

6月27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	2.1	9.9	0.0	5.3	54.7	0.0	32.0	13.9	16.4	23.3
売り入札総量 a	6.1	36.6	39.3	48.3	54.7	35.1	95.4	14.2	27.4	97.7
GB高値買い入札量 b	2.7	10.6	24.0	34.6	0.0	24.0	61.9	0.0	0.0	58.3
間接オークション等売り入札量 (※2) c	1.3	16.1	15.3	8.4	0.0	11.1	1.6	0.3	11.0	16.1
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	5.8	20.1	19.5	19.3	18.2	4.6	9.5	0.5	0.6	6.9
買い約定量 a	9.5	47.8	58.8	58.7	18.2	32.4	129.9	31.0	18.5	84.9
GB買い約定量 b	2.8	14.4	24.0	36.5	0.0	24.0	93.7	0.6	0.0	74.4
間接オークション買い約定量 c	0.9	13.3	15.3	2.9	0.0	3.8	26.7	29.9	17.9	3.6
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	105.4	246.7	806.2	390.9	877.6	99.1	415.1	195.2	124.8	316.4
出力停止等	96.7	221.9	6.7	0.0	685.3	87.2	270.5	140.9	17.4	133.5
④自社小売需要等=a+b+c	66.0	231.2	723.9	352.0	790.8	102.9	375.6	160.9	86.7	266.3
需要見込み(自社小売分) a	59.4	203.6	587.5	332.0	0.0	91.0	323.6	143.9	76.0	238.4
需要見込み(他社卸分) b	6.6	27.5	99.9	20.0	790.8	11.9	52.0	13.4	10.7	26.9
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	36.5	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.0	1.1
⑤出力制約	37.3	14.1	85.0	31.0	32.1	0.8	4.3	20.2	21.0	24.4
⑥予備力	0.0	-8.5	2.5	2.6	0.0	0.0	3.2	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	2.1	9.9	-5.3	5.3	54.7	-4.6	32.0	12.7	16.4	23.3
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-5.3	0.0	0.0	-4.6	0.0	-1.2	0.0	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	59.41	203.62	587.52	331.99	-(対象外)	91.05	323.62	143.94	76.02	238.40
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	59.37	203.75	580.85	332.84	-(対象外)	90.79	323.67	143.35	76.97	239.30
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	60.24	201.93	588.11	334.82	-(対象外)	90.87	323.57	142.71	76.47	241.40
需要実績 (自社小売分 速報値) D	59.06	185.87	583.65	335.45	-(対象外)	90.10	329.39	140.04	76.57	241.55
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.6%	9.6%	0.7%	-1.0%	-(対象外)	1.0%	-1.8%	2.8%	-0.7%	-1.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.0%	8.6%	0.8%	-0.2%	-(対象外)	0.9%	-1.8%	1.9%	-0.1%	-0.1%

※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(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

6月28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	2.6	0.8	0.0	5.0	47.4	0.4	15.0	5.8	15.7	33.3
売り入札総量 a	5.7	32.0	39.1	48.1	47.4	35.9	99.7	6.1	26.7	97.7
GB高値買い入札量 b	1.9	14.0	24.0	34.6	0.0	24.2	83.1	0.0	0.1	48.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.3	17.3	15.1	8.5	0.0	11.4	1.6	0.3	10.9	16.1
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	32.4	16.5	18.9	32.2	4.7	7.0	2.4	0.6	1.6
買い約定量 a	2.8	61.3	55.6	57.4	32.2	32.7	130.7	32.7	18.2	86.7
GB買い約定量 b	1.9	14.4	24.0	35.5	0.0	24.2	97.0	1.0	0.1	81.4
間接オークション買い約定量 c	0.9	14.4	15.1	3.0	0.0	3.8	26.7	29.2	17.5	3.6
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	103.4	226.5	808.5	410.4	885.2	101.9	424.4	194.6	128.8	345.6
出力停止等	96.1	235.3	9.6	0.0	676.0	83.9	263.4	136.8	13.2	117.2
④自社小売需要等 = a+b+c	65.8	234.7	731.0	370.8	813.0	106.2	400.3	166.9	91.9	281.4
需要見込み(自社小売分) a	59.3	206.4	602.8	350.4	0.0	93.8	338.3	149.6	80.7	251.8
需要見込み(他社卸分) b	6.5	27.6	99.8	20.4	813.0	12.4	53.0	13.2	10.7	26.9
需要(揚水動力等) c	0.0	0.8	28.4	0.0	0.0	0.0	9.0	4.1	0.6	2.8
⑤出力制約	35.0	13.2	80.4	32.3	24.9	0.0	5.7	22.5	20.5	28.4
⑥予備力	0.0	-22.3	2.6	2.3	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	2.6	0.8	-5.4	5.0	47.4	-4.3	15.0	3.7	15.7	33.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	-5.4	0.0	0.0	-4.7	0.0	-2.1	0.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	59.27	206.37	602.79	350.36	-(対象外)	93.81	338.27	149.58	80.68	251.75
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	59.27	206.28	601.25	355.19	-(対象外)	93.77	339.97	148.78	80.60	251.75
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	59.81	204.41	592.87	356.30	-(対象外)	94.57	339.97	148.44	81.09	254.65
需要実績(自社小売分 速報値) D	59.58	197.93	599.25	362.17	-(対象外)	96.67	348.11	148.59	81.00	252.55
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.5%	4.3%	0.6%	-3.3%	-(対象外)	-3.0%	-2.8%	0.7%	-0.4%	-0.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.4%	3.3%	-1.1%	-1.6%	-(対象外)	-2.2%	-2.3%	-0.1%	0.1%	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

6月29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	3.7	2.5	0.0	5.6	48.0	0.3	17.8	4.0	17.6	37.0
売り入札総量 a	6.9	32.2	39.1	45.5	48.0	36.8	100.0	4.3	27.8	97.7
GB高値買い入札量 b	2.0	11.9	24.0	34.2	0.0	24.2	80.6	0.0	0.0	44.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.3	17.8	15.1	5.8	0.0	12.3	1.6	0.3	10.2	16.1
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	1.9	27.6	21.5	16.2	21.4	6.0	11.7	3.4	0.6	1.6
買い約定量 a	4.8	57.0	60.6	51.7	21.4	32.8	133.5	36.0	19.4	86.5
GB買い約定量 b	2.0	14.4	24.0	35.2	0.0	24.2	95.2	1.6	0.0	81.2
間接オークション買い約定量 c	0.9	15.0	15.1	0.3	0.0	2.6	26.7	31.0	18.8	3.6
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	102.9	244.8	822.8	427.5	892.3	104.7	422.7	191.5	130.4	359.0
出力停止等	96.9	227.8	6.7	0.0	665.1	82.9	266.9	136.8	13.0	108.5
④自社小売需要等 = a+b+c	70.2	246.3	750.9	385.4	841.4	110.4	398.5	166.4	93.0	288.3
需要見込み(自社小売分) a	63.4	215.9	620.7	358.8	0.0	97.2	339.4	149.7	82.6	256.7
需要見込み(他社卸分) b	6.8	28.0	100.2	26.6	841.4	13.3	53.7	13.6	9.5	26.9
需要(揚水動力等) c	0.0	2.4	30.1	0.0	0.0	0.0	5.5	3.1	0.9	4.7
⑤出力制約	28.9	11.3	78.9	34.1	3.0	0.0	2.9	23.5	19.1	31.1
⑥予備力	0.0	-15.3	2.6	2.4	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	3.7	2.5	-9.5	5.6	48.0	-5.7	17.8	0.1	17.6	37.1
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	-9.5	0.0	0.0	-6.0	0.0	-3.9	0.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	63.40	215.86	620.65	358.82	-(対象外)	97.16	339.40	149.70	82.60	256.70
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	63.40	213.43	618.92	358.45	-(対象外)	97.26	340.20	149.70	83.23	256.05
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	61.40	213.44	605.04	363.00	-(対象外)	96.89	344.80	150.43	83.26	255.75
需要実績(自社小売分 速報値) D	60.60	204.84	607.74	370.25	-(対象外)	96.85	351.85	150.66	81.57	255.39
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.6%	5.4%	2.1%	-3.1%	-(対象外)	0.3%	-3.5%	-0.6%	1.3%	0.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.3%	4.2%	-0.4%	-2.0%	-(対象外)	0.0%	-2.0%	-0.2%	2.1%	0.1%

※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(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

6月30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	4.3	4.8	0.0	5.8	60.2	0.0	7.2	15.6	15.5	37.7
売り入札総量 a	6.9	33.4	39.2	43.8	60.2	37.5	8.8	15.9	26.0	97.7
GB高値買い入札量 b	1.3	10.2	24.0	33.9	0.0	25.0	0.0	0.0	0.0	43.9
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.3	18.4	15.2	4.1	0.0	12.5	1.6	0.3	10.5	16.1
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	3.9	22.6	21.3	27.2	11.2	5.8	11.4	0.5	1.0	2.4
買い約定量 a	6.3	52.6	60.5	64.6	11.2	33.4	38.1	34.0	20.6	87.5
GB買い約定量 b	1.5	14.4	24.0	37.1	0.0	25.0	0.0	1.1	0.0	81.5
間接オークション買い約定量 c	0.9	15.6	15.2	0.3	0.0	2.6	26.7	32.4	19.6	3.6
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	101.0	246.1	841.0	422.4	913.9	104.9	435.6	208.5	129.7	358.3
出力停止等	99.8	222.4	10.4	0.0	649.1	82.7	266.7	135.0	13.0	108.5
④自社小売需要等=a+b+c	67.7	243.6	768.8	379.4	844.8	110.7	423.1	169.0	94.6	286.6
需要見込み(自社小売分) a	61.0	211.0	633.7	363.7	0.0	97.2	354.1	152.7	84.0	256.3
需要見込み(他社卸分) b	6.8	29.0	100.1	15.7	844.8	13.5	54.6	13.6	9.6	26.9
需要（揚水動力等） c	0.0	3.6	34.9	0.0	0.0	0.0	14.4	2.7	0.9	3.4
⑤出力制約	29.0	8.1	77.2	34.4	8.9	0.0	1.8	22.8	18.8	31.5
⑥予備力	0.0	-10.4	2.4	2.8	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	4.3	4.8	-7.4	5.8	60.2	-5.8	7.2	15.1	15.5	37.7
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-7.4	0.0	0.0	-5.8	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	60.95	210.99	633.75	363.66	-(対象外)	97.19	354.12	152.73	84.04	256.30
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	60.96	210.45	622.93	364.73	-(対象外)	97.21	355.37	152.48	84.04	256.20
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	60.04	207.42	618.64	369.83	-(対象外)	96.90	355.82	151.47	82.73	257.30
需要実績（自社小売分 速報値） D	58.18	205.03	623.33	368.83	-(対象外)	96.81	360.07	151.10	81.91	254.97
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.8%	2.9%	1.7%	-1.4%	-(対象外)	0.4%	-1.7%	1.1%	2.6%	0.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.2%	1.2%	-0.8%	0.3%	-(対象外)	0.1%	-1.2%	0.2%	1.0%	0.9%

※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1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	5.6	2.4	0.0	5.0	59.2	0.1	2.2	17.5	15.0	34.5
売り入札総量 a	11.6	34.1	39.2	45.4	59.2	37.9	40.8	17.8	26.1	98.0
GB高値買い入札量 b	4.2	12.0	24.0	33.9	0.0	24.8	35.7	0.0	0.1	47.1
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.9	19.7	15.2	6.5	0.0	13.0	2.9	0.3	11.1	16.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	6.1	32.4	14.9	13.3	25.6	5.9	39.4	0.6	2.3	2.4
買い約定量 a	11.9	63.7	54.1	49.9	25.6	33.0	104.4	34.7	22.6	87.6
GB買い約定量 b	4.9	14.4	24.0	35.7	0.0	24.8	37.9	1.7	0.1	81.3
間接オークション買い約定量 c	0.9	16.9	15.2	0.9	0.0	2.3	27.1	32.4	20.2	3.8
③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）	96.8	240.5	848.3	425.8	948.8	104.3	462.1	214.2	128.2	354.9
出力停止等	109.3	225.2	9.7	0.0	625.3	82.8	254.4	131.4	13.9	109.7
④自社小売需要等=a+b+c	73.2	241.6	759.4	389.1	857.2	110.1	456.1	174.3	93.8	285.7
需要見込み(自社小売分) a	63.5	207.8	622.5	369.3	0.0	96.5	379.2	154.3	83.2	254.1
需要見込み(他社卸分) b	9.7	30.2	96.6	19.8	857.2	13.6	60.6	17.4	10.0	29.7
需要（揚水動力等）c	0.0	3.6	40.4	0.0	0.0	0.0	16.3	2.6	0.6	1.9
⑤出力制約	19.5	10.5	86.8	29.7	32.4	0.0	0.0	21.4	18.6	32.2
⑥予備力	0.0	-13.9	3.4	2.0	0.0	0.0	3.8	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	4.2	2.4	-1.2	5.0	59.2	-5.9	2.2	17.0	15.0	34.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-1.4	0.0	-1.2	0.0	0.0	-6.0	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	63.47	207.84	622.46	369.34	-(対象外)	96.51	379.22	154.31	83.24	254.05
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	63.30	205.88	624.66	369.34	-(対象外)	96.51	379.22	154.31	83.16	255.15
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	60.70	206.79	622.29	368.27	-(対象外)	96.54	379.22	154.25	82.93	256.90
需要実績（自社小売分 速報値） D	61.16	207.77	624.94	367.75	-(対象外)	95.89	372.27	154.03	83.23	259.43
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.8%	0.0%	-0.4%	0.4%	-(対象外)	0.6%	1.9%	0.2%	0.0%	-2.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.8%	-0.5%	-0.4%	0.1%	-(対象外)	0.7%	1.9%	0.1%	-0.4%	-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2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	11.2	2.2	0.0	12.0	129.4	0.0	9.8	36.0	16.1	28.2
売り入札総量 a	14.0	33.5	38.9	47.8	129.4	34.7	98.1	36.0	26.9	98.0
GB高値買い入札量 b	1.5	13.2	24.0	32.4	0.0	23.1	86.0	0.0	1.1	53.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.2	18.1	14.9	3.3	0.0	11.7	2.3	0.0	9.7	16.4
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	3.5	26.0	8.5	26.7	27.4	3.5	26.3	0.5	1.3	1.9
買い約定量 a	5.9	55.4	47.3	62.3	27.4	29.3	148.5	22.5	18.2	87.1
GB買い約定量 b	1.5	14.1	24.0	35.0	0.0	23.1	95.4	1.2	1.1	81.3
間接オークション買い約定量 c	0.9	15.3	14.9	0.5	0.0	2.7	26.9	20.8	15.8	3.8
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	101.4	209.9	807.2	356.3	919.8	92.3	397.9	213.8	125.4	326.1
出力停止等	102.4	245.7	8.7	0.0	663.3	90.7	289.9	124.9	13.9	109.7
④自社小売需要等 = a+b+c	65.7	213.0	702.3	314.1	754.7	95.8	384.0	155.0	82.0	260.8
需要見込み(自社小売分) a	57.4	182.9	564.8	298.6	0.0	83.5	330.2	136.9	71.3	230.1
需要見込み(他社卸分) b	8.3	27.9	97.1	15.5	754.7	12.3	49.2	15.4	9.6	28.7
需要(揚水動力等) c	0.0	2.2	40.3	0.0	0.0	0.0	4.6	2.8	1.2	1.9
⑤出力制約	25.2	3.1	101.2	27.2	35.8	0.0	0.7	21.8	26.7	34.7
⑥予備力	0.0	-8.5	3.7	3.0	0.0	0.0	3.3	1.4	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	10.5	2.2	0.0	12.0	129.4	-3.5	9.8	35.5	16.1	28.3
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	-3.5	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	57.35	182.91	564.79	298.62	-(対象外)	83.52	330.25	136.87	71.26	230.10
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	57.44	182.89	560.84	303.01	-(対象外)	84.31	328.75	138.17	74.32	231.65
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	57.91	183.51	562.51	302.87	-(対象外)	85.83	328.75	139.69	74.18	235.55
需要実績(自社小売分 速報値) D	58.70	192.63	561.56	301.02	-(対象外)	85.02	331.56	143.91	72.54	234.30
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.3%	-5.0%	0.6%	-0.8%	-(対象外)	-1.8%	-0.4%	-4.9%	-1.8%	-1.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.3%	-4.7%	0.2%	0.6%	-(対象外)	1.0%	-0.8%	-2.9%	2.3%	0.5%

※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

7月3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	19.2	3.6	0.0	12.1	119.7	0.5	27.5	12.3	17.1	31.0
売り入札総量 a	25.9	32.0	38.8	48.2	119.7	33.1	87.5	12.3	27.0	98.0
GB高値買い入札量 b	5.5	10.8	24.0	32.9	0.0	21.0	57.7	0.0	0.6	50.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.2	17.6	14.8	3.2	0.0	11.6	2.3	0.0	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	4.0	24.2	8.0	19.2	22.3	5.2	21.7	0.9	1.3	3.7
買い約定量 a	10.4	52.9	46.8	56.6	22.3	28.9	133.9	29.2	17.6	89.1
GB買い約定量 b	5.5	14.0	24.0	36.9	0.0	21.0	85.2	0.3	0.6	81.6
間接オークション買い約定量 c	0.9	14.6	14.8	0.5	0.0	2.7	26.9	28.0	15.6	3.8
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	110.6	215.2	777.9	331.0	900.0	88.0	387.7	177.8	113.5	319.6
出力停止等	92.9	241.5	10.6	0.0	688.9	90.6	284.2	128.2	15.7	109.7
④自社小売需要等 = a+b+c	65.3	210.3	682.3	289.4	744.5	90.3	344.9	145.0	73.5	251.1
需要見込み(自社小売分) a	57.7	180.8	537.1	273.8	0.0	78.1	294.0	128.6	62.5	218.0
需要見込み(他社卸分) b	7.4	27.0	97.5	15.6	744.5	12.2	45.3	14.8	9.5	29.2
需要(揚水動力等) c	0.2	2.5	47.7	0.0	0.0	0.0	5.6	1.5	1.5	3.9
⑤出力制約	26.7	7.1	93.5	26.7	35.8	1.2	12.4	19.7	22.8	35.3
⑥予備力	0.0	-5.7	2.9	2.7	0.0	0.0	2.9	1.3	0.6	2.2
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	18.6	3.6	-0.8	12.1	119.7	-3.5	27.5	11.8	16.7	31.0
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-0.6	0.0	-0.8	0.0	0.0	-4.0	0.0	-0.5	-0.4	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	57.68	180.79	537.06	273.79	-(対象外)	78.13	293.95	128.62	62.45	217.95
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	57.54	180.77	531.39	272.01	-(対象外)	78.12	293.95	128.92	64.39	219.00
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	58.14	183.00	516.22	261.17	-(対象外)	76.01	290.70	129.91	63.17	218.30
需要実績(自社小売分 速報値) D	60.56	184.09	508.66	251.72	-(対象外)	74.30	290.36	131.39	63.90	216.07
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.8%	-1.8%	5.6%	8.8%	-(対象外)	5.2%	1.2%	-2.1%	-2.3%	0.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-4.0%	-0.6%	1.5%	3.8%	-(対象外)	2.3%	0.1%	-1.1%	-1.2%	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