

11月15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: 50.00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	38.1	25.1	11.5	10.2	112.1	0.5	102.8	0.0	0.0	12.1
売り入札総量 a	48.2	31.6	61.8	43.6	112.1	27.7	104.0	1.0	15.0	81.7
GB高値買い入札量 b	5.4	0.9	12.8	32.4	0.0	13.9	0.0	0.0	7.2	55.1
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.7	5.6	37.5	1.0	0.0	13.3	1.3	0.9	7.8	14.5
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.1	0.0	1.3	29.2	9.0	11.5	1.5	15.6	14.1	0.0
買い約定量 a	6.6	12.0	53.3	66.5	9.0	27.1	73.8	43.1	40.1	64.0
GB買い約定量 b	5.7	4.4	14.5	36.3	0.0	13.9	45.5	0.0	7.2	55.3
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.7	37.5	1.1	0.0	1.7	26.8	27.5	18.8	8.7
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	119.6	225.1	608.4	338.5	795.4	89.5	406.0	182.1	85.3	270.2
出力停止等	79.4	219.8	79.6	0.0	765.6	86.5	231.7	116.3	29.1	188.1
④自社小売需要等 = a+b+c	69.2	188.8	545.0	303.8	642.5	99.5	284.0	149.9	73.4	218.5
需要見込み(自社小売分) a	60.1	185.7	470.6	297.6	0.0	84.8	255.0	131.4	63.9	195.5
需要見込み(他社卸分) b	9.1	3.1	57.8	6.2	642.5	14.7	29.0	16.6	8.7	17.4
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	16.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.9	5.6
⑤出力制約	12.3	9.3	48.9	21.5	40.7	1.0	16.7	31.6	25.3	39.7
⑥予備力	0.0	1.8	3.0	3.0	0.0	0.0	2.5	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	38.1	25.1	11.5	10.2	112.1	-10.9	102.8	-0.8	-14.1	10.1
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	-11.4	0.0	-0.8	-14.1	-2.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	60.09	185.73	470.65	297.65	-(対象外)	84.81	255.00	131.44	63.9	195.45
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	60.09	188.52	466.87	295.85	-(対象外)	84.95	254.99	132.63	63.9	195.45
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	60.71	188.15	470.37	294.00	-(対象外)	84.46	256.27	134.18	64.3	195.40
需要実績(自社小売分 速報値) D	63.02	187.84	469.14	290.27	-(対象外)	84.54	256.55	135.22	64.7	192.57
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.6%	-1.1%	0.3%	2.5%	-(対象外)	0.3%	-0.6%	-2.8%	-1.2%	1.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.7%	0.2%	0.3%	1.3%	-(対象外)	-0.1%	-0.1%	-0.8%	-0.6%	1.5%

※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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

11月16日(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	33.8	16.5	11.4	11.4	128.7	0.0	96.9	0.0	0.0	10.6
売り入札総量 a	42.1	24.6	63.1	44.7	128.7	27.6	98.1	0.9	15.1	83.5
GB高値買い入札量 b	3.6	3.1	14.3	32.3	0.0	14.4	0.0	0.0	7.2	58.4
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.7	5.0	37.5	1.0	0.0	13.2	1.3	0.9	7.9	14.6
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.1	1.3	1.2	30.0	2.2	12.7	0.7	22.5	15.7	0.0
買い約定量 a	4.6	19.2	53.0	66.4	2.2	28.8	67.8	50.0	41.8	67.1
GB買い約定量 b	3.7	10.8	14.3	35.3	0.0	14.4	40.2	0.0	7.2	58.4
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.2	37.5	1.1	0.0	1.7	26.9	27.5	18.9	8.7
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	120.4	223.8	621.5	347.8	845.8	89.7	406.0	191.0	85.1	271.5
出力停止等	78.0	216.0	80.3	0.0	716.3	86.5	231.7	106.9	29.1	186.3
④自社小売需要等 = a+b+c	72.4	199.0	558.9	310.8	683.1	102.5	288.4	156.8	74.8	219.5
需要見込み(自社小売分) a	63.0	194.4	482.8	304.2	0.0	87.8	258.6	136.6	65.2	196.2
需要見込み(他社卸分) b	9.1	3.8	58.6	6.5	683.1	14.6	29.8	16.6	8.6	17.6
需要(揚水動力等) c	0.3	0.8	17.5	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.9	5.7
⑤出力制約	14.1	6.4	48.2	22.6	34.0	0.0	18.1	34.5	25.4	41.0
⑥予備力	0.0	1.9	3.0	3.0	0.0	0.0	2.6	1.4	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	33.8	16.5	11.4	11.4	128.7	-12.7	96.9	-1.6	-15.7	9.0
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	-12.7	0.0	-1.7	-15.7	-1.6
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	62.96	194.39	482.84	304.25	-(対象外)	87.83	258.64	136.65	65.2	196.20
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	62.96	194.61	476.80	304.75	-(対象外)	87.38	260.39	137.38	65.2	196.20
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	63.79	197.39	479.18	302.02	-(対象外)	87.23	260.39	139.26	65.7	197.25
需要実績(自社小売分 速報値) D	65.28	194.18	482.98	302.14	-(対象外)	87.21	261.63	140.77	66.4	198.50
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.5%	0.1%	0.0%	0.7%	-(対象外)	0.7%	-1.1%	-2.9%	-1.8%	-1.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.3%	1.7%	-0.8%	0.0%	-(対象外)	0.0%	-0.5%	-1.1%	-1.1%	-0.6%

※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)を控除したものと

※2 間接オークション等売入札量: 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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

11月17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	32.3	8.5	12.1	11.0	132.0	0.0	87.9	0.0	0.0	20.5
売り入札総量 a	40.9	21.8	62.6	44.3	132.0	27.7	89.2	0.9	15.1	85.2
GB高値買い入札量 b	3.9	8.0	13.0	32.2	0.0	14.4	0.0	0.0	7.2	50.1
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.7	5.2	37.4	1.0	0.0	13.3	1.3	0.9	7.9	14.6
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.1	5.3	1.2	29.9	1.7	11.8	2.3	21.8	16.5	0.0
買い約定量 a	5.1	25.8	53.1	67.2	1.7	27.9	65.2	49.4	42.6	58.9
GB買い約定量 b	4.1	13.1	14.5	36.2	0.0	14.4	36.0	0.0	7.2	50.1
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.4	37.4	1.1	0.0	1.7	26.9	27.5	18.9	8.7
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	119.5	215.8	630.0	349.6	833.8	91.1	399.3	198.3	85.1	269.9
出力停止等	79.2	226.8	64.4	0.0	728.1	86.4	244.0	101.0	29.1	189.7
④自社小売需要等 = a+b+c	74.1	202.5	551.5	313.9	663.9	102.6	291.8	158.3	77.0	215.4
需要見込み(自社小売分) a	63.9	197.9	482.6	307.3	0.0	87.5	261.8	138.3	66.2	194.4
需要見込み(他社卸分) b	9.1	3.7	58.3	6.5	663.9	14.7	30.0	16.6	8.7	17.4
需要(揚水動力等) c	1.2	0.9	10.6	0.0	0.0	0.4	0.0	3.4	2.1	3.7
⑤出力制約	13.1	6.7	63.4	21.7	37.9	0.2	16.9	39.2	23.6	34.8
⑥予備力	0.0	-1.9	3.0	3.1	0.0	0.0	2.6	1.4	0.7	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	32.3	8.5	12.1	11.0	132.0	-11.7	87.9	-0.5	-16.2	17.7
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	-11.7	0.0	-0.5	-16.2	-2.7
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	63.86	197.89	482.58	307.32	-(対象外)	87.53	261.77	138.33	66.2	194.35
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	63.86	197.09	482.88	303.36	-(対象外)	87.42	262.61	140.35	66.3	197.55
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	63.62	196.91	480.02	304.35	-(対象外)	87.36	262.61	138.34	66.2	197.85
需要実績(自社小売分 速報値) D	64.46	196.55	484.60	301.83	-(対象外)	87.78	260.03	138.90	65.0	195.91
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.9%	0.7%	-0.4%	1.8%	-(対象外)	-0.3%	0.7%	-0.4%	1.9%	-0.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.3%	0.2%	-0.9%	0.8%	-(対象外)	-0.5%	1.0%	-0.4%	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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

11月18日(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	31.4	10.4	12.5	10.7	121.6	0.2	103.2	0.1	0.0	10.3
売り入札総量 a	40.4	21.9	62.4	44.0	121.6	28.1	104.5	0.9	15.1	77.5
GB高値買い入札量 b	4.3	6.0	12.6	32.3	0.0	14.4	0.0	0.0	7.2	52.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.7	5.4	37.3	1.0	0.0	13.5	1.3	0.9	7.9	14.6
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.1	1.3	1.2	33.4	8.2	12.2	0.0	25.9	18.6	0.0
買い約定量 a	5.5	19.7	51.1	69.7	8.2	28.3	50.3	53.4	44.7	61.3
GB買い約定量 b	4.5	10.9	12.6	35.2	0.0	14.4	23.4	0.1	7.2	52.6
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.6	37.3	1.1	0.0	1.7	26.9	27.5	18.9	8.7
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	120.0	220.4	653.3	348.5	873.8	90.4	415.6	200.6	83.3	262.6
出力停止等	77.8	222.4	64.2	0.0	688.3	76.5	223.5	99.1	29.1	191.7
④自社小売需要等 = a+b+c	73.3	200.9	574.5	311.5	721.5	102.6	291.7	160.8	76.8	219.4
需要見込み(自社小売分) a	63.4	196.5	497.0	305.0	0.0	87.7	261.6	140.9	66.6	199.0
需要見込み(他社卸分) b	9.2	3.5	57.9	6.5	721.5	14.9	30.1	16.8	8.7	17.4
需要(揚水動力等) c	0.7	1.0	19.6	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	1.5	3.0
⑤出力制約	15.2	7.3	63.1	23.2	30.8	0.3	18.1	38.9	24.5	33.4
⑥予備力	0.0	1.7	3.1	3.1	0.0	0.0	2.6	1.4	0.7	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	31.4	10.4	12.5	10.7	121.6	-12.4	103.2	-0.5	-18.6	7.8
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	-12.7	0.0	-0.6	-18.6	-2.5
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	63.44	196.50	496.99	304.98	-(対象外)	87.72	261.62	140.94	66.6	199.00
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	63.44	197.00	494.41	303.36	-(対象外)	87.76	261.61	138.55	66.5	198.15
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	63.50	197.01	492.22	303.76	-(対象外)	87.65	262.09	137.54	66.5	197.80
需要実績(自社小売分 速報値) D	64.79	198.82	495.34	304.75	-(対象外)	86.97	263.20	141.79	66.3	197.49
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.1%	-1.2%	0.3%	0.1%	-(対象外)	0.9%	-0.6%	-0.6%	0.5%	0.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.0%	-0.9%	-0.6%	-0.3%	-(対象外)	0.8%	-0.4%	-3.0%	0.4%	0.2%

※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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

11月19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	33.6	14.7	13.9	9.2	121.0	0.0	110.8	0.0	0.0	17.6
売り入札総量 a	42.2	24.4	64.1	42.6	121.0	27.8	112.0	0.9	15.2	83.8
GB高値買い入札量 b	3.9	4.4	12.8	32.3	0.0	14.4	0.0	0.0	7.2	51.6
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.7	5.4	37.4	1.0	0.0	13.4	1.3	0.9	8.0	14.6
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.4	2.4	1.2	31.9	11.0	11.3	0.4	20.7	18.2	0.0
買い約定量 a	5.2	20.8	52.8	68.7	11.0	27.4	66.0	48.2	44.4	60.4
GB買い約定量 b	4.0	10.7	14.2	35.7	0.0	14.4	38.7	0.0	7.2	51.7
間接オークション買い約定量 c	0.9	7.6	37.4	1.1	0.0	1.7	26.9	27.4	19.0	8.7
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	121.2	223.0	650.3	342.4	847.3	90.9	422.5	197.3	83.6	267.0
出力停止等	77.9	224.1	64.2	0.0	715.3	76.5	217.4	104.2	29.1	192.7
④自社小売需要等 = a+b+c	72.8	199.1	571.8	309.2	689.7	102.0	293.0	160.1	76.9	218.4
需要見込み(自社小売分) a	63.4	193.1	487.5	302.7	0.0	87.2	262.9	139.5	66.7	197.6
需要見込み(他社卸分) b	9.2	3.5	60.9	6.5	689.7	14.8	30.1	16.8	8.6	17.4
需要(揚水動力等) c	0.2	2.6	23.4	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	1.5	3.3
⑤出力制約	14.8	7.3	61.6	20.9	36.5	0.2	16.1	38.1	24.5	31.5
⑥予備力	0.0	1.9	3.0	3.0	0.0	0.0	2.6	1.4	0.7	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	33.6	14.7	13.9	9.2	121.0	-11.4	110.8	-2.3	-18.5	15.1
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	-11.4	0.0	-2.3	-18.5	-2.5
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	63.38	193.10	487.54	302.66	-(対象外)	87.16	262.89	139.54	66.7	197.60
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	63.15	193.43	487.09	302.63	-(対象外)	86.83	262.88	139.29	66.7	197.75
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	63.33	193.07	487.74	300.05	-(対象外)	85.51	262.88	137.46	66.8	197.60
需要実績(自社小売分 速報値) D	65.83	191.09	489.53	300.37	-(対象外)	84.21	261.25	139.67	66.0	195.05
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.7%	1.1%	-0.4%	0.8%	-(対象外)	3.5%	0.6%	-0.1%	1.1%	1.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.8%	1.0%	-0.4%	-0.1%	-(対象外)	1.6%	0.6%	-1.6%	1.2%	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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

11月20日(土)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: 33.78/kWh(7時~7時半、17時半~18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	30.2	17.5	13.4	7.4	161.9	0.0	111.6	0.1	0.0	22.4
売り入札総量 a	39.0	27.8	65.5	41.1	161.9	32.0	112.1	1.0	14.1	83.9
GB高値買い入札量 b	4.2	4.1	15.0	33.3	0.0	14.4	0.0	0.0	7.2	48.3
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.6	6.2	37.1	0.4	0.0	17.6	0.5	0.9	6.9	13.1
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	0.6	1.2	22.3	0.4	13.7	3.0	26.1	17.1	0.0
買い約定量 a	5.3	19.1	54.0	59.9	0.4	29.8	75.0	49.4	39.7	56.5
GB買い約定量 b	4.4	10.1	15.7	36.7	0.0	14.4	45.6	0.1	7.2	48.8
間接オークション買い約定量 c	0.9	8.4	37.1	0.9	0.0	1.7	26.4	23.2	15.4	7.7
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	116.0	207.6	588.2	318.2	789.9	91.9	396.0	182.8	70.1	267.8
出力停止等	83.7	232.1	62.4	0.0	770.3	74.7	225.5	110.9	39.5	189.1
④自社小売需要等 = a+b+c	71.3	181.6	508.2	262.3	572.9	97.7	264.7	147.5	70.2	204.2
需要見込み(自社小売分) a	61.3	179.7	439.8	256.3	0.0	79.0	241.6	129.4	59.2	184.0
需要見込み(他社卸分) b	8.5	0.1	50.0	5.9	572.9	18.7	22.6	14.0	7.7	15.8
需要(揚水動力等) c	1.4	1.9	18.3	0.0	0.0	0.0	0.6	4.1	3.3	4.5
⑤出力制約	14.6	7.2	64.0	46.0	55.1	5.9	17.3	38.6	17.8	41.7
⑥予備力	0.0	1.2	2.6	2.6	0.0	0.0	2.4	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	30.2	17.5	13.4	7.4	161.9	-11.7	111.6	-4.5	-18.4	20.0
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	-11.7	0.0	-4.6	-18.4	-2.4
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	61.34	179.67	439.83	256.35	-(対象外)	78.95	241.57	129.41	59.2	183.95
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	61.33	180.30	436.16	258.24	-(対象外)	78.78	241.56	129.41	59.2	183.95
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	61.31	180.22	436.51	255.77	-(対象外)	77.35	241.56	126.92	59.3	183.95
需要実績(自社小売分 速報値) D	63.58	175.27	436.56	255.96	-(対象外)	75.42	241.83	125.25	59.9	180.02
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.5%	2.5%	0.7%	0.2%	-(対象外)	4.7%	-0.1%	3.3%	-1.1%	2.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.6%	2.8%	0.0%	-0.1%	-(対象外)	2.6%	-0.1%	1.3%	-0.9%	2.2%

※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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

11月21日(日)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・北海道、東北、東京、中部、北陸、関西、中国、四国、九州エリアプライス最高値：
33.28/kWh(0時～0時半)

(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	31.9	16.4	14.2	5.3	171.8	0.2	120.6	0.4	0.0	10.1
売り入札総量 a	42.7	27.8	67.2	39.2	171.8	32.1	121.0	1.3	14.0	80.9
GB高値買い入札量 b	6.2	5.1	15.8	33.7	0.0	14.4	0.0	0.0	7.2	57.7
間接オークション等売り入札量(※2) c	4.6	6.2	37.2	0.3	0.0	17.6	0.5	0.9	6.8	13.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	0.0	0.2	1.1	39.8	17.5	7.8	1.0	19.1	19.7	0.3
買い約定量 a	7.1	19.1	54.8	78.6	17.5	23.9	56.8	42.7	42.2	66.7
GB買い約定量 b	6.2	10.7	16.4	38.0	0.0	14.4	29.4	0.4	7.2	58.7
間接オークション買い約定量 c	0.9	8.3	37.2	0.8	0.0	1.7	26.4	23.2	15.3	7.7
③供給力(設備容量から出力停止等を控除もの)	117.5	207.2	577.1	301.4	770.7	90.6	394.4	178.8	66.6	260.7
出力停止等	80.2	229.4	59.3	0.0	789.5	75.6	226.8	111.8	38.9	185.2
④自社小売需要等 = a+b+c	69.3	180.0	494.7	240.9	560.8	91.7	251.6	138.5	67.3	198.7
需要見込み(自社小売分) a	60.4	179.4	423.0	235.6	0.0	73.0	229.2	121.2	56.3	176.9
需要見込み(他社卸分) b	8.5	-0.2	46.8	5.3	560.8	18.7	20.4	14.2	7.7	15.9
需要(揚水動力等) c	0.4	0.8	25.0	0.0	0.0	0.0	1.9	3.1	3.3	6.0
⑤出力制約	16.3	9.0	65.7	53.0	38.1	6.5	20.0	39.0	18.5	51.2
⑥予備力	0.0	1.7	2.6	2.4	0.0	0.0	2.3	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	31.9	16.4	14.2	5.1	171.8	-7.6	120.6	0.0	-19.7	8.9
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	0.0	-0.2	0.0	-7.8	0.0	-0.3	-19.7	-1.3
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	60.40	179.41	422.97	235.59	-(対象外)	73.00	229.21	121.19	56.3	176.85
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	60.40	177.80	424.31	236.51	-(対象外)	72.95	229.22	120.90	56.3	176.65
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	60.43	179.31	423.00	233.78	-(対象外)	72.12	229.22	120.36	56.2	176.70
需要実績(自社小売分 速報値) D	62.18	174.25	429.83	229.07	-(対象外)	71.78	226.65	121.74	56.3	175.18
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.9%	3.0%	-1.6%	2.8%	-(対象外)	1.7%	1.1%	-0.5%	0.0%	1.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.8%	2.9%	-1.6%	2.1%	-(対象外)	0.5%	1.1%	-1.1%	-0.2%	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日毎の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成