

1月29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	34.4	17.5	11.3	6.6	71.2	0.0	53.3	0.0	0.0	50.7
売り入札総量 a	44.6	26.1	63.5	39.4	71.2	30.7	85.8	1.1	15.4	100.6
GB高値買い入札量 b	5.6	3.2	15.2	31.9	0.0	14.4	31.2	0.0	7.2	35.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.7	5.3	37.0	1.0	0.0	16.3	1.3	1.0	8.2	14.6
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	1.0	1.5	49.6	17.4	9.2	0.3	19.6	10.1	0.0
買い約定量 a	6.5	14.5	53.8	87.1	17.4	25.3	65.9	38.7	36.3	72.6
GB買い約定量 b	5.6	6.1	15.4	36.4	0.0	14.4	38.8	0.0	7.2	63.8
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.4	37.0	1.0	0.0	1.7	26.8	19.1	19.0	8.8
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	125.8	254.9	714.7	364.0	843.7	105.0	402.2	200.1	95.0	305.6
出力停止等	73.3	195.8	49.3	0.0	720.3	66.6	229.2	91.2	25.7	143.3
④自社小売需要等 = a+b+c	78.2	216.0	630.3	332.5	758.1	108.9	324.1	169.6	84.8	235.0
需要見込み(自社小売分) a	68.9	211.8	530.1	325.9	0.0	91.2	291.2	146.2	71.1	210.0
需要見込み(他社卸分) b	9.2	3.9	61.5	6.6	758.1	17.7	31.8	17.2	12.8	17.9
需要(揚水動力等) c	0.0	0.4	38.7	0.0	0.0	0.0	1.1	6.2	0.9	7.1
⑤出力制約	13.3	19.5	69.7	21.7	14.4	5.3	21.8	30.8	20.8	17.7
⑥予備力	0.0	1.8	3.3	3.3	0.0	0.0	2.9	1.5	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	34.4	17.5	11.4	6.6	71.2	-9.2	53.3	-1.8	-11.3	50.8
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	-9.2	0.0	-1.8	-11.3	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	68.94	211.76	530.08	325.92	-(対象外)	91.20	291.24	146.17	71.1	209.95
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	68.94	210.56	531.67	328.14	-(対象外)	91.20	289.84	146.16	71.0	209.95
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	68.66	214.77	537.91	325.26	-(対象外)	90.85	289.84	146.61	71.1	210.10
需要実績(自社小売分 速報値) D	69.91	211.17	548.35	323.74	-(対象外)	92.69	283.99	145.86	71.4	206.86
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.4%	0.3%	-3.3%	0.7%	-(対象外)	-1.6%	2.6%	0.2%	-0.5%	1.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.8%	1.7%	-1.9%	0.5%	-(対象外)	-2.0%	2.1%	0.5%	-0.4%	1.6%

※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30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	28.1	30.0	14.6	6.7	105.5	0.0	62.4	0.1	4.3	36.1
売り入札総量 a	37.9	35.6	66.2	39.5	105.5	30.8	82.7	1.1	16.6	96.2
GB高値買い入札量 b	5.1	0.2	13.7	31.7	0.0	14.4	19.1	0.0	4.1	45.5
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.7	5.3	37.9	1.1	0.0	16.4	1.3	1.0	8.2	14.6
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.5	0.1	1.4	51.5	26.4	9.7	0.0	28.9	4.2	0.0
買い約定量 a	6.5	11.0	54.0	90.5	26.4	25.9	52.3	48.0	27.2	71.9
GB買い約定量 b	5.1	3.4	14.7	37.7	0.0	14.4	25.4	0.1	4.1	63.1
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.5	37.9	1.2	0.0	1.8	26.9	19.1	19.0	8.8
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	119.5	266.0	720.8	377.8	900.8	104.9	414.1	193.2	107.4	289.5
出力停止等	79.7	182.7	44.1	0.0	663.3	66.6	216.1	90.6	11.5	143.6
④自社小売需要等 = a+b+c	76.7	218.8	626.0	343.5	777.6	111.2	317.8	167.3	82.8	231.5
需要見込み(自社小売分) a	67.2	214.3	531.9	336.4	0.0	93.4	280.8	145.6	69.8	212.8
需要見込み(他社卸分) b	9.2	3.6	63.2	7.1	777.6	17.7	32.0	17.1	12.7	17.9
需要(揚水動力等) c	0.3	1.0	30.9	0.0	0.0	0.0	5.0	4.6	0.3	0.8
⑤出力制約	14.7	15.0	76.9	24.2	17.7	3.5	31.1	28.3	23.6	19.6
⑥予備力	0.0	2.1	3.3	3.4	0.0	0.0	2.8	1.4	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	28.1	30.0	14.6	6.7	105.5	-9.7	62.4	-3.8	0.4	36.2
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	-9.7	0.0	-3.9	-3.9	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	67.19	214.28	531.90	336.38	-(対象外)	93.45	280.81	145.58	69.8	212.80
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	67.33	212.81	540.21	333.87	-(対象外)	93.67	278.81	145.85	69.8	212.80
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	67.25	211.34	523.72	333.60	-(対象外)	92.34	280.01	146.56	69.9	215.00
需要実績(自社小売分 速報値) D	67.13	207.26	543.23	331.54	-(対象外)	91.39	282.68	146.56	71.6	214.52
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.1%	3.4%	-2.1%	1.5%	-(対象外)	2.3%	-0.7%	-0.7%	-2.6%	-0.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.2%	2.0%	-3.6%	0.6%	-(対象外)	1.0%	-0.9%	0.0%	-2.4%	0.2%

※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1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	25.9	14.3	17.2	6.7	78.7	0.0	89.1	0.1	1.0	33.2
売り入札総量 a	32.0	35.8	67.9	39.6	78.7	29.8	91.2	1.3	17.2	99.4
GB高値買い入札量 b	3.6	3.6	13.0	31.7	0.0	14.4	0.0	0.0	6.2	48.5
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.5	17.9	37.8	1.2	0.0	15.4	2.1	1.1	10.0	17.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.2	6.4	1.4	59.1	32.8	9.7	1.0	16.8	4.6	0.0
買い約定量 a	5.4	40.8	53.7	99.2	32.8	26.9	91.7	36.1	26.0	88.1
GB買い約定量 b	3.6	14.3	14.5	37.3	0.0	14.4	63.3	0.1	6.2	78.8
間接オークション買い約定量 c	1.6	20.1	37.8	2.8	0.0	2.8	27.4	19.2	15.1	9.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	113.4	268.3	722.4	379.0	890.6	107.3	444.0	194.0	105.6	302.0
出力停止等	86.3	183.1	43.8	0.0	672.2	67.7	201.5	96.5	10.7	143.6
④自社小売需要等 = a+b+c	76.8	243.5	631.1	345.5	791.3	110.4	344.9	174.6	84.1	251.5
需要見込み(自社小売分) a	68.2	210.5	525.1	336.8	0.0	93.9	291.8	152.2	72.3	221.9
需要見込み(他社卸分) b	8.6	32.5	74.7	8.8	791.3	16.5	49.2	17.0	11.4	25.0
需要(揚水動力等) c	0.0	0.5	31.4	0.0	0.0	0.0	3.9	5.4	0.3	4.6
⑤出力制約	10.7	8.9	70.8	23.3	20.6	6.6	7.1	24.4	22.2	15.0
⑥予備力	0.0	1.7	3.3	3.4	0.0	0.0	2.9	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	25.9	14.3	17.2	6.7	78.7	-9.7	89.1	-6.6	-1.4	33.2
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	-9.7	0.0	-6.7	-2.4	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	68.19	210.47	525.09	336.76	-(対象外)	93.91	291.84	152.20	72.3	221.85
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	68.19	209.07	517.12	335.80	-(対象外)	94.28	291.84	152.48	72.3	221.85
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	68.38	208.31	519.11	326.50	-(対象外)	94.29	291.84	149.74	72.7	224.65
需要実績(自社小売分 速報値) D	69.55	203.81	505.25	318.54	-(対象外)	93.78	289.31	148.26	72.1	225.09
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.0%	3.3%	3.9%	5.7%	-(対象外)	0.1%	0.9%	2.7%	0.4%	-1.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.7%	2.2%	2.7%	2.5%	-(対象外)	0.5%	0.9%	1.0%	0.9%	-0.2%

※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

12月2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: 33.97円/kWh(16時半~18時、21時~21時半)

(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	24.9	12.8	12.4	6.8	124.7	0.0	81.3	0.0	0.5	23.2
売り入札総量 a	31.8	35.5	61.4	39.6	124.7	30.3	90.4	1.2	17.3	99.4
GB高値買い入札量 b	4.4	4.9	11.6	31.6	0.0	14.4	7.0	0.0	6.7	58.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.5	17.7	37.4	1.2	0.0	15.9	2.1	1.2	10.1	17.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.2	9.0	1.4	52.5	31.0	9.9	1.0	23.7	6.1	0.0
買い約定量 a	6.2	43.3	54.5	93.3	31.0	27.3	78.0	42.9	27.9	89.5
GB買い約定量 b	4.4	14.4	15.7	38.0	0.0	14.4	49.5	0.0	6.7	80.1
間接オークション買い約定量 c	1.6	19.9	37.4	2.8	0.0	2.9	27.4	19.2	15.1	9.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	117.3	274.3	704.3	381.5	897.7	111.4	456.3	194.3	105.7	306.8
出力停止等	86.3	181.7	41.7	0.0	665.4	63.3	199.0	95.3	10.4	142.6
④自社小売需要等 = a+b+c	81.7	251.7	616.4	347.6	746.0	115.6	356.7	178.9	86.5	265.3
需要見込み(自社小売分) a	72.7	219.3	526.8	338.6	0.0	98.7	304.4	156.8	74.7	235.6
需要見込み(他社卸分) b	8.6	32.0	75.8	8.9	746.0	16.9	49.8	16.9	11.5	24.7
需要(揚水動力等) c	0.4	0.4	13.7	0.0	0.0	0.0	2.4	5.2	0.3	5.1
⑤出力制約	10.7	8.3	72.3	23.8	27.0	5.8	15.3	25.4	21.0	16.1
⑥予備力	0.0	1.6	3.3	3.4	0.0	0.0	3.0	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	24.9	12.8	12.4	6.8	124.7	-9.9	81.3	-11.6	-2.6	23.3
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	-9.9	0.0	-11.6	-3.1	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	72.74	219.30	526.84	338.65	-(対象外)	98.72	304.44	156.80	74.7	235.55
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	72.74	219.77	526.94	338.87	-(対象外)	97.88	304.39	154.09	74.7	235.15
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	73.91	224.40	522.85	334.76	-(対象外)	98.53	304.39	155.49	75.3	236.15
需要実績(自社小売分 速報値) D	77.13	220.06	530.82	337.70	-(対象外)	99.06	303.16	154.79	74.8	234.58
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-5.7%	-0.3%	-0.8%	0.3%	-(対象外)	-0.3%	0.4%	1.3%	-0.2%	0.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-4.2%	2.0%	-1.5%	-0.9%	-(対象外)	-0.5%	0.4%	0.4%	0.6%	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3日(金)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: 33.97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	23.5	14.4	17.9	6.7	125.7	2.9	97.6	0.0	1.6	21.1
売り入札総量 a	28.9	36.8	68.9	39.9	125.7	30.4	99.7	1.2	17.4	99.4
GB高値買い入札量 b	2.9	4.8	13.0	31.7	0.0	11.5	0.0	0.0	5.8	60.5
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.5	17.6	38.0	1.5	0.0	16.0	2.1	1.2	10.0	17.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.2	10.0	1.5	55.4	33.2	9.5	1.4	18.9	6.7	0.0
買い約定量 a	5.0	44.2	54.6	96.5	33.2	24.0	77.9	38.2	27.5	89.9
GB買い約定量 b	3.2	14.4	15.2	38.0	0.0	11.5	49.0	0.0	5.8	80.6
間接オークション買い約定量 c	1.6	19.8	38.0	3.1	0.0	3.0	27.5	19.2	15.0	9.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	120.9	277.8	692.4	378.5	886.9	114.5	455.3	194.8	106.3	301.0
出力停止等	80.7	179.0	44.0	0.0	676.4	63.0	203.8	93.6	10.5	143.6
④自社小売需要等 = a+b+c	81.5	249.3	601.0	344.5	733.8	111.8	349.9	174.6	86.0	262.1
需要見込み(自社小売分) a	72.8	217.1	521.1	335.6	0.0	94.8	297.3	152.9	74.5	233.2
需要見込み(他社卸分) b	8.3	32.1	56.0	8.9	733.8	17.0	49.6	16.9	11.5	25.0
需要(揚水動力等) c	0.4	0.0	23.9	0.0	0.0	0.0	3.0	4.7	0.0	4.0
⑤出力制約	15.9	12.3	70.2	23.9	27.4	9.4	4.9	27.1	21.3	15.4
⑥予備力	0.0	1.9	3.2	3.4	0.0	0.0	3.0	1.5	0.7	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	23.5	14.4	17.9	6.7	125.7	-6.6	97.6	-8.5	-1.8	21.2
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	-9.5	0.0	-8.5	-3.4	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	72.76	217.13	521.13	335.62	-(対象外)	94.80	297.34	152.95	74.5	233.20
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	72.76	217.28	520.49	334.82	-(対象外)	95.77	296.23	153.92	74.6	234.55
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	73.21	218.38	522.81	334.65	-(対象外)	94.88	296.24	154.98	74.6	234.35
需要実績(自社小売分 速報値) D	73.09	211.01	532.17	332.99	-(対象外)	95.27	299.07	153.11	75.0	231.26
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.4%	2.9%	-2.1%	0.8%	-(対象外)	-0.5%	-0.6%	-0.1%	-0.7%	0.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.2%	3.5%	-1.8%	0.5%	-(対象外)	-0.4%	-0.9%	1.2%	-0.6%	1.3%

※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