

8月22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 | 6.6 | 17.6 | 18.5 | 7.7 | 156.8 | 14.6 | 59.8 | 25.5 | 7.9 | 25.3 |
| 売り入札総量 a | 14.6 | 47.2 | 53.6 | 41.5 | 156.8 | 41.7 | 102.3 | 26.0 | 21.8 | 97.6 |
| GB高値買い入札量 b | 6.2 | 6.3 | 8.2 | 33.5 | 0.0 | 10.2 | 39.5 | 0.0 | 2.0 | 56.3 |
| 間接オークション等売り入札量(※2) c | 1.8 | 23.3 | 26.8 | 0.3 | 0.0 | 17.0 | 3.0 | 0.5 | 11.9 | 16.0 |
| ②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c | 9.2 | 9.0 | 4.2 | 22.9 | 73.8 | 0.0 | 26.2 | 1.0 | 4.1 | 2.6 |
| 買い約定量 a | 18.2 | 43.1 | 55.0 | 60.4 | 73.8 | 13.4 | 156.4 | 34.0 | 23.8 | 87.0 |
| GB買い約定量 b | 8.1 | 13.5 | 24.0 | 36.8 | 0.0 | 11.2 | 99.2 | 0.3 | 2.0 | 81.0 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.9 | 20.5 | 26.8 | 0.6 | 0.0 | 2.2 | 30.9 | 32.6 | 17.8 | 3.4 |
| ③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの) | 100.5 | 249.3 | 745.0 | 388.6 | 929.5 | 124.3 | 484.7 | 231.9 | 121.8 | 334.5 |
| 出力停止等 | 105.8 | 206.2 | 9.7 | 0.0 | 668.6 | 63.2 | 228.1 | 109.6 | 16.4 | 106.7 |
| ④自社小売需要等 = a+b+c | 73.2 | 229.8 | 614.6 | 349.7 | 744.9 | 105.5 | 399.3 | 170.2 | 94.0 | 282.8 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 65.1 | 194.0 | 500.5 | 333.2 | 0.0 | 88.0 | 342.3 | 147.7 | 82.4 | 252.9 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 8.2 | 35.2 | 101.1 | 16.5 | 744.9 | 17.4 | 57.0 | 18.2 | 11.6 | 28.4 |
| 需要(揚水動力等) c | 0.0 | 0.7 | 13.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 4.3 | 0.0 | 1.5 |
| ⑤出力制約 | 21.8 | 5.0 | 108.5 | 28.5 | 27.8 | 4.3 | 22.1 | 35.6 | 19.5 | 23.9 |
| ⑥予備力 | 0.0 | -3.1 | 3.3 | 2.7 | 0.0 | 0.0 | 3.4 | 1.5 | 0.8 | 2.5 |
| 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 | 5.5 | 17.5 | 18.5 | 7.7 | 156.8 | 14.6 | 59.8 | 24.6 | 7.5 | 25.3 |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-① | -1.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | -0.9 | -0.4 | 0.0 |
| 需要見込み(自社小売分 スポット時点) A | 65.08 | 193.98 | 500.49 | 333.18 | -(対象外) | 88.04 | 342.35 | 147.66 | 82.39 | 252.85 |
| 需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B | 65.08 | 193.94 | 506.84 | 335.13 | -(対象外) | 88.03 | 342.85 | 148.01 | 82.82 | 251.35 |
| 需要見込み(自社小売分 GC時点) C | 64.11 | 193.94 | 521.06 | 332.67 | -(対象外) | 88.81 | 342.85 | 151.68 | 82.42 | 250.65 |
| 需要実績(自社小売分 速報値) D | 62.76 | 198.73 | 533.18 | 328.47 | -(対象外) | 88.92 | 349.09 | 154.88 | 81.97 | 252.98 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | 3.7% | -2.4% | -6.1% | 1.4% | -(対象外) | -1.0% | -1.9% | -4.7% | 0.5% | -0.1% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | 2.2% | -2.4% | -2.3% | 1.3% | -(対象外) | -0.1% | -1.8% | -2.1% | 0.5% | -0.9% |

※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毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

8月23日(火)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 | 4.9 | 11.5 | 18.0 | 5.7 | 112.7 | 15.3 | 41.7 | 24.7 | 7.0 | 24.6 |
| 売り入札総量 a | 15.4 | 44.4 | 53.8 | 40.3 | 112.7 | 45.0 | 107.2 | 25.2 | 21.6 | 97.6 |
| GB高値買い入札量 b | 8.7 | 8.4 | 9.5 | 34.3 | 0.0 | 12.7 | 62.5 | 0.0 | 2.5 | 57.0 |
| 間接オークション等売り入札量(※2) c | 1.8 | 24.5 | 26.3 | 0.3 | 0.0 | 17.1 | 3.0 | 0.4 | 12.1 | 16.0 |
| ②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c | 6.1 | 16.6 | 4.4 | 21.6 | 65.1 | 0.0 | 31.8 | 0.6 | 2.3 | 0.8 |
| 買い約定量 a | 17.1 | 52.7 | 52.4 | 59.3 | 65.1 | 16.3 | 166.9 | 33.7 | 24.4 | 85.1 |
| GB買い約定量 b | 10.1 | 14.4 | 21.7 | 37.1 | 0.0 | 14.2 | 104.2 | 0.5 | 2.5 | 80.9 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.9 | 21.7 | 26.3 | 0.6 | 0.0 | 2.2 | 30.9 | 32.6 | 19.6 | 3.4 |
| ③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの) | 96.3 | 246.0 | 788.9 | 403.9 | 939.1 | 127.9 | 472.4 | 241.9 | 122.0 | 341.7 |
| 出力停止等 | 105.5 | 206.4 | 9.7 | 0.0 | 660.5 | 58.1 | 216.7 | 108.4 | 16.0 | 106.0 |
| ④自社小売需要等 = a+b+c | 73.3 | 236.7 | 658.7 | 367.4 | 808.5 | 110.5 | 420.2 | 178.2 | 96.8 | 290.5 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 65.1 | 199.7 | 542.1 | 350.6 | 0.0 | 92.7 | 359.3 | 154.0 | 84.0 | 257.9 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 8.2 | 35.4 | 101.6 | 16.8 | 808.5 | 17.5 | 60.7 | 18.3 | 11.6 | 28.4 |
| 需要(揚水動力等) c | 0.0 | 1.6 | 15.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 0.2 | 5.8 | 1.2 | 4.3 |
| ⑤出力制約 | 19.5 | 3.8 | 108.7 | 28.4 | 17.9 | 2.2 | 6.9 | 37.9 | 18.1 | 23.8 |
| ⑥予備力 | 0.0 | -6.0 | 3.6 | 2.4 | 0.0 | 0.0 | 3.6 | 1.5 | 0.8 | 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) =③-④-⑤-⑥ | 3.6 | 11.5 | 18.0 | 5.7 | 112.7 | 15.3 | 41.7 | 24.3 | 6.3 | 24.7 |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-① | -1.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | -0.4 | -0.7 | 0.1 |
| 需要見込み(自社小売分 スポット時点) A | 65.08 | 199.74 | 542.07 | 350.57 | -(対象外) | 92.70 | 359.30 | 154.04 | 84.03 | 257.85 |
| 需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B | 65.08 | 199.96 | 553.15 | 348.79 | -(対象外) | 93.47 | 359.30 | 157.29 | 83.60 | 252.85 |
| 需要見込み(自社小売分 GC時点) C | 65.52 | 201.77 | 568.18 | 348.85 | -(対象外) | 94.88 | 359.30 | 160.31 | 83.93 | 256.80 |
| 需要実績(自社小売分 速報値) D | 67.10 | 210.58 | 591.40 | 351.80 | -(対象外) | 95.46 | 363.15 | 160.97 | 84.30 | 255.27 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | -3.0% | -5.1% | -8.3% | -0.4% | -(対象外) | -2.9% | -1.1% | -4.3% | -0.3% | 1.0% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | -2.4% | -4.2% | -3.9% | -0.8% | -(対象外) | -0.6% | -1.1% | -0.4% | -0.4% | 0.6% |

※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毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

8月24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 | 8.4 | 12.2 | 18.3 | 7.3 | 89.4 | 22.4 | 31.5 | 22.1 | 8.9 | 25.7 |
| 売り入札総量 a | 16.5 | 43.2 | 56.4 | 40.7 | 89.4 | 46.8 | 108.7 | 22.4 | 23.6 | 97.6 |
| GB高値買い入札量 b | 6.2 | 6.5 | 11.0 | 33.2 | 0.0 | 7.5 | 74.3 | 0.0 | 2.6 | 55.9 |
| 間接オークション等売り入札量(※2) c | 1.8 | 24.4 | 27.1 | 0.3 | 0.0 | 16.9 | 3.0 | 0.3 | 12.0 | 16.0 |
| ②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c | 4.7 | 11.7 | 4.5 | 15.0 | 71.8 | 0.0 | 40.4 | 0.5 | 2.4 | 0.9 |
| 買い約定量 a | 15.8 | 47.3 | 53.8 | 48.9 | 71.8 | 10.1 | 177.0 | 33.3 | 24.5 | 85.2 |
| GB買い約定量 b | 10.1 | 14.0 | 22.2 | 33.2 | 0.0 | 7.9 | 105.7 | 0.3 | 2.6 | 80.8 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.9 | 21.6 | 27.1 | 0.7 | 0.0 | 2.2 | 30.9 | 32.5 | 19.5 | 3.4 |
| ③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの) | 100.7 | 250.0 | 797.9 | 408.6 | 927.3 | 128.4 | 475.1 | 239.0 | 121.9 | 340.2 |
| 出力停止等 | 105.3 | 206.0 | 9.7 | 0.0 | 662.3 | 57.8 | 231.7 | 108.5 | 16.0 | 97.2 |
| ④自社小売需要等 = a+b+c | 72.5 | 235.6 | 667.1 | 369.5 | 822.6 | 105.8 | 431.7 | 178.1 | 98.4 | 288.7 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 64.2 | 200.7 | 547.6 | 352.7 | 0.0 | 88.4 | 364.6 | 154.3 | 84.1 | 254.1 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 8.1 | 33.4 | 101.4 | 16.8 | 822.6 | 17.4 | 60.5 | 18.5 | 11.5 | 28.5 |
| 需要(揚水動力等) c | 0.2 | 1.5 | 18.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 6.7 | 5.2 | 2.7 | 6.1 |
| ⑤出力制約 | 21.0 | 4.8 | 108.9 | 29.1 | 15.4 | 0.2 | 8.2 | 37.7 | 15.8 | 23.1 |
| ⑥予備力 | 0.0 | -2.7 | 3.6 | 2.7 | 0.0 | 0.0 | 3.6 | 1.5 | 0.8 | 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) =③-④-⑤-⑥ | 7.1 | 12.2 | 18.3 | 7.3 | 89.4 | 22.4 | 31.5 | 21.7 | 6.9 | 25.8 |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-① | -1.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 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 | 64.22 | 200.73 | 547.61 | 352.74 | -(対象外) | 88.43 | 364.58 | 154.35 | 84.14 | 254.10 |
| 需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B | 64.22 | 201.14 | 552.85 | 352.09 | -(対象外) | 88.30 | 362.48 | 151.77 | 84.14 | 256.15 |
| 需要見込み(自社小売分 GC時点) C | 64.03 | 202.53 | 569.21 | 356.31 | -(対象外) | 87.84 | 362.48 | 150.74 | 82.71 | 250.80 |
| 需要実績(自社小売分 速報値) D | 63.29 | 193.49 | 585.24 | 363.76 | -(対象外) | 85.84 | 344.25 | 152.26 | 80.45 | 244.40 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | 1.5% | 3.7% | -6.4% | -3.0% | -(対象外) | 3.0% | 5.9% | 1.4% | 4.6% | 4.0% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | 1.2% | 4.7% | -2.7% | -2.0% | -(対象外) | 2.3% | 5.3% | -1.0% | 2.8% | 2.6% |

※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毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

8月25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 | 4.8 | 10.6 | 12.1 | 6.7 | 97.7 | 21.4 | 26.0 | 26.9 | 8.7 | 31.2 |
| 売り入札総量 a | 12.9 | 43.2 | 51.1 | 52.8 | 97.7 | 45.7 | 107.1 | 27.3 | 23.7 | 97.6 |
| GB高値買い入札量 b | 6.4 | 8.0 | 11.9 | 33.6 | 0.0 | 7.4 | 78.1 | 0.0 | 2.7 | 50.4 |
| 間接オークション等売り入札量(※2) c | 1.8 | 24.6 | 27.1 | 12.4 | 0.0 | 17.0 | 3.0 | 0.4 | 12.3 | 16.0 |
| ②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c | 4.7 | 14.7 | 9.3 | 15.2 | 77.7 | 0.0 | 55.2 | 0.8 | 3.5 | 1.1 |
| 買い約定量 a | 14.6 | 50.9 | 60.5 | 49.5 | 77.7 | 11.9 | 190.2 | 33.6 | 25.9 | 85.9 |
| GB買い約定量 b | 8.9 | 14.4 | 24.0 | 33.7 | 0.0 | 9.7 | 104.1 | 0.3 | 2.7 | 81.4 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.9 | 21.7 | 27.1 | 0.7 | 0.0 | 2.2 | 30.9 | 32.5 | 19.8 | 3.4 |
| ③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの) | 99.4 | 240.3 | 771.7 | 416.1 | 943.4 | 125.9 | 467.4 | 241.9 | 121.0 | 346.4 |
| 出力停止等 | 105.1 | 205.8 | 9.7 | 0.0 | 645.1 | 57.9 | 234.7 | 107.9 | 16.0 | 96.3 |
| ④自社小売需要等 = a+b+c | 73.9 | 230.5 | 646.3 | 381.0 | 836.2 | 104.3 | 427.9 | 176.9 | 98.6 | 287.6 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 65.8 | 193.7 | 516.3 | 347.2 | 0.0 | 86.6 | 358.9 | 152.2 | 83.8 | 254.9 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 8.2 | 35.2 | 101.2 | 33.8 | 836.2 | 17.5 | 59.8 | 18.5 | 11.5 | 28.5 |
| 需要(揚水動力等) c | 0.0 | 1.5 | 28.8 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 9.2 | 6.2 | 3.3 | 4.2 |
| ⑤出力制約 | 21.8 | 3.8 | 109.8 | 25.8 | 9.4 | 0.2 | 9.9 | 37.0 | 15.5 | 25.0 |
| ⑥予備力 | 0.0 | -4.5 | 3.4 | 2.6 | 0.0 | 0.0 | 3.6 | 1.5 | 0.8 | 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) =③-④-⑤-⑥ | 3.6 | 10.6 | 12.1 | 6.7 | 97.7 | 21.4 | 26.0 | 26.5 | 6.1 | 31.2 |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-① | -1.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | -0.4 | -2.6 | 0.1 |
| 需要見込み(自社小売分 スポット時点) A | 65.76 | 193.74 | 516.34 | 347.21 | -(対象外) | 86.62 | 358.90 | 152.19 | 83.75 | 254.90 |
| 需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B | 65.75 | 194.43 | 528.36 | 348.73 | -(対象外) | 85.01 | 340.85 | 151.67 | 83.30 | 253.15 |
| 需要見込み(自社小売分 GC時点) C | 63.65 | 190.91 | 522.59 | 341.12 | -(対象外) | 85.01 | 341.65 | 150.75 | 82.16 | 249.30 |
| 需要実績(自社小売分 速報値) D | 63.23 | 187.14 | 528.01 | 341.90 | -(対象外) | 84.82 | 345.77 | 151.05 | 80.54 | 239.77 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | 4.0% | 3.5% | -2.2% | 1.6% | -(対象外) | 2.1% | 3.8% | 0.8% | 4.0% | 6.3% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | 0.7% | 2.0% | -1.0% | -0.2% | -(対象外) | 0.2% | -1.2% | -0.2% | 2.0% | 4.0% |

※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毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

8月26日(金)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 | 4.6 | 9.9 | 16.0 | 9.7 | 88.7 | 25.8 | 47.4 | 16.9 | 11.8 | 38.9 |
| 売り入札総量 a | 12.5 | 43.8 | 53.6 | 55.1 | 88.7 | 49.6 | 105.4 | 17.3 | 26.6 | 97.6 |
| GB高値買い入札量 b | 6.1 | 9.4 | 10.6 | 33.0 | 0.0 | 6.8 | 55.0 | 0.0 | 2.1 | 42.7 |
| 間接オークション等売り入札量（※2）c | 1.8 | 24.6 | 27.1 | 12.4 | 0.0 | 16.9 | 3.0 | 0.4 | 12.7 | 16.0 |
| ②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c | 3.8 | 15.0 | 4.7 | 14.9 | 82.7 | 0.0 | 49.4 | 0.7 | 3.4 | 2.2 |
| 買い約定量 a | 13.0 | 51.2 | 54.6 | 48.6 | 82.7 | 14.5 | 182.7 | 34.6 | 25.8 | 87.0 |
| GB買い約定量 b | 8.2 | 14.4 | 22.8 | 33.1 | 0.0 | 12.3 | 102.4 | 1.4 | 2.1 | 81.4 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.9 | 21.8 | 27.1 | 0.7 | 0.0 | 2.2 | 30.8 | 32.5 | 20.2 | 3.4 |
| ③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの） | 95.2 | 239.5 | 783.1 | 417.7 | 944.2 | 128.2 | 477.7 | 228.0 | 122.6 | 345.7 |
| 出力停止等 | 104.4 | 206.0 | 9.7 | 0.0 | 645.2 | 57.8 | 229.2 | 118.3 | 16.0 | 96.3 |
| ④自社小売需要等=a+b+c | 72.6 | 230.1 | 656.9 | 378.8 | 842.1 | 102.1 | 413.0 | 172.2 | 97.0 | 278.8 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 64.5 | 193.0 | 538.2 | 344.9 | 0.0 | 84.6 | 353.1 | 148.1 | 81.6 | 249.9 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 8.1 | 35.3 | 101.2 | 33.8 | 842.1 | 17.4 | 59.9 | 18.4 | 11.5 | 28.5 |
| 需要（揚水動力等）c | 0.0 | 1.8 | 17.6 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.0 | 5.7 | 3.9 | 0.4 |
| ⑤出力制約 | 19.4 | 2.7 | 106.6 | 26.1 | 13.4 | 0.2 | 13.8 | 37.8 | 15.7 | 25.5 |
| ⑥予備力 | 0.0 | -3.1 | 3.6 | 3.1 | 0.0 | 0.0 | 3.5 | 1.5 | 0.8 | 2.5 |
| 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 | 3.2 | 9.9 | 16.0 | 9.7 | 88.7 | 25.8 | 47.4 | 16.5 | 9.1 | 38.9 |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-① | -1.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | -0.4 | -2.7 | 0.1 |
| | | | | | | | | | | |
| 需要見込み（自社小売分 スポット時点） A | 64.47 | 193.01 | 538.17 | 344.93 | -(対象外) | 84.61 | 353.07 | 148.08 | 81.62 | 249.90 |
| 需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B | 64.46 | 192.48 | 546.86 | 344.88 | -(対象外) | 84.32 | 346.15 | 146.13 | 81.62 | 245.10 |
| 需要見込み（自社小売分 GC時点） C | 64.65 | 191.81 | 552.28 | 343.13 | -(対象外) | 84.10 | 346.15 | 144.95 | 80.69 | 234.80 |
| 需要実績（自社小売分 速報値） D | 65.36 | 190.05 | 557.98 | 341.92 | -(対象外) | 83.73 | 339.70 | 146.72 | 77.67 | 227.78 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | -1.4% | 1.6% | -3.6% | 0.9% | -(対象外) | 1.1% | 3.9% | 0.9% | 5.1% | 9.7% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | -1.1% | 0.9% | -1.0% | 0.4% | -(対象外) | 0.4% | 1.9% | -1.2% | 3.9% | 3.1% |

※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(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毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

8月27日(土)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 | 13.6 | 25.5 | 14.8 | 10.3 | 126.4 | 14.7 | 53.9 | 32.2 | 11.3 | 64.6 |
| 売り入札総量 a | 17.6 | 49.4 | 52.0 | 55.8 | 126.4 | 42.2 | 90.2 | 32.3 | 23.8 | 105.5 |
| GB高値買い入札量 b | 3.3 | 4.5 | 11.0 | 32.8 | 0.0 | 12.3 | 34.0 | 0.0 | 1.4 | 25.0 |
| 間接オークション等売り入札量 (※2) c | 0.7 | 19.5 | 26.2 | 12.7 | 0.0 | 15.2 | 2.3 | 0.1 | 11.1 | 16.0 |
| ②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c | 7.4 | 8.3 | 6.3 | 16.1 | 68.4 | 1.5 | 43.9 | 3.7 | 5.8 | 6.1 |
| 買い約定量 a | 12.7 | 39.0 | 56.4 | 50.4 | 68.4 | 16.6 | 160.8 | 31.5 | 23.5 | 57.8 |
| GB買い約定量 b | 4.4 | 14.1 | 23.9 | 33.1 | 0.0 | 12.9 | 87.8 | 0.5 | 1.4 | 48.3 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.9 | 16.7 | 26.2 | 1.2 | 0.0 | 2.2 | 29.1 | 27.4 | 16.2 | 3.4 |
| ③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの) | 102.8 | 236.1 | 774.7 | 356.7 | 907.2 | 130.4 | 439.5 | 215.0 | 117.7 | 348.1 |
| 出力停止等 | 96.8 | 207.6 | 7.9 | 0.0 | 682.0 | 55.4 | 261.3 | 123.7 | 16.0 | 99.0 |
| ④自社小売需要等=a+b+c | 67.5 | 208.7 | 646.9 | 316.1 | 750.3 | 89.8 | 351.4 | 154.2 | 82.8 | 248.1 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 61.1 | 178.7 | 530.3 | 279.0 | 0.0 | 74.1 | 303.0 | 133.5 | 71.0 | 219.9 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 6.4 | 30.0 | 99.1 | 37.1 | 750.3 | 15.6 | 48.4 | 16.3 | 10.9 | 27.9 |
| 需要 (揚水動力等) c | 0.0 | 0.0 | 17.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 4.3 | 0.9 | 0.3 |
| ⑤出力制約 | 22.4 | 3.0 | 109.6 | 27.5 | 30.5 | 26.0 | 31.2 | 27.6 | 24.0 | 33.1 |
| ⑥予備力 | 0.0 | -1.0 | 3.4 | 2.8 | 0.0 | 0.0 | 3.0 | 1.3 | 0.7 | 2.2 |
| 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 | 12.9 | 25.5 | 14.8 | 10.3 | 126.4 | 14.7 | 53.9 | 31.8 | 10.2 | 64.7 |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-① | -0.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | -0.4 | -1.1 | 0.1 |
| | | | | | | | | | | |
| 需要見込み (自社小売分 スポット時点) A | 61.09 | 178.74 | 530.25 | 279.00 | -(対象外) | 74.14 | 302.98 | 133.53 | 70.97 | 219.90 |
| 需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B | 61.07 | 177.96 | 528.48 | 278.75 | -(対象外) | 74.14 | 302.23 | 133.49 | 71.19 | 219.25 |
| 需要見込み (自社小売分 GC時点) C | 61.28 | 177.25 | 533.74 | 280.76 | -(対象外) | 73.58 | 302.23 | 131.43 | 69.59 | 215.55 |
| 需要実績 (自社小売分 速報値) D | 60.90 | 172.26 | 530.53 | 282.10 | -(対象外) | 73.65 | 291.26 | 130.87 | 68.12 | 207.28 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | 0.3% | 3.8% | -0.1% | -1.1% | -(対象外) | 0.7% | 4.0% | 2.0% | 4.2% | 6.1% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | 0.6% | 2.9% | 0.6% | -0.5% | -(対象外) | -0.1% | 3.8% | 0.4% | 2.2% | 4.0% |

※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毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

8月28日(日)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 | 14.1 | 20.8 | 16.5 | 8.2 | 200.5 | 12.1 | 63.8 | 31.3 | 9.9 | 71.6 |
| 売り入札総量 a | 17.2 | 45.9 | 43.8 | 51.2 | 200.5 | 34.4 | 65.0 | 31.4 | 24.4 | 105.6 |
| GB高値買い入札量 b | 2.4 | 4.0 | 12.4 | 33.2 | 0.0 | 7.1 | 0.0 | 0.0 | 4.1 | 18.1 |
| 間接オークション等売り入札量(※2) c | 0.7 | 21.1 | 14.9 | 9.8 | 0.0 | 15.2 | 1.2 | 0.0 | 10.4 | 16.0 |
| ②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c | 8.3 | 4.6 | 3.3 | 17.0 | 53.7 | 1.5 | 51.2 | 10.3 | 10.7 | 4.8 |
| 買い約定量 a | 12.7 | 36.3 | 42.2 | 52.2 | 53.7 | 10.9 | 80.3 | 33.0 | 25.0 | 58.7 |
| GB買い約定量 b | 3.6 | 13.5 | 24.0 | 34.1 | 0.0 | 7.2 | 0.0 | 0.4 | 4.1 | 50.4 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.9 | 18.2 | 14.9 | 1.2 | 0.0 | 2.2 | 29.1 | 22.3 | 10.1 | 3.4 |
| ③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの) | 100.4 | 213.2 | 715.2 | 314.7 | 921.6 | 129.3 | 425.9 | 198.0 | 109.1 | 346.0 |
| 出力停止等 | 98.9 | 234.0 | 5.3 | 0.0 | 664.2 | 55.6 | 258.8 | 125.9 | 21.1 | 99.0 |
| ④自社小売需要等 = a+b+c | 62.4 | 188.9 | 579.8 | 274.8 | 660.2 | 85.7 | 325.7 | 144.7 | 77.9 | 242.4 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 57.2 | 159.2 | 463.2 | 257.2 | 0.0 | 70.0 | 281.2 | 126.2 | 63.6 | 206.7 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 5.2 | 27.9 | 97.0 | 17.6 | 660.2 | 15.6 | 44.5 | 16.3 | 10.8 | 27.9 |
| 需要(揚水動力等) c | 0.0 | 1.8 | 19.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 2.2 | 3.5 | 7.8 |
| ⑤出力制約 | 24.4 | 3.3 | 116.0 | 29.1 | 60.9 | 31.5 | 33.6 | 21.4 | 23.4 | 29.9 |
| ⑥予備力 | 0.0 | 0.2 | 2.9 | 2.6 | 0.0 | 0.0 | 2.8 | 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 | 13.5 | 20.8 | 16.5 | 8.2 | 200.5 | 12.1 | 63.8 | 30.7 | 7.2 | 71.7 |
| ⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-① | -0.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | -0.6 | -2.7 | 0.1 |
| 需要見込み(自社小売分 スポット時点) A | 57.17 | 159.22 | 463.23 | 257.19 | -(対象外) | 70.05 | 281.20 | 126.21 | 63.63 | 206.70 |
| 需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B | 57.17 | 160.16 | 449.23 | 257.83 | -(対象外) | 67.23 | 280.93 | 122.53 | 63.69 | 206.15 |
| 需要見込み(自社小売分 GC時点) C | 58.67 | 159.88 | 441.43 | 252.91 | -(対象外) | 65.97 | 280.93 | 117.97 | 62.15 | 200.90 |
| 需要実績(自社小売分 速報値) D | 57.08 | 155.22 | 441.81 | 244.29 | -(対象外) | 64.64 | 255.94 | 118.06 | 60.53 | 191.45 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | 0.2% | 2.6% | 4.8% | 5.3% | -(対象外) | 8.4% | 9.9% | 6.9% | 5.1% | 8.0% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | 2.8% | 3.0% | -0.1% | 3.5% | -(対象外) | 2.1% | 9.8% | -0.1% | 2.7% | 4.9% |

※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毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成