7月18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：37.81円/kWh（18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	**3.0**	**4.4**	**15.0**	**8.8**	**234.9**	**6.5**	**62.1**	**21.0**	**21.7**	**40.8**
売り入札総量 a	6.8	31.9	51.7	43.7	234.9	33.4	86.1	21.3	31.0	117.4
GB高値買い入札量 b	2.5	11.0	10.6	32.3	0.0	15.6	21.7	0.0	0.0	60.2
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.2	16.5	26.1	2.7	0.0	11.4	2.3	0.3	9.3	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**10.2**	**15.3**	**4.6**	**26.1**	**71.2**	**5.0**	**22.6**	**1.0**	**0.1**	**1.4**
買い約定量 a	15.2	43.4	52.6	63.3	71.2	27.4	133.4	30.4	15.2	86.1
GB買い約定量 b	4.1	14.4	21.9	36.8	0.0	20.5	83.9	1.1	0.0	80.8
間接オークション買い約定量 c	0.9	13.7	26.1	0.4	0.0	1.9	26.9	28.3	15.0	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**94.5**	**219.0**	**731.0**	**360.7**	**969.8**	**100.5**	**419.7**	**206.2**	**114.9**	**334.4**
出力停止等	103.5	239.2	16.2	0.0	618.5	82.2	248.2	120.3	28.3	84.7
④自社小売需要等=a+b+c	**65.7**	**210.5**	**605.6**	**322.5**	**679.9**	**91.2**	**335.0**	**146.5**	**75.0**	**255.6**
需要見込み(自社小売分) a	58.4	182.8	498.8	306.9	0.0	79.1	289.1	126.0	65.5	225.8
需要見込み(他社卸分) b	7.3	27.6	100.0	15.6	679.9	12.1	45.8	16.4	9.5	29.1
需要（揚水動力等）c	0.0	0.0	6.9	0.0	0.0	0.0	0.1	4.1	0.0	0.7
⑤出力制約	**26.4**	**13.0**	**107.1**	**26.3**	**55.0**	**2.9**	**19.6**	**37.8**	**17.5**	**35.7**
⑥予備力	0.0	-8.9	3.3	3.1	0.0	0.0	2.9	1.3	0.6	2.3
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	2.4	4.4	15.0	8.8	234.9	6.5	62.1	20.7	21.7	40.8
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**	**-0.3**	**0.0**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**58.40**	**182.85**	**498.77**	**306.93**	ー(対象外)	**79.09**	**289.10**	**125.97**	**65.53**	**225.75**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**57.87**	**182.84**	**511.71**	**312.30**	ー(対象外)	**78.87**	**286.25**	**124.86**	**65.53**	**224.45**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**57.12**	**182.39**	**511.60**	**302.95**	ー(対象外)	**76.81**	**286.25**	**126.65**	**65.85**	**220.25**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**55.98**	**176.73**	**503.79**	**299.66**	ー(対象外)	**74.65**	**292.04**	**130.38**	**68.59**	**216.22**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**4.3%**	**3.5%**	**-1.0%**	**2.4%**	ー(対象外)	**6.0%**	**-1.0%**	**-3.4%**	**-4.5%**	**4.4%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**2.0%**	**3.2%**	**1.5%**	**1.1%**	ー(対象外)	**2.9%**	**-2.0%**	**-2.9%**	**-4.0%**	**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（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19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：37.81円/kWh（9時半～10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	**3.6**	**6.8**	**20.3**	**10.3**	**157.0**	**2.2**	**55.0**	**18.9**	**20.9**	**15.1**
売り入札総量 a	13.1	36.2	55.3	45.1	157.0	34.7	96.7	19.6	31.0	98.0
GB高値買い入札量 b	7.5	8.1	8.4	31.9	0.0	21.2	39.4	0.0	0.0	66.5
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	21.3	26.6	3.0	0.0	11.3	2.3	0.7	10.1	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**	**10.2**	**4.1**	**21.4**	**82.6**	**4.1**	**18.5**	**0.5**	**0.0**	**2.9**
買い約定量 a	21.5	43.1	50.0	56.3	82.6	28.8	140.0	35.7	18.9	88.2
GB買い約定量 b	9.8	14.4	19.4	34.6	0.0	22.9	94.4	2.3	0.0	81.4
間接オークション買い約定量 c	1.0	18.4	26.6	0.4	0.0	1.8	27.1	32.9	18.9	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**103.6**	**236.3**	**800.8**	**384.1**	**995.6**	**105.6**	**458.8**	**222.4**	**125.4**	**319.7**
出力停止等	96.3	214.3	12.1	0.0	596.8	76.9	220.0	116.1	17.8	110.2
④自社小売需要等=a+b+c	**73.1**	**226.2**	**673.4**	**340.0**	**792.7**	**99.9**	**382.6**	**163.5**	**86.5**	**280.3**
需要見込み(自社小売分) a	63.3	193.0	556.5	325.3	0.0	87.8	325.4	141.0	76.1	248.9
需要見込み(他社卸分) b	9.7	32.9	101.4	14.7	792.7	12.1	57.2	17.8	9.8	30.0
需要（揚水動力等）c	0.0	0.3	15.5	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.6	1.4
⑤出力制約	**28.3**	**8.1**	**103.4**	**30.6**	**46.0**	**4.2**	**17.9**	**39.1**	**17.3**	**21.8**
⑥予備力	0.0	-4.8	3.7	3.3	0.0	0.0	3.3	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	2.2	6.7	20.3	10.2	157.0	1.5	55.0	18.4	20.9	15.1
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**	**-0.7**	**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	**63.33**	**193.01**	**556.50**	**325.26**	ー(対象外)	**87.76**	**325.40**	**141.01**	**76.10**	**248.90**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**63.18**	**194.84**	**555.06**	**324.87**	ー(対象外)	**87.41**	**326.02**	**140.78**	**75.65**	**245.45**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**62.97**	**193.93**	**553.34**	**324.89**	ー(対象外)	**86.10**	**326.12**	**140.28**	**74.91**	**242.60**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**62.49**	**189.20**	**550.03**	**323.41**	ー(対象外)	**85.59**	**330.04**	**139.74**	**74.94**	**238.02**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**1.3%**	**2.0%**	**1.2%**	**0.6%**	ー(対象外)	**2.5%**	**-1.4%**	**0.9%**	**1.6%**	**4.6%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**0.8%**	**2.5%**	**0.6%**	**0.5%**	ー(対象外)	**0.6%**	**-1.2%**	**0.4%**	**0.0%**	**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（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20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：37.81円/kWh（18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	**3.1**	**7.9**	**12.3**	**9.6**	**152.7**	**0.0**	**47.5**	**27.0**	**18.7**	**11.3**
売り入札総量 a	11.4	38.8	51.2	44.6	152.7	35.4	101.8	27.8	29.2	98.0
GB高値買い入札量 b	6.2	8.6	12.3	32.0	0.0	24.1	52.0	0.0	0.0	70.3
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	22.3	26.6	3.0	0.0	11.4	2.3	0.8	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	**8.2**	**16.1**	**4.2**	**25.6**	**76.5**	**3.0**	**29.7**	**2.5**	**0.4**	**1.3**
買い約定量 a	17.5	50.0	47.4	62.3	76.5	28.9	156.3	37.7	19.7	86.4
GB買い約定量 b	8.3	14.4	16.7	36.4	0.0	24.1	99.6	2.3	0.0	81.3
間接オークション買い約定量 c	1.0	19.5	26.6	0.4	0.0	1.8	27.1	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）	**102.3**	**239.1**	**835.9**	**411.3**	**1,002.0**	**103.7**	**469.5**	**237.8**	**132.9**	**327.5**
出力停止等	96.4	212.7	17.2	0.0	582.5	79.7	227.2	112.3	16.6	112.1
④自社小売需要等=a+b+c	**73.2**	**237.5**	**716.4**	**367.5**	**795.8**	**103.2**	**402.6**	**170.6**	**91.9**	**292.5**
需要見込み(自社小売分) a	63.5	203.1	598.2	352.4	0.0	91.0	343.3	148.2	81.5	252.6
需要見込み(他社卸分) b	9.7	33.1	101.8	15.1	795.8	12.2	59.4	17.8	9.8	30.1
需要（揚水動力等）c	0.0	1.3	16.3	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.6	9.8
⑤出力制約	**26.9**	**3.6**	**103.1**	**30.8**	**53.4**	**2.0**	**15.9**	**39.2**	**21.6**	**21.0**
⑥予備力	0.0	-9.8	4.0	3.5	0.0	0.0	3.4	1.5	0.8	2.6
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	2.2	7.9	12.3	9.5	152.8	-1.5	47.5	26.5	18.7	11.3
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**-1.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**-1.5**	**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	**63.52**	**203.11**	**598.25**	**352.44**	ー(対象外)	**91.01**	**343.25**	**148.17**	**81.49**	**252.60**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**63.38**	**202.52**	**594.12**	**347.76**	ー(対象外)	**90.47**	**342.60**	**148.87**	**81.52**	**251.95**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**63.50**	**202.30**	**597.51**	**337.04**	ー(対象外)	**90.14**	**342.60**	**145.66**	**81.30**	**246.75**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**63.49**	**194.76**	**578.06**	**332.11**	ー(対象外)	**88.45**	**340.54**	**143.96**	**79.33**	**241.42**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**0.0%**	**4.3%**	**3.5%**	**6.1%**	ー(対象外)	**2.9%**	**0.8%**	**2.9%**	**2.7%**	**4.6%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**0.0%**	**3.9%**	**3.4%**	**1.5%**	ー(対象外)	**1.9%**	**0.6%**	**1.2%**	**2.5%**	**2.2%**

※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（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21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：38.11円/kWh（16時半～17時）

※同社によると、差異の原因は入札オペレーションの誤りによるものであり、相場操縦の意図があったものではない、との説明があった。
市場価格への影響は確認中。

（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**	**13.4**	**12.1**	**11.4**	**183.1**	**1.6**	**55.2**	**31.4**	**18.0**	**24.8**
売り入札総量 a	12.2	42.6	52.7	45.8	183.1	33.0	102.8	32.1	28.2	98.0
GB高値買い入札量 b	8.9	7.8	14.0	31.4	0.0	21.5	45.3	0.0	0.0	56.8
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	21.4	26.6	3.0	0.0	9.8	2.3	0.8	10.2	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**10.3**	**10.8**	**4.2**	**23.6**	**77.4**	**0.5**	**27.4**	**1.0**	**1.2**	**1.5**
買い約定量 a	21.3	43.7	54.6	58.3	77.4	24.6	154.9	34.9	20.1	86.9
GB買い約定量 b	10.0	14.4	23.8	34.3	0.0	22.3	100.5	1.0	0.0	81.5
間接オークション買い約定量 c	1.0	18.6	26.6	0.4	0.0	1.8	27.1	32.9	19.0	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**95.5**	**257.8**	**802.3**	**409.3**	**1004.8**	**103.7**	**472.2**	**234.7**	**125.8**	**333.5**
出力停止等	105.0	198.5	21.7	0.0	588.7	77.0	230.0	111.6	21.7	110.2
④自社小売需要等=a+b+c	**72.8**	**237.6**	**683.4**	**364.6**	**784.1**	**98.4**	**405.2**	**165.1**	**91.4**	**283.0**
需要見込み(自社小売分) a	62.2	204.0	569.2	349.2	0.0	87.7	346.5	143.0	80.7	248.5
需要見込み(他社卸分) b	9.7	32.8	101.7	15.4	784.1	10.6	58.6	18.0	9.8	30.1
需要（揚水動力等）c	0.9	0.8	12.5	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	0.9	4.4
⑤出力制約	**22.7**	**11.6**	**99.2**	**29.9**	**37.6**	**4.3**	**8.4**	**37.3**	**15.7**	**23.1**
⑥予備力	0.0	-4.7	3.8	3.5	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	0.0	13.4	15.9	11.4	183.1	1.1	55.2	30.9	18.0	24.9
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**-1.4**	**0.0**	**3.8※**	**0.0**	**0.0**	**-0.5**	**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	**62.24**	**204.01**	**569.16**	**349.18**	ー(対象外)	**87.72**	**346.53**	**142.99**	**80.68**	**248.50**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**62.05**	**204.00**	**557.41**	**336.76**	ー(対象外)	**87.31**	**343.37**	**142.99**	**80.68**	**251.20**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**62.58**	**200.36**	**570.18**	**335.28**	ー(対象外)	**87.36**	**343.37**	**140.70**	**80.68**	**254.90**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**62.36**	**193.77**	**575.86**	**328.94**	ー(対象外)	**87.61**	**332.77**	**139.68**	**80.02**	**255.73**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-0.2%**	**5.3%**	**-1.2%**	**6.2%**	ー(対象外)	**0.1%**	**4.1%**	**2.4%**	**0.8%**	**-2.8%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**0.4%**	**3.4%**	**-1.0%**	**1.9%**	ー(対象外)	**-0.3%**	**3.2%**	**0.7%**	**0.8%**	**-0.3%**

※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22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：36.68円/kWh（18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	**0.5**	**15.7**	**19.1**	**10.5**	**166.2**	**4.3**	**55.3**	**24.2**	**23.1**	**39.5**
売り入札総量 a	9.2	44.3	53.9	45.2	166.2	32.9	101.5	25.0	33.3	98.0
GB高値買い入札量 b	6.7	6.7	8.0	31.7	0.0	18.6	43.9	0.0	0.0	42.1
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	21.8	26.8	3.0	0.0	10.1	2.3	0.8	10.2	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**10.4**	**4.2**	**4.0**	**24.2**	**79.1**	**2.0**	**27.9**	**2.6**	**0.0**	**3.0**
買い約定量 a	18.6	37.7	54.7	60.4	79.1	26.1	154.2	36.3	19.0	87.7
GB買い約定量 b	7.2	14.4	23.8	35.7	0.0	21.7	99.2	0.7	0.0	80.9
間接オークション買い約定量 c	0.9	19.0	26.8	0.5	0.0	2.4	27.1	32.9	19.0	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**97.7**	**257.5**	**795.0**	**399.2**	**975.2**	**110.3**	**468.1**	**228.0**	**130.7**	**354.2**
出力停止等	103.1	198.1	14.8	0.0	611.4	76.0	235.8	116.1	19.8	110.2
④自社小売需要等=a+b+c	**73.1**	**227.8**	**672.1**	**354.8**	**773.3**	**97.2**	**400.5**	**168.1**	**90.1**	**287.2**
需要見込み(自社小売分) a	63.2	194.3	570.1	335.1	0.0	86.6	342.1	144.7	79.8	253.0
需要見込み(他社卸分) b	9.7	32.8	101.9	19.7	773.3	10.6	58.4	17.8	9.7	30.1
需要（揚水動力等）c	0.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.6	4.2
⑤出力制約	**25.5**	**14.9**	**100.1**	**30.5**	**35.7**	**8.9**	**8.8**	**35.0**	**16.7**	**24.9**
⑥予備力	0.0	-0.8	3.8	3.3	0.0	0.0	3.4	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	-0.9	15.7	19.1	10.5	166.2	4.3	55.3	23.5	23.1	39.6
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**	**0.0**	**0.0**	**-0.7**	**0.0**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**63.23**	**194.29**	**570.15**	**335.06**	ー(対象外)	**86.60**	**342.10**	**144.74**	**79.76**	**252.95**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**63.08**	**193.74**	**571.78**	**334.64**	ー(対象外)	**86.87**	**337.95**	**141.18**	**79.56**	**253.35**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**63.38**	**193.74**	**571.55**	**330.60**	ー(対象外)	**86.39**	**337.95**	**139.47**	**79.98**	**252.60**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**63.72**	**189.11**	**581.83**	**333.32**	ー(対象外)	**86.47**	**337.28**	**137.04**	**78.48**	**238.23**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-0.8%**	**2.7%**	**-2.0%**	**0.5%**	ー(対象外)	**0.2%**	**1.4%**	**5.6%**	**1.6%**	**6.2%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-0.5%**	**2.4%**	**-1.8%**	**-0.8%**	ー(対象外)	**-0.1%**	**0.2%**	**1.8%**	**1.9%**	**6.0%**

※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24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：30.52円/kWh（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
①売り入札量（※1）=a-b-c	**1.6**	**46.3**	**11.3**	**10.3**	**249.9**	**5.8**	**108.1**	**44.3**	**16.6**	**50.7**
売り入札総量 a	5.9	63.8	51.6	46.8	249.9	27.2	110.4	45.1	26.2	98.0
GB高値買い入札量 b	3.1	0.1	14.5	33.3	0.0	11.1	0.0	0.0	0.3	30.9
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.2	17.3	25.8	3.2	0.0	10.3	2.3	0.7	9.2	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**10.8**	**3.4**	**4.3**	**21.1**	**51.4**	**1.8**	**37.1**	**2.4**	**3.0**	**4.5**
買い約定量 a	15.3	31.5	53.7	56.9	51.4	15.4	63.9	26.0	15.3	89.0
GB買い約定量 b	3.6	13.7	23.7	35.3	0.0	11.2	0.0	2.8	0.3	80.6
間接オークション買い約定量 c	0.8	14.4	25.8	0.6	0.0	2.4	26.8	20.7	12.0	3.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**98.8**	**255.5**	**733.4**	**311.2**	**924.2**	**106.5**	**469.5**	**228.6**	**111.9**	**337.8**
出力停止等	100.2	199.4	11.3	0.0	656.9	79.2	227.0	107.7	28.3	110.2
④自社小売需要等=a+b+c	**64.8**	**199.3**	**604.6**	**269.7**	**611.8**	**83.6**	**339.8**	**142.6**	**77.1**	**255.8**
需要見込み(自社小売分) a	57.9	171.8	493.6	253.9	0.0	72.8	296.4	122.9	66.4	220.0
需要見込み(他社卸分) b	6.9	26.8	98.6	15.8	611.8	10.8	43.4	14.8	9.5	29.0
需要（揚水動力等）c	0.0	0.8	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	1.2	6.9
⑤出力制約	**33.1**	**9.0**	**114.3**	**28.7**	**62.6**	**17.1**	**18.7**	**40.8**	**17.5**	**29.0**
⑥予備力	0.0	0.9	3.2	2.5	0.0	0.0	3.0	1.2	0.6	2.3
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	0.9	46.3	11.3	10.2	249.9	5.8	108.1	44.0	16.6	50.8
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**	**-0.3**	**0.0**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**57.85**	**171.78**	**493.56**	**253.94**	ー(対象外)	**72.79**	**296.35**	**122.86**	**66.40**	**219.95**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**57.72**	**171.67**	**497.51**	**253.34**	ー(対象外)	**72.18**	**295.25**	**122.39**	**67.06**	**218.95**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**56.83**	**171.05**	**499.70**	**251.60**	ー(対象外)	**72.53**	**295.25**	**120.08**	**66.58**	**216.50**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**55.76**	**165.56**	**505.30**	**251.32**	ー(対象外)	**72.54**	**279.38**	**122.01**	**66.26**	**209.04**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**3.8%**	**3.8%**	**-2.3%**	**1.0%**	ー(対象外)	**0.4%**	**6.1%**	**0.7%**	**0.2%**	**5.2%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**1.9%**	**3.3%**	**-1.1%**	**0.1%**	ー(対象外)	**0.0%**	**5.7%**	**-1.6%**	**0.5%**	**3.6%**

※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