

# 2024年7月8日(月)受渡分 各社提出データ

【時間前市場価格】

・約定価格最高値（全エリア平均）：40.85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>6.0</b>	<b>62.1</b>	<b>0.0</b>	<b>34.2</b>	<b>171.4</b>	<b>7.0</b>	<b>16.0</b>	<b>12.4</b>	<b>9.0</b>	<b>49.9</b>
売り入札総量 a	6.8	70.6	34.0	35.6	171.4	18.0	40.2	14.4	25.7	53.4
GB高値買い入札量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量（※2） c	0.8	8.5	34.0	1.4	0.0	11.0	24.2	2.0	16.7	3.5
<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>14.3</b>	<b>0.1</b>	<b>46.5</b>	<b>4.7</b>	<b>2.2</b>	<b>2.0</b>	<b>83.8</b>	<b>8.2</b>	<b>0.7</b>	<b>0.0</b>
買い約定量 a	14.8	4.4	81.2	8.6	2.2	13.5	100.0	30.8	12.1	0.0
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.5	4.3	34.7	3.9	0.0	11.5	16.2	22.7	11.4	0.0
<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>88.0</b>	<b>281.1</b>	<b>733.7</b>	<b>408.5</b>	<b>945.1</b>	<b>96.7</b>	<b>503.6</b>	<b>178.6</b>	<b>117.7</b>	<b>351.6</b>
出力停止等	115.9	150.6	33.5	0.0	384.6	90.2	221.7	130.5	40.9	89.5
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>64.4</b>	<b>202.1</b>	<b>720.5</b>	<b>366.4</b>	<b>772.1</b>	<b>87.6</b>	<b>483.1</b>	<b>153.5</b>	<b>91.8</b>	<b>255.2</b>
需要見込み(自社小売分) a	57.5	177.7	686.8	360.9	0.0	73.4	386.9	140.6	76.5	247.3
需要見込み(他社卸分) b	6.9	23.4	19.9	5.5	772.1	14.2	88.5	11.9	15.3	8.0
需要（揚水動力等） c	0.0	1.0	13.9	0.0	0.0	0.0	7.7	1.0	0.0	0.0
<b>⑤出力制約</b>	<b>17.5</b>	<b>16.9</b>	<b>86.4</b>	<b>34.7</b>	<b>1.7</b>	<b>2.1</b>	<b>0.6</b>	<b>13.7</b>	<b>16.8</b>	<b>43.9</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.4</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</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） =③-④-⑤-⑥</b>	<b>6.1</b>	<b>62.1</b>	<b>-73.2</b>	<b>5.0</b>	<b>171.4</b>	<b>7.0</b>	<b>16.0</b>	<b>11.4</b>	<b>9.0</b>	<b>50.1</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>-73.2</b>	<b>-29.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-1.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.2</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	57.54	177.68	686.76	360.91	-(対象外)	73.38	386.88	140.61	77.61	247.25
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	57.66	176.17	689.21	360.48	-(対象外)	72.08	385.33	140.71	77.61	249.05
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	57.51	176.17	666.88	361.94	-(対象外)	72.83	385.32	140.04	79.28	249.25
需要実績（自社小売分 速報値） D	58.25	174.52	703.44	364.11	-(対象外)	74.19	383.52	138.88	79.57	254.02
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.2%	1.8%	-2.4%	-0.9%	-(対象外)	-1.1%	0.9%	1.2%	-2.5%	-2.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.3%	0.9%	-5.2%	-0.6%	-(対象外)	-1.8%	0.5%	0.8%	-0.4%	-1.9%

※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（クロス・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。COM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日毎の合計値より算出

※5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。

（出典）各社提出データより事務局作成

# 2024年7月9日(火)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・東京/中部/北陸/関西/中国/四国/九州エリアプライス最高値：32.18円/kWh（18時～18時半）  
 ・（参考）システムプライス最高値：28.50円/kWh（13時半～19時）

(単位：GWh)	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>0.0</b>	<b>36.4</b>	<b>145.0</b>	<b>10.5</b>	<b>5.9</b>	<b>15.5</b>	<b>8.5</b>	<b>33.3</b>
売り入札総量 a	35.6	37.7	145.0	23.0	30.1	16.2	25.2	36.9
GB高値買い入札量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量（※2） c	35.6	1.4	0.0	12.5	24.2	0.8	16.7	3.6
<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>31.7</b>	<b>11.6</b>	<b>7.5</b>	<b>0.0</b>	<b>62.4</b>	<b>7.9</b>	<b>0.7</b>	<b>0.0</b>
買い約定量 a	68.0	15.5	7.5	11.5	78.6	29.4	14.0	0.0
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	36.3	3.9	0.0	11.5	16.2	21.5	13.3	0.0
<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>769.9</b>	<b>411.7</b>	<b>966.5</b>	<b>98.5</b>	<b>494.8</b>	<b>181.2</b>	<b>117.1</b>	<b>346.0</b>
出力停止等	35.7	0.0	363.1	88.5	228.4	120.3	40.6	87.3
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>756.4</b>	<b>368.1</b>	<b>821.1</b>	<b>88.0</b>	<b>483.8</b>	<b>152.4</b>	<b>91.8</b>	<b>267.3</b>
需要見込み(自社小売分) a	707.9	362.2	0.0	72.3	383.8	140.6	75.3	253.4
需要見込み(他社卸分) b	19.9	5.9	821.1	15.7	88.5	11.8	16.5	8.1
需要（揚水動力等） c	28.7	0.0	0.0	0.0	11.5	0.0	0.0	5.9
<b>⑤出力制約</b>	<b>80.6</b>	<b>42.3</b>	<b>0.5</b>	<b>0.1</b>	<b>1.3</b>	<b>13.6</b>	<b>16.8</b>	<b>42.6</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>1.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3.8</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.6</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>-67.1</b>	<b>-0.6</b>	<b>145.0</b>	<b>10.4</b>	<b>5.9</b>	<b>15.1</b>	<b>8.5</b>	<b>33.4</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>-67.1</b>	<b>-37.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.4</b>	<b>0.0</b>	<b>0.1</b>
<b>需要見込み（自社小売分 スポット時点） A</b>	<b>707.86</b>	<b>362.17</b>	-（対象外）	<b>72.33</b>	<b>383.83</b>	<b>140.64</b>	<b>76.45</b>	<b>253.35</b>
<b>需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B</b>	<b>705.60</b>	<b>370.39</b>	-（対象外）	<b>74.16</b>	<b>390.52</b>	<b>141.88</b>	<b>76.65</b>	<b>256.05</b>
<b>需要見込み（自社小売分 GC時点） C</b>	<b>691.40</b>	<b>371.95</b>	-（対象外）	<b>74.77</b>	<b>390.52</b>	<b>141.20</b>	<b>77.33</b>	<b>257.75</b>
<b>需要実績（自社小売分 速報値） D</b>	<b>676.04</b>	<b>366.22</b>	-（対象外）	<b>74.63</b>	<b>381.13</b>	<b>138.83</b>	<b>80.27</b>	<b>256.94</b>
<b>乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D</b>	<b>4.7%</b>	<b>-1.1%</b>	-（対象外）	<b>-3.1%</b>	<b>0.7%</b>	<b>1.3%</b>	<b>-4.8%</b>	<b>-1.4%</b>
<b>乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D</b>	<b>2.3%</b>	<b>-1.6%</b>	-（対象外）	<b>0.2%</b>	<b>2.5%</b>	<b>1.7%</b>	<b>-3.7%</b>	<b>0.3%</b>

※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（クロス・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日毎の合計値より算出

※5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。

（出典）各社提出データより事務局作成

# 2024年7月10日(水)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：30.00円/kWh（14時～14時半、15時～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>5.8</b>	<b>65.8</b>	<b>0.0</b>	<b>34.8</b>	<b>187.6</b>	<b>5.2</b>	<b>8.1</b>	<b>25.3</b>	<b>5.9</b>	<b>24.6</b>
売り入札総量 a	6.5	74.3	35.6	36.2	187.6	17.9	32.4	26.1	23.2	28.2
GB高値買い入札量 b (2023.10.1～GB休止中)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	8.5	35.6	1.4	0.0	12.8	24.2	0.8	17.3	3.6
<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>11.0</b>	<b>0.0</b>	<b>42.1</b>	<b>7.5</b>	<b>0.9</b>	<b>1.3</b>	<b>74.7</b>	<b>7.2</b>	<b>1.0</b>	<b>0.0</b>
買い約定量 a	11.4	4.3	78.4	11.7	0.9	12.8	91.0	28.7	14.5	0.0
GB買い約定量 b (2023.10.1～GB休止中)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.3	4.3	36.3	4.2	0.0	11.5	16.3	21.5	13.5	0.0
<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>87.6</b>	<b>294.6</b>	<b>773.2</b>	<b>424.5</b>	<b>1,016.5</b>	<b>98.8</b>	<b>502.3</b>	<b>196.8</b>	<b>114.7</b>	<b>330.4</b>
出力停止等	115.8	135.7	37.2	0.0	315.5	89.4	204.4	100.7	40.4	88.1
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	<b>65.8</b>	<b>202.7</b>	<b>732.6</b>	<b>366.4</b>	<b>828.2</b>	<b>94.0</b>	<b>488.7</b>	<b>148.9</b>	<b>92.2</b>	<b>258.2</b>
需要見込み(自社小売分) a	59.1	178.3	682.2	360.5	0.0	78.1	385.6	135.8	74.9	247.4
需要見込み(他社卸分) b	6.8	23.4	19.9	5.9	828.2	15.9	88.5	12.2	17.3	8.1
需要(揚水動力等) c	0.0	1.0	30.5	0.0	0.0	0.0	14.6	0.9	0.0	2.7
<b>⑤出力制約</b>	<b>15.9</b>	<b>26.1</b>	<b>81.2</b>	<b>52.7</b>	<b>0.7</b>	<b>0.1</b>	<b>1.7</b>	<b>22.9</b>	<b>16.9</b>	<b>45.0</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</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) = ③-④-⑤-⑥</b>	<b>5.8</b>	<b>65.8</b>	<b>-40.6</b>	<b>2.9</b>	<b>187.6</b>	<b>4.7</b>	<b>8.1</b>	<b>25.0</b>	<b>5.6</b>	<b>24.7</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>-40.6</b>	<b>-31.8</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.4</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.3</b>	<b>-0.3</b>	<b>0.1</b>
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	59.06	178.31	682.21	360.47	-(対象外)	78.06	385.60	135.77	76.00	247.35
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	58.76	178.85	674.84	360.97	-(対象外)	75.68	386.25	135.77	76.62	250.25
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	58.78	177.02	670.20	358.43	-(対象外)	72.59	386.25	133.80	76.66	251.65
需要実績(自社小売分 速報値) D	61.12	172.45	657.08	353.99	-(対象外)	71.71	367.15	130.30	76.50	242.36
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.4%	3.4%	3.8%	1.8%	-(対象外)	8.9%	5.0%	4.2%	0.0%	2.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.8%	2.6%	2.0%	1.3%	-(対象外)	1.2%	5.2%	2.7%	0.0%	3.8%

※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(クロス・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日毎の合計値より算出

※5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。

(出典) 各社提出データより事務局作成