

2026年3月14日(土)受渡分 各社提出データ

【時間前市場価格】

・平均約定価格最高値：30.31円/kWh (9:30-10:00)

・(参考)システムプライス最高値：20.21円/kWh (6:00-6:30)

(単位：GWh)	北海道電力	東北電力	東京電力 エネジーパ 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	7.0	54.0	10.0	41.5	368.4	12.1	0.1	33.6	5.6	99.5
売り入札総量 a	8.2	57.5	49.0	42.5	368.4	18.3	17.0	38.7	20.0	101.9
間接オークション等売り入札量 ^{*2} b	1.2	3.6	39.0	1.0	0.0	6.2	16.9	5.1	14.5	2.4
②実質買い約定量(間接オークション以外の買い) =a-b	8.1	10.7	9.6	18.8	21.2	4.1	122.9	21.2	4.1	0.0
買い約定量 a	8.2	13.7	49.4	23.4	21.2	17.7	140.2	38.3	16.4	0.1
間接オークション買い約定量 b	0.1	3.0	39.8	4.6	0.0	13.6	17.3	17.1	12.3	0.1
③供給力(設備容量から出力停止等 ^{*3} を控除したもの)	95.2	240.2	576.0	309.7	922.8	97.1	362.6	209.3	96.6	318.8
出力停止等	110.9	183.9	50.5	0.0	390.4	85.8	186.6	80.9	40.4	108.9
④自社小売需要等=a+b+c	74.4	182.8	487.5	268.2	551.1	82.1	359.7	142.0	80.3	194.6
需要見込み(自社小売分) a	67.4	166.7	465.1	263.6	0.0	68.1	282.6	124.8	62.5	175.6
需要見込み(他社卸分) b	6.9	14.0	21.8	4.6	551.1	14.0	73.0	12.4	16.0	7.5
需要(揚水動力等) c	0.0	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	4.1	4.7	1.8	11.5
⑤出力制約	14.0	3.5	75.7	29.3	3.4	3.0	0.0	36.6	11.0	22.9
⑥予備力	0.0	0.0	2.7	2.6	0.0	0.0	2.8	0.0	0.0	1.9
⑦入札可能量(供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力) =③-④-⑤-⑥	6.9	54.0	10.0	9.6	368.4	12.1	0.1	30.7	5.3	99.5
⑧入札可能量と売り入札量の差 ^{*4} =⑦-①	-0.2	0.0	0.0	-31.9	0.0	0.0	0.0	-2.9	-0.3	0.0
需要見込み(自社小売分 スポット時点) A	67.44	166.65	465.10	263.57	-(対象外)	68.12	282.57	124.85	63.99	175.55
需要見込み(自社小売分 前日17時時点) B	67.49	167.02	469.16	263.54	-(対象外)	68.31	282.57	124.85	64.06	175.20
需要見込み(自社小売分 GC時点) C	67.46	167.02	454.75	264.04	-(対象外)	68.11	282.57	124.88	64.11	174.95
需要実績(自社小売分 速報値) D	67.65	159.98	455.30	262.27	-(対象外)	67.47	284.86	122.39	63.81	173.75
乖離率(%) ^{*5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.3%	4.2%	2.2%	0.5%	-(対象外)	1.0%	-0.8%	2.0%	0.3%	1.0%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.3%	4.4%	-0.1%	0.7%	-(対象外)	1.0%	-0.8%	2.0%	0.5%	0.7%

※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(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 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。

※4 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。

※5 乖離率：需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

2026年3月16日(月)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・エリアプライス最高値：30.77円/kWh (8:30-9:30)

・(参考)システムプライス最高値：19.86円/kWh (20:00-20:30)

(単位：GWh)	北陸電力	関西電力	中国電力
①売り入札量^{*1} = a-b	2.9	0.0	4.2
売り入札総量 a	9.5	16.9	12.0
間接オークション等売り入札量 ^{*2} b	6.6	16.9	7.8
②実質買い約定量 (間接オークション以外の買い) = a-b	2.3	97.2	27.2
買い約定量 a	15.9	114.0	45.9
間接オークション買い約定量 b	13.6	16.7	18.7
③供給力 (設備容量から出力停止等^{*3}を控除したもの)	97.6	391.0	189.8
出力停止等	85.4	166.6	98.7
④自社小売需要等 = a+b+c	85.6	388.0	151.1
需要見込み(自社小売分) a	73.5	303.3	133.1
需要見込み(他社卸分) b	12.1	81.2	16.2
需要 (揚水動力等) c	0.0	3.5	1.8
⑤出力制約	9.0	0.0	34.5
⑥予備力	0.0	3.0	0.0
⑦入札可能量 (供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力) =③-④-⑤-⑥	2.9	0.0	4.2
⑧入札可能量と売り入札量の差^{*4} = ⑦-①	0.0	0.0	0.0
需要見込み (自社小売分 スポット時点) A	73.47	303.28	133.06
需要見込み (自社小売分 前日17時時点) B	72.86	303.27	133.06
需要見込み (自社小売分 GC時点) C	72.47	303.27	132.19
需要実績 (自社小売分 速報値) D	71.60	304.24	126.83
乖離率(%) ^{*5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	2.6%	-0.3%	4.9%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	1.2%	-0.3%	4.2%

※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(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 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。

※4 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。

※5 乖離率：需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成

2026年3月17日(火)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】

・エリアプライス最高値：30.77円/kWh (9:00-9:30)

・(参考)システムプライス最高値：23.31円/kWh (6:00-6:30)

(単位：GWh)	北陸電力	関西電力
①売り入札量^{*1} = a-b	7.2	0.0
売り入札総量 a	14.1	16.9
間接オークション等売り入札量 ^{*2} b	6.9	16.9
②実質買い約定量（間接オークション以外の買い） = a-b	0.2	94.0
買い約定量 a	13.8	112.7
間接オークション買い約定量 b	13.6	18.7
③供給力（設備容量から出力停止等^{*3}を控除したもの）	99.5	395.5
出力停止等	85.5	166.6
④自社小売需要等 = a+b+c	90.6	392.4
需要見込み(自社小売分) a	76.0	309.6
需要見込み(他社卸分) b	14.7	81.2
需要（揚水動力等） c	0.0	1.6
⑤出力制約	1.8	0.0
⑥予備力	0.0	3.1
⑦入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力） =③-④-⑤-⑥	7.2	0.0
⑧入札可能量と売り入札量の差^{*4} = ⑦-①	0.0	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	75.96	309.58
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	75.29	309.73
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	74.67	309.73
需要実績（自社小売分 速報値） D	74.51	304.09
乖離率(%) ^{*5} スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	1.9%	1.8%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	0.2%	1.9%

※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（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 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。

※4 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。

※5 乖離率：需要見込みおよび需要実績の毎日の合計値より算出

(出典) 各社提出データより事務局作成