

10月25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(17時~17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 | 31.2 | 23.5 | 71.1 | 9.1 | 54.2 | 14.0 | 119.6 | 2.1 | 0.0 | 39.4 |
| 売り入札総量 a | 39.5 | 42.1 | 165.3 | 42.7 | 54.2 | 31.8 | 121.0 | 13.1 | 17.0 | 93.3 |
| GB高値買い入札量 b | 7.3 | 7.2 | 56.1 | 33.0 | 0.0 | 1.8 | 0.0 | 10.3 | 7.2 | 42.2 |
| 間接オークション等売り入札量(※2) c | 1.0 | 11.4 | 38.1 | 0.7 | 0.0 | 16.0 | 1.5 | 0.7 | 9.8 | 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 | 4.8 | 1.2 | 32.1 | 51.1 | 9.1 | 0.1 | 5.8 | 11.1 | 0.0 |
| 買い約定量 a | 8.2 | 31.5 | 96.4 | 69.3 | 51.1 | 14.1 | 57.8 | 44.2 | 32.1 | 77.5 |
| GB買い約定量 b | 7.3 | 13.3 | 57.2 | 36.2 | 0.0 | 3.3 | 32.3 | 11.1 | 7.2 | 71.4 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.9 | 13.4 | 38.1 | 1.1 | 0.0 | 1.7 | 25.5 | 27.3 | 13.8 | 6.2 |
| ③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの) | 103.1 | 222.2 | 681.4 | 299.0 | 809.3 | 101.1 | 413.5 | 174.6 | 83.0 | 258.0 |
| 出力停止等 | 95.4 | 218.2 | 36.4 | 0.0 | 754.2 | 77.1 | 210.6 | 117.1 | 24.0 | 188.3 |
| ④自社小売需要等 = a+b+c | 61.1 | 195.6 | 526.5 | 277.1 | 721.8 | 96.3 | 279.2 | 143.3 | 71.5 | 198.3 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 56.7 | 176.9 | 474.0 | 271.1 | 0.0 | 78.2 | 251.3 | 123.4 | 60.5 | 183.9 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 4.4 | 17.6 | 38.4 | 6.0 | 721.8 | 17.9 | 27.8 | 16.0 | 10.9 | 14.5 |
| 需要(揚水動力等) c | 0.0 | 1.0 | 14.1 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.1 | 3.8 | 0.0 | 0.0 |
| ⑤出力制約 | 10.9 | 3.0 | 80.7 | 10.1 | 33.3 | 0.0 | 12.3 | 28.5 | 19.3 | 18.4 |
| ⑥予備力 | 0.0 | 0.1 | 3.0 | 2.7 | 0.0 | 0.0 | 2.5 | 1.2 | 0.6 | 1.8 |
| 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 | 31.2 | 23.5 | 71.1 | 9.0 | 54.2 | 4.9 | 119.6 | 1.7 | -8.4 | 39.5 |
| 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 | -9.1 | 0.0 | -0.4 | -8.5 | 0.1 |
| 需要見込み(自社小売分 スポット時点) A | 56.69 | 176.94 | 474.02 | 271.12 | -(対象外) | 78.15 | 251.26 | 123.45 | 60.5 | 183.85 |
| 需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B | 56.64 | 177.47 | 471.04 | 271.75 | -(対象外) | 78.96 | 251.25 | 123.45 | 60.5 | 183.85 |
| 需要見込み(自社小売分 GC時点) C | 56.13 | 177.35 | 470.81 | 276.88 | -(対象外) | 80.73 | 254.86 | 128.97 | 60.9 | 184.30 |
| 需要実績(自社小売分 速報値) D | 57.67 | 179.82 | 477.64 | 282.66 | -(対象外) | 82.29 | 263.97 | 130.59 | 64.2 | 182.79 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | -1.7% | -1.6% | -0.8% | -4.1% | -(対象外) | -5.0% | -4.8% | -5.5% | -5.7% | 0.6% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | -2.7% | -1.4% | -1.4% | -2.0% | -(対象外) | -1.9% | -3.5% | -1.2% | -5.1% | 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(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26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 | 23.3 | 7.6 | 64.7 | 9.1 | 62.1 | 11.5 | 128.4 | 6.5 | 1.2 | 64.4 |
| 売り入札総量 a | 27.6 | 26.3 | 165.1 | 42.7 | 62.1 | 30.7 | 130.4 | 7.2 | 17.0 | 99.7 |
| GB高値買い入札量 b | 3.3 | 7.7 | 62.5 | 32.6 | 0.0 | 3.3 | 0.0 | 0.0 | 6.0 | 23.5 |
| 間接オークション等売り入札量(※2) c | 1.0 | 11.0 | 37.9 | 1.0 | 0.0 | 16.0 | 2.0 | 0.7 | 9.8 | 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 | 3.9 | 1.2 | 38.8 | 33.5 | 9.6 | 2.4 | 3.3 | 3.6 | 0.0 |
| 買い約定量 a | 4.2 | 28.1 | 104.6 | 77.3 | 33.5 | 18.8 | 89.6 | 32.2 | 24.0 | 46.5 |
| GB買い約定量 b | 3.3 | 11.0 | 65.5 | 37.4 | 0.0 | 7.5 | 61.4 | 1.5 | 6.0 | 40.3 |
| 間接オークション買い約定量 c | 0.9 | 13.2 | 37.9 | 1.1 | 0.0 | 1.7 | 25.8 | 27.3 | 14.4 | 6.2 |
| ③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの) | 94.6 | 217.2 | 694.8 | 320.8 | 827.2 | 102.1 | 424.7 | 178.6 | 91.3 | 282.5 |
| 出力停止等 | 99.3 | 212.7 | 40.3 | 0.0 | 736.5 | 77.2 | 212.3 | 122.0 | 22.7 | 184.5 |
| ④自社小売需要等 = a+b+c | 62.1 | 200.0 | 546.4 | 294.9 | 724.6 | 99.5 | 284.9 | 144.1 | 71.4 | 201.1 |
| 需要見込み(自社小売分) a | 57.7 | 182.4 | 480.1 | 288.7 | 0.0 | 81.3 | 255.3 | 122.8 | 60.2 | 180.3 |
| 需要見込み(他社卸分) b | 4.4 | 17.6 | 39.9 | 6.2 | 724.6 | 17.8 | 29.6 | 16.2 | 10.9 | 14.0 |
| 需要(揚水動力等) c | 0.0 | 0.0 | 26.4 | 0.0 | 0.0 | 0.4 | 0.0 | 5.2 | 0.3 | 6.9 |
| ⑤出力制約 | 9.2 | 8.1 | 80.6 | 14.0 | 40.5 | 0.7 | 8.9 | 27.4 | 21.0 | 17.4 |
| ⑥予備力 | 0.0 | 1.4 | 3.0 | 2.9 | 0.0 | 0.0 | 2.6 | 1.2 | 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 | 23.3 | 7.6 | 64.7 | 9.1 | 62.1 | 1.9 | 128.4 | 5.9 | -1.7 | 62.1 |
| 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 | -9.6 | 0.0 | -0.6 | -2.9 | -2.4 |
| 需要見込み(自社小売分 スポット時点) A | 57.71 | 182.42 | 480.09 | 288.73 | -(対象外) | 81.28 | 255.29 | 122.76 | 60.2 | 180.25 |
| 需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B | 57.68 | 183.22 | 481.07 | 295.24 | -(対象外) | 81.66 | 257.96 | 124.93 | 59.7 | 181.45 |
| 需要見込み(自社小売分 GC時点) C | 57.39 | 183.43 | 477.57 | 291.61 | -(対象外) | 82.27 | 257.96 | 125.70 | 61.1 | 181.85 |
| 需要実績(自社小売分 速報値) D | 60.45 | 185.50 | 477.61 | 290.57 | -(対象外) | 81.99 | 257.68 | 128.88 | 62.8 | 183.18 |
| 乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D | -4.5% | -1.7% | 0.5% | -0.6% | -(対象外) | -0.9% | -0.9% | -4.8% | -4.3% | -1.6% |
| 乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D | -5.1% | -1.1% | 0.0% | 0.4% | -(対象外) | 0.3% | 0.1% | -2.5% | -2.7% | -0.7% |

※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