

【時間前市場価格】

・約定価格(全エリア平均)最高値: 34.03円/kWh (18時半~19時)

11月14日(火)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	14.3	47.1	5.0	15.8	131.9	6.4	22.0	0.1	4.9	19.6
売り入札総量 a	14.3	47.2	43.1	20.9	131.9	12.2	39.6	0.3	10.2	27.5
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	0.2	38.0	5.1	0.0	5.8	17.6	0.1	5.4	7.8
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	8.5	0.2	50.4	8.4	19.6	1.0	39.1	28.5	1.1	0.3
買い約定量 a	9.9	5.4	89.2	9.0	19.6	2.2	67.7	52.8	11.5	2.2
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	1.5	5.2	38.8	0.5	0.0	1.1	28.6	24.4	10.4	1.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	104.9	255.9	602.9	360.0	819.5	89.5	399.3	159.0	90.8	279.3
出力停止等	97.5	177.7	54.4	0.0	489.0	70.8	227.8	145.9	47.5	135.6
④自社小売需要等 = a+b+c	79.7	196.4	559.7	325.3	677.0	80.4	371.4	144.6	70.7	230.5
需要見込み(自社小売分) a	72.1	190.0	523.1	308.8	0.0	73.2	317.6	132.4	64.8	205.9
需要見込み(他社卸分) b	7.6	6.1	26.5	16.6	677.0	7.2	53.8	9.5	5.8	19.6
需要(揚水動力等) c	0.0	0.2	10.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.0	5.0
⑤出力制約	12.7	11.5	61.1	25.3	10.6	2.7	2.8	14.2	15.7	27.0
⑥予備力	0.0	1.0	2.0	2.5	0.0	0.0	3.2	1.3	0.0	2.1
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	12.5	47.1	-19.9	6.8	131.9	6.4	22.0	-1.1	4.4	19.7
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.8	0.0	-24.9	-9.0	0.0	0.0	0.0	-1.3	-0.5	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	72.13	190.05	523.15	308.78	-(対象外)	73.18	317.60	132.38	65.43	205.90
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	71.90	190.04	522.20	309.49	-(対象外)	73.28	317.60	133.71	65.41	206.80
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	71.78	190.36	530.32	310.06	-(対象外)	74.00	317.60	131.10	65.63	208.35
需要実績(自社小売分 速報値) D	74.07	191.94	533.79	307.58	-(対象外)	74.04	315.34	129.29	64.51	208.01
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.6%	-1.0%	-2.0%	0.4%	-(対象外)	-1.2%	0.7%	2.4%	1.4%	-1.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-3.1%	-0.8%	-0.7%	0.8%	-(対象外)	-0.1%	0.7%	1.4%	1.7%	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: 35.22円/kWh (18時半～19時)

11月15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	14.6	33.6	1.9	16.1	19.0	5.5	39.6	0.7	5.6	27.0
売り入札総量 a	14.6	33.7	40.1	21.3	19.0	11.4	57.2	0.9	11.0	34.9
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	0.0	0.1	38.2	5.1	0.0	5.9	17.6	0.2	5.4	7.9
②実質買い約定量(GB及び間接オ以外の買い) = a-b-c	2.8	2.2	47.2	0.9	14.9	0.4	23.0	22.4	0.7	0.0
買い約定量 a	4.3	7.3	86.1	1.6	14.9	1.6	56.1	49.6	11.9	1.9
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	1.5	5.1	38.9	0.6	0.0	1.2	33.1	27.2	11.2	1.9
③供給力(設備容量から出力停止等を控除したもの)	104.8	238.5	618.2	360.6	321.9	86.4	412.1	162.7	92.0	275.9
出力停止等	98.0	192.7	52.3	0.0	213.0	73.2	177.3	143.0	47.6	140.0
④自社小売需要等 = a+b+c	78.7	197.7	575.7	322.7	300.9	80.2	366.6	145.8	70.4	222.7
需要見込み(自社小売分) a	71.1	190.6	529.2	309.3	0.0	72.8	313.1	131.3	64.5	200.2
需要見込み(他社卸分) b	7.6	6.4	26.3	13.4	300.9	7.3	53.5	9.7	5.8	19.0
需要(揚水動力等) c	0.0	0.7	20.3	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.0	3.5
⑤出力制約	13.3	6.2	62.4	25.4	2.0	0.8	2.7	16.2	16.0	24.0
⑥予備力	0.0	1.0	1.9	3.1	0.0	0.0	3.1	1.3	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	12.8	33.6	-21.8	9.5	19.0	5.5	39.6	-0.6	5.6	27.1
⑧入札可能量と売り入札量の差 = ⑦-①	-1.8	0.0	-23.8	-6.7	0.0	0.0	0.0	-1.2	0.0	0.1
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	71.12	190.65	529.16	309.32	-(対象外)	72.84	313.08	131.34	65.17	200.20
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	70.74	191.46	528.37	310.75	-(対象外)	74.42	313.20	130.73	65.04	203.80
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	70.84	191.46	533.37	308.56	-(対象外)	74.08	313.20	128.99	64.85	203.80
需要実績(自社小売分 速報値) D	72.09	189.02	540.10	313.51	-(対象外)	72.39	313.38	126.33	65.14	204.39
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.3%	0.9%	-2.0%	-1.3%	-(対象外)	0.6%	-0.1%	4.0%	0.0%	-2.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-1.7%	1.3%	-1.2%	-1.6%	-(対象外)	2.3%	-0.1%	2.1%	-0.4%	-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