

# 7月21日受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格（7月21日受渡分）】

- ・北海道、東北、東京エリアプライス：41.64円/kWh（16時半～17時）
- ・(参考)システムプライス：20円/kWh（16時半～17時）

	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)
<b>①売り入札量（※1）=a-b-c</b>	<b>26.9</b>	<b>18.6</b>	<b>86.8</b>	<b>14.8</b>
売り入札総量 a	40.9	49.0	151.6	14.8
GB高値買い入札量 b	10.5	5.6	40.4	0.0
間接オークション等売り入札量（※2） c	3.5	24.8	24.4	0.0
<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>3.9</b>	<b>6.7</b>	<b>1.8</b>	<b>0.0</b>
買い約定量 a	18.1	47.9	105.7	0.0
GB買い約定量 b	11.4	14.3	79.6	0.0
間接オークション買い約定量 c	2.7	26.8	24.4	0.0
<b>③供給力（設備容量から出力停止等を控除もの）</b>	<b>125.9</b>	<b>273.1</b>	<b>912.9</b>	<b>589.3</b>
出力停止等	73.2	177.7	7.6	394.2
<b>④自社小売需要等=a+b+c</b>	<b>77.8</b>	<b>246.5</b>	<b>717.2</b>	<b>574.4</b>
需要見込み(自社小売分) a	66.8	215.7	621.7	0.0
需要見込み(他社卸分) b	10.9	30.2	55.1	574.4
需要（揚水動力等） c	0.0	0.5	40.4	0.0
<b>⑤出力制約</b>	<b>21.3</b>	<b>6.8</b>	<b>104.7</b>	<b>0.0</b>
<b>⑥予備力</b>	<b>0.0</b>	<b>1.3</b>	<b>4.2</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-予備率） =③-④-⑤-⑥</b>	<b>26.9</b>	<b>18.6</b>	<b>86.8</b>	<b>14.8</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>0.0</b>	<b>0.0</b>
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	66.84	215.73	621.66	—(対象外)
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	67.52	217.64	633.94	—(対象外)
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	66.19	217.31	628.02	—(対象外)
需要実績（自社小売分 速報値） D	62.36	217.50	620.89	—(対象外)
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	7.2%	-0.8%	0.1%	—(対象外)
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	6.1%	-0.1%	1.1%	—(対象外)

(単位：GWh)

※ 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うる。

※ 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