

『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

2024年度実績

[3月25日現在]

[万kW]

通し番号		33		34		35		36	
出力制御内容	発 信 日	3月19日(水) 17時頃 (前日指示)	3月20日(木) 実績 (速報)	3月21日(金) 17時頃 (前日指示)	3月22日(土) 実績 (速報)	3月22日(土) 17時頃 (前日指示)	3月23日(日) 実績 (速報)	3月23日(日) 17時頃 (前日指示)	3月24日(月) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3月20日(木) 14時00分～14時30分	出力制御なし	3月22日(土) 13時00分～14時00分	3月22日(土) 12時00分～14時00分	3月23日(日) 9時00分～17時00分	3月23日(日) 9時00分～17時00分	3月24日(月) 9時00分～17時00分	3月24日(月) 9時00分～17時00分
	最大余剰電力発生時刻	14時00分～14時30分		13時30分～14時00分	12時00分～12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
	再エネ出力制御量	0～0.9		0～1.0	4.6	1.4～6.2	6.1	3.0～7.8	2.8
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	74.4	79.2	75.6	77.0	72.0	74.9	73.6	83.6
	供給力(※2) ②	75.3	79.2	76.6	81.6	78.1	81.0	84.5	86.4
	（再掲）再エネ出力	31.1	28.6	32.4	33.2	33.9	34.0	34.7	33.9
	再エネ出力制御必要量 （③=②－①） ③	0.9	0	1.0	4.6	6.1	6.1	10.9	2.8

- ※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
2024年度実績
[3月25日現在]

[万kW]

通し番号		29		30		31		32	
出力制御内容	発 信 日	3月8日(土) 17時頃 (前日指示)	3月9日(日) 実績 (速報)	3月9日(日) 17時頃 (前日指示)	3月10日(月) 実績 (速報)	3月10日(月) 17時頃 (前日指示)	3月11日(火) 実績 (速報)	3月18日(火) 17時頃 (前日指示)	3月19日(水) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3月9日(日) 11時00分～16時00分	出力制御なし	3月10日(月) 9時00分～17時00分	3月10日(月) 9時00分～17時00分	3月11日(火) 12時00分～14時30分	出力制御なし	3月19日(水) 11時30分～15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00分～12時30分	12時00分～12時30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	0～2.7		0.6～5.1	0.5	0～3.3		0～3.2	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	67.7	66.5	76.2	80.6	79.0	87.8	81.9	77.8
	供給力(※2) ②	70.3	66.5	81.2	81.1	82.2	87.8	85.0	77.8
	（再掲）再エネ出力	26.1	12.1	31.4	29.3	30.4	30.9	33.2	26.2
	再エネ出力制御必要量 （③=②－①） ③	2.6	0	5.0	0.5	3.2	0	3.1	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

2024年度実績

[3月25日現在]

[万kW]

通し番号		25		26		27		28	
出力制御内容	発 信 日	3月1日(土) 17時頃 (前日指示)	3月2日(日) 実績 (速報)	3月2日(日) 17時頃 (前日指示)	3月3日(月) 実績 (速報)	3月6日(木) 17時頃 (前日指示)	3月7日(金) 実績 (速報)	3月7日(金) 17時頃 (前日指示)	3月8日(土) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	3月2日(日) 9時00分～17時00分	3月2日(日) 9時00分～17時00分	3月3日(月) 12時30分～13時00分	出力制御なし	3月7日(金) 13時00分～13時30分	出力制御なし	3月8日(土) 12時30分～14時00分	出力制御なし
	最大余剰電力発生時刻	11時00分～11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	1.8～5.1	1.9	0～0.2		0～1.1		0～1.2	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	68.7	80.2	83.5	83.2	76.9	78.7	76.4	69.7
	供給力(※2) ②	73.7	82.1	83.6	83.2	77.9	78.7	77.5	69.7
	（再掲）再エネ出力	27.4	29.1	31.7	18.2	31.6	21.6	31.2	12.8
	再エネ出力制御必要量 （③=②－①） ③	5.0	1.9	0.1	0	1.0	0	1.1	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

2024年度実績

[3月25日現在]

[万kW]

通し番号		21		22		23		24	
出力制御内容	発 信 日	2月21日(金) 17時頃 (前日指示)	2月22日(土) 実績 (速報)	2月26日(水) 17時頃 (前日指示)	2月27日(木) 実績 (速報)	2月27日(木) 17時頃 (前日指示)	2月28日(金) 実績 (速報)	2月28日(金) 17時頃 (前日指示)	3月1日(土) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	2月22日(土) 12時00分～14時30分	出力制御なし	2月27日(木) 12時30分～15時00分	出力制御なし	2月28日(金) 12時00分～13時00分	出力制御なし	3月1日(土) 9時00分～17時00分	3月1日(土) 9時00分～17時00分
	最大余剰電力発生時刻	12時00分～12時30分		14時30分～15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	0～2.7		0～0.8		0～0.6		0.9～4.5	0.6
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	75.4	75.2	77.9	76.1	77.8	73.5	75.8	77.5
	供給力(※2) ②	78.1	75.2	78.7	76.1	78.4	73.5	80.3	78.1
	(再掲) 再エネ出力	31.8	27.5	27.3	20.2	32.1	13.9	34.0	28.3
	再エネ出力制御必要量 (③=②－①) ③	2.7	0	0.8	0	0.6	0	4.5	0.6

- ※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

2024年度実績

[3月25日現在]

[万kW]

通し番号		17		18		19		20	
出力制御内容	発 信 日	2月10日(月) 17時頃 (前日指示)	2月11日(火) 実績 (速報)	2月14日(金) 17時頃 (前日指示)	2月15日(土) 実績 (速報)	2月15日(土) 17時頃 (前日指示)	2月16日(日) 実績 (速報)	2月18日(火) 17時頃 (前日指示)	2月19日(水) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	2月11日(火) 12時30分～13時00分	出力制御なし	2月15日(土) 12時30分～13時00分	出力制御なし	2月16日(日) 12時30分～14時30分	出力制御なし	2月19日(水) 16時00分～16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30分～14時00分		16時00分～16時30分	
	再エネ出力制御量	0～0.6		0～0.3		0～3.8		0～1.9	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	77.8	74.8	78.0	75.1	73.9	72.4	79.7	74.6
	供給力(※2) ②	78.4	74.8	78.2	75.1	77.6	72.4	81.6	74.6
	(再掲) 再エネ出力	32.1	17.1	31.9	16.0	31.3	21.9	17.5	12.4
	再エネ出力制御必要量 (③=②－①) ③	0.6	0	0.2	0	3.7	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

2024年度実績

[3月25日現在]

[万kW]

通し番号		13		14		15		16	
出力制御内容	発 信 日	1月24日(金) 17時頃 (前日指示)	1月25日(土) 実績 (速報)	1月25日(土) 17時頃 (前日指示)	1月26日(日) 実績 (速報)	2月5日(水) 17時頃 (前日指示)	2月6日(木) 実績 (速報)	2月9日(日) 17時頃 (前日指示)	2月10日(月) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	1月25日(土) 15時00分～15時30分	出力制御なし	1月26日(日) 14時00分～15時30分	出力制御なし	2月6日(木) 12時30分～15時30分	出力制御なし	2月10日(月) 12時00分～13時30分	出力制御なし
	最大余剰電力発生時刻	15時00分～15時30分		15時00分～15時30分		12時30分～13時00分		13時00分～13時30分	
	再エネ出力制御量	0～1.6		0～2.3		0～0.9		0～1.8	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	76.6	76.4	75.1	70.9	83.5	81.7	84.0	80.6
	供給力(※2) ②	78.2	76.4	77.3	70.9	84.3	81.7	85.8	80.6
	（再掲）再エネ出力	21.8	10.9	20.8	13.8	31.1	12.3	31.9	10.6
	再エネ出力制御必要量 (③=②－①) ③	1.6	0	2.2	0	0.8	0	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

2024年度実績

[3月25日現在]

[万kW]

通し番号		9		10		11		12	
出力制御内容	発 信 日	1月2日(木) 17時頃 (前日指示)	1月3日(金) 実績 (速報)	1月3日(金) 17時頃 (前日指示)	1月4日(土) 実績 (速報)	1月4日(土) 17時頃 (前日指示)	1月5日(日) 実績 (速報)	1月19日(日) 17時頃 (前日指示)	1月20日(月) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	1月3日(金) 12時00分～14時30分	出力制御なし	1月4日(土) 12時00分～12時30分	出力制御なし	1月5日(日) 11時30分～14時30分	出力制御なし	1月20日(月) 14時00分～14時30分	出力制御なし
	最大余剰電力発生時刻	13時30分～14時00分		12時00分～12時30分		13時00分～13時30分		14時00分～14時30分	
	再エネ出力制御量	0～3.2		0～1.3		0～2.2		0～0.1	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	65.9	66.8	71.8	71.4	69.2	75.7	77.7	80.7
	供給力(※2) ②	69.0	66.8	73.1	71.4	71.3	75.7	77.8	80.7
	(再掲) 再エネ出力	24.9	6.3	28.9	25.2	27.1	16.8	26.4	21.7
	再エネ出力制御必要量 (③=②－①) ③	3.1	0	1.3	0	2.1	0	0.1	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

2024年度実績

[3月25日現在]

[万kW]

通し番号		5		6		7		8	
出力制御内容	発 信 日	12月29日(日) 17時頃 (前日指示)	12月30日(月) 実績 (速報)	12月30日(月) 17時頃 (前日指示)	12月31日(火) 実績 (速報)	12月31日(火) 17時頃 (前日指示)	1月1日(水) 実績 (速報)	1月1日(水) 17時頃 (前日指示)	1月2日(木) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	12月30日(月) 10時30分～13時00分	出力制御なし	12月31日(火) 12時00分～13時30分	出力制御なし	1月1日(水) 9時00分～17時00分	1月1日(水) 9時00分～17時00分	1月2日(木) 12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	
	再エネ出力制御量	0～2.8		0～2.5		2.0～5.9	1.5	0～3.1	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	67.6	76.7	68.7	69.8	65.5	70.2	64.5	66.5
	供給力(※2) ②	70.4	76.7	71.2	69.8	71.3	71.7	67.5	66.5
	(再掲) 再エネ出力	26.1	17.1	27.0	15.4	27.2	21.2	23.5	5.7
	再エネ出力制御必要量 (③=②－①) ③	2.8	0	2.5	0	5.8	1.5	3.0	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

2024年度実績

[3月25日現在]

[万kW]

通し番号		1		2		3		4	
出力制御内容	発 信 日	11月23日(土) 17時頃 (前日指示)	11月24日(日) 実績 (速報)	11月30日(土) 17時頃 (前日指示)	12月1日(日) 実績 (速報)	12月14日(土) 17時頃 (前日指示)	12月15日(日) 実績 (速報)	12月21日(土) 17時頃 (前日指示)	12月22日(日) 実績 (速報)
	再エネ出力制御期間	11月24日(日) 11時30分～13時30分	出力制御なし	12月1日(日) 12時00分～13時00分	出力制御なし	12月15日(日) 11時30分～12時00分	出力制御なし	12月22日(日) 13時30分～14時00分	出力制御なし
	最大余剰電力発生時刻	13時00分～13時30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	0～1.8		0～2.8		0～2.9		0～0.8	
予想需給状況 (※3)	エリア需要(※1) ①	70.7	76.9	67.4	75.7	68.1	74.7	68.7	75.8
	供給力(※2) ②	72.4	76.9	70.2	75.7	70.9	74.7	69.5	75.8
	(再掲) 再エネ出力	28.0	24.4	26.0	24.3	24.5	22.8	25.3	4.9
	再エネ出力制御必要量 (③=②－①) ③	1.7	0	2.8	0	2.8	0	0.8	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