

2024年9月23日(月)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）：32.73円/kWh（17時半～18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	10.9	78.3	0.0	35.9	241.6	26.2	68.6	19.8	7.2	62.2
売り入札総量 a	11.8	86.9	36.0	37.0	241.6	34.0	92.8	20.8	18.8	76.1
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	0.9	8.6	36.0	1.2	0.0	7.7	24.2	1.0	11.5	13.9
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	4.2	0.0	40.6	38.3	13.2	2.3	27.5	10.8	5.7	0.9
買い約定量 a	5.1	4.8	77.3	39.0	13.2	12.8	42.0	40.4	10.7	0.9
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	0.9	4.8	36.6	0.8	0.0	10.5	14.6	29.6	5.0	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	91.9	235.4	562.5	330.7	843.8	106.0	444.6	171.8	95.9	345.5
出力停止等	109.9	190.7	63.5	0.0	508.3	66.6	194.5	123.1	28.9	95.7
④自社小売需要等=a+b+c	61.5	151.7	521.5	320.8	602.1	68.6	366.7	129.4	71.2	229.9
需要見込み(自社小売分) a	53.1	154.5	504.3	314.6	0.0	56.8	285.9	112.9	59.3	202.7
需要見込み(他社卸分) b	6.1	-3.6	17.3	6.1	602.1	11.9	80.2	10.7	11.0	18.5
需要（揚水動力等） c	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.7	0.9	8.7
⑤出力制約	19.5	5.3	55.0	15.2	0.2	11.2	6.5	23.1	17.4	51.0
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	1.6	0.0	0.0	2.9	0.0	0.0	2.1
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	10.9	78.3	-14.0	-6.8	241.6	26.2	68.6	19.4	7.2	62.4
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-14.0	-42.7	0.0	0.0	0.0	-0.4	0.0	0.2
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	53.10	154.54	504.26	314.63	-(対象外)	56.76	285.87	112.89	60.31	202.70
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	53.11	153.23	497.11	313.21	-(対象外)	57.96	282.30	115.97	60.43	203.10
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	53.05	150.31	494.96	298.22	-(対象外)	57.86	282.30	112.74	58.83	197.80
需要実績（自社小売分 速報値） D	52.20	143.60	475.07	288.54	-(対象外)	56.95	273.95	112.12	55.41	180.92
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.7%	7.6%	6.1%	9.0%	-(対象外)	-0.3%	4.4%	0.7%	8.9%	12.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.6%	4.7%	4.2%	3.4%	-(対象外)	1.6%	3.0%	0.6%	6.2%	9.3%

※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

※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

2024年9月27日(金)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・中部エリアプライス最高値：42.44円/kWh（15時～15時半）

・（参考）システムプライス最高値：19.44円/kWh（16時半～17時）

(単位：GWh)	中部電力 ミライズ	JERA
①売り入札量（※1）=a-b-c	34.7	61.6
売り入札総量 a	36.7	61.6
GB高値買い入札量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量（※2） c	2.0	0.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	41.7	0.2
買い約定量 a	42.2	0.2
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.5	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	340.7	338.9
出力停止等	0.0	195.2
④自社小売需要等=a+b+c	322.0	277.2
需要見込み(自社小売分) a	315.4	0.0
需要見込み(他社卸分) b	6.5	277.2
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0
⑤出力制約	39.0	0.1
⑥予備力	1.0	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	-21.3	61.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-56.0	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	315.45	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	315.85	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	317.12	-(対象外)
需要実績（自社小売分 速報値） D	319.77	-(対象外)
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)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.8%	-(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（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毎日の合計値より算出

※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