7月16日(土)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：36.06円/kWh（20時～20時半）

（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）
①売り入札量（※1）=a-b-c	**2.5**	**0.8**	**30.9**	**152.5**
売り入札総量 a	5.9	32.6	61.6	152.5
GB高値買い入札量 b	2.2	14.1	8.0	0.0
間接オークション等売り入札量（※2）c	1.2	17.7	22.7	0.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**12.1**	**22.8**	**3.8**	**35.6**
買い約定量 a	16.3	52.0	50.5	35.6
GB買い約定量 b	3.4	14.4	24.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.9	14.9	22.7	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**102.2**	**198.0**	**697.6**	**567.4**
出力停止等	94.5	247.9	16.2	420.4
④自社小売需要等=a+b+c	**67.4**	**205.5**	**572.3**	**415.0**
需要見込み(自社小売分) a	59.0	177.1	471.2	0.0
需要見込み(他社卸分) b	8.1	27.3	101.2	415.0
需要（揚水動力等）c	0.3	1.1	0.0	0.0
⑤出力制約	**33.1**	**6.1**	**91.3**	**0.0**
⑥予備力	0.0	-14.5	3.0	0.0
⑦入札可能量（供給力ー自社小売需要等ー出力制約ー予備率）=③-④-⑤-⑥	1.8	0.8	30.9	152.5
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**-0.7**	**0.0**	**0.0**	**0.0**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**58.96**	**177.09**	**471.17**	ー(対象外)
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**58.80**	**177.07**	**467.67**	ー(対象外)
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**58.95**	**175.66**	**457.48**	ー(対象外)
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**57.53**	**167.85**	**448.01**	ー(対象外)
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**2.5%**	**5.5%**	**5.2%**	ー(対象外)
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**2.5%**	**4.7%**	**2.1%**	ー(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