

## 8月8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	0.8	12.7	7.9	7.5	125.6	4.0	56.0	29.9	11.7	36.1
売り入札総量 a	9.0	44.7	50.3	41.0	125.6	43.9	108.4	30.6	25.0	97.6
GB高値買い入札量 b	6.4	8.7	16.1	33.4	0.0	18.4	50.1	0.0	0.8	45.5
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.8	23.4	26.3	0.2	0.0	21.5	2.3	0.7	12.5	16.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	10.1	21.2	4.4	15.6	55.7	0.1	29.5	0.8	1.9	3.3
買い約定量 a	18.0	56.2	53.8	49.7	55.7	24.7	164.1	33.7	21.4	87.7
GB買い約定量 b	6.9	14.4	23.1	33.4	0.0	22.4	103.9	0.2	0.8	81.0
間接オークション買い約定量 c	0.9	20.6	26.3	0.7	0.0	2.2	30.8	32.8	18.7	3.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	96.3	251.8	826.3	398.4	977.6	121.6	500.5	246.4	127.2	352.5
出力停止等	100.8	202.1	9.7	0.0	635.2	62.0	201.6	110.6	16.0	92.8
④自社小売需要等 = a+b+c	73.8	253.5	708.4	357.3	819.9	116.7	417.3	181.0	96.4	287.0
需要見込み(自社小売分) a	64.9	218.6	603.6	343.9	0.0	94.8	359.0	160.7	84.2	253.7
需要見込み(他社卸分) b	8.6	34.9	101.4	13.4	819.9	22.0	58.2	16.2	11.6	28.3
需要(揚水動力等) c	0.4	0.0	3.4	0.0	0.0	0.0	0.1	4.1	0.6	5.0
⑤出力制約	23.2	2.0	105.9	30.8	32.1	0.8	23.6	34.8	19.0	26.8
⑥予備力	0.0	-16.4	4.1	2.8	0.0	0.0	3.6	1.6	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	-0.8	12.7	7.9	7.5	125.6	4.0	56.0	29.0	10.9	36.2
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-1.0	-0.8	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	64.91	218.57	603.64	343.91	-(対象外)	94.76	359.03	160.75	84.21	253.70
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	64.77	212.09	601.38	345.02	-(対象外)	95.38	361.65	160.45	86.22	254.20
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	66.19	210.49	606.92	341.92	-(対象外)	94.97	361.65	159.79	86.31	257.95
需要実績(自社小売分 速報値) D	66.80	211.97	605.60	341.47	-(対象外)	93.48	364.90	159.52	84.88	262.93
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.8%	3.1%	-0.3%	0.7%	-(対象外)	1.4%	-1.6%	0.8%	-0.8%	-3.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.9%	-0.7%	0.2%	0.1%	-(対象外)	1.6%	-0.9%	0.2%	1.7%	-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

## 8月9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	10.5	0.0	6.4	71.0	2.1	45.9	25.2	8.1	39.0
売り入札総量 a	10.3	43.8	50.3	40.2	71.0	43.1	113.2	25.8	22.4	112.0
GB高値買い入札量 b	5.6	8.6	24.0	33.7	0.0	20.6	65.0	0.0	1.6	57.0
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.8	24.7	26.3	0.2	0.0	20.4	2.3	0.6	12.6	16.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	7.9	15.9	4.5	16.2	48.0	0.6	25.6	0.5	0.9	2.3
買い約定量 a	15.9	52.2	54.8	50.6	48.0	25.1	165.2	33.4	22.1	86.7
GB買い約定量 b	7.1	14.4	24.0	33.7	0.0	22.4	108.7	0.1	1.6	80.9
間接オークション買い約定量 c	0.9	21.9	26.3	0.7	0.0	2.2	30.8	32.8	19.5	3.4
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	105.9	253.2	879.7	411.9	979.9	122.5	499.7	247.7	127.2	367.3
出力停止等	92.8	202.2	5.3	0.0	623.8	60.8	197.6	108.7	16.0	81.9
④自社小売需要等=a+b+c	75.7	252.3	770.7	372.8	893.3	119.2	436.4	185.0	101.3	294.6
需要見込み(自社小売分) a	67.2	215.6	639.6	359.0	0.0	98.3	375.6	165.3	88.1	260.1
需要見込み(他社卸分) b	8.5	35.2	101.8	13.8	893.3	20.9	60.8	16.2	11.7	28.3
需要（揚水動力等）c	0.0	1.5	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	1.5	6.2
⑤出力制約	28.8	1.8	104.6	30.1	15.6	1.7	13.6	36.4	17.8	31.0
⑥予備力	0.0	-11.4	4.3	2.6	0.0	0.0	3.8	1.6	0.8	2.7
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	1.4	10.4	0.0	6.4	71.0	1.6	45.9	24.7	7.3	39.1
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.6	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	67.21	215.60	639.63	359.03	-(対象外)	98.26	375.55	165.30	88.12	260.05
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	67.07	214.66	638.93	360.03	-(対象外)	98.03	375.55	166.39	87.91	262.25
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	68.00	215.27	640.43	361.68	-(対象外)	97.56	375.52	166.01	87.91	268.45
需要実績（自社小売分 速報値） D	68.32	218.33	638.22	362.89	-(対象外)	96.20	373.41	166.67	87.00	266.36
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.6%	-1.3%	0.2%	-1.1%	-(対象外)	2.1%	0.6%	-0.8%	1.3%	-2.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.5%	-1.4%	0.3%	-0.3%	-(対象外)	1.4%	0.6%	-0.4%	1.0%	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

## 8月10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	1.7	6.3	15.2	6.9	93.7	0.3	44.8	20.0	8.5	26.0
売り入札総量 a	9.0	39.7	54.3	41.0	93.7	43.3	114.1	20.4	23.3	102.7
GB高値買い入札量 b	5.5	8.7	12.8	33.9	0.0	20.6	67.0	0.0	2.1	60.7
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.8	24.7	26.3	0.2	0.0	22.4	2.3	0.4	12.7	16.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	8.3	10.3	5.5	17.4	50.2	0.6	22.9	0.4	0.4	2.7
買い約定量 a	15.7	46.5	52.5	51.9	50.2	23.7	161.4	33.5	21.9	87.3
GB買い約定量 b	6.4	14.4	20.8	33.9	0.0	20.9	107.7	0.5	2.1	81.3
間接オークション買い約定量 c	0.9	21.8	26.3	0.6	0.0	2.2	30.8	32.6	19.5	3.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	109.4	244.9	848.4	417.3	975.1	119.7	490.9	237.1	125.3	362.4
出力停止等	91.8	205.4	10.0	0.0	627.5	60.8	204.4	115.3	16.0	83.9
④自社小売需要等 = a+b+c	79.0	245.4	724.1	378.5	867.6	118.5	431.8	179.5	101.0	306.5
需要見込み(自社小売分) a	69.6	206.9	588.6	361.7	0.0	95.0	371.4	161.1	87.5	269.1
需要見込み(他社卸分) b	8.5	35.4	101.5	16.8	867.6	23.1	60.4	16.3	11.7	28.3
需要(揚水動力等) c	0.9	3.2	34.0	0.0	0.0	0.4	0.0	2.2	1.8	9.1
⑤出力制約	30.2	1.2	105.1	29.4	13.9	1.6	10.6	36.4	15.5	27.2
⑥予備力	0.0	-7.9	4.0	2.5	0.0	0.0	3.7	1.6	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	0.2	6.3	15.2	6.9	93.7	-0.4	44.8	19.6	8.0	26.1
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.7	0.0	-0.4	-0.5	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	69.56	206.86	588.58	361.69	-(対象外)	94.97	371.35	161.06	87.53	269.10
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	69.58	207.59	601.55	361.90	-(対象外)	94.19	368.88	161.18	88.08	269.10
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	67.75	207.55	613.30	361.45	-(対象外)	92.09	368.88	157.86	87.29	269.95
需要実績(自社小売分 速報値) D	65.92	211.55	624.73	357.71	-(対象外)	92.18	364.27	157.05	84.47	263.45
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	5.5%	-2.2%	-5.8%	1.1%	-(対象外)	3.0%	1.9%	2.6%	3.6%	2.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.8%	-1.9%	-1.8%	1.0%	-(対象外)	-0.1%	1.3%	0.5%	3.3%	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(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

【スポット市場価格】

・システムプライス最高値：45.64円/kWh（17時半～19時半）

## 8月11日(木)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	0.0	18.5	20.5	9.2	154.3	2.9	47.9	19.5	14.3	41.3
売り入札総量 a	0.2	42.9	61.5	40.9	154.3	44.7	96.3	19.6	26.4	104.8
GB高値買い入札量 b	0.0	4.2	15.0	31.5	0.0	19.6	46.1	0.0	0.6	47.5
間接オークション等売り入札量（※2）c	0.2	20.3	26.0	0.2	0.0	22.2	2.3	0.1	11.5	16.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	0.0	5.5	5.6	15.2	80.4	1.1	28.9	0.4	0.9	4.2
買い約定量 a	0.0	37.4	55.6	47.4	80.4	25.4	152.1	33.8	20.3	89.1
GB買い約定量 b	0.0	14.4	24.0	31.5	0.0	22.1	94.0	1.2	0.6	81.4
間接オークション買い約定量 c	0.0	17.5	26.0	0.6	0.0	2.2	29.2	32.3	18.7	3.4
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	108.6	242.9	818.2	399.5	981.6	119.2	449.5	225.8	123.8	363.0
出力停止等	94.2	203.9	15.1	0.0	633.8	62.6	236.0	114.8	15.6	81.9
④自社小売需要等=a+b+c	71.8	220.3	694.7	355.5	806.7	111.8	372.2	167.7	87.8	283.5
需要見込み(自社小売分) a	66.5	188.4	558.3	342.2	0.0	89.2	324.3	146.2	75.3	249.1
需要見込み(他社卸分) b	5.2	29.4	98.4	13.4	806.7	22.6	47.8	15.9	11.1	27.8
需要（揚水動力等）c	0.0	2.4	38.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	1.4	6.6
⑤出力制約	30.5	4.0	99.3	31.3	20.6	4.5	26.1	37.5	21.1	35.6
⑥予備力	0.0	0.1	3.7	3.4	0.0	0.0	3.2	1.5	0.7	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	6.4	18.5	20.5	9.2	154.3	2.9	47.9	19.1	14.3	41.4
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	6.4※	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	66.54	188.41	558.25	342.18	-(対象外)	89.20	324.33	146.16	75.27	249.10
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	66.50	188.74	575.41	340.84	-(対象外)	86.81	324.33	143.76	75.64	249.50
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	63.54	189.66	570.13	336.26	-(対象外)	87.24	329.83	145.66	75.50	249.85
需要実績（自社小売分 速報値） D	62.31	198.27	561.11	335.36	-(対象外)	87.15	333.48	151.20	76.31	246.40
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	6.8%	-5.0%	-0.5%	2.0%	-(対象外)	2.4%	-2.7%	-3.3%	-1.4%	1.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.0%	-4.3%	1.6%	0.3%	-(対象外)	0.1%	-1.1%	-3.7%	-1.1%	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

## 8月12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	7.5	12.9	21.1	9.7	158.3	10.2	33.6	12.8	10.6	30.3
売り入札総量 a	16.3	42.4	58.6	42.0	158.3	44.8	97.9	13.3	24.5	114.4
GB高値買い入札量 b	7.1	7.0	11.3	32.2	0.0	10.3	61.9	0.0	2.4	68.1
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.8	22.5	26.3	0.2	0.0	24.3	2.3	0.5	11.5	16.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	8.7	8.1	4.6	15.3	77.1	0.0	36.6	3.3	0.7	1.2
買い約定量 a	18.2	42.2	54.8	48.1	77.1	12.5	161.3	36.6	21.5	85.6
GB買い約定量 b	8.5	14.4	24.0	32.2	0.0	10.3	95.6	0.6	2.4	81.0
間接オークション買い約定量 c	1.0	19.7	26.3	0.6	0.0	2.2	29.2	32.7	18.4	3.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	105.9	242.0	808.8	364.8	975.7	119.9	432.4	222.7	119.3	349.2
出力停止等	96.0	204.3	9.7	0.0	638.8	62.8	249.1	109.6	17.9	81.9
④自社小売需要等 = a+b+c	73.4	228.2	677.4	322.3	795.6	105.3	381.0	170.8	89.9	287.4
需要見込み(自社小売分) a	64.8	192.9	551.0	310.4	0.0	80.5	329.6	151.0	76.8	254.7
需要見込み(他社卸分) b	8.6	34.2	101.6	11.9	795.6	24.7	51.3	18.2	11.6	28.3
需要(揚水動力等) c	0.0	1.2	24.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	1.5	4.4
⑤出力制約	26.5	3.9	106.7	29.7	21.8	4.4	14.5	37.9	18.4	28.9
⑥予備力	0.0	-3.0	3.6	3.1	0.0	0.0	3.3	1.5	0.7	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	6.0	12.9	21.1	9.6	158.3	10.2	33.7	12.6	10.3	30.4
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.2	-0.3	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	64.79	192.85	551.04	310.43	-(対象外)	80.53	329.63	150.96	76.77	254.65
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	64.52	192.84	548.19	310.73	-(対象外)	81.49	330.63	151.32	76.77	256.25
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	64.90	192.84	548.02	303.95	-(対象外)	79.63	330.63	149.28	76.01	245.45
需要実績(自社小売分 速報値) D	63.56	191.37	537.57	299.83	-(対象外)	83.18	323.51	149.78	75.12	232.57
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.9%	0.8%	2.5%	3.5%	-(対象外)	-3.2%	1.9%	0.8%	2.2%	9.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.1%	0.8%	1.9%	1.4%	-(対象外)	-4.3%	2.2%	-0.3%	1.2%	5.5%

※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

## 8月13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
<b>①売り入札量 (※1) =a-b-c</b>	<b>13.9</b>	<b>16.2</b>	<b>17.9</b>	<b>8.4</b>	<b>213.9</b>	<b>10.0</b>	<b>40.6</b>	<b>18.0</b>	<b>13.0</b>	<b>25.6</b>
売り入札総量 a	17.0	40.4	51.9	42.0	213.9	42.3	90.8	18.1	24.4	112.0
GB高値買い入札量 b	2.5	4.5	8.0	33.2	0.0	10.2	47.9	0.0	1.0	70.4
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	19.8	26.0	0.4	0.0	22.2	2.3	0.1	10.4	16.0
<b>②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c</b>	<b>5.9</b>	<b>6.2</b>	<b>4.0</b>	<b>14.1</b>	<b>57.3</b>	<b>0.9</b>	<b>36.0</b>	<b>2.8</b>	<b>1.0</b>	<b>0.3</b>
買い約定量 a	9.7	37.6	54.0	48.1	57.3	21.2	153.6	36.2	19.5	85.0
GB買い約定量 b	2.9	14.4	24.0	33.2	0.0	18.4	88.6	1.2	1.0	81.3
間接オークション買い約定量 c	0.9	16.9	26.0	0.7	0.0	1.8	29.1	32.2	17.5	3.4
<b>③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)</b>	<b>109.5</b>	<b>239.3</b>	<b>743.0</b>	<b>311.1</b>	<b>946.7</b>	<b>113.9</b>	<b>420.9</b>	<b>223.7</b>	<b>119.7</b>	<b>333.2</b>
出力停止等	93.7	206.8	9.7	0.0	652.1	67.2	250.3	108.3	16.4	96.3
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>66.6</b>	<b>221.7</b>	<b>611.5</b>	<b>271.9</b>	<b>695.4</b>	<b>96.5</b>	<b>351.3</b>	<b>165.5</b>	<b>85.2</b>	<b>276.2</b>
需要見込み(自社小売分) a	60.4	190.5	511.5	259.4	0.0	73.6	305.4	146.2	72.4	241.9
需要見込み(他社卸分) b	6.3	29.9	100.0	12.5	695.4	22.9	45.9	15.4	11.1	27.8
需要 (揚水動力等) c	0.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	1.7	6.5
<b>⑤出力制約</b>	<b>29.7</b>	<b>1.8</b>	<b>110.3</b>	<b>28.2</b>	<b>37.3</b>	<b>7.4</b>	<b>25.9</b>	<b>39.0</b>	<b>21.1</b>	<b>28.8</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.5</b>	<b>3.3</b>	<b>2.6</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3.1</b>	<b>1.5</b>	<b>0.7</b>	<b>2.5</b>
<b>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</b>	<b>13.1</b>	<b>16.2</b>	<b>17.9</b>	<b>8.4</b>	<b>213.9</b>	<b>10.0</b>	<b>40.7</b>	<b>17.7</b>	<b>12.7</b>	<b>25.7</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①</b>	<b>-0.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.3</b>	<b>-0.2</b>	<b>0.1</b>
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	60.38	190.53	511.46	259.42	-(対象外)	73.61	305.35	146.24	72.43	241.85
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	60.24	189.84	512.62	261.22	-(対象外)	73.75	306.90	144.05	72.56	237.60
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	60.18	183.73	497.12	257.89	-(対象外)	72.54	306.90	141.26	72.00	224.95
需要実績 (自社小売分 速報値) D	60.15	172.45	455.08	252.18	-(対象外)	71.79	297.06	137.28	68.98	215.86
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.4%	10.5%	12.4%	2.9%	-(対象外)	2.5%	2.8%	6.5%	5.0%	12.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.1%	6.5%	9.2%	2.3%	-(対象外)	1.0%	3.3%	2.9%	4.4%	4.2%

※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

## 8月14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	14.8	21.7	17.5	9.5	215.8	5.4	45.9	20.5	12.5	35.1
売り入札総量 a	18.5	46.0	52.8	43.6	215.8	30.6	90.2	20.5	24.8	97.6
GB高値買い入札量 b	3.1	4.4	9.4	33.3	0.0	10.9	42.0	0.0	2.0	46.5
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	19.9	26.0	0.7	0.0	14.3	2.3	0.0	10.3	16.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	7.5	7.9	5.5	14.6	49.7	4.6	41.8	2.8	5.4	0.3
買い約定量 a	11.9	39.0	55.5	51.3	49.7	17.4	159.0	36.3	21.0	85.1
GB買い約定量 b	3.6	14.1	24.0	36.0	0.0	11.2	87.9	1.6	2.0	81.4
間接オークション買い約定量 c	0.9	17.0	26.0	0.7	0.0	1.6	29.3	32.0	13.6	3.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	108.3	232.1	754.9	304.5	923.8	97.9	422.9	216.5	114.5	327.8
出力停止等	93.5	214.6	9.7	0.0	675.5	81.0	248.8	116.6	16.4	110.7
④自社小売需要等 = a+b+c	62.9	210.7	624.5	265.5	669.2	87.0	346.8	156.5	81.7	258.6
需要見込み(自社小売分) a	57.7	181.4	524.6	253.9	0.0	71.7	303.2	135.7	69.1	229.1
需要見込み(他社卸分) b	5.2	28.1	96.6	11.6	669.2	15.3	43.6	15.6	10.9	27.8
需要(揚水動力等) c	0.0	1.1	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	1.7	1.7
⑤出力制約	31.2	1.6	109.3	26.9	38.8	5.5	27.1	38.4	21.4	31.7
⑥予備力	0.0	-1.8	3.5	2.5	0.0	0.0	3.0	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	14.2	21.7	17.5	9.5	215.8	5.4	46.0	20.2	10.7	35.2
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	-1.8	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	57.72	181.44	524.59	253.95	-(対象外)	71.71	303.20	135.68	69.13	229.10
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	57.83	176.81	517.54	251.12	-(対象外)	71.89	301.88	134.91	69.38	226.25
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	58.43	175.38	508.85	240.79	-(対象外)	66.56	298.83	131.97	67.97	222.85
需要実績(自社小売分 速報値) D	57.06	162.05	469.97	236.48	-(対象外)	62.47	284.14	131.39	67.17	222.31
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.2%	12.0%	11.6%	7.4%	-(対象外)	14.8%	6.7%	3.3%	2.9%	3.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.4%	8.2%	8.3%	1.8%	-(対象外)	6.5%	5.2%	0.4%	1.2%	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