

# 需給調整市場の運用等について

第100回 制度設計専門会合  
事務局提出資料

令和6年8月27日（火）



- 1. 8月中旬までの需給調整市場の動き**
2. 価格規律の検討について

# 前日取引（三次調整力②）の動き（4月1日～8月10日）

- 4月1日から8月10日までの前日取引の概況は以下のとおり。（4～6月は確報値、7・8月は速報値）
- 8月に入り北海道エリアの平均約定単価が大きく上昇（7月:2.44円 → 8月:25.19円）している。
- 7月以降も募集量の低減により、ΔkWの約定量、想定費用は多くのエリアで低下しているが、東京エリアの7月の想定費用は前月よりも大きく上昇（6月:12.29億円 → 7月:24.43億円）している。

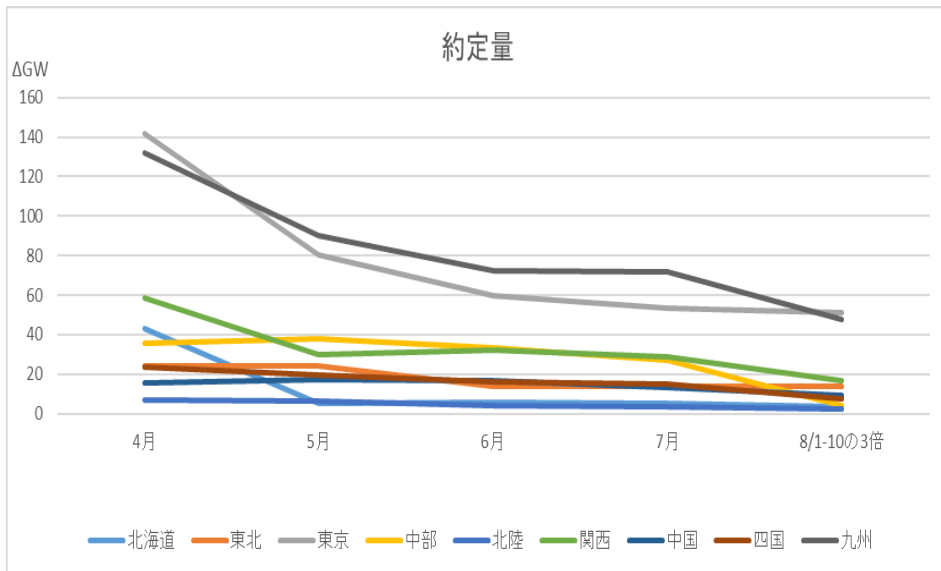
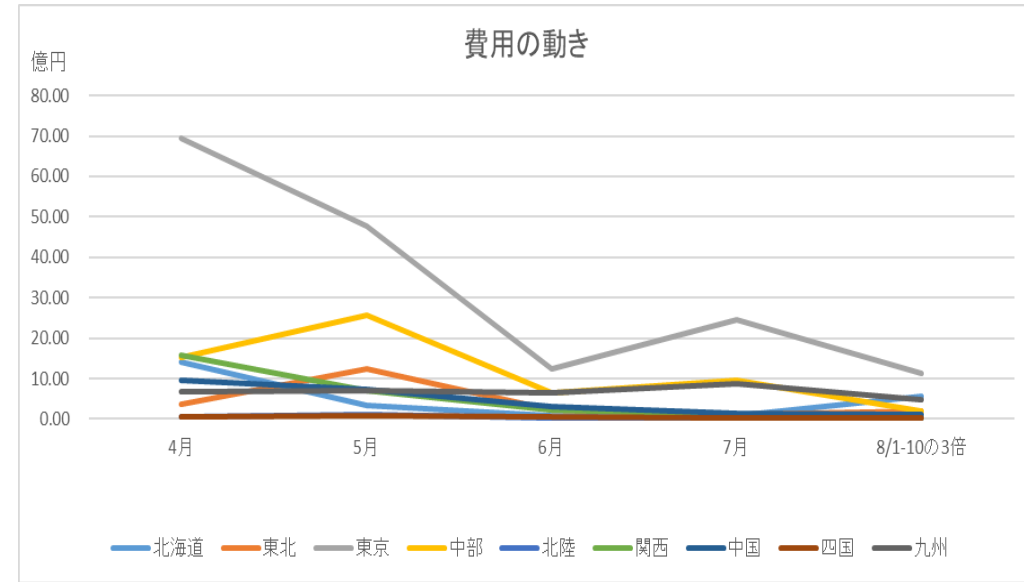
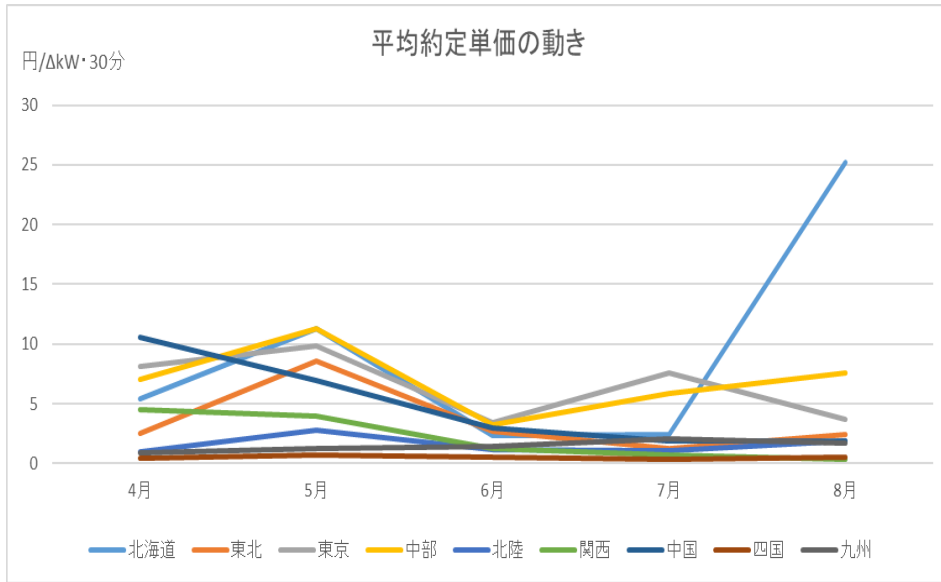
| 項目                      | 月    | 北海道    | 東北     | 東京      | 中部     | 北陸    | 関西     | 中国     | 四国     | 九州      |
|-------------------------|------|--------|--------|---------|--------|-------|--------|--------|--------|---------|
| 平均約定単価※1<br>(円/ΔkW・30分) | 4月※2 | 5.43   | 2.49   | 8.16    | 7.06   | 0.97  | 4.48   | 10.53  | 0.46   | 0.86    |
|                         | 5月   | 11.31  | 8.6    | 9.88    | 11.28  | 2.76  | 3.97   | 6.93   | 0.7    | 1.28    |
|                         | 6月   | 2.31   | 2.72   | 3.44    | 3.22   | 1.11  | 1.22   | 2.93   | 0.48   | 1.46    |
|                         | 7月   | 2.44   | 1.23   | 7.61    | 5.9    | 1.06  | 0.69   | 1.83   | 0.33   | 2.02    |
|                         | 8月※3 | 25.19  | 2.45   | 3.65    | 7.59   | 1.87  | 0.35   | 1.89   | 0.54   | 1.66    |
| 最高約定単価<br>(円/ΔkW・30分)   | 4月※2 | 321    | 321    | 321     | 199    | 23.89 | 197    | 197    | 80     | 197     |
|                         | 5月   | 321    | 321    | 160     | 199    | 160   | 199    | 197    | 66.17  | 197     |
|                         | 6月   | 321    | 321    | 160     | 183.93 | 67.65 | 183.93 | 197    | 19.98  | 197     |
|                         | 7月   | 321    | 321    | 160     | 183.93 | 95.09 | 95.09  | 95.09  | 0.65   | 197     |
|                         | 8月※3 | 321    | 321    | 160     | 150    | 75.03 | 0.72   | 75.03  | 11.66  | 197     |
| 最低約定単価<br>(円/ΔkW・30分)   | 4月※2 | 0.34   | 0.33   | 0.33    | 0.34   | 0.34  | 0.32   | 0.32   | 0.3    | 0.34    |
|                         | 5月   | 0.34   | 0.32   | 0.32    | 0.32   | 0.32  | 0.32   | 0.32   | 0.31   | 0.32    |
|                         | 6月   | 0.34   | 0.16   | 0.3     | 0.24   | 0.34  | 0.25   | 0.25   | 0.16   | 0.25    |
|                         | 7月   | 0.34   | 0.33   | 0.32    | 0.34   | 0.34  | 0.34   | 0.33   | 0.32   | 0.33    |
|                         | 8月※3 | 0.34   | 0.33   | 0.33    | 0.34   | 0.34  | 0.34   | 0.34   | 0.33   | 0.34    |
| 想定費用※4<br>(億円)          | 4月※2 | 13.97  | 3.58   | 69.52   | 15.11  | 0.41  | 15.72  | 9.67   | 0.64   | 6.82    |
|                         | 5月   | 3.37   | 12.36  | 47.81   | 25.75  | 1.07  | 7.17   | 7.19   | 0.82   | 6.90    |
|                         | 6月   | 0.82   | 2.24   | 12.29   | 6.48   | 0.27  | 2.35   | 2.98   | 0.47   | 6.36    |
|                         | 7月   | 0.75   | 1.02   | 24.43   | 9.58   | 0.23  | 1.19   | 1.44   | 0.30   | 8.69    |
|                         | 8月※3 | 1.88   | 0.67   | 3.71    | 0.62   | 0.08  | 0.12   | 0.35   | 0.08   | 1.58    |
| 約定量※4<br>(ΔMW)          | 4月※2 | 42,878 | 23,978 | 141,996 | 35,679 | 7,075 | 58,490 | 15,313 | 23,332 | 132,074 |
|                         | 5月   | 4,973  | 23,952 | 80,658  | 38,045 | 6,444 | 30,119 | 17,281 | 19,484 | 89,885  |
|                         | 6月   | 5,891  | 13,706 | 59,521  | 33,540 | 4,037 | 32,116 | 16,931 | 16,181 | 72,546  |
|                         | 7月   | 5,113  | 13,854 | 53,500  | 27,061 | 3,592 | 28,684 | 13,076 | 14,944 | 71,674  |
|                         | 8月※3 | 1,245  | 4,590  | 16,949  | 1,362  | 695   | 5,543  | 3,121  | 2,559  | 15,830  |

※1 平均約定単価は、想定費用/約定量合計。※2 4月は前日市場における二次②、三次①の追加調達分も含む。

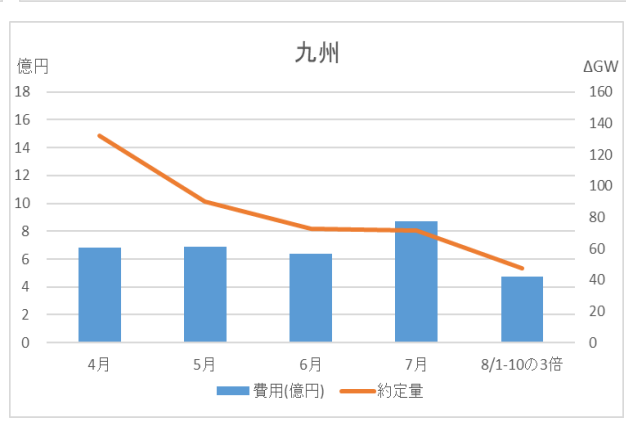
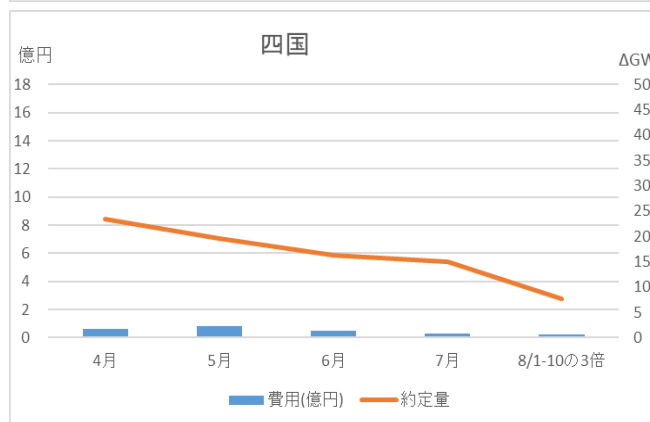
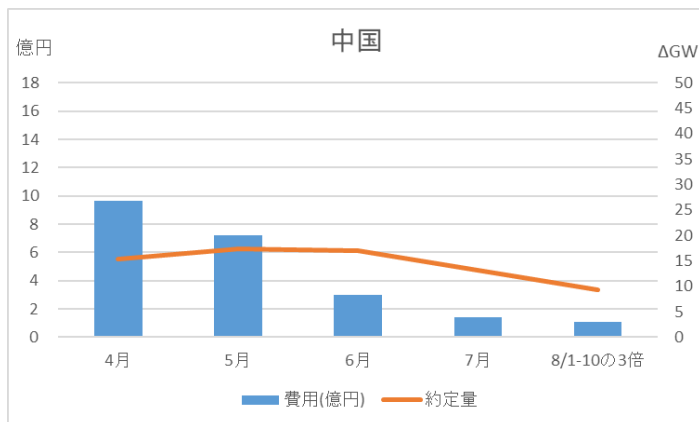
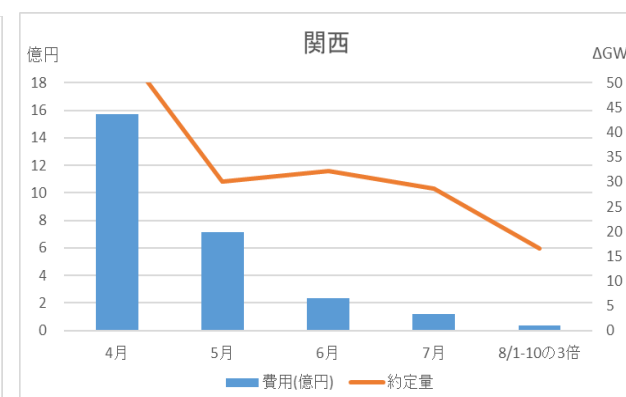
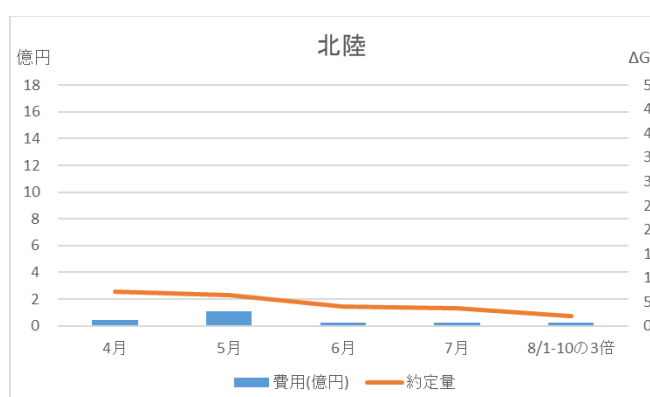
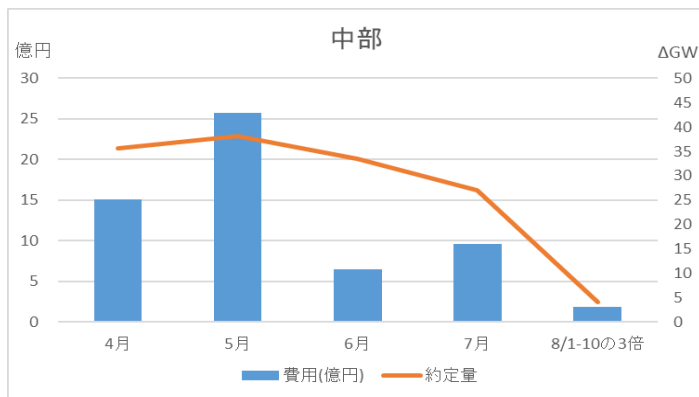
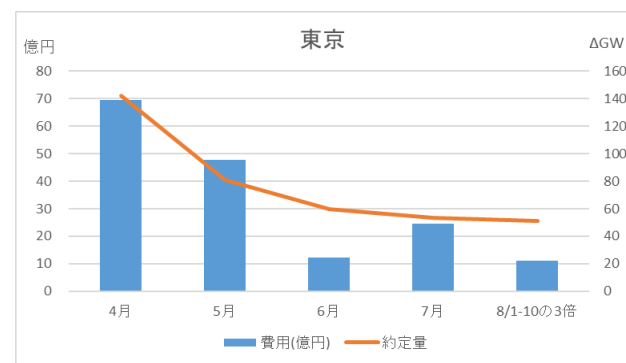
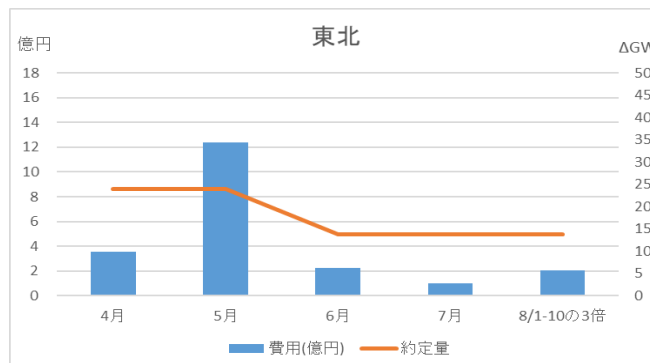
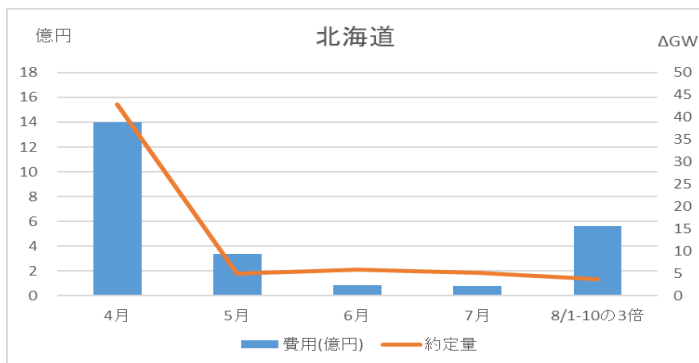
EPRXデータより事務局にて作成。

※3 8月は8月1～10日までのデータを使用している点に注意。※4 想定費用は、案件ごとの約定単価×約定量を足し上げて算出。未使用の起動費はTSOに返還される点に注意。

# (参考) 前日取引 (三次調整力②) の動き (4月1日～8月10日)



# (参考) 前日取引 (三次調整力②) の動き (4月1日～8月10日)



※ 8月は8月1～10日までのデータを3倍して比較

# 週間取引（一次～三次①）の動き（4月1日～8月10日）

- 4月1日から8月10日までの週間取引の概況は以下のとおり。（4～6月は確報値、7・8月は速報値）
- 北海道と九州エリアにおいては、他エリアと比して平均約定単価が高い状況が続いている。また、九州エリアにおいては、9エリアで最も想定費用が高い状況が続いている。

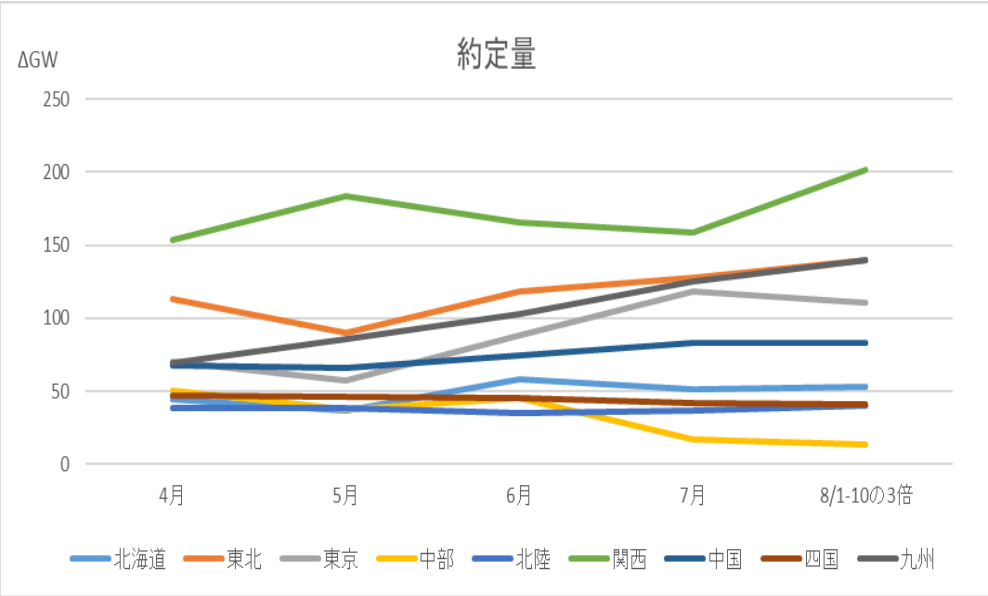
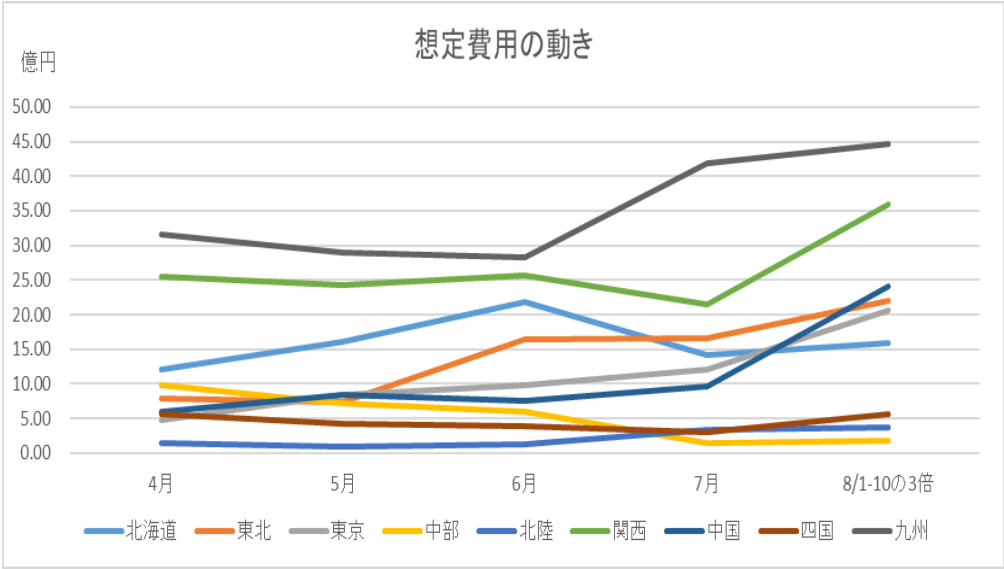
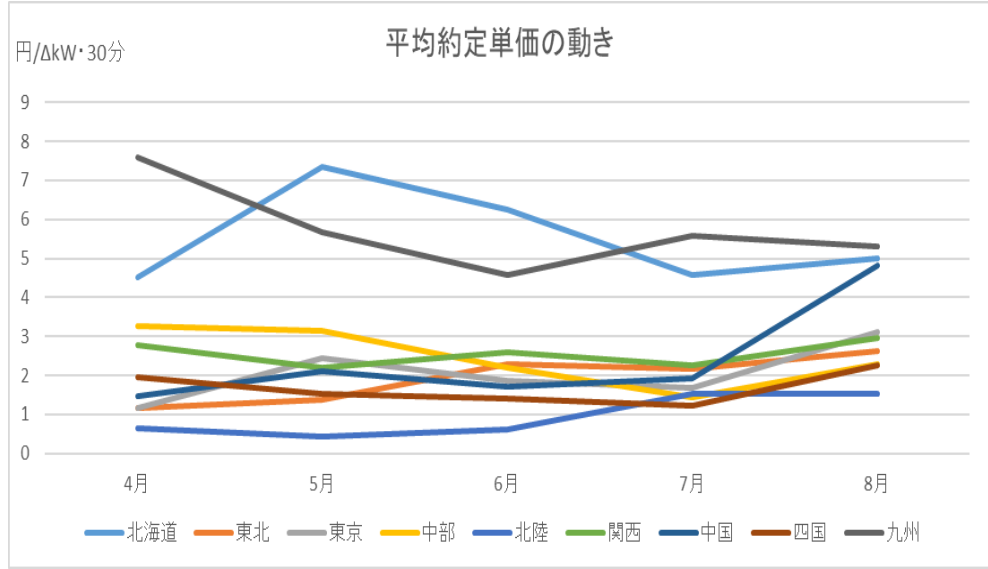
| 項目                      | 月    | 北海道    | 東北      | 東京      | 中部     | 北陸     | 関西      | 中国     | 四国     | 九州      |
|-------------------------|------|--------|---------|---------|--------|--------|---------|--------|--------|---------|
| 平均約定単価※1<br>(円/ΔkW・30分) | 4月   | 4.51   | 1.16    | 1.15    | 3.26   | 0.66   | 2.78    | 1.48   | 1.96   | 7.58    |
|                         | 5月   | 7.33   | 1.38    | 2.43    | 3.14   | 0.42   | 2.21    | 2.12   | 1.53   | 5.66    |
|                         | 6月   | 6.24   | 2.3     | 1.86    | 2.2    | 0.63   | 2.59    | 1.7    | 1.42   | 4.57    |
|                         | 7月   | 4.58   | 2.16    | 1.69    | 1.45   | 1.54   | 2.27    | 1.94   | 1.23   | 5.58    |
|                         | 8月※2 | 4.99   | 2.63    | 3.11    | 2.28   | 1.54   | 2.97    | 4.83   | 2.27   | 5.3     |
| 最高約定単価<br>(円/ΔkW・30分)   | 4月   | 19.51  | 7.66    | 7.21    | 12.82  | 14.13  | 15.12   | 15.52  | 19.51  | 19.51   |
|                         | 5月   | 19.51  | 6.14    | 7.21    | 10.48  | 14.29  | 19.51   | 19.51  | 19.51  | 19.26   |
|                         | 6月   | 19.51  | 11.08   | 7.21    | 16.19  | 15.65  | 16.19   | 19.51  | 19.51  | 19.5    |
|                         | 7月   | 19.5   | 9.51    | 7.21    | 6.38   | 12.55  | 16.11   | 12.37  | 16.58  | 19.5    |
|                         | 8月※2 | 19.5   | 8.29    | 7.21    | 6.24   | 10.42  | 18.93   | 13.89  | 18.93  | 19.5    |
| 最低約定単価<br>(円/ΔkW・30分)   | 4月   | 0.01   | 0.34    | 0.34    | 0.34   | 0.34   | 0.34    | 0.34   | 0.34   | 0.34    |
|                         | 5月   | 0.34   | 0.34    | 0.34    | 0.34   | 0.34   | 0.34    | 0.34   | 0.34   | 0.34    |
|                         | 6月   | 0.34   | 0.34    | 0.34    | 0.34   | 0.34   | 0.34    | 0.34   | 0.34   | 0.34    |
|                         | 7月   | 0.34   | 0.34    | 0.34    | 0.34   | 0.34   | 0.34    | 0.34   | 0.34   | 0.34    |
|                         | 8月※2 | 0.34   | 0.34    | 0.34    | 0.34   | 0.34   | 0.34    | 0.34   | 0.34   | 0.34    |
| 想定費用※3<br>(億円)          | 4月   | 12.03  | 7.85    | 4.83    | 9.81   | 1.52   | 25.55   | 6.02   | 5.55   | 31.65   |
|                         | 5月   | 16.17  | 7.42    | 8.39    | 7.12   | 0.97   | 24.36   | 8.38   | 4.19   | 29.05   |
|                         | 6月   | 21.88  | 16.35   | 9.85    | 5.93   | 1.32   | 25.74   | 7.62   | 3.85   | 28.30   |
|                         | 7月   | 14.10  | 16.54   | 12.01   | 1.48   | 3.35   | 21.56   | 9.64   | 3.05   | 41.86   |
|                         | 8月※2 | 5.30   | 7.33    | 6.87    | 0.61   | 1.22   | 12.00   | 8.01   | 1.87   | 14.86   |
| 約定量※3<br>(ΔMW)          | 4月   | 44,473 | 112,855 | 70,042  | 50,129 | 38,268 | 153,157 | 67,768 | 47,217 | 69,599  |
|                         | 5月   | 36,761 | 89,598  | 57,537  | 37,806 | 38,532 | 183,673 | 65,898 | 45,673 | 85,550  |
|                         | 6月   | 58,448 | 118,507 | 88,303  | 44,922 | 34,821 | 165,644 | 74,687 | 45,176 | 103,217 |
|                         | 7月   | 51,297 | 127,609 | 118,441 | 17,048 | 36,209 | 158,333 | 82,832 | 41,390 | 125,027 |
|                         | 8月※2 | 17,690 | 46,464  | 36,836  | 4,442  | 13,219 | 67,324  | 27,633 | 13,757 | 46,718  |

※1 平均約定単価は、想定費用/約定量合計。※2 **8月は8月1～10日までのデータを使用している点に注意。**

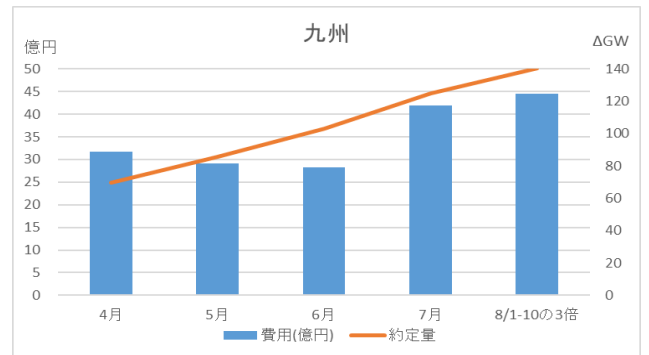
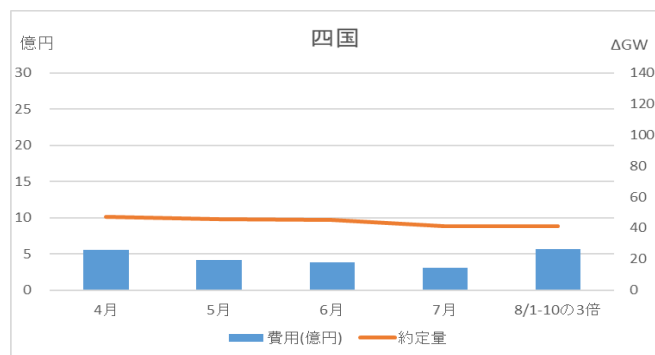
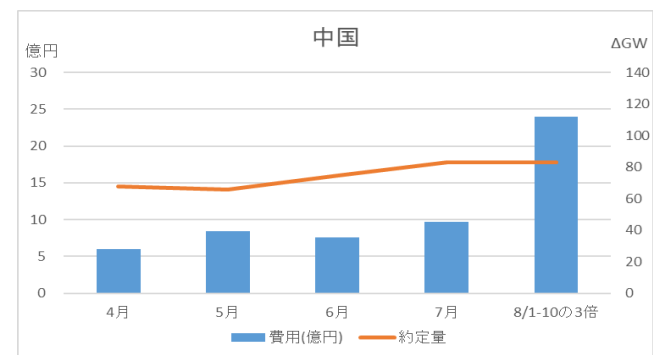
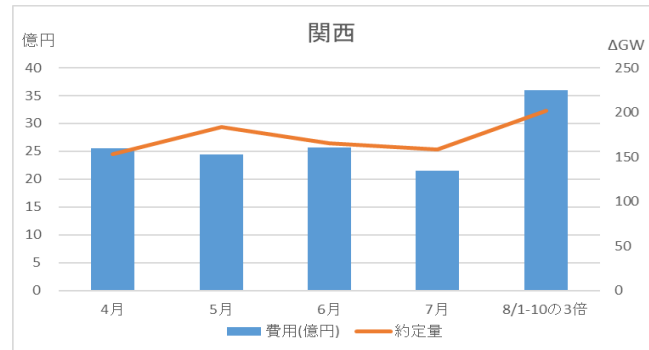
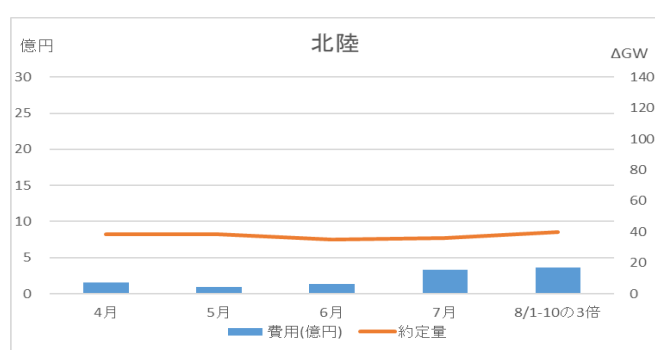
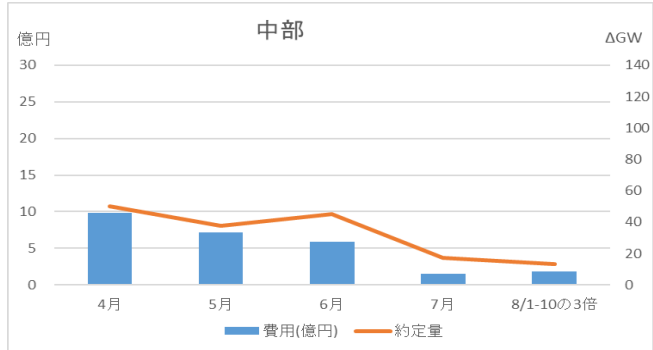
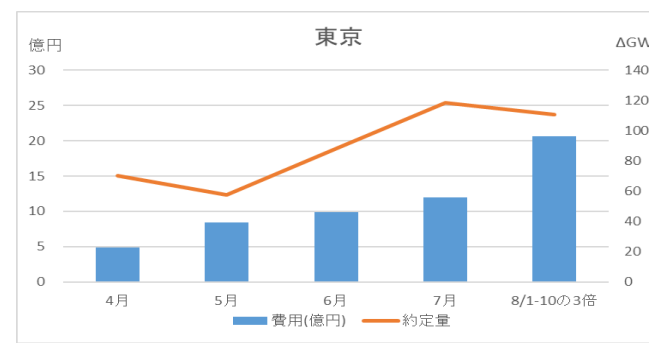
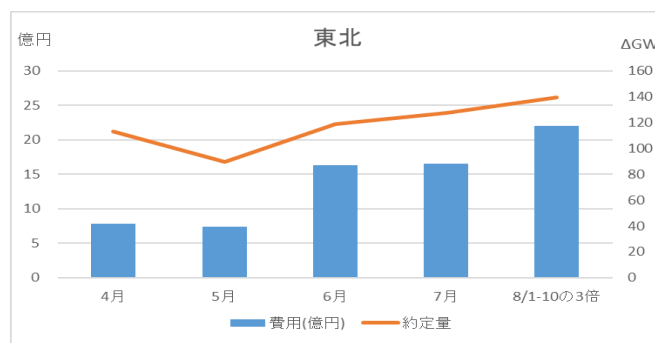
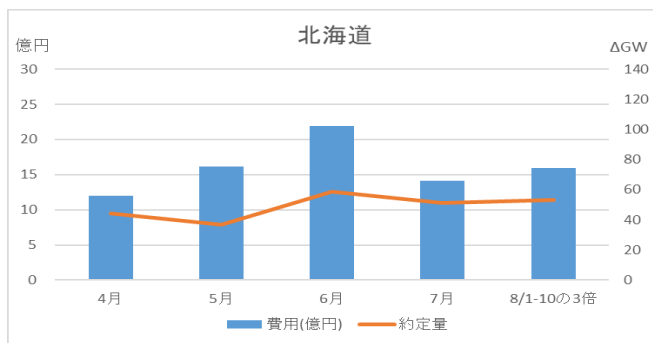
※3 想定費用は、案件ごとの約定単価×約定量を足し上げて算出。未使用の起動費はTSOに返還される点に注意。

EPRXデータより事務局にて作成。

# 週間取引（一次～三次①）の動き（4月1日～8月10日）



# 週間取引（一次～三次①）の動き（4月1日～8月10日）



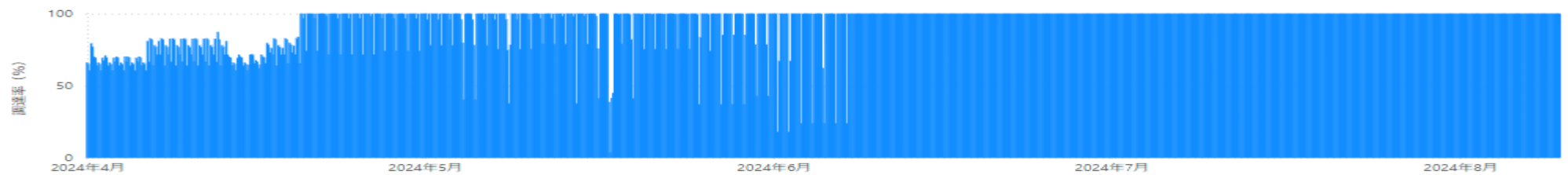
## 各エリアの調達率の動向（4月1日～8月10日）

- 4月1日から8月10日までの調達率の状況を確認したところ、引き続き、東京エリアについては、一次調整力及び二次調整力①の調達率が他エリアと比して著しく低い。
- 他方、中部エリアについては、一次調整力及び二次調整力①の応札が7月下旬から出てきていることや、揚水発電機の $\Delta$ kWを随意契約で調達したことに伴う週間商品の募集量見直し※の影響により、7月下旬以降、調達率が多少改善している。（参考：スライド12～13）
- 引き続き、調達率の状況を注視していく。

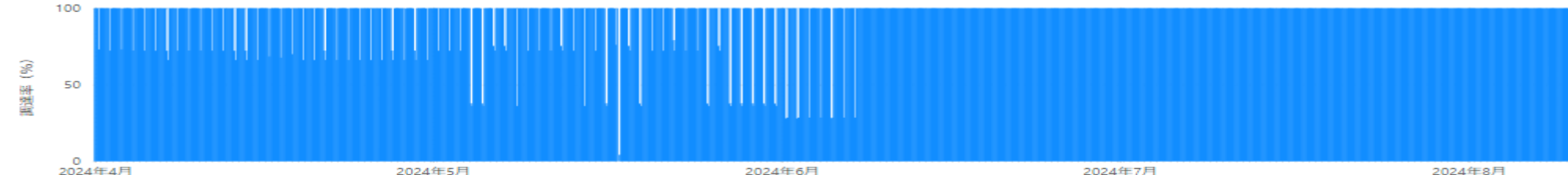
※ 第98回制度設計専門会合（2024年6月25日）において、中部エリアにおける $\Delta$ kWの調達について、ブラックスタート機能契約のある揚水発電機を随意契約で確保することが整理された（契約容量：約61万kW、契約期間：2024年7月20日～2025年3月31日）。これにより、需給調整市場の週間商品の中部エリア募集量が7月20日受渡分より見直されている。

北海道エリアの調達率（4月1日～8月10日）

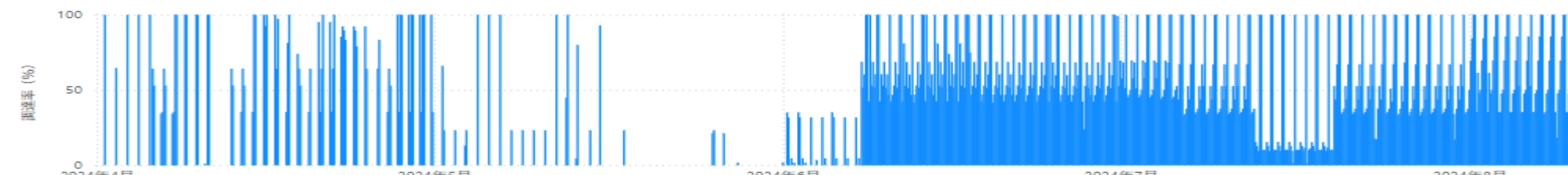
●一次調整力



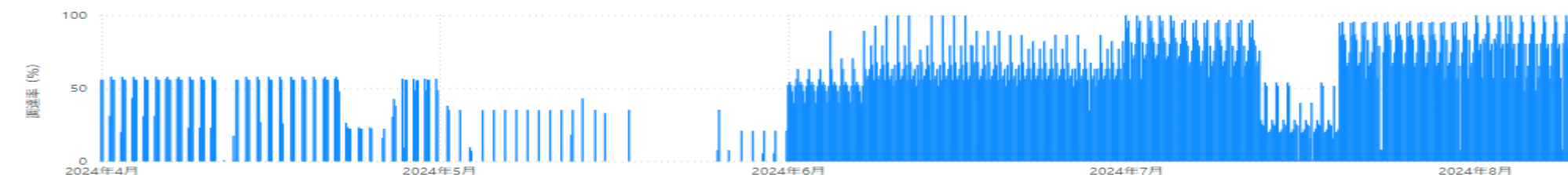
●二次調整力①



●二次調整力②



●三次調整力①

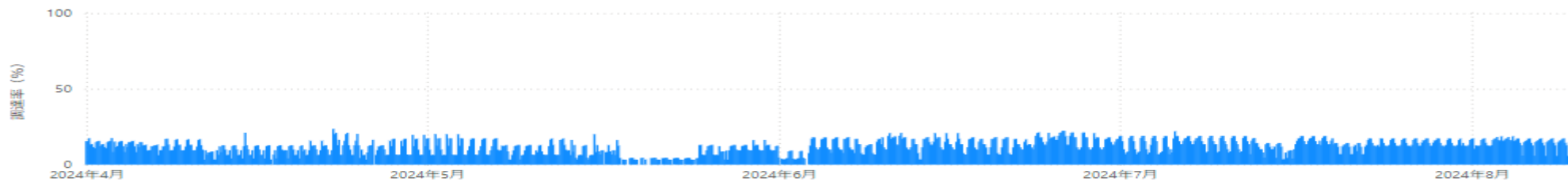


●三次調整力②

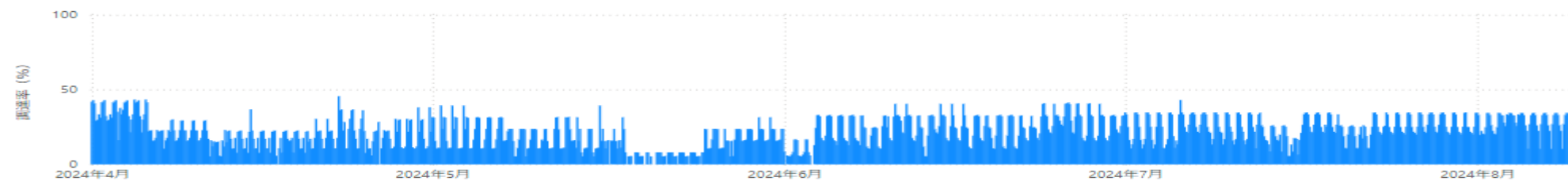


## 東北エリアの調達率（4月1日～8月10日）

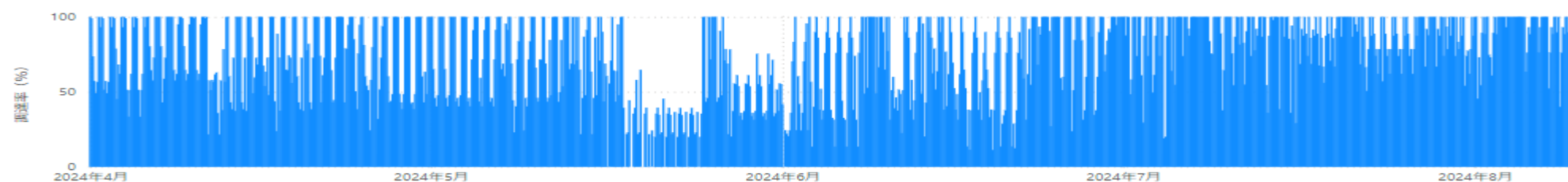
●一次調整力（5月18～24日は大型火力機が起動していなかったことから調達率が低下したと考えられる。）



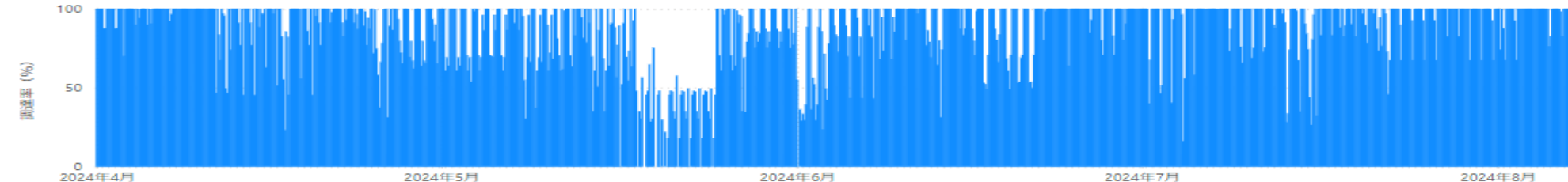
●二次調整力①



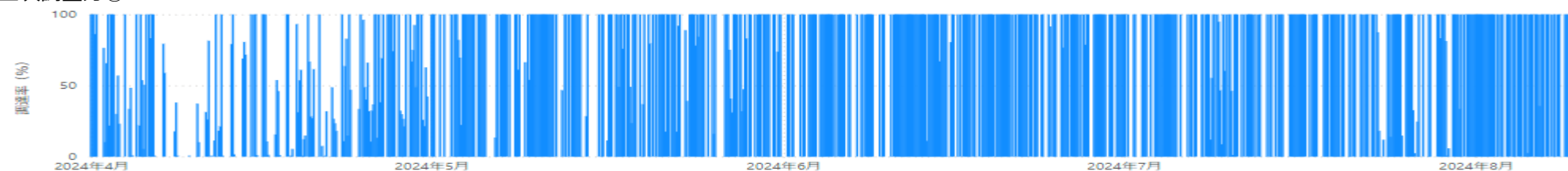
●二次調整力②



●三次調整力①

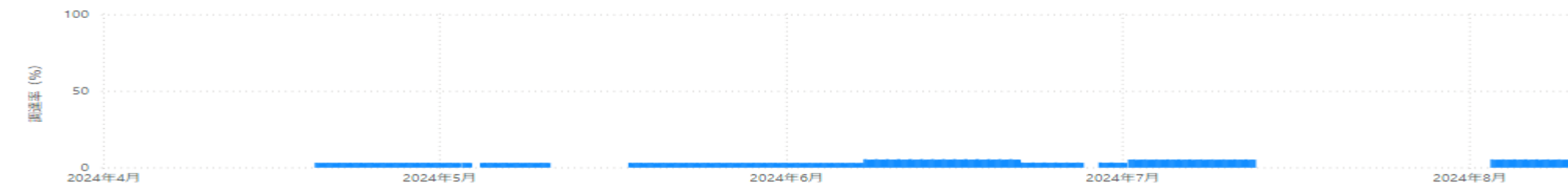


●三次調整力②

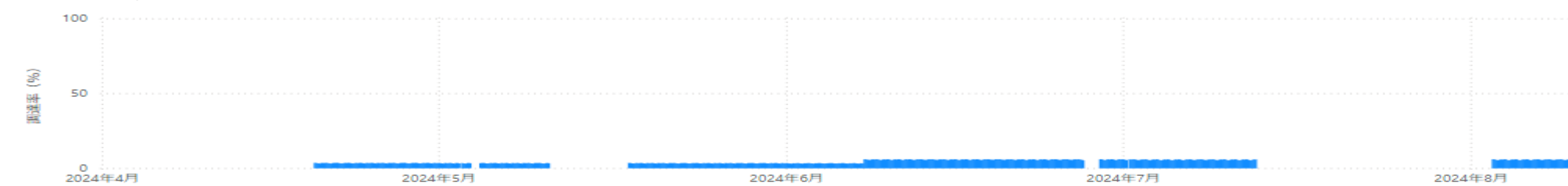


# 東京エリアの調達率（4月1日～8月10日）

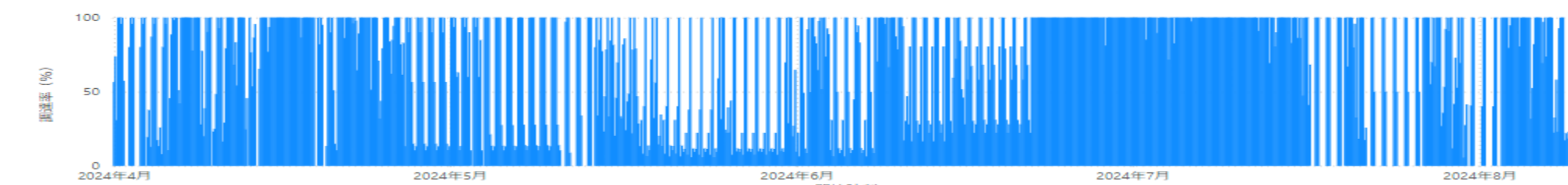
## ●一次調整力



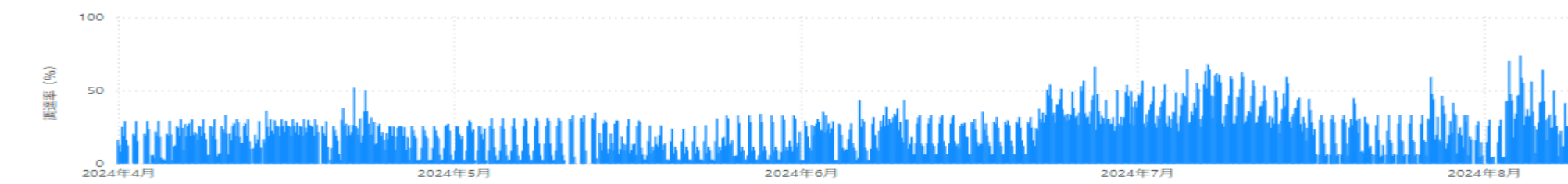
## ●二次調整力①



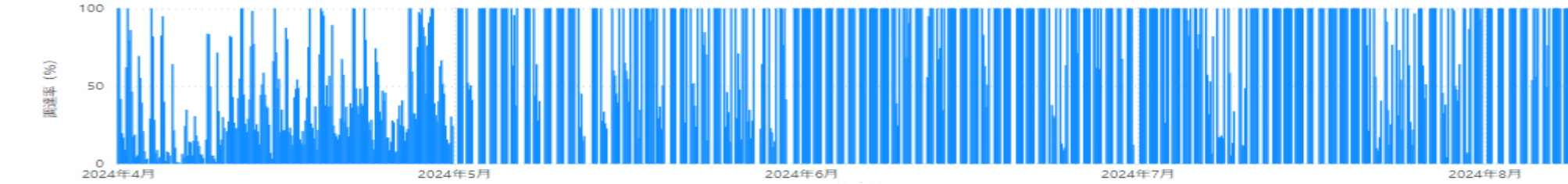
## ●二次調整力②



## ●三次調整力①



## ●三次調整力②



## 中部エリアの調達率（4月1日～8月10日）

●一次調整力（中部エリアでは、 $\Delta kW$ の随意契約による調達率が7月20日から開始されたことから、週間商品の募集量が7月20日受渡分より見直されている。）



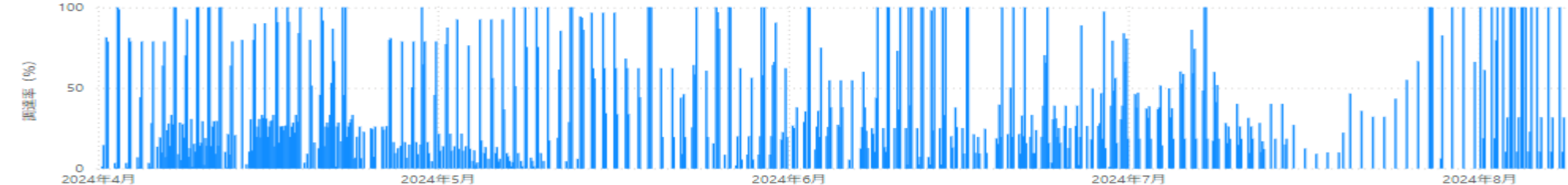
### ●二次調整力①



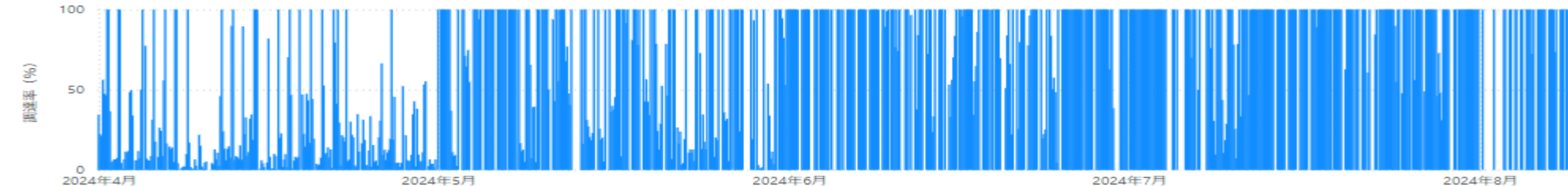
### ●二次調整力②



### ●三次調整力①

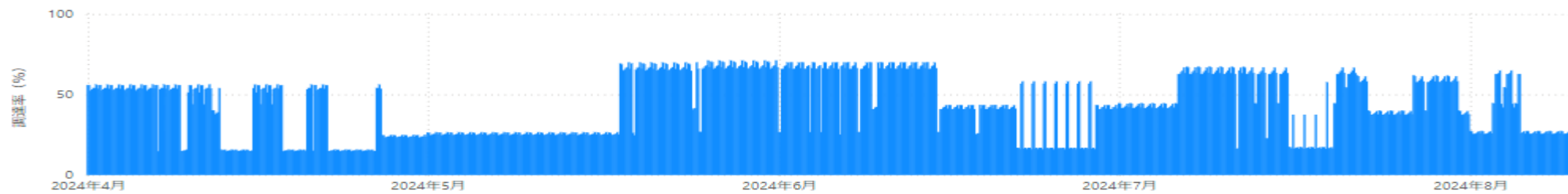


### ●三次調整力②

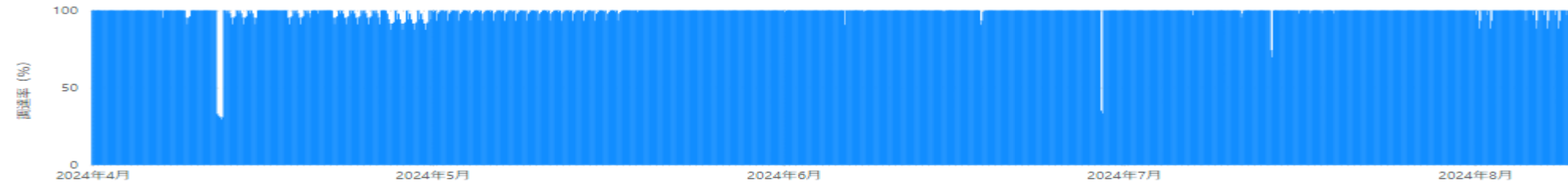


# 北陸エリアの調達率（4月1日～8月10日）

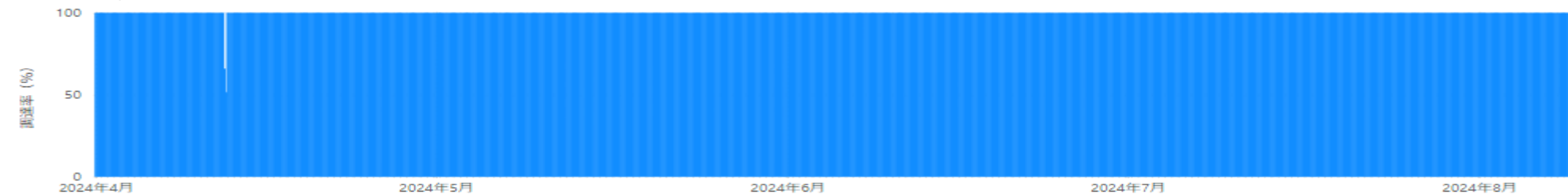
## ●一次調整力



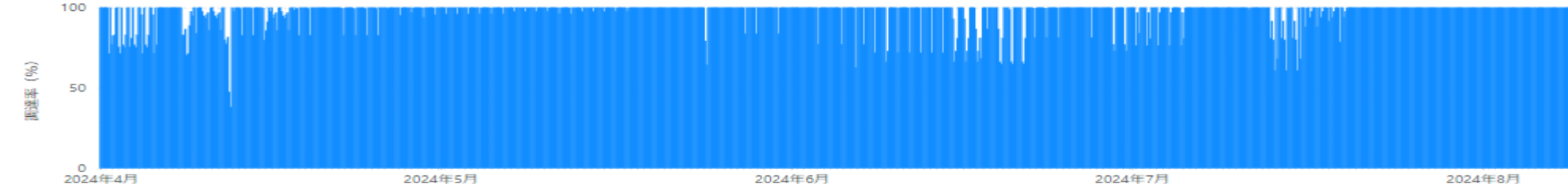
## ●二次調整力①



## ●二次調整力②



## ●三次調整力①

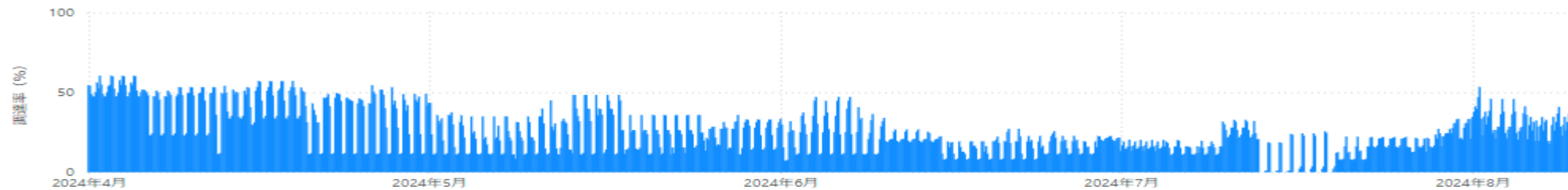


## ●三次調整力②

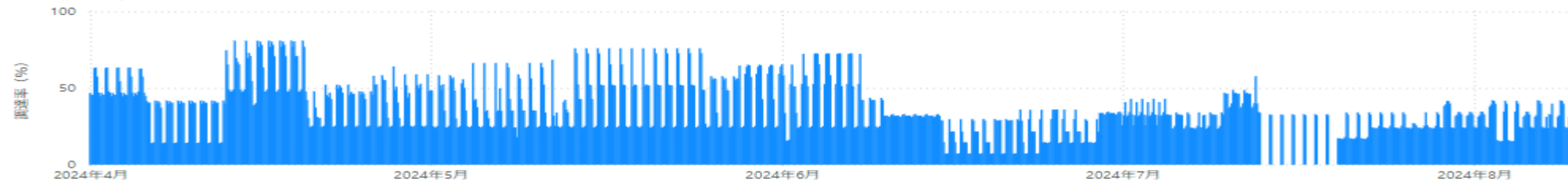


# 関西エリアの調達率（4月1日～8月10日）

## ●一次調整力



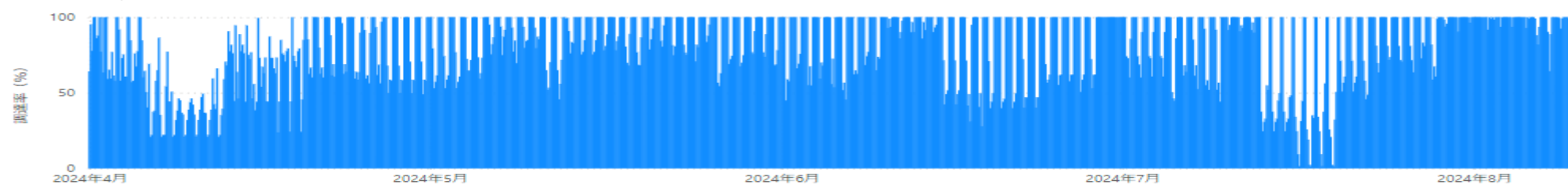
## ●二次調整力①



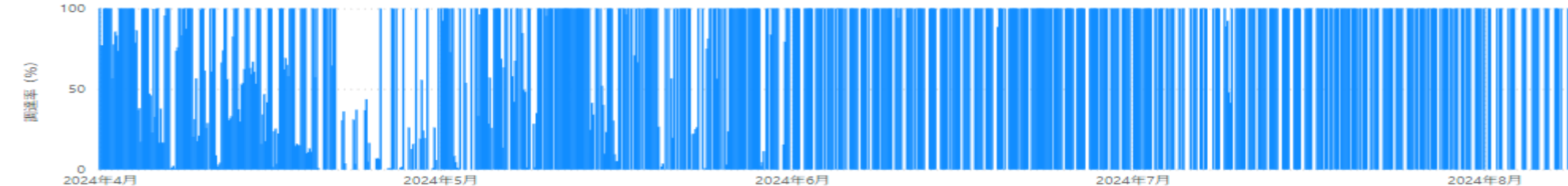
## ●二次調整力②



## ●三次調整力①

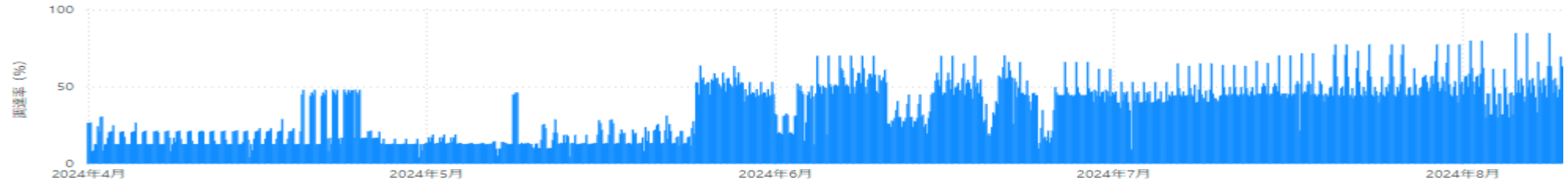


## ●三次調整力②

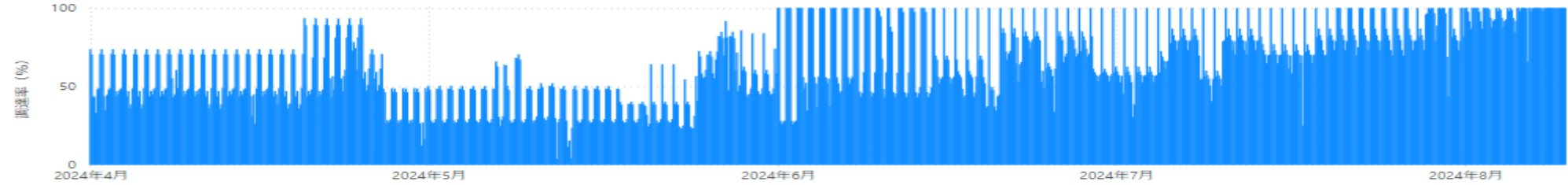


# 中国エリアの調達率 (4月1日～8月10日)

## ●一次調整力



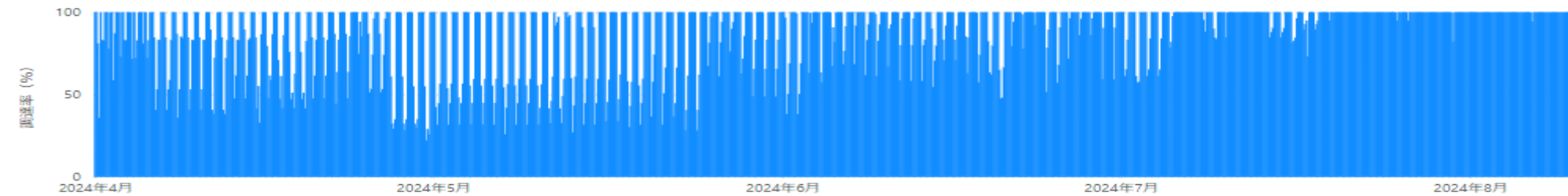
## ●二次調整力①



## ●二次調整力②



## ●三次調整力①

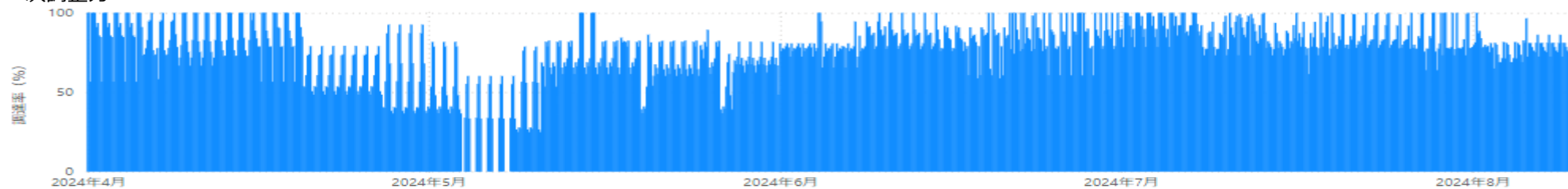


## ●三次調整力②

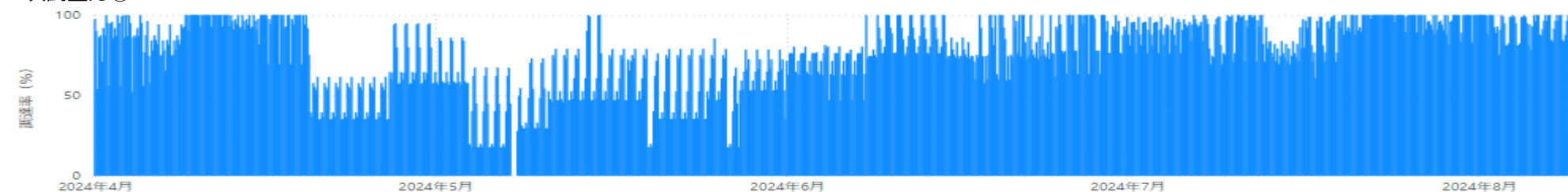


# 四国エリアの調達率（4月1日～8月10日）

## ●一次調整力



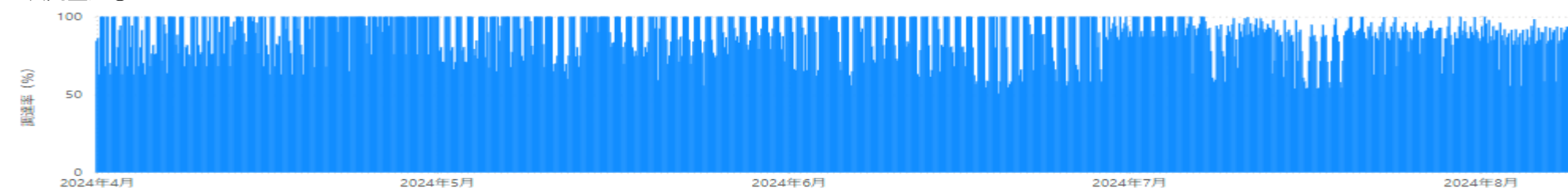
## ●二次調整力①



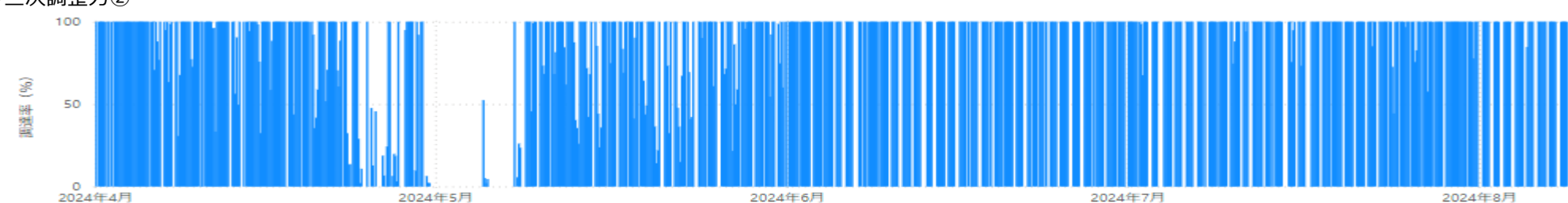
## ●二次調整力②



## ●三次調整力①

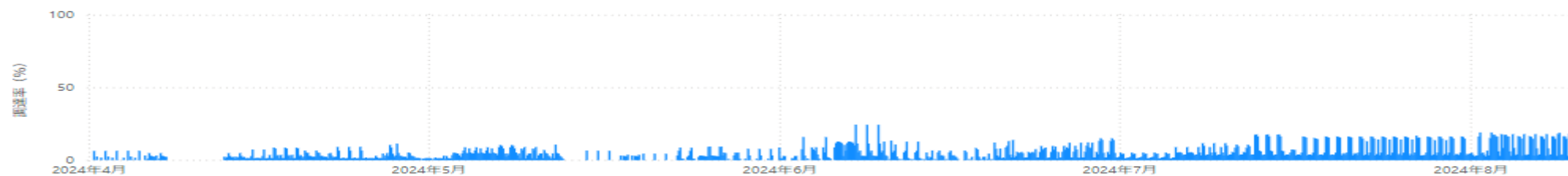


## ●三次調整力②

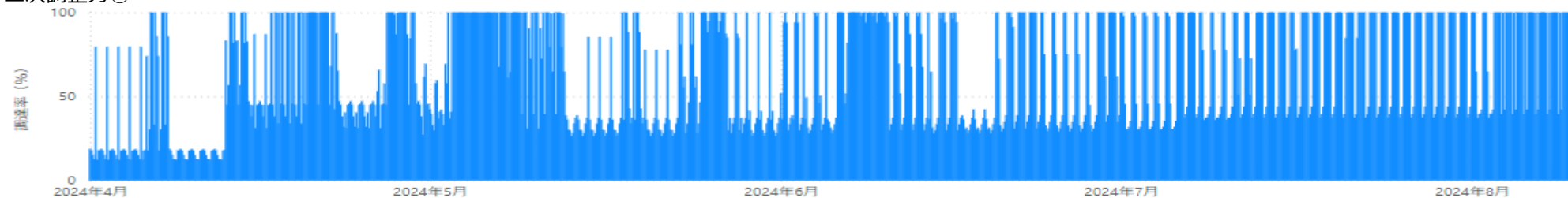


# 九州エリアの調達率（4月1日～8月10日）

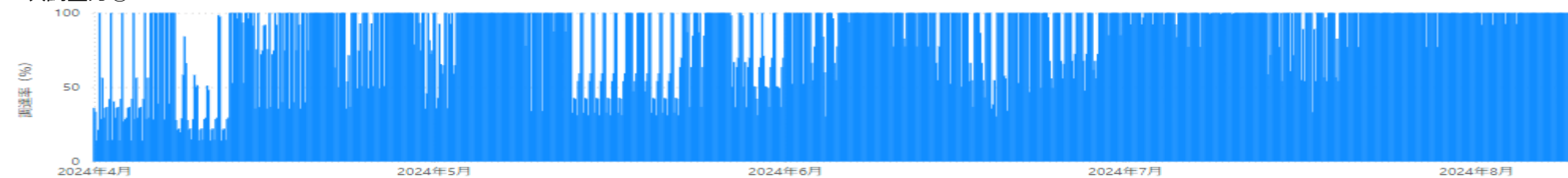
## ●一次調整力



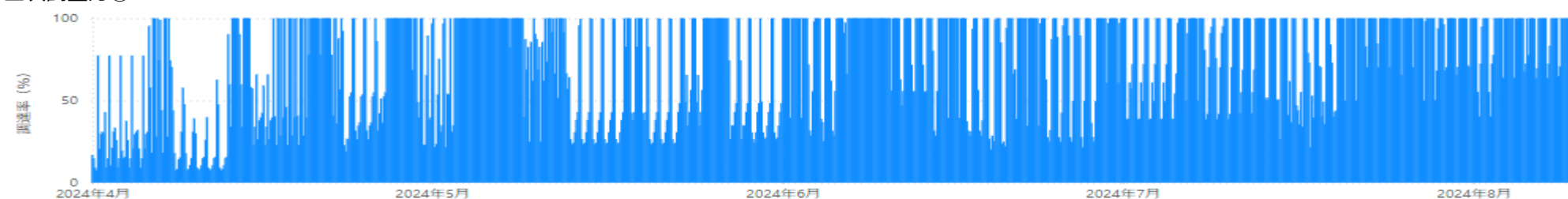
## ●二次調整力①



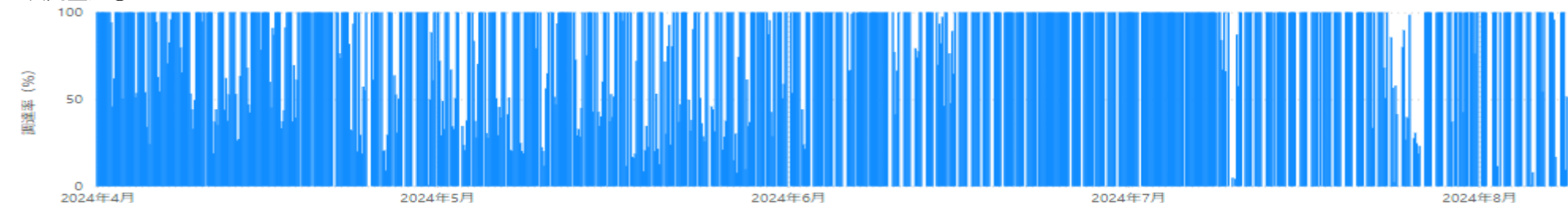
## ●二次調整力②



## ●三次調整力①



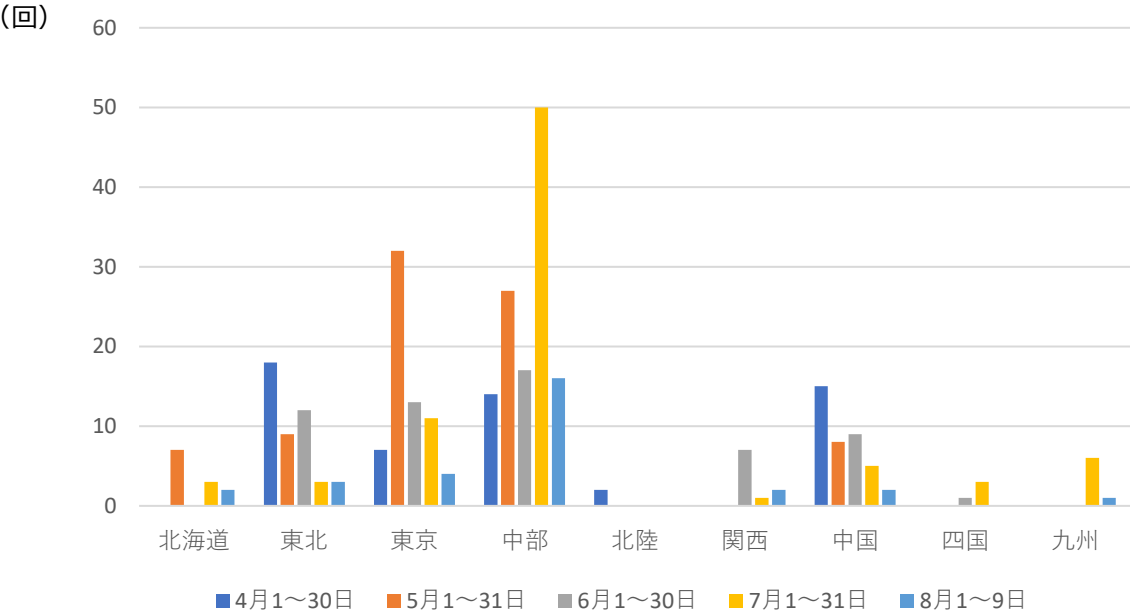
## ●三次調整力②



# (参考) 余力活用契約に基づく起動指令について (4月1日～)

- 前回会合での報告に引き続き、4月1日から8月9日までに余力活用契約に基づく起動指令が何回行われたか確認した。
- 週間取引の調達率が低いエリア（特に中部）については起動指令の回数が多い傾向があった。
- 起動費等の動向について引き続き注視していく。

余力活用契約に基づく起動指令の回数



起動費と最低出力費用（概算値を含む）（速報値）

|    | 北海道    | 東北     | 東京     | 中部     | 北陸     |
|----|--------|--------|--------|--------|--------|
| 4月 | 0      | 約0.1億円 | 約0.4億円 | 約2.2億円 | 約0.4億円 |
| 5月 | 約4.2億円 | 約1.2億円 | 約3.5億円 | 約6.0億円 | 0      |
| 6月 | 0      | 約0.6億円 | 約2.8億円 | 約5.3億円 | 0      |
| 7月 | 約0.8億円 | 約1.1億円 | 約4.4億円 | 約2.5億円 | 0      |
| 8月 | 算定中    | 算定中    | 算定中    | 算定中    | 0      |

|    | 関西     | 中国     | 四国     | 九州     |
|----|--------|--------|--------|--------|
| 4月 | 0      | 約6.5億円 | 0      | 0      |
| 5月 | 0      | 約2.8億円 | 0      | 0      |
| 6月 | 約4.1億円 | 約3.1億円 | 約0.1億円 | 0      |
| 7月 | 約1.6億円 | 約1.2億円 | 約0.2億円 | 約1.2億円 |
| 8月 | 算定中    | 算定中    | 0      | 算定中    |

※上グラフの対象は、BG計画上停止していた電源（GC以降に調整可能な電源を除く）の追加起動としている。

※上表の費用には、起動済電源の余力を調整力として活用したコスト等は含まれておらず、余力活用電源の運用コスト全体を表しているわけではない点に注意。

1. 8月中旬までの需給調整市場の動き
2. **価格規律の検討について**

# 本日の議論

- 前回会合では、価格規律について、起動費を $\Delta$ kW価格に計上せず事後精算とする案について、第98回制度設計専門会合（2024年6月25日）で提示した2案の実務的な課題について考察した結果、**対応策の精査が必要**という結論に至った。
- また、現行の入札方法を前提に**事後的に起動費の取り漏れ分を精算**するだけであれば、既に起動費の取り過ぎ分の事後精算は行っているため、他の運用に影響を与えることなく**実務的に対応可能**と考えられることから、**こうした方向性で今後対策案を検討**することを示した。
- 今回、現行の入札方法を前提とし事後的に起動費の取り漏れ分を精算するだけとした場合に、具体的にどういう案が考えられるかを検討したので、その内容について、御議論いただきたい。

# 起動費の事後精算案

- 現行の入札方法を前提とし事後的に起動費の取り漏れ分を精算する場合の運用ルールとしては以下の案が考えられる。次頁以降、各項目について具体的な検討を行った。

## 起動費の事後精算案

### 1. $\Delta$ kW価格の設定方法

- ✓  $\Delta$ kW価格への起動費の計上は、これまでの起動費 2 回分から 1 回分までに変更し、取り漏れた起動費を当該年度の先々の取引において計上することを許容しない。
- ✓ 1 回分の起動費は、各応札ブロックに均等割で計上する。

### 2. 起動費の精算範囲

- ✓ 需給調整市場ガイドラインにおける起動供出札の機会費用は、「起動費」及び「最低出力までの発電量について卸電力市場価格（予想）と限界費用との差額」であるため、これらの費用を事後精算の対象範囲とする。ただし、入札の結果、歯抜け約定が発生し、歯抜け約定部分を最低出力で待機させるより、一度停止して、再度起動させる方が経済的であれば、停止・起動にかかる機会費用を対象とする。

### 3. 起動費の精算タイミング

- ✓ 余力活用契約の起動費精算に準じる（月単位での精算）。

# ΔkW価格の設定方法①

- 現行の需給調整市場ガイドラインでは、起動費等の入札価格への反映は2回分までしか認めておらず、2回分の起動費等を各入札ブロックに約定確率を考慮して按分するなどにより対応することとなっている。また、取り漏れが生じた起動費等については、その相当分の額について当該年度の先々の取引において計上することを許容することを基本としている。
- 今回、起動費等を事後精算するのであれば、**入札価格への反映は1回分で十分**であり、かつ、**取り漏れた起動費等を当該年度の先々の取引において計上する必要もない**。また、事後精算されるのであれば、起動費等を入札価格に反映しないという行動もあり得るが、この点は前回会合でも示したとおり、**市場調達におけるメリットオーダー確保の観点から、起動費等は必ず入札価格に反映することが必要**。

## 需給調整市場ガイドライン（抜粋：ΔkW価格への起動費等※の計上）

また、適切に起動費等を計上するため、以下の考え方にしたがって入札することとする。

（適切な起動費等の計上・入札の在り方）

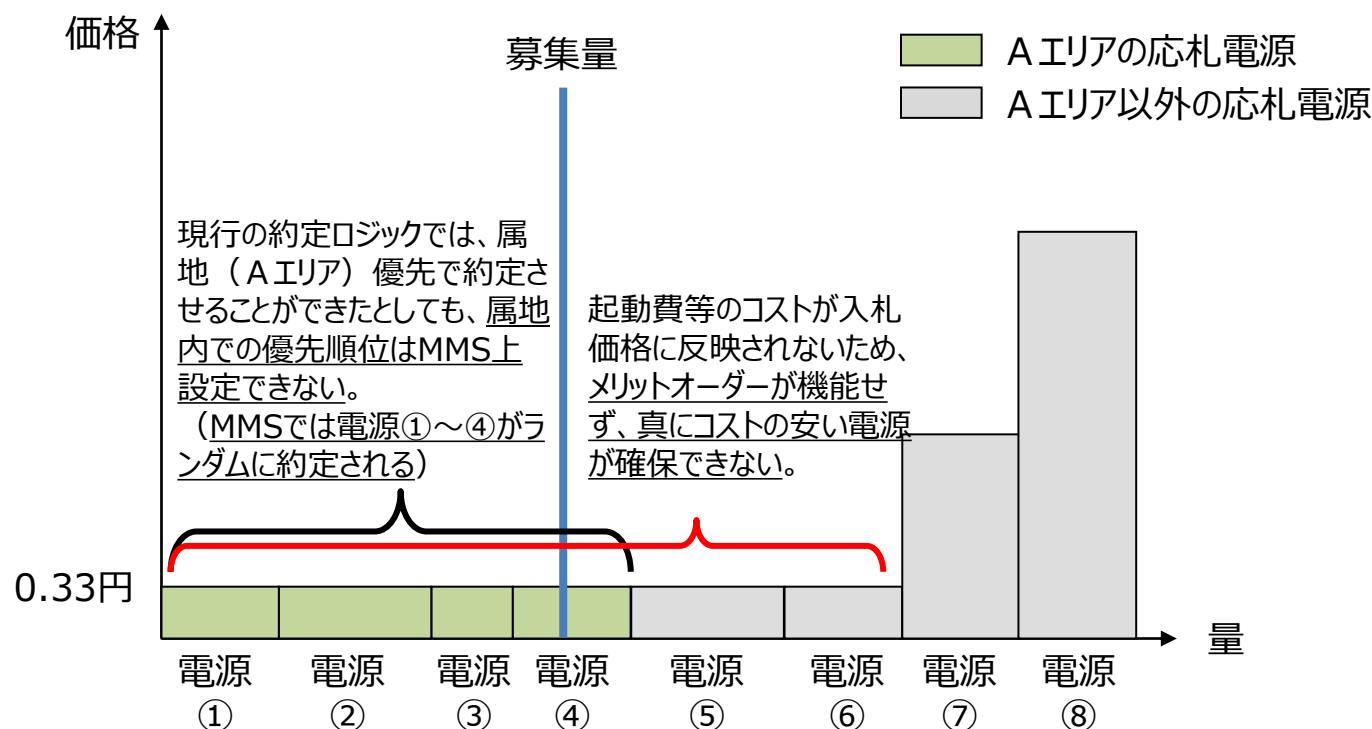
- 起動費等の入札価格への反映は2回分までしか認めない。2回分の起動費等を各入札ブロックに約定確率を考慮して按分するなど、入札事業者において入札を工夫すること。
- 取り漏れが生じた起動費等については、その相当分の額について当該年度の先々の取引において計上することを許容することを基本とし、その上限額は、固定費回収額と合わせて管理することとする。その場合、取り漏れの根拠資料を電力・ガス取引監視等委員会事務局に提出し、先々の取引で計上することについての確認を経ることとする。

※需給調整市場ガイドラインに記載の「起動費等」は、『『起動費』、及び、『最低出力までの発電量について卸電力市場価格（予想）と限界費用との差額』の機会費用」を指す。

## （参考）案2において起動供出札0.33円が多数応札することの問題点

- 案2を適用した場合、本来は起動費等を考慮して応札価格が形成されるのが望ましいところ、起動費等は事後精算となるため、起動供出札の価格は一定額（0.33円）が並ぶことが想定される。このため、メリットオーダーが機能しなくなり、市場を通じた効率的な電源等の確保が困難となる。
  - － 0.33円の起動供出札が募集量を超えた場合、現在の約定システム（MMS）上は、どの0.33円の札を落札するかはランダムに決まる。

### 0.33円の応札が多数発生するイメージ（調達エリアをAエリアとする）



## ΔkW価格の設定方法②

- 起動費等を入札価格に反映する際に、現行の需給調整市場ガイドラインを踏まえれば、1回分の起動費等を各入札ブロックに約定確率を考慮して按分するなどにより対応することとなる。
- 他方、今回、起動費等を事後精算するのであれば、各入札ブロックに起動費等が按分計上されている場合、一般送配電事業者による事後精算実務が複雑となる懸念がある。
- したがって、起動費等を各入札ブロックに均等割で計上すれば、事後精算実務が円滑になるのではないかと考えられる。
  - － 按分計上で戦略的に行動し、起動費等を取り漏れることなく対応している発電事業者の存在もあるため、詳細は引き続き要検討。

# 起動費の精算範囲

- 需給調整市場ガイドラインにおける起動供出札の機会費用は、「**起動費**」及び「**最低出力までの発電量について卸電力市場価格（予想）と限界費用との差額**」であるため、これらの費用を**事後精算の対象範囲**とするのが妥当と考えられる。
  - － 特に2025年度からは三次調整力②の取引単位が3時間単位から30分単位となるため、歯抜け約定がこれまでよりも多く発生する可能性があることから、最低出力までの発電コストを事後精算の対象範囲とするのは妥当と考える。
- ただし、入札の結果、歯抜け約定が発生し、**歯抜け約定部分を最低出力で待機させるより、一度停止して、再度起動させる方が経済的であれば、停止・起動にかかる機会費用**を対象とすることも考えられる。
  - － 事後精算額の計算において、「卸電力市場価格（予想）」に何を採用するかなど、詳細は引き続き要検討。

## 需給調整市場ガイドライン (抜粋：機会費用の考え方)

### ①「逸失利益（機会費用）」について

$\Delta kW$  を需給調整市場に供出する電源は、基本的には、以下の形で確保されることが考えられることから、これらを逸失利益（機会費用）の基本的な考え方とする。

#### (逸失利益（機会費用）の考え方)

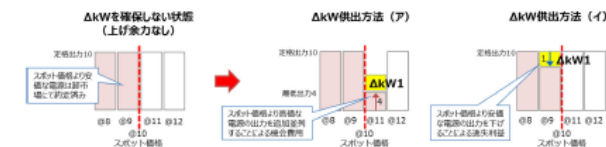
(ア) 卸電力市場価格（予想）よりも限界費用が高い電源を追加的に起動並列し  $\Delta kW$  を確保する場合

この場合、当初の計画では起動しなかった電源であるため、その「起動費」、及び、「最低出力までの発電量について卸電力市場価格（予想）と限界費用との差額」の機会費用が発生

(イ) 卸電力市場価格（予想）よりも限界費用が安く、定格出力で卸電力市場に供出する計画だった電源の出力を下げて  $\Delta kW$  を確保する場合

この場合、 $\Delta kW$  で落札された分は卸電力市場で応札できなくなるため、その分の発電可能量 (kWh) について、卸電力市場価格（予想）と限界費用との差額の逸失利益が発生

#### 調整力 $\Delta kW$ 市場に供出する電源の $\Delta kW$ 確保の考え方



## 起動費事後精算案の実施に向けた課題

- 起動費事後精算案の運用が機能するためには、**ΔkW契約の当事者間で適切な精算実務が行われることが前提**。既に起動費過回収分の事後精算は行われているが、本案を整理するに当たっては、事前に起動費過回収分の返還が適切に行われているかを確認した上で、進めることが適切と考える。
- したがって、今後、**起動費過回収分の返還状況について実態調査を行い、その調査結果について制度設計専門会合にて報告すること**としたい。

## 今後の対応

- 今回提示した起動費事後精算案について、この方向性で問題なければ詳細検討を進めていくこととしたい。
- また、本案の検討と並行して、起動費過回収分の返還状況について実態調査を行い、その調査結果について制度設計専門会合にて報告することとしたい。
- なお、前回会合でも確認したとおり、本案の検討は、東京及び中部エリアの発電事業者及び小売事業者による週間取引の応札拡大に向けた取組の対応状況を踏まえつつ進めていくことから、引き続き、その対応状況を確認していく。