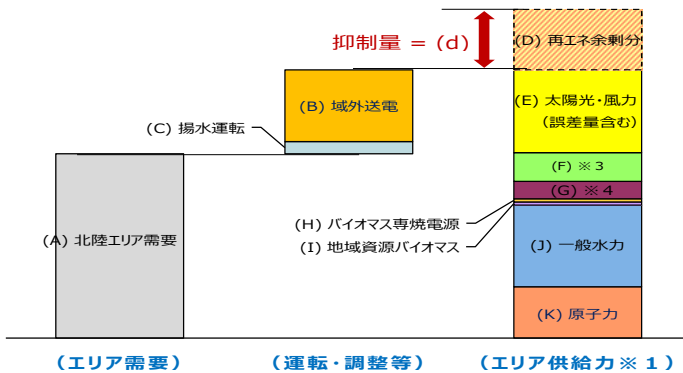


# 日別の需給状況・再エネ出力抑制の必要性(2026年4月)

場所		北陸エリア																	
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻		4月3日(金)	12時30分~13時	4月5日(日)	11時30分~12時	4月11日(土)	10時30分~11時	4月12日(日)	11時~11時30分	4月16日(木)	12時30分~13時	4月18日(土)	13時30分~14時	4月19日(日)	11時30分~12時	4月25日(土)	9時30分~10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】	【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】	【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	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	55.4		31.6		32.0		31.5		52.8		41.3		44.7		41.9		
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	1.4		0.6		0.5		0.5		0.7		0.4		0.2		0.5		
		(K) 原子力	0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		0.0		
		(J) 一般水力	112.8		112.8		140.1		129.5		127.4		123.3		119.4		122.2		
		(H) バイオマス専焼電源	6.3		6.2		6.3		6.3		3.0		3.0		3.0		3.0		
		(I) 地域資源バイオマス	3.3		3.3		3.2		3.2		3.2		3.2		3.2		3.3		
		(E-1) 太陽光⑥	103.5	当日見直しが あれば記載	93.1	当日見直しが あれば記載	89.8	当日見直しが あれば記載	106.4	当日見直しが あれば記載	101.2	当日見直しが あれば記載	69.9	当日見直しが あれば記載	96.8	当日見直しが あれば記載	94.5	当日見直しが あれば記載	
		風力⑦	1.3		0.4		6.1		0.8		3.3		1.3		2.1		1.9		
		(E-2) 想定誤差量	15.4		29.9		28.3		14.4		15.4		29.8		29.9		13.8		
		エリア供給力計⑩		299.3		277.9		306.3		292.6		307.1		272.2		299.3		281.1	
イメージ図は 「別紙3」	エリア 需要等	(A) エリア需要②	289.6		220.1		241.0		219.6		287.0		234.1		217.7		236.2		
		揚水運転 (C-1) 揚水式発電機の揚水運転⑬	0.0		▲12.0		0.0		0.0		▲12.0		0.0		0.0		0.0		
		域外送電 (B-1) 約定済みの域外送電電力⑭	1.8		5.8		2.2		▲12.6		10.4		▲9.8		▲15.7		▲8.6		
		送電 (B-2) 長周期広域周波数調整⑮	0.0		0.0		0.0		0.0		▲4.4		0.0		0.0		0.0		
		エリア需要等計⑯ = ② - ⑬ + ⑭ + ⑮	287.8		226.3		238.8		232.2		293.0		243.9		233.4		244.8		
必要性 (万kW)	エリア供給力計⑩	299.3		277.9		306.3		292.6		307.1		272.2		299.3		281.1			
イメージ図は 「別紙3」	エリア需要等計⑯	287.8		226.3		238.8		232.2		293.0		243.9		233.4		244.8			
	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑰ = ⑩ - ⑯	11.5		51.6		67.5		60.5		14.1		28.3		66.0		36.3			

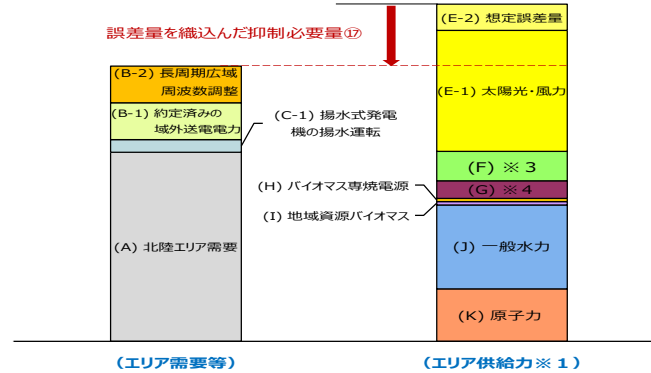
## ○需給状況イメージ図

### エリア需要等・エリア供給力



## ○必要性のイメージ図

### 再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量



- ※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: 北陸関西間連系線および中部北陸間連系設備の運用容量相当。
- ※3: 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等。
- ※4: 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等。バイオマス混焼電源を含む。

