

【スポット市場価格】

・システムプライス最高値：62.18円/kWh（16時半～17時）

9月12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	4.3	10.4	17.0	6.8	188.6	8.4	31.8	18.6	19.6	17.3
売り入札総量 a	8.5	34.1	51.6	41.9	188.6	37.1	100.0	19.1	30.1	97.2
GB高値買い入札量 b	3.5	9.2	8.0	34.4	0.0	13.0	65.9	0.0	0.7	64.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	14.4	26.6	0.7	0.0	15.7	2.3	0.5	9.8	15.6
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	11.5	17.0	6.8	12.8	61.6	0.0	59.2	8.9	1.5	3.6
買い約定量 a	17.7	42.9	57.3	48.5	61.6	15.2	187.9	42.0	17.5	88.2
GB買い約定量 b	4.4	14.4	23.9	34.7	0.0	13.1	97.7	0.5	0.7	81.6
間接オークション買い約定量 c	1.8	11.6	26.6	1.0	0.0	2.2	31.0	32.6	15.4	3.1
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	94.7	219.2	740.3	389.5	946.5	125.4	437.5	216.4	125.0	295.4
出力停止等	102.9	227.3	11.3	0.0	637.4	56.4	267.5	120.9	15.2	149.0
④自社小売需要等 = a+b+c	70.4	215.3	611.7	356.2	735.3	100.1	392.3	167.8	85.2	251.4
需要見込み(自社小売分) a	63.6	189.1	505.3	333.1	0.0	83.9	336.9	146.4	76.0	224.5
需要見込み(他社卸分) b	6.8	23.8	104.7	23.1	735.3	16.2	55.4	18.2	8.9	27.0
需要(揚水動力等) c	0.0	2.5	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.3	0.0
⑤出力制約	20.9	1.2	108.2	26.9	22.6	16.9	10.0	29.1	19.6	24.4
⑥予備力	0.0	-7.8	3.4	0.9	0.0	0.0	3.4	1.5	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	3.3	10.4	17.0	5.5	188.6	8.4	31.8	18.2	19.5	17.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.0	0.0	0.0	-1.2	0.0	0.0	0.0	-0.4	-0.1	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	63.64	189.08	505.33	333.09	-(対象外)	83.91	336.95	146.42	75.97	224.45
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	63.63	188.07	506.73	336.14	-(対象外)	83.91	338.90	146.16	76.15	225.10
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	63.74	188.07	513.18	332.34	-(対象外)	84.61	338.90	148.66	76.45	232.95
需要実績(自社小売分 速報値) D	62.41	189.11	514.12	330.43	-(対象外)	85.94	346.16	149.79	77.58	244.99
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.0%	0.0%	-1.7%	0.8%	-(対象外)	-2.4%	-2.7%	-2.3%	-2.1%	-8.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.1%	-0.5%	-0.2%	0.6%	-(対象外)	-1.5%	-2.1%	-0.8%	-1.5%	-4.9%

※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13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	3.2	4.5	9.9	3.5	141.5	7.2	27.3	17.9	16.9	12.3
売り入札総量 a	7.1	29.4	50.5	40.1	141.5	38.0	102.4	18.5	27.9	97.1
GB高値買い入札量 b	3.1	9.9	14.1	35.8	0.0	15.2	72.8	0.0	1.1	69.3
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	15.0	26.5	0.8	0.0	15.6	2.3	0.5	10.0	15.5
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	6.0	19.5	6.4	15.5	67.1	0.0	54.9	3.2	0.4	2.0
買い約定量 a	12.3	46.1	55.2	52.5	67.1	17.7	186.0	36.2	20.3	86.4
GB買い約定量 b	4.5	14.4	22.4	35.8	0.0	15.5	100.1	0.4	1.1	81.4
間接オークション買い約定量 c	1.8	12.2	26.5	1.2	0.0	2.2	30.9	32.7	18.8	2.9
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	94.3	220.3	770.4	405.5	957.8	126.3	440.3	216.5	123.6	299.6
出力停止等	102.5	220.6	11.3	0.0	626.1	55.2	257.5	117.8	15.7	141.0
④自社小売需要等=a+b+c	73.2	220.6	644.2	377.1	806.9	103.4	402.5	169.4	89.0	263.1
需要見込み(自社小売分) a	65.5	195.1	537.8	353.5	0.0	87.3	345.2	149.1	78.0	228.9
需要見込み(他社卸分) b	6.8	24.2	105.0	23.6	806.9	16.1	57.2	18.5	8.9	27.0
需要 (揚水動力等) c	0.8	1.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.1	7.2
⑤出力制約	18.9	2.5	112.8	26.0	9.4	15.8	7.1	28.1	17.0	21.8
⑥予備力	0.0	-7.4	3.6	-1.1	0.0	0.0	3.5	1.5	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	4.5	9.9	3.5	141.5	7.2	27.3	17.4	16.8	12.3
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	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	65.48	195.07	537.84	353.54	-(対象外)	87.27	345.23	149.12	78.03	228.90
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	65.29	195.06	542.01	353.59	-(対象外)	88.05	345.22	151.42	79.63	232.10
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	65.84	195.05	534.73	350.44	-(対象外)	88.46	350.63	154.51	80.21	241.90
需要実績 (自社小売分 速報値) D	65.21	198.06	542.27	355.05	-(対象外)	88.81	346.92	156.94	80.43	250.13
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.4%	-1.5%	-0.8%	-0.4%	-(対象外)	-1.7%	-0.5%	-5.0%	-3.0%	-8.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.0%	-1.5%	-1.4%	-1.3%	-(対象外)	-0.4%	1.1%	-1.6%	-0.3%	-3.3%

※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(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14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	4.8	8.8	11.9	6.7	156.6	5.9	26.4	17.0	17.0	5.2
売り入札総量 a	8.6	30.5	50.4	41.1	156.6	37.5	105.0	17.5	28.3	97.1
GB高値買い入札量 b	3.1	6.3	12.1	34.2	0.0	15.7	76.3	0.0	1.2	76.4
間接オークション等売り入札量（※2）c	0.7	15.3	26.4	0.2	0.0	15.9	2.3	0.5	10.2	15.5
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	9.7	12.6	6.5	13.9	55.8	0.0	57.8	5.8	0.3	3.7
買い約定量 a	16.1	38.9	56.8	48.4	55.8	18.1	191.5	38.7	20.3	88.2
GB買い約定量 b	4.6	13.7	23.9	34.2	0.0	16.0	102.7	0.2	1.2	81.6
間接オークション買い約定量 c	1.8	12.5	26.4	0.3	0.0	2.2	30.9	32.7	18.9	2.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	96.6	226.7	767.7	403.4	965.5	119.2	449.3	221.5	124.7	308.5
出力停止等	101.6	221.9	19.1	0.0	618.4	59.4	257.5	116.7	15.7	140.1
④自社小売需要等=a+b+c	71.1	217.9	645.6	369.7	797.2	104.8	412.1	175.9	90.3	280.6
需要見込み(自社小売分) a	64.3	192.7	535.0	350.1	0.0	88.3	354.1	153.1	79.0	245.1
需要見込み(他社卸分) b	6.8	24.2	104.9	19.6	797.2	16.4	57.5	18.6	9.0	26.9
需要（揚水動力等）c	0.0	1.1	5.7	0.0	0.0	0.1	0.5	4.1	2.3	8.7
⑤出力制約	21.7	3.4	106.6	28.6	11.7	8.5	7.4	28.1	16.7	21.9
⑥予備力	0.0	-3.4	3.6	-0.6	0.0	0.0	3.5	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	3.8	8.8	11.9	5.7	156.6	5.9	26.4	16.0	16.9	3.6
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	-1.0	-0.1	-1.6
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	64.28	192.67	535.05	350.10	-(対象外)	88.27	354.10	153.14	79.05	245.05
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	64.28	193.01	533.93	352.62	-(対象外)	88.03	354.10	156.63	80.70	244.90
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	63.38	193.22	545.70	353.48	-(対象外)	88.24	354.10	158.31	81.03	249.75
需要実績（自社小売分 速報値） D	60.76	194.38	548.00	371.08	-(対象外)	87.50	347.04	158.21	81.37	256.29
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	5.8%	-0.9%	-2.4%	-5.7%	-(対象外)	0.9%	2.0%	-3.2%	-2.9%	-4.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	4.3%	-0.6%	-0.4%	-4.7%	-(対象外)	0.8%	2.0%	0.1%	-0.4%	-2.6%

※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15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	0.5	11.0	13.9	6.1	196.9	4.6	30.8	10.7	17.7	5.4
売り入札総量 a	4.7	32.4	51.3	42.4	196.9	37.0	102.0	11.2	28.6	97.1
GB高値買い入札量 b	3.4	6.9	11.2	35.7	0.0	16.5	68.9	0.0	1.0	76.2
間接オークション等売り入札量（※2） c	0.7	14.5	26.3	0.6	0.0	15.9	2.3	0.5	9.9	15.5
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	12.1	23.9	6.6	12.0	64.5	0.0	47.7	8.3	0.7	4.6
買い約定量 a	17.5	50.0	56.9	48.4	64.5	18.7	178.6	41.0	20.2	89.1
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	35.8	0.0	16.5	99.7	0.0	1.0	81.6
間接オークション買い約定量 c	1.8	11.7	26.3	0.6	0.0	2.2	31.2	32.6	18.6	2.9
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	96.8	225.6	740.8	394.4	977.5	122.1	443.3	221.7	125.3	313.0
出力停止等	101.6	216.3	11.8	0.0	606.4	55.5	266.9	119.9	15.7	136.7
④自社小売需要等=a+b+c	71.1	212.8	611.3	362.4	764.8	105.9	401.6	184.6	89.6	286.6
需要見込み(自社小売分) a	64.4	187.7	493.5	342.0	0.0	89.5	343.9	158.6	78.5	251.2
需要見込み(他社卸分) b	6.7	24.0	104.6	20.5	764.8	16.4	57.5	18.4	9.1	26.9
需要（揚水動力等） c	0.0	1.0	13.1	0.0	0.0	0.0	0.2	7.6	2.0	8.4
⑤出力制約	26.9	4.0	112.4	28.8	15.9	11.6	7.5	25.7	17.3	21.6
⑥予備力	0.0	-2.1	3.2	-0.6	0.0	0.0	3.4	1.6	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	-1.3	11.0	13.9	3.8	196.9	4.6	30.8	9.8	17.7	2.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-1.8	0.0	0.0	-2.3	0.0	0.0	0.0	-0.9	0.0	-2.9
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	64.42	187.74	493.53	341.96	-(対象外)	89.49	343.85	158.60	78.54	251.20
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	64.42	187.94	498.07	340.86	-(対象外)	88.52	344.05	158.45	80.07	251.40
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	63.34	187.94	491.56	339.32	-(対象外)	87.82	344.05	158.10	80.27	255.90
需要実績（自社小売分 速報値） D	60.77	187.32	483.83	340.38	-(対象外)	86.48	342.81	159.15	79.59	258.69
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	6.0%	0.2%	2.0%	0.5%	-(対象外)	3.5%	0.3%	-0.3%	-1.3%	-2.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	4.2%	0.3%	1.6%	-0.3%	-(対象外)	1.5%	0.4%	-0.7%	0.9%	-1.1%

※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

【スポット市場価格】

・システムプライス最高値：62.34円/kWh（17時半～18時）

9月16日(金)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	0.4	11.2	9.3	6.9	182.2	5.3	50.6	1.0	18.9	8.1
売り入札総量 a	4.6	32.6	50.3	41.7	182.2	36.9	98.2	1.6	30.1	97.1
GB高値買い入札量 b	3.4	6.7	14.7	34.1	0.0	15.6	45.3	0.0	1.0	73.5
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	14.8	26.3	0.8	0.0	16.0	2.3	0.6	10.2	15.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	10.9	19.6	6.3	11.1	77.7	0.2	36.4	0.0	0.4	7.6
買い約定量 a	16.3	46.0	56.5	46.3	77.7	18.6	163.4	32.0	20.1	92.1
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	34.4	0.0	16.2	95.9	0.0	1.0	81.6
間接オークション買い約定量 c	1.8	12.0	26.3	0.8	0.0	2.2	31.2	32.0	18.7	2.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	94.5	222.9	721.6	394.2	947.1	119.5	450.0	229.5	126.9	320.3
出力停止等	101.5	218.5	39.1	0.0	636.8	57.3	256.9	114.3	16.1	132.8
④自社小売需要等 = a+b+c	71.6	211.4	620.4	355.9	755.2	105.4	388.2	181.0	91.0	292.2
需要見込み(自社小売分) a	64.9	187.6	502.3	335.3	0.0	88.9	330.6	157.7	80.0	256.0
需要見込み(他社卸分) b	6.7	23.0	104.5	20.6	755.2	16.5	57.6	18.5	9.0	26.8
需要(揚水動力等) c	0.0	0.8	13.6	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	2.0	9.4
⑤出力制約	25.5	3.3	88.6	29.9	9.7	8.8	7.9	30.4	16.3	21.3
⑥予備力	0.0	-2.9	3.3	2.5	0.0	0.0	3.3	1.6	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	-2.7	11.1	9.3	5.9	182.2	5.3	50.6	16.5	18.8	4.5
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-3.1	0.0	0.0	-1.0	0.0	0.0	0.0	15.5※	-0.1	-3.6
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	64.89	187.61	502.29	335.30	-(対象外)	88.92	330.58	157.72	80.03	255.95
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	64.89	188.25	500.08	332.96	-(対象外)	87.62	331.65	158.42	79.41	256.55
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	64.56	188.24	502.06	326.02	-(対象外)	87.68	331.65	154.41	79.65	254.25
需要実績(自社小売分 速報値) D	63.45	189.57	502.09	329.58	-(対象外)	87.33	323.27	153.85	76.50	245.66
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.3%	-1.0%	0.0%	1.7%	-(対象外)	1.8%	2.3%	2.5%	4.6%	4.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.7%	-0.7%	0.0%	-1.1%	-(対象外)	0.4%	2.6%	0.4%	4.1%	3.5%

※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

9月17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	0.3	6.9	9.9	12.6	148.8	2.9	40.5	21.1	8.8	8.7
売り入札総量 a	4.5	26.9	49.2	46.0	148.8	33.4	82.9	21.5	19.3	97.1
GB高値買い入札量 b	3.6	8.5	14.2	32.9	0.0	16.6	40.1	0.0	1.8	72.9
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	11.4	25.2	0.6	0.0	13.8	2.3	0.4	8.7	15.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	11.7	23.7	8.2	12.8	72.4	0.0	35.2	0.4	0.1	1.0
買い約定量 a	17.2	46.7	57.3	48.1	72.4	18.8	145.3	29.5	17.0	85.3
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	34.7	0.0	16.6	80.6	1.8	1.8	81.4
間接オークション買い約定量 c	1.9	8.6	25.2	0.6	0.0	2.2	29.6	27.3	15.1	2.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	92.6	196.4	640.0	332.9	823.2	121.3	393.7	193.6	107.4	288.5
出力停止等	102.5	243.4	61.8	0.0	760.7	53.7	286.2	125.3	27.3	139.8
④自社小売需要等 = a+b+c	66.7	193.4	562.7	290.2	661.4	91.2	324.1	150.0	80.3	253.2
需要見込み(自社小売分) a	60.5	173.1	458.9	276.9	0.0	77.0	277.9	132.5	70.3	221.5
需要見込み(他社卸分) b	6.2	16.7	101.5	13.2	661.4	14.2	46.3	16.0	8.5	26.1
需要(揚水動力等) c	0.0	3.6	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.5	5.7
⑤出力制約	30.0	1.5	64.5	30.0	13.1	27.1	26.3	21.7	18.2	24.3
⑥予備力	0.0	-5.4	2.9	2.8	0.0	0.0	2.8	1.3	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	-4.2	6.9	9.9	10.0	148.8	2.9	40.5	20.6	8.2	8.7
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-4.5	0.0	0.0	-2.6	0.0	0.0	0.0	-0.4	-0.6	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	60.54	173.11	458.89	276.93	-(対象外)	76.98	277.85	132.54	70.30	221.45
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	60.54	173.09	467.47	276.98	-(対象外)	76.54	277.37	132.49	70.37	217.65
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	61.07	173.27	468.16	271.01	-(対象外)	77.21	277.37	134.62	69.21	216.30
需要実績(自社小売分 速報値) D	60.87	175.13	471.76	272.19	-(対象外)	78.25	273.76	136.46	65.33	215.36
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.5%	-1.2%	-2.7%	1.7%	-(対象外)	-1.6%	1.5%	-2.9%	7.6%	2.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.3%	-1.1%	-0.8%	-0.4%	-(対象外)	-1.3%	1.3%	-1.3%	5.9%	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

9月18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	0.4	7.0	6.5	7.6	111.7	3.0	35.3	24.9	15.2	28.2
売り入札総量 a	4.6	27.4	49.2	41.8	111.7	34.0	83.2	25.3	23.7	97.1
GB高値買い入札量 b	3.6	9.0	17.5	33.2	0.0	16.7	45.5	0.0	0.0	53.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	11.5	25.2	0.9	0.0	14.3	2.3	0.4	8.5	15.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	10.5	25.3	5.7	10.8	64.5	0.0	39.3	0.3	0.0	2.3
買い約定量 a	16.0	48.1	54.9	46.0	64.5	18.9	149.7	30.2	16.2	86.9
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	34.2	0.0	16.7	80.9	2.7	0.0	81.6
間接オークション買い約定量 c	1.9	8.4	25.2	1.0	0.0	2.2	29.5	27.3	16.2	3.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	90.5	192.2	631.1	303.6	792.9	120.3	382.0	198.7	112.3	281.4
出力停止等	104.6	240.2	65.1	0.0	791.0	54.6	290.5	121.9	27.4	147.3
④自社小売需要等 = a+b+c	62.4	187.0	560.8	269.4	663.2	89.7	320.5	150.2	74.2	230.9
需要見込み(自社小売分) a	57.4	167.3	458.4	257.7	0.0	74.9	278.9	133.2	64.9	204.2
需要見込み(他社卸分) b	5.0	18.2	100.9	11.7	663.2	14.7	41.6	15.8	9.3	25.8
需要(揚水動力等) c	0.0	1.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.0	0.9
⑤出力制約	30.6	2.6	60.8	24.0	18.0	27.7	23.3	22.6	22.3	20.2
⑥予備力	0.0	-4.3	2.9	2.6	0.0	0.0	2.8	1.3	0.6	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	-2.5	6.9	6.5	7.6	111.7	3.0	35.3	24.5	15.2	28.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-2.9	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	57.44	167.32	458.38	257.67	-(対象外)	74.91	278.85	133.21	64.89	204.15
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	57.44	167.70	459.87	257.12	-(対象外)	74.12	282.63	133.48	64.08	205.15
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	59.06	168.79	456.99	255.50	-(対象外)	73.89	282.63	131.66	63.16	189.65
需要実績(自社小売分 速報値) D	59.47	173.09	457.56	256.56	-(対象外)	73.20	275.26	128.29	61.62	182.98
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.4%	-3.3%	0.2%	0.4%	-(対象外)	2.3%	1.3%	3.8%	5.3%	11.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.7%	-2.5%	-0.1%	-0.4%	-(対象外)	0.9%	2.7%	2.6%	2.5%	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