

## 6月22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>1.7</b>	<b>1.0</b>	<b>20.4</b>	<b>8.4</b>	<b>42.3</b>	<b>0.0</b>	<b>32.8</b>	<b>28.4</b>	<b>9.9</b>	<b>34.2</b>
売り入札総量 a	7.2	30.7	46.7	51.3	42.3	34.6	88.0	29.1	19.2	97.7
GB高値買い入札量 b	4.2	13.6	11.0	35.0	0.0	23.2	53.7	0.0	0.7	47.4
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.3	16.0	15.3	7.9	0.0	11.4	1.6	0.6	8.6	16.1
<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>4.2</b>	<b>38.6</b>	<b>4.8</b>	<b>24.6</b>	<b>1.8</b>	<b>4.5</b>	<b>23.9</b>	<b>0.4</b>	<b>0.7</b>	<b>0.0</b>
買い約定量 a	9.5	66.2	33.2	65.1	1.8	29.9	137.2	25.8	15.7	84.5
GB買い約定量 b	4.3	14.4	13.1	38.1	0.0	23.2	86.5	1.1	0.7	80.9
間接オークション買い約定量 c	0.9	13.2	15.3	2.4	0.0	2.2	26.8	24.3	14.3	3.6
<b>③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）</b>	<b>95.0</b>	<b>212.7</b>	<b>747.5</b>	<b>372.4</b>	<b>858.4</b>	<b>99.3</b>	<b>393.5</b>	<b>198.8</b>	<b>101.3</b>	<b>307.8</b>
出力停止等	104.2	243.0	17.6	0.0	700.5	81.9	275.5	139.8	35.7	122.9
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>63.6</b>	<b>207.8</b>	<b>628.5</b>	<b>329.1</b>	<b>793.3</b>	<b>97.0</b>	<b>349.2</b>	<b>147.4</b>	<b>79.5</b>	<b>243.9</b>
需要見込み(自社小売分) a	57.2	181.6	489.4	311.8	0.0	84.5	298.2	132.9	70.4	216.4
需要見込み(他社卸分) b	6.4	26.2	103.7	17.3	793.3	12.5	51.0	12.9	9.1	26.8
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	35.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.0	0.6
<b>⑤出力制約</b>	<b>29.7</b>	<b>16.5</b>	<b>95.5</b>	<b>32.8</b>	<b>22.8</b>	<b>3.4</b>	<b>8.6</b>	<b>22.1</b>	<b>11.3</b>	<b>27.5</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-12.7</b>	<b>3.2</b>	<b>2.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3.0</b>	<b>1.3</b>	<b>0.7</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>1.7</b>	<b>1.0</b>	<b>20.4</b>	<b>8.4</b>	<b>42.3</b>	<b>-1.1</b>	<b>32.8</b>	<b>28.1</b>	<b>9.8</b>	<b>34.3</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>-1.1</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	57.20	181.62	489.39	311.82	-(対象外)	84.45	298.15	132.95	70.42	216.40
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	57.19	182.06	488.66	312.13	-(対象外)	84.08	300.40	134.33	70.44	216.40
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	57.55	184.34	495.17	309.94	-(対象外)	84.48	300.40	135.92	71.10	219.85
需要実績（自社小売分 速報値） D	56.41	186.13	500.02	309.05	-(対象外)	85.18	310.89	138.65	72.17	221.79
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.4%	-2.4%	-2.1%	0.9%	-(対象外)	-0.9%	-4.1%	-4.1%	-2.4%	-2.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.0%	-1.0%	-1.0%	0.3%	-(対象外)	-0.8%	-3.4%	-2.0%	-1.5%	-0.9%

※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(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

# 6月23日(木)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・エリアプライス最高値 北海道、東北、東京、中部、北陸、関西、中国、四国、九州エリア：30.03円/kWh(18時～19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>0.4</b>	<b>0.1</b>	<b>11.6</b>	<b>10.5</b>	<b>50.8</b>	<b>0.0</b>	<b>40.3</b>	<b>19.0</b>	<b>12.8</b>	<b>35.6</b>
売り入札総量 a	5.0	30.6	41.3	49.1	50.8	35.3	90.9	19.4	22.0	97.7
GB高値買い入札量 b	3.3	14.3	14.3	32.6	0.0	23.5	49.0	0.0	0.3	46.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.3	16.2	15.3	6.0	0.0	11.8	1.6	0.4	8.9	16.1
<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>3.9</b>	<b>47.6</b>	<b>4.3</b>	<b>26.8</b>	<b>4.4</b>	<b>5.1</b>	<b>24.9</b>	<b>0.6</b>	<b>0.2</b>	<b>0.0</b>
買い約定量 a	8.2	75.4	35.3	64.7	4.4	30.9	141.1	25.7	14.9	84.4
GB買い約定量 b	3.4	14.4	15.7	37.4	0.0	23.5	89.4	1.0	0.3	80.7
間接オークション買い約定量 c	0.9	13.3	15.3	0.5	0.0	2.2	26.9	24.1	14.4	3.6
<b>③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)</b>	<b>91.7</b>	<b>208.8</b>	<b>749.4</b>	<b>381.6</b>	<b>854.2</b>	<b>99.3</b>	<b>417.0</b>	<b>197.3</b>	<b>113.2</b>	<b>315.8</b>
出力停止等	105.0	241.0	17.6	0.0	704.8	82.8	265.5	140.3	26.0	123.0
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	<b>63.9</b>	<b>209.0</b>	<b>627.5</b>	<b>334.6</b>	<b>772.8</b>	<b>100.8</b>	<b>361.0</b>	<b>152.5</b>	<b>82.9</b>	<b>251.0</b>
需要見込み(自社小売分) a	57.5	181.8	485.3	317.3	0.0	87.7	308.1	136.9	72.9	223.2
需要見込み(他社卸分) b	6.4	27.2	104.2	17.3	772.8	12.8	52.9	13.0	9.1	26.8
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	38.0	0.0	0.0	0.3	0.0	2.6	0.9	0.9
<b>⑤出力制約</b>	<b>27.4</b>	<b>18.2</b>	<b>107.2</b>	<b>33.5</b>	<b>30.6</b>	<b>1.4</b>	<b>12.7</b>	<b>24.9</b>	<b>16.8</b>	<b>27.0</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-18.4</b>	<b>3.1</b>	<b>3.1</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3.1</b>	<b>1.4</b>	<b>0.7</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)</b> <b>=③-④-⑤-⑥</b>	<b>0.4</b>	<b>0.1</b>	<b>11.6</b>	<b>10.5</b>	<b>50.8</b>	<b>-3.0</b>	<b>40.3</b>	<b>18.6</b>	<b>12.8</b>	<b>35.7</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>-3.0</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	57.50	181.77	485.33	317.30	-(対象外)	87.70	308.05	136.85	72.91	223.20
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	57.47	184.89	487.24	317.30	-(対象外)	87.70	310.55	138.20	72.83	223.20
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	57.58	185.31	490.12	318.05	-(対象外)	89.41	310.55	145.58	75.34	231.60
需要実績(自社小売分 速報値) D	58.61	185.62	492.36	318.78	-(対象外)	90.02	332.15	146.89	77.42	240.75
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.9%	-2.1%	-1.4%	-0.5%	-(対象外)	-2.6%	-7.3%	-6.8%	-5.8%	-7.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.8%	-0.2%	-0.5%	-0.2%	-(対象外)	-0.7%	-6.5%	-0.9%	-2.7%	-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(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

## 6月24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
①売り入札量(※1) = a-b-c	0.2	0.0	6.3	10.1	53.6	0.0	33.8	22.6	8.0	36.7
売り入札総量 a	4.9	30.9	39.9	50.0	53.6	34.2	93.9	22.9	18.7	97.7
GB高値買い入札量 b	3.5	14.4	18.3	33.4	0.0	23.5	58.6	0.0	1.4	44.9
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.3	16.5	15.3	6.5	0.0	10.7	1.6	0.4	9.3	16.1
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	3.8	45.1	7.0	22.8	3.0	3.5	25.1	0.6	0.8	0.0
買い約定量 a	8.2	73.3	44.3	60.9	3.0	29.3	142.2	26.2	16.6	84.7
GB買い約定量 b	3.6	14.4	21.9	37.2	0.0	23.5	90.3	1.0	1.4	81.0
間接オークション買い約定量 c	0.9	13.7	15.3	0.8	0.0	2.3	26.9	24.6	14.4	3.6
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	92.4	217.7	741.0	381.5	812.6	98.3	419.1	204.2	119.3	317.9
出力停止等	104.2	240.4	15.3	0.0	746.4	85.2	267.1	136.3	19.4	122.9
④自社小売需要等 = a+b+c	65.0	220.6	638.3	334.7	747.0	100.6	370.4	157.0	86.9	252.1
需要見込み(自社小売分) a	58.2	193.1	514.9	317.4	0.0	89.0	318.5	138.1	77.7	224.0
需要見込み(他社卸分) b	6.8	27.5	102.9	17.3	747.0	11.7	51.9	13.2	9.3	26.8
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	20.5	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	0.0	1.3
⑤出力制約	27.2	18.7	93.0	33.9	12.0	0.8	11.7	24.2	23.7	26.8
⑥予備力	0.0	-21.6	3.4	2.8	0.0	0.0	3.2	1.4	0.7	2.3
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	0.0	6.3	10.1	53.6	-3.1	33.8	21.7	8.0	36.7
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-3.1	0.0	-0.9	0.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	58.18	193.15	514.88	317.43	-(対象外)	88.96	318.50	138.10	77.67	224.00
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	58.16	193.13	513.12	316.29	-(対象外)	90.95	324.48	143.23	78.21	234.55
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	59.30	193.14	517.90	317.92	-(対象外)	92.18	324.48	145.82	81.52	243.15
需要実績(自社小売分 速報値) D	60.56	187.94	534.64	325.22	-(対象外)	91.73	339.98	145.96	81.18	241.61
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.9%	2.8%	-3.7%	-2.4%	-(対象外)	-3.0%	-6.3%	-5.4%	-4.3%	-7.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.1%	2.8%	-3.1%	-2.2%	-(対象外)	0.5%	-4.6%	-0.1%	0.4%	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

## 6月25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
①売り入札量(※1) = a-b-c	1.0	6.8	8.2	8.5	120.0	0.0	29.5	21.2	9.7	5.5
売り入札総量 a	5.3	33.8	40.2	46.0	120.0	33.2	85.1	21.3	19.7	97.7
GB高値買い入札量 b	3.3	8.7	17.0	33.0	0.0	22.1	54.0	0.0	1.5	76.1
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.9	18.2	15.0	4.5	0.0	11.2	1.6	0.1	8.4	16.1
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	6.3	26.6	7.2	19.1	23.7	6.0	10.0	0.4	0.0	1.2
買い約定量 a	10.6	55.8	40.2	54.9	23.7	30.4	119.5	26.8	16.8	86.5
GB買い約定量 b	3.5	13.8	18.0	35.4	0.0	22.1	83.1	0.5	1.5	81.6
間接オークション買い約定量 c	0.8	15.4	15.0	0.3	0.0	2.3	26.4	25.9	15.3	3.6
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	96.8	220.6	743.5	332.1	848.2	84.0	375.0	188.6	109.2	285.3
出力停止等	103.8	237.5	11.6	0.0	713.5	99.2	302.0	138.2	25.4	138.5
④自社小売需要等 = a+b+c	63.3	215.5	626.6	288.5	683.4	89.9	329.3	145.8	80.0	252.5
需要見込み(自社小売分) a	56.6	186.6	494.1	268.0	0.0	77.7	287.9	130.0	70.3	219.3
需要見込み(他社卸分) b	6.1	26.4	100.0	20.5	683.4	12.0	41.4	12.1	8.8	26.7
需要(揚水動力等) c	0.6	2.5	32.4	0.0	0.0	0.2	0.0	3.7	0.9	6.5
⑤出力制約	32.4	4.2	105.5	32.4	44.8	0.0	13.3	21.0	18.9	25.0
⑥予備力	0.0	-6.0	3.2	2.7	0.0	0.0	2.9	1.3	0.7	2.3
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	1.0	6.8	8.2	8.4	120.0	-6.0	29.5	20.5	9.6	5.5
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-6.0	0.0	-0.7	-0.2	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	56.63	186.62	494.10	268.02	-(対象外)	77.74	287.90	129.98	70.35	219.30
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	56.67	187.04	513.99	269.51	-(対象外)	80.13	287.90	132.50	69.25	222.25
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	56.83	187.16	498.22	280.76	-(対象外)	79.60	287.90	129.28	70.67	215.45
需要実績(自社小売分 速報値) D	56.56	178.19	524.87	279.97	-(対象外)	79.61	294.65	125.81	67.03	202.02
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.1%	4.7%	-5.9%	-4.3%	-(対象外)	-2.3%	-2.3%	3.3%	5.0%	8.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.5%	5.0%	-5.1%	0.3%	-(対象外)	0.0%	-2.3%	2.8%	5.4%	6.6%

※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

## 6月26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
①売り入札量(※1) = a-b-c	9.7	12.5	3.3	9.7	92.7	0.0	26.4	20.3	12.3	23.2
売り入札総量 a	18.2	34.9	39.0	47.5	92.7	33.5	81.0	20.5	23.5	97.7
GB高値買い入札量 b	7.6	6.5	20.7	33.2	0.0	22.1	53.0	0.0	1.7	58.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.9	15.9	15.0	4.5	0.0	11.4	1.6	0.1	9.5	16.1
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	4.6	17.6	4.3	19.5	26.8	8.8	6.9	0.6	0.5	4.0
買い約定量 a	13.1	44.3	40.1	55.5	26.8	34.5	112.7	24.9	18.9	89.2
GB買い約定量 b	7.6	13.7	20.7	35.6	0.0	22.1	79.4	1.0	1.7	81.6
間接オークション買い約定量 c	0.8	13.0	15.0	0.4	0.0	3.6	26.3	23.2	16.7	3.6
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	100.7	228.3	764.7	323.9	835.2	81.7	355.2	179.6	112.7	303.6
出力停止等	104.2	232.5	6.8	0.0	726.4	102.3	314.6	140.1	27.2	138.5
④自社小売需要等 = a+b+c	60.5	213.3	640.2	280.3	700.6	89.1	313.1	138.7	81.1	250.8
需要見込み(自社小売分) a	55.3	186.8	489.9	260.2	0.0	77.1	273.9	123.4	68.3	214.3
需要見込み(他社卸分) b	5.2	26.4	98.8	20.1	700.6	12.0	39.2	10.8	10.3	26.7
需要(揚水動力等) c	0.0	0.1	51.5	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	2.4	9.9
⑤出力制約	30.5	5.9	118.0	31.3	41.9	0.1	12.9	19.9	18.9	27.4
⑥予備力	0.0	-3.4	3.2	2.6	0.0	0.0	2.7	1.2	0.7	2.2
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	9.7	12.5	3.3	9.7	92.7	-7.4	26.4	19.7	12.1	23.2
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-7.4	0.0	-0.6	-0.2	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	55.30	186.82	489.91	260.22	-(対象外)	77.12	273.88	123.43	68.34	214.25
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	56.12	187.18	508.67	261.87	-(対象外)	77.06	278.53	122.20	66.13	215.15
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	56.75	179.67	504.45	257.18	-(対象外)	75.36	278.53	119.86	62.58	207.50
需要実績(自社小売分 速報値) D	56.43	173.08	499.26	248.95	-(対象外)	73.58	273.45	120.01	62.86	199.94
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.0%	7.9%	-1.9%	4.5%	-(対象外)	4.8%	0.2%	2.8%	8.7%	7.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.6%	3.8%	1.0%	3.3%	-(対象外)	2.4%	1.9%	-0.1%	-0.4%	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(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