

10月11日(月)受渡分 各社提出データ

| (単位：GWh) | 北海道電力 | 東北電力 | 東京電力 エナジー パートナー | 中部電力 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 | 25.2 | 20.7 | 149.3 | 12.2 | 35.8 | 6.5 | 79.8 | 16.1 | 0.9 | 59.9 |
| 売り入札総量 a | 27.7 | 42.0 | 193.8 | 45.9 | 35.8 | 30.7 | 80.7 | 39.5 | 17.3 | 93.5 |
| GB高値買い入札量 b | 1.7 | 9.0 | 7.0 | 32.6 | 0.0 | 7.9 | 0.0 | 22.2 | 6.3 | 21.9 |
| 間接オークション等売り入札量(※2) c | 0.8 | 12.3 | 37.5 | 1.2 | 0.0 | 16.3 | 0.9 | 1.2 | 10.1 | 11.7 |
| ②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c | 0.0 | 10.2 | 1.4 | 29.2 | 35.6 | 11.3 | 0.5 | 0.7 | 4.5 | 0.0 |
| 買い約定量 a | 3.9 | 38.9 | 76.2 | 64.6 | 35.6 | 22.5 | 68.4 | 61.3 | 24.2 | 76.5 |
| GB買い約定量 b | 3.0 | 14.4 | 37.3 | 34.1 | 0.0 | 9.3 | 57.0 | 36.1 | 6.3 | 70.5 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.8 | 14.4 | 37.5 | 1.3 | 0.0 | 1.9 | 10.9 | 24.5 | 13.5 | 6.0 |
| ③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの) | 95.5 | 217.6 | 759.1 | 333.8 | 818.4 | 96.0 | 387.5 | 186.2 | 80.9 | 301.2 |
| 出力停止等 | 99.3 | 220.0 | 56.2 | 0.0 | 739.4 | 83.6 | 231.7 | 107.6 | 28.3 | 160.7 |
| ④自社小売需要等 = a+b+c | 58.7 | 191.9 | 542.6 | 299.7 | 764.8 | 99.6 | 299.8 | 148.6 | 74.3 | 230.0 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 54.2 | 175.9 | 486.9 | 294.2 | 0.0 | 81.5 | 272.2 | 131.1 | 63.3 | 212.0 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 4.5 | 14.5 | 32.5 | 5.6 | 764.8 | 18.0 | 27.5 | 14.7 | 11.0 | 13.7 |
| 需要(揚水動力等) c | 0.0 | 1.5 | 23.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 2.8 | 0.0 | 4.3 |
| ⑤出力制約 | 11.6 | 5.9 | 63.9 | 18.9 | 17.8 | 1.6 | 5.2 | 20.6 | 7.1 | 9.3 |
| ⑥予備力 | 0.0 | -0.9 | 3.3 | 2.9 | 0.0 | 0.0 | 2.7 | 1.3 | 0.6 | 1.9 |
| ⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥ | 25.2 | 20.7 | 149.3 | 12.2 | 35.8 | -5.2 | 79.8 | 15.7 | -1.1 | 60.0 |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-① | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | -11.7 | 0.0 | -0.4 | -2.0 | 0.1 |
| 需要見込み(自社小売分 スポット時点) A | 54.16 | 175.94 | 486.91 | 294.17 | -(対象外) | 81.54 | 272.24 | 131.05 | 63.3 | 212.00 |
| 需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B | 54.16 | 172.73 | 491.02 | 299.57 | -(対象外) | 81.54 | 272.31 | 131.05 | 63.3 | 211.35 |
| 需要見込み(自社小売分 GC時点) C | 54.75 | 173.56 | 487.46 | 295.32 | -(対象外) | 81.07 | 272.31 | 130.65 | 64.1 | 211.85 |
| 需要実績(自社小売分 速報値) D | 56.68 | 173.03 | 490.61 | 288.79 | -(対象外) | 79.91 | 275.19 | 129.55 | 64.9 | 212.89 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | -4.4% | 1.7% | -0.8% | 1.9% | -(対象外) | 2.0% | -1.1% | 1.2% | -2.4% | -0.4% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | -3.4% | 0.3% | -0.6% | 2.3% | -(対象外) | 1.5% | -1.0% | 0.9% | -1.1% | -0.5% |

※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(グロス・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

(出典) 各社提出データより事務局作成

10月12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: 50.00円/kWh(16時半~17時)

| (単位: GWh) | 北海道電力 | 東北電力 | 東京電力 エナジー パートナー | 中部電力 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 | 29.2 | 15.3 | 118.9 | 11.1 | 48.5 | 11.7 | 80.5 | 8.1 | 0.9 | 50.2 |
| 売り入札総量 a | 35.4 | 39.4 | 173.2 | 44.6 | 48.5 | 30.9 | 81.4 | 27.8 | 17.1 | 93.3 |
| GB高値買い入札量 b | 5.3 | 12.3 | 17.0 | 32.3 | 0.0 | 2.9 | 0.0 | 18.4 | 6.3 | 31.4 |
| 間接オークション等売り入札量(※2) c | 0.8 | 11.8 | 37.3 | 1.2 | 0.0 | 16.3 | 0.9 | 1.3 | 9.9 | 11.7 |
| ②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c | 0.0 | 10.7 | 1.4 | 30.0 | 52.7 | 10.6 | 0.1 | 1.7 | 3.1 | 0.0 |
| 買い約定量 a | 7.1 | 39.1 | 74.2 | 64.3 | 52.7 | 15.9 | 55.2 | 49.9 | 22.7 | 73.7 |
| GB買い約定量 b | 6.2 | 14.4 | 35.5 | 32.9 | 0.0 | 3.5 | 44.2 | 23.4 | 6.3 | 67.7 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.8 | 14.0 | 37.3 | 1.4 | 0.0 | 1.9 | 10.9 | 24.7 | 13.4 | 6.0 |
| ③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの) | 98.7 | 210.7 | 735.4 | 352.1 | 858.8 | 101.9 | 392.2 | 201.0 | 83.4 | 290.0 |
| 出力停止等 | 99.2 | 218.8 | 43.1 | 0.0 | 699.0 | 77.3 | 230.9 | 88.5 | 27.4 | 169.3 |
| ④自社小売需要等 = a+b+c | 58.5 | 193.9 | 528.7 | 318.5 | 794.6 | 100.8 | 305.6 | 154.9 | 77.1 | 227.1 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 54.1 | 175.6 | 474.5 | 312.7 | 0.0 | 82.8 | 277.3 | 131.9 | 66.2 | 213.1 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 4.4 | 16.6 | 36.1 | 5.8 | 794.6 | 18.0 | 28.3 | 15.3 | 10.9 | 13.7 |
| 需要(揚水動力等) c | 0.0 | 1.7 | 18.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 7.8 | 0.0 | 0.3 |
| ⑤出力制約 | 11.0 | 2.6 | 84.7 | 19.4 | 15.7 | 0.0 | 3.4 | 37.2 | 7.1 | 10.5 |
| ⑥予備力 | 0.1 | -1.1 | 3.1 | 3.1 | 0.0 | 0.0 | 2.8 | 1.3 | 0.7 | 2.1 |
| ⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥ | 29.2 | 15.3 | 118.9 | 11.1 | 48.5 | 1.1 | 80.5 | 7.5 | -1.4 | 50.2 |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-① | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | -10.6 | 0.0 | -0.6 | -2.3 | 0.1 |
| 需要見込み(自社小売分 スポット時点) A | 54.08 | 175.61 | 474.54 | 312.73 | -(対象外) | 82.77 | 277.31 | 131.85 | 66.2 | 213.05 |
| 需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B | 54.08 | 175.18 | 485.35 | 306.83 | -(対象外) | 82.58 | 278.23 | 132.22 | 66.6 | 212.90 |
| 需要見込み(自社小売分 GC時点) C | 53.70 | 176.15 | 479.71 | 305.46 | -(対象外) | 81.57 | 277.74 | 128.96 | 66.2 | 214.55 |
| 需要実績(自社小売分 速報値) D | 54.79 | 176.01 | 479.78 | 314.83 | -(対象外) | 81.95 | 278.38 | 129.59 | 67.0 | 218.02 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | -1.3% | -0.2% | -1.1% | -0.7% | -(対象外) | 1.0% | -0.4% | 1.7% | -1.3% | -2.3% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | -2.0% | 0.1% | 0.0% | -3.0% | -(対象外) | -0.5% | -0.2% | -0.5% | -1.2% | -1.6% |

※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(グロス・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

(出典) 各社提出データより事務局作成

10月13日(水)受渡分 各社提出データ

| (単位：GWh) | 北海道電力 | 東北電力 | 東京電力 エナジー パートナー | 中部電力 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 | 28.3 | 15.2 | 103.6 | 19.5 | 33.0 | 12.1 | 90.6 | 2.9 | 1.4 | 49.8 |
| 売り入札総量 a | 34.8 | 39.1 | 167.5 | 53.0 | 33.0 | 31.3 | 91.5 | 25.9 | 17.2 | 93.3 |
| GB高値買い入札量 b | 5.7 | 12.3 | 26.6 | 32.3 | 0.0 | 3.0 | 0.0 | 21.7 | 5.8 | 31.8 |
| 間接オークション等売り入札量(※2) c | 0.8 | 11.6 | 37.3 | 1.2 | 0.0 | 16.2 | 0.9 | 1.3 | 9.9 | 11.7 |
| ②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c | 0.0 | 14.2 | 1.4 | 29.1 | 40.6 | 10.5 | 0.1 | 1.6 | 3.3 | 0.0 |
| 買い約定量 a | 6.8 | 42.4 | 84.9 | 63.1 | 40.6 | 15.5 | 70.5 | 49.3 | 22.6 | 73.0 |
| GB買い約定量 b | 6.0 | 14.4 | 46.2 | 32.6 | 0.0 | 3.2 | 59.6 | 23.0 | 5.8 | 67.0 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.8 | 13.8 | 37.3 | 1.4 | 0.0 | 1.9 | 10.9 | 24.7 | 13.5 | 6.0 |
| ③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの) | 99.2 | 207.9 | 732.0 | 347.7 | 855.4 | 100.0 | 396.6 | 193.8 | 85.4 | 295.0 |
| 出力停止等 | 98.3 | 220.8 | 43.6 | 0.0 | 702.4 | 77.9 | 226.6 | 98.2 | 25.8 | 162.9 |
| ④自社小売需要等 = a+b+c | 59.6 | 194.3 | 550.2 | 312.2 | 809.7 | 98.2 | 299.4 | 152.5 | 78.3 | 222.8 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 55.2 | 176.0 | 472.3 | 306.4 | 0.0 | 80.3 | 271.1 | 130.3 | 67.2 | 208.1 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 4.4 | 16.7 | 35.9 | 5.8 | 809.7 | 17.9 | 28.4 | 15.5 | 10.9 | 14.2 |
| 需要(揚水動力等) c | 0.0 | 1.7 | 42.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 6.7 | 0.3 | 0.5 |
| ⑤出力制約 | 11.2 | 2.5 | 75.2 | 13.0 | 12.7 | 0.1 | 3.8 | 37.6 | 6.8 | 20.1 |
| ⑥予備力 | 0.1 | -4.0 | 3.0 | 3.1 | 0.0 | 0.0 | 2.7 | 1.3 | 0.7 | 2.1 |
| ⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥ | 28.3 | 15.2 | 103.6 | 19.5 | 33.0 | 1.6 | 90.6 | 2.4 | -0.4 | 49.9 |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-① | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | -10.5 | 0.0 | -0.4 | -1.8 | 0.1 |
| 需要見込み(自社小売分 スポット時点) A | 55.18 | 175.96 | 472.28 | 306.40 | -(対象外) | 80.30 | 271.09 | 130.32 | 67.2 | 208.10 |
| 需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B | 55.18 | 175.82 | 467.63 | 305.89 | -(対象外) | 80.86 | 273.25 | 130.47 | 67.5 | 213.15 |
| 需要見込み(自社小売分 GC時点) C | 53.98 | 176.46 | 463.74 | 305.21 | -(対象外) | 80.99 | 273.25 | 129.92 | 67.1 | 216.00 |
| 需要実績(自社小売分 速報値) D | 55.04 | 175.28 | 466.55 | 302.79 | -(対象外) | 81.41 | 274.06 | 129.66 | 66.8 | 213.41 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | 0.3% | 0.4% | 1.2% | 1.2% | -(対象外) | -1.4% | -1.1% | 0.5% | 0.5% | -2.5% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | -1.9% | 0.7% | -0.6% | 0.8% | -(対象外) | -0.5% | -0.3% | 0.2% | 0.4% | 1.2% |

※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(グロス・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

(出典) 各社提出データより事務局作成

10月14日(木)受渡分 各社提出データ

| (単位：GWh) | 北海道電力 | 東北電力 | 東京電力 エナジー パートナー | 中部電力 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 | 29.0 | 17.7 | 130.5 | 13.9 | 42.8 | 13.3 | 101.6 | 24.3 | 6.0 | 58.2 |
| 売り入札総量 a | 33.3 | 40.3 | 169.6 | 47.3 | 42.8 | 30.9 | 102.5 | 41.5 | 17.8 | 93.7 |
| GB高値買い入札量 b | 3.4 | 10.3 | 1.7 | 32.3 | 0.0 | 1.4 | 0.0 | 16.1 | 2.0 | 23.9 |
| 間接オークション等売り入札量(※2) c | 0.8 | 12.3 | 37.3 | 1.2 | 0.0 | 16.2 | 0.9 | 1.2 | 9.9 | 11.7 |
| ②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c | 0.0 | 14.0 | 1.3 | 23.9 | 40.7 | 10.7 | 1.3 | 0.5 | 8.0 | 0.0 |
| 買い約定量 a | 4.7 | 42.9 | 81.1 | 59.5 | 40.7 | 19.5 | 90.8 | 63.8 | 23.3 | 53.7 |
| GB買い約定量 b | 3.9 | 14.4 | 42.4 | 34.4 | 0.0 | 6.9 | 78.7 | 38.7 | 2.0 | 47.7 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.8 | 14.5 | 37.3 | 1.3 | 0.0 | 1.8 | 10.9 | 24.6 | 13.4 | 6.0 |
| ③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの) | 98.9 | 216.7 | 747.4 | 337.3 | 337.9 | 103.3 | 408.0 | 202.5 | 92.2 | 306.3 |
| 出力停止等 | 98.3 | 219.1 | 44.3 | 0.0 | 243.5 | 77.7 | 224.3 | 97.9 | 20.7 | 162.9 |
| ④自社小売需要等 = a+b+c | 58.7 | 197.4 | 539.4 | 311.0 | 273.9 | 100.7 | 299.3 | 151.8 | 78.1 | 228.8 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 54.2 | 176.5 | 470.0 | 305.3 | 0.0 | 82.8 | 270.9 | 132.3 | 66.9 | 210.7 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 4.5 | 18.1 | 37.1 | 5.8 | 273.9 | 17.9 | 28.4 | 15.3 | 10.9 | 14.3 |
| 需要(揚水動力等) c | 0.0 | 2.7 | 32.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 4.2 | 0.3 | 3.8 |
| ⑤出力制約 | 11.0 | 2.2 | 74.4 | 9.4 | 21.3 | 0.0 | 4.4 | 25.5 | 7.8 | 18.6 |
| ⑥予備力 | 0.1 | -0.6 | 3.0 | 3.0 | 0.0 | 0.0 | 2.7 | 1.3 | 0.7 | 2.1 |
| ⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥ | 29.0 | 17.7 | 130.5 | 13.9 | 42.8 | 2.6 | 101.6 | 23.8 | 5.7 | 56.7 |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-① | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | -10.8 | 0.0 | -0.4 | -0.3 | -1.4 |
| 需要見込み(自社小売分 スポット時点) A | 54.20 | 176.55 | 470.02 | 305.27 | -(対象外) | 82.75 | 270.94 | 132.26 | 66.9 | 210.70 |
| 需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B | 54.20 | 177.48 | 461.38 | 303.63 | -(対象外) | 82.75 | 270.44 | 132.26 | 66.8 | 212.20 |
| 需要見込み(自社小売分 GC時点) C | 53.31 | 177.45 | 459.89 | 299.26 | -(対象外) | 81.80 | 270.44 | 129.98 | 66.3 | 210.75 |
| 需要実績(自社小売分 速報値) D | 56.25 | 174.99 | 462.85 | 294.80 | -(対象外) | 80.72 | 269.14 | 127.67 | 65.0 | 206.08 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | -3.6% | 0.9% | 1.6% | 3.6% | -(対象外) | 2.5% | 0.7% | 3.6% | 3.0% | 2.2% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | -5.2% | 1.4% | -0.6% | 1.5% | -(対象外) | 1.3% | 0.5% | 1.8% | 2.1% | 2.3% |

※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(グロス・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

(出典) 各社提出データより事務局作成

10月15日(金)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(17時~18時半)

| (単位: GWh) | 北海道電力 | 東北電力 | 東京電力 エナジー パートナー | 中部電力 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 | 28.5 | 19.2 | 127.2 | 11.9 | 54.5 | 12.8 | 103.1 | 19.6 | 6.8 | 55.0 |
| 売り入札総量 a | 33.8 | 39.1 | 184.3 | 45.7 | 54.5 | 30.8 | 104.1 | 41.5 | 17.4 | 92.6 |
| GB高値買い入札量 b | 4.3 | 8.8 | 19.6 | 32.5 | 0.0 | 1.7 | 0.0 | 20.7 | 0.7 | 25.9 |
| 間接オークション等売り入札量(※2) c | 1.0 | 11.1 | 37.4 | 1.3 | 0.0 | 16.2 | 0.9 | 1.2 | 9.9 | 11.7 |
| ②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c | 0.0 | 13.3 | 1.3 | 23.7 | 25.0 | 10.7 | 7.2 | 5.3 | 11.9 | 0.0 |
| 買い約定量 a | 6.2 | 41.0 | 84.8 | 60.4 | 25.0 | 17.1 | 104.5 | 60.5 | 22.1 | 42.7 |
| GB買い約定量 b | 5.3 | 14.4 | 46.1 | 35.2 | 0.0 | 4.6 | 85.4 | 39.0 | 0.7 | 36.7 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.8 | 13.3 | 37.4 | 1.5 | 0.0 | 1.8 | 11.8 | 16.3 | 9.5 | 6.0 |
| ③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの) | 99.5 | 216.8 | 740.5 | 326.7 | 339.8 | 102.2 | 407.7 | 194.7 | 96.2 | 303.8 |
| 出力停止等 | 97.7 | 219.8 | 44.3 | 0.0 | 241.5 | 77.4 | 216.7 | 98.7 | 14.8 | 162.9 |
| ④自社小売需要等 = a+b+c | 58.4 | 195.0 | 527.4 | 301.2 | 256.8 | 100.1 | 297.9 | 154.2 | 76.3 | 231.7 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 54.1 | 177.0 | 468.5 | 295.4 | 0.0 | 82.2 | 270.0 | 132.3 | 65.4 | 211.5 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 4.3 | 18.0 | 46.3 | 5.8 | 256.8 | 17.9 | 27.8 | 15.7 | 10.9 | 14.3 |
| 需要(揚水動力等) c | 0.0 | 0.0 | 12.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 6.2 | 0.0 | 5.9 |
| ⑤出力制約 | 12.5 | 3.1 | 82.8 | 10.7 | 28.5 | 0.0 | 4.0 | 20.6 | 12.5 | 17.4 |
| ⑥予備力 | 0.0 | -0.4 | 3.0 | 3.0 | 0.0 | 0.0 | 2.7 | 1.3 | 0.6 | 2.1 |
| ⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥ | 28.5 | 19.2 | 127.2 | 11.9 | 54.5 | 2.1 | 103.1 | 18.6 | 6.7 | 52.7 |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-① | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | -10.7 | 0.0 | -1.0 | -0.1 | -2.4 |
| 需要見込み(自社小売分 スポット時点) A | 54.13 | 177.01 | 468.53 | 295.40 | -(対象外) | 82.17 | 270.01 | 132.29 | 65.4 | 211.45 |
| 需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B | 54.12 | 177.41 | 465.56 | 295.28 | -(対象外) | 81.36 | 270.01 | 130.77 | 65.4 | 210.35 |
| 需要見込み(自社小売分 GC時点) C | 54.88 | 176.85 | 458.98 | 279.55 | -(対象外) | 81.04 | 269.41 | 128.26 | 65.0 | 206.75 |
| 需要実績(自社小売分 速報値) D | 57.14 | 173.76 | 463.76 | 276.23 | -(対象外) | 79.72 | 265.72 | 127.27 | 64.1 | 197.69 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | -5.3% | 1.9% | 1.0% | 6.9% | -(対象外) | 3.1% | 1.6% | 3.9% | 2.1% | 7.0% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | -3.9% | 1.8% | -1.0% | 1.2% | -(対象外) | 1.6% | 1.4% | 0.8% | 1.4% | 4.6% |

※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(グロス・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

(出典) 各社提出データより事務局作成