『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給確保の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、その需要量（エリア需要予想）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア：沖縄エリア　本島
2025年度実績
[4月30日現在]

[万kW]

通し番号		13							
出力制御内容	発　信　日	4月28日(月)　17時頃 （前日指示）	4月29日(火)　実績 (速報)						
	再エネ出力制御期間	4月29日(火) 11時00分～14時30分	出力制御なし						
	最大余剰電力発生時刻	12時30分～13時00分							
	再エネ出力制御量	0～3.0							
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1)　①	77.5	82.1						
	供給力(※2)　②	80.4	82.1						
	（再掲）再エネ出力	34.1	30.6						
	再エネ出力制御必要量 (③=②－①)　③	2.9	0						

※1：最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
※2：優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
※3：最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

【特記事項】
・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
・数値は速報値のため変更となる場合があります

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給確保の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、その需要量（エリア需要予想）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア：沖縄エリア　本島
2025年度実績
[4月30日現在]

[万kW]

通し番号		9		10		11		12	
出力制御内容	発　信　日	4月15日(火)　17時頃 （前日指示）	4月16日(水)　実績 (速報)	4月23日(水)　17時頃 （前日指示）	4月24日(木)　実績 (速報)	4月25日(金)　17時頃 （前日指示）	4月26日(土)　実績 (速報)	4月26日(土)　17時頃 （前日指示）	4月27日(日)　実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4月16日(水) 12時30分～13時00分	出力制御なし	4月24日(木) 12時30分～13時00分	出力制御なし	4月26日(土) 11時00分～12時00分	出力制御なし	4月27日(日) 9時00分～17時00分	4月27日(日) 9時00分～17時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分～13時00分		12時30分～13時00分		11時00分～11時30分		10時00分～10時30分	10時00分～10時30分
	再エネ出力制御量	0～0.5		0～2.6		0～2.7		2.0～6.1	1.6
予想需給状況	エリア需要(※1)　①	77.7	78.9	79.8	85.3	74.6	72.8	66.0	72.2
	供給力(※2)　②	78.2	78.9	82.4	85.3	77.2	72.8	72.2	73.8
	（再掲）再エネ出力	34.1	32.2	34.0	33.8	30.9	13.2	25.9	21.7
(※3)	再エネ出力制御必要量 (③=②－①)　③	0.5	0	2.6	0	2.6	0	6.2	1.6

※1：最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
※2：優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
※3：最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

【特記事項】
・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
・数値は速報値のため変更となる場合があります

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給確保の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、その需要量（エリア需要予想）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア：沖縄エリア　本島
2025年度実績
[4月30日現在]

[万kW]

通し番号		5		6		7		8	
出力制御内容	発　信　日	4月10日(木)　17時頃 （前日指示）	4月11日(金)　実績 (速報)	4月11日(金)　17時頃 （前日指示）	4月12日(土)　実績 (速報)	4月12日(土)　17時頃 （前日指示）	4月13日(日)　実績 (速報)	4月14日(月)　17時頃 （前日指示）	4月15日(火)　実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4月11日(金) 12時30分～15時30分	出力制御なし	4月12日(土) 11時30分～14時00分	出力制御なし	4月13日(日) 12時00分～14時30分	出力制御なし	4月15日(火) 12時30分～13時00分	4月15日(火) 12時30分～13時00分
	最大余剰電力発生時刻	14時30分～15時00分		12時00分～12時30分		13時30分～14時00分		12時30分～13時00分	12時30分～13時00分
	再エネ出力制御量	0～2.0		0～1.9		0～3.3		0～0.7	0.1未満
予想需給状況	エリア需要(※1)　①	76.0	82.9	76.3	79.4	70.2	66.4	77.9	78.9
	供給力(※2)　②	78.0	82.9	78.1	79.4	73.4	66.4	78.6	78.9
	（再掲）再エネ出力	28.8	26.9	33.8	28.5	29.3	7.6	34.5	33.9
(※3)	再エネ出力制御必要量 (③=②－①)　③	2.0	0	1.8	0	3.2	0	0.7	0.1未満

※1：最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
※2：優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
※3：最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

【特記事項】
・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
・数値は速報値のため変更となる場合があります

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給確保の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、その需要量（エリア需要予想）を上回ることが見込まれたことから、余剰電力を満たす発電事業者さまに対して、以下の内容で、出力抑制の指示等を行いました。

対象エリア：沖縄エリア　本島
2025年度実績
[4月30日現在]

[万kW]

通し番号		1		2		3		4	
出力制御内容	発　信　日	4月4日(金)　17時頃 （前日指示）	4月5日(土)　実績 (速報)	4月6日(日)　17時頃 （前日指示）	4月7日(月)　実績 (速報)	4月7日(月)　17時頃 （前日指示）	4月8日(火)　実績 (速報)	4月8日(火)　17時頃 （前日指示）	4月9日(水)　実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	4月5日(土) 9時30分～11時00分	出力制御なし	4月7日(月) 12時30分～13時00分	4月7日(月) 12時00分～13時30分	4月8日(火) 12時30分～13時30分	出力制御なし	4月9日(水) 12時30分～15時00分	出力制御なし
	最大余剰電力発生時刻	10時00分～10時30分		12時30分～13時00分	12時30分～13時00分	13時00分～13時30分		12時30分～13時00分	
	再エネ出力制御量	0～1.2		0～0.3	2	0～1.2		0～0.3	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1)　①	66.4	70.2	77.9	77.9	75.3	80.6	76.9	78.3
	供給力(※2)　②	67.5	70.2	78.2	79.9	76.4	80.6	77.1	78.3
	（再掲）再エネ出力	23.4	5.2	34.1	33.0	32.3	31.3	33.0	30.9
	再エネ出力制御必要量 (③=②－①)　③	1.1	0	0.3	2.0	1.1	0	0.2	0

※1：最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要
※2：優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制
※3：最大誤差相当を考慮した予想需給状況 [当日見直す場合は、速やかにお知らせ]

【特記事項】
・実績（速報）は制御量最大となる時間帯（出力制御がない場合は前日指示時間帯）
・数値は速報値のため変更となる場合があります