

## 10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	1.0	3.9	6.0	10.2	179.7	4.0	25.2	21.7	0.0	30.3
売り入札総量 a	5.3	20.6	49.9	44.3	179.7	32.6	74.3	21.8	15.4	97.6
GB高値買い入札量 b	3.6	11.4	18.0	34.0	0.0	14.8	47.5	0.0	7.2	52.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	5.3	25.9	0.1	0.0	13.8	1.6	0.1	8.2	14.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	4.9	26.3	10.2	8.7	48.8	1.4	18.3	4.1	8.0	1.5
買い約定量 a	11.0	43.2	60.7	43.5	48.8	18.9	121.3	27.6	31.1	84.3
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	34.8	0.0	15.9	72.7	4.3	7.2	80.4
間接オークション買い約定量 c	2.5	2.5	26.5	0.0	0.0	1.6	30.3	19.2	15.9	2.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	101.6	191.6	619.4	315.6	829.5	95.2	347.5	173.5	78.3	260.6
出力停止等	97.3	243.3	65.8	0.0	762.8	66.0	298.4	134.5	50.6	161.8
④自社小売需要等 = a+b+c	73.3	196.3	543.0	279.9	637.1	84.9	295.2	130.1	73.5	209.3
需要見込み(自社小売分) a	65.5	181.5	452.6	264.9	0.0	69.7	250.6	117.7	64.8	181.2
需要見込み(他社卸分) b	7.8	14.8	90.4	15.1	637.1	14.9	44.6	10.1	8.1	25.9
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	2.3	0.6	2.2
⑤出力制約	28.1	0.7	67.5	27.1	12.8	6.3	24.6	20.9	11.1	19.0
⑥予備力	0.0	-9.3	2.9	2.2	0.0	0.0	2.5	1.2	0.6	1.8
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	0.2	3.9	6.0	6.4	179.7	4.0	25.2	21.3	-7.0	30.4
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-0.8	0.0	0.0	-3.8	0.0	0.0	0.0	-0.3	-7.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	65.45	181.52	452.57	264.85	-(対象外)	69.69	250.63	117.69	64.79	181.15
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	65.39	181.51	454.46	265.12	-(対象外)	69.80	251.65	117.91	64.79	181.15
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	64.64	181.51	451.38	263.92	-(対象外)	67.87	251.65	117.72	64.60	181.15
需要実績(自社小売分 速報値) D	63.89	180.06	451.67	260.82	-(対象外)	67.09	255.24	115.52	63.56	181.42
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.4%	0.8%	0.2%	1.5%	-(対象外)	3.9%	-1.8%	1.9%	1.9%	-0.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.2%	0.8%	-0.1%	1.2%	-(対象外)	1.2%	-1.4%	1.9%	1.6%	-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

# 11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
<b>①売り入札量（※1）=a-b-c</b>	<b>0.3</b>	<b>1.6</b>	<b>1.0</b>	<b>4.1</b>	<b>99.0</b>	<b>0.6</b>	<b>5.8</b>	<b>23.6</b>	<b>0.2</b>	<b>8.9</b>
売り入札総量 a	4.6	25.2	49.9	40.4	99.0	32.9	78.5	23.7	15.5	96.4
GB高値買い入札量 b	3.5	12.8	23.0	35.8	0.0	18.5	71.1	0.0	7.0	72.7
間接オークション等売り入札量（※2） c	0.9	10.8	25.9	0.5	0.0	13.8	1.6	0.1	8.3	14.8
<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>1.0</b>	<b>24.2</b>	<b>12.9</b>	<b>7.6</b>	<b>33.8</b>	<b>2.4</b>	<b>30.8</b>	<b>0.6</b>	<b>7.9</b>	<b>0.1</b>
買い約定量 a	5.5	46.5	63.5	43.9	33.8	23.1	138.0	28.3	33.0	82.5
GB買い約定量 b	3.5	14.4	24.0	36.0	0.0	19.1	76.9	3.7	7.0	80.0
間接オークション買い約定量 c	1.1	7.9	26.6	0.4	0.0	1.6	30.3	24.0	18.1	2.4
<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>95.2</b>	<b>198.7</b>	<b>607.9</b>	<b>331.4</b>	<b>802.5</b>	<b>85.0</b>	<b>332.1</b>	<b>184.6</b>	<b>79.3</b>	<b>241.0</b>
出力停止等	98.7	236.5	90.7	0.0	782.5	75.4	298.2	135.8	48.0	164.0
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>74.2</b>	<b>202.3</b>	<b>557.2</b>	<b>298.3</b>	<b>699.5</b>	<b>86.8</b>	<b>315.5</b>	<b>135.8</b>	<b>75.6</b>	<b>215.2</b>
需要見込み(自社小売分) a	67.4	185.6	470.0	280.0	0.0	71.9	265.2	122.2	67.2	187.3
需要見込み(他社卸分) b	6.7	16.7	87.1	18.4	699.5	14.9	46.2	13.6	8.4	25.8
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.0	0.0	2.1
<b>⑤出力制約</b>	<b>21.7</b>	<b>4.8</b>	<b>46.8</b>	<b>27.8</b>	<b>3.9</b>	<b>0.0</b>	<b>8.2</b>	<b>24.3</b>	<b>10.7</b>	<b>15.2</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-9.9</b>	<b>3.0</b>	<b>1.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.7</b>	<b>1.2</b>	<b>0.7</b>	<b>1.7</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>-0.7</b>	<b>1.6</b>	<b>1.0</b>	<b>3.8</b>	<b>99.0</b>	<b>-1.8</b>	<b>5.8</b>	<b>23.3</b>	<b>-7.7</b>	<b>8.9</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>-0.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.3</b>	<b>0.0</b>	<b>-2.4</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.3</b>	<b>-7.9</b>	<b>0.0</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	67.44	185.57	470.05	279.96	-(対象外)	71.89	265.17	122.18	67.24	187.30
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	67.30	186.17	470.03	281.18	-(対象外)	71.67	265.20	120.62	67.39	187.30
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	66.78	186.17	471.42	281.64	-(対象外)	72.47	265.20	121.59	67.40	188.60
需要実績（自社小売分 速報値） D	67.62	184.21	471.33	280.62	-(対象外)	72.47	271.81	124.33	67.38	191.11
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.3%	0.7%	-0.3%	-0.2%	-(対象外)	-0.8%	-2.4%	-1.7%	-0.2%	-2.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.2%	1.1%	0.0%	0.4%	-(対象外)	0.0%	-2.4%	-2.2%	0.0%	-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

# 11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
<b>①売り入札量（※1）=a-b-c</b>	<b>0.5</b>	<b>2.0</b>	<b>6.1</b>	<b>8.5</b>	<b>139.7</b>	<b>3.4</b>	<b>20.9</b>	<b>32.8</b>	<b>0.4</b>	<b>33.9</b>
売り入札総量 a	4.7	25.9	49.9	42.4	139.7	32.8	77.4	32.9	15.5	97.8
GB高値買い入札量 b	3.3	12.7	17.9	33.3	0.0	15.6	54.9	0.0	6.8	49.1
間接オークション等売り入札量（※2）c	0.9	11.3	25.9	0.6	0.0	13.7	1.6	0.1	8.3	14.8
<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>6.7</b>	<b>30.0</b>	<b>11.7</b>	<b>14.6</b>	<b>45.9</b>	<b>1.9</b>	<b>18.3</b>	<b>0.9</b>	<b>9.0</b>	<b>0.1</b>
買い約定量 a	11.0	52.8	62.3	50.2	45.9	19.6	124.6	23.5	33.6	64.2
GB買い約定量 b	3.3	14.4	24.0	35.2	0.0	16.1	75.8	4.1	6.8	61.7
間接オークション買い約定量 c	1.1	8.5	26.6	0.4	0.0	1.6	30.4	18.5	17.8	2.4
<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>97.0</b>	<b>203.7</b>	<b>599.8</b>	<b>331.7</b>	<b>800.2</b>	<b>90.4</b>	<b>347.8</b>	<b>190.3</b>	<b>82.0</b>	<b>261.6</b>
出力停止等	98.7	233.7	95.0	0.0	784.8	71.0	302.0	137.8	50.5	166.3
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>72.3</b>	<b>206.6</b>	<b>552.2</b>	<b>289.0</b>	<b>648.0</b>	<b>85.0</b>	<b>306.8</b>	<b>131.4</b>	<b>75.4</b>	<b>212.0</b>
需要見込み(自社小売分) a	65.5	189.4	459.1	273.4	0.0	69.9	261.3	118.5	65.5	182.5
需要見込み(他社卸分) b	6.8	16.5	86.9	15.6	648.0	14.9	45.5	13.0	8.2	25.3
需要（揚水動力等）c	0.0	0.8	6.2	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	1.7	4.2
<b>⑤出力制約</b>	<b>29.7</b>	<b>4.7</b>	<b>38.7</b>	<b>31.4</b>	<b>12.4</b>	<b>2.0</b>	<b>17.5</b>	<b>25.2</b>	<b>12.2</b>	<b>13.8</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-9.6</b>	<b>2.9</b>	<b>2.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.6</b>	<b>1.2</b>	<b>0.6</b>	<b>1.8</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>-5.0</b>	<b>2.0</b>	<b>6.1</b>	<b>8.5</b>	<b>139.7</b>	<b>3.4</b>	<b>20.9</b>	<b>32.5</b>	<b>-6.1</b>	<b>34.0</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>-5.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.3</b>	<b>-6.6</b>	<b>0.1</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	65.55	189.39	459.10	273.38	-(対象外)	69.89	261.27	118.49	65.51	182.50
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	65.52	189.38	458.00	273.75	-(対象外)	70.25	261.68	119.02	65.51	182.60
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	65.63	188.21	460.59	272.57	-(対象外)	70.30	261.68	118.74	65.50	183.40
需要実績（自社小売分 速報値） D	65.37	180.97	454.59	274.26	-(対象外)	70.49	266.99	119.80	65.52	187.47
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.3%	4.7%	1.0%	-0.3%	-(対象外)	-0.9%	-2.1%	-1.1%	0.0%	-2.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.4%	4.0%	1.3%	-0.6%	-(対象外)	-0.3%	-2.0%	-0.9%	0.0%	-2.2%

※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

## 1 1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	0.4	1.2	8.0	8.7	156.2	3.1	12.4	25.7	0.2	41.6
売り入札総量 a	4.7	25.7	49.8	42.8	156.2	25.3	13.9	25.8	14.9	97.6
GB高値買い入札量 b	3.4	13.7	16.0	33.4	0.0	10.4	0.0	0.0	7.0	41.2
間接オークション等売り入札量（※2） c	0.9	10.8	25.8	0.7	0.0	11.8	1.6	0.1	7.7	14.8
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	5.5	39.2	7.8	10.0	35.7	1.3	38.4	2.3	7.7	0.1
買い約定量 a	9.9	61.6	58.3	44.9	35.7	13.5	66.8	26.8	28.3	55.9
GB買い約定量 b	3.4	14.4	24.0	34.4	0.0	10.6	0.0	4.8	7.0	53.3
間接オークション買い約定量 c	1.0	8.0	26.5	0.5	0.0	1.6	28.4	19.7	13.5	2.5
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	93.5	186.3	573.6	321.0	782.4	90.3	323.3	184.4	75.4	259.2
出力停止等	98.7	244.6	84.0	0.0	802.6	71.2	315.5	142.4	52.9	166.3
④自社小売需要等=a+b+c	68.8	196.7	514.2	282.2	607.7	82.3	293.6	130.5	69.8	199.6
需要見込み(自社小売分) a	63.6	180.8	430.6	267.5	0.0	68.9	252.6	118.7	60.4	170.8
需要見込み(他社卸分) b	5.2	14.7	83.6	14.7	607.7	12.9	41.1	10.2	7.9	24.8
需要（揚水動力等） c	0.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	1.5	1.5	4.1
⑤出力制約	29.3	0.0	48.8	27.5	18.5	4.9	14.8	27.4	12.5	16.2
⑥予備力	0.0	-11.7	2.7	2.6	0.0	0.0	2.5	1.2	0.6	1.7
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	1.2	8.0	8.7	156.2	3.1	12.4	25.4	-7.5	41.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	-7.7	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	63.60	180.83	430.62	267.47	-(対象外)	68.93	252.55	118.67	60.36	170.75
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	63.42	180.82	427.93	267.47	-(対象外)	68.86	255.46	117.95	60.35	170.75
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	64.26	180.40	429.24	266.64	-(対象外)	67.92	255.46	117.48	60.24	175.35
需要実績（自社小売分 速報値） D	66.42	175.49	425.10	264.54	-(対象外)	66.69	253.34	117.96	60.81	178.60
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.2%	3.0%	1.3%	1.1%	-(対象外)	3.4%	-0.3%	0.6%	-0.7%	-4.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.3%	2.8%	1.0%	0.8%	-(対象外)	1.8%	0.8%	-0.4%	-0.9%	-1.8%

※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

# 11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
<b>①売り入札量（※1）=a-b-c</b>	<b>1.1</b>	<b>0.5</b>	<b>9.6</b>	<b>9.3</b>	<b>135.6</b>	<b>1.2</b>	<b>3.3</b>	<b>24.8</b>	<b>1.2</b>	<b>35.3</b>
売り入札総量 a	4.9	25.1	50.0	43.0	135.6	32.6	77.5	24.8	15.6	96.8
GB高値買い入札量 b	2.9	14.1	14.4	33.0	0.0	17.7	72.7	0.0	6.0	46.7
間接オークション等売り入札量（※2） c	0.9	10.5	26.0	0.8	0.0	13.8	1.6	0.0	8.4	14.8
<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>2.7</b>	<b>34.7</b>	<b>10.6</b>	<b>23.0</b>	<b>25.5</b>	<b>2.2</b>	<b>33.8</b>	<b>0.9</b>	<b>5.5</b>	<b>0.3</b>
買い約定量 a	6.7	56.8	61.3	61.4	25.5	22.1	140.2	25.6	29.1	56.8
GB買い約定量 b	2.9	14.4	24.0	38.0	0.0	18.3	76.0	4.8	6.0	54.1
間接オークション買い約定量 c	1.1	7.7	26.7	0.5	0.0	1.6	30.5	19.9	17.6	2.5
<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>96.4</b>	<b>190.0</b>	<b>591.6</b>	<b>315.3</b>	<b>774.2</b>	<b>90.2</b>	<b>325.8</b>	<b>187.4</b>	<b>83.7</b>	<b>266.2</b>
出力停止等	98.7	244.6	83.7	0.0	810.8	70.8	322.2	139.5	50.8	166.3
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>73.4</b>	<b>206.4</b>	<b>532.2</b>	<b>278.4</b>	<b>625.2</b>	<b>87.0</b>	<b>307.1</b>	<b>134.4</b>	<b>74.3</b>	<b>215.4</b>
需要見込み(自社小売分) a	66.6	189.9	445.1	268.0	0.0	71.7	261.9	120.7	65.3	186.1
需要見込み(他社卸分) b	6.8	16.5	87.1	10.4	625.2	15.0	45.2	13.1	8.2	24.8
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.5	0.8	4.4
<b>⑤出力制約</b>	<b>28.7</b>	<b>0.0</b>	<b>47.1</b>	<b>24.9</b>	<b>13.4</b>	<b>3.9</b>	<b>12.8</b>	<b>27.3</b>	<b>12.2</b>	<b>13.8</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-16.9</b>	<b>2.8</b>	<b>2.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.6</b>	<b>1.2</b>	<b>0.6</b>	<b>1.7</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>-5.7</b>	<b>0.5</b>	<b>9.6</b>	<b>9.3</b>	<b>135.6</b>	<b>-0.7</b>	<b>3.3</b>	<b>24.5</b>	<b>-3.4</b>	<b>35.3</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>-6.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-1.9</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.3</b>	<b>-4.6</b>	<b>0.1</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	66.61	189.90	445.06	268.04	-(対象外)	71.70	261.93	120.73	65.32	186.10
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	66.81	189.89	448.81	268.13	-(対象外)	71.48	262.33	120.90	65.32	186.20
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	68.77	189.89	443.70	268.61	-(対象外)	71.60	262.33	119.71	65.23	185.75
需要実績（自社小売分 速報値） D	70.26	185.54	441.48	266.98	-(対象外)	71.74	260.78	117.88	63.85	183.03
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-5.2%	2.3%	0.8%	0.4%	-(対象外)	0.0%	0.4%	2.4%	2.3%	1.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.1%	2.3%	0.5%	0.6%	-(対象外)	-0.2%	0.6%	1.6%	2.2%	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

# 1月5日(土)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
<b>①売り入札量（※1）=a-b-c</b>	<b>0.1</b>	<b>2.8</b>	<b>5.8</b>	<b>7.8</b>	<b>168.6</b>	<b>2.8</b>	<b>6.4</b>	<b>22.8</b>	<b>0.5</b>	<b>35.3</b>
売り入札総量 a	4.6	26.2	49.6	42.0	168.6	29.9	72.4	22.9	15.0	97.2
GB高値買い入札量 b	3.5	12.1	18.2	33.8	0.0	15.3	64.4	0.0	6.7	47.0
間接オークション等売り入札量（※2）c	0.9	11.3	25.6	0.4	0.0	11.8	1.6	0.0	7.8	14.8
<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>8.3</b>	<b>28.8</b>	<b>7.9</b>	<b>17.5</b>	<b>26.5</b>	<b>1.9</b>	<b>36.8</b>	<b>2.7</b>	<b>6.8</b>	<b>0.1</b>
買い約定量 a	12.8	51.3	58.3	55.9	26.5	20.7	135.9	22.4	28.0	55.5
GB買い約定量 b	3.5	14.4	24.0	38.0	0.0	17.2	70.9	5.9	6.7	53.0
間接オークション買い約定量 c	1.0	8.1	26.4	0.4	0.0	1.6	28.2	13.8	14.6	2.5
<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>97.8</b>	<b>189.0</b>	<b>562.0</b>	<b>265.8</b>	<b>747.1</b>	<b>85.6</b>	<b>301.9</b>	<b>177.5</b>	<b>76.9</b>	<b>256.8</b>
出力停止等	98.4	244.0	84.2	0.0	838.1	75.2	336.7	137.2	52.7	166.3
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>72.0</b>	<b>194.1</b>	<b>502.9</b>	<b>238.3</b>	<b>557.7</b>	<b>76.8</b>	<b>281.8</b>	<b>123.9</b>	<b>68.7</b>	<b>205.2</b>
需要見込み(自社小売分) a	65.5	177.6	418.8	227.2	0.0	63.9	244.3	113.5	59.5	176.7
需要見込み(他社卸分) b	6.4	15.5	84.0	11.1	557.7	12.9	37.4	10.4	7.9	24.7
需要（揚水動力等）c	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.9
<b>⑤出力制約</b>	<b>33.2</b>	<b>0.0</b>	<b>50.8</b>	<b>17.6</b>	<b>20.8</b>	<b>6.0</b>	<b>11.2</b>	<b>29.9</b>	<b>12.9</b>	<b>14.5</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-7.9</b>	<b>2.6</b>	<b>2.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.4</b>	<b>1.1</b>	<b>0.6</b>	<b>1.8</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>-7.4</b>	<b>2.8</b>	<b>5.8</b>	<b>7.6</b>	<b>168.6</b>	<b>2.8</b>	<b>6.5</b>	<b>22.6</b>	<b>-5.3</b>	<b>35.4</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>-7.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.1</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.3</b>	<b>-5.8</b>	<b>0.0</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	65.51	177.56	418.81	227.23	-(対象外)	63.92	244.35	113.48	59.49	176.70
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	65.50	177.55	418.50	227.23	-(対象外)	64.21	243.77	113.73	59.95	176.30
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	66.61	177.55	412.17	227.65	-(対象外)	64.87	242.85	112.76	59.72	174.05
需要実績（自社小売分 速報値） D	66.90	173.18	410.86	229.02	-(対象外)	65.51	242.03	112.94	58.56	173.05
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.1%	2.5%	1.9%	-0.8%	-(対象外)	-2.4%	1.0%	0.5%	1.6%	2.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.4%	2.5%	0.3%	-0.6%	-(対象外)	-1.0%	0.3%	-0.2%	2.0%	0.6%

※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

# 11月6日(日)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
<b>①売り入札量 (※1) =a-b-c</b>	<b>0.1</b>	<b>10.4</b>	<b>13.1</b>	<b>8.0</b>	<b>219.8</b>	<b>8.5</b>	<b>21.0</b>	<b>35.7</b>	<b>1.5</b>	<b>43.0</b>
売り入札総量 a	4.5	28.8	49.7	37.8	219.8	30.6	67.1	35.8	14.8	99.9
GB高値買い入札量 b	3.6	7.7	10.9	29.2	0.0	12.1	44.5	0.0	5.9	42.1
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.9	10.7	25.7	0.5	0.0	10.0	1.6	0.1	7.4	14.8
<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>8.1</b>	<b>24.8</b>	<b>8.3</b>	<b>25.2</b>	<b>28.7</b>	<b>1.9</b>	<b>38.5</b>	<b>0.3</b>	<b>5.8</b>	<b>0.0</b>
買い約定量 a	12.6	47.0	58.7	58.3	28.7	16.0	130.3	18.9	24.4	53.2
GB買い約定量 b	3.6	14.4	23.9	32.6	0.0	12.5	65.5	5.1	5.9	50.7
間接オークション買い約定量 c	1.0	7.9	26.4	0.5	0.0	1.6	26.4	13.6	12.7	2.5
<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>97.6</b>	<b>196.6</b>	<b>549.0</b>	<b>252.3</b>	<b>754.7</b>	<b>86.7</b>	<b>307.2</b>	<b>182.4</b>	<b>76.4</b>	<b>254.6</b>
出力停止等	97.5	238.0	68.7	0.0	831.1	74.3	302.9	137.4	52.7	166.3
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>68.6</b>	<b>188.1</b>	<b>475.0</b>	<b>217.0</b>	<b>502.4</b>	<b>71.9</b>	<b>259.5</b>	<b>119.6</b>	<b>65.7</b>	<b>193.8</b>
需要見込み(自社小売分) a	63.2	172.0	392.3	207.4	0.0	60.8	225.8	107.5	55.9	166.0
需要見込み(他社卸分) b	5.4	15.4	82.6	9.6	502.4	11.1	33.7	10.7	7.8	24.4
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.0	3.4
<b>⑤出力制約</b>	<b>35.0</b>	<b>1.5</b>	<b>58.5</b>	<b>25.2</b>	<b>32.6</b>	<b>6.3</b>	<b>24.5</b>	<b>26.3</b>	<b>12.6</b>	<b>16.1</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-3.4</b>	<b>2.4</b>	<b>2.1</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.3</b>	<b>1.1</b>	<b>0.5</b>	<b>1.7</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>-6.0</b>	<b>10.4</b>	<b>13.1</b>	<b>8.0</b>	<b>219.8</b>	<b>8.5</b>	<b>21.0</b>	<b>35.5</b>	<b>-2.4</b>	<b>43.0</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>-6.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.2</b>	<b>-3.9</b>	<b>0.0</b>
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	63.24	172.01	392.30	207.42	-(対象外)	60.77	225.80	107.50	55.90	165.95
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	63.17	172.00	392.65	208.17	-(対象外)	60.56	226.45	108.50	55.53	165.85
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	62.00	171.67	394.74	209.15	-(対象外)	59.50	226.45	106.84	55.52	164.25
需要実績 (自社小売分 速報値) D	61.74	165.04	398.75	212.20	-(対象外)	58.84	229.31	107.33	53.95	165.29
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.4%	4.2%	-1.6%	-2.3%	-(対象外)	3.3%	-1.5%	0.2%	3.6%	0.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.4%	4.0%	-1.0%	-1.4%	-(対象外)	1.1%	-1.2%	-0.5%	2.9%	-0.6%

※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