

7月18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	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	35.2	5.0	22.6	1.0	0.1	1.4
買い約定量 a	15.2	43.4	52.6	63.3	35.2	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-自社小売需要等-出力制約-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	-(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	-(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	-(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	-(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%	-(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%	-(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19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	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	46.6	4.1	18.5	0.5	0.0	2.9
買い約定量 a	21.5	43.1	50.0	56.3	46.6	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-自社小売需要等-出力制約-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	-(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	-(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	-(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	-(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%	-(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%	-(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20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	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	41.7	3.0	29.7	2.5	0.4	1.3
買い約定量 a	17.5	50.0	47.4	62.3	41.7	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-自社小売需要等-出力制約-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	-(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	-(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	-(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	-(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%	-(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%	-(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

【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）

7月21日(木)受渡分 各社提出データ

※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	14.8	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	14.8	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	0.0	0.5	27.4	1.0	1.2	1.5
買い約定量 a	21.3	43.7	54.6	58.3	0.0	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	589.3	103.7	472.2	234.7	125.8	333.5
出力停止等	105.0	198.5	21.7	0.0	394.2	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	574.4	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	574.4	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	0.0	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-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	0.0	13.4	15.9	11.4	14.8	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	-(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	-(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	-(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	-(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%	-(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%	-(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(クロス・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22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	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	43.1	2.0	27.9	2.6	0.0	3.0
買い約定量 a	18.6	37.7	54.7	60.4	43.1	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-自社小売需要等-出力制約-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	-(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	-(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	-(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	-(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%	-(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%	-(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24日(日)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	1.6	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	15.4	1.8	37.1	2.4	3.0	4.5
買い約定量 a	15.3	31.5	53.7	56.9	15.4	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-自社小売需要等-出力制約-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	-(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	-(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	-(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	-(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%	-(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%	-(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