

2026年5月12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：36.00円/kWh (15:00~15:30)

・(参考)システムプライス最高値：29.50円/kWh (18:30~19:00)

(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	21.8	322.5
売り入札総量 a	35.7	22.5	322.5
間接オークション等売り入札量 ^{※2} b	35.7	0.7	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	115.7	104.0	13.3
買い約定量 a	151.4	115.2	13.3
間接オークション買い約定量 b	35.7	11.2	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）	366.0	197.3	678.1
出力停止等	62.4	0.0	603.1
④自社小売需要等=a+b+c	412.9	263.8	355.6
需要見込み(自社小売分) a	388.7	263.5	0.0
需要見込み(他社卸分) b	4.4	0.3	355.6
需要（揚水動力等） c	19.8	0.0	0.0
⑤出力制約	63.1	41.2	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	-110.1	-107.7	322.5
⑧入札可能量と売り入札量の差^{※4}=⑦-①	-110.1	-129.5	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	388.70	263.50	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	388.09	263.08	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	390.09	263.21	-(対象外)
需要実績（自社小売分 速報値） D	394.02	262.02	-(対象外)
乖離率(%) ^{※5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.4%	0.6%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.0%	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5月13日(水)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：34.50円/kWh (15:00~15:30)

・(参考)システムプライス最高値：25.73円/kWh (18:30~19:00)

(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	157.8
売り入札総量 a	35.2	157.8
間接オークション等売り入札量 ^{*2} b	35.2	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	123.3	8.5
買い約定量 a	158.5	8.5
間接オークション買い約定量 b	35.2	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）	357.2	402.7
出力停止等	62.4	392.6
④自社小売需要等 = a+b+c	411.8	244.9
需要見込み(自社小売分) a	388.9	0.0
需要見込み(他社卸分) b	4.4	244.9
需要（揚水動力等） c	18.5	0.0
⑤出力制約	63.4	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	-118.0	157.8
⑧入札可能量と売り入札量の差^{*4} = ⑦-①	-118.0	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	388.88	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	389.15	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	392.00	-(対象外)
需要実績（自社小売分 速報値） D	397.13	-(対象外)
乖離率(%) ^{*5} スポット時点見込み↔実績(速報値) = (A-D)/D	-2.1%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) = (C-D)/D	-1.3%	-(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5月14日(木)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：31.25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	0.1	42.6	0.0	24.4	296.0	20.2	0.9	26.8	22.6	103.0
売り入札総量 a	4.7	103.4	35.1	25.4	296.0	28.5	11.9	37.7	30.9	105.1
間接オークション等売り入札量 ^{※2} b	4.6	60.8	35.1	1.0	0.0	8.2	11.0	10.9	8.3	2.1
②実質買い約定量（間接オークション以外の買い） = a-b	11.5	3.5	133.2	100.5	12.1	0.0	72.0	10.1	3.2	0.0
買い約定量 a	11.6	65.4	168.3	112.3	12.1	10.7	87.0	22.2	12.0	0.0
間接オークション買い約定量 b	0.1	61.9	35.1	11.8	0.0	10.7	14.9	12.0	8.9	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）	98.0	242.4	352.0	198.6	659.2	102.5	333.1	196.2	108.1	299.4
出力停止等	127.5	257.2	65.2	0.0	622.0	91.2	257.3	95.2	40.6	132.1
④自社小売需要等 = a+b+c	74.8	196.3	417.0	263.5	363.1	71.4	329.8	131.3	70.7	169.2
需要見込み(自社小売分) a	54.1	145.8	393.2	263.2	0.0	60.2	264.7	108.1	57.6	154.0
需要見込み(他社卸分) b	20.7	49.7	5.2	0.3	363.1	11.2	64.5	19.9	13.0	4.5
需要（揚水動力等） c	0.1	0.8	18.7	0.0	0.0	0.0	0.6	3.3	0.0	10.8
⑤出力制約	27.2	3.6	61.4	41.4	0.0	10.8	0.0	38.0	14.9	25.5
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	-4.0	42.6	-126.4	-106.3	296.0	20.2	0.7	26.8	22.6	103.0
⑧入札可能量と売り入札量の差^{※4} = ⑦-①	-4.1	0.0	-126.4	-130.7	0.0	0.0	-0.1	0.0	0.0	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	54.10	145.79	393.23	263.15	-(対象外)	60.23	264.67	108.06	57.63	153.95
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	54.11	145.06	390.21	264.14	-(対象外)	60.09	264.15	110.03	57.62	153.75
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	54.14	145.42	395.68	267.06	-(対象外)	60.29	264.15	111.03	57.82	153.40
需要実績（自社小売分 速報値） D	55.65	145.33	394.73	271.63	-(対象外)	60.90	268.59	107.92	58.09	155.88
乖離率(%) ^{※5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.8%	0.3%	-0.4%	-3.1%	-(対象外)	-1.1%	-1.5%	0.1%	-0.8%	-1.2%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.7%	0.1%	0.2%	-1.7%	-(対象外)	-1.0%	-1.7%	2.9%	-0.5%	-1.6%

※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（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5月16日(土)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：31.09円/kWh (1:30~2:00)

(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	0.4	38.2	0.3	35.2	308.6	26.6	0.0	41.1	24.9	112.5
売り入札総量 a	5.1	64.3	38.8	35.5	308.6	34.3	11.0	50.2	30.6	113.4
間接オークション等売り入札量 ^{※2} b	4.7	26.1	38.5	0.3	0.0	7.7	11.0	9.1	5.7	0.9
②実質買い約定量 (間接オークション以外の買い) = a-b	10.6	5.3	75.2	57.5	19.8	0.0	105.3	10.6	1.6	0.0
買い約定量 a	10.7	32.2	113.7	66.6	19.8	10.7	105.3	21.7	3.8	0.0
間接オークション買い約定量 b	0.1	26.9	38.5	9.1	0.0	10.7	0.0	11.1	2.2	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)	105.1	233.0	389.2	194.8	629.3	101.2	314.5	198.3	99.6	293.8
出力停止等	119.3	246.8	46.7	0.0	651.8	91.2	243.0	93.7	40.9	135.2
④自社小売需要等 = a+b+c	72.7	175.9	370.1	216.6	320.8	63.6	312.1	124.0	60.4	161.1
需要見込み(自社小売分) a	50.8	130.1	339.8	216.3	0.0	52.7	239.9	100.6	50.9	147.9
需要見込み(他社卸分) b	20.5	45.8	3.0	0.3	320.8	10.8	72.2	16.9	9.5	1.9
需要 (揚水動力等) c	1.3	0.0	27.4	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	0.0	11.3
⑤出力制約	32.1	18.9	78.4	38.3	0.0	10.9	0.0	35.0	14.3	18.6
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	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	0.4	38.2	-59.4	-60.1	308.6	26.6	0.0	39.3	24.9	112.5
⑧入札可能量と売り入札量の差^{※4} = ⑦-①	0.0	0.0	-59.7	-95.2	0.0	0.0	0.0	-1.8	0.0	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	50.85	130.11	339.79	216.27	-(対象外)	52.74	239.87	100.56	50.92	147.90
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	50.90	130.81	339.35	215.65	-(対象外)	53.08	239.24	100.63	51.07	148.25
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	51.07	131.41	344.51	216.64	-(対象外)	53.02	239.24	101.31	51.97	148.30
需要実績 (自社小売分 速報値) D	50.65	131.02	353.71	216.38	-(対象外)	52.93	238.75	101.38	50.67	148.97
乖離率(%) ^{※5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.4%	-0.7%	-3.9%	-0.1%	-(対象外)	-0.4%	0.5%	-0.8%	0.5%	-0.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.8%	0.3%	-2.6%	0.1%	-(対象外)	0.2%	0.2%	-0.1%	2.6%	-0.4%

※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