

『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、その需要量等（エリア需要予想、連系線運用容量）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
2026年度実績
[4月3日現在]

太陽光・風力出力制御日数：0日

通し番号		1							
出力制御内容	発信日	4月1日(水) 17時頃	4月2日(木) 実績						
		(前日指示)	(速報)						
	バイオマス・太陽光・風力出力制御期間	4月2日(木)	—						
		11時30分～13時30分							
	最大余剰電力発生時刻	12時00分	—						
		12時30分							
	バイオマス出力制御量	0	0						
太陽光・風力出力制御量	0.0～5.0	0							
予想需給状況	エリア需要(※1) ①	73.8	83.0						
	大容量蓄電池の充電・揚水運転 ②	0.0	0.0						
	連系線潮流 ③	0.0	0.0						
	小計	73.8	83.0						
	供給力(※2) ④	78.7	83.0						
	(再掲) バイオマス・太陽光・風力出力	35.3	33.6						
(※3) バイオマス・太陽光・風力出力制御必要量 ⑤ (⑤=④-①-②-③)	4.9	0.0							

※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
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		57		58		59		60	
出力制御内容	発信日	3月25日(水) 17時頃 (前日指示)	3月26日(木) 実績 (速報)	3月27日(金) 17時頃 (前日指示)	3月28日(土) 実績 (速報)	3月28日(土) 17時頃 (前日指示)	3月29日(日) 実績 (速報)	3月29日(日) 17時頃 (前日指示)	3月30日(月) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3月26日(木) 12時00分～13時30分	出力制御なし	3月28日(土) 12時00分～14時00分	3月28日(土) 12時30分～13時00分	3月29日(日) 11時00分～15時00分	出力制御なし	3月30日(月) 11時30分～14時00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		12時30分～13時00分	12時30分～13時00分	12時30分～13時00分		12時00分～12時30分	
	再エネ出力制御量	0～3.3		0～4.3	0.4	0～6.2		0～4.2	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	78.2	81.7	77.2	79.3	75.3	71.5	77.5	87.5
	供給力(※2) ②	81.4	81.7	81.4	79.7	81.5	71.5	81.6	87.5
	(再掲)再エネ出力	35.1	28.9	35.1	31.7	35.2	19.1	35.3	23.5
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	3.2	0	4.2	0.4	6.2	0	4.1	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
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		53		54		55		56	
出力制御内容	発信日	3月17日(火) 17時頃 (前日指示)	3月18日(水) 実績 (速報)	3月19日(木) 17時頃 (前日指示)	3月20日(金) 実績 (速報)	3月20日(金) 17時頃 (前日指示)	3月21日(土) 実績 (速報)	3月21日(土) 17時頃 (前日指示)	3月22日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3月18日(水) 12時00分～14時00分	出力制御なし	3月20日(金) 10時30分～14時30分	出力制御なし	3月21日(土) 11時00分～14時00分	出力制御なし	3月22日(日) 11時00分～14時30分	3月22日(日) 12時00分～12時30分
	最大余剰電力発生時刻	12時30分～13時00分		13時30分～14時00分		12時30分～13時00分		12時00分～12時30分	
	再エネ出力制御量	0～2.5		0～4.6		0～4.8		0～3.5	0.4
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	79.6	79.2	75.7	74.9	74.0	76.2	76.0	80.7
	供給力(※2) ②	82.1	79.2	80.2	74.9	78.6	76.2	79.4	81.1
	(再掲)再エネ出力	35.3	30.6	33.8	18.6	32.2	8.4	33.1	33.4
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	2.5	0	4.5	0	4.6	0	3.4	0.4

※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
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		49		50		51		52	
出力制御内容	発信日	3月13日(金) 17時頃 (前日指示)	3月14日(土) 実績 (速報)	3月14日(土) 17時頃 (前日指示)	3月15日(日) 実績 (速報)	3月15日(日) 17時頃 (前日指示)	3月16日(月) 実績 (速報)	3月16日(月) 17時頃 (前日指示)	3月17日(火) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3月14日(土) 9時00分～17時00分	3月14日(土) 9時00分～17時00分	3月15日(日) 9時00分～17時00分	3月15日(日) 9時00分～17時00分	3月16日(月) 11時00分～15時30分	3月16日(月) 11時30分～13時30分	3月17日(火) 12時00分～13時00分	3月17日(火) 12時00分～13時30分
	最大余剰電力発生時刻	12時00分～12時30分	12時00分～12時30分	12時30分～13時00分	11時30分～12時00分	12時30分～13時00分	12時30分～13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	0.5～7.0	5.4	1.4～8.1	2.8	0～6.1	3.2	0～1.4	2.0
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	73.0	75.2	67.3	71.2	74.6	77.4	78.3	78.2
	供給力(※2) ②	79.6	80.6	79.4	74.0	80.6	80.6	79.5	80.2
	(再掲)再エネ出力	35.4	33.3	35.2	29.1	33.8	31.5	32.7	26.4
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	6.6	5.4	12.1	2.8	6.0	3.2	1.2	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

『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
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		45		46		47		48	
出力制御内容	発信日	3月9日(月) 17時頃 (前日指示)	3月10日(火) 実績 (速報)	3月10日(火) 17時頃 (前日指示)	3月11日(水) 実績 (速報)	3月11日(水) 17時頃 (前日指示)	3月12日(木) 実績 (速報)	3月12日(木) 17時頃 (前日指示)	3月13日(金) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3月10日(火) 9時00分～17時00分	3月10日(火) 9時00分～17時00分	3月11日(水) 11時30分～13時30分	3月11日(水) 10時30分～14時00分	3月12日(木) 11時30分～14時00分	出力制御なし	3月13日(金) 11時30分～14時00分	出力制御なし
	最大余剰電力発生時刻	14時00分～14時30分	12時30分～13時00分	12時30分～13時00分	12時30分～13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	2.0～8.0	5.1	0～4.6	5.4	0～3.6		0～4.0	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	79.7	75.5	81.9	76.7	77.6	76.5	77.8	78.4
	供給力(※2) ②	88.7	80.6	86.4	82.1	81.1	76.5	81.7	78.4
	(再掲)再エネ出力	32.7	26.0	33.1	28.7	34.8	19.4	35.4	28.9
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	9.0	5.1	4.5	5.4	3.5	0	3.9	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
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		41		42		43		44	
出力制御内容	発信日	3月5日(木) 17時頃 (前日指示)	3月6日(金) 実績 (速報)	3月6日(金) 17時頃 (前日指示)	3月7日(土) 実績 (速報)	3月7日(土) 17時頃 (前日指示)	3月8日(日) 実績 (速報)	3月8日(日) 17時頃 (前日指示)	3月9日(月) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3月6日(金) 12時30分～14時00分	出力制御なし	3月7日(土) 12時30分～13時00分	出力制御なし	3月8日(日) 11時00分～14時00分	3月8日(日) 11時00分～13時00分	3月9日(月) 11時30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		12時30分～13時00分		12時00分～12時30分	11時30分～12時00分	13時30分～14時00分	
	再エネ出力制御量	0～3.2		0～0.9		0～4.4	3.4	0～1.9	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	78.2	81.3	78.3	74.2	76.5	73.9	80.2	77.1
	供給力(※2) ②	81.3	81.3	79.1	74.2	80.8	77.3	82.0	77.1
	(再掲)再エネ出力	35.0	27.2	32.8	13.1	34.5	27.2	30.8	23.6
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	3.1	0	0.8	0	4.3	3.4	1.8	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
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		37		38		39		40	
出力制御内容	発信日	2月27日(金) 17時頃 (前日指示)	2月28日(土) 実績 (速報)	2月28日(土) 17時頃 (前日指示)	3月1日(日) 実績 (速報)	3月2日(月) 17時頃 (前日指示)	3月3日(火) 実績 (速報)	3月4日(水) 17時頃 (前日指示)	3月5日(木) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	2月28日(土) 12時00分～14時30分	出力制御なし	3月1日(日) 11時00分～13時30分	出力制御なし	3月3日(火) 14時30分～15時00分	出力制御なし	3月5日(木) 12時30分～14時00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		11時00分～11時30分		14時30分～15時00分		12時30分～13時00分	
	再エネ出力制御量	0～4.7		0～1.8		0～3.5		0～2.0	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	73.2	76.0	74.3	74.0	73.1	77.7	79.8	74.3
	供給力(※2) ②	77.8	76.0	76.0	74.0	76.5	77.7	81.7	74.3
	(再掲)再エネ出力	31.5	22.9	29.7	22.2	25.1	13.3	35.4	16.2
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	4.6	0	1.7	0	3.4	0	1.9	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
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		33		34		35		36	
出力制御内容	発信日	2月14日(土) 17時頃 (前日指示)	2月15日(日) 実績 (速報)	2月20日(金) 17時頃 (前日指示)	2月21日(土) 実績 (速報)	2月21日(土) 17時頃 (前日指示)	2月22日(日) 実績 (速報)	2月22日(日) 17時頃 (前日指示)	2月23日(月) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	2月15日(日) 9時00分～17時00分	2月15日(日) 9時00分～17時00分	2月21日(土) 13時00分～14時00分	出力制御なし	2月22日(日) 12時00分～14時00分	出力制御なし	2月23日(月) 11時30分～13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	11時00分～11時30分	13時30分～14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	2.1～7.0	1.3	0～0.5		0～1.3		0～2.9	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	69.7	71.8	77.0	80.3	76.8	78.1	74.8	81.3
	供給力(※2) ②	77.6	73.1	77.5	80.3	78.1	78.1	77.5	81.3
	(再掲)再エネ出力	31.2	20.3	31.1	25.7	31.7	28.1	31.1	27.5
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	7.9	1.3	0.5	0	1.3	0	2.7	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
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		29		30		31		32	
出力制御内容	発信日	2月10日(火) 17時頃 (前日指示)	2月11日(水) 実績 (速報)	2月11日(水) 17時頃 (前日指示)	2月12日(木) 実績 (速報)	2月12日(木) 17時頃 (前日指示)	2月13日(金) 実績 (速報)	2月13日(金) 17時頃 (前日指示)	2月14日(土) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	2月11日(水) 13時00分～15時30分	出力制御なし	2月12日(木) 12時00分～16時00分	出力制御なし	2月13日(金) 9時00分～17時00分	2月13日(金) 9時00分～17時00分	2月14日(土) 11時00分～12時30分	2月14日(土) 12時00分～12時30分
	最大余剰電力発生時刻	14時30分～15時00分		12時30分～13時00分		11時30分～12時00分	11時30分～12時00分	11時00分～11時30分	12時00分～12時30分
	再エネ出力制御量	0～2.8		0～4.2		1.9～5.8	3.5	0～1.1	0.9
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	73.7	74.8	78.5	78.9	81.7	83.3	72.2	77.4
	供給力(※2) ②	76.5	74.8	82.7	78.9	87.5	86.8	73.3	78.3
	(再掲)再エネ出力	27.2	7.2	31.4	28.8	29.0	26.4	26.9	30.1
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	2.8	0	4.2	0	5.8	3.5	1.1	0.9

※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
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		25		26		27		28	
出力制御内容	発信日	1月18日(日) 17時頃 (前日指示)	1月19日(月) 実績 (速報)	1月19日(月) 17時頃 (前日指示)	1月20日(火) 実績 (速報)	1月24日(土) 17時頃 (前日指示)	1月25日(日) 実績 (速報)	2月7日(土) 17時頃 (前日指示)	2月8日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	1月19日(月) 11時30分～13時30分	出力制御なし	1月20日(火) 12時00分～13時00分	出力制御なし	1月25日(日) 12時00分～13時00分	出力制御なし	2月8日(日) 11時30分～13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		12時30分～13時00分		12時00分～12時30分		12時00分～12時30分	
	再エネ出力制御量	0～4.4		0～1.9		0～1.1		0～3.8	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	76.4	81.2	77.5	75.9	73.0	77.3	71.8	76.7
	供給力(※2) ②	80.7	81.2	79.3	75.9	74.1	77.3	75.5	76.7
	(再掲)再エネ出力	28.4	22.6	27.0	8.7	29.9	28.5	31.3	6.9
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	4.3	0	1.8	0	1.1	0	3.7	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
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		21		22		23		24	
出力制御内容	発信日	1月7日(水) 17時頃 (前日指示)	1月8日(木) 実績 (速報)	1月14日(水) 17時頃 (前日指示)	1月15日(木) 実績 (速報)	1月15日(木) 17時頃 (前日指示)	1月16日(金) 実績 (速報)	1月16日(金) 17時頃 (前日指示)	1月17日(土) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	1月8日(木) 12時00分～13時00分	出力制御なし	1月15日(木) 12時00分～13時00分	出力制御なし	1月16日(金) 13時30分～14時00分	出力制御なし	1月17日(土) 12時00分～16時00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		12時30分～13時00分		13時30分～14時00分		14時00分～14時30分	
	再エネ出力制御量	0～1.8		0～2.7		0～2.0		0～2.6	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	79.0	77.8	78.3	78.2	75.5	81.1	79.7	76.1
	供給力(※2) ②	80.7	77.8	81.0	78.2	77.4	81.1	82.3	76.1
	(再掲)再エネ出力	29.5	22.5	29.6	23.9	26.5	25.7	27.4	20.0
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	1.7	0	2.7	0	1.9	0	2.6	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
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		17		18		19		20	
出力制御内容	発信日	12月31日(水) 17時頃 (前日指示)	1月1日(木) 実績 (速報)	1月1日(木) 17時頃 (前日指示)	1月2日(金) 実績 (速報)	1月2日(金) 17時頃 (前日指示)	1月3日(土) 実績 (速報)	1月3日(土) 17時頃 (前日指示)	1月4日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	1月1日(木) 12時30分～13時00分	出力制御なし	1月2日(金) 11時00分～14時30分	出力制御なし	1月3日(土) 11時30分～12時30分	出力制御なし	1月4日(日) 11時30分～12時00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		14時00分～14時30分		11時30分～12時00分		11時30分～12時00分	
	再エネ出力制御量	0～0.3		0～3.4		0～1.3		0～3.3	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	64.9	69.1	66.6	71.3	70.7	74.1	68.0	71.1
	供給力(※2) ②	65.1	69.1	69.9	71.3	71.9	74.1	71.2	71.1
	(再掲)再エネ出力	21.0	6.5	25.8	14.1	27.8	11.0	27.1	23.4
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	0.2	0	3.3	0	1.2	0	3.2	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

『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
[3月31日現在]

[万kW]

通し番号		13		14		15		16	
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)	11月22日(土) 17時頃 (前日指示)	11月23日(日) 実績 (速報)	11月28日(金) 17時頃 (前日指示)	11月29日(土) 実績 (速報)	12月13日(土) 17時頃 (前日指示)	12月14日(日) 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	11月23日(日) 12時30分～13時00分	出力制御なし	11月29日(土) 13時00分～13時30分	出力制御なし	12月14日(日) 13時00分～13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		12時30分～13時00分		13時00分～13時30分		13時00分～13時30分	
	再エネ出力制御量	0～3.0		0～0.3		0～0.9		0～0.7	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	77.5	82.1	75.8	77.2	74.2	76.1	74.2	72.9
	供給力(※2) ②	80.4	82.1	76.1	77.2	75.1	76.1	74.9	72.9
	(再掲)再エネ出力	34.1	30.6	29.9	24.6	28.9	24.1	27.7	19.0
	再エネ出力制御必要量 (③=②-①) ③	2.9	0	0.3	0	0.9	0	0.7	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
[3月31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 (※3)	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
	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
[3月31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 (※3)	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
	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
[3月31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	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