４月２日(土)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】
・北海道、東北、東京エリアプライス最高値：39.70円/kWh（5時半～6時）
・北陸、関西、中国、四国エリアプライス最高値：31.84円/kWh（5時半～6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
①売り入札量（※1）=a-b-c	**5.0**	**16.1**	**21.1**	**13.7**	**113.5**	**2.3**	**31.4**	**31.1**	**10.9**
売り入札総量 a	14.4	41.1	38.7	54.3	113.5	33.1	78.0	31.1	18.9
GB高値買い入札量 b	8.3	8.9	13.2	33.1	0.0	12.1	45.0	0.0	0.5
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.1	16.1	4.3	7.5	0.0	18.7	1.6	0.0	7.6
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**-9.7**	**30.9**	**1.1**	**23.9**	**52.7**	**0.7**	**17.1**	**0.5**	**0.9**
買い約定量 a	0.0	57.6	22.3	60.4	52.7	22.0	116.1	20.5	12.1
GB買い約定量 b	8.8	13.4	16.9	34.7	0.0	12.5	76.4	2.1	0.5
間接オークション買い約定量 c	0.9	13.3	4.3	1.8	0.0	8.8	22.6	17.9	10.8
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**128.0**	**229.5**	**699.1**	**321.4**	**805.9**	**115.7**	**368.6**	**203.8**	**97.0**
出力停止等	71.6	239.3	28.1	0.0	753.6	75.2	302.9	116.3	37.5
④自社小売需要等=a+b+c	**73.0**	**211.5**	**592.4**	**284.8**	**645.8**	**89.3**	**302.4**	**140.1**	**73.8**
需要見込み(自社小売分) a	65.9	183.6	477.7	264.1	0.0	76.2	263.5	124.2	61.5
需要見込み(他社卸分) b	5.8	27.6	93.9	20.6	645.8	13.2	38.8	8.3	9.0
需要（揚水動力等）c	1.3	0.3	20.8	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	3.3
⑤出力制約	**50.1**	**7.1**	**82.8**	**20.3**	**46.6**	**24.1**	**32.1**	**31.7**	**12.6**
⑥予備力	0.0	-5.1	2.9	2.6	0.0	0.0	2.6	1.2	0.6
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	5.0	16.1	21.1	13.7	113.5	2.3	31.4	30.7	10.1
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**	**-0.8**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**65.88**	**183.57**	**477.73**	**264.15**	ー(対象外)	**76.16**	**263.53**	**124.15**	**61.51**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**65.88**	**183.58**	**471.42**	**262.01**	ー(対象外)	**76.98**	**259.42**	**123.59**	**61.51**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**65.06**	**183.24**	**471.70**	**263.78**	ー(対象外)	**77.17**	**259.42**	**124.75**	**61.51**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**66.64**	**184.46**	**467.03**	**262.97**	ー(対象外)	**78.80**	**260.78**	**127.73**	**61.52**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-1.1%**	**-0.5%**	**2.3%**	**0.4%**	ー(対象外)	**-3.3%**	**1.1%**	**-2.8%**	**0.0%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-2.4%**	**-0.7%**	**1.0%**	**0.3%**	ー(対象外)	**-2.1%**	**-0.5%**	**-2.3%**	**0.0%**

※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３日(日)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】
・北海道、東北、東京エリアプライス最高値：33.27円/kWh（23時～23時半）
・北陸、関西、中国、四国エリアプライス最高値：31.07円/kWh（22時～22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
①売り入札量（※1）=a-b-c	**5.2**	**17.3**	**13.5**	**10.7**	**121.9**	**1.9**	**27.9**	**30.5**	**12.1**
売り入札総量 a	16.3	43.9	35.9	51.0	121.9	32.6	73.8	30.5	19.9
GB高値買い入札量 b	10.0	9.5	18.0	33.7	0.0	12.5	44.4	0.0	0.3
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.1	17.1	4.4	6.7	0.0	18.2	1.6	0.0	7.5
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**5.0**	**28.4**	**0.8**	**19.5**	**52.6**	**0.1**	**17.9**	**0.3**	**0.2**
買い約定量 a	15.8	56.0	23.8	56.0	52.6	21.0	112.7	18.5	12.0
GB買い約定量 b	10.0	13.4	18.5	34.7	0.0	12.5	72.3	1.8	0.3
間接オークション買い約定量 c	0.9	14.2	4.4	1.8	0.0	8.4	22.6	16.3	11.4
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**131.8**	**218.0**	**681.4**	**287.7**	**800.4**	**112.5**	**352.6**	**200.3**	**95.6**
出力停止等	68.0	249.4	27.9	0.0	759.0	75.3	308.2	115.3	34.6
④自社小売需要等=a+b+c	**71.4**	**200.8**	**567.4**	**254.8**	**641.9**	**84.6**	**285.5**	**135.8**	**69.4**
需要見込み(自社小売分) a	63.8	170.7	438.4	235.2	0.0	71.3	249.2	119.6	57.1
需要見込み(他社卸分) b	5.6	27.6	90.7	19.5	641.9	13.3	36.3	8.4	9.0
需要（揚水動力等）c	2.0	2.5	38.3	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	3.3
⑤出力制約	**55.1**	**7.8**	**98.0**	**19.9**	**36.6**	**25.9**	**36.8**	**33.4**	**13.7**
⑥予備力	0.0	-7.9	2.6	2.4	0.0	0.0	2.5	1.2	0.6
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	5.2	17.3	13.5	10.6	121.9	1.9	27.9	30.0	12.0
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**	**-0.5**	**-0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**63.80**	**170.66**	**438.36**	**235.23**	ー(対象外)	**71.33**	**249.15**	**119.57**	**57.07**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**63.80**	**170.03**	**439.28**	**234.82**	ー(対象外)	**72.79**	**246.63**	**119.57**	**57.12**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**61.90**	**170.05**	**438.81**	**240.03**	ー(対象外)	**72.53**	**246.63**	**120.41**	**57.25**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**62.49**	**169.74**	**467.26**	**243.79**	ー(対象外)	**72.83**	**248.76**	**119.34**	**57.42**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**2.1%**	**0.5%**	**-6.2%**	**-3.5%**	ー(対象外)	**-2.1%**	**0.2%**	**0.2%**	**-0.6%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-0.9%**	**0.2%**	**-6.1%**	**-1.5%**	ー(対象外)	**-0.4%**	**-0.9%**	**0.9%**	**-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