

8月2日(月)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

- ・北海道、東北、東京エリアプライス最高値：43.50円/kWh（13時半～14時半）
- ・(参考)システムプライス最高値：17.01円/kWh（15時半～16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	JERA (東日本)
① 売り入札量 (※1) =a-b-c	24.4	16.2	153.1	13.9
売り入札総量 a	36.8	48.0	202.4	13.9
GB高値買い入札量 b	8.5	7.9	23.3	0.0
間接オークション等売り入札量 (※2) c	3.9	24.0	26.1	0.0
② 実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	1.2	23.7	1.9	0.0
買い約定量 a	14.2	63.1	95.4	0.0
GB買い約定量 b	10.0	14.4	67.5	0.0
間接オークション買い約定量 c	3.0	25.0	26.1	0.0
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	131.8	265.0	910.0	608.6
出力停止等	65.2	182.0	7.6	375.0
④ 自社小売需要等 =a+b+c	75.4	247.5	648.2	594.7
需要見込み(自社小売分) a	63.3	216.0	588.1	0.0
需要見込み(他社卸分) b	12.0	31.6	53.8	594.7
需要 (揚水動力等) c	0.0	0.0	6.3	0.0
⑤ 出力制約	32.0	5.7	104.7	0.0
⑥ 予備力	0.0	-4.4	4.0	0.0
⑦ 入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備率) =③-④-⑤-⑥	24.4	16.2	153.1	13.9
⑧ 入札可能量と売り入札量の差 =⑦-①	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	63.32	215.95	588.10	—(対象外)
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	63.33	215.58	598.51	—(対象外)
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	63.20	215.79	610.90	—(対象外)
需要実績 (自社小売分 速報値) D	64.06	219.06	617.29	—(対象外)
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.2%	-1.4%	-4.7%	—(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.3%	-1.5%	-1.0%	—(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（グロス・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

(出典) 各社提出データより事務局作成

8月4日(水)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

- ・北海道、東北、東京エリアプライス最高値：46.13円/kWh（15時半～16時）
- ・(参考)システムプライス最高値：20円/kWh（16時半～17時,18時半～19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	JERA (東日本)
① 売入札量 (※1) =a-b-c	26.2	12.8	91.5	14.9
売入札総量 a	37.9	47.2	155.9	14.9
GB高値買い入札量 b	7.7	9.1	37.3	0.0
間接オークション等売入札量 (※2) c	3.9	25.4	27.1	0.0
② 実質買い約定量 (GB及び間接オ以外の買い) =a-b-c	0.5	21.6	2.0	0.0
買い約定量 a	12.5	62.5	106.7	0.0
GB買い約定量 b	9.0	14.4	77.7	0.0
間接オークション買い約定量 c	3.0	26.4	27.1	0.0
③ 供給力 (設備容量から出力停止等を控除もの)	134.1	275.6	940.6	608.1
出力停止等	65.2	177.3	9.1	376.5
④ 自社小売需要等=a+b+c	78.8	263.7	741.4	593.2
需要見込み(自社小売分) a	66.5	229.2	645.8	0.0
需要見込み(他社卸分) b	12.2	33.4	56.1	593.2
需要 (揚水動力等) c	0.0	1.1	39.5	0.0
⑤ 出力制約	29.1	4.2	103.2	0.0
⑥ 予備力	0.0	-5.1	4.4	0.0
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	26.2	12.8	91.5	14.9
⑧ 入札可能量と売入札量の差=⑦-①	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	66.54	229.15	645.83	—(対象外)
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	66.54	229.54	646.37	—(対象外)
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	67.02	232.81	652.67	—(対象外)
需要実績 (自社小売分 速報値) D	67.35	233.86	652.17	—(対象外)
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.2%	-2.0%	-1.0%	—(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.5%	-0.5%	0.1%	—(対象外)

※1 売入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（グロス・ビディングの高値買い戻し分、間接オークションの売入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したものの

※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売入札量に加え、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、売入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売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