

3月28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	0.6	23.6	25.6	9.5	188.9	9.4	62.2	22.0	11.2	21.6
売り入札総量 a	5.5	31.0	40.6	43.0	188.9	31.6	77.4	22.6	20.2	94.5
GB高値買い入札量 b	3.4	3.3	10.9	32.8	0.0	5.4	14.8	0.0	0.8	60.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.6	4.1	4.2	0.7	0.0	16.7	0.5	0.6	8.2	12.9
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	5.3	19.2	1.2	46.6	48.8	9.3	9.6	5.5	0.4	0.0
買い約定量 a	9.6	37.9	22.1	86.4	48.8	17.5	106.6	32.4	17.6	88.8
GB買い約定量 b	3.4	13.5	16.7	38.0	0.0	5.4	74.2	1.2	0.8	81.1
間接オークション買い約定量 c	0.9	5.2	4.2	1.8	0.0	2.9	22.8	25.7	16.3	7.7
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	126.0	246.4	699.6	310.5	900.9	128.4	400.2	204.8	102.9	260.0
出力停止等	71.5	228.1	12.8	0.0	658.5	57.1	289.4	114.5	34.3	188.3
④自社小売需要等 = a+b+c	75.7	214.9	570.2	293.5	653.1	101.4	303.3	147.8	75.8	219.3
需要見込み(自社小売分) a	67.1	196.9	469.5	279.6	0.0	84.4	265.2	129.4	64.3	196.4
需要見込み(他社卸分) b	7.8	17.1	86.4	13.9	653.1	17.0	36.5	12.5	9.8	20.1
需要(揚水動力等) c	0.8	0.9	14.3	0.0	0.0	0.0	1.6	6.0	1.7	2.9
⑤出力制約	49.7	5.9	100.8	4.7	58.9	26.8	32.0	34.1	15.3	17.0
⑥予備力	0.0	1.9	3.0	2.8	0.0	0.0	2.7	1.3	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	23.6	25.6	9.5	188.9	0.2	62.2	21.6	11.2	21.7
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-9.3	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	67.15	196.89	469.50	279.62	-(対象外)	84.42	265.23	129.36	64.31	196.35
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	67.31	197.90	472.30	279.23	-(対象外)	83.97	263.65	129.01	64.31	196.35
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	67.08	196.24	465.34	281.15	-(対象外)	84.50	265.05	129.16	63.42	193.05
需要実績(自社小売分 速報値) D	67.57	192.40	463.11	287.14	-(対象外)	84.17	260.54	129.38	62.69	187.14
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.6%	2.3%	1.4%	-2.6%	-(対象外)	0.3%	1.8%	0.0%	2.6%	4.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.7%	2.0%	0.5%	-2.1%	-(対象外)	0.4%	1.7%	-0.2%	1.2%	3.2%

※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

3月29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	2.3	26.8	27.1	9.3	102.7	7.9	38.1	26.3	9.4	43.2
売り入札総量 a	7.4	35.8	39.4	42.4	102.7	31.8	81.0	26.9	19.7	88.8
GB高値買い入札量 b	3.5	4.1	8.2	32.2	0.0	6.6	42.4	0.0	1.7	33.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.6	5.0	4.2	0.8	0.0	17.3	0.5	0.6	8.6	12.3
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	5.1	19.1	1.0	74.9	35.0	10.0	2.5	2.8	0.2	0.1
買い約定量 a	9.5	39.1	13.3	114.9	35.0	19.4	101.9	31.8	21.0	56.5
GB買い約定量 b	3.5	14.0	8.2	38.2	0.0	6.6	76.5	1.2	1.7	49.4
間接オークション買い約定量 c	0.9	6.0	4.2	1.8	0.0	2.9	22.9	27.8	19.1	7.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	130.5	253.8	725.6	342.0	879.5	131.6	389.5	215.8	103.2	281.1
出力停止等	71.4	219.6	14.7	0.0	679.9	57.1	299.2	116.2	34.2	186.1
④自社小売需要等 = a+b+c	77.0	218.1	598.3	322.1	751.9	106.4	317.3	156.2	79.5	219.0
需要見込み(自社小売分) a	67.5	200.0	496.0	308.0	0.0	89.4	277.5	136.7	67.6	191.6
需要見込み(他社卸分) b	7.6	17.5	84.1	14.1	751.9	17.0	37.5	12.9	9.8	19.5
需要(揚水動力等) c	1.8	0.6	18.2	0.0	0.0	0.0	2.3	6.7	2.1	7.9
⑤出力制約	51.2	7.0	97.0	7.5	24.8	27.2	31.4	32.8	14.5	16.8
⑥予備力	0.0	1.9	3.2	3.1	0.0	0.0	2.8	1.4	0.7	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	2.3	26.8	27.1	9.3	102.7	-2.1	38.1	25.4	8.6	43.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-10.0	0.0	-0.9	-0.8	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	67.54	199.97	496.00	307.99	-(対象外)	89.43	277.48	136.67	67.58	191.60
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	67.54	200.86	498.12	305.99	-(対象外)	89.35	272.73	134.61	65.65	191.50
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	65.55	200.01	501.49	303.19	-(対象外)	89.09	272.73	133.80	65.65	190.65
需要実績(自社小売分 速報値) D	65.31	197.54	516.76	305.32	-(対象外)	90.28	275.80	134.30	65.09	192.51
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.4%	1.2%	-4.0%	0.9%	-(対象外)	-0.9%	0.6%	1.8%	3.8%	-0.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.4%	1.3%	-3.0%	-0.7%	-(対象外)	-1.3%	-1.1%	-0.4%	0.9%	-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

3月31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	2.3	11.0	30.0	9.4	77.4	4.5	29.6	17.2	9.1	16.1
売り入札総量 a	6.5	20.5	43.5	43.3	77.4	30.6	78.1	17.8	19.1	94.0
GB高値買い入札量 b	2.7	5.2	9.1	32.6	0.0	9.9	48.1	0.0	1.3	65.5
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.6	4.3	4.4	1.3	0.0	16.2	0.5	0.6	8.7	12.4
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	21.2	0.9	60.4	36.8	9.2	0.6	7.4	0.0	0.1
買い約定量 a	3.5	41.0	15.7	100.9	36.8	21.2	95.8	38.1	19.3	87.0
GB買い約定量 b	2.7	14.4	10.4	38.3	0.0	9.9	72.4	1.1	1.3	79.7
間接オークション買い約定量 c	0.9	5.4	4.4	2.2	0.0	2.2	22.8	29.5	18.1	7.1
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	128.1	234.6	736.1	323.9	862.4	125.4	374.0	199.2	103.3	247.3
出力停止等	71.5	225.9	14.7	0.0	697.0	59.6	303.9	116.7	32.3	182.4
④自社小売需要等 = a+b+c	75.9	213.6	608.8	305.1	742.2	106.9	306.5	144.4	74.6	216.5
需要見込み(自社小売分) a	66.7	196.9	469.3	291.0	0.0	89.7	267.7	130.8	64.5	196.7
需要見込み(他社卸分) b	7.4	16.7	83.6	14.1	742.2	17.1	37.4	13.3	10.1	19.6
需要(揚水動力等) c	1.7	0.0	55.9	0.0	0.0	0.0	1.4	0.4	0.0	0.2
⑤出力制約	49.9	8.2	94.4	6.5	42.9	23.1	35.3	36.9	18.9	12.8
⑥予備力	0.0	1.9	2.9	2.9	0.0	0.0	2.7	1.3	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	2.3	11.0	30.0	9.4	77.4	-4.6	29.6	16.7	9.1	16.1
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-9.2	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	66.71	196.92	469.33	290.99	-(対象外)	89.72	267.73	130.77	64.52	196.65
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	66.71	196.55	466.68	289.64	-(対象外)	90.87	267.73	131.17	64.70	194.70
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	66.58	198.01	457.57	293.16	-(対象外)	88.32	267.72	129.87	64.77	192.05
需要実績(自社小売分 速報値) D	66.21	189.38	452.81	282.02	-(対象外)	85.77	262.60	130.76	63.56	188.15
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.8%	4.0%	3.6%	3.2%	-(対象外)	4.6%	2.0%	0.0%	1.5%	4.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.6%	4.6%	1.1%	3.9%	-(対象外)	3.0%	2.0%	-0.7%	1.9%	2.1%

※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