

1 2月26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	1.0	25.9	2.8	5.2	86.7	1.9	48.8	18.9	2.0	30.6
売り入札総量 a	42.5	37.3	70.0	43.1	86.7	32.2	55.9	19.2	17.2	114.4
GB高値買い入札量 b	40.8	3.6	21.2	37.1	0.0	17.8	0.0	0.0	5.3	67.1
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	7.8	46.0	0.8	0.0	12.6	7.1	0.3	9.9	16.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	8.6	10.3	18.7	9.7	71.0	0.7	7.7	0.5	0.6	1.2
買い約定量 a	50.4	30.2	88.9	47.3	71.0	25.4	48.8	36.1	27.7	86.6
GB買い約定量 b	40.8	13.8	23.6	37.1	0.0	17.8	13.6	3.1	5.3	81.6
間接オークション買い約定量 c	1.0	6.1	46.6	0.5	0.0	6.9	27.6	32.4	21.9	3.8
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	104.7	306.3	840.4	381.4	942.7	110.5	455.9	232.4	104.5	342.9
出力停止等	90.2	140.0	21.9	0.0	671.3	61.7	213.0	102.6	42.0	88.9
④自社小売需要等 = a+b+c	91.0	261.9	735.4	353.3	855.7	108.1	397.1	177.7	94.6	286.0
需要見込み(自社小売分) a	84.7	241.2	594.6	343.1	0.0	95.5	339.5	163.5	84.7	250.4
需要見込み(他社卸分) b	6.4	20.7	134.6	10.2	855.7	12.6	57.7	11.1	9.6	27.0
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.3	8.6
⑤出力制約	18.2	17.3	98.4	27.2	0.2	0.8	6.5	34.7	8.2	24.1
⑥予備力	0.0	1.2	3.8	-0.6	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	-4.6	25.9	2.8	1.5	86.7	1.6	48.9	18.4	0.9	30.6
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-5.6	0.0	0.0	-3.7	0.0	-0.3	0.0	-0.5	-1.1	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	84.66	241.18	594.57	343.12	-(対象外)	95.52	339.45	163.50	84.66	250.35
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	84.88	237.84	596.60	343.05	-(対象外)	95.65	336.15	160.69	84.66	250.10
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	84.10	237.32	585.57	341.48	-(対象外)	95.05	336.15	157.36	83.54	246.50
需要実績(自社小売分 速報値) D	82.26	232.86	575.30	335.47	-(対象外)	92.86	343.50	154.26	79.62	242.81
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.9%	3.6%	3.3%	2.3%	-(対象外)	2.9%	-1.2%	6.0%	6.3%	3.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.2%	1.9%	1.8%	1.8%	-(対象外)	2.4%	-2.1%	2.0%	4.9%	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

12月27日(火)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: 44.92円/kWh (7時半~8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	0.9	24.0	2.1	6.4	83.6	0.4	61.7	25.3	3.7	20.4
売り入札総量 a	42.2	34.3	73.4	43.7	83.6	32.2	68.8	25.5	17.9	98.7
GB高値買い入札量 b	40.6	1.5	21.9	36.6	0.0	19.3	0.0	0.0	4.3	61.5
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	8.8	49.4	0.7	0.0	12.6	7.1	0.2	9.9	16.8
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	9.6	5.7	19.2	11.0	82.4	0.8	9.8	0.5	0.3	0.6
買い約定量 a	51.3	24.6	92.2	48.1	82.4	27.1	54.4	38.3	26.1	77.6
GB買い約定量 b	40.8	11.8	22.9	36.6	0.0	19.3	17.1	5.4	4.3	73.2
間接オークション買い約定量 c	1.0	7.1	50.1	0.5	0.0	7.0	27.6	32.4	21.4	3.8
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	104.6	306.6	842.0	397.9	936.5	109.0	473.2	233.0	106.2	325.2
出力停止等	91.2	138.4	15.9	0.0	668.7	60.1	198.9	102.4	40.5	105.7
④自社小売需要等=a+b+c	92.6	260.4	726.9	362.8	852.6	107.9	395.1	172.2	93.6	281.3
需要見込み(自社小売分) a	86.2	239.6	590.3	352.1	0.0	95.4	336.5	160.5	83.8	244.8
需要見込み(他社卸分) b	6.4	20.2	134.6	10.7	852.6	12.5	58.5	11.2	9.6	27.0
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.5	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.3	9.5
⑤出力制約	16.3	20.9	109.3	34.7	0.2	0.8	13.0	34.4	8.4	21.0
⑥予備力	0.0	1.2	3.7	-1.9	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	-4.4	24.0	2.1	2.3	83.6	0.4	61.7	24.8	3.3	20.4
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-5.3	0.0	0.0	-4.1	0.0	0.0	0.0	-0.4	-0.4	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	86.25	239.64	590.34	352.06	-(対象外)	95.43	336.53	160.48	83.78	244.75
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	86.24	238.15	582.35	347.33	-(対象外)	95.47	335.95	158.89	81.67	244.45
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	83.39	237.22	573.60	337.75	-(対象外)	93.85	335.95	151.77	81.20	243.95
需要実績 (自社小売分 速報値) D	81.46	227.94	568.87	329.32	-(対象外)	91.38	338.48	148.56	76.56	240.79
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	5.9%	5.1%	3.8%	6.9%	-(対象外)	4.4%	-0.6%	8.0%	9.4%	1.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.4%	4.1%	0.8%	2.6%	-(対象外)	2.7%	-0.7%	2.2%	6.1%	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

【スポット市場価格】

・システムプライス最高値: 36.37円/kWh (7時半~8時)

12月28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	0.8	29.4	10.0	9.6	94.2	4.9	71.7	33.7	8.8	14.8
売り入札総量 a	42.4	41.9	73.4	44.3	94.2	32.0	101.0	34.0	20.2	98.4
GB高値買い入札量 b	40.8	5.1	14.0	34.0	0.0	14.8	22.2	0.0	1.5	66.9
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	7.5	49.4	0.7	0.0	12.4	7.1	0.3	9.9	16.8
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	10.7	11.7	16.5	7.6	86.0	0.2	15.9	0.4	0.1	0.0
買い約定量 a	52.4	31.6	90.2	42.2	86.0	22.2	137.4	38.4	23.5	84.7
GB買い約定量 b	40.8	14.1	23.6	34.2	0.0	15.0	93.9	8.1	1.5	80.9
間接オークション買い約定量 c	1.0	5.8	50.1	0.4	0.0	6.9	27.6	29.9	21.9	3.8
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	92.8	303.0	790.6	384.1	900.7	112.7	468.1	236.1	104.7	308.0
出力停止等	104.0	143.2	15.4	0.0	704.4	56.7	200.0	97.5	40.9	116.9
④自社小売需要等=a+b+c	90.2	255.6	669.8	336.1	798.5	101.9	379.2	165.9	85.9	269.0
需要見込み(自社小売分) a	83.2	235.2	535.1	324.7	0.0	89.6	323.9	154.7	76.2	237.6
需要見込み(他社卸分) b	6.4	20.3	134.7	11.4	798.5	12.3	55.3	11.2	9.4	27.0
需要 (揚水動力等) c	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.4
⑤出力制約	12.0	17.0	107.6	39.1	8.0	6.0	13.9	35.3	9.3	21.9
⑥予備力	0.0	1.1	3.3	3.0	0.0	0.0	3.2	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	-9.4	29.3	10.0	5.9	94.2	4.9	71.7	33.3	8.7	14.8
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-10.2	0.0	0.0	-3.7	0.0	0.0	0.0	-0.4	-0.1	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	83.18	235.24	535.07	324.73	-(対象外)	89.56	323.90	154.72	76.19	237.55
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	83.18	230.74	552.33	319.89	-(対象外)	89.37	323.00	149.15	75.70	236.65
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	81.83	227.91	543.71	311.85	-(対象外)	88.28	323.00	143.52	75.37	237.00
需要実績 (自社小売分 速報値) D	81.92	215.55	541.96	302.60	-(対象外)	85.40	317.52	143.86	74.72	236.35
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.5%	9.1%	-1.3%	7.3%	-(対象外)	4.9%	2.0%	7.5%	2.0%	0.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.1%	5.7%	0.3%	3.1%	-(対象外)	3.4%	1.7%	-0.2%	0.9%	0.3%

※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

12月29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: 30.33円/kWh (7時半~8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	0.6	22.0	12.4	13.4	128.8	11.8	107.9	25.7	9.4	17.9
売り入札総量 a	41.8	35.2	61.4	47.3	128.8	29.3	115.6	25.7	20.5	98.4
GB高値買い入札量 b	40.5	5.5	11.6	33.3	0.0	5.7	0.0	0.0	2.0	63.7
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	7.7	37.4	0.5	0.0	11.8	7.7	0.1	9.2	16.8
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	15.6	26.4	14.9	9.1	73.4	2.0	14.9	0.8	1.0	0.6
買い約定量 a	57.4	46.4	76.8	43.7	73.4	14.2	131.9	30.7	23.2	86.0
GB買い約定量 b	40.8	14.4	24.0	34.4	0.0	5.7	89.5	6.9	2.0	81.6
間接オークション買い約定量 c	1.0	5.7	37.9	0.1	0.0	6.5	27.4	23.0	20.1	3.9
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	108.2	262.1	748.3	314.7	819.5	106.4	474.7	208.0	99.7	301.9
出力停止等	86.2	177.9	13.6	0.0	779.0	60.8	180.6	110.9	46.0	120.2
④自社小売需要等=a+b+c	91.8	233.0	623.7	266.6	676.9	88.0	341.7	149.4	78.7	258.2
需要見込み(自社小売分) a	85.5	212.9	489.0	254.2	0.0	75.7	287.5	137.6	69.1	224.9
需要見込み(他社卸分) b	6.3	20.2	134.7	12.4	676.9	12.3	54.2	11.7	9.6	27.2
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1
⑤出力制約	23.4	6.2	109.3	38.0	13.9	6.6	22.2	31.9	11.1	23.5
⑥予備力	0.0	0.9	2.9	2.5	0.0	0.0	2.9	1.4	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	-7.0	22.0	12.4	7.5	128.8	11.8	107.9	25.4	9.3	17.9
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-7.6	0.0	0.0	-5.9	0.0	0.0	0.0	-0.3	-0.2	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	85.47	212.89	489.02	254.19	-(対象外)	75.73	287.53	137.65	69.08	224.90
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	85.47	211.99	488.33	253.86	-(対象外)	77.13	288.70	135.70	69.08	224.40
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	83.76	210.32	485.29	252.14	-(対象外)	75.65	285.90	134.81	69.27	219.75
需要実績 (自社小売分 速報値) D	83.04	210.71	480.85	249.58	-(対象外)	73.53	280.10	133.55	66.16	212.30
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.9%	1.0%	1.7%	1.8%	-(対象外)	3.0%	2.6%	3.1%	4.4%	5.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.9%	-0.2%	0.9%	1.0%	-(対象外)	2.9%	2.1%	0.9%	4.7%	3.5%

※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

1 2月30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	0.9	24.5	11.1	17.4	173.7	5.0	119.3	21.6	3.4	29.7
売り入札総量 a	21.9	38.7	71.2	51.1	173.7	29.3	121.6	21.7	16.2	98.4
GB高値買い入札量 b	20.3	6.3	12.9	33.8	0.0	12.3	0.0	0.0	4.1	52.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	7.9	47.2	0.0	0.0	12.0	2.3	0.1	8.8	16.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	10.9	13.1	14.5	9.6	61.6	9.5	12.6	1.1	2.6	0.2
買い約定量 a	32.2	33.4	86.2	44.6	61.6	28.6	128.7	30.0	23.6	85.7
GB買い約定量 b	20.4	14.4	24.0	34.9	0.0	17.3	89.2	5.8	4.1	81.6
間接オークション買い約定量 c	0.9	5.8	47.7	0.1	0.0	1.7	26.9	23.2	17.0	3.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	107.4	272.2	723.4	289.9	816.5	102.0	479.8	208.0	90.1	300.8
出力停止等	86.2	163.0	14.4	0.0	779.0	58.9	175.2	107.3	50.6	122.6
④自社小売需要等 = a+b+c	85.3	231.9	601.7	241.2	616.0	87.4	309.4	138.9	77.5	246.9
需要見込み(自社小売分) a	80.6	213.1	470.4	229.9	0.0	74.4	271.4	129.5	66.8	209.7
需要見込み(他社卸分) b	4.7	18.0	131.2	11.2	616.0	13.1	38.1	9.4	9.5	28.2
需要(揚水動力等) c	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	9.1
⑤出力制約	28.1	15.4	107.8	38.1	26.8	9.5	48.4	46.5	8.9	22.0
⑥予備力	0.0	0.3	2.8	2.3	0.0	0.0	2.7	1.3	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	-6.0	24.5	11.1	8.3	173.7	5.0	119.3	21.4	3.0	29.7
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-6.9	0.0	0.0	-9.0	0.0	0.0	0.0	-0.2	-0.4	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	80.59	213.15	470.41	229.95	-(対象外)	74.37	271.35	129.48	66.83	209.65
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	80.59	211.58	470.35	230.54	-(対象外)	74.67	267.55	125.68	66.83	209.75
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	79.87	211.59	465.73	230.30	-(対象外)	70.80	267.55	125.91	66.11	209.30
需要実績(自社小売分 速報値) D	79.55	203.44	466.25	233.67	-(対象外)	70.02	267.90	129.70	65.22	207.41
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.3%	4.8%	0.9%	-1.6%	-(対象外)	6.2%	1.3%	-0.2%	2.5%	1.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.4%	4.0%	-0.1%	-1.4%	-(対象外)	1.1%	-0.1%	-2.9%	1.4%	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