

# 2024年10月17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：32.34円/kWh（16時半～17時）

(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(※1) = a-b-c</b>	11.2	44.1	0.0	36.7	86.6	3.6	7.6	8.9	0.0	39.0
売り入札総量 a	14.5	52.1	36.7	37.0	86.6	11.1	31.7	9.6	15.7	40.8
GB高値買い入札量 b (2023.10.1～GB休止中)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	3.3	8.0	36.7	0.4	0.0	7.6	24.1	0.6	15.7	1.8
<b>②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c</b>	4.7	0.0	41.3	15.6	6.2	1.2	55.8	3.5	8.8	0.0
買い約定量 a	4.9	3.2	78.8	19.5	6.2	11.4	66.8	17.5	14.8	0.2
GB買い約定量 b (2023.10.1～GB休止中)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.2	3.2	37.4	3.9	0.0	10.2	11.0	14.0	6.0	0.2
<b>③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)</b>	97.8	213.8	599.5	329.1	759.9	80.2	404.0	149.2	83.1	280.8
出力停止等	107.8	204.7	46.2	0.0	554.9	87.7	212.4	124.4	34.4	138.5
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	70.2	168.4	554.6	301.2	672.7	76.1	392.9	121.0	77.6	208.2
需要見込み(自社小売分) a	58.2	157.0	502.5	295.5	0.0	64.0	299.7	109.6	61.5	197.3
需要見込み(他社卸分) b	11.1	11.3	22.2	5.7	672.7	12.0	88.7	10.1	15.5	7.4
需要(揚水動力等) c	0.9	0.0	29.9	0.0	0.0	0.0	4.4	1.2	0.6	3.5
<b>⑤出力制約</b>	16.5	1.4	69.6	23.7	0.6	0.9	0.6	19.7	13.5	31.4
<b>⑥予備力</b>	0.0	0.0	1.0	1.9	0.0	0.0	3.0	0.0	0.0	2.0
<b>⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) = ③-④-⑤-⑥</b>	11.2	44.1	-25.6	2.4	86.6	3.2	7.6	8.6	-8.0	39.1
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①</b>	0.0	0.0	-25.6	-34.3	0.0	-0.3	0.0	-0.4	-8.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	58.15	157.05	502.46	295.54	-(対象外)	64.03	299.72	109.62	62.29	197.30
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	58.18	157.03	503.11	297.54	-(対象外)	64.57	301.78	111.47	62.26	198.05
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	57.64	157.04	506.63	299.65	-(対象外)	65.20	301.78	111.74	62.30	199.05
需要実績(自社小売分 速報値) D	57.65	155.40	507.58	304.58	-(対象外)	65.58	303.19	111.64	62.32	201.46
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.9%	1.1%	-1.0%	-3.0%	-(対象外)	-2.4%	-1.1%	-1.8%	-0.1%	-2.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.0%	1.1%	-0.2%	-1.6%	-(対象外)	-0.6%	-0.5%	-0.1%	0.0%	-1.2%

※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(クロス・ビディングの高値買い戻し分、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 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。

※4 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

※5 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。

(出典) 各社提出データより事務局作成

# 2024年10月18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：33.25円/kWh（16時半～17時）

(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(※1) = a-b-c</b>	<b>8.2</b>	<b>40.8</b>	<b>0.0</b>	<b>36.9</b>	<b>84.5</b>	<b>0.3</b>	<b>0.3</b>	<b>8.0</b>	<b>0.3</b>	<b>33.9</b>
売り入札総量 a	11.4	48.5	36.6	37.3	84.5	7.7	24.5	8.7	16.3	35.7
GB高値買い入札量 b (2023.10.1～GB休止中)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション等売り入札量(※2) c	3.3	7.7	36.6	0.4	0.0	7.4	24.1	0.7	16.0	1.8
<b>②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c</b>	<b>4.3</b>	<b>0.0</b>	<b>30.0</b>	<b>9.1</b>	<b>1.8</b>	<b>2.8</b>	<b>60.5</b>	<b>8.9</b>	<b>5.2</b>	<b>0.0</b>
買い約定量 a	4.5	3.5	67.4	13.4	1.8	12.8	71.1	26.3	12.5	0.2
GB買い約定量 b (2023.10.1～GB休止中)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.2	3.5	37.4	4.3	0.0	10.0	10.6	17.4	7.3	0.2
<b>③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)</b>	<b>96.9</b>	<b>216.0</b>	<b>599.2</b>	<b>325.1</b>	<b>768.6</b>	<b>75.2</b>	<b>403.3</b>	<b>162.5</b>	<b>85.7</b>	<b>284.1</b>
出力停止等	108.7	198.4	46.2	0.0	544.7	92.3	212.7	113.3	33.5	136.1
<b>④自社小売需要等 = a+b+c</b>	<b>72.1</b>	<b>169.8</b>	<b>537.7</b>	<b>298.0</b>	<b>683.8</b>	<b>77.4</b>	<b>399.8</b>	<b>124.9</b>	<b>78.1</b>	<b>214.3</b>
需要見込み(自社小売分) a	58.9	158.5	495.9	292.3	0.0	64.9	304.4	113.4	61.5	204.0
需要見込み(他社卸分) b	11.1	11.3	22.2	5.7	683.8	12.1	88.7	10.2	15.7	7.7
需要(揚水動力等) c	2.1	0.0	19.6	0.0	0.0	0.4	6.4	1.3	0.9	2.6
<b>⑤出力制約</b>	<b>16.7</b>	<b>5.5</b>	<b>63.7</b>	<b>19.5</b>	<b>0.3</b>	<b>0.0</b>	<b>0.2</b>	<b>29.9</b>	<b>11.6</b>	<b>33.6</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3.1</b>	<b>2.6</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>3.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.1</b>
<b>⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥</b>	<b>8.2</b>	<b>40.8</b>	<b>-5.2</b>	<b>5.1</b>	<b>84.5</b>	<b>-2.2</b>	<b>0.3</b>	<b>7.7</b>	<b>-4.0</b>	<b>34.1</b>
<b>⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>-5.2</b>	<b>-31.8</b>	<b>0.0</b>	<b>-2.4</b>	<b>0.0</b>	<b>-0.4</b>	<b>-4.4</b>	<b>0.2</b>
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	58.87	158.49	495.89	292.30	-(対象外)	64.86	304.35	113.38	62.35	204.00
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	58.92	157.10	501.00	293.18	-(対象外)	65.14	305.70	113.23	63.07	205.60
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	59.00	157.10	505.57	296.91	-(対象外)	64.80	305.70	114.35	63.21	206.40
需要実績(自社小売分 速報値) D	58.26	156.31	505.88	301.30	-(対象外)	65.10	307.43	116.83	64.25	212.06
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.1%	1.4%	-2.0%	-3.0%	-(対象外)	-0.4%	-1.0%	-3.0%	-3.0%	-3.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.3%	0.5%	-0.1%	-1.5%	-(対象外)	-0.5%	-0.6%	-2.1%	-1.6%	-2.7%

※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(クロス・ビディングの高値買い戻し分、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 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。

※4 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

※5 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。

(出典) 各社提出データより事務局作成