

2024年10月4日(金)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・北海道/東北/東京エリアプライス最高値：39.00円/kWh（15時～15時半）
・（参考）システムプライス最高値：20.68円/kWh（15時～16時）

(単位：GWh)	北海道電力	東北電力	東京電力 エナジー パートナー	JERA
①売り入札量（※1）=a-b-c	8.6	23.4	0.0	47.0
売り入札総量 a	11.8	30.9	34.0	47.0
GB高値買い入札量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量（※2） c	3.3	7.5	34.0	0.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	4.4	0.0	34.2	0.0
買い約定量 a	4.6	3.3	68.8	0.0
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.2	3.3	34.7	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	96.4	203.1	633.0	471.1
出力停止等	107.3	209.4	57.8	311.8
④自社小売需要等=a+b+c	71.8	178.6	602.8	424.1
需要見込み(自社小売分) a	59.5	167.0	559.4	0.0
需要見込み(他社卸分) b	11.8	11.4	19.1	424.1
需要（揚水動力等） c	0.5	0.3	24.4	0.0
⑤出力制約	16.0	1.1	57.1	0.0
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	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	8.6	23.4	-26.9	47.0
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-26.9	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	59.52	166.99	559.37	－(対象外)
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	59.47	166.02	557.95	－(対象外)
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	59.33	166.02	560.13	－(対象外)
需要実績（自社小売分 速報値） D	58.96	162.45	552.05	－(対象外)
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	0.9%	2.8%	1.3%	－(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	0.6%	2.2%	1.5%	－(対象外)

※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（クロス・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

※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