

1月31日(月)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	17.2	7.9	24.8	14.5	104.1	0.0	66.6	10.9	2.9	41.3
売り入札総量 a	29.3	40.4	87.9	46.8	104.1	32.6	98.8	11.5	24.7	107.8
GB高値買い入札量 b	9.8	8.2	14.0	31.4	0.0	14.4	29.2	0.0	4.8	47.5
間接オークション等売り入札量 (※2) c	2.3	24.3	49.1	0.9	0.0	18.2	3.0	0.6	17.0	19.1
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.0	25.8	1.6	43.2	1.9	8.5	7.9	1.6	2.2	0.1
買い約定量 a	11.7	66.6	65.3	84.5	1.9	31.4	130.0	37.6	28.5	70.2
GB買い約定量 b	10.1	14.4	14.7	38.2	0.0	14.4	95.3	1.1	4.8	59.8
間接オークション買い約定量 c	1.6	26.4	49.1	3.1	0.0	8.5	26.9	34.8	21.5	10.3
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	128.5	304.5	858.3	401.7	988.6	123.6	471.0	236.2	117.5	326.3
出力停止等	67.3	146.0	13.2	0.0	579.7	56.0	212.9	85.6	19.9	146.2
④自社小売需要等=a+b+c	98.3	289.9	732.2	363.2	846.5	129.1	383.6	182.3	102.4	267.4
需要見込み(自社小売分) a	89.1	251.0	611.3	350.4	0.0	110.3	330.4	162.0	82.2	237.9
需要見込み(他社卸分) b	8.8	38.9	90.5	12.9	846.5	18.8	53.2	15.4	18.4	26.3
需要 (揚水動力等) c	0.4	0.0	30.5	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	1.8	3.3
⑤出力制約	13.0	6.9	97.4	20.4	38.0	2.9	17.5	42.9	13.7	17.2
⑥予備力	0.0	-0.2	3.9	3.5	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	17.2	7.9	24.8	14.5	104.1	-8.5	66.6	9.4	0.6	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	-8.5	0.0	-1.5	-2.2	-2.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	89.10	250.99	611.26	350.37	-(対象外)	110.33	330.44	162.03	82.22	237.90
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	89.06	254.39	620.10	352.35	-(対象外)	110.33	331.93	162.08	82.22	237.90
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	91.56	252.71	616.93	349.93	-(対象外)	106.51	331.93	162.74	80.76	236.70
需要実績 (自社小売分 速報値) D	91.28	254.21	615.27	351.86	-(対象外)	103.82	330.76	164.71	79.18	235.04
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.4%	-1.3%	-0.7%	-0.4%	-(対象外)	6.3%	-0.1%	-1.6%	3.8%	1.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.3%	-0.6%	0.3%	-0.5%	-(対象外)	2.6%	0.4%	-1.2%	2.0%	0.7%

※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(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

2月1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	19.8	4.9	24.1	10.2	58.4	0.9	67.5	4.1	1.8	23.8
売り入札総量 a	34.6	38.2	87.2	42.9	58.4	32.7	103.1	4.8	24.4	100.7
GB高値買い入札量 b	12.3	10.2	14.0	31.7	0.0	13.5	32.0	0.0	5.5	57.8
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.5	23.1	49.1	1.0	0.0	18.3	3.6	0.7	17.0	19.1
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	22.1	1.5	44.7	10.6	8.6	3.4	3.7	5.0	0.0
買い約定量 a	14.2	61.8	64.6	86.3	10.6	30.4	129.2	39.4	32.8	89.8
GB買い約定量 b	12.4	14.4	14.0	38.4	0.0	13.5	98.9	0.8	5.5	79.8
間接オークション買い約定量 c	1.8	25.3	49.1	3.1	0.0	8.2	26.9	34.9	22.2	10.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	128.5	301.1	895.8	422.8	1,004.4	123.1	480.5	235.8	116.4	317.6
出力停止等	67.4	146.0	17.3	0.0	567.5	56.7	210.7	83.3	19.7	136.8
④自社小売需要等 = a+b+c	96.3	292.7	775.3	386.7	923.2	129.4	397.7	189.6	104.9	272.6
需要見込み(自社小売分) a	87.0	253.4	627.5	373.7	0.0	110.6	343.0	168.8	84.1	245.4
需要見込み(他社卸分) b	8.9	38.4	99.9	13.0	923.2	18.8	54.7	16.5	18.4	27.0
需要(揚水動力等) c	0.4	1.0	47.9	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	2.4	0.2
⑤出力制約	12.4	4.1	92.5	22.1	22.8	1.4	11.9	41.5	12.9	18.6
⑥予備力	0.1	-0.6	3.9	3.7	0.0	0.0	3.4	1.7	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	19.8	4.9	24.1	10.2	58.4	-7.7	67.5	3.1	-2.3	23.9
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	-8.6	0.0	-1.0	-4.1	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	87.00	253.38	627.47	373.70	-(対象外)	110.60	342.99	168.82	84.06	245.40
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	87.00	252.67	621.71	369.10	-(対象外)	109.03	338.93	168.25	81.64	247.50
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	88.62	254.34	620.56	365.99	-(対象外)	108.78	338.93	171.44	81.71	249.05
需要実績(自社小売分 速報値) D	87.08	250.43	620.62	364.05	-(対象外)	108.23	340.20	173.31	81.98	253.81
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.1%	1.2%	1.1%	2.7%	-(対象外)	2.2%	0.8%	-2.6%	2.5%	-3.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.8%	1.6%	0.0%	0.5%	-(対象外)	0.5%	-0.4%	-1.1%	-0.3%	-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(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

2月2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	19.1	8.5	15.3	9.6	90.3	1.7	72.3	12.1	4.5	29.6
売り入札総量 a	33.3	39.6	78.9	41.5	90.3	32.6	101.8	12.7	25.2	100.8
GB高値買い入札量 b	11.7	6.4	14.5	30.9	0.0	12.8	25.9	0.0	3.7	52.1
間接オークション等売り入札量 (※2) c	2.5	24.7	49.1	0.9	0.0	18.2	3.6	0.7	17.1	19.1
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.1	22.4	1.6	51.9	7.9	9.0	6.8	0.7	2.6	0.0
買い約定量 a	14.0	63.7	65.3	93.4	7.9	30.0	130.9	36.2	28.6	90.3
GB買い約定量 b	12.1	14.4	14.6	38.4	0.0	12.8	97.3	0.5	3.7	80.3
間接オークション買い約定量 c	1.8	26.9	49.1	3.1	0.0	8.2	26.9	34.9	22.3	10.0
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	128.5	303.5	860.5	422.0	1,009.7	122.1	481.4	242.7	119.3	326.1
出力停止等	67.3	147.2	28.7	0.0	558.6	56.5	210.7	82.9	19.7	136.7
④自社小売需要等=a+b+c	96.1	289.0	750.8	385.8	884.6	128.3	393.3	186.7	101.2	276.0
需要見込み(自社小売分) a	86.6	247.8	622.2	372.8	0.0	109.5	338.6	165.5	81.0	244.1
需要見込み(他社卸分) b	8.9	38.4	99.9	13.0	884.6	18.7	54.7	16.5	18.4	27.0
需要 (揚水動力等) c	0.5	2.9	28.7	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	1.8	4.9
⑤出力制約	13.3	4.7	90.7	22.8	34.8	0.8	12.4	43.0	13.8	17.9
⑥予備力	0.0	1.4	3.9	3.7	0.0	0.0	3.4	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	19.1	8.5	15.3	9.6	90.3	-7.0	72.3	11.4	3.5	29.7
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	-8.7	0.0	-0.7	-0.9	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	86.62	247.76	622.16	372.77	-(対象外)	109.54	338.64	165.54	80.97	244.10
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	86.62	247.43	611.90	364.43	-(対象外)	108.33	335.81	167.40	80.68	245.80
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	86.94	248.24	611.19	362.48	-(対象外)	108.69	335.81	170.15	81.06	254.05
需要実績 (自社小売分 速報値) D	84.27	252.13	617.64	364.64	-(対象外)	108.74	338.10	170.39	81.28	257.94
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.8%	-1.7%	0.7%	2.2%	-(対象外)	0.7%	0.2%	-2.8%	-0.4%	-5.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.2%	-1.5%	-1.0%	-0.6%	-(対象外)	0.0%	-0.7%	-0.1%	-0.3%	-1.5%

※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(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

2月3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	20.5	6.1	15.9	10.8	101.1	0.9	72.1	5.4	3.3	13.0
売り入札総量 a	33.3	39.5	77.8	42.9	101.1	32.6	101.6	6.2	25.0	100.7
GB高値買い入札量 b	10.3	9.6	13.3	31.2	0.0	13.5	25.8	0.0	4.5	68.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.5	23.7	48.6	0.9	0.0	18.2	3.7	0.8	17.2	19.1
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	26.3	1.6	49.0	0.9	10.2	5.5	3.1	2.2	0.0
買い約定量 a	12.3	66.6	63.8	90.4	0.9	31.8	129.6	38.6	29.2	89.5
GB買い約定量 b	10.5	14.4	13.7	38.4	0.0	13.5	97.3	0.5	4.5	79.5
間接オークション買い約定量 c	1.8	25.9	48.6	3.0	0.0	8.2	26.9	35.0	22.5	10.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	129.3	304.9	844.9	418.2	1,012.2	120.1	479.5	239.1	117.8	314.7
出力停止等	67.3	146.5	28.7	0.0	556.1	58.2	210.6	82.7	19.7	136.7
④自社小売需要等 = a+b+c	95.9	294.7	734.9	380.8	873.6	128.8	392.6	193.5	102.0	282.1
需要見込み(自社小売分) a	86.7	256.1	618.8	367.8	0.0	110.0	337.5	172.4	82.1	253.6
需要見込み(他社卸分) b	8.9	38.3	99.1	13.0	873.6	18.8	55.0	16.3	18.4	27.0
需要(揚水動力等) c	0.2	0.3	17.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	1.5	1.4
⑤出力制約	12.9	5.3	90.3	22.9	37.5	0.0	11.5	39.7	13.6	17.1
⑥予備力	0.0	-1.1	3.8	3.7	0.0	0.0	3.4	1.7	0.8	2.6
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	20.4	6.1	15.9	10.8	101.1	-8.7	72.1	4.1	1.4	13.0
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	-9.6	0.0	-1.3	-1.9	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	86.73	256.15	618.80	367.76	-(対象外)	110.00	337.54	172.44	82.06	253.60
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	86.73	256.35	614.23	366.90	-(対象外)	108.91	336.66	173.30	82.06	256.05
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	87.04	254.90	617.75	366.64	-(対象外)	109.22	336.80	171.58	81.73	256.20
需要実績(自社小売分 速報値) D	84.71	256.20	621.78	367.24	-(対象外)	109.27	336.06	169.45	80.88	252.32
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.4%	0.0%	-0.5%	0.1%	-(対象外)	0.7%	0.4%	1.8%	1.5%	0.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.7%	-0.5%	-0.6%	-0.2%	-(対象外)	0.0%	0.2%	1.3%	1.1%	1.5%

※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(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

2月4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	18.8	5.9	23.8	11.5	73.3	2.7	59.1	5.5	2.9	30.8
売り入札総量 a	31.3	37.9	86.8	43.4	73.3	32.6	101.8	6.1	25.0	102.7
GB高値買い入札量 b	10.0	9.6	14.0	31.0	0.0	11.7	39.1	0.0	4.9	52.8
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.5	22.3	49.0	0.9	0.0	18.2	3.7	0.6	17.2	19.1
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	24.6	1.6	43.5	12.2	10.4	4.8	4.2	2.3	0.0
買い約定量 a	12.0	63.5	65.1	84.9	12.2	30.3	128.8	39.3	29.7	90.8
GB買い約定量 b	10.2	14.4	14.6	38.4	0.0	11.7	97.2	0.3	4.9	80.8
間接オークション買い約定量 c	1.8	24.5	49.0	3.0	0.0	8.2	26.9	34.9	22.4	10.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	129.4	307.4	881.3	420.2	1,017.4	122.0	472.6	239.1	119.7	336.8
出力停止等	67.3	146.1	18.5	0.0	556.3	56.7	211.1	83.9	19.7	132.0
④自社小売需要等 = a+b+c	97.2	294.9	760.9	380.7	906.4	129.0	393.0	193.8	103.8	287.2
需要見込み(自社小売分) a	88.0	256.6	623.9	367.7	0.0	110.2	338.4	173.6	83.2	253.6
需要見込み(他社卸分) b	8.9	38.3	98.7	13.0	906.4	18.8	54.7	16.3	18.5	27.0
需要(揚水動力等) c	0.3	0.0	38.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	2.1	6.5
⑤出力制約	13.4	5.9	92.8	24.4	37.7	0.6	17.1	40.0	13.7	16.4
⑥予備力	0.0	0.7	3.9	3.7	0.0	0.0	3.4	1.7	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	18.8	5.9	23.8	11.5	73.3	-7.5	59.1	3.6	1.3	30.9
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	-10.3	0.0	-1.9	-1.6	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	88.01	256.64	623.85	367.67	-(対象外)	110.17	338.36	173.59	83.24	253.60
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	88.00	257.60	627.58	366.57	-(対象外)	110.00	338.19	173.25	83.22	253.60
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	87.86	259.72	621.70	364.72	-(対象外)	110.63	338.19	173.26	82.19	251.65
需要実績(自社小売分 速報値) D	85.64	255.80	628.29	361.08	-(対象外)	111.02	334.94	172.84	81.01	247.49
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.8%	0.3%	-0.7%	1.8%	-(対象外)	-0.8%	1.0%	0.4%	2.7%	2.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.6%	1.5%	-1.0%	1.0%	-(対象外)	-0.4%	1.0%	0.2%	1.5%	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(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