

【時間前市場価格】

・約定価格(全エリア平均)最高値: 30.30円/kWh (18時~18時半)

10月18日(水)受渡分 各社提出データ

(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	12.9	60.3	0.0	26.9	157.7	11.9	33.0	2.0	9.1	73.7
売り入札総量 a	12.9	60.6	27.0	27.4	157.7	18.5	50.6	2.1	13.9	79.7
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	0.0	0.3	27.0	0.5	0.0	6.6	17.6	0.1	4.7	6.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	5.2	4.2	38.7	26.9	21.7	3.6	32.8	15.2	2.5	0.0
買い約定量 a	6.3	9.5	66.4	27.6	21.7	5.4	47.2	30.3	4.5	1.0
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	1.1	5.3	27.7	0.6	0.0	1.8	14.3	15.0	2.0	1.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	88.6	239.7	550.3	313.9	799.3	91.8	393.7	153.5	85.2	319.3
出力停止等	116.0	200.2	73.5	0.0	530.8	71.4	224.1	145.6	42.5	99.9
④自社小売需要等 = a+b+c	69.4	169.9	513.7	291.2	638.2	71.8	341.5	129.1	64.3	216.0
需要見込み(自社小売分) a	61.2	165.2	492.2	283.7	0.0	64.6	288.8	118.3	58.6	191.9
需要見込み(他社卸分) b	7.8	4.0	20.6	7.6	638.2	7.3	52.7	9.4	5.1	16.0
需要(揚水動力等) c	0.4	0.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.6	8.1
⑤出力制約	7.7	8.7	52.0	13.6	3.4	8.0	16.2	21.5	11.9	27.6
⑥予備力	0.1	0.8	0.0	2.5	0.0	0.0	2.9	1.2	0.0	2.0
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	11.4	60.2	-15.4	6.6	157.7	11.9	33.0	1.8	9.0	73.8
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.5	0.0	-15.4	-20.4	0.0	0.0	0.0	-0.2	-0.2	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	61.18	165.22	492.21	283.66	-(対象外)	64.56	288.80	118.27	59.20	191.90
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	61.18	165.21	492.36	283.37	-(対象外)	64.56	288.63	118.78	59.24	190.95
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	61.01	165.21	490.36	287.76	-(対象外)	64.26	288.63	119.52	59.26	190.95
需要実績(自社小売分 速報値) D	60.68	165.87	495.26	287.59	-(対象外)	64.19	289.56	119.03	59.74	191.40
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	0.8%	-0.4%	-0.6%	-1.4%	-(対象外)	0.6%	-0.3%	-0.6%	-0.9%	0.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.6%	-0.4%	-1.0%	0.1%	-(対象外)	0.1%	-0.3%	0.4%	-0.8%	-0.2%

※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

【時間前市場価格】

・約定価格(全エリア平均)最高値: 32.88円/kWh (18時~18時半)

10月19日(木)受渡分 各社提出データ

(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	10.3	53.8	4.6	25.3	134.6	13.3	33.4	3.5	3.2	70.2
売り入札総量 a	10.3	54.2	31.4	25.5	134.6	19.9	51.0	3.6	7.9	76.1
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	0.0	0.4	26.8	0.2	0.0	6.6	17.6	0.1	4.7	6.0
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	4.6	3.2	38.0	24.9	28.5	3.5	24.3	10.0	6.8	0.0
買い約定量 a	5.7	8.6	65.5	25.6	28.5	5.3	38.7	25.8	8.8	1.0
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	1.1	5.4	27.5	0.6	0.0	1.8	14.3	15.8	2.0	1.0
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	85.6	231.1	568.3	314.0	796.3	90.1	394.8	138.3	81.7	314.6
出力停止等	116.0	207.7	73.4	0.0	532.0	71.6	220.0	161.2	46.1	103.4
④自社小売需要等 = a+b+c	70.8	168.0	531.6	294.6	659.6	71.9	345.3	129.5	65.3	215.8
需要見込み(自社小売分) a	63.0	163.1	503.0	287.0	0.0	64.7	292.5	120.1	59.6	191.8
需要見込み(他社卸分) b	7.8	4.1	20.5	7.6	659.6	7.3	52.8	9.5	5.1	16.1
需要(揚水動力等) c	0.0	0.8	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	8.0
⑤出力制約	5.7	8.5	52.0	11.3	2.1	4.9	13.2	7.0	14.4	26.6
⑥予備力	0.2	0.8	1.8	2.4	0.0	0.0	2.9	1.2	0.0	2.0
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	8.8	53.8	-17.0	5.7	134.6	13.3	33.4	0.6	2.1	70.3
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.5	0.0	-21.6	-19.7	0.0	0.0	0.0	-2.9	-1.1	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	63.01	163.12	503.02	287.05	-(対象外)	64.66	292.45	120.07	60.17	191.75
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	62.99	163.61	502.96	288.06	-(対象外)	64.06	291.65	120.07	60.19	191.75
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	62.58	163.61	500.07	286.81	-(対象外)	64.31	291.65	119.83	60.11	191.75
需要実績(自社小売分 速報値) D	62.08	167.43	500.02	287.48	-(対象外)	64.27	291.30	118.16	60.47	192.33
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.5%	-2.6%	0.6%	-0.2%	-(対象外)	0.6%	0.4%	1.6%	-0.5%	-0.3%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.8%	-2.3%	0.0%	-0.2%	-(対象外)	0.1%	0.1%	1.4%	-0.6%	-0.3%

※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。COM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