

2024年7月29日(月)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】  
・システムプライス最高値：30.00円/kWh（16時半～17時、18時半～19時半）

| (単位：GWh)                                 | 北海道電力 | 東北電力   | 東京電力<br>エナジー<br>パートナー | 中部電力<br>ミライズ | JERA   | 北陸電力  | 関西電力   | 中国電力   | 四国電力  | 九州電力   |
|------------------------------------------|-------|--------|-----------------------|--------------|--------|-------|--------|--------|-------|--------|
| ①売り入札量（※1）=a-b-c                         | 6.6   | 63.8   | 0.0                   | 29.7         | 176.0  | 28.1  | 4.7    | 29.5   | 8.5   | 47.0   |
| 売り入札総量 a                                 | 7.6   | 72.2   | 50.0                  | 31.5         | 176.0  | 40.0  | 28.9   | 30.3   | 22.6  | 49.9   |
| GB高値買い入札量 b（2023.10.1～GB休止中）             | 0.0   | 0.0    | 0.0                   | 0.0          | 0.0    | 0.0   | 0.0    | 0.0    | 0.0   | 0.0    |
| 間接オークション等売り入札量（※2） c                     | 1.0   | 8.4    | 50.0                  | 1.8          | 0.0    | 11.9  | 24.2   | 0.8    | 14.1  | 2.9    |
| ②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c             | 13.3  | 0.0    | 62.7                  | 19.9         | 4.2    | 0.0   | 87.4   | 0.5    | 2.1   | 0.3    |
| 買い約定量 a                                  | 13.9  | 5.4    | 113.3                 | 21.2         | 4.2    | 11.1  | 92.9   | 29.8   | 16.3  | 0.3    |
| GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）               | 0.0   | 0.0    | 0.0                   | 0.0          | 0.0    | 0.0   | 0.0    | 0.0    | 0.0   | 0.0    |
| 間接オークション買い約定量 c                          | 0.7   | 5.4    | 50.5                  | 1.3          | 0.0    | 11.1  | 5.5    | 29.2   | 14.2  | 0.0    |
| ③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）                 | 92.6  | 286.7  | 788.2                 | 413.1        | 968.8  | 124.3 | 519.0  | 225.6  | 125.1 | 364.4  |
| 出力停止等                                    | 108.8 | 149.8  | 28.9                  | 0.0          | 358.7  | 63.5  | 174.5  | 92.2   | 16.4  | 83.0   |
| ④自社小売需要等=a+b+c                           | 67.4  | 215.7  | 766.3                 | 378.4        | 792.0  | 96.2  | 509.6  | 167.4  | 104.3 | 270.5  |
| 需要見込み(自社小売分) a                           | 60.3  | 191.5  | 729.0                 | 372.1        | 0.0    | 80.7  | 405.0  | 149.4  | 83.2  | 261.1  |
| 需要見込み(他社卸分) b                            | 7.1   | 23.5   | 21.4                  | 6.3          | 792.0  | 15.4  | 88.5   | 12.1   | 18.7  | 7.6    |
| 需要（揚水動力等） c                              | 0.0   | 0.8    | 15.8                  | 0.0          | 0.0    | 0.0   | 16.2   | 5.9    | 2.4   | 1.9    |
| ⑤出力制約                                    | 18.6  | 7.2    | 82.5                  | 37.5         | 0.8    | 0.1   | 0.6    | 29.3   | 12.3  | 44.1   |
| ⑥予備力                                     | 0.0   | 0.0    | 0.0                   | 1.5          | 0.0    | 0.0   | 4.0    | 0.0    | 0.0   | 2.6    |
| ⑦入札可能量（供給力－自社小売需要等－出力制約－予備率）<br>=③-④-⑤-⑥ | 6.6   | 63.8   | -60.6                 | -4.3         | 176.0  | 28.1  | 4.7    | 28.9   | 8.5   | 47.2   |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①                       | 0.0   | 0.0    | -60.6                 | -34.0        | 0.0    | 0.0   | 0.0    | -0.6   | 0.0   | 0.2    |
|                                          |       |        |                       |              |        |       |        |        |       |        |
| 需要見込み（自社小売分 スポット時点） A                    | 60.30 | 191.50 | 728.98                | 372.12       | －(対象外) | 80.71 | 404.96 | 149.40 | 84.44 | 261.05 |
| 需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B                   | 60.03 | 191.49 | 722.11                | 372.32       | －(対象外) | 80.84 | 406.21 | 149.33 | 84.45 | 263.45 |
| 需要見込み（自社小売分 GC時点） C                      | 60.66 | 191.48 | 719.09                | 368.07       | －(対象外) | 80.24 | 406.21 | 148.98 | 84.82 | 263.45 |
| 需要実績（自社小売分 速報値） D                        | 61.85 | 187.15 | 722.51                | 363.81       | －(対象外) | 78.90 | 397.31 | 145.51 | 83.75 | 261.39 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値)<br>=(A-D)/D     | -2.5% | 2.3%   | 0.9%                  | 2.3%         | －(対象外) | 2.3%  | 1.9%   | 2.7%   | 0.8%  | -0.1%  |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値)<br>=(C-D)/D       | -1.9% | 2.3%   | -0.5%                 | 1.2%         | －(対象外) | 1.7%  | 2.2%   | 2.4%   | 1.3%  | 0.8%   |

※ 1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの  
※ 2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。  
※ 3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。  
※ 4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の日毎の合計値より算出  
※ 5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。  
（出典）各社提出データより事務局作成

2024年7月30日(火)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】  
・システムプライス最高値：30.00円/kWh（16時～17時、17時半～19時）

| (単位：GWh)                                 | 北海道電力 | 東北電力   | 東京電力<br>エナジー<br>パートナー | 中部電力<br>ミライズ | JERA    | 北陸電力  | 関西電力   | 中国電力   | 四国電力  | 九州電力   |
|------------------------------------------|-------|--------|-----------------------|--------------|---------|-------|--------|--------|-------|--------|
| ①売り入札量（※1）=a-b-c                         | 9.7   | 75.5   | 0.0                   | 31.0         | 160.0   | 31.4  | 4.3    | 42.4   | 13.1  | 30.4   |
| 売り入札総量 a                                 | 10.0  | 83.6   | 50.0                  | 32.9         | 160.0   | 43.3  | 28.6   | 43.2   | 27.2  | 33.0   |
| GB高値買い入札量 b（2023.10.1～GB休止中）             | 0.0   | 0.0    | 0.0                   | 0.0          | 0.0     | 0.0   | 0.0    | 0.0    | 0.0   | 0.0    |
| 間接オークション等売り入札量（※2） c                     | 0.3   | 8.1    | 50.0                  | 1.9          | 0.0     | 11.9  | 24.2   | 0.8    | 14.1  | 2.6    |
| ②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c             | 16.0  | 0.0    | 57.0                  | 22.9         | 1.5     | 0.0   | 106.6  | 2.3    | 1.0   | 0.4    |
| 買い約定量 a                                  | 16.0  | 5.1    | 107.6                 | 24.2         | 1.5     | 11.2  | 112.2  | 30.4   | 14.3  | 0.4    |
| GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）               | 0.0   | 0.0    | 0.0                   | 0.0          | 0.0     | 0.0   | 0.0    | 0.0    | 0.0   | 0.0    |
| 間接オークション買い約定量 c                          | 0.0   | 5.1    | 50.6                  | 1.3          | 0.0     | 11.2  | 5.6    | 28.2   | 13.3  | 0.0    |
| ③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）                 | 95.4  | 303.4  | 825.3                 | 430.1        | 1,002.1 | 124.1 | 524.4  | 241.7  | 125.5 | 361.8  |
| 出力停止等                                    | 109.4 | 139.2  | 26.8                  | 0.0          | 324.9   | 60.4  | 166.4  | 73.2   | 15.0  | 84.2   |
| ④自社小売需要等=a+b+c                           | 68.3  | 221.3  | 785.6                 | 382.3        | 841.3   | 92.7  | 514.8  | 169.6  | 102.2 | 285.2  |
| 需要見込み(自社小売分) a                           | 61.9  | 196.6  | 728.2                 | 375.7        | 0.0     | 77.2  | 407.3  | 151.9  | 81.1  | 266.8  |
| 需要見込み(他社卸分) b                            | 6.4   | 23.5   | 21.4                  | 6.6          | 841.3   | 15.5  | 88.5   | 12.1   | 18.8  | 7.3    |
| 需要（揚水動力等） c                              | 0.0   | 1.3    | 35.9                  | 0.0          | 0.0     | 0.0   | 19.1   | 5.5    | 2.4   | 11.1   |
| ⑤出力制約                                    | 17.5  | 6.6    | 82.7                  | 55.0         | 0.8     | 0.0   | 1.1    | 30.1   | 10.2  | 43.3   |
| ⑥予備力                                     | 0.0   | 0.0    | 0.0                   | 1.5          | 0.0     | 0.0   | 4.1    | 0.0    | 0.0   | 2.8    |
| ⑦入札可能量（供給力－自社小売需要等－出力制約－予備率）<br>=③-④-⑤-⑥ | 9.7   | 75.5   | -43.1                 | -8.7         | 160.0   | 31.4  | 4.3    | 42.0   | 13.1  | 30.6   |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①                       | 0.0   | 0.0    | -43.1                 | -39.7        | 0.0     | 0.0   | 0.0    | -0.4   | 0.0   | 0.2    |
|                                          |       |        |                       |              |         |       |        |        |       |        |
| 需要見込み（自社小売分 スポット時点） A                    | 61.86 | 196.59 | 728.25                | 375.69       | －(対象外)  | 77.23 | 407.25 | 151.90 | 82.38 | 266.80 |
| 需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B                   | 61.91 | 199.41 | 738.16                | 375.65       | －(対象外)  | 77.71 | 412.00 | 152.57 | 85.92 | 266.80 |
| 需要見込み（自社小売分 GC時点） C                      | 62.13 | 199.41 | 725.69                | 376.18       | －(対象外)  | 78.06 | 411.08 | 151.73 | 85.67 | 266.50 |
| 需要実績（自社小売分 速報値） D                        | 62.58 | 197.78 | 709.37                | 376.44       | －(対象外)  | 77.47 | 401.62 | 147.53 | 84.45 | 266.19 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値)<br>=(A-D)/D     | -1.2% | -0.6%  | 2.7%                  | -0.2%        | －(対象外)  | -0.3% | 1.4%   | 3.0%   | -2.4% | 0.2%   |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値)<br>=(C-D)/D       | -0.7% | 0.8%   | 2.3%                  | -0.1%        | －(対象外)  | 0.8%  | 2.4%   | 2.8%   | 1.4%  | 0.1%   |

※ 1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの  
※ 2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。  
※ 3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。  
※ 4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の日毎の合計値より算出  
※ 5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。  
（出典）各社提出データより事務局作成

2024年7月31日(水)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】  
・システムプライス最高値：30.00円/kWh（16時半～17時）

| (単位：GWh)                                 | 北海道電力 | 東北電力   | 東京電力<br>エナジー<br>パートナー | 中部電力<br>ミライズ | JERA    | 北陸電力  | 関西電力   | 中国電力   | 四国電力  | 九州電力   |
|------------------------------------------|-------|--------|-----------------------|--------------|---------|-------|--------|--------|-------|--------|
| ①売り入札量（※1）=a-b-c                         | 12.1  | 77.7   | 0.0                   | 38.1         | 187.6   | 28.8  | 5.4    | 37.7   | 9.9   | 46.4   |
| 売り入札総量 a                                 | 12.4  | 85.9   | 50.0                  | 39.9         | 187.6   | 40.8  | 29.6   | 38.5   | 24.0  | 49.5   |
| GB高値買い入札量 b（2023.10.1～GB休止中）             | 0.0   | 0.0    | 0.0                   | 0.0          | 0.0     | 0.0   | 0.0    | 0.0    | 0.0   | 0.0    |
| 間接オークション等売り入札量（※2） c                     | 0.3   | 8.3    | 50.0                  | 1.8          | 0.0     | 12.0  | 24.2   | 0.8    | 14.1  | 3.1    |
| ②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c             | 14.2  | 2.6    | 47.9                  | 24.0         | 1.5     | 0.0   | 80.3   | 4.0    | 3.9   | 0.0    |
| 買い約定量 a                                  | 14.2  | 7.9    | 98.5                  | 25.3         | 1.5     | 11.2  | 89.8   | 34.1   | 19.0  | 0.0    |
| GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）               | 0.0   | 0.0    | 0.0                   | 0.0          | 0.0     | 0.0   | 0.0    | 0.0    | 0.0   | 0.0    |
| 間接オークション買い約定量 c                          | 0.0   | 5.3    | 50.6                  | 1.3          | 0.0     | 11.2  | 9.6    | 30.0   | 15.1  | 0.0    |
| ③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）                 | 99.3  | 300.7  | 830.3                 | 429.2        | 1,037.9 | 127.3 | 517.4  | 237.6  | 129.8 | 377.3  |
| 出力停止等                                    | 106.3 | 145.9  | 23.7                  | 0.0          | 289.6   | 63.0  | 173.4  | 77.2   | 15.0  | 68.3   |
| ④自社小売需要等=a+b+c                           | 67.4  | 217.1  | 763.9                 | 384.5        | 848.7   | 98.4  | 507.2  | 169.8  | 102.1 | 282.8  |
| 需要見込み(自社小売分) a                           | 61.0  | 192.7  | 703.5                 | 377.9        | 0.0     | 82.9  | 401.7  | 153.0  | 82.2  | 266.2  |
| 需要見込み(他社卸分) b                            | 6.4   | 23.4   | 21.5                  | 6.6          | 848.7   | 15.5  | 88.5   | 12.1   | 19.1  | 8.0    |
| 需要（揚水動力等） c                              | 0.0   | 1.0    | 38.9                  | 0.0          | 0.0     | 0.0   | 17.0   | 4.7    | 0.8   | 8.6    |
| ⑤出力制約                                    | 19.8  | 5.9    | 85.4                  | 46.6         | 1.7     | 0.2   | 0.7    | 30.6   | 17.8  | 45.1   |
| ⑥予備力                                     | 0.0   | 0.0    | 0.0                   | 2.3          | 0.0     | 0.0   | 4.0    | 0.0    | 0.0   | 2.7    |
| ⑦入札可能量（供給力－自社小売需要等－出力制約－予備率）<br>=③-④-⑤-⑥ | 12.1  | 77.6   | -18.9                 | -4.3         | 187.6   | 28.8  | 5.4    | 37.2   | 9.9   | 46.6   |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①                       | 0.0   | 0.0    | -18.9                 | -42.4        | 0.0     | 0.0   | 0.0    | -0.4   | 0.0   | 0.2    |
|                                          |       |        |                       |              |         |       |        |        |       |        |
| 需要見込み（自社小売分 スポット時点） A                    | 61.04 | 192.69 | 703.51                | 377.91       | －(対象外)  | 82.87 | 401.71 | 152.99 | 83.50 | 266.15 |
| 需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B                   | 61.23 | 193.18 | 694.81                | 379.19       | －(対象外)  | 81.79 | 401.71 | 152.24 | 83.98 | 266.15 |
| 需要見込み（自社小売分 GC時点） C                      | 61.41 | 193.18 | 705.90                | 377.37       | －(対象外)  | 80.69 | 401.71 | 151.00 | 84.28 | 266.15 |
| 需要実績（自社小売分 速報値） D                        | 61.53 | 190.41 | 687.21                | 372.18       | －(対象外)  | 78.93 | 393.10 | 147.74 | 84.48 | 265.97 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値)<br>=(A-D)/D     | -0.8% | 1.2%   | 2.4%                  | 1.5%         | －(対象外)  | 5.0%  | 2.2%   | 3.6%   | -1.2% | 0.1%   |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値)<br>=(C-D)/D       | -0.2% | 1.5%   | 2.7%                  | 1.4%         | －(対象外)  | 2.2%  | 2.2%   | 2.2%   | -0.2% | 0.1%   |

※ 1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの  
※ 2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。  
※ 3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。  
※ 4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の日毎の合計値より算出  
※ 5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。  
（出典）各社提出データより事務局作成

2024年8月1日(木)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】  
・システムプライス最高値：32.00円/kWh（18時半～19時）

| (単位：GWh)                                 | 北海道電力 | 東北電力   | 東京電力<br>エナジー<br>パートナー | 中部電力<br>ミライズ | JERA    | 北陸電力  | 関西電力   | 中国電力   | 四国電力  | 九州電力   |
|------------------------------------------|-------|--------|-----------------------|--------------|---------|-------|--------|--------|-------|--------|
| ①売り入札量（※1）=a-b-c                         | 12.9  | 68.5   | 0.0                   | 32.1         | 213.2   | 31.3  | 7.9    | 38.6   | 4.9   | 45.9   |
| 売り入札総量 a                                 | 13.5  | 77.4   | 49.9                  | 33.5         | 213.2   | 42.2  | 32.1   | 39.4   | 18.8  | 56.5   |
| GB高値買い入札量 b（2023.10.1～GB休止中）             | 0.0   | 0.0    | 0.0                   | 0.0          | 0.0     | 0.0   | 0.0    | 0.0    | 0.0   | 0.0    |
| 間接オークション等売り入札量（※2） c                     | 0.6   | 8.9    | 49.9                  | 1.4          | 0.0     | 10.9  | 24.2   | 0.8    | 13.9  | 10.7   |
| ②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c             | 15.6  | 2.4    | 31.2                  | 27.9         | 8.4     | 0.0   | 86.5   | 6.3    | 7.9   | 0.2    |
| 買い約定量 a                                  | 16.0  | 8.3    | 81.6                  | 29.3         | 8.4     | 11.0  | 102.4  | 37.6   | 24.2  | 0.2    |
| GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）               | 0.0   | 0.0    | 0.0                   | 0.0          | 0.0     | 0.0   | 0.0    | 0.0    | 0.0   | 0.0    |
| 間接オークション買い約定量 c                          | 0.3   | 5.9    | 50.4                  | 1.3          | 0.0     | 11.0  | 15.9   | 31.3   | 16.3  | 0.0    |
| ③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）                 | 104.6 | 298.1  | 796.6                 | 430.3        | 1,045.8 | 128.9 | 520.8  | 238.9  | 127.6 | 386.1  |
| 出力停止等                                    | 98.6  | 136.6  | 23.7                  | 0.0          | 305.0   | 61.8  | 174.2  | 77.3   | 15.1  | 68.7   |
| ④自社小売需要等=a+b+c                           | 69.2  | 221.5  | 714.1                 | 390.1        | 831.7   | 97.2  | 507.1  | 172.1  | 103.5 | 294.8  |
| 需要見込み(自社小売分) a                           | 61.7  | 200.7  | 676.1                 | 383.5        | 0.0     | 82.7  | 399.4  | 154.0  | 82.7  | 268.3  |
| 需要見込み(他社卸分) b                            | 7.5   | 20.8   | 21.5                  | 6.6          | 831.7   | 14.6  | 85.2   | 12.0   | 19.3  | 16.3   |
| 需要（揚水動力等） c                              | 0.0   | 0.0    | 16.5                  | 0.0          | 0.0     | 0.0   | 22.4   | 6.1    | 1.5   | 10.2   |
| ⑤出力制約                                    | 22.5  | 8.1    | 86.4                  | 47.4         | 1.0     | 0.4   | 1.9    | 29.4   | 19.2  | 42.5   |
| ⑥予備力                                     | 0.0   | 0.0    | 4.1                   | 2.1          | 0.0     | 0.0   | 4.0    | 0.0    | 0.0   | 2.8    |
| ⑦入札可能量（供給力－自社小売需要等－出力制約－予備率）<br>=③-④-⑤-⑥ | 12.9  | 68.5   | -8.0                  | -9.2         | 213.2   | 31.3  | 7.9    | 37.4   | 4.9   | 46.0   |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①                       | 0.0   | 0.0    | -8.0                  | -41.3        | 0.0     | 0.0   | 0.0    | -1.1   | 0.0   | 0.2    |
|                                          |       |        |                       |              |         |       |        |        |       |        |
| 需要見込み（自社小売分 スポット時点） A                    | 61.66 | 200.69 | 676.14                | 383.51       | －(対象外)  | 82.67 | 399.44 | 154.02 | 83.98 | 268.30 |
| 需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B                   | 62.14 | 196.34 | 668.35                | 382.89       | －(対象外)  | 82.67 | 403.81 | 153.17 | 84.31 | 268.85 |
| 需要見込み（自社小売分 GC時点） C                      | 62.37 | 194.31 | 672.64                | 369.19       | －(対象外)  | 81.14 | 403.81 | 152.01 | 84.47 | 268.55 |
| 需要実績（自社小売分 速報値） D                        | 63.62 | 189.82 | 666.28                | 367.12       | －(対象外)  | 79.98 | 399.23 | 148.61 | 84.55 | 275.52 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値)<br>=(A-D)/D     | -3.1% | 5.7%   | 1.5%                  | 4.5%         | －(対象外)  | 3.4%  | 0.1%   | 3.6%   | -0.7% | -2.6%  |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値)<br>=(C-D)/D       | -2.0% | 2.4%   | 1.0%                  | 0.6%         | －(対象外)  | 1.5%  | 1.1%   | 2.2%   | -0.1% | -2.5%  |

※ 1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの  
※ 2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。  
※ 3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。  
※ 4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の日毎の合計値より算出  
※ 5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。  
（出典）各社提出データより事務局作成

2024年8月2日(金)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】  
・中部/北陸/関西/中国/四国/九州エリアプライス最高値：35.64円/kWh（16時半～19時半）  
・（参考）システムプライス最高値：22.00円/kWh（18時～18時半）

| (単位：GWh)                                 | 中部電力<br>ミライズ | JERA   | 北陸電力  | 関西電力   | 中国電力   | 四国電力  | 九州電力   |
|------------------------------------------|--------------|--------|-------|--------|--------|-------|--------|
| ①売り入札量（※1）=a-b-c                         | 30.6         | 77.6   | 28.8  | 6.2    | 40.8   | 2.7   | 47.3   |
| 売り入札総量 a                                 | 32.1         | 77.6   | 39.7  | 30.4   | 41.9   | 16.7  | 58.0   |
| GB高値買い入札量 b（2023.10.1～GB休止中）             | 0.0          | 0.0    | 0.0   | 0.0    | 0.0    | 0.0   | 0.0    |
| 間接オークション等売り入札量（※2） c                     | 1.4          | 0.0    | 10.9  | 24.2   | 1.1    | 13.9  | 10.7   |
| ②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い） =a-b-c            | 16.4         | 0.0    | 0.0   | 91.4   | 4.3    | 9.8   | 0.0    |
| 買い約定量 a                                  | 17.7         | 0.0    | 11.0  | 107.3  | 35.6   | 26.1  | 0.0    |
| GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）               | 0.0          | 0.0    | 0.0   | 0.0    | 0.0    | 0.0   | 0.0    |
| 間接オークション買い約定量 c                          | 1.3          | 0.0    | 11.0  | 15.9   | 31.3   | 16.4  | 0.0    |
| ③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）                 | 429.8        | 403.7  | 126.7 | 527.5  | 242.7  | 126.3 | 388.4  |
| 出力停止等                                    | 0.0          | 130.4  | 62.6  | 171.3  | 72.0   | 15.1  | 68.7   |
| ④自社小売需要等=a+b+c                           | 385.6        | 324.9  | 97.6  | 515.3  | 170.1  | 103.9 | 295.4  |
| 需要見込み(自社小売分) a                           | 379.0        | 0.0    | 83.0  | 407.8  | 152.1  | 83.3  | 268.2  |
| 需要見込み(他社卸分) b                            | 6.6          | 324.9  | 14.6  | 85.2   | 12.0   | 19.3  | 16.3   |
| 需要（揚水動力等） c                              | 0.0          | 0.0    | 0.0   | 22.3   | 5.9    | 1.4   | 10.9   |
| ⑤出力制約                                    | 37.4         | 1.2    | 0.3   | 2.0    | 32.7   | 19.6  | 42.9   |
| ⑥予備力                                     | 2.5          | 0.0    | 0.0   | 4.1    | 0.0    | 0.0   | 2.7    |
| ⑦入札可能量（供給力－自社小売需要等－出力制約－予備率）<br>=③-④-⑤-⑥ | 4.3          | 77.6   | 28.8  | 6.2    | 39.9   | 2.7   | 47.4   |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①                       | -26.4        | 0.0    | 0.0   | 0.0    | -0.9   | 0.0   | 0.1    |
|                                          |              |        |       |        |        |       |        |
| 需要見込み（自社小売分 スポット時点） A                    | 379.01       | －(対象外) | 83.03 | 407.77 | 152.09 | 84.62 | 268.15 |
| 需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B                   | 370.54       | －(対象外) | 81.78 | 407.88 | 152.09 | 84.59 | 269.50 |
| 需要見込み（自社小売分 GC時点） C                      | 371.76       | －(対象外) | 82.20 | 407.87 | 152.59 | 85.13 | 272.75 |
| 需要実績（自社小売分 速報値） D                        | 373.77       | －(対象外) | 82.76 | 410.59 | 152.36 | 85.36 | 278.84 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値)<br>=(A-D)/D     | 1.4%         | －(対象外) | 0.3%  | -0.7%  | -0.2%  | -0.9% | -3.8%  |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値)<br>=(C-D)/D       | -0.5%        | －(対象外) | -0.7% | -0.7%  | 0.2%   | -0.3% | -2.2%  |

※ 1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（クロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの  
※ 2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。  
※ 3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。  
※ 4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の日毎の合計値より算出  
※ 5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。  
（出典）各社提出データより事務局作成