

11月14日(月)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・システムプライス最高値: 36.65円/kWh (16時半~17時)

(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	2.7	10.9	9.1	129.7	9.5	19.2	17.4	1.9	32.2
売り入札総量 a	4.5	24.9	61.0	43.4	129.7	33.9	76.3	17.6	15.5	94.8
GB高値買い入札量 b	3.6	12.2	13.1	33.7	0.0	14.3	55.5	0.0	5.3	47.8
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.9	10.0	37.0	0.6	0.0	10.0	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	7.2	20.5	13.1	29.2	28.6	6.3	25.9	2.1	5.1	0.9
買い約定量 a	11.9	42.7	74.8	67.6	28.6	20.7	127.1	20.2	27.7	68.5
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	37.8	0.0	12.8	74.7	4.0	5.3	65.1
間接オークション買い約定量 c	1.1	7.9	37.7	0.5	0.0	1.6	26.5	14.2	17.2	2.5
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	96.6	207.5	619.5	332.2	772.7	100.5	344.9	177.9	85.0	260.8
出力停止等	97.0	230.5	61.2	0.0	818.6	60.2	289.6	137.3	50.1	167.1
④自社小売需要等=a+b+c	76.4	205.7	540.6	284.5	630.7	84.3	302.4	133.5	73.0	213.1
需要見込み(自社小売分) a	69.5	189.3	447.5	267.0	0.0	73.0	257.7	119.2	63.9	184.3
需要見込み(他社卸分) b	6.8	16.4	87.9	17.4	630.7	11.2	44.7	14.3	8.3	25.9
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.9
⑤出力制約	27.2	7.9	65.2	36.3	12.4	6.7	20.7	26.1	11.7	13.7
⑥予備力	0.0	-8.8	2.9	2.4	0.0	0.0	2.6	1.2	0.6	1.7
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	-7.0	2.7	10.9	9.1	129.7	9.5	19.2	17.1	-0.4	32.3
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.3	-2.2	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	69.52	189.32	447.51	267.05	-(対象外)	73.02	257.70	119.17	63.88	184.30
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	69.52	189.30	449.04	268.95	-(対象外)	73.02	257.65	119.12	63.88	184.30
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	69.58	189.30	451.27	268.77	-(対象外)	71.19	257.65	119.36	63.95	184.30
需要実績 (自社小売分 速報値) D	70.05	182.82	447.93	265.91	-(対象外)	70.31	263.32	119.38	63.83	182.45
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.8%	3.6%	-0.1%	0.4%	-(対象外)	3.9%	-2.1%	-0.2%	0.1%	1.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.7%	3.5%	0.7%	1.1%	-(対象外)	1.3%	-2.2%	0.0%	0.2%	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(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

11月15日(火)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・システムプライス最高値: 38.24円/kWh (16時半~17時)

(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	3.8	5.1	7.8	82.7	8.4	18.4	19.5	1.4	23.8
売り入札総量 a	4.6	25.0	61.0	42.0	82.7	32.6	79.5	19.7	15.7	96.5
GB高値買い入札量 b	3.6	11.1	18.9	33.5	0.0	14.0	59.6	0.0	5.9	57.8
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.9	10.1	37.0	0.6	0.0	10.2	1.6	0.2	8.4	14.9
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	4.2	14.7	23.9	20.8	20.4	6.1	23.9	1.8	6.5	2.8
買い約定量 a	8.9	37.0	85.7	59.3	20.4	21.8	128.4	32.8	29.3	86.7
GB買い約定量 b	3.6	14.3	24.0	38.0	0.0	14.1	78.0	4.6	5.9	81.4
間接オークション買い約定量 c	1.1	8.0	37.7	0.5	0.0	1.7	26.5	26.4	17.0	2.5
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	96.8	221.0	661.6	350.6	815.2	101.2	357.6	182.6	83.7	258.1
出力停止等	97.2	214.1	60.0	0.0	777.9	61.3	288.6	146.2	50.4	167.5
④自社小売需要等=a+b+c	79.4	214.5	592.8	303.4	723.2	86.7	315.0	138.6	73.7	220.7
需要見込み(自社小売分) a	72.3	197.8	494.8	285.4	0.0	75.4	268.8	124.5	65.5	191.3
需要見込み(他社卸分) b	6.8	16.7	87.9	18.0	723.2	11.3	46.2	14.1	8.2	25.9
需要 (揚水動力等) c	0.3	0.0	10.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5
⑤出力制約	23.9	10.0	60.5	36.8	9.3	6.0	21.5	23.7	12.2	11.8
⑥予備力	0.0	-7.3	3.2	2.6	0.0	0.0	2.7	1.2	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	-6.5	3.8	5.1	7.8	82.7	8.5	18.4	19.1	-2.9	23.8
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.4	-4.3	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	72.25	197.75	494.78	285.41	-(対象外)	75.43	268.80	124.52	65.51	191.25
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	72.25	197.74	495.78	284.97	-(対象外)	75.50	267.83	124.87	65.52	191.85
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	71.75	197.74	491.48	285.51	-(対象外)	74.99	270.45	124.59	65.52	190.50
需要実績 (自社小売分 速報値) D	73.00	192.59	485.65	283.74	-(対象外)	74.07	275.05	123.79	66.60	187.90
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.0%	2.7%	1.9%	0.6%	-(対象外)	1.8%	-2.3%	0.6%	-1.6%	1.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.7%	2.7%	1.2%	0.6%	-(対象外)	1.2%	-1.7%	0.6%	-1.6%	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

11月16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	0.0	16.8	18.2	7.8	149.5	3.4	17.0	21.7	1.0	23.2
売り入札総量 a	4.5	30.3	63.9	41.7	149.5	26.1	80.9	21.9	15.6	96.5
GB高値買い入札量 b	3.6	3.1	8.0	33.3	0.0	12.6	62.3	0.0	6.2	58.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.9	10.4	37.7	0.6	0.0	10.1	1.6	0.2	8.4	14.9
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	8.2	3.4	11.6	25.3	38.0	8.5	22.7	1.0	7.3	1.0
買い約定量 a	12.9	25.9	74.0	63.8	38.0	26.1	128.4	27.4	28.6	84.5
GB買い約定量 b	3.6	14.1	24.0	38.0	0.0	16.0	79.3	5.0	6.2	81.0
間接オークション買い約定量 c	1.1	8.4	38.4	0.5	0.0	1.6	26.5	21.4	15.1	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	246.8	645.6	345.5	815.3	99.3	354.0	185.6	82.6	259.6
出力停止等	96.4	201.9	55.8	0.0	776.0	61.2	295.3	138.4	50.2	167.5
④自社小売需要等 = a+b+c	78.3	211.1	559.2	298.1	653.4	88.0	320.0	138.7	74.1	224.1
需要見込み(自社小売分) a	72.1	194.3	470.9	288.0	0.0	76.7	273.4	124.5	65.8	193.5
需要見込み(他社卸分) b	6.2	16.8	87.8	10.0	653.4	11.3	46.6	14.1	8.3	25.9
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7
⑤出力制約	26.5	18.4	65.3	37.0	12.3	7.9	14.3	24.4	11.5	10.3
⑥予備力	0.0	0.6	2.9	2.6	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	-6.6	16.7	18.2	7.8	149.5	3.4	17.0	21.4	-3.7	23.2
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.4	-4.7	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	72.10	194.27	470.95	288.04	-(対象外)	76.70	273.37	124.54	65.80	193.50
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	72.10	193.84	471.38	288.05	-(対象外)	77.19	274.75	124.54	65.81	193.85
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	73.08	193.84	472.17	287.91	-(対象外)	76.62	274.75	125.24	66.01	190.95
需要実績(自社小売分 速報値) D	74.84	194.51	474.84	286.52	-(対象外)	75.97	276.97	126.86	66.55	190.76
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.7%	-0.1%	-0.8%	0.5%	-(対象外)	1.0%	-1.3%	-1.8%	-1.1%	1.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.4%	-0.3%	-0.6%	0.5%	-(対象外)	0.9%	-0.8%	-1.3%	-0.8%	0.1%

※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

【スポット市場価格】

・システムプライス最高値: 36.35円/kWh (16時半~17時)

11月17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	0.1	5.2	13.6	7.3	120.6	1.7	12.5	22.2	1.4	9.5
売り入札総量 a	4.5	25.2	63.0	41.3	120.6	26.8	81.4	22.4	15.6	96.5
GB高値買い入札量 b	3.6	10.0	12.0	33.4	0.0	14.9	67.3	0.0	5.8	72.1
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.9	10.1	37.3	0.6	0.0	10.2	1.6	0.2	8.4	14.9
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	6.2	14.0	12.1	16.9	31.0	8.0	21.6	1.2	5.0	1.0
買い約定量 a	10.9	36.8	74.2	55.1	31.0	26.2	127.9	28.9	30.0	85.1
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	37.7	0.0	16.6	79.8	4.9	5.8	81.6
間接オークション買い約定量 c	1.1	8.4	38.1	0.5	0.0	1.6	26.5	22.8	19.2	2.5
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	98.3	228.0	657.8	347.8	814.8	99.5	350.3	184.6	86.8	247.3
出力停止等	95.8	211.1	58.2	0.0	778.0	61.3	295.3	137.5	48.3	167.5
④自社小売需要等=a+b+c	80.6	216.4	573.7	300.7	688.2	88.0	322.1	139.9	76.2	226.7
需要見込み(自社小売分) a	74.5	199.4	480.0	289.3	0.0	76.7	275.2	125.3	68.2	196.3
需要見込み(他社卸分) b	6.2	16.7	87.9	11.4	688.2	11.3	46.9	14.6	8.0	26.0
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.3	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5
⑤出力制約	24.2	9.8	67.5	37.3	6.0	9.8	13.0	21.5	11.8	9.4
⑥予備力	0.0	-3.5	3.0	2.6	0.0	0.0	2.8	1.2	0.7	1.7
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	-6.5	5.2	13.6	7.2	120.6	1.7	12.5	21.9	-1.9	9.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.4	-3.3	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	74.46	199.44	479.95	289.26	-(対象外)	76.70	275.20	125.30	68.23	196.30
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	74.46	197.20	477.75	289.69	-(対象外)	76.91	274.73	126.26	68.23	194.25
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	74.80	197.35	478.50	290.23	-(対象外)	76.71	276.67	129.79	68.21	195.10
需要実績 (自社小売分 速報値) D	75.33	198.48	481.81	291.06	-(対象外)	76.53	281.31	130.68	67.76	198.22
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.2%	0.5%	-0.4%	-0.6%	-(対象外)	0.2%	-2.2%	-4.1%	0.7%	-1.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.7%	-0.6%	-0.7%	-0.3%	-(対象外)	0.2%	-1.6%	-0.7%	0.7%	-1.6%

※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18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	9.1	14.6	7.1	98.7	7.9	11.6	28.1	1.0	27.5
売り入札総量 a	4.6	26.4	60.7	41.3	98.7	30.5	81.8	28.2	15.8	96.6
GB高値買い入札量 b	3.6	7.0	9.4	33.6	0.0	12.4	68.6	0.0	6.2	54.2
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.9	10.2	36.7	0.6	0.0	10.2	1.6	0.2	8.5	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	13.7	15.0	24.0	28.7	5.0	31.2	1.0	9.6	0.4
買い約定量 a	11.2	36.5	76.5	62.2	28.7	22.5	138.0	25.7	30.4	75.5
GB買い約定量 b	3.6	14.3	24.0	37.7	0.0	15.9	80.2	5.7	6.2	72.6
間接オークション買い約定量 c	1.1	8.5	37.5	0.5	0.0	1.7	26.5	19.0	14.6	2.5
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	98.9	227.9	646.6	350.0	768.5	99.6	348.5	188.9	82.2	260.6
出力停止等	94.5	210.4	53.9	0.0	822.8	61.3	296.3	135.8	50.1	167.5
④自社小売需要等 = a+b+c	80.5	212.0	561.7	302.7	652.1	86.4	322.9	136.1	74.9	220.1
需要見込み(自社小売分) a	74.3	195.6	473.8	285.7	0.0	75.1	276.5	125.2	67.0	188.8
需要見込み(他社卸分) b	6.2	16.2	87.9	17.0	652.1	11.4	46.4	10.9	7.9	26.0
需要(揚水動力等) c	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3
⑤出力制約	24.4	7.3	67.4	37.5	17.7	5.3	11.2	23.9	11.5	11.1
⑥予備力	0.0	-0.6	2.9	2.8	0.0	0.0	2.8	1.2	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	-6.0	9.1	14.6	7.0	98.7	7.9	11.6	27.7	-4.9	27.6
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.4	-5.9	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	74.29	195.62	473.82	285.68	-(対象外)	75.06	276.50	125.16	66.99	188.80
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	74.28	197.39	472.52	287.77	-(対象外)	75.01	276.90	128.16	67.05	188.80
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	74.32	197.39	472.36	287.60	-(対象外)	74.99	276.90	128.92	67.15	192.70
需要実績(自社小売分 速報値) D	74.67	200.03	473.61	286.82	-(対象外)	74.23	279.86	125.61	67.39	195.40
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.5%	-2.2%	0.0%	-0.4%	-(対象外)	1.1%	-1.2%	-0.4%	-0.6%	-3.4%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.5%	-1.3%	-0.3%	0.3%	-(対象外)	1.0%	-1.1%	2.6%	-0.4%	-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(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