

2024年3月21日(木)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】
・約定価格最高値： 36.59円/kWh（18時半～19時）

(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	5.5	18.1	5.7	15.7	102.7	0.0	11.5	3.5	9.4	52.0
売り入札総量 a	5.8	18.9	30.4	16.0	102.7	7.7	29.0	3.9	14.1	59.6
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	0.3	0.8	24.7	0.3	0.0	7.7	17.6	0.4	4.7	7.6
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	5.6	8.4	12.7	32.0	8.9	23.5	29.5	21.8	0.7	0.0
買い約定量 a	6.9	13.3	38.1	33.0	8.9	25.1	46.6	37.7	8.1	1.8
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	1.3	4.9	25.4	1.1	0.0	1.5	17.1	16.0	7.5	1.8
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	108.5	258.5	748.8	375.6	878.1	84.1	439.6	175.0	101.3	311.1
出力停止等	92.6	187.7	23.3	0.0	433.9	85.7	221.2	119.1	37.0	118.2
④自社小売需要等=a+b+c	88.5	233.7	648.7	342.5	772.3	95.6	424.1	159.4	77.7	242.2
需要見込み(自社小売分) a	78.3	221.3	594.9	338.3	0.0	87.0	373.1	147.2	72.6	215.8
需要見込み(他社卸分) b	8.7	11.4	16.5	4.2	772.3	8.6	51.0	12.2	4.8	19.2
需要（揚水動力等） c	1.5	1.0	36.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	7.2
⑤出力制約	16.2	5.6	91.4	22.3	3.1	0.0	0.3	18.8	14.2	14.7
⑥予備力	0.0	1.1	3.7	3.1	0.0	0.0	3.7	1.5	0.0	2.2
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	3.8	18.1	5.7	7.7	102.7	-11.6	11.5	-4.7	9.4	52.0
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-1.7	0.0	0.0	-8.0	0.0	-11.6	0.0	-8.2	0.0	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	78.28	221.31	594.87	338.29	－(対象外)	87.03	373.10	147.20	73.22	215.75
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	77.77	220.79	594.71	339.97	－(対象外)	87.15	366.67	147.20	73.24	215.75
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	77.69	220.79	598.45	344.84	－(対象外)	87.00	366.67	147.24	73.88	217.55
需要実績（自社小売分 速報値） D	75.99	220.58	608.72	352.42	－(対象外)	87.41	376.18	149.95	72.60	222.41
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.0%	0.3%	-2.3%	-4.0%	－(対象外)	-0.4%	-0.8%	-1.8%	0.9%	-3.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.2%	0.1%	-1.7%	-2.2%	－(対象外)	-0.5%	-2.5%	-1.8%	1.8%	-2.2%

※ 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