

北海道電力

(単位：GWh (気温を除く))

	1/1 (金)	1/2 (土)	1/3 (日)	1/4 (月)	1/5 (火)	1/6 (水)	1/7 (木)	1/8 (金)	1/9 (土)	1/10 (日)	1/11 (月)	1/12 (火)	1/13 (水)	1/14 (木)	1/15 (金)	1/16 (土)
① 売り入札量 (※1) = a-b-c	3.7	2.5	3.2	0.0	0.0	0.6	0.0	2.5	6.5	2.3	4.9	1.3	0.2	0.0	0.0	5.1
売り入札総量 a	12.8	14.2	11.0	9.1	9.1	10.5	10.5	12.5	13.2	10.5	12.3	10.5	10.5	10.5	10.5	12.8
GB高値買い入札量 b	6.0	8.5	4.6	7.2	7.2	6.6	7.2	6.7	2.1	3.6	2.7	5.9	7.0	7.2	7.2	3.0
間接オークション等売り入札量 (※2) c	3.2	3.2	3.2	1.9	1.9	3.3	3.3	3.3	4.6	4.6	4.6	3.3	3.3	3.3	3.3	4.6
② 実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5
買い約定量 a	10.0	11.9	8.0	10.5	10.5	10.0	10.5	10.1	5.4	7.0	6.1	9.3	10.4	10.6	10.6	6.9
GB買い約定量 b	6.0	8.5	4.6	7.2	7.2	6.6	7.2	6.7	2.1	3.6	2.7	5.9	7.0	7.2	7.2	3.0
間接オークション買い約定量 c	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	113.2	125.0	125.8	109.6	110.9	109.7	106.8	107.9	122.0	123.8	126.8	107.2	106.6	106.9	107.6	123.6
出力停止等	24.4	11.8	11.1	29.0	26.6	27.0	26.7	26.6	10.1	8.7	8.4	26.7	27.0	26.6	26.6	8.4
④ 自社小売需要等 = a+b+c	82.6	83.1	83.2	89.6	89.7	89.9	94.3	93.4	91.4	88.6	89.4	92.8	88.6	89.4	90.4	85.3
需要見込み(自社小売分) a	77.5	78.0	78.1	85.1	85.2	84.0	88.4	87.4	84.8	82.0	82.8	86.7	82.6	83.3	84.3	78.6
需要見込み(他社卸分) b	5.1	5.1	5.1	4.5	4.5	5.9	5.9	6.1	6.6	6.6	6.6	6.1	6.1	6.1	6.1	6.6
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社需要)	85.6	84.7	84.5	87.4	89.7	90.3	95.2	96.8	90.8	87.7	90.0	91.1	86.9	89.1	89.1	82.1
気温 ℃	-10	-9	-6	-6	-7	-7	-6	-6	-6	-7	-7	-3	0	-2	-3	0
⑤ 出力制約 = a+b+c+d	27.0	39.5	39.3	19.9	21.1	19.2	12.4	12.0	24.1	32.9	32.4	13.0	17.7	17.6	17.3	33.2
燃料制約(LNG) a	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
燃料制約(石油) b	3.6	16.6	16.6	6.9	7.3	6.8	1.7	0.4	6.9	15.5	14.0	0.0	5.1	4.6	3.8	16.2
揚水制約 c	10.9	11.0	10.5	10.2	11.9	10.9	10.4	11.1	12.1	11.7	11.8	11.1	11.5	11.4	11.7	11.8
その他制約 d	12.4	11.9	12.2	2.8	1.9	1.5	0.3	0.4	5.0	5.7	6.6	1.9	1.2	1.6	1.8	5.2
⑥ 予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	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	3.7	2.5	3.2	0.1	0.1	0.6	0.1	2.5	6.5	2.3	4.9	1.3	0.2	0.0	0.0	5.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

※ 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うる。

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

北海道電力

(単位：GWh (気温を除く))

	1/17	1/18	1/19	1/20	1/21	1/22	1/23	1/24	1/25	1/26	1/27	1/28	1/29	1/30	1/31
	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)
① 売り入札量 (※1) =a-b-c	5.7	1.2	0.6	2.1	4.8	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1
売り入札総量 a	13.4	10.5	10.5	10.5	11.2	16.2	9.4	9.4	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	9.4	29.7
GB高値買い入札量 b	3.1	6.0	6.6	5.1	3.1	6.6	4.8	4.8	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	4.8	4.0
間接オークション等売り入札量 (※2) c	4.6	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	4.6	4.6	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	4.6	4.6
② 実質買い約定量 (GB及び間接オークション以外の買い) =a-b-c	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	2.5	2.1	2.5	3.6	4.2	6.0	6.6
買い約定量 a	6.9	9.4	10.0	8.5	6.5	10.0	8.9	8.2	13.1	12.7	13.1	14.2	14.8	14.2	14.0
GB買い約定量 b	3.1	6.0	6.6	5.1	3.1	6.6	4.8	4.8	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	4.8	4.0
間接オークション買い約定量 c	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	123.4	106.9	106.3	108.4	107.3	106.7	124.6	126.1	108.9	107.4	108.8	106.9	107.1	124.4	123.7
出力停止等	8.8	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	8.4	8.8	26.6	26.6	26.6	26.6	26.6	8.4	8.7
④ 自社小売需要等=a+b+c	86.8	95.0	93.7	93.3	88.4	88.0	85.9	82.9	89.5	89.3	86.5	89.5	90.9	88.4	85.2
需要見込み(自社小売分) a	80.2	88.5	87.2	86.8	81.9	81.5	79.2	76.2	82.9	82.7	79.9	83.0	84.3	81.8	78.5
需要見込み(他社卸分) b	6.6	6.5	6.5	6.5	6.5	6.5	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社需要)	82.8	90.3	96.6	95.5	88.9	84.9	83.2	82.5	84.8	86.5	82.4	85.8	90.9	85.7	81.8
気温 ℃	-6	-6	-7	-6	-1	-1	-5	-6	-2	-2	2	-3	-1	-2	-4
⑤ 出力制約=a+b+c+d	30.9	10.7	12.0	13.0	14.1	12.3	38.8	43.2	19.4	18.2	22.3	17.4	16.2	36.0	17.4
燃料制約(LNG) a	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
燃料制約(石油) b	13.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	24.1	6.1	5.3	8.8	3.9	3.4	19.1	0.0
揚水制約 c	12.1	9.3	11.4	11.4	11.5	11.0	11.9	11.8	11.2	11.7	11.7	11.8	11.7	11.8	11.9
その他制約 d	5.4	1.4	0.5	1.6	2.5	1.3	4.8	7.3	2.0	1.2	1.8	1.7	1.1	5.1	5.6
⑥ 予備力	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	5.7	1.2	0.6	2.1	4.8	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

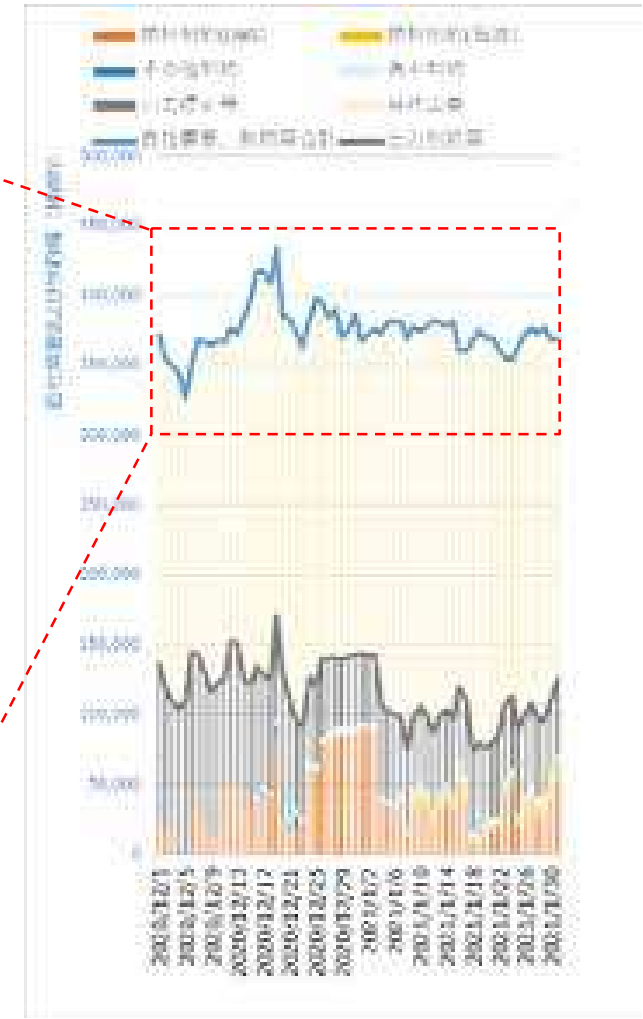
※1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
 ※2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
 ※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
 (出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東北電力

売り入札量と自社需要および制約等の推移



自社需要および制約等の推移



※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。

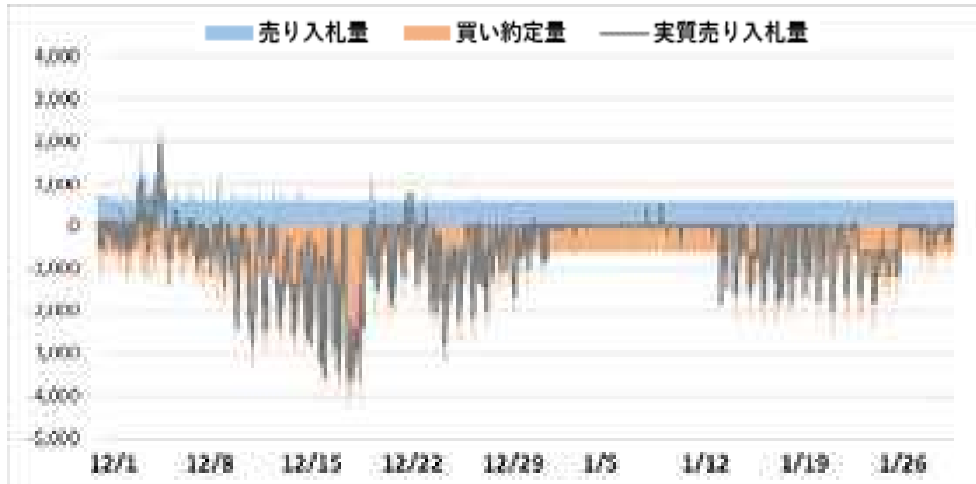
- 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
- 出力制約等：定期修理等による停止と各種の要因による発電量の上限設定（制約）の合計値。
- 出力停止等：HJKSに掲載される出力停止・出力低下（作業停止等）や、電源Ⅰ、Ⅰ'分など、供給力から除外されるものが該当（ただし、LNG/石油の燃料制約を理由とするものを除く）。
- 燃料制約(LNG)、燃料制約(石油)：LNG/石油の燃料制約を理由とする、HJKSに掲載される出力停止・出力低下、及び入札制約分が該当。

(出典) 各社提出データより事務局作成

東北電力

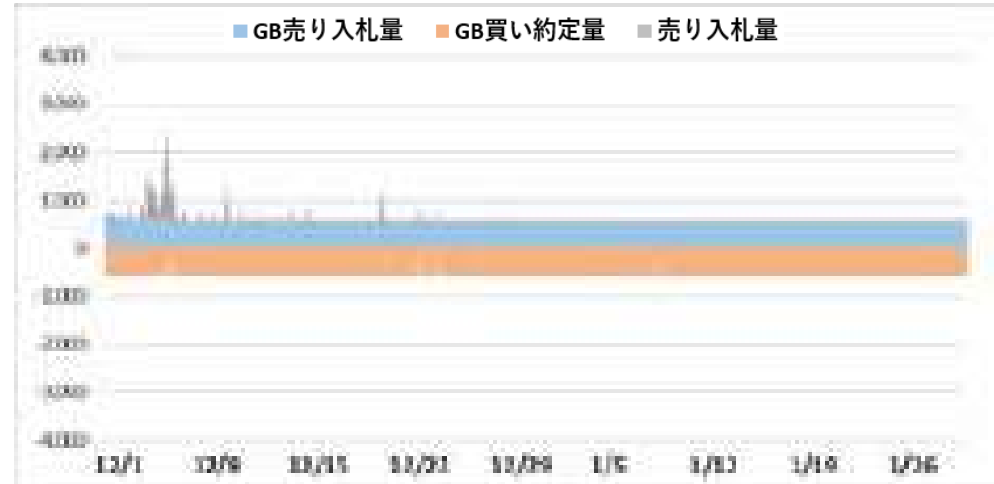
売買入札量、売買約定量

単位:MWh/h



グロスビディングの入札量、約定量

単位:MWh/h



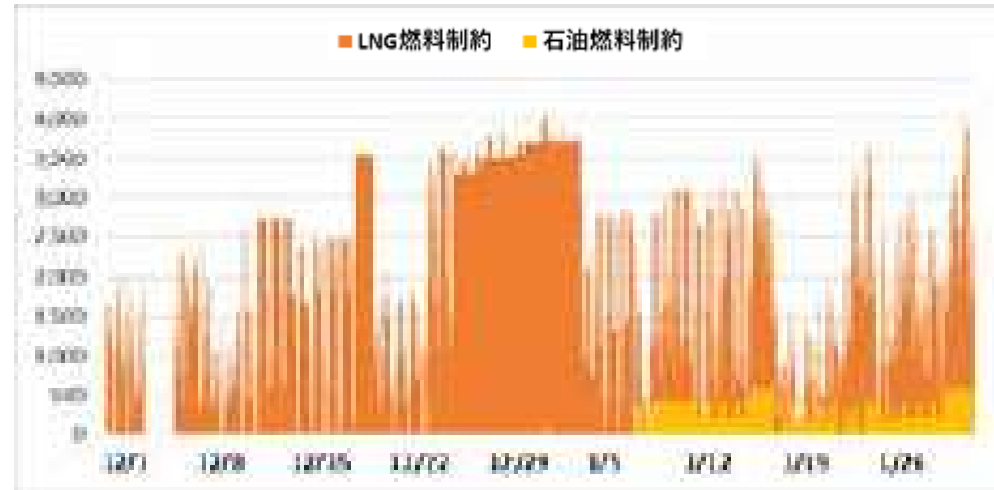
自社小売向け需要見込み、実績

・需要:1日の合計値 単位:MWh 左軸
 ・気温:1日の平均値 単位:°C 右軸



LNG・石油燃料制約量

単位:MWh/h



特定日	12/28	1/4	1/14	1/15	1/25
乖離率	7.4%	7.6%	1.9%	7.8%	7.8%

「自社小売り向け需要」：他社卸分は含まない。
 「乖離率」：(需要見込み-需要実績)/需要実績、より算出。
 「乖離率 平均」：期間内需要見込みおよび実績の合計値に関して、上式より算出。

※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
 ・自社小売り向け需要見込み、実績：他社卸分は含まない。
 (出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東北電力

(単位：GWh (気温を除く))

	12/1	12/2	12/3	12/4	12/5	12/6	12/7	12/8	12/9	12/10	12/11	12/12	12/13	12/14	12/15	12/16
	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)
①売り入札量(※1) =a-b-c	4.7	14.3	14.0	24.3	31.8	11.3	9.0	6.2	6.7	2.9	2.6	3.1	1.7	1.9	1.3	0.0
売り入札総量 a	40.9	41.0	40.8	51.0	53.4	34.2	40.4	40.3	42.8	39.3	39.9	32.4	32.1	41.0	41.1	40.3
GB高値買い入札量 b	11.7	1.7	1.9	2.0	2.9	4.4	6.6	8.6	11.2	12.2	12.5	12.1	13.1	13.3	14.3	14.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	24.6	25.0	25.0	24.7	18.7	18.6	24.8	25.5	24.9	24.2	24.8	17.3	17.4	25.9	25.6	25.9
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	3.4	4.2	6.9	8.5	3.6	7.4	6.1	13.0	13.5	15.0	21.5	32.5	26.4	31.9	35.9	37.2
買い約定量 a	42.4	43.6	46.3	47.2	35.9	40.6	45.6	52.6	53.0	54.2	61.6	64.2	59.2	72.2	76.8	78.6
GB買い約定量 b	14.4	14.4	14.4	14.0	13.6	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4
間接オークション買い約定量 c	24.6	25.0	25.0	24.7	18.7	18.9	25.1	25.2	25.1	24.8	25.7	17.3	18.4	25.9	26.5	27.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	280.6	273.6	275.8	274.1	254.9	252.7	270.7	265.6	262.3	262.4	255.9	258.0	262.5	283.2	291.0	289.2
出力停止等	97.1	96.9	90.8	96.5	105.7	110.3	107.9	108.2	106.6	105.9	103.9	100.4	98.6	89.0	89.1	92.3
④自社小売需要等=a+b+c	235.1	235.4	240.3	240.9	217.9	205.3	224.5	237.8	248.2	245.9	240.0	224.5	222.8	260.4	274.5	283.0
需要見込み(自社小売分) a	209.2	209.2	213.4	213.9	198.3	184.8	198.2	211.4	222.0	219.3	213.2	204.2	201.3	233.2	246.8	254.3
需要見込み(他社卸分) b	25.9	26.2	26.2	26.1	19.6	19.8	26.3	26.4	26.2	26.6	26.9	20.4	20.3	27.2	27.7	28.7
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	0.7	0.9	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社小売分)	207.7	207.5	213.1	213.8	203.2	187.7	204.1	210.8	213.5	220.2	212.4	198.9	200.2	236.7	259.7	260.6
気温 ℃	7	7	5	6	6	7	7	7	6	5	8	8	4	2	-1	-1
⑤出力制約=a+b+c+d	39.0	21.8	19.4	6.8	3.3	34.2	35.3	20.5	9.8	15.4	22.5	51.7	52.1	35.6	33.2	42.4
燃料制約(LNG) a	24.2	20.8	17.7	0.0	0.0	32.1	34.5	20.5	9.7	15.3	22.5	51.6	52.1	34.3	33.2	37.8
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6
その他制約 d	14.8	1.0	1.7	6.8	3.3	2.1	0.7	0.0	0.2	0.1	0.0	0.1	0.0	1.3	0.0	0.0
⑥予備力	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	2.0	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	2.3	2.5	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	4.3	14.3	14.0	24.3	31.8	11.3	8.9	5.2	2.0	-1.1	-8.8	-20.3	-14.5	-15.2	-19.2	-38.7
⑧入札可能量と売り入札量の差 =⑦-①	-0.4	0.0	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.0	-1.0	-4.7	-4.0	-11.4	-23.4	-16.2	-17.0	-20.5	-38.7

※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うる。

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東北電力

(単位：GWh (気温を除く))

	12/17	12/18	12/19	12/20	12/21	12/22	12/23	12/24	12/25	12/26	12/27	12/28	12/29	12/30	12/31
	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)
①売り入札量(※1) =a-b-c	0.0	0.0	0.0	3.2	0.0	0.4	8.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0
売り入札総量 a	40.6	41.7	33.1	36.3	42.3	42.2	43.7	41.5	41.9	33.7	33.3	41.8	40.0	33.6	33.7
GB高値買い入札量 b	14.4	14.4	14.4	14.0	14.4	14.0	7.1	13.6	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	26.2	27.3	18.7	19.1	27.9	27.8	27.8	26.7	27.5	19.3	18.9	27.1	25.6	19.2	19.3
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	44.1	42.9	70.4	18.9	12.0	15.3	5.6	9.5	23.8	32.3	21.0	19.6	16.1	10.0	13.2
買い約定量 a	85.4	84.7	104.5	53.4	54.4	58.1	47.0	50.8	65.9	67.1	55.0	61.6	57.2	44.6	47.5
GB買い約定量 b	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	12.6	13.9	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4
間接オークション買い約定量 c	26.8	27.4	19.7	20.1	28.1	28.4	28.8	27.5	27.7	20.4	19.7	27.6	26.7	20.2	19.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	296.3	290.3	293.5	286.8	293.4	306.6	312.9	321.1	325.9	316.3	312.7	317.2	307.8	306.8	314.7
出力停止等	79.5	81.0	74.7	82.8	81.8	62.3	62.7	58.7	55.8	57.1	52.7	50.9	47.4	49.5	50.2
④自社小売需要等=a+b+c	290.5	285.5	264.6	256.8	274.8	281.1	275.1	258.3	277.1	257.8	245.8	251.6	231.8	235.3	245.9
需要見込み(自社小売分) a	260.4	254.2	241.6	234.4	244.0	249.9	243.6	228.5	247.1	233.9	223.7	221.6	202.8	212.8	222.7
需要見込み(他社卸分) b	28.4	28.6	20.7	20.5	29.1	28.9	29.0	28.6	29.2	20.7	20.3	27.8	27.5	20.8	20.6
需要(揚水動力等) c	1.7	2.8	2.4	1.9	1.7	2.4	2.5	1.2	0.8	3.2	1.8	2.3	1.6	1.7	2.6
需要実績(自社小売分)	259.6	247.4	240.9	239.7	248.4	237.6	231.1	221.4	228.9	223.1	206.2	206.4	199.6	208.7	220.3
気温 ℃	-1	2	1	-2	1	4	6	9	4	2	3	5	6	2	-2
⑤出力制約=a+b+c+d	48.8	44.1	96.7	47.3	28.2	33.0	27.6	67.8	65.3	83.1	87.9	90.3	91.5	91.2	92.4
燃料制約(LNG) a	39.1	39.1	85.1	25.4	15.6	17.5	23.3	59.8	59.0	80.0	80.9	85.6	85.6	86.0	88.6
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	1.0	0.0	0.6	0.0	0.2	0.0	0.0
揚水制約 c	4.2	3.5	3.3	0.0	4.6	4.3	3.5	5.0	5.3	3.2	5.0	4.8	5.7	5.2	3.7
その他制約 d	5.5	1.5	8.3	21.9	8.0	11.2	0.8	0.0	0.0	0.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0
⑥予備力	2.6	2.6	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.5	2.4	2.3	2.2	2.0	2.1	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	-45.5	-41.9	-70.2	-19.6	-12.0	-10.1	7.7	-7.3	-19.1	-27.0	-23.3	-27.0	-17.6	-21.8	-25.8
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-45.5	-41.9	-70.2	-22.8	-12.1	-10.4	-1.1	-8.5	-19.1	-27.0	-23.3	-27.3	-17.6	-21.8	-25.8

※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うる。

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東北電力

(単位：GWh (気温を除く))

	1/1 (金)	1/2 (土)	1/3 (日)	1/4 (月)	1/5 (火)	1/6 (水)	1/7 (木)	1/8 (金)	1/9 (土)	1/10 (日)	1/11 (月)	1/12 (火)	1/13 (水)	1/14 (木)	1/15 (金)	1/16 (土)
①売り入札量 (※1) =a-b-c	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
売り入札総量 a	25.9	25.6	25.6	36.6	37.7	37.8	38.0	38.6	28.1	27.1	27.3	40.0	41.4	40.1	40.0	28.5
GB高値買い入札量 b	14.3	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.3	14.4	14.0	13.1	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4
間接オークション等売り入札量 (※2) c	11.5	11.2	11.2	22.2	23.3	23.4	23.6	24.2	13.7	12.7	12.9	25.6	27.0	25.7	25.6	14.1
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	4.8	4.7	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.0	0.2	5.8	13.4
買い約定量 a	30.6	30.3	25.8	36.9	37.8	38.2	38.1	38.6	27.7	26.9	28.5	41.4	41.9	41.3	46.9	42.1
GB買い約定量 b	14.3	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.3	14.4	14.0	13.1	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4
間接オークション買い約定量 c	11.5	11.2	11.2	22.2	23.4	23.8	23.8	24.2	13.7	13.8	14.0	26.5	27.5	26.7	26.7	14.3
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	310.6	310.7	306.4	301.1	301.5	301.2	313.7	316.4	316.6	316.8	313.1	310.0	313.5	318.1	316.1	309.8
出力停止等	49.3	48.5	48.8	63.8	63.0	62.5	54.2	55.1	50.8	51.9	51.9	55.6	55.1	53.5	53.0	51.8
④自社小売需要等=a+b+c	225.9	231.2	236.2	268.9	281.6	283.2	286.4	295.4	282.2	271.8	280.7	298.0	286.2	275.2	286.2	242.4
需要見込み(自社小売分) a	211.3	217.6	222.2	243.3	254.8	255.9	259.4	267.8	265.7	254.1	264.3	267.0	254.6	246.2	258.0	225.9
需要見込み(他社卸分) b	11.9	11.8	11.7	23.1	23.9	24.5	24.5	24.9	14.5	14.7	14.7	27.8	27.8	27.7	27.8	15.3
需要 (揚水動力等) c	2.7	1.9	2.3	2.5	2.9	2.8	2.5	2.7	2.0	2.9	1.7	3.1	3.8	1.3	0.4	1.2
需要実績(自社小売分)	218.3	218.3	217.8	226.2	243.9	247.8	252.0	274.4	260.3	248.3	248.2	256.9	246.2	241.7	239.2	225.0
気温 ℃	-3	-1	-1	0	-1	-1	2	-3	-4	-2	-0	-1	3	4	2	5
⑤出力制約=a+b+c+d	94.5	94.0	93.3	42.4	39.4	37.8	43.4	20.8	46.3	53.9	46.4	31.9	43.3	50.2	43.2	67.3
燃料制約(LNG) a	88.9	88.8	88.8	38.1	35.4	34.4	37.0	11.4	31.4	38.5	31.8	22.3	31.3	37.0	28.6	47.8
燃料制約(石油) b	1.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	1.9	5.6	10.0	10.0	10.0	7.7	7.7	7.7	7.7	14.0
揚水制約 c	3.9	4.8	4.3	4.2	4.0	3.5	4.5	3.7	4.9	5.2	4.6	1.9	4.2	5.5	6.9	5.5
その他制約 d	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑥予備力	2.1	2.2	2.2	2.4	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.6	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	-11.9	-16.6	-25.4	-12.7	-22.0	-22.4	-18.7	-2.6	-14.6	-11.4	-16.7	-22.6	-18.5	-9.8	-15.8	-2.1
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-12.1	-16.6	-25.4	-12.7	-22.0	-22.4	-18.8	-2.6	-15.0	-12.7	-16.7	-22.6	-18.5	-9.8	-15.8	-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うる。

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東北電力

(単位：GWh (気温を除く))

	1/17	1/18	1/19	1/20	1/21	1/22	1/23	1/24	1/25	1/26	1/27	1/28	1/29	1/30	1/31
	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)
① 売り入札量 (※1) =a-b-c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
売り入札総量 a	27.8	39.2	39.7	40.7	39.6	40.4	29.0	28.5	41.4	41.0	39.9	39.8	39.1	25.6	24.4
GB高値買い入札量 b	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4
間接オークション等売り入札量 (※2) c	13.4	24.8	25.3	26.3	25.2	26.0	14.6	14.1	27.0	26.6	25.5	25.4	24.7	11.2	10.0
② 実質買い約定量 (GB及び間接オークション以外の買い) =a-b-c	16.4	15.2	17.3	13.7	11.5	11.9	15.3	13.4	21.9	23.7	19.8	0.1	0.7	3.8	1.1
買い約定量 a	45.3	55.5	57.8	55.3	52.3	53.3	44.5	42.0	63.4	65.4	60.5	41.1	40.9	29.6	26.7
GB買い約定量 b	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4
間接オークション買い約定量 c	14.5	25.9	26.1	27.2	26.4	27.1	14.8	14.1	27.1	27.3	26.3	26.6	25.8	11.4	11.2
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	306.0	309.8	310.1	317.6	317.7	307.1	303.9	302.7	305.2	317.4	320.8	317.3	324.9	317.0	316.8
出力停止等	54.8	57.9	65.3	53.6	53.3	57.9	52.8	53.2	59.7	56.2	55.9	56.4	53.7	51.9	52.5
④ 自社小売需要等=a+b+c	249.6	293.5	297.0	295.2	291.6	280.2	249.9	242.1	275.6	276.1	268.6	277.3	283.0	258.0	244.1
需要見込み(自社小売分) a	233.8	264.7	266.7	265.0	261.9	248.4	232.8	225.3	245.0	245.6	240.5	248.3	254.3	244.6	231.6
需要見込み(他社卸分) b	15.2	28.3	28.4	28.4	28.2	28.3	15.4	15.3	28.2	28.2	27.8	27.8	27.3	12.7	12.5
需要 (揚水動力等) c	0.6	0.5	1.9	1.9	1.5	3.5	1.7	1.4	2.5	2.3	0.3	1.3	1.4	0.7	0.0
需要実績(自社小売分)	224.3	248.3	269.1	260.7	246.5	235.7	233.0	214.7	227.2	233.2	223.0	236.0	251.2	245.5	231.2
気温 ℃	2	1	-1	0	3	6	3	3	5	5	6	2	1	-1	1
⑤ 出力制約=a+b+c+d	56.4	16.2	14.1	22.4	26.0	26.9	54.0	60.6	29.6	41.3	52.3	40.0	41.9	58.9	72.5
燃料制約(LNG) a	37.6	7.5	6.5	10.8	14.1	18.2	41.2	46.7	18.7	29.5	38.0	26.2	28.7	39.6	49.0
燃料制約(石油) b	12.8	4.9	4.9	6.7	7.0	5.4	7.5	8.6	6.4	7.0	7.7	7.7	7.7	14.0	14.0
揚水制約 c	6.0	3.9	2.7	4.9	5.0	3.3	5.3	5.3	4.5	4.9	6.5	6.1	5.5	5.3	6.7
その他制約 d	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8
⑥ 予備力	2.3	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	2.3	2.5	2.5	2.4	2.5	2.6	2.5	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	-2.3	-2.7	-3.7	-2.7	-2.6	-2.5	-2.3	-2.3	-2.5	-2.5	-2.4	-2.5	-2.5	-2.4	-2.1
⑧ 入札可能量と売り入札量の差 =⑦-①	-2.3	-2.7	-3.7	-2.7	-2.6	-2.5	-2.3	-2.3	-2.5	-2.5	-2.4	-2.5	-2.5	-2.4	-2.1

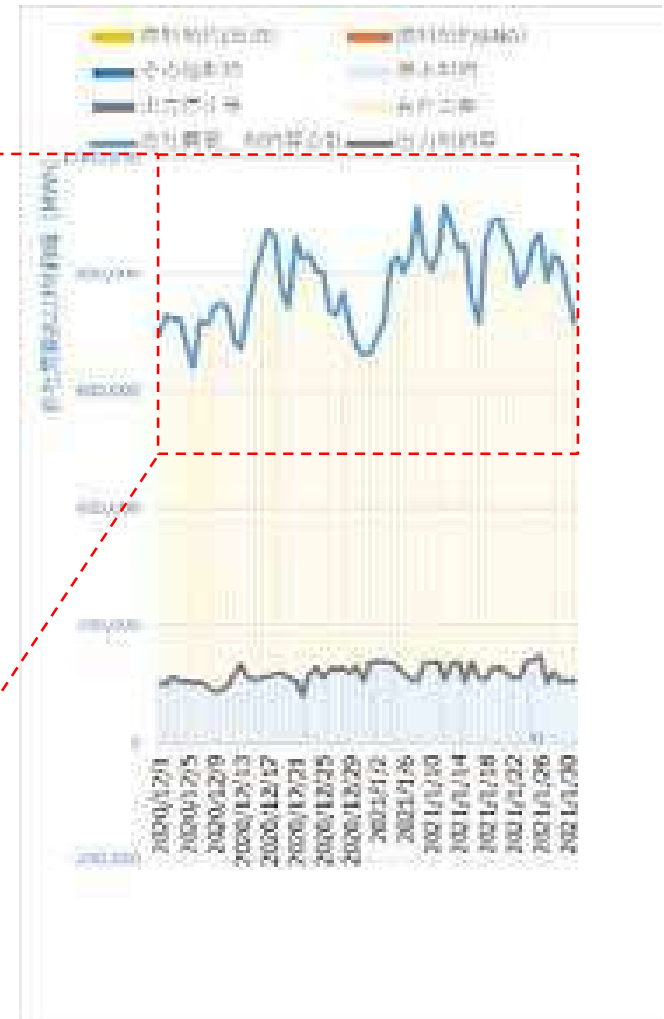
※ 1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
 ※ 2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
 ※ 3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
 (出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東京電力エナジーパートナー

売り入札量と自社需要および制約等の推移



自社需要および制約等の推移



※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。

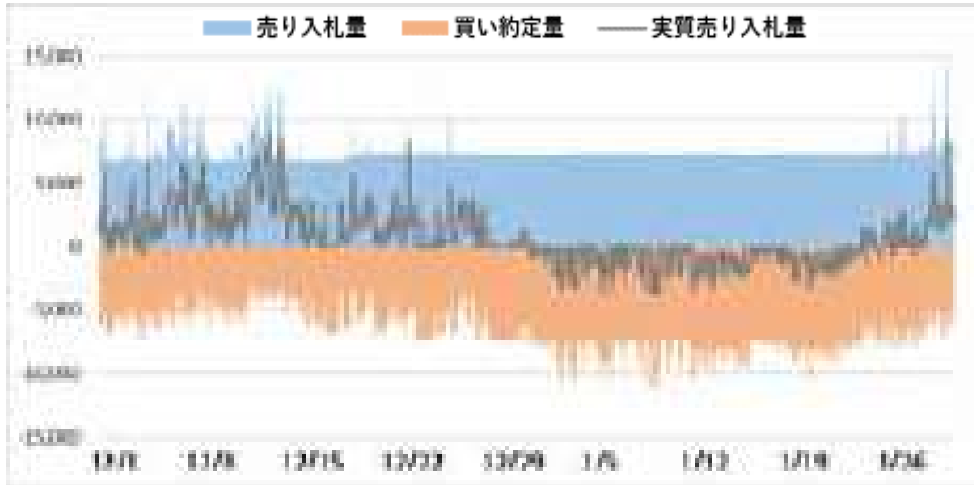
- 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
- 出力制約等：定期修理等による停止と各種の要因による発電量の上限設定（制約）の合計値。
- 出力停止等：HJKSに掲載される出力停止・出力低下（作業停止等）や、電源 I、I'分など、供給力から除外されるものが該当（ただし、LNG/石油の燃料制約を理由とするものを除く）。
- 燃料制約(LNG)、燃料制約(石油)：LNG/石油の燃料制約を理由とする、HJKSに掲載される出力停止・出力低下、及び入札制約分が該当。

(出典) 各社提出データより事務局作成

東京電力エナジーパートナー

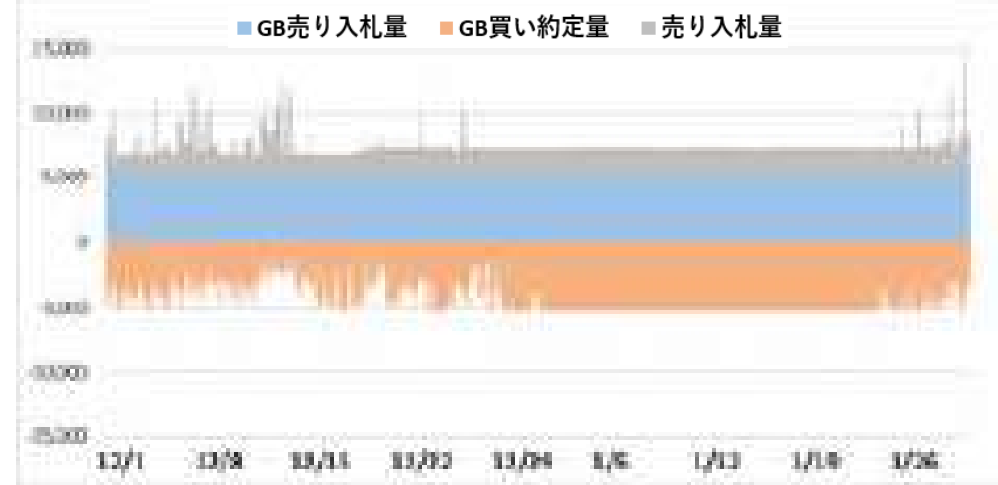
売買入札量、売買約定量

単位:MWh/h



グロスビディングの入札量、約定量

単位:MWh/h



自社小売向け需要見込み、実績

・需要:1日の合計値 単位:MWh 左軸
・気温:1日の平均値 単位:°C 右軸



LNG・石油燃料制約量



特定日	12/28	1/4	1/14	1/15	1/25
乖離率	7.3%	9.4%	2.5%	4.9%	5.9%

「自社小売り向け需要」：他社卸分は含まない。
 「乖離率」：(需要見込み-需要実績)/需要実績、より算出。
 「乖離率 平均」：期間内需要見込みおよび実績の合計値に関して、上式より算出。

※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
 ・自社小売り向け需要見込み、実績：他社卸分は含まない。
 (出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東京電力エナジーパートナー

(単位：GWh (気温を除く))

	12/1 (火)	12/2 (水)	12/3 (木)	12/4 (金)	12/5 (土)	12/6 (日)	12/7 (月)	12/8 (火)	12/9 (水)	12/10 (木)	12/11 (金)	12/12 (土)	12/13 (日)	12/14 (月)	12/15 (火)	12/16 (水)
①売り入札量(※1) =a-b-c	142.7	97.4	122.1	127.8	112.2	171.8	175.4	169.1	114.1	95.0	109.5	165.4	183.8	135.1	83.9	28.4
売り入札総量 a	190.0	165.6	180.8	183.9	173.9	209.3	213.4	207.1	167.2	171.3	184.1	222.2	231.9	198.5	166.9	164.8
GB高値買い入札量 b	9.0	31.5	20.6	18.1	24.2	0.0	0.1	0.0	15.3	38.4	36.7	19.3	10.5	25.1	45.1	98.8
間接オークション等売り入札量(※2) c	38.3	36.7	38.1	38.1	37.4	37.6	38.0	38.0	37.8	37.8	37.9	37.6	37.6	38.3	37.9	37.6
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	2.0	1.8	1.8	3.1	1.3	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.5	1.5	1.9	1.6	0.8
買い約定量 a	143.8	141.0	133.4	139.0	136.7	123.8	130.1	110.9	123.8	130.9	125.6	92.7	92.0	107.1	111.0	139.9
GB買い約定量 b	103.5	102.5	93.4	97.8	98.0	84.8	90.3	71.0	84.1	91.2	85.8	53.6	52.9	66.9	71.5	101.5
間接オークション買い約定量 c	38.3	36.7	38.1	38.1	37.4	37.6	38.0	38.0	37.8	37.8	37.9	37.6	37.6	38.3	37.9	37.6
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	854.2	844.9	857.7	876.5	811.9	837.9	899.5	894.0	887.9	865.6	877.0	858.5	861.2	883.4	913.8	908.0
出力停止等	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
④自社小売需要等=a+b+c	608.2	645.3	619.2	641.2	593.0	560.3	618.3	624.0	684.3	680.5	667.2	572.3	541.1	635.8	719.2	767.0
需要見込み(自社小売分) a	579.7	602.8	591.0	598.1	564.0	528.2	596.8	595.9	627.1	627.9	609.8	551.0	528.3	597.9	647.4	674.6
需要見込み(他社卸分) b	20.9	28.4	21.4	21.8	9.1	9.9	21.5	21.7	29.8	36.1	35.6	16.2	12.2	37.9	45.5	55.5
需要(揚水動力等) c	7.6	14.1	6.8	21.3	19.8	22.1	0.0	6.3	27.4	16.5	21.9	5.2	0.5	0.0	26.3	37.0
需要実績(自社小売分)	590.7	630.8	631.9	612.4	605.0	544.5	600.9	593.9	612.3	621.9	613.9	542.5	519.1	622.5	660.1	682.3
気温 ℃	10	8	8	9	7	8	10	11	10	9	10	11	10	9	6	5
⑤出力制約=a+b+c+d	99.7	98.3	112.7	103.7	103.2	102.6	102.1	97.3	85.5	86.2	96.5	117.3	133.0	108.7	106.6	108.3
燃料制約(LNG) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
燃料制約(石油) b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
揚水制約 c	99.6	98.2	112.6	103.6	103.1	102.5	102.0	97.2	85.4	86.0	96.4	117.2	132.9	108.5	106.5	108.3
その他制約 d	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.0
⑥予備力	3.6	3.8	3.7	3.8	3.5	3.2	3.8	3.7	4.0	4.0	3.8	3.4	3.3	3.8	4.1	4.2
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	142.7	97.4	122.1	127.8	112.2	171.8	175.4	169.1	114.1	95.0	109.5	165.4	183.8	135.1	83.9	28.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

※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うる。

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東京電力エナジーパートナー

(単位：GWh (気温を除く))

	12/17	12/18	12/19	12/20	12/21	12/22	12/23	12/24	12/25	12/26	12/27	12/28	12/29	12/30	12/31
	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)
①売り入札量(※1) =a-b-c	14.7	26.3	55.6	106.6	43.4	61.3	72.4	5.0	20.3	63.7	63.7	43.6	12.3	0.0	13.2
売り入札総量 a	164.6	166.6	177.7	179.9	176.6	179.0	184.6	176.1	176.4	189.8	175.6	175.7	175.4	175.4	175.4
GB高値買い入札量 b	112.5	101.3	76.6	24.9	84.4	68.9	63.9	122.2	107.7	79.4	63.6	83.6	114.9	127.2	114.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	37.4	39.0	45.5	48.5	48.8	48.9	48.3	48.9	48.4	46.7	48.4	48.5	48.2	48.2	48.2
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	1.5	1.9	2.0	2.0	2.3	2.4	2.2	2.0	2.2	0.4	2.0	2.0	2.1	2.2	2.1
買い約定量 a	152.1	144.6	130.4	112.5	160.8	132.3	132.6	173.0	163.6	138.0	118.6	137.4	166.5	177.6	164.3
GB買い約定量 b	113.2	103.7	82.9	62.1	109.6	81.1	82.1	122.2	112.9	90.9	68.1	86.9	116.2	127.2	114.0
間接オークション買い約定量 c	37.4	39.0	45.5	48.5	48.8	48.9	48.3	48.9	48.4	46.7	48.4	48.5	48.2	48.2	48.2
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	932.3	921.5	862.9	894.9	933.6	918.9	946.7	824.1	843.8	818.0	803.3	811.4	736.1	676.9	725.9
出力停止等	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
④自社小売需要等=a+b+c	802.0	772.6	684.5	674.5	781.0	774.0	753.6	699.5	708.7	626.3	610.2	640.9	601.6	562.5	605.0
需要見込み(自社小売分) a	704.1	680.5	609.3	594.5	695.2	689.9	664.2	651.1	630.0	581.6	557.0	584.1	544.8	506.6	518.9
需要見込み(他社卸分) b	61.0	61.0	43.0	39.7	60.6	57.1	52.3	25.1	61.5	32.3	46.7	56.8	49.8	43.0	35.1
需要(揚水動力等) c	36.9	31.1	32.2	40.3	25.2	27.0	37.1	23.3	17.2	12.3	6.6	0.0	7.0	12.9	51.0
需要実績(自社小売分)	711.9	687.8	635.7	618.2	680.5	680.4	645.4	644.1	599.6	576.0	534.8	544.3	532.4	525.4	552.0
気温 ℃	4	6	6	4	5	6	8	8	9	6	8	9	9	7	3
⑤出力制約=a+b+c+d	111.7	118.4	119.1	110.1	104.8	79.3	116.6	128.6	111.3	124.5	126.1	126.9	119.3	130.4	105.2
燃料制約(LNG) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
燃料制約(石油) b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
揚水制約 c	111.6	118.3	119.0	110.0	104.7	79.2	116.5	128.5	111.2	124.4	126.0	126.8	119.2	130.5	105.1
その他制約 d	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0
⑥予備力	4.4	4.2	3.7	3.6	4.4	4.3	4.1	4.1	3.9	3.5	3.4	3.7	3.4	3.2	3.2
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	14.1	26.3	55.6	106.6	43.4	61.3	72.4	-8.0	19.9	63.7	63.7	39.8	11.9	-19.3	12.6
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	-13.1	-0.4	0.0	0.0	-3.8	-0.4	-19.3	-0.7

※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うる。

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東京電力エナジーパートナー

(単位：GWh (気温を除く))

	1/1 (金)	1/2 (土)	1/3 (日)	1/4 (月)	1/5 (火)	1/6 (水)	1/7 (木)	1/8 (金)	1/9 (土)	1/10 (日)	1/11 (月)	1/12 (火)	1/13 (水)	1/14 (木)	1/15 (金)	1/16 (土)
① 売り入札量 (※1) =a-b-c	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
売り入札総量 a	175.3	175.4	175.2	176.0	176.0	175.9	175.6	175.9	175.3	175.4	175.4	176.0	175.9	175.9	175.8	175.3
GB高値買い入札量 b	126.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2
間接オークション等売り入札量 (※2) c	48.1	48.2	48.0	48.8	48.8	48.7	48.4	48.7	48.1	48.2	48.2	48.8	48.7	48.7	48.6	48.1
② 実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	5.0	7.9	19.2	18.8	7.9	35.6	17.1	5.6	19.9	28.4	19.4	10.2	42.4	31.8	21.6	21.9
買い約定量 a	179.3	183.3	194.4	194.8	183.9	211.5	192.7	181.5	195.2	203.8	194.8	186.1	218.3	207.7	197.3	197.3
GB買い約定量 b	126.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2
間接オークション買い約定量 c	48.1	48.2	48.0	48.8	48.8	48.7	48.4	48.7	48.1	48.2	48.2	48.8	48.7	48.7	48.6	48.1
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	687.5	693.6	710.8	774.6	805.6	797.8	824.4	878.4	739.1	825.3	820.8	842.5	885.7	841.4	855.8	762.4
出力停止等	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
④ 自社小売需要等=a+b+c	564.1	576.3	596.2	681.3	705.7	690.6	737.2	819.4	700.0	703.6	712.5	824.0	765.1	719.8	758.2	636.3
需要見込み(自社小売分) a	494.6	517.0	546.4	620.6	657.8	647.1	685.8	739.9	665.9	637.2	667.0	775.2	710.1	667.8	704.2	582.4
需要見込み(他社卸分) b	34.2	35.3	35.6	55.4	43.0	37.1	41.7	66.4	33.1	31.9	32.3	36.2	36.0	36.0	43.8	38.9
需要 (揚水動力等) c	35.3	24.0	14.2	5.3	5.0	6.4	9.7	13.2	1.0	34.5	13.1	12.6	19.0	16.1	10.1	15.0
需要実績(自社小売分)	526.6	529.8	555.2	567.4	642.4	696.4	677.2	724.6	671.9	637.8	704.4	752.0	695.0	651.2	671.2	567.1
気温 ℃	4	5	4	6	6	5	6	2	3	3	2	3	6	8	7	10
⑤ 出力制約=a+b+c+d	137.3	137.7	137.7	137.3	130.3	119.3	107.4	105.7	134.7	137.5	137.5	106.6	134.4	137.5	103.6	137.9
燃料制約(LNG) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
燃料制約(石油) b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
揚水制約 c	137.3	137.7	137.7	137.3	130.3	119.3	107.4	105.7	134.7	137.5	137.5	106.6	134.5	137.5	103.6	137.9
その他制約 d	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑥ 予備力	2.9	3.1	3.4	3.9	4.1	4.1	4.3	4.7	4.1	3.9	4.2	5.1	4.4	4.1	4.5	3.5
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	-16.9	-23.5	-26.4	-48.0	-34.5	-16.1	-24.6	-51.5	-99.7	-19.7	-33.5	-93.2	-18.3	-20.0	-10.5	-15.2
⑧ 入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-17.8	-23.5	-26.4	-48.0	-34.5	-16.1	-24.6	-51.5	-99.7	-19.7	-33.5	-93.2	-18.3	-20.0	-10.5	-15.2

※ 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うる。

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

東京電力エナジーパートナー

(単位：GWh (気温を除く))

	1/17	1/18	1/19	1/20	1/21	1/22	1/23	1/24	1/25	1/26	1/27	1/28	1/29	1/30	1/31
	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)
① 売り入札量 (※1) =a-b-c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.3	14.9	38.8	36.7	44.0	134.8	189.1
売り入札総量 a	175.4	175.9	175.9	175.9	175.9	175.9	175.3	175.4	175.9	176.0	186.1	192.2	180.7	204.4	238.1
GB高値買い入札量 b	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.1	105.9	112.3	98.2	106.5	87.5	20.7	0.0
間接オークション等売り入札量 (※2) c	48.2	48.7	48.7	48.7	48.7	48.7	48.1	48.2	48.7	48.8	49.1	49.1	49.2	48.9	49.0
② 実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	9.8	4.7	9.4	26.3	30.8	29.5	19.4	11.6	6.4	3.1	5.6	4.3	4.2	2.2	2.1
買い約定量 a	185.2	180.6	185.3	202.3	206.8	205.5	194.8	186.9	167.9	170.0	171.8	167.8	169.6	137.8	150.3
GB買い約定量 b	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.2	127.1	112.8	118.1	117.1	114.4	116.2	86.7	99.2
間接オークション買い約定量 c	48.2	48.7	48.7	48.7	48.7	48.7	48.1	48.2	48.7	48.8	49.1	49.1	49.2	48.9	49.0
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	678.2	873.5	883.4	897.5	848.9	846.0	750.5	783.1	921.6	875.4	867.9	899.6	900.6	912.4	915.0
出力停止等	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
④ 自社小売需要等=a+b+c	611.8	768.9	778.1	785.5	749.6	738.0	676.8	690.5	753.8	722.8	722.4	737.8	746.9	667.9	616.2
需要見込み(自社小売分) a	593.5	689.9	704.3	722.3	694.5	688.2	621.9	624.5	650.8	659.8	629.2	660.3	651.7	617.7	570.4
需要見込み(他社卸分) b	12.8	58.5	60.0	44.0	43.8	35.6	47.8	42.0	60.4	61.1	57.0	52.1	64.6	45.0	41.3
需要 (揚水動力等) c	5.5	20.5	13.8	19.2	11.4	14.3	7.0	23.9	42.6	2.0	36.2	25.4	30.6	5.2	4.6
需要実績(自社小売分)	567.0	677.1	700.7	706.7	691.7	640.5	619.5	623.8	614.4	650.4	602.1	689.6	654.7	622.6	587.6
気温 ℃	6	4	4	4	5	9	6	4	8	8	10	4	5	4	5
⑤ 出力制約=a+b+c+d	110.0	107.9	125.9	128.5	121.5	110.4	108.3	137.7	142.4	149.1	102.7	120.9	105.7	106.0	106.3
燃料制約(LNG) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
燃料制約(石油) b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
揚水制約 c	110.0	107.9	125.9	128.5	121.5	110.4	108.3	137.7	126.8	132.8	102.6	120.1	105.6	105.8	106.2
その他制約 d	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	16.4	0.1	0.8	0.1	0.1	0.2
⑥ 予備力	3.8	4.5	4.5	4.5	4.3	4.3	3.9	4.0	4.1	4.2	4.0	4.2	4.0	3.8	3.4
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	-47.4	-7.8	-25.1	-21.0	-26.5	-6.8	-38.5	-49.1	21.3	-0.7	38.8	36.7	44.0	134.8	189.1
⑧ 入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-47.4	-7.8	-25.1	-21.0	-26.5	-6.8	-38.5	-49.2	0.0	-15.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

※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うる。
 (出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

中部電力ミライズ

売り入札量と自社需要および制約等の推移



自社需要および制約等の推移



※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。

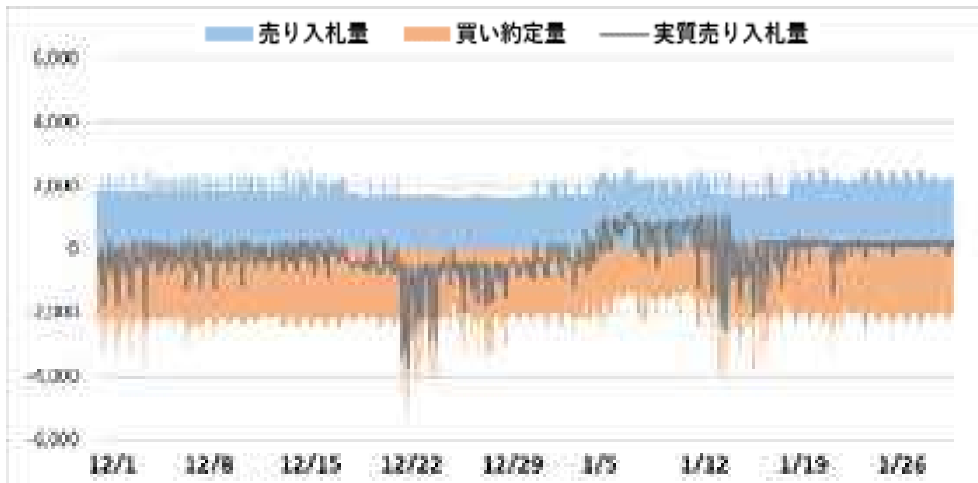
- 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
- 出力制約等：定期修理等による停止と各種の要因による発電量の上限設定（制約）の合計値。
- 出力停止等：HJKSに掲載される出力停止・出力低下（作業停止等）や、電源 I、I'分など、供給力から除外されるものが該当（ただし、LNG/石油の燃料制約を理由とするものを除く）。
- 燃料制約(LNG)、燃料制約(石油)：LNG/石油の燃料制約を理由とする、HJKSに掲載される出力停止・出力低下、及び入札制約分が該当。

（出典）各社提出データより事務局作成

中部電力ミライズ

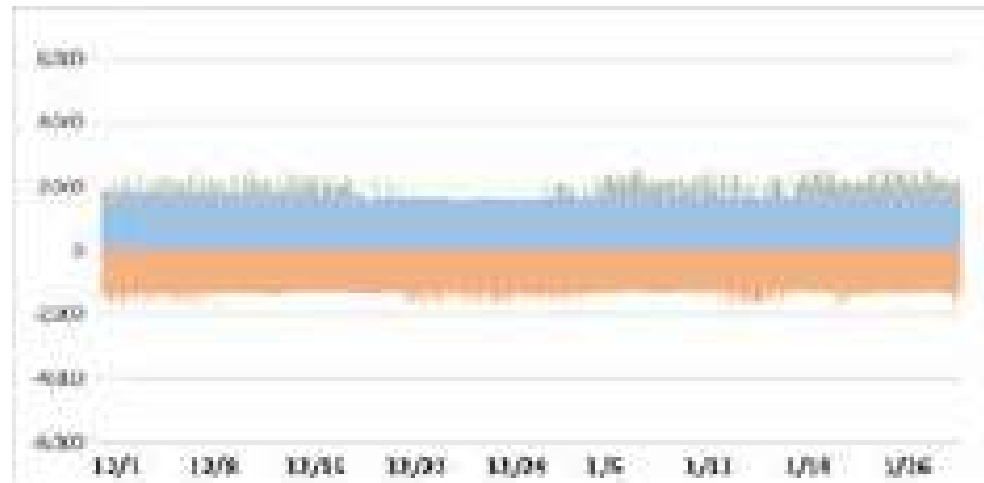
売買入札量、売買約定量

単位:MWh/h



グロスビディングの入札量、約定量

単位:MWh/h



自社小売向け需要見込み、実績

・需要:1日の合計値 単位:MWh 左軸
・気温:1日の平均値 単位:°C 右軸



LNG・石油燃料制約量



特定日	12/28	1/4	1/14	1/15	1/25
乖離率	9.9%	4.6%	3.9%	3.5%	3.7%

「自社小売り向け需要」：他社卸分は含まない。
「乖離率」：(需要見込み-需要実績)/需要実績、より算出。
「乖離率 平均」：期間内需要見込みおよび実績の合計値に関して、上式より算出。

※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
・自社小売り向け需要見込み、実績：他社卸分は含まない。
(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

中部電力ミライズ

(単位：GWh (気温を除く))

	12/1 (火)	12/2 (水)	12/3 (木)	12/4 (金)	12/5 (土)	12/6 (日)	12/7 (月)	12/8 (火)	12/9 (水)	12/10 (木)	12/11 (金)	12/12 (土)	12/13 (日)	12/14 (月)	12/15 (火)	12/16 (水)
①売り入札量(※1) =a-b-c	13.3	13.9	13.1	14.4	15.8	14.5	15.2	15.0	14.7	14.4	16.3	17.5	13.6	16.8	17.8	18.4
売り入札総量 a	47.5	47.9	47.1	48.6	49.4	48.7	49.9	49.4	49.1	49.0	50.7	51.1	47.6	51.0	50.9	51.2
GB高値買い入札量 b	31.9	31.8	31.8	31.9	32.8	33.4	32.2	31.9	31.8	31.7	31.9	32.9	33.3	31.9	31.0	30.8
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.3	2.3	2.3	2.3	0.8	0.8	2.5	2.5	2.6	2.8	2.5	0.8	0.8	2.4	2.0	2.0
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	21.7	22.0	21.2	22.6	16.8	15.4	19.8	19.3	19.6	18.6	19.6	16.8	15.2	19.1	20.8	20.3
買い約定量 a	59.6	60.5	58.9	60.3	53.5	53.7	58.2	56.8	56.4	54.6	55.4	53.3	51.7	54.7	55.3	54.6
GB買い約定量 b	34.9	34.9	34.2	34.2	33.3	35.3	34.9	33.8	33.0	31.9	32.1	32.9	33.4	31.9	31.0	30.8
間接オークション買い約定量 c	3.0	3.5	3.5	3.5	3.3	3.0	3.5	3.7	3.8	4.0	3.7	3.6	3.2	3.7	3.5	3.5
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	364.5	367.1	368.7	364.4	311.1	279.4	353.1	365.5	368.6	372.5	368.9	309.9	283.2	369.1	411.2	446.2
出力停止等	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
④自社小売需要等=a+b+c	347.7	349.8	352.1	346.5	292.3	262.2	334.5	347.1	350.3	354.6	349.1	289.4	266.9	348.8	389.4	423.4
需要見込み(自社小売分) a	333.4	335.5	337.8	332.2	286.3	257.0	320.2	332.6	336.0	339.9	334.7	283.3	261.8	334.7	375.2	409.1
需要見込み(他社卸分) b	14.4	14.4	14.4	14.3	6.1	5.1	14.3	14.5	14.4	14.7	14.4	6.1	5.1	14.1	14.3	14.3
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社小売分)	339.2	332.0	331.5	329.7	281.0	258.8	320.1	334.6	342.6	343.1	335.4	287.5	266.3	341.2	383.2	396.3
気温 ℃	10	11	11	10	11	10	11	12	9	10	11	11	9	8	3	2
⑤出力制約=a+b+c+d	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.3
燃料制約(LNG) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
燃料制約(石油) b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 d	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.3
⑥予備力	3.3	3.4	3.4	3.3	2.9	2.6	3.2	3.3	3.4	3.4	3.3	2.8	2.6	3.3	3.8	4.1
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	13.3	13.9	13.1	14.4	15.8	14.6	15.2	15.0	14.7	14.4	16.3	17.5	13.6	16.8	17.9	18.5
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

※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うる。

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

中部電力ミライズ

(単位：GWh (気温を除く))

	12/17	12/18	12/19	12/20	12/21	12/22	12/23	12/24	12/25	12/26	12/27	12/28	12/29	12/30	12/31
	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)
①売り入札量(※1) = a-b-c	17.6	19.4	9.6	9.2	9.8	10.0	7.5	7.5	7.3	6.2	5.7	6.0	5.3	5.1	5.1
売り入札総量 a	50.7	52.0	42.2	42.3	42.9	42.9	40.7	40.5	40.5	38.7	38.7	40.5	39.0	39.0	39.0
GB高値買い入札量 b	31.1	30.7	32.0	32.5	31.1	30.8	30.9	30.9	31.1	32.2	32.7	32.4	33.1	33.3	33.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	2.0	2.0	0.6	0.6	2.0	2.1	2.3	2.1	2.1	0.3	0.3	2.1	0.6	0.6	0.6
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	20.4	20.3	17.5	16.2	19.4	19.9	45.6	32.3	34.7	15.5	18.4	20.8	24.6	18.3	14.1
買い約定量 a	55.1	54.4	52.8	52.0	54.0	54.3	85.6	70.6	73.7	51.3	56.6	58.8	64.4	56.8	51.1
GB買い約定量 b	31.1	30.7	32.0	32.5	31.1	30.8	36.3	34.9	35.4	32.7	35.3	34.3	36.3	35.3	33.7
間接オークション買い約定量 c	3.7	3.4	3.4	3.3	3.5	3.6	3.7	3.4	3.5	3.1	2.9	3.6	3.5	3.3	3.2
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	428.6	432.9	344.2	318.1	403.1	415.9	407.3	404.0	391.7	330.2	303.6	324.0	282.9	268.6	270.8
出力停止等	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
④自社小売需要等 = a+b+c	406.8	409.4	331.2	305.7	389.4	401.9	395.8	392.4	380.5	320.7	294.8	314.8	274.8	260.9	263.0
需要見込み(自社小売分) a	392.5	395.1	327.5	303.0	376.2	388.5	382.3	384.6	372.6	317.1	292.2	307.3	269.9	258.3	260.4
需要見込み(他社卸分) b	14.3	14.3	3.7	2.7	13.2	13.3	13.6	7.8	7.9	3.7	2.7	7.5	4.9	2.6	2.6
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社小売分)	397.6	381.0	328.1	306.5	374.5	376.6	366.7	368.4	356.2	307.4	269.1	279.6	261.1	242.2	265.7
気温 ℃	3	5	5	4	4	6	7	6	5	5	7	9	8	7	1
⑤出力制約 = a+b+c+d	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
燃料制約(LNG) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
燃料制約(石油) b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 d	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
⑥予備力	3.9	4.0	3.3	3.0	3.8	3.9	3.8	3.8	3.7	3.2	2.9	3.1	2.7	2.6	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	17.7	19.4	9.6	9.2	9.8	10.0	7.5	7.5	7.3	6.2	5.7	6.0	5.3	5.1	5.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

※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うる。

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

中部電力ミライズ

(単位：GWh (気温を除く))

	1/1 (金)	1/2 (土)	1/3 (日)	1/4 (月)	1/5 (火)	1/6 (水)	1/7 (木)	1/8 (金)	1/9 (土)	1/10 (日)	1/11 (月)	1/12 (火)	1/13 (水)	1/14 (木)	1/15 (金)	1/16 (土)
① 売り入札量 (※1) =a-b-c	7.6	7.9	12.2	8.2	9.9	21.3	19.3	24.1	19.0	18.4	19.1	18.9	19.7	19.7	16.8	12.4
売り入札総量 a	42.3	43.7	48.0	43.5	44.3	55.0	52.3	57.0	51.6	51.2	51.1	51.0	51.9	51.8	49.6	45.8
GB高値買い入札量 b	33.4	33.5	33.4	32.9	31.9	31.2	30.5	30.4	31.4	31.9	31.1	30.7	30.7	30.7	31.1	32.0
間接オークション等売り入札量 (※2) c	1.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	1.2	0.9	1.0	1.4	1.5	1.4	1.7	1.4
② 実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	13.4	12.4	11.7	15.1	13.6	11.9	4.1	0.5	11.6	5.2	3.0	3.8	9.6	13.6	27.9	19.7
買い約定量 a	51.5	51.5	50.6	53.2	50.4	48.0	39.5	35.6	46.8	40.1	37.2	37.8	44.0	48.1	65.8	59.3
GB買い約定量 b	34.8	34.6	34.4	33.4	31.9	31.2	30.5	30.4	31.6	31.9	31.1	30.7	31.0	31.2	34.3	36.3
間接オークション買い約定量 c	3.3	4.6	4.5	4.7	4.8	4.9	4.8	4.8	3.5	3.0	3.1	3.3	3.4	3.3	3.6	3.3
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	266.9	266.3	272.5	303.4	354.1	399.3	432.7	449.4	382.5	356.8	401.6	428.0	427.0	422.5	404.4	344.4
出力停止等	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
④ 自社小売需要等=a+b+c	256.6	255.8	257.6	292.2	340.7	374.2	409.2	420.9	359.9	335.0	378.6	404.8	403.1	398.7	383.6	328.7
需要見込み(自社小売分) a	253.8	251.8	253.7	284.9	333.1	366.6	401.5	413.2	355.7	332.0	375.5	398.9	397.0	392.5	377.2	324.7
需要見込み(他社卸分) b	2.8	4.0	4.0	7.3	7.5	7.6	7.7	7.7	4.2	3.0	3.1	5.9	6.2	6.1	6.4	4.0
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社小売分)	253.5	253.0	256.1	272.3	314.2	351.7	384.5	411.3	358.3	320.0	369.1	400.8	391.4	378.0	364.6	322.6
気温 ℃	3	4	4	6	5	7	3	0	1	1	2	3	4	6	7	7
⑤ 出力制約=a+b+c+d	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1
燃料制約(LNG) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
燃料制約(石油) b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 d	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1
⑥ 予備力	2.5	2.5	2.5	2.8	3.3	3.7	4.0	4.1	3.6	3.3	3.8	4.0	4.0	3.9	3.8	3.2
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	7.6	7.9	12.2	8.2	9.9	21.3	19.3	24.1	19.0	18.4	19.1	18.9	19.7	19.7	16.8	12.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

※ 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うる。

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

中部電力ミライズ

(単位：GWh (気温を除く))

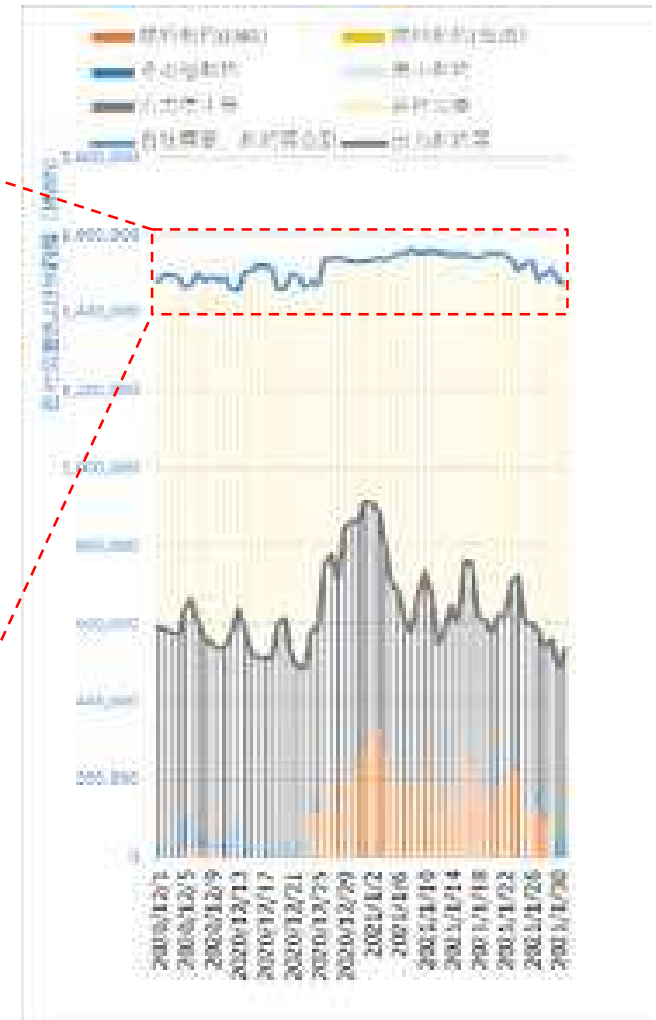
	1/17	1/18	1/19	1/20	1/21	1/22	1/23	1/24	1/25	1/26	1/27	1/28	1/29	1/30	1/31
	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)
①売り入札量 (※1) =a-b-c	9.0	18.6	11.3	21.8	22.9	22.6	18.7	16.7	21.9	22.0	21.4	21.8	22.6	20.1	17.5
売り入札総量 a	43.3	51.1	42.9	53.4	55.4	55.6	52.0	51.1	55.6	55.2	55.1	55.3	55.6	53.0	52.0
GB高値買い入札量 b	32.5	31.1	30.5	30.5	30.7	31.0	32.0	32.8	31.6	31.3	31.7	31.5	30.9	31.7	32.7
間接オークション等売り入札量 (※2) c	1.8	1.4	1.1	1.1	1.9	1.9	1.3	1.6	2.1	1.9	2.0	2.0	2.1	1.3	1.8
②実質買い約定量 (GB及び間接オ 以外の買い) =a-b-c	20.1	23.0	13.9	16.4	16.6	15.9	17.8	11.8	16.2	16.2	15.7	15.9	16.5	13.8	12.0
買い約定量 a	59.2	60.2	49.8	50.7	51.9	51.2	57.0	47.5	53.0	51.8	52.1	51.8	52.0	49.0	49.7
GB買い約定量 b	36.3	33.9	32.2	30.7	31.0	31.0	35.9	32.8	32.7	31.4	32.0	31.5	30.9	31.7	34.2
間接オークション買い約定量 c	2.8	3.3	3.6	3.6	4.2	4.3	3.4	3.0	4.0	4.2	4.4	4.4	4.6	3.5	3.5
③供給力 (設備容量から出力停止等 を控除したもの)	317.8	407.0	423.6	439.2	427.7	410.8	354.2	309.9	382.9	398.4	377.0	385.9	418.8	370.3	316.3
出力停止等	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
④自社小売需要等=a+b+c	305.7	384.3	408.1	413.1	400.8	384.2	332.0	290.2	357.3	372.7	352.0	360.5	392.2	346.7	295.7
需要見込み(自社小売分) a	302.9	378.3	401.9	406.8	394.3	377.9	328.1	287.4	347.7	362.8	342.1	350.6	382.3	342.8	292.6
需要見込み(他社卸分) b	2.8	6.0	6.2	6.3	6.5	6.3	3.9	2.8	9.7	9.9	9.9	9.9	9.9	3.9	3.1
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社小売分)	291.3	368.3	391.1	392.1	378.8	363.6	318.1	281.9	335.2	353.1	340.6	360.1	381.9	338.4	292.1
気温 ℃	5	4	3	3	5	8	8	8	9	10	11	8	2	3	6
⑤出力制約=a+b+c+d	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1
燃料制約(LNG) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
燃料制約(石油) b	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 d	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1
⑥予備力	3.0	3.8	4.0	4.1	3.9	3.8	3.3	2.9	3.5	3.6	3.4	3.5	3.8	3.4	2.9
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	9.0	18.6	11.3	21.8	22.9	22.7	18.7	16.6	21.9	22.0	21.4	21.8	22.6	20.1	17.5
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

※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うる。
 (出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

売り入札量と自社需要および制約等の推移



自社需要および制約等の推移



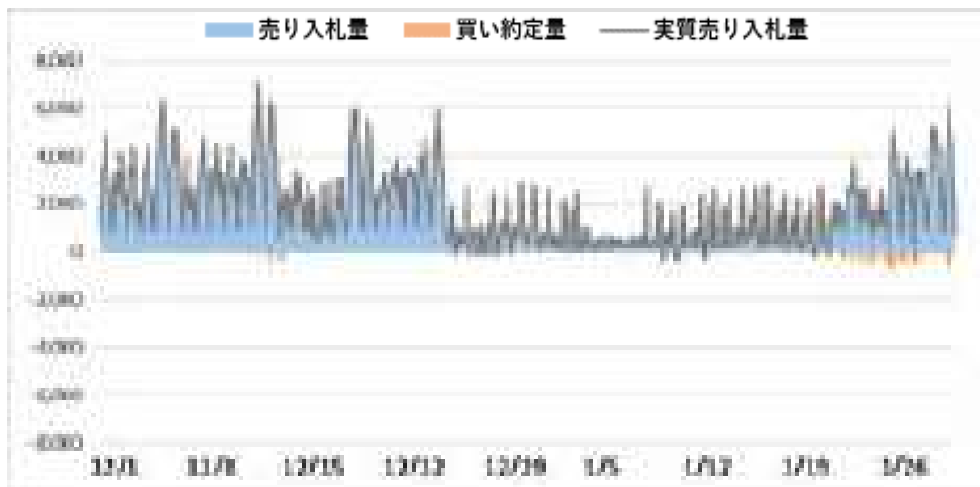
※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。

- 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
- 出力制約等：定期修理等による停止と各種の要因による発電量の上限設定（制約）の合計値。
- 出力停止等：HJKSに掲載される出力停止・出力低下（作業停止等）や、電源 I、I'分など、供給力から除外されるものが該当（ただし、LNG/石油の燃料制約を理由とするものを除く）。
- 燃料制約(LNG)、燃料制約(石油)：LNG/石油の燃料制約を理由とする、HJKSに掲載される出力停止・出力低下、及び入札制約分が該当。

（出典）各社提出データより事務局作成

売買入札量、売買約定量

単位:MWh/h



グロスビディングの入札量、約定量

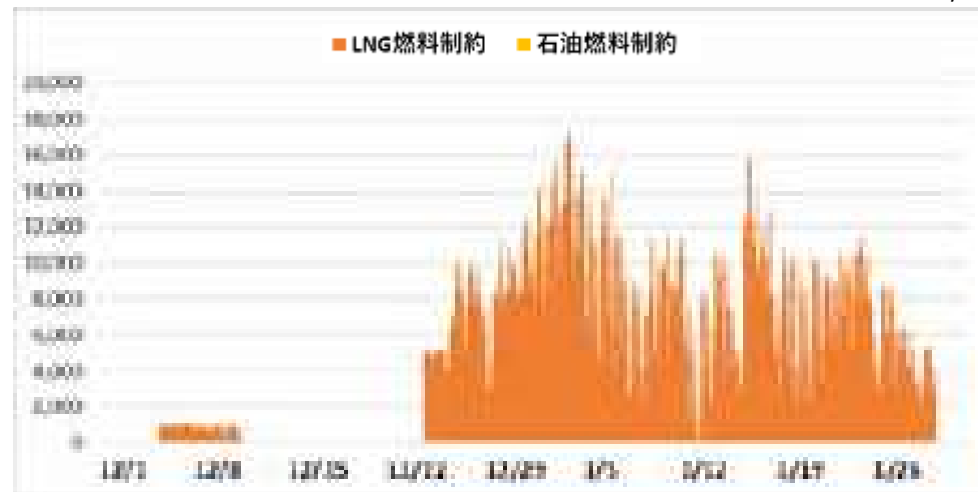


自社小売向け需要見込み、実績



LNG・石油燃料制約量

単位:MWh/h



(出典) 各社提出データより事務局作成

	12/1 (火)	12/2 (水)	12/3 (木)	12/4 (金)	12/5 (土)	12/6 (日)	12/7 (月)	12/8 (火)	12/9 (水)	12/10 (木)	12/11 (金)	12/12 (土)	12/13 (日)	12/14 (月)	12/15 (火)	12/16 (水)
①売り入札量 (*1) =a-b-c	74.9	61.7	62.9	68.3	93.4	84.9	56.8	75.0	68.2	73.0	66.5	100.7	98.5	48.3	50.9	34.9
売り入札総量 a	77.6	64.4	65.6	71.0	95.1	86.6	59.5	77.7	70.8	75.7	69.2	102.3	100.1	51.0	53.6	37.6
GB高値買い入札量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量 (*2) c	2.7	2.7	2.7	2.7	1.7	1.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	1.7	1.7	2.7	2.7	2.7
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.1	0.3	0.2	0.0	0.0	0.2	0.6	0.1	0.0	0.1	0.0	1.1	2.6	2.4	0.1	0.0
買い約定量 a	0.1	0.3	0.2	0.0	0.0	0.2	0.6	0.1	0.0	0.1	0.0	1.1	2.6	2.4	0.1	0.0
GB買い約定量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	1,000.9	997.8	1,018.3	1,025.2	1,022.3	1,010.1	1,012.6	1,051.7	1,050.1	1,072.5	1,055.3	1,055.9	994.8	1,004.0	1,056.9	1,057.8
出力停止等	564.1	566.7	546.2	539.0	544.9	558.2	558.6	523.7	520.7	497.8	516.9	525.5	586.8	571.5	515.4	514.0
④自社小売需要等=a+b+c	889.9	910.4	918.0	920.7	831.0	810.7	896.8	921.2	937.0	948.4	950.5	884.1	819.4	926.7	980.7	1,008.5
需要見込み(自社小売分) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要見込み(他社卸分) (※1) b	889.9	910.4	918.1	920.7	831.0	810.7	896.8	921.2	936.7	948.2	950.2	884.0	818.9	926.4	980.5	1008.2
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.1	0.5	0.3	0.3	0.3
需要実績(自社小売分)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
気温 °C	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
⑤出力制約=a+b+c+d	36.1	25.7	37.3	36.2	97.9	114.5	58.9	55.4	45.0	51.0	38.3	71.1	77.0	29.0	25.3	14.4
燃料制約(LNG) a	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	24.7	21.4	21.4	18.3	18.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 (※2) d	36.1	25.7	37.3	36.2	73.2	89.8	37.5	34.0	26.7	32.7	38.3	71.1	77.0	29.0	25.3	14.4
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	74.9	61.7	62.9	68.3	93.4	84.9	56.8	75.0	68.2	73.0	66.5	100.7	98.5	48.3	50.9	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

*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 (クロス・ヒ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。

※1 JERA社は一部供給力について小売事業者との相対契約に基づき供給力を共用しており、相対契約先による入札余力を含む。

※2 JERA社がコマ入札とブロック入札を組み合わせて10万kW単位で入札する際に、コマとブロックの積み上げ合計値と余力との差分が10万kW未満の場合に生じる余力等を含む

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

	12/17	12/18	12/19	12/20	12/21	12/22	12/23	12/24	12/25	12/26	12/27	12/28	12/29	12/30	12/31
	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)
① 売り入札量 (*1) =a-b-c	36.4	43.2	97.7	92.1	58.2	63.8	69.4	78.1	87.8	18.8	20.9	13.7	24.6	27.0	29.1
売り入札総量 a	39.0	45.9	99.4	93.8	61.4	67.0	72.5	81.2	90.9	20.5	22.6	15.4	26.3	28.6	30.8
GB高値買い入札量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量 (*2) c	2.7	2.7	1.7	1.7	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7
② 実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.1	0.3	0.5	0.1	0.4	0.0	0.0	1.1	0.1	0.7	0.7	0.5	2.0	1.0	0.0
買い約定量 a	0.1	0.3	0.5	0.1	0.4	0.0	0.0	1.1	0.1	0.7	0.7	0.5	2.0	1.0	0.0
GB買い約定量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	1,063.5	1,065.5	1,006.2	995.3	1,077.1	1,106.0	1,111.1	1,120.4	1,121.6	1,001.6	969.4	981.6	924.2	910.8	939.2
出力停止等	498.4	506.3	567.7	573.5	499.0	468.7	462.3	455.6	454.1	556.5	588.7	576.3	633.7	647.1	618.6
④ 自社小売需要等=a+b+c	1,005.0	1,001.9	858.2	850.4	985.5	1,002.0	978.9	896.9	881.6	788.7	757.3	828.7	690.3	669.9	667.3
需要見込み(自社小売分) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要見込み(他社卸分) (※1) b	1004.6	1001.6	858.2	849.4	985.2	1001.6	978.4	896.4	881.1	788.1	756.8	828.7	690.3	669.9	667.3
需要 (揚水動力等) c	0.4	0.3	0.0	1.0	0.2	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社小売分)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
気温 °C	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
⑤ 出力制約=a+b+c+d	22.1	20.4	50.4	52.8	33.4	40.1	62.8	145.4	152.2	194.2	191.2	139.1	209.2	213.9	242.8
燃料制約(LNG) a	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	118.7	110.7	193.4	188.5	137.8	207.1	212.6	234.6
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 (※2) d	22.1	20.4	50.4	52.8	33.4	40.1	40.6	26.7	41.5	0.7	2.7	1.3	2.1	1.4	8.2
⑥ 予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	36.4	43.2	97.7	92.1	58.2	63.8	69.4	78.1	87.8	18.8	20.9	13.7	24.6	27.0	29.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

*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・ベ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。

※1 JERA社は一部供給力について小売事業者との相対契約に基づき供給力を共用しており、相対契約先による入札余力を含む。

※2 JERA社がコマ入札とブロック入札を組み合わせて10万kW単位で入札する際に、コマとブロックの積み上げ合計値と余力との差分が10万kW未満の場合に生じる余力等を含む

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

	1/1 (金)	1/2 (土)	1/3 (日)	1/4 (月)	1/5 (火)	1/6 (水)	1/7 (木)	1/8 (金)	1/9 (土)	1/10 (日)	1/11 (月)	1/12 (火)	1/13 (水)	1/14 (木)	1/15 (金)	1/16 (土)
① 売り入札量 (*1) =a-b-c	26.5	22.9	15.3	23.4	13.7	7.5	9.4	9.1	19.1	17.4	11.8	17.1	17.6	25.3	25.5	24.2
売り入札総量 a	28.2	26.0	18.5	26.5	16.8	10.6	12.5	12.2	22.2	20.5	15.0	20.2	20.7	28.5	28.6	27.3
GB高値買い入札量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量 (*2) c	1.7	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1
② 実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.7	0.0	1.2	0.0	0.0	0.1
買い約定量 a	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.7	0.0	1.2	0.0	0.0	0.1
GB買い約定量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	938.7	956.6	1,006.5	1,034.2	1,059.1	1,102.1	1,130.4	1,138.1	1,084.0	1,062.9	1,090.8	1,107.3	1,118.7	1,120.2	1,101.8	1,113.7
出力停止等	619.1	601.1	552.9	523.6	498.8	455.9	429.3	437.5	488.8	509.9	483.1	468.5	454.1	453.5	471.5	458.9
④ 自社小売需要等=a+b+c	617.4	622.7	652.4	731.8	837.8	869.3	942.0	984.3	872.0	822.9	883.0	1,015.1	958.4	898.5	945.2	786.6
需要見込み(自社小売分) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要見込み(他社卸分) (※1) b	617.4	622.7	652.4	731.8	837.8	869.3	942.0	984.3	872.0	822.9	883.0	1015.1	958.4	898.5	945.2	786.6
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社小売分)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
気温 °C	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
⑤ 出力制約=a+b+c+d	294.8	311.0	338.8	279.0	207.6	225.4	179.0	144.7	192.9	222.7	196.0	75.1	142.7	196.4	131.1	303.0
燃料制約(LNG) a	284.7	307.5	335.2	275.5	207.0	225.4	178.9	144.6	190.6	215.4	194.5	74.5	134.3	190.8	122.6	297.8
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 (※2) d	10.1	3.5	3.6	3.5	0.6	0.1	0.1	0.0	2.3	7.3	1.5	0.6	8.4	5.6	8.5	5.1
⑥ 予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	26.5	22.9	15.3	23.4	13.7	7.5	9.4	9.1	19.1	17.4	11.8	17.1	17.6	25.3	25.5	24.2
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

*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・ベ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。

※1 JERA社は一部供給力について小売事業者との相対契約に基づき供給力を共用しており、相対契約先による入札余力を含む。

※2 JERA社がコマ入札とブロック入札を組み合わせて10万kW単位で入札する際に、コマとブロックの積み上げ合計値と余力との差分が10万kW未満の場合に生じる余力等を含む

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

	1/17	1/18	1/19	1/20	1/21	1/22	1/23	1/24	1/25	1/26	1/27	1/28	1/29	1/30	1/31
	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)
① 売り入札量 (*1) = a-b-c	27.3	32.2	23.7	22.3	23.2	22.5	36.4	63.1	47.9	40.9	87.1	74.6	60.1	88.4	97.5
売り入札総量 a	30.4	35.3	26.8	25.4	26.3	25.6	39.6	66.2	51.1	44.0	90.2	77.8	63.2	91.5	100.6
GB高値買い入札量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量 (*2) c	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1
② 実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.2	0.0	0.1	0.1	1.1	1.9	2.3	2.1	5.4	5.5	7.8	5.3	3.8	0.6	7.2
買い約定量 a	0.2	0.0	0.1	0.1	1.1	1.9	2.3	2.1	5.4	5.5	7.8	5.3	3.8	0.6	7.2
GB買い約定量 b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	1,067.3	1,116.7	1,127.6	1,142.9	1,146.1	1,142.4	1,082.6	1,090.8	1,118.5	1,141.4	1,159.7	1,156.6	1,156.8	1,143.6	1,109.1
出力停止等	505.5	456.5	448.2	432.9	427.0	430.3	490.1	481.9	454.1	431.3	430.6	433.3	431.9	439.7	477.9
④ 自社小売需要等 = a+b+c	788.3	920.5	938.4	972.1	929.2	933.2	827.9	784.2	919.3	932.6	903.2	958.6	954.6	998.7	938.7
需要見込み(自社小売分) a	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
需要見込み(他社卸分) (※1) b	788.3	920.5	938.4	972.1	929.2	933.2	827.9	784.2	919.1	932.6	903.2	958.6	954.6	997.8	938.1
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.6
需要実績(自社小売分)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
気温 °C	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
⑤ 出力制約 = a+b+c+d	251.7	164.1	165.5	148.5	193.7	186.7	218.3	243.5	151.3	167.9	169.4	123.3	142.1	56.5	72.8
燃料制約(LNG) a	245.5	150.2	159.5	141.1	186.3	180.1	211.2	224.8	125.4	158.2	129.5	90.0	108.3	0.0	0.0
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 (※2) d	6.2	13.8	5.9	7.4	7.4	6.7	7.1	18.7	25.9	9.7	39.9	33.3	33.8	56.5	72.8
⑥ 予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	27.3	32.2	23.7	22.3	23.2	22.5	36.4	63.1	47.9	40.9	87.1	74.6	60.1	88.4	97.5
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

*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・ベ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うる。

※1 JERA社は一部供給力について小売事業者との相対契約に基づき供給力を共用しており、相対契約先による入札余力を含む。

※2 JERA社がコマ入札とブロック入札を組み合わせて10万kW単位で入札する際に、コマとブロックの積み上げ合計値と余力との差分が10万kW未満の場合に生じる余力等を含む

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

北陸電力

売り入札量と自社需要および制約等の推移



自社需要および制約等の推移



※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。

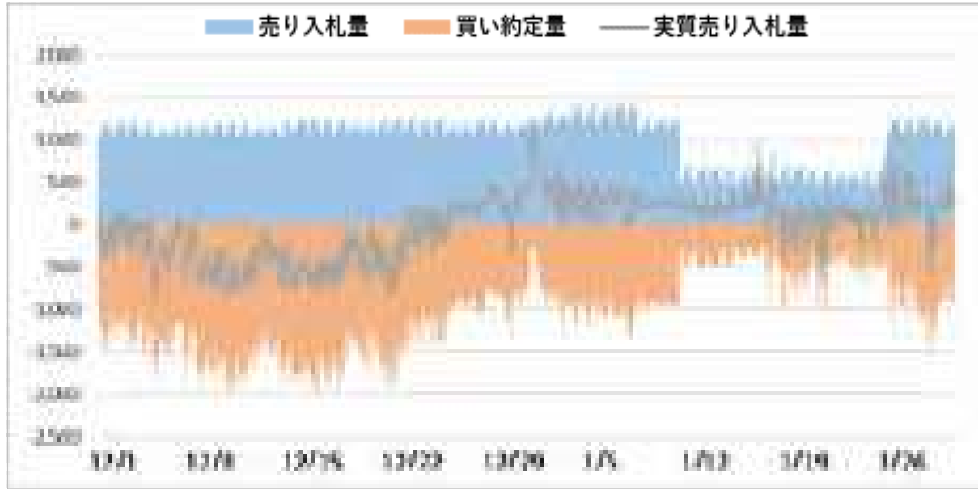
- 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
- 出力制約等：定期修理等による停止と各種の要因による発電量の上限設定（制約）の合計値。
- 出力停止等：HJKSに掲載される出力停止・出力低下（作業停止等）や、電源 I、I'分など、供給力から除外されるものが該当（ただし、LNG/石油の燃料制約を理由とするものを除く）。
- 燃料制約(LNG)、燃料制約(石油)：LNG/石油の燃料制約を理由とする、HJKSに掲載される出力停止・出力低下、及び入札制約分が該当。

（出典）各社提出データより事務局作成

北陸電力

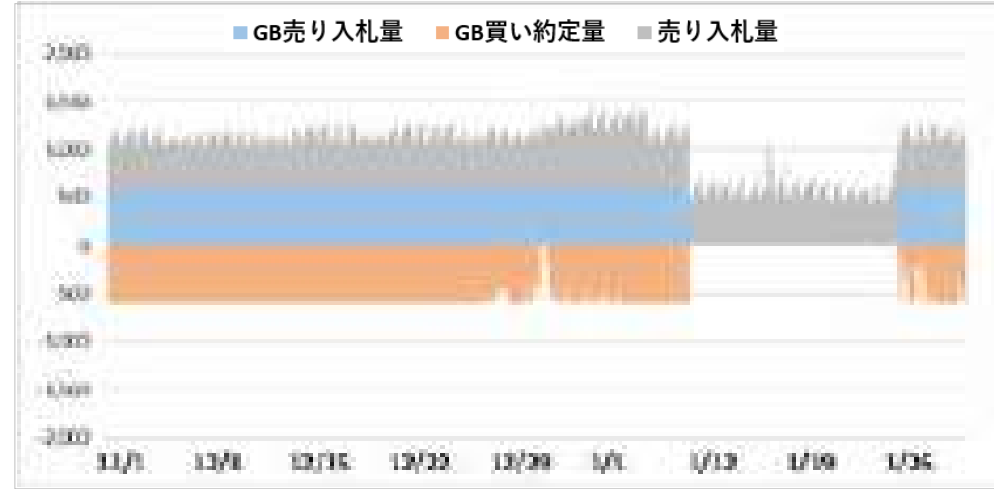
売買入札量、売買約定量

単位:MWh/h



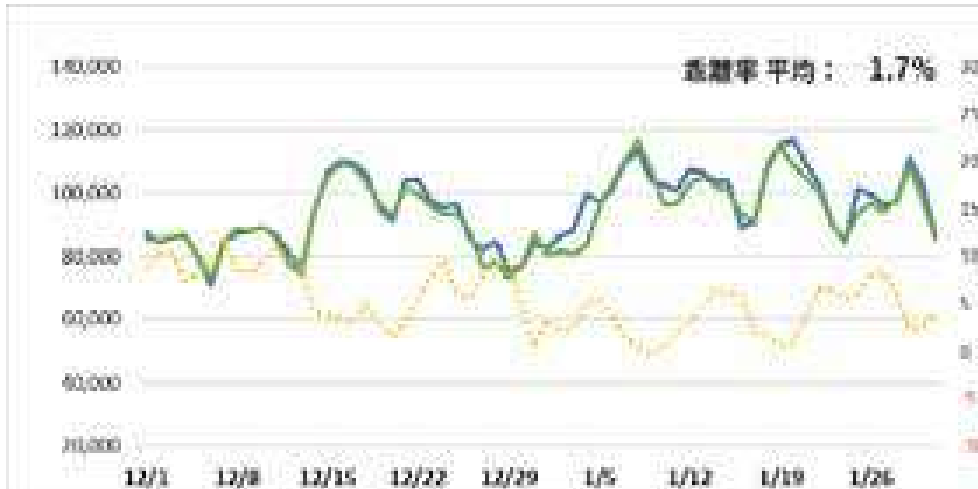
グロスビディングの入札量、約定量

単位:MWh/h



自社小売向け需要見込み、実績

・需要:1日の合計値 単位:MWh 左軸
 ・気温:1日の平均値 単位:°C 右軸



LNG・石油燃料制約量

単位:MWh/h



特定日	12/28	1/4	1/14	1/15	1/25
乖離率	7.8%	19.3%	1.4%	3.0%	8.4%

「自社小売り向け需要」：他社卸分は含まない。
 「乖離率」：(需要見込み-需要実績)/需要実績、より算出。
 「乖離率 平均」：期間内需要見込みおよび実績の合計値に関して、上式より算出。

※本資料における各項目の定義は、下記のとおり。
 ・自社小売り向け需要見込み、実績：他社卸分は含まない。
 (出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成

北陸電力

(単位：GWh (気温を除く))

	12/1	12/2	12/3	12/4	12/5	12/6	12/7	12/8	12/9	12/10	12/11	12/12	12/13	12/14	12/15	12/16
	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)	(木)	(金)	(土)	(日)	(月)	(火)	(水)
①売り入札量(※1) =a-b-c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0
売り入札総量 a	27.5	27.5	27.5	27.6	26.3	26.4	27.2	27.2	27.3	27.3	27.2	26.4	26.5	27.5	28.3	28.4
GB高値買い入札量 b	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	13.6	14.4	14.4	14.4	14.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	13.1	13.1	13.1	13.2	11.9	12.0	12.8	12.8	12.9	12.9	12.8	12.0	12.1	13.1	13.9	14.0
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	15.1	11.5	13.9	14.6	19.6	15.3	19.3	23.2	23.2	27.0	25.2	19.5	17.6	21.9	24.9	26.2
買い約定量 a	31.7	28.4	30.6	31.3	35.9	31.7	35.7	39.6	39.6	43.3	41.7	35.9	33.9	38.3	41.8	43.1
GB買い約定量 b	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4	14.4
間接オークション買い約定量 c	2.3	2.4	2.3	2.3	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	2.5	2.5
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	95.8	95.8	95.7	95.5	83.2	79.4	89.1	93.7	95.1	93.8	93.5	93.3	91.0	93.5	97.0	100.4
出力停止等	29.2	29.2	29.2	29.2	41.2	43.4	34.3	29.2	29.2	29.2	29.2	29.2	29.2	29.2	29.2	29.2
④自社小売需要等=a+b+c	100.7	97.7	99.6	100.1	92.0	83.2	98.3	100.6	101.6	102.5	100.2	93.5	88.8	108.1	120.9	124.1
需要見込み(自社小売分) a	87.3	84.5	86.2	86.7	79.7	70.9	85.0	87.2	88.2	89.0	86.9	81.1	76.1	94.4	106.9	110.1
需要見込み(他社卸分) b	13.4	13.3	13.3	13.4	12.3	12.3	13.3	13.4	13.4	13.4	13.4	12.4	12.4	13.7	14.0	14.0
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0
需要実績(自社小売分)	85.3	85.2	86.1	86.8	80.3	72.9	84.6	88.8	88.2	89.5	85.8	77.5	74.8	95.1	105.7	109.3
気温 ℃	9	10	10	7	8	10	12	9	8	10	11	10	9	4	4	3
⑤出力制約=a+b+c+d	6.4	7.6	6.7	6.8	6.9	7.6	5.8	13.0	13.2	5.4	5.8	9.0	9.4	5.3	0.0	2.2
燃料制約(LNG) a	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	7.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
燃料制約(石油) b	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
揚水制約 c	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
その他制約 d	6.4	7.6	6.7	6.8	6.9	7.6	5.8	5.2	5.4	5.4	5.8	9.0	9.4	5.3	0.0	2.2
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	-11.3	-9.5	-10.5	-11.4	-15.7	-11.4	-15.1	-19.9	-19.7	-14.1	-12.5	-9.1	-7.2	-19.9	-24.0	-25.9
⑧入札可能量と売り入札量の差 =⑦-①	-11.3	-9.5	-10.5	-11.4	-15.7	-11.4	-15.1	-19.9	-19.7	-14.1	-12.5	-9.9	-7.2	-19.9	-24.0	-25.9

※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うる。

(出典) 各社提出データ、気象庁HPより事務局作成