

9月5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	3.9	5.3	19.2	9.1	150.6	9.4	45.1	14.2	18.2	29.7
売り入札総量 a	7.3	29.4	55.0	43.2	150.6	40.1	100.4	14.8	28.6	97.3
GB高値買い入札量 b	2.6	9.4	8.9	33.0	0.0	14.5	52.9	0.0	0.5	51.9
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	14.8	26.9	1.1	0.0	16.2	2.3	0.5	9.9	15.7
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	9.6	23.5	6.2	18.9	85.3	0.0	44.3	4.7	0.2	2.8
買い約定量 a	15.6	49.9	54.6	53.1	85.3	17.9	173.6	33.3	15.7	86.4
GB買い約定量 b	4.2	14.4	21.6	33.0	0.0	15.7	98.0	1.0	0.5	80.4
間接オークション買い約定量 c	1.8	12.0	26.9	1.1	0.0	2.2	31.2	27.5	15.1	3.1
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	92.2	215.3	763.9	392.2	948.3	130.3	465.1	218.0	127.5	321.1
出力停止等	108.1	233.0	10.9	0.0	638.3	54.9	237.6	114.0	14.8	119.2
④自社小売需要等 = a+b+c	71.3	214.3	633.8	351.1	759.9	104.6	393.3	169.9	88.0	264.8
需要見込み(自社小売分) a	64.4	187.4	514.6	327.6	0.0	87.9	338.0	150.8	78.4	236.8
需要見込み(他社卸分) b	6.9	23.9	104.9	23.4	759.9	16.7	55.3	18.4	9.6	28.0
需要(揚水動力等) c	0.0	3.0	14.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0
⑤出力制約	18.0	1.7	107.3	29.2	37.8	16.4	23.3	32.8	20.5	24.2
⑥予備力	0.0	-6.0	3.5	2.8	0.0	0.0	3.4	1.5	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	2.9	5.3	19.2	9.1	150.6	9.4	45.1	13.8	18.2	29.8
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	0.0	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	64.42	187.39	514.58	327.62	-(対象外)	87.87	337.98	150.80	78.43	236.80
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	64.40	186.89	522.27	327.62	-(対象外)	87.79	340.78	152.65	79.51	236.60
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	64.17	186.87	526.16	329.85	-(対象外)	88.43	340.78	151.75	79.75	233.00
需要実績(自社小売分 速報値) D	63.02	190.73	529.05	333.97	-(対象外)	88.50	342.08	150.43	78.52	231.35
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.2%	-1.8%	-2.7%	-1.9%	-(対象外)	-0.7%	-1.2%	0.2%	-0.1%	2.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.8%	-2.0%	-0.5%	-1.2%	-(対象外)	-0.1%	-0.4%	0.9%	1.6%	0.7%

※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

9月6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	2.9	3.3	19.3	7.5	108.9	4.8	38.4	16.9	12.6	29.3
売り入札総量 a	6.1	29.1	57.6	41.7	108.9	37.7	104.0	17.5	23.7	97.3
GB高値買い入札量 b	2.4	11.1	11.3	33.1	0.0	16.9	63.3	0.0	0.7	52.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	14.7	27.0	1.1	0.0	16.1	2.3	0.6	10.4	15.7
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	10.0	22.8	6.4	17.6	91.1	0.0	41.5	1.6	0.1	0.4
買い約定量 a	15.5	49.1	53.7	51.8	91.1	19.2	174.3	30.5	18.9	83.2
GB買い約定量 b	3.7	14.3	20.3	33.1	0.0	17.1	101.7	1.4	0.7	79.7
間接オークション買い約定量 c	1.8	11.9	27.0	1.1	0.0	2.2	31.2	27.4	18.1	3.1
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	94.9	222.8	807.9	405.2	946.8	128.8	458.5	223.1	123.1	322.8
出力停止等	107.4	232.4	5.8	0.0	640.7	56.4	251.8	113.8	14.9	112.7
④自社小売需要等 = a+b+c	72.8	222.7	677.2	367.1	818.2	111.2	407.6	173.1	91.8	265.9
需要見込み(自社小売分) a	65.8	196.9	551.1	343.3	0.0	94.7	350.6	151.1	80.6	236.8
需要見込み(他社卸分) b	6.9	23.9	105.3	23.7	818.2	16.5	57.0	18.7	9.5	28.0
需要(揚水動力等) c	0.2	1.9	20.9	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	1.7	1.2
⑤出力制約	20.2	1.9	107.7	29.7	19.7	12.8	8.9	32.0	18.1	25.2
⑥予備力	0.0	-5.2	3.7	2.8	0.0	0.0	3.5	1.5	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	1.8	3.3	19.3	5.7	108.9	4.8	38.4	16.5	12.5	29.4
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.1	0.0	0.0	-1.9	0.0	0.0	0.0	-0.5	-0.1	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	65.81	196.91	551.08	343.33	-(対象外)	94.69	350.57	151.12	80.64	236.75
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	65.78	197.98	551.74	343.34	-(対象外)	95.94	347.55	151.18	80.64	236.70
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	65.78	199.72	560.78	344.38	-(対象外)	94.59	347.55	149.33	80.54	222.05
需要実績(自社小売分 速報値) D	66.27	203.62	570.09	352.94	-(対象外)	92.32	351.31	148.26	78.45	213.40
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.7%	-3.3%	-3.3%	-2.7%	-(対象外)	2.6%	-0.2%	1.9%	2.8%	10.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.7%	-1.9%	-1.6%	-2.4%	-(対象外)	2.5%	-1.1%	0.7%	2.7%	4.1%

※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

9月7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	2.7	4.3	11.6	5.1	84.1	8.5	50.1	20.0	18.2	59.8
売り入札総量 a	6.4	30.2	51.0	41.2	84.1	37.8	100.9	20.7	28.6	114.3
GB高値買い入札量 b	2.9	10.4	12.4	35.0	0.0	13.2	48.5	0.0	0.0	38.9
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	15.5	27.0	1.1	0.0	16.1	2.3	0.6	10.3	15.7
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	11.1	18.8	7.1	15.3	71.4	0.0	42.2	1.9	0.0	5.3
買い約定量 a	16.9	46.0	53.6	51.5	71.4	16.3	172.0	35.5	18.7	76.7
GB買い約定量 b	3.9	14.4	19.5	35.0	0.0	14.1	98.6	2.9	0.0	68.2
間接オークション買い約定量 c	1.8	12.7	27.0	1.2	0.0	2.2	31.2	30.7	18.7	3.1
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	94.8	220.6	812.1	405.7	956.1	127.6	470.3	226.1	128.7	346.1
出力停止等	107.4	228.5	10.9	0.0	631.4	54.3	236.4	117.8	14.7	111.8
④自社小売需要等 = a+b+c	73.0	226.3	691.2	370.4	856.9	102.7	397.6	169.5	88.9	258.3
需要見込み(自社小売分) a	66.2	198.5	564.1	346.7	0.0	86.2	340.0	147.4	78.5	229.5
需要見込み(他社卸分) b	6.9	24.0	105.3	23.7	856.9	16.5	57.6	18.5	9.5	27.0
需要(揚水動力等) c	0.0	3.9	21.8	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.9	1.8
⑤出力制約	20.1	0.5	105.6	28.0	15.1	16.4	19.2	35.6	20.8	25.7
⑥予備力	0.0	-10.4	3.8	2.1	0.0	0.0	3.4	1.5	0.8	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	1.7	4.2	11.6	5.1	84.1	8.5	50.1	19.6	18.2	59.9
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	66.16	198.45	564.09	346.72	-(対象外)	86.18	339.98	147.44	78.51	229.45
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	66.16	199.79	568.45	345.06	-(対象外)	85.09	339.03	147.44	78.79	226.15
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	66.49	199.79	560.19	346.01	-(対象外)	83.88	337.05	142.42	77.30	219.70
需要実績(自社小売分 速報値) D	64.95	195.43	558.67	347.22	-(対象外)	82.26	319.53	139.96	74.51	210.06
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.9%	1.5%	1.0%	-0.1%	-(対象外)	4.8%	6.4%	5.3%	5.4%	9.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.4%	2.2%	0.3%	-0.4%	-(対象外)	2.0%	5.5%	1.8%	3.7%	4.6%

※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

9月8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	2.7	1.8	16.7	7.8	107.3	4.9	51.8	24.1	23.5	60.5
売り入札総量 a	8.2	29.8	52.0	43.0	107.3	37.3	98.1	24.6	34.0	108.6
GB高値買い入札量 b	4.7	12.6	8.5	34.3	0.0	16.8	43.5	0.0	0.2	32.4
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	15.4	26.8	1.0	0.0	15.6	2.7	0.5	10.2	15.7
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	5.8	21.0	7.2	13.9	87.1	0.0	45.1	3.5	0.6	5.0
買い約定量 a	13.1	48.0	56.0	49.3	87.1	19.1	171.6	36.9	20.4	76.1
GB買い約定量 b	5.6	14.4	22.1	34.3	0.0	16.9	95.3	3.3	0.2	68.0
間接オークション買い約定量 c	1.8	12.6	26.8	1.0	0.0	2.2	31.2	30.1	19.5	3.1
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	94.0	213.3	789.9	394.7	968.3	126.6	462.2	222.3	129.6	342.3
出力停止等	107.2	228.9	9.8	0.0	619.2	55.0	237.1	118.9	15.1	115.4
④自社小売需要等=a+b+c	72.1	221.8	659.2	354.5	843.8	100.9	387.0	168.2	88.0	255.1
需要見込み(自社小売分) a	65.3	193.4	537.2	330.7	0.0	84.8	328.6	146.7	77.1	225.6
需要見込み(他社卸分) b	6.8	24.2	105.2	23.8	843.8	16.1	58.4	18.4	9.2	26.9
需要 (揚水動力等) c	0.0	4.2	16.9	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	1.7	2.6
⑤出力制約	20.2	0.3	110.4	30.3	17.2	20.8	20.1	29.0	17.4	24.3
⑥予備力	0.0	-10.5	3.5	2.3	0.0	0.0	3.3	1.5	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	1.7	1.8	16.7	7.6	107.3	4.9	51.8	23.6	23.5	60.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-1.0	0.0	0.0	-0.2	0.0	0.0	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	65.28	193.44	537.18	330.71	-(対象外)	84.80	328.62	146.69	77.10	225.60
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	65.26	193.43	531.98	329.92	-(対象外)	82.89	325.95	142.52	77.10	222.25
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	65.30	193.93	523.62	329.41	-(対象外)	82.69	323.72	134.99	74.21	217.50
需要実績 (自社小売分 速報値) D	63.37	184.72	512.08	326.51	-(対象外)	81.21	315.43	134.04	72.42	217.85
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.0%	4.7%	4.9%	1.3%	-(対象外)	4.4%	4.2%	9.4%	6.5%	3.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.0%	5.0%	2.3%	0.9%	-(対象外)	1.8%	2.6%	0.7%	2.5%	-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

9月9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	2.2	3.3	17.6	12.3	157.3	5.8	47.9	13.7	22.6	59.2
売り入札総量 a	6.2	29.3	52.3	45.9	157.3	36.7	98.0	14.2	32.8	101.0
GB高値買い入札量 b	3.2	11.1	8.0	32.6	0.0	15.5	47.3	0.0	0.0	26.1
間接オークション等売り入札量（※2）c	0.7	14.9	26.7	0.9	0.0	15.5	2.7	0.5	10.3	15.7
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	7.4	20.1	6.3	17.0	90.4	0.0	46.5	5.6	0.3	5.3
買い約定量 a	13.1	46.6	54.8	50.7	90.4	17.8	172.8	35.6	19.9	89.7
GB買い約定量 b	3.9	14.4	21.8	32.6	0.0	15.6	95.2	0.7	0.0	81.3
間接オークション買い約定量 c	1.8	12.1	26.7	1.1	0.0	2.2	31.1	29.2	19.6	3.1
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	93.9	215.0	756.5	400.2	964.4	126.4	450.7	204.6	127.9	334.3
出力停止等	107.3	228.7	11.1	0.0	621.5	54.8	250.8	130.5	15.1	111.9
④自社小売需要等=a+b+c	72.8	222.4	626.4	355.7	786.4	99.5	388.3	159.9	85.4	247.1
需要見込み(自社小売分) a	65.9	194.8	519.9	331.8	0.0	83.6	328.3	140.7	75.6	220.2
需要見込み(他社卸分) b	6.9	23.7	105.0	23.8	786.4	16.0	57.3	16.0	8.9	26.9
需要（揚水動力等）c	0.0	3.8	1.6	0.0	0.0	0.0	2.7	3.2	0.9	0.0
⑤出力制約	19.9	0.9	109.1	29.0	20.7	21.1	11.3	29.9	19.2	25.6
⑥予備力	0.0	-11.6	3.4	3.3	0.0	0.0	3.3	1.4	0.7	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	1.2	3.3	17.6	12.2	157.3	5.8	47.9	13.3	22.6	59.3
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-1.0	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.0	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	65.86	194.84	519.90	331.84	-(対象外)	83.57	328.28	140.71	75.60	220.20
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	65.85	193.76	506.00	332.27	-(対象外)	82.44	326.33	136.38	75.87	217.20
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	65.23	192.94	504.53	328.27	-(対象外)	81.62	323.93	139.19	75.24	221.25
需要実績（自社小売分 速報値） D	64.01	187.33	514.76	330.37	-(対象外)	81.12	314.81	142.42	73.40	226.24
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.9%	4.0%	1.0%	0.4%	-(対象外)	3.0%	4.3%	-1.2%	3.0%	-2.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.9%	3.0%	-2.0%	-0.6%	-(対象外)	0.6%	2.9%	-2.3%	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

9月10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	7.2	31.5	18.0	11.0	298.8	6.3	58.9	21.9	16.4	61.4
売り入札総量 a	14.2	46.8	51.9	44.2	298.8	33.9	87.4	22.0	26.8	97.3
GB高値買い入札量 b	6.4	2.8	8.0	32.9	0.0	13.7	26.2	0.0	1.5	20.2
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	12.5	26.0	0.4	0.0	14.0	2.3	0.1	8.8	15.7
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	14.1	5.3	6.8	13.0	73.1	0.5	51.4	7.9	2.9	8.9
買い約定量 a	23.7	28.7	56.7	47.1	73.1	16.5	165.6	32.8	19.8	92.8
GB買い約定量 b	7.7	13.7	24.0	33.2	0.0	13.8	85.1	0.2	1.5	80.7
間接オークション買い約定量 c	1.9	9.7	26.0	0.9	0.0	2.2	29.1	24.7	15.4	3.2
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	97.1	228.8	682.7	339.5	964.1	126.6	422.5	195.2	117.5	333.0
出力停止等	103.3	221.5	11.4	0.0	621.8	54.0	275.1	128.8	20.9	111.8
④自社小売需要等=a+b+c	65.8	193.6	553.4	294.9	624.2	90.1	339.4	144.5	77.1	240.3
需要見込み(自社小売分) a	59.8	172.2	451.1	276.4	0.0	75.7	293.3	125.2	67.2	208.1
需要見込み(他社卸分) b	6.0	18.7	102.4	18.6	624.2	14.4	46.1	15.8	8.6	26.1
需要 (揚水動力等) c	0.0	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	1.4	6.1
⑤出力制約	24.9	3.2	108.4	31.4	41.1	30.3	21.3	28.0	24.1	29.2
⑥予備力	0.0	0.6	2.9	2.8	0.0	0.0	2.9	1.2	0.7	2.1
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	31.4	18.0	10.4	298.8	6.3	58.9	21.4	15.6	61.4
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.7	0.0	0.0	-0.6	0.0	0.0	0.0	-0.5	-0.8	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	59.78	172.21	451.06	276.35	-(対象外)	75.66	293.25	125.23	67.17	208.10
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	59.77	172.20	456.28	276.40	-(対象外)	73.29	292.38	127.10	66.69	206.85
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	59.34	172.20	460.94	280.34	-(対象外)	73.41	287.77	126.47	66.34	210.60
需要実績 (自社小売分 速報値) D	56.90	168.26	462.08	285.25	-(対象外)	72.72	288.62	126.93	65.50	212.45
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	5.1%	2.4%	-2.4%	-3.1%	-(対象外)	4.0%	1.6%	-1.3%	2.5%	-2.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	4.3%	2.3%	-0.2%	-1.7%	-(対象外)	1.0%	-0.3%	-0.4%	1.3%	-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

9月11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	8.4	30.8	17.2	11.3	306.3	4.0	71.5	22.3	15.2	65.4
売り入札総量 a	18.1	44.9	51.1	44.8	306.3	25.2	84.5	22.4	27.5	107.2
GB高値買い入札量 b	9.0	2.1	8.0	33.2	0.0	7.1	10.7	0.0	3.5	26.1
間接オークション等売り入札量（※2）c	0.7	12.0	25.9	0.3	0.0	14.1	2.3	0.1	8.9	15.7
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	14.8	3.6	7.9	17.3	55.0	1.6	39.2	8.1	5.6	4.5
買い約定量 a	26.8	26.8	57.8	53.4	55.0	11.0	150.5	33.4	18.7	58.0
GB買い約定量 b	10.1	14.1	24.0	35.2	0.0	7.3	82.2	1.8	3.5	50.3
間接オークション買い約定量 c	1.9	9.1	25.9	0.9	0.0	2.2	29.1	23.5	9.7	3.2
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	95.7	220.3	652.3	318.4	955.5	126.8	419.9	191.5	111.6	324.8
出力停止等	103.4	226.7	10.9	0.0	628.4	54.0	285.0	131.2	20.8	114.6
④自社小売需要等=a+b+c	62.6	184.8	522.4	274.3	581.2	83.8	327.1	140.4	75.4	225.8
需要見込み(自社小売分) a	57.7	163.6	424.0	259.8	0.0	69.2	283.6	122.3	62.9	197.5
需要見込み(他社卸分) b	4.9	20.5	98.4	14.5	581.2	14.5	43.0	15.0	8.1	25.6
需要（揚水動力等）c	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.1	4.4	2.6
⑤出力制約	25.3	4.2	110.1	31.4	68.1	39.0	18.4	27.8	22.7	31.5
⑥予備力	0.0	0.5	2.7	2.6	0.0	0.0	2.8	1.2	0.6	2.0
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	7.8	30.8	17.2	10.1	306.3	4.0	71.5	22.0	12.9	65.5
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.6	0.0	0.0	-1.2	0.0	0.0	0.0	-0.3	-2.3	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	57.74	163.56	424.01	259.84	-(対象外)	69.23	283.55	122.33	62.92	197.50
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	57.74	163.55	424.91	263.40	-(対象外)	69.23	283.54	122.43	63.12	199.55
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	56.75	162.85	421.53	263.65	-(対象外)	70.64	283.54	124.19	62.77	202.60
需要実績（自社小売分 速報値） D	54.91	159.73	425.26	259.20	-(対象外)	71.03	289.47	126.72	63.14	208.56
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	5.2%	2.4%	-0.3%	0.2%	-(対象外)	-2.5%	-2.0%	-3.5%	-0.3%	-5.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.3%	2.0%	-0.9%	1.7%	-(対象外)	-0.6%	-2.0%	-2.0%	-0.6%	-2.9%

※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