

12月18日(土)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・中部、北陸、関西、中国、四国、九州エリアプライス最高値:39.59円/kWh(16時半～17時)

(単位: GWh)	中部電力 ミライズ	JERA (西)	北陸電力	関西電力	中国電力	四国電力	九州電力
①売り入札量(※1) = a-b-c	13.5	53.0	6.2	77.3	0.0	3.2	22.0
売り入札総量 a	46.7	53.0	30.8	89.3	1.0	19.4	95.9
GB高値買い入札量 b	32.1	0.0	8.2	10.7	0.0	4.5	59.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.1	0.0	16.4	1.3	0.9	11.7	14.3
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	24.2	39.9	6.8	3.0	9.1	0.3	1.0
買い約定量 a	61.7	39.9	18.4	100.9	35.9	19.3	88.7
GB買い約定量 b	34.4	0.0	8.5	87.0	0.0	4.5	81.1
間接オークション買い約定量 c	3.2	0.0	3.1	10.9	26.8	14.6	6.6
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	367.5	380.4	118.3	446.7	208.2	103.9	306.7
出力停止等	0.0	200.9	65.5	189.0	89.9	27.7	144.1
④自社小売需要等 = a+b+c	325.0	300.2	120.1	344.2	176.4	87.6	265.5
需要見込み(自社小売分) a	316.1	0.0	103.1	303.3	156.1	73.0	239.4
需要見込み(他社卸分) b	8.9	300.2	17.0	40.8	15.0	13.2	21.4
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.5	4.8
⑤出力制約	25.8	27.3	0.5	22.2	31.6	12.5	16.7
⑥予備力	3.2	0.0	0.0	3.0	1.6	0.7	2.4
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	13.5	53.0	-2.3	77.3	-1.3	3.0	22.0
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	-8.5	0.0	-1.3	-0.1	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	316.08	-(対象外)	103.10	303.34	156.08	73.0	239.35
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	316.36	-(対象外)	101.80	303.94	155.23	73.0	241.45
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	318.56	-(対象外)	102.46	303.94	159.00	73.4	242.60
需要実績(自社小売分 速報値) D	320.67	-(対象外)	102.75	306.23	163.69	75.1	238.39
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.4%	-(対象外)	0.3%	-0.9%	-4.6%	-2.8%	0.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.7%	-(対象外)	-0.3%	-0.7%	-2.9%	-2.2%	1.8%

※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