

2025年12月10日(水)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：30.00円/kWh (16:00～16:30)
- ・(参考) システムプライス最高値：18.25円/kWh (7:00～7:30)

(単位：GWh)	北海道電力
①売り入札量（※1）=a-b	11.6
売り入札総量 a	12.9
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	2.9
買い約定量 a	3.1
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）	111.7
出力停止等	95.8
④自社小売需要等=a+b+c	87.2
需要見込み(自社小売分) a	80.0
需要見込み(他社卸分) b	7.2
需要（揚水動力等） c	0.0
⑤出力制約	12.9
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)	11.6
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	80.01
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	80.13
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	80.12
需要実績（自社小売分 速報値） D	79.61
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	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（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

2025年12月11日(木)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：50.00円/kWh (13:00～14:30)
- ・(参考) システムプライス最高値：15.10円/kWh (7:30～8:00)

(単位：GWh)	北海道電力
①売り入札量（※1）=a-b	16.8
売り入札総量 a	18.0
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	2.4
買い約定量 a	2.5
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）	117.5
出力停止等	88.2
④自社小売需要等=a+b+c	89.5
需要見込み(自社小売分) a	82.3
需要見込み(他社卸分) b	7.2
需要（揚水動力等） c	0.0
⑤出力制約	11.3
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)	16.8
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	82.26
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	82.40
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	82.80
需要実績（自社小売分 速報値） D	85.21
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.8%

※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（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