

12月20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	6.8	15.0	12.7	13.7	74.0	6.7	86.6	0.0	4.3	17.0
売り入札総量 a	14.7	36.4	71.8	46.6	74.0	31.3	93.0	1.0	20.6	99.4
GB高値買い入札量 b	5.0	2.3	13.0	31.5	0.0	8.4	3.6	0.0	3.8	64.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.9	19.1	46.1	1.5	0.0	16.2	2.9	1.0	12.6	17.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.1	23.8	1.8	26.6	30.7	10.2	1.3	5.9	5.0	0.0
買い約定量 a	7.5	59.4	62.4	64.2	30.7	21.7	101.9	32.9	25.8	90.2
GB買い約定量 b	5.8	14.4	14.5	34.4	0.0	8.4	88.4	0.0	3.8	80.9
間接オークション買い約定量 c	1.6	21.2	46.1	3.3	0.0	3.1	12.2	26.9	17.0	9.3
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	109.7	294.8	834.3	394.9	947.1	118.6	474.6	206.3	109.2	303.5
出力停止等	86.1	162.5	20.7	0.0	613.1	65.0	196.2	93.6	22.3	145.4
④自社小売需要等 = a+b+c	90.2	265.7	720.7	355.7	852.3	116.9	361.9	179.5	90.3	271.2
需要見込み(自社小売分) a	81.0	232.0	597.5	346.1	0.0	99.9	310.7	159.2	76.0	243.6
需要見込み(他社卸分) b	8.8	33.6	88.3	9.7	852.3	17.0	51.2	14.6	14.0	25.0
需要(揚水動力等) c	0.4	0.0	35.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	0.3	2.7
⑤出力制約	12.7	11.8	97.1	22.1	20.7	5.2	23.0	26.6	17.2	13.1
⑥予備力	0.0	2.3	3.8	3.5	0.0	0.0	3.1	1.6	0.7	2.1
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	6.8	15.0	12.7	13.7	74.0	-3.5	86.6	-1.4	0.9	17.1
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	-10.2	0.0	-1.5	-3.3	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	80.98	232.02	597.50	346.08	-(対象外)	99.88	310.71	159.22	76.01	243.55
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	80.96	230.31	589.29	348.12	-(対象外)	103.09	310.70	160.10	76.25	244.05
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	81.08	234.19	594.63	348.37	-(対象外)	104.42	311.53	161.77	75.69	241.35
需要実績(自社小売分 速報値) D	83.27	237.38	597.55	344.90	-(対象外)	103.44	310.60	162.69	76.61	234.52
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.7%	-2.3%	0.0%	0.3%	-(対象外)	-3.4%	0.0%	-2.1%	-0.8%	3.8%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.6%	-1.3%	-0.5%	1.0%	-(対象外)	0.9%	0.3%	-0.6%	-1.2%	2.9%

※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

12月21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	9.5	29.1	21.7	10.2	63.9	8.1	112.0	0.8	3.2	31.1
売り入札総量 a	19.7	49.8	83.2	43.0	63.9	31.3	113.3	1.8	20.1	99.4
GB高値買い入札量 b	7.4	0.4	14.0	31.4	0.0	7.2	0.0	0.0	4.3	50.5
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.9	20.3	47.5	1.5	0.0	16.1	1.3	1.0	12.6	17.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.1	24.7	1.7	30.1	55.4	10.5	4.3	1.8	4.2	0.0
買い約定量 a	9.4	61.6	64.1	68.3	55.4	20.9	120.0	31.9	27.0	88.9
GB買い約定量 b	7.7	14.4	14.9	34.9	0.0	7.3	88.4	0.2	4.3	79.6
間接オークション買い約定量 c	1.6	22.5	47.5	3.3	0.0	3.1	27.3	30.0	18.4	9.3
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	109.3	299.2	843.6	405.8	945.1	123.1	489.0	208.7	110.8	307.7
出力停止等	86.1	161.2	18.1	0.0	615.6	59.9	199.2	93.6	20.8	138.1
④自社小売需要等 = a+b+c	86.4	256.7	725.9	368.3	864.4	116.3	350.1	175.4	89.3	258.7
需要見込み(自社小売分) a	77.4	222.0	595.3	358.5	0.0	99.4	300.5	155.2	75.0	229.5
需要見込み(他社卸分) b	8.8	33.7	90.9	9.8	864.4	16.9	49.5	14.6	13.9	25.0
需要(揚水動力等) c	0.2	1.0	39.8	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	0.3	4.3
⑤出力制約	13.4	11.3	92.3	23.7	16.9	9.2	23.9	32.2	19.2	15.5
⑥予備力	0.0	2.2	3.7	3.6	0.0	0.0	3.0	1.5	0.7	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	9.5	29.1	21.7	10.2	63.9	-2.4	112.0	-0.5	1.6	31.2
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	-10.5	0.0	-1.3	-1.6	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	77.43	221.97	595.26	358.50	-(対象外)	99.09	300.54	155.19	75.01	229.45
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	77.43	224.16	592.48	355.82	-(対象外)	99.46	301.24	155.40	74.94	229.45
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	79.59	223.06	587.83	355.38	-(対象外)	99.55	303.91	156.71	74.86	229.20
需要実績(自社小売分 速報値) D	82.88	224.61	583.24	351.30	-(対象外)	99.90	307.37	156.29	76.10	227.01
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-6.6%	-1.2%	2.1%	2.1%	-(対象外)	-0.8%	-2.2%	-0.7%	-1.4%	1.1%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-4.0%	-0.7%	0.8%	1.2%	-(対象外)	-0.4%	-1.1%	0.3%	-1.6%	1.0%

※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(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 2月22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	7.9	15.2	20.6	10.8	51.5	5.9	95.1	1.3	4.8	57.6
売り入札総量 a	16.6	39.6	84.3	43.5	51.5	30.8	96.4	2.2	20.7	108.0
GB高値買い入札量 b	5.8	4.2	14.5	31.3	0.0	8.6	0.0	0.0	3.2	33.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.9	20.1	49.3	1.5	0.0	16.2	1.3	1.0	12.6	17.3
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.5	23.9	1.6	28.4	58.3	10.4	4.1	1.5	2.4	0.0
買い約定量 a	8.6	60.6	66.3	66.6	58.3	22.4	125.6	32.7	24.1	61.2
GB買い約定量 b	6.5	14.4	15.5	34.8	0.0	8.9	94.2	1.2	3.2	52.3
間接オークション買い約定量 c	1.6	22.3	49.3	3.3	0.0	3.1	27.3	30.0	18.4	8.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	113.1	303.9	845.5	404.1	940.7	124.1	484.8	215.6	105.8	323.2
出力停止等	82.0	161.0	14.1	0.0	619.1	59.1	201.1	93.6	26.6	131.7
④自社小売需要等 = a+b+c	92.0	276.5	722.8	366.2	867.3	119.8	362.8	176.8	88.8	247.8
需要見込み(自社小売分) a	82.8	241.8	585.0	356.4	0.0	102.8	312.4	156.8	74.4	219.1
需要見込み(他社卸分) b	8.8	33.9	91.2	9.8	867.3	17.0	49.8	14.7	14.0	23.3
需要(揚水動力等) c	0.5	0.8	46.6	0.0	0.0	0.0	0.5	5.4	0.5	5.4
⑤出力制約	13.2	10.6	98.5	23.5	22.0	8.7	23.8	37.1	12.2	18.2
⑥予備力	0.0	1.6	3.6	3.6	0.0	0.0	3.1	1.6	0.7	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	7.9	15.2	20.6	10.8	51.5	-4.5	95.1	0.1	4.0	54.9
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	-10.4	0.0	-1.2	-0.8	-2.7
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	82.78	241.78	584.96	356.40	-(対象外)	102.80	312.44	156.79	74.36	219.05
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	82.78	242.49	572.49	354.56	-(対象外)	103.30	313.59	159.25	74.36	219.05
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	82.33	237.70	576.80	350.53	-(対象外)	102.37	313.58	155.48	74.15	221.25
需要実績(自社小売分 速報値) D	84.00	230.64	579.14	346.29	-(対象外)	100.95	311.38	151.48	73.23	218.73
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.4%	4.8%	1.0%	2.9%	-(対象外)	1.8%	0.3%	3.5%	1.5%	0.1%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.0%	3.1%	-0.4%	1.2%	-(対象外)	1.4%	0.7%	2.6%	1.3%	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 2月23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	10.2	12.5	25.5	11.0	104.8	3.8	84.4	3.7	4.1	57.3
売り入札総量 a	20.4	36.6	83.6	43.7	104.8	30.8	95.9	4.6	20.7	107.5
GB高値買い入札量 b	7.4	5.5	8.4	31.2	0.0	10.7	10.2	0.0	3.8	32.9
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.9	18.6	49.7	1.6	0.0	16.4	1.3	0.9	12.8	17.3
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.5	21.3	1.6	30.8	50.0	10.8	8.4	0.9	4.0	0.0
買い約定量 a	9.8	56.5	64.9	69.3	50.0	24.7	129.1	31.2	26.3	60.4
GB買い約定量 b	7.8	14.4	13.6	35.1	0.0	10.8	93.5	0.4	3.8	51.5
間接オークション買い約定量 c	1.6	20.8	49.7	3.4	0.0	3.1	27.3	29.9	18.5	8.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	110.7	303.0	817.9	406.9	952.9	124.6	486.2	222.7	112.2	327.6
出力停止等	85.3	159.4	18.1	0.0	607.2	59.6	196.6	93.8	20.8	127.5
④自社小売需要等 = a+b+c	92.3	280.1	695.3	368.5	829.6	122.9	376.3	178.6	89.8	253.0
需要見込み(自社小売分) a	83.5	245.6	592.7	358.7	0.0	105.8	326.1	156.6	75.4	223.1
需要見込み(他社卸分) b	8.8	34.2	87.3	9.9	829.6	17.2	50.2	16.8	14.1	23.3
需要(揚水動力等) c	0.0	0.4	15.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.3	6.6
⑤出力制約	7.9	8.1	93.4	23.8	18.4	8.7	22.2	39.7	18.8	17.6
⑥予備力	0.4	2.4	3.7	3.6	0.0	0.0	3.3	1.6	0.7	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	12.5	25.5	11.0	104.8	-7.0	84.4	2.9	2.9	54.6
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	-10.8	0.0	-0.8	-1.3	-2.6
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	83.51	245.59	592.71	358.67	-(対象外)	105.76	326.09	156.64	75.44	223.05
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	83.51	244.43	591.23	358.38	-(対象外)	102.75	326.06	153.98	75.31	224.50
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	83.69	241.44	588.19	355.59	-(対象外)	101.72	323.37	150.94	73.64	223.25
需要実績(自社小売分 速報値) D	85.66	234.22	585.36	348.60	-(対象外)	101.05	308.28	149.53	72.54	221.33
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.5%	4.9%	1.3%	2.9%	-(対象外)	4.7%	5.8%	4.8%	4.0%	0.8%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.3%	3.1%	0.5%	2.0%	-(対象外)	0.7%	4.9%	0.9%	1.5%	0.9%

※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