

# 4月2日(土)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

- ・北海道、東北、東京エリアプライス最高値：39.70円/kWh（5時半～6時）
- ・北陸、関西、中国、四国エリアプライス最高値：31.84円/kWh（5時半～6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
<b>①売り入札量（※1）=a-b-c</b>	<b>5.0</b>	<b>16.1</b>	<b>21.1</b>	<b>13.7</b>	<b>113.5</b>	<b>2.3</b>	<b>31.4</b>	<b>31.1</b>	<b>10.9</b>
売り入札総量 a	14.4	41.1	38.7	54.3	113.5	32.9	78.0	31.1	18.9
GB高値買い入札量 b	8.3	8.9	13.2	33.1	0.0	12.1	45.0	0.0	0.5
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.1	16.1	4.3	7.5	0.0	18.5	1.6	0.0	7.6
<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>-9.7</b>	<b>30.9</b>	<b>1.1</b>	<b>23.9</b>	<b>21.1</b>	<b>0.7</b>	<b>17.1</b>	<b>0.5</b>	<b>0.9</b>
買い約定量 a	0.0	57.6	22.3	60.4	21.1	22.0	116.1	20.5	12.1
GB買い約定量 b	8.8	13.4	16.9	34.7	0.0	12.5	76.4	2.1	0.5
間接オークション買い約定量 c	0.9	13.3	4.3	1.8	0.0	8.8	22.6	17.9	10.8
<b>③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）</b>	<b>128.0</b>	<b>229.5</b>	<b>699.1</b>	<b>321.4</b>	<b>805.9</b>	<b>115.7</b>	<b>368.6</b>	<b>203.8</b>	<b>97.0</b>
出力停止等	71.6	239.3	28.1	0.0	753.6	75.2	302.9	116.3	37.5
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>73.0</b>	<b>211.5</b>	<b>592.4</b>	<b>284.8</b>	<b>645.8</b>	<b>89.3</b>	<b>302.4</b>	<b>140.1</b>	<b>73.8</b>
需要見込み(自社小売分) a	65.9	183.6	477.7	264.1	0.0	76.2	263.5	124.2	61.5
需要見込み(他社卸分) b	5.8	27.6	93.9	20.6	645.8	13.2	38.8	8.3	9.0
需要（揚水動力等） c	1.3	0.3	20.8	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	3.3
<b>⑤出力制約</b>	<b>50.1</b>	<b>7.1</b>	<b>82.8</b>	<b>20.3</b>	<b>46.6</b>	<b>24.1</b>	<b>32.1</b>	<b>31.7</b>	<b>12.6</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-5.1</b>	<b>2.9</b>	<b>2.6</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.6</b>	<b>1.2</b>	<b>0.6</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>16.1</b>	<b>21.1</b>	<b>13.7</b>	<b>113.5</b>	<b>2.3</b>	<b>31.4</b>	<b>30.7</b>	<b>10.1</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>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.3</b>	<b>-0.8</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	65.88	183.57	477.73	264.15	-(対象外)	76.16	263.53	124.15	61.51
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	65.88	183.58	471.42	262.01	-(対象外)	76.98	259.42	123.59	61.51
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	65.06	183.24	471.70	263.78	-(対象外)	77.17	259.42	124.75	61.51
需要実績（自社小売分 速報値） D	66.64	184.46	467.03	262.97	-(対象外)	78.80	260.78	127.73	61.52
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.1%	-0.5%	2.3%	0.4%	-(対象外)	-3.3%	1.1%	-2.8%	0.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.4%	-0.7%	1.0%	0.3%	-(対象外)	-2.1%	-0.5%	-2.3%	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

# 4月3日(日)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

- ・北海道、東北、東京エリアプライス最高値：33.27円/kWh（23時～23時半）
- ・北陸、関西、中国、四国エリアプライス最高値：31.07円/kWh（22時～22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
<b>①売り入札量（※1）=a-b-c</b>	<b>5.2</b>	<b>17.3</b>	<b>13.5</b>	<b>10.7</b>	<b>121.9</b>	<b>1.9</b>	<b>27.9</b>	<b>30.5</b>	<b>12.1</b>
売り入札総量 a	16.3	43.9	35.9	51.0	121.9	32.4	73.8	30.5	19.9
GB高値買い入札量 b	10.0	9.5	18.0	33.7	0.0	12.5	44.4	0.0	0.3
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.1	17.1	4.4	6.7	0.0	18.0	1.6	0.0	7.5
<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>5.0</b>	<b>28.4</b>	<b>0.8</b>	<b>19.5</b>	<b>17.6</b>	<b>0.1</b>	<b>17.9</b>	<b>0.3</b>	<b>0.2</b>
買い約定量 a	15.8	56.0	23.8	56.0	17.6	21.0	112.7	18.5	12.0
GB買い約定量 b	10.0	13.4	18.5	34.7	0.0	12.5	72.3	1.8	0.3
間接オークション買い約定量 c	0.9	14.2	4.4	1.8	0.0	8.4	22.6	16.3	11.4
<b>③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）</b>	<b>131.8</b>	<b>218.0</b>	<b>681.4</b>	<b>287.7</b>	<b>800.4</b>	<b>112.5</b>	<b>352.6</b>	<b>200.3</b>	<b>95.6</b>
出力停止等	68.0	249.4	27.9	0.0	759.0	75.3	308.2	115.3	34.6
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>71.4</b>	<b>200.8</b>	<b>567.4</b>	<b>254.8</b>	<b>641.9</b>	<b>84.6</b>	<b>285.5</b>	<b>135.8</b>	<b>69.4</b>
需要見込み(自社小売分) a	63.8	170.7	438.4	235.2	0.0	71.3	249.2	119.6	57.1
需要見込み(他社卸分) b	5.6	27.6	90.7	19.5	641.9	13.3	36.3	8.4	9.0
需要（揚水動力等） c	2.0	2.5	38.3	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	3.3
<b>⑤出力制約</b>	<b>55.1</b>	<b>7.8</b>	<b>98.0</b>	<b>19.9</b>	<b>36.6</b>	<b>25.9</b>	<b>36.8</b>	<b>33.4</b>	<b>13.7</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-7.9</b>	<b>2.6</b>	<b>2.4</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.5</b>	<b>1.2</b>	<b>0.6</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>5.2</b>	<b>17.3</b>	<b>13.5</b>	<b>10.6</b>	<b>121.9</b>	<b>1.9</b>	<b>27.9</b>	<b>30.0</b>	<b>12.0</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>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.5</b>	<b>-0.1</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	63.80	170.66	438.36	235.23	-(対象外)	71.33	249.15	119.57	57.07
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	63.80	170.03	439.28	234.82	-(対象外)	72.79	246.63	119.57	57.12
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	61.90	170.05	438.81	240.03	-(対象外)	72.53	246.63	120.41	57.25
需要実績（自社小売分 速報値） D	62.49	169.74	467.26	243.79	-(対象外)	72.83	248.76	119.34	57.42
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.1%	0.5%	-6.2%	-3.5%	-(対象外)	-2.1%	0.2%	0.2%	-0.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.9%	0.2%	-6.1%	-1.5%	-(対象外)	-0.4%	-0.9%	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