１２月２６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：31.72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	**22.8**	**0.1**	**19.2**	**15.3**	**151.1**	**4.4**	**77.8**	**0.9**	**12.4**	**38.2**
売り入札総量 a	31.4	33.7	69.1	48.8	151.1	31.4	91.3	1.5	25.0	95.6
GB高値買い入札量 b	6.7	14.3	12.0	32.7	0.0	10.0	11.3	0.0	0.5	43.6
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	19.3	37.9	0.7	0.0	17.0	2.2	0.6	12.1	13.7
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**0.2**	**32.8**	**1.7**	**21.2**	**43.3**	**7.9**	**10.5**	**7.1**	**0.6**	**0.0**
買い約定量 a	8.3	68.5	53.4	57.6	43.3	21.1	124.4	36.7	19.8	86.9
GB買い約定量 b	6.7	14.4	13.8	33.6	0.0	10.0	86.9	0.0	0.5	80.9
間接オークション買い約定量 c	1.4	21.4	37.9	2.8	0.0	3.1	27.0	29.6	18.7	6.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**132.0**	**287.7**	**751.4**	**332.4**	**882.7**	**123.8**	**456.6**	**217.1**	**112.2**	**337.6**
出力停止等	63.5	160.5	11.4	0.0	677.5	60.4	197.9	93.5	20.9	119.7
④自社小売需要等=a+b+c	**92.5**	**278.4**	**627.1**	**292.1**	**702.1**	**117.2**	**346.2**	**184.9**	**85.5**	**280.7**
需要見込み(自社小売分) a	85.2	245.9	542.3	283.2	0.0	99.6	307.2	166.3	71.0	253.0
需要見込み(他社卸分) b	7.3	30.6	74.3	8.8	702.1	17.6	39.0	14.8	13.4	20.8
需要（揚水動力等）c	0.1	1.9	10.5	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	1.1	6.9
⑤出力制約	**16.7**	**20.0**	**101.7**	**22.2**	**29.5**	**10.1**	**29.5**	**32.8**	**13.5**	**15.9**
⑥予備力	0.0	-10.8	3.3	2.8	0.0	0.0	3.1	1.7	0.7	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	22.8	0.1	19.2	15.3	151.1	-3.6	77.8	-2.3	12.4	38.3
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**	**-7.9**	**0.0**	**-3.2**	**0.0**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**85.20**	**245.88**	**542.33**	**283.22**	**ー**(対象外)	**99.60**	**307.19**	**166.32**	**71.02**	**252.95**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**85.20**	**244.28**	**540.57**	**288.59**	**ー**(対象外)	**100.31**	**306.73**	**165.78**	**70.99**	**252.95**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**83.82**	**244.96**	**532.67**	**292.70**	**ー**(対象外)	**102.06**	**306.73**	**162.49**	**69.86**	**248.30**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**85.83**	**242.79**	**540.10**	**296.32**	**ー**(対象外)	**102.96**	**297.22**	**155.27**	**71.65**	**242.69**
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-0.7%**	**1.3%**	**0.4%**	**-4.4%**	**ー**(対象外)	**-3.3%**	**3.4%**	**7.1%**	**-0.9%**	**4.2%**
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-2.3%**	**0.9%**	**-1.4%**	**-1.2%**	**ー**(対象外)	**-0.9%**	**3.2%**	**4.7%**	**-2.5%**	**2.3%**

※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

１２月２７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（7時半～8時、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	**8.3**	**0.2**	**10.4**	**5.8**	**63.5**	**0.2**	**62.7**	**0.1**	**7.7**	**17.5**
売り入札総量 a	17.0	34.0	62.3	41.1	63.5	31.4	101.6	0.8	22.8	99.4
GB高値買い入札量 b	5.9	14.2	13.6	33.8	0.0	14.2	35.7	0.0	2.0	64.1
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.9	19.6	38.3	1.5	0.0	17.0	3.2	0.7	13.1	17.8
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**0.0**	**33.6**	**1.8**	**20.5**	**37.0**	**10.7**	**3.4**	**10.2**	**0.0**	**0.0**
買い約定量 a	7.7	69.7	53.7	60.1	37.0	28.1	105.4	40.0	22.3	89.1
GB買い約定量 b	6.1	14.4	13.6	36.2	0.0	14.2	74.8	0.1	2.0	79.7
間接オークション買い約定量 c	1.6	21.7	38.3	3.4	0.0	3.1	27.2	29.7	20.3	9.3
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**115.7**	**295.4**	**855.8**	**411.2**	**957.1**	**124.5**	**477.7**	**211.9**	**119.6**	**339.4**
出力停止等	80.5	163.4	11.7	0.0	604.4	59.9	204.9	96.1	17.4	110.8
④自社小売需要等=a+b+c	**95.4**	**301.9**	**743.4**	**381.4**	**885.3**	**133.8**	**387.9**	**194.2**	**95.9**	**304.9**
需要見込み(自社小売分) a	86.3	266.4	622.3	371.6	0.0	116.1	339.5	173.7	80.6	277.8
需要見込み(他社卸分) b	8.6	34.1	89.5	9.7	885.3	17.8	48.4	17.0	14.4	25.0
需要（揚水動力等）c	0.5	1.5	31.6	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.9	2.2
⑤出力制約	**11.9**	**7.8**	**98.0**	**20.4**	**8.2**	**1.2**	**23.7**	**23.0**	**15.2**	**14.2**
⑥予備力	0.0	-14.5	4.0	3.5	0.0	0.0	3.4	1.7	0.8	2.7
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	8.3	0.2	10.4	5.8	63.5	-10.6	62.7	-7.0	7.7	17.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.1**	**0.0**	**-10.7**	**0.0**	**-7.1**	**0.0**	**0.1**
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	**86.29**	**266.36**	**622.33**	**371.65**	**ー(対象外)**	**116.07**	**339.46**	**173.74**	**80.64**	**277.75**
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	**86.28**	**263.97**	**628.69**	**371.62**	**ー(対象外)**	**115.75**	**339.11**	**173.08**	**80.64**	**278.25**
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	**85.71**	**265.20**	**621.38**	**372.11**	**ー(対象外)**	**115.38**	**340.01**	**172.92**	**80.82**	**275.15**
需要実績（自社小売分 速報値） D	**89.65**	**262.89**	**621.16**	**364.12**	**ー(対象外)**	**114.51**	**337.35**	**169.91**	**82.12**	**263.34**
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**-3.8%**	**1.3%**	**0.2%**	**2.1%**	**ー(対象外)**	**1.4%**	**0.6%**	**2.3%**	**-1.8%**	**5.5%**
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-4.4%**	**0.9%**	**0.0%**	**2.2%**	**ー(対象外)**	**0.8%**	**0.8%**	**1.8%**	**-1.6%**	**4.5%**

※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

１２月２８日(火)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】
・中部エリアプライス最高値：50.00円/kWh（6時半～7時）
対象エリア：全エリア（北海道、東北、東京、中部、北陸、関西、中国、四国、九州）

（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	**8.7**	**1.2**	**25.7**	**13.1**	**104.4**	**0.6**	**86.9**	**0.0**	**9.6**	**48.9**
売り入札総量 a	18.0	34.6	77.3	45.7	104.4	30.8	95.1	0.8	23.1	113.8
GB高値買い入札量 b	6.5	13.4	13.3	31.1	0.0	13.8	4.6	0.0	1.0	47.6
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.9	19.9	38.3	1.5	0.0	16.4	3.5	0.8	12.5	17.3
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**0.0**	**21.9**	**1.8**	**23.0**	**57.8**	**7.8**	**6.6**	**5.3**	**0.7**	**0.0**
買い約定量 a	8.8	58.3	53.4	59.9	57.8	24.8	123.9	35.1	22.1	87.8
GB買い約定量 b	7.1	14.4	13.3	33.6	0.0	13.8	90.1	0.0	1.0	78.9
間接オークション買い約定量 c	1.6	22.1	38.3	3.3	0.0	3.1	27.3	29.8	20.3	8.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**115.6**	**296.2**	**826.3**	**413.8**	**969.9**	**121.5**	**467.4**	**213.1**	**117.6**	**351.2**
出力停止等	81.0	160.3	11.7	0.0	590.2	62.0	208.7	97.7	17.7	101.0
④自社小売需要等=a+b+c	**95.1**	**284.5**	**695.2**	**375.6**	**845.6**	**127.5**	**364.4**	**188.0**	**91.8**	**282.8**
需要見込み(自社小売分) a	85.1	248.4	569.4	365.8	0.0	110.3	315.8	167.5	77.0	254.0
需要見込み(他社卸分) b	8.9	34.2	92.6	9.9	845.6	17.2	48.7	17.7	14.1	24.5
需要（揚水動力等）c	1.1	2.0	33.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.6	4.3
⑤出力制約	**11.8**	**15.0**	**102.0**	**21.4**	**19.9**	**1.3**	**12.9**	**27.0**	**15.5**	**16.8**
⑥予備力	0.0	-4.6	3.5	3.7	0.0	0.0	3.2	1.7	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	8.7	1.2	25.7	13.1	104.4	-7.3	86.9	-3.6	9.6	49.0
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**	**-7.8**	**0.0**	**-3.6**	**0.0**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**85.13**	**248.35**	**569.36**	**365.75**	**ー**(対象外)	**110.28**	**315.77**	**167.49**	**77.03**	**254.00**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**84.96**	**248.30**	**596.58**	**365.98**	**ー**(対象外)	**109.62**	**317.98**	**167.30**	**77.32**	**254.55**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**84.72**	**248.20**	**585.45**	**345.74**	**ー**(対象外)	**106.83**	**318.41**	**159.01**	**76.78**	**251.40**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**84.90**	**252.63**	**594.97**	**343.32**	**ー**(対象外)	**105.66**	**314.61**	**155.75**	**74.29**	**245.64**
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**0.3%**	**-1.7%**	**-4.3%**	**6.5%**	**ー**(対象外)	**4.4%**	**0.4%**	**7.5%**	**3.7%**	**3.4%**
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-0.2%**	**-1.8%**	**-1.6%**	**0.7%**	**ー**(対象外)	**1.1%**	**1.2%**	**2.1%**	**3.4%**	**2.3%**

※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

１２月２９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：35.00円/kWh（7時半～8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	**16.2**	**5.8**	**3.5**	**11.8**	**85.1**	**1.5**	**100.0**	**2.2**	**7.2**	**46.2**
売り入札総量 a	23.5	34.5	61.4	44.8	85.1	30.2	101.3	2.9	22.2	95.3
GB高値買い入札量 b	5.3	9.0	20.5	32.5	0.0	12.9	0.0	0.0	2.7	35.4
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	19.7	37.4	0.5	0.0	15.8	1.3	0.6	12.3	13.7
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**0.6**	**27.7**	**2.1**	**23.5**	**49.0**	**7.4**	**8.4**	**0.4**	**2.5**	**0.4**
買い約定量 a	7.9	64.0	60.3	61.5	49.0	23.0	124.1	30.4	23.1	87.5
GB買い約定量 b	5.9	14.4	20.7	35.5	0.0	12.9	88.9	0.3	2.7	81.2
間接オークション買い約定量 c	1.4	21.9	37.4	2.4	0.0	2.7	26.9	29.6	17.9	6.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**125.1**	**279.1**	**779.8**	**341.3**	**867.9**	**117.2**	**451.0**	**211.0**	**107.1**	**310.6**
出力停止等	69.3	162.5	10.4	0.0	691.6	62.8	207.1	92.5	23.4	131.2
④自社小売需要等=a+b+c	**92.3**	**249.2**	**658.5**	**303.2**	**758.7**	**111.2**	**328.6**	**162.5**	**82.1**	**246.8**
需要見込み(自社小売分) a	84.2	214.0	548.5	293.5	0.0	94.1	285.6	142.1	67.0	222.2
需要見込み(他社卸分) b	7.6	34.0	80.6	9.7	758.7	17.0	42.9	16.3	14.2	20.8
需要（揚水動力等）c	0.4	1.3	29.3	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.9	3.8
⑤出力制約	**16.7**	**27.3**	**114.5**	**23.3**	**24.1**	**11.9**	**19.6**	**45.3**	**17.5**	**15.2**
⑥予備力	0.0	-3.2	3.3	2.9	0.0	0.0	2.9	1.4	0.7	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	16.2	5.8	3.5	11.8	85.1	-5.9	100.0	1.9	6.8	46.3
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**	**-7.4**	**0.0**	**-0.4**	**-0.4**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**84.21**	**213.96**	**548.55**	**293.51**	**ー(対象外)**	**94.12**	**285.64**	**142.11**	**67.02**	**222.20**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**84.22**	**214.29**	**547.56**	**286.30**	**ー(対象外)**	**93.02**	**283.63**	**140.92**	**67.02**	**222.65**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**81.87**	**216.10**	**544.50**	**290.15**	**ー(対象外)**	**91.90**	**283.63**	**143.16**	**68.19**	**226.05**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**82.72**	**220.78**	**538.27**	**287.72**	**ー(対象外)**	**90.65**	**279.59**	**144.50**	**68.57**	**226.60**
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**1.8%**	**-3.1%**	**1.9%**	**2.0%**	**ー(対象外)**	**3.8%**	**2.2%**	**-1.7%**	**-2.3%**	**-1.9%**
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**-1.0%**	**-2.1%**	**1.2%**	**0.8%**	**ー(対象外)**	**1.4%**	**1.4%**	**-0.9%**	**-0.6%**	**-0.2%**

※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

１２月３１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：32.22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	**18.7**	**9.3**	**23.9**	**13.2**	**186.0**	**0.0**	**108.0**	**12.1**	**7.7**	**54.9**
売り入札総量 a	29.8	34.1	75.1	46.5	186.0	30.6	109.3	12.7	22.6	99.2
GB高値買い入札量 b	9.1	6.9	13.8	33.2	0.0	14.4	0.0	0.0	2.7	30.8
間接オークション等売り入札量（※2）c	2.0	17.9	37.4	0.1	0.0	16.2	1.3	0.6	12.3	13.5
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**0.2**	**23.2**	**1.7**	**22.4**	**46.7**	**10.9**	**8.1**	**0.4**	**1.0**	**0.2**
買い約定量 a	10.9	57.7	55.8	59.7	46.7	28.0	121.2	30.3	21.6	59.0
GB買い約定量 b	9.3	14.4	16.7	35.4	0.0	14.4	86.2	0.2	2.7	53.1
間接オークション買い約定量 c	1.4	20.0	37.4	1.9	0.0	2.7	26.9	29.6	18.0	5.8
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	**125.7**	**274.3**	**722.5**	**302.9**	**881.2**	**114.3**	**454.1**	**214.5**	**107.0**	**320.4**
出力停止等	69.3	172.2	11.3	0.0	678.3	58.4	196.5	91.1	22.3	133.0
④自社小売需要等=a+b+c	**90.5**	**254.6**	**590.4**	**265.7**	**659.0**	**108.7**	**303.0**	**160.4**	**83.6**	**247.7**
需要見込み(自社小売分) a	83.0	223.0	488.0	257.6	0.0	91.3	267.4	141.2	69.1	223.1
需要見込み(他社卸分) b	7.3	30.4	74.3	8.2	659.0	17.4	35.6	14.9	13.4	19.5
需要（揚水動力等）c	0.2	1.3	28.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	1.1	5.2
⑤出力制約	**16.5**	**9.1**	**105.2**	**22.0**	**36.1**	**13.0**	**40.4**	**41.5**	**15.7**	**17.2**
⑥予備力	0.0	1.4	2.9	2.6	0.0	0.0	2.7	1.4	0.7	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	18.7	9.3	23.9	12.5	186.0	-7.4	108.0	11.3	7.0	53.2
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**-0.7**	**0.0**	**-7.4**	**0.0**	**-0.8**	**-0.7**	**-1.7**
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	**83.01**	**223.00**	**488.00**	**257.55**	**ー(対象外)**	**89.40**	**267.44**	**141.23**	**69.12**	**223.05**
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	**83.01**	**223.14**	**484.81**	**264.98**	**ー(対象外)**	**89.40**	**267.44**	**142.38**	**68.85**	**222.25**
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	**81.07**	**225.36**	**491.59**	**263.06**	**ー(対象外)**	**91.14**	**267.44**	**143.69**	**68.72**	**216.40**
需要実績（自社小売分 速報値） D	**80.69**	**224.79**	**502.58**	**259.87**	**ー(対象外)**	**92.09**	**271.48**	**146.49**	**67.92**	**204.24**
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**2.9%**	**-0.8%**	**-2.9%**	**-0.9%**	**ー(対象外)**	**-2.9%**	**-1.5%**	**-3.6%**	**1.8%**	**9.2%**
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**0.5%**	**0.3%**	**-2.2%**	**1.2%**	**ー(対象外)**	**-1.0%**	**-1.5%**	**-1.9%**	**1.2%**	**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