

2024年8月26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：31.01円/kWh（16時～19時）
・（参考）システムプライス最高値：20.99円/kWh（14時半～15時、16時～18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	28.1	58.7	12.2	17.4	36.8	0.0	48.2
売り入札総量 a	29.1	58.7	23.1	41.6	37.9	14.0	58.9
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
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.0	0.0	10.9	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	27.2	4.9	4.3	55.0	0.9	12.7	0.0
買い約定量 a	27.7	4.9	15.6	66.1	31.9	29.0	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	0.5	0.0	11.2	11.1	31.0	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）	383.0	357.6	106.5	509.8	222.9	105.4	368.7
出力停止等	0.0	176.5	67.9	152.5	87.8	32.0	78.6
④自社小売需要等=a+b+c	361.0	298.6	93.1	487.4	159.0	93.1	265.9
需要見込み(自社小売分) a	354.7	0.0	78.7	382.2	143.7	79.0	248.8
需要見込み(他社卸分) b	6.3	298.6	14.4	85.2	12.1	14.1	16.7
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.0	20.0	3.3	0.0	0.4
⑤出力制約	35.4	0.3	1.5	1.2	28.0	22.6	52.1
⑥予備力	0.9	0.0	0.0	3.8	0.0	0.0	2.5
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	-14.3	58.7	11.9	17.4	35.9	-10.3	48.3
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-42.4	0.0	-0.3	0.0	-0.9	-10.3	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	354.69	-(対象外)	78.73	382.22	143.69	80.21	248.80
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	353.39	-(対象外)	80.17	384.20	143.69	80.17	249.35
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	346.12	-(対象外)	80.43	384.20	143.40	81.24	249.45
需要実績（自社小売分 速報値） D	345.64	-(対象外)	80.44	381.49	143.56	78.32	254.16
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.6%	-(対象外)	-2.1%	0.2%	0.1%	2.4%	-2.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.1%	-(対象外)	0.0%	0.7%	-0.1%	3.7%	-1.9%

※ 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29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：30.00円/kWh（9時半～10時）
・（参考）システムプライス最高値：21.04円/kWh（14時半～17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	30.1	64.7	8.0	53.7	7.1	0.5	21.0
売り入札総量 a	31.3	64.7	18.9	77.9	8.4	14.6	31.7
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	1.2	0.0	10.9	24.2	1.3	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	17.7	0.2	0.5	7.0	15.1	17.5	0.0
買い約定量 a	18.2	0.2	11.7	23.4	32.5	28.8	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	0.5	0.0	11.2	16.4	17.4	11.3	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	382.0	369.8	105.2	506.4	195.7	89.3	314.0
出力停止等	0.0	164.3	67.8	150.9	87.3	44.0	91.1
④自社小売需要等=a+b+c	345.4	304.4	94.9	446.9	157.2	89.2	247.5
需要見込み(自社小売分) a	338.8	0.0	80.3	351.0	139.8	75.3	228.1
需要見込み(他社卸分) b	6.6	304.4	14.4	85.2	13.5	13.9	16.6
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.2	10.7	3.9	0.0	2.8
⑤出力制約	38.9	0.7	2.7	2.3	32.4	12.0	43.1
⑥予備力	1.6	0.0	0.0	3.5	0.0	0.0	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	-3.9	64.7	7.5	53.7	6.2	-11.9	21.1
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-34.0	0.0	-0.5	0.0	-0.9	-12.5	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	338.83	-(対象外)	80.33	351.03	139.80	76.45	228.10
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	332.26	-(対象外)	77.94	348.43	134.35	76.91	217.70
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	320.57	-(対象外)	75.20	347.45	131.15	75.32	196.50
需要実績（自社小売分 速報値） D	313.04	-(対象外)	73.78	343.10	124.78	70.48	174.61
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	8.2%	-(対象外)	8.9%	2.3%	12.0%	8.5%	30.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.4%	-(対象外)	1.9%	1.3%	5.1%	6.9%	12.5%

※ 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30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：45.00円/kwh（14時～14時半、16時半～17時）
・（参考）システムプライス最高値：40.01円/kWh（16時半～17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	15.9	70.4	0.0	30.9	218.7	6.7	0.2	11.6	0.4	9.9
売り入札総量 a	16.2	79.2	49.1	32.1	218.7	17.6	24.4	23.0	14.5	20.6
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	8.9	49.1	1.2	0.0	10.9	24.2	11.5	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	12.4	0.0	29.1	11.9	5.6	3.1	65.8	3.1	16.9	0.0
買い約定量 a	12.4	5.8	78.9	12.4	5.6	14.3	82.2	27.9	30.5	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	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.0	5.8	49.8	0.5	0.0	11.2	16.4	24.8	13.6	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	106.6	292.7	737.5	378.3	995.2	104.5	524.6	189.7	93.0	312.3
出力停止等	100.6	133.3	31.4	0.0	350.6	68.3	132.6	89.1	41.3	100.6
④自社小売需要等=a+b+c	73.0	215.3	654.2	338.0	775.1	99.8	479.4	149.8	90.4	234.4
需要見込み(自社小売分) a	65.8	192.6	625.0	331.4	0.0	85.2	371.0	134.0	76.5	217.8
需要見込み(他社卸分) b	7.2	22.8	23.8	6.6	775.1	14.4	85.2	13.5	14.0	16.7
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	5.4	0.0	0.0	0.2	23.2	2.4	0.0	0.0
⑤出力制約	17.4	7.0	88.2	41.4	1.3	1.1	41.3	29.2	14.7	65.8
⑥予備力	0.0	0.0	4.2	1.7	0.0	0.0	3.7	0.0	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	15.9	70.4	-9.0	-2.8	218.7	3.6	0.2	10.7	-12.1	9.9
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-9.0	-33.8	0.0	-3.1	0.0	-0.9	-12.6	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	65.79	192.57	624.98	331.40	－(対象外)	85.22	371.03	133.99	77.53	217.75
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	66.01	192.55	615.67	326.32	－(対象外)	81.42	373.27	128.44	77.53	196.60
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	66.21	192.02	617.90	319.34	－(対象外)	80.76	373.27	122.89	73.25	196.90
需要実績（自社小売分 速報値） D	65.31	191.31	595.38	319.93	－(対象外)	79.55	357.31	113.76	66.85	183.37
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	0.7%	0.7%	5.0%	3.6%	－(対象外)	7.1%	3.8%	17.8%	16.0%	18.7%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	1.4%	0.4%	3.8%	-0.2%	－(対象外)	1.5%	4.5%	8.0%	9.6%	7.4%

※ 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。COM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