

9月26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	1.6	16.7	16.2	10.3	190.5	2.6	63.5	38.2	21.4	31.8
売り入札総量 a	5.3	37.8	50.9	44.3	190.5	34.9	83.1	39.2	30.8	97.1
GB高値買い入札量 b	3.0	7.4	8.0	33.4	0.0	17.3	17.3	0.0	0.6	49.8
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	13.7	26.7	0.7	0.0	15.0	2.3	1.1	8.8	15.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	16.0	24.7	8.7	26.3	0.0	15.1	32.7	6.4	2.5	4.6
買い約定量 a	21.4	51.0	59.3	65.2	0.0	23.4	144.8	38.0	11.7	88.8
GB買い約定量 b	3.5	14.3	23.9	38.1	0.0	6.1	80.8	5.8	0.6	81.3
間接オークション買い約定量 c	1.8	12.0	26.7	0.7	0.0	2.2	31.3	25.7	8.7	2.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	101.2	233.6	653.0	343.8	859.6	117.0	418.0	196.5	109.0	282.9
出力停止等	101.0	221.7	60.5	0.0	724.4	60.7	278.1	132.6	29.5	154.3
④自社小売需要等 = a+b+c	69.3	203.1	573.5	300.1	637.3	90.2	334.0	141.2	74.1	224.4
需要見込み(自社小売分) a	62.7	179.6	468.9	285.7	0.0	75.4	278.7	124.8	65.0	197.6
需要見込み(他社卸分) b	6.7	22.5	104.6	14.4	637.3	14.9	54.1	15.9	8.5	26.8
需要(揚水動力等) c	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.6	0.6	0.0
⑤出力制約	31.3	13.7	60.2	31.6	31.8	24.2	17.6	16.3	12.9	24.7
⑥予備力	0.0	0.1	3.1	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	0.6	16.7	16.2	9.4	190.5	2.6	63.5	37.7	21.4	31.9
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.0	0.0	0.0	-0.9	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	62.69	179.59	468.91	285.75	-(対象外)	75.39	278.70	124.77	64.99	197.60
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	62.67	179.58	472.34	283.62	-(対象外)	75.01	278.33	124.95	65.09	200.20
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	61.84	179.58	475.65	285.45	-(対象外)	75.03	278.33	123.15	66.47	203.95
需要実績(自社小売分 速報値) D	59.74	176.29	478.50	293.97	-(対象外)	73.68	282.66	124.01	69.37	206.91
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.9%	1.9%	-2.0%	-2.8%	-(対象外)	2.3%	-1.4%	0.6%	-6.3%	-4.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.5%	1.9%	-0.6%	-2.9%	-(対象外)	1.8%	-1.5%	-0.7%	-4.2%	-1.4%

※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

9月27日(火)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・北海道エリアプライス最高値: 32.94円/kWh (17時半~18時)

・東北、東京エリアプライス最高値: 40.00円/kWh (16時半~17時)

【時間前市場価格】

・約定平均価格: 35.35円 (16時半~17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	1.5	14.7	15.6	8.5	174.6	6.7	54.0	34.4	14.6	26.7
売り入札総量 a	5.3	36.0	50.7	42.9	174.6	35.6	84.2	35.5	24.3	97.1
GB高値買い入札量 b	3.0	8.2	8.4	33.3	0.0	13.9	27.9	0.0	0.2	54.9
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	13.2	26.7	1.1	0.0	15.0	2.3	1.0	9.4	15.5
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	13.0	30.6	5.8	23.3	0.0	3.5	41.0	9.5	3.8	1.0
買い約定量 a	18.5	56.5	56.5	62.1	0.0	23.3	154.3	43.2	14.1	85.5
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	37.9	0.0	17.7	81.9	5.7	0.2	81.5
間接オークション買い約定量 c	1.8	11.5	26.7	0.9	0.0	2.2	31.4	28.0	10.1	2.9
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	100.4	232.3	653.2	361.0	876.3	114.6	408.8	189.3	108.8	286.6
出力停止等	101.0	214.1	72.3	0.0	708.6	60.7	274.8	136.8	26.3	140.1
④自社小売需要等=a+b+c	69.2	207.2	585.4	317.8	675.3	91.6	336.7	140.4	75.5	231.5
需要見込み(自社小売分) a	62.4	181.2	480.8	302.0	0.0	76.8	282.3	124.6	67.1	204.8
需要見込み(他社卸分) b	6.8	23.7	104.6	15.8	675.3	14.8	54.4	15.5	8.4	26.8
需要 (揚水動力等) c	0.0	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0
⑤出力制約	30.7	10.5	49.1	33.1	26.5	16.3	15.3	13.6	18.0	26.3
⑥予備力	0.0	-0.1	3.2	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	0.5	14.7	15.6	7.5	174.6	6.7	54.0	34.0	14.6	26.7
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-1.0	0.0	0.0	-1.0	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	62.40	181.18	480.77	302.03	-(対象外)	76.76	282.28	124.60	67.10	204.75
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	62.40	181.17	483.70	302.15	-(対象外)	76.28	282.27	124.07	67.37	203.80
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	62.49	181.49	486.51	305.46	-(対象外)	76.77	282.27	127.11	67.69	207.65
需要実績 (自社小売分 速報値) D	60.65	179.79	487.67	311.82	-(対象外)	76.26	285.01	127.53	68.71	205.50
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.9%	0.8%	-1.4%	-3.1%	-(対象外)	0.6%	-1.0%	-2.3%	-2.3%	-0.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.0%	0.9%	-0.2%	-2.0%	-(対象外)	0.7%	-1.0%	-0.3%	-1.5%	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

9月28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	JERA (東)
①売り入札量（※1）=a-b-c	0.7	18.6	14.8	129.6
売り入札総量 a	4.9	40.1	50.5	129.6
GB高値買い入札量 b	3.4	9.7	9.2	0.0
間接オークション等売り入札量（※2）c	0.7	11.8	26.5	0.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	11.5	40.4	5.9	0.0
買い約定量 a	17.0	64.9	56.4	0.0
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	1.8	10.1	26.5	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	98.0	225.8	651.2	519.6
出力停止等	101.1	213.3	63.9	458.5
④自社小売需要等=a+b+c	70.1	204.7	574.6	390.0
需要見込み(自社小売分) a	63.3	181.9	470.8	0.0
需要見込み(他社卸分) b	6.8	22.3	103.8	390.0
需要（揚水動力等）c	0.0	0.5	0.0	0.0
⑤出力制約	28.1	9.3	58.7	0.0
⑥予備力	0.0	-6.7	3.1	0.0
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	-0.2	18.5	14.8	129.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.9	0.0	0.0	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	63.30	181.86	470.81	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	63.30	182.84	471.61	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	62.94	181.73	470.20	-(対象外)
需要実績（自社小売分 速報値） D	61.10	176.90	470.73	-(対象外)
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.6%	2.8%	0.0%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.0%	2.7%	-0.1%	-(対象外)

※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29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	11.0	17.3	17.7	9.9	194.3	7.8	54.3	38.1	8.6	34.2
売り入札総量 a	12.7	35.5	52.0	44.1	194.3	35.5	84.6	39.2	20.6	111.3
GB高値買い入札量 b	0.9	6.3	8.0	33.1	0.0	13.0	28.0	0.0	2.5	61.5
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	12.0	26.3	1.0	0.0	14.7	2.3	1.0	9.4	15.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	11.4	19.1	8.4	25.0	0.0	14.7	45.9	8.4	4.2	1.4
買い約定量 a	14.4	43.7	58.7	61.6	0.0	22.9	159.6	36.2	14.7	85.5
GB買い約定量 b	1.2	14.4	24.0	35.9	0.0	6.2	82.3	4.4	2.5	81.2
間接オークション買い約定量 c	1.8	10.3	26.3	0.7	0.0	2.0	31.4	23.3	8.0	2.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	98.1	236.9	651.6	364.2	885.3	116.4	412.1	192.7	102.5	295.6
出力停止等	102.5	223.2	64.8	0.0	698.7	62.0	273.9	137.9	31.2	140.1
④自社小売需要等 = a+b+c	68.0	205.4	575.8	320.2	671.9	92.7	338.2	139.9	76.9	234.8
需要見込み(自社小売分) a	61.4	181.7	471.5	302.0	0.0	77.4	283.8	124.8	68.6	205.8
需要見込み(他社卸分) b	6.6	22.1	104.0	18.2	671.9	15.3	54.4	15.0	8.2	26.5
需要(揚水動力等) c	0.0	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5
⑤出力制約	19.9	16.4	55.1	32.7	19.1	15.9	16.8	13.9	16.7	24.4
⑥予備力	0.0	-2.2	3.1	2.8	0.0	0.0	2.8	1.2	0.7	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	10.1	17.3	17.7	8.5	194.3	7.8	54.3	37.7	8.2	34.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-0.9	0.0	0.0	-1.5	0.0	0.0	0.0	-0.4	-0.4	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	61.42	181.68	471.51	301.98	-(対象外)	77.37	283.78	124.84	68.62	205.80
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	61.42	181.92	467.50	303.51	-(対象外)	77.37	283.77	126.35	68.34	205.60
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	62.54	181.92	463.50	295.13	-(対象外)	76.20	283.77	121.70	68.99	203.15
需要実績(自社小売分 速報値) D	61.88	178.87	465.25	287.77	-(対象外)	74.67	268.36	122.40	67.02	200.02
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.7%	1.6%	1.3%	4.9%	-(対象外)	3.6%	5.7%	2.0%	2.4%	2.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.1%	1.7%	-0.4%	2.6%	-(対象外)	2.1%	5.7%	-0.6%	2.9%	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

9月30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	8.4	16.1	19.1	10.1	184.2	7.0	47.5	33.9	6.9	41.8
売り入札総量 a	12.1	34.4	53.6	44.2	184.2	35.1	83.0	35.0	19.2	108.8
GB高値買い入札量 b	2.9	6.9	8.0	32.8	0.0	13.7	33.2	0.0	2.9	51.5
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	11.3	26.5	1.3	0.0	14.4	2.3	1.1	9.4	15.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	11.6	21.2	7.9	21.3	0.0	14.5	45.8	8.0	5.0	2.7
買い約定量 a	16.5	45.2	58.4	59.2	0.0	22.5	158.0	30.1	14.7	86.6
GB買い約定量 b	3.1	14.4	24.0	37.0	0.0	6.2	80.8	3.4	2.9	80.9
間接オークション買い約定量 c	1.8	9.7	26.5	0.9	0.0	1.9	31.4	18.6	6.8	2.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	92.6	233.8	656.3	362.4	871.0	114.1	395.1	192.0	96.3	303.8
出力停止等	106.8	222.8	58.2	0.0	713.3	63.3	288.7	137.8	39.9	142.8
④自社小売需要等 = a+b+c	69.0	205.0	573.5	317.6	664.2	92.1	333.4	142.7	78.9	235.4
需要見込み(自社小売分) a	62.5	183.2	469.9	299.6	0.0	77.0	278.5	127.8	69.8	204.1
需要見込み(他社卸分) b	6.4	20.6	103.6	18.0	664.2	15.2	55.0	14.9	8.5	26.5
需要(揚水動力等) c	0.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.8
⑤出力制約	16.1	16.1	60.6	31.7	22.6	15.0	11.4	14.6	10.6	24.5
⑥予備力	0.0	-3.4	3.1	3.0	0.0	0.0	2.8	1.3	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	7.5	16.1	19.1	10.1	184.2	7.0	47.5	33.5	6.2	41.8
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.5	-0.7	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	62.46	183.19	469.95	299.63	-(対象外)	76.95	278.45	127.76	69.80	204.05
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	62.46	183.30	466.14	295.64	-(対象外)	74.93	278.70	127.44	69.39	203.75
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	63.01	181.21	467.22	292.63	-(対象外)	74.84	278.70	123.16	69.51	202.40
需要実績(自社小売分 速報値) D	62.12	175.07	468.11	282.75	-(対象外)	73.45	272.36	121.18	67.98	201.21
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.6%	4.6%	0.4%	6.0%	-(対象外)	4.8%	2.2%	5.4%	2.7%	1.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.4%	3.5%	-0.2%	3.5%	-(対象外)	1.9%	2.3%	1.6%	2.3%	0.6%

※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

10月1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	11.4	35.2	18.2	7.6	257.4	9.3	57.0	41.6	10.6	53.2
売り入札総量 a	14.9	44.3	52.3	42.1	257.4	31.4	58.6	44.9	21.6	110.3
GB高値買い入札量 b	2.3	3.4	8.0	33.6	0.0	10.0	0.0	0.0	1.9	42.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.1	5.8	26.1	1.0	0.0	12.0	1.6	3.3	9.0	14.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	7.9	5.5	10.4	21.7	41.7	0.2	22.0	1.2	2.5	4.6
買い約定量 a	13.8	23.7	61.0	61.2	41.7	15.4	50.6	22.0	10.3	66.6
GB買い約定量 b	2.4	14.2	23.8	35.5	0.0	13.6	0.0	3.9	1.9	59.6
間接オークション買い約定量 c	3.4	4.0	26.9	4.0	0.0	1.6	28.7	16.8	5.8	2.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	101.9	228.8	582.3	289.0	815.7	108.7	379.3	186.9	92.4	297.8
出力停止等	101.0	223.2	64.5	0.0	768.2	60.5	288.5	130.9	39.2	143.7
④自社小売需要等 = a+b+c	64.8	179.7	505.7	250.1	499.6	78.4	289.5	128.1	72.8	215.4
需要見込み(自社小売分) a	58.4	164.9	418.0	241.0	0.0	65.3	248.8	113.5	61.0	185.9
需要見込み(他社卸分) b	6.4	12.7	87.7	9.1	499.6	13.1	40.7	12.8	8.8	26.0
需要(揚水動力等) c	0.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	3.0	3.6
⑤出力制約	26.2	13.1	55.8	28.9	58.6	21.0	30.3	16.4	8.5	27.2
⑥予備力	0.0	0.8	2.6	2.4	0.0	0.0	2.5	1.1	0.6	1.9
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	10.9	35.1	18.2	7.6	257.5	9.3	57.0	41.3	10.5	53.3
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	-0.1	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	58.43	164.87	418.00	241.04	-(対象外)	65.30	248.81	113.54	61.05	185.90
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	58.44	165.11	423.19	241.40	-(対象外)	65.11	248.88	111.25	61.34	184.20
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	59.85	165.11	421.85	242.85	-(対象外)	65.05	248.88	112.72	61.55	188.55
需要実績(自社小売分 速報値) D	59.76	160.94	423.76	241.84	-(対象外)	66.55	251.42	112.73	63.23	189.65
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.2%	2.4%	-1.4%	-0.3%	-(対象外)	-1.9%	-1.0%	0.7%	-3.5%	-2.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.2%	2.6%	-0.5%	0.4%	-(対象外)	-2.2%	-1.0%	0.0%	-2.7%	-0.6%

※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

10月2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	13.4	40.3	14.1	11.6	270.2	4.9	76.8	18.9	18.0	52.2
売り入札総量 a	15.2	51.5	50.0	39.1	270.2	26.4	78.3	22.2	27.6	99.5
GB高値買い入札量 b	1.1	5.2	9.9	26.2	0.0	9.5	0.0	0.0	0.4	32.4
間接オークション等売り入札量（※2）c	0.7	6.0	26.0	1.2	0.0	12.0	1.6	3.3	9.2	14.8
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	9.0	11.2	12.1	14.3	31.7	7.1	15.0	11.1	2.3	1.1
買い約定量 a	13.3	29.1	61.7	45.1	31.7	13.3	43.8	25.5	13.8	53.1
GB買い約定量 b	1.4	13.7	22.9	26.9	0.0	4.6	0.0	1.6	0.4	49.6
間接オークション買い約定量 c	2.9	4.1	26.7	3.9	0.0	1.6	28.9	12.7	11.1	2.4
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	99.3	227.2	549.0	272.9	799.4	103.9	380.1	160.7	97.2	288.5
出力停止等	101.0	224.1	88.1	0.0	784.5	61.7	289.6	136.7	39.2	153.0
④自社小売需要等=a+b+c	60.9	174.1	495.6	232.7	478.1	75.3	266.2	125.4	69.1	210.3
需要見込み(自社小売分) a	55.2	159.5	411.5	219.5	0.0	62.2	229.7	106.8	56.9	178.4
需要見込み(他社卸分) b	5.7	12.1	84.1	13.2	478.1	13.1	36.5	13.4	8.2	25.1
需要（揚水動力等）c	0.0	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	3.9	6.8
⑤出力制約	25.4	12.0	36.7	26.3	51.1	23.7	34.8	15.8	9.6	24.1
⑥予備力	0.0	0.8	2.6	2.2	0.0	0.0	2.3	1.1	0.6	1.8
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	12.9	40.3	14.1	11.6	270.2	4.9	76.8	18.4	18.0	52.3
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.5	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	55.19	159.48	411.48	219.51	-(対象外)	62.24	229.73	106.85	56.95	178.35
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	55.23	159.47	410.88	219.99	-(対象外)	60.60	232.30	106.85	56.95	178.85
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	57.22	158.79	408.98	221.50	-(対象外)	59.54	232.30	106.54	57.38	180.45
需要実績（自社小売分 速報値） D	58.12	154.02	405.11	221.71	-(対象外)	60.91	235.30	105.12	58.16	181.22
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-5.0%	3.5%	1.6%	-1.0%	-(対象外)	2.2%	-2.4%	1.6%	-2.1%	-1.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.5%	3.1%	1.0%	-0.1%	-(対象外)	-2.2%	-1.3%	1.4%	-1.4%	-0.4%

※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