

7月4日(月)受渡分 各社提出データ

(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	0.7	1.5	0.0	6.2	66.3	0.4	34.2	4.8	15.4	16.4
売り入札総量 a	9.2	34.3	39.1	47.7	66.3	35.7	93.4	4.9	25.8	98.0
GB高値買い入札量 b	6.5	12.9	24.0	35.6	0.0	23.9	56.9	0.0	0.0	65.2
間接オークション等売り入札量（※2） c	2.0	19.9	15.1	5.9	0.0	11.4	2.3	0.2	10.4	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	5.6	32.4	9.3	13.7	22.8	5.0	12.5	1.2	0.0	4.1
買い約定量 a	13.4	63.8	48.4	51.8	22.8	31.4	130.6	34.0	19.2	88.8
GB買い約定量 b	6.9	14.4	24.0	37.7	0.0	23.9	91.1	0.5	0.0	80.9
間接オークション買い約定量 c	0.9	17.1	15.1	0.4	0.0	2.4	27.0	32.3	19.2	3.8
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	92.7	230.8	800.7	383.8	917.5	96.0	434.1	187.6	118.9	322.0
出力停止等	109.8	226.8	10.1	0.0	663.2	85.0	241.8	124.7	15.6	109.7
④自社小売需要等=a+b+c	72.4	231.3	704.4	349.6	834.7	100.7	381.1	161.3	84.7	273.0
需要見込み(自社小売分) a	62.8	199.0	575.2	333.6	0.0	88.6	314.1	142.7	75.0	242.7
需要見込み(他社卸分) b	9.6	30.7	97.6	16.0	834.7	12.1	57.9	15.7	9.7	29.8
需要（揚水動力等） c	0.0	1.6	31.6	0.0	0.0	0.0	9.0	2.9	0.0	0.5
⑤出力制約	20.9	24.9	92.5	25.8	16.5	0.0	15.7	21.2	18.1	30.1
⑥予備力	0.0	-26.9	3.9	2.2	0.0	0.0	3.1	1.4	0.7	2.4
⑦入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率） =③-④-⑤-⑥	-0.7	1.5	0.0	6.2	66.3	-4.7	34.2	3.7	15.4	16.4
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	-5.0	0.0	-1.1	0.0	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	62.84	199.03	575.17	333.60	-(対象外)	88.60	314.10	142.67	74.96	242.70
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	62.62	200.24	547.34	331.02	-(対象外)	88.60	313.00	141.41	75.03	243.05
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	64.04	200.24	549.14	314.73	-(対象外)	87.97	313.00	140.27	73.32	240.80
需要実績（自社小売分 速報値） D	65.58	201.94	544.70	307.72	-(対象外)	86.85	320.88	141.73	72.35	234.69
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.2%	-1.4%	5.6%	8.4%	-(対象外)	2.0%	-2.1%	0.7%	3.6%	3.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.3%	-0.8%	0.8%	2.3%	-(対象外)	1.3%	-2.5%	-1.0%	1.3%	2.6%

※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り入札量：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る。

※4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

7月5日(火)受渡分 各社提出データ

(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	0.5	9.9	4.6	74.5	0.2	44.1	7.9	18.9	9.9
売り入札総量 a	9.2	34.4	39.1	45.7	74.5	34.5	93.8	8.2	29.6	98.0
GB高値買い入札量 b	6.8	14.4	14.1	35.1	0.0	22.9	47.4	0.0	0.0	71.7
間接オークション等売り入札量（※2） c	2.0	19.5	15.1	5.9	0.0	11.5	2.3	0.3	10.7	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	4.2	44.1	4.9	17.3	11.8	3.3	15.5	0.5	0.0	2.1
買い約定量 a	12.1	75.2	34.1	55.4	11.8	28.7	134.0	33.8	19.4	87.5
GB買い約定量 b	6.9	14.4	14.1	37.7	0.0	23.0	91.5	0.8	0.0	81.5
間接オークション買い約定量 c	0.9	16.7	15.1	0.4	0.0	2.4	27.0	32.5	19.4	3.8
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	90.9	225.7	793.7	390.9	930.9	98.5	435.3	199.0	125.9	326.2
出力停止等	110.2	230.9	9.2	0.0	650.0	84.2	241.3	125.0	14.2	109.7
④自社小売需要等=a+b+c	72.7	238.1	677.5	350.0	839.9	101.5	376.2	167.3	86.4	282.8
需要見込み(自社小売分) a	63.1	206.2	546.6	333.6	0.0	89.4	315.5	148.1	76.6	247.7
需要見込み(他社卸分) b	9.6	30.5	102.0	16.4	839.9	12.2	59.5	16.4	9.8	29.8
需要（揚水動力等） c	0.0	1.4	28.9	0.0	0.0	0.0	1.2	2.7	0.0	5.3
⑤出力制約	19.2	17.4	102.7	34.1	16.5	0.0	11.8	22.8	19.9	31.0
⑥予備力	0.0	-30.4	3.6	2.1	0.0	0.0	3.2	1.5	0.7	2.5
⑦入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率） =③-④-⑤-⑥	-0.9	0.5	9.9	4.6	74.5	-3.1	44.1	7.5	18.9	9.9
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	-3.3	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	63.09	206.15	546.59	333.57	-(対象外)	89.38	315.53	148.14	76.62	247.65
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	62.88	206.17	544.48	328.42	-(対象外)	88.61	316.87	146.94	76.62	244.95
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	63.39	206.17	544.99	322.63	-(対象外)	89.77	316.87	146.62	76.11	240.95
需要実績（自社小売分 速報値） D	64.62	206.19	548.95	324.91	-(対象外)	91.18	330.94	146.15	75.36	233.44
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.4%	0.0%	-0.4%	2.7%	-(対象外)	-2.0%	-4.7%	1.4%	1.7%	6.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.9%	0.0%	-0.7%	-0.7%	-(対象外)	-1.5%	-4.2%	0.3%	1.0%	3.2%

※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り入札量：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る。

※4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

7月6日(水)受渡分 各社提出データ

(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	1.6	19.0	8.7	93.0	0.0	51.7	17.0	16.0	23.9
売り入札総量 a	9.2	34.7	45.1	48.1	93.0	34.7	98.9	17.3	26.7	98.0
GB高値買い入札量 b	6.3	13.3	11.0	33.2	0.0	23.4	44.9	0.0	0.3	57.7
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.0	19.8	15.1	6.3	0.0	11.3	2.3	0.4	10.4	16.4
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	6.3	40.7	5.0	17.0	18.2	0.5	24.5	2.2	0.0	2.3
買い約定量 a	13.9	72.1	32.2	54.0	18.2	26.2	148.3	35.5	19.5	87.6
GB買い約定量 b	6.6	14.4	12.1	36.6	0.0	23.4	96.4	0.7	0.3	81.5
間接オークション買い約定量 c	0.9	17.0	15.1	0.4	0.0	2.3	27.4	32.5	19.3	3.8
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	92.6	228.8	782.7	412.3	932.4	101.6	463.2	207.9	128.4	336.0
出力停止等	109.9	229.0	8.6	0.0	645.4	83.8	239.7	122.6	16.4	109.8
④自社小売需要等 = a+b+c	72.6	235.8	651.4	366.3	821.2	100.4	395.1	168.7	92.5	276.2
需要見込み(自社小売分) a	62.8	202.6	516.6	350.0	0.0	88.4	333.0	150.2	82.8	243.1
需要見込み(他社卸分) b	9.7	30.3	102.0	16.3	821.2	12.1	58.7	16.3	9.7	29.8
需要(揚水動力等) c	0.0	2.9	32.8	0.0	0.0	0.0	3.4	2.2	0.0	3.4
⑤出力制約	20.5	10.4	108.9	34.5	18.1	1.6	13.1	21.2	19.1	33.3
⑥予備力	0.0	-19.0	3.4	2.8	0.0	0.0	3.3	1.5	0.8	2.5
⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	-0.4	1.6	19.0	8.7	93.1	-0.4	51.7	16.5	16.0	24.0
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	-0.4	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	62.85	202.60	516.63	349.99	-(対象外)	88.40	332.97	150.21	82.77	243.05
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	63.47	202.67	520.04	346.26	-(対象外)	89.47	335.17	150.21	82.76	242.95
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	63.58	201.58	528.50	348.33	-(対象外)	91.87	335.17	148.74	81.52	242.00
需要実績(自社小売分 速報値) D	64.78	200.54	544.04	337.61	-(対象外)	92.92	348.02	148.06	79.60	241.51
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.0%	1.0%	-5.0%	3.7%	-(対象外)	-4.9%	-4.3%	1.5%	4.0%	0.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.9%	0.5%	-2.9%	3.2%	-(対象外)	-1.1%	-3.7%	0.5%	2.4%	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り入札量：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る。

※4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

7月7日(木)受渡分 各社提出データ

(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	1.0	18.1	6.1	94.4	0.0	49.6	18.3	17.8	27.6
売り入札総量 a	9.2	35.4	44.8	46.0	94.4	34.4	101.3	18.8	28.4	98.0
GB高値買い入札量 b	6.9	14.4	11.6	33.8	0.0	23.1	49.4	0.0	0.1	54.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.0	20.0	15.1	6.0	0.0	11.3	2.3	0.5	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	7.0	56.2	5.2	13.2	19.3	2.2	25.0	0.9	0.0	1.5
買い約定量 a	15.0	87.8	34.5	49.8	19.3	27.6	151.0	34.3	19.4	86.9
GB買い約定量 b	7.0	14.4	14.3	36.2	0.0	23.1	98.8	0.8	0.1	81.5
間接オークション買い約定量 c	1.0	17.2	15.1	0.4	0.0	2.3	27.2	32.6	19.3	3.8
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	93.6	213.6	801.0	414.0	915.3	103.7	458.2	216.5	131.2	338.0
出力停止等	110.1	241.6	6.7	0.0	667.9	80.6	240.1	113.5	16.3	109.7
④自社小売需要等 = a+b+c	74.2	232.5	668.4	370.6	809.2	102.8	400.0	169.0	92.6	274.9
需要見込み(自社小売分) a	64.3	200.8	534.6	354.4	0.0	90.8	341.4	150.1	82.3	245.1
需要見込み(他社卸分) b	9.8	30.4	102.0	16.3	809.2	12.1	58.6	16.0	9.7	29.8
需要(揚水動力等) c	0.1	1.4	31.9	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.6	0.0
⑤出力制約	20.4	10.5	110.9	34.5	11.7	1.4	5.2	28.1	20.0	33.0
⑥予備力	0.0	-30.4	3.5	2.7	0.0	0.0	3.4	1.5	0.8	2.5
⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	-1.0	1.0	18.1	6.1	94.4	-0.5	49.6	17.9	17.8	27.7
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	-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	64.30	200.76	534.56	354.37	-(対象外)	90.75	341.45	150.14	82.26	245.10
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	64.13	201.91	542.87	352.71	-(対象外)	91.38	349.57	150.14	82.95	245.70
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	63.94	201.69	530.24	345.98	-(対象外)	91.43	350.07	150.14	82.37	252.35
需要実績(自社小売分 速報値) D	64.88	199.13	531.99	333.85	-(対象外)	90.61	356.01	150.78	79.13	256.77
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.9%	0.8%	0.5%	6.1%	-(対象外)	0.2%	-4.1%	-0.4%	4.0%	-4.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.4%	1.3%	-0.3%	3.6%	-(対象外)	0.9%	-1.7%	-0.4%	4.1%	-1.7%

※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り入札量：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る。

※4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

7月8日(金)受渡分 各社提出データ

(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	1.0	25.0	4.2	107.8	0.4	36.2	21.8	17.3	24.8
売り入札総量 a	9.2	34.5	52.9	45.5	107.8	34.8	103.4	22.5	27.8	98.0
GB高値買い入札量 b	6.8	14.4	12.8	35.3	0.0	23.1	64.9	0.0	0.0	56.8
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.0	19.1	15.1	6.0	0.0	11.3	2.3	0.7	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	8.0	52.8	5.1	13.5	34.1	7.0	20.5	0.5	0.0	2.9
買い約定量 a	15.9	83.5	34.8	50.9	34.1	32.5	148.7	34.1	19.3	88.3
GB買い約定量 b	7.0	14.4	14.6	37.0	0.0	23.1	101.0	0.7	0.0	81.5
間接オークション買い約定量 c	1.0	16.3	15.1	0.4	0.0	2.3	27.1	32.9	19.3	3.8
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	94.9	211.8	814.7	399.5	933.1	105.9	456.4	222.4	128.5	340.5
出力停止等	108.1	244.4	6.7	0.0	648.8	77.1	239.0	108.9	16.3	109.7
④自社小売需要等 = a+b+c	74.6	229.2	682.0	362.9	819.7	105.7	412.1	164.4	90.9	281.4
需要見込み(自社小売分) a	64.8	198.0	532.0	346.6	0.0	93.6	348.7	146.6	80.5	250.2
需要見込み(他社卸分) b	9.8	30.2	102.0	16.3	819.7	12.1	58.5	16.1	9.8	29.8
需要(揚水動力等) c	0.0	1.0	48.0	0.0	0.0	0.0	5.0	1.6	0.6	1.3
⑤出力制約	21.2	8.8	104.2	29.9	5.6	4.1	4.6	35.5	19.5	31.8
⑥予備力	0.0	-27.2	3.5	2.6	0.0	0.0	3.5	1.5	0.8	2.5
⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	-0.9	1.0	25.0	4.2	107.8	-3.9	36.2	21.1	17.3	24.9
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	-4.2	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	64.80	198.03	532.00	346.59	-(対象外)	93.62	348.65	146.60	80.55	250.20
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	64.59	198.01	530.77	343.29	-(対象外)	93.06	348.65	146.07	80.91	250.50
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	64.04	198.02	530.37	339.11	-(対象外)	92.55	350.12	146.17	78.52	253.85
需要実績(自社小売分 速報値) D	64.36	198.18	526.18	331.36	-(対象外)	91.08	342.94	147.57	75.78	256.31
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.7%	-0.1%	1.1%	4.6%	-(対象外)	2.8%	1.7%	-0.7%	6.3%	-2.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.5%	-0.1%	0.8%	2.3%	-(対象外)	1.6%	2.1%	-1.0%	3.6%	-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り入札量：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る。

※4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

7月9日(土)受渡分 各社提出データ

(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	0.8	25.9	8.2	122.1	0.0	4.3	29.4	25.0	46.5
売り入札総量 a	5.2	32.3	52.7	44.1	122.1	32.9	90.9	30.2	34.4	119.6
GB高値買い入札量 b	3.5	14.4	12.5	32.6	0.0	21.6	84.3	0.0	0.1	56.8
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.2	17.2	14.2	3.3	0.0	11.3	2.3	0.7	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	7.9	39.8	4.4	17.3	26.2	15.8	33.7	0.5	0.0	6.0
買い約定量 a	12.3	68.5	34.8	51.6	26.2	39.7	149.2	33.6	18.2	90.0
GB買い約定量 b	3.5	14.4	16.1	33.8	0.0	21.6	88.6	0.3	0.1	80.1
間接オークション買い約定量 c	0.9	14.3	14.2	0.5	0.0	2.2	26.9	32.9	18.1	3.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	91.6	194.6	752.6	349.8	919.6	80.6	369.6	222.0	123.0	344.6
出力停止等	109.1	248.1	9.7	0.0	667.5	101.1	299.6	120.0	30.3	109.7
④自社小売需要等 = a+b+c	70.2	206.5	621.6	305.3	709.8	95.3	356.1	155.6	79.6	262.7
需要見込み(自社小売分) a	62.2	178.6	483.3	288.8	0.0	83.3	305.5	135.0	70.1	226.6
需要見込み(他社卸分) b	8.0	27.3	102.2	16.5	709.8	12.0	47.3	15.1	9.4	28.8
需要(揚水動力等) c	0.0	0.5	36.1	0.0	0.0	0.0	3.3	5.6	0.0	7.3
⑤出力制約	21.7	2.7	101.9	33.5	87.8	0.0	6.1	36.1	17.7	33.1
⑥予備力	0.0	-15.4	3.1	2.9	0.0	0.0	3.1	1.3	0.7	2.3
⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	-0.2	0.8	25.9	8.2	122.1	-14.7	4.3	29.0	25.0	46.5
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	-14.7	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	62.15	178.61	483.27	288.80	-(対象外)	83.29	305.52	134.95	70.11	226.60
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	61.88	178.59	482.46	288.79	-(対象外)	83.03	306.52	135.19	70.11	227.15
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	59.89	178.59	479.41	280.88	-(対象外)	80.15	306.52	133.68	69.71	231.90
需要実績(自社小売分 速報値) D	59.39	174.52	478.55	271.50	-(対象外)	78.46	304.47	132.33	68.96	230.04
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.7%	2.3%	1.0%	6.4%	-(対象外)	6.2%	0.3%	2.0%	1.7%	-1.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.8%	2.3%	0.2%	3.5%	-(対象外)	2.1%	0.7%	1.0%	1.1%	0.8%

※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り入札量: 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る。

※4 乖離率: 需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成