

8月26日(木)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：50.00円/kWh（16時～17時）
- ・(参考)システムプライス最高値：18.00円/kWh（16時半～17時、18時～18時半）

(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 (東日本)
① 売り入札量 (※1) =a-b-c	28.2	26.5	122.2	13.5
売り入札総量 a	40.2	51.7	194.3	13.5
GB高値買い入札量 b	8.1	1.4	33.9	0.0
間接オークション等売り入札量 (※2) c	3.9	23.9	38.2	0.0
② 実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.3	4.2	2.7	0.0
買い約定量 a	11.7	43.5	139.5	0.0
GB買い約定量 b	8.5	13.3	98.6	0.0
間接オークション買い約定量 c	3.0	26.0	38.2	0.0
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	113.6	276.7	910.7	601.6
出力停止等	83.9	180.8	45.8	381.9
④ 自社小売需要等 =a+b+c	68.1	242.0	711.5	588.2
需要見込み(自社小売分) a	56.0	208.0	633.5	0.0
需要見込み(他社卸分) b	12.2	34.0	54.4	588.2
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	23.6	0.0
⑤ 出力制約	17.3	6.1	72.7	0.0
⑥ 予備力	0.5	2.1	4.3	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	27.7	26.5	122.2	13.5
⑧ 入札可能量と売り入札量の差 =⑦-①	-0.5	0.0	0.0	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	55.98	208.00	633.51	—(対象外)
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	55.94	208.43	630.90	—(対象外)
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	57.63	211.34	649.33	—(対象外)
需要実績 (自社小売分 速報値) D	58.79	209.28	663.22	—(対象外)
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.8%	-0.6%	-4.5%	—(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.0%	1.0%	-2.1%	—(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（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）を控除したものの

※2 間接オークション等売入札量：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毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成