

1月17日(月)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・システムブライズ最高値: 60.00円/kWh (17時半~18時、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	8.3	5.2	24.7	8.3	80.4	2.1	78.9	5.7	1.8	46.0
売り入札総量 a	14.9	37.5	87.8	41.5	80.4	31.9	100.1	6.3	24.6	107.0
GB高値買い入札量 b	4.3	9.2	14.0	32.2	0.0	12.3	18.3	0.0	5.5	41.9
間接オークション等売り入札量 (※2) c	2.2	23.1	49.1	1.0	0.0	17.5	3.0	0.6	17.3	19.1
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.0	14.9	1.7	31.7	25.1	8.1	7.4	2.8	3.8	0.0
買い約定量 a	6.3	54.5	64.8	72.5	25.1	29.0	129.6	32.8	29.9	84.6
GB買い約定量 b	4.6	14.3	14.0	37.5	0.0	12.3	95.3	0.3	5.5	74.3
間接オークション買い約定量 c	1.6	25.2	49.1	3.3	0.0	8.7	26.9	29.7	20.6	10.3
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	113.4	304.9	862.7	412.0	988.7	125.8	488.7	234.7	118.1	343.1
出力停止等	80.5	146.6	13.2	0.0	584.4	55.6	189.5	85.2	16.3	112.8
④自社小売需要等=a+b+c	93.2	292.0	734.1	376.3	886.9	127.4	388.7	184.5	100.4	278.3
需要見込み(自社小売分) a	84.2	252.4	610.3	364.0	0.0	109.5	335.1	165.5	81.0	247.8
需要見込み(他社卸分) b	8.8	38.9	88.7	12.3	886.9	17.9	53.6	15.2	18.5	26.9
需要 (揚水動力等) c	0.2	0.7	35.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.9	3.7
⑤出力制約	11.9	8.9	100.0	23.8	21.4	4.4	17.7	43.5	18.9	16.2
⑥予備力	0.0	-1.2	3.8	3.6	0.0	0.0	3.4	1.6	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	8.3	5.2	24.7	8.3	80.4	-6.0	78.9	5.0	-2.0	46.1
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	-8.1	0.0	-0.7	-3.7	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	84.17	252.38	610.25	363.98	-(対象外)	109.48	335.09	165.52	81.01	247.80
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	84.36	251.05	607.52	364.45	-(対象外)	110.33	335.56	165.77	81.22	250.80
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	82.57	250.90	610.70	360.55	-(対象外)	109.92	335.56	164.52	81.41	250.85
需要実績 (自社小売分 速報値) D	81.58	245.26	612.44	358.24	-(対象外)	109.41	332.05	164.55	81.40	246.28
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.2%	2.9%	-0.4%	1.6%	-(対象外)	0.1%	0.9%	0.6%	-0.5%	0.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.2%	2.3%	-0.3%	0.6%	-(対象外)	0.5%	1.1%	0.0%	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

1月18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	6.4	0.5	16.8	7.9	53.5	0.0	58.4	5.0	1.1	49.3
売り入札総量 a	14.7	40.1	79.9	42.2	53.5	32.2	108.6	5.7	24.6	114.0
GB高値買い入札量 b	6.1	14.4	14.0	33.3	0.0	14.4	46.3	0.0	6.1	45.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.2	25.2	49.1	1.0	0.0	17.8	4.0	0.7	17.4	19.1
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	29.8	2.1	31.1	2.3	8.7	2.4	0.7	4.1	0.0
買い約定量 a	7.8	71.6	65.2	70.1	2.3	31.7	129.5	31.9	32.2	70.3
GB買い約定量 b	6.1	14.4	14.0	35.7	0.0	14.4	100.3	0.0	6.1	60.0
間接オークション買い約定量 c	1.6	27.4	49.1	3.3	0.0	8.7	26.9	31.1	22.0	10.3
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	113.5	300.4	900.1	434.9	1,012.8	130.0	493.4	235.4	120.2	352.8
出力停止等	80.5	147.7	14.3	0.0	557.1	55.8	182.7	81.6	16.1	108.6
④自社小売需要等 = a+b+c	95.2	313.8	781.4	404.6	944.0	137.6	416.8	194.5	106.4	287.3
需要見込み(自社小売分) a	85.9	270.3	643.0	392.0	0.0	119.5	360.9	175.7	86.8	255.9
需要見込み(他社卸分) b	8.8	39.0	95.5	12.5	944.0	18.2	55.8	15.4	18.6	26.6
需要(揚水動力等) c	0.5	4.5	42.8	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	1.1	4.8
⑤出力制約	11.9	6.6	97.9	18.7	15.3	1.0	14.6	36.0	16.4	14.5
⑥予備力	0.0	-20.5	4.0	3.7	0.0	0.0	3.6	1.7	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	6.4	0.5	16.8	7.9	53.5	-8.7	58.4	3.2	-3.4	48.4
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	-8.7	0.0	-1.8	-4.5	-0.9
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	85.88	270.31	643.03	392.05	-(対象外)	119.47	360.94	175.66	86.77	255.85
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	85.88	269.09	638.92	392.32	-(対象外)	119.38	360.93	174.98	86.73	256.00
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	84.77	270.63	638.28	391.63	-(対象外)	120.19	360.93	175.18	85.95	255.90
需要実績(自社小売分 速報値) D	82.85	270.13	638.05	390.32	-(対象外)	119.88	356.08	175.46	85.31	250.55
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.7%	0.1%	0.8%	0.4%	-(対象外)	-0.3%	1.4%	0.1%	1.7%	2.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.3%	0.2%	0.0%	0.3%	-(対象外)	0.3%	1.4%	-0.2%	0.8%	2.1%

※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

1月19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: 80.00円/kWh (17時~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	8.7	0.0	17.5	7.6	52.4	0.0	57.5	0.2	2.3	37.5
売り入札総量 a	18.9	39.9	80.8	42.7	52.4	32.1	108.9	0.9	24.7	104.9
GB高値買い入札量 b	8.0	14.4	14.2	34.1	0.0	14.4	47.4	0.0	5.1	48.4
間接オークション等売り入札量 (※2) c	2.2	25.5	49.1	1.0	0.0	17.7	4.0	0.7	17.3	19.1
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.0	27.6	2.1	27.8	6.3	8.8	1.4	0.7	5.5	0.0
買い約定量 a	9.7	69.6	65.5	67.2	6.3	31.9	127.8	34.3	32.8	86.3
GB買い約定量 b	8.0	14.4	14.2	36.2	0.0	14.4	99.6	0.0	5.1	76.0
間接オークション買い約定量 c	1.6	27.6	49.1	3.3	0.0	8.7	26.9	33.6	22.3	10.3
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	114.1	298.8	902.2	435.1	1,018.9	130.8	493.2	231.1	120.5	353.6
出力停止等	80.5	146.8	13.2	0.0	550.9	53.4	184.1	89.7	16.1	107.7
④自社小売需要等=a+b+c	92.8	310.5	783.9	406.2	948.6	139.6	417.7	198.7	106.9	297.2
需要見込み(自社小売分) a	83.6	268.3	643.2	393.7	0.0	121.5	362.0	177.7	85.9	264.2
需要見込み(他社卸分) b	8.8	39.3	96.5	12.5	948.6	18.1	55.7	15.5	18.5	26.9
需要 (揚水動力等) c	0.4	2.9	44.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	2.4	6.1
⑤出力制約	12.7	7.4	96.8	17.8	17.9	0.0	14.3	32.3	15.3	16.3
⑥予備力	0.0	-19.1	4.0	3.4	0.0	0.0	3.6	1.8	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	8.7	0.0	17.5	7.6	52.4	-8.8	57.5	-1.7	-2.6	37.6
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	-8.8	0.0	-2.0	-4.9	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	83.55	268.32	643.21	393.75	-(対象外)	121.49	361.97	177.72	85.95	264.15
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	83.51	267.68	639.93	393.48	-(対象外)	122.26	361.96	178.67	85.93	263.45
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	83.00	267.06	641.94	392.46	-(対象外)	120.14	361.96	176.06	85.98	262.75
需要実績 (自社小売分 速報値) D	81.87	260.99	652.21	390.34	-(対象外)	117.48	353.93	174.18	86.07	258.65
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.1%	2.8%	-1.4%	0.9%	-(対象外)	3.4%	2.3%	2.0%	-0.1%	2.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.4%	2.3%	-1.6%	0.5%	-(対象外)	2.3%	2.3%	1.1%	-0.1%	1.6%

※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

1月20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	8.7	0.0	15.7	4.6	41.8	0.0	63.2	2.3	3.6	32.6
売り入札総量 a	19.1	38.7	78.8	40.9	41.8	31.7	107.2	2.9	25.6	100.8
GB高値買い入札量 b	8.0	14.4	14.0	35.3	0.0	14.4	40.0	0.0	4.8	49.1
間接オークション等売り入札量（※2） c	2.3	24.3	49.1	1.0	0.0	17.3	4.0	0.6	17.2	19.1
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	0.0	24.9	2.2	25.6	10.4	8.8	0.5	1.6	5.0	0.0
買い約定量 a	9.9	65.7	65.3	65.4	10.4	31.8	123.2	36.1	32.3	85.5
GB買い約定量 b	8.3	14.4	14.0	36.6	0.0	14.4	95.9	0.0	4.8	75.2
間接オークション買い約定量 c	1.6	26.4	49.1	3.2	0.0	8.7	26.9	34.4	22.5	10.3
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	116.6	299.3	905.5	431.6	1,016.9	130.8	490.8	232.2	120.8	347.3
出力停止等	80.5	147.1	13.2	0.0	552.4	53.6	186.3	89.5	15.8	110.5
④自社小売需要等=a+b+c	96.6	312.5	789.8	405.9	957.0	139.6	411.6	203.4	107.6	296.2
需要見込み(自社小売分) a	86.7	270.4	653.5	393.4	0.0	121.9	355.9	182.9	86.6	264.5
需要見込み(他社卸分) b	8.8	39.2	97.4	12.5	957.0	17.7	55.6	15.4	18.5	26.9
需要（揚水動力等） c	1.1	2.9	39.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	2.6	4.9
⑤出力制約	11.2	7.1	96.0	17.6	18.1	0.0	12.5	26.7	14.3	15.9
⑥予備力	0.0	-20.3	4.1	3.5	0.0	0.0	3.6	1.8	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	8.7	0.0	15.7	4.7	41.8	-8.7	63.2	0.2	-2.0	32.7
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	-8.8	0.0	-2.1	-5.5	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	86.69	270.35	653.46	393.38	-(対象外)	121.85	355.94	182.86	86.57	264.45
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	86.68	269.77	651.31	393.30	-(対象外)	121.87	354.61	181.69	86.57	265.20
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	87.06	265.61	651.67	390.58	-(対象外)	120.73	354.61	180.59	86.43	263.65
需要実績（自社小売分 速報値） D	86.25	261.09	655.70	391.11	-(対象外)	120.58	360.16	177.58	85.95	257.26
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.5%	3.5%	-0.3%	0.6%	-(対象外)	1.1%	-1.2%	3.0%	0.7%	2.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.9%	1.7%	-0.6%	-0.1%	-(対象外)	0.1%	-1.5%	1.7%	0.6%	2.5%

※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

1月21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: 80.00円/kWh (16時半~19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	九州電力
①売り入札量 (※1) =a-b-c	8.6	0.0	14.8	9.5	32.5	1.4	56.5	0.0	5.3	25.7
売り入札総量 a	17.5	39.0	78.9	43.9	32.5	31.7	107.8	0.7	26.2	101.6
GB高値買い入札量 b	6.6	14.4	15.0	33.5	0.0	13.0	47.3	0.0	3.6	56.8
間接オークション等売り入札量 (※2) c	2.3	24.6	49.1	0.9	0.0	17.3	4.0	0.6	17.4	19.1
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.0	28.0	2.0	21.6	14.2	9.1	0.2	1.4	3.8	0.0
買い約定量 a	8.3	69.2	66.1	59.1	14.2	30.7	123.1	36.3	30.1	88.7
GB買い約定量 b	6.7	14.4	15.0	34.4	0.0	13.0	96.0	0.0	3.6	78.5
間接オークション買い約定量 c	1.6	26.8	49.1	3.1	0.0	8.7	26.9	34.9	22.7	10.3
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	121.1	297.8	907.1	438.6	991.6	131.2	486.2	229.0	124.2	334.3
出力停止等	75.1	147.4	14.6	0.0	583.2	53.7	190.0	89.7	11.9	130.6
④自社小売需要等=a+b+c	100.3	313.4	795.7	408.4	955.8	137.9	415.3	204.0	108.0	291.1
需要見込み(自社小売分) a	90.4	270.9	656.4	395.8	0.0	120.2	358.0	181.8	86.5	259.0
需要見込み(他社卸分) b	8.8	39.2	96.5	12.6	955.8	17.7	55.3	15.5	18.5	26.9
需要 (揚水動力等) c	1.1	3.3	42.9	0.0	0.0	0.0	1.9	6.7	3.0	5.3
⑤出力制約	12.2	8.4	92.5	17.1	3.3	0.9	10.9	25.0	14.2	14.9
⑥予備力	0.0	-24.1	4.1	3.6	0.0	0.0	3.6	1.8	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	8.6	0.0	14.8	9.5	32.5	-7.6	56.5	-1.8	1.1	25.8
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	-9.1	0.0	-1.8	-4.1	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	90.37	270.94	656.36	395.80	-(対象外)	120.20	358.01	181.79	86.46	258.95
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	90.37	269.37	656.62	393.59	-(対象外)	120.20	362.96	181.40	86.46	258.95
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	90.02	268.85	655.63	394.95	-(対象外)	120.15	362.96	179.21	86.43	257.85
需要実績 (自社小売分 速報値) D	88.06	257.53	663.77	390.26	-(対象外)	119.46	366.34	177.14	86.80	254.74
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.6%	5.2%	-1.1%	1.4%	-(対象外)	0.6%	-2.3%	2.6%	-0.4%	1.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.2%	4.4%	-1.2%	1.2%	-(対象外)	0.6%	-0.9%	1.2%	-0.4%	1.2%

※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

1月22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	22.7	3.0	20.8	9.6	96.0	0.0	78.4	15.4	0.8	33.3
売り入札総量 a	31.0	34.5	85.4	41.8	96.0	31.4	97.2	16.9	23.5	112.2
GB高値買い入札量 b	7.0	11.5	16.0	31.7	0.0	14.4	17.4	0.0	6.6	62.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.3	20.1	48.6	0.5	0.0	17.0	1.3	1.5	16.2	16.3
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	15.1	1.6	39.2	2.7	13.2	5.4	0.6	10.8	0.0
買い約定量 a	8.8	51.5	66.2	79.5	2.7	36.1	127.4	35.6	36.6	88.9
GB買い約定量 b	7.3	14.2	16.0	37.8	0.0	14.4	95.2	0.1	6.6	80.7
間接オークション買い約定量 c	1.4	22.2	48.6	2.5	0.0	8.5	26.9	34.9	19.2	8.2
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	130.9	284.3	830.1	383.3	948.0	123.3	480.7	233.2	111.0	320.1
出力停止等	63.5	148.6	12.1	0.0	620.0	53.4	188.8	88.1	22.7	136.1
④自社小売需要等 = a+b+c	93.1	273.0	703.2	347.3	809.5	121.4	374.1	180.9	98.9	268.7
需要見込み(自社小売分) a	85.0	237.8	580.0	335.2	0.0	103.6	330.4	161.3	79.0	237.8
需要見込み(他社卸分) b	7.0	32.4	87.5	12.1	809.5	17.5	41.7	15.2	17.5	24.0
需要(揚水動力等) c	1.2	2.8	35.7	0.0	0.0	0.2	2.0	4.4	2.4	6.9
⑤出力制約	15.1	11.1	102.6	23.0	42.5	15.2	24.9	36.8	21.1	15.7
⑥予備力	0.0	-2.7	3.5	3.4	0.0	0.0	3.3	1.6	0.8	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	22.7	3.0	20.8	9.6	96.0	-13.2	78.4	13.9	-9.7	33.3
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	-13.2	0.0	-1.5	-10.5	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	84.96	237.79	579.99	335.22	-(対象外)	103.60	330.44	161.25	79.03	237.75
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	84.89	238.66	585.76	335.82	-(対象外)	103.60	330.81	161.25	79.19	237.75
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	84.22	236.39	576.88	334.47	-(対象外)	103.54	327.21	158.14	78.63	238.50
需要実績(自社小売分 速報値) D	82.65	229.38	585.91	330.80	-(対象外)	103.13	315.14	154.81	77.27	232.90
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.8%	3.7%	-1.0%	1.3%	-(対象外)	0.5%	4.9%	4.2%	2.3%	2.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.9%	3.1%	-1.5%	1.1%	-(対象外)	0.4%	3.8%	2.1%	1.8%	2.4%

※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