

2026年4月13日(月)受渡分 各社提出データ

【時間前市場価格】

・平均約定価格最高値：40.05円/kWh（18:30～19:00）

(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	10.0	64.8	0.0	50.9	319.3	19.5	0.0	45.1	32.8	80.8
売り入札総量 a	11.1	120.9	26.8	51.7	319.3	26.3	11.0	55.9	41.1	83.1
間接オークション等売り入札量 ^{※2} b	1.0	56.1	26.8	0.8	0.0	6.8	11.0	10.8	8.3	2.3
②実質買い約定量（間接オークション以外の買い） = a-b	10.2	0.7	113.2	101.2	17.7	0.0	84.5	3.2	1.6	0.1
買い約定量 a	10.3	57.8	139.9	112.0	17.7	11.0	98.6	18.0	5.7	0.0
間接オークション買い約定量 b	0.1	57.2	26.8	10.8	0.0	11.0	14.1	14.8	4.1	0.1
③供給力（設備容量から出力停止等^{※3}を控除したもの）	98.4	267.9	384.0	195.1	698.2	94.7	337.6	211.2	119.4	289.0
出力停止等	118.3	240.3	46.5	0.0	582.9	101.0	266.1	87.7	24.5	115.1
④自社小売需要等 = a+b+c	74.9	199.6	394.7	257.6	378.9	73.7	335.1	136.9	72.3	166.9
需要見込み(自社小売分) a	59.3	147.7	386.9	257.0	0.0	60.4	254.1	111.9	57.1	157.1
需要見込み(他社卸分) b	15.6	50.6	5.2	0.6	378.9	13.4	81.0	21.6	15.1	5.1
需要（揚水動力等） c	0.0	1.3	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.0	4.7
⑤出力制約	13.4	3.5	93.2	37.9	0.0	1.5	0.0	29.7	14.3	39.7
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.0	0.0	1.6
⑦入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力） = ③-④-⑤-⑥	10.0	64.8	-103.9	-100.4	319.3	19.5	0.0	44.6	32.8	80.8
⑧入札可能量と売り入札量の差^{※4} = ⑦-①	0.0	0.0	-103.9	-151.3	0.0	0.0	0.0	-0.5	0.0	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	59.28	147.73	386.94	257.02	-(対象外)	60.36	254.10	111.94	57.14	157.05
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	59.30	147.90	392.15	256.69	-(対象外)	59.35	247.95	111.94	57.22	157.50
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	59.25	148.07	386.67	257.11	-(対象外)	63.02	247.95	111.64	57.43	157.25
需要実績（自社小売分 速報値） D	60.03	145.21	386.23	256.59	-(対象外)	60.63	255.15	110.81	56.66	150.68
乖離率(%) ^{※5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.3%	1.7%	0.2%	0.2%	-(対象外)	-0.4%	-0.4%	1.0%	0.9%	4.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.3%	2.0%	0.1%	0.2%	-(対象外)	3.9%	-2.8%	0.8%	1.4%	4.4%

※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（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 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。

※4 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。

※5 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

2026年4月14日(火)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・エリアプライス最高値：44.90円/kWh (19:30~20:00)

・(参考)システムプライス最高値：26.69円/kWh (18:00~18:30)

(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	JERA
①売り入札量^{※1} = a-b	17.3	62.1	0.0	163.0
売り入札総量 a	18.4	122.9	27.1	163.0
間接オークション等売り入札量 ^{※2} b	1.0	60.9	27.1	0.0
②実質買い約定量 (間接オークション以外の買い) = a-b	6.6	0.3	129.3	11.1
買い約定量 a	6.7	61.2	156.5	11.1
間接オークション買い約定量 b	0.1	60.9	27.1	0.0
③供給力 (設備容量から出力停止等^{※3}を控除したもの)	105.2	268.7	384.5	435.8
出力停止等	111.6	237.9	44.8	359.6
④自社小売需要等 = a+b+c	74.5	202.3	410.2	272.8
需要見込み(自社小売分) a	58.9	151.5	392.6	0.0
需要見込み(他社卸分) b	15.6	50.3	5.2	272.8
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.5	12.4	0.0
⑤出力制約	13.3	4.3	94.8	0.0
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力) =③-④-⑤-⑥	17.3	62.0	-120.6	163.0
⑧入札可能量と売り入札量の差^{※4} = ⑦-①	0.0	0.0	-120.6	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	58.89	151.52	392.62	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	58.96	150.97	389.99	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	58.95	150.97	390.48	-(対象外)
需要実績 (自社小売分 速報値) D	58.91	146.60	392.25	-(対象外)
乖離率(%) ^{※5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.0%	3.4%	0.1%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.1%	3.0%	-0.5%	-(対象外)

※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（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 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。

※4 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。

※5 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

2026年4月16日(水)受渡分 各社提出データ

【時間前市場価格】

・平均約定価格最高値：36.99円/kWh（19:00～19:30）

(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	15.7	53.1	0.0	56.8	334.8	23.1	0.0	36.4	33.0	110.5
売り入札総量 a	16.8	113.8	27.5	57.5	334.8	30.3	11.0	47.6	40.2	112.1
間接オークション等売り入札量 ^{※2} b	1.0	60.8	27.5	0.7	0.0	7.2	11.0	11.2	7.3	1.6
②実質買い約定量（間接オークション以外の買い） = a-b	5.2	2.4	107.4	106.8	14.7	0.0	84.6	10.4	1.7	0.0
買い約定量 a	5.3	63.2	134.9	117.5	14.7	11.1	101.6	19.7	4.2	0.1
間接オークション買い約定量 b	0.1	60.8	27.5	10.7	0.0	11.1	17.0	9.2	2.6	0.1
③供給力（設備容量から出力停止等^{※3}を控除したもの）	107.9	259.0	378.1	198.0	734.4	101.1	343.0	205.8	119.5	319.3
出力停止等	109.5	237.2	60.6	0.0	546.8	101.0	262.5	90.6	26.5	115.0
④自社小売需要等 = a+b+c	75.3	202.7	397.7	269.1	399.6	76.7	340.4	138.1	71.8	173.3
需要見込み(自社小売分) a	59.6	152.7	392.7	268.5	0.0	63.2	259.5	112.1	57.8	151.0
需要見込み(他社卸分) b	15.7	50.0	5.0	0.6	399.6	13.6	80.9	21.5	14.0	4.0
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.0	18.3
⑤出力制約	16.9	3.2	81.6	31.0	0.0	1.4	0.0	32.7	14.7	33.8
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.0	0.0	1.7
⑦入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力） = ③-④-⑤-⑥	15.7	53.0	-101.2	-102.1	334.8	23.0	0.0	35.0	33.0	110.5
⑧入札可能量と売り入札量の差^{※4} = ⑦-①	0.0	0.0	-101.2	-158.8	0.0	-0.1	0.0	-1.4	0.0	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	59.60	152.66	392.73	268.47	-(対象外)	63.18	259.48	112.08	57.76	151.00
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	59.62	151.77	391.05	268.75	-(対象外)	63.38	259.47	112.08	57.84	151.15
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	59.05	150.97	389.45	268.08	-(対象外)	63.35	259.47	112.88	58.02	151.20
需要実績（自社小売分 速報値） D	58.13	147.44	391.08	264.68	-(対象外)	63.61	261.05	112.89	57.71	149.03
乖離率(%) ^{※5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.5%	3.5%	0.4%	1.4%	-(対象外)	-0.7%	-0.6%	-0.7%	0.1%	1.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.6%	2.4%	-0.4%	1.3%	-(対象外)	-0.4%	-0.6%	0.0%	0.5%	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（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 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。

※4 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。

※5 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

2026年4月17日(金)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・エリアプライス最高値：46.97円/kWh (22:00~22:30)

・(参考)システムプライス最高値：24.37円/kWh (18:30~19:30)

(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	JERA
①売り入札量^{*1} = a-b	13.9	61.3	0.0	147.7
売り入札総量 a	15.0	120.9	27.5	147.7
間接オークション等売り入札量 ^{*2} b	1.0	59.6	27.5	0.0
②実質買い約定量 (間接オークション以外の買い) = a-b	7.8	0.9	98.3	13.1
買い約定量 a	7.9	60.5	125.8	13.1
間接オークション買い約定量 b	0.1	59.6	27.5	0.0
③供給力 (設備容量から出力停止等^{*3}を控除したもの)	105.6	264.4	382.2	432.8
出力停止等	109.5	235.7	56.0	362.6
④自社小売需要等 = a+b+c	74.3	198.4	403.7	285.1
需要見込み(自社小売分) a	58.6	148.3	391.1	0.0
需要見込み(他社卸分) b	15.7	49.8	5.2	285.1
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.3	7.5	0.0
⑤出力制約	17.4	4.7	68.2	0.0
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力) =③-④-⑤-⑥	13.9	61.3	-89.7	147.7
⑧入札可能量と売り入札量の差^{*4} = ⑦-①	0.0	0.0	-89.7	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	58.58	148.33	391.11	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	58.61	148.19	388.40	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	58.63	147.76	385.51	-(対象外)
需要実績 (自社小売分 速報値) D	57.18	146.60	391.80	-(対象外)
乖離率(%) ^{*5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.5%	1.2%	-0.2%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	2.6%	0.8%	-1.6%	-(対象外)

※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（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 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。

※4 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。

※5 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

2026年4月18日(土)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・エリアプライス最高値：35.83円/kWh (18:30~19:00)

・(参考)システムプライス最高値：16.53円/kWh (4:30~5:00)

(単位：GWh)	東京電力 エナジーパート ナー	JERA
①売り入札量^{*1} = a-b	0.0	171.0
売り入札総量 a	27.5	171.0
間接オークション等売り入札量 ^{*2} b	27.5	0.0
②実質買い約定量 (間接オークション以外の買い) = a-b	91.2	14.7
買い約定量 a	118.7	14.7
間接オークション買い約定量 b	27.5	0.0
③供給力 (設備容量から出力停止等^{*3}を控除したもの)	384.0	411.4
出力停止等	43.3	383.9
④自社小売需要等 = a+b+c	370.1	240.5
需要見込み(自社小売分) a	352.9	0.0
需要見込み(他社卸分) b	4.6	240.5
需要 (揚水動力等) c	12.7	0.0
⑤出力制約	92.0	0.0
⑥予備力	0.0	0.0
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力) = ③-④-⑤-⑥	-78.2	171.0
⑧入札可能量と売り入札量の差^{*4} = ⑦-①	-78.2	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	352.85	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	352.60	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	352.04	-(対象外)
需要実績 (自社小売分 速報値) D	354.55	-(対象外)
乖離率(%) ^{*5} スポット時点見込み↔実績(速報値) = (A-D)/D	-0.5%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) = (C-D)/D	-0.7%	-(対象外)

※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（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 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。

※4 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。

※5 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