

2024年12月13日(金)受渡分 各社提出データ

【時間前市場価格】
・約定価格最高値（全エリア平均）：33.51円/kWh（6時～6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	中部電力 ミライズ	JERA	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	3.1	54.1	0.7	61.5	112.2	8.9	31.4	18.1	0.0	78.6
売り入札総量 a	5.9	61.8	37.9	63.5	112.2	19.3	55.7	18.7	19.4	81.9
GB高値買い入札量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量（※2） c	2.8	7.7	37.1	2.0	0.0	10.4	24.2	0.6	19.4	3.3
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い） =a-b-c	16.5	4.2	27.6	73.0	4.9	0.0	34.3	7.7	16.3	0.6
買い約定量 a	17.2	8.9	65.5	78.1	4.9	10.5	50.6	41.4	31.3	1.3
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.7	4.7	37.9	5.1	0.0	10.5	16.3	33.7	15.0	0.7
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	113.5	298.9	739.4	267.0	940.7	110.9	476.6	205.4	103.9	370.6
出力停止等	90.1	148.7	50.2	0.0	429.6	60.1	178.0	85.1	44.3	44.7
④自社小売需要等=a+b+c	93.4	227.6	671.2	355.0	828.4	99.6	438.3	158.1	98.1	239.2
需要見込み(自社小売分) a	85.1	214.7	632.1	348.5	0.0	85.1	343.2	138.2	71.3	228.4
需要見込み(他社卸分) b	7.8	12.9	23.7	6.5	828.4	14.6	95.0	15.3	26.9	9.9
需要（揚水動力等） c	0.4	0.0	15.4	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.0	1.0
⑤出力制約	17.0	17.2	69.9	23.8	0.0	2.3	3.5	29.2	14.9	50.2
⑥予備力	0.0	0.0	3.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.0	00	2.3
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	3.1	54.1	-4.7	-111.7	112.2	8.9	31.4	18.1	-9.2	78.9
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-5.5	-173.2	0.0	0.0	0.0	0.0	-9.2	0.3
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	85.10	214.74	632.07	348.50	－(対象外)	85.08	343.23	138.22	72.29	228.35
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	85.22	217.36	630.33	348.12	－(対象外)	84.01	338.86	137.50	72.23	229.85
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	87.57	218.92	646.83	348.19	－(対象外)	85.05	338.86	137.54	72.03	230.45
需要実績（自社小売分 速報値） D	88.45	217.73	648.73	346.84	－(対象外)	84.53	341.39	136.59	71.35	230.82
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.8%	-1.4%	-2.6%	0.5%	－(対象外)	0.6%	0.5%	1.2%	1.3%	-1.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.0%	-0.5%	-0.3%	0.4%	－(対象外)	0.6%	-0.7%	0.7%	1.0%	-0.2%

※ 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（クロス・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うる。
※ 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
※ 5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。
（出典）各社提出データより事務局作成