

3月7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	20.9	3.2	24.3	9.6	101.5	0.0	9.8	0.0	2.2	20.9
売り入札総量 a	31.4	20.1	75.0	42.4	101.5	31.7	92.3	0.7	16.7	94.1
GB高値買い入札量 b	8.9	11.8	13.5	31.8	0.0	14.4	82.1	0.0	5.2	60.7
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.6	5.0	37.1	1.0	0.0	17.3	0.5	0.6	9.2	12.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	25.6	1.6	43.6	11.5	27.7	0.0	6.5	3.7	0.5
買い約定量 a	9.8	47.0	52.3	81.3	11.5	44.5	111.1	39.0	28.9	87.3
GB買い約定量 b	8.9	14.4	13.5	36.3	0.0	14.4	84.3	0.0	5.2	79.6
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.1	37.1	1.3	0.0	2.4	26.8	32.5	20.0	7.2
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	126.1	247.1	798.2	360.3	933.8	110.3	416.0	208.8	103.1	296.1
出力停止等	69.1	195.8	13.6	0.0	626.2	57.7	253.5	110.4	31.7	157.5
④自社小売需要等 = a+b+c	86.1	244.0	671.2	344.9	809.2	119.8	354.8	172.5	90.5	251.5
需要見込み(自社小売分) a	78.0	224.4	540.7	331.1	0.0	101.8	316.6	153.5	78.4	227.8
需要見込み(他社卸分) b	7.7	19.1	92.6	13.8	809.2	18.0	38.2	15.3	10.6	19.5
需要(揚水動力等) c	0.4	0.5	37.8	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	1.5	4.1
⑤出力制約	19.2	5.6	99.3	2.6	23.1	18.2	48.2	36.1	13.5	21.4
⑥予備力	0.0	-5.6	3.4	3.3	0.0	0.0	3.2	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	20.9	3.2	24.3	9.6	101.5	-27.7	9.8	-1.3	-1.6	20.9
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	-27.7	0.0	-1.3	-3.8	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	77.98	224.40	540.70	331.12	-(対象外)	101.82	316.59	153.53	78.40	227.80
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	78.17	224.27	544.37	331.07	-(対象外)	101.81	316.58	153.53	78.40	228.85
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	78.28	223.87	544.65	331.39	-(対象外)	101.45	316.57	155.72	77.75	227.95
需要実績(自社小売分 速報値) D	76.41	226.12	549.39	335.77	-(対象外)	100.09	320.07	158.45	76.14	227.07
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.1%	-0.8%	-1.6%	-1.4%	-(対象外)	1.7%	-1.1%	-3.1%	3.0%	0.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.4%	-1.0%	-0.9%	-1.3%	-(対象外)	1.4%	-1.1%	-1.7%	2.1%	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

3月8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	22.1	4.0	2.6	9.7	67.8	0.0	2.4	13.5	4.0	47.2
売り入札総量 a	30.5	19.9	61.4	42.3	67.8	32.1	94.5	14.1	17.3	105.7
GB高値買い入札量 b	6.8	11.2	21.4	31.6	0.0	14.4	91.6	0.0	4.0	46.1
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.6	4.7	37.4	1.0	0.0	17.7	0.5	0.7	9.3	12.4
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.2	23.1	1.6	42.9	13.7	22.1	3.3	1.6	4.0	0.0
買い約定量 a	8.0	44.4	60.5	80.7	13.7	38.9	123.2	34.2	28.1	57.7
GB買い約定量 b	7.0	14.4	21.4	36.4	0.0	14.4	93.0	0.2	4.0	50.6
間接オークション買い約定量 c	0.9	6.9	37.4	1.4	0.0	2.4	26.9	32.5	20.1	7.1
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	126.0	246.8	828.1	370.0	977.3	112.6	425.4	240.9	101.6	307.1
出力停止等	69.6	200.0	16.7	0.0	582.8	57.9	253.9	87.2	36.5	168.8
④自社小売需要等 = a+b+c	85.7	245.7	714.9	354.4	878.8	122.0	363.5	175.2	88.3	242.0
需要見込み(自社小売分) a	77.1	225.9	588.7	340.3	0.0	103.6	324.3	153.4	76.1	217.3
需要見込み(他社卸分) b	7.7	19.8	93.3	14.1	878.8	18.4	39.0	15.1	10.5	18.2
需要(揚水動力等) c	0.8	0.0	32.9	0.0	0.0	0.0	0.1	6.7	1.7	6.6
⑤出力制約	18.2	6.1	106.9	2.5	30.7	12.7	56.3	51.3	12.7	17.4
⑥予備力	0.0	-9.0	3.8	3.4	0.0	0.0	3.2	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	22.1	4.0	2.6	9.7	67.8	-22.0	2.4	12.9	-0.1	45.5
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	-22.0	0.0	-0.6	-4.1	-1.7
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	77.11	225.87	588.75	340.30	-(対象外)	103.60	324.31	153.36	76.12	217.25
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	77.10	225.46	587.82	340.34	-(対象外)	102.78	324.51	154.53	74.70	218.00
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	76.53	226.06	584.18	342.62	-(対象外)	102.42	324.69	155.97	74.03	219.35
需要実績(自社小売分 速報値) D	75.88	222.48	585.10	343.40	-(対象外)	101.87	320.05	156.32	75.09	221.46
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.6%	1.5%	0.6%	-0.9%	-(対象外)	1.7%	1.3%	-1.9%	1.4%	-1.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.9%	1.6%	-0.2%	-0.2%	-(対象外)	0.5%	1.4%	-0.2%	-1.4%	-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9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	6.0	5.4	22.4	12.9	108.1	0.0	12.1	5.5	4.9	45.9
売り入札総量 a	10.6	22.1	73.7	45.6	108.1	32.2	92.8	6.1	17.3	104.3
GB高値買い入札量 b	3.0	10.7	14.0	31.7	0.0	14.4	80.3	0.0	3.4	46.0
間接オークション等売り入札量 (※2) c	1.6	6.0	37.3	1.0	0.0	17.8	0.5	0.7	9.0	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	30.9	1.6	39.1	15.4	20.6	2.5	7.7	5.6	0.0
買い約定量 a	3.9	53.5	52.9	78.9	15.4	37.4	115.0	40.2	28.8	58.0
GB買い約定量 b	3.0	14.4	14.0	38.4	0.0	14.4	85.6	0.0	3.4	50.9
間接オークション買い約定量 c	0.9	8.2	37.3	1.4	0.0	2.4	26.9	32.5	19.8	7.1
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	125.8	248.0	803.9	367.1	976.2	113.6	417.9	232.2	101.5	303.7
出力停止等	71.1	200.2	19.8	0.0	583.7	57.8	260.6	94.0	36.5	168.8
④自社小売需要等=a+b+c	84.3	249.7	683.0	348.4	830.5	117.5	357.3	177.5	87.0	241.1
需要見込み(自社小売分) a	76.0	228.0	561.3	334.4	0.0	98.7	318.3	154.6	75.0	216.9
需要見込み(他社卸分) b	7.7	19.8	93.4	14.0	830.5	18.5	39.0	15.5	10.5	18.2
需要 (揚水動力等) c	0.7	1.9	28.3	0.0	0.0	0.3	0.0	7.3	1.5	6.1
⑤出力制約	35.4	5.6	95.0	2.6	37.6	16.7	45.3	48.3	12.6	16.3
⑥予備力	0.0	-12.7	3.5	3.3	0.0	0.0	3.2	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	6.0	5.4	22.4	12.9	108.1	-20.6	12.1	4.9	1.1	44.2
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	-20.6	0.0	-0.6	-3.8	-1.7
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	75.96	227.99	561.28	334.36	-(対象外)	98.75	318.31	154.64	74.96	216.85
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	75.96	227.16	563.03	337.72	-(対象外)	98.35	319.78	155.43	74.96	217.15
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	75.19	226.59	549.32	337.45	-(対象外)	99.02	319.78	155.26	74.92	215.45
需要実績 (自社小売分 速報値) D	73.19	220.35	549.51	339.70	-(対象外)	99.10	314.58	153.55	75.11	212.77
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	3.8%	3.5%	2.1%	-1.6%	-(対象外)	-0.4%	1.2%	0.7%	-0.2%	1.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.7%	2.8%	0.0%	-0.7%	-(対象外)	-0.1%	1.7%	1.1%	-0.3%	1.3%

※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

3月10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	6.3	7.9	26.3	9.9	118.7	0.0	54.0	5.3	4.2	24.5
売り入札総量 a	12.2	23.2	76.6	42.6	118.7	32.1	90.3	5.9	16.7	86.9
GB高値買い入札量 b	4.3	10.1	13.0	31.7	0.0	14.4	35.8	0.0	3.4	50.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.6	5.2	37.3	1.0	0.0	17.7	0.5	0.6	9.1	12.4
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.3	25.6	1.6	50.3	24.3	24.3	7.3	5.5	1.3	0.0
買い約定量 a	5.5	47.4	52.9	89.5	24.3	41.1	94.9	38.1	24.7	58.3
GB買い約定量 b	4.3	14.4	14.1	37.8	0.0	14.4	60.8	0.2	3.4	51.2
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.3	37.3	1.4	0.0	2.4	26.9	32.4	19.9	7.1
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	128.2	248.9	811.4	365.6	970.6	112.3	419.7	226.7	102.3	307.5
出力停止等	69.6	201.0	17.3	0.0	589.2	58.3	261.1	96.2	34.7	168.8
④自社小売需要等 = a+b+c	84.8	242.1	686.2	349.9	817.9	118.0	348.6	174.0	85.4	235.7
需要見込み(自社小売分) a	75.5	221.6	553.8	335.8	0.0	99.2	309.6	152.5	73.5	209.9
需要見込み(他社卸分) b	7.7	20.0	93.3	14.0	817.9	18.4	39.0	15.3	10.5	18.3
需要(揚水動力等) c	1.6	0.5	39.2	0.0	0.0	0.3	0.0	6.2	1.4	7.6
⑤出力制約	37.0	7.7	95.5	2.5	34.0	18.5	14.0	46.5	13.1	46.7
⑥予備力	0.0	-8.8	3.4	3.4	0.0	0.0	3.1	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	6.3	7.9	26.3	9.9	118.7	-24.1	54.0	4.7	3.1	22.9
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	-24.1	0.0	-0.6	-1.1	-1.6
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	75.53	221.59	553.75	335.84	-(対象外)	99.24	309.56	152.52	73.51	209.85
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	75.52	221.23	546.95	334.05	-(対象外)	98.78	307.65	153.25	73.51	209.15
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	73.96	220.44	541.31	332.69	-(対象外)	98.83	307.65	150.78	73.21	208.80
需要実績(自社小売分 速報値) D	71.57	216.46	542.38	327.94	-(対象外)	96.99	304.23	148.61	73.59	208.23
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	5.5%	2.4%	2.1%	2.4%	-(対象外)	2.3%	1.8%	2.6%	-0.1%	0.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.3%	1.8%	-0.2%	1.4%	-(対象外)	1.9%	1.1%	1.5%	-0.5%	0.3%

※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

3月11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	0.1	14.3	24.3	9.6	166.2	0.0	44.8	11.4	5.4	17.4
売り入札総量 a	5.2	28.1	74.9	42.5	166.2	31.8	85.9	12.0	17.5	94.0
GB高値買い入札量 b	3.6	7.5	13.3	31.8	0.0	14.4	40.6	0.0	3.1	64.2
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.6	6.2	37.4	1.0	0.0	17.4	0.5	0.6	9.0	12.4
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	1.2	21.7	1.5	57.8	15.9	21.2	6.9	3.3	1.2	0.3
買い約定量 a	5.6	43.8	52.9	97.4	15.9	38.0	101.8	35.8	24.2	88.9
GB買い約定量 b	3.6	13.7	14.0	38.2	0.0	14.4	68.1	0.1	3.1	81.5
間接オークション買い約定量 c	0.9	8.4	37.4	1.3	0.0	2.3	26.9	32.5	19.9	7.1
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	108.8	251.4	755.6	356.7	947.3	114.2	397.7	236.6	103.8	295.9
出力停止等	85.6	199.4	25.1	0.0	612.3	57.5	284.6	88.3	32.9	168.8
④自社小売需要等 = a+b+c	83.1	232.6	638.1	341.3	752.1	113.4	332.8	165.5	83.9	230.1
需要見込み(自社小売分) a	75.4	211.6	524.7	327.3	0.0	94.7	294.6	145.9	72.7	202.5
需要見込み(他社卸分) b	7.7	19.8	91.3	14.0	752.1	18.2	38.2	14.4	10.4	19.5
需要(揚水動力等) c	0.0	1.1	22.1	0.0	0.0	0.5	0.0	5.2	0.8	8.1
⑤出力制約	25.7	9.1	90.0	2.6	29.0	22.0	17.2	58.8	15.0	46.2
⑥予備力	0.0	-4.6	3.2	3.3	0.0	0.0	2.9	1.5	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	0.1	14.3	24.3	9.6	166.2	-21.2	44.8	10.9	4.2	17.4
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	-21.2	0.0	-0.6	-1.2	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	75.42	211.63	524.72	327.28	-(対象外)	94.70	294.60	145.87	72.70	202.50
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	75.41	211.78	517.00	324.40	-(対象外)	94.72	293.75	145.84	72.70	202.30
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	73.76	210.75	509.74	315.31	-(対象外)	94.25	293.75	144.83	71.87	202.00
需要実績(自社小売分 速報値) D	72.40	209.44	511.93	311.99	-(対象外)	91.49	291.86	141.42	70.59	199.95
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.2%	1.0%	2.5%	4.9%	-(対象外)	3.5%	0.9%	3.1%	3.0%	1.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.9%	0.6%	-0.4%	1.1%	-(対象外)	3.0%	0.6%	2.4%	1.8%	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12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	6.9	28.0	22.2	16.2	201.7	0.6	54.6	3.2	6.8	36.3
売り入札総量 a	13.2	40.5	72.2	49.8	201.7	31.5	75.8	3.8	16.6	87.5
GB高値買い入札量 b	4.8	8.2	12.9	33.1	0.0	13.8	20.7	0.0	2.2	40.9
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.6	4.3	37.1	0.5	0.0	17.1	0.5	0.6	7.7	10.4
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	1.3	17.8	1.5	44.5	43.5	12.0	9.8	5.5	0.3	1.0
買い約定量 a	7.0	38.7	55.4	83.9	43.5	28.3	93.1	37.5	21.5	47.7
GB買い約定量 b	4.8	14.4	16.8	38.2	0.0	14.0	57.0	1.3	2.2	41.1
間接オークション買い約定量 c	0.9	6.5	37.1	1.3	0.0	2.4	26.4	30.7	19.0	5.6
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	126.3	248.4	666.4	299.7	863.7	113.6	355.5	199.2	95.9	297.7
出力停止等	69.7	202.5	27.8	0.0	695.7	57.8	313.0	111.1	37.0	171.2
④自社小売需要等 = a+b+c	76.5	212.6	551.6	279.5	609.5	99.3	290.6	148.1	74.5	200.0
需要見込み(自社小売分) a	67.9	193.8	451.4	266.2	0.0	81.0	259.6	129.6	62.1	176.2
需要見込み(他社卸分) b	7.0	16.7	81.0	13.3	609.5	17.8	30.7	13.3	8.9	15.9
需要(揚水動力等) c	1.5	2.1	19.1	0.0	0.0	0.5	0.3	5.2	3.5	7.8
⑤出力制約	42.9	8.0	89.9	1.3	52.6	25.2	7.7	47.1	14.7	61.0
⑥予備力	0.0	-0.2	2.7	2.7	0.0	0.0	2.6	1.3	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	6.9	28.0	22.2	16.2	201.7	-10.9	54.6	2.7	6.1	34.9
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	-11.5	0.0	-0.5	-0.7	-1.4
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	67.94	193.83	451.43	266.20	-(対象外)	80.98	259.60	129.62	62.12	176.20
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	67.92	194.18	454.44	263.34	-(対象外)	79.68	258.18	123.72	62.12	176.75
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	68.92	193.14	442.29	257.74	-(対象外)	79.65	258.18	121.78	61.80	176.05
需要実績(自社小売分 速報値) D	69.61	181.99	434.85	254.36	-(対象外)	77.48	247.64	120.04	59.90	172.67
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.4%	6.5%	3.8%	4.7%	-(対象外)	4.5%	4.8%	8.0%	3.7%	2.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.0%	6.1%	1.7%	1.3%	-(対象外)	2.8%	4.3%	1.5%	3.2%	2.0%

※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13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	12.0	17.9	23.5	9.8	179.1	3.7	84.1	3.3	12.6	5.7
売り入札総量 a	23.4	27.5	74.8	44.0	179.1	31.3	84.6	3.9	19.8	64.6
GB高値買い入札量 b	9.8	4.7	14.0	33.7	0.0	10.7	0.0	0.0	0.1	48.7
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.6	4.9	37.2	0.5	0.0	16.9	0.5	0.6	7.1	10.2
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	17.6	1.4	41.2	36.4	7.4	11.2	5.8	1.6	2.2
買い約定量 a	10.7	38.8	53.0	80.7	36.4	21.0	112.9	36.5	20.2	57.2
GB買い約定量 b	9.8	14.2	14.4	38.2	0.0	11.2	75.3	1.2	0.1	49.6
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.0	37.2	1.3	0.0	2.4	26.4	29.6	18.6	5.4
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	128.9	238.1	649.0	271.2	833.0	112.7	354.4	172.7	95.3	271.6
出力停止等	65.8	199.5	27.9	0.0	726.4	58.6	310.5	126.9	36.8	183.2
④自社小売需要等 = a+b+c	70.5	209.1	534.4	249.6	594.3	88.8	263.3	128.7	68.9	198.3
需要見込み(自社小売分) a	61.9	192.1	433.9	236.2	0.0	70.7	233.6	112.5	56.5	172.9
需要見込み(他社卸分) b	7.0	16.2	75.5	13.3	594.3	17.6	28.3	12.5	8.8	17.3
需要(揚水動力等) c	1.5	0.8	25.0	0.0	0.0	0.5	1.4	3.6	3.6	8.2
⑤出力制約	46.4	10.4	88.5	9.5	59.6	27.4	4.7	40.0	13.6	65.8
⑥予備力	0.0	0.7	2.6	2.4	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	12.0	17.9	23.5	9.8	179.1	-3.5	84.1	2.9	12.2	5.7
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	-7.2	0.0	-0.3	-0.4	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	61.95	192.10	433.94	236.24	-(対象外)	70.73	233.63	112.54	56.51	172.85
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	61.91	193.05	434.77	235.44	-(対象外)	71.10	231.55	113.72	55.84	172.85
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	64.68	188.55	415.42	223.14	-(対象外)	72.80	231.55	111.86	55.35	171.65
需要実績(自社小売分 速報値) D	64.91	185.10	416.07	220.03	-(対象外)	71.09	228.92	110.60	54.59	163.83
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.6%	3.8%	4.3%	7.4%	-(対象外)	-0.5%	2.1%	1.8%	3.5%	5.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.4%	1.9%	-0.2%	1.4%	-(対象外)	2.4%	1.2%	1.1%	1.4%	4.8%

※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