

1月10日(火)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	2.1	24.8	8.6	11.3	141.1	4.5	92.3	25.8	8.7	31.8
売り入札総量 a	44.7	42.8	68.6	55.1	141.1	31.7	121.6	28.3	20.0	97.8
GB高値買い入札量 b	40.8	3.2	15.4	33.0	0.0	14.8	20.8	0.0	1.7	49.1
間接オークション等売り入札量 (※2) c	1.8	14.7	44.6	10.8	0.0	12.4	8.5	2.6	9.6	16.8
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	11.8	8.2	19.0	24.3	67.1	2.4	35.9	4.5	0.6	0.0
買い約定量 a	54.9	35.3	88.4	65.6	67.1	28.3	160.7	30.1	20.9	65.8
GB買い約定量 b	40.8	14.0	24.0	38.4	0.0	18.9	97.8	4.7	1.7	61.9
間接オークション買い約定量 c	2.3	13.1	45.4	2.9	0.0	7.0	27.0	21.0	18.6	3.9
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	105.3	305.5	816.6	418.7	995.7	108.7	512.7	228.4	107.2	317.0
出力停止等	95.1	139.7	17.1	0.0	637.4	60.4	161.3	98.4	36.1	116.5
④自社小売需要等=a+b+c	100.9	270.9	699.0	370.3	842.8	101.1	395.7	169.8	88.3	259.6
需要見込み(自社小売分) a	91.5	244.3	569.3	350.3	0.0	88.8	337.1	153.4	78.9	224.6
需要見込み(他社卸分) b	9.4	26.0	129.7	20.0	842.8	12.3	58.6	16.3	9.5	26.6
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	8.5
⑤出力制約	14.7	8.5	105.4	38.4	11.8	3.1	21.4	31.7	9.4	23.2
⑥予備力	0.0	1.2	3.6	3.1	0.0	0.0	3.4	1.5	0.8	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	-10.2	24.8	8.6	6.9	141.1	4.5	92.3	25.3	8.7	31.9
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-12.3	0.0	0.0	-4.4	0.0	0.0	0.0	-0.5	0.0	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	91.45	244.32	569.33	350.27	-(対象外)	88.80	337.08	153.42	78.87	224.55
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	91.23	244.60	577.67	347.83	-(対象外)	90.00	336.85	154.72	78.87	225.70
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	91.17	244.81	579.88	342.65	-(対象外)	91.28	336.85	153.21	78.98	224.95
需要実績 (自社小売分 速報値) D	93.64	248.23	589.62	342.46	-(対象外)	92.02	340.66	149.87	79.37	220.24
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.3%	-1.6%	-3.4%	2.3%	-(対象外)	-3.5%	-1.1%	2.4%	-0.6%	2.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.6%	-1.4%	-1.7%	0.1%	-(対象外)	-0.8%	-1.1%	2.2%	-0.5%	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11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	2.5	38.9	17.7	10.5	108.2	0.0	76.5	17.7	6.7	29.3
売り入札総量 a	44.7	55.8	77.6	53.9	108.2	32.1	121.9	20.3	18.7	97.3
GB高値買い入札量 b	40.4	2.0	13.3	34.2	0.0	19.6	36.7	0.0	2.5	51.2
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.8	15.0	46.6	9.2	0.0	12.4	8.7	2.6	9.6	16.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	9.9	5.7	18.9	23.8	73.9	6.0	36.9	7.1	1.7	0.0
買い約定量 a	52.9	31.9	90.2	65.0	73.9	32.5	165.9	33.1	21.9	64.9
GB買い約定量 b	40.6	12.9	24.0	38.2	0.0	19.6	102.1	2.0	2.5	61.0
間接オークション買い約定量 c	2.3	13.3	47.3	2.9	0.0	7.0	26.9	24.0	17.7	3.8
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	111.0	313.8	855.2	426.4	1,007.7	110.5	508.4	227.8	113.0	316.2
出力停止等	88.7	133.0	11.0	0.0	627.4	60.6	171.7	104.1	29.4	116.4
④自社小売需要等 = a+b+c	97.7	264.5	726.3	378.3	888.6	103.6	412.1	178.3	90.6	260.9
需要見込み(自社小売分) a	88.2	237.5	585.0	359.7	0.0	91.3	352.1	161.5	81.2	226.0
需要見込み(他社卸分) b	9.6	26.1	129.6	18.5	888.6	12.3	60.0	16.3	9.5	26.6
需要(揚水動力等) c	0.0	0.9	11.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	8.3
⑤出力制約	21.3	9.2	107.6	38.6	10.9	6.8	16.2	30.7	15.1	23.7
⑥予備力	0.0	1.2	3.6	3.4	0.0	0.0	3.5	1.6	0.8	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	-8.0	38.9	17.7	6.2	108.2	0.0	76.5	17.2	6.4	29.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-10.5	0.0	0.0	-4.3	0.0	0.0	0.0	-0.5	-0.3	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	88.16	237.54	585.02	359.74	-(対象外)	91.26	352.10	161.49	81.15	226.00
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	87.66	237.53	598.09	360.12	-(対象外)	91.62	352.00	161.39	81.15	226.75
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	88.93	237.52	600.41	355.62	-(対象外)	91.33	353.87	158.17	81.31	225.95
需要実績(自社小売分 速報値) D	89.58	235.52	606.55	350.97	-(対象外)	90.73	351.02	154.80	82.43	228.65
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.6%	0.9%	-3.5%	2.5%	-(対象外)	0.6%	0.3%	4.3%	-1.6%	-1.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.7%	0.9%	-1.0%	1.3%	-(対象外)	0.7%	0.8%	2.2%	-1.4%	-1.2%

※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(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

【時間前市場価格】

・約定価格最高値：30.60円/kWh（7時半～8時）

1月12日(木)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	2.3	49.9	5.7	13.7	117.8	6.8	93.4	23.0	7.1	31.1
売り入札総量 a	44.7	66.0	70.9	57.3	117.8	26.8	119.5	25.6	18.8	98.6
GB高値買い入札量 b	40.6	1.3	18.3	33.9	0.0	7.8	18.4	0.0	2.3	51.1
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.8	14.8	46.9	9.7	0.0	12.2	7.7	2.6	9.5	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	8.3	1.8	22.3	24.9	72.9	0.0	38.0	7.4	1.9	0.0
買い約定量 a	51.4	23.8	93.9	66.2	72.9	15.5	162.6	34.3	21.9	73.7
GB買い約定量 b	40.8	8.9	24.0	38.4	0.0	8.5	97.7	2.1	2.3	69.9
間接オークション買い約定量 c	2.3	13.1	47.6	2.9	0.0	7.0	26.9	24.8	17.8	3.8
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	112.6	314.3	829.4	423.1	992.6	111.0	515.6	230.3	108.7	312.8
出力停止等	86.8	132.2	16.5	0.0	640.7	60.5	166.9	101.9	33.5	116.3
④自社小売需要等=a+b+c	94.1	250.4	712.6	375.9	865.0	101.3	395.3	174.7	89.1	253.9
需要見込み(自社小売分) a	84.7	224.7	578.1	357.4	0.0	89.1	336.9	157.9	79.4	221.9
需要見込み(他社卸分) b	9.4	25.2	129.3	18.5	865.0	12.2	58.5	15.7	9.4	26.9
需要（揚水動力等）c	0.0	0.6	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.3	5.1
⑤出力制約	23.7	12.8	107.6	38.1	9.8	2.9	23.6	31.6	12.1	25.4
⑥予備力	0.0	1.1	3.5	3.0	0.0	0.0	3.4	1.6	0.8	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	-5.2	49.9	5.7	6.1	117.8	6.8	93.4	22.5	6.8	31.1
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-7.5	0.0	0.0	-7.6	0.0	0.0	0.0	-0.5	-0.3	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	84.69	224.68	578.09	357.40	-(対象外)	89.10	336.85	157.88	79.42	221.90
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	84.68	226.34	585.50	354.20	-(対象外)	89.10	335.08	156.47	78.94	223.55
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	84.15	226.34	593.93	348.90	-(対象外)	88.21	335.08	154.17	79.89	226.50
需要実績（自社小売分 速報値） D	83.36	227.24	598.42	346.68	-(対象外)	87.79	345.03	152.60	81.14	226.47
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.6%	-1.1%	-3.4%	3.1%	-(対象外)	1.5%	-2.4%	3.5%	-2.1%	-2.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.9%	-0.4%	-0.8%	0.6%	-(対象外)	0.5%	-2.9%	1.0%	-1.5%	0.0%

※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

(出典) 各社提出データより事務局作成