

10月24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: 37.87円/kWh (17時~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	1.0	11.7	10.6	9.2	132.9	6.6	15.0	19.1	1.9	33.6
売り入札総量 a	5.3	22.5	42.6	42.8	132.9	27.6	74.8	19.1	15.5	96.3
GB高値買い入札量 b	3.6	5.7	13.4	33.3	0.0	7.2	58.3	0.0	5.3	48.3
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	5.0	18.6	0.3	0.0	13.8	1.6	0.1	8.3	14.3
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	5.9	20.3	10.9	14.7	47.0	2.7	38.6	3.8	1.9	1.4
買い約定量 a	12.0	38.1	54.1	49.1	47.0	11.5	142.2	29.4	18.0	73.1
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	34.4	0.0	7.3	73.2	3.4	5.3	69.8
間接オークション買い約定量 c	2.5	3.4	19.2	0.1	0.0	1.6	30.4	22.2	10.9	2.0
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	91.0	211.8	632.0	306.0	800.6	100.1	336.1	176.4	80.6	267.4
出力停止等	108.5	228.2	51.3	0.0	792.0	63.1	309.0	129.8	44.6	160.0
④自社小売需要等=a+b+c	74.1	198.3	541.2	273.5	648.6	83.6	297.6	131.0	72.0	211.1
需要見込み(自社小売分) a	66.1	183.4	448.2	261.7	0.0	68.7	252.5	116.9	64.0	182.2
需要見込み(他社卸分) b	7.9	14.9	90.6	11.7	648.6	14.9	45.1	13.4	8.1	25.4
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	3.6
⑤出力制約	16.6	2.4	77.3	22.4	19.2	10.0	21.0	25.6	8.3	20.9
⑥予備力	0.0	-0.6	2.9	2.6	0.0	0.0	2.5	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	0.3	11.7	10.6	7.5	132.9	6.6	15.0	18.7	-0.3	33.7
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.7	0.0	0.0	-1.7	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	66.12	183.36	448.24	261.72	-(対象外)	68.69	252.48	116.85	63.96	182.15
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	66.12	183.35	453.93	261.94	-(対象外)	68.69	252.82	116.22	63.96	182.15
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	67.43	183.35	454.85	259.33	-(対象外)	68.33	252.82	115.12	63.96	182.15
需要実績 (自社小売分 速報値) D	68.19	179.36	455.37	258.79	-(対象外)	66.85	252.86	115.59	62.68	180.57
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.0%	2.2%	-1.6%	1.1%	-(対象外)	2.7%	-0.2%	1.1%	2.0%	0.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.1%	2.2%	-0.1%	0.2%	-(対象外)	2.2%	0.0%	-0.4%	2.0%	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

10月25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: 39.47円/kWh (16時半~17時、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	1.0	10.4	6.5	10.4	94.2	7.1	9.9	14.2	1.5	30.2
売り入札総量 a	5.3	24.3	52.9	44.1	94.2	32.5	78.8	14.3	15.5	95.0
GB高値買い入札量 b	3.5	8.8	17.5	33.4	0.0	11.7	67.3	0.0	5.7	50.5
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	5.0	28.9	0.2	0.0	13.8	1.6	0.1	8.3	14.3
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	1.0	20.0	12.2	10.2	45.9	3.6	20.1	5.5	2.3	0.5
買い約定量 a	7.1	37.8	65.9	45.1	45.9	17.2	127.7	30.6	22.8	72.7
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	34.9	0.0	12.0	77.2	4.1	5.7	70.3
間接オークション買い約定量 c	2.5	3.4	29.6	0.0	0.0	1.6	30.4	21.0	14.7	2.0
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	93.8	214.2	652.2	318.5	822.8	104.5	338.5	166.2	81.7	266.0
出力停止等	106.9	219.5	67.1	0.0	775.6	59.5	310.6	139.8	46.3	162.6
④自社小売需要等=a+b+c	76.2	200.0	580.0	286.1	720.4	86.1	312.0	132.9	74.6	216.9
需要見込み(自社小売分) a	68.3	185.0	489.4	273.1	0.0	71.2	266.2	119.5	65.0	185.2
需要見込み(他社卸分) b	7.9	14.9	90.6	13.0	720.4	14.9	45.8	12.5	8.1	25.4
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	6.3
⑤出力制約	17.4	4.2	62.5	22.2	8.2	11.3	14.0	18.3	6.7	17.1
⑥予備力	0.0	-0.4	3.2	2.7	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	0.2	10.4	6.5	7.5	94.2	7.1	9.9	13.8	-0.2	30.3
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.8	0.0	0.0	-2.9	0.0	0.0	0.0	-0.4	-1.8	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	68.33	185.03	489.38	273.05	-(対象外)	71.23	266.22	119.55	65.02	185.15
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	68.08	185.71	490.20	275.48	-(対象外)	71.22	265.90	119.55	65.02	185.15
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	67.70	185.71	493.71	274.83	-(対象外)	71.67	265.90	119.99	64.95	183.60
需要実績 (自社小売分 速報値) D	66.68	189.54	489.91	277.89	-(対象外)	70.98	261.64	120.93	64.39	184.12
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.5%	-2.4%	-0.1%	-1.7%	-(対象外)	0.3%	1.8%	-1.1%	1.0%	0.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.5%	-2.0%	0.8%	-1.1%	-(対象外)	1.0%	1.6%	-0.8%	0.9%	-0.3%

※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

10月26日(水)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: 37.62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	1.0	13.8	5.6	9.7	154.3	4.7	15.4	8.1	2.6	30.2
売り入札総量 a	5.3	25.0	59.2	43.5	154.3	30.3	77.2	8.2	15.8	95.4
GB高値買い入札量 b	3.5	6.1	18.4	33.6	0.0	11.8	60.3	0.0	4.8	50.9
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	5.1	35.2	0.2	0.0	13.8	1.6	0.1	8.5	14.3
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	5.5	23.1	9.4	14.6	32.1	1.7	45.2	5.3	3.6	0.2
買い約定量 a	11.5	41.0	69.4	49.8	32.1	15.2	151.3	24.3	22.5	65.8
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	35.3	0.0	11.9	75.7	1.7	4.8	63.7
間接オークション買い約定量 c	2.5	3.4	35.9	0.0	0.0	1.6	30.4	17.3	14.1	2.0
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	92.5	229.5	632.0	325.3	823.8	92.2	340.9	159.3	82.2	265.5
出力停止等	108.0	208.0	67.1	0.0	775.9	70.8	306.6	146.0	44.4	162.6
④自社小売需要等=a+b+c	76.5	204.1	557.1	294.1	655.2	86.3	306.9	134.2	75.2	216.8
需要見込み(自社小売分) a	68.6	189.0	466.6	277.1	0.0	71.4	260.9	118.9	65.5	184.3
需要見込み(他社卸分) b	7.9	15.2	90.4	16.9	655.2	14.9	46.0	12.7	8.2	25.4
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	1.5	7.2
⑤出力制約	15.8	13.0	66.4	21.9	14.3	1.2	16.0	16.2	6.4	16.6
⑥予備力	0.0	-1.5	2.9	2.5	0.0	0.0	2.6	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	0.2	13.8	5.6	6.8	154.3	4.7	15.4	7.8	0.0	30.2
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.8	0.0	0.0	-2.9	0.0	0.0	0.0	-0.4	-2.6	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	68.63	188.96	466.61	277.14	-(対象外)	71.43	260.87	118.91	65.53	184.25
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	68.53	190.43	467.98	278.83	-(対象外)	71.85	261.23	119.86	65.14	184.25
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	67.74	190.43	469.85	280.00	-(対象外)	72.82	261.23	121.40	65.14	184.00
需要実績 (自社小売分 速報値) D	65.69	188.18	468.94	281.73	-(対象外)	71.10	261.98	122.61	64.90	183.87
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	4.5%	0.4%	-0.5%	-1.6%	-(対象外)	0.5%	-0.4%	-3.0%	1.0%	0.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	3.1%	1.2%	0.2%	-0.6%	-(対象外)	2.4%	-0.3%	-1.0%	0.4%	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(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

10月27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	1.2	12.9	3.2	10.0	144.6	7.9	8.6	4.5	3.8	9.6
売り入札総量 a	5.5	25.7	57.1	44.0	144.6	33.0	77.1	4.6	15.9	95.9
GB高値買い入札量 b	3.5	7.7	20.8	33.8	0.0	11.2	67.0	0.0	3.5	72.1
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	5.1	33.1	0.2	0.0	13.8	1.6	0.1	8.6	14.3
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	4.3	13.8	9.6	7.1	31.6	0.0	46.7	7.9	2.0	0.0
買い約定量 a	10.3	31.6	67.5	41.1	31.6	18.9	152.7	31.6	20.4	83.0
GB買い約定量 b	3.5	14.4	24.0	34.1	0.0	17.3	75.6	2.2	3.5	81.0
間接オークション買い約定量 c	2.5	3.4	33.9	0.0	0.0	1.6	30.4	21.4	14.9	2.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	92.5	232.6	635.7	328.0	835.0	102.2	330.1	155.4	87.2	247.7
出力停止等	108.1	218.9	72.2	0.0	764.7	59.0	311.3	145.2	35.0	160.6
④自社小売需要等 = a+b+c	74.8	206.0	565.4	298.0	684.9	87.3	306.5	134.3	75.2	219.3
需要見込み(自社小売分) a	67.0	191.2	475.3	281.6	0.0	72.4	260.6	122.1	65.9	186.3
需要見込み(他社卸分) b	7.8	14.8	90.2	16.4	684.9	14.9	45.9	11.5	8.3	25.4
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.1	7.7
⑤出力制約	17.3	15.5	64.1	21.0	5.5	7.0	12.3	15.7	9.6	16.9
⑥予備力	0.0	-1.8	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	0.4	12.9	3.2	6.7	144.6	7.9	8.6	4.2	1.7	9.6
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-0.8	0.0	0.0	-3.3	0.0	0.0	0.0	-0.4	-2.0	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	66.99	191.24	475.26	281.57	-(対象外)	72.35	260.60	122.05	65.89	186.25
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	66.88	191.23	472.14	281.75	-(対象外)	72.73	260.75	123.92	65.89	186.20
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	67.58	191.23	469.62	278.69	-(対象外)	73.57	260.75	123.29	65.89	184.50
需要実績(自社小売分 速報値) D	67.54	190.06	473.77	277.14	-(対象外)	71.88	265.21	122.06	65.88	188.32
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.8%	0.6%	0.3%	1.6%	-(対象外)	0.7%	-1.7%	0.0%	0.0%	-1.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.1%	0.6%	-0.9%	0.6%	-(対象外)	2.4%	-1.7%	1.0%	0.0%	-2.0%

※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

10月28日(金)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: 33.52円/kWh (17時~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	1.1	8.3	0.0	12.1	150.2	2.8	22.9	9.8	4.0	29.2
売り入札総量 a	5.4	22.1	57.1	45.9	150.2	33.0	76.5	9.9	16.2	94.7
GB高値買い入札量 b	3.5	8.7	24.0	33.5	0.0	16.4	52.1	0.0	3.7	51.2
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	5.1	33.1	0.2	0.0	13.8	1.6	0.1	8.6	14.3
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	5.7	14.9	10.3	9.5	42.1	1.1	46.8	7.6	2.4	0.1
買い約定量 a	11.7	32.6	68.1	44.4	42.1	19.9	152.2	32.2	21.4	62.2
GB買い約定量 b	3.5	14.4	24.0	34.9	0.0	17.2	75.0	5.2	3.7	60.1
間接オークション買い約定量 c	2.5	3.3	33.8	0.0	0.0	1.6	30.4	19.4	15.2	2.0
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	93.0	235.5	624.0	325.3	826.2	97.3	341.7	163.6	89.4	267.8
出力停止等	106.2	210.7	71.1	0.0	773.6	64.3	303.6	142.9	37.5	159.5
④自社小売需要等=a+b+c	74.3	205.1	552.7	293.3	660.9	87.8	304.3	137.2	76.0	216.6
需要見込み(自社小売分) a	66.5	189.7	462.2	276.2	0.0	72.6	258.5	122.9	65.8	182.9
需要見込み(他社卸分) b	7.8	15.3	90.4	17.1	660.9	14.9	45.8	11.6	8.3	25.4
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	2.7	2.0	8.3
⑤出力制約	18.4	23.7	68.5	22.4	15.2	6.8	11.9	15.7	9.7	20.2
⑥予備力	0.0	-1.6	2.9	2.5	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	0.3	8.2	0.0	7.1	150.2	2.8	22.9	9.5	3.1	29.2
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.8	0.0	0.0	-5.1	0.0	0.0	0.0	-0.3	-0.9	0.1
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	66.52	189.71	462.24	276.19	-(対象外)	72.56	258.53	122.89	65.81	182.90
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	66.44	189.70	463.12	273.83	-(対象外)	72.74	258.65	123.49	65.81	182.90
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	67.59	189.70	465.50	272.07	-(対象外)	72.13	259.92	122.62	66.02	183.45
需要実績 (自社小売分 速報値) D	66.68	185.63	465.70	269.86	-(対象外)	69.61	261.04	120.87	65.66	185.61
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.2%	2.2%	-0.7%	2.3%	-(対象外)	4.2%	-1.0%	1.7%	0.2%	-1.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.4%	2.2%	0.0%	0.8%	-(対象外)	3.6%	-0.4%	1.4%	0.5%	-1.2%

※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: 38.66円/kWh(21時半～22時)

10月29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	1.5	11.5	8.3	12.4	185.4	0.1	30.9	11.9	0.0	38.5
売り入札総量 a	5.7	28.3	53.8	46.3	185.4	25.1	32.5	12.0	14.8	96.0
GB高値買い入札量 b	3.5	11.1	15.7	33.9	0.0	13.2	0.0	0.0	7.2	43.1
間接オークション等売り入札量(※2) c	0.7	5.7	29.8	0.0	0.0	11.8	1.6	0.0	7.6	14.3
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	6.2	20.4	8.8	10.8	42.5	3.7	22.6	14.4	6.1	2.5
買い約定量 a	12.6	37.6	63.2	45.9	42.5	18.4	50.8	38.6	25.4	65.7
GB買い約定量 b	3.6	14.4	24.0	35.1	0.0	13.2	0.0	4.6	7.2	61.2
間接オークション買い約定量 c	2.9	2.8	30.4	0.0	0.0	1.6	28.2	19.6	12.1	2.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	96.3	198.3	571.8	273.3	784.5	83.0	322.5	163.3	72.4	263.1
出力停止等	103.9	236.6	74.7	0.0	816.1	77.8	316.2	139.8	51.7	165.4
④自社小売需要等 = a+b+c	70.6	183.3	504.2	240.9	573.7	77.4	273.8	128.2	69.2	201.5
需要見込み(自社小売分) a	63.3	168.3	415.3	224.7	0.0	64.2	236.9	112.2	59.1	172.5
需要見込み(他社卸分) b	7.3	15.0	87.0	16.2	573.7	12.8	36.8	11.4	7.8	24.8
需要(揚水動力等) c	0.0	0.0	1.9	0.0	0.0	0.3	0.0	4.7	2.3	4.2
⑤出力制約	24.7	5.2	56.8	22.6	25.4	5.6	15.5	22.4	11.0	21.3
⑥予備力	0.0	-1.7	2.5	2.2	0.0	0.0	2.4	1.1	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	1.0	11.5	8.3	7.5	185.4	0.1	30.9	11.6	-8.3	38.6
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-0.5	0.0	0.0	-4.9	0.0	0.0	0.0	-0.3	-8.3	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	63.28	168.33	415.32	224.67	-(対象外)	64.23	236.93	112.16	59.08	172.45
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	63.28	168.32	413.40	225.24	-(対象外)	62.74	236.60	112.16	59.10	172.45
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	63.18	168.32	410.72	227.92	-(対象外)	64.23	236.60	111.02	59.18	172.35
需要実績(自社小売分 速報値) D	61.88	165.91	413.14	225.81	-(対象外)	61.95	233.80	110.66	59.46	168.71
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.3%	1.5%	0.5%	-0.5%	-(対象外)	3.7%	1.3%	1.4%	-0.6%	2.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.1%	1.5%	-0.6%	0.9%	-(対象外)	3.7%	1.2%	0.3%	-0.5%	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

10月30日(日)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: 30.80円/kWh (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	3.3	9.9	10.0	15.1	199.0	0.9	43.8	7.9	0.1	47.3
売り入札総量 a	7.3	25.8	46.8	45.1	199.0	24.5	45.4	8.0	15.1	96.9
GB高値買い入札量 b	3.4	10.4	14.0	30.0	0.0	11.8	0.0	0.0	7.1	35.2
間接オークション等売り入札量 (※2) c	0.7	5.6	22.8	0.0	0.0	11.9	1.6	0.0	7.9	14.4
②実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	5.5	24.8	8.1	12.4	38.2	2.7	26.5	6.3	6.3	1.9
買い約定量 a	11.9	42.0	55.5	43.1	38.2	16.6	54.7	27.1	25.8	55.4
GB買い約定量 b	3.5	14.4	24.0	30.7	0.0	12.3	0.0	1.3	7.1	51.5
間接オークション買い約定量 c	2.9	2.8	23.4	0.0	0.0	1.6	28.1	19.5	12.4	2.0
③供給力 (設備容量から出力停止等を控除したもの)	100.1	179.5	553.9	258.2	767.8	82.8	331.4	148.6	71.2	261.0
出力停止等	99.1	252.0	73.5	0.0	832.8	78.1	306.8	150.0	52.5	164.3
④自社小売需要等=a+b+c	65.2	177.5	485.2	221.4	546.2	74.7	254.8	118.4	66.3	193.4
需要見込み(自社小売分) a	59.2	163.9	398.4	206.8	0.0	61.3	221.6	106.7	55.6	163.1
需要見込み(他社卸分) b	6.0	13.6	86.7	14.6	546.2	12.9	33.2	10.0	7.9	24.3
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	1.7	2.9	6.1
⑤出力制約	32.0	0.1	56.3	24.2	22.5	7.3	30.6	21.4	9.4	18.6
⑥予備力	0.0	-8.0	2.4	2.1	0.0	0.0	2.2	1.1	0.5	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	2.9	9.8	10.0	10.5	199.0	0.9	43.8	7.7	-5.1	47.3
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	-0.4	0.0	0.0	-4.6	0.0	0.0	0.0	-0.2	-5.2	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	59.19	163.86	398.41	206.82	-(対象外)	61.26	221.60	106.66	55.58	163.05
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	59.15	163.85	396.84	208.03	-(対象外)	60.52	221.05	106.56	55.64	163.05
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	59.34	163.85	395.01	205.98	-(対象外)	59.52	220.35	105.64	55.61	162.70
需要実績 (自社小売分 速報値) D	58.85	158.85	399.87	206.53	-(対象外)	58.20	221.45	106.45	55.20	159.62
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.6%	3.2%	-0.4%	0.1%	-(対象外)	5.3%	0.1%	0.2%	0.7%	2.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.8%	3.1%	-1.2%	-0.3%	-(対象外)	2.3%	-0.5%	-0.8%	0.7%	1.9%

※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