

2024年9月9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：32.54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	10.1	57.2	0.0	30.4	192.7	6.9	10.4	30.6	4.0	48.3
売り入札総量 a	13.5	66.0	25.5	32.5	192.7	17.6	34.6	31.7	16.4	62.9
GB高値買い入札量 b (2023.10.1～GB休止中)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	3.3	8.9	25.5	2.1	0.0	10.7	24.2	1.2	12.4	14.6
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	13.0	0.1	52.8	31.0	13.1	3.5	59.6	0.6	6.6	0.1
買い約定量 a	16.0	5.2	78.8	31.4	13.1	14.7	74.8	31.9	18.4	0.1
GB買い約定量 b (2023.10.1～GB休止中)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	3.0	5.1	26.1	0.4	0.0	11.2	15.2	31.3	11.8	0.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	101.3	245.6	683.8	365.7	937.3	94.1	504.3	204.6	107.9	366.3
出力停止等	108.5	176.0	55.3	0.0	399.1	77.2	152.0	94.2	27.2	94.2
④自社小売需要等 = a+b+c	71.9	180.7	651.4	353.8	744.5	89.7	489.9	150.8	88.1	272.8
需要見込み(自社小売分) a	60.0	178.3	610.7	347.8	0.0	75.6	377.4	137.7	75.1	249.7
需要見込み(他社卸分) b	10.2	2.5	22.8	5.9	744.5	14.2	91.5	10.0	12.3	20.6
需要(揚水動力等) c	1.6	0.0	17.9	0.0	0.0	0.0	21.0	3.1	0.8	2.5
⑤出力制約	19.3	7.7	62.3	27.1	0.1	0.5	0.3	23.8	17.8	42.6
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.9	0.0	0.0	3.8	0.0	0.0	2.5
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	10.2	57.2	-29.9	-16.0	192.7	3.8	10.3	30.0	1.9	48.4
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	-29.9	-46.4	0.0	-3.1	0.0	-0.5	-2.1	0.2
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	60.04	178.27	610.75	347.83	-(対象外)	75.57	377.35	137.69	76.15	249.70
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	60.08	178.26	621.13	347.83	-(対象外)	76.93	376.20	138.36	76.16	250.15
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	59.34	178.26	631.51	348.59	-(対象外)	76.93	376.20	141.29	76.52	250.15
需要実績(自社小売分 速報値) D	60.39	177.70	642.69	352.16	-(対象外)	76.33	377.78	142.69	76.20	247.25
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.6%	0.3%	-5.0%	-1.2%	-(対象外)	-1.0%	-0.1%	-3.5%	-0.1%	1.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.7%	0.3%	-1.7%	-1.0%	-(対象外)	0.8%	-0.4%	-1.0%	0.4%	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(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

※5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。

(出典) 各社提出データより事務局作成

2024年9月10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：33.84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	13.4	55.0	0.0	27.4	156.2	2.8	8.7	20.8	3.9	22.0
売り入札総量 a	14.4	63.9	25.4	29.7	156.2	13.4	32.9	21.9	16.3	36.7
GB高値買い入札量 b (2023.10.1～GB休止中)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	1.0	8.9	25.4	2.3	0.0	10.7	24.2	1.1	12.4	14.6
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	14.3	0.5	50.6	43.4	3.3	5.7	35.9	10.1	3.6	0.0
買い約定量 a	15.0	6.1	76.6	43.8	3.3	16.9	52.4	41.4	19.8	0.0
GB買い約定量 b (2023.10.1～GB休止中)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.6	5.7	26.0	0.4	0.0	11.2	16.5	31.2	16.2	0.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	103.2	255.8	717.2	365.7	943.6	94.0	509.9	208.6	110.0	348.8
出力停止等	101.1	169.0	51.4	0.0	393.2	77.3	154.6	86.6	25.8	94.2
④自社小売需要等 = a+b+c	71.5	193.0	695.9	367.6	786.5	96.0	497.2	163.6	89.7	281.8
需要見込み(自社小売分) a	62.9	190.6	646.7	361.3	0.0	81.5	386.9	145.8	76.2	252.6
需要見込み(他社卸分) b	7.9	2.5	22.8	6.2	786.5	14.2	91.5	10.5	12.1	20.6
需要(揚水動力等) c	0.8	0.0	26.5	0.0	0.0	0.4	18.8	7.2	1.4	8.7
⑤出力制約	18.3	7.8	60.9	27.1	0.9	0.5	0.1	24.7	16.3	42.3
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	3.9	0.0	0.0	2.6
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	13.5	55.0	-39.7	-29.7	156.2	-2.5	8.7	20.2	3.9	22.1
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	-39.7	-57.0	0.0	-5.3	0.0	-0.5	0.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	62.85	190.56	646.69	361.33	-(対象外)	81.49	386.94	145.85	77.37	252.55
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	63.08	190.09	653.67	361.19	-(対象外)	82.13	386.94	148.06	77.95	252.70
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	63.12	189.65	651.20	363.72	-(対象外)	82.46	386.94	147.80	78.19	253.00
需要実績(自社小売分 速報値) D	62.57	193.15	667.49	364.03	-(対象外)	83.75	388.13	146.23	78.69	254.79
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.5%	-1.3%	-3.1%	-0.7%	-(対象外)	-2.7%	-0.3%	-0.3%	-1.7%	-0.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.9%	-1.8%	-2.4%	-0.1%	-(対象外)	-1.5%	-0.3%	1.1%	-0.6%	-0.7%

※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

※5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。

(出典) 各社提出データより事務局作成

2024年9月11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：33.84円/kWh（16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	4.9	49.7	0.0	28.5	130.2	3.2	15.3	14.8	0.5	19.5
売り入札総量 a	12.7	58.6	25.2	30.8	130.2	13.9	39.5	15.9	12.9	34.1
GB高値買い入札量 b (2023.10.1～GB休止中)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	7.8	8.9	25.2	2.4	0.0	10.7	24.2	1.1	12.4	14.6
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	14.0	0.0	54.8	32.6	0.7	4.5	45.2	8.7	4.2	0.0
買い約定量 a	21.4	5.9	80.6	33.0	0.7	15.7	61.8	39.9	20.5	0.0
GB買い約定量 b (2023.10.1～GB休止中)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	7.5	5.9	25.8	0.4	0.0	11.2	16.5	31.2	16.2	0.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	100.0	252.9	715.9	373.7	931.1	96.8	520.3	203.8	103.0	348.2
出力停止等	110.3	171.1	57.3	0.0	405.8	74.2	137.1	90.5	33.8	94.1
④自社小売需要等 = a+b+c	77.9	197.7	720.7	368.6	800.9	97.3	500.9	163.7	91.5	280.9
需要見込み(自社小売分) a	62.2	194.6	673.1	362.4	0.0	83.0	389.1	146.7	77.5	253.2
需要見込み(他社卸分) b	14.7	2.5	22.8	6.2	800.9	14.2	91.5	11.0	12.2	20.6
需要(揚水動力等) c	0.9	0.7	24.7	0.0	0.0	0.1	20.3	6.0	1.8	7.1
⑤出力制約	17.2	5.5	57.0	28.5	0.0	0.1	0.2	25.9	14.1	45.1
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	3.9	0.0	0.0	2.6
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	4.9	49.7	-61.8	-24.2	130.2	-0.7	15.3	14.3	-2.6	19.6
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	-61.8	-52.6	0.0	-3.9	0.0	-0.5	-3.1	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	62.23	194.56	673.14	362.36	-(対象外)	83.01	389.09	146.72	78.67	253.20
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	62.13	195.07	679.71	362.94	-(対象外)	85.12	388.68	147.56	79.04	252.60
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	62.07	195.41	679.51	364.98	-(対象外)	85.42	388.68	147.68	79.74	254.35
需要実績(自社小売分 速報値) D	62.00	198.15	690.00	374.23	-(対象外)	85.30	393.23	146.36	79.98	261.92
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.4%	-1.8%	-2.4%	-3.2%	-(対象外)	-2.7%	-1.1%	0.2%	-1.6%	-3.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.1%	-1.4%	-1.5%	-2.5%	-(対象外)	0.1%	-1.2%	0.9%	-0.3%	-2.9%

※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(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

※5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。

(出典) 各社提出データより事務局作成

2024年9月12日(木)受渡分 各社提出データ

【時間前市場価格】

・約定価格最高値（全エリア平均）：32.46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	13.5	51.4	0.0	27.1	122.7	5.6	26.4	12.3	2.9	27.2
売り入札総量 a	14.5	59.7	25.2	29.5	122.7	16.5	50.6	13.7	15.2	41.8
GB高値買い入札量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量（※2） c	1.0	8.3	25.2	2.4	0.0	10.8	24.2	1.4	12.4	14.6
② 実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	13.5	0.0	42.7	37.9	1.9	6.6	28.3	6.8	3.6	0.3
買い約定量 a	14.2	5.9	68.5	38.3	1.9	17.9	44.8	38.3	19.9	0.3
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.7	5.9	25.8	0.4	0.0	11.3	16.5	31.5	16.3	0.0
③ 供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	100.6	251.6	747.3	372.0	933.7	98.0	533.3	203.8	106.5	359.3
出力停止等	106.2	169.8	49.8	0.0	403.3	72.0	133.6	91.3	33.8	94.3
④ 自社小売需要等=a+b+c	69.9	196.6	734.1	367.3	811.0	96.1	502.2	167.6	91.0	284.6
需要見込み(自社小売分) a	61.1	191.3	682.7	361.0	0.0	81.9	388.8	147.2	78.3	255.5
需要見込み(他社卸分) b	7.9	2.5	22.8	6.2	811.0	14.2	91.5	13.2	12.0	20.6
需要（揚水動力等） c	0.9	2.8	28.6	0.0	0.0	0.0	21.9	7.1	0.8	8.5
⑤ 出力制約	17.2	3.6	63.4	27.1	0.0	0.7	0.9	24.4	15.1	44.9
⑥ 予備力	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	3.9	0.0	0.0	2.6
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	13.5	51.4	-50.2	-23.1	122.7	1.2	26.4	11.8	0.4	27.2
⑧ 入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-50.2	-50.2	0.0	-4.4	0.0	-0.5	-2.5	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	61.07	191.26	682.72	361.02	-(対象外)	81.93	388.77	147.24	79.39	255.45
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	60.91	191.42	685.54	360.61	-(対象外)	83.45	390.31	147.61	79.36	257.60
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	60.70	191.01	670.82	367.58	-(対象外)	84.25	390.31	147.39	79.77	259.30
需要実績（自社小売分 速報値） D	61.18	194.75	694.44	374.00	-(対象外)	84.65	391.60	145.63	79.95	261.08
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.2%	-1.8%	-1.7%	-3.5%	-(対象外)	-3.2%	-0.7%	1.1%	-0.7%	-2.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.8%	-1.9%	-3.4%	-1.7%	-(対象外)	-0.5%	-0.3%	1.2%	-0.2%	-0.7%

※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

※5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。

(出典) 各社提出データより事務局作成

2024年9月13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：31.08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	10.0	59.2	0.0	26.6	108.6	3.5	16.5	21.6	2.0	29.7
売り入札総量 a	13.2	67.7	25.2	28.9	108.6	14.3	40.7	23.2	14.4	44.3
GB高値買い入札量 b (2023.10.1～GB休止中)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	3.2	8.6	25.2	2.4	0.0	10.8	24.2	1.5	12.4	14.6
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	13.2	0.0	38.8	38.1	0.9	6.2	34.7	5.7	4.5	0.0
買い約定量 a	16.1	5.6	64.6	38.6	0.9	17.5	51.3	37.3	20.7	0.0
GB買い約定量 b (2023.10.1～GB休止中)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	2.8	5.6	25.8	0.5	0.0	11.3	16.5	31.6	16.2	0.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	99.8	251.0	751.0	373.4	928.6	93.7	521.7	209.5	104.6	361.4
出力停止等	107.3	170.9	59.0	0.0	408.3	75.9	147.5	85.6	33.8	94.1
④自社小売需要等 = a+b+c	71.0	188.3	737.7	372.2	820.0	93.4	500.9	162.7	91.3	286.0
需要見込み(自社小売分) a	60.0	183.4	684.2	366.0	0.0	79.2	386.4	146.1	78.3	257.0
需要見込み(他社卸分) b	10.1	2.5	22.8	6.2	820.0	14.2	91.5	13.0	12.1	20.6
需要(揚水動力等) c	0.9	2.3	30.7	0.0	0.0	0.0	23.0	3.6	0.9	8.5
⑤出力制約	18.9	3.5	68.6	26.6	0.0	0.9	0.8	25.7	14.6	43.0
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	3.9	0.0	0.0	2.6
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	10.0	59.2	-55.4	-26.0	108.6	-0.7	16.1	21.1	-1.3	29.8
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	0.0	0.0	-55.4	-52.6	0.0	-4.2	-0.4	-0.5	-3.3	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	59.97	183.44	684.20	366.02	-(対象外)	79.22	386.39	146.12	79.43	256.95
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	60.25	185.42	687.69	368.27	-(対象外)	81.19	391.02	146.77	79.43	257.70
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	60.61	186.00	680.46	370.18	-(対象外)	83.99	391.02	146.21	80.19	257.90
需要実績(自社小売分 速報値) D	60.17	191.06	684.75	367.92	-(対象外)	84.85	384.25	144.18	79.06	259.85
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.3%	-4.0%	-0.1%	-0.5%	-(対象外)	-6.6%	0.6%	1.3%	0.5%	-1.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.7%	-2.6%	-0.6%	0.6%	-(対象外)	-1.0%	1.8%	1.4%	1.4%	-0.8%

※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

※5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。

(出典) 各社提出データより事務局作成