

2026年1月6日(火)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・エリアプライス最高値：35.98円/kWh（16:30～17:00）

・(参考)システムプライス最高値：15.00円/kWh（16:30～17:00、17:30～18:00）

(単位：GWh)	北海道電力
①売り入札量(※1) = a-b	4.0
売り入札総量 a	5.1
間接オークション等売り入札量(※2) b	1.2
②実質買い約定量(間接オークション以外の買い) = a-b	6.2
買い約定量 a	6.3
間接オークション買い約定量 b	0.1
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	121.1
出力停止等	91.2
④自社小売需要等 = a+b+c	101.1
需要見込み(自社小売分) a	91.3
需要見込み(他社卸分) b	9.8
需要(揚水動力等) c	0.0
⑤出力制約	16.1
⑥予備力	0.0
⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力) =③-④-⑤-⑥	4.0
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	91.30
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	90.64
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	89.89
需要実績(自社小売分 速報値) D	87.55
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.7%

※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（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