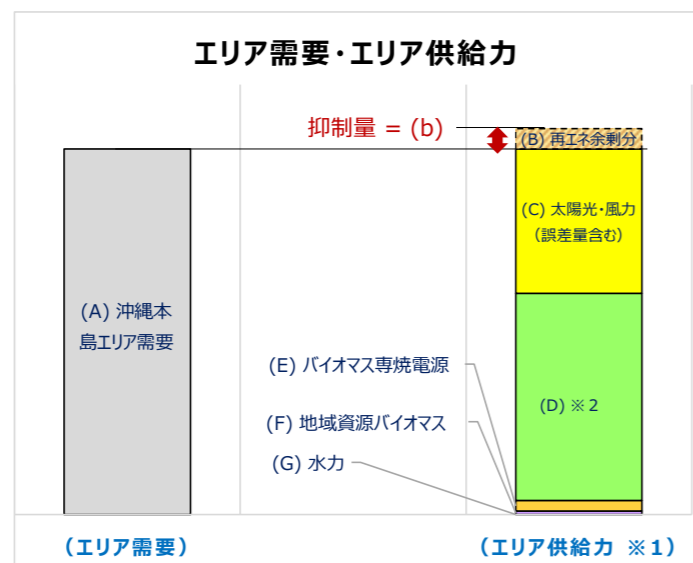


日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性 2025年度

		場所	沖縄本島	沖縄本島	沖縄本島	沖縄本島	沖縄本島	沖縄本島	
		下げ調整力最小時刻	3月8日(日) 11時30分～12時	3月10日(火) 12時30分～13時	3月11日(水) 12時30分～13時	3月14日(土) 12時～12時30分	3月15日(日) 11時30分～12時	3月16日(月) 12時30分～13時	3月17日(火) 12時30分～13時
天候・気温	天候		晴	晴	晴	晴	晴	晴	
	気温 (°C)		20.1/14.3	19.5/15.6	21.8/13.5	19.1/16.0	211.0/153.0	21.3/15.1	22.7/14.7
(参考) 当日の 需給実績	エリア 供給力	(A) エリア需要	73.9	75.5	76.7	75.2	71.2	77.4	78.2
		(D) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等	47.2	51.7	50.5	44.4	42.0	46.2	50.9
		(G) 水力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		(E) バイオマス専焼電源	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2
		(F) 地域資源バイオマス	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7
		(C) 太陽光 (抑制量含む)	26.9	25.4	28.6	32.0	29.0	31.5	26.4
		風力 (抑制量含む)	0.3	0.6	0.1	1.3	0.1	0.0	0.0
		エリア供給力計	77.3	80.6	82.1	80.6	74.0	80.6	80.2
		抑制 (B) 太陽光・風力抑制	▲ 3.4	▲ 5.1	▲ 5.4	▲ 5.4	▲ 2.8	▲ 3.2	▲ 2.0
		供給力計	73.9	75.5	76.7	75.2	71.2	77.4	78.2

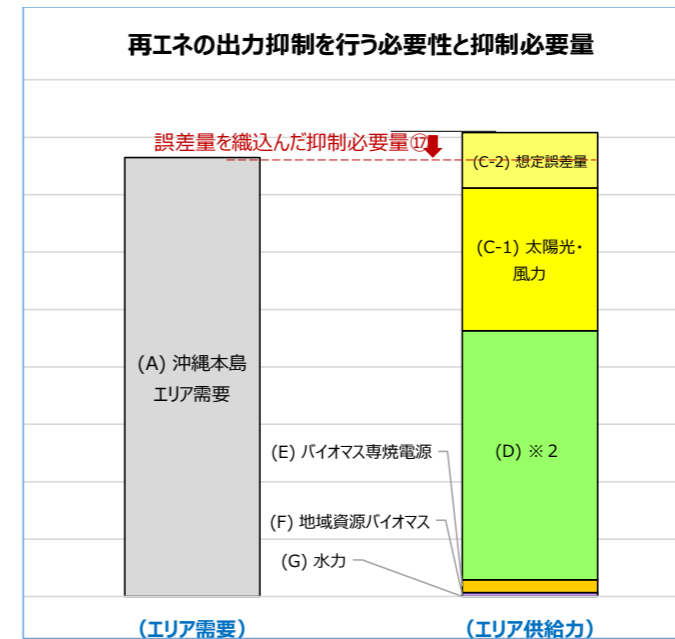
		場所	沖縄本島	沖縄本島
		下げ調整力最小時刻	3月22日(日) 12時～12時30分	3月28日(土) 12時30分～13時
天候・気温	天候		晴	晴
	気温 (°C)		26.0/19.2	25.0/19.4
(参考) 当日の 需給実績	エリア 供給力	(A) エリア需要	80.7	79.3
		(D) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等	44.7	45.1
		(G) 水力	0.0	0.0
		(E) バイオマス専焼電源	2.2	2.2
		(F) 地域資源バイオマス	0.8	0.7
		(C) 太陽光 (抑制量含む)	32.7	31.6
		風力 (抑制量含む)	0.7	0.1
		エリア供給力計	81.1	79.7
		抑制 (B) 太陽光・風力抑制	▲ 0.4	▲ 0.4
		供給力計	80.7	79.3

○需給状況のイメージ図



※ 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 : 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。

○必要性のイメージ図



日別の優先給電ルールに基づく抑制、調整状況

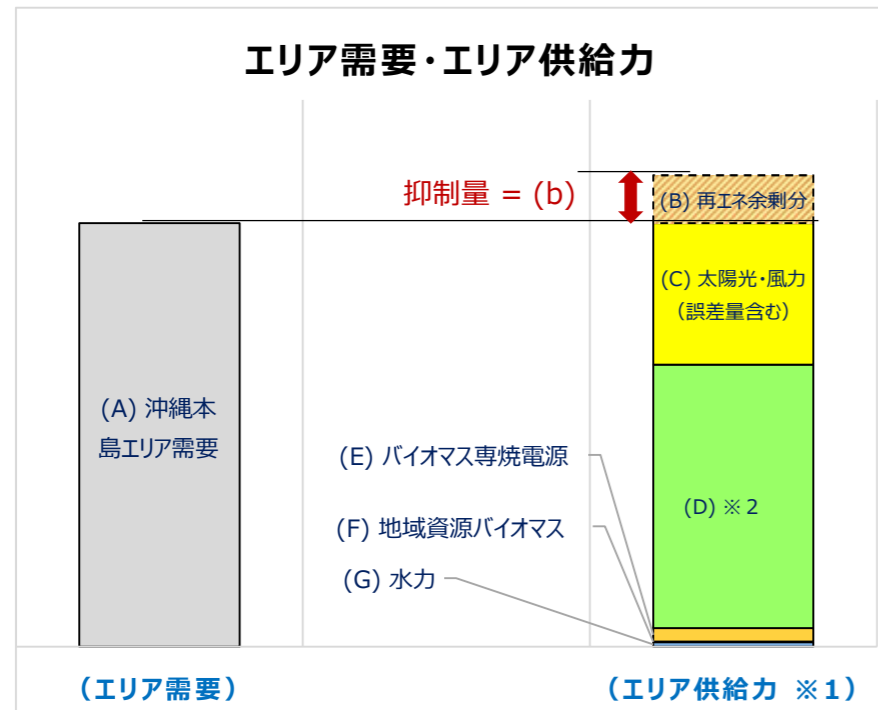
[万kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		3月22日(日)				3月28日(土)				
燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	異 (②-①)	差異理由(※1)	最低出力①	前日計画②	異 (②-①)	差異理由(※1)	
(※2)系統事故時の 下げ調整力5.4万kW 確保の発電所 調整力としてあらかじ (※3)LFC調整力 の石炭発電所の発電部	石炭	具志川	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		金武 (※3)	10.3	10.3	0.0		10.3	10.3	0.0	
		石川	10.3	17.9	7.6	(e)	10.3	17.9	7.6	(e)
	LNG	吉の浦	14.7	14.7	0.0		14.7	14.7	0.0	
		吉の浦MGT	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		牧港GE	0.0	0.5	0.5	(l)	0.0	0.5	0.5	(l)
	石油	牧港	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)
		石川	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		牧港G T 1	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		牧港G T 2	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	石川G T 1	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
	合計	40.9	43.4	2.5	—	40.9	43.4	2.5	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		3月22日(日)				3月28日(土)				
調整力としてあらかじ め確保する発電設備 (揚水)	対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	
	合計	0	0	0	—	0	0	0	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		3月22日(日)				3月28日(土)				
需給バランス改善用の 蓄電設備の充電	対象設備なし	電最大電力前日計画②	異 (②-①)	差異理由(※)	電最大電力前日計画②	異 (②-①)	差異理由(※)			
		—	—	—	—	—	—	—	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		3月22日(日)				3月28日(土)				
調整力としてあらかじ め確保していない発 電設備等	種別	発電所	最低出力①	前日計画②	異 (②-①)	差異理由(※)	最低出力①	前日計画②	異 (②-①)	差異理由(※)
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		3月22日(日)				3月28日(土)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	—	前日12時時点 の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	異 (②-①)	差異理由(※)	前日12時時点 の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	異 (②-①)	差異理由(※)	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		3月22日(日)				3月28日(土)				
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低 出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	異 (②-①)	差異理由(※1)	合意した最低 出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	異 (②-①)	差異理由(※1)	
	※4 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	2.2 [50%]	2.2	0		2.2 [50%]	2.2	0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		3月22日(日)				3月28日(土)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
	出力抑制可	—	—	—	—	—	—	—	—	
	出力抑制不可	—[100%]	0.7	—	(8),B(0),C(0)	—[100%]	0.7	—	(8),B(0),C(0)	

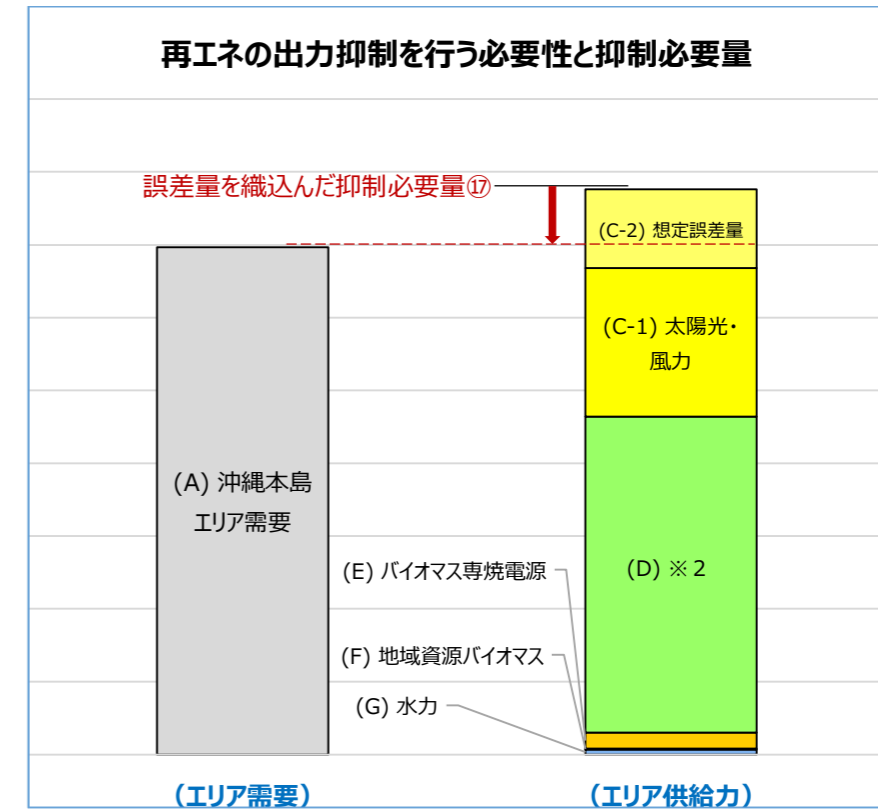
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性 2025年度

場所		沖縄本島		沖縄本島		沖縄本島		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻 (※)		2月13日(金) 11時30分~12時		2月14日(土) 11時~11時30分		2月15日(日) 12時30分~13時		
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(D),(D-1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等	53.4		43.4		43.4	
		(G) 水力	0.7		0.7		0.7	
		(E) バイオマス専焼電源	4.3		2.2		2.2	
		(F) 地域資源バイオマス	0.1		0.1		0.1	
		(C-1) 太陽光⑦ 風力⑨	27.0	当日見直しが あれば記載	25.5	当日見直しが あれば記載	20.4	当日見直しが あれば記載
		(C-2) 想定誤差量	0.0		0.1		0.0	
		エリア供給力計 ^⑮	2.0		1.3		10.8	
		エリア供給力計 ^⑮		87.5		73.3		77.6
エリア需要 ^①		81.7		72.2		69.7		
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	
必要性 (万kW)	エリア供給力計 ^⑮		87.5		73.3		77.6	
	エリア需要 ^①		81.7		72.2		69.7	
	(B),(b) 誤差量を織込んだ抑制必要量 ^⑰ = (⑮ - ①)		5.8		1.1		7.9	

○需給状況のイメージ図



○必要性のイメージ図



※ 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 : 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。

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) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (c) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少 (e) 基本構成ユニットの通常運転不可に伴う代替運転 (f) 発電設備等の不具合による抑制量増加 (g) 系統作業による停止 (h) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制限 (i) 発電所作業（定検等）による抑制量増加 (j) 供給力確保のためのユニット入替 (k) 発電所作業（定検等）による抑制量減少 (l) 負荷変動に追従するための制御性の良いユニットの確保 (m) 発電設備の運用制約に伴う抑制量減少

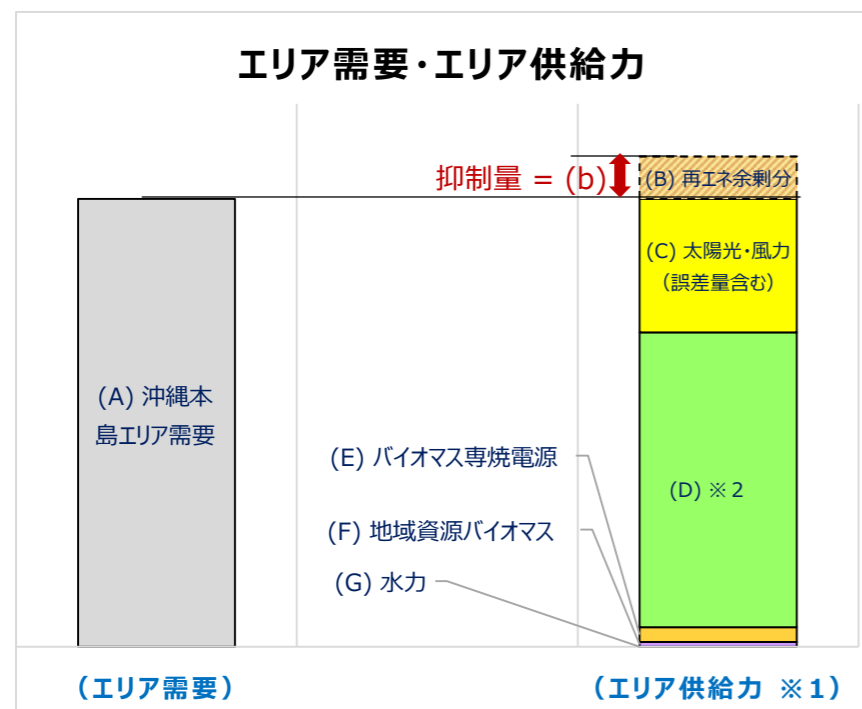
[万 kW]

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		2月13日(金)				2月14日(土)				2月15日(日)				
燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※1)	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※1)	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※1)	
(※2)系統事故時の下げ調整力5.4万kW確保の発電所 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力) (※3)LFC調整力0.9万kW確保の発電所	石炭 (※2)	具志川	0.0	5.5	5.5	(e)	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		金武	10.3	22.4	12.1	(d)	10.3	17.9	7.6	(e)	10.3	17.9	7.6	(e)
		石川	10.3	10.3	0.0		10.3	10.3	0.0		10.3	10.3	0.0	
	LNG	吉の浦 (※3)	14.7	14.7	0.0		14.7	14.7	0.0		14.7	14.7	0.0	
		吉の浦MGT	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	石油	牧港GE	0.0	0.5	0.5	(l)	0.0	0.5	0.5	(l)	0.0	0.5	0.5	(l)
		牧港	5.6	0.0	▲5.6	(e)	5.6	0.0	▲5.6	(e)	5.6	0.0	▲5.6	(e)
		石川	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		牧港GT1	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		牧港GT2	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
	石川GT1	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
合計		40.9	53.4	12.5	—	40.9	43.4	2.5	—	40.9	43.4	2.5	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		2月13日(金)				2月14日(土)				2月15日(日)				
発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
—	対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
合計		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		2月13日(金)				2月14日(土)				2月15日(日)				
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		2月13日(金)				2月14日(土)				2月15日(日)				
種別	発電所	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
—	対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
合計		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		2月13日(金)				2月14日(土)				2月15日(日)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	—	前日12時時点 の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	前日12時時点 の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	前日12時時点 の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
—	対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		2月13日(金)				2月14日(土)				2月15日(日)				
バイオマス専焼電源	電源合計	合意した最低出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※1)	合意した最低出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※1)	合意した最低出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※1)	
—	※4 発電設備の補修停止等を考慮した抑制日の最低出力	2.2 [50%]	4.3	2.1	(k)	2.2 [50%]	2.2	0.0		2.2 [50%]	2.2	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		2月13日(金)				2月14日(土)				2月15日(日)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
—	出力抑制可	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
—	出力抑制不可	—[100%]	0.1	—	A(9),B(0),C(0)	—[100%]	0.1	—	A(9),B(0),C(0)	—[100%]	0.1	—	A(9),B(0),C(0)	

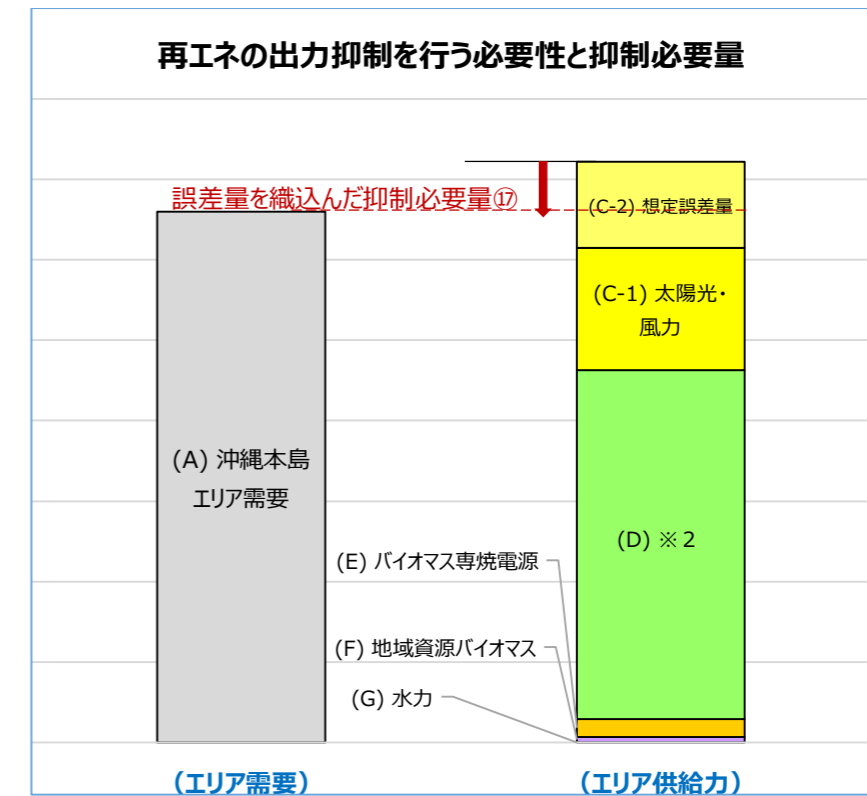
日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性 2025年度

場所		沖縄本島		沖縄本島		沖縄本島	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻 (※)		4月7日(月) 12時30分～13時		4月15日(火) 12時30分～13時		4月27日(日) 10時～10時30分	
		【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】	【前日計画】	【当日見直し】
需給状況 (万kW)	エリア 供給力	(D),(D-1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等	43.4	当日見直しが あれば記載	43.4	当日見直しが あれば記載	43.4
		(G) 水力	0.0		0.0		0.0
		(E) バイオマス専焼電源	0.0		0.0		2.2
		(F) 地域資源バイオマス	0.7		0.7		0.7
		(C-1) 太陽光⑦	32.0		33.7		14.9
		風力⑨	0.3		0.6		0.3
		(C-2) 想定誤差量	1.8		0.2		10.7
エリア供給力計 ^⑮	78.2	78.6	72.2				
	エリア需要 ^①	77.9	77.9	66.0			
必要性 (万kW)	エリア供給力計 ^⑮		78.2	/	78.6	/	72.2
	エリア需要 ^①		77.9		77.9		66.0
	(B),(b) 誤差量を織込んだ抑制必要量 ^⑰ = (⑮ - ①)		0.3		0.7		6.2

○需給状況のイメージ図



○必要性のイメージ図



- ※ 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 : 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等 バイオマス混焼電源を含む。

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) 燃料貯蔵の関係から抑制量減少 (d) 試運転試験パターンに基づく抑制量増加 (g) 系統作業による停止
 (b) 燃料貯蔵の関係から抑制量増加 (e) 基本構成ユニットの通常運転不可に伴う代替運転 (h) 燃料受入に伴うBOG消費のための発電機出力制約
 (c) 試運転試験パターンに基づく抑制量減少 (f) 発電設備等の不具合による抑制量減少 (i) 発電所作業（定検等）による抑制量減少

優先給電ルールに基づく抑制、調整 (1)		4月7日(月)				4月15日(火)				4月27日(日)				
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力) (※3)LFC調整力0.9万kW確保の発電所	燃料	発電所	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※1)	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※1)	最低出力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※1)
	石炭 (※2)	具志川	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		金武	10.3	10.3	0.0		10.3	10.3	0.0		10.3	10.3	0.0	
		石川	10.3	17.9	7.6	(e)	10.3	17.9	7.6	(e)	10.3	17.9	7.6	(e)
	LNG	吉の浦 (※3)	14.7	14.7	0.0		14.7	14.7	0.0		14.7	14.7	0.0	
		吉の浦MGT	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		牧港GE	0.0	0.5	0.5	(l)	0.0	0.5	0.5	(l)	0.0	0.5	0.5	(l)
	石油	牧港	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)	5.6	0.0	▲ 5.6	(e)
		石川	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
		牧港GT1	0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0	
牧港GT2		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
石川GT1		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		0.0	0.0	0.0		
合計		40.9	43.4	2.5	—	40.9	43.4	2.5	—	40.9	43.4	2.5	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		4月7日(月)				4月15日(火)				4月27日(日)				
調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)	発電所	号機	揚水動力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	揚水動力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)
	—	対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
合計		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		4月7日(月)				4月15日(火)				4月27日(日)				
需給バランス改善用の蓄電設備の充電	対象設備なし	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	充電最大電力①	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (4)		4月7日(月)				4月15日(火)				4月27日(日)				
調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等	種別	発電所	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)
	—	対象設備なし	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	合計		0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—	0.0	0.0	0.0	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (5)		4月7日(月)				4月15日(火)				4月27日(日)				
長周期広域周波数調整 (連系線活用)	対象設備なし	前日12時時点 の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	前日12時時点 の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	前日12時時点 の空容量① ※1 (運用容量)	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※)	
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (2)		4月7日(月)				4月15日(火)				4月27日(日)				
バイオマス専焼電源	電源合計 ※4 発電設備の補修停止等を 考慮した抑制日の最低出力	合意した最低 出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※1)	合意した最低 出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※1)	合意した最低 出力① ※4 [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	差異理由(※1)	
		2.2 [50%]	0.0	▲ 2.2	(i)	2.2 [50%]	0.0	▲ 2.2	(i)	2.2 [50%]	2.2	0.0		
優先給電ルールに基づく抑制、調整 (3)		4月7日(月)				4月15日(火)				4月27日(日)				
地域資源バイオマス	電源合計	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	合意した 最低出力① [出力率%]	前日計画②	差異 (②-①)	理由A~C毎 (発電所数)	
	出力抑制可	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	出力抑制不可	—[100%]	0.7	—	A(9),B(0),C(0)	—[100%]	0.7	—	A(9),B(0),C(0)	—[100%]	0.7	—	A(9),B(0),C(0)	