

# 2024年7月22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：30.00円/kWh（16時半～19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>	4.0	64.3	0.0	21.9	166.3	19.8	15.3	21.8	4.6	52.0
売り入札総量 a	5.3	72.9	38.2	23.8	166.3	31.8	39.5	22.5	18.4	55.6
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	1.2	8.6	38.2	1.8	0.0	12.0	24.2	0.8	13.9	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>	16.8	0.0	41.0	24.3	6.5	0.0	80.7	3.4	2.9	0.0
買い約定量 a	17.7	5.1	79.7	25.6	6.5	11.0	96.8	34.6	19.3	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	0.9	5.1	38.7	1.3	0.0	11.0	16.1	31.3	16.4	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>	97.2	290.1	765.4	426.1	927.9	117.2	523.4	217.0	121.8	365.0
出力停止等	109.8	155.3	23.7	0.0	363.8	71.2	197.4	103.7	23.2	83.1
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	73.8	218.0	731.2	377.4	760.5	97.4	503.0	165.2	100.2	265.0
需要見込み(自社小売分) a	66.2	193.8	690.3	371.9	0.0	81.7	407.6	150.3	80.6	255.4
需要見込み(他社卸分) b	7.3	23.4	21.5	5.5	760.5	15.7	88.5	12.0	18.6	8.3
需要(揚水動力等) c	0.2	0.8	1.5	0.0	0.0	0.0	7.0	2.8	0.9	1.3
<b>⑤出力制約</b>	19.4	7.9	82.8	45.2	1.0	0.0	1.0	30.5	17.1	45.3
<b>⑥予備力</b>	0.0	0.0	0.0	2.3	0.0	0.0	4.1	0.0	0.0	2.6
<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>	4.0	64.3	-30.6	1.3	166.3	19.8	15.3	21.4	4.6	52.2
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①</b>	0.0	0.0	-30.6	-20.7	0.0	0.0	0.0	-0.4	0.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	66.24	193.80	690.29	371.90	-(対象外)	81.71	407.55	150.28	81.90	255.35
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	66.64	199.04	689.54	371.90	-(対象外)	81.02	405.50	150.28	81.89	256.05
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	67.31	199.04	700.18	371.44	-(対象外)	80.31	405.50	150.40	82.02	256.30
需要実績(自社小売分 速報値) D	70.01	198.16	690.43	370.09	-(対象外)	81.03	395.58	146.90	80.76	262.74
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-5.4%	-2.2%	0.0%	0.5%	-(対象外)	0.8%	3.0%	2.3%	1.4%	-2.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.9%	0.4%	1.4%	0.4%	-(対象外)	-0.9%	2.5%	2.4%	1.6%	-2.5%

※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(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23日(火)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（16時半～17時、17時半～19時半、20時～20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>2.8</b>	<b>54.4</b>	<b>0.0</b>	<b>30.8</b>	<b>150.0</b>	<b>16.2</b>	<b>6.6</b>	<b>31.7</b>	<b>5.0</b>	<b>36.4</b>
売り入札総量 a	4.4	63.1	38.2	32.6	150.0	28.7	30.8	32.5	18.9	39.9
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	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.6	8.7	38.2	1.8	0.0	12.6	24.2	0.8	14.0	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>14.0</b>	<b>0.0</b>	<b>41.9</b>	<b>22.6</b>	<b>12.4</b>	<b>0.0</b>	<b>78.1</b>	<b>5.2</b>	<b>7.4</b>	<b>0.0</b>
買い約定量 a	15.3	3.7	80.7	23.9	12.4	11.1	94.2	36.4	23.8	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	1.3	3.7	38.8	1.3	0.0	11.1	16.1	31.3	16.4	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>96.0</b>	<b>296.1</b>	<b>819.4</b>	<b>440.3</b>	<b>1,002.1</b>	<b>116.8</b>	<b>523.7</b>	<b>227.5</b>	<b>124.3</b>	<b>365.3</b>
出力停止等	109.3	143.3	23.7	0.0	330.1	70.5	187.9	92.4	18.6	83.0
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	<b>75.6</b>	<b>233.0</b>	<b>768.7</b>	<b>394.4</b>	<b>850.2</b>	<b>100.4</b>	<b>510.5</b>	<b>164.2</b>	<b>104.0</b>	<b>280.9</b>
需要見込み(自社小売分) a	67.9	206.9	711.0	387.8	0.0	84.3	408.3	149.8	83.9	263.3
需要見込み(他社卸分) b	7.7	25.4	21.5	6.6	850.2	16.1	88.5	12.0	18.7	8.3
需要(揚水動力等) c	0.0	0.8	36.2	0.0	0.0	0.0	13.7	2.4	1.4	9.3
<b>⑤出力制約</b>	<b>18.8</b>	<b>8.7</b>	<b>86.9</b>	<b>45.6</b>	<b>1.9</b>	<b>0.2</b>	<b>2.6</b>	<b>31.9</b>	<b>15.4</b>	<b>45.2</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>1.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>4.1</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.7</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)</b> <b>=③-④-⑤-⑥</b>	<b>1.5</b>	<b>54.4</b>	<b>-36.2</b>	<b>-1.5</b>	<b>150.0</b>	<b>16.1</b>	<b>6.6</b>	<b>31.3</b>	<b>5.0</b>	<b>36.5</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①</b>	<b>-1.2</b>	<b>0.0</b>	<b>-36.2</b>	<b>-32.3</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>
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	67.92	206.87	711.00	387.80	-(対象外)	84.28	408.25	149.76	85.18	263.30
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	67.69	206.85	707.86	387.67	-(対象外)	86.47	410.60	149.76	85.12	263.35
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	68.22	206.79	709.45	388.20	-(対象外)	86.04	410.60	149.41	84.29	266.95
需要実績(自社小売分 速報値) D	70.42	205.80	703.98	386.10	-(対象外)	85.92	401.56	147.55	81.73	267.55
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.5%	0.5%	1.0%	0.4%	-(対象外)	-1.9%	1.7%	1.5%	4.2%	-1.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.1%	0.5%	0.8%	0.5%	-(対象外)	0.1%	2.3%	1.3%	3.1%	-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(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24日(水)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・東京エリアプライス最高値：30.00円/kWh（13時半～14時）

・（参考）システムプライス最高値：25.54円/kWh（16時半～17時）

(単位：GWh)	東京電力 エナジー パートナー	JERA
<b>①売り入札量（※1）=a-b-c</b>	<b>0.0</b>	<b>97.6</b>
売り入札総量 a	43.4	97.6
GB高値買い入札量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量（※2） c	43.4	0.0
<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>55.2</b>	<b>3.8</b>
買い約定量 a	99.3	3.8
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	44.1	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>807.6</b>	<b>607.4</b>
出力停止等	23.7	200.6
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>767.9</b>	<b>509.8</b>
需要見込み(自社小売分) a	712.1	0.0
需要見込み(他社卸分) b	21.5	509.8
需要（揚水動力等） c	34.3	0.0
<b>⑤出力制約</b>	<b>87.0</b>	<b>0.0</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</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>-47.3</b>	<b>97.6</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>-47.3</b>	<b>0.0</b>
<b>需要見込み（自社小売分 スポット時点） A</b>	<b>712.14</b>	-（対象外）
<b>需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B</b>	<b>714.09</b>	-（対象外）
<b>需要見込み（自社小売分 GC時点） C</b>	<b>708.96</b>	-（対象外）
<b>需要実績（自社小売分 速報値） D</b>	<b>691.29</b>	-（対象外）
<b>乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D</b>	<b>3.0%</b>	-（対象外）
<b>乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D</b>	<b>2.6%</b>	-（対象外）

※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うる。

※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