2025年8月12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（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 | | | | | | | |
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 08/12(火)16時頃<br>（前日指示） | | | | | | | |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 08/13（水）<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00分<br>～<br>12時30分 | | | | | | | |
| | | 再エネ出力制御量 | 0　～ 51 | | | | | | | |
| | | エリア需要 ① | 1,106 | | | | | | | |
| | | 大容量蓄電池の充電<br>・揚水運転 ② | 257 | | | | | | | |
| | | 域外送電 ③ | 215 | | | | | | | |
| | | 小　計 | 1,578 | | | | | | | |
| | | 供給力 ④ | 1,629 | | | | | | | |
| | | (再掲)再エネ出力 | (932) | | | | | | | |
| | | 再エネ出力制御必要量<br>(⑤＝①＋②＋③－④) ⑤ | 51 | | | | | | | |
| | | | | 再エネ出力最大制御量 | | 再エネ出力最大制御量 | | 再エネ出力最大制御量 | | 再エネ出力最大制御量 |
| | | | | | | | | | | |

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

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

2025年8月12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（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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 07/25(金)16時頃<br>（前日指示） | 07/26（土）実績<br>（速報） | 07/26(土)16時頃<br>（前日指示） | 07/27（日）実績<br>（速報） | 08/01(金)16時頃<br>（前日指示） | 08/02（土）実績<br>（速報） | 08/02(土)16時頃<br>（前日指示） | 08/03（日）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 07/26（土）<br>8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 07/27（日）<br>8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 08/02（土）<br>8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 08/03（日）<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30分<br>～<br>13時00分 | | 11時30分<br>～<br>12時00分 | |
| | | 再エネ出力制御量 | 0　～ 40 | | 0　～ 140 | | 0　～ 11 | | 0　～ 49 | |
| | 需給状況 (注2) | エリア需要　① | 1,252 | 1,282 | 1,025 | 1,176 | 1,185 | 1,359 | 1,120 | 1,215 |
| | | 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<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 40 | 0 | 140 | 0 | 11 | 0 | 49 | 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>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>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】

2025年8月12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（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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 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 |
| | 需給状況（注2） | 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 | 1,235 |
| | | 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 |

| 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】

2025年8月12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（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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 06/27(金)16時頃<br>（前日指示） | 06/28（土）実績<br>（速報） | 06/28(土)16時頃<br>（前日指示） | 06/29（日）実績<br>（速報） | 07/05(土)16時頃<br>（前日指示） | 07/06（日）実績<br>（速報） | 07/11(金)16時頃<br>（前日指示） | 07/12（土）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 06/28（土）<br>8時00分～17時00分 | 06/28（土）<br>11時30分～14時30分 | 06/29（日）<br>8時00分～17時00分 | 06/29（日）<br>9時30分～13時30分 | 07/06（日）<br>8時00分～16時00分 | 出力制御なし | 07/12（土）<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00分<br>～<br>12時30分 | 11時30分<br>～<br>12時00分 | 11時00分<br>～<br>11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 | |
| | | 再エネ出力制御量 | 0　～ 75 | 11 | 0　～ 66 | 2 | 0　～ 3 | | 0　～ 6 | |
| | 需給状況（注2） | 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<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 75 | 11 | 66 | 2 | 3 | 0 | 6 | 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 | 10:30～11:00 | 出力制御なし | 出力制御なし |
| 24 | 18 | | |

(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】

2025年8月12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（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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 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 |
| | 需給状況（注2） | 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 | 1,138 | 1,215 | 1,211 |
| | | 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 |
| | | | | | 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】

2025年8月12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（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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 06/17(火)16時頃<br>（前日指示） | 06/18（水）実績<br>（速報） | 06/18(水)16時頃<br>（前日指示） | 06/19（木）実績<br>（速報） | 06/19(木)16時頃<br>（前日指示） | 06/20（金）実績<br>（速報） | 06/20(金)16時頃<br>（前日指示） | 06/21（土）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 06/18（水）<br>8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 06/19（木）<br>8時00分～17時00分 | 06/19（木）<br>9時30分～13時00分 | 06/20（金）<br>8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 06/21（土）<br>8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<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30分<br>～<br>13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　～ 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 | 1,135 | 1,111 |
| | | 大容量蓄電池の充電<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 117 | 0 | 59 | 4 | 61 | 0 | 223 | 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 | 10:30～11:00<br>20 | 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】

2025年8月12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（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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 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 | 出力制御なし | 06/15（日）8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 06/16（月）8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 06/17（火）8時00分～17時00分 | 06/17（火）10時30分～13時30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 | | 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 |
| | | | | | 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 | | 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】

2025年8月12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（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<br>（前日指示） | 06/04（水）実績<br>（速報） | 06/04(水)16時頃<br>（前日指示） | 06/05（木）実績<br>（速報） | 06/05(木)16時頃<br>（前日指示） | 06/06（金）実績<br>（速報） | 06/06(金)16時頃<br>（前日指示） | 06/07（土）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 06/04（水）<br>8時00分～17時00分 | 06/04（水）<br>8時00分～16時30分 | 06/05（木）<br>8時00分～17時00分 | 06/05（木）<br>8時00分～16時00分 | 06/06（金）<br>8時00分～17時00分 | 06/06（金）<br>9時30分～13時30分 | 06/07（土）<br>8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<br>発生時刻 | 12時00分<br>～<br>12時30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 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 10時00分<br>～<br>10時30分 | 12時00分<br>～<br>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<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 327 | 360 | 211 | 232 | 104 | 62 | 224 | 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 | 10:00～10:30 | 10:30～11:00 | 出力制御なし |
| 360 | 235 | 73 | |

(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】

2025年8月12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（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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 05/29(木)16時頃<br>（前日指示） | 05/30（金）実績<br>（速報） | 05/30(金)16時頃<br>（前日指示） | 05/31（土）実績<br>（速報） | 05/31(土)16時頃<br>（前日指示） | 06/01（日）実績<br>（速報） | 06/02(月)16時頃<br>（前日指示） | 06/03（火）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 05/30（金）<br>8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 05/31（土）<br>8時00分～17時00分 | 05/31（土）<br>8時00分～17時00分 | 06/01（日）<br>8時00分～17時00分 | 06/01（日）<br>7時30分～17時00分 | 06/03（火）<br>8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<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00分<br>～<br>11時30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　～ 175 | | 11　～ 487 | 387 | 2　～ 428 | 410 | 0　～ 288 | |
| | | エリア需要 ① | 881 | 879 | 751 | 805 | 770 | 710 | 845 | 931 |
| | | 大容量蓄電池の充電<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④) ⑤ | 175 | 0 | 487 | 387 | 428 | 410 | 288 | 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 | 10:30～11:00<br>393 | 12:00～12:30<br>424 | 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】

2025年8月12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（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） | | | 49 | | 50 | | 51 | | 52 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 05/24(土)16時頃<br>（前日指示） | 05/25（日）実績<br>（速報） | 05/25(日)16時頃<br>（前日指示） | 05/26（月）実績<br>（速報） | 05/26(月)16時頃<br>（前日指示） | 05/27（火）実績<br>（速報） | 05/27(火)16時頃<br>（前日指示） | 05/28（水）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 05/25（日）<br>8時00分～17時00分 | 05/25（日）<br>8時00分～17時00分 | 05/26（月）<br>8時00分～17時00分 | 05/26（月）<br>12時00分～14時00分 | 05/27（火）<br>8時00分～17時00分 | 05/27（火）<br>8時00分～17時00分 | 05/28（水）<br>8時00分～17時00分 | 05/28（水）<br>8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 | 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 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 10時00分<br>～<br>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<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 439 | 79 | 190 | 10 | 371 | 227 | 263 | 125 |

| 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 | 12:30～13:00 | 12:30～13:00 | 10:30～11:00 |
| 138 | 62 | 227 | 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】

2025年8月12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（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<br>（前日指示） | 05/19（月）実績<br>（速報） | 05/19(月)16時頃<br>（前日指示） | 05/20（火）実績<br>（速報） | 05/21(水)16時頃<br>（前日指示） | 05/22（木）実績<br>（速報） | 05/22(木)16時頃<br>（前日指示） | 05/23（金）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 05/19（月）<br>8時00分～17時00分 | 05/19（月）<br>10時30分～12時30分 | 05/20（火）<br>8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 05/22（木）<br>8時00分～17時00分 | 05/22（木）<br>12時00分～14時30分 | 05/23（金）<br>8時00分～17時00分 | 05/23（金）<br>9時30分～14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30分<br>～<br>13時00分 | 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 |
| | | 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 | 941 |
| | | 大容量蓄電池の充電<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④) ⑤ | 342 | 3 | 273 | 0 | 195 | 120 | 267 | 81 |

| 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 |
|---|---|---|---|
| 10:30～11:00 | 出力制御なし | 12:30～13:00 | 12:00～12:30 |
| 3 | | 120 | 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】

2025年8月12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（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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 05/13(火)16時頃<br>（前日指示） | 05/14（水）実績<br>（速報） | 05/14(水)16時頃<br>（前日指示） | 05/15（木）実績<br>（速報） | 05/16(金)16時頃<br>（前日指示） | 05/17（土）実績<br>（速報） | 05/17(土)16時頃<br>（前日指示） | 05/18（日）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 05/14（水）<br>8時00分～17時00分 | 05/14（水）<br>8時00分～16時00分 | 05/15（木）<br>8時00分～17時00分 | 05/15（木）<br>9時00分～13時30分 | 05/17（土）<br>8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 05/18（日）<br>8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<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 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | | 13時00分<br>～<br>13時30分 | |
| | | 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<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 363 | 292 | 212 | 77 | 196 | 0 | 336 | 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 | 出力制御なし | 出力制御なし |
| 292 | 77 | | |

(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】

2025年8月12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（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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 05/09(金)16時頃<br>（前日指示） | 05/10（土）実績<br>（速報） | 05/10(土)16時頃<br>（前日指示） | 05/11（日）実績<br>（速報） | 05/11(日)16時頃<br>（前日指示） | 05/12（月）実績<br>（速報） | 05/12(月)16時頃<br>（前日指示） | 05/13（火）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 05/10（土）<br>8時00分～17時00分 | 05/10（土）<br>8時00分～16時00分 | 05/11（日）<br>8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 05/12（月）<br>8時00分～17時00分 | 05/12（月）<br>8時30分～16時00分 | 05/13（火）<br>8時00分～17時00分 | 05/13（火）<br>8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 | | 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30分<br>～<br>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<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 396 | 265 | 253 | 0 | 411 | 422 | 445 | 413 |

| 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 | 12:00～12:30 | 12:30～13:00 |
| 265 | | 422 | 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】

2025年8月12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（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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 05/04(日)16時頃<br>（前日指示） | 05/05（月）実績<br>（速報） | 05/05(月)16時頃<br>（前日指示） | 05/06（火）実績<br>（速報） | 05/06(火)16時頃<br>（前日指示） | 05/07（水）実績<br>（速報） | 05/07(水)16時頃<br>（前日指示） | 05/08（木）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 05/05（月）<br>8時00分～17時00分 | 05/05（月）<br>8時00分～16時00分 | 05/06（火）<br>8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 05/07（水）<br>8時00分～17時00分 | 05/07（水）<br>8時00分～17時00分 | 05/08（木）<br>8時00分～17時00分 | 05/08（木）<br>8時00分～17時00分 |
| | 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 | 9時30分<br>～<br>10時00分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 12時30分<br>～<br>13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　～　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<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 363 | 404 | 152 | 0 | 326 | 243 | 316 | 252 |

| 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 |
|---|---|---|---|
| 9:30～10:00 | 出力制御なし | 12:30～13:00 | 12:00～12:30 |
| 404 | | 243 | 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】

2025年8月12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（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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 04/30(水)16時頃<br>（前日指示） | 05/01（木）実績<br>（速報） | 05/01(木)16時頃<br>（前日指示） | 05/02（金）実績<br>（速報） | 05/02(金)16時頃<br>（前日指示） | 05/03（土）実績<br>（速報） | 05/03(土)16時頃<br>（前日指示） | 05/04（日）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 05/01（木）<br>8時00分～17時00分 | 05/01（木）<br>12時00分～13時30分 | 05/02（金）<br>8時00分～17時00分 | 05/02（金）<br>8時00分～17時00分 | 05/03（土）<br>8時00分～17時00分 | 05/03（土）<br>8時00分～17時00分 | 05/04（日）<br>8時00分～17時00分 | 05/04（日）<br>8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 | 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 |
| | | 再エネ出力制御量 | 0　～ 247 | 19 | 16　～ 385 | 396 | 15　～ 458 | 386 | 0　～ 494 | 509 |
| | | エリア需要　① | 781 | 791 | 731 | 780 | 651 | 678 | 621 | 653 |
| | | 大容量蓄電池の充電<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 247 | 19 | 385 | 396 | 458 | 386 | 494 | 509 |

| 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 | 11:30～12:00 | 12:00～12:30 |
| 25 | 396 | 386 | 509 |

(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】

2025年8月12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（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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 04/26(土)16時頃<br>（前日指示） | 04/27（日）実績<br>（速報） | 04/27(日)16時頃<br>（前日指示） | 04/28（月）実績<br>（速報） | 04/28(月)16時頃<br>（前日指示） | 04/29（火）実績<br>（速報） | 04/29(火)16時頃<br>（前日指示） | 04/30（水）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 04/27（日）<br>8時00分～17時00分 | 04/27（日）<br>8時00分～17時00分 | 04/28（月）<br>8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 04/29（火）<br>8時00分～17時00分 | 04/29（火）<br>8時00分～17時00分 | 04/30（水）<br>8時00分～17時00分 | 04/30（水）<br>9時00分～15時30分 |
| | 需給状況（注2） | 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30分<br>～<br>13時00分 | | 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00分<br>～<br>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 | 809 |
| | | 大容量蓄電池の充電<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 363 | 429 | 240 | 0 | 432 | 424 | 276 | 284 |

| 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 | 出力制御なし | 11:00～11:30 | 12:00～12:30 |
| 429 | | 434 | 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】

2025年8月12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（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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 04/22(火)16時頃<br>（前日指示） | 04/23（水）実績<br>（速報） | 04/23(水)16時頃<br>（前日指示） | 04/24（木）実績<br>（速報） | 04/24(木)16時頃<br>（前日指示） | 04/25（金）実績<br>（速報） | 04/25(金)16時頃<br>（前日指示） | 04/26（土）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 04/23（水）<br>8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 04/24（木）<br>8時00分～17時00分 | 04/24（木）<br>8時00分～17時00分 | 04/25（金）<br>8時00分～17時00分 | 04/25（金）<br>12時00分～13時00分 | 04/26（土）<br>8時00分～17時00分 | 04/26（土）<br>8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　～ 7 | | 8　～ 381 | 347 | 0　～ 250 | 14 | 1　～ 408 | 392 |
| | | エリア需要　① | 862 | 893 | 836 | 892 | 832 | 841 | 785 | 794 |
| | | 大容量蓄電池の充電<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 7 | 0 | 381 | 347 | 250 | 14 | 408 | 392 |

| 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 | 12:00～12:30 | 12:30～13:00 | 12:00～12:30 |
| | 362 | 16 | 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】

2025年8月12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（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<br>（前日指示） | 04/18（金）実績<br>（速報） | 04/18(金)16時頃<br>（前日指示） | 04/19（土）実績<br>（速報） | 04/19(土)16時頃<br>（前日指示） | 04/20（日）実績<br>（速報） | 04/20(日)16時頃<br>（前日指示） | 04/21（月）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 04/18（金）<br>8時00分～17時00分 | 04/18（金）<br>11時00分～14時30分 | 04/19（土）<br>8時00分～17時00分 | 04/19（土）<br>8時00分～17時00分 | 04/20（日）<br>8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 04/21（月）<br>8時00分～17時00分 | 04/21（月）<br>9時00分～15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30分<br>～<br>13時00分 | 11時30分<br>～<br>12時00分 | 13時00分<br>～<br>13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　～ 271 | 154 | 12　～ 440 | 359 | 0　～ 257 | | 0　～ 314 | 279 |
| | | エリア需要　① | 852 | 889 | 756 | 844 | 676 | 761 | 856 | 924 |
| | | 大容量蓄電池の充電<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 271 | 154 | 440 | 359 | 257 | 0 | 314 | 279 |

| 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 | 11:30～12:00 | 出力制御なし | 12:30～13:00 |
| 154 | 359 | | 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】

2025年4月21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（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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 04/13(日)16時頃<br>（前日指示） | 04/14（月）実績<br>（速報） | 04/14(月)16時頃<br>（前日指示） | 04/15（火）実績<br>（速報） | 04/15(火)16時頃<br>（前日指示） | 04/16（水）実績<br>（速報） | 04/16(水)16時頃<br>（前日指示） | 04/17（木）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 04/14（月）<br>8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 04/15（火）<br>8時00分～17時00分 | 04/15（火）<br>11時00分～15時30分 | 04/16（水）<br>8時00分～17時00分 | 04/16（水）<br>8時00分～17時00分 | 04/17（木）<br>8時00分～17時00分 | 04/17（木）<br>9時30分～14時30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30分<br>～<br>13時00分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 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 |
| | | 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<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 196 | 0 | 332 | 263 | 418 | 324 | 269 | 206 |

| 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 | 12:30～13:00 | 12:00～12:30 |
| | 263 | 324 | 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】

2025年8月12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（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） | | | 9 | | 10 | | 11 | | 12 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 04/08(火)16時頃<br>（前日指示） | 04/09（水）実績<br>（速報） | 04/10(木)16時頃<br>（前日指示） | 04/11（金）実績<br>（速報） | 04/11(金)16時頃<br>（前日指示） | 04/12（土）実績<br>（速報） | 04/12(土)16時頃<br>（前日指示） | 04/13（日）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 04/09（水）<br>8時00分～17時00分 | 04/09（水）<br>08時00分～17時00分 | 04/11（金）<br>8時00分～17時00分 | 04/11（金）<br>09時00分～16時00分 | 04/12（土）<br>8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 04/13（日）<br>8時00分～17時00分 | 04/13（日）<br>08時30分～16時30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30分<br>～<br>13時00分 | 12時00分<br>～<br>12時30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 |
| | | 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 | 727 |
| | | 大容量蓄電池の充電<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 408 | 385 | 393 | 337 | 324 | 0 | 487 | 446 |

| 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 | 10:30～11:00 |
| 385 | 337 | | 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】

2025年8月12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（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 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 出力制御内容 | | 発　信　日 | 04/04(金)16時頃<br>（前日指示） | 04/05（土）実績<br>（速報） | 04/05(土)16時頃<br>（前日指示） | 04/06（日）実績<br>（速報） | 04/06(日)16時頃<br>（前日指示） | 04/07（月）実績<br>（速報） | 04/07(月)16時頃<br>（前日指示） | 04/08（火）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 04/05（土）<br>8時00分～17時00分 | 04/05（土）<br>12時00分～14時30分 | 04/06（日）<br>8時00分～17時00分 | 04/06（日）<br>8時00分～17時00分 | 04/07（月）<br>8時00分～17時00分 | 04/07（月）<br>08時30分～16時00分 | 04/08（火）<br>8時00分～17時00分 | 04/08（火）<br>08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 | 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 | 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　～ 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<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 324 | 52 | 463 | 415 | 388 | 360 | 370 | 329 |

| 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 |
|---|---|---|---|
| 13:00～13:30 | 12:30～13:00 | 12:30～13:00 | 12:30～13:00 |
| 54 | 437 | 360 | 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】

2025年8月12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（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<br>（前日指示） | 04/01（火）実績<br>（速報） | 04/01(火)16時頃<br>（前日指示） | 04/02（水）実績<br>（速報） | 04/02(水)16時頃<br>（前日指示） | 04/03（木）実績<br>（速報） | 04/03(木)16時頃<br>（前日指示） | 04/04（金）実績<br>（速報） |
| | | 再エネ<br>出力制御期間 | 04/01（火）<br>8時00分～17時00分 | 出力制御なし | 04/02（水）<br>8時00分～17時00分 | 04/02（水）<br>10時30分～14時30分 | 04/03（木）<br>8時00分～17時00分 | 04/03（木）<br>10時00分～15時00分 | 04/04（金）<br>8時00分～17時00分 | 04/04（金）<br>9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 | | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 12時30分<br>～<br>13時00分 | 12時30分<br>～<br>13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　～ 227 | | 0　～ 293 | 122 | 0　～ 290 | 178 | 0　～ 421 | 388 |
| | | エリア需要　① | 853 | 996 | 882 | 939 | 886 | 914 | 876 | 909 |
| | | 大容量蓄電池の充電<br>・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<br>(⑤＝①＋②＋③－④)　⑤ | 227 | 0 | 293 | 122 | 290 | 178 | 421 | 388 |

| 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 | 12:00～12:30 | 12:30～13:00 |
| | 122 | 197 | 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】