

『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（2026年度実績：九州エリア本土）

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。

[万kW]

| | | | | | | | | | |
|-----------------------------|------------------|--------------------------|--|--|--|--|--|--|--|
| 通し番号 ^(注1) | | 50 | | | | | | | |
| 出力制御内容 | 発信日 | 05/23(土)16時頃 (前日指示) | | | | | | | |
| | 再エネ出力制御期間 | 05/24(日) 7時00分～17時00分 | | | | | | | |
| | 最大余剰電力発生時刻 | 11時30分 、 12時00分 | | | | | | | |
| | 再エネ出力制御量 | 2 ~ 475 | | | | | | | |
| | エリア需要 ① | 811 | | | | | | | |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 136 | | | | | | | |
| | 域外送電 ③ | 180 | | | | | | | |
| | 小計 | 1,127 | | | | | | | |
| | 供給力 ④ | 1,602 | | | | | | | |
| | (再掲)再エネ出力 | (940) | | | | | | | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 475 | | | | | | | | |

| |
|------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| |
| |

| |
|------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| |
| |

| |
|------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| |
| |

| |
|------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| |
| |

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『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（2026年度実績：九州エリア本土）

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。

[万kW]

| 通し番号 ^(注1) | | 45 | | 46 | | 47 | | 48 | 49 |
|-----------------------------|------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------------|
| 出力制御内容 | 発信日 | 05/18(月)16時頃 (前日指示) | 05/19(火)実績 (速報) | 05/19(火)16時頃 (前日指示) | 05/20(水)実績 (速報) | 05/20(水)16時頃 (前日指示) | 05/21(木)実績 (速報) | 05/21(木)16時頃 (前日指示) | 05/22(金)16時頃 (前日指示) |
| | 再エネ出力制御期間 | 05/19(火) 7時00分～17時00分 | 05/19(火) 7時00分～16時00分 | 05/20(水) 7時00分～17時00分 | 05/20(水) 8時00分～13時00分 | 05/21(木) 7時00分～17時00分 | 出力制御なし | 05/22(金) 7時00分～17時00分 | 05/23(土) 7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00分 ∩ 12時30分 | 12時30分 ∩ 13時00分 | 10時30分 ∩ 11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 ～ 423 | 387 | 0 ～ 467 | 99 | 0 ～ 153 | | 0 ～ 413 | 0 ～ 358 |
| | エリア需要 ① | 896 | 1,016 | 971 | 1,105 | 956 | 1,065 | 886 | 816 |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 136 | 96 | 68 | 61 | 136 | 24 | 136 | 136 |
| | 域外送電 ③ | 153 | 153 | 153 | 157 | 153 | 153 | 153 | 130 |
| | 小計 | 1,185 | 1,265 | 1,192 | 1,323 | 1,245 | 1,242 | 1,175 | 1,082 |
| | 供給力 ④ | 1,608 | 1,652 | 1,659 | 1,422 | 1,398 | 1,242 | 1,588 | 1,440 |
| | (再掲)再エネ出力 | (918) | (914) | (946) | (646) | (706) | (209) | (896) | (777) |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 423 | 387 | 467 | 99 | 153 | 0 | 413 | 358 | |

需給状況^(注2)

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 395 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 107 |

| |
|------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 出力制御なし |

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『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（2026年度実績：九州エリア本土）

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。

[万kW]

| 通し番号 ^(注1) | | 41 | | 42 | | 43 | | 44 | |
|--------------------------------|-----------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | 発信日 | 05/14(木)16時頃 (前日指示) | 05/15(金)実績 (速報) | 05/15(金)16時頃 (前日指示) | 05/16(土)実績 (速報) | 05/16(土)16時頃 (前日指示) | 05/17(日)実績 (速報) | 05/17(日)16時頃 (前日指示) | 05/18(月)実績 (速報) |
| | 再エネ出力制御期間 | 05/15(金) 7時00分～17時00分 | 05/15(金) 7時00分～16時00分 | 05/16(土) 7時00分～17時00分 | 05/16(土) 7時00分～17時00分 | 05/17(日) 7時00分～17時00分 | 05/17(日) 7時00分～17時00分 | 05/18(月) 7時00分～17時00分 | 05/18(月) 7時00分～17時00分 |
| 出力制御内容 需給状況 ^(注2) | 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分 S 13時00分 | 12時30分 S 13時00分 | 12時00分 S 12時30分 | 12時30分 S 13時00分 | 11時30分 S 12時00分 | 11時30分 S 12時00分 | 12時30分 S 13時00分 | 12時30分 S 13時00分 |
| | 再エネ出力制御量 | 0 ~ 531 | 393 | 31 ~ 605 | 427 | 59 ~ 659 | 561 | 5 ~ 504 | 457 |
| | エリア需要 ① | 832 | 947 | 769 | 855 | 732 | 792 | 892 | 985 |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 136 | 112 | 136 | 128 | 136 | 109 | 136 | 95 |
| | 域外送電 ③ | 180 | 180 | 141 | 141 | 125 | 125 | 153 | 153 |
| | 小計 | 1,148 | 1,239 | 1,046 | 1,124 | 993 | 1,026 | 1,181 | 1,233 |
| | 供給力 ④ | 1,679 | 1,632 | 1,651 | 1,551 | 1,652 | 1,587 | 1,685 | 1,690 |
| | (再掲)再エネ出力 | (1,000) | (926) | (984) | (898) | (995) | (928) | (999) | (959) |
| | 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 531 | 393 | 605 | 427 | 659 | 561 | 504 | 457 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 393 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 11:00～11:30 |
| 466 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 10:30～11:00 |
| 584 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 457 |

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『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（2026年度実績：九州エリア本土）

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。

[万kW]

| 通し番号 ^(注1) | | 37 | | 38 | | 39 | | 40 | | |
|-----------------------------|----------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|-------|
| 出力制御内容 | 発信日 | 05/10(日)16時頃 (前日指示) | 05/11(月)実績 (速報) | 05/11(月)16時頃 (前日指示) | 05/12(火)実績 (速報) | 05/12(火)16時頃 (前日指示) | 05/13(水)実績 (速報) | 05/13(水)16時頃 (前日指示) | 05/14(木)実績 (速報) | |
| | 再エネ出力制御期間 | 05/11(月) 7時00分～17時00分 | 05/11(月) 7時00分～17時00分 | 05/12(火) 7時00分～17時00分 | 05/12(火) 7時00分～15時30分 | 05/13(水) 7時00分～17時00分 | 05/13(水) 7時30分～16時00分 | 05/14(木) 7時00分～17時00分 | 05/14(木) 7時00分～17時00分 | |
| | 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分 | 12時30分 | 12時30分 | 10時00分 | 12時30分 | 11時00分 | 12時00分 | 12時00分 | |
| | | 13時00分 | 13時00分 | 13時00分 | 10時30分 | 13時00分 | 11時30分 | 12時30分 | 12時30分 | |
| | 再エネ出力制御量 | 4 ~ 566 | 403 | 0 ~ 434 | 294 | 0 ~ 429 | 333 | 3 ~ 502 | 418 | |
| | 需給状況 ^(注2) | エリア需要 ① | 792 | 858 | 816 | 907 | 832 | 927 | 837 | 935 |
| | | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 136 | 122 | 136 | 82 | 136 | 113 | 136 | 108 |
| | | 域外送電 ③ | 153 | 153 | 153 | 157 | 158 | 157 | 168 | 168 |
| | | 小計 | 1,081 | 1,133 | 1,105 | 1,146 | 1,126 | 1,197 | 1,141 | 1,211 |
| | | 供給力 ④ | 1,647 | 1,536 | 1,539 | 1,440 | 1,555 | 1,530 | 1,643 | 1,629 |
| (再掲)再エネ出力 | (998) | (865) | (887) | (770) | (886) | (850) | (964) | (923) | | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 566 | 403 | 434 | 294 | 429 | 333 | 502 | 418 | | |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 403 |

| |
|------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 9:30～10:00 |
| 299 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 380 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 418 |

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『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（2026年度実績：九州エリア本土）

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。

[万kW]

| 通し番号 ^(注1) | | 33 | | 34 | | 35 | | 36 | |
|--------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--|
| 発信日 | 05/06(水)16時頃 (前日指示) | 05/07(木)実績 (速報) | 05/07(木)16時頃 (前日指示) | 05/08(金)実績 (速報) | 05/08(金)16時頃 (前日指示) | 05/09(土)実績 (速報) | 05/09(土)16時頃 (前日指示) | 05/10(日)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 05/07(木) 7時00分～17時00分 | 05/07(木) 7時30分～15時00分 | 05/08(金) 7時00分～17時00分 | 05/08(金) 8時00分～17時00分 | 05/09(土) 7時00分～17時00分 | 05/09(土) 7時00分～17時00分 | 05/10(日) 7時00分～17時00分 | 05/10(日) 7時00分～17時00分 | |
| 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分 | 12時30分 | 12時30分 | 12時30分 | 12時30分 | 12時00分 | 12時00分 | 12時30分 | |
| | ∩ 13時00分 | ∩ 13時00分 | ∩ 13時00分 | ∩ 13時00分 | ∩ 13時00分 | ∩ 12時30分 | ∩ 12時30分 | ∩ 13時00分 | |
| 再エネ出力制御量 | 0 ~ 340 | 312 | 0 ~ 326 | 389 | 1 ~ 573 | 510 | 66 ~ 647 | 566 | |
| 出力制御内容 需給状況 ^(注2) | エリア需要 ① | 766 | 865 | 786 | 840 | 702 | 782 | 713 | |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 230 | 133 | 230 | 140 | 230 | 97 | 208 | |
| | 域外送電 ③ | 181 | 166 | 142 | 142 | 126 | 125 | 126 | |
| | 小計 | 1,177 | 1,164 | 1,158 | 1,122 | 1,058 | 1,004 | 1,047 | |
| | 供給力 ④ | 1,517 | 1,476 | 1,484 | 1,511 | 1,631 | 1,514 | 1,613 | |
| | (再掲)再エネ出力 | (865) | (783) | (818) | (849) | (987) | (880) | (1,016) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 340 | 312 | 326 | 389 | 573 | 510 | 647 | 566 | |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 312 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 389 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 510 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 13:00～13:30 |
| 582 |

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『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（2026年度実績：九州エリア本土）

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。

[万kW]

| 通し番号 ^(注1) | | 29 | | 30 | | 31 | | 32 | |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|-----|
| 発信日 | 05/02(土)16時頃 (前日指示) | 05/03(日)実績 (速報) | 05/03(日)16時頃 (前日指示) | 05/04(月)実績 (速報) | 05/04(月)16時頃 (前日指示) | 05/05(火)実績 (速報) | 05/05(火)16時頃 (前日指示) | 05/06(水)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 05/03(日) 7時00分～17時00分 | 出力制御なし | 05/04(月) 7時00分～17時00分 | 05/04(月) 7時00分～17時30分 | 05/05(火) 7時00分～17時00分 | 05/05(火) 7時00分～17時30分 | 05/06(水) 7時00分～17時00分 | 05/06(水) 7時00分～17時00分 | |
| 最大余剰電力発生時刻 | 11時30分 ∩ 12時00分 | | 12時30分 ∩ 13時00分 | 11時30分 ∩ 12時00分 | 12時00分 ∩ 12時30分 | 12時00分 ∩ 12時30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 ~ 370 | | 40 ~ 496 | 581 | 22 ~ 579 | 554 | 11 ~ 500 | 174 | |
| エリア需要 ① | 656 | | 737 | 636 | 688 | 642 | 697 | 701 | 772 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 230 | 25 | 230 | 137 | 230 | 153 | 230 | 193 | |
| 域外送電 ③ | 122 | 122 | 165 | 170 | 172 | 172 | 163 | 166 | |
| 小計 | 1,008 | 884 | 1,031 | 995 | 1,044 | 1,022 | 1,094 | 1,131 | |
| 供給力 ④ | 1,378 | 884 | 1,527 | 1,576 | 1,623 | 1,576 | 1,594 | 1,305 | |
| (再掲)再エネ出力 | (744) | (144) | (887) | (938) | (976) | (928) | (947) | (659) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 370 | 0 | 496 | 581 | 579 | 554 | 500 | 174 | |

出力制御内容

需給状況^(注2)

| |
|------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 出力制御なし |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 11:30～12:00 |
| 581 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 13:30～14:00 |
| 564 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 174 |

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『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（2026年度実績：九州エリア本土）

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。

[万kW]

| 通し番号 ^(注1) | | 25 | | 26 | | 27 | | 28 | |
|--------------------------------|-----------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | 発信日 | 04/27(月)16時頃 (前日指示) | 04/28(火)実績 (速報) | 04/28(火)16時頃 (前日指示) | 04/29(水)実績 (速報) | 04/30(木)16時頃 (前日指示) | 05/01(金)実績 (速報) | 05/01(金)16時頃 (前日指示) | 05/02(土)実績 (速報) |
| | 再エネ出力制御期間 | 04/28(火) 7時00分～17時00分 | 04/28(火) 8時30分～15時00分 | 04/29(水) 7時00分～17時00分 | 04/29(水) 9時00分～15時30分 | 05/01(金) 7時00分～17時00分 | 05/01(金) 7時00分～17時00分 | 05/02(土) 7時00分～17時00分 | 05/02(土) 7時00分～17時00分 |
| 出力制御内容 需給状況 ^(注2) | 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30分 ∩ 13時00分 | 12時00分 ∩ 12時30分 | 12時30分 ∩ 13時00分 | 11時00分 ∩ 11時30分 | 11時00分 ∩ 11時30分 | 10時00分 ∩ 10時30分 |
| | 再エネ出力制御量 | 0 ~ 405 | 281 | 0 ~ 207 | 182 | 43 ~ 561 | 432 | 4 ~ 453 | 340 |
| | エリア需要 ① | 812 | 851 | 793 | 785 | 712 | 844 | 657 | 751 |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 230 | 174 | 230 | 183 | 230 | 131 | 230 | 184 |
| | 域外送電 ③ | 183 | 183 | 177 | 177 | 179 | 177 | 169 | 168 |
| | 小計 | 1,225 | 1,208 | 1,200 | 1,145 | 1,121 | 1,152 | 1,056 | 1,103 |
| | 供給力 ④ | 1,630 | 1,489 | 1,407 | 1,327 | 1,682 | 1,584 | 1,509 | 1,443 |
| | (再掲)再エネ出力 | (950) | (787) | (751) | (676) | (1,036) | (931) | (880) | (806) |
| | 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 405 | 281 | 207 | 182 | 561 | 432 | 453 | 340 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 296 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 189 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 10:00～10:30 |
| 460 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 383 |

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『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（2026年度実績：九州エリア本土）

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。

[万kW]

| 通し番号 ^(注1) | | 21 | | 22 | | 23 | | 24 | |
|-----------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------------|-----|
| 発信日 | 04/23(木)16時頃 (前日指示) | 04/24(金)実績 (速報) | 04/24(金)16時頃 (前日指示) | 04/25(土)実績 (速報) | 04/25(土)16時頃 (前日指示) | 04/26(日)実績 (速報) | 04/26(日)16時頃 (前日指示) | 04/27(月)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 04/24(金) 7時00分～17時00分 | 04/24(金) 12時00分～13時00分 | 04/25(土) 7時00分～17時00分 | 04/25(土) 7時00分～17時00分 | 04/26(日) 7時00分～17時00分 | 出力制御なし | 04/27(月) 7時00分～17時00分 | 04/27(月) 7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00分 ∩ 12時30分 | 12時30分 ∩ 13時00分 | 11時30分 ∩ 12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 | |
| 再エネ出力制御量 | 0 ~ 378 | 42 | 14 ~ 539 | 267 | 0 ~ 236 | | 4 ~ 438 | 401 | |
| エリア需要 ① | 843 | 843 | 712 | 799 | 692 | | 753 | 826 | 859 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 196 | 162 | 230 | 161 | 230 | 121 | 230 | 180 | |
| 域外送電 ③ | 160 | 160 | 126 | 126 | 115 | 120 | 188 | 188 | |
| 小計 | 1,199 | 1,165 | 1,068 | 1,086 | 1,037 | 994 | 1,244 | 1,227 | |
| 供給力 ④ | 1,577 | 1,207 | 1,607 | 1,353 | 1,273 | 994 | 1,682 | 1,628 | |
| (再掲)再エネ出力 | (871) | (497) | (975) | (724) | (627) | (189) | (1,002) | (939) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 378 | 42 | 539 | 267 | 236 | 0 | 438 | 401 | |

出力制御内容

需給状況^(注2)

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 46 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 268 |

| |
|------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 出力制御なし |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 401 |

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『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（2026年度実績：九州エリア本土）

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。

[万kW]

| 通し番号 ^(注1) | | 17 | | 18 | | 19 | | 20 | |
|-----------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|-----|
| 発信日 | 04/19(日)16時頃 (前日指示) | 04/20(月)実績 (速報) | 04/20(月)16時頃 (前日指示) | 04/21(火)実績 (速報) | 04/21(火)16時頃 (前日指示) | 04/22(水)実績 (速報) | 04/22(水)16時頃 (前日指示) | 04/23(木)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 04/20(月) 7時00分～17時00分 | 04/20(月) 10時30分～15時30分 | 04/21(火) 7時00分～17時00分 | 04/21(火) 7時30分～16時30分 | 04/22(水) 7時00分～17時00分 | 出力制御なし | 04/23(木) 7時00分～17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30分 ∩ 13時00分 | | 12時30分 ∩ 13時00分 | | |
| 再エネ出力制御量 | 0 ~ 388 | 303 | 0 ~ 461 | 390 | 0 ~ 176 | | 0 ~ 30 | | |
| エリア需要 ① | 822 | 863 | 836 | 836 | 832 | | 842 | | 875 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 196 | 104 | 196 | 137 | 130 | 89 | 131 | ▲ 2 | |
| 域外送電 ③ | 160 | 160 | 175 | 175 | 166 | 166 | 160 | 166 | |
| 小計 | 1,178 | 1,127 | 1,207 | 1,148 | 1,128 | 1,097 | 1,166 | 1,051 | |
| 供給力 ④ | 1,566 | 1,430 | 1,668 | 1,538 | 1,304 | 1,097 | 1,196 | 1,051 | |
| (再掲)再エネ出力 | (902) | (781) | (1,000) | (883) | (632) | (228) | (505) | (166) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 388 | 303 | 461 | 390 | 176 | 0 | 30 | 0 | |

出力制御内容

需給状況^(注2)

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 303 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 390 |

| |
|------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 出力制御なし |

| |
|------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 出力制御なし |

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『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（2026年度実績：九州エリア本土）

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。

[万kW]

| 通し番号 ^(注1) | | 13 | | 14 | | 15 | | 16 | |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------|-----|
| 発信日 | 04/15(水)16時頃 (前日指示) | 04/16(木)実績 (速報) | 04/16(木)16時頃 (前日指示) | 04/17(金)実績 (速報) | 04/17(金)16時頃 (前日指示) | 04/18(土)実績 (速報) | 04/18(土)16時頃 (前日指示) | 04/19(日)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 04/16(木) 7時00分～17時00分 | 04/16(木) 7時00分～17時00分 | 04/17(金) 7時00分～17時00分 | 出力制御なし | 04/18(土) 7時00分～17時00分 | 04/18(土) 12時00分～15時00分 | 04/19(日) 7時00分～17時00分 | 04/19(日) 14時00分～15時00分 | |
| 最大余剰電力発生時刻 | 11時30分 S 12時00分 | 12時30分 S 13時00分 | 12時30分 S 13時00分 | | 13時00分 S 13時30分 | 13時00分 S 13時30分 | 12時30分 S 13時00分 | 14時00分 S 14時30分 | |
| 再エネ出力制御量 | 11 ~ 494 | 475 | 0 ~ 247 | | 0 ~ 224 | 93 | 0 ~ 240 | 30 | |
| エリア需要 ① | 894 | 865 | 843 | | 846 | 729 | 806 | 692 | 705 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 164 | 179 | 230 | 99 | 230 | 196 | 230 | 140 | |
| 域外送電 ③ | 164 | 160 | 72 | 72 | 84 | 84 | 44 | 63 | |
| 小計 | 1,222 | 1,204 | 1,145 | 1,017 | 1,043 | 1,086 | 966 | 908 | |
| 供給力 ④ | 1,716 | 1,679 | 1,392 | 1,017 | 1,267 | 1,179 | 1,206 | 938 | |
| (再掲)再エネ出力 | (1,052) | (1,011) | (728) | (398) | (621) | (554) | (559) | (353) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 494 | 475 | 247 | 0 | 224 | 93 | 240 | 30 | |

出力制御内容
需給状況^(注2)

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 475 |

| |
|------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 出力制御なし |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 13:00～13:30 |
| 93 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 14:00～14:30 |
| 30 |

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『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（2026年度実績：九州エリア本土）

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。

[万kW]

| 通し番号 ^(注1) | | 9 | | 10 | | 11 | | 12 | |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|-----|
| 発信日 | 04/10(金)16時頃 (前日指示) | 04/11(土)実績 (速報) | 04/11(土)16時頃 (前日指示) | 04/12(日)実績 (速報) | 04/12(日)16時頃 (前日指示) | 04/13(月)実績 (速報) | 04/14(火)16時頃 (前日指示) | 04/15(水)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 04/11(土) 7時00分～17時00分 | 04/11(土) 7時00分～17時00分 | 04/12(日) 7時00分～17時00分 | 04/12(日) 7時30分～15時30分 | 04/13(月) 7時00分～17時00分 | 出力制御なし | 04/15(水) 7時00分～17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00分 ∩ 12時30分 | 11時30分 ∩ 12時00分 | 10時30分 ∩ 11時00分 | 12時30分 ∩ 13時00分 | | | | |
| 再エネ出力制御量 | 11 ~ 566 | 577 | 0 ~ 541 | 377 | 0 ~ 292 | | 0 ~ 191 | | |
| エリア需要 ① | 746 | 764 | 702 | 698 | 873 | | 848 | | 842 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 230 | 146 | 165 | 129 | 198 | 151 | 130 | 115 | |
| 域外送電 ③ | 126 | 126 | 126 | 127 | 41 | 48 | 160 | 160 | |
| 小計 | 1,102 | 1,036 | 993 | 954 | 1,112 | 1,047 | 1,132 | 1,176 | |
| 供給力 ④ | 1,668 | 1,613 | 1,534 | 1,331 | 1,404 | 1,047 | 1,323 | 1,176 | |
| (再掲)再エネ出力 | (1,011) | (974) | (888) | (679) | (739) | (355) | (651) | (367) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 566 | 577 | 541 | 377 | 292 | 0 | 191 | 0 | |

出力制御内容

需給状況^(注2)

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 11:30～12:00 |
| 578 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 10:30～11:00 |
| 377 |

| |
|------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 出力制御なし |

| |
|------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 出力制御なし |

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『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（2026年度実績：九州エリア本土）

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。

[万kW]

| 通し番号 ^(注1) | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | |
|-----------------------------|------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|
| 出力制御内容 | 発信日 | 04/05(日)16時頃 (前日指示) | 04/06(月)実績 (速報) | 04/06(月)16時頃 (前日指示) | 04/07(火)実績 (速報) | 04/07(火)16時頃 (前日指示) | 04/08(水)実績 (速報) | 04/08(水)16時頃 (前日指示) | 04/09(木)実績 (速報) |
| | 再エネ出力制御期間 | 04/06(月) 7時00分～17時00分 | 04/06(月) 10時30分～15時00分 | 04/07(火) 7時00分～17時00分 | 04/07(火) 7時00分～17時00分 | 04/08(水) 7時00分～17時00分 | 04/08(水) 8時30分～16時30分 | 04/09(木) 7時00分～17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 ~ 353 | 204 | 12 ~ 382 | 386 | 0 ~ 411 | 436 | 0 ~ 201 | |
| | エリア需要 ① | 812 | 813 | 836 | 848 | 836 | 849 | 822 | |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 230 | 182 | 230 | 184 | 230 | 180 | 162 | 63 |
| | 域外送電 ③ | 197 | 197 | 210 | 210 | 214 | 214 | 169 | 169 |
| | 小計 | 1,239 | 1,192 | 1,276 | 1,242 | 1,280 | 1,243 | 1,153 | 1,142 |
| | 供給力 ④ | 1,592 | 1,396 | 1,658 | 1,628 | 1,691 | 1,679 | 1,354 | 1,142 |
| | (再掲)再エネ出力 | (912) | (715) | (978) | (946) | (1,012) | (996) | (682) | (235) |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 353 | 204 | 382 | 386 | 411 | 436 | 201 | 0 | |

需給状況^(注2)

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 204 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 386 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 436 |

| |
|------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 出力制御なし |

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】

『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（2026年度実績：九州エリア本土）

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。

[万kW]

| 通し番号 ^(注1) | | 1 | | 2 | | 3 | | 4 | |
|-----------------------------|------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------------|
| 出力制御内容 | 発信日 | 04/01(水)16時頃 (前日指示) | 04/02(木)実績 (速報) | 04/02(木)16時頃 (前日指示) | 04/03(金)実績 (速報) | 04/03(金)16時頃 (前日指示) | 04/04(土)実績 (速報) | 04/04(土)16時頃 (前日指示) | 04/05(日)実績 (速報) |
| | 再エネ出力制御期間 | 04/02(木) 7時00分～17時00分 | 04/02(木) 9時30分～16時00分 | 04/03(金) 7時00分～17時00分 | 04/03(金) 9時00分～15時00分 | 04/04(土) 7時00分～17時00分 | 出力制御なし | 04/05(日) 7時00分～17時00分 | 04/05(日) 7時00分～17時00分 |
| | 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分 S 13時00分 | 12時30分 S 13時00分 | 12時30分 S 13時00分 | 12時30分 S 13時00分 | 12時30分 S 13時00分 | | 12時00分 S 12時30分 | 12時30分 S 13時00分 |
| | 再エネ出力制御量 | 0 ~ 384 | 314 | 0 ~ 401 | 317 | 0 ~ 97 | | 14 ~ 553 | 491 |
| | エリア需要 ① | 836 | 851 | 842 | 847 | 762 | 822 | 716 | 710 |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 230 | 168 | 230 | 173 | 230 | 68 | 230 | 186 |
| | 域外送電 ③ | 225 | 225 | 216 | 216 | 177 | 177 | 178 | 177 |
| | 小計 | 1,291 | 1,244 | 1,288 | 1,236 | 1,169 | 1,067 | 1,124 | 1,073 |
| | 供給力 ④ | 1,675 | 1,558 | 1,689 | 1,553 | 1,266 | 1,067 | 1,677 | 1,564 |
| | (再掲)再エネ出力 | (1,017) | (884) | (1,009) | (871) | (611) | (350) | (1,022) | (909) |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 384 | 314 | 401 | 317 | 97 | 0 | 553 | 491 | |

需給状況^(注2)

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 314 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 317 |

| |
|------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 出力制御なし |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 11:30～12:00 |
| 495 |

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の需給状況により出力制御を実施しない場合もあるため、制御を実施した日数とは一致しない

(注2) 計画段階では最大誤差相当を考慮した需給状況を掲載【当日見直す場合は、10時に公表】