

2026年4月1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：34.60円/kWh（17:30～19:30）

(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	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	6.5	91.6	0.0	53.1	406.6	9.7	0.0	26.7	14.9	93.1
売り入札総量 a	7.6	152.3	40.2	53.5	406.6	16.0	11.0	37.8	23.9	95.5
間接オークション等売り入札量 ^{*2} b	1.0	60.7	40.2	0.4	0.0	6.2	11.0	11.1	9.0	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	9.1	0.0	147.2	172.8	11.1	0.0	68.0	8.5	2.5	0.0
買い約定量 a	9.2	61.8	187.4	183.6	11.1	10.8	77.0	22.6	12.3	0.0
間接オークション買い約定量 b	0.1	61.8	40.2	10.8	0.0	10.8	9.0	14.1	9.9	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）	102.9	293.0	379.1	161.3	795.1	89.2	349.4	207.7	118.3	313.6
出力停止等	111.4	202.2	43.3	0.0	486.1	98.8	223.7	76.9	23.7	85.8
④自社小売需要等 = a+b+c	79.4	195.5	426.2	289.7	388.5	77.6	346.8	144.8	81.3	176.8
需要見込み(自社小売分) a	63.3	157.1	417.5	289.1	0.0	67.8	265.8	123.4	63.7	171.3
需要見込み(他社卸分) b	16.1	38.4	4.8	0.6	388.5	9.8	81.0	21.4	17.7	5.5
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑤出力制約	16.9	5.9	99.2	39.5	0.0	1.9	0.0	36.2	22.1	42.0
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	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	6.5	91.6	-146.3	-167.9	406.6	9.7	0.0	26.7	14.9	93.1
⑧入札可能量と売り入札量の差^{*4} = ⑦-①	0.0	0.0	-146.3	-221.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	63.33	157.06	417.48	289.13	-(対象外)	67.77	265.77	123.44	63.67	171.25
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	63.37	154.95	417.49	287.93	-(対象外)	66.23	265.77	119.04	63.62	171.35
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	63.40	154.95	414.72	285.53	-(対象外)	65.79	265.75	119.05	63.53	171.50
需要実績（自社小売分 速報値） D	60.47	156.01	420.16	281.66	-(対象外)	65.15	271.26	121.48	60.47	166.14
乖離率(%) ^{*5} スポット時点見込み↔実績(速報値) = (A-D)/D	4.7%	0.7%	-0.6%	2.7%	-(対象外)	4.0%	-2.0%	1.6%	5.3%	3.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) = (C-D)/D	4.9%	-0.7%	-1.3%	1.4%	-(対象外)	1.0%	-2.0%	-2.0%	5.1%	3.2%

※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（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うる。

※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2日(木)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：50.00円/kWh (8:00~8:30)

・(参考)システムプライス最高値：22.78円/kWh (21:30~22:00)

(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
①売り入札量^{※1} = a-b	3.9	74.8	0.0	55.4	383.8
売り入札総量 a	5.1	135.5	37.8	55.9	383.8
間接オークション等売り入札量 ^{※2} b	1.1	60.7	37.8	0.5	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	2.1	0.0	129.1	144.6	1.1
買い約定量 a	2.3	61.7	166.9	155.6	1.1
間接オークション買い約定量 b	0.1	61.7	37.8	10.9	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)	99.4	294.7	380.3	191.9	771.2
出力停止等	111.4	193.4	43.3	0.0	510.0
④自社小売需要等 = a+b+c	77.1	208.7	438.6	286.3	387.4
需要見込み(自社小売分) a	61.4	169.9	433.9	285.7	0.0
需要見込み(他社卸分) b	15.7	38.8	4.6	0.6	387.4
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
⑤出力制約	18.4	11.2	68.3	39.5	0.0
⑥予備力	0.0	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	3.9	74.8	-126.7	-133.9	383.8
⑧入札可能量と売り入札量の差^{※4} = ⑦-①	0.0	0.0	-126.7	-189.3	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	61.35	169.86	433.94	285.73	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	61.34	170.69	428.87	282.30	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	61.48	170.79	435.36	281.75	-(対象外)
需要実績 (自社小売分 速報値) D	63.82	171.28	438.43	281.01	-(対象外)
乖離率(%) ^{※5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-3.9%	-0.8%	-1.0%	1.7%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.7%	-0.3%	-0.7%	0.3%	-(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3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：30.00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	9.8	84.4	0.0	54.1	393.6	16.2	0.1	47.4	34.6	123.0
売り入札総量 a	11.0	143.9	28.8	54.6	393.6	22.7	11.1	57.7	43.3	124.8
間接オークション等売り入札量 ^{*2} b	1.1	59.5	28.8	0.5	0.0	6.5	11.0	10.3	8.7	1.7
②実質買い約定量（間接オークション以外の買い）=a-b	8.5	0.1	102.0	131.5	18.8	0.0	77.0	10.3	2.4	0.0
買い約定量 a	8.6	60.6	130.8	142.2	18.8	11.2	105.0	21.4	10.8	0.0
間接オークション買い約定量 b	0.1	60.5	28.8	10.7	0.0	11.2	28.0	11.1	8.4	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）	104.6	298.8	414.3	197.6	779.3	93.0	353.2	217.0	123.2	340.1
出力停止等	111.4	206.5	44.0	0.0	501.9	98.8	230.4	80.1	24.4	83.7
④自社小売需要等=a+b+c	76.4	199.9	429.6	282.9	385.8	75.1	350.5	133.7	77.4	181.5
需要見込み(自社小売分) a	60.7	154.9	408.1	282.3	0.0	65.3	267.3	113.3	61.0	159.9
需要見込み(他社卸分) b	15.7	42.5	4.3	0.6	385.8	9.8	81.0	20.2	15.1	4.3
需要（揚水動力等） c	0.0	2.5	17.2	0.0	0.0	0.0	2.2	0.2	1.2	17.2
⑤出力制約	18.4	14.5	82.6	42.3	0.0	1.6	0.0	39.2	11.3	33.8
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.0	0.0	1.8
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	9.8	84.4	-97.9	-127.6	393.6	16.2	0.1	44.1	34.6	123.0
⑧入札可能量と売り入札量の差^{*4}=⑦-①	0.0	0.0	-97.9	-181.7	0.0	0.0	0.0	-3.3	0.0	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	60.68	154.86	408.09	282.35	-(対象外)	65.30	267.32	113.28	61.02	159.90
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	60.71	154.85	413.25	281.06	-(対象外)	64.71	267.32	113.88	61.32	160.05
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	60.74	154.84	411.73	280.61	-(対象外)	64.22	267.31	117.44	61.35	159.70
需要実績（自社小売分 速報値） D	61.02	156.55	418.55	277.98	-(対象外)	62.30	269.51	119.86	59.22	155.94
乖離率(%) ^{*5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.6%	-1.1%	-2.5%	1.6%	-(対象外)	4.8%	-0.8%	-5.5%	3.0%	2.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.5%	-1.1%	-1.6%	0.9%	-(対象外)	3.1%	-0.8%	-2.0%	3.6%	2.4%

※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4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 (15:30~16:00)

・(参考)システムプライス最高値：18.82円/kWh (5:00~5:30)

(単位：GWh)	東京電力 エナジーパー トナー	中部電力 ミライズ	JERA
①売り入札量^{※1}=a-b	0.0	47.1	419.3
売り入札総量 a	25.6	47.4	419.3
間接オークション等売り入札量 ^{※2} b	25.6	0.4	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	107.5	111.2	0.3
買い約定量 a	133.1	122.1	0.3
間接オークション買い約定量 b	25.6	10.9	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）	370.2	163.7	760.8
出力停止等	46.5	0.0	520.4
④自社小売需要等=a+b+c	393.8	233.3	341.4
需要見込み(自社小売分) a	373.1	232.7	0.0
需要見込み(他社卸分) b	3.0	0.6	341.4
需要（揚水動力等） c	17.8	0.0	0.0
⑤出力制約	83.2	40.2	0.0
⑥予備力	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	-106.8	-109.8	419.3
⑧入札可能量と売り入札量の差^{※4}=⑦-①	-106.8	-156.9	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	373.08	232.70	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	377.19	233.99	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	381.02	231.09	-(対象外)
需要実績（自社小売分 速報値） D	396.75	229.91	-(対象外)
乖離率(%) ^{※5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-6.0%	1.2%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-4.0%	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