

2025年6月19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：30.56円/kWh（18時～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	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
①売り入札量（※1）=a-b-c	27.3	65.5	0.0	41.0	113.6	13.5	0.1	44.6	13.0	91.1
売り入札総量 a	28.8	74.8	38.4	43.5	113.6	22.0	17.0	56.4	27.0	92.2
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	1.6	8.3	38.4	2.4	0.0	8.4	16.9	11.8	14.0	1.1
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	4.2	1.7	33.1	21.9	14.5	0.1	95.1	5.0	3.8	0.0
買い約定量 a	4.8	9.5	72.3	27.1	14.5	9.0	95.4	14.2	8.3	0.6
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	0.6	7.9	39.2	5.2	0.0	8.9	0.3	9.2	4.5	0.6
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	110.5	262.5	667.5	379.7	829.1	104.6	445.4	211.5	113.7	350.1
出力停止等	101.6	197.6	38.3	0.0	514.8	97.9	231.7	73.6	24.2	92.8
④自社小売需要等=a+b+c	64.0	184.6	623.1	358.1	715.3	88.5	441.7	151.1	85.4	223.5
需要見込み(自社小売分) a	57.4	163.1	565.0	353.8	0.0	74.1	355.2	127.2	70.7	202.5
需要見込み(他社卸分) b	6.4	20.7	19.7	4.4	715.3	14.4	82.2	20.5	14.0	6.2
需要（揚水動力等）c	0.2	0.8	38.4	0.0	0.0	0.0	4.3	3.4	0.8	14.9
⑤出力制約	19.2	11.4	71.9	22.7	0.2	2.6	0.0	15.9	15.3	33.3
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	1.7	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0	2.2
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	27.3	66.5	-27.5	-2.9	113.6	13.5	0.1	44.6	13.0	91.2
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-27.5	-43.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	57.44	163.13	564.98	353.78	－(対象外)	74.08	355.15	127.24	72.98	202.45
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	57.44	163.44	567.72	352.15	－(対象外)	73.24	350.88	128.03	73.24	201.90
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	58.29	163.66	571.25	353.50	－(対象外)	74.25	350.88	128.33	73.32	204.45
需要実績（自社小売分 速報値） D	58.46	169.50	576.18	350.71	－(対象外)	73.54	346.48	127.46	73.32	210.17
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.7%	-3.8%	-1.9%	0.9%	－(対象外)	0.7%	2.5%	-0.2%	0.0%	-3.7%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.3%	-3.4%	-0.9%	0.8%	－(対象外)	1.0%	1.3%	0.7%	0.0%	-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
※ 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

2025年6月20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：30.00円/kWh（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	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
①売り入札量（※1）=a-b-c	23.9	61.2	0.0	41.6	125.2	13.7	0.0	41.0	5.1	95.8
売り入札総量 a	25.5	69.0	38.4	44.0	125.2	22.0	16.9	52.8	19.0	96.9
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	1.6	7.8	38.4	2.4	0.0	8.3	16.9	11.8	13.9	1.1
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	3.6	1.6	32.2	19.3	12.1	0.0	101.8	5.2	3.8	0.0
買い約定量 a	4.2	9.0	71.3	24.4	12.1	9.0	102.2	14.4	7.9	0.7
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	0.6	7.4	39.2	5.0	0.0	9.0	0.4	9.2	4.1	0.7
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	108.4	258.2	651.3	375.2	839.1	105.8	428.0	203.9	105.6	358.7
出力停止等	102.1	199.2	45.1	0.0	503.0	97.6	239.1	77.9	32.3	80.5
④自社小売需要等=a+b+c	65.1	184.9	594.8	349.2	713.5	89.1	424.6	147.7	84.8	227.6
需要見込み(自社小売分) a	58.7	164.0	544.4	344.8	0.0	74.6	339.7	125.6	70.1	208.2
需要見込み(他社卸分) b	6.4	20.4	19.5	4.4	713.5	14.5	82.2	20.4	13.9	6.2
需要（揚水動力等）c	0.0	0.5	30.9	0.0	0.0	0.0	2.7	1.7	0.8	13.2
⑤出力制約	19.4	12.1	66.0	23.2	0.4	3.1	0.0	15.2	16.3	33.0
⑥予備力	0.0	0.0	2.6	1.9	0.0	0.0	3.4	0.0	0.0	2.2
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	23.9	61.2	-12.1	0.8	125.2	13.7	0.0	41.0	4.5	95.9
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-12.1	-40.8	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.6	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	58.69	163.99	544.37	344.82	－(対象外)	74.62	339.70	125.58	72.39	208.20
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	58.90	165.42	551.28	343.67	－(対象外)	75.21	339.98	126.38	72.67	209.55
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	59.08	165.79	554.23	340.60	－(対象外)	75.14	339.98	126.78	72.67	211.60
需要実績（自社小売分 速報値） D	59.07	167.40	550.85	338.21	－(対象外)	74.05	340.67	128.49	72.73	215.84
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.7%	-2.0%	-1.2%	2.0%	－(対象外)	0.8%	-0.3%	-2.3%	-0.5%	-3.5%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.0%	-1.0%	0.6%	0.7%	－(対象外)	1.5%	-0.2%	-1.3%	-0.1%	-2.0%

※ 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
※ 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