

## 1月24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 売入札量 (※1) = a-b-c	17.7	1.2	15.5	10.9	77.5	2.0	99.1	12.9	2.2	24.4
売入札総量 a	29.5	38.4	78.6	44.0	77.5	31.4	101.9	13.6	24.6	100.7
GB高値買い入札量 b	9.5	13.2	14.0	32.1	0.0	12.4	0.0	0.0	5.3	57.2
間接オークション等売入札量 (※2) c	2.3	24.0	49.1	1.0	0.0	17.0	2.8	0.7	17.1	19.1
② 実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	16.2	2.1	40.3	5.8	8.2	9.5	2.7	3.8	0.0
買い約定量 a	11.6	56.6	65.7	80.9	5.8	29.2	132.8	32.3	29.5	82.6
GB買い約定量 b	10.0	14.4	14.5	37.4	0.0	12.4	96.5	0.0	5.3	72.3
間接オークション買い約定量 c	1.6	26.1	49.1	3.2	0.0	8.6	26.8	29.6	20.4	10.3
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	126.9	294.5	866.9	407.9	990.8	125.8	500.4	226.4	119.4	308.1
出力停止等	67.4	148.1	13.2	0.0	579.6	53.5	181.3	90.2	16.2	145.4
④ 自社小売需要等 = a+b+c	97.2	289.9	743.7	374.1	893.3	123.6	386.3	177.8	101.9	264.5
需要見込み(自社小売分) a	88.2	247.8	617.8	361.2	0.0	106.1	332.4	159.0	80.9	233.9
需要見込み(他社卸分) b	8.8	39.0	90.8	12.8	893.3	17.5	53.0	15.4	18.4	26.9
需要 (揚水動力等) c	0.2	3.1	35.2	0.0	0.0	0.0	0.8	3.4	2.6	3.8
⑤ 出力制約	12.1	5.1	103.8	19.3	20.0	8.3	11.8	35.6	19.0	16.8
⑥ 予備力	0.0	-1.8	3.9	3.6	0.0	0.0	3.3	1.6	0.8	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	17.7	1.2	15.5	11.0	77.5	-6.2	99.1	11.4	-2.2	24.5
⑧ 入札可能量と売入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-8.2	0.0	-1.5	-4.4	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	88.23	247.79	617.79	361.24	-(対象外)	106.13	332.41	159.04	80.95	233.85
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	88.22	247.88	628.16	360.94	-(対象外)	106.25	332.40	158.71	81.17	233.70
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	86.74	245.64	618.94	358.79	-(対象外)	107.18	332.40	161.51	81.54	233.95
需要実績 (自社小売分 速報値) D	83.64	238.41	608.33	353.05	-(対象外)	106.72	335.55	163.69	80.76	232.39
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	5.5%	3.9%	1.6%	2.3%	-(対象外)	-0.6%	-0.9%	-2.8%	0.2%	0.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.7%	3.0%	1.7%	1.6%	-(対象外)	0.4%	-0.9%	-1.3%	1.0%	0.7%

※1 売入札量: 既存契約等の特定の売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、売入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売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25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>21.5</b>	<b>1.0</b>	<b>11.8</b>	<b>12.3</b>	<b>50.2</b>	<b>1.0</b>	<b>72.2</b>	<b>8.5</b>	<b>2.1</b>	<b>30.6</b>
売り入札総量 a	38.0	39.6	75.0	44.2	50.2	31.2	102.9	9.1	24.4	101.1
GB高値買い入札量 b	14.2	13.9	14.2	30.9	0.0	13.4	27.7	0.0	5.2	51.4
間接オークション等売り入札量（※2） c	2.3	24.7	49.1	1.0	0.0	16.8	3.1	0.7	17.1	19.1
<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>0.0</b>	<b>21.4</b>	<b>2.1</b>	<b>33.9</b>	<b>7.5</b>	<b>8.8</b>	<b>4.2</b>	<b>0.7</b>	<b>5.9</b>	<b>0.0</b>
買い約定量 a	16.1	62.7	65.4	73.0	7.5	30.9	125.7	32.3	32.3	85.9
GB買い約定量 b	14.4	14.4	14.2	35.9	0.0	13.4	94.6	0.0	5.2	75.6
間接オークション買い約定量 c	1.6	26.9	49.1	3.2	0.0	8.7	26.9	31.6	21.2	10.3
<b>③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）</b>	<b>128.5</b>	<b>299.1</b>	<b>899.8</b>	<b>431.0</b>	<b>1,034.2</b>	<b>127.1</b>	<b>483.4</b>	<b>234.6</b>	<b>120.4</b>	<b>320.3</b>
出力停止等	67.3	146.8	14.1	0.0	535.1	53.6	197.8	83.9	16.0	138.5
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>94.3</b>	<b>302.8</b>	<b>783.5</b>	<b>394.0</b>	<b>967.0</b>	<b>127.7</b>	<b>398.5</b>	<b>189.4</b>	<b>104.0</b>	<b>270.1</b>
需要見込み(自社小売分) a	84.9	261.4	644.9	380.8	0.0	110.5	344.2	169.1	83.7	237.2
需要見込み(他社卸分) b	8.8	39.0	97.7	13.2	967.0	17.2	54.3	15.4	18.2	26.9
需要（揚水動力等） c	0.5	2.4	40.9	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	2.1	6.1
<b>⑤出力制約</b>	<b>12.7</b>	<b>4.8</b>	<b>100.4</b>	<b>20.9</b>	<b>17.1</b>	<b>7.2</b>	<b>9.2</b>	<b>37.0</b>	<b>19.1</b>	<b>17.3</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-9.5</b>	<b>4.1</b>	<b>3.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3.4</b>	<b>1.7</b>	<b>0.8</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>21.5</b>	<b>1.0</b>	<b>11.8</b>	<b>12.3</b>	<b>50.2</b>	<b>-7.8</b>	<b>72.2</b>	<b>6.6</b>	<b>-3.5</b>	<b>30.7</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-8.8</b>	<b>0.0</b>	<b>-1.9</b>	<b>-5.7</b>	<b>0.1</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	84.88	261.38	644.92	380.79	-(対象外)	110.51	344.22	169.06	83.66	237.20
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	84.88	260.82	642.40	381.05	-(対象外)	109.97	344.20	168.51	83.66	236.70
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	86.44	254.90	640.96	373.75	-(対象外)	108.70	344.20	168.62	83.86	237.35
需要実績（自社小売分 速報値） D	83.42	241.88	637.67	365.08	-(対象外)	108.39	346.76	169.89	83.82	233.43
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.8%	8.1%	1.1%	4.3%	-(対象外)	2.0%	-0.7%	-0.5%	-0.2%	1.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.6%	5.4%	0.5%	2.4%	-(対象外)	0.3%	-0.7%	-0.7%	0.0%	1.7%

※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26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>18.1</b>	<b>1.9</b>	<b>13.5</b>	<b>15.1</b>	<b>61.1</b>	<b>1.7</b>	<b>78.8</b>	<b>11.1</b>	<b>2.7</b>	<b>31.9</b>
売り入札総量 a	27.3	39.9	76.6	47.0	61.1	31.9	100.6	11.7	24.8	101.3
GB高値買い入札量 b	6.9	13.1	14.1	31.0	0.0	12.7	18.8	0.0	4.9	50.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.3	24.9	49.1	1.0	0.0	17.5	3.1	0.7	17.2	19.1
<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>0.0</b>	<b>22.6</b>	<b>2.1</b>	<b>38.6</b>	<b>8.4</b>	<b>8.9</b>	<b>6.0</b>	<b>1.1</b>	<b>6.8</b>	<b>0.0</b>
買い約定量 a	8.7	64.0	65.2	79.0	8.4	30.3	129.8	36.4	33.6	87.6
GB買い約定量 b	7.1	14.4	14.1	37.2	0.0	12.7	97.0	0.4	4.9	77.4
間接オークション買い約定量 c	1.6	27.0	49.1	3.2	0.0	8.7	26.9	34.9	21.8	10.3
<b>③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)</b>	<b>127.2</b>	<b>298.4</b>	<b>888.8</b>	<b>423.8</b>	<b>1,038.9</b>	<b>126.6</b>	<b>483.3</b>	<b>236.4</b>	<b>116.8</b>	<b>321.3</b>
出力停止等	67.3	146.9	15.5	0.0	530.0	53.6	198.0	84.6	19.5	138.5
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	<b>96.7</b>	<b>299.7</b>	<b>766.7</b>	<b>384.9</b>	<b>943.5</b>	<b>127.6</b>	<b>390.5</b>	<b>186.5</b>	<b>103.9</b>	<b>269.6</b>
需要見込み(自社小売分) a	87.1	257.5	631.4	371.7	0.0	109.6	336.3	166.0	83.0	236.9
需要見込み(他社卸分) b	8.8	39.3	98.4	13.2	943.5	17.9	54.2	15.3	18.4	26.9
需要(揚水動力等) c	0.8	2.9	36.9	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	2.6	5.8
<b>⑤出力制約</b>	<b>12.3</b>	<b>5.3</b>	<b>104.7</b>	<b>20.1</b>	<b>34.3</b>	<b>6.3</b>	<b>10.8</b>	<b>38.2</b>	<b>15.1</b>	<b>17.3</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-8.4</b>	<b>4.0</b>	<b>3.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3.4</b>	<b>1.7</b>	<b>0.8</b>	<b>2.4</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)</b> <b>=③-④-⑤-⑥</b>	<b>18.1</b>	<b>1.9</b>	<b>13.5</b>	<b>15.1</b>	<b>61.1</b>	<b>-7.2</b>	<b>78.8</b>	<b>10.0</b>	<b>-2.9</b>	<b>32.0</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-8.9</b>	<b>0.0</b>	<b>-1.0</b>	<b>-5.6</b>	<b>0.1</b>
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	87.07	257.54	631.40	371.72	-(対象外)	109.62	336.26	166.04	82.96	236.90
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	86.56	252.84	623.64	370.66	-(対象外)	109.22	334.79	168.18	82.41	235.85
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	85.49	245.69	622.07	360.63	-(対象外)	108.40	334.79	168.31	82.28	234.30
需要実績(自社小売分 速報値) D	82.65	237.76	619.14	353.45	-(対象外)	106.35	336.39	168.36	81.77	227.47
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	5.3%	8.3%	2.0%	5.2%	-(対象外)	3.1%	0.0%	-1.4%	1.4%	4.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.4%	3.3%	0.5%	2.0%	-(対象外)	1.9%	-0.5%	0.0%	0.6%	3.0%

※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月27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
<b>①売り入札量 (※1) =a-b-c</b>	<b>20.0</b>	<b>3.6</b>	<b>19.6</b>	<b>14.5</b>	<b>114.9</b>	<b>1.1</b>	<b>74.8</b>	<b>10.2</b>	<b>4.4</b>	<b>29.5</b>
売り入札総量 a	30.2	39.3	79.7	46.4	114.9	31.7	101.5	10.9	25.7	101.7
GB高値買い入札量 b	7.9	10.8	11.0	31.0	0.0	13.3	23.7	0.0	4.1	53.1
間接オークション等売り入札量 (※2) c	2.3	24.9	49.1	1.0	0.0	17.3	3.1	0.7	17.2	19.1
<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>0.0</b>	<b>18.5</b>	<b>2.0</b>	<b>40.6</b>	<b>6.8</b>	<b>8.8</b>	<b>9.8</b>	<b>2.6</b>	<b>4.4</b>	<b>0.0</b>
買い約定量 a	9.8	59.9	62.6	81.9	6.8	30.8	135.0	38.1	30.3	89.6
GB買い約定量 b	8.1	14.3	11.5	38.0	0.0	13.3	98.3	0.5	4.1	79.3
間接オークション買い約定量 c	1.6	27.1	49.1	3.2	0.0	8.7	26.9	34.9	21.8	10.3
<b>③供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)</b>	<b>127.4</b>	<b>304.6</b>	<b>858.3</b>	<b>422.5</b>	<b>1,044.6</b>	<b>126.4</b>	<b>479.1</b>	<b>238.2</b>	<b>119.0</b>	<b>323.2</b>
出力停止等	67.3	146.7	13.8	0.0	533.7	53.6	197.9	81.8	19.5	138.5
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>95.5</b>	<b>296.7</b>	<b>736.5</b>	<b>384.1</b>	<b>899.7</b>	<b>127.7</b>	<b>394.1</b>	<b>189.9</b>	<b>101.8</b>	<b>274.5</b>
需要見込み(自社小売分) a	85.9	254.4	627.2	371.0	0.0	110.0	339.4	168.5	82.6	242.0
需要見込み(他社卸分) b	8.8	39.3	98.5	13.0	899.7	17.7	54.3	15.4	18.3	26.9
需要 (揚水動力等) c	0.7	3.0	10.9	0.0	0.0	0.0	0.3	6.0	0.9	5.7
<b>⑤出力制約</b>	<b>11.9</b>	<b>5.6</b>	<b>98.2</b>	<b>20.3</b>	<b>30.0</b>	<b>6.4</b>	<b>6.8</b>	<b>37.6</b>	<b>14.5</b>	<b>16.6</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-1.3</b>	<b>3.9</b>	<b>3.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3.4</b>	<b>1.7</b>	<b>0.8</b>	<b>2.4</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>20.0</b>	<b>3.6</b>	<b>19.6</b>	<b>14.4</b>	<b>114.9</b>	<b>-7.7</b>	<b>74.8</b>	<b>9.1</b>	<b>1.9</b>	<b>29.6</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-8.8</b>	<b>0.0</b>	<b>-1.1</b>	<b>-2.6</b>	<b>0.1</b>
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	85.89	254.44	627.19	371.04	-(対象外)	109.97	339.44	168.47	82.60	242.00
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	85.87	249.09	622.91	360.41	-(対象外)	109.83	338.96	167.81	82.59	241.95
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	85.94	242.00	615.54	352.09	-(対象外)	107.27	338.96	164.25	81.82	240.80
需要実績 (自社小売分 速報値) D	83.62	242.67	610.83	354.02	-(対象外)	104.71	327.02	161.88	80.95	235.61
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.7%	4.9%	2.7%	4.8%	-(対象外)	5.0%	3.8%	4.1%	2.0%	2.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.8%	-0.3%	0.8%	-0.5%	-(対象外)	2.4%	3.7%	1.5%	1.1%	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月28日(金)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・システムブライズ最高値: 31.8円/kWh (16時半~17時、17時半~18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
<b>①売り入札量 (※1) =a-b-c</b>	<b>18.4</b>	<b>3.0</b>	<b>16.8</b>	<b>12.9</b>	<b>75.4</b>	<b>1.4</b>	<b>72.0</b>	<b>5.3</b>	<b>4.2</b>	<b>27.5</b>
売り入札総量 a	31.4	38.9	78.8	45.1	75.4	31.6	102.2	8.6	25.6	100.7
GB高値買い入札量 b	10.7	11.6	13.0	31.2	0.0	13.0	27.1	0.0	4.2	54.2
間接オークション等売り入札量 (※2) c	2.3	24.2	49.1	1.0	0.0	17.2	3.1	3.3	17.2	19.1
<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>0.0</b>	<b>19.5</b>	<b>2.0</b>	<b>44.4</b>	<b>8.4</b>	<b>9.0</b>	<b>8.8</b>	<b>0.7</b>	<b>3.0</b>	<b>0.0</b>
買い約定量 a	12.5	60.2	64.2	84.6	8.4	30.6	134.5	36.0	29.0	88.5
GB買い約定量 b	10.9	14.4	13.1	37.1	0.0	13.0	98.8	0.4	4.2	78.2
間接オークション買い約定量 c	1.6	26.4	49.1	3.1	0.0	8.6	26.9	34.9	21.8	10.3
<b>③供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)</b>	<b>128.6</b>	<b>299.4</b>	<b>877.3</b>	<b>409.3</b>	<b>1,012.4</b>	<b>126.8</b>	<b>481.8</b>	<b>234.2</b>	<b>118.9</b>	<b>320.1</b>
出力停止等	67.3	148.6	13.7	0.0	556.0	53.6	197.8	82.4	19.5	138.5
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>96.9</b>	<b>295.7</b>	<b>759.6</b>	<b>370.8</b>	<b>903.4</b>	<b>128.5</b>	<b>395.6</b>	<b>187.7</b>	<b>102.0</b>	<b>274.9</b>
需要見込み(自社小売分) a	87.5	252.2	631.9	357.8	0.0	110.8	341.6	169.1	82.1	242.6
需要見込み(他社卸分) b	8.8	39.2	97.8	13.0	903.4	17.7	53.8	15.5	18.4	26.9
需要 (揚水動力等) c	0.6	4.3	29.8	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	1.5	5.4
<b>⑤出力制約</b>	<b>13.2</b>	<b>1.9</b>	<b>97.0</b>	<b>22.0</b>	<b>33.6</b>	<b>5.8</b>	<b>10.8</b>	<b>40.5</b>	<b>13.9</b>	<b>15.2</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-1.3</b>	<b>3.9</b>	<b>3.6</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3.4</b>	<b>1.7</b>	<b>0.8</b>	<b>2.5</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)</b> <b>=③-④-⑤-⑥</b>	<b>18.4</b>	<b>3.0</b>	<b>16.8</b>	<b>12.9</b>	<b>75.4</b>	<b>-7.6</b>	<b>72.0</b>	<b>4.2</b>	<b>2.3</b>	<b>27.5</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-9.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-1.1</b>	<b>-1.9</b>	<b>0.1</b>
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	87.47	252.22	631.89	357.80	-(対象外)	110.84	341.61	169.10	82.07	242.60
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	87.47	246.26	626.84	356.57	-(対象外)	110.60	340.66	163.46	81.99	238.45
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	88.23	247.09	613.21	355.19	-(対象外)	109.92	339.76	161.09	81.32	234.60
需要実績 (自社小売分 速報値) D	85.85	249.83	601.71	352.21	-(対象外)	108.18	330.57	159.85	79.74	231.95
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.9%	1.0%	5.0%	1.6%	-(対象外)	2.5%	3.3%	5.8%	2.9%	4.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.8%	-1.1%	1.9%	0.8%	-(対象外)	1.6%	2.8%	0.8%	2.0%	1.1%

※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