

2025年8月31日(日)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】
・北海道エリアプライス最高値：37.00円/kWh（18時～18時半）
・（参考）システムプライス最高値：18.50円/kWh（18時～18時半）

(単位：GWh)	北海道電力
①売り入札量（※1）=a-b	17.7
売り入札総量 a	21.9
間接オークション等売り入札量（※2） b	4.2
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い） =a-b-c	5.0
買い約定量 a	5.5
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.4
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	96.6
出力停止等	114.1
④自社小売需要等=a+b+c	64.2
需要見込み(自社小売分) a	52.8
需要見込み(他社卸分) b	11.4
需要（揚水動力等） c	0.0
⑤出力制約	14.7
⑥予備力	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	17.7
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	52.83
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	52.86
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	51.84
需要実績（自社小売分 速報値） D	51.70
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	2.2%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	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（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9月1日(月)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：35.00円/kWh（16時半～17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	11.9	53.3	0.0	47.1	141.4	13.5	26.6	31.2	7.5	47.2
売り入札総量 a	15.3	63.9	36.8	48.2	141.4	22.1	43.6	47.4	20.8	49.7
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.4	10.6	36.8	1.1	0.0	8.6	17.0	16.3	13.3	2.5
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	7.0	0.0	35.6	44.5	6.7	1.1	62.4	0.1	2.8	0.0
買い約定量 a	7.4	9.0	73.2	48.1	6.7	11.3	94.3	23.2	16.6	0.8
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	0.4	9.0	37.6	3.6	0.0	10.3	31.9	23.1	13.8	0.8
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	94.2	271.2	721.2	388.1	951.2	105.8	488.0	236.9	114.9	349.2
出力停止等	116.0	156.2	41.2	0.0	431.1	65.0	156.5	61.8	24.9	87.2
④自社小売需要等=a+b+c	70.2	214.8	676.5	373.1	809.4	86.3	455.5	179.1	93.3	250.2
需要見込み(自社小売分) a	58.4	188.2	647.7	367.8	0.0	86.3	362.8	146.9	78.7	229.2
需要見込み(他社卸分) b	11.8	26.4	19.9	5.3	809.4	0.0	81.3	27.9	13.4	12.3
需要（揚水動力等） c	0.0	0.3	8.9	0.0	0.0	0.0	11.5	4.4	1.2	8.7
⑤出力制約	12.1	3.1	65.8	35.6	0.4	6.0	2.3	26.6	14.1	49.2
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.9	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0	2.4
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	11.9	53.2	-21.1	-21.5	141.4	13.5	26.6	31.2	7.5	47.3
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-21.1	-68.6	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	58.43	188.16	647.69	367.75	－(対象外)	86.26	362.78	146.88	81.27	229.20
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	58.93	189.11	650.34	366.30	－(対象外)	86.24	377.45	146.68	81.21	229.40
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	58.65	188.51	652.98	364.30	－(対象外)	83.96	377.45	146.63	81.57	229.40
需要実績（自社小売分 速報値） D	60.07	184.82	645.52	362.97	－(対象外)	81.17	376.87	146.74	82.07	228.92
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.7%	1.8%	0.3%	1.3%	－(対象外)	6.3%	-3.7%	0.1%	-1.0%	0.1%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.4%	2.0%	1.2%	0.4%	－(対象外)	3.4%	0.2%	-0.1%	-0.6%	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（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

2025年9月2日(火)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：35.00円/kWh（16時半～17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	9.7	59.3	0.0	44.4	119.8	14.6	11.0	35.1	5.0	43.4
売り入札総量 a	13.1	70.3	36.8	45.4	119.8	23.3	28.1	51.4	18.2	46.1
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.4	10.9	36.8	1.0	0.0	8.8	17.0	16.3	13.3	2.7
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	8.5	1.0	29.1	37.8	0.7	0.0	59.3	0.0	3.5	0.2
買い約定量 a	9.0	10.3	66.7	41.4	0.7	10.2	91.1	23.1	18.1	0.8
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	0.4	9.3	37.6	3.6	0.0	10.2	31.8	23.1	14.7	0.7
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	92.6	284.4	771.4	411.1	1,001.5	105.8	491.0	246.7	114.0	349.4
出力停止等	117.3	154.6	31.1	0.0	380.5	64.4	157.3	54.0	24.1	88.1
④自社小売需要等=a+b+c	72.2	219.3	714.8	385.7	881.6	87.0	476.0	183.5	94.8	255.9
需要見込み(自社小売分) a	60.4	192.3	666.6	380.4	0.0	87.0	381.0	148.9	80.2	233.2
需要見込み(他社卸分) b	11.8	26.6	20.4	5.3	881.6	0.0	81.3	27.9	13.2	12.5
需要（揚水動力等） c	0.0	0.4	27.8	0.0	0.0	0.0	13.7	6.7	1.4	10.2
⑤出力制約	10.7	5.8	78.8	35.9	0.1	4.3	0.2	28.2	14.3	47.5
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.9	0.0	0.0	3.8	0.0	0.0	2.4
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	9.7	59.3	-22.2	-11.5	119.8	14.6	11.0	35.1	5.0	43.6
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-22.2	-55.9	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	60.42	192.31	666.63	380.40	－(対象外)	86.96	381.03	148.90	82.92	233.20
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	60.38	192.10	666.55	379.32	－(対象外)	86.32	381.01	150.87	83.73	232.20
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	59.84	191.38	673.96	380.06	－(対象外)	85.83	381.01	150.52	83.75	227.45
需要実績（自社小売分 速報値） D	61.44	187.69	655.93	382.47	－(対象外)	84.79	381.53	148.57	82.90	217.90
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.7%	2.5%	1.6%	-0.5%	－(対象外)	2.6%	-0.1%	0.2%	0.0%	7.0%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.6%	2.0%	2.7%	-0.6%	－(対象外)	1.2%	-0.1%	1.3%	1.0%	4.4%

※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

2025年9月3日(水)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：35.00円/kWh（16時半～17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	14.1	76.5	0.0	45.7	111.4	21.5	6.8	34.1	5.5	44.0
売り入札総量 a	17.5	86.1	36.8	46.7	111.4	30.2	23.9	50.4	19.5	46.8
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.4	9.5	36.8	1.0	0.0	8.6	17.0	16.3	14.1	2.7
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	7.2	4.2	31.3	43.2	1.7	0.0	66.3	1.8	2.7	0.3
買い約定量 a	7.7	13.3	68.9	47.6	1.7	10.4	98.1	24.9	19.2	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	0.4	9.1	37.6	4.4	0.0	10.4	31.8	23.2	16.6	0.7
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	97.1	285.4	743.9	405.8	989.1	119.1	494.3	247.6	117.0	351.7
出力停止等	117.2	154.9	45.1	0.0	393.7	64.2	156.1	52.4	23.5	86.7
④自社小売需要等=a+b+c	71.6	206.6	693.3	384.5	877.0	93.4	483.6	184.7	95.5	254.5
需要見込み(自社小売分) a	59.8	181.1	646.1	379.2	0.0	79.2	386.4	149.3	80.1	230.1
需要見込み(他社卸分) b	11.8	25.2	20.0	5.3	877.0	14.2	81.3	28.0	14.2	12.6
需要（揚水動力等） c	0.0	0.3	27.3	0.0	0.0	0.0	15.9	7.5	1.2	11.9
⑤出力制約	11.4	2.4	73.4	37.9	0.6	4.2	0.0	30.0	16.0	50.6
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	0.0	3.9	0.0	0.0	2.4
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	14.1	76.5	-22.9	-17.7	111.4	21.5	6.8	32.9	5.5	44.1
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-22.9	-63.3	0.0	0.0	-0.1	-1.2	0.0	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	59.81	181.14	646.10	379.17	－(対象外)	79.25	386.41	149.28	82.77	230.05
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	59.59	181.70	648.29	379.09	－(対象外)	80.49	384.09	149.08	82.74	230.45
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	59.84	181.70	650.28	379.36	－(対象外)	80.23	384.09	148.03	83.17	229.90
需要実績（自社小売分 速報値） D	61.04	174.68	637.19	375.33	－(対象外)	79.00	375.56	146.92	81.80	225.66
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-2.0%	3.7%	1.4%	1.0%	－(対象外)	0.3%	2.9%	1.6%	1.2%	1.9%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-2.0%	4.0%	2.1%	1.1%	－(対象外)	1.6%	2.3%	0.8%	1.7%	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 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

2025年9月5日(金)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】
・北海道エリアプライス最高値：50.00円/kWh（17時半～18時半）
・（参考）システムプライス最高値：19.05円/kWh（16時～18時）

（単位：GWh）	北海道電力
①売り入札量（※1）=a-b	15.4
売り入札総量 a	18.8
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.4
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	5.2
買い約定量 a	5.6
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.4
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	97.2
出力停止等	116.5
④自社小売需要等=a+b+c	70.7
需要見込み(自社小売分) a	58.9
需要見込み(他社卸分) b	11.8
需要（揚水動力等） c	0.0
⑤出力制約	11.2
⑥予備力	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	15.4
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	58.86
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	58.92
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	59.39
需要実績（自社小売分 速報値） D	62.69
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	-6.1%
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	-5.3%

※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（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