7月25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：50.00円/kWh（18時半～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
①売り入札量（※1）=a-b-c	**1.4**	**19.9**	**10.1**	**12.8**	**129.8**	**3.6**	**58.8**	**32.8**	**17.6**	**27.5**
売り入札総量 a	9.2	46.9	50.5	49.3	129.8	37.2	108.7	33.5	28.7	98.0
GB高値買い入札量 b	5.8	5.9	13.9	32.3	0.0	19.7	47.7	0.0	0.9	54.1
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	21.2	26.5	4.2	0.0	13.9	2.3	0.8	10.3	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**11.6**	**5.9**	**3.9**	**18.4**	**71.6**	**2.4**	**28.8**	**0.6**	**0.3**	**1.8**
買い約定量 a	19.6	38.3	49.1	51.0	71.6	26.4	160.6	34.8	18.6	86.8
GB買い約定量 b	7.0	14.0	18.7	32.3	0.0	21.6	100.9	1.2	0.9	81.2
間接オークション買い約定量 c	0.9	18.3	26.5	0.4	0.0	2.4	30.9	32.9	17.4	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**98.9**	**262.7**	**835.6**	**394.4**	**953.9**	**109.4**	**477.8**	**235.1**	**123.0**	**335.1**
出力停止等	102.4	198.8	9.1	0.0	629.9	79.3	225.8	110.5	22.1	115.3
④自社小売需要等=a+b+c	**72.5**	**233.0**	**709.1**	**350.1**	**793.0**	**104.2**	**405.4**	**165.2**	**90.0**	**282.1**
需要見込み(自社小売分) a	63.0	200.2	586.8	329.7	0.0	89.7	348.5	143.2	78.5	248.8
需要見込み(他社卸分) b	9.5	32.8	100.9	20.4	793.0	14.5	56.9	19.5	9.9	29.9
需要（揚水動力等）c	0.0	0.0	21.5	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	1.7	3.4
⑤出力制約	**26.4**	**12.4**	**112.4**	**28.2**	**31.2**	**3.7**	**10.1**	**36.1**	**14.8**	**23.1**
⑥予備力	0.0	-2.5	4.0	3.3	0.0	0.0	3.5	1.4	0.8	2.4
⑦入札可能量（供給力ー自社小売需要等ー出力制約ー予備率）=③-④-⑤-⑥	0.0	19.9	10.1	12.8	129.8	1.4	58.8	32.3	17.4	27.5
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**-1.4**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**-2.2**	**0.0**	**-0.5**	**-0.2**	**0.0**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**63.03**	**200.19**	**586.76**	**329.70**	ー(対象外)	**89.72**	**348.55**	**143.19**	**78.55**	**248.75**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**62.86**	**201.21**	**592.47**	**328.45**	ー(対象外)	**89.72**	**347.35**	**143.64**	**78.37**	**250.10**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**62.30**	**199.83**	**594.34**	**329.24**	ー(対象外)	**89.85**	**347.35**	**142.59**	**79.37**	**248.60**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**62.37**	**196.03**	**602.64**	**329.91**	ー(対象外)	**91.05**	**348.78**	**142.43**	**81.14**	**247.27**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**1.1%**	**2.1%**	**-2.6%**	**-0.1%**	ー(対象外)	**-1.5%**	**-0.1%**	**0.5%**	**-3.2%**	**0.6%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-0.1%**	**1.9%**	**-1.4%**	**-0.2%**	ー(対象外)	**-1.3%**	**-0.4%**	**0.1%**	**-2.2%**	**0.5%**

※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（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
（出典）各社提出データより事務局作成

7月26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：49.86円/kWh（18時半～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
①売り入札量（※1）=a-b-c	**0.2**	**12.3**	**6.4**	**3.6**	**62.8**	**0.0**	**55.4**	**26.1**	**16.0**	**22.6**
売り入札総量 a	9.2	42.3	50.9	43.9	62.8	37.4	103.7	26.9	26.6	98.0
GB高値買い入札量 b	7.0	7.9	17.6	35.9	0.0	23.3	46.1	0.0	0.1	59.0
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	22.1	26.9	4.4	0.0	14.1	2.3	0.8	10.5	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**11.3**	**10.2**	**4.1**	**16.2**	**68.4**	**1.4**	**17.0**	**0.5**	**0.5**	**1.8**
買い約定量 a	19.4	43.9	50.4	52.5	68.4	27.1	148.8	34.3	19.8	87.2
GB買い約定量 b	7.1	14.4	19.5	35.9	0.0	23.3	101.0	0.9	0.1	81.5
間接オークション買い約定量 c	0.9	19.3	26.9	0.5	0.0	2.4	30.9	32.9	19.2	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**94.9**	**258.5**	**846.3**	**392.1**	**925.1**	**111.1**	**480.3**	**232.5**	**125.7**	**338.0**
出力停止等	105.4	198.6	14.8	0.0	652.0	77.1	219.2	110.0	19.9	115.3
④自社小売需要等=a+b+c	**73.7**	**241.6**	**729.9**	**365.4**	**850.9**	**105.6**	**407.5**	**166.9**	**91.4**	**290.0**
需要見込み(自社小売分) a	63.8	207.5	596.2	344.6	0.0	91.0	349.8	145.6	80.8	254.8
需要見込み(他社卸分) b	9.6	32.8	101.0	20.9	850.9	14.6	57.7	17.2	9.9	29.9
需要（揚水動力等）c	0.3	1.3	32.7	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.8	5.3
⑤出力制約	**22.3**	**9.8**	**106.1**	**22.7**	**11.4**	**6.6**	**13.9**	**38.5**	**17.5**	**22.9**
⑥予備力	0.0	-5.1	4.0	0.4	0.0	0.0	3.5	1.4	0.8	2.5
⑦入札可能量（供給力ー自社小売需要等ー出力制約ー予備率）=③-④-⑤-⑥	-1.2	12.3	6.4	3.6	62.8	-1.0	55.4	25.7	16.0	22.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**-1.4**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**-1.0**	**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	**63.85**	**207.53**	**596.18**	**344.57**	ー(対象外)	**90.99**	**349.80**	**145.58**	**80.80**	**254.75**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**63.51**	**205.76**	**608.76**	**342.41**	ー(対象外)	**91.37**	**353.70**	**147.19**	**81.38**	**254.35**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**63.77**	**205.91**	**597.16**	**344.69**	ー(対象外)	**94.34**	**355.62**	**150.86**	**83.23**	**255.80**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**65.37**	**210.27**	**580.58**	**344.53**	ー(対象外)	**95.81**	**373.89**	**153.65**	**85.88**	**253.94**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-2.3%**	**-1.3%**	**2.7%**	**0.0%**	ー(対象外)	**-5.0%**	**-6.4%**	**-5.3%**	**-5.9%**	**0.3%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-2.5%**	**-2.1%**	**2.9%**	**0.0%**	ー(対象外)	**-1.5%**	**-4.9%**	**-1.8%**	**-3.1%**	**0.7%**

※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
（出典）各社提出データより事務局作成

7月27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：51.03円/kWh（16時半～17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
①売り入札量（※1）=a-b-c	**0.3**	**11.7**	**5.5**	**7.8**	**95.2**	**0.7**	**73.6**	**27.9**	**16.5**	**18.9**
売り入札総量 a	9.2	41.4	50.8	45.7	95.2	37.5	105.8	28.7	27.1	98.0
GB高値買い入札量 b	6.9	7.6	18.5	33.5	0.0	22.7	29.9	0.0	0.1	62.7
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	22.0	26.8	4.4	0.0	14.1	2.3	0.8	10.5	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**10.7**	**8.8**	**4.2**	**14.3**	**68.9**	**0.4**	**13.2**	**2.0**	**1.1**	**1.1**
買い約定量 a	18.8	42.3	49.9	48.3	68.9	25.7	142.1	35.3	20.4	86.2
GB買い約定量 b	7.1	14.3	18.9	33.5	0.0	22.7	98.0	0.3	0.1	81.2
間接オークション買い約定量 c	0.9	19.2	26.8	0.5	0.0	2.6	30.9	32.9	19.3	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**98.5**	**250.4**	**852.8**	**398.5**	**953.8**	**113.4**	**486.4**	**234.1**	**124.1**	**338.8**
出力停止等	101.7	198.6	14.8	0.0	626.8	75.0	211.1	106.7	19.6	110.2
④自社小売需要等=a+b+c	**74.3**	**237.7**	**737.6**	**357.0**	**843.1**	**106.1**	**397.0**	**166.2**	**91.8**	**294.6**
需要見込み(自社小売分) a	64.1	203.6	612.4	339.6	0.0	91.6	338.7	148.0	81.3	257.6
需要見込み(他社卸分) b	9.6	32.7	101.1	17.4	843.1	14.5	58.3	17.5	9.8	29.9
需要（揚水動力等）c	0.7	1.5	24.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.8	7.1
⑤出力制約	**25.3**	**5.0**	**105.6**	**30.9**	**15.5**	**6.9**	**12.3**	**39.0**	**15.1**	**22.8**
⑥予備力	0.0	-4.1	4.1	2.7	0.0	0.0	3.4	1.5	0.8	2.5
⑦入札可能量（供給力ー自社小売需要等ー出力制約ー予備率）=③-④-⑤-⑥	-1.1	11.7	5.5	7.8	95.2	0.4	73.6	27.5	16.5	18.9
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**-1.4**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**-0.3**	**0.0**	**-0.4**	**0.0**	**0.0**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**64.07**	**203.56**	**612.36**	**339.65**	ー(対象外)	**91.61**	**338.73**	**147.98**	**81.26**	**257.55**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**64.65**	**204.04**	**612.29**	**341.14**	ー(対象外)	**92.38**	**353.80**	**150.59**	**83.60**	**258.60**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**66.39**	**206.16**	**609.51**	**339.38**	ー(対象外)	**93.45**	**353.80**	**154.00**	**83.38**	**257.75**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**67.17**	**209.34**	**604.62**	**334.08**	ー(対象外)	**95.36**	**361.77**	**153.19**	**83.30**	**252.62**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-4.6%**	**-2.8%**	**1.3%**	**1.7%**	ー(対象外)	**-3.9%**	**-6.4%**	**-3.4%**	**-2.4%**	**2.0%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-1.2%**	**-1.5%**	**0.8%**	**1.6%**	ー(対象外)	**-2.0%**	**-2.2%**	**0.5%**	**0.1%**	**2.0%**

※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
（出典）各社提出データより事務局作成

7月28日(木)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：52.67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
①売り入札量（※1）=a-b-c	**0.4**	**10.6**	**11.9**	**5.4**	**100.4**	**0.1**	**64.1**	**20.2**	**15.1**	**21.6**
売り入札総量 a	9.2	41.1	50.7	44.1	100.4	38.1	112.0	21.0	26.5	98.0
GB高値買い入札量 b	6.9	8.0	12.1	34.3	0.0	23.4	45.6	0.0	0.6	60.0
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	22.6	26.7	4.3	0.0	14.6	2.3	0.8	10.8	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**9.2**	**11.9**	**4.5**	**14.5**	**73.8**	**4.0**	**12.9**	**0.5**	**1.1**	**0.4**
買い約定量 a	17.2	46.0	45.5	49.5	73.8	30.0	147.6	34.3	21.0	85.8
GB買い約定量 b	7.1	14.4	14.3	34.3	0.0	23.4	103.9	0.8	0.6	81.5
間接オークション買い約定量 c	0.9	19.8	26.7	0.6	0.0	2.6	30.9	33.0	19.3	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**100.9**	**250.9**	**848.6**	**405.7**	**962.3**	**117.3**	**495.8**	**237.8**	**126.4**	**344.5**
出力停止等	100.1	198.9	14.8	0.0	618.4	71.2	194.3	101.3	19.5	110.2
④自社小売需要等=a+b+c	**76.7**	**244.0**	**724.3**	**367.9**	**841.7**	**110.2**	**418.3**	**178.2**	**96.0**	**298.3**
需要見込み(自社小売分) a	66.4	209.1	598.4	348.3	0.0	95.3	359.8	158.1	85.0	261.1
需要見込み(他社卸分) b	9.5	32.9	101.1	19.6	841.7	14.9	58.5	17.0	10.0	29.9
需要（揚水動力等）c	0.8	2.0	24.8	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	1.1	7.3
⑤出力制約	**25.3**	**3.8**	**108.4**	**29.9**	**20.3**	**9.7**	**9.8**	**38.2**	**14.5**	**22.1**
⑥予備力	0.0	-7.5	4.0	2.5	0.0	0.0	3.6	1.6	0.8	2.5
⑦入札可能量（供給力ー自社小売需要等ー出力制約ー予備率）=③-④-⑤-⑥	-1.1	10.6	11.9	5.4	100.4	-2.6	64.1	19.7	15.1	21.7
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**-1.4**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**-2.7**	**0.0**	**-0.5**	**0.0**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**66.44**	**209.12**	**598.42**	**348.25**	ー(対象外)	**95.29**	**359.80**	**158.12**	**85.03**	**261.05**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**66.52**	**209.81**	**600.11**	**348.23**	ー(対象外)	**96.86**	**361.18**	**160.41**	**85.29**	**263.90**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**66.81**	**209.80**	**604.13**	**348.56**	ー(対象外)	**95.35**	**361.18**	**159.18**	**85.02**	**266.70**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**67.13**	**210.47**	**607.52**	**347.41**	ー(対象外)	**99.19**	**369.68**	**156.96**	**84.96**	**263.83**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-1.0%**	**-0.6%**	**-1.5%**	**0.2%**	ー(対象外)	**-3.9%**	**-2.7%**	**0.7%**	**0.1%**	**-1.1%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-0.5%**	**-0.3%**	**-0.6%**	**0.3%**	ー(対象外)	**-3.9%**	**-2.3%**	**1.4%**	**0.1%**	**1.1%**

※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
（出典）各社提出データより事務局作成

7月29日(金)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：55.19円/kWh（18時半～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
①売り入札量（※1）=a-b-c	**0.3**	**9.7**	**10.7**	**9.8**	**112.4**	**0.0**	**64.5**	**12.4**	**15.3**	**21.1**
売り入札総量 a	9.2	40.1	50.7	48.0	112.4	38.1	113.1	13.2	26.4	98.0
GB高値買い入札量 b	6.9	8.3	13.3	33.8	0.0	23.3	46.3	0.0	0.2	60.5
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	22.1	26.7	4.3	0.0	14.9	2.3	0.9	10.8	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**8.9**	**13.3**	**4.3**	**14.9**	**72.4**	**4.9**	**14.1**	**2.0**	**0.6**	**0.7**
買い約定量 a	16.9	46.9	47.3	49.3	72.4	30.8	150.2	35.3	20.1	86.1
GB買い約定量 b	7.1	14.3	16.3	33.8	0.0	23.3	105.2	0.3	0.2	81.5
間接オークション買い約定量 c	1.0	19.3	26.7	0.6	0.0	2.6	30.9	33.0	19.3	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**101.1**	**250.2**	**851.9**	**406.7**	**967.2**	**128.1**	**494.8**	**238.4**	**129.4**	**349.2**
出力停止等	99.0	200.9	14.9	0.0	614.9	61.5	199.9	99.2	18.5	107.1
④自社小売需要等=a+b+c	**77.1**	**244.8**	**728.9**	**368.2**	**826.5**	**113.4**	**423.3**	**189.6**	**98.0**	**302.6**
需要見込み(自社小売分) a	67.1	209.9	604.7	348.6	0.0	98.3	364.2	166.0	87.0	267.4
需要見込み(他社卸分) b	9.4	32.8	101.1	19.6	826.5	15.2	59.2	16.8	10.0	29.9
需要（揚水動力等）c	0.6	2.1	23.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	0.9	5.3
⑤出力制約	**25.1**	**3.1**	**108.2**	**26.1**	**28.3**	**18.3**	**3.4**	**35.2**	**15.3**	**22.9**
⑥予備力	0.0	-7.4	4.0	2.7	0.0	0.0	3.6	1.7	0.8	2.5
⑦入札可能量（供給力ー自社小売需要等ー出力制約ー予備率）=③-④-⑤-⑥	-1.1	9.7	10.7	9.8	112.4	-3.6	64.5	11.9	15.3	21.2
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**-1.4**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**-3.6**	**0.0**	**-0.5**	**0.0**	**0.0**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**67.14**	**209.94**	**604.68**	**348.60**	ー(対象外)	**98.27**	**364.15**	**166.01**	**87.03**	**267.40**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**66.98**	**210.62**	**609.44**	**349.31**	ー(対象外)	**99.23**	**367.75**	**165.83**	**86.59**	**266.05**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**67.62**	**211.01**	**614.09**	**351.58**	ー(対象外)	**99.42**	**367.75**	**160.26**	**85.85**	**267.30**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**67.72**	**213.09**	**612.18**	**347.09**	ー(対象外)	**100.20**	**367.58**	**156.78**	**84.66**	**262.17**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-0.9%**	**-1.5%**	**-1.2%**	**0.4%**	ー(対象外)	**-1.9%**	**-0.9%**	**5.9%**	**2.8%**	**2.0%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-0.1%**	**-1.0%**	**0.3%**	**1.3%**	ー(対象外)	**-0.8%**	**0.0%**	**2.2%**	**1.4%**	**2.0%**

※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
（出典）各社提出データより事務局作成

7月30日(土)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：40.00円/kWh（18時半～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
①売り入札量（※1）=a-b-c	**1.2**	**22.9**	**12.8**	**10.0**	**189.8**	**0.0**	**60.7**	**30.4**	**10.8**	**28.4**
売り入札総量 a	5.7	43.0	53.4	46.7	189.8	27.6	98.6	30.6	24.9	98.0
GB高値買い入札量 b	3.3	2.6	14.5	33.3	0.0	14.3	35.6	0.0	3.3	53.2
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.2	17.5	26.1	3.4	0.0	13.3	2.3	0.3	10.8	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**9.6**	**5.0**	**5.1**	**12.5**	**84.3**	**2.2**	**12.3**	**1.3**	**2.2**	**2.5**
買い約定量 a	14.1	33.8	50.5	46.6	84.3	19.2	133.8	34.3	20.7	87.2
GB買い約定量 b	3.6	14.2	19.2	33.3	0.0	14.3	92.4	0.7	3.3	80.8
間接オークション買い約定量 c	0.9	14.6	26.1	0.8	0.0	2.6	29.1	32.4	15.2	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**109.4**	**251.1**	**814.5**	**346.7**	**936.9**	**107.6**	**435.1**	**230.8**	**109.9**	**331.0**
出力停止等	90.9	199.1	6.4	0.0	652.0	78.2	244.7	98.1	31.9	110.1
④自社小売需要等=a+b+c	**71.9**	**222.6**	**680.2**	**311.8**	**718.6**	**100.7**	**367.4**	**160.8**	**84.9**	**270.1**
需要見込み(自社小売分) a	63.8	193.5	557.8	291.7	0.0	87.2	319.4	141.3	73.3	237.2
需要見込み(他社卸分) b	8.1	26.7	99.0	20.0	718.6	13.5	48.0	16.1	10.7	28.7
需要（揚水動力等）c	0.0	2.5	23.4	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.9	4.2
⑤出力制約	**37.1**	**4.8**	**117.8**	**22.3**	**28.5**	**7.5**	**3.8**	**38.8**	**15.7**	**30.0**
⑥予備力	0.0	0.8	3.6	2.7	0.0	0.0	3.2	1.4	0.7	2.4
⑦入札可能量（供給力ー自社小売需要等ー出力制約ー予備率）=③-④-⑤-⑥	0.4	22.9	12.8	10.0	189.8	-0.6	60.7	29.7	8.6	28.5
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**-0.8**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**-0.6**	**0.0**	**-0.6**	**-2.2**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**63.80**	**193.48**	**557.82**	**291.72**	ー(対象外)	**87.23**	**319.43**	**141.34**	**73.26**	**237.15**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**63.63**	**193.23**	**559.56**	**297.57**	ー(対象外)	**88.66**	**319.42**	**139.54**	**73.24**	**236.75**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**65.92**	**194.38**	**564.44**	**293.66**	ー(対象外)	**89.42**	**319.42**	**137.50**	**71.96**	**241.35**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**65.75**	**194.43**	**561.27**	**291.34**	ー(対象外)	**87.50**	**320.23**	**134.77**	**71.70**	**234.05**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-3.0%**	**-0.5%**	**-0.6%**	**0.1%**	ー(対象外)	**-0.3%**	**-0.3%**	**4.9%**	**2.2%**	**1.3%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**0.3%**	**0.0%**	**0.6%**	**0.8%**	ー(対象外)	**2.2%**	**-0.3%**	**2.0%**	**0.4%**	**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
（出典）各社提出データより事務局作成

7月３１日(日)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：35.13円/kWh（17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
①売り入札量（※1）=a-b-c	**1.1**	**26.6**	**16.7**	**9.1**	**212.6**	**15.0**	**84.4**	**32.9**	**16.0**	**37.9**
売り入札総量 a	5.5	47.6	57.9	44.8	212.6	44.2	94.8	33.3	28.4	98.0
GB高値買い入札量 b	3.1	3.7	15.0	32.9	0.0	13.0	8.1	0.0	1.8	43.7
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.2	17.3	26.2	2.7	0.0	16.2	2.3	0.4	10.6	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**8.1**	**7.4**	**4.6**	**15.1**	**57.4**	**1.2**	**30.6**	**4.2**	**3.6**	**2.6**
買い約定量 a	11.9	35.8	50.0	49.5	57.4	16.9	149.3	39.5	20.4	87.5
GB買い約定量 b	2.9	13.9	19.3	33.8	0.0	13.1	89.6	2.7	1.8	81.0
間接オークション買い約定量 c	0.9	14.4	26.2	0.7	0.0	2.6	29.1	32.5	15.1	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**102.1**	**253.7**	**801.0**	**330.8**	**963.9**	**116.7**	**459.7**	**231.3**	**113.6**	**334.6**
出力停止等	96.3	199.0	11.3	0.0	624.9	69.2	217.0	98.1	32.3	110.2
④自社小売需要等=a+b+c	**69.1**	**223.0**	**671.8**	**294.8**	**691.1**	**96.0**	**357.6**	**157.3**	**82.0**	**265.1**
需要見込み(自社小売分) a	62.3	193.5	549.0	276.1	0.0	79.2	309.6	134.6	69.3	232.2
需要見込み(他社卸分) b	6.7	26.9	97.5	18.6	691.1	16.6	44.1	16.0	10.6	29.1
需要（揚水動力等）c	0.0	2.7	25.3	0.0	0.0	0.2	3.9	6.7	2.1	3.8
⑤出力制約	**32.6**	**5.1**	**108.9**	**24.2**	**60.3**	**5.7**	**14.6**	**40.0**	**16.3**	**29.1**
⑥予備力	0.0	-1.0	3.6	2.8	0.0	0.0	3.1	1.3	0.7	2.4
⑦入札可能量（供給力ー自社小売需要等ー出力制約ー予備率）=③-④-⑤-⑥	0.5	26.6	16.7	9.1	212.6	15.0	84.4	32.6	14.6	38.0
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**-0.7**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**-0.3**	**-1.4**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**62.34**	**193.49**	**548.95**	**276.15**	ー(対象外)	**79.20**	**309.60**	**134.61**	**69.28**	**232.15**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**62.19**	**193.83**	**553.69**	**276.86**	ー(対象外)	**81.94**	**309.30**	**134.61**	**69.85**	**227.65**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**63.87**	**193.83**	**556.22**	**277.02**	ー(対象外)	**82.55**	**309.30**	**131.36**	**69.60**	**225.15**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**65.24**	**195.37**	**561.64**	**276.28**	ー(対象外)	**83.90**	**311.36**	**130.50**	**68.22**	**217.18**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-4.5%**	**-1.0%**	**-2.3%**	**0.0%**	ー(対象外)	**-5.6%**	**-0.6%**	**3.1%**	**1.5%**	**6.9%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-2.1%**	**-0.8%**	**-1.0%**	**0.3%**	ー(対象外)	**-1.6%**	**-0.7%**	**0.7%**	**2.0%**	**3.7%**

※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
（出典）各社提出データより事務局作成