

2024年5月17日(金)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:32.25円/kWh（6時～6時半）
・(参考)システムプライス最高値:17.09円/kWh（18時半～19時、19時～19時半）

(単位 : GWh)	北海道電力
①売り入札量（※1）=a-b-c	9.3
売り入札総量 a	9.3
GB高値買い入札量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0
間接オークション等売り入札量（※2） c	0.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	14.8
買い約定量 a	14.8
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	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	94.4
出力停止等	103.4
④自社小売需要等=a+b+c	63.8
需要見込み(自社小売分) a	61.4
需要見込み(他社卸分) b	1.0
需要（揚水動力等） c	1.4
⑤出力制約	25.8
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	4.9
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-4.4
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	61.37
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	61.40
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	61.84
需要実績（自社小売分 速報値） D	59.65
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	2.9%
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(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
(出典) 各社提出データより事務局作成