

【時間前市場価格】

・約定価格最高値: 32.96円/kWh (17時~17時半)

11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	0.8	17.7	12.0	8.2	185.4	13.1	34.4	8.2	9.3	34.4
売り入札総量 a	5.3	33.5	60.5	49.1	185.4	31.0	80.2	8.4	21.3	96.5
GB高値買い入札量 b	3.5	6.5	12.0	33.0	0.0	7.7	44.2	0.0	3.7	47.2
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.9	9.3	36.5	7.8	0.0	10.2	1.6	0.2	8.3	14.9
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	8.5	17.3	9.8	7.0	46.2	1.7	5.3	13.4	5.6	4.8
買い約定量 a	13.2	39.3	71.1	41.0	46.2	12.2	110.6	32.9	20.8	88.3
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	33.9	0.0	8.9	78.6	3.4	3.7	80.9
間接オークション買い約定量 c	1.1	7.6	37.2	0.1	0.0	1.6	26.6	16.1	11.4	2.5
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	112.9	247.3	654.1	342.6	882.0	103.1	371.8	167.5	86.3	274.6
出力停止等	82.7	201.3	61.6	0.0	722.3	61.5	283.7	151.8	45.0	155.3
④自社小売需要等=a+b+c	80.8	215.5	572.9	294.1	684.8	82.2	316.4	129.6	71.2	218.8
需要見込み(自社小売分) a	74.1	199.5	481.9	276.0	0.0	70.8	271.2	120.9	66.0	186.4
需要見込み(他社卸分) b	6.5	16.0	89.5	18.1	684.8	11.4	45.2	8.7	5.2	26.1
需要 (揚水動力等) c	0.2	0.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3
⑤出力制約	37.6	14.5	66.2	38.2	11.8	7.8	18.2	28.9	6.6	19.5
⑥予備力	0.0	-0.4	3.1	2.8	0.0	0.0	2.7	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	-5.6	17.6	12.0	7.5	185.4	13.1	34.4	7.8	7.9	34.5
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-6.4	0.0	0.0	-0.7	0.0	0.0	0.0	-0.3	-1.4	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	74.11	199.47	481.94	276.04	-(対象外)	70.83	271.20	120.90	65.95	186.40
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	74.10	199.41	478.14	275.42	-(対象外)	70.83	269.50	120.86	65.98	186.30
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	73.67	199.41	487.24	274.99	-(対象外)	70.92	270.60	120.75	65.90	187.20
需要実績 (自社小売分 速報値) D	74.88	194.42	490.88	276.15	-(対象外)	71.25	274.55	122.93	65.78	185.17
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.0%	2.6%	-1.8%	0.0%	-(対象外)	-0.6%	-1.2%	-1.6%	0.3%	0.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.6%	2.6%	-0.7%	-0.4%	-(対象外)	-0.5%	-1.4%	-1.8%	0.2%	1.1%

※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(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

【時間前市場価格】

・約定価格最高値: 30.67円/kWh (16時半~17時)

12月1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	0.4	13.1	17.3	11.8	112.4	13.9	40.2	12.7	6.6	16.1
売り入札総量 a	7.9	26.4	63.1	56.9	112.4	34.4	94.9	12.9	19.0	98.3
GB高値買い入札量 b	6.8	4.3	8.0	32.9	0.0	9.9	46.9	0.0	3.2	65.5
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	9.0	37.8	12.2	0.0	10.6	7.8	0.2	9.2	16.7
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	11.0	34.3	11.0	23.2	54.2	4.1	3.1	14.9	3.9	0.0
買い約定量 a	18.9	55.9	73.5	60.9	54.2	20.4	117.5	48.1	24.3	85.3
GB買い約定量 b	7.0	14.4	24.0	37.7	0.0	10.0	87.1	6.0	3.2	81.6
間接オークション買い約定量 c	1.0	7.3	38.5	0.0	0.0	6.4	27.3	27.1	17.2	3.7
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	108.4	257.4	738.2	383.7	912.3	114.3	415.9	201.3	96.3	314.2
出力停止等	91.7	176.6	37.9	0.0	691.4	56.2	256.0	129.1	41.4	107.4
④自社小売需要等 = a+b+c	85.8	238.8	633.7	334.4	787.2	96.6	356.6	158.3	82.8	268.7
需要見込み(自社小売分) a	79.5	217.2	498.3	310.8	0.0	85.6	300.4	147.7	73.8	235.3
需要見込み(他社卸分) b	6.3	21.6	135.1	23.6	787.2	11.1	56.2	10.4	9.0	28.1
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	5.4
⑤出力制約	27.1	5.3	84.0	37.9	12.7	3.8	16.0	29.2	6.6	27.0
⑥予備力	0.0	0.2	3.2	2.9	0.0	0.0	3.0	1.5	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	-4.5	13.1	17.3	8.5	112.4	13.9	40.3	12.3	6.1	16.2
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-4.9	0.0	0.0	-3.2	0.0	0.0	0.0	-0.4	-0.5	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	79.50	217.17	498.26	310.77	-(対象外)	85.58	300.38	147.71	73.80	235.30
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	79.50	217.60	499.94	308.64	-(対象外)	84.61	301.45	146.97	73.80	233.85
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	80.87	217.60	508.61	297.52	-(対象外)	83.08	301.45	144.38	73.20	226.25
需要実績(自社小売分 速報値) D	84.42	214.82	515.32	299.82	-(対象外)	81.67	301.37	141.65	72.32	219.09
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-5.8%	1.1%	-3.3%	3.7%	-(対象外)	4.8%	-0.3%	4.3%	2.0%	7.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-4.2%	1.3%	-1.3%	-0.8%	-(対象外)	1.7%	0.0%	1.9%	1.2%	3.3%

※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

【時間前市場価格】

・約定価格最高値：33.50円/kWh（16時半～17時）

12月2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	0.4	11.7	7.8	12.2	141.2	10.5	32.7	17.6	8.5	11.4
売り入札総量 a	7.9	28.6	62.4	54.3	141.2	30.6	96.8	17.9	19.8	98.3
GB高値買い入札量 b	6.8	8.1	16.2	32.2	0.0	9.4	56.3	0.0	2.0	70.2
間接オークション等売り入札量（※2） c	0.7	8.8	38.4	9.9	0.0	10.7	7.8	0.3	9.3	16.7
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	9.8	38.2	13.2	15.9	61.1	6.1	3.2	6.2	1.7	0.0
買い約定量 a	17.7	59.8	76.4	52.9	61.1	21.9	119.5	39.4	24.2	85.3
GB買い約定量 b	6.9	14.4	24.0	36.8	0.0	9.4	89.0	6.0	2.0	81.6
間接オークション買い約定量 c	1.0	7.1	39.2	0.2	0.0	6.4	27.3	27.1	20.4	3.7
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	107.2	257.2	743.4	383.0	928.9	114.7	415.1	206.5	98.7	313.9
出力停止等	91.7	177.3	35.7	0.0	679.5	57.0	256.0	125.1	41.4	104.4
④自社小売需要等=a+b+c	87.4	241.7	637.6	332.1	766.6	99.6	361.9	157.3	83.7	270.6
需要見込み(自社小売分) a	81.1	220.5	502.6	311.7	0.0	88.5	306.9	147.5	74.6	236.0
需要見込み(他社卸分) b	6.3	21.3	134.4	20.3	766.6	11.2	55.0	9.8	9.1	28.0
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6
⑤出力制約	24.3	4.3	94.9	38.7	21.1	4.6	17.4	30.4	5.9	29.6
⑥予備力	0.0	-0.4	3.1	3.1	0.0	0.0	3.1	1.5	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	-4.4	11.6	7.8	9.2	141.2	10.5	32.7	17.2	8.4	11.4
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-4.8	0.0	0.0	-3.0	0.0	0.0	0.0	-0.4	-0.1	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	81.08	220.47	502.58	311.71	-(対象外)	88.48	306.90	147.51	74.64	235.95
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	81.06	222.16	506.05	312.53	-(対象外)	88.48	309.03	148.61	75.63	231.15
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	82.20	222.42	511.97	311.97	-(対象外)	86.59	309.72	146.55	75.15	228.95
需要実績（自社小売分 速報値） D	84.73	228.37	520.33	311.82	-(対象外)	85.74	312.82	147.15	75.34	231.00
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.3%	-3.5%	-3.4%	0.0%	-(対象外)	3.2%	-1.9%	0.3%	-0.9%	2.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.0%	-2.6%	-1.6%	0.0%	-(対象外)	1.0%	-1.0%	-0.4%	-0.3%	-0.9%

※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

【時間前市場価格】

・約定価格最高値：30.65円/kWh（17時半～18時）

12月3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	0.1	25.4	9.2	11.4	170.9	9.2	47.4	18.9	5.7	43.9
売り入札総量 a	4.3	38.5	62.0	44.4	170.9	24.2	91.1	19.1	17.6	116.8
GB高値買い入札量 b	3.6	4.4	14.8	33.0	0.0	3.9	36.7	0.0	3.1	56.1
間接オークション等売り入札量（※2）c	0.7	8.7	38.0	0.0	0.0	11.1	7.1	0.2	8.8	16.7
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	11.5	21.7	11.4	13.1	50.7	8.0	22.7	8.9	2.7	0.0
買い約定量 a	16.0	43.0	74.2	49.4	50.7	18.3	133.6	32.7	19.6	75.6
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	36.3	0.0	3.9	84.0	5.5	3.1	71.9
間接オークション買い約定量 c	0.9	6.9	38.7	0.0	0.0	6.4	26.9	18.3	13.9	3.8
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	109.2	250.6	724.4	327.5	902.7	104.4	413.7	200.0	89.3	317.2
出力停止等	87.5	186.8	43.2	0.0	690.2	68.1	254.2	126.5	43.7	104.7
④自社小売需要等=a+b+c	85.8	219.0	626.6	277.2	696.5	89.2	335.6	148.2	77.9	240.1
需要見込み(自社小売分) a	80.1	199.5	484.2	267.7	0.0	77.8	289.7	139.0	68.9	203.2
需要見込み(他社卸分) b	5.7	19.5	130.5	9.5	696.5	11.4	45.9	9.3	8.9	28.2
需要（揚水動力等）c	0.0	0.0	11.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7
⑤出力制約	29.2	5.2	85.7	39.2	35.2	6.0	27.8	31.8	5.7	31.0
⑥予備力	0.0	1.0	3.0	2.7	0.0	0.0	2.9	1.4	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	-5.8	25.4	9.2	8.4	170.9	9.2	47.4	18.6	5.1	43.9
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-5.9	0.0	0.0	-2.9	0.0	0.0	0.0	-0.3	-0.7	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	80.10	199.54	484.25	267.66	-(対象外)	77.83	289.73	138.96	68.91	203.20
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	80.09	199.53	478.60	268.27	-(対象外)	77.21	290.10	138.90	68.83	203.25
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	79.38	201.63	481.42	267.75	-(対象外)	74.94	290.10	138.83	70.29	209.70
需要実績（自社小売分 速報値） D	80.39	203.56	483.44	265.37	-(対象外)	72.99	289.06	135.55	70.53	212.44
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.4%	-2.0%	0.2%	0.9%	-(対象外)	6.6%	0.2%	2.5%	-2.3%	-4.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.3%	-0.9%	-0.4%	0.9%	-(対象外)	2.7%	0.4%	2.4%	-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

【時間前市場価格】

・約定価格最高値: 30.37円/kWh (19時~19時半)

12月4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	0.0	26.6	15.4	12.1	205.7	9.2	70.9	20.2	6.2	33.3
売り入札総量 a	4.3	42.9	57.0	45.6	205.7	23.6	78.8	20.4	17.3	114.7
GB高値買い入札量 b	3.6	6.5	15.0	33.5	0.0	3.4	5.6	0.0	2.6	64.7
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	9.7	26.7	0.0	0.0	11.0	2.3	0.2	8.5	16.7
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	11.4	28.6	15.0	22.3	49.2	13.2	14.1	6.1	4.0	0.8
買い約定量 a	15.9	51.0	66.5	59.0	49.2	18.2	117.5	38.4	19.3	86.2
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	36.7	0.0	3.4	76.5	7.0	2.6	81.6
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.9	27.4	0.0	0.0	1.6	26.9	25.3	12.6	3.8
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	105.5	237.3	686.8	302.7	896.2	96.2	405.9	188.3	89.9	298.0
出力停止等	91.3	199.2	39.3	0.0	696.9	68.5	250.7	137.1	38.3	111.6
④自社小売需要等=a+b+c	81.7	210.2	584.8	254.2	658.1	84.5	301.8	136.5	72.9	233.2
需要見込み(自社小売分) a	77.1	189.9	444.5	244.8	0.0	73.2	263.7	127.6	64.0	195.8
需要見込み(他社卸分) b	4.5	19.3	129.4	9.4	658.1	11.4	38.1	9.0	8.9	28.8
需要 (揚水動力等) c	0.0	1.0	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6
⑤出力制約	29.0	2.7	84.0	38.2	32.3	2.5	30.6	30.5	11.8	29.5
⑥予備力	0.0	-2.2	2.7	2.4	0.0	0.0	2.6	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	-5.2	26.6	15.4	7.9	205.7	9.2	70.9	20.0	4.7	33.3
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-5.2	0.0	0.0	-4.3	0.0	0.0	0.0	-0.2	-1.5	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	77.11	189.87	444.47	244.81	-(対象外)	73.17	263.70	127.58	64.02	195.80
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	77.11	190.53	442.86	244.80	-(対象外)	73.05	262.53	127.59	64.56	197.35
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	77.07	190.53	450.73	242.36	-(対象外)	70.25	262.53	124.98	64.18	196.75
需要実績 (自社小売分 速報値) D	79.64	187.72	455.58	242.00	-(対象外)	68.48	269.10	122.44	63.22	194.29
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.2%	1.1%	-2.4%	1.2%	-(対象外)	6.9%	-2.0%	4.2%	1.3%	0.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.2%	1.5%	-1.1%	0.1%	-(対象外)	2.6%	-2.4%	2.1%	1.5%	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