

5月9日(月)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売り入札量(※1) = a-b-c	6.9	7.9	0.0	21.4
売り入札総量 a	12.9	32.8	29.0	21.4
GB高値買い入札量 b	5.3	8.3	24.0	0.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	16.6	5.0	0.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	5.5	24.7	5.3	28.7
買い約定量 a	11.8	51.8	34.4	28.7
GB買い約定量 b	5.3	13.8	24.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.9	13.3	5.0	0.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	97.7	196.5	637.0	427.8
出力停止等	108.1	277.9	28.0	553.7
④自社小売需要等 = a+b+c	66.9	191.1	542.6	406.5
需要見込み(自社小売分) a	60.1	166.9	436.8	0.0
需要見込み(他社卸分) b	5.4	23.5	89.6	406.5
需要(揚水動力等) c	1.4	0.7	16.2	0.0
⑤出力制約	23.9	3.1	91.6	0.0
⑥予備力	0.0	-5.6	2.8	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	6.9	7.9	0.0	21.4
⑧入札可能量と売り入札量の差 = 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	60.11	166.85	436.85	-(対象外)
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	60.11	166.70	434.76	-(対象外)
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	58.92	166.70	435.10	-(対象外)
需要実績(自社小売分 速報値) D	57.93	171.07	435.68	-(対象外)
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.8%	-2.5%	0.3%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.7%	-2.6%	-0.1%	-(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

※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