

2025年12月14日(日)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（13:30～14:30）
 ・（参考）システムプライス最高値：12.00円/kWh（19:30～20:00）

（単位：GWh）	北海道電力
①売り入札量（※1）=a-b	15.6
売り入札総量 a	17.3
間接オークション等売り入札量（※2） b	1.6
②実質買い約定量（間接オークション以外の買い）=a-b	1.8
買い約定量 a	1.9
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）	119.4
出力停止等	83.4
④自社小売需要等=a+b+c	82.7
需要見込み(自社小売分) a	76.3
需要見込み(他社卸分) b	6.4
需要（揚水動力等） c	0.0
⑤出力制約	21.0
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	15.6
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	76.32
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	76.44
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	76.21
需要実績（自社小売分 速報値） D	79.16
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.6%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.7%

※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

2025年12月22日(月)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、17:00～17:30）

・（参考）システムプライス最高値：13.01円/kWh（16:30～17:00）

（単位：GWh）	北海道電力
①売り入札量（※1）=a-b	17.8
売り入札総量 a	19.1
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	4.3
買い約定量 a	4.4
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）	125.0
出力停止等	82.8
④自社小売需要等=a+b+c	86.5
需要見込み(自社小売分) a	79.3
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	20.7
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	17.8
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	79.31
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	79.72
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	79.67
需要実績（自社小売分 速報値） D	80.67
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.7%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-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（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23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：30.00円/kWh（6:30～8:00）

・（参考）システムプライス最高値：13.63円/kWh（7:00～7:30）

（単位：GWh）	北海道電力
①売り入札量（※1）=a-b	19.5
売り入札総量 a	20.8
間接オークション等売り入札量（※2） b	1.3
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	3.0
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）	131.9
出力停止等	77.5
④自社小売需要等=a+b+c	88.7
需要見込み(自社小売分) a	81.5
需要見込み(他社卸分) b	7.3
需要（揚水動力等） c	0.0
⑤出力制約	23.7
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	19.5
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	81.45
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	80.96
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	80.43
需要実績（自社小売分 速報値） D	80.24
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	1.5%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	0.2%

※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（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