

# 2026年4月26日(日)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：31.19円/kWh (21:00～21:30)

(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
<b>①売り入札量<sup>※1</sup> = a-b</b>	3.3	45.3	0.4	45.3	339.5	18.1	9.3	42.9	27.9	100.0
売り入札総量 a	4.6	70.4	39.4	45.8	339.5	24.7	20.3	52.1	35.0	100.7
間接オークション等売り入札量 <sup>※2</sup> b	1.2	25.1	38.9	0.4	0.0	6.6	11.0	9.2	7.1	0.7
<b>②実質買い約定量 (間接オークション以外の買い) = a-b</b>	10.3	9.4	87.1	58.0	20.2	0.0	62.4	18.1	1.0	0.0
買い約定量 a	10.5	34.5	126.0	68.1	20.2	11.0	78.1	25.9	2.3	0.1
間接オークション買い約定量 b	0.1	25.1	38.9	10.1	0.0	11.0	15.7	7.7	1.3	0.1
<b>③供給力 (設備容量から出力停止等<sup>※3</sup>を控除したもの)</b>	94.7	222.1	401.6	172.6	671.9	77.4	311.9	187.2	104.9	288.4
出力停止等	123.5	242.1	43.3	0.0	609.3	114.6	226.3	83.6	28.9	113.1
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	66.7	174.4	376.2	194.0	332.4	58.3	298.9	112.7	62.3	150.8
需要見込み(自社小売分) a	49.6	124.8	341.0	193.5	0.0	48.5	217.3	93.7	49.7	134.1
需要見込み(他社卸分) b	15.4	47.0	3.3	0.6	332.4	9.8	73.2	17.7	12.6	1.6
需要 (揚水動力等) c	1.7	2.7	31.9	0.0	0.0	0.0	8.3	1.3	0.0	15.1
<b>⑤出力制約</b>	24.7	2.4	97.7	31.8	0.0	1.0	1.5	35.7	14.7	36.0
<b>⑥予備力</b>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	0.0	0.0	1.5
<b>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</b>	3.3	45.3	-72.3	-53.2	339.5	18.1	9.3	38.9	27.9	100.0
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差<sup>※4</sup> = ⑦-①</b>	0.0	0.0	-72.8	-98.5	0.0	0.0	0.0	-4.0	0.0	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	49.58	124.77	341.01	193.47	-(対象外)	48.47	217.31	93.72	49.74	134.10
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	49.59	124.76	340.09	193.22	-(対象外)	48.24	217.32	93.74	49.91	134.00
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	50.40	124.76	337.21	192.59	-(対象外)	48.86	217.32	94.12	49.47	134.55
需要実績 (自社小売分 速報値) D	51.89	126.81	338.79	193.25	-(対象外)	50.06	218.12	95.86	48.67	139.42
乖離率(%) <sup>※5</sup> スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-4.4%	-1.6%	0.7%	0.1%	-(対象外)	-3.2%	-0.4%	-2.2%	2.2%	-3.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.9%	-1.6%	-0.5%	-0.3%	-(対象外)	-2.4%	-0.4%	-1.8%	1.7%	-3.5%

※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27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：34.46円/kWh (9:30~10:00)

(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
<b>①売り入札量<sup>※1</sup> = a-b</b>	<b>0.5</b>	<b>47.7</b>	<b>0.0</b>	<b>60.4</b>	<b>327.4</b>	<b>14.3</b>	<b>0.0</b>	<b>34.3</b>	<b>32.5</b>	<b>123.7</b>
売り入札総量 a	1.5	103.7	39.0	60.9	327.4	21.1	11.0	44.5	40.2	124.6
間接オークション等売り入札量 <sup>※2</sup> b	1.0	56.0	39.0	0.5	0.0	6.9	11.0	10.1	7.7	1.0
<b>②実質買い約定量 (間接オークション以外の買い) = a-b</b>	<b>6.6</b>	<b>0.0</b>	<b>90.9</b>	<b>107.5</b>	<b>5.5</b>	<b>0.0</b>	<b>79.3</b>	<b>11.4</b>	<b>1.5</b>	<b>0.0</b>
買い約定量 a	6.7	56.0	130.0	118.4	5.5	10.6	89.3	18.5	4.6	0.1
間接オークション買い約定量 b	0.1	56.0	39.0	10.9	0.0	10.6	10.0	7.1	3.0	0.1
<b>③供給力 (設備容量から出力停止等<sup>※3</sup>を控除したもの)</b>	<b>94.0</b>	<b>242.2</b>	<b>371.3</b>	<b>174.2</b>	<b>716.0</b>	<b>82.3</b>	<b>331.2</b>	<b>185.5</b>	<b>114.6</b>	<b>320.6</b>
出力停止等	123.5	240.0	43.3	0.0	565.2	110.2	224.7	94.5	27.8	111.0
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	<b>70.3</b>	<b>191.5</b>	<b>390.2</b>	<b>247.1</b>	<b>388.6</b>	<b>66.4</b>	<b>328.7</b>	<b>123.1</b>	<b>69.9</b>	<b>159.2</b>
需要見込み(自社小売分) a	54.6	140.4	386.5	246.5	0.0	56.1	247.8	102.5	54.2	141.9
需要見込み(他社卸分) b	15.7	51.1	3.7	0.6	388.6	10.3	80.9	20.0	14.5	1.9
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	15.4
<b>⑤出力制約</b>	<b>23.3</b>	<b>3.1</b>	<b>70.6</b>	<b>28.7</b>	<b>0.0</b>	<b>1.6</b>	<b>0.0</b>	<b>32.8</b>	<b>12.3</b>	<b>36.1</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>1.6</b>
<b>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</b>	<b>0.5</b>	<b>47.6</b>	<b>-89.5</b>	<b>-101.6</b>	<b>327.4</b>	<b>14.3</b>	<b>0.0</b>	<b>29.6</b>	<b>32.5</b>	<b>123.7</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差<sup>※4</sup> = ⑦-①</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-89.5</b>	<b>-162.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-4.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	54.62	140.35	386.47	246.51	-(対象外)	56.09	247.77	102.53	54.22	141.90
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	54.62	141.72	389.29	247.21	-(対象外)	56.33	247.78	103.23	54.20	141.85
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	55.23	142.23	387.29	248.38	-(対象外)	57.18	247.78	104.67	55.65	141.70
需要実績 (自社小売分 速報値) D	55.74	146.98	388.13	248.57	-(対象外)	58.51	250.65	107.83	55.29	147.39
乖離率(%) <sup>※5</sup> スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.0%	-4.5%	-0.4%	-0.8%	-(対象外)	-4.1%	-1.1%	-4.9%	-1.9%	-3.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.9%	-3.2%	-0.2%	-0.1%	-(対象外)	-2.3%	-1.1%	-2.9%	0.6%	-3.9%

※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28日(火)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：37.55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
<b>①売り入札量<sup>※1</sup> = a-b</b>	<b>0.0</b>	<b>51.8</b>	<b>0.0</b>	<b>55.4</b>	<b>315.2</b>	<b>14.2</b>	<b>0.0</b>	<b>40.8</b>	<b>30.5</b>	<b>101.6</b>
売り入札総量 a	1.0	110.0	39.0	55.9	315.2	20.9	11.0	51.0	38.2	102.5
間接オークション等売り入札量 <sup>※2</sup> b	1.0	58.2	39.0	0.5	0.0	6.7	11.0	10.2	7.7	1.0
<b>②実質買い約定量（間接オークション以外の買い） = a-b</b>	<b>12.5</b>	<b>4.1</b>	<b>103.4</b>	<b>102.2</b>	<b>24.0</b>	<b>0.0</b>	<b>104.4</b>	<b>8.2</b>	<b>1.6</b>	<b>0.0</b>
買い約定量 a	12.6	62.2	142.4	113.1	24.0	10.9	105.8	18.7	5.7	0.1
間接オークション買い約定量 b	0.1	58.2	39.0	10.9	0.0	10.9	1.4	10.4	4.1	0.1
<b>③供給力（設備容量から出力停止等<sup>※3</sup>を控除したもの）</b>	<b>92.3</b>	<b>250.1</b>	<b>400.5</b>	<b>184.9</b>	<b>709.7</b>	<b>82.3</b>	<b>336.7</b>	<b>194.0</b>	<b>114.12</b>	<b>305.8</b>
出力停止等	123.8	241.4	43.3	0.0	571.5	110.2	231.6	90.1	29.6	109.3
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	<b>72.6</b>	<b>197.7</b>	<b>402.5</b>	<b>251.8</b>	<b>394.5</b>	<b>66.5</b>	<b>334.1</b>	<b>120.5</b>	<b>69.0</b>	<b>166.5</b>
需要見込み(自社小売分) a	56.9	145.2	382.9	251.2	0.0	56.3	253.1	99.4	54.3	146.1
需要見込み(他社卸分) b	15.7	50.7	3.5	0.6	394.5	10.1	80.9	19.9	14.7	2.0
需要（揚水動力等） c	0.0	1.8	16.1	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	0.0	18.5
<b>⑤出力制約</b>	<b>23.5</b>	<b>0.7</b>	<b>96.6</b>	<b>33.3</b>	<b>0.0</b>	<b>1.7</b>	<b>0.0</b>	<b>35.5</b>	<b>14.7</b>	<b>36.0</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.5</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>1.7</b>
<b>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</b>	<b>-3.8</b>	<b>51.8</b>	<b>-98.7</b>	<b>-100.2</b>	<b>315.2</b>	<b>14.2</b>	<b>0.0</b>	<b>38.0</b>	<b>30.5</b>	<b>101.6</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差<sup>※4</sup> = ⑦-①</b>	<b>-3.9</b>	<b>0.0</b>	<b>-98.7</b>	<b>-155.6</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-2.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	56.92	145.17	382.94	251.22	-(対象外)	56.34	253.12	99.41	54.25	146.05
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	56.92	145.16	383.95	252.88	-(対象外)	56.60	253.92	105.86	54.81	145.95
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	56.99	145.16	380.17	249.81	-(対象外)	58.12	253.92	106.89	55.37	146.00
需要実績（自社小売分 速報値） D	57.43	144.78	380.02	250.49	-(対象外)	58.56	254.53	107.05	55.75	148.49
乖離率(%) <sup>※5</sup> スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.9%	0.3%	0.8%	0.3%	-(対象外)	-3.8%	-0.6%	-7.1%	-2.7%	-1.6%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.8%	0.3%	0.0%	-0.3%	-(対象外)	-0.8%	-0.2%	-0.1%	-0.7%	-1.7%

※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（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29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：40.00円/kWh (18:30~19:00)

・(参考)システムプライス最高値：21.50円/kWh (18:30~19:30)

(単位：GWh)	東京電力 エナジーパート ナー	JERA
<b>①売り入札量<sup>*1</sup> = a-b</b>	<b>3.9</b>	<b>177.6</b>
売り入札総量 a	41.6	177.6
間接オークション等売り入札量 <sup>*2</sup> b	37.7	0.0
<b>②実質買い約定量（間接オークション以外の買い） = a-b</b>	<b>75.2</b>	<b>15.8</b>
買い約定量 a	112.9	15.8
間接オークション買い約定量 b	37.7	0.0
<b>③供給力（設備容量から出力停止等<sup>*3</sup>を控除したもの）</b>	<b>375.8</b>	<b>405.0</b>
出力停止等	43.3	390.3
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	<b>351.2</b>	<b>227.4</b>
需要見込み(自社小売分) a	348.0	0.0
需要見込み(他社卸分) b	3.2	227.4
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0
<b>⑤出力制約</b>	<b>86.9</b>	<b>0.0</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>
<b>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</b>	<b>-62.3</b>	<b>177.6</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差<sup>*4</sup> = ⑦-①</b>	<b>-66.2</b>	<b>0.0</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	347.98	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	355.13	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	351.48	-(対象外)
需要実績（自社小売分 速報値） D	356.53	-(対象外)
乖離率(%) <sup>*5</sup> スポット時点見込み↔実績(速報値) = (A-D)/D	-2.4%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) = (C-D)/D	-1.4%	-(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30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：40.00円/kWh (16:30~17:00)

・(参考)システムプライス最高値：19.20円/kWh (18:30~19:00)

(単位：GWh)	東京電力 エナジーパート ナー	JERA
<b>①売り入札量<sup>*1</sup> = a-b</b>	<b>0.0</b>	<b>178.4</b>
売り入札総量 a	35.6	178.4
間接オークション等売り入札量 <sup>*2</sup> b	35.6	0.0
<b>②実質買い約定量 (間接オークション以外の買い) = a-b</b>	<b>109.3</b>	<b>0.1</b>
買い約定量 a	144.9	0.1
間接オークション買い約定量 b	35.6	0.0
<b>③供給力 (設備容量から出力停止等<sup>*3</sup>を控除したもの)</b>	<b>362.3</b>	<b>428.7</b>
出力停止等	43.3	366.7
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	<b>367.5</b>	<b>250.3</b>
需要見込み(自社小売分) a	364.2	0.0
需要見込み(他社卸分) b	3.3	250.3
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0
<b>⑤出力制約</b>	<b>97.6</b>	<b>0.0</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>
<b>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</b>	<b>-102.8</b>	<b>178.4</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差<sup>*4</sup> = ⑦-①</b>	<b>-102.8</b>	<b>0.0</b>
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	364.18	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	368.28	-(対象外)
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	369.20	-(対象外)
需要実績 (自社小売分 速報値) D	378.01	-(対象外)
乖離率(%) <sup>*5</sup> スポット時点見込み↔実績(速報値) = (A-D)/D	-3.7%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) = (C-D)/D	-2.3%	-(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1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：30.27円/kWh (9:00~9:30)

・(参考)システムプライス最高値：22.00円/kWh (19:00~19:30)

(単位：GWh)	東北電力	東京電力 エナジーパート ナー	JERA
<b>①売り入札量<sup>※1</sup> = a-b</b>	<b>59.0</b>	<b>0.0</b>	<b>115.9</b>
売り入札総量 a	106.4	35.4	115.9
間接オークション等売り入札量 <sup>※2</sup> b	47.5	35.4	0.0
<b>②実質買い約定量（間接オークション以外の買い） = a-b</b>	<b>0.0</b>	<b>111.4</b>	<b>5.7</b>
買い約定量 a	47.5	146.8	5.7
間接オークション買い約定量 b	47.5	35.4	0.0
<b>③供給力（設備容量から出力停止等<sup>※3</sup>を控除したもの）</b>	<b>244.1</b>	<b>353.5</b>	<b>368.3</b>
出力停止等	227.3	43.3	427.1
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	<b>182.6</b>	<b>365.5</b>	<b>252.4</b>
需要見込み(自社小売分) a	133.2	362.1	0.0
需要見込み(他社卸分) b	49.4	3.4	252.4
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	0.0
<b>⑤出力制約</b>	<b>2.6</b>	<b>97.6</b>	<b>0.0</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>
<b>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</b>	<b>59.0</b>	<b>-109.6</b>	<b>115.9</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差<sup>※4</sup> = ⑦-①</b>	<b>0.0</b>	<b>-109.6</b>	<b>0.0</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	133.18	362.13	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	135.41	362.70	-(対象外)
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	137.03	369.48	-(対象外)
需要実績（自社小売分 速報値） D	140.76	378.78	-(対象外)
乖離率(%) <sup>※5</sup> スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-5.4%	-4.4%	-(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.7%	-2.5%	-(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