

## 1月2日(日)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	中部電力 ミライズ	JERA
①売り入札量(※1) = a-b-c	22.1	15.2	21.5	13.4	171.9
売り入札総量 a	31.9	38.0	70.6	46.9	171.9
GB高値買い入札量 b	8.6	4.0	14.9	33.3	0.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.2	18.8	34.3	0.2	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	29.2	1.7	19.0	33.8
買い約定量 a	10.5	64.5	53.0	56.4	33.8
GB買い約定量 b	8.7	14.4	17.0	35.4	0.0
間接オークション買い約定量 c	1.5	20.9	34.3	2.0	0.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	123.9	270.4	727.6	299.2	872.2
出力停止等	69.3	169.6	10.0	0.0	687.1
④自社小売需要等 = a+b+c	84.6	238.0	597.8	262.8	669.3
需要見込み(自社小売分) a	77.8	206.8	487.9	253.1	0.0
需要見込み(他社卸分) b	6.7	30.5	78.5	9.7	669.3
需要(揚水動力等) c	0.0	0.8	31.5	0.0	0.0
⑤出力制約	17.2	16.7	105.3	20.5	31.0
⑥予備力	0.0	0.5	2.9	2.5	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	22.1	15.2	21.5	13.3	171.9
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	-0.1	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	77.84	206.77	487.93	253.12	-(対象外)
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	77.84	206.33	493.61	255.25	-(対象外)
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	80.13	206.32	488.45	247.65	-(対象外)
需要実績(自社小売分 速報値) D	81.58	202.10	488.74	248.44	-(対象外)
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.6%	2.3%	-0.2%	1.9%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.8%	2.1%	-0.1%	-0.3%	-(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