

# 12月5日(月)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: 35.50円/kWh (17時半~18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
<b>①売り入札量 (※1) =a-b-c</b>	<b>0.1</b>	<b>9.6</b>	<b>0.0</b>	<b>11.6</b>	<b>73.1</b>	<b>6.4</b>	<b>38.3</b>	<b>20.5</b>	<b>6.3</b>	<b>16.8</b>
売り入札総量 a	7.9	32.7	50.9	52.1	73.1	29.6	96.7	21.3	19.5	102.3
GB高値買い入札量 b	7.1	12.2	24.0	32.5	0.0	12.6	50.8	0.0	4.1	68.8
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	10.9	26.9	8.1	0.0	10.6	7.5	0.8	9.1	16.7
<b>②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c</b>	<b>5.7</b>	<b>33.7</b>	<b>27.3</b>	<b>7.9</b>	<b>58.9</b>	<b>3.4</b>	<b>3.6</b>	<b>5.2</b>	<b>2.5</b>	<b>2.2</b>
買い約定量 a	13.9	57.3	78.9	43.9	58.9	28.8	120.2	42.7	24.4	87.4
GB買い約定量 b	7.2	14.4	24.0	36.0	0.0	19.0	89.1	5.1	4.1	81.4
間接オークション買い約定量 c	1.0	9.2	27.6	0.0	0.0	6.4	27.5	32.4	17.8	3.8
<b>③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)</b>	<b>106.2</b>	<b>249.4</b>	<b>766.7</b>	<b>375.2</b>	<b>937.0</b>	<b>105.4</b>	<b>435.8</b>	<b>198.3</b>	<b>96.7</b>	<b>291.8</b>
出力停止等	91.5	188.7	39.1	0.0	660.5	63.0	234.3	134.4	38.6	125.4
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>88.1</b>	<b>244.9</b>	<b>695.0</b>	<b>324.7</b>	<b>845.7</b>	<b>95.8</b>	<b>362.1</b>	<b>148.1</b>	<b>81.8</b>	<b>251.0</b>
需要見込み(自社小売分) a	81.8	222.3	548.1	304.4	0.0	84.7	307.2	139.8	72.7	222.6
需要見込み(他社卸分) b	6.3	21.7	134.0	20.3	845.7	11.1	54.9	8.3	9.1	28.1
需要 (揚水動力等) c	0.0	1.0	12.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
<b>⑤出力制約</b>	<b>23.2</b>	<b>2.3</b>	<b>68.1</b>	<b>38.1</b>	<b>18.2</b>	<b>3.2</b>	<b>32.3</b>	<b>28.7</b>	<b>9.1</b>	<b>21.8</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-7.4</b>	<b>3.6</b>	<b>3.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3.1</b>	<b>1.4</b>	<b>0.7</b>	<b>2.2</b>
<b>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</b>	<b>-5.1</b>	<b>9.6</b>	<b>0.0</b>	<b>9.3</b>	<b>73.1</b>	<b>6.4</b>	<b>38.3</b>	<b>20.1</b>	<b>5.0</b>	<b>16.8</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>-5.2</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-2.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.4</b>	<b>-1.2</b>	<b>0.0</b>
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	81.84	222.25	548.07	304.39	-(対象外)	84.75	307.23	139.78	72.69	222.60
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	81.82	221.77	546.60	302.14	-(対象外)	84.75	306.83	139.86	72.69	222.90
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	83.28	221.77	549.83	301.47	-(対象外)	82.59	306.83	141.20	72.89	224.00
需要実績 (自社小売分 速報値) D	88.46	223.30	554.70	300.65	-(対象外)	81.63	307.42	142.50	73.88	223.64
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-7.5%	-0.5%	-1.2%	1.2%	-(対象外)	3.8%	-0.1%	-1.9%	-1.6%	-0.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-5.8%	-0.7%	-0.9%	0.3%	-(対象外)	1.2%	-0.2%	-0.9%	-1.3%	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6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	0.0	5.0	5.8	11.2	69.2	9.2	32.5	33.6	7.0	25.0
売り入札総量 a	7.9	26.6	50.9	55.5	69.2	34.9	97.6	33.8	19.2	98.3
GB高値買い入札量 b	7.2	11.8	18.2	32.0	0.0	15.2	57.5	0.0	3.2	56.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	9.9	26.9	12.3	0.0	10.5	7.5	0.3	9.1	16.7
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	6.7	41.8	24.2	12.4	66.5	4.1	10.1	1.9	5.2	1.0
買い約定量 a	14.9	64.4	75.9	48.1	66.5	25.7	127.5	35.3	25.7	86.3
GB買い約定量 b	7.2	14.4	24.0	35.8	0.0	15.2	90.1	6.5	3.2	81.6
間接オークション買い約定量 c	1.0	8.2	27.7	0.0	0.0	6.4	27.3	26.9	17.4	3.8
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	103.5	244.9	798.8	392.8	957.7	108.6	428.5	222.0	99.5	311.6
出力停止等	93.1	186.2	42.5	0.0	642.7	61.7	238.5	108.9	39.6	118.8
④自社小売需要等 = a+b+c	90.2	245.8	709.4	341.8	877.5	94.2	366.7	153.7	83.4	261.4
需要見込み(自社小売分) a	83.9	224.3	554.0	317.5	0.0	83.2	310.6	145.2	74.3	226.7
需要見込み(他社卸分) b	6.3	21.3	134.1	24.3	877.5	11.0	56.2	8.6	9.1	28.1
需要(揚水動力等) c	0.0	0.3	21.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6
⑤出力制約	17.9	2.4	80.2	38.7	11.0	5.2	26.1	33.6	9.3	22.8
⑥予備力	0.0	-8.3	3.5	3.2	0.0	0.0	3.1	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	-4.5	5.0	5.8	9.0	69.2	9.2	32.5	33.2	6.0	25.0
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-4.6	0.0	0.0	-2.2	0.0	0.0	0.0	-0.4	-1.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	83.90	224.28	554.03	317.49	-(対象外)	83.22	310.58	145.16	74.34	226.70
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	83.87	227.30	560.16	317.56	-(対象外)	83.36	312.35	148.89	74.41	229.35
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	85.12	228.42	570.79	318.14	-(対象外)	84.31	312.35	148.54	74.54	228.10
需要実績(自社小売分 速報値) D	85.17	229.01	577.28	316.78	-(対象外)	85.13	315.35	150.38	76.79	228.07
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.5%	-2.1%	-4.0%	0.2%	-(対象外)	-2.2%	-1.5%	-3.5%	-3.2%	-0.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.1%	-0.3%	-1.1%	0.4%	-(対象外)	-1.0%	-1.0%	-1.2%	-2.9%	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(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7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	0.0	7.9	11.7	10.5	94.0	7.9	33.2	23.1	5.1	20.9
売り入札総量 a	7.9	31.1	52.7	55.3	94.0	33.2	99.5	23.4	18.5	98.3
GB高値買い入札量 b	7.2	13.2	14.0	32.2	0.0	14.6	58.6	0.0	4.2	60.7
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	10.0	27.0	12.6	0.0	10.7	7.7	0.4	9.1	16.7
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	10.3	43.5	25.2	8.8	73.9	4.3	10.1	6.6	5.8	0.0
買い約定量 a	18.5	66.3	76.9	44.1	73.9	26.4	127.5	34.1	25.8	85.3
GB買い約定量 b	7.2	14.4	24.0	35.1	0.0	15.6	90.1	4.7	4.2	81.5
間接オークション買い約定量 c	1.0	8.3	27.7	0.1	0.0	6.4	27.3	22.8	15.7	3.8
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	104.0	244.7	786.0	393.4	953.4	106.9	429.0	209.9	95.9	308.7
出力停止等	93.2	193.3	39.2	0.0	648.6	61.7	239.8	114.9	39.3	118.9
④自社小売需要等 = a+b+c	90.6	244.7	692.4	342.5	847.4	96.1	372.9	155.5	84.1	262.7
需要見込み(自社小売分) a	84.2	222.4	540.9	319.4	0.0	84.9	316.5	146.4	75.0	226.2
需要見込み(他社卸分) b	6.4	21.7	133.7	23.0	847.4	11.2	56.4	9.1	9.1	28.1
需要(揚水動力等) c	0.0	0.5	17.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3
⑤出力制約	20.2	2.2	78.5	38.8	12.0	2.9	19.6	30.3	9.8	22.8
⑥予備力	0.0	-10.0	3.3	3.2	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	-6.8	7.9	11.7	8.9	94.0	7.9	33.3	22.7	1.3	20.9
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-6.8	0.0	0.0	-1.6	0.0	0.0	0.0	-0.4	-3.8	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	84.19	222.44	540.88	319.43	-(対象外)	84.94	316.53	146.39	75.00	226.20
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	84.19	222.87	543.20	320.91	-(対象外)	85.69	316.50	146.90	75.00	226.55
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	84.51	225.32	544.04	322.57	-(対象外)	86.10	316.50	148.75	75.64	227.30
需要実績(自社小売分 速報値) D	85.23	224.10	545.65	322.57	-(対象外)	86.40	323.16	150.87	77.86	232.11
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.2%	-0.7%	-0.9%	-1.0%	-(対象外)	-1.7%	-2.1%	-3.0%	-3.7%	-2.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.9%	0.5%	-0.3%	0.0%	-(対象外)	-0.4%	-2.1%	-1.4%	-2.9%	-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 2月8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	0.2	10.0	10.9	9.9	102.3	9.0	40.7	23.8	4.8	27.7
売り入札総量 a	7.9	30.4	62.3	54.9	102.3	33.8	97.1	24.1	18.4	98.6
GB高値買い入札量 b	7.0	11.4	13.1	32.5	0.0	14.1	48.8	0.0	4.4	54.2
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	9.1	38.3	12.6	0.0	10.7	7.7	0.3	9.2	16.7
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	7.2	33.3	19.7	14.0	82.0	5.5	2.9	6.5	5.9	0.6
買い約定量 a	15.3	54.6	82.7	49.3	82.0	31.0	119.7	34.3	27.3	85.9
GB買い約定量 b	7.1	14.4	24.0	35.1	0.0	19.1	89.4	5.9	4.4	81.6
間接オークション買い約定量 c	1.0	6.9	39.0	0.2	0.0	6.4	27.3	21.9	17.1	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	253.1	781.0	391.7	966.0	107.5	428.0	212.2	97.7	311.0
出力停止等	92.5	185.6	42.0	0.0	637.6	61.9	242.4	115.1	38.9	118.8
④自社小売需要等 = a+b+c	90.2	242.0	685.7	342.3	846.5	96.7	365.4	156.5	85.2	256.6
需要見込み(自社小売分) a	83.9	222.0	546.7	319.6	0.0	85.1	308.4	147.2	76.1	220.4
需要見込み(他社卸分) b	6.3	19.3	133.5	22.7	846.5	11.2	57.0	9.3	9.1	28.2
需要(揚水動力等) c	0.0	0.8	5.5	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	8.0
⑤出力制約	17.7	3.8	81.0	38.0	17.2	2.0	18.9	30.8	9.4	24.4
⑥予備力	0.0	-2.7	3.4	3.2	0.0	0.0	3.1	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	-3.3	10.0	10.9	8.1	102.3	8.8	40.7	23.5	2.4	27.7
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-3.5	0.0	0.0	-1.8	0.0	-0.1	0.0	-0.4	-2.4	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	83.86	222.02	546.68	319.57	-(対象外)	85.12	308.35	147.18	76.09	220.35
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	83.86	223.83	538.31	319.09	-(対象外)	85.16	309.55	148.98	76.45	222.05
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	84.80	223.85	538.63	320.32	-(対象外)	85.28	309.55	149.25	76.36	227.15
需要実績(自社小売分 速報値) D	86.92	225.13	541.24	319.96	-(対象外)	85.15	317.10	151.32	76.15	228.20
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.5%	-1.4%	1.0%	-0.1%	-(対象外)	0.0%	-2.8%	-2.7%	-0.1%	-3.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.4%	-0.6%	-0.5%	0.1%	-(対象外)	0.2%	-2.4%	-1.4%	0.3%	-0.5%

※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9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	0.3	6.8	6.5	12.2	93.6	4.2	32.8	21.1	3.3	12.6
売り入札総量 a	7.9	27.0	62.2	54.6	93.6	30.8	98.6	21.3	17.8	98.3
GB高値買い入札量 b	6.9	11.8	17.5	32.1	0.0	15.8	58.1	0.0	5.0	69.0
間接オークション等売り入札量（※2）c	0.7	8.5	38.2	10.2	0.0	10.8	7.7	0.2	9.4	16.7
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	6.6	32.8	21.9	11.0	68.5	5.9	3.8	7.3	4.8	0.1
買い約定量 a	14.7	53.3	84.9	45.2	68.5	28.5	122.4	35.0	26.8	85.4
GB買い約定量 b	7.1	14.4	24.0	34.1	0.0	16.2	90.9	4.2	5.0	81.6
間接オークション買い約定量 c	1.0	6.2	39.0	0.2	0.0	6.4	27.6	23.4	17.0	3.8
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	104.8	254.1	762.3	391.4	938.1	103.0	430.4	211.7	95.1	297.2
出力停止等	92.0	183.8	43.3	0.0	652.3	66.3	236.1	114.7	38.9	130.8
④自社小売需要等=a+b+c	90.7	245.9	674.8	340.4	828.4	96.9	370.1	158.0	85.7	262.4
需要見込み(自社小売分) a	84.3	226.6	540.7	320.1	0.0	85.6	313.5	148.9	76.6	224.1
需要見込み(他社卸分) b	6.4	19.1	134.0	20.3	828.4	11.3	56.6	9.0	9.1	28.2
需要（揚水動力等）c	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1
⑤出力制約	18.7	4.5	77.7	37.8	16.1	2.1	24.3	31.5	8.8	19.9
⑥予備力	0.0	-3.1	3.3	3.2	0.0	0.0	3.1	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	-4.6	6.8	6.5	10.1	93.6	4.1	32.8	20.7	-0.1	12.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-4.9	0.0	0.0	-2.1	0.0	-0.1	0.0	-0.4	-3.4	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	84.32	226.58	540.71	320.10	-(対象外)	85.56	313.53	148.93	76.59	224.05
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	83.36	227.39	538.40	320.10	-(対象外)	85.49	314.85	150.45	76.56	225.85
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	83.83	227.39	540.60	318.60	-(対象外)	83.80	314.85	149.66	76.36	226.45
需要実績（自社小売分 速報値） D	84.86	217.80	541.36	312.04	-(対象外)	82.13	314.05	148.31	75.56	224.43
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.6%	4.0%	-0.1%	2.6%	-(対象外)	4.2%	-0.2%	0.4%	1.4%	-0.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.2%	4.4%	-0.1%	2.1%	-(対象外)	2.0%	0.3%	0.9%	1.0%	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