

2025年8月18日(月)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】
 ・北海道エリアプライス最高値：50.00円/kWh（18時～19時半）
 ・（参考）システムプライス最高値：19.58円/kWh（16時半～17時、17時半～18時）

（単位：GWh）	北海道電力
①売り入札量（※1）=a-b	7.2
売り入札総量 a	10.9
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.7
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	8.8
買い約定量 a	9.2
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.4
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	96.0
出力停止等	118.1
④自社小売需要等=a+b+c	76.0
需要見込み(自社小売分) a	63.7
需要見込み(他社卸分) b	12.3
需要（揚水動力等） c	0.0
⑤出力制約	12.8
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-予備率） =③-④-⑤-⑥	7.2
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	63.69
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	63.53
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	62.91
需要実績（自社小売分 速報値） D	61.60
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.1%

※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（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8月20日(水)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】
 ・北海道エリアプライス最高値：40.12円/kWh（18時～18時半）
 ・（参考）システムプライス最高値：19.48円/kWh（16時半～17時、17時半～18時）

（単位：GWh）	北海道電力
①売り入札量（※1）=a-b	8.8
売り入札総量 a	12.5
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.7
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	8.3
買い約定量 a	8.8
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.4
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	99.6
出力停止等	114.1
④自社小売需要等=a+b+c	77.8
需要見込み(自社小売分) a	65.5
需要見込み(他社卸分) b	12.3
需要（揚水動力等） c	0.0
⑤出力制約	13.0
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-予備率） =③-④-⑤-⑥	8.8
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	65.48
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	65.20
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	64.85
需要実績（自社小売分 速報値） D	64.20
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.0%

※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（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8月23日(土)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】
・北海道エリアプライス最高値：37.00円/kWh（18時～18時半）
・（参考）システムプライス最高値：14.98円/kWh（18時～18時半）

（単位：GWh）	北海道電力
①売り入札量（※1）=a-b	12.2
売り入札総量 a	15.8
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.7
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	7.9
買い約定量 a	8.4
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.4
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	97.9
出力停止等	114.3
④自社小売需要等=a+b+c	71.1
需要見込み(自社小売分) a	59.1
需要見込み(他社卸分) b	12.0
需要（揚水動力等） c	0.0
⑤出力制約	14.7
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	12.2
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	59.13
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	59.18
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	58.97
需要実績（自社小売分 速報値） D	58.61
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.9%
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