2026年11月10日

# 『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） | | | 117 | | 118 | | 119 | 120 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 11/06(金)16時頃<br>（前日指示） | 11/07（土）実績<br>（速報） | 11/07(土)16時頃<br>（前日指示） | 11/08（日）実績<br>（速報） | 11/09(月)16時頃<br>（前日指示） | 11/10(火)16時頃<br>（前日指示） | | |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 11/07（土）<br>8時00分～16時00分 | 11/07（土）<br>8時00分～16時00分 | 11/08（日）<br>8時00分～16時00分 | 11/08（日）<br>9時30分～14時30分 | 11/10（火）<br>8時00分～16時00分 | 11/11（水）<br>8時00分～16時00分 | | |
| | | 最大余剰電力<br>発生時刻 | 12時00分<br>～<br>12時30分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 11時00分<br>～<br>11時30分 | 11時30分<br>～<br>12時00分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | | |
| | | 再エネ出力制御量 | 21　～ 377 | 353 | 0　～ 213 | 142 | 10　～ 259 | 10　～ 273 | | |
| | 需給状況（注2） | エリア需要　① | 720 | 749 | 673 | 747 | 827 | 822 | | |
| | | 大容量蓄電池の充電<br>・揚水運転　② | 222 | 165 | 222 | 185 | 120 | 120 | | |
| | | 域外送電　③ | 177 | 176 | 170 | 171 | 185 | 190 | | |
| | | 小　計 | 1,119 | 1,090 | 1,065 | 1,103 | 1,132 | 1,132 | | |
| | | 供給力　④ | 1,496 | 1,443 | 1,278 | 1,245 | 1,391 | 1,405 | | |
| | | (再掲)再エネ出力 | (840) | (816) | (642) | (602) | (734) | (755) | | |
| | | 再エネ出力制御必要量<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 377 | 353 | 213 | 142 | 259 | 273 | | |

| 再エネ出力最大制御量 |
|---|
| 12:30～13:00 |
| 353 |

| 再エネ出力最大制御量 |
|---|
| 11:30～12:00 |
| 142 |

| 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】

2026年11月10日

# 『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） | | | 113 | | 114 | | 115 | | 116 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 11/01(日)16時頃（前日指示） | 11/02（月）実績（速報） | 11/02(月)16時頃（前日指示） | 11/03（火）実績（速報） | 11/03(火)16時頃（前日指示） | 11/04（水）実績（速報） | 11/05(木)16時頃（前日指示） | 11/06（金）実績（速報） |
| | | 再エネ出力制御期間 | 11/02（月）8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 11/03（火）8時00分～16時00分 | 11/03（火）8時00分～16時00分 | 11/04（水）8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 11/06（金）8時00分～16時00分 | 11/06（金）9時00分～14時30分 |
| | 需給状況（注2） | 最大余剰電力発生時刻 | 13時00分～13時30分 | | 11時30分～12時00分 | 11時30分～12時00分 | 11時30分～12時00分 | | 12時30分～13時00分 | 12時30分～13時00分 |
| | | 再エネ出力制御量 | 0　～ 114 | | 2　～ 279 | 143 | 0　～ 156 | | 0　～ 229 | 87 |
| | | エリア需要　① | 852 | 891 | 760 | 821 | 869 | 881 | 797 | 867 |
| | | 大容量蓄電池の充電・揚水運転　② | 222 | 143 | 222 | 181 | 222 | 146 | 222 | 187 |
| | | 域外送電　③ | 177 | 164 | 182 | 182 | 71 | 72 | 190 | 190 |
| | | 小　計 | 1,251 | 1,198 | 1,164 | 1,184 | 1,162 | 1,099 | 1,209 | 1,244 |
| | | 供給力　④ | 1,365 | 1,198 | 1,443 | 1,327 | 1,318 | 1,099 | 1,438 | 1,331 |
| | | (再掲)再エネ出力 | (660) | (395) | (782) | (651) | (653) | (339) | (774) | (663) |
| | | 再エネ出力制御必要量（⑤＝①＋②＋③－④）　⑤ | 114 | 0 | 279 | 143 | 156 | 0 | 229 | 87 |

| 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 | 11:30～12:00 | 出力制御なし | 12:30～13:00 |
| | 143 | | 87 |

(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】

2026年11月10日

# 『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） | | | 109 | | 110 | | 111 | | 112 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 10/27(火)16時頃<br>（前日指示） | 10/28（水）実績<br>（速報） | 10/28(水)16時頃<br>（前日指示） | 10/29（木）実績<br>（速報） | 10/30(金)16時頃<br>（前日指示） | 10/31（土）実績<br>（速報） | 10/31(土)16時頃<br>（前日指示） | 11/01（日）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 10/28（水）<br>8時00分～16時00分 | 10/28（水）<br>9時30分～14時30分 | 10/29（木）<br>8時00分～16時00分 | 10/29（木）<br>9時30分～13時00分 | 10/31（土）<br>8時00分～16時00分 | 10/31（土）<br>8時00分～16時00分 | 11/01（日）<br>8時00分～16時00分 | 11/01（日）<br>8時00分～16時00分 |
| | 需給状況（注2） | 最大余剰電力<br>発生時刻 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 13時30分<br>～<br>14時00分 | 12時00分<br>～<br>12時30分 | 11時00分<br>～<br>11時30分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 12時00分<br>～<br>12時30分 | 11時00分<br>～<br>11時30分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 |
| | | 再エネ出力制御量 | 0　～ 89 | 30 | 0　～ 85 | 59 | 10　～ 276 | 244 | 10　～ 341 | 250 |
| | | エリア需要　① | 800 | 860 | 832 | 903 | 715 | 764 | 661 | 721 |
| | | 大容量蓄電池の充電<br>・揚水運転　② | 222 | 202 | 222 | 183 | 222 | 191 | 222 | 213 |
| | | 域外送電　③ | 200 | 151 | 73 | 89 | 179 | 180 | 181 | 183 |
| | | 小　計 | 1,222 | 1,213 | 1,127 | 1,175 | 1,116 | 1,135 | 1,064 | 1,117 |
| | | 供給力　④ | 1,311 | 1,243 | 1,212 | 1,234 | 1,392 | 1,379 | 1,405 | 1,367 |
| | | （再掲）再エネ出力 | (780) | (689) | (645) | (627) | (796) | (785) | (773) | (754) |
| | | 再エネ出力制御必要量<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 89 | 30 | 85 | 59 | 276 | 244 | 341 | 250 |

| 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 |
|---|---|---|---|
| 13:30～14:00 | 11:00～11:30 | 12:30～13:00 | 12:30～13:00 |
| 30 | 59 | 248 | 250 |

(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】

2026年11月10日

# 『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） | | | 105 | | 106 | | 107 | | 108 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 10/16(金)16時頃（前日指示） | 10/17（土）実績（速報） | 10/17(土)16時頃（前日指示） | 10/18（日）実績（速報） | 10/21(水)16時頃（前日指示） | 10/22（木）実績（速報） | 10/26(月)16時頃（前日指示） | 10/27（火）実績（速報） |
| | | 再エネ出力制御期間 | 10/17（土）8時00分～16時00分 | 10/17（土）8時00分～16時00分 | 10/18（日）8時00分～16時00分 | 10/18（日）8時00分～14時30分 | 10/22（木）8時00分～16時00分 | 10/22（木）10時00分～14時30分 | 10/27（火）8時00分～16時00分 | 出力制御なし |
| | 需給状況（注2） | 最大余剰電力発生時刻 | 11時00分～11時30分 | 12時00分～12時30分 | 12時30分～13時00分 | 11時30分～12時00分 | 12時30分～13時00分 | 12時00分～12時30分 | 11時30分～12時00分 | |
| | | 再エネ出力制御量 | 1　～ 168 | 129 | 0　～ 190 | 121 | 0　～ 129 | 24 | 0　～ 35 | |
| | | エリア需要　① | 785 | 838 | 814 | 806 | 839 | 899 | 943 | 928 |
| | | 大容量蓄電池の充電・揚水運転　② | 188 | 167 | 188 | 170 | 188 | 159 | 189 | 106 |
| | | 域外送電　③ | 175 | 173 | 111 | 141 | 191 | 192 | 108 | 104 |
| | | 小　計 | 1,148 | 1,178 | 1,113 | 1,117 | 1,218 | 1,250 | 1,240 | 1,138 |
| | | 供給力　④ | 1,316 | 1,307 | 1,303 | 1,238 | 1,347 | 1,274 | 1,275 | 1,138 |
| | | （再掲）再エネ出力 | (811) | (794) | (786) | (738) | (795) | (687) | (728) | (459) |
| | | 再エネ出力制御必要量（⑤＝①＋②＋③－④）　⑤ | 168 | 129 | 190 | 121 | 129 | 24 | 35 | 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 |
| | | | | 12:00～12:30 | | 11:30～12:00 | | 14:00～14:30 | | 出力制御なし |
| | | | | 129 | | 121 | | 38 | | |

(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】

2026年11月10日

# 『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） | | | 101 | | 102 | | 103 | | 104 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 10/12(月)16時頃（前日指示） | 10/13（火）実績（速報） | 10/13(火)16時頃（前日指示） | 10/14（水）実績（速報） | 10/14(水)16時頃（前日指示） | 10/15（木）実績（速報） | 10/15(木)16時頃（前日指示） | 10/16（金）実績（速報） |
| | | 再エネ出力制御期間 | 10/13（火）8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 10/14（水）8時00分～16時00分 | 10/14（水）8時00分～16時00分 | 10/15（木）8時00分～16時00分 | 10/15（木）8時00分～16時00分 | 10/16（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 | 11時30分～12時00分 | |
| | | 再エネ出力制御量 | 0　～ 79 | | 3　～ 129 | 44 | 1　～ 128 | 9 | 0　～ 130 | |
| | 需給状況（注2） | エリア需要 ① | 1,063 | 1,062 | 855 | 914 | 830 | 901 | 855 | 914 |
| | | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 154 | 138 | 222 | 191 | 188 | 165 | 188 | 92 |
| | | 域外送電 ③ | 37 | 49 | 188 | 188 | 186 | 187 | 112 | 118 |
| | | 小　計 | 1,254 | 1,249 | 1,265 | 1,293 | 1,204 | 1,253 | 1,155 | 1,124 |
| | | 供給力 ④ | 1,333 | 1,249 | 1,394 | 1,337 | 1,332 | 1,262 | 1,285 | 1,124 |
| | | （再掲）再エネ出力 | (738) | (451) | (850) | (783) | (808) | (734) | (739) | (474) |
| | | 再エネ出力制御必要量（⑤＝①＋②＋③－④） ⑤ | 79 | 0 | 129 | 44 | 128 | 9 | 130 | 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 | 12:30～13:00 | 10:00～10:30 | 出力制御なし |
| | 44 | 21 | |

(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】

2026年11月10日

# 『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） | | | 97 | | 98 | | 99 | | 100 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 10/08(木)16時頃（前日指示） | 10/09（金）実績（速報） | 10/09(金)16時頃（前日指示） | 10/10（土）実績（速報） | 10/10(土)16時頃（前日指示） | 10/11（日）実績（速報） | 10/11(日)16時頃（前日指示） | 10/12（月）実績（速報） |
| | | 再エネ出力制御期間 | 10/09（金）8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 10/10（土）8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 10/11（日）8時00分～16時00分 | 10/11（日）9時30分～12時00分 | 10/12（月）8時00分～16時00分 | 10/12（月）12時00分～13時30分 |
| | | 最大余剰電力発生時刻 | 12時00分～12時30分 | | 11時30分～12時00分 | | 10時30分～11時00分 | 10時00分～10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　～ 116 | | 0　～ 116 | | 0　～ 151 | 47 | 0　～ 79 | 36 |
| | 需給状況（注2） | エリア需要　① | 946 | 945 | 863 | 865 | 786 | 818 | 900 | 998 |
| | | 大容量蓄電池の充電・揚水運転　② | 222 | 194 | 222 | 123 | 222 | 193 | 222 | 174 |
| | | 域外送電　③ | 86 | 89 | 46 | 44 | 35 | 22 | 89 | 111 |
| | | 小　計 | 1,254 | 1,228 | 1,131 | 1,032 | 1,043 | 1,033 | 1,211 | 1,283 |
| | | 供給力　④ | 1,370 | 1,228 | 1,247 | 1,032 | 1,194 | 1,080 | 1,290 | 1,319 |
| | | (再掲)再エネ出力 | (776) | (484) | (694) | (330) | (661) | (540) | (746) | (758) |
| | | 再エネ出力制御必要量（⑤＝①＋②＋③－④）　⑤ | 116 | 0 | 116 | 0 | 151 | 47 | 79 | 36 |

| 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 | 10:30～11:00 | 12:30～13:00 |
| | | 51 | 43 |

(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】

2026年11月10日

# 『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） | | | 93 | | 94 | | 95 | | 96 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 10/04(日)16時頃（前日指示） | 10/05（月）実績（速報） | 10/05(月)16時頃（前日指示） | 10/06（火）実績（速報） | 10/06(火)16時頃（前日指示） | 10/07（水）実績（速報） | 10/07(水)16時頃（前日指示） | 10/08（木）実績（速報） |
| | | 再エネ出力制御期間 | 10/05（月）8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 10/06（火）8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 10/07（水）8時00分～16時00分 | 10/07（水）8時30分～14時00分 | 10/08（木）8時00分～16時00分 | 10/08（木）9時00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00分～12時30分 |
| | | 再エネ出力制御量 | 0　～ 12 | | 0　～ 103 | | 0　～ 123 | 72 | 0　～ 104 | 95 |
| | 需給状況（注2） | エリア需要 ① | 968 | 984 | 880 | 897 | 864 | 901 | 872 | 925 |
| | | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 196 | 156 | 222 | 189 | 188 | 171 | 222 | 198 |
| | | 域外送電 ③ | 225 | 225 | 202 | 202 | 206 | 206 | 202 | 202 |
| | | 小　計 | 1,389 | 1,365 | 1,304 | 1,288 | 1,258 | 1,278 | 1,296 | 1,325 |
| | | 供給力 ④ | 1,401 | 1,365 | 1,407 | 1,288 | 1,381 | 1,350 | 1,400 | 1,420 |
| | | (再掲)再エネ出力 | (787) | (741) | (830) | (679) | (834) | (793) | (836) | (843) |
| | | 再エネ出力制御必要量（⑤＝①＋②＋③－④） ⑤ | 12 | 0 | 103 | 0 | 123 | 72 | 104 | 95 |
| | | | | 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 | | 12:30～13:00 | | 12:30～13:00 |
| | | | | | | | | 72 | | 95 |

(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】

2026年11月10日

# 『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） | | | 89 | | 90 | | 91 | | 92 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 09/30(水)16時頃<br>（前日指示） | 10/01（木）実績<br>（速報） | 10/01(木)16時頃<br>（前日指示） | 10/02（金）実績<br>（速報） | 10/02(金)16時頃<br>（前日指示） | 10/03（土）実績<br>（速報） | 10/03(土)16時頃<br>（前日指示） | 10/04（日）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 10/01（木）<br>8時00分～16時00分 | 10/01（木）<br>11時30分～12時30分 | 10/02（金）<br>8時00分～16時00分 | 10/02（金）<br>11時30分～13時00分 | 10/03（土）<br>8時00分～16時00分 | 10/03（土）<br>8時00分～16時00分 | 10/04（日）<br>8時00分～16時00分 | 出力制御なし |
| | 需給状況（注2） | 最大余剰電力<br>発生時刻 | 11時30分<br>～<br>12時00分 | 11時30分<br>～<br>12時00分 | 12時00分<br>～<br>12時30分 | 12時00分<br>～<br>12時30分 | 11時00分<br>～<br>11時30分 | 11時30分<br>～<br>12時00分 | 10時30分<br>～<br>11時00分 | |
| | | 再エネ出力制御量 | 0　～ 9 | 22 | 0　～ 44 | 20 | 2　～ 135 | 130 | 0　～ 97 | |
| | | エリア需要　① | 1,040 | 1,065 | 979 | 993 | 851 | 857 | 731 | 791 |
| | | 大容量蓄電池の充電<br>・揚水運転　② | 188 | 158 | 222 | 198 | 222 | 192 | 222 | 109 |
| | | 域外送電　③ | 129 | 129 | 196 | 196 | 182 | 181 | 71 | 41 |
| | | 小　計 | 1,357 | 1,352 | 1,397 | 1,387 | 1,255 | 1,230 | 1,024 | 941 |
| | | 供給力　④ | 1,366 | 1,374 | 1,441 | 1,407 | 1,390 | 1,360 | 1,121 | 941 |
| | | （再掲）再エネ出力 | (789) | (804) | (857) | (828) | (849) | (824) | (571) | (266) |
| | | 再エネ出力制御必要量<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 9 | 22 | 44 | 20 | 135 | 130 | 97 | 0 |
| | | | | 再エネ出力最大制御量<br>12:00～12:30<br>37 | | 再エネ出力最大制御量<br>12:00～12:30<br>20 | | 再エネ出力最大制御量<br>11:30～12:00<br>130 | | 再エネ出力最大制御量<br>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】

2026年11月10日

# 『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） | | | 85 | | 86 | | 87 | | 88 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 09/22(火)16時頃<br>（前日指示） | 09/23（水）実績<br>（速報） | 09/23(水)16時頃<br>（前日指示） | 09/24（木）実績<br>（速報） | 09/24(木)16時頃<br>（前日指示） | 09/25（金）実績<br>（速報） | 09/29(火)16時頃<br>（前日指示） | 09/30（水）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 09/23（水）<br>8時00分～16時00分 | 09/23（水）<br>8時00分～16時00分 | 09/24（木）<br>8時00分～16時00分 | 09/24（木）<br>10時00分～14時00分 | 09/25（金）<br>8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 09/30（水）<br>8時00分～16時00分 | 09/30（水）<br>8時00分～16時00分 |
| | | 最大余剰電力<br>発生時刻 | 12時00分<br>～<br>12時30分 | 11時00分<br>～<br>11時30分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 10時30分<br>～<br>11時00分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | | 11時30分<br>～<br>12時00分 | 11時30分<br>～<br>12時00分 |
| | | 再エネ出力制御量 | 9　～ 258 | 119 | 0　～ 201 | 77 | 0　～ 35 | | 1　～ 242 | 68 |
| | 需給状況（注2） | エリア需要　① | 851 | 1,006 | 1,019 | 1,113 | 1,019 | 1,121 | 989 | 1,085 |
| | | 大容量蓄電池の充電<br>・揚水運転　② | 120 | 112 | 120 | 110 | 120 | 106 | 155 | 135 |
| | | 域外送電　③ | 206 | 202 | 123 | 110 | 187 | 187 | 119 | 119 |
| | | 小　計 | 1,177 | 1,320 | 1,262 | 1,333 | 1,326 | 1,414 | 1,263 | 1,339 |
| | | 供給力　④ | 1,435 | 1,439 | 1,463 | 1,410 | 1,361 | 1,414 | 1,505 | 1,407 |
| | | （再掲）再エネ出力 | (867) | (848) | (882) | (789) | (742) | (688) | (882) | (840) |
| | | 再エネ出力制御必要量<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 258 | 119 | 201 | 77 | 35 | 0 | 242 | 68 |
| | | | | 再エネ出力最大制御量<br>10:00～10:30<br>122 | | 再エネ出力最大制御量<br>12:30～13:00<br>89 | | 再エネ出力最大制御量<br>出力制御なし | | 再エネ出力最大制御量<br>11:00～11:30<br>75 |

(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】

2026年11月10日

# 『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) | | | 81 | | 82 | | 83 | | 84 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 09/18(金)16時頃<br>（前日指示） | 09/19（土）実績<br>（速報） | 09/19(土)16時頃<br>（前日指示） | 09/20（日）実績<br>（速報） | 09/20(日)16時頃<br>（前日指示） | 09/21（月）実績<br>（速報） | 09/21(月)16時頃<br>（前日指示） | 09/22（火）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 09/19（土）<br>8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 09/20（日）<br>8時00分～16時00分 | 09/20（日）<br>8時00分～16時00分 | 09/21（月）<br>8時00分～16時00分 | 09/21（月）<br>8時00分～16時00分 | 09/22（火）<br>8時00分～16時00分 | 09/22（火）<br>8時00分～16時00分 |
| | | 最大余剰電力<br>発生時刻 | 12時00分<br>～<br>12時30分 | | 11時30分<br>～<br>12時00分 | 12時00分<br>～<br>12時30分 | 12時00分<br>～<br>12時30分 | 12時00分<br>～<br>12時30分 | 12時00分<br>～<br>12時30分 | 12時00分<br>～<br>12時30分 |
| | | 再エネ出力制御量 | 0　～ 10 | | 2　～ 299 | 75 | 22　～ 318 | 141 | 1　～ 386 | 203 |
| | 需給状況 (注2) | エリア需要　① | 1,004 | 1,019 | 829 | 965 | 849 | 975 | 811 | 987 |
| | | 大容量蓄電池の充電<br>・揚水運転　② | 120 | 48 | 120 | 109 | 120 | 109 | 120 | 109 |
| | | 域外送電　③ | 144 | 144 | 205 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 |
| | | 小　計 | 1,268 | 1,211 | 1,154 | 1,280 | 1,175 | 1,290 | 1,137 | 1,302 |
| | | 供給力　④ | 1,278 | 1,211 | 1,453 | 1,355 | 1,493 | 1,431 | 1,523 | 1,505 |
| | | (再掲)再エネ出力 | (710) | (512) | (899) | (759) | (912) | (826) | (950) | (902) |
| | | 再エネ出力制御必要量<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 10 | 0 | 299 | 75 | 318 | 141 | 386 | 203 |

| 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 |
| 75 |

| 再エネ出力最大制御量 |
|---|
| 12:00～12:30 |
| 141 |

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

2026年11月10日

# 『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） | | | 77 | | 78 | | 79 | | 80 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 08/10(月)16時頃<br>（前日指示） | 08/11（火）実績<br>（速報） | 09/05(土)9時頃<br>（当日指示） | 09/05（土）実績<br>（速報） | 09/11(金)16時頃<br>（前日指示） | 09/12（土）実績<br>（速報） | 09/16(水)16時頃<br>（前日指示） | 09/17（木）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 08/11（火）<br>8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 09/05（土）<br>9時00分～14時00分 | 09/05（土）<br>9時00分～14時00分 | 09/12（土）<br>8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 09/17（木）<br>8時00分～16時00分 | 出力制御なし |
| | | 最大余剰電力<br>発生時刻 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | | 11時30分<br>～<br>12時00分 | 12時00分<br>～<br>12時30分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | | 12時30分<br>～<br>13時00分 | |
| | | 再エネ出力制御量 | 0　～ 18 | | 0　～ 75 | 116 | 0　～ 10 | | 0　～ 63 | |
| | 需給状況（注2） | エリア需要　① | 1,088 | 1,135 | 1,054 | 1,016 | 1,005 | 1,091 | 1,099 | 1,194 |
| | | 大容量蓄電池の充電<br>・揚水運転　② | 230 | 113 | 0 | 0 | 188 | 120 | 120 | 108 |
| | | 域外送電　③ | 226 | 226 | 47 | 2 | 197 | 196 | 159 | 159 |
| | | 小　計 | 1,544 | 1,474 | 1,101 | 1,018 | 1,390 | 1,407 | 1,378 | 1,461 |
| | | 供給力　④ | 1,562 | 1,474 | 1,159 | 1,134 | 1,400 | 1,407 | 1,441 | 1,461 |
| | | （再掲）再エネ出力 | (927) | (791) | (506) | (486) | (802) | (470) | (808) | (713) |
| | | 再エネ出力制御必要量<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 18 | 0 | 58 | 116 | 10 | 0 | 63 | 0 |
| | | | | 再エネ出力最大制御量<br>出力制御なし | | 再エネ出力最大制御量<br>12:00～12:30<br>116 | | 再エネ出力最大制御量<br>出力制御なし | | 再エネ出力最大制御量<br>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】

2026年11月10日

# 『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） | | | 73 | | 74 | | 75 | | 76 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発信日 | 06/26(金)16時頃（前日指示） | 06/27（土）実績（速報） | 06/27(土)16時頃（前日指示） | 06/28（日）実績（速報） | 06/28(日)16時頃（前日指示） | 06/29（月）実績（速報） | 07/04(土)16時頃（前日指示） | 07/05（日）実績（速報） |
| | | 再エネ出力制御期間 | 06/27（土）7時00分～17時00分 | 06/27（土）7時00分～17時00分 | 06/28（日）7時00分～17時00分 | 06/28（日）7時30分～17時30分 | 06/29（月）7時00分～17時00分 | 06/29（月）7時30分～14時30分 | 07/05（日）8時00分～16時00分 | 出力制御なし |
| | 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 | 12時30分～13時00分 | 13時00分～13時30分 | |
| | | 再エネ出力制御量 | 4 ～ 289 | 62 | 0 ～ 367 | 304 | 0 ～ 312 | 117 | 0 ～ 40 | |
| | | エリア需要 ① | 905 | 919 | 877 | 857 | 969 | 1,046 | 929 | 893 |
| | | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 196 | 106 | 196 | 171 | 162 | 150 | 230 | 65 |
| | | 域外送電 ③ | 192 | 192 | 192 | 191 | 234 | 233 | 131 | 152 |
| | | 小計 | 1,293 | 1,217 | 1,265 | 1,219 | 1,365 | 1,429 | 1,290 | 1,110 |
| | | 供給力 ④ | 1,582 | 1,279 | 1,632 | 1,523 | 1,677 | 1,546 | 1,330 | 1,110 |
| | | （再掲）再エネ出力 | (820) | (506) | (878) | (786) | (898) | (759) | (695) | (358) |
| | | 再エネ出力制御必要量（⑤＝①＋②＋③－④） ⑤ | 289 | 62 | 367 | 304 | 312 | 117 | 40 | 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 |
| | | | | 11:00～11:30 | | 13:00～13:30 | | 10:30～11:00 | | 出力制御なし |
| | | | | 64 | | 304 | | 140 | | |

(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】

2026年11月10日

# 『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） | | | 69 | | 70 | | 71 | | 72 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 06/14(日)16時頃（前日指示） | 06/15（月）実績（速報） | 06/15(月)16時頃（前日指示） | 06/16（火）実績（速報） | 06/20(土)16時頃（前日指示） | 06/21（日）実績（速報） | 06/21(日)16時頃（前日指示） | 06/22（月）実績（速報） |
| | | 再エネ出力制御期間 | 06/15（月）7時00分～17時00分 | 06/15（月）10時30分～13時30分 | 06/16（火）7時00分～17時00分 | 06/16（火）12時30分～13時00分 | 06/21（日）7時00分～17時00分 | 06/21（日）7時00分～17時00分 | 06/22（月）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 | 10時30分～11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 | 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　～ 165 | 31 | 0　～ 123 | 16 | 5　～ 395 | 86 | 0　～ 203 | |
| | 需給状況（注2） | エリア需要　① | 1,035 | 1,000 | 1,075 | 1,031 | 890 | 918 | 1,049 | 1,019 |
| | | 大容量蓄電池の充電・揚水運転　② | 196 | 161 | 196 | 184 | 196 | 171 | 196 | 132 |
| | | 域外送電　③ | 212 | 203 | 128 | 128 | 193 | 192 | 84 | 104 |
| | | 小　計 | 1,443 | 1,364 | 1,399 | 1,343 | 1,279 | 1,281 | 1,329 | 1,255 |
| | | 供給力　④ | 1,608 | 1,395 | 1,522 | 1,359 | 1,674 | 1,367 | 1,532 | 1,255 |
| | | (再掲)再エネ出力 | (890) | (666) | (803) | (688) | (931) | (613) | (750) | (408) |
| | | 再エネ出力制御必要量（⑤＝①＋②＋③－④）　⑤ | 165 | 31 | 123 | 16 | 395 | 86 | 203 | 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 |
| | | | | 12:30～13:00 | | 12:30～13:00 | | 11:00～11:30 | | 出力制御なし |
| | | | | 89 | | 16 | | 106 | | |

(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】

2026年11月10日

# 『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） | | | 65 | | 66 | | 67 | | 68 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 06/10(水)16時頃（前日指示） | 06/11（木）実績（速報） | 06/11(木)16時頃（前日指示） | 06/12（金）実績（速報） | 06/12(金)16時頃（前日指示） | 06/13（土）実績（速報） | 06/13(土)16時頃（前日指示） | 06/14（日）実績（速報） |
| | | 再エネ出力制御期間 | 06/11（木）7時00分～17時00分 | 06/11（木）7時30分～17時00分 | 06/12（金）7時00分～17時00分 | 06/12（金）7時00分～17時00分 | 06/13（土）7時00分～17時00分 | 06/13（土）7時30分～16時30分 | 06/14（日）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00分～12時30分 | 13時00分～13時30分 | 12時00分～12時30分 | 11時30分～12時00分 | |
| | | 再エネ出力制御量 | 1　～ 372 | 127 | 2　～ 412 | 247 | 1　～ 285 | 308 | 0　～ 145 | |
| | 需給状況（注2） | エリア需要　① | 939 | 986 | 939 | 996 | 912 | 873 | 749 | 807 |
| | | 大容量蓄電池の充電・揚水運転　② | 230 | 210 | 162 | 148 | 164 | 161 | 196 | 179 |
| | | 域外送電　③ | 239 | 239 | 234 | 234 | 191 | 193 | 161 | 161 |
| | | 小　計 | 1,408 | 1,435 | 1,335 | 1,378 | 1,267 | 1,227 | 1,106 | 1,147 |
| | | 供給力　④ | 1,780 | 1,562 | 1,747 | 1,625 | 1,552 | 1,535 | 1,251 | 1,147 |
| | | （再掲）再エネ出力 | (1,011) | (795) | (1,008) | (896) | (853) | (860) | (562) | (280) |
| | | 再エネ出力制御必要量（⑤＝①＋②＋③－④）　⑤ | 372 | 127 | 412 | 247 | 285 | 308 | 145 | 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 |
| | | | | 12:30～13:00 | | 12:30～13:00 | | 13:00～13:30 | | 出力制御なし |
| | | | | 127 | | 259 | | 312 | | |

(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】

2026年11月10日

# 『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） | | | 61 | | 62 | | 63 | | 64 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 06/06(土)16時頃（前日指示） | 06/07（日）実績（速報） | 06/07(日)16時頃（前日指示） | 06/08（月）実績（速報） | 06/08(月)16時頃（前日指示） | 06/09（火）実績（速報） | 06/09(火)16時頃（前日指示） | 06/10（水）実績（速報） |
| | | 再エネ出力制御期間 | 06/07（日）7時00分～17時00分 | 06/07（日）8時00分～16時30分 | 06/08（月）7時00分～17時00分 | 出力制御なし | 06/09（火）7時00分～17時00分 | 出力制御なし | 06/10（水）7時00分～17時00分 | 06/10（水）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 | | 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　～ 261 | 279 | 0　～ 262 | | 0　～ 7 | | 10　～ 354 | 272 |
| | 需給状況（注2） | エリア需要　① | 825 | 850 | 1,035 | 1,015 | 888 | 930 | 889 | 936 |
| | | 大容量蓄電池の充電・揚水運転　② | 204 | 44 | 68 | 57 | 204 | 111 | 230 | 203 |
| | | 域外送電　③ | 181 | 177 | 114 | 114 | 125 | 125 | 238 | 237 |
| | | 小　計 | 1,210 | 1,071 | 1,217 | 1,186 | 1,217 | 1,166 | 1,357 | 1,376 |
| | | 供給力　④ | 1,471 | 1,350 | 1,479 | 1,186 | 1,224 | 1,166 | 1,711 | 1,648 |
| | | （再掲）再エネ出力 | (753) | (591) | (727) | (115) | (465) | (245) | (954) | (891) |
| | | 再エネ出力制御必要量（⑤＝①＋②＋③－④）　⑤ | 261 | 279 | 262 | 0 | 7 | 0 | 354 | 272 |
| | | | | 再エネ出力最大制御量<br>12:00～12:30<br>279 | | 再エネ出力最大制御量<br>出力制御なし | | 再エネ出力最大制御量<br>出力制御なし | | 再エネ出力最大制御量<br>12:30～13:00<br>272 |

(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】

2026年11月10日

# 『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］

| 出力制御内容 | | 通し番号 (注1) | 57 | | 58 | | 59 | | 60 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 発　信　日 | 05/31(日)16時頃<br>（前日指示） | 06/01（月）実績<br>（速報） | 06/02(火)16時頃<br>（前日指示） | 06/03（水）実績<br>（速報） | 06/04(木)16時頃<br>（前日指示） | 06/05（金）実績<br>（速報） | 06/05(金)16時頃<br>（前日指示） | 06/06（土）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 06/01（月）<br>7時00分～17時00分 | 06/01（月）<br>9時00分～11時30分 | 06/03（水）<br>7時00分～17時00分 | 06/03（水）<br>7時00分～17時00分 | 06/05（金）<br>7時00分～17時00分 | 出力制御なし | 06/06（土）<br>7時00分～17時00分 | 06/06（土）<br>7時00分～15時30分 |
| | | 最大余剰電力<br>発生時刻 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 10時00分<br>～<br>10時30分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 10時30分<br>～<br>11時00分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | | 12時00分<br>～<br>12時30分 | 11時00分<br>～<br>11時30分 |
| | | 再エネ出力制御量 | 0　～ 137 | 53 | 1　～ 265 | 84 | 0　～ 171 | | 0　～ 265 | 215 |
| | 需給状況(注2) | エリア需要　① | 1,065 | 1,036 | 1,085 | 1,048 | 1,065 | 1,016 | 921 | 934 |
| | | 大容量蓄電池の充電<br>・揚水運転　② | 204 | 166 | 68 | 60 | 204 | 182 | 204 | 164 |
| | | 域外送電　③ | 41 | 54 | 225 | 185 | 160 | 160 | 80 | 83 |
| | | 小　計 | 1,310 | 1,256 | 1,378 | 1,293 | 1,429 | 1,358 | 1,205 | 1,181 |
| | | 供給力　④ | 1,447 | 1,309 | 1,643 | 1,377 | 1,600 | 1,358 | 1,470 | 1,396 |
| | | (再掲)再エネ出力 | (746) | (600) | (893) | (545) | (858) | (599) | (758) | (691) |
| | | 再エネ出力制御必要量<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 137 | 53 | 265 | 84 | 171 | 0 | 265 | 215 |
| | | | | 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 |
| | | | | 10:00～10:30 | | 10:30～11:00 | | 出力制御なし | | 11:00～11:30 |
| | | | | 53 | | 84 | | | | 215 |

(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】

2026年11月10日

# 『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） | | | 53 | | 54 | | 55 | | 56 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 05/27(水)16時頃（前日指示） | 05/28（木）実績（速報） | 05/28(木)16時頃（前日指示） | 05/29（金）実績（速報） | 05/29(金)16時頃（前日指示） | 05/30（土）実績（速報） | 05/30(土)16時頃（前日指示） | 05/31（日）実績（速報） |
| | | 再エネ出力制御期間 | 05/28（木）7時00分～17時00分 | 出力制御なし | 05/29（金）7時00分～17時00分 | 05/29（金）7時00分～17時00分 | 05/30（土）7時00分～17時00分 | 05/30（土）7時00分～17時00分 | 05/31（日）7時00分～17時00分 | 05/31（日）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30分～13時00分 | 12時30分～13時00分 |
| | | 再エネ出力制御量 | 0　～ 114 | | 1　～ 302 | 108 | 1　～ 386 | 287 | 2　～ 314 | 254 |
| | 需給状況（注2） | エリア需要　① | 1,031 | 1,059 | 1,002 | 1,075 | 884 | 937 | 846 | 887 |
| | | 大容量蓄電池の充電・揚水運転　② | 136 | 26 | 204 | 171 | 204 | 184 | 204 | 155 |
| | | 域外送電　③ | 215 | 215 | 215 | 215 | 180 | 180 | 179 | 179 |
| | | 小　計 | 1,382 | 1,300 | 1,421 | 1,461 | 1,268 | 1,301 | 1,229 | 1,221 |
| | | 供給力　④ | 1,496 | 1,300 | 1,723 | 1,569 | 1,654 | 1,588 | 1,543 | 1,475 |
| | | （再掲）再エネ出力 | (808) | (492) | (1,021) | (890) | (983) | (938) | (869) | (822) |
| | | 再エネ出力制御必要量（⑤＝①＋②＋③－④）　⑤ | 114 | 0 | 302 | 108 | 386 | 287 | 314 | 254 |
| | | | | 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 | | 9:00～9:30 | | 11:00～11:30 | | 13:00～13:30 |
| | | | | | | 140 | | 293 | | 255 |

(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】

2026年11月10日

# 『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） | | | 49 | | 50 | | 51 | | 52 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 05/22(金)16時頃<br>（前日指示） | 05/23（土）実績<br>（速報） | 05/23(土)16時頃<br>（前日指示） | 05/24（日）実績<br>（速報） | 05/24(日)16時頃<br>（前日指示） | 05/25（月）実績<br>（速報） | 05/25(月)16時頃<br>（前日指示） | 05/26（火）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 05/23（土）<br>7時00分～17時00分 | 05/23（土）<br>7時30分～16時00分 | 05/24（日）<br>7時00分～17時00分 | 05/24（日）<br>7時00分～17時00分 | 05/25（月）<br>7時00分～17時00分 | 05/25（月）<br>7時30分～14時30分 | 05/26（火）<br>7時00分～17時00分 | 出力制御なし |
| | | 最大余剰電力<br>発生時刻 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 10時00分<br>～<br>10時30分 | 11時30分<br>～<br>12時00分 | 11時30分<br>～<br>12時00分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 12時00分<br>～<br>12時30分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | |
| | | 再エネ出力制御量 | 0　～ 358 | 235 | 2　～ 475 | 166 | 0　～ 297 | 155 | 0　～ 100 | |
| | 需給状況（注2） | エリア需要　① | 816 | 849 | 811 | 843 | 972 | 1,107 | 1,051 | 1,094 |
| | | 大容量蓄電池の充電<br>・揚水運転　② | 136 | 117 | 136 | 108 | 136 | 88 | 102 | 63 |
| | | 域外送電　③ | 130 | 125 | 180 | 180 | 214 | 214 | 215 | 215 |
| | | 小　計 | 1,082 | 1,091 | 1,127 | 1,131 | 1,322 | 1,409 | 1,368 | 1,372 |
| | | 供給力　④ | 1,440 | 1,326 | 1,602 | 1,297 | 1,619 | 1,564 | 1,468 | 1,372 |
| | | （再掲）再エネ出力 | (777) | (666) | (940) | (628) | (944) | (821) | (784) | (557) |
| | | 再エネ出力制御必要量<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 358 | 235 | 475 | 166 | 297 | 155 | 100 | 0 |
| | | | | 再エネ出力最大制御量<br>12:00～12:30<br>316 | | 再エネ出力最大制御量<br>11:30～12:00<br>166 | | 再エネ出力最大制御量<br>12:00～12:30<br>155 | | 再エネ出力最大制御量<br>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】

2026年11月10日

# 『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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 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）実績（速報） |
| | | 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 | 05/22（金）7時30分～16時00分 |
| | 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 | 10時30分～11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　～ 423 | 387 | 0　～ 467 | 99 | 0　～ 153 | | 0　～ 413 | 194 |
| | | エリア需要 ① | 896 | 1,016 | 971 | 1,105 | 956 | 1,065 | 886 | 987 |
| | | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 136 | 96 | 68 | 61 | 136 | 24 | 136 | 109 |
| | | 域外送電 ③ | 153 | 153 | 153 | 157 | 153 | 153 | 153 | 153 |
| | | 小　計 | 1,185 | 1,265 | 1,192 | 1,323 | 1,245 | 1,242 | 1,175 | 1,249 |
| | | 供給力 ④ | 1,608 | 1,652 | 1,659 | 1,422 | 1,398 | 1,242 | 1,588 | 1,443 |
| | | (再掲)再エネ出力 | (918) | (914) | (946) | (646) | (706) | (209) | (896) | (714) |
| | | 再エネ出力制御必要量（⑤＝①＋②＋③－④） ⑤ | 423 | 387 | 467 | 99 | 153 | 0 | 413 | 194 |
| | | | | 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 |
| | | | | 12:30～13:00 | | 12:00～12:30 | | 出力制御なし | | 12:30～13:00 |
| | | | | 395 | | 107 | | | | 194 |

(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】

2026年11月10日

# 『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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 05/14(木)16時頃<br>（前日指示） | 05/15（金）実績<br>（速報） | 05/15(金)16時頃<br>（前日指示） | 05/16（土）実績<br>（速報） | 05/16(土)16時頃<br>（前日指示） | 05/17（日）実績<br>（速報） | 05/17(日)16時頃<br>（前日指示） | 05/18（月）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 05/15（金）<br>7時00分～17時00分 | 05/15（金）<br>7時00分～16時00分 | 05/16（土）<br>7時00分～17時00分 | 05/16（土）<br>7時00分～17時00分 | 05/17（日）<br>7時00分～17時00分 | 05/17（日）<br>7時00分～17時00分 | 05/18（月）<br>7時00分～17時00分 | 05/18（月）<br>7時00分～17時00分 |
| | 需給状況（注2） | 最大余剰電力<br>発生時刻 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 12時00分<br>～<br>12時30分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 11時30分<br>～<br>12時00分 | 11時30分<br>～<br>12時00分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 12時30分<br>～<br>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<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 531 | 393 | 605 | 427 | 659 | 561 | 504 | 457 |
| | | | | 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 |
| | | | | 12:30～13:00 | | 11:00～11:30 | | 10:30～11:00 | | 12:30～13:00 |
| | | | | 393 | | 466 | | 584 | | 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】

2026年11月10日

# 『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 |
| | 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30分～13時00分 | 12時30分～13時00分 | 10時00分～10時30分 | 12時30分～13時00分 | 11時00分～11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 | 4　～ 566 | 403 | 0　～ 434 | 294 | 0　～ 429 | 333 | 3　～ 502 | 418 |
| | | 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 | | 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 |
| | | | | 12:30～13:00 | | 9:30～10:00 | | 12:30～13:00 | | 12:00～12:30 |
| | | | | 403 | | 299 | | 380 | | 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】

2026年11月10日

# 『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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 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 | 0 ～ 340 | 312 | 0 ～ 326 | 389 | 1 ～ 573 | 510 | 66 ～ 647 | 566 |
| | 需給状況（注2） | エリア需要 ① | 766 | 865 | 786 | 840 | 702 | 782 | 692 | 713 |
| | | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 ② | 230 | 133 | 230 | 140 | 230 | 97 | 230 | 208 |
| | | 域外送電 ③ | 181 | 166 | 142 | 142 | 126 | 125 | 125 | 126 |
| | | 小計 | 1,177 | 1,164 | 1,158 | 1,122 | 1,058 | 1,004 | 1,047 | 1,047 |
| | | 供給力 ④ | 1,517 | 1,476 | 1,484 | 1,511 | 1,631 | 1,514 | 1,694 | 1,613 |
| | | （再掲）再エネ出力 | (865) | (783) | (818) | (849) | (987) | (880) | (1,016) | (946) |
| | | 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 | | 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 |
| | | | | 12:30～13:00 | | 12:30～13:00 | | 12:00～12:30 | | 13:00～13:30 |
| | | | | 312 | | 389 | | 510 | | 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】

2026年11月10日

# 『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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 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 |
| | 需給状況（注2） | 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 |

| 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 | 11:30～12:00 | 13:30～14:00 | 12:30～13:00 |
| | 581 | 564 | 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】

2026年11月10日

# 『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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 04/27(月)16時頃<br>（前日指示） | 04/28（火）実績<br>（速報） | 04/28(火)16時頃<br>（前日指示） | 04/29（水）実績<br>（速報） | 04/30(木)16時頃<br>（前日指示） | 05/01（金）実績<br>（速報） | 05/01(金)16時頃<br>（前日指示） | 05/02（土）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 04/28（火）<br>7時00分～17時00分 | 04/28（火）<br>8時30分～15時00分 | 04/29（水）<br>7時00分～17時00分 | 04/29（水）<br>9時00分～15時30分 | 05/01（金）<br>7時00分～17時00分 | 05/01（金）<br>7時00分～17時00分 | 05/02（土）<br>7時00分～17時00分 | 05/02（土）<br>7時00分～17時00分 |
| | 需給状況（注2） | 最大余剰電力<br>発生時刻 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 12時00分<br>～<br>12時30分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 12時00分<br>～<br>12時30分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 11時00分<br>～<br>11時30分 | 11時00分<br>～<br>11時30分 | 10時00分<br>～<br>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<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 405 | 281 | 207 | 182 | 561 | 432 | 453 | 340 |
| | | | | 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 |
| | | | | 12:30～13:00 | | 12:30～13:00 | | 10:00～10:30 | | 12:00～12:30 |
| | | | | 296 | | 189 | | 460 | | 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】

2026年11月10日

# 『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］

| 出力制御内容 | | 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 |
| | 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 | 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 |

| 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 |
|---|---|---|---|
| 12:30～13:00 | 12:00～12:30 | 出力制御なし | 12:30～13:00 |
| 46 | 268 | | 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】

2026年11月10日

# 『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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 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 |
| | 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 | 887 |
| | | 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 |
| | | | | 再エネ出力最大制御量<br>12:30～13:00<br>303 | | 再エネ出力最大制御量<br>12:30～13:00<br>390 | | 再エネ出力最大制御量<br>出力制御なし | | 再エネ出力最大制御量<br>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】

2026年11月10日

# 『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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 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～12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 | 13時00分～13時30分 | 12時30分～13時00分 | 14時00分～14時30分 |
| | | 再エネ出力制御量 | 11　～ 494 | 475 | 0　～ 247 | | 0　～ 224 | 93 | 0　～ 240 | 30 |
| | 需給状況（注2） | 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 |

| 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 |
|---|---|---|---|
| 12:30～13:00 | 出力制御なし | 13:00～13:30 | 14:00～14:30 |
| 475 | | 93 | 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】

2026年11月10日

# 『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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 04/10(金)16時頃<br>（前日指示） | 04/11（土）実績<br>（速報） | 04/11(土)16時頃<br>（前日指示） | 04/12（日）実績<br>（速報） | 04/12(日)16時頃<br>（前日指示） | 04/13（月）実績<br>（速報） | 04/14(火)16時頃<br>（前日指示） | 04/15（水）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 04/11（土）<br>7時00分～17時00分 | 04/11（土）<br>7時00分～17時00分 | 04/12（日）<br>7時00分～17時00分 | 04/12（日）<br>7時30分～15時30分 | 04/13（月）<br>7時00分～17時00分 | 出力制御なし | 04/15（水）<br>7時00分～17時00分 | 出力制御なし |
| | | 最大余剰電力<br>発生時刻 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 12時00分<br>～<br>12時30分 | 11時30分<br>～<br>12時00分 | 10時30分<br>～<br>11時00分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | | 12時30分<br>～<br>13時00分 | |
| | | 再エネ出力制御量 | 11　～ 566 | 577 | 0　～ 541 | 377 | 0　～ 292 | | 0　～ 191 | |
| | 需給状況（注2） | エリア需要　① | 746 | 764 | 702 | 698 | 873 | 848 | 842 | 901 |
| | | 大容量蓄電池の充電<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 566 | 577 | 541 | 377 | 292 | 0 | 191 | 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 |
|---|---|---|---|
| 11:30～12:00 | 10:30～11:00 | 出力制御なし | 出力制御なし |
| 578 | 377 | | |

(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】

2026年11月10日

# 『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 | |
| | 需給状況（注2） | エリア需要　① | 812 | 813 | 836 | 848 | 836 | 849 | 822 | 910 |
| | | 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 |
| | | | | 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 |
| | | | | 12:30～13:00 | | 12:30～13:00 | | 12:30～13:00 | | 出力制御なし |
| | | | | 204 | | 386 | | 436 | | |

(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】

2026年11月10日

# 『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 |
| | 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 | 12時30分～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 |
| | | | | 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 |
| | | | | 12:30～13:00 | | 12:30～13:00 | | 出力制御なし | | 11:30～12:00 |
| | | | | 314 | | 317 | | | | 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】