４月７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：39.58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	**1.0**	**7.7**	**17.2**	**10.6**	**99.7**	**1.4**	**14.8**	**19.2**	**6.7**	**56.7**
売り入札総量 a	5.4	35.3	32.7	53.0	99.7	33.8	79.6	19.2	17.3	107.1
GB高値買い入札量 b	3.0	11.4	11.0	32.6	0.0	13.0	63.2	0.0	2.1	34.4
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.5	16.3	4.4	9.8	0.0	19.4	1.6	0.0	8.5	16.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**2.7**	**39.8**	**0.8**	**21.7**	**62.6**	**2.4**	**23.3**	**1.5**	**0.0**	**0.0**
買い約定量 a	6.6	67.6	18.6	57.1	62.6	26.4	124.0	19.0	12.9	49.3
GB買い約定量 b	3.0	14.4	13.3	33.7	0.0	13.0	78.1	1.0	2.1	45.7
間接オークション買い約定量 c	1.0	13.4	4.4	1.8	0.0	11.0	22.7	16.5	10.8	3.6
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**120.0**	**231.5**	**685.0**	**339.0**	**818.4**	**118.1**	**365.3**	**194.6**	**102.3**	**301.0**
出力停止等	79.3	234.3	36.3	0.0	741.5	74.9	302.8	119.1	30.2	128.7
④自社小売需要等=a+b+c	**72.8**	**222.3**	**583.6**	**313.0**	**689.1**	**94.2**	**317.0**	**144.7**	**75.1**	**220.7**
需要見込み(自社小売分) a	66.1	194.3	477.3	289.9	0.0	82.2	269.2	128.1	64.0	187.7
需要見込み(他社卸分) b	6.5	27.3	101.2	23.2	689.1	12.1	47.9	8.9	8.7	25.0
需要（揚水動力等）c	0.2	0.8	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	2.4	8.0
⑤出力制約	**46.2**	**15.8**	**81.2**	**12.5**	**29.6**	**22.5**	**30.7**	**29.8**	**21.1**	**21.6**
⑥予備力	0.0	-14.3	3.0	2.9	0.0	0.0	2.7	1.3	0.6	2.0
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	1.0	7.7	17.2	10.6	99.8	1.4	14.8	18.9	5.4	56.8
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**	**0.0**	**0.0**	**-0.3**	**-1.3**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**66.14**	**194.25**	**477.25**	**289.86**	ー(対象外)	**82.16**	**269.18**	**128.12**	**64.00**	**187.70**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**66.13**	**192.09**	**469.24**	**291.12**	ー(対象外)	**82.04**	**268.43**	**127.67**	**64.00**	**187.40**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**65.85**	**192.12**	**460.64**	**287.19**	ー(対象外)	**81.83**	**268.43**	**128.21**	**63.54**	**185.95**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**66.50**	**187.18**	**464.51**	**285.64**	ー(対象外)	**80.65**	**268.01**	**129.18**	**63.17**	**184.09**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-0.5%**	**3.8%**	**2.7%**	**1.5%**	ー(対象外)	**1.9%**	**0.4%**	**-0.8%**	**1.3%**	**2.0%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-1.0%**	**2.6%**	**-0.8%**	**0.5%**	ー(対象外)	**1.5%**	**0.2%**	**-0.7%**	**0.6%**	**1.0%**

※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

４月８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：32.16円/kWh（17時半～18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	**1.3**	**3.3**	**22.6**	**12.3**	**148.0**	**2.7**	**17.1**	**18.5**	**8.7**	**48.0**
売り入札総量 a	5.3	31.5	37.2	54.8	148.0	33.8	79.3	18.6	18.0	104.3
GB高値買い入札量 b	2.6	11.3	10.1	32.6	0.0	11.7	60.6	0.0	1.0	40.3
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.5	17.0	4.4	9.8	0.0	19.4	1.6	0.0	8.2	16.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**4.9**	**41.9**	**1.0**	**21.9**	**61.3**	**0.7**	**36.1**	**0.9**	**0.4**	**0.0**
買い約定量 a	8.4	70.0	23.0	57.0	61.3	23.7	134.5	16.9	11.5	50.0
GB買い約定量 b	2.6	13.9	17.5	33.3	0.0	11.8	77.7	0.9	1.0	46.4
間接オークション買い約定量 c	1.0	14.2	4.4	1.8	0.0	11.1	20.7	15.1	10.1	3.6
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**121.1**	**220.3**	**671.2**	**342.0**	**819.1**	**102.9**	**364.1**	**192.3**	**105.3**	**291.4**
出力停止等	79.4	246.1	35.9	0.0	740.6	89.2	304.2	119.9	27.4	140.8
④自社小売需要等=a+b+c	**72.5**	**219.4**	**564.9**	**310.2**	**645.3**	**93.3**	**315.1**	**143.0**	**73.8**	**217.8**
需要見込み(自社小売分) a	65.8	189.3	455.5	287.0	0.0	81.0	268.1	126.8	62.6	184.4
需要見込み(他社卸分) b	6.5	28.6	99.2	23.2	645.3	12.0	47.1	8.6	8.5	24.9
需要（揚水動力等）c	0.2	1.4	10.2	0.0	0.0	0.4	0.0	7.6	2.7	8.6
⑤出力制約	**47.3**	**13.5**	**80.9**	**16.6**	**25.8**	**6.9**	**29.2**	**29.8**	**22.2**	**23.6**
⑥予備力	0.0	-15.8	2.8	2.9	0.0	0.0	2.7	1.3	0.6	1.9
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	1.3	3.3	22.6	12.3	148.0	2.7	17.1	18.2	8.7	48.1
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**	**0.0**	**0.0**	**-0.3**	**-0.1**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**65.83**	**189.34**	**455.48**	**287.01**	ー(対象外)	**80.97**	**268.05**	**126.78**	**62.60**	**184.35**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**65.83**	**188.55**	**455.66**	**285.37**	ー(対象外)	**81.11**	**268.05**	**126.82**	**62.60**	**184.70**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**65.45**	**188.03**	**455.05**	**283.95**	ー(対象外)	**81.09**	**268.05**	**125.50**	**62.60**	**184.95**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**66.88**	**186.05**	**457.09**	**279.14**	ー(対象外)	**79.93**	**264.71**	**125.44**	**61.90**	**182.37**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-1.6%**	**1.8%**	**-0.4%**	**2.8%**	ー(対象外)	**1.3%**	**1.3%**	**1.1%**	**1.1%**	**1.1%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-2.1%**	**1.1%**	**-0.4%**	**1.7%**	ー(対象外)	**1.4%**	**1.3%**	**0.0%**	**1.1%**	**1.4%**

※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