

4月6日(水)受渡分 各社提出データ

(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)
① 売入札量 (※1) = a-b-c	0.9	9.3	26.4	49.6
売入札総量 a	5.6	35.8	38.9	49.6
GB高値買い入札量 b	3.1	9.6	8.3	0.0
間接オークション等売入札量 (※2) c	1.5	16.9	4.2	0.0
② 実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	6.0	29.0	1.2	0.0
買い約定量 a	10.2	57.0	24.6	0.0
GB買い約定量 b	3.3	13.9	19.2	0.0
間接オークション買い約定量 c	1.0	14.1	4.2	0.0
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	118.8	233.2	727.2	516.6
出力停止等	79.4	235.5	34.8	462.0
④ 自社小売需要等 = a+b+c	71.2	214.9	619.7	467.0
需要見込み(自社小売分) a	64.7	185.2	477.3	0.0
需要見込み(他社卸分) b	6.5	28.5	101.1	467.0
需要 (揚水動力等) c	0.0	1.2	41.3	0.0
⑤ 出力制約	46.6	14.0	78.1	0.0
⑥ 予備力	0.0	-5.0	3.0	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	0.9	9.3	26.4	49.6
⑧ 入札可能量と売入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	64.75	185.17	477.31	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	64.75	186.77	475.81	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	65.58	187.08	465.70	-(対象外)
需要実績 (自社小売分 速報値) D	66.31	183.62	465.81	-(対象外)
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.3%	0.8%	2.5%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.1%	1.9%	0.0%	-(対象外)

※1 売入札量：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入札量：間接オークション売入札量に加え、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、売入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売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