

『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（2025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) | | 157 | | 158 | | 159 | 160 | | |
|-----------------------------|------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--|--|
| 出力制御内容 | 発信日 | 01/12(月)16時頃 (前日指示) | 01/13(火)実績 (速報) | 01/13(火)16時頃 (前日指示) | 01/14(水)実績 (速報) | 01/14(水)16時頃 (前日指示) | 01/15(木)16時頃 (前日指示) | | |
| | 再エネ出力制御期間 | 01/13(火) 8時00分～16時00分 | 01/13(火) 12時30分～13時00分 | 01/14(水) 8時00分～16時00分 | 01/14(水) 8時00分～16時00分 | 01/15(木) 8時00分～16時00分 | 01/16(金) 8時00分～16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 | 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00分 ∩ 12時30分 | | |
| | 再エネ出力制御量 | 0 ~ 176 | 22 | 1 ~ 168 | 64 | 0 ~ 199 | 1 ~ 241 | | |
| | エリア需要 ① | 992 | 1,054 | 1,010 | 1,087 | 872 | 922 | | |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 227 | 153 | 227 | 201 | 227 | 227 | | |
| | 域外送電 ③ | 236 | 236 | 210 | 210 | 236 | 204 | | |
| | 小計 | 1,455 | 1,443 | 1,447 | 1,498 | 1,335 | 1,353 | | |
| | 供給力 ④ | 1,631 | 1,465 | 1,615 | 1,562 | 1,534 | 1,594 | | |
| | (再掲)再エネ出力 | (894) | (670) | (895) | (828) | (790) | (881) | | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 176 | 22 | 168 | 64 | 199 | 241 | | | |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 22 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 64 |

| |
|------------|
| 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（2025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) | | 153 | | 154 | | 155 | | 156 | |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|-------|
| 発信日 | 01/08(木)16時頃 (前日指示) | 01/09(金)実績 (速報) | 01/09(金)16時頃 (前日指示) | 01/10(土)実績 (速報) | 01/10(土)16時頃 (前日指示) | 01/11(日)実績 (速報) | 01/11(日)16時頃 (前日指示) | 01/12(月)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 01/09(金) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 01/10(土) 8時00分～16時00分 | 01/10(土) 8時00分～16時00分 | 01/11(日) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 01/12(月) 8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 | 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 ~ 91 | | 1 ~ 307 | 77 | 0 ~ 67 | | 0 ~ 120 | | |
| エリア需要 ① | 1,072 | | 1,139 | 872 | 968 | | 919 | | 1,056 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 227 | 190 | 227 | 158 | 227 | 168 | 227 | 132 | |
| 域外送電 ③ | 258 | 258 | 204 | 204 | 210 | 210 | 207 | 207 | |
| 小計 | 1,557 | 1,587 | 1,303 | 1,330 | 1,356 | 1,434 | 1,376 | 1,469 | |
| 供給力 ④ | 1,648 | 1,587 | 1,610 | 1,407 | 1,423 | 1,434 | 1,496 | 1,469 | |
| (再掲)再エネ出力 | (868) | (787) | (894) | (690) | (699) | (508) | (774) | (541) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 91 | 0 | 307 | 77 | 67 | 0 | 120 | 0 | |

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 |
| 12:30～13:00 |
| 77 |

| |
|------------|
| 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（2025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) | | 149 | | 150 | | 151 | | 152 | |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------|-------|
| 発信日 | 01/03(土)16時頃 (前日指示) | 01/04(日)実績 (速報) | 01/05(月)16時頃 (前日指示) | 01/06(火)実績 (速報) | 01/06(火)16時頃 (前日指示) | 01/07(水)実績 (速報) | 01/07(水)16時頃 (前日指示) | 01/08(木)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 01/04(日) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 01/06(火) 8時00分～16時00分 | 01/06(火) 8時00分～16時00分 | 01/07(水) 8時00分～16時00分 | 01/07(水) 12時30分～13時30分 | 01/08(木) 8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00分 ∩ 12時30分 | | |
| 再エネ出力制御量 | 0 ~ 151 | | 2 ~ 128 | 31 | 0 ~ 165 | 16 | 0 ~ 130 | | |
| エリア需要 ① | 822 | | 950 | 1,038 | 1,078 | 1,022 | 1,090 | | 1,104 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 231 | 141 | 227 | 184 | 201 | 147 | 227 | 182 | |
| 域外送電 ③ | 192 | 179 | 240 | 240 | 240 | 240 | 258 | 258 | |
| 小計 | 1,245 | 1,270 | 1,505 | 1,502 | 1,463 | 1,477 | 1,589 | 1,584 | |
| 供給力 ④ | 1,396 | 1,270 | 1,633 | 1,533 | 1,628 | 1,493 | 1,719 | 1,584 | |
| (再掲)再エネ出力 | (711) | (479) | (888) | (801) | (885) | (737) | (924) | (674) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 151 | 0 | 128 | 31 | 165 | 16 | 130 | 0 | |

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 |
| 12:30～13:00 |
| 31 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 16 |

| |
|------------|
| 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（2025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) | | 145 | | 146 | | 147 | | 148 | | |
|-----------------------------|----------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------------|-----|
| 出力制御内容 | 発信日 | 12/30(火)16時頃 (前日指示) | 12/31(水)実績 (速報) | 12/31(水)16時頃 (前日指示) | 01/01(木)実績 (速報) | 01/01(木)16時頃 (前日指示) | 01/02(金)実績 (速報) | 01/02(金)16時頃 (前日指示) | 01/03(土)実績 (速報) | |
| | 再エネ出力制御期間 | 12/31(水) 8時00分～16時00分 | 12/31(水) 8時00分～16時00分 | 01/01(木) 8時00分～16時00分 | 01/01(木) 11時30分～13時30分 | 01/02(金) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 01/03(土) 8時00分～16時00分 | 01/03(土) 8時00分～16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 | 13時00分 ∩ 13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 | 5 ～ 359 | 151 | 0 ～ 291 | 72 | 0 ～ 247 | | 5 ～ 336 | 198 | |
| | 需給状況 ^(注2) | エリア需要 ① | 719 | 812 | 651 | 836 | 813 | 1,009 | 789 | 891 |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 231 | 210 | 231 | 170 | 231 | 181 | 231 | 210 | |
| | 域外送電 ③ | 179 | 183 | 179 | 184 | 175 | 175 | 179 | 179 | |
| | 小計 | 1,129 | 1,205 | 1,061 | 1,190 | 1,219 | 1,365 | 1,199 | 1,280 | |
| | 供給力 ④ | 1,488 | 1,356 | 1,352 | 1,262 | 1,466 | 1,365 | 1,535 | 1,478 | |
| | (再掲)再エネ出力 | (800) | (689) | (673) | (549) | (783) | (513) | (852) | (798) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 359 | 151 | 291 | 72 | 247 | 0 | 336 | 198 | | |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 155 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 11:30～12:00 |
| 72 |

| |
|------------|
| 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 |
| 198 |

(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（2025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) | | 141 | | 142 | | 143 | | 144 | |
|-----------------------------|--|--------------------------|--------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------------|
| 発信日 | | 12/26(金)16時頃 (前日指示) | 12/27(土)実績 (速報) | 12/27(土)16時頃 (前日指示) | 12/28(日)実績 (速報) | 12/28(日)16時頃 (前日指示) | 12/29(月)実績 (速報) | 12/29(月)16時頃 (前日指示) | 12/30(火)実績 (速報) |
| 再エネ出力制御期間 | | 12/27(土) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 12/28(日) 8時00分～16時00分 | 12/28(日) 11時00分～15時00分 | 12/29(月) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 12/30(火) 8時00分～16時00分 | 12/30(火) 8時00分～16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 | 12時00分 ∩ 12時30分 | 12時30分 ∩ 13時00分 | | 13時00分 ∩ 13時30分 | 11時30分 ∩ 12時00分 |
| 再エネ出力制御量 | | 0 ～ 121 | | 0 ～ 53 | 110 | 0 ～ 72 | | 4 ～ 212 | 62 |
| エリア需要 ① | | 948 | | 1,008 | 902 | 875 | | 741 | 890 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | | 231 | 133 | 231 | 189 | 231 | 113 | 231 | 193 |
| 域外送電 ③ | | 197 | 197 | 196 | 196 | 178 | 178 | 143 | 135 |
| 小計 | | 1,376 | 1,338 | 1,329 | 1,260 | 1,150 | 1,181 | 1,020 | 1,143 |
| 供給力 ④ | | 1,497 | 1,338 | 1,382 | 1,370 | 1,222 | 1,181 | 1,232 | 1,205 |
| (再掲)再エネ出力 | | (764) | (596) | (696) | (705) | (540) | (488) | (551) | (531) |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | | 121 | 0 | 53 | 110 | 72 | 0 | 212 | 62 |

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 |
| 12:30～13:00 |
| 112 |

| |
|------------|
| 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 |
| 62 |

(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（2025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) | | 137 | | 138 | | 139 | | 140 | | |
|----------------------|----------------------|-----------------------------|--------------------------|------------------------|--------------------------|------------------------|--------------------------|------------------------|--------------------------|--------|
| 発信日 | | 12/18(木)16時頃 (前日指示) | 12/19(金)実績 (速報) | 12/20(土)16時頃 (前日指示) | 12/21(日)実績 (速報) | 12/21(日)16時頃 (前日指示) | 12/22(月)実績 (速報) | 12/22(月)16時頃 (前日指示) | 12/23(火)実績 (速報) | |
| 出力制御内容 | 需給状況 ^(注2) | 再エネ出力制御期間 | 12/19(金) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 12/21(日) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 12/22(月) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 12/23(火) 8時00分～16時00分 | |
| | | 最大余剰電力発生時刻 | 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 | 出力制御なし |
| | | 再エネ出力制御量 | 0 ～ 13 | | 0 ～ 175 | | 0 ～ 73 | | 0 ～ 127 | 出力制御なし |
| | | エリア需要 ① | 716 | | 981 | | 586 | | 838 | 908 |
| | | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 199 | 164 | 231 | 148 | 231 | 180 | 231 | 215 |
| | | 域外送電 ③ | 225 | 225 | 198 | 200 | 218 | 218 | 234 | 234 |
| | | 小計 | 1,140 | 1,370 | 1,015 | 1,186 | 1,357 | 1,375 | 1,333 | 1,379 |
| | | 供給力 ④ | 1,153 | 1,370 | 1,190 | 1,186 | 1,430 | 1,375 | 1,460 | 1,379 |
| | | (再掲)再エネ出力 | (498) | (651) | (513) | (357) | (757) | (706) | (758) | (702) |
| | | 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 13 | 0 | 175 | 0 | 73 | 0 | 127 | 0 |
| | | 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 | | |
| | | 出力制御なし | | 出力制御なし | | 出力制御なし | | 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（2025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) | | 133 | | 134 | | 135 | | 136 | |
|----------------------|-----------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|
| 発信日 | | 12/13(土)16時頃 (前日指示) | 12/14(日)実績 (速報) | 12/14(日)16時頃 (前日指示) | 12/15(月)実績 (速報) | 12/15(月)16時頃 (前日指示) | 12/16(火)実績 (速報) | 12/17(水)16時頃 (前日指示) | 12/18(木)実績 (速報) |
| 出力制御内容 | 再エネ出力制御期間 | 12/14(日) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 12/15(月) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 12/16(火) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 12/18(木) 8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 | |
| | 再エネ出力制御量 | 0 ~ 98 | | 0 ~ 55 | | 0 ~ 142 | | 0 ~ 7 | |
| | エリア需要 ① | 626 | | 902 | | 918 | | 1,039 | |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 231 | 149 | 199 | 174 | 199 | 177 | 199 | 140 |
| | 域外送電 ③ | 200 | 200 | 220 | 220 | 175 | 175 | 238 | 238 |
| | 小計 | 1,057 | 1,251 | 1,337 | 1,433 | 1,252 | 1,409 | 1,369 | 1,353 |
| | 供給力 ④ | 1,155 | 1,251 | 1,392 | 1,433 | 1,394 | 1,409 | 1,376 | 1,353 |
| | (再掲)再エネ出力 | (535) | (435) | (741) | (606) | (740) | (586) | (719) | (699) |
| | 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 98 | 0 | 55 | 0 | 142 | 0 | 7 | 0 |
| | | 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 | | 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（2025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) | | 129 | | 130 | | 131 | | 132 | |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|-----|
| 発信日 | 12/06(土)16時頃 (前日指示) | 12/07(日)実績 (速報) | 12/07(日)16時頃 (前日指示) | 12/08(月)実績 (速報) | 12/09(火)16時頃 (前日指示) | 12/10(水)実績 (速報) | 12/11(木)16時頃 (前日指示) | 12/12(金)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 12/07(日) 8時00分～16時00分 | 12/07(日) 8時00分～16時00分 | 12/08(月) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 12/10(水) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 12/12(金) 8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00分 ∩ 12時30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 | | |
| 再エネ出力制御量 | 2 ～ 239 | 52 | 0 ～ 22 | | 0 ～ 27 | | 0 ～ 46 | | |
| エリア需要 ① | 738 | 842 | 878 | | 930 | | 903 | | 969 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 231 | 190 | 231 | 78 | 231 | 210 | 231 | 198 | |
| 域外送電 ③ | 200 | 200 | 236 | 236 | 251 | 251 | 245 | 245 | |
| 小計 | 1,169 | 1,232 | 1,345 | 1,244 | 1,385 | 1,430 | 1,354 | 1,429 | |
| 供給力 ④ | 1,408 | 1,284 | 1,367 | 1,244 | 1,412 | 1,430 | 1,400 | 1,429 | |
| (再掲)再エネ出力 | (776) | (637) | (717) | (484) | (752) | (724) | (740) | (651) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 239 | 52 | 22 | 0 | 27 | 0 | 46 | 0 | |

出力制御内容

需給状況^(注2)

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 52 |

| |
|------------|
| 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 |

| |
|------------|
| 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（2025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) | | 125 | | 126 | | 127 | | 128 | |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|-------|
| 発信日 | 11/29(土)16時頃 (前日指示) | 11/30(日)実績 (速報) | 12/01(月)16時頃 (前日指示) | 12/02(火)実績 (速報) | 12/04(木)16時頃 (前日指示) | 12/05(金)実績 (速報) | 12/05(金)16時頃 (前日指示) | 12/06(土)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 11/30(日) 8時00分～16時00分 | 11/30(日) 9時00分～15時30分 | 12/02(火) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 12/05(金) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 12/06(土) 8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 ～ 283 | 241 | 0 ～ 16 | | 0 ～ 65 | | 0 ～ 49 | | |
| エリア需要 ① | 765 | 778 | 868 | | 890 | | 938 | | 1,028 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 95 | 84 | 231 | 199 | 231 | 216 | 231 | 165 | |
| 域外送電 ③ | 184 | 184 | 198 | 198 | 237 | 238 | 198 | 200 | |
| 小計 | 1,044 | 1,046 | 1,297 | 1,287 | 1,406 | 1,482 | 1,301 | 1,300 | |
| 供給力 ④ | 1,327 | 1,287 | 1,313 | 1,287 | 1,471 | 1,482 | 1,350 | 1,300 | |
| (再掲)再エネ出力 | (740) | (692) | (693) | (468) | (761) | (713) | (716) | (679) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 283 | 241 | 16 | 0 | 65 | 0 | 49 | 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 |
| 249 |

| |
|------------|
| 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 |

| |
|------------|
| 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（2025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) | | 121 | | 122 | | 123 | | 124 | |
|-----------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------------|-----|
| 発信日 | 11/25(火)16時頃 (前日指示) | 11/26(水)実績 (速報) | 11/26(水)16時頃 (前日指示) | 11/27(木)実績 (速報) | 11/27(木)16時頃 (前日指示) | 11/28(金)実績 (速報) | 11/28(金)16時頃 (前日指示) | 11/29(土)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 11/26(水) 8時00分～16時00分 | 11/26(水) 12時00分～14時00分 | 11/27(木) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 11/28(金) 8時00分～16時00分 | 11/28(金) 11時00分～13時30分 | 11/29(土) 8時00分～16時00分 | 11/29(土) 8時00分～16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 | 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30分 ∩ 13時00分 | 12時30分 ∩ 13時00分 | |
| 再エネ出力制御量 | 0 ～ 155 | 29 | 0 ～ 129 | | 0 ～ 173 | 17 | 1 ～ 296 | 213 | |
| エリア需要 ① | 864 | 960 | 894 | | 970 | 958 | 955 | 785 | 860 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 94 | 86 | 94 | 74 | 94 | 64 | 94 | 86 | |
| 域外送電 ③ | 208 | 208 | 176 | 176 | 234 | 234 | 181 | 181 | |
| 小計 | 1,166 | 1,254 | 1,164 | 1,220 | 1,286 | 1,253 | 1,060 | 1,127 | |
| 供給力 ④ | 1,321 | 1,283 | 1,293 | 1,220 | 1,459 | 1,270 | 1,356 | 1,340 | |
| (再掲)再エネ出力 | (688) | (599) | (651) | (513) | (805) | (576) | (767) | (732) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 155 | 29 | 129 | 0 | 173 | 17 | 296 | 213 | |

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 |
| 29 |

| |
|------------|
| 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 |
| 12:00～12:30 |
| 37 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 213 |

(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（2025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) | | 117 | | 118 | | 119 | | 120 | |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|--|
| 発信日 | 11/21(金)16時頃 (前日指示) | 11/22(土)実績 (速報) | 11/22(土)16時頃 (前日指示) | 11/23(日)実績 (速報) | 11/23(日)16時頃 (前日指示) | 11/24(月)実績 (速報) | 11/24(月)16時頃 (前日指示) | 11/25(火)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 11/22(土) 8時00分～16時00分 | 11/22(土) 8時00分～16時00分 | 11/23(日) 8時00分～16時00分 | 11/23(日) 9時30分～15時00分 | 11/24(月) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 11/25(火) 8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00分 ∩ 12時30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 | 12時00分 ∩ 12時30分 | | 12時30分 ∩ 13時00分 | | |
| 再エネ出力制御量 | 5 ～ 137 | 134 | 0 ～ 187 | 170 | 0 ～ 87 | | 0 ～ 2 | | |
| エリア需要 ① | 804 | 820 | 755 | 781 | 794 | 878 | 870 | 963 | |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 230 | 191 | 230 | 197 | 230 | 145 | 230 | 130 | |
| 域外送電 ③ | 188 | 187 | 168 | 168 | 141 | 141 | 211 | 211 | |
| 小計 | 1,222 | 1,198 | 1,153 | 1,146 | 1,165 | 1,164 | 1,311 | 1,304 | |
| 供給力 ④ | 1,359 | 1,332 | 1,340 | 1,316 | 1,252 | 1,164 | 1,313 | 1,304 | |
| (再掲)再エネ出力 | (777) | (744) | (780) | (751) | (689) | (507) | (675) | (467) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 137 | 134 | 187 | 170 | 87 | 0 | 2 | 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 |
| 134 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 170 |

| |
|------------|
| 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（2025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) | | 113 | | 114 | | 115 | | 116 | |
|----------------------|-----------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|---------------------------|
| 発信日 | | 11/14(金)16時頃 (前日指示) | 11/15(土)実績 (速報) | 11/15(土)16時頃 (前日指示) | 11/16(日)実績 (速報) | 11/16(日)16時頃 (前日指示) | 11/17(月)実績 (速報) | 11/20(木)16時頃 (前日指示) | 11/21(金)実績 (速報) |
| 出力制御内容 | 再エネ出力制御期間 | 11/15(土) 8時00分～16時00分 | 11/15(土) 8時00分～16時00分 | 11/16(日) 8時00分～16時00分 | 11/16(日) 9時00分～15時00分 | 11/17(月) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 11/21(金) 8時00分～16時00分 | 11/21(金) 11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00分 ∩ 12時30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 |
| | 再エネ出力制御量 | 4 ~ 236 | 242 | 0 ~ 204 | 234 | 0 ~ 88 | | 0 ~ 115 | 93 |
| | エリア需要 ① | 769 | 801 | 695 | 740 | 844 | | 891 | 920 |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 203 | 158 | 203 | 176 | 229 | 194 | 230 | 162 |
| | 域外送電 ③ | 167 | 167 | 178 | 178 | 150 | 150 | 148 | 154 |
| | 小計 | 1,139 | 1,126 | 1,076 | 1,094 | 1,223 | 1,235 | 1,298 | 1,212 |
| | 供給力 ④ | 1,375 | 1,368 | 1,280 | 1,328 | 1,311 | 1,235 | 1,413 | 1,305 |
| | (再掲)再エネ出力 | (812) | (798) | (708) | (752) | (690) | (338) | (764) | (664) |
| | 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 236 | 242 | 204 | 234 | 88 | 0 | 115 | 93 |

需給状況^(注2)

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 242 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 11:30～12:00 |
| 242 |

| |
|------------|
| 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 |
| 93 |

(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（2025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) | | 109 | | 110 | | 111 | | 112 | |
|-----------------------------|------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|---------------------------|
| 出力制御内容 | 発信日 | 11/07(金)16時頃 (前日指示) | 11/08(土)実績 (速報) | 11/09(日)16時頃 (前日指示) | 11/10(月)実績 (速報) | 11/10(月)16時頃 (前日指示) | 11/11(火)実績 (速報) | 11/13(木)16時頃 (前日指示) | 11/14(金)実績 (速報) |
| | 再エネ出力制御期間 | 11/08(土) 8時00分～16時00分 | 11/08(土) 8時00分～16時00分 | 11/10(月) 8時00分～16時00分 | 11/10(月) 8時00分～16時00分 | 11/11(火) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 11/14(金) 8時00分～16時00分 | 11/14(金) 10時30分～14時00分 |
| | 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分 S 13時00分 | 11時30分 S 12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 | | 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 | 6 ~ 149 | 97 | 10 ~ 177 | 14 | 0 ~ 158 | | 0 ~ 172 | 139 |
| | エリア需要 ① | 765 | 784 | 805 | 820 | 794 | 920 | 845 | 873 |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 205 | 174 | 203 | 186 | 203 | 145 | 203 | 158 |
| | 域外送電 ③ | 154 | 155 | 164 | 164 | 81 | 81 | 176 | 176 |
| | 小計 | 1,124 | 1,113 | 1,172 | 1,170 | 1,078 | 1,146 | 1,224 | 1,207 |
| | 供給力 ④ | 1,273 | 1,210 | 1,349 | 1,184 | 1,236 | 1,146 | 1,396 | 1,346 |
| | (再掲)再エネ出力 | (729) | (682) | (769) | (626) | (643) | (313) | (803) | (749) |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 149 | 97 | 177 | 14 | 158 | 0 | 172 | 139 | |

需給状況^(注2)

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 11:30～12:00 |
| 97 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 36 |

| |
|------------|
| 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 |
| 139 |

(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（2025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) | | 105 | | 106 | | 107 | | 108 | |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------------|--|
| 発信日 | 11/03(月)16時頃 (前日指示) | 11/04(火)実績 (速報) | 11/04(火)16時頃 (前日指示) | 11/05(水)実績 (速報) | 11/05(水)16時頃 (前日指示) | 11/06(木)実績 (速報) | 11/06(木)16時頃 (前日指示) | 11/07(金)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 11/04(火) 8時00分～16時00分 | | 11/05(水) 8時00分～16時00分 | | 11/06(木) 8時00分～16時00分 | 11/06(木) 10時00分～14時30分 | 11/07(金) 8時00分～16時00分 | 11/07(金) 8時00分～16時00分 | |
| 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分 ∩ 13時00分 | 出力制御なし | 12時30分 ∩ 13時00分 | 出力制御なし | 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 | |
| 再エネ出力制御量 | 0 ～ 12 | | 0 ～ 15 | | 0 ～ 117 | 123 | 3 ～ 141 | 110 | |
| エリア需要 ① | 855 | 873 | 834 | 873 | 875 | 822 | 835 | 837 | |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 205 | 170 | 205 | 175 | 205 | 170 | 205 | 166 | |
| 域外送電 ③ | 145 | 145 | 120 | 120 | 176 | 176 | 164 | 164 | |
| 小計 | 1,205 | 1,188 | 1,159 | 1,168 | 1,256 | 1,168 | 1,204 | 1,167 | |
| 供給力 ④ | 1,217 | 1,188 | 1,174 | 1,168 | 1,373 | 1,291 | 1,345 | 1,277 | |
| (再掲)再エネ出力 | (633) | (437) | (579) | (359) | (777) | (726) | (772) | (715) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 12 | 0 | 15 | 0 | 117 | 123 | 141 | 110 | |

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 |
| 出力制御なし |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 124 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 110 |

(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（2025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) | | 101 | | 102 | | 103 | | 104 | | |
|-----------------------------|----------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|-------|
| 出力制御内容 | 発信日 | 10/29(水)16時頃 (前日指示) | 10/30(木)実績 (速報) | 10/31(金)16時頃 (前日指示) | 11/01(土)実績 (速報) | 11/01(土)16時頃 (前日指示) | 11/02(日)実績 (速報) | 11/02(日)16時頃 (前日指示) | 11/03(月)実績 (速報) | |
| | 再エネ出力制御期間 | 10/30(木) 8時00分～16時00分 | 10/30(木) 11時30分～13時00分 | 11/01(土) 8時00分～16時00分 | 11/01(土) 8時00分～16時00分 | 11/02(日) 8時00分～16時00分 | 11/02(日) 8時00分～16時00分 | 11/03(月) 8時00分～16時00分 | 11/03(月) 8時00分～16時00分 | |
| | 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分 | 12時00分 | 12時30分 | 12時30分 | 10時30分 | 11時30分 | 12時30分 | 12時30分 | |
| | | 13時00分 | 12時30分 | 13時00分 | 13時00分 | 11時00分 | 12時00分 | 13時00分 | 13時00分 | |
| | 再エネ出力制御量 | 0 ~ 206 | 44 | 10 ~ 152 | 100 | 10 ~ 189 | 12 | 9 ~ 177 | 157 | |
| | 需給状況 ^(注2) | エリア需要 ① | 792 | 855 | 775 | 764 | 729 | 747 | 765 | 731 |
| | | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 205 | 165 | 205 | 168 | 205 | 141 | 205 | 181 |
| | | 域外送電 ③ | 177 | 177 | 168 | 168 | 130 | 160 | 166 | 166 |
| | | 小計 | 1,174 | 1,197 | 1,148 | 1,100 | 1,064 | 1,048 | 1,136 | 1,078 |
| | | 供給力 ④ | 1,380 | 1,241 | 1,300 | 1,200 | 1,253 | 1,060 | 1,313 | 1,235 |
| (再掲)再エネ出力 | (801) | (671) | (742) | (632) | (697) | (513) | (756) | (695) | | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 206 | 44 | 152 | 100 | 189 | 12 | 177 | 157 | | |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 44 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 100 |

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

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 157 |

(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（2025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) | | 97 | | 98 | | 99 | | 100 | |
|-----------------------------|------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| 出力制御内容 | 発信日 | 10/25(土)16時頃 (前日指示) | 10/26(日)実績 (速報) | 10/26(日)16時頃 (前日指示) | 10/27(月)実績 (速報) | 10/27(月)16時頃 (前日指示) | 10/28(火)実績 (速報) | 10/28(火)16時頃 (前日指示) | 10/29(水)実績 (速報) |
| | 再エネ出力制御期間 | 10/26(日) 8時00分～16時00分 | 10/26(日) 9時30分～14時30分 | 10/27(月) 8時00分～16時00分 | 10/27(月) 10時30分～13時30分 | 10/28(火) 8時00分～16時00分 | 10/28(火) 8時00分～16時00分 | 10/29(水) 8時00分～16時00分 | 10/29(水) 9時30分～14時30分 |
| | 最大余剰電力発生時刻 | 11時30分 S 12時00分 | 11時00分 S 11時30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00分 S 12時30分 |
| | 再エネ出力制御量 | 0 ~ 251 | 100 | 0 ~ 246 | 48 | 4 ~ 244 | 81 | 0 ~ 242 | 209 |
| | エリア需要 ① | 762 | 765 | 812 | 844 | 803 | 835 | 825 | 825 |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 205 | 184 | 205 | 176 | 205 | 180 | 205 | 177 |
| | 域外送電 ③ | 181 | 183 | 213 | 213 | 193 | 193 | 181 | 181 |
| | 小計 | 1,148 | 1,132 | 1,230 | 1,233 | 1,201 | 1,208 | 1,211 | 1,183 |
| | 供給力 ④ | 1,399 | 1,232 | 1,476 | 1,281 | 1,445 | 1,289 | 1,453 | 1,392 |
| | (再掲)再エネ出力 | (825) | (670) | (866) | (669) | (855) | (730) | (874) | (828) |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 251 | 100 | 246 | 48 | 244 | 81 | 242 | 209 | |

需給状況^(注2)

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 10:30～11:00 |
| 104 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 48 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 81 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 209 |

(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（2025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) | | 93 | | 94 | | 95 | | 96 | |
|--------------------------------|-----------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|
| 発信日 | | 10/12(日)16時頃 (前日指示) | 10/13(月)実績 (速報) | 10/22(水)16時頃 (前日指示) | 10/23(木)実績 (速報) | 10/23(木)16時頃 (前日指示) | 10/24(金)実績 (速報) | 10/24(金)16時頃 (前日指示) | 10/25(土)実績 (速報) |
| 再エネ出力制御期間 | | 10/13(月) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 10/23(木) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 10/24(金) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 10/25(土) 8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00分 ∩ 12時30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 ~ 73 | | 0 ~ 48 | | 0 ~ 135 | | 0 ~ 156 | |
| 出力制御内容 需給状況 ^(注2) | エリア需要 ① | 963 | 1,078 | 891 | 899 | 860 | 898 | 801 | 844 |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 223 | 171 | 205 | 160 | 205 | 153 | 205 | 147 |
| | 域外送電 ③ | 180 | 180 | 226 | 226 | 226 | 226 | 180 | 226 |
| | 小計 | 1,366 | 1,429 | 1,322 | 1,285 | 1,291 | 1,277 | 1,186 | 1,217 |
| | 供給力 ④ | 1,439 | 1,429 | 1,370 | 1,285 | 1,426 | 1,277 | 1,342 | 1,217 |
| | (再掲)再エネ出力 | (873) | (814) | (747) | (537) | (794) | (488) | (757) | (424) |
| | 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 73 | 0 | 48 | 0 | 135 | 0 | 156 | 0 |

| | | | |
|------------|------------|------------|------------|
| 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 |
| 出力制御なし | 出力制御なし | 出力制御なし | 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（2025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) | | 89 | | 90 | | 91 | | 92 | | |
|---------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|-------|
| 発信日 | | 10/01(水)16時頃 (前日指示) | 10/02(木)実績 (速報) | 10/04(土)16時頃 (前日指示) | 10/05(日)実績 (速報) | 10/05(日)16時頃 (前日指示) | 10/06(月)実績 (速報) | 10/11(土)16時頃 (前日指示) | 10/12(日)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | | 10/02(木) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 10/05(日) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 10/06(月) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 10/12(日) 8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00分 ∩ 12時30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 ～ 21 | | 0 ～ 116 | | 0 ～ 2 | | 0 ～ 79 | | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) | | 21 | | 0 | | 116 | | 0 | | 79 |
| 出力制御内容 | 需給状況 ^(注2) | エリア需要 ① | 1,073 | 1,118 | 932 | 1,040 | 1,074 | 1,198 | 953 | 1,023 |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 223 | 163 | 223 | 155 | 223 | 166 | 223 | 158 | |
| | 域外送電 ③ | 164 | 164 | 180 | 180 | 208 | 208 | 180 | 180 | |
| | 小計 | 1,460 | 1,445 | 1,335 | 1,375 | 1,505 | 1,572 | 1,356 | 1,361 | |
| | 供給力 ④ | 1,481 | 1,445 | 1,451 | 1,375 | 1,507 | 1,572 | 1,435 | 1,361 | |
| | (再掲)再エネ出力 | (848) | (832) | (865) | (694) | (891) | (807) | (868) | (801) | |
| | 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) | 21 | 0 | 116 | 0 | 2 | 0 | 79 | 0 | |

| | | | |
|------------|------------|------------|------------|
| 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 |
| 出力制御なし | 出力制御なし | 出力制御なし | 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（2025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) | | 85 | | 86 | | 87 | | 88 | |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|-------|
| 発信日 | 08/12(火)16時頃 (前日指示) | 08/13(水)実績 (速報) | 09/20(土)16時頃 (前日指示) | 09/21(日)実績 (速報) | 09/29(月)16時頃 (前日指示) | 09/30(火)実績 (速報) | 09/30(火)16時頃 (前日指示) | 10/01(水)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 08/13(水) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 09/21(日) 8時00分～16時00分 | 09/21(日) 11時30分～14時00分 | 09/30(火) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 10/01(水) 8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00分 ∩ 12時30分 | | 11時30分 ∩ 12時00分 | 11時30分 ∩ 12時00分 | 12時00分 ∩ 12時30分 | | | | |
| 再エネ出力制御量 | 0 ~ 51 | | 0 ~ 89 | 45 | 0 ~ 12 | | 0 ~ 86 | | |
| エリア需要 ① | 1,106 | | 1,239 | 966 | 967 | | 994 | | 1,072 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 257 | 128 | 257 | 210 | 257 | 143 | 223 | 155 | |
| 域外送電 ③ | 215 | 215 | 126 | 126 | 196 | 196 | 154 | 154 | |
| 小計 | 1,578 | 1,582 | 1,349 | 1,303 | 1,447 | 1,411 | 1,397 | 1,463 | |
| 供給力 ④ | 1,629 | 1,582 | 1,438 | 1,348 | 1,459 | 1,411 | 1,483 | 1,463 | |
| (再掲)再エネ出力 | (932) | (837) | (826) | (728) | (831) | (749) | (878) | (766) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 51 | 0 | 89 | 45 | 12 | 0 | 86 | 0 | |

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 |
| 45 |

| |
|------------|
| 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（2025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) | | 81 | | 82 | | 83 | | 84 | |
|----------------------|-----------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|
| 発信日 | | 07/25(金)16時頃 (前日指示) | 07/26(土)実績 (速報) | 07/26(土)16時頃 (前日指示) | 07/27(日)実績 (速報) | 08/01(金)16時頃 (前日指示) | 08/02(土)実績 (速報) | 08/02(土)16時頃 (前日指示) | 08/03(日)実績 (速報) |
| 出力制御内容 | 再エネ出力制御期間 | 07/26(土) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 07/27(日) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 08/02(土) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 08/03(日) 8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 | | 11時30分 ∩ 12時00分 | | 12時30分 ∩ 13時00分 | | 11時30分 ∩ 12時00分 | |
| | 再エネ出力制御量 | 0 ~ 40 | | 0 ~ 140 | | 0 ~ 11 | | 0 ~ 49 | |
| | エリア需要 ① | 1,252 | | 1,282 | | 1,025 | | 1,176 | |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 199 | 71 | 63 | 45 | 199 | 104 | 199 | 165 |
| | 域外送電 ③ | 106 | 106 | 192 | 192 | 237 | 237 | 215 | 215 |
| | 小計 | 1,557 | 1,459 | 1,280 | 1,413 | 1,621 | 1,700 | 1,534 | 1,595 |
| | 供給力 ④ | 1,597 | 1,459 | 1,420 | 1,413 | 1,632 | 1,700 | 1,583 | 1,595 |
| | (再掲)再エネ出力 | (829) | (669) | (773) | (719) | (991) | (944) | (951) | (898) |
| | 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 40 | 0 | 140 | 0 | 11 | 0 | 49 | 0 |

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 |
| 出力制御なし |

| |
|------------|
| 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（2025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) | | 77 | | 78 | | 79 | | 80 | |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------|-------|
| 発信日 | 07/12(土)16時頃 (前日指示) | 07/13(日)実績 (速報) | 07/18(金)16時頃 (前日指示) | 07/19(土)実績 (速報) | 07/19(土)16時頃 (前日指示) | 07/20(日)実績 (速報) | 07/20(日)16時頃 (前日指示) | 07/21(月)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 07/13(日) 8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 07/19(土) 8時00分～16時00分 | 07/19(土) 9時30分～14時00分 | 07/20(日) 8時00分～16時00分 | 07/20(日) 10時30分～13時30分 | 07/21(月) 8時00分～16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 | | 11時30分 ∩ 12時00分 | 9時30分 ∩ 10時00分 | 11時30分 ∩ 12時00分 | 10時30分 ∩ 11時00分 | 11時30分 ∩ 12時00分 | | |
| 再エネ出力制御量 | 0 ～ 130 | | 0 ～ 200 | 53 | 0 ～ 135 | 46 | 0 ～ 56 | | |
| エリア需要 ① | 996 | | 1,104 | 1,095 | 1,052 | 1,005 | 1,082 | | 1,216 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 95 | 59 | 95 | 108 | 231 | 183 | 197 | 167 | |
| 域外送電 ③ | 194 | 167 | 185 | 205 | 229 | 208 | 225 | 225 | |
| 小計 | 1,285 | 1,330 | 1,375 | 1,365 | 1,465 | 1,473 | 1,638 | 1,627 | |
| 供給力 ④ | 1,415 | 1,330 | 1,575 | 1,418 | 1,600 | 1,519 | 1,694 | 1,627 | |
| (再掲)再エネ出力 | (641) | (460) | (813) | (616) | (805) | (722) | (893) | (805) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 130 | 0 | 200 | 53 | 135 | 46 | 56 | 0 | |

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 |
| 11:00～11:30 |
| 132 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 11:30～12:00 |
| 50 |

| |
|------------|
| 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（2025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) | | 73 | | 74 | | 75 | | 76 | |
|-----------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|--|
| 発信日 | 06/27(金)16時頃 (前日指示) | 06/28(土)実績 (速報) | 06/28(土)16時頃 (前日指示) | 06/29(日)実績 (速報) | 07/05(土)16時頃 (前日指示) | 07/06(日)実績 (速報) | 07/11(金)16時頃 (前日指示) | 07/12(土)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 06/28(土) 8時00分～17時00分 | 06/28(土) 11時30分～14時30分 | 06/29(日) 8時00分～17時00分 | 06/29(日) 9時30分～13時30分 | 07/06(日) 8時00分～16時00分 | | 07/12(土) 8時00分～16時00分 | | |
| 最大余剰電力発生時刻 | 12時00分 ∩ 12時30分 | 11時30分 ∩ 12時00分 | 11時00分 ∩ 11時30分 | 11時30分 ∩ 12時00分 | 11時30分 ∩ 12時00分 | 出力制御なし | 12時30分 ∩ 13時00分 | 出力制御なし | |
| 再エネ出力制御量 | 0 ~ 75 | 11 | 0 ~ 66 | 2 | 0 ~ 3 | | 0 ~ 6 | | |
| エリア需要 ① | 1,150 | 1,131 | 1,123 | 1,096 | 1,186 | 1,157 | 1,085 | 1,221 | |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 231 | 210 | 231 | 191 | 231 | 178 | 95 | ▲ 2 | |
| 域外送電 ③ | 183 | 175 | 190 | 193 | 166 | 153 | 216 | 216 | |
| 小計 | 1,564 | 1,516 | 1,544 | 1,480 | 1,583 | 1,488 | 1,396 | 1,435 | |
| 供給力 ④ | 1,639 | 1,527 | 1,610 | 1,482 | 1,586 | 1,488 | 1,402 | 1,435 | |
| (再掲)再エネ出力 | (933) | (848) | (909) | (784) | (868) | (795) | (631) | (599) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 75 | 11 | 66 | 2 | 3 | 0 | 6 | 0 | |

出力制御内容
需給状況^(注2)

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 24 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 10:30～11:00 |
| 18 |

| |
|------------|
| 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（2025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) | | 69 | | 70 | | 71 | | 72 | |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|-------|
| 発信日 | 06/21(土)16時頃 (前日指示) | 06/22(日)実績 (速報) | 06/24(火)16時頃 (前日指示) | 06/25(水)実績 (速報) | 06/25(水)16時頃 (前日指示) | 06/26(木)実績 (速報) | 06/26(木)16時頃 (前日指示) | 06/27(金)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 06/22(日) 8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 06/25(水) 8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 06/26(木) 8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 06/27(金) 8時00分～17時00分 | 出力制御なし | |
| 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 | | 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 ~ 27 | | 0 ~ 83 | | 0 ~ 113 | | 0 ~ 51 | | |
| エリア需要 ① | 995 | | 1,030 | | 1,175 | | 1,187 | | 1,185 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 198 | 95 | 198 | 144 | 163 | 75 | 197 | 64 | |
| 域外送電 ③ | 187 | 187 | 203 | 203 | 207 | 207 | 185 | 185 | |
| 小計 | 1,380 | 1,312 | 1,576 | 1,534 | 1,555 | 1,420 | 1,597 | 1,460 | |
| 供給力 ④ | 1,407 | 1,312 | 1,659 | 1,534 | 1,668 | 1,420 | 1,648 | 1,460 | |
| (再掲)再エネ出力 | (697) | (421) | (823) | (476) | (845) | (581) | (924) | (760) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 27 | 0 | 83 | 0 | 113 | 0 | 51 | 0 | |

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 |
| 出力制御なし |

| |
|------------|
| 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（2025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) | | 65 | | 66 | | 67 | | 68 | |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|-------|
| 発信日 | 06/17(火)16時頃 (前日指示) | 06/18(水)実績 (速報) | 06/18(水)16時頃 (前日指示) | 06/19(木)実績 (速報) | 06/19(木)16時頃 (前日指示) | 06/20(金)実績 (速報) | 06/20(金)16時頃 (前日指示) | 06/21(土)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 06/18(水) 8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 06/19(木) 8時00分～17時00分 | 06/19(木) 9時30分～13時00分 | 06/20(金) 8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 06/21(土) 8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 | | | | |
| 再エネ出力制御量 | 0 ~ 117 | | 0 ~ 59 | 4 | 0 ~ 61 | | 0 ~ 223 | | |
| エリア需要 ① | 1,205 | | 1,183 | 1,240 | 1,230 | | 1,220 | | 1,260 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 198 | 91 | 198 | 170 | 172 | 113 | 198 | 79 | |
| 域外送電 ③ | 164 | 164 | 199 | 199 | 215 | 215 | 73 | 73 | |
| 小計 | 1,567 | 1,438 | 1,637 | 1,599 | 1,607 | 1,588 | 1,406 | 1,263 | |
| 供給力 ④ | 1,684 | 1,438 | 1,696 | 1,603 | 1,668 | 1,588 | 1,629 | 1,263 | |
| (再掲)再エネ出力 | (924) | (725) | (924) | (825) | (928) | (824) | (920) | (587) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 117 | 0 | 59 | 4 | 61 | 0 | 223 | 0 | |

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 |
| 10:30～11:00 |
| 20 |

| |
|------------|
| 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（2025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) | | 61 | | 62 | | 63 | | 64 | |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|---------------------------|--|
| 発信日 | 06/12(木)16時頃 (前日指示) | 06/13(金)実績 (速報) | 06/14(土)16時頃 (前日指示) | 06/15(日)実績 (速報) | 06/15(日)16時頃 (前日指示) | 06/16(月)実績 (速報) | 06/16(月)16時頃 (前日指示) | 06/17(火)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 06/13(金) 8時00分～17時00分 | | 06/15(日) 8時00分～17時00分 | | 06/16(月) 8時00分～17時00分 | | 06/17(火) 8時00分～17時00分 | 06/17(火) 10時30分～13時30分 | |
| 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分 ∩ 13時00分 | 出力制御なし | 12時00分 ∩ 12時30分 | 出力制御なし | 12時30分 ∩ 13時00分 | 出力制御なし | 12時30分 ∩ 13時00分 | 10時30分 ∩ 11時00分 | |
| 再エネ出力制御量 | 0 ~ 28 | | 0 ~ 116 | | 0 ~ 174 | | 0 ~ 79 | 44 | |
| エリア需要 ① | 1,015 | 1,074 | 985 | 932 | 1,175 | 1,207 | 1,195 | 1,159 | |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 232 | 110 | 232 | 123 | 198 | 129 | 165 | 153 | |
| 域外送電 ③ | 57 | 57 | 82 | 57 | 186 | 186 | 184 | 100 | |
| 小計 | 1,304 | 1,241 | 1,299 | 1,112 | 1,559 | 1,522 | 1,544 | 1,412 | |
| 供給力 ④ | 1,332 | 1,241 | 1,415 | 1,112 | 1,733 | 1,522 | 1,623 | 1,456 | |
| (再掲)再エネ出力 | (659) | (565) | (800) | (354) | (957) | (537) | (932) | (784) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 28 | 0 | 116 | 0 | 174 | 0 | 79 | 44 | |

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 |
| 出力制御なし |

| |
|------------|
| 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 |
| 11:00～11:30 |
| 76 |

(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（2025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) | | 57 | | 58 | | 59 | | 60 | |
|-----------------------------|------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|
| 出力制御内容 | 発信日 | 06/03(火)16時頃 (前日指示) | 06/04(水)実績 (速報) | 06/04(水)16時頃 (前日指示) | 06/05(木)実績 (速報) | 06/05(木)16時頃 (前日指示) | 06/06(金)実績 (速報) | 06/06(金)16時頃 (前日指示) | 06/07(土)実績 (速報) |
| | 再エネ出力制御期間 | 06/04(水) 8時00分～17時00分 | 06/04(水) 8時00分～16時30分 | 06/05(木) 8時00分～17時00分 | 06/05(木) 8時00分～16時00分 | 06/06(金) 8時00分～17時00分 | 06/06(金) 9時30分～13時30分 | 06/07(土) 8時00分～17時00分 | |
| | 最大余剰電力発生時刻 | 12時00分 | 12時00分 | 12時30分 | 12時30分 | 12時30分 | 10時00分 | 12時00分 | 出力制御なし |
| | | 12時30分 | 12時30分 | 13時00分 | 13時00分 | 13時00分 | 10時30分 | 12時30分 | |
| | 再エネ出力制御量 | 0 ~ 327 | 360 | 0 ~ 211 | 232 | 0 ~ 104 | 62 | 0 ~ 224 | |
| | エリア需要 ① | 989 | 918 | 980 | 912 | 965 | 958 | 873 | 867 |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 96 | 87 | 164 | 158 | 232 | 131 | 232 | 162 |
| | 域外送電 ③ | 157 | 157 | 169 | 169 | 183 | 181 | 151 | 151 |
| | 小計 | 1,242 | 1,162 | 1,313 | 1,239 | 1,380 | 1,270 | 1,256 | 1,180 |
| | 供給力 ④ | 1,569 | 1,522 | 1,524 | 1,471 | 1,484 | 1,332 | 1,480 | 1,180 |
| (再掲)再エネ出力 | (976) | (951) | (961) | (901) | (923) | (738) | (928) | (444) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 327 | 360 | 211 | 232 | 104 | 62 | 224 | 0 | |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 360 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 10:00～10:30 |
| 235 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 10:30～11:00 |
| 73 |

| |
|------------|
| 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（2025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) | | 53 | | 54 | | 55 | | 56 | |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|-----|
| 発信日 | 05/29(木)16時頃 (前日指示) | 05/30(金)実績 (速報) | 05/30(金)16時頃 (前日指示) | 05/31(土)実績 (速報) | 05/31(土)16時頃 (前日指示) | 06/01(日)実績 (速報) | 06/02(月)16時頃 (前日指示) | 06/03(火)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 05/30(金) 8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 05/31(土) 8時00分～17時00分 | 05/31(土) 8時00分～17時00分 | 06/01(日) 8時00分～17時00分 | 06/01(日) 7時30分～17時00分 | 06/03(火) 8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00分 ∩ 11時30分 | 12時00分 ∩ 12時30分 | 11時00分 ∩ 11時30分 | 12時30分 ∩ 13時00分 | | |
| 再エネ出力制御量 | 0 ~ 175 | | 11 ~ 487 | 387 | 2 ~ 428 | 410 | 0 ~ 288 | | |
| エリア需要 ① | 881 | | 879 | 751 | 805 | 770 | 710 | | 845 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 164 | 33 | 164 | 137 | 164 | 143 | 96 | 52 | |
| 域外送電 ③ | 185 | 199 | 165 | 166 | 178 | 177 | 179 | 196 | |
| 小計 | 1,230 | 1,111 | 1,080 | 1,108 | 1,112 | 1,030 | 1,120 | 1,179 | |
| 供給力 ④ | 1,405 | 1,111 | 1,567 | 1,495 | 1,540 | 1,440 | 1,408 | 1,179 | |
| (再掲)再エネ出力 | (822) | (478) | (999) | (925) | (965) | (869) | (724) | (359) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 175 | 0 | 487 | 387 | 428 | 410 | 288 | 0 | |

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 |
| 10:30～11:00 |
| 393 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 424 |

| |
|------------|
| 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（2025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 <small>(注1)</small> | | 49 | | 50 | | 51 | | 52 | |
|--|-----------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | 発信日 | 05/24(土)16時頃 (前日指示) | 05/25(日)実績 (速報) | 05/25(日)16時頃 (前日指示) | 05/26(月)実績 (速報) | 05/26(月)16時頃 (前日指示) | 05/27(火)実績 (速報) | 05/27(火)16時頃 (前日指示) | 05/28(水)実績 (速報) |
| | 再エネ出力制御期間 | 05/25(日) 8時00分～17時00分 | 05/25(日) 8時00分～17時00分 | 05/26(月) 8時00分～17時00分 | 05/26(月) 12時00分～14時00分 | 05/27(火) 8時00分～17時00分 | 05/27(火) 8時00分～17時00分 | 05/28(水) 8時00分～17時00分 | 05/28(水) 8時00分～17時00分 |
| 出力制御内容 需給状況 <small>(注2)</small> | 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分 S 13時00分 | 10時30分 S 11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 | 12時30分 S 13時00分 | 12時30分 S 13時00分 | 10時00分 S 10時30分 |
| | 再エネ出力制御量 | 12 ~ 439 | 79 | 0 ~ 190 | 10 | 2 ~ 371 | 227 | 1 ~ 263 | 125 |
| | エリア需要 ① | 731 | 725 | 915 | 789 | 831 | 889 | 925 | 897 |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 164 | 143 | 164 | 155 | 164 | 150 | 164 | 88 |
| | 域外送電 ③ | 174 | 176 | 184 | 184 | 185 | 185 | 186 | 184 |
| | 小計 | 1,069 | 1,044 | 1,263 | 1,128 | 1,180 | 1,224 | 1,275 | 1,169 |
| | 供給力 ④ | 1,508 | 1,123 | 1,453 | 1,138 | 1,551 | 1,451 | 1,538 | 1,294 |
| | (再掲)再エネ出力 | (918) | (519) | (857) | (553) | (951) | (880) | (917) | (692) |
| | 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 439 | 79 | 190 | 10 | 371 | 227 | 263 | 125 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 138 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 62 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 227 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 10:30～11:00 |
| 128 |

(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（2025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 | |
|-----------------------------|------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------------|
| 出力制御内容 | 発信日 | 05/18(日)16時頃 (前日指示) | 05/19(月)実績 (速報) | 05/19(月)16時頃 (前日指示) | 05/20(火)実績 (速報) | 05/21(水)16時頃 (前日指示) | 05/22(木)実績 (速報) | 05/22(木)16時頃 (前日指示) | 05/23(金)実績 (速報) |
| | 再エネ出力制御期間 | 05/19(月) 8時00分～17時00分 | 05/19(月) 10時30分～12時30分 | 05/20(火) 8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 05/22(木) 8時00分～17時00分 | 05/22(木) 12時00分～14時30分 | 05/23(金) 8時00分～17時00分 | 05/23(金) 9時30分～14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 | | 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 ~ 342 | 3 | 0 ~ 273 | | 0 ~ 195 | 120 | 0 ~ 267 | 81 |
| | エリア需要 ① | 871 | 872 | 921 | | 1,005 | 955 | 948 | 985 |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 164 | 69 | 164 | 129 | 164 | 117 | 164 | 135 |
| | 域外送電 ③ | 144 | 144 | 146 | 146 | 151 | 151 | 172 | 172 |
| | 小計 | 1,179 | 1,085 | 1,231 | 1,280 | 1,270 | 1,216 | 1,321 | 1,248 |
| | 供給力 ④ | 1,521 | 1,088 | 1,504 | 1,280 | 1,465 | 1,336 | 1,588 | 1,329 |
| | (再掲)再エネ出力 | (943) | (528) | (904) | (611) | (888) | (704) | (982) | (706) |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 342 | 3 | 273 | 0 | 195 | 120 | 267 | 81 | |

需給状況^(注2)

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 10:30～11:00 |
| 3 |

| |
|------------|
| 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 |
| 120 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 81 |

(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（2025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 | 05/13(火)16時頃 (前日指示) | 05/14(水)実績 (速報) | 05/14(水)16時頃 (前日指示) | 05/15(木)実績 (速報) | 05/16(金)16時頃 (前日指示) | 05/17(土)実績 (速報) | 05/17(土)16時頃 (前日指示) | 05/18(日)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 05/14(水) 8時00分～17時00分 | 05/14(水) 8時00分～16時00分 | 05/15(木) 8時00分～17時00分 | 05/15(木) 9時00分～13時30分 | 05/17(土) 8時00分～17時00分 | | 05/18(日) 8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 | 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 | 出力制御なし | 13時00分 ∩ 13時30分 | 出力制御なし | |
| 再エネ出力制御量 | 0 ~ 363 | 292 | 0 ~ 212 | 77 | 0 ~ 196 | | 0 ~ 336 | | |
| エリア需要 ① | 850 | 860 | 885 | 862 | 816 | 833 | 752 | 738 | |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 164 | 136 | 164 | 141 | 164 | 30 | 164 | 27 | |
| 域外送電 ③ | 146 | 146 | 144 | 144 | 122 | 122 | 42 | 42 | |
| 小計 | 1,160 | 1,142 | 1,193 | 1,147 | 1,102 | 985 | 958 | 807 | |
| 供給力 ④ | 1,523 | 1,434 | 1,405 | 1,224 | 1,298 | 985 | 1,294 | 807 | |
| (再掲)再エネ出力 | (960) | (866) | (845) | (685) | (754) | (241) | (744) | (222) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 363 | 292 | 212 | 77 | 196 | 0 | 336 | 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 |
| 292 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 77 |

| |
|------------|
| 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（2025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 | |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|-----|
| 発信日 | 05/09(金)16時頃 (前日指示) | 05/10(土)実績 (速報) | 05/10(土)16時頃 (前日指示) | 05/11(日)実績 (速報) | 05/11(日)16時頃 (前日指示) | 05/12(月)実績 (速報) | 05/12(月)16時頃 (前日指示) | 05/13(火)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 05/10(土) 8時00分～17時00分 | 05/10(土) 8時00分～16時00分 | 05/11(日) 8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 05/12(月) 8時00分～17時00分 | 05/12(月) 8時30分～16時00分 | 05/13(火) 8時00分～17時00分 | 05/13(火) 8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 | 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 ~ 396 | 265 | 0 ~ 253 | | 0 ~ 411 | 422 | 5 ~ 445 | 413 | |
| エリア需要 ① | 756 | 755 | 714 | | 706 | 855 | 828 | 841 | 842 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 232 | 195 | 232 | 115 | 96 | 52 | 96 | 83 | |
| 域外送電 ③ | 127 | 127 | 11 | 11 | 147 | 147 | 151 | 151 | |
| 小計 | 1,115 | 1,077 | 957 | 832 | 1,098 | 1,027 | 1,088 | 1,076 | |
| 供給力 ④ | 1,511 | 1,342 | 1,210 | 832 | 1,509 | 1,449 | 1,533 | 1,489 | |
| (再掲)再エネ出力 | (985) | (797) | (640) | (244) | (916) | (830) | (977) | (919) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 396 | 265 | 253 | 0 | 411 | 422 | 445 | 413 | |

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 |
| 265 |

| |
|------------|
| 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 |
| 12:00～12:30 |
| 422 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 413 |

(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（2025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 | 05/04(日)16時頃 (前日指示) | 05/05(月)実績 (速報) | 05/05(月)16時頃 (前日指示) | 05/06(火)実績 (速報) | 05/06(火)16時頃 (前日指示) | 05/07(水)実績 (速報) | 05/07(水)16時頃 (前日指示) | 05/08(木)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 05/05(月) 8時00分～17時00分 | 05/05(月) 8時00分～16時00分 | 05/06(火) 8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 05/07(水) 8時00分～17時00分 | 05/07(水) 8時00分～17時00分 | 05/08(木) 8時00分～17時00分 | 05/08(木) 8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 | 9時30分 ∩ 10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 ~ 363 | 404 | 0 ~ 152 | | 6 ~ 326 | 243 | 7 ~ 316 | 252 | |
| エリア需要 ① | 721 | 659 | 726 | | 748 | 761 | 817 | 811 | 830 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 232 | 160 | 232 | 55 | 232 | 218 | 232 | 192 | |
| 域外送電 ③ | 115 | 67 | 174 | 174 | 170 | 170 | 170 | 170 | |
| 小計 | 1,068 | 886 | 1,132 | 977 | 1,163 | 1,205 | 1,213 | 1,192 | |
| 供給力 ④ | 1,431 | 1,290 | 1,284 | 977 | 1,489 | 1,448 | 1,529 | 1,444 | |
| (再掲)再エネ出力 | (930) | (781) | (735) | (331) | (949) | (934) | (973) | (894) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 363 | 404 | 152 | 0 | 326 | 243 | 316 | 252 | |

出力制御内容

需給状況^(注2)

| |
|------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 9:30~10:00 |
| 404 |

| |
|------------|
| 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 |
| 243 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00~12:30 |
| 252 |

(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（2025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 | 04/30(水)16時頃 (前日指示) | 05/01(木)実績 (速報) | 05/01(木)16時頃 (前日指示) | 05/02(金)実績 (速報) | 05/02(金)16時頃 (前日指示) | 05/03(土)実績 (速報) | 05/03(土)16時頃 (前日指示) | 05/04(日)実績 (速報) | |
| | 再エネ出力制御期間 8時00分～17時00分 | 05/01(木) 12時00分～13時30分 | 05/02(金) 8時00分～17時00分 | 05/03(土) 8時00分～17時00分 | 05/04(日) 8時00分～17時00分 | 05/04(日) 8時00分～17時00分 | 05/04(日) 8時00分～17時00分 | 05/04(日) 8時00分～17時00分 | |
| 最大余剰電力発生時刻 | 12時30分 ∩ | 12時00分 ∩ | 12時30分 ∩ | 12時00分 ∩ | 11時30分 ∩ | 11時30分 ∩ | 12時00分 ∩ | 12時00分 ∩ | |
| | 13時00分 | 12時30分 | 13時00分 | 12時30分 | 12時00分 | 12時00分 | 12時30分 | 12時30分 | |
| 再エネ出力制御量 | 0 ~ 247 | 19 | 16 ~ 385 | 396 | 15 ~ 458 | 386 | 0 ~ 494 | 509 | |
| 供給状況 ^(注2) | エリア需要 ① | 781 | 791 | 731 | 780 | 651 | 678 | 621 | 653 |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 232 | 159 | 232 | 188 | 232 | 179 | 232 | 193 |
| | 域外送電 ③ | 65 | 67 | 142 | 141 | 139 | 139 | 140 | 140 |
| | 小計 | 1,078 | 1,017 | 1,105 | 1,109 | 1,022 | 996 | 993 | 986 |
| | 供給力 ④ | 1,325 | 1,036 | 1,490 | 1,505 | 1,480 | 1,382 | 1,487 | 1,495 |
| | (再掲)再エネ出力 | (805) | (521) | (991) | (1,006) | (975) | (832) | (985) | (976) |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 247 | 19 | 385 | 396 | 458 | 386 | 494 | 509 | |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 25 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 396 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 11:30～12:00 |
| 386 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 509 |

(注1) 前日に制御指示を行うものの、当日の供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供給状況を掲載【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（2025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 | | 04/26(土)16時頃 (前日指示) | 04/27(日)実績 (速報) | 04/27(日)16時頃 (前日指示) | 04/28(月)実績 (速報) | 04/28(月)16時頃 (前日指示) | 04/29(火)実績 (速報) | 04/29(火)16時頃 (前日指示) | 04/30(水)実績 (速報) |
| 再エネ出力制御期間 | | 04/27(日) 8時00分～17時00分 | 04/27(日) 8時00分～17時00分 | 04/28(月) 8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 04/29(火) 8時00分～17時00分 | 04/29(火) 8時00分～17時00分 | 04/30(水) 8時00分～17時00分 | 04/30(水) 9時00分～15時30分 |
| 最大余剰電力発生時刻 | | 12時00分 ∩ 12時30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00分 ∩ 12時30分 | 12時00分 ∩ 12時30分 |
| 再エネ出力制御量 | | 4 ~ 363 | 429 | 0 ~ 240 | | 3 ~ 432 | 424 | 0 ~ 276 | 284 |
| エリア需要 ① | | 706 | 755 | 723 | | 823 | 766 | 776 | 806 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | | 232 | 186 | 232 | 106 | 232 | 208 | 232 | 185 |
| 域外送電 ③ | | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 |
| 小計 | | 1,074 | 1,077 | 1,091 | 1,065 | 1,134 | 1,120 | 1,174 | 1,130 |
| 供給力 ④ | | 1,437 | 1,506 | 1,331 | 1,065 | 1,566 | 1,544 | 1,450 | 1,414 |
| (再掲)再エネ出力 | | (937) | (998) | (827) | (367) | (1,062) | (1,034) | (942) | (895) |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | | 363 | 429 | 240 | 0 | 432 | 424 | 276 | 284 |

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 |
| 429 |

| |
|------------|
| 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 |
| 11:00～11:30 |
| 434 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 284 |

(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（2025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 | 04/22(火)16時頃 (前日指示) | 04/23(水)実績 (速報) | 04/23(水)16時頃 (前日指示) | 04/24(木)実績 (速報) | 04/24(木)16時頃 (前日指示) | 04/25(金)実績 (速報) | 04/25(金)16時頃 (前日指示) | 04/26(土)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 04/23(水) 8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 04/24(木) 8時00分～17時00分 | 04/24(木) 8時00分～17時00分 | 04/25(金) 8時00分～17時00分 | 04/25(金) 12時00分～13時00分 | 04/26(土) 8時00分～17時00分 | 04/26(土) 8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 | 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00分 ∩ 12時30分 | 12時00分 ∩ 12時30分 | |
| 再エネ出力制御量 | 0 ~ 7 | | 8 ~ 381 | 347 | 0 ~ 250 | 14 | 1 ~ 408 | 392 | |
| 需給状況 ^(注2) | | | | | | | | | |
| エリア需要 ① | 862 | 893 | 836 | 892 | 832 | 841 | 785 | 794 | |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 232 | 181 | 232 | 179 | 232 | 149 | 232 | 211 | |
| 域外送電 ③ | 157 | 157 | 143 | 143 | 138 | 146 | 136 | 136 | |
| 小計 | 1,251 | 1,231 | 1,211 | 1,214 | 1,202 | 1,136 | 1,153 | 1,141 | |
| 供給力 ④ | 1,258 | 1,231 | 1,592 | 1,561 | 1,452 | 1,150 | 1,561 | 1,533 | |
| (再掲)再エネ出力 | (695) | (367) | (1,045) | (1,004) | (913) | (546) | (1,066) | (1,031) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 7 | 0 | 381 | 347 | 250 | 14 | 408 | 392 | |

| |
|------------|
| 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 |
| 12:00～12:30 |
| 362 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 16 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 392 |

(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（2025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 | |
|-----------------------------|------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------------|
| 出力制御内容 | 発信日 | 04/17(木)16時頃 (前日指示) | 04/18(金)実績 (速報) | 04/18(金)16時頃 (前日指示) | 04/19(土)実績 (速報) | 04/19(土)16時頃 (前日指示) | 04/20(日)実績 (速報) | 04/20(日)16時頃 (前日指示) | 04/21(月)実績 (速報) |
| | 再エネ出力制御期間 | 04/18(金) 8時00分～17時00分 | 04/18(金) 11時00分～14時30分 | 04/19(土) 8時00分～17時00分 | 04/19(土) 8時00分～17時00分 | 04/20(日) 8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 04/21(月) 8時00分～17時00分 | 04/21(月) 9時00分～15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 | 12時30分 ∩ 13時00分 | 11時30分 ∩ 12時00分 | 13時00分 ∩ 13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 ~ 271 | 154 | 12 ~ 440 | 359 | 0 ~ 257 | | 0 ~ 314 | 279 |
| | エリア需要 ① | 852 | 889 | 756 | 844 | 676 | | 761 | 856 |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 232 | 185 | 232 | 184 | 232 | 120 | 206 | 150 |
| | 域外送電 ③ | 143 | 143 | 123 | 122 | 123 | 123 | 143 | 143 |
| | 小計 | 1,227 | 1,217 | 1,111 | 1,150 | 1,031 | 1,004 | 1,205 | 1,217 |
| | 供給力 ④ | 1,498 | 1,371 | 1,551 | 1,509 | 1,288 | 1,004 | 1,519 | 1,496 |
| | (再掲)再エネ出力 | (958) | (837) | (1,022) | (966) | (770) | (238) | (985) | (926) |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 271 | 154 | 440 | 359 | 257 | 0 | 314 | 279 | |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 154 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 11:30～12:00 |
| 359 |

| |
|------------|
| 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 |
| 279 |

(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（2025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 | 04/13(日)16時頃 (前日指示) | 04/14(月)実績 (速報) | 04/14(月)16時頃 (前日指示) | 04/15(火)実績 (速報) | 04/15(火)16時頃 (前日指示) | 04/16(水)実績 (速報) | 04/16(水)16時頃 (前日指示) | 04/17(木)実績 (速報) | |
| 再エネ出力制御期間 | 04/14(月) 8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 04/15(火) 8時00分～17時00分 | 04/15(火) 11時00分～15時30分 | 04/16(水) 8時00分～17時00分 | 04/16(水) 8時00分～17時00分 | 04/17(木) 8時00分～17時00分 | 04/17(木) 9時30分～14時30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 | 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 ~ 196 | | 0 ~ 332 | 263 | 13 ~ 418 | 324 | 0 ~ 269 | 206 | |
| エリア需要 ① | 813 | | 932 | 862 | 967 | 826 | 872 | 846 | 894 |
| 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 232 | 32 | 232 | 127 | 164 | 145 | 232 | 125 | |
| 域外送電 ③ | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | 143 | |
| 小計 | 1,188 | 1,107 | 1,237 | 1,237 | 1,133 | 1,160 | 1,221 | 1,162 | |
| 供給力 ④ | 1,384 | 1,107 | 1,569 | 1,500 | 1,551 | 1,484 | 1,490 | 1,368 | |
| (再掲)再エネ出力 | (851) | (364) | (1,022) | (919) | (1,014) | (938) | (949) | (804) | |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 196 | 0 | 332 | 263 | 418 | 324 | 269 | 206 | |

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 |
| 12:30～13:00 |
| 263 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 324 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 206 |

(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（2025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 <small>(注1)</small> | | 9 | | 10 | | 11 | | 12 | |
|-----------------------------|------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|---------------------------|
| 出力制御内容 | 発信日 | 04/08(火)16時頃 (前日指示) | 04/09(水)実績 (速報) | 04/10(木)16時頃 (前日指示) | 04/11(金)実績 (速報) | 04/11(金)16時頃 (前日指示) | 04/12(土)実績 (速報) | 04/12(土)16時頃 (前日指示) | 04/13(日)実績 (速報) |
| | 再エネ出力制御期間 | 04/09(水) 8時00分～17時00分 | 04/09(水) 08時00分～17時00分 | 04/11(金) 8時00分～17時00分 | 04/11(金) 09時00分～16時00分 | 04/12(土) 8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 04/13(日) 8時00分～17時00分 | 04/13(日) 08時30分～16時30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 | 12時30分 ∩ 13時00分 | 12時00分 ∩ 12時30分 | 10時00分 ∩ 10時30分 | | 12時30分 ∩ 13時00分 | 10時30分 ∩ 11時00分 |
| | 再エネ出力制御量 | 10 ~ 408 | 385 | 0 ~ 393 | 337 | 0 ~ 324 | | 0 ~ 487 | 446 |
| | エリア需要 ① | 846 | 854 | 846 | 868 | 707 | | 764 | 706 |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 164 | 132 | 198 | 139 | 232 | 126 | 232 | 150 |
| | 域外送電 ③ | 142 | 142 | 143 | 143 | 98 | 99 | 134 | 122 |
| | 小計 | 1,152 | 1,128 | 1,187 | 1,150 | 1,037 | 989 | 1,072 | 999 |
| | 供給力 ④ | 1,560 | 1,513 | 1,580 | 1,487 | 1,361 | 989 | 1,559 | 1,445 |
| | (再掲)再エネ出力 | (1,013) | (947) | (1,027) | (932) | (816) | (357) | (1,033) | (900) |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 408 | 385 | 393 | 337 | 324 | 0 | 487 | 446 | |

需給状況 (注2)

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 385 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 337 |

| |
|------------|
| 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 |
| 10:30～11:00 |
| 446 |

(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（2025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 | |
|--------------------------------|-----------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------------|
| | 発信日 | 04/04(金)16時頃 (前日指示) | 04/05(土)実績 (速報) | 04/05(土)16時頃 (前日指示) | 04/06(日)実績 (速報) | 04/06(日)16時頃 (前日指示) | 04/07(月)実績 (速報) | 04/07(月)16時頃 (前日指示) | 04/08(火)実績 (速報) |
| | 再エネ出力制御期間 | 04/05(土) 8時00分～17時00分 | 04/05(土) 12時00分～14時30分 | 04/06(日) 8時00分～17時00分 | 04/06(日) 8時00分～17時00分 | 04/07(月) 8時00分～17時00分 | 04/07(月) 08時30分～16時00分 | 04/08(火) 8時00分～17時00分 | 04/08(火) 08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 | 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 | 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 ~ 324 | 52 | 9 ~ 463 | 415 | 0 ~ 388 | 360 | 13 ~ 370 | 329 |
| | エリア需要 ① | 743 | 765 | 726 | 758 | 836 | 877 | 856 | 859 |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 199 | 174 | 199 | 170 | 198 | 163 | 198 | 166 |
| | 域外送電 ③ | 153 | 153 | 153 | 153 | 142 | 142 | 142 | 142 |
| | 小計 | 1,095 | 1,092 | 1,078 | 1,081 | 1,176 | 1,182 | 1,196 | 1,167 |
| | 供給力 ④ | 1,419 | 1,144 | 1,541 | 1,496 | 1,564 | 1,542 | 1,566 | 1,496 |
| | (再掲)再エネ出力 | (880) | (611) | (1,012) | (968) | (1,020) | (999) | (1,024) | (960) |
| | 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 324 | 52 | 463 | 415 | 388 | 360 | 370 | 329 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 13:00～13:30 |
| 54 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 437 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 360 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 329 |

(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（2025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 | 03/31(月)16時頃 (前日指示) | 04/01(火)実績 (速報) | 04/01(火)16時頃 (前日指示) | 04/02(水)実績 (速報) | 04/02(水)16時頃 (前日指示) | 04/03(木)実績 (速報) | 04/03(木)16時頃 (前日指示) | 04/04(金)実績 (速報) |
| | 再エネ出力制御期間 | 04/01(火) 8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 04/02(水) 8時00分～17時00分 | 04/02(水) 10時30分～14時30分 | 04/03(木) 8時00分～17時00分 | 04/03(木) 10時00分～15時00分 | 04/04(金) 8時00分～17時00分 | 04/04(金) 9時00分～16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 | 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 ~ 227 | | 0 ~ 293 | 122 | 0 ~ 290 | 178 | 0 ~ 421 | 388 |
| | エリア需要 ① | 853 | | 996 | 882 | 939 | 886 | 914 | 876 |
| | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 199 | 103 | 199 | 93 | 199 | 172 | 167 | 133 |
| | 域外送電 ③ | 226 | 186 | 221 | 221 | 226 | 226 | 226 | 226 |
| | 小計 | 1,278 | 1,285 | 1,302 | 1,253 | 1,311 | 1,312 | 1,269 | 1,268 |
| | 供給力 ④ | 1,505 | 1,285 | 1,595 | 1,375 | 1,601 | 1,490 | 1,690 | 1,656 |
| | (再掲)再エネ出力 | (907) | (339) | (997) | (748) | (939) | (826) | (1,010) | (979) |
| 再エネ出力制御必要量 (⑤=①+②+③-④) ⑤ | 227 | 0 | 293 | 122 | 290 | 178 | 421 | 388 | |

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 |
| 12:30～13:00 |
| 122 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:00～12:30 |
| 197 |

| |
|-------------|
| 再エネ出力最大制御量 |
| 12:30～13:00 |
| 388 |

(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】