2024年9月17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：38.42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-c	**4.1**	**48.2**	**0.0**	**33.5**	**159.6**	**7.5**	**29.7**	**22.0**	**4.3**	**10.8**
売り入札総量 a	12.5	57.0	25.1	35.8	159.6	18.1	53.9	23.7	16.6	25.4
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	8.4	8.8	25.1	2.4	0.0	10.6	24.2	1.7	12.4	14.6
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**3.2**	**0.0**	**48.8**	**50.4**	**4.8**	**1.8**	**21.7**	**6.6**	**4.5**	**0.3**
買い約定量 a	11.3	5.8	74.4	51.1	4.8	12.8	38.2	38.4	20.9	0.3
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	8.0	5.8	25.6	0.7	0.0	11.0	16.5	31.8	16.3	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**96.0**	**243.1**	**705.2**	**368.2**	**911.0**	**99.1**	**518.1**	**200.6**	**102.5**	**336.7**
出力停止等	115.5	179.8	49.1	0.0	441.6	70.3	148.0	93.5	34.4	112.8
④自社小売需要等=a+b+c	**75.8**	**188.6**	**684.1**	**368.7**	**751.4**	**92.8**	**481.6**	**160.2**	**90.6**	**285.2**
需要見込み(自社小売分) a	59.8	186.1	658.0	362.1	0.0	78.5	383.0	143.5	77.0	255.8
需要見込み(他社卸分) b	15.3	2.5	22.7	6.6	751.4	14.3	89.4	13.0	13.6	20.5
需要（揚水動力等）c	0.8	0.0	3.4	0.0	0.0	0.0	9.1	3.7	0.0	8.9
⑤出力制約	**16.0**	**6.3**	**59.8**	**35.4**	**0.0**	**0.6**	**3.0**	**19.0**	**10.8**	**38.3**
⑥予備力	0.1	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	3.8	0.0	0.0	2.4
⑦入札可能量（供給力ー自社小売需要等ー出力制約ー予備率）=③-④-⑤-⑥	4.1	48.2	-38.7	-36.4	159.6	5.7	29.7	21.4	1.1	10.9
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**0.0**	**0.0**	**-38.7**	**-69.9**	**0.0**	**-1.8**	**0.0**	**-0.5**	**-3.2**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**59.81**	**186.13**	**658.00**	**362.12**	ー(対象外)	**78.50**	**382.97**	**143.51**	**78.37**	**255.75**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**59.85**	**186.52**	**641.21**	**363.33**	ー(対象外)	**79.52**	**381.07**	**145.30**	**78.24**	**256.40**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**59.82**	**186.51**	**646.49**	**366.52**	ー(対象外)	**80.07**	**381.07**	**146.72**	**79.29**	**256.45**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**58.39**	**179.84**	**635.77**	**370.36**	ー(対象外)	**79.75**	**386.73**	**147.90**	**78.66**	**257.53**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値)=(A-D)/D	**2.4%**	**3.5%**	**3.5%**	**-2.2%**	ー(対象外)	**-1.6%**	**-1.0%**	**-3.0%**	**-0.4%**	**-0.7%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値)=(C-D)/D	**2.5%**	**3.7%**	**1.7%**	**-1.0%**	ー(対象外)	**0.4%**	**-1.5%**	**-0.8%**	**0.8%**	**-0.4%**

※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（グロス・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

2024年9月18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：36.18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-c	**12.2**	**53.7**	**0.0**	**35.1**	**139.2**	**8.1**	**34.2**	**18.0**	**5.0**	**13.9**
売り入札総量 a	13.6	62.1	25.1	37.7	139.2	18.8	58.5	19.7	17.4	28.5
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	1.5	8.4	25.1	2.6	0.0	10.7	24.2	1.8	12.4	14.6
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**1.6**	**0.0**	**55.1**	**67.3**	**4.3**	**0.5**	**20.3**	**8.7**	**2.6**	**0.0**
買い約定量 a	2.8	5.4	80.7	68.1	4.3	11.7	36.9	40.5	18.9	0.0
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	1.2	5.4	25.6	0.7	0.0	11.2	16.5	31.8	16.4	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**100.7**	**246.9**	**723.1**	**367.1**	**910.9**	**101.5**	**524.9**	**204.7**	**111.1**	**351.5**
出力停止等	105.5	175.5	49.1	0.0	447.3	71.8	144.7	92.4	26.6	98.5
④自社小売需要等=a+b+c	**69.1**	**188.3**	**717.0**	**376.6**	**771.0**	**93.3**	**484.6**	**167.0**	**91.7**	**293.3**
需要見込み(自社小売分) a	59.5	185.1	674.9	370.0	0.0	79.1	386.3	148.5	79.0	260.9
需要見込み(他社卸分) b	8.4	2.5	22.7	6.6	771.0	14.3	89.4	13.0	12.1	20.5
需要（揚水動力等）c	1.2	0.8	19.3	0.0	0.0	0.0	8.9	5.5	0.6	11.9
⑤出力制約	**19.4**	**4.9**	**59.6**	**38.3**	**0.7**	**0.5**	**2.2**	**20.3**	**15.7**	**41.7**
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	3.9	0.0	0.0	2.5
⑦入札可能量（供給力ー自社小売需要等ー出力制約ー予備率）**=③-④-⑤-⑥**	12.2	53.7	-53.4	-48.0	139.2	7.6	34.3	17.4	3.8	14.0
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**0.0**	**0.0**	**-53.4**	**-83.1**	**0.0**	**-0.5**	**0.0**	**-0.6**	**-1.2**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**59.48**	**185.06**	**674.95**	**369.97**	－(対象外)	**79.08**	**386.32**	**148.52**	**80.37**	**260.90**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**59.57**	**184.01**	**676.36**	**369.65**	－(対象外)	**79.28**	**386.61**	**149.87**	**80.37**	**261.45**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**59.56**	**183.13**	**670.65**	**373.96**	－(対象外)	**80.83**	**386.61**	**149.73**	**80.28**	**261.35**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**59.55**	**180.49**	**672.90**	**382.66**	－(対象外)	**81.54**	**395.89**	**152.30**	**79.52**	**259.99**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値)=(A-D)/D	**-0.1%**	**2.5%**	**0.3%**	**-3.3%**	－(対象外)	**-3.0%**	**-2.4%**	**-2.5%**	**1.1%**	**0.3%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値)=(C-D)/D	**0.0%**	**1.5%**	**-0.3%**	**-2.3%**	－(対象外)	**-0.9%**	**-2.3%**	**-1.7%**	**1.0%**	**0.5%**

※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（グロス・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

2024年9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：45.01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-c	**20.0**	**45.0**	**0.0**	**34.6**	**138.5**	**9.6**	**21.0**	**15.5**	**5.9**	**3.4**
売り入札総量 a	20.6	53.2	26.0	37.2	138.5	19.5	45.2	17.3	18.2	18.0
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	0.5	8.3	26.0	2.6	0.0	9.9	24.2	1.8	12.4	14.6
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**2.8**	**0.0**	**33.6**	**69.2**	**12.1**	**1.6**	**26.2**	**7.8**	**1.6**	**0.0**
買い約定量 a	3.0	5.2	60.0	69.9	12.1	12.5	42.7	39.6	17.6	0.0
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	0.2	5.2	26.5	0.6	0.0	10.9	16.5	31.8	16.0	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**107.2**	**235.7**	**736.9**	**363.1**	**934.2**	**99.6**	**529.6**	**199.4**	**113.1**	**341.8**
出力停止等	98.1	183.6	53.1	0.0	418.2	69.0	137.0	95.2	26.4	97.5
④自社小売需要等=a+b+c	**67.9**	**188.2**	**701.8**	**375.2**	**794.7**	**89.7**	**503.7**	**165.1**	**92.9**	**292.6**
需要見込み(自社小売分) a	59.5	182.9	648.8	368.6	0.0	76.0	395.4	148.8	79.8	261.1
需要見込み(他社卸分) b	7.4	2.5	22.7	6.6	794.7	13.7	89.4	13.0	12.2	20.5
需要（揚水動力等）c	0.9	2.8	30.3	0.0	0.0	0.0	18.9	3.3	0.9	11.1
⑤出力制約	**19.3**	**2.5**	**63.8**	**37.8**	**1.0**	**0.4**	**1.1**	**19.3**	**14.6**	**43.4**
⑥予備力	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	4.0	0.0	0.0	2.3
⑦入札可能量（供給力ー自社小売需要等ー出力制約ー予備率）=③-④-⑤-⑥	20.0	45.0	-28.7	-50.2	138.5	9.5	21.0	15.0	5.6	3.5
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**0.0**	**0.0**	**-28.7**	**-84.8**	**0.0**	**-0.1**	**0.0**	**-0.6**	**-0.2**	**0.1**
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	**59.50**	**182.85**	**648.76**	**368.62**	－(対象外)	**75.97**	**395.37**	**148.82**	**81.14**	**261.05**
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	**59.55**	**183.09**	**659.57**	**375.81**	－(対象外)	**79.55**	**396.67**	**148.82**	**80.84**	**261.35**
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	**59.34**	**182.53**	**656.87**	**376.09**	－(対象外)	**78.46**	**396.67**	**149.15**	**81.05**	**262.05**
需要実績（自社小売分 速報値） D	**58.41**	**179.27**	**637.81**	**379.14**	－(対象外)	**78.36**	**396.26**	**148.34**	**80.92**	**267.43**
乖離率(%) スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**1.9%**	**2.0%**	**1.7%**	**-2.8%**	－(対象外)	**-3.1%**	**-0.2%**	**0.3%**	**0.3%**	**-2.4%**
乖離率(%) GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**1.6%**	**1.8%**	**3.0%**	**-0.8%**	－(対象外)	**0.1%**	**0.1%**	**0.5%**	**0.2%**	**-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（グロス・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

2024年9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：35.00円/kWh（15時半～18時半）

（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	**6.4**	**44.5**	**0.0**	**34.6**	**138.4**	**8.0**	**19.8**	**15.7**	**4.0**	**12.4**
売り入札総量 a	12.8	52.8	25.4	37.2	138.4	16.8	44.0	18.1	16.4	27.0
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	6.4	8.3	25.4	2.6	0.0	8.8	24.2	2.4	12.4	14.6
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	**3.3**	**0.0**	**50.2**	**67.4**	**1.6**	**2.4**	**25.3**	**5.0**	**2.9**	**0.0**
買い約定量 a	9.4	5.2	76.1	68.1	1.6	13.4	41.9	37.4	17.6	0.0
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	6.1	5.2	25.9	0.7	0.0	10.9	16.5	32.4	14.7	0.0
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	**99.7**	**235.1**	**737.6**	**371.4**	**926.1**	**101.5**	**530.8**	**203.5**	**109.8**	**351.2**
出力停止等	108.1	183.3	55.1	0.0	426.6	68.4	136.7	91.1	26.6	91.4
④自社小売需要等=a+b+c	**74.2**	**188.0**	**730.2**	**379.4**	**787.2**	**94.0**	**506.1**	**165.6**	**93.5**	**292.2**
需要見込み(自社小売分) a	59.2	182.7	680.8	372.8	0.0	81.2	396.4	148.8	80.1	259.1
需要見込み(他社卸分) b	13.4	2.5	22.7	6.6	787.2	12.6	89.4	13.1	12.1	20.5
需要（揚水動力等）c	1.6	2.8	26.7	0.0	0.0	0.2	20.4	3.7	1.4	12.7
⑤出力制約	**19.2**	**2.6**	**52.8**	**38.0**	**0.6**	**0.6**	**0.9**	**22.7**	**13.8**	**44.3**
⑥予備力	0.3	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	4.0	0.0	0.0	2.2
⑦入札可能量（供給力ー自社小売需要等ー出力制約ー予備率）=③-④-⑤-⑥	6.1	44.5	-45.4	-46.1	138.4	7.0	19.8	15.2	2.5	12.4
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	**-0.3**	**0.0**	**-45.4**	**-80.7**	**0.0**	**-1.0**	**0.0**	**-0.6**	**-1.5**	**0.1**
需要見込み（自社小売分　スポット時点）　A	**59.22**	**182.67**	**680.78**	**372.77**	ー(対象外)	**81.24**	**396.36**	**148.76**	**81.48**	**259.05**
需要見込み（自社小売分　前日17時時点）　B	**59.30**	**182.19**	**685.53**	**373.80**	ー(対象外)	**82.70**	**396.33**	**149.99**	**80.94**	**259.85**
需要見込み（自社小売分　GC時点）　C	**59.17**	**181.49**	**681.06**	**373.73**	ー(対象外)	**82.50**	**396.33**	**148.27**	**81.23**	**260.75**
需要実績（自社小売分　速報値）　D	**58.08**	**176.30**	**663.22**	**375.93**	ー(対象外)	**81.84**	**396.48**	**144.67**	**80.68**	**257.70**
乖離率(%)　スポット時点見込み↔実績(速報値) =(A-D)/D	**2.0%**	**3.6%**	**2.6%**	**-0.8%**	ー(対象外)	**-0.7%**	**0.0%**	**2.8%**	**1.0%**	**0.5%**
乖離率(%)　GC時点見込み↔実績(速報値) =(C-D)/D	**1.9%**	**2.9%**	**2.7%**	**-0.6%**	ー(対象外)	**0.8%**	**0.0%**	**2.5%**	**0.7%**	**1.2%**

※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（グロス・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