

【時間前市場価格】

・約定価格最高値：32.51円/kWh（8時半～9時）

11月21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	0.0	8.4	12.2	7.7	103.6	8.3	23.4	34.7	1.1	30.3
売り入札総量 a	4.5	24.8	58.5	42.1	103.6	28.2	78.0	35.0	15.5	96.9
GB高値買い入札量 b	3.6	7.2	12.0	33.7	0.0	9.6	53.0	0.0	6.1	51.8
間接オークション等売り入札量（※2） c	0.9	9.2	34.3	0.8	0.0	10.3	1.6	0.3	8.2	14.9
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	8.3	20.9	11.3	13.3	14.2	4.3	25.2	0.8	7.2	3.5
買い約定量 a	12.9	42.8	70.4	48.3	14.2	15.5	128.2	18.2	29.0	87.2
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	34.5	0.0	9.6	76.4	4.6	6.1	81.3
間接オークション買い約定量 c	1.1	7.5	35.1	0.5	0.0	1.6	26.7	12.8	15.7	2.5
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	103.4	221.9	653.1	332.3	786.8	99.0	357.8	193.4	82.6	259.8
出力停止等	90.0	213.8	60.5	0.0	805.4	62.1	301.3	120.8	50.1	167.5
④自社小売需要等=a+b+c	76.0	205.8	572.0	285.3	670.3	82.6	308.5	130.3	73.8	216.2
需要見込み(自社小売分) a	69.4	189.3	474.6	274.6	0.0	71.2	263.4	120.1	64.5	186.1
需要見込み(他社卸分) b	6.7	16.4	89.1	10.7	670.3	11.4	45.2	10.2	8.3	26.0
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	8.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.1
⑤出力制約	33.7	8.8	65.8	37.0	12.9	8.0	23.2	27.6	11.1	11.4
⑥予備力	0.0	-1.1	3.0	2.4	0.0	0.0	2.6	1.2	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	-6.3	8.4	12.2	7.7	103.6	8.3	23.4	34.4	-2.9	30.3
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	-4.0	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	69.35	189.32	474.59	274.59	-(対象外)	71.22	263.38	120.06	64.55	186.10
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	69.35	189.31	480.24	274.36	-(対象外)	71.52	262.28	119.42	64.64	185.70
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	71.76	189.31	483.66	271.35	-(対象外)	69.77	264.45	118.42	64.98	185.75
需要実績（自社小売分 速報値） D	73.08	185.39	475.93	269.51	-(対象外)	68.64	267.15	117.35	65.82	185.07
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-5.1%	2.1%	-0.3%	1.9%	-(対象外)	3.8%	-1.4%	2.3%	-1.9%	0.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.8%	2.1%	1.6%	0.7%	-(対象外)	1.7%	-1.0%	0.9%	-1.3%	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

11月23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	0.4	4.4	11.1	5.2	104.6	3.8	7.0	24.8	1.6	17.2
売り入札総量 a	4.6	24.0	58.3	40.4	104.6	25.3	77.0	25.0	15.5	96.5
GB高値買い入札量 b	3.3	10.5	12.9	34.9	0.0	11.2	68.4	0.0	5.7	64.4
間接オークション等売り入札量（※2）c	0.9	9.1	34.3	0.2	0.0	10.3	1.6	0.2	8.2	14.9
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	6.5	16.2	10.0	6.9	11.6	0.3	17.4	1.0	7.7	4.2
買い約定量 a	10.7	38.1	68.7	42.1	11.6	16.9	119.2	31.8	31.2	88.3
GB買い約定量 b	3.3	14.4	24.0	34.9	0.0	15.0	75.4	1.9	5.7	81.6
間接オークション買い約定量 c	1.0	7.5	34.7	0.2	0.0	1.6	26.4	28.8	17.8	2.5
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	98.2	241.0	649.9	340.4	826.7	94.6	322.7	180.7	81.5	245.7
出力停止等	97.6	203.9	60.6	0.0	779.0	67.4	311.5	141.3	49.1	167.5
④自社小売需要等=a+b+c	76.6	215.1	569.3	296.6	717.6	86.4	301.9	135.1	72.7	212.1
需要見込み(自社小売分) a	70.7	199.3	485.0	283.2	0.0	75.0	259.9	125.7	64.8	184.2
需要見込み(他社卸分) b	5.9	15.8	84.3	13.4	717.6	11.4	42.0	9.4	8.0	25.8
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	2.2
⑤出力制約	27.6	24.6	66.4	37.1	4.6	4.4	11.2	20.0	13.0	14.5
⑥予備力	0.0	-3.1	3.1	1.8	0.0	0.0	2.6	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	-6.0	4.4	11.1	4.9	104.6	3.8	7.0	24.3	-4.9	17.2
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-6.4	0.0	0.0	-0.3	0.0	0.0	0.0	-0.5	-6.4	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	70.67	199.28	484.97	283.19	-(対象外)	75.00	259.87	125.67	64.77	184.20
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	70.68	199.27	482.34	283.20	-(対象外)	74.41	260.67	125.45	64.75	184.80
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	70.38	199.27	484.40	284.53	-(対象外)	73.20	260.67	124.38	64.62	186.30
需要実績（自社小売分 速報値） D	70.25	191.41	478.21	287.22	-(対象外)	72.46	268.87	122.92	65.05	188.91
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.6%	4.1%	1.4%	-1.4%	-(対象外)	3.5%	-3.3%	2.2%	-0.4%	-2.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.2%	4.1%	1.3%	-0.9%	-(対象外)	1.0%	-3.0%	1.2%	-0.7%	-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(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