

1月5日(水)受渡分 各社提出データ

(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	4.8	2.1	24.1	11.8	95.4	0.0	65.7	0.1	1.3	28.8
売り入札総量 a	10.7	34.2	71.1	45.3	95.4	31.2	97.1	0.8	23.5	100.0
GB高値買い入札量 b	3.7	12.8	12.0	32.1	0.0	14.4	28.5	0.0	5.9	52.8
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.2	19.3	35.0	1.4	0.0	16.8	3.0	0.7	16.3	18.4
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.4	26.8	1.9	23.3	40.5	7.3	17.1	4.6	1.3	0.0
買い約定量 a	6.0	62.6	49.8	60.1	40.5	30.2	137.7	34.3	27.0	84.5
GB買い約定量 b	4.0	14.4	12.9	33.6	0.0	14.4	93.3	0.0	5.9	74.9
間接オークション買い約定量 c	1.6	21.4	35.0	3.2	0.0	8.6	27.3	29.7	19.8	9.6
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	114.7	291.0	826.1	366.6	933.1	125.1	476.6	217.3	114.0	317.4
出力停止等	80.5	159.3	12.1	0.0	634.9	55.9	189.5	90.7	18.0	124.8
④自社小売需要等 = a+b+c	97.0	283.1	697.9	328.1	822.3	125.6	375.9	178.0	97.6	271.4
需要見込み(自社小売分) a	88.1	248.0	583.8	316.7	0.0	108.2	324.7	161.0	78.7	241.4
需要見込み(他社卸分) b	8.8	34.6	93.4	11.4	822.3	17.3	51.2	16.4	18.3	26.3
需要(揚水動力等) c	0.2	0.5	20.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	3.7
⑤出力制約	12.9	7.7	100.5	23.6	15.4	6.8	31.7	39.1	15.6	14.8
⑥予備力	0.0	-1.9	3.7	3.2	0.0	0.0	3.2	1.6	0.8	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	4.7	2.1	24.1	11.8	95.4	-7.3	65.7	-1.4	0.0	28.8
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-7.3	0.0	-1.5	-1.3	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	88.06	248.04	583.82	316.71	-(対象外)	108.24	324.71	160.98	78.71	241.40
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	87.92	249.25	602.25	314.56	-(対象外)	111.08	324.71	158.46	79.05	241.40
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	87.26	249.32	592.64	309.64	-(対象外)	107.79	324.68	154.89	79.05	240.55
需要実績(自社小売分 速報値) D	89.96	249.67	598.06	308.64	-(対象外)	104.68	321.26	153.32	78.50	238.59
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.1%	-0.7%	-2.4%	2.6%	-(対象外)	3.4%	1.1%	5.0%	0.3%	1.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.0%	-0.1%	-0.9%	0.3%	-(対象外)	3.0%	1.1%	1.0%	0.7%	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(グロス・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

(出典) 各社提出データより事務局作成

1月6日(木)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・システムプライス最高値：70.00円/kWh(8時半～9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	6.3	2.5	6.7	11.0	34.4	4.0	65.1	7.6	3.0	30.2
売り入札総量 a	14.1	34.4	68.6	44.4	34.4	31.4	101.7	8.3	24.1	100.6
GB高値買い入札量 b	5.5	12.0	17.3	31.9	0.0	10.4	33.0	0.0	4.3	51.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.2	19.9	44.6	1.5	0.0	17.0	3.6	0.7	16.8	19.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	21.0	1.8	21.6	17.3	9.1	11.4	0.7	2.0	0.0
買い約定量 a	7.2	57.5	63.7	57.0	17.3	28.2	135.5	30.4	27.3	84.3
GB買い約定量 b	5.5	14.4	17.3	32.2	0.0	10.4	96.8	0.0	4.3	74.1
間接オークション買い約定量 c	1.6	22.1	44.6	3.2	0.0	8.7	27.3	29.7	21.0	10.2
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	114.6	294.2	897.4	419.6	1,011.2	125.9	479.5	225.3	117.5	323.7
出力停止等	80.5	150.3	11.7	0.0	563.8	56.7	188.0	84.3	17.2	122.1
④自社小売需要等 = a+b+c	96.0	290.0	787.1	381.9	963.7	128.6	392.8	182.4	99.9	277.0
需要見込み(自社小売分) a	86.9	254.1	658.5	370.6	0.0	111.2	338.1	164.5	80.3	244.4
需要見込み(他社卸分) b	8.8	34.3	95.4	11.4	963.7	17.4	54.7	16.3	18.4	26.9
需要(揚水動力等) c	0.4	1.6	33.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	1.2	5.7
⑤出力制約	12.2	6.0	99.4	22.9	13.1	2.5	18.2	35.5	15.3	14.0
⑥予備力	0.0	-4.2	4.2	3.7	0.0	0.0	3.4	1.6	0.8	2.4
⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力) =③-④-⑤-⑥	6.3	2.5	6.7	11.0	34.4	-5.2	65.1	5.8	1.5	30.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-9.1	0.0	-1.8	-1.5	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	86.89	254.08	658.52	370.56	-(対象外)	111.19	338.07	164.48	80.30	244.40
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	86.89	255.16	649.60	369.36	-(対象外)	110.79	336.86	164.41	80.48	243.85
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	87.67	254.83	674.25	367.98	-(対象外)	108.65	339.39	160.78	80.15	240.45
需要実績(自社小売分 速報値) D	87.04	252.77	692.36	366.63	-(対象外)	107.19	341.61	159.09	81.23	235.46
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.2%	0.5%	-4.9%	1.1%	-(対象外)	3.7%	-1.0%	3.4%	-1.2%	3.8%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	0.7%	0.8%	-2.6%	0.4%	-(対象外)	1.4%	-0.6%	1.1%	-1.3%	2.1%

※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(グロス・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

(出典) 各社提出データより事務局作成

1月7日(金)受渡分 各社提出データ

(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	4.7	4.6	16.3	14.8	63.0	3.8	71.4	11.4	4.0	40.9
売り入札総量 a	13.0	34.7	76.6	47.7	63.0	31.4	98.7	12.0	24.8	104.2
GB高値買い入札量 b	6.0	10.0	14.0	31.4	0.0	10.6	24.0	0.0	3.9	44.2
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.2	20.1	46.3	1.5	0.0	17.0	3.2	0.7	16.8	19.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	19.4	1.6	28.5	34.7	8.1	11.1	0.7	3.7	0.0
買い約定量 a	7.8	55.9	62.2	63.5	34.7	27.4	132.8	30.5	28.2	68.1
GB買い約定量 b	6.1	14.3	14.2	31.7	0.0	10.6	94.4	0.2	3.9	57.9
間接オークション買い約定量 c	1.7	22.2	46.3	3.3	0.0	8.7	27.3	29.7	20.6	10.2
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	114.6	301.4	882.0	427.3	993.6	125.5	477.7	229.4	126.6	329.7
出力停止等	80.5	150.0	12.7	0.0	580.6	56.6	196.6	82.5	9.9	122.1
④自社小売需要等 = a+b+c	98.6	289.5	761.9	387.8	912.7	126.9	383.5	179.2	98.2	271.2
需要見込み(自社小売分) a	89.1	253.5	632.7	376.4	0.0	109.4	329.2	161.3	78.7	240.0
需要見込み(他社卸分) b	8.8	34.8	95.4	11.4	912.7	17.4	54.3	16.4	18.4	26.2
需要(揚水動力等) c	0.7	1.3	33.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.2	5.0
⑤出力制約	11.4	6.9	100.0	21.0	17.8	2.9	19.5	38.0	26.0	16.7
⑥予備力	0.0	0.4	3.9	3.8	0.0	0.0	3.3	1.6	0.8	2.4
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	4.7	4.6	16.3	14.8	63.0	-4.3	71.4	10.5	1.6	39.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-8.1	0.0	-0.9	-2.5	-1.6
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	89.08	253.48	632.69	376.39	-(対象外)	109.44	329.19	161.32	78.65	240.00
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	89.08	258.81	654.40	376.87	-(対象外)	109.45	329.51	161.33	78.65	238.65
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	89.03	258.02	654.24	376.25	-(対象外)	109.81	331.76	161.05	79.12	239.20
需要実績(自社小売分 速報値) D	89.22	261.19	667.46	372.05	-(対象外)	109.73	345.92	162.42	80.39	240.55
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.2%	-3.0%	-5.2%	1.2%	-(対象外)	-0.3%	-4.8%	-0.7%	-2.2%	-0.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.2%	-1.2%	-2.0%	1.1%	-(対象外)	0.1%	-4.1%	-0.8%	-1.6%	-0.6%

※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(グロス・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

(出典) 各社提出データより事務局作成