

## 8月22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
<b>①売り入札量（※1）=a-b-c</b>	<b>6.6</b>	<b>17.6</b>	<b>18.5</b>	<b>7.7</b>	<b>156.8</b>	<b>14.6</b>	<b>59.8</b>	<b>25.5</b>	<b>7.9</b>	<b>25.3</b>
売り入札総量 a	14.6	47.2	53.6	41.5	156.8	41.7	102.3	26.0	21.8	97.6
GB高値買い入札量 b	6.2	6.3	8.2	33.5	0.0	10.2	39.5	0.0	2.0	56.3
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.8	23.3	26.8	0.3	0.0	17.0	3.0	0.5	11.9	16.0
<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>9.2</b>	<b>9.0</b>	<b>4.2</b>	<b>22.9</b>	<b>73.8</b>	<b>0.0</b>	<b>26.2</b>	<b>1.0</b>	<b>4.1</b>	<b>2.6</b>
買い約定量 a	18.2	43.1	55.0	60.4	73.8	13.4	156.4	34.0	23.8	87.0
GB買い約定量 b	8.1	13.5	24.0	36.8	0.0	11.2	99.2	0.3	2.0	81.0
間接オークション買い約定量 c	0.9	20.5	26.8	0.6	0.0	2.2	30.9	32.6	17.8	3.4
<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>100.5</b>	<b>249.3</b>	<b>745.0</b>	<b>388.6</b>	<b>929.5</b>	<b>124.3</b>	<b>484.7</b>	<b>231.9</b>	<b>121.8</b>	<b>334.5</b>
出力停止等	105.8	206.2	9.7	0.0	668.6	63.2	228.1	109.6	16.4	106.7
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>73.2</b>	<b>229.8</b>	<b>614.6</b>	<b>349.7</b>	<b>744.9</b>	<b>105.5</b>	<b>399.3</b>	<b>170.2</b>	<b>94.0</b>	<b>282.8</b>
需要見込み(自社小売分) a	65.1	194.0	500.5	333.2	0.0	88.0	342.3	147.7	82.4	252.9
需要見込み(他社卸分) b	8.2	35.2	101.1	16.5	744.9	17.4	57.0	18.2	11.6	28.4
需要（揚水動力等） c	0.0	0.7	13.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.0	1.5
<b>⑤出力制約</b>	<b>21.8</b>	<b>5.0</b>	<b>108.5</b>	<b>28.5</b>	<b>27.8</b>	<b>4.3</b>	<b>22.1</b>	<b>35.6</b>	<b>19.5</b>	<b>23.9</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-3.1</b>	<b>3.3</b>	<b>2.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3.4</b>	<b>1.5</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） =③-④-⑤-⑥</b>	<b>5.5</b>	<b>17.5</b>	<b>18.5</b>	<b>7.7</b>	<b>156.8</b>	<b>14.6</b>	<b>59.8</b>	<b>24.6</b>	<b>7.5</b>	<b>25.3</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>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.9</b>	<b>-0.4</b>	<b>0.0</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	65.08	193.98	500.49	333.18	-(対象外)	88.04	342.35	147.66	82.39	252.85
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	65.08	193.94	506.84	335.13	-(対象外)	88.03	342.85	148.01	82.82	251.35
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	64.11	193.94	521.06	332.67	-(対象外)	88.81	342.85	151.68	82.42	250.65
需要実績（自社小売分 速報値） D	62.76	198.73	533.18	328.47	-(対象外)	88.92	349.09	154.88	81.97	252.98
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.7%	-2.4%	-6.1%	1.4%	-(対象外)	-1.0%	-1.9%	-4.7%	0.5%	-0.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.2%	-2.4%	-2.3%	1.3%	-(対象外)	-0.1%	-1.8%	-2.1%	0.5%	-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

## 8月23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>	4.9	11.5	18.0	5.7	112.7	15.3	41.7	24.7	7.0	24.6
売り入札総量 a	15.4	44.4	53.8	40.3	112.7	45.0	107.2	25.2	21.6	97.6
GB高値買い入札量 b	8.7	8.4	9.5	34.3	0.0	12.7	62.5	0.0	2.5	57.0
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.8	24.5	26.3	0.3	0.0	17.1	3.0	0.4	12.1	16.0
<b>②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c</b>	6.1	16.6	4.4	21.6	65.1	0.0	31.8	0.6	2.3	0.8
買い約定量 a	17.1	52.7	52.4	59.3	65.1	16.3	166.9	33.7	24.4	85.1
GB買い約定量 b	10.1	14.4	21.7	37.1	0.0	14.2	104.2	0.5	2.5	80.9
間接オークション買い約定量 c	0.9	21.7	26.3	0.6	0.0	2.2	30.9	32.6	19.6	3.4
<b>③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）</b>	96.3	246.0	788.9	403.9	939.1	127.9	472.4	241.9	122.0	341.7
出力停止等	105.5	206.4	9.7	0.0	660.5	58.1	216.7	108.4	16.0	106.0
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	73.3	236.7	658.7	367.4	808.5	110.5	420.2	178.2	96.8	290.5
需要見込み(自社小売分) a	65.1	199.7	542.1	350.6	0.0	92.7	359.3	154.0	84.0	257.9
需要見込み(他社卸分) b	8.2	35.4	101.6	16.8	808.5	17.5	60.7	18.3	11.6	28.4
需要（揚水動力等）c	0.0	1.6	15.0	0.0	0.0	0.3	0.2	5.8	1.2	4.3
<b>⑤出力制約</b>	19.5	3.8	108.7	28.4	17.9	2.2	6.9	37.9	18.1	23.8
<b>⑥予備力</b>	0.0	-6.0	3.6	2.4	0.0	0.0	3.6	1.5	0.8	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>	3.6	11.5	18.0	5.7	112.7	15.3	41.7	24.3	6.3	24.7
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	-1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.4	-0.7	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	65.08	199.74	542.07	350.57	-(対象外)	92.70	359.30	154.04	84.03	257.85
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	65.08	199.96	553.15	348.79	-(対象外)	93.47	359.30	157.29	83.60	252.85
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	65.52	201.77	568.18	348.85	-(対象外)	94.88	359.30	160.31	83.93	256.80
需要実績（自社小売分 速報値） D	67.10	210.58	591.40	351.80	-(対象外)	95.46	363.15	160.97	84.30	255.27
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.0%	-5.1%	-8.3%	-0.4%	-(対象外)	-2.9%	-1.1%	-4.3%	-0.3%	1.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.4%	-4.2%	-3.9%	-0.8%	-(対象外)	-0.6%	-1.1%	-0.4%	-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

## 8月24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
①売り入札量(※1) = a-b-c	8.4	12.2	18.3	7.3	89.4	22.4	31.5	22.1	8.9	25.7
売り入札総量 a	16.5	43.2	56.4	40.7	89.4	46.8	108.7	22.4	23.6	97.6
GB高値買い入札量 b	6.2	6.5	11.0	33.2	0.0	7.5	74.3	0.0	2.6	55.9
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.8	24.4	27.1	0.3	0.0	16.9	3.0	0.3	12.0	16.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	4.7	11.7	4.5	15.0	71.8	0.0	40.4	0.5	2.4	0.9
買い約定量 a	15.8	47.3	53.8	48.9	71.8	10.1	177.0	33.3	24.5	85.2
GB買い約定量 b	10.1	14.0	22.2	33.2	0.0	7.9	105.7	0.3	2.6	80.8
間接オークション買い約定量 c	0.9	21.6	27.1	0.7	0.0	2.2	30.9	32.5	19.5	3.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	100.7	250.0	797.9	408.6	927.3	128.4	475.1	239.0	121.9	340.2
出力停止等	105.3	206.0	9.7	0.0	662.3	57.8	231.7	108.5	16.0	97.2
④自社小売需要等 = a+b+c	72.5	235.6	667.1	369.5	822.6	105.8	431.7	178.1	98.4	288.7
需要見込み(自社小売分) a	64.2	200.7	547.6	352.7	0.0	88.4	364.6	154.3	84.1	254.1
需要見込み(他社卸分) b	8.1	33.4	101.4	16.8	822.6	17.4	60.5	18.5	11.5	28.5
需要(揚水動力等) c	0.2	1.5	18.1	0.0	0.0	0.0	6.7	5.2	2.7	6.1
⑤出力制約	21.0	4.8	108.9	29.1	15.4	0.2	8.2	37.7	15.8	23.1
⑥予備力	0.0	-2.7	3.6	2.7	0.0	0.0	3.6	1.5	0.8	2.6
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	7.1	12.2	18.3	7.3	89.4	22.4	31.5	21.7	6.9	25.8
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.4	-2.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	64.22	200.73	547.61	352.74	-(対象外)	88.43	364.58	154.35	84.14	254.10
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	64.22	201.14	552.85	352.09	-(対象外)	88.30	362.48	151.77	84.14	256.15
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	64.03	202.53	569.21	356.31	-(対象外)	87.84	362.48	150.74	82.71	250.80
需要実績(自社小売分 速報値) D	63.29	193.49	585.24	363.76	-(対象外)	85.84	344.25	152.26	80.45	244.40
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.5%	3.7%	-6.4%	-3.0%	-(対象外)	3.0%	5.9%	1.4%	4.6%	4.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.2%	4.7%	-2.7%	-2.0%	-(対象外)	2.3%	5.3%	-1.0%	2.8%	2.6%

※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

## 8月25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
①売り入札量(※1) = a-b-c	4.8	10.6	12.1	6.7	97.7	21.4	26.0	26.9	8.7	31.2
売り入札総量 a	12.9	43.2	51.1	52.8	97.7	45.7	107.1	27.3	23.7	97.6
GB高値買い入札量 b	6.4	8.0	11.9	33.6	0.0	7.4	78.1	0.0	2.7	50.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.8	24.6	27.1	12.4	0.0	17.0	3.0	0.4	12.3	16.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	4.7	14.7	9.3	15.2	77.7	0.0	55.2	0.8	3.5	1.1
買い約定量 a	14.6	50.9	60.5	49.5	77.7	11.9	190.2	33.6	25.9	85.9
GB買い約定量 b	8.9	14.4	24.0	33.7	0.0	9.7	104.1	0.3	2.7	81.4
間接オークション買い約定量 c	0.9	21.7	27.1	0.7	0.0	2.2	30.9	32.5	19.8	3.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	99.4	240.3	771.7	416.1	943.4	125.9	467.4	241.9	121.0	346.4
出力停止等	105.1	205.8	9.7	0.0	645.1	57.9	234.7	107.9	16.0	96.3
④自社小売需要等 = a+b+c	73.9	230.5	646.3	381.0	836.2	104.3	427.9	176.9	98.6	287.6
需要見込み(自社小売分) a	65.8	193.7	516.3	347.2	0.0	86.6	358.9	152.2	83.8	254.9
需要見込み(他社卸分) b	8.2	35.2	101.2	33.8	836.2	17.5	59.8	18.5	11.5	28.5
需要(揚水動力等) c	0.0	1.5	28.8	0.0	0.0	0.2	9.2	6.2	3.3	4.2
⑤出力制約	21.8	3.8	109.8	25.8	9.4	0.2	9.9	37.0	15.5	25.0
⑥予備力	0.0	-4.5	3.4	2.6	0.0	0.0	3.6	1.5	0.8	2.6
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	3.6	10.6	12.1	6.7	97.7	21.4	26.0	26.5	6.1	31.2
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.4	-2.6	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	65.76	193.74	516.34	347.21	-(対象外)	86.62	358.90	152.19	83.75	254.90
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	65.75	194.43	528.36	348.73	-(対象外)	85.01	340.85	151.67	83.30	253.15
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	63.65	190.91	522.59	341.12	-(対象外)	85.01	341.65	150.75	82.16	249.30
需要実績(自社小売分 速報値) D	63.23	187.14	528.01	341.90	-(対象外)	84.82	345.77	151.05	80.54	239.77
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.0%	3.5%	-2.2%	1.6%	-(対象外)	2.1%	3.8%	0.8%	4.0%	6.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.7%	2.0%	-1.0%	-0.2%	-(対象外)	0.2%	-1.2%	-0.2%	2.0%	4.0%

※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

## 8月26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
<b>①売り入札量（※1）=a-b-c</b>	4.6	9.9	16.0	9.7	88.7	25.8	47.4	16.9	11.8	38.9
売り入札総量 a	12.5	43.8	53.6	55.1	88.7	49.6	105.4	17.3	26.6	97.6
GB高値買い入札量 b	6.1	9.4	10.6	33.0	0.0	6.8	55.0	0.0	2.1	42.7
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.8	24.6	27.1	12.4	0.0	16.9	3.0	0.4	12.7	16.0
<b>②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c</b>	3.8	15.0	4.7	14.9	82.7	0.0	49.4	0.7	3.4	2.2
買い約定量 a	13.0	51.2	54.6	48.6	82.7	14.5	182.7	34.6	25.8	87.0
GB買い約定量 b	8.2	14.4	22.8	33.1	0.0	12.3	102.4	1.4	2.1	81.4
間接オークション買い約定量 c	0.9	21.8	27.1	0.7	0.0	2.2	30.8	32.5	20.2	3.4
<b>③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）</b>	95.2	239.5	783.1	417.7	944.2	128.2	477.7	228.0	122.6	345.7
出力停止等	104.4	206.0	9.7	0.0	645.2	57.8	229.2	118.3	16.0	96.3
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	72.6	230.1	656.9	378.8	842.1	102.1	413.0	172.2	97.0	278.8
需要見込み(自社小売分) a	64.5	193.0	538.2	344.9	0.0	84.6	353.1	148.1	81.6	249.9
需要見込み(他社卸分) b	8.1	35.3	101.2	33.8	842.1	17.4	59.9	18.4	11.5	28.5
需要（揚水動力等） c	0.0	1.8	17.6	0.0	0.0	0.1	0.0	5.7	3.9	0.4
<b>⑤出力制約</b>	19.4	2.7	106.6	26.1	13.4	0.2	13.8	37.8	15.7	25.5
<b>⑥予備力</b>	0.0	-3.1	3.6	3.1	0.0	0.0	3.5	1.5	0.8	2.5
<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>	3.2	9.9	16.0	9.7	88.7	25.8	47.4	16.5	9.1	38.9
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	-1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.4	-2.7	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	64.47	193.01	538.17	344.93	-(対象外)	84.61	353.07	148.08	81.62	249.90
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	64.46	192.48	546.86	344.88	-(対象外)	84.32	346.15	146.13	81.62	245.10
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	64.65	191.81	552.28	343.13	-(対象外)	84.10	346.15	144.95	80.69	234.80
需要実績（自社小売分 速報値） D	65.36	190.05	557.98	341.92	-(対象外)	83.73	339.70	146.72	77.67	227.78
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.4%	1.6%	-3.6%	0.9%	-(対象外)	1.1%	3.9%	0.9%	5.1%	9.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.1%	0.9%	-1.0%	0.4%	-(対象外)	0.4%	1.9%	-1.2%	3.9%	3.1%

※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

## 8月27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
<b>①売り入札量 (※1) =a-b-c</b>	<b>13.6</b>	<b>25.5</b>	<b>14.8</b>	<b>10.3</b>	<b>126.4</b>	<b>14.7</b>	<b>53.9</b>	<b>32.2</b>	<b>11.3</b>	<b>64.6</b>
売り入札総量 a	17.6	49.4	52.0	55.8	126.4	42.2	90.2	32.3	23.8	105.5
GB高値買い入札量 b	3.3	4.5	11.0	32.8	0.0	12.3	34.0	0.0	1.4	25.0
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	19.5	26.2	12.7	0.0	15.2	2.3	0.1	11.1	16.0
<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>7.4</b>	<b>8.3</b>	<b>6.3</b>	<b>16.1</b>	<b>68.4</b>	<b>1.5</b>	<b>43.9</b>	<b>3.7</b>	<b>5.8</b>	<b>6.1</b>
買い約定量 a	12.7	39.0	56.4	50.4	68.4	16.6	160.8	31.5	23.5	57.8
GB買い約定量 b	4.4	14.1	23.9	33.1	0.0	12.9	87.8	0.5	1.4	48.3
間接オークション買い約定量 c	0.9	16.7	26.2	1.2	0.0	2.2	29.1	27.4	16.2	3.4
<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>102.8</b>	<b>236.1</b>	<b>774.7</b>	<b>356.7</b>	<b>907.2</b>	<b>130.4</b>	<b>439.5</b>	<b>215.0</b>	<b>117.7</b>	<b>348.1</b>
出力停止等	96.8	207.6	7.9	0.0	682.0	55.4	261.3	123.7	16.0	99.0
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>67.5</b>	<b>208.7</b>	<b>646.9</b>	<b>316.1</b>	<b>750.3</b>	<b>89.8</b>	<b>351.4</b>	<b>154.2</b>	<b>82.8</b>	<b>248.1</b>
需要見込み(自社小売分) a	61.1	178.7	530.3	279.0	0.0	74.1	303.0	133.5	71.0	219.9
需要見込み(他社卸分) b	6.4	30.0	99.1	37.1	750.3	15.6	48.4	16.3	10.9	27.9
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	17.6	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.9	0.3
<b>⑤出力制約</b>	<b>22.4</b>	<b>3.0</b>	<b>109.6</b>	<b>27.5</b>	<b>30.5</b>	<b>26.0</b>	<b>31.2</b>	<b>27.6</b>	<b>24.0</b>	<b>33.1</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-1.0</b>	<b>3.4</b>	<b>2.8</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>12.9</b>	<b>25.5</b>	<b>14.8</b>	<b>10.3</b>	<b>126.4</b>	<b>14.7</b>	<b>53.9</b>	<b>31.8</b>	<b>10.2</b>	<b>64.7</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>-0.7</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>-0.4</b>	<b>-1.1</b>	<b>0.1</b>
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	61.09	178.74	530.25	279.00	-(対象外)	74.14	302.98	133.53	70.97	219.90
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	61.07	177.96	528.48	278.75	-(対象外)	74.14	302.23	133.49	71.19	219.25
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	61.28	177.25	533.74	280.76	-(対象外)	73.58	302.23	131.43	69.59	215.55
需要実績 (自社小売分 速報値) D	60.90	172.26	530.53	282.10	-(対象外)	73.65	291.26	130.87	68.12	207.28
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.3%	3.8%	-0.1%	-1.1%	-(対象外)	0.7%	4.0%	2.0%	4.2%	6.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.6%	2.9%	0.6%	-0.5%	-(対象外)	-0.1%	3.8%	0.4%	2.2%	4.0%

※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

## 8月28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	14.1	20.8	16.5	8.2	200.5	12.1	63.8	31.3	9.9	71.6
売り入札総量 a	17.2	45.9	43.8	51.2	200.5	34.4	65.0	31.4	24.4	105.6
GB高値買い入札量 b	2.4	4.0	12.4	33.2	0.0	7.1	0.0	0.0	4.1	18.1
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	21.1	14.9	9.8	0.0	15.2	1.2	0.0	10.4	16.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	8.3	4.6	3.3	17.0	53.7	1.5	51.2	10.3	10.7	4.8
買い約定量 a	12.7	36.3	42.2	52.2	53.7	10.9	80.3	33.0	25.0	58.7
GB買い約定量 b	3.6	13.5	24.0	34.1	0.0	7.2	0.0	0.4	4.1	50.4
間接オークション買い約定量 c	0.9	18.2	14.9	1.2	0.0	2.2	29.1	22.3	10.1	3.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	100.4	213.2	715.2	314.7	921.6	129.3	425.9	198.0	109.1	346.0
出力停止等	98.9	234.0	5.3	0.0	664.2	55.6	258.8	125.9	21.1	99.0
④自社小売需要等 = a+b+c	62.4	188.9	579.8	274.8	660.2	85.7	325.7	144.7	77.9	242.4
需要見込み(自社小売分) a	57.2	159.2	463.2	257.2	0.0	70.0	281.2	126.2	63.6	206.7
需要見込み(他社卸分) b	5.2	27.9	97.0	17.6	660.2	15.6	44.5	16.3	10.8	27.9
需要(揚水動力等) c	0.0	1.8	19.6	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	3.5	7.8
⑤出力制約	24.4	3.3	116.0	29.1	60.9	31.5	33.6	21.4	23.4	29.9
⑥予備力	0.0	0.2	2.9	2.6	0.0	0.0	2.8	1.3	0.6	1.9
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	13.5	20.8	16.5	8.2	200.5	12.1	63.8	30.7	7.2	71.7
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.6	-2.7	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	57.17	159.22	463.23	257.19	-(対象外)	70.05	281.20	126.21	63.63	206.70
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	57.17	160.16	449.23	257.83	-(対象外)	67.23	280.93	122.53	63.69	206.15
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	58.67	159.88	441.43	252.91	-(対象外)	65.97	280.93	117.97	62.15	200.90
需要実績(自社小売分 速報値) D	57.08	155.22	441.81	244.29	-(対象外)	64.64	255.94	118.06	60.53	191.45
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.2%	2.6%	4.8%	5.3%	-(対象外)	8.4%	9.9%	6.9%	5.1%	8.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.8%	3.0%	-0.1%	3.5%	-(対象外)	2.1%	9.8%	-0.1%	2.7%	4.9%

※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