

『再生可能エネルギーの固定価格買取制度』に基づく再エネ出力制御指示に関する報告

当社は、電力の安定供給確保の観点から、火力機抑制などの回避措置を行ったとしても、電気の供給量（発電出力合計）が、その需要量等（エリア需要予想、連系線活用量）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。

対象エリア:北海道エリア（本土）

2024年度実績

[2024年4月16日現在]

[万kW]

| 通し番号                       |   | 1                         |                    | 2                        |                          | 3                         |                    |     |     |
|----------------------------|---|---------------------------|--------------------|--------------------------|--------------------------|---------------------------|--------------------|-----|-----|
| 出力制御内容                     | 発信日   | 4月9日(火)17時頃<br>(前日指示)     | 4月10日(水)実績<br>(速報) | 4月13日(土)17時頃<br>(前日指示)   | 4月14日(日)実績<br>(速報)       | 4月19日(金)16時頃<br>(前日指示)    | 4月20日(土)実績<br>(速報) |     |     |
|                            | 再エネ出力制御期間                                   | 4月10日(水)<br>11時30分～12時00分 | 出力制御なし             | 4月14日(日)<br>9時00分～15時00分 | 4月14日(日)<br>8時30分～14時00分 | 4月20日(土)<br>10時00分～15時00分 | 出力制御なし             |     |     |
|                            | 最大余剰電力 <sup>(注1)</sup><br>発生時刻              | 11時30分<br>∩<br>12時00分     |                    | 11時00分<br>∩<br>11時30分    | 10時30分<br>∩<br>11時00分    | 13時00分<br>∩<br>13時30分     |                    |     |     |
|                            | 再エネ出力制御量                                    | 0※～1                      |                    | 0※～27                    | 40                       | 0※～39                     |                    |     |     |
| 予<br>想<br>需<br>給<br>状<br>況 | エリア需要 <sup>(注2)</sup> ①                     | 335                       |                    | 342                      | 278                      | 267                       |                    | 276 | 288 |
|                            | 大容量蓄電池の充電・揚水運転 <sup>(注3)</sup> ②            | 72                        | 44                 | 82                       | 70                       | 93                        | 59                 |     |     |
|                            | 域外送電 <sup>(注4)</sup> ③                      | ▲ 2                       | 18                 | ▲ 21                     | ▲ 35                     | ▲ 45                      | ▲ 44               |     |     |
|                            | 小 計   | 405                       | 404                | 339                      | 302                      | 324                       | 303                |     |     |
|                            | 供給力 <sup>(注5)</sup> ④                       | 406                       | 404                | 366                      | 342                      | 363                       | 303                |     |     |
|                            | (再掲)再エネ出力                                   | (264)                     | (249)              | (227)                    | (217)                    | (201)                     | (164)              |     |     |
|                            | 再エネ出力制御必要量 <sup>(注6)</sup><br>(⑤=④-①-②-③) ⑤ | 1                         | 0                  | 27                       | 40                       | 39                        | 0                  |     |     |

(注1)実績(速報)は制御量最大となる時間帯

(注2)最大余剰電力発生時刻におけるエリア需要

(注3)揚水発電所を最大限活用

(注4)北海道一本州間連系線を最大限活用し、域外へ送電(マイナスは本州エリアからの受電を指す)

(注5)優先給電ルールに基づき火力発電等を最大限抑制

(注6)再エネ出力制御量の増減については、需給状況を踏まえ遠隔制御が可能な事業者にて対応

※オフライン制御で確保する制御量

【特記事項】

・再エネ出力制御量のうちオフライン制御量を超えるものは、需給状況を踏まえ、オンライン制御で対応