

2026年4月5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：174.49円/kWh (0:00~0:30)

(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	10.0	67.5	0.0	42.3	436.2	29.8	33.3	42.7	40.3	118.9
売り入札総量 a	11.3	92.2	24.9	42.9	436.2	35.7	44.3	51.0	46.7	119.6
間接オークション等売り入札量 ^{*2} b	1.4	24.7	24.9	0.6	0.0	6.0	11.0	8.3	6.3	0.7
②実質買い約定量（間接オークション以外の買い） = a-b	11.6	5.8	100.8	63.5	10.2	0.0	57.7	15.3	1.2	0.0
買い約定量 a	11.7	31.3	125.6	71.9	10.2	11.0	75.3	22.0	2.8	0.1
間接オークション買い約定量 b	0.1	25.5	24.9	8.4	0.0	11.0	17.6	6.6	1.6	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）	101.6	243.9	379.0	188.7	760.9	90.8	329.5	199.4	115.4	316.4
出力停止等	111.4	223.5	44.2	0.0	520.3	102.4	210.9	90.5	24.8	111.3
④自社小売需要等 = a+b+c	73.8	173.1	373.3	203.9	324.7	60.2	292.5	124.4	60.3	159.6
需要見込み(自社小売分) a	58.3	127.3	345.8	203.3	0.0	50.3	219.1	100.9	48.3	138.3
需要見込み(他社卸分) b	15.5	45.3	2.9	0.6	324.7	9.8	73.3	17.8	12.0	3.0
需要（揚水動力等） c	0.0	0.6	24.6	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	0.00	18.3
⑤出力制約	17.9	3.4	97.1	45.0	0.0	0.8	1.5	32.3	14.7	36.4
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.0	0.00	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	67.5	-91.4	-60.2	436.2	29.8	33.3	42.7	40.3	118.9
⑧入札可能量と売り入札量の差^{*4} = ⑦-①	0.0	0.0	-91.4	-102.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	58.31	127.28	345.77	203.25	-(対象外)	50.35	219.13	100.87	48.34	138.25
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	58.34	127.82	355.83	203.25	-(対象外)	50.71	218.20	101.70	48.54	138.55
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	56.12	128.80	358.29	203.94	-(対象外)	51.12	218.20	100.93	48.69	138.70
需要実績（自社小売分 速報値） D	55.44	130.49	355.79	198.93	-(対象外)	50.46	219.50	97.10	48.08	130.91
乖離率(%) ^{*5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	5.2%	-2.5%	-2.8%	2.2%	-(対象外)	-0.2%	-0.2%	3.9%	0.5%	5.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.2%	-1.3%	0.7%	2.5%	-(対象外)	1.3%	-0.6%	3.9%	1.3%	6.0%

※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（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6日(月)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：38.72円/kWh (17:30~18:00)

・(参考)システムプライス最高値：23.50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	中部電力 ミライズ	JERA
①売り入札量^{※1} = a-b	9.0	71.3	0.0	47.1	408.3
売り入札総量 a	10.1	127.3	28.5	47.6	408.3
間接オークション等売り入札量 ^{※2} b	1.1	56.1	28.5	0.6	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	9.9	0.0	102.0	111.3	18.5
買い約定量 a	10.0	57.1	130.4	121.0	18.5
間接オークション買い約定量 b	0.1	57.1	28.5	9.7	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)	100.9	266.5	400.7	195.6	782.9
出力停止等	111.5	234.3	43.8	0.0	498.3
④自社小売需要等 = a+b+c	74.4	191.8	401.7	260.1	374.6
需要見込み(自社小売分) a	58.6	142.3	392.4	259.4	0.0
需要見込み(他社卸分) b	15.7	47.6	4.7	0.6	374.6
需要 (揚水動力等) c	0.0	1.8	4.5	0.0	0.0
⑤出力制約	17.5	3.5	97.5	46.2	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	9.0	71.3	-98.5	-110.6	408.3
⑧入札可能量と売り入札量の差^{※4} = ⑦-①	0.0	0.0	-98.5	-157.7	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	58.63	142.34	392.44	259.43	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	58.67	142.33	399.08	259.70	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	58.77	142.58	391.67	257.81	-(対象外)
需要実績 (自社小売分 速報値) D	59.96	143.49	391.35	256.27	-(対象外)
乖離率(%) ^{※5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.2%	-0.8%	0.3%	1.2%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.0%	-0.6%	0.1%	0.6%	-(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7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：35.00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	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	9.2	50.5	0.0	51.1	387.2	16.4	0.0	34.2	28.7	102.3
売り入札総量 a	10.4	111.6	26.8	51.9	387.2	22.8	11.0	45.3	36.8	103.9
間接オークション等売り入札量 ^{*2} b	1.1	61.1	26.8	0.7	0.0	6.4	11.0	11.1	8.2	1.5
②実質買い約定量（間接オークション以外の買い） = a-b	4.3	0.0	130.8	154.2	10.7	0.0	87.1	11.6	1.7	0.0
買い約定量 a	4.5	62.1	157.6	164.6	10.7	10.7	107.0	20.6	4.4	0.0
間接オークション買い約定量 b	0.1	62.1	26.8	10.5	0.0	10.7	19.9	9.0	2.8	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）	101.7	256.6	368.7	172.2	772.4	93.4	354.8	212.3	118.9	317.4
出力停止等	111.6	237.6	45.2	0.0	508.8	98.9	270.5	82.6	22.5	109.1
④自社小売需要等 = a+b+c	74.7	203.7	414.2	279.9	385.2	74.9	352.1	146.2	74.5	180.0
需要見込み(自社小売分) a	59.0	155.8	409.7	279.3	0.0	65.0	271.1	123.0	59.7	157.2
需要見込み(他社卸分) b	15.7	47.9	4.5	0.6	385.2	9.8	81.0	20.8	14.8	4.6
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.0	18.2
⑤出力制約	17.7	2.4	84.4	41.8	0.0	2.1	0.0	34.5	15.8	33.3
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.0	0.00	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	9.2	50.5	-129.8	-149.5	387.2	16.4	0.0	31.7	28.7	102.3
⑧入札可能量と売り入札量の差^{*4} = ⑦-①	0.0	0.0	-129.8	-200.6	0.0	0.0	0.0	-2.5	0.00	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	59.00	155.78	409.67	279.26	-(対象外)	65.02	271.13	123.00	59.71	157.20
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	59.04	156.18	411.02	281.33	-(対象外)	65.19	269.00	123.00	59.70	155.85
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	59.87	156.56	419.43	281.15	-(対象外)	66.09	269.00	120.53	59.37	155.40
需要実績（自社小売分 速報値） D	63.43	158.76	413.93	282.96	-(対象外)	65.64	277.64	118.29	59.74	153.44
乖離率(%) ^{*5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-7.0%	-1.9%	-1.0%	-1.3%	-(対象外)	-1.0%	-2.3%	4.0%	0.0%	2.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-5.6%	-1.4%	1.3%	-0.6%	-(対象外)	0.7%	-3.1%	1.9%	-0.6%	1.3%

※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（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8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：30.00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	9.9	58.7	0.0	51.3	411.6	18.6	0.0	31.8	31.8	111.7
売り入札総量 a	11.1	119.8	26.7	52.0	411.6	25.1	11.0	43.1	40.0	113.2
間接オークション等売り入札量 ^{*2} b	1.1	61.1	26.7	0.7	0.0	6.6	11.0	11.3	8.1	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	9.2	2.7	113.6	123.0	16.4	0.0	103.0	12.6	1.7	0.0
買い約定量 a	9.3	64.6	140.2	133.5	16.4	11.4	122.6	19.5	4.3	0.0
間接オークション買い約定量 b	0.1	61.9	26.7	10.5	0.0	11.4	19.6	6.9	2.5	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）	103.6	266.7	414.0	207.4	782.6	96.6	359.2	213.0	121.3	325.2
出力停止等	114.3	243.8	45.0	0.0	498.5	98.8	280.4	83.2	22.5	110.1
④自社小売需要等=a+b+c	76.2	205.1	426.6	282.6	371.0	76.4	356.4	148.6	76.9	180.4
需要見込み(自社小売分) a	60.3	156.4	410.8	282.0	0.0	66.5	275.2	125.8	61.2	157.9
需要見込み(他社卸分) b	15.7	48.5	4.0	0.6	371.0	9.8	81.0	20.7	14.4	4.2
需要（揚水動力等） c	0.2	0.1	11.8	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	1.2	18.3
⑤出力制約	17.4	3.0	96.6	41.0	0.0	1.7	0.0	34.0	12.6	31.3
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	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	9.9	58.7	-109.2	-116.2	411.6	18.6	0.0	30.4	31.8	111.7
⑧入札可能量と売り入札量の差^{*4}=⑦-①	0.0	0.0	-109.2	-167.5	0.0	0.0	0.0	-1.3	0.0	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	60.27	156.42	410.77	281.98	-(対象外)	66.53	275.21	125.80	61.24	157.90
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	60.27	157.14	414.17	282.45	-(対象外)	67.04	275.20	123.45	61.32	158.00
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	60.64	157.14	412.50	282.10	-(対象外)	66.58	275.20	122.14	61.35	158.00
需要実績（自社小売分 速報値） D	60.98	156.41	416.93	280.88	-(対象外)	66.89	278.72	121.07	60.54	158.63
乖離率(%) ^{*5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.2%	0.0%	-1.5%	0.4%	-(対象外)	-0.5%	-1.3%	3.9%	1.2%	-0.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.6%	0.5%	-1.1%	0.4%	-(対象外)	-0.5%	-1.3%	0.9%	1.3%	-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

2026年4月9日(木)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：34.15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	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	12.6	66.6	0.0	45.6	412.1	14.8	0.0	27.8	28.4	85.9
売り入札総量 a	13.7	127.9	26.8	46.2	412.1	21.4	11.0	39.1	36.2	87.5
間接オークション等売り入札量 ^{*2} b	1.1	61.3	26.8	0.6	0.0	6.6	11.0	11.3	7.8	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	9.2	0.2	126.7	117.1	12.4	0.0	115.2	11.5	1.7	0.0
買い約定量 a	9.4	62.4	153.5	127.2	12.4	11.1	122.0	21.3	6.3	0.0
間接オークション買い約定量 b	0.1	62.3	26.8	10.1	0.0	11.1	6.7	9.8	4.6	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）	111.5	274.0	401.6	198.8	783.1	91.5	357.4	207.9	120.4	294.8
出力停止等	105.5	238.0	46.8	0.0	498.1	101.1	280.6	79.0	22.5	113.9
④自社小売需要等 = a+b+c	73.6	202.8	428.6	279.1	371.0	75.0	354.7	143.0	76.4	174.5
需要見込み(自社小売分) a	57.6	152.9	407.3	278.4	0.0	65.0	273.7	121.2	61.7	162.1
需要見込み(他社卸分) b	15.7	48.4	4.0	0.6	371.0	10.0	81.0	21.6	14.7	4.2
需要（揚水動力等） c	0.3	1.5	17.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	8.2
⑤出力制約	25.4	4.6	94.7	45.3	0.0	1.7	0.0	38.3	15.6	32.8
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	12.6	66.6	-121.7	-125.6	412.1	14.8	0.0	26.6	28.4	85.9
⑧入札可能量と売り入札量の差^{*4} = ⑦-①	0.0	0.0	-121.7	-171.1	0.0	0.0	0.0	-1.2	0.0	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	57.55	152.88	407.31	278.43	-(対象外)	64.99	273.68	121.21	61.68	162.05
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	57.57	153.76	405.73	278.19	-(対象外)	64.50	273.68	121.21	61.64	161.95
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	58.22	154.03	405.54	277.56	-(対象外)	64.76	273.68	122.90	61.82	163.05
需要実績（自社小売分 速報値） D	59.01	153.31	411.30	280.51	-(対象外)	64.88	277.50	124.15	62.52	167.95
乖離率(%) ^{*5} スポット時点見込み↔実績(速報値) = (A-D)/D	-2.5%	-0.3%	-1.0%	-0.7%	-(対象外)	0.2%	-1.4%	-2.4%	-1.3%	-3.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) = (C-D)/D	-1.3%	0.5%	-1.4%	-1.1%	-(対象外)	-0.2%	-1.4%	-1.0%	-1.1%	-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（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10日(金)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：34.19円/kWh（16:00～16:30）

(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	7.9	57.2	0.0	48.6	398.1	18.5	0.0	29.6	30.0	76.7
売り入札総量 a	9.0	116.9	26.8	49.3	398.1	24.5	11.0	40.7	39.1	79.1
間接オークション等売り入札量 ^{*2} b	1.1	59.7	26.8	0.7	0.0	6.1	11.0	11.1	9.2	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	2.5	0.0	134.7	141.8	0.3	0.0	109.8	2.9	1.6	0.0
買い約定量 a	2.6	60.8	161.5	153.1	0.3	10.6	118.3	13.6	10.7	0.0
間接オークション買い約定量 b	0.1	60.8	26.8	11.3	0.0	10.6	8.5	10.7	9.1	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）	99.0	262.6	363.8	175.5	779.0	92.5	352.4	206.0	122.6	290.5
出力停止等	113.5	231.1	44.8	0.0	502.2	99.2	280.8	76.9	22.5	114.6
④自社小売需要等 = a+b+c	73.3	202.2	415.4	283.5	380.9	72.2	349.7	138.2	77.8	167.9
需要見込み(自社小売分) a	57.5	152.5	411.1	282.9	0.0	62.4	268.8	116.7	60.0	160.0
需要見込み(他社卸分) b	15.7	49.7	4.3	0.6	380.9	9.8	81.0	21.5	17.8	5.7
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2
⑤出力制約	17.8	3.1	82.2	44.3	0.0	1.8	0.0	38.2	14.9	44.3
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	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	7.9	57.2	-133.8	-152.4	398.1	18.5	0.0	29.6	30.0	76.7
⑧入札可能量と売り入札量の差^{*4} = ⑦-①	0.0	0.0	-133.8	-201.0	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	57.55	152.51	411.08	282.90	-(対象外)	62.40	268.75	116.74	60.00	159.95
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	60.29	152.49	408.69	276.94	-(対象外)	62.76	268.75	117.19	60.14	160.55
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	60.34	152.49	411.09	279.22	-(対象外)	63.40	268.75	118.64	60.14	162.00
需要実績（自社小売分 速報値） D	59.03	153.09	408.54	281.38	-(対象外)	64.40	274.56	120.45	60.15	160.70
乖離率(%) ^{*5} スポット時点見込み↔実績(速報値) = (A-D)/D	-2.5%	-0.4%	0.6%	0.5%	-(対象外)	-3.1%	-2.1%	-3.1%	-0.2%	-0.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) = (C-D)/D	2.2%	-0.4%	0.6%	-0.8%	-(対象外)	-1.5%	-2.1%	-1.5%	0.0%	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（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