

2024年8月5日(月)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：30.44円/kWh（18時～18時半）
・（参考）システムプライス最高値：21.02円/kWh（16時半～20時）

(単位：GWh)	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	33.1	41.9	28.1	6.3	35.7	4.0	21.3
売り入札総量 a	34.2	41.9	38.5	30.5	36.8	18.0	32.0
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
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.1	0.0	10.5	24.2	1.1	14.0	10.7
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	10.9	0.0	0.0	90.2	2.0	8.0	0.5
買い約定量 a	11.5	0.0	11.0	106.2	33.4	24.2	0.5
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
間接オークション買い約定量 c	0.6	0.0	11.0	15.9	31.3	16.2	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	416.3	372.4	124.1	532.3	224.8	119.5	364.8
出力停止等	0.0	161.7	59.5	147.6	88.1	18.9	82.3
④自社小売需要等=a+b+c	370.4	328.6	96.0	520.7	165.9	102.3	296.4
需要見込み(自社小売分) a	364.5	0.0	81.8	410.6	147.8	81.3	276.7
需要見込み(他社卸分) b	6.0	328.6	14.2	85.2	12.0	19.0	16.5
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.0	24.9	6.1	2.0	3.2
⑤出力制約	36.3	1.9	0.0	1.2	24.1	13.2	44.3
⑥予備力	3.2	0.0	0.0	4.1	0.0	0.0	2.7
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	6.4	41.9	28.1	6.3	34.8	4.0	21.4
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-26.7	0.0	0.0	0.0	-0.9	0.0	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	364.47	-(対象外)	81.80	410.65	147.77	82.52	276.70
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	364.81	-(対象外)	80.85	404.35	148.54	83.36	276.70
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	367.88	-(対象外)	80.92	404.35	149.26	84.37	276.70
需要実績（自社小売分 速報値） D	375.45	-(対象外)	82.31	398.29	150.97	83.57	274.52
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.9%	-(対象外)	-0.6%	3.1%	-2.1%	-1.3%	0.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.0%	-(対象外)	-1.7%	1.5%	-1.1%	1.0%	0.8%

※ 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（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

2024年8月8日(木)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：32.19円/kWh（18時～19時）
・（参考）システムプライス最高値：21.16円/kWh（16時～19時半）

(単位：GWh)	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	33.7	57.8	26.0	9.2	38.4	4.3	33.5
売り入札総量 a	34.8	57.8	36.5	33.4	39.4	18.5	44.2
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
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.1	0.0	10.5	24.2	1.1	14.2	10.7
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	22.7	0.0	0.0	74.0	3.1	7.7	0.0
買い約定量 a	23.4	0.0	10.9	89.9	34.4	24.1	0.0
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
間接オークション買い約定量 c	0.7	0.0	10.9	15.9	31.3	16.3	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	426.6	394.5	123.5	519.4	243.0	123.1	385.6
出力停止等	0.0	139.6	57.1	156.6	72.0	21.8	69.3
④自社小売需要等=a+b+c	391.1	336.6	96.9	504.8	173.4	102.8	303.0
需要見込み(自社小売分) a	384.8	0.0	82.4	394.0	156.1	83.8	277.2
需要見込み(他社卸分) b	6.3	336.6	14.3	85.2	12.2	18.3	16.5
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.2	25.7	5.1	0.8	9.3
⑤出力制約	37.3	0.2	0.6	1.4	32.2	16.0	46.2
⑥予備力	1.4	0.0	0.0	3.9	0.0	0.0	2.7
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	-3.2	57.8	26.0	9.2	37.5	4.3	33.7
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-36.9	0.0	0.0	0.0	-0.9	0.0	0.2
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	384.82	-(対象外)	82.41	393.97	156.06	85.01	277.20
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	375.37	-(対象外)	82.67	393.97	154.86	84.93	278.55
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	374.48	-(対象外)	81.01	393.97	152.13	84.57	278.00
需要実績（自社小売分 速報値） D	374.24	-(対象外)	78.20	382.60	146.44	82.23	273.35
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.8%	-(対象外)	5.4%	3.0%	6.6%	3.4%	1.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.1%	-(対象外)	3.6%	3.0%	3.9%	2.8%	1.7%

※ 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

2024年8月9日(金)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：35.10円/kWh（18時～19時）
・（参考）システムプライス最高値：20.94円/kWh（16時～20時）

(単位：GWh)	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	32.5	61.0	20.8	7.5	40.9	5.7	35.6
売り入札総量 a	33.6	61.0	31.1	31.7	42.0	20.0	46.2
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
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.1	0.0	10.3	24.2	1.1	14.2	10.7
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	16.3	0.0	0.0	83.2	1.6	6.8	0.0
買い約定量 a	17.0	0.0	10.7	99.1	32.9	23.0	0.0
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
間接オークション買い約定量 c	0.8	0.0	10.7	15.9	31.3	16.2	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	430.0	390.7	118.9	508.8	234.6	118.3	372.7
出力停止等	0.0	143.4	62.7	168.8	76.2	21.6	73.9
④自社小売需要等=a+b+c	377.9	328.9	97.4	497.1	168.8	96.6	287.7
需要見込み(自社小売分) a	371.7	0.0	82.7	389.5	152.8	81.9	262.2
需要見込み(他社卸分) b	6.2	328.9	14.3	85.2	12.2	13.9	16.5
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.4	22.5	3.8	0.8	9.0
⑤出力制約	44.5	0.8	0.7	0.8	25.8	16.0	46.7
⑥予備力	3.0	0.0	0.0	3.9	0.0	0.0	2.7
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	4.6	61.0	20.8	7.0	40.0	5.7	35.7
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-27.9	0.0	0.0	-0.5	-0.9	0.0	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	371.70	-(対象外)	82.67	389.48	152.79	83.11	262.15
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	371.66	-(対象外)	81.00	388.90	150.14	83.11	262.15
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	369.53	-(対象外)	79.25	388.90	148.26	82.68	265.35
需要実績（自社小売分 速報値） D	364.99	-(対象外)	77.45	380.34	143.77	81.16	266.14
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.8%	-(対象外)	6.7%	2.4%	6.3%	2.4%	-1.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.2%	-(対象外)	2.3%	2.2%	3.1%	1.9%	-0.3%

※ 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