

# 現時点における旧一般電気事業者の 内外無差別な卸売の評価結果(案)等について

## 第86回 制度設計専門会合 事務局提出資料

令和5年6月27日(火)



# 本日御議論いただきたい内容

- 第79回制度設計専門会合(2022年11月25日開催)において、「23年度の通年の相対契約について、その交渉・契約が終わり次第(2023年3月末目途)速やかに次回のフォローアップに着手し、その内外無差別性について、本専門会合(2023年半ば目途)において御審議いただく」ことと整理された。
- また、資源エネルギー庁の第59回電力・ガス基本政策小委員会(2023年3月1日開催)において、「監視委の内外無差別のフォローアップにおいて、内外無差別が確認されれば、常時BUの廃止の判断が可能」、「6月頃に内外無差別の評価及び常時BUの廃止判断」を行うこととされた。
- 以上を踏まえ、第83回制度設計専門会合(2023年3月27日開催)において、23年度の通年の相対契約について、内外無差別性の確認・評価に先立って、どのような基準に照らして評価を行うことが適切か、評価方針(案)について御議論、御指摘いただいた。
- 本日は、上記御指摘を踏まえて一部修正した評価方針(案)をもとに事務局において各社に確認を行った結果を踏まえ、内外無差別な卸売が担保されていると評価されるか否か、エリア毎に御確認いただきたい。
- あわせて、23年度受渡しの相対卸契約に関する状況(旧一電の供給力の行き先の推移、社外・グループ外向け取引の内訳)及び公正取引委員会からの情報提供に関して、御報告させていただきたい。

## **【目次】**

**I. 23年度受渡しの相対卸契約に関する状況について  
（旧一電の供給力の行き先の推移、社外・グループ外向け取引の内訳）**

II. 公正取引委員会からの情報提供について

III. 23年度通年の相対契約の評価結果（案）について

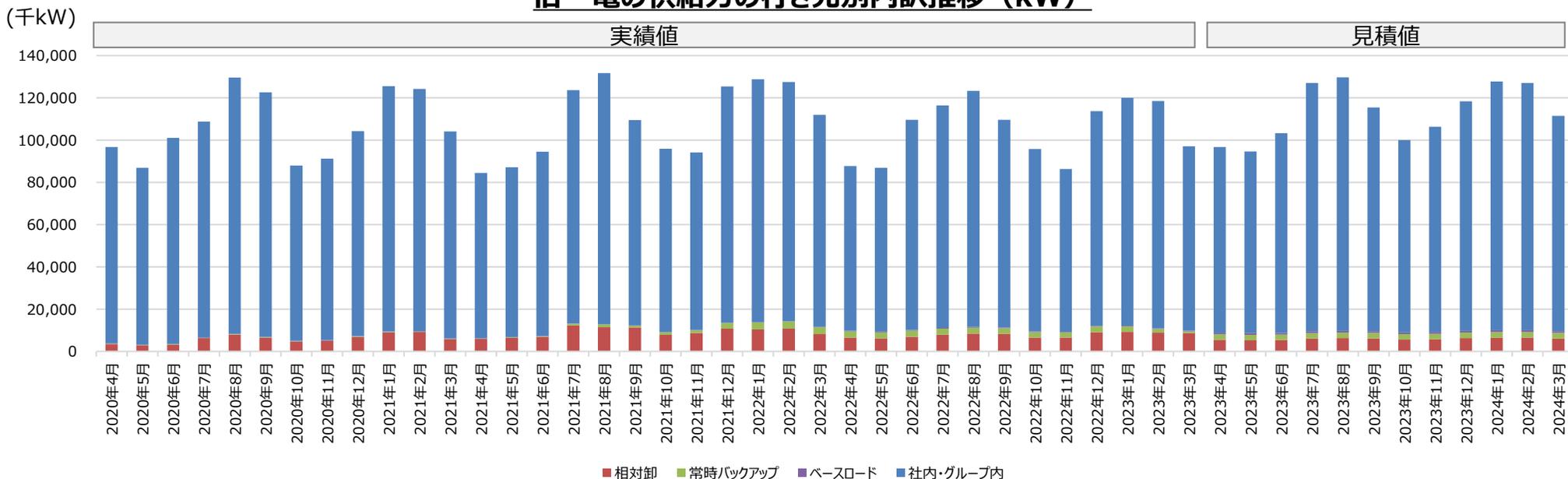
# 旧一電の供給力の行き先の推移 (kW)

- 2023年度の旧一電の供給力の行き先を見ると、社内・グループ内向けは昨年度実績を上回る一方、社外・グループ外向け（相対卸、常時バックアップ、ベースロード市場）は昨年度実績をやや下回る見込み。

※2023年度については、期中相対契約の見込み量は含まれていない点に留意が必要。

- 東電EPが自社需要の増加（戻り需要）を背景に、相対卸を大幅に減少させていることが主な原因である。

## 旧一電の供給力の行き先別内訳推移 (kW)



夏季、冬季における旧一電の供給力行き先推移	2020年8月	2021年1月	2021年8月	2022年1月	2022年8月	2023年1月	2023年8月 (見積値)	2024年1月 (見積値)
社内・グループ内向け (千kW)	121,195	116,011	118,781	114,934	118,202	113,255	120,013	117,680
増減率 (前年同月比)	-	-	-2.0%	-0.9%	-0.5%	-1.5%	1.5%	3.9%
社外・グループ外向け (千kW)	8,339	9,448	12,847	13,810	12,237	12,806	9,716	10,007
増減率 (前年同月比)	-	-	54.1%	46.2%	-4.7%	-7.3%	-20.6%	-21.9%

※ 2023年度データは本年5月調査票回収時点。期中相対契約の見込み量は含まれていない点に留意が必要。

※ 2023年度契約に向けた内部補助コミットメントフォローアップにおける各社回答を集計。

※ 2020年度～2022年度実績値については、各月のスポット高騰日における実績値を採用。

※ 東電EPの過去分(2020年4月～2023年3月)は供給計画を諸元としている。

※ 発販分離会社の重複計上を避けるため、社内・グループ内からJERAを除外。

※ 表中の増減率は、(今年同月の供給力-前年同月の供給力) / 前年同月の供給力、で計算。

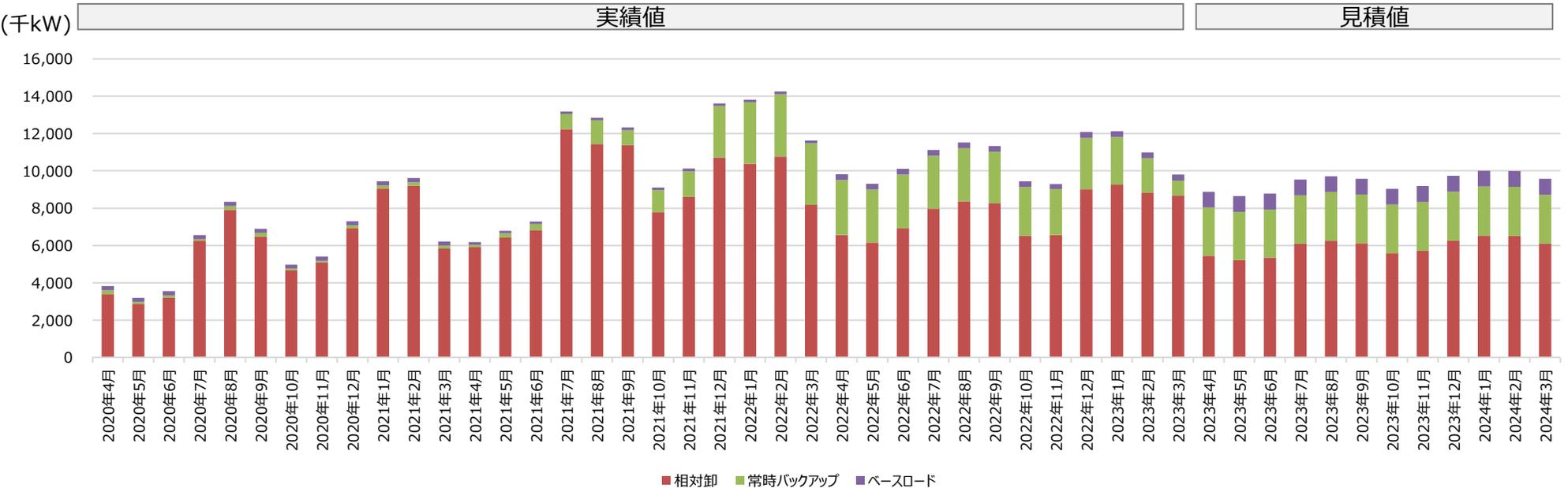
※ 調整電源、定期点検・故障による電源脱落、行先未定分等は集計対象に含んでいない。

※ 沖縄電力は2023年度の見通データがないため、集計対象から除外。

# 社外・グループ外向け取引の内訳 (kW)

- 社外・グループ外向け取引（相対卸、常時バックアップ、ベースロード市場）の内訳を見ると、ベースロードは増加している一方、相対卸が減少する見込み。

## 旧一電の社外・グループ外向け取引の内訳推移 (kW)



夏季、冬季における旧一電の社外・グループ外向け取引内訳推移	2020年8月	2021年1月	2021年8月	2022年1月	2022年8月	2023年1月	2023年8月 (見積値)	2024年1月 (見積値)
相対卸 (千kW)	7,914	9,051	11,434	10,374	8,565	9,536	6,257	6,533
増減率 (前年同月比)	-	-	44.5%	14.6%	-25.1%	-8.1%	-26.9%	-31.5%
常時バックアップ (千kW)	208	179	1,277	3,300	3,008	2,606	2,610	2,624
増減率 (前年同月比)	-	-	515.2%	1748.4%	135.5%	-21.0%	-13.2%	0.7%
ベースロード (千kW)	218	218	136	136	665	665	850	850
増減率 (前年同月比)	-	-	-37.8%	-37.8%	390.3%	390.3%	27.9%	27.9%

※ 2023年度契約に向けた内部補助コミットメントフォローアップにおける各社回答を集計。

※ 2020年度～2022年度実績値については、各月のスポット高騰日における実績値を採用。

※ 東電EPの過去分(2020年4月～2023年3月)は供給計画を諸元としている。

※ 発販分離会社の重複計上を避けるため、社内・グループ内からJERAを除外。

※ 沖縄電力は2023年度の見通データがないため、集計対象から除外。

※ 2023年度データは本年5月調査票回収時点。期中相対契約の見込み量は含まれていない点に留意が必要。

※ 表中の増減率は、(今年同月の供給力-前年同月の供給力) / 前年同月の供給力、で計算。

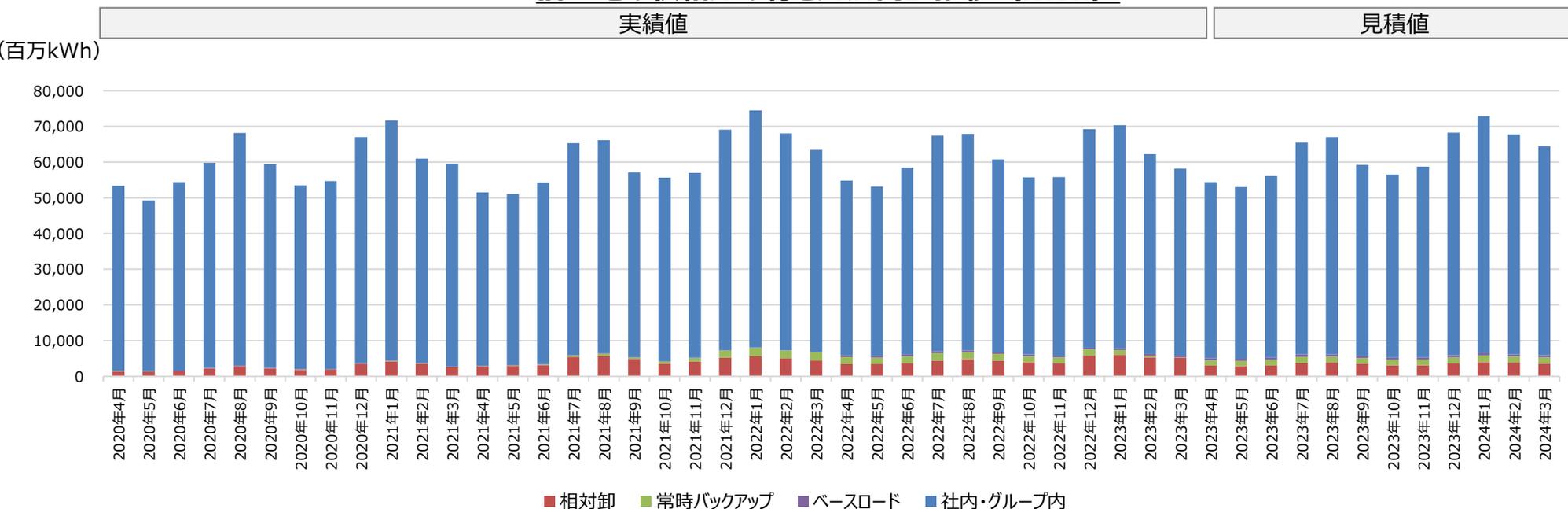
# 旧一電の供給力の行き先の推移 (kWh)

- 2023年度の旧一電の供給力の行き先を見ると、**社内・グループ内向けは昨年度実績をやや上回る一方、社外・グループ外向け（相対卸、常時バックアップ、ベースロード市場）は昨年度実績を下回る見込み。**

※2023年度については、期中相対契約の見込み量は含まれていない点に留意が必要。

- 東電EPが自社需要の増加（戻り需要）を背景に、相対卸を大幅に減少させていることが主な原因である。

## 旧一電の供給力の行き先別内訳推移 (kWh)



旧一電の供給力行き先別内訳の推移 (年度別)	2020年度	2021年度	2022年度	2023年度 (見積値)
社内・グループ内向け (百万kWh)	680,623	667,026	655,669	675,434
増減率 (前年度比)	-	-2.0%	-1.7%	3.0%
社外・グループ外向け (百万kWh)	31,571	66,465	78,724	68,691
増減率 (前年度比)	-	+110.5%	18.4%	-12.7%

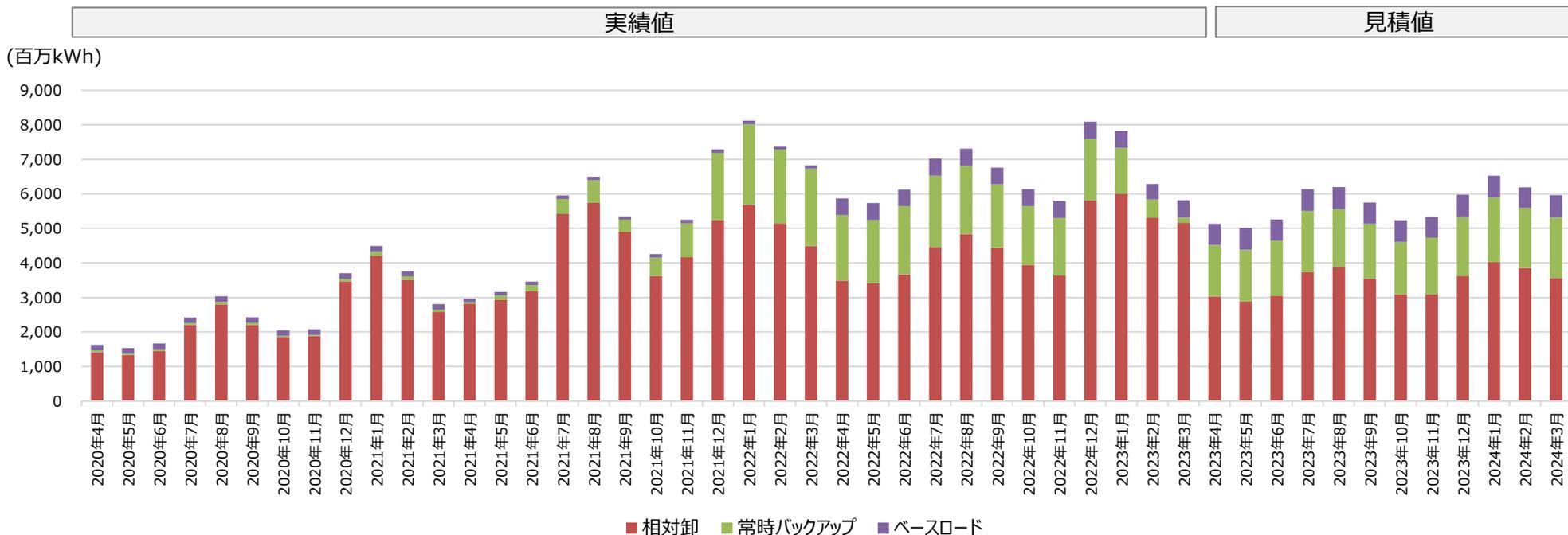
※ 2022年度契約に向けた内部補助コミットメントフォローアップにおける各社回答を集計。  
 ※ 発販分離会社の重複計上を避けるため、社内・グループ内からJERAを除外。  
 ※ 沖縄電力は2023年度の見通データがないため、集計対象から除外。

※ 2023年度データは本年5月調査票回収時点。期中相対契約の見込み量は含まれていない点に留意が必要。  
 ※ 調整電源、定期点検・故障による電源脱落、行先未定分等は集計対象に含んでいない。  
 ※ 表中の増減率は、(今年度の供給力-前年度の供給力) / 前年度の供給力、で計算。

# 社外・グループ外向け取引の内訳 (kWh)

- 社外・グループ外向け取引（相対卸、常時バックアップ、ベースロード市場供出）の内訳を見ると、常時バックアップとベースロードは増加している一方、相対卸は減少。

## 旧一電の社外・グループ外向け取引の内訳推移 (kWh)



旧一電の社外・グループ外向け取引内訳の推移 (年度別)	2020年度	2021年度	2022年度	2023年度 (見積値)
相対卸 (百万kWh)	28,878	53,315	54,156	41,335
増減率 (前年度比)	-	+84.6%	1.6%	-23.7%
常時バックアップ (百万kWh)	784	11,963	18,742	19,886
増減率 (前年度比)	-	+1425.4%	56.7%	6.1%
ベースロード (百万kWh)	1,908	1,187	5,825	7,470
増減率 (前年度比)	-	-37.8%	390.9%	28.2%

※ 2023年度契約に向けた内部補助コミットメントフォローアップにおける各社回答を集計。

※ 発販分離会社の重複計上を避けるため、社内・グループ内からJERAを除外。

※ 沖縄電力は2023年度の見通データがないため、集計対象から除外。

※ 2023年度データは本年5月調査票回収時点。期中相対契約の見込み量は含まれていない点に留意が必要。

※ 表中の増減率は、(今年度の供給力-前年度の供給力) / 前年度の供給力、で計算。

## **【目次】**

**I. 23年度受渡しの相対卸契約に関する状況について**  
(旧一電の供給力の行き先の推移、社外・グループ外向け取引の内訳)

**II. 公正取引委員会からの情報提供について**

**III. 23年度通年の相対契約の評価結果（案）について**

# 公正取引委員会からの情報提供について

- 2023年3月に、公正取引委員会から監視等委に行われた情報提供の中で、内外無差別な卸売に係る情報提供（下記の項目5及び7）もあったため、旧一般電気事業者にヒアリングを行った。また、項目7については新電力に対するアンケート調査を行い、実態の確認を行った。

## 【公正取引委員会からの情報提供のうち、内外無差別な卸売に関連する項目】

- 5 旧一般電気事業者の中には、各供給区域における電気の需要の大部分に相当する電気を自ら発電又は調達してきたところ、自社又はその販売子会社の小売価格及び自社の販売子会社に卸供給する価格を、当該販売子会社以外の新電力に卸供給を行う価格よりも安価に設定していた者がいたこと。
- 7 旧一般電気事業者の中には、新電力に対し、相対取引で電気の卸供給を行うに当たり、当該旧一般電気事業者の供給区域においては当該電気の小売供給を行わないように求めていた者がいたこと。

## 旧一般電気事業者に対するヒアリング結果（項目5）

- 2023年6月19日付けで監視等委が行った電気事業者5社に対する業務改善命令に係る報告書においても記載されているとおり、項目5については、**内外無差別な卸売のコミットメント以前に監視等委から九州電力に対し改善を求め、既に是正された事案を指すものであることが確認された**（※公正取引委員会にも確認済み）。
- また、上記**コミットメントの運用が開始された2021年度以降**については、監視等委において定期的にフォローアップを行っており、これまでのところ、**合理的な理由なく、社内・グループ内価格を社外・グループ外価格より安価に設定している事例は確認されていない**。

（5） 自社又はその販売子会社の小売価格及び自社の販売子会社に卸供給する価格を、当該販売子会社以外の新電力に卸供給を行う価格よりも安価に設定していた者がいたこと

公正取引委員会に対し、当該情報に関し追加的な情報の提供を求めたところ、同委員会は、当該事案は、2019年1月に電力・ガス取引監視等委員会が九州電力に対し改善を求め、2020年4月に価格が是正された事案である旨説明し、この説明は、当委員会内部の記録とも整合的なものであった。

また、旧一般電気事業者10社へのヒアリングにおいても、当委員会が既に対応済みの事案以外に、その後、合理的な理由なく社内あるいはグループ内に対する卸売価格を他社に対する卸売価格より安価に設定している事例は確認されなかった。これは、当委員会が2020年7月に旧一般電気事業者に求めたコミットメントに基づき、2021年度から実施されている卸取引の内外無差別の取組が、本項目においてこれまでのところは奏功していることの証左でもあると言える。また、今後とも、当委員会において各社の取組について定期的にフォローアップを行っていくこととしている。

したがって、公正取引委員会からの情報提供のうち、本項目については、対応済みであると考えている。

# 旧一般電気事業者に対するヒアリング結果（項目7）

- 前記業務改善命令に係る報告書に記載のとおり、項目7に該当する事例は確認されなかったが、類似の事例として、**東電EP、関西電力※、中国電力、九州電力において、新電力の希望を踏まえて利用エリアに関する条件が付された卸取引があったことが確認された。**他方、こうした取引はいずれも既に見直されており、**現在ではこのような事例の存在は確認されなかった。**

※ 関西電力については、ヒアリング時には該当事例はないとのことであったが、報告書公表後に、「2017年度の相対交渉において、エリア外で活用する意向を示した事業者（グループ内事業者含む）には、活用エリアを契約書に記載していたが、翌年度以降は記載を削除した」旨の報告がなされた。

## （7）新電力に対して電気の卸供給を行うに当たり、自らの供給区域においては当該電気の小売供給を行わないように求めている者がいたこと

今回の報告徴収においては、該当する事実は確認されなかったが、旧一般電気事業者10社に対するヒアリングにおいては、類似の事例として、以下3社の説明があった。

- ・東京電力EP：2021年までは新電力の希望を聞き取った上で、希望するエリアでの利用に限定する旨の記載を契約書に入れていた。
- ・中国電力：2016年、2017年頃、中国エリア外での利用を希望する新電力がいたため、中国エリア外での小売供給に限定する取引があったが、契約書にその旨を記載したことはなかった。
- ・九州電力：九州エリア外で卸したものはエリア外で利用し、九州エリア内で卸したものはエリア内で利用するということが契約書に明記していた。

なお、3社とも既にこのような運用は行っていないことも確認している。

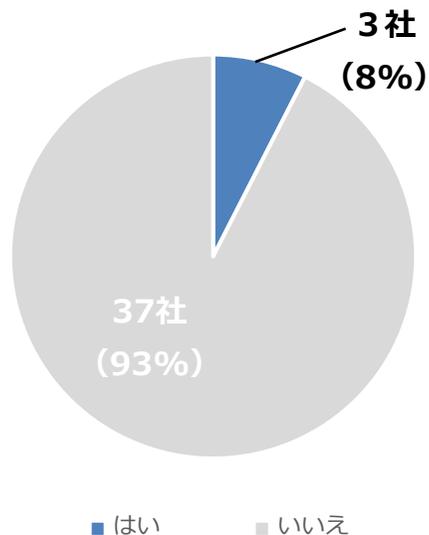
現在、当委員会としても、新電力へのヒアリングやアンケート調査を実施するなど、情報収集を継続しているところであり、これらの調査結果等も踏まえ、その結果に応じて適切に対応してまいりたい。

# 新電力へのアンケート調査結果（項目7）

- 新電力に対するアンケート調査において、項目7について、旧一般電気事業者から制限を受けたことがあるか質問をしたところ、3社から、東電EP、九州電力から、利用エリアの制限を契約書に記載されたことがあったという回答があり※、旧一般電気事業者へのヒアリングで確認された内容と整合的な結果となった。
- また、上記3社に対してその影響を確認したところ、新電力からもこのような制限を設けることが直ちに問題となるという意見は聞かれなかった。

## 【アンケート調査における質問】

旧一般電気事業者との卸供給に関する交渉・契約を行う際、当該旧一般電気事業者の供給区域においては当該電気の小売供給を行わないように直接的、または、間接的に求められるといった制限を受けたことはありますか。



## 【新電力の具体的な回答内容】

- 東電EPとの卸供給の協議の際、利用エリアを聞かれ、当該利用エリアに限って小売供給に用いる旨の条項を契約書に記載するよう求められた。
- 九州電力から、九州域外で受渡しを受ける場合、九州域外での小売供給のみに用いるよう限定する旨の条項を契約書の記載するよう求められた。

※ 事実と相違がある1社分の回答を無効回答として除外。

## (参考) 新電力へのアンケート調査の概要

- 旧一般電気事業者と新電力との卸供給取引の実態調査を行うことを目的に、以下のとおり、新電力に対して、旧一般電気事業者との卸供給取引に関するアンケート調査を実施した。
  - ・回答期間  
2023年6月6日～同月13日
  - ・対象事業者  
新電力48社（新電力販売電力量上位8割）
  - ・回答内容  
コミットメント前を含む過去から現在に至るまでの卸供給取引の交渉・契約について
  - ・回答事業者数  
上記48社のうち41社

### アンケート質問項目

- 旧一般電気事業者との卸供給に関する交渉・契約を行う際、当該旧一般電気事業者の供給区域においては当該電気の小売供給を行わないように直接的、または、間接的に求められるといった制限を受けたことはありますか。
- 旧一般電気事業者との卸供給に関する交渉・契約を行う際、当該旧一般電気事業者の供給区域外においては当該電気の小売供給を行わないように直接的、または、間接的に制限されたことはありますか（例：当該旧一般電気事業者の供給区域内において小売需要を有しない限り卸供給を行わない等）。

## (参考) 新電力へのアンケート調査の概要

- 旧一般電気事業者との卸供給に関する交渉・契約を行う際、貴社が希望したものではないにもかかわらず、貴社の意に反して、受渡し方法・受渡しエリアの指定を受けるといった制限を受けたことはありますか。
- 旧一般電気事業者との卸供給に関する交渉・契約を行う際、その供給先について何らかの制限（例：転売禁止など）を受けたことはありますか。
- 旧一般電気事業者との卸供給に関する交渉・契約を行う際、小売需要の実績を上限として購入可能量の制限を求められたことはありますか。
- 旧一般電気事業者との卸供給に関する交渉・契約を行う際、当該契約に必要と考えられる情報以外の情報の提供（例：供給先、販売電力量、需要実績/計画、調達済みの供給力など）を求められたりしたことはありますか。
- 上記でお聞きした内容以外に、旧一般電気事業者との卸供給に関する交渉・契約を行う際、公正な競争を阻害し、小売電気事業において新電力が不利になるおそれのある内容の条件を求められたことがあれば、当該制限の内容や具体的な時期・方法等の詳細についてご記載ください。

## 今後の対応について

- 今回の調査によれば、項目 5 及び 7 のいずれについても、過去に行われていたことであり、現時点で同様の取組は確認されなかった。
- 一方で、**各事業者には、合理的な理由なくこのような取引を行わないようあらためて求めるとともに、監視等委において今後ともフォローアップを行っていくこととしたい。**

## **【目次】**

- I. 23年度受渡しの相対卸契約に関する状況について  
(旧一電の供給力の行き先の推移、社外・グループ外向け取引の内訳)
- II. 公正取引委員会からの情報提供について
- III. **23年度通年の相対契約の評価結果（案）について**

# 現時点における内外無差別な卸売の評価方針（案） 1/2

- 内外無差別性の評価に際しては、確認すべき項目を抽出し、項目ごとに、「◎評価：現時点で内外無差別が担保されている」、「○評価：合理的な理由なく内外差別している事例は確認されなかった」、「×評価：合理的な理由なく内外差別している事例が確認された」の3段階で評価することとしてはどうか。  
※本資料では、当専門会合等におけるこれまでの御指摘を参考にしつつ、確認項目を抽出。各項目の◎、○、×それぞれの評価に該当すると考えられる典型的な例を「評価基準（例）」として記載しているが、実際の評価に際しては、その例のみに限ることは想定していない。
- そのうえで、確認項目のなかで、内外無差別が担保されていることの確認において特に重要な項目を抽出し、当該項目が全て◎評価、且つそれ以外の項目が全て○評価以上の場合に、現時点で内外無差別が担保されていると評価することとしてはどうか。
- なお、評価を踏まえて、必要に応じて更なる取組を促していくこととしてはどうか。

# 現時点における内外無差別な卸売の評価方針（案） （イメージ）

2/2

第83回制度設計専門会合  
(2023年3月27日) 資料8より  
抜粋

	確認観点	No.	確認項目（後頁に詳細）	◎○×評価（例）
A	内外無差別な卸売の実効性確保策①交渉スケジュール	1★	…	◎
		2	…	○
B	内外無差別な卸売の実効性確保策②卸標準メニュー	3★	…	◎
		…	…	○
C	内外無差別な卸売の実効性確保策③情報遮断	…★	…	◎
		…	…	○
D	オプション価値	…★	…	◎
		…	…	○
E	長期契約	…★	…	◎
		…	…	○
F	転売禁止	…★	…	◎
G	エリア内限定の供給	…★	…	◎
H	価格以外の評価基準（与信評価・取引実績評価）	…★	…	◎
		…	…	○
I	入札制（東北、関電、JERA、東電EP）に特有の確認項目 ※1	…★	…	◎
		…	…	○
J	ブローカー制（北海道、JERA）に特有の確認項目 ※1	…★	…	◎
		…	…	○
K	相対交渉（北陸、中電HD、中国、四国、九州、沖縄）に特有の確認項目 ※1	…★	…	◎
		…	…	○
L	相対卸契約価格（結果）	…	…	○
M	小売価格への反映	…	…	○

左例のように、特に重要な確認項目が全て◎評価、且つそれ以外の項目が全て○評価以上の場合は、現時点で内外無差別が担保されていると評価

※1 これらの確認観点は、該当する一部の事業者のみを確認対象とする

## 凡例

★：特に重要な確認項目

◎：現時点で内外無差別が担保されている

○：合理的な理由なく内外差別している事例は確認されなかった

×：合理的な理由なく内外差別している事例が確認された

# 【参考】第83回制度設計専門会合でのご議論（抜粋）

観点	御発言者	御指摘概要
全体	草薙委員	○評価の多くに「合理的な理由なく」と記載があるが、事務局が○評価を行う際には、何をもちて合理的な理由と判断したかを制度設計専門会合にてお示しいただきたい。
	松村委員	あらゆる項目において、 <b>形式的な無差別ではなく、実質的に本当に無差別になっているか</b> 、かなり詳細に見ていただきたい。
	竹廣オブザーバー	仮に×評価となった場合、結果して常時BU廃止しなければOKではなく、 <b>具体的な理由を明らかにしてほしい</b> 。
	中野オブザーバー（代理）	6月に23年度の相対契約の確認を行うとのことだが、7月には24年度向けBL市場の1回目が開催されるとともに、相対協議も動き出すため、 <b>合わせて24年度の協議に向けた方針についても示していただきたい</b> 。
情報遮断	竹廣オブザーバー	情報遮断について、 <b>23年度の相対契約の交渉開始から契約締結までの期間に限定することなく、まずもって適切に認識されているかどうかをご確認いただき、事実関係の裏づけも含めた丁寧な検証</b> をお願いしたい。
長期契約	松村委員	<b>長期契約で転売制限</b> をされたら、独占時代からの顧客を多く抱えている旧一電以外はとて買いにくく、 <b>実質的な内外無差別に反している</b> 。
転売禁止・エリア内限定の供給	竹廣オブザーバー	ある旧一電の入札で、買い手が第三者から相対調達した供給力を応札量から控除して応募する仕様だった。卸入札が行われた昨年秋の段階では、 <b>次年度の相対調達は交渉中でどの程度の量が確保できるか分からない段階で、このような情報提示を求められると、それ以降の他社との相対交渉を制約することにも繋がりがうることに加え、その競合者である旧一電に、他の手段での供給力の規模の見通しを停止するということは競争上も懸念</b> がある。このような点にも配慮して検証を進めてほしい。
	松村委員	<ul style="list-style-type: none"> <li>・<b>エリア制限</b>は、自社エリアで圧倒的な割合を持つ旧一電と、日本全国で満遍なく売る新規参入者では、<b>旧一電にとっては実質的な制限ではないが、新規参入者にとっては深刻な制限になることは十分ありえる</b>。</li> <li>・<b>上限設定</b>について、出発点でシェアが高く自然体で減少もしくは現状維持という事業者と、まだシェアが小さくて今後伸びていく事業者では、前者は制約にならないが後者は実質的な制約になり、<b>競争を促進しないこと、新規参入者に対してだけ結果的に制限になることがありえる</b>。加えて、<b>自社電源もしくは第三者からの相対調達分を上限から減らすことは、さらに問題外で、発電部門はライバルの投資インセンティブを削ぐことになるし、小売部門はほぼ制約にならないのに他社にだけ制約になる</b>のであれば、<b>実質的な内外無差別</b>になる。</li> <li>・転売制限について、トレーディングの参入を防ぐことが目的なのであれば、仮に売り手が天然ガスの市場においては自分たちがトレーディングとして活躍する場合に、それ自体は期待されることなのでとても良いことだが、自分が売るものについてはトレーディングの参入を拒否する、というのはいかがなものか。</li> </ul>
小売価格への反映	竹廣オブザーバー	卸入札や相対交渉での取引が進展すると、価格競争が働き、より高値で落札されることが想定される。旧一電が落札者であった場合、 <b>落札価格が自社の小売標準価格と比較して相当安価で落札できる仕組みになっていないかという点はもちろん、逆に相当高値になっていないかという点も確認いただきたい</b> 。新規参入者は、小売の活用を想定した場合、一般的には旧一電の標準価格を上回らない価格をベースに札を入れざるを得ないため、旧一電の小売部門が標準価格を上回る価格で購入しているという事実がないか、丁寧に検証してほしい。
	中野オブザーバー（代理）	特に重要な確認項目とはなっていないが、 <b>内外無差別の議論の出発点であり、競争環境の整備においては極めて重要な項目であるため、競争環境の適正化という観点で、今後議論をお願いしたい</b> 。

# 各社の卸販売概要 1/2

※第79回制度設計専門会合（令和4年11月25日）からの変更点を青字で記載

事業者	卸標準メニューを使用した卸売のスキーム	社内（グループ内）の取扱い	卸標準メニュー以外の卸売スキーム（通年契約分）
北海道	<ul style="list-style-type: none"> <li>ブローカーが運営する電力取引プラットフォーム上で取引。卸標準メニューに沿って売り札を随時供出。与信などの個別理由を除き、原則として先着順で交渉・成約。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>自社小売も社外と同じく、ブローカーが運営する電力取引プラットフォーム上で取引を実施。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>社外に対しては、非定型の取引（特殊な需給パターンなど）は直接もしくはブローカー経由での取引を予定。</li> <li>自社小売に対しては、標準メニュー以外は提供しない。</li> </ul>
東北	<ul style="list-style-type: none"> <li>入札（マルチプライスオークション）を2回（10月、12月）実施。入札価格をベースに、与信評価等を定量的に加味した上で、高い順に落札。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>自社小売も社外と同じく、入札に参加。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>特になし</li> </ul>
東電EP	<ul style="list-style-type: none"> <li>入札（マルチプライスオークション）を2回（10月、11月）実施。入札価格の高い順に落札。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>発販分離した小売会社のため、自社小売分を優先して確保。自社は入札には参加しない。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>一部の事業者（BG加入事業者）には入札枠とは別に、需給運用等のサービスを行う商品を提供。</li> <li>入札、BG加入事業者向け卸を経た残分は、東電EPが重要案件と判断した事業者（内外両方）のみ提供。</li> </ul>
東電グループ 東電HD・RP	<ul style="list-style-type: none"> <li>東電EPとの複数年契約から切り出す形で、入札を1回（5月）実施。2つの商品について、最低価格以上で最高価格を入れた事業者が落札。東電EPは入札対象外。最低価格は、HD・RP保有設備の合成単価。EPとの複数年契約解約料が別途発生。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>コミットメント以前からの複数年契約に基づき、東電EPへ卸供給。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>グループ内外に電力預かりサービス（揚水発電所の利用サービス）を提供</li> </ul>
中部グループ 中部ミライズ	<ul style="list-style-type: none"> <li>発販分離した小売会社のため、卸標準メニューの作成予定なし。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>発販分離した小売会社のため、自社小売分を優先して確保。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>通年での供給力確保が困難なため、通年卸は行っていない（一部グループ内向け卸（X社向け、26項参照）、グループ外向け卸（タイムスワップ契約）を除く）</li> </ul>
中部グループ 中部HD	<ul style="list-style-type: none"> <li>引き合いのあった事業者へ、中部ミライズとの複数年契約解約料をふまえた料金を提示。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>コミットメント以前からの複数年契約に基づき、中部ミライズへ卸供給。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>特になし</li> </ul>

# 各社の卸販売概要 2/2

※第79回制度設計専門会合（令和4年11月25日）からの変更点を青字で記載

事業者	卸標準メニューを使用した卸売のスキーム	社内（グループ内）の取扱い	卸標準メニュー以外の卸売スキーム（通年契約分）
JERA	<ul style="list-style-type: none"> <li>入札（マルチプライスオークション）を1回（1月）実施。入札価格と最低落札価格との差が大きいの順に落札。</li> <li>ブローカー経由での取引。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>コミットメント以前からの複数年契約に基づき、東電EP・中部ミライズへ卸供給。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>一部条件（他契約を組み合わせたスキーム）は、個別に相対協議を実施。</li> </ul>
北陸	<ul style="list-style-type: none"> <li>11月末から受付した事業者全社にニーズを聞き取り、中長期的な関係が見込まれる事業者（社内小売含む）と、その他事業者に分けて相対協議を実施。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>自社小売も中長期的な関係が見込まれる事業者と同じく、同時期に相対協議を実施。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>標準メニューで対応できない受給パターンの希望があった場合は、協議に応じる。（交渉スケジュールは卸標準メニューと同じ）</li> </ul>
関西	<ul style="list-style-type: none"> <li>入札（マルチプライスオークション）を1回（11月）実施。応札者の希望価格・希望負荷パターンを元に価格評価を行い、評価が高い順に落札。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>自社小売も社外と同じく、入札に参加。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>特になし</li> </ul>
中国	<ul style="list-style-type: none"> <li>申込書（希望価格・希望電力量など）の提出を求め、申込書を元に、必要に応じて受給パターン等の調整を行った上で、与信や取引実績も踏まえ、卸先を決定。申込受付期間を2回（11月、1月）設定。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>自社小売も社外と同じく、申込書を提出し、同期間に協議を実施。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>2022年度の契約がある事業者は、2022年度契約条件の範囲内で個別に相対協議を実施。（社外のみ）</li> </ul>
四国	<ul style="list-style-type: none"> <li>12～1月に申込書（希望価格・希望電力量など）の提出を求め、申込書を元に、価格や量を1月に個別協議を踏まえて、総合的に評価。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>自社小売も社外と同じく、申込書を提出し、同期間に協議を実施。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>標準メニューで対応できない受給パターンの希望があった場合は、協議に応じる。（交渉スケジュールは卸標準メニューと同じ）</li> </ul>
九州	<ul style="list-style-type: none"> <li>社内小売及び今年度取引実績があり中長期的な関係が見込まれる事業者と、新規事業者に分けて相対協議を実施。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>自社小売も今年度取引実績があり中長期的な関係が見込まれる事業者と同じく、同期間に協議を実施。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>特になし</li> </ul>
沖縄	<ul style="list-style-type: none"> <li>随時受付を行い、同一メニュー、同一価格設定で協議を実施。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>自社小売も社外と同じく、同一メニュー、同一価格設定で協議を実施。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>特になし</li> </ul>

# エリア毎の評価結果（案） サマリ 1/2

- 評価方針（案）をもとに、23年度の通年の相対契約について各社へ取組状況を確認し、内外無差別な卸売が担保されているかエリア毎に評価した結果、北海道及び沖縄については、現時点で内外無差別が担保されていると評価されるのではないかと

確認観点	No.	確認項目	◎○×評価（確認対象外の項目は“-”） ※確認対象外の項目は、総合評価には影響しない												
			北海道	東北	東電HD・RP	東電EP	中電HD	中電MZ	JERA	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
A 内外無差別な卸売の実効性確保策①交渉スケジュール	1	事前の明示	◎	◎	○	◎	○	◎	○	◎	◎	◎	◎	◎	◎
	2★	実施スケジュール	◎	◎	○	◎	○	◎	○	◎	◎	◎	◎	◎	◎
B 内外無差別な卸売の実効性確保策②卸標準メニュー	3	事前の公表	◎	◎	○	◎	○	○	◎	◎	◎	◎	◎	○	◎
	4★	自社小売向け確保	◎	◎	○	◎	○	◎	○	◎	◎	◎	×	◎	◎
	5★	卸標準メニューの交渉	◎	◎	○	◎	○	-	○	◎	◎	◎	◎	◎	◎
C 内外無差別な卸売の実効性確保策③情報遮断	6※2	社内規程・取引書	○	○	-	-	-	-	-	○	○	○	○	○	○
	7★	情報遮断の取組	◎	◎	○※1	◎	○	○	◎	◎	◎	◎	◎	○※1	◎
D オプション価値	8★	内外同一の設定	◎	◎	○	◎	◎	◎	○	◎	◎	◎	○	◎	◎
	9★	規程に基づいた運用	-	◎	◎	-	-	-	◎	-	-	◎	◎	◎	◎
E 長期契約	10★	交渉・締結の機会	◎	◎	○	◎	○	◎	○	○	◎	◎	◎	◎	◎
	11※2	社外に不利な条件	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○	○
F 転売禁止	12★	転売禁止有無	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎
G エリア内限定の供給	13★	エリア内供給の前提	◎	○	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎

※1 確認対象のデータが提出された時点で、改めて評価を行う

※2 これらの確認項目は、◎評価はなく、○評価もしくは×評価となる

# エリア毎の評価結果（案） サマリ 2/2

確認観点	No.	確認項目	◎○×評価（確認対象外の項目は“-”） ※確認対象外の項目は、総合評価には影響しない													
			北海道	東北	東電HD・RP	東電EP	中電HD	中電MZ	JERA	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄	
H 価格以外の評価基準（与信評価・取引実績評価）	14★	与信評価基準	◎	◎	×	◎	-	◎	◎	◎	◎	◎	◎	◎	○	-
	15※2	前払い等の判断根拠	○	○	×	○	-	○	○	○	○	○	○	○	○	-
	16★	取引実績評価基準	-	◎	-	-	-	-	-	◎	-	○	◎	○	-	-
	17★	その他の評価基準	-	-	-	-	-	-	-	◎	-	-	◎	-	-	-
I 入札制（東北、東電HD・RP、東電EP、JERA、関西電）に特有の確認項目 ※1	18※2	自社小売の参加	-	○	×	○	-	-	○	-	○	-	-	-	-	-
	19★	最低価格の公表	-	◎	-	◎	-	-	◎	-	◎	-	-	-	-	-
	20	予定供出量の公表	-	◎	-	◎	-	-	◎	-	◎	-	-	-	-	-
J ブローカー制（北海道、JERA）に特有の確認項目 ※1	21★	売りタイミングの把握	◎	-	-	-	-	-	◎	-	-	-	-	-	-	-
	22★	売り入札量の大きさ	◎	-	-	-	-	-	◎	-	-	-	-	-	-	-
	23	個別条件の交渉	◎	-	-	-	-	-	◎	-	-	-	-	-	-	-
K 相対交渉（北陸、中電HD、中国、四国、九州、沖縄）に特有の確認項目 ※1	24★	入札/結果の無差別	-	-	-	-	○	-	-	○	-	○	○	×	◎	
	25※2	受給条件の協議	-	-	-	-	○	-	-	○	-	○	○	○	-	-
L 相対卸契約価格（結果）	26	内外卸契約価格差	○	○	-	-	-	-	-	◎	○	○	○	◎	◎	
M 小売価格への反映	27	小売価格への反映	○	○	-	○	-	-	◎	-	○	◎	○	○	○	※3

※1 これらの確認観点は、該当する一部の事業者のみを確認対象とする

※2 これらの確認項目は、◎評価はなく、○評価もしくは×評価となる

※3 確認対象のデータが提出された時点で、改めて評価を行う

# (A.B.C.)内外無差別な卸売の実効性確保策に係る確認結果

- 交渉スケジュール、卸標準メニューについては、既存の長期契約※1と四国電力の規制需要分を除いては、内外差別している事例は確認されなかった。情報遮断については、ログがないため取組の実効性が確認できない事業者がいた。

確認観点	No.	確認項目※2	北海道	東北	東電 HD	東電 EP	中電 HD	中電 MZ	JERA	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄	
A	交渉スケジュール	1	内外無差別な交渉スケジュールを事前に明示していたか	◎	◎	○(既存長契の存在)	◎	○(既存長契の存在)	◎	○(既存長契の存在)	◎(個別に明示)	◎	◎	◎	◎(随時)	
		2★	内外無差別な交渉スケジュールで交渉が実施されていたか	◎	◎	○(既存長契の存在)	◎	○(既存長契の存在)	◎	○(既存長契の存在)	◎(G1, G2区別は存在)	◎	◎	◎	◎(G1, G2区別は存在)	◎(随時)
B	卸標準メニュー	3	内外無差別な卸標準メニューを事前に公表済みか	◎	◎	○(既存長契の存在)	◎	○(既存長契の存在)	◎	◎	◎	◎	◎	○(受給パターンは協議)	◎	
		4★	卸標準メニューの外側で自社小売(グループ内小売)向けに電源を確保していないか	◎(社内はブローカー取引のみ)	◎(JBU, 調整力のみ控除)	○(既存長契の存在)	◎(BG 加入卸を除く)	○(既存長契の存在)	◎(X社向け卸を除く)	○(既存長契の存在)	◎(JBU, 調整力, FIT, 濁水リスクのみ控除)	◎(BL, JBU, 調整力, 電源脱落リスクのみ控除)	◎(JBU, 調整力, 需給変動対応余力のみ控除)	×(規制需要分 + 2015 火力入札分)	◎(BL, JBU, 調整力のみ控除)	◎(調整力, 離島分のみ控除)
		5★	内外無差別な卸標準メニューをベースに交渉・契約締結されたか(大きな乖離がないか)	◎(社内はブローカーで月間物のみ)	◎(追加相対卸は1割未満)	○(既存長契, 電力預かりSの存在)	◎(BG 加入卸を除く)	○(既存長契の存在)	- (通年卸の提案は見送り)	○(既存長契の存在)	◎(卸標準をベースに条件を定量評価)	◎(卸標準メニュー以外は契約なし)	◎(社内は全て卸標準メニュー)	◎(卸標準をベースに個別協議)	◎(卸標準をベースに個別協議)	◎
C	情報遮断	※3 6	情報遮断の社内規程・社内取引の条件を定めた文書が存在するか	○	○	-	-	-	-	○	○	○	○	○	○	
		7★	情報遮断の取組を実施しているか	◎(ブローカー取引は遮断実効性を確認)	◎(アクセスログを確認)	○※(ログ提出時期調整中)	◎(アクセスログを確認)	○(権限制御しているがログ提出なし)	○(権限制御しているがログ提出なし)	◎(EP・MZと物理遮断)	◎(アクセスログを確認)	◎(アクセスログを確認)	◎(アクセスログを確認)	◎(権限設定履歴を確認)	○※(ログを7月下旬提出予定)	◎(アクセスログを確認)

※1 既存の長期契約とは、コミットメント前から存在する長期契約で、内外無差別に締結機会が提供されたものではないものをいう。以降のスライドにおいても同じ。

※2 以下全ての確認項目において、発電・小売が一体の会社では、社内外の無差別性を確認し、発電・小売が分社化されている会社では、グループ内外の無差別性を確認する

※3 No.6は、◎評価はなく、○評価もしくは×評価となる

# (B.4,5) 各社の供給力に占める卸標準メニューの割合

卸部門の供給力<sup>※1</sup>を100%とした時の供出割合（kWhベース） ただし、関西のみkW（最大断面）ベース

		卸部門の供給力 <sup>※1</sup> を100%とした時の供出割合（kWhベース） ただし、関西のみkW（最大断面）ベース														
		北海道	東北	東電 HD・RP	東電EP	中電HD	中電MZ	JERA東	JERA西	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄	
A	No.5 相対卸 卸標準 メニュー	予定 供出量	(未設定)	91%	(非公表)	3%	(未設定)	0%	2%	1%	85%	80%	89%	(未設定)	97%	(未設定)
		実際の 販売量	55%	91%	(非公表)	2%	0%	0%	0%	0%	9%	71%	88%	26%	95% <sup>※2</sup>	100%
	No.4 相対卸 卸標準 メニュー 外	予定 供出量	(未設定)	(未設定)	(非公表)	2%	0%	(未設定)	(未設定)	(未設定)	0%	0%	3%	(未設定)	0%	0%
		実際の 販売量	39%	5%	(非公表)	3%	0%	1%	2%	1%	75%	0%	2%	34%	0%	0%
B	自社/グループ内小売 向け確保分	-	-	既存長契	小売需要	既存長契	小売需要	既存長契	既存長契	-	-	-	規制需要 分・火力 電源入札 分	-	-	
		0%	0%	92%	89%	100%	93%	72%	67%	0%	0%	0%	20%	0%	0%	
C	BL市場・常時BU	2%	4%	8%	4%	0%	1%	0%	0%	1%	3%	2%	2%	5%	BLは対 象外 常時BU は卸標準 メニューに 含む	
	その他（調整力、電 源脱落リスク/需給変 動対応余力、市場取 引等）	4%	0%		2%	0%	5%	26%	32%	16%	14%	8%	18%	0%	0%	

※1 分母である卸部門の供給力は、A（相対卸（実際の販売量））+B（自社/グループ内小売向け確保分）+C（BL市場、常時BU、調整力契約量、電源脱落リスク/需給変動対応余力、その他）で算出

※2 九州電力は、卸標準メニューの受給パターンが「要相談」のため、相対交渉を行った件名は全て「卸標準メニュー」に含まれる

# 東電EPのBG加入卸、中電MZのX社向け卸について

- 前提として、内外無差別な卸売のコミットメントの対象は原則、発電事業者であるものの、既存の長期契約等の契約によりグループ内電源を確保しているグループ内小売事業者（東電EP・中電ミライズ）は、実質的に発電事業者と同じく差別的な卸売の主体になりうることから、グループ内外無差別な卸売の確認対象としている。他方で、グループ内電源による補填を行わずに、小売事業者として独自に調達したグループ外電源を原資として卸売する場合には、当該卸売の範囲においては内外無差別のコミットメントの対象外と整理されるのではないかと。
- そのうえで、グループ外電源を原資としていると客観的に評価するためには、「調達量 $\geq$ 卸売販売量」であることは必須であり、かつ、「調達価格 $\leq$ 卸売価格」であれば、外形的にもグループ内電源による補填が行われていないと判断できるのではないかと。
- 上記の整理に基づくと、東電EPがグループ内のTCSより事業移管されたBG加入卸については、「グループ外電源調達量 $\geq$ BG加入卸販売量」、かつ、「グループ外電源調達価格 $\leq$ BG加入卸価格」となっているため、BG加入卸はグループ外電源を原資にしており、内外無差別の対象外と整理されるのではないかと。また、中電ミライズのX社向け卸については、「グループ外電源調達量 $\geq$ 卸売販売量」となっているが、2023年度におけるX社向け卸価格は値上げを行ったものの、価格は逆転している。ただし、更なる値上げには共同出資先との協議が必要であることを踏まえ、来年度の逆ザヤ解消を前提に（条件付き）内外無差別の対象外と整理できるかと。

## 東電EP BG加入卸

背景・概要	<ul style="list-style-type: none"> <li>23年度より、グループ内事業者のTCSから事業移管</li> <li>一般送配電事業者への接続供給契約の申し込みにあたり、東電EPを代表契約者とする需要バランシンググループに加入した上で、各需要場所に対する電力を卸売し、計画値同時同量業務を東電EPが代行する契約</li> <li>24年度は、標準メニュー化し新規受付開始することを検討</li> </ul>
卸契約事業者	<ul style="list-style-type: none"> <li>グループ内事業者 6社 グループ外事業者 2社</li> </ul>
卸単価	<ul style="list-style-type: none"> <li>エリア別に小売料金から託送料金・販管費の控除等により設定</li> <li><u>グループ外電源調達価格<math>\leq</math>BG加入卸価格</u></li> </ul>
卸供給電力量	<ul style="list-style-type: none"> <li>TSOより毎月通知される各需要場所の接続供給電力量を供給電圧ごとに送電損失率で補正した送電端電力量の合計</li> <li><u>23年度卸供給電力量（計）<math>&lt;</math>23年度調達数量（計）</u></li> </ul>
JERA・東電HD・RP以外の調達電源	<ul style="list-style-type: none"> <li>主な調達先：グループ外の自家発電事業者、エリア外の旧一電</li> </ul>

## 中電MZ X社向け卸

背景・概要	<ul style="list-style-type: none"> <li>X社は、Y社との共同出資により設立した会社で、事業運営に十分な電源を確保できるよう、設立時の株主間契約において、電源の扱いについて確認・合意済み（双方が「同量・同価格で同条件で供出」という取り決め）</li> <li>全て東京エリアで調達した電源（JEPX調達含む）を活用</li> </ul>
卸契約事業者	<ul style="list-style-type: none"> <li>X社（グループ内事業者）</li> </ul>
卸単価	<ul style="list-style-type: none"> <li>プライスベースで、共同出資先との協議のうえ決定</li> <li><u>グループ外電源調達価格<math>&gt;</math>X社向け卸価格</u> <math>\Rightarrow</math>順次値上げ</li> </ul>
卸供給電力量	<ul style="list-style-type: none"> <li><u>23年度卸供給電力量（計）<math>&lt;</math>23年度調達数量（計）</u></li> </ul>
JERA・中電HD以外の調達電源	<ul style="list-style-type: none"> <li>主な調達先：グループ外の自家発電事業者等との相対契約、電源卸供給入札への応札による共同建設、JEPX調達</li> </ul>

# 四国電力の自社小売向け確保電源について

- 四国電力の社内取引は、23年度相対公募以外に、規制需要相当分と、火力電源入札分が存在する。
- 規制料金について、発電部門と小売部門が一体となっている事業者においては、両部門における原価を合算し、発販一体で総括原価に基づく料金設定が行われている。規制需要相当分について、社内取引価格がプライスベースであっても、あるいは、小売部門が社外から調達を行ったとしても、発販一体でとらえれば適正な費用回収は可能であり、規制料金が発販一体のコストベースで算出されていることをもって、規制需要相当分をコストベースで社内で確保する必要がある、とは言えない。については、この点に関しては合理的な理由なく、発電側が自社小売向けに電源を確保している事例に該当するのではないか。
- 火力電源入札分については、「新しい火力電源入札の運用に係る指針」に基づいて小売部門が入札を実施したものであり、実質的に小売部門が調達した電源であると言えるため、No.4で問題となる発電側が自社小売向けに電源を確保している事例には該当しないのではないか。（次頁参照）

## 四国電力 23年度社内取引の3銘柄

### 概要（四国電力の説明）

- |   |                         |  |
|---|-------------------------|--|
| ① | 発電部門による相対公募分            | <ul style="list-style-type: none"><li>• 2022年12月から2023年1月にかけて当社発電部門が実施した、2023年度における小売電気事業者(当社小売部門を含む)向け卸電力販売の公募において、当社小売部門が応募し、協議の結果、合意に至った社内取引分</li></ul>   |
| ② | 小売部門の規制需要相当分            | <ul style="list-style-type: none"><li>• 供給義務<sup>※1</sup>を伴う当社小売部門の規制需要相当分について、供給義務の履行に必要な供給力として料金原価相当の価格水準<sup>※2</sup>にて実施する社内取引分<sup>※3</sup></li><li>※1: 低圧需要家が供給者を選択できない場合のセーフティネットとしての規制料金（経過措置料金）の最終保障供給としての役割を指す</li><li>※2: 規制料金の算定ルール上、自社発電分は燃料費・修繕費等の発電部門のコストベースで算定するため、その考え方との整合を取り、規制需要相当分の社内取引については、コストベースで取引価格を設定し、相対公募分とは切り分けて取引</li><li>※3: 他社購入分を充当したうえで、残りを社内取引分で充当</li></ul> |
| ③ | 火力電源入札（西条発電所1号機）における約定分 | <ul style="list-style-type: none"><li>• 2015年度に、「新しい火力電源入札の運用に係る指針」（「みなし小売電気事業者が新設・増設・リプレースされる火力電源から供給を受けようとする場合は、原則全ての火力電源を本指針に基づく入札の対象とし、自社及び他の事業者が応札することができることとする」）に基づいて当社小売部門が入札を実施し、当社発電部門が応札・落札した火力電源入札にもとづき実施する社内取引分</li></ul>  |

# (参考) 新しい火力電源入札の運用に係る指針

- 「新しい火力電源入札の運用に係る指針」によると、**みなし小売電気事業者（＝旧一般電気事業者の小売部門）が新設・増設・リプレースされる火力電源から供給を受けようとする場合**、指針に基づいて入札を実施する必要がある。つまり、本入札の実施主体は小売部門であり、**小売部門が調達する電源である**と言える。
- また、指針によると、「**自社及び他の事業者が応札できること**」とされ、「**将来の電源開発計画、その内訳としての各年度の入札対象量（枠）、募集時期、調達期間を可能な限り明らかにするとともに、その内容を各社のホームページに掲載する等、広く一般に公表すること**」とされているため、本入札は**社内外に等しく機会が開かれたう**えで、**結果的に自社発電部門が落札し、小売部門が調達した電源である**と言える。

第5回火力電源入札専門会合（2019年3月18日）資料3より抜粋

## 制度の趣旨

- 現行の火力電源入札制度は、競争が十分機能するまでの間の経過的な特定小売供給約款の料金の適正性を確保することを目的とした制度であり、法律上の義務ではないが、入札を経た電源は落札価格を通正な原価とみなし、入札を経していないものは、入札された場合に想定される価格等を参考にしつつ査定するという仕組みの下で運用されてきた。
- また、以下のような状況の下、発電市場への競争導入を促すことにより、発電コストの低減を促す意義も期待されていた。
  - 平成24年の制度再開当初、新電力の販売電力量シェアは2.5%に過ぎず市場競争は限定的であり、また、低圧部門については一般電気事業者による規制料金制度下であったため、旧一電小売部門は電源調達価格を総括原価に転嫁して費用回収することが容易な構造となっていた。
  - これを旧一電発電部門側から見ると、同一経営体の小売部門が固定費込みの電力を調達することが当たり前であったため、発電コストを必ずしも十分意識しない可能性があった。加えて、当時は卸売市場も十分に機能していなかったため、市場価格を意識した発電経営を行う意識も必ずしも十分ではなかったとも考えられる。
  - 発電への新規参入者（IPP）の側から見ると、当初は旧一電以外の買い手が限定的であった中、発電市場へ参入する貴重な機会を提供するものでもあった。

## （参考）制度改訂の経緯

平成7年	電気事業法改正。卸電気事業に係る参入規制の原則撤廃に併せて火力入札制度を導入
平成12年	一般電気事業者の自社分を含めた火力全面入札制度を導入
平成15年	卸電力取引所の整備を契機として制度廃止
平成24年	東日本大震災後、電力の安定供給と電気料金の一層適正な原価の形成を促すことを目的として、「新たな火力電源入札制度」として再開
平成25～27年度	総合資源エネルギー調査会電力・ガス事業分科会電気料金審査専門小委員会火力電源入札ワーキンググループにおいて実施（事務局：資源エネルギー庁）
平成27年9月	電力取引監視等委員会の設置に伴い、火力電源入札専門会合へ
平成28年5月	電力全面自由化を契機に、競争が十分機能するまでの間の経過的な特定小売供給約款の料金の適正性を確保する目的のもとで抜本的に見直し

「新しい火力電源入札の運用に係る指針（5次改訂）」より抜粋

## 2. 入札の実施を要する電源

- (1) みなし小売電気事業者が新設・増設・リプレースされる火力電源から供給を受けようとする場合は、原則全ての火力電源を本指針に基づく入札の対象とし、自社及び他の事業者が応札することができることとする<sup>(注)</sup>。ただし、みなし小売電気事業者が他の事業者（当該みなし小売電気事業者の子会社等を除く。）が建設する火力電源から供給を受けようとするときであって、当該電源の建設が当該他の事業者の発意で行われると認められる条件として定める以下の各条件の全てに適合している場合には、火力入札を不要とする。

## 3. 入札実施方法に係る基本的考え方

- (2) 入札対象量（枠）や入札のスケジュールについては、発電事業者の予見可能性を高めるため、電気事業法第29条の規定に基づきみなし小売電気事業者が経済産業大臣に供給計画を提出する際に、将来の電源開発計画、その内訳としての各年度の入札対象量（枠）、募集時期、調達期間を可能な限り明らかにするとともに、その内容を各社のホームページに掲載する等、広く一般に公表することとする。

# (C.7)各社の情報遮断の取組とその評価 1/4

事業者	新電力の契約条件 (23年度相対契約) の管理方法	権限設定の仕組み	フォルダのアクセスログ	フォルダの権限設定ログ	評価
北海道	①eSquare (enechain社の取引プラットフォーム) : 交渉ログ ②共有フォルダ : 成約した契約情報	①二要素認証 ②権限設定によるアクセス制御	<u>提出不可 (保存期間が数時間であり物理的に存在しない)</u>	<u>提出不可 (保存期間が数時間であり物理的に存在しない)</u> 現時点の権限設定に小売部門が含まれていないことは確認。	①eSquareは二要素認証により情報遮断の取組の実効性を確認できる一方、②社内ファイルサーバは権限設定によるアクセス制御は実施されているが、フォルダのアクセスログ、もしくはフォルダの権限設定ログが確認できない。 <b>取引の大宗を占める①は確認できたこと、②のログが確認できない理由には合理性があること等を考慮すれば、情報遮断の取組の実効性を確認したと評価されるのではないか。</b> (一方で、 <b>24年度交渉においても状況が改善しない場合、内外無差別が担保されているとは評価できないのではないか。)</b>
東北	共有フォルダ	権限設定によるアクセス制御	23年度相対契約の交渉期間中に小売部門からのアクセスがないことを確認	-	<u>フォルダのアクセスログにより、情報遮断の取組の実効性を確認した。</u>
東電HD	共有フォルダ	権限設定によるアクセス制御 ※東電EPとはハードウェアレベルでの分割 (物理分割) ではない	<u>提出準備中 (提出時期調整中)</u>	-	権限設定によるアクセス制御は実施されているが、 <b>ログの確認結果をもって最終的な評価を行う。</b>
東電EP	共有フォルダ	権限設定によるアクセス制御	23年度相対契約の交渉期間中に小売部門からのアクセスがないことを確認	-	<u>フォルダのアクセスログにより、情報遮断の取組の実効性を確認した。</u>
中電HD	共有フォルダ	権限設定によるアクセス制御 ※中電MZとはハードウェアレベルでの分割 (物理分割) ではない	<u>提出不可 (システム上採取していない)</u>	<u>提出不可 (システム上採取していない)</u> 現時点の権限設定に小売会社 (中電MZ) が含まれていないことは確認。	権限設定によるアクセス制御は実施されているものの、 <b>フォルダのアクセスログ、もしくはフォルダの権限設定ログが確認できないため、情報遮断の取組の実効性を確認できるとは言えない。</b>

# (C.7)各社の情報遮断の取組とその評価 2/4

事業者	新電力の契約条件 (23年度相対契約) の管理方法	権限設定の仕組み	フォルダのアクセスログ	フォルダの権限設定ログ	評価
中電 MZ	共有フォルダ	権限設定によるアクセス制御	<u>提出不可（システム上採取していない）</u>	<u>提出不可（システム上採取していない）</u> 現時点の権限設定に小売部門が含まれていないことは確認。	権限設定によるアクセス制御は実施されているものの、 <u>フォルダのアクセスログ、もしくはフォルダの権限設定ログが確認できないため、情報遮断の取組の実効性を確認できるとは言えない。</u>
JERA	社内システム	東電EP、中電HDとはハードウェアレベルで分割（物理分割）	-	-	<u>発販分離の小売会社（東電EP、中電HD）とは物理分割されていることから、情報遮断の取組の実効性を確認した。</u>
北陸	共有フォルダ	権限設定によるアクセス制御	23年度相対契約の交渉期間中に小売部門からのアクセスがないことを確認	-	<u>フォルダのアクセスログにより、情報遮断の取組の実効性を確認した。</u>
関西	共有フォルダ	権限設定によるアクセス制御	23年度相対契約の交渉期間中に小売部門からのアクセスがないことを確認	-	<u>フォルダのアクセスログにより、情報遮断の取組の実効性を確認した。</u>
中国	共有フォルダ	権限設定によるアクセス制御	23年度相対契約の交渉期間中に小売部門からのアクセスがないことを確認	-	<u>フォルダのアクセスログにより、情報遮断の取組の実効性を確認した。</u>
四国	共有フォルダ	権限設定によるアクセス制御	提出不可（保存期間が数か月であり物理的に存在しない）	23年度相対契約の交渉期間中に小売部門のアクセスを認める権限変更設定がないことを確認	<u>フォルダの権限変更設定履歴により、情報遮断の取組の実効性を確認した。</u>
九州	共有フォルダ	権限設定によるアクセス制御	<u>提出準備中（7月下旬提出予定）</u>	<u>提出不可（システム上採取していない）</u> 現時点の権限設定に小売部門が含まれていないことは確認。	権限設定によるアクセス制御は実施されているが、 <u>ログの確認結果をもって最終的な評価を行う。</u>
沖縄	共有フォルダ	権限設定によるアクセス制御	23年度相対契約の交渉期間中に小売部門からのアクセスがないことを確認	-	<u>フォルダのアクセスログにより、情報遮断の取組の実効性を確認した。</u>

## (C.7)各社の情報遮断の取組とその評価 3/4

- フォルダのアクセスログを提出した事業者（東北電力、東電EP、北陸電力、関西電力、中国電力、沖縄電力）について、いずれも23年度相対契約の交渉期間中に小売部門からのアクセスがないことを確認したため、情報遮断の取組の実効性が確認されたと評価できるのではないかと評価できる。
- フォルダの権限設定ログを提出した事業者（四国電力）について、23年度相対契約の交渉期間中に小売部門によるアクセスを認める権限変更設定がないことを確認したため、情報遮断の取組の実効性が確認されたと評価できるのではないかと評価できる。
- JERAについて、発販分離した小売会社とハードウェアレベルで分割（物理分割）されたサーバで保管されていることを確認した。システムの構成上、小売会社からのアクセスは不可能であるため、情報遮断の取組の実効性が確認されたと評価できるのではないかと評価できる。
- 北海道電力について、ブローカーを介した取引ログはeSquare（enechain社の取引プラットフォーム）に保存され、二要素認証で本人確認が必要となり、本人以外のユーザがログインすることは実質不可能である。一方、ブローカーを介して成約した契約情報やブローカーを経由しない相対交渉（社外のみ）は共有フォルダで保存されているが、権限設定によるアクセス制御を実施しているものの、フォルダのアクセスログ、権限設定ログ共に設定した保存容量の範囲では、ログが数時間程度しか残らないため、23年度交渉期間当時のログが物理的に存在しない、との説明であった。共有フォルダへのアクセスについてログが確認できない理由には合理性があり、23年度取引の大宗を占めるブローカーを介した取引については情報遮断の取組の実効性が確認されたと評価できること等を考慮すれば、情報遮断の取組の実効性が確認されたと評価されるのではないかと評価できる。一方で、共有フォルダへのアクセスログについても今後改善が期待され、今後の取組を注視することとし、24年度交渉においても状況が改善しない場合、内外無差別が担保されているとは評価できないのではないかと評価できる。

## (C.7)各社の情報遮断の取組とその評価 4/4

- 東電HDについて、東電EPとハードウェアレベルで分割（物理分割）しておらず、権限設定によるアクセス制御を実施している。ログの提出に向けて作業中（提出時期調整中）であるため、ログの確認結果をもって最終的な評価を行う。
- 中電HDについて、中電ミライズとハードウェアレベルで分割（物理分割）しておらず、権限設定によるアクセス制御を実施している。ログを系統的に採取していないとの説明であったが、ログが確認できない以上、情報遮断の取組の実効性が確認されたとは評価できないのではないかと。
- 中電ミライズは、小売会社内の卸部門と小売部門との情報遮断について、権限設定によるアクセス制御を実施しているものの、ログを系統的に採取していないとの説明であったが、ログが確認できない以上、情報遮断の取組の実効性が確認されたとは評価できないのではないかと。
- 九州電力について、権限設定によるアクセス制御を実施しているものの、ログの提出に向けて作業中（7月下旬提出予定）であるため、ログの確認結果をもって最終的な評価を行う。

# (D.)オプション価値に係る確認結果

- オプション価値（通告変更量・期限）について、コミットメント以前に締結した長期契約がある事業者（東電HD、JERA）、相対協議により社内の方が社外より有利な条件（通告変更期限が実需給に近い）が設定されている事業者（四国電力）において、社内外で無差別にオプション価値が設定されていない事例があることを確認した。

※No.8は、卸標準メニュー等に設定されたオプション価値が社内外で同一の設定となっていること（オプション価値へのアクセスが内外無差別であること）を確認しており、買い手が希望しなかった等の理由により、結果としてオプション価値がない契約となった場合においても、選択できる機会は担保されていたと判断し、オプション価値は設定されていると評価している。

- 実際の運用について、社内に有利な運用を行っている事業者は確認されなかった。

確認観点	No.	確認項目	北海道	東北	東電HD	東電EP	中電HD	中電MZ	JERA	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
D オプション 価値	8 ★	社内外で無差別にオプション価値（通告変更量・期限）が設定されているか	◎（社内外共に未設定）	◎（社内外で同一）	○（既存長契の存在）※預かりSは内外同一	◎（【入札】入札メニューは内外無差別だが、落札事業者は外のみ）	◎（社内外共に未設定）	◎（社内外共に未設定）	○（既存長契の存在）※標準メニューは内外同一	◎（社内外で同一）	◎（社内外共に未設定）	◎（社内外で同一）	○（社内外同一ではなく、社内と同一条件が社外に提示されたか不透明）	◎（社内外で同一）	◎（社内外で同一）
	9 ★	オプション価値について、社内で契約書等の規程に基づき、厳格な運用が行われているか	-（社内に未設定）	◎（取引文書に規定。通告期限以降の変動は市場価格で精算。）	◎（揚水の特性上、需給計画を受領して発電所を稼働）	-（【BG加入卸】グループ内に未設定）	-（社内に未設定）	-（社内に未設定）	◎（取引文書に規定。通告期限以降の変動は東電EP・中電MZが調達。）	-（社内に未設定）	-（社内に未設定）	◎（取引文書に規定。通告期限以降の変動は市場価格で精算。）	◎（取引文書に規定。通告期限以降の変動はインバラス精算。）	◎（取引文書に規定。通告期限以降の変動は市場価格で精算。）	◎（取引文書に規定。通告期限以降の変動はインバラス精算。）

## (D.8)各社のオプション価値（通告変更量・期限）とその評価 2/2

- JERAと東電HDについて、卸標準メニュー（東電HDは電力預かりサービス）は内外同一のオプション価値が設定されているが、コミットメント以前に締結した長期契約で提供しているオプション価値は、グループ内のみ提供されている。

変動数量契約における条件設定（23年度受け渡し分）※1			
事業者	区分	最終通告期限	通告変更量のアロース
北海道	社内	・なし（確定数量契約のみ）	-
	社外	・なし（確定数量契約のみ）	-
東北	社内	・エリア内：2日前の16時まで ・エリア外：2営業日前の15時まで	・契約kWの範囲内 ・ただし、毎月の最低引取量あり（契約電力の上限で受給した場合の合計受給電力量の半量）
	社外	・エリア内：2日前の16時まで ・エリア外：2営業日前の15時まで	・契約kWの範囲内 ・ただし、毎月の最低引取量あり（契約電力の上限で受給した場合の合計受給電力量の半量）
東電HD・RP	グループ内	・【既存長契】 <b>前日23時、当日7時、当日15時</b> ※2 ・【預かりS】GC3時間前まで	・【混合揚水PPA】契約kWの範囲内 ・【預かりS】契約kWの範囲内
	グループ外	・【卸標準メニュー】なし（出なりで受電）※2 ・【預かりS】GC3時間前まで	・【預かりS】契約kWの範囲内
東電EP	グループ内	・【BG加入卸】なし（東電EPが需給運用を実施） ・【相対卸】前日0時まで	・【相対卸】年間計画値の±10%以内（コマ単位）
	グループ外	・【入札制】前日0時まで ・【相対卸】前日0時まで	・【入札制】前日通告は、年間計画に対して±10%以内（コマ単位） ・【相対卸】年間計画値の±10%以内（コマ単位）
中電HD	グループ内	・なし（電源特性上、未設定）	-
	グループ外	・なし（電源特性上、未設定）	-
中電MZ	グループ内	・なし（確定数量契約のみ）	-
	グループ外	・なし（確定数量契約のみ）	-
JERA	対EP	・前日まで	・契約kWの範囲内 ・1年前通告は、2年前通告量に対して±10%以内 ・月間通告は、四半期毎通告量に対して±5%以内 ・GC前通告は、当日起動している発電機の空きkWの範囲内
	対ミライズ	・GC1時間前まで	
	グループ外	・3か月前	・契約kWの±10%以内（コマ単位）

※1 複数の契約のうち、条件の自由度が高いものを例示として抜粋。

※2 東電HDの卸標準メニューは、東電HD・RPと東電EP間の既存長期契約（原子力（出なり）・一般水力（出なり）・混合揚水（通告変更権あり）・太陽光（出なり））の内、システム運用制約の都合上等の理由から、混合揚水PPAを除いて卸標準メニューを作成しているため、卸標準メニューは出なり（通告変更権なし）となっている。

## (D.8)各社のオプション価値（通告変更量・期限）とその評価 2/2

- 四国電力は、社内の通告変更期限が卸標準メニューよりも実需給に近い、GC 2 時間前である。その理由として、社外の事業者も希望すれば社内と同一の通告変更期限を選択可能であるものの、社外の事業者からのニーズがないため、との説明であった。卸標準メニューには事業者の希望に応じて協議するという記載はあるものの、GC 2 時間前という具体的な記載はなく、社外の事業者が社内と同一の通告変更期限を選択可能であることを把握していたかどうかは外形的には分からないため、必ずしも内外で同一のアクセス機会があったとは評価されないのではないか。

変動数量契約における条件設定（23年度受け渡し分）※ 1			
事業者	区分	最終通告期限	通告変更量のアローアンス
北陸	社内	・2日前15時まで	・契約kWに対して±5%以内
	社外	・2日前15時まで	・契約kWに対して±5%以内
関西	社内	・なし（確定数量契約のみ）	・-
	社外	・なし（確定数量契約のみ）	・-
中国	社内	・2日前14時まで	・契約kWの範囲内
	社外	・2日前14時まで	・契約kWの範囲内
四国	社内	・GC2時間前まで ※卸標準メニューは2日前15時までだが、協議によりGC2時間前までとなった（価格に未反映）	・上限：契約kWの範囲内 ・下限：契約kWに対して▲30%以内 ※卸標準メニューは▲50%以内だが、協議により▲30%以内となった（価格に反映）
	社外	・2日前15時まで ※社内と同条件を提示できるが、実績なし。	・上限：契約kWの範囲内 ・下限：契約kWに対して▲50%以内
九州	社内	・前日午前9時まで	・上限：契約kWの範囲内 ・前々日16時の通告値から±5%以内
	社外	・前日午前9時まで ・GC1.5時間前まで ※BG加入を前提とする。	・通告量に対して▲50%以内 ※卸標準メニューは上限：契約kWの範囲内、下限：前々日16時の通告値から±5%以内だが、協議により▲50%以内となった（価格に反映）
沖縄	社内	・当日8時半まで	・契約kWの範囲内
	社外	・当日8時半まで	・契約kWの範囲内

※ 1 社外については、複数の契約のうち、条件の自由度が高いものを例示として抜粋。

# (E.)長期契約に係る確認結果

- グループ外とのみ長期契約を締結している場合、及び、グループ内外と長期契約を締結している場合でその契約時期等に外形的に大きな差がない場合には、自社小売、旧一電グループの新電力、それ以外の新電力に対して等しく契約交渉・締結の機会を提供していたとして内外無差別が担保されていると評価できるのではないか。
- 他方で、既存の長期契約※1を締結している事業者については、少なくとも当該契約が存在している間は、自社小売・旧一電グループの新電力と、それ以外の新電力に対して等しく交渉・締結の機会を提供したとはいえず、内外無差別が担保されていると評価することはできないのではないか。
- また、北陸電力については、グループ内外と長期契約が存在するものの、社内長期契約と同一時期に、同一の長期契約が締結可能であることを社外の事業者において把握していたかどうかは外形的には分からないため、必ずしも新電力に対して等しく交渉・締結の機会を提供したとはいえず、内外無差別が担保されていると評価することはできないのではないか。

確認観点	No.	確認項目	北海道	東北	東電HD・RP	東電EP	中電HD	中電MZ	JERA	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
E 長期契約	10★	1年超の長期契約について、自社小売、旧一電グループの新電力、それ以外の新電力に対して等しく交渉・締結の機会を提供しているか	○(グループ外とのみ締結)	○(グループ外とのみ締結)	○(既存の長期契約が存在)	○(グループ内外ともに契約が存在)	○(既存の長期契約が存在)	○(グループ内外ともに契約が存在)	○(既存の長期契約が存在)	○(同一時期に社外にも同一の長期契約が提示されたか不明)	○(グループ内外ともに契約なし)	○(グループ外とのみ締結)	○(グループ外とのみ締結)	○(グループ内外ともに契約なし)	○(グループ内外ともに契約なし)
	※2 11	長期契約に、新電力のみが購入できない結果につながった契約条件等がないか	○(グループ外とのみ締結)	○(グループ外とのみ締結)	○(転売禁止条項等なし)	○(グループ外とも契約あり)	○(転売禁止条項等なし)	○(グループ外とも契約あり)	○(グループ外とも契約あり)	○(グループ外とも契約あり)	○(グループ外とも契約あり)	○(グループ内外ともに契約なし)	○(グループ外とのみ締結)	○(グループ外とのみ締結)	○(グループ内外ともに契約なし)

※1 スライド24のとおり、既存の長期契約とは、コミットメント前から存在する長期契約で、内外無差別に締結機会が提供されたものではないものを指す。

※2 No.11は、○評価はなく、○評価もしくは×評価となる。

# 旧一電各社におけるグループ内外との長期契約締結数

- 2023年6月時点で、旧一電各社がグループ内企業及びグループ外企業と締結する長期契約の本数※は、以下のとおり（計68本）。

※ 契約先が同一であっても契約期間が異なる等の理由で契約が分かれている場合には別の契約としてカウント。

## 各社の長期契約締結数

事業者	グループ内	グループ外	事業者	グループ内	グループ外
北海道	0	3	北陸	1	2
東北	0	4	関西	0	0
東電HD・RP	4	4	中国	0	1
東電EP	1	4	四国	0	5
中電HD	2	0	九州	0	0
中電MZ	6	14	沖縄	0	0
JERA	12	5			

# (F.G.)転売禁止・エリア内限定の供給に係る確認結果

- 転売禁止やエリア内での供給を前提とした条件に関して、内外で異なる取り扱いをしている事業者は存在しなかった。
- 他方、第83回専門会合での御指摘を踏まえ、内外ともに転売禁止やエリア内での供給を前提とした条件が設定されている場合は、実質的に自社小売に有利な条件となっていないかについても確認した。
- 需給調整の結果生じる余剰電力の売電を認めている転売禁止条項単体では、社外小売のみに不利に働くものではないため、実質的な内外無差別の観点からも問題ないと評価されるのではないかと。一方で、エリア需要による上限の設定は、入札制においてエリアで圧倒的なシェアを持つ自社小売が社外小売よりも安い価格で落札できる蓋然性が高いため、自社小売に実質的に有利な条件となっており、内外無差別が担保されているとは評価できないのではないかと。

確認観点	No.	確認項目 (赤字：3/27資料からの追加)	北海道	東北	東電 HD	東電 EP	中電 HD	中電 MZ	JERA	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄
F	転売禁止 12★	卸契約において転売禁止を求めている場合、内外無差別に求めているか。 また、 <b>実質的に自社小売に有利な条件となっていないか</b>	◎(有) ※余剰分の処分は許容	◎(有) ※余剰分の転売・譲渡は許容	◎(無)	◎(有) ※余剰分の市場等への売却は許容	◎(無)	◎(無)	◎(無)	◎(有) ※余剰分の売却は許容	◎(有) ※余剰分の市場への転売は許容	◎(有) ※余剰分の市場への売却は許容	◎(無)	◎(無)	◎(有) ※余剰分は通告変更可能
G	エリア内限定の供給 13★	卸契約に、エリア需要での上限設定やエリア内限定販売など、エリア内での供給を前提とした条件がある場合、内外無差別に設定されているか。 また、 <b>実質的に自社小売に有利な条件となっていないか</b>	◎(無)	◎(有) ※需要計画で上限設定。東京エリアは上限なし	◎(無)	◎(無)	◎(無)	◎(無)	◎(無)	◎(無)	◎(有) ※需要計画から保有電源等を控除し上限設定	◎(有) ※通告型βのみ	◎(無)	◎(無)	◎(有) ※単独系統のため

## (F.12)各社の転売禁止の概要とその評価 1/2

- 転売禁止を社内外ともに求めている事業者は、北海道電力、東北電力、東電EP、北陸電力、関西電力、中国電力、沖縄電力。その理由として、供給力に限りがあるなか小売需要に対して供給することが目的、需要家への不利益を懸念した、といった説明があった。

事業者	転売禁止の概要	設定理由	評価（実質的に自社に有利ではないか）
北海道	募集要項において、社内外ともに第三者への転売を行わないことを求めている。 ただし、契約書への記載やペナルティの設定はなく、 <u>需給調整の結果生じる余剰分の処分方法については、事実上許容している</u> 。	卸標準メニューは、常時BUやBL市場と同様に、トレーディング目的ではなく、 <u>小売電気事業者の実需給に対する供給</u> を念頭においていたため。 ※次年度以降については、国の議論状況を踏まえ、転売禁止の必要性を改めて検討予定。	需給調整の結果生じる余剰電力の売却は認めているため、トレーダーを除く <u>社外の小売事業者にとっては、転売禁止のみでは、自社小売と比して不利な条件とはならない</u> 。したがって、 <u>内外無差別の観点からは問題ない</u> 。 ※内外無差別を超えた、競争政策上の論点としては、電力・ガス基本政策小委員会にて別途検討中。
東北	【年間商品の入札】（東北エリア商品）においては、社内外ともに転売を禁止する規定がある。 ただし、 <u>需給調整の結果生じる余剰分については転売・譲渡を許容している</u> 。	「当社の入札販売量の大部分を購入したうえで他エリアで活用」（転売）し、 <u>東北エリアにおいて新電力が前もって必要量を買えないことで結果的に最終需要家に不利益がおよぶ懸念への対処として、需要計画値による購入上限の設定を補完</u> する目的で転売禁止を設定。 ※転売禁止の規定には実効性に乏しいため、今後実施する【年間商品の入札】においては、転売禁止の規定を削除する予定。	
東電EP	ベース型契約・ミドル型契約の契約書第1条に「 <u>甲の小売電気事業における需要に供給するための電気を供給し</u> 」と記載し卸の目的を定義。 ただし、 <u>需給バランスの結果余った供給力を市場等へ売却することは問題ない</u> 。	転売ありきの購入を防止する観点。当社の卸売は、 <u>小売事業に卸すことを目的</u> としている。 <u>限られた供給力をどこにあてるか</u> という観点で、小売事業者として卸売をしている当社として、卸先の小売事業者が市場に転売するのであれば、自社が直接市場に転売する選択をする、あるいは、（昨年需給ひっ迫時に、戻り需要を引き取るようエネ庁から指導があったことも踏まえて、）戻り需要へ対応する。	
北陸	卸標準メニューにおいて、「 <u>小売電気事業者の小売需要の用に供するものとし、その他の目的で利用してはならない</u> 」、「 <u>目的外の利用が判明した場合は、供給を停止</u> 」する場合があると規定。 ただし、契約書への規定はないため、 <u>需給調整の結果生じる余剰電力の売却は、事実上許容している</u> 。	卸供給における転売については、仲介マージンがオンされ、基本的には <u>電気料金は上がるベクトルになり、お客さまにとって望ましくない</u> と考えたため。	

## (F.12)各社の転売禁止の概要とその評価 2/2

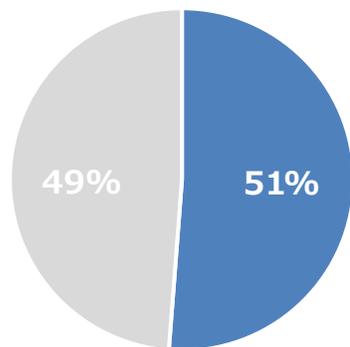
- 各社とも需給調整の結果生じる余剰電力の売却は禁止しておらず、社内外で取扱いを異にするものではないから、転売禁止自体が、内外無差別の観点から問題があるとは評価されないのではないか。
- もっとも、新電力へのアンケート結果によると、需給調整の結果生じる余剰電力の売却も認められないと考える新電力も多く存在したため、転売禁止を求める事業者は、より明確な説明を行うことが必要ではないか。
- さらに、転売禁止によって生じる競争制限的な効果の有無や、これを撤廃した場合の弊害について引き続き検討することが必要ではないか。

事業者	転売禁止の概要	設定理由	評価（実質的に自社に有利ではないか）
関西	社内外ともに転売禁止を求めている。 ただし、 <u>需給変動によるやむを得ない市場への転売は禁止条項の対象外としている。</u>	<u>供給力に限りがあるなかで</u> 、これまで発電事業者として小売事業に電気を販売してきたところ、 <u>小売需要用途での販売の実効性を高める</u> ことを目的とした。 ※足元の審議会の議論も踏まえつつ、販売先の拡大に資する取引制約の緩和について検討予定。	需給調整の結果生じる余剰電力の売却は認めているため、トレーダーを除く <u>社外の小売事業者にとっては、転売禁止のみでは、自社小売と比して不利な条件とはならない。</u> したがって、 <u>内外無差別の観点からは問題ない。</u>
中国	転売禁止条項を社内外ともに設定。 前提となる事業者の需要計画を申込時に確認しているが、当該需要計画については、 <u>中国エリアに限定していない。</u> ただし、 <u>日々の実際の需給バランスにより結果的に少量生まれる余剰分を市場へ売却することに対しては、転売禁止条項を適用しない。</u>	<u>供給力に十分な余裕がなく、多くの需要家がLRからの供給となっている状況</u> を改善すべくと考え、 <u>小売電気事業者がリスクヘッジの観点から過剰な調達をすることを抑え、需要に応じた調達を促すため。</u> （小売事業者がロングで調達して最終的にスポット市場に売却することになると、小売事業者が抱える需要が減少し、LRへ需要が流れることを懸念。）	※内外無差別を超えた、競争政策上の論点としては、電力・ガス基本政策小委員会にて別途検討中。
沖縄	社内・グループ内取引 / 社外・グループ外取引に関わらず、 <u>小売用途以外の用途のために当該卸供給を受けた場合で当社が警告しても改めないときに解約できる契約</u> としている。 なお、当社の卸供給は <u>アローアンスを100%</u> と設定しており、 <u>余剰が生じる場合は通告変更可能。</u>	当社卸供給は、 <u>小売電気事業の用に供する電気に生ずる不足電力の供給を行うことを目的</u> としているため。	沖縄エリアは単独系統のため、他エリアへ電気を転売することはそもそもできない。また、余剰が生じる場合は通告変更可能であり、 <u>社外の小売事業者にとって、自社小売と比して不利な条件とはならない。</u> したがって、 <u>内外無差別の観点からは問題ない。</u>

# 新電力へのアンケート調査結果について

- 転売禁止に関する新電力からの意見として、需給調整の結果生じた余剰電力の売却が認められる範囲が明確ではないため、需要の下振れを見込んだ申込みにとどまるなど応札量に制約が生じるといった意見がみられた。

旧一般電気事業者との卸供給に関する交渉・契約を行う際、その供給先について何らかの制限（例：転売禁止など）を受けたことはありますか。



■ はい ■ いいえ

## 【新電力の具体的な回答内容】

- 転売禁止条項によって、需要が下落した場合に需給バランスを保つことができなくなるため、調達量を少なくするなど応札量に制約が生じた。
- 仮に余剰電力を卸市場に売るとしても未約定リスクがあり、インバランスを出すリスクもある。
- 通告変動オプションが付いていない商品については、閑散期における電源の活用方法の選択肢が狭いことが、購入申込みを躊躇する要因になった。

# (G.13)各社のエリア内供給を前提とした条件の概要とその評価 1/2

- エリア内供給を前提とした条件を社内外ともに設定していた事業者のうち、中国電力は、自社/自社グループと需給管理の委託契約を締結するメニューについて、エリア外での需給管理を行う準備ができていないため、沖縄電力は単独系統のため、といった説明があり、これらは内外無差別の観点からは問題ないと評価されるのではないか。
- 東北電力の東北エリアでの入札では、エリア内需要計画で上限を設定している。その理由について、他エリアでの販売量が限定的な状況下で、エリア供給力の一方的な流出により東北エリアの供給計画上の供給力が不足し、エリアの小売事業者のJEPX比率が高まることで、与信悪化や事業撤退につながり発電部門としても販売戦略に悪影響が出る、また、最終需要家に不利益が及ぶことを考慮して設定した、との説明があった。一方、こうした懸念のない東京エリアでの入札では、需要上限を設定していない。

事業者	エリア内供給を前提とした条件の概要	設定理由	評価（実質的に自社に有利ではないか）
中国	標準メニューのうち、 <u>通告型β</u> については、 <u>エリア内限定での利用を条件</u> として設定。	当社または当社グループと <u>需給管理の委託契約を締結することを前提としたメニュー</u> であり、当社または当社グループにおいて <u>エリア外での需給管理を行う準備ができていないため</u> 。	エリア内供給を前提としているのは <u>通告型βのみ</u> であり、 <u>社内外ともに選択可能</u> 。したがって、 <u>内外無差別の観点からは問題ない</u> 。
沖縄	沖縄エリアは単独系統のため、エリア限定の供給	沖縄エリアは単独系統のため、エリア限定の供給	<u>単独系統のため</u> 、社内外ともにエリア限定の供給となる。したがって、 <u>内外無差別の観点からは問題ない</u> 。
東北	【年間商品の入札】（東北エリア商品）においては、社内外ともに入札参加者の「 <u>2023年度東北エリア需要計画値</u> 」を購入上限とし、 <u>東北エリア需要実績と需要計画の提出</u> を求めた。また、申請時点の <u>需要実績と需要計画値に大きな乖離がある場合には、計画の妥当性を確認</u> した。入札参加申請社のうち、大きな乖離のあった <u>数社に対して確認</u> したところ、記載誤り、 <u>需要拡大予定</u> といった回答。 <u>根拠資料などの提出は求めている</u> 。	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 当社が販売可能量の全量を内外無差別的に販売する一方、<u>他エリアでは発電部門の販売量が限定的</u>である状況において、<u>当該他エリアの小売事業者が当社の入札販売量の大部分を購入したうえで他エリアで活用すると、東北エリアにおいて供給計画上の供給力が不足となる可能性</u>がある。</li> <li>● 他エリアでも内外無差別な販売が行われていれば、反対に東北エリアの不足分を他エリアで購入することができるが、<u>他エリアの販売量は限定的であり、当社としてはエリア供給力の一方的な流出を危惧</u>した。</li> <li>● 東北エリアにて新電力が<u>必要量を事前に買えないことにより、JEPX比率が高まる</u>など不安定な経営を強いられることになれば、<u>販売先の与信悪化や販売先自体の減少（事業撤退）</u>につながり<u>当社（発電側）としても販売戦略に悪影響</u>が出ることに加えて、<u>最終需要家に不利益</u>がおよびことも考えられたため、回避策を検討した結果、上限を設定したもの。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 実績値ではなく<u>計画値を基準</u>としており、<u>需要拡大予定の事業者は、拡大後の必要量を購入できるため、新規参入者の事業機会の制限には必ずしもならない</u>。</li> <li>● ただし、計画値であれエリア需要で上限を設定すると、社外小売に比して<u>自社小売が圧倒的なシェアを持つため、自社小売が落札しない限り入札販売量の全量が売り切れない構造</u>になっており、<u>結果的に社外小売に比して自社小売は安い価格で落札できる</u>。（最低価格を公表しているため、自社小売は部分約定となる可能性はあるものの、最低価格で落札することが可能。）</li> </ul> <p>したがって、<u>実質的に自社小売に有利な条件</u>になっているのではないか。 ただし、<u>東京エリアでも入札を実施し、当該エリアでは需要上限を設けていない</u>。</p>

# (G.13)各社のエリア内供給を前提とした条件の概要とその評価 2/2

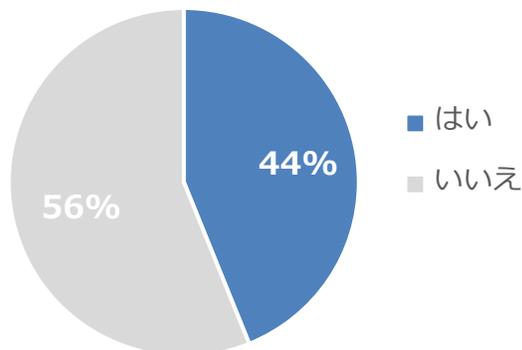
- 関西電力の入札制では、新規事業者の参加は関西エリア内のみに限定していた。その理由について、供給力を踏まえてまずはエリア内の新規事業者に対象を拡大した、との説明があった。また、応札量については、エリア内需要計画から自社保有電源と他社調達電源等を控除した量で上限を設定している。その理由について、供給力に限りがある中、小売需要用途での販売の実効性を高めるため、との説明があった。
- 東北電力の東北エリアでの入札、および関西電力の入札において設定している需要上限については、計画値を基準としているため、新規参入者の事業機会の制限には必ずしもならない一方で、エリアで圧倒的なシェアを持つ自社小売が落札しない限り入札販売量の全量が売り切れない構造であり、結果的に社外小売に比して自社小売は安い価格で落札できる蓋然性が高い。これは実質的に自社小売に有利な条件と評価されるのではないか。
- 関西電力の入札において行われている保有電源の控除については、自社小売は控除する電源がないため、実質的に電源を持つ社外小売と比して自社小売に有利な条件になっていると評価されるのではないか。また、他社調達電源の控除についても、調達先の情報を開示する必要があることで、第三者の調達先が卸取引を拒否する可能性があり、社外小売の電源調達に悪影響を与えるのではないか。

事業者	エリア内供給を前提とした条件の概要	設定理由	評価（実質的に自社に有利ではないか）
関西	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 関西エリア内：<u>新規・既存顧客ともに小売需要計画から、常時BU契約量、BL市場約定量、自社保有電源、および他社との相対調達電源量を控除した量を上限</u></li> <li>● 関西エリア外：<u>既存顧客のみ、22年度契約数量を上限</u></li> </ul>	<p>① 新規事業者についてエリア内に限定した理由： 22年度は既存契約の範囲（関西エリア内・外の既存契約事業者）に限定していたところ、<u>23年度については、より門戸を広げる観点から、供給力を踏まえて、まずはエリア内の新規の小売事業者に対象を拡大した</u>もの。今後の拡大方針は検討予定。なお、<u>応札数量の制限は行ったが、電気の使用エリアについては限定していない</u>。</p> <p>② 「(小売需要計画)-(保有電源+調達電源)」で上限設定した理由： <u>当社の供給力に限りがある中、小売需要用途での販売の実効性を高めるために、買い手の未調達分に対して販売を実施した</u>もの。</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 需要上限については、<u>実績値ではなく計画値を基準</u>としており、<u>需要拡大予定の事業者は、拡大後の必要量を購入できるため、新規参入者の事業機会の制限には必ずしもならない</u>。</li> <li>● ただし、<u>計画値であれエリア需要で上限を設定すると、社外小売に比して自社小売が圧倒的なシェアを持つため、自社小売が落札しない限り入札販売量の全量が売り切れない構造</u>になっており、<u>結果的に社外小売に比して自社小売は安い価格で落札できる蓋然性が高い</u>。（ただし社内外ともに最低価格を算出方法含め公表していないため、<u>自社小売がより高値で応札すれば、新電力がより安値で買うこともできるので、100%ではない</u>。）</li> <li>● <u>保有電源の控除</u>については、<u>自社小売は控除する保有電源がないため、実質的に電源を持つ社外小売と比して自社小売に有利な条件</u>となる。</li> <li>● <u>他社調達電源の控除</u>については、<u>関西電力(卸)と調達先の第三者との間の競合関係から、第三者が競合に販売戦略を知られることを恐れて、入札参加者への卸売を拒否する可能性があり、電源調達に悪影響を与える</u>。したがって、<u>実質的に自社小売に有利な条件</u>になっているのではないか。</li> </ul>

# 新電力へのアンケート調査結果について

- 卸供給の申込みについて、エリア内供給を前提とした条件を受けた新電力からは、以下のような意見が聞かれた。

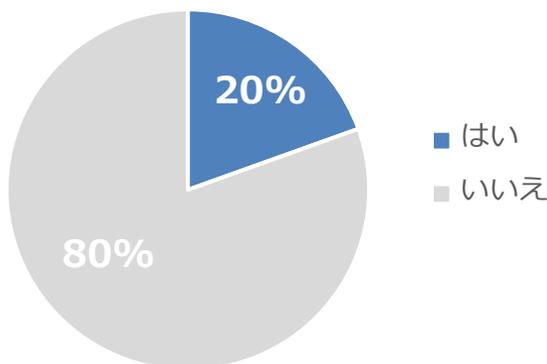
旧一般電気事業者との卸供給に関する交渉・契約を行う際、小売需要の実績を上限として購入可能量の制限を求められたことはありますか。



## 【新電力の具体的な回答内容】

- 来期の需要見通しが不透明な中で需要計画を提出するが、計画よりも大きく相違した場合に目的外利用とみなされるリスクがあった。
- 需要計画策定以降の需要増に備えた調達確保ができなかった。
- 調達可能量に制約が生じるため、全国大で見た際に最適な調達を行うことができなかった。

旧一般電気事業者との卸供給に関する交渉・契約を行う際、当該旧一般電気事業者の供給区域外においては当該電気の小売供給を行わないように直接的、または、間接的に制限されたことはありますか（例：当該旧一般電気事業者の供給区域内において小売需要を有しない限り卸供給を行わない等）。

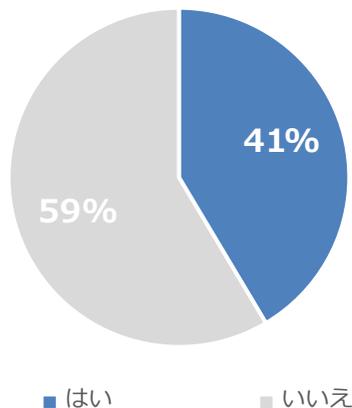


## 【新電力の具体的な回答内容】

- エリア内需要が入札上限とされたため、間接的にエリア外での活用に制限がされた。広域メリットオーダーの実現を目指す電力システム改革の思想と矛盾する。

# 新電力へのアンケート調査結果について

旧一般電気事業者との卸供給に関する交渉・契約を行う際、当該契約に必要と考えられる情報以外の情報の提供（例：供給先、販売電力量、需要実績/計画、調達済みの供給力など）を求められたりしたことはありますか。



## 【新電力の具体的な回答内容】

- 発電事業者に小売需要に関する過度の情報が集まることを懸念。
- 競合会社である旧一般電気事業者に需要計画を開示することに違和感がある。
- 第三者との取引条件の開示を求めることは、第三者との卸取引交渉を妨害するおそれがある。

旧一般電気事業者との卸供給に関する交渉・契約を行う際、公正な競争を阻害し、小売電気事業において新電力が不利になるおそれのある内容の条件を求められたことがあれば、当該制限の内容や具体的な時期・方法等の詳細についてご記載ください。

## 【新電力の具体的な回答内容】

- 契約書の内容に同意することが卸供給の申込みの前提となっており、契約条件の協議の余地がなかった。
- 入札/ブローカー制の卸販売は画一的な商品設計となる傾向があり、負荷率の低い需要家等を抱える新電力にとって柔軟な調達が困難になるため、入札/ブローカー/相対協議のそれぞれの特徴を踏まえて評価してほしい。
- 入札制の最低入札価格や相対協議における提示価格の決定プロセスが不透明で、情報の非対称性がある。

# (H.)与信評価・取引実績評価に係る確認結果

- 与信評価に関しては、社内に売掛金リスクがないこと等から自社小売を対象外とする事業者について、不当に厳しい基準ではないか、前払い等の補完手段が認められているか確認した。取引実績評価に関しては、社内に取引関係があったとして自社小売を対象とする事業者について、社内に有利な基準ではないか確認した。

確認観点	No.	確認項目	北海道	東北	東電HD	東電EP	中電HD	中電MZ	JERA	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄	
H 与信評価・取引実績評価	14★	与信評価を行った場合、具体的にどのような方法で行ったか	◎(自社対象外だが、保証金等選択可)	◎(外部格付をもとに内外同一に金銭評価)	×(グループ内対象外、応札不可事例多)	◎(入札では外部格付をもとに内外同一基準)	- (与信評価の段階まで至らなかった)	◎(外部格付をもとに内外同一基準)	◎(卸標準メニューは一律前払い)	◎(自社対象外だが、保証金等選択可)	◎(自社対象外だが、保証金等選択可)	◎(外部格付をもとに内外同一基準)	◎(外部格付をもとに内外同一基準)	◎(自社対象外、契約不可事例有)	- (行っていない)	
	※1 15	与信評価の結果、前払い条件や、契約不可とした事例がある場合、判断根拠は何か	○(評価により前払いあり)	○(評価により支払保証あり)	×(上記のとおり、合理的な基準ではない)	○(評価により落選あり)	-	○(評価により契約不可あり※長期)	○(卸標準メニューは一律前払い)	○(評価により保証金あり)	○(評価により前払いあり)	○(評価により契約不可、前払いあり)	○(保証金預け困難により契約辞退あり)	○(評価により契約不可あり)	-	
	16★	取引実績評価を行った場合、具体的にどのような方法で行ったのか	- (行っていない)	◎(自社対象外、金銭評価)	- (行っていない)	- (行っていない)	- (行っていない)	- (行っていない)	- (行っていない)	- (行っていない)	◎(過去の取引実績、自社対象、G1に分類)	- (行っていない)	○(過去の取引実績、自社対象、金銭評価)	◎(過去の取引実績、自社対象、総合評価)	○(過去の取引実績、自社対象、G1に分類)	- (行っていない)
	17★	その他の価格以外の評価基準により、社内に有利な評価を行っていないか	- (行っていない)	- (行っていない)	- (行っていない)	- (行っていない)	- (行っていない)	- (行っていない)	- (行っていない)	- (行っていない)	◎(重油供給、冬期の卸供給可否)	- (行っていない)	- (行っていない)	◎(受給パターン、供給力補完)	- (行っていない)	- (行っていない)

※1 No.15は、◎評価はなく、○評価もしくは×評価となる

# (H.14)各社の与信評価(自社小売対象外)の概要とその評価 1/2

- 自社小売を与信評価の対象外としている事業者は、北海道電力、東電HD、北陸電力、関西電力、九州電力。その理由として、自己否定になるため、自社の与信は閲覧不可のため、精算行為・売掛金が発生しないため、といった説明があった。これらは一定の合理性があると考えられるため、社外向けの与信評価基準が不当に厳しいものでなく、保証金等の与信補完の手段が認められていれば、「明らかに社内に有利な評価基準となっていないことが確認できた」と評価して問題ないのではないか。
- 東電HDは、グループ内事業者が満たしていない基準をグループ外事業者の与信評価基準として設定しており、かつ、前払い・保証金といった選択肢や協議の機会はなく、当該基準を満たさなければ契約不可としていたことにより、結果的に応募者のうち7割超の事業者が与信で入札不可となった。これは、グループ外向けの与信評価基準が不当に厳しいものであり、内外無差別の観点から問題と評価されるのではないか。

事業者	与信評価基準の概要	前払い・保証金等の選択肢	契約不可の判断根拠	自社小売が対象外の理由	評価（社内に有利ではないか）
北海道	<ul style="list-style-type: none"> <li>外部機関の評価をもとに基準を設定。卸標準メニューでは、当該基準以下について原則、一律前払い条件での取引を案内。</li> <li>上記に関わらず、外部機関の格付けに基づき売掛限度額の上限を定めており、当社の売掛金額が売掛限度額を超過する場合は、超過する取引数量については前払い条件での取引を案内。</li> </ul>	<p>前払い条件での契約あり。協議により、保証金、親会社保証などの選択も可能。</p> <p>（保証金の場合は、前払いより負担金額が大きくなる、親会社保証は格付の良い事業者にし適用できないことなどから特段の希望が無い場合は、前払いでの取引を最初に案内）</p>	契約不可事例なし。	<p>同じ会社の与信を見るということは、自社を信用できないということになり、自己否定になるため。</p> <p>また、自社に関する与信は閲覧不可のため。</p>	<p>外部機関の格付けを用いており客観的な基準がある点、また、前払い等が選択可能で契約不可事例はない点から、「明らかに社内に有利な評価基準となっていないことが確認できた」。</p>
東電HD	外部機関の評価をもとに基準を設定。	なし。	契約不可事例あり（応募者数の7割超）	<p>グループ内小売とは、既存PPAに基づき契約締結済みであり、今回の卸標準メニューの入札の参加対象外であるため。</p> <p>※グループ内小売は左記の与信評価基準を満たしていない</p>	<p>外部機関の格付けを用いており客観的な基準があるものの、グループ内事業者の評点よりも高い基準を設定していた点、前払い・保証金等が選択不可であった点、また、結果的に多くのグループ外事業者が与信で入札不可となった点から、「合理的な理由なく、社内に有利な評価を行っていた」。</p>

# (H.14)各社の与信評価(自社小売対象外)の概要とその評価 2/2

- 九州電力は、外部機関の倒産確率等をもとに基準を設定したが、前払い・保証金といった選択肢や協議の機会はなく、当該基準を満たさなければ契約不可としていたことにより、結果的に一部の社外事業者が契約不可となった。ただし、前述の通り、自社小売を評価対象外とする理由には一定の合理性があるため、合理的な理由なく、社内に有利な評価を行っていた事例は確認されなかった、と評価されるのではないか。

事業者	与信評価基準の概要	前払い・保証金等の選択肢	契約不可の判断根拠	自社小売が対象外の理由	評価（社内に有利ではないか）
北陸	外部機関の評価をもとに基準を設定。 当該基準以下について、保証金を申し受け。	保証金申し受け事例あり。 (保証金申し受けにより辞退に至った事例なし。)	契約不可事例なし。	自社に関する与信は <u>閲覧不可のため</u> 。	外部機関の格付けを用いており客観的な基準がある点、また、 <u>保証金が選択可能で契約不可事例はない</u> 点から、「明らかに社内に有利な評価基準となっていないことが確認できた」。
関西	①与信限度額（外部機関の評価をもとに設定）と、②取引期間における最大貸倒損失想定額の大小関係を比較し、②>①の場合、 <u>前払条件、保証金、第三者保証</u> の対応が必要。	前払条件、保証金、第三者保証のいずれかを申し受ける可能性がある旨を入札要綱にて事前に明示し、与信評価の結果、該当者へ通知（買手による選択可能）。通知後、必要に応じて協議を行い、特別な理由なくいずれの対応も断られた場合は、 <u>契約不可とする</u> 。結果、 <u>前払い条件での契約あり</u> 。	契約不可事例なし。	社内取引にかかる <u>精算行為が発生しない</u> ため。	外部機関の格付けを用いており客観的な基準がある点、また、 <u>前払い等が選択可能で契約不可事例はない</u> 点から、「明らかに社内に有利な評価基準となっていないことが確認できた」。
九州	<ul style="list-style-type: none"> <li>外部機関の評価をもとに基準を設定。</li> <li>過去の未払い等の精算トラブル有無。</li> <li>外部機関の評価をもとに各社のリスク顕在化時の予想損失額を算出し、その合計額が当社として許容できる一定額に収まるよう各社の取引限度額を設定。</li> </ul>	左記の <u>基準に該当すると一律契約不可</u> 。 ※先方ニーズがJEPX渡しではなくBG渡しの場合、 <u>債務不履行による代金回収不能リスク対策として前払い条件を設定</u> 。なお、取引実績を考慮してBG渡しでも後払い可。 <u>前払い条件での契約あり</u> 。	<u>一部契約不可事例があり</u> 。	評価を行う場合は自社自身を評価することになり、また、売掛金の回収漏れ対策という趣旨から鑑みると、同一社内であり <u>売掛金が発生しないことから、与信上のリスクが存在しない</u> ため。	外部機関の格付けを用いており客観的な基準があるものの、該当すると <u>前払い・保証金等が選択不可で一律契約不可</u> となってしまう点、また、結果的に <u>一部のグループ外事業者が与信で契約不可</u> となった点から、 <u>合理的な理由はあるものの、社内に有利な評価を行っていたと評価されるのではないか。</u> （=「 <u>合理的な理由なく、社内に有利な評価を行っていた事例は確認されなかった</u> 」）

# (H.16)各社の取引実績評価(自社小売対象)の概要とその評価 1/2

- 取引実績評価において、自社小売を対象とする事業者は、北陸電力、中国電力、九州電力。その理由として、市場価格が低水準の時期から相対取引を志向していた中長期的な関係が見込める事業者を評価しており、自社小売も該当する（別会社と見なす）、といった説明があった。

事業者	取引実績評価の概要	自社小売を対象とする理由	新規社外小売の評価の機会	評価（社内に有利ではないか）
北陸	<p>相対交渉相手を以下の①②③のいずれか（※②③は取引実績ではないため参考）に該当する場合はG1、それ以外はG2の2グループに分け、<u>先にG1と協議・契約し、残りの量についてG2と協議・契約</u>。</p> <p>① <u>2018年以前から当社と契約してきたか（市場価格が低水準でも相対契約締結を志向してきたか）</u></p> <p>② マージナル電源である重油火力の燃料（重油）をフレキシブルに供給できるか否か</p> <p>③ 需給バランスがひっ迫すると想定される期間（冬期が主）において、当社に卸供給が可能か否か</p>	<p>自社小売も<u>2018年以前から取引関係があるため</u>（①に該当）。</p> <p>内外無差別を担保するということは、<u>G1のなかで内外無差別を担保すること（社外の一部と自社小売を内外無差別に取り扱うもの）であると考えている</u>。</p>	<p>新規の社外事業者について、<u>①に該当することは不可能</u>であるが、取引実績ではないものの、<u>②③の評価も併せての判断であるため、新規で該当することも可能</u>であり、<u>G1に昇格する機会を閉ざしているわけではない</u>。</p>	<p>G1の中では内外無差別な取り扱いがなされており、今後、<u>G2の社外事業者がG1に昇格することも阻害していない</u>ため、「明らかに社内に有利な評価基準となっていないことが確認できた」。</p>
中国	<p><u>既存契約の更改に該当し、かつ、2021年1月の市場価格高騰前から契約があった事業者</u>については、市場価格が低調だった時期から安定した取引を志向している事業者であり、中長期的に安定的な発電事業運営に貢献するという発電利潤最大化の観点から、価格評価において、一定の価格差までは同等水準と見做し評価を実施。</p>	<p>発電部門として、<u>小売部門を別会社として見たときには取引先の一つであるため</u>、これまでの取引実績を平等に扱う。</p>	<p>新規の社外事業者について、<u>2021年1月以前から契約があった事業者という条件に該当することは不可能</u>であり、取引実績評価において、実質的に社内小売と同等の評価を得る機会はない。</p>	<p>対象事業者の間では内外無差別な取り扱いがなされているものの、今後、<u>新規の社外事業者が同等の評価を得る機会がない点</u>、また、<u>対象事業者全てが成約しており評価への影響が大きい点</u>を踏まえると、<u>合理的な理由はあるものの、結果的に社内に有利な評価となったと評価されるのではない</u>か。（=<u>合理的な理由なく、社内に有利な評価を行っていた事例は確認されなかった</u>）</p>
九州	<p>相対交渉相手を以下の①かつ②に該当する場合はG1、それ以外はG2の2グループに分け、<u>G1は全ての事業者と過去の取引量を目安として受給条件を協議。G2は与信を満たし希望価格が発電原価を上回った事業者と協議</u>。</p> <p>① <u>2022年度契約実績があること</u></p> <p>② 「<u>取引継続性</u>」、「<u>電気事業の継続性</u>」、および「<u>基本合意書の締結</u>」や「<u>他業種での協業</u>」がある等、<u>中長期的な関係が見込まれる事業者</u></p>	<p>内外無差別という意味で、<u>G1の社外小売と同じ扱いをしている。自社小売も中長期的な関係が見込めるため</u>。</p>	<p>新規の社外事業者について、<u>2022年度契約実績があることという条件に該当することは不可能</u>であり、取引実績評価において、実質的に社内小売と同等の評価を得る機会はない。</p>	

## (H.16)各社の取引実績評価(自社小売対象)の概要とその評価 2/2

- 第75回制度設計専門会合(2022年7月26日開催)において、「一般に継続的な取引関係を重視することはどのようなビジネスにおいても考えられ、そうした過去の取引実績に基づく取り扱いの差をもって内外差別とは言えない」と整理した。また、新電力からも、過去の取引実績を一切考慮されないのは困る、といった声もあるところ。内外無差別の観点からは、社外の事業者の間で、過去の取引実績を考慮して取り扱いに差を設けることは問題ないと言える。
- 他方で、自社小売について、社内ではあるものの、一部の社外小売と同等の取引実績があると評価することで、残りの一部の社外小売との間で、スケジュールや量などの面において取り扱いに差がある現状は、「内外差別とは言えない」と上記で整理されているものの、「◎：現時点で内外無差別が担保されている」とまで評価できるか。
- ただし、上記の評価はできないと整理した場合、実質的に、常時BUを廃止するためには、自社小売は取引実績評価の対象外とすることを求めることになるが、自社小売をあえて社外小売よりも不利に扱うことは、内外無差別において本来求めていることではない。
- したがって、現状は自社小売と一部の社外小売との間で取り扱いに差があるものの、それらの社外小売が今後、自社小売と同等の評価となることを阻害していない(全ての事業者に評価の可能性がある)場合には、「現時点で内外無差別が担保されている」と評価することとしてはどうか。
- 上記方針を前提とすると、中国電力、九州電力は、対象事業者の間では内外無差別な取り扱いがなされているものの、今後、新規の社外事業者が同等の評価を得る機会がない点、また、対象事業者全てが成約しており評価への影響が大きい点を踏まえると、合理的な理由はあるものの、結果的に社内に有利な評価となったと評価されるのではないか。

# (I.)入札制に特有の確認結果

- 23年度相対卸において入札を実施した事業者は、東電HD・RPを除く全ての事業者において自社またはグループ内小売も入札に参加していた。(小売部門である東電EPによる卸入札については次頁参照)
- 最低価格と予定供出量については、東北電力は内外ともに通知。東電EP、JERA、関西電力は、内外ともに非公表としていたため、卸部門と小売部門の情報遮断により、自社小売のみが知る方法はなかったことを確認した。

確認観点	No.	確認項目 (赤字：3/27資料からの追加)	東北	東電HD・RP	東電EP	JERA	関西
I 入札制に特有の確認項目	※1 18	自社小売(グループ内小売)が入札に参加しているか	○(自社小売が参加)	×(グループ内小売は不参加)	○(グループ内小売が参加)	○(グループ内小売が参加)	○(自社小売が参加)
	19 ★	最低価格は社内外ともに公表、または非公表だったか。非公表の場合、自社小売のみが知る方法はなかったか	◎(全ての入札参加者に対して通知)	- (グループ内小売は不参加)	◎(非公表) ※確認項目No.7のとおり情報遮断	◎(非公表) ※確認項目No.7のとおり情報遮断	◎(非公表) ※確認項目No.7のとおり情報遮断
	20	予定供出量は社内外ともに公表、または非公表だったか。非公表の場合、自社小売のみが知る方法はなかったか	◎(全ての入札参加者に対して通知)	- (グループ内小売は不参加)	◎(非公表) ※確認項目No.7のとおり情報遮断	◎(非公表) ※確認項目No.7のとおり情報遮断	◎(非公表) ※確認項目No.7のとおり情報遮断

※1 No.18は、◎評価はなく、○評価もしくは×評価となる

## (3) 現時点における評価と論点 (2/3)

(発販分離を行った事業者について)

- 発電部門と小売部門の分社化を行った事業者で、**小売部門による卸入札を実施する事業者 (東電EP)**があった。本来、卸売は発電部門が行うことが望ましいが、小売部門が卸売を行うことも否定はされていない※<sup>1</sup>。入札方式自体は一般的には透明性が高く、限られた供給力を配分する際には公平性がある一方、小売部門が自身が参加しない形で入札を行うことで、卸価格が上昇し、結果的に他社への卸価格が当該小売部門の調達価格よりも高くなる可能性もある。こうした点も踏まえ、**小売部門による卸入札を内外無差別の観点からどのように考えるか。**

※1 「電力の卸供給の在り方について」(令和元年8月7日 電力・ガス取引監視等委員会)においては、「発電と小売の会社が分離されている体制の旧一般電気事業者(グループ)についても、競争者を排除するインセンティブを基本的に有さない発電会社が卸交渉を行うことが望ましいと考えられる。」とされている一方、「既存のPPA等の契約により小売部門が発電部門から電気の引取義務を負っている場合などにおいて、締結時に想定された需要が減少した場合など、小売部門における需給バランスの調整として、余剰が生じた部分を販売する場合」等においては、「例外的に、小売部門が新電力との交渉を行い、卸供給に関する意思決定を行うことが、是認されると考えられる。」とされている。

- そもそも、発電部門から内外無差別に卸売が行われる限り、こうしたことが論点になるとは考えられない。しかしながら、前回のフォローアップにおいてJERAからは、グループ内の事業者との間でコミットメント以前からの複数年契約を締結しているため、複数年契約が優先されるとの説明があった※<sup>2</sup>。従って、より本質的には、このような**複数年契約へのアクセス機会がグループ外の事業者にも内外無差別に提供されることが重要**。この点について、**具体的な取組が求められるのではないか。**

※2 JERAによれば、足下でもグループ外の事業者に対して来年度以降の複数年契約を提案しているものの、価格が見合わず成約していない、との説明があった。現行のグループ内の事業者との複数年契約期間満了以降は、内外無差別のコミットメントを踏まえて、グループ内外に内外無差別に複数年契約を提案することを検討している、との説明があった。

# JERA 26年度以降の長期商品について

- 第83回制度設計専門会合（2023年3月27日開催）で取り上げたとおり、JERAは、2026年度以降を受給対象年度とする長期商品の販売を公表し、そのプロセスを進めていたところ。
- もっとも、今般、小売電気事業の健全な競争を実現するための観点から、販売量基準（販売電力量実績、保有電源等にもとづく需給バランスの充足状況と電力引取りの蓋然性により判断）の見直し等、26年度以降を受給対象年度とする長期商品の一部について販売方法を検討するため、23年度中に3回に分けて販売を行うことを公表した。
- 内外無差別の取組に関するフォローアップはこれまで年2回行ってきたが、今後、JERAによる長期商品の卸売販売が行われた場合には、年2回のフォローアップに加え、その都度、卸売結果について内外無差別の観点から問題がないか監視等委が確認していくこととしてはどうか。

## (J.)ブローカー制に特有の確認結果

- 23年度相対卸においてブローカー取引を実施した事業者（北海道電力、JERA）については、自社小売/グループ内小売が優先的に数量を確保することはなかったことを確認した。

確認観点	No.	確認項目	北海道	JERA
J ブローカー制に特有の確認項目	21 ★	自社小売のみ売りが出されるタイミングを把握することで、先着優先を利用して自社小売が優先的に数量を確保することがなかったか	◎（毎朝決まった時間に売りを実施）	◎（グループ内小売とは情報遮断。また、結果として約定はなかった）
	22 ★	売りについて明らかに自社小売しか買えないような大きなボリュームとすることで、自社小売が優先的に数量を確保することがなかったか	◎（数量はTBD(未確定)とし、買い手の希望数量に応じてマッチング）	◎（最低数量は1MWで設定）
	23	ブローカーを介した交渉では、原則として個別条件の交渉はなく、価格及び支払い条件のみの協議とされるが、実際は個別条件の交渉が行われた結果、新電力が不利にならなかったか（例えば、社内小売と判明した後に、条件を良くする、買い価格より安くする等の交渉は行われなかったか）	◎（個別条件の交渉はない。また、最初に入れた買い価格より安く成約している取引はないことを確認）	◎（個別条件の交渉はない。また、結果として約定はなかったため、交渉自体も行われなかった）

## (K.)相対交渉に特有の確認結果 1/3

- 全社において、合理的な理由なく、協議をせずに契約可否を通知した事例はなかった。
- 中電HDは、既存長期契約の一部解除を念頭に複数社と協議を実施したものの、価格水準が見合わず成約なし。中電ミライズは、供給力を踏まえ通年卸の提案は見送った。
- 沖縄電力は、社内外ともに同一条件同一価格のメニューを提供している。
- 北陸電力は、自社小売も含めた各社の条件の相違（オプション価値）を定量化して提案価格に反映しているが、自社小売とは10年間の長期契約が存在する。この点について、北陸電力からは、「社内取引は設定当初に長期契約としたものの、現在では形骸化している。実際には、社内取引の価格と量は毎年度協議であり、内外無差別を担保するべく、社外の卸供給契約（単年、複数年）と同時に協議・交渉しており、その結果、量が0となることも否定されない」との説明があったが、社内長期契約が存在する限り、実質的に自社小売への販売をあらかじめ考慮していると考えられるため、プロセスにおいて内外無差別が担保されているとは評価されないのではないかと。

確認観点	No.	確認項目	中電HD	中電MZ	北陸	中国	四国	九州	沖縄
K 相対交渉 に特有の 確認項目	24 ★	プロセスとして、内外無差別に価格と条件を比較・評価したか。あるいは、結果として、同一条件同一価格の契約になっているか	○(既存長契の存在)	-(供給力を踏まえ通年卸の提案は見送り)	○(社内長期契約が存在する)	○(プロセスが不透明で確認が困難)	○(プロセスが不透明で確認が困難)	×(合理的な理由なく、内外の窓口が異なる)	◎(社内外ともに同一条件同一価格で提供)
	※1 25	どのような状況において受給条件の協議を行い、どのような状況において協議をせずに契約可否を通知したか	○(全ての事業者に対して価格水準が見合わないことを説明)	-(供給力を踏まえ通年卸の提案は見送り)	○(全ての事業者と協議を実施)	○(原則マルチプライスオークション制、既存契約更改の場合のみ協議)	○(供給力補完・取引実績がない場合で、極端な受給パターンかマージン不足の場合は協議せず不成約通知)	○(G2で与信が満たない、または希望価格が発電原価を下回る場合は協議せず不成約通知)	-(同一条件のため、受給条件の協議なし)

※1 No.25は、◎評価はなく、○評価もしくは×評価となる

## (K.)相対交渉に特有の確認結果 2/3

- **中国電力**は原則マルチプライスオークション制である一方、**社内外ともに既存契約の更改に該当する契約のみ価格協議**を実施し、**当初の希望価格では成約しない事業者が値上げ交渉により成約**することができる。こうしたプロセスにおいては、交渉の過程で恣意性が働く可能性も否定できず、**プロセスの内外無差別性の確認が困難**である。そうした中、**結果的に、募集回のうち1回は、自社小売が最も安い価格での落札となっている事例が確認**された。これについて、中国電力からは、「価格協議においては、社内外ともに卸部門から価格を提案するのではなく、小売からの提示価格で契約している」との説明があったが、**自社小売が安値で札を入れるインセンティブが働きやすい構造**となっている。結果的に自社小売が最も安い価格で落札したという一事をもって合理的な理由なく社内を有利に評価、契約したとは評価されないが、**内外無差別が担保されているとも評価できず、合理的な理由なく、社内を有利に評価、契約した事例は確認されなかったと評価されるのではないか。**
- **四国電力**は、**受給パターンや取引実績等の要素を総合的に勘案**しているため、プロセスの内外無差別性の確認が困難であり、**「価格と条件の比較・評価において、社内外同一の基準で実施したことが確認できた」とは評価されないのではないか。**

確認観点	No.	確認項目	中電HD	中電MZ	北陸	中国	四国	九州	沖縄
K 相対交渉 に特有の 確認項目	24 ★	プロセスとして、内外無差別に価格と条件を比較・評価したか。あるいは、結果として、同一条件同一価格の契約になっているか	○(既存長契の存在)	-(供給力を踏まえ通年卸の提案は見送り)	○(社内長期契約が存在する)	○(プロセスが不透明で確認が困難)	○(プロセスが不透明で確認が困難)	×(合理的な理由なく、内外の窓口が異なる)	◎(社内外ともに同一条件同一価格で提供)
	※1 25	どのような状況において受給条件の協議を行い、どのような状況において協議をせずに契約可否を通知したか	○(全ての事業者に対して価格水準が見合わないことを説明)	-(供給力を踏まえ通年卸の提案は見送り)	○(全ての事業者と協議を実施)	○(原則マルチプライスオークション制、既存契約更改の場合のみ協議)	○(供給力補完・取引実績がない場合で、極端な受給パターンかマージン不足の場合は協議せず不成約通知)	○(G2で与信が満たない、または希望価格が発電原価を下回る場合は協議せず不成約通知)	-(同一条件のため、受給条件の協議なし)

※1 No.25は、◎評価はなく、○評価もしくは×評価となる

## (K.)相対交渉に特有の確認結果 3/3

- 九州電力は、自社小売の標準メニューの価格等から目標価格を先に決定したうえで、自社小売へは企画部門の事業戦略グループが目標価格そのもので提案した。一方、社外小売へは社外向け卸販売を担当する卸電力販売センターが、多くの事業者には目標価格そのもので提案したが、一部で目標価格以上または以下の価格で提案・契約した事例があった。これについて、九州電力からは「取引先の価格目線を踏まえ、価格を提案したため」と説明があった。個社毎の状況を踏まえて取り扱いに差異を設けること自体は、合理的な理由なく内外差別しているとまでは言えないが、そもそも社内外の卸売窓口が異なり、後述の通り、その理由には合理性がないため、「プロセスとして内外無差別に価格と条件を比較・評価している、あるいは結果として同一条件同一価格の契約になっている」とは評価できないのではないか。

確認観点	No.	確認項目	中電HD	中電MZ	北陸	中国	四国	九州	沖縄
K 相対交渉 に特有の 確認項目	24 ★	プロセスとして、内外無差別に価格と条件を比較・評価したか。あるいは、結果として、同一条件同一価格の契約になっているか	○(既存長契 の存在)	-(供給力を踏 まえ通年卸の 提案は見送り)	○(社内長期 契約が存在す る)	○(プロセスが 不透明で確認 が困難)	○(プロセスが 不透明で確認 が困難)	×(合理的な 理由なく、内 外の窓口が異 なる)	◎(社内外とも に同一条件 同一価格で 提供)
	※1 25	どのような状況において受給条件の協議を行い、どのような状況において協議をせずに契約可否を通知したか	○(全ての事 業者に対して 価格水準が見 合わないことを 説明)	-(供給力を踏 まえ通年卸の 提案は見送り)	○(全ての事 業者と協議を 実施)	○(原則マルチ プライスオー ク ション制、既存 契約更改の場 合のみ協議)	○(供給力補 完・取引実績 がない場合で、 極端な受給パ ターンかマー ジ ン不足の場合 は協議せず不 成約通知)	○(G2で与信 が満たない、ま たは希望価格 が発電原価を 下回る場合は 協議せず不成 約通知)	-(同一条件の ため、受給条 件の協議なし)

※1 No.25は、◎評価はなく、○評価もしくは×評価となる

# (参考)内外で卸取引の窓口が異なる事業者

- 内外で卸取引の窓口が異なる事業者は、東電HD、JERA、九州電力。
- 東電HDは、グループ外事業者を対象にした23年度卸標準メニューがHD・RPをまとめた商品であるため、顧客対応窓口をHD企画に一本化した、との説明があった。
- JERAは、情報遮断の観点から顧客担当窓口を分けているが、プロセスや商品設計・価格設定等は、顧客担当窓口を含まない別のチームで内外無差別に対応している、との説明があった。
- 九州電力は、発電利潤の最大化に取り組むことを目的に、新電力向けの卸販売を担当する組織を2021年2月に立ち上げた、との説明があった。

事業者	卸取引の担当部署	内外で担当部署が異なる理由
東電HD	グループ内（EPとの長期契約） ：原子力安全・統括部 契約管理G グループ外（卸標準メニュー） ：経営企画ユニット 企画室 需給・広域領域	<u>社外卸（卸標準メニュー）はHD・RPをまとめた商品としていることから、窓口をHD企画としてお客さま対応を一本化するため。</u>
JERA	グループ内 ：販売統括部 エネルギー営業部 東日本電力営業ユニット、西日本電力営業ユニット グループ外 ：ソリューション営業統括部 カスタマーサービス部 エネルギーソリューションユニット ※ただし、ブローカを介した取引は、JERA®ワートレーディングにて実施。 JERA®ワートレーディングとの窓口対応は、最適化統括部 統合ポートフォリオ戦略部 統合ポートフォリオ戦略ユニット	近時のカルテル事案などもあり、 <u>卸取引の担当窓口部門を統一化することは、情報共有の中継点（情報漏洩の温床）ではないかとの疑いを持たれかねないと懸念。</u> そのため、 <u>①EPの窓口、②MZの窓口、③新電力の窓口の3つを、少なくともユニットレベルでは分けるべきというポリシーで対応（2026年度以降の複数年商品でも、これら①～③の窓口相互間で情報遮断措置を講じている）。</u> 他方で、内外無差別の観点もあるため、 <u>価格設定等を統括するチームを別に設けることで、競争法上の懸念に対処しつつ内外無差別性を担保するというのが弊社の組織設計の基本思想となっている。</u>
九州	社内 ：企画・需給本部 事業戦略グループ 社外 ：企画・需給本部 卸電力販売センター	<u>発電利潤の最大化に取り組むことを目的に、新電力向けの卸販売を担当する組織（卸電力販売センター）を2021年2月に立ち上げたため。</u> ※6/12公表の2023年度期中向け電力卸取引では卸担当部署を卸電力販売センターに一本化した。

# (L.)23年度相対卸契約価格の結果に係る確認結果 1/3

- 供給条件の差異等を補正した上で比較することが望ましいが、各社の販売条件や価格設定が多種多様な状況下で、全社を同条件で評価することは困難。そのため、卸売スキームに応じて、下記のとおり評価を行うこととしてはどうか。
  - 相対交渉を行っている事業者のうち、北陸電力、中国電力、四国電力、九州電力については、価格と負荷率の相関を確認し、自社小売への卸価格が相関から大きく逸脱していないかどうかを確認する。JERAについては、23年度相対卸契約（単年契約）がグループ外のみであり、同条件で内外の比較ができないため、評価対象外とする。
  - ブローカー制（一部、社外のみ相対交渉）である事業者（北海道電力）については、市況（価格指標）が交渉時期によって異なり、価格と負荷率の相関が必ずしもあるとは限らないため、卸売スキームが内外無差別であることが確認できた場合には、結果的に社内取引価格<社外取引価格であっても、合理的な理由であると評価を行う。
  - 入札制の事業者（東北電力、関西電力）については、買い手が希望した入札価格の高い順や粗利単価の高い順で落札され、価格と負荷率の相関が必ずしもあるとは限らないため、卸売スキームが内外無差別であることが確認できた場合には、結果的に社内取引価格<社外取引価格であっても、合理的な理由であると評価を行う。
  - 東電EP、中電ミライズについては、26ページの整理に沿って、グループ内卸が内外無差別の対象かどうか分類して評価を行う。
- なお、結果として社内（グループ内）取引価格>社外（グループ外）取引価格であっても、その他の特に重要な確認項目において内外無差別に相対卸交渉を実施していたと評価できない場合は、内外無差別の観点で問題ありと評価する。

確認観点	No.	確認項目	◎○×評価（確認対象外の項目は-）													
			北海道	東北	東電HD	東電EP	中電HD	中電MZ	JERA	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄	
L	相対卸契約価格（結果）	26	結果として、自社小売の契約価格≧新電力の契約価格となっているか。仮に自社小売の契約価格が新電力の契約価格より安い場合、そのような結果となった合理的な理由があるか	○（交渉時期の違い）	○（入札結果による）	-（社外（預かりS）のkWh価格の算出不可）	-（23年度契約（単年）がグループ外のみであるため対象外）	-（グループ外卸はなし）	-（23年度契約（単年）がグループ外のみであるため対象外）	-（23年度契約（単年）がグループ外のみであるため対象外）	◎（価格と負荷率の相関が問題ないことを確認）	○（入札結果による）	○（合理的な理由なく逆転していることは確認されず）	○（合理的な理由なく逆転していることは確認されず）	◎（価格と負荷率の相関が問題ないことを確認）	◎（社内外で同一メニュー（同一の季特別料金）を提供）

## (L.26)23年度相対卸契約価格の結果に係る確認結果 2/3

- 東電EPと中電ミライズについて、26ページの整理により、全てのグループ内向け卸（23年度単年契約）が、グループ外電源を原資として卸売しており内外無差別の対象外と整理された場合、本項目の対象外となる。

事業者	23年度社内外取引価格の関係	確認内容（逆転の理由など）	評価（合理的な理由と認められるか）
北海道	社内<社外	マーケットベースで交渉しており、市況（価格指標）が交渉時期によって変わるため、結果的に社内の方が安くなっている。	<u>販売スキームが内外無差別であることが確認された場合</u> においては、 <u>合理的な理由と認められる</u> のではないかと。
東北	社内<社外	入札で、自社小売が新電力より安い価格で落札した商品が多くあるため、結果的に社内の方が安くなっている。	東北エリアでは自社小売が圧倒的なシェアを持つため、エリア需要を入札上限とする限り、自社小売が落札するまで供出量上限に達せず、 <u>自社小売が最安値で落札できる蓋然性が高いスキーム</u> となっているが、 <u>入札スキームに沿った結果であるため、結果が逆転した理由としては、合理的な理由と認められる</u> のではないかと。
東電HD	-	社外（預かりS）はkW商品であり、事業者がどの程度活用するか見通せないため、kWh価格の算出不可（内外の価格比較不可）	-
東電EP	-	グループ内卸（23年度単年契約）は内外無差別の対象外と整理された場合、23年度契約（単年）がグループ外のみであるため評価対象外	-
中電HD	-	グループ内のみであるため評価対象外	-
中電ミライズ	-	グループ内卸（23年度単年契約）は内外無差別の対象外と整理された場合、23年度契約（単年）がグループ外のみであるため評価対象外	-
JERA	-	23年度契約（単年）がグループ外のみであるため評価対象外	-

# (L.26)23年度相対卸契約価格の結果に係る確認結果 3/3

- 相対交渉を行っている事業者（北陸電力、中国電力、四国電力、九州電力）について、23年度相対卸契約の価格と負荷率の相関を確認したところ、中国電力は自社小売（通告型β）の価格が社外（ベース型）より安い、四国電力は自社小売（通告型）の価格が社外（通告型）と比べて安くなっていた。

事業者	23年度社内外取引価格の関係	確認内容（逆転の理由など）	評価（合理的な理由と認められるか）
北陸	社内> 社外	負荷率を考慮した上で価格を確認した結果、自社小売（負荷率高）が新電力（負荷率低）より高い。	負荷率を考慮した上で価格を確認した結果、 <b>新電力より安く自社小売へ卸売していた事例は多く確認されなかった</b> ため、「結果として、供給条件の差異等を適正に補正したうえで、 <b>自社小売の契約価格≧新電力の契約価格となっている</b> 」と評価されるのではないかと。
関西	社内< 社外	入札で、自社小売が新電力より安い価格で落札したため。	関西エリアでは自社小売が圧倒的なシェアを持つため、需要計画から保有電源等を控除して上限を設定する限り、自社小売が落札するまで供出量上限に達せず、 <b>自社小売が最安値で落札できる蓋然性が高いスキーム</b> となっているが、 <b>入札スキームに沿った結果であるため、合理的な理由と認められるのではないかと。</b>
中国	社内< 社外	負荷率を考慮した上で価格を確認した結果、自社小売（通告型β、負荷率低）が新電力向けベース型（負荷率高）より安価。理由として、（社内外含めて）小売事業者からの申込価格は各社の戦略に基づいており、ベース型は当時の市況（BL3回目、先物市場）に類した価格で申し込まれたものと推察される。	負荷率を考慮した上で価格を確認した結果、 <b>自社小売（通告型β、負荷率低）が新電力（ベース型、負荷率高）より安価</b> となっているが、同社からは <b>社内外ともに価格協議は卸部門からの提案ではなく小売からの提示価格で契約しており、新電力の希望価格が自社小売の希望価格より相対的に高かったことが原因と考えられる</b> との説明があった。結果的に価格が逆転しているという一事をもって、合理的な理由なく社内に有利に評価、契約したとは評価されないが、 <b>内外無差別が担保されているとも評価できず、合理的な理由なく、社内に有利に評価、契約した事例は確認されなかったと評価されるのではないかと。</b>
四国	社内< 社外	負荷率を考慮した上で価格を確認した結果、自社小売（負荷率低）が新電力（負荷率高）より安価。理由として、マージン幅（想定フォワード価格と希望価格との差分）を中心に評価しており、必ずしも負荷率と完全に相関しないため。	負荷率を考慮した上で価格を確認した結果、 <b>自社小売（負荷率低）が新電力（負荷率高）より安価</b> となっているが、同社からは卸先の選定基準として、 <b>負荷率によらない指標（マージン幅）も含めて総合的に勘案している</b> ため、との説明があった。結果的に価格が逆転しているという一事をもって、合理的な理由なく社内に有利に評価、契約したとは評価されないが、 <b>総合的に勘案して選定先を評価しているため、プロセスの内外無差別性の確認が困難であり、合理的な理由なく、社内に有利に評価、契約した事例は確認されなかったと評価されるのではないかと。</b>
九州	社内> 社外	負荷率と価格の相関から、自社小売およびグループ内卸が大きく外れていない。	負荷率を考慮した上で価格を確認した結果、 <b>新電力より安く自社小売・グループ内へ卸売していた事例が多く確認されなかった</b> ため、「結果として、供給条件の差異等を適正に補正したうえで、 <b>自社小売の契約価格≧新電力の契約価格となっている</b> 」と評価されるのではないかと。
沖縄	※	-	-

※ 沖縄電力は、社内外で同一メニュー（同一の季時別料金）を提供している。

# (M.)小売価格への反映に係る確認結果

- 小売価格と調達価格を確認したところ、北海道電力、東北電力、東電EP、北陸電力、四国電力、九州電力について、小売価格が調達価格を下回っていた。その理由として、23年度卸交渉が結果して市況が高い時期に行われ社内取引価格が高値となったため、小売価格の即時かつ急激な引き上げは需要家の料金の安定性が損なわれ現実的ではない、との説明であった。
- 一定の合理性はある一方、小売価格が調達価格を下回る状況が続く場合、発電部門から小売部門へ内部補助を行うことで小売部門の赤字を補填している懸念が強まり、仮に卸売スキームが内外無差別であっても、小売市場の競争を歪めているおそれがあるのではないか。
- したがって、今回は○評価の場合でも、小売価格が調達価格を下回る状況が今後も続く（例えば今後2年）場合、全体評価としては内外無差別が担保されているとは評価できないのではないか。
- また沖縄電力は、現在、23年度計画値策定中のため、23年度計画値が出たタイミング（7月中を予定）で改めて比較して最終的な評価を行うべきではないか。

確認観点	No.	確認項目	◎○×評価（確認対象外の項目は-）										
			北海道	東北	東電EP	中電MZ	北陸	関西	中国	四国	九州	沖縄	
M	小売価格への反映	27	標準メニューによる卸販売を行った結果、調達価格が、適切に小売価格（規制部門含む※1）に反映されているか	○	○	○	◎	○	◎	◎	○	○	※2

※1 燃調上限を超過する部分については考慮して算出  
 ※2 確認対象のデータが提出された時点で、改めて評価を行う

# (M.27)電源調達価格と小売価格の比較 1/2

事業者	23年度小売価格と調達価格 (電力調達単価+非化石証書外部調達単価)の関係	小売価格が調達価格(電力調達単価+非化石証書外部調達単価)より安い場合	
		理由	改善に向けた具体的な検討状況
北海道	小売価格<調達価格	<ul style="list-style-type: none"> <li>・小売価格は特高・高圧分野の一部が長期契約であり23年4月の値上げを即座に反映できないこと、燃調が当初より下げ基調となったこと、<u>低圧規制料金値上げ時期の影響等により低くなったため。</u></li> <li>・調達価格は社内取引価格が交渉当時の先物価格を参照した結果高値となったことに加えて、<u>固定価格のため燃料費や市場価格の低下傾向が反映されないこと、直近の非FIT非化石証書市場価格が上限価格で約定したため。</u></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・小売価格は、<u>更なる引き上げは困難。</u></li> <li>・調達価格は、2023年度は契約済であり単価の低減が難しいため、<u>2024年度以降の電力調達について幅広く検討する。</u></li> </ul>
東北	小売価格<調達価格	<ul style="list-style-type: none"> <li>・小売価格に即時転嫁することは、<u>お客さまの受容性等を踏まえた慎重な検討を行う必要があるため。</u></li> <li>・調達価格は、量の大宗を占める社内取引が、<u>結果して市況が高いタイミングで行われた入札で高値となったため。</u></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・小売価格(販売平均単価の向上)に向けて、<u>各種料金施策(高圧以上の電気料金単価見直し、小売規制料金および低圧自由料金の単価見直し)を完遂する。</u></li> <li>・調達価格について、<u>JEPX市場や先物市場等を活用したコスト低減に努める。</u></li> </ul>
東電EP	小売価格<調達価格	<ul style="list-style-type: none"> <li>・小売価格は、<u>特高・高圧および低圧の値上げが期中となり、価格上昇が限定的であるため。</u></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・小売価格について、<u>値上げによる価格上昇を着実に進める。</u></li> <li>・調達価格について、<u>至近の市況を踏まえ電源差し替えなどにより調達費用の改善を図る。</u></li> </ul>
中電ミライズ	小売価格> 調達価格	-	-

# (M.27)電源調達価格と小売価格の比較 2/2

事業者	23年度小売価格と調達価格 (電力調達単価+非化石証書外部調達単価)の関係	小売価格が調達価格(電力調達単価+非化石証書外部調達単価)より安い場合	
		理由	改善に向けた具体的な検討状況
北陸	小売価格<調達価格	・調達価格について、 <u>小売料金改定検討(22年11月時点)後に自社発電部門から提示された社内取引価格が想定価格より高く、BL市場価格および燃料価格の低下を踏まえて引下げ交渉を行ったが、引下げに至らなかったため。</u>	・小売価格は値上げ直後であることから、まずは <u>調達価格の低減に努める。</u>
関西	小売価格>調達価格	-	-
中国	小売価格>調達価格	-	-
四国	小売価格<調達価格	・小売価格を、 <u>一律にかつ急激に引き上げることは、お客さまの料金の安定性が損なわれることから現実的ではないため。</u>	・小売価格は、 <u>現時点で割安な小売料金単価でご契約しているお客さまに対し、個別の契約更改等のタイミングで、順次料金引き上げを進める。</u>
九州	小売価格<調達価格	・小売価格は、 <u>燃調の上限影響(低圧規制)によって抑制されるため。</u> ・調達価格は、 <u>外部調達費用の高騰継続によって高止まりしたため。</u>	・調達価格は、 <u>安価な電源の調達に努める。</u>
沖縄	23年度価格は未算定 ※23年度計画値策定中のため、23年度計画値が出たタイミング(7月中を予定)で改めて比較して最終的な評価を行う。	-	-

# まとめ 1/3

## <23年度相対卸の評価（総論）>

- 自社小売も参加する形での入札（東北電力、関西電力）や、自社小売も参加する形での第3者（ブローカー）が運営する電力取引のプラットフォーム上の卸販売（北海道電力）をはじめ、各事業者が各々に工夫をこらした卸標準メニューを作成し、社内外ともに同時期に卸売の交渉・契約を行うなど、**内外無差別に向けた取組は総じて前進していると評価できるのではないか。**
- こうした中、**北海道電力**（第3者が運営する市場で売り入札を実施）と**沖縄電力**（社内外に同一メニューを同一価格で提供）については、現時点で**内外無差別な卸売を行っている**と評価されるのではないかと。  
（※ただし、沖縄電力は、評価項目No.27に関して、小売価格の見通しが未提出のため、その提出を踏まえて、最終的に判断を行うことを想定。）
- 一方で、東京エリア、中部エリアでは、JERA等と小売事業者との間にコミットメント以前からの既存の長期契約が存在するため、卸標準メニューに基づく交渉・契約は限定的であり、内外無差別な卸売に向けた取組が大きく進展しているとは評価しがたい。この点については、**現行の長期契約が満了する2025年度より先の契約へのアクセス機会が内外無差別に提供されることが重要。**このため、現在JERAが進めている**2026年度以降の長期商品の卸売について、引き続き、タイムリーに事後確認をしていくこととしてはどうか。**
- また、相対交渉を行った事業者（北陸電力、中国電力、四国電力、九州電力）においては、プロセスが必ずしも透明化されていない中、**自社小売への社内卸売が優先されているのではないかと疑義を生じさせるような事例が確認された。**こうした点については、**改善の検討を求めていく必要があるのではないか。**

## まとめ 2/3

<23年度相対卸の評価（個別論点）>

以下のように評価し、24年度以降に向けて、さらなる取組を期待する／求めることとしてはどうか。

- 規制料金メニューに相当する需要分を社内で確保していた事業者（四国電力）について、社内で確保することなく卸売を行うことを求める。
- 情報遮断について、アクセスログ等が確認できなかった事業者（北海道電力、中電HD、中電ミライズ）は、ログ提出等によって取組の実効性を確認できるようにすることが望ましい。
- オプション価値について、相対協議により社内の方が社外より有利な条件が設定されている事業者（四国電力）は、見直しを検討することが望ましい。
- 転売禁止について、余剰電力の売却も禁止されている等の誤解が生じないように、より明確な説明を行うことが望ましい。また、そもそも競争促進の観点からは、転売制限の必要性そのものを見直すことが望ましい。
- エリア需要による購入量の上限や、その際の保有電源等の控除を卸売の条件としていた事業者（東北電力、関西電力）について、実質的に、エリアでシェアが大きく、電源を持たない自社小売に有利な条件となるため、さらなる工夫を検討することが望ましい（例えば、1社複数の札入れを可能とする、上限を緩和する、オークションの回数を増やす等）。
- 与信評価について、自社小売を評価対象外とする場合には、基準を満たさなければ一律契約不可とするのではなく、前払いや親会社保証といった多様な選択肢、協議の機会を設けることを求める。また、社内外同一基準の場合でも、実質的に自社有利とならないように、多様な選択肢や協議の機会を設けることが望ましい。

## まとめ 3/3

- 取引実績等の評価について、過去の特定時点における取引実績のみを評価すると、新規参入者への門戸が閉ざされるため、すべての社外小売に、自社小売と同等の評価の機会を提供することが望ましい。
- 相対交渉プロセスを経て、結果として社外小売に比して自社小売と安価で契約締結した事業者（中国電力、四国電力）については、内外無差別に交渉が行われた結果であったかどうか疑念を払拭できないため、内外無差別の観点からはなるべく透明性の高いプロセスを構築することが望ましい。
- 社内長期契約が存在する事業者（北陸電力）については、プロセスにおいて内外無差別が担保されないため、社内長期契約を解除することが望ましい。
- 合理的な理由なく、内外で卸取引の部門が異なる事業者（九州電力）については、プロセスとして内外無差別が担保されているとは評価できないため、同一部門にて卸売を行うことを求める。
- 小売価格が調達価格を下回る事業者について、直ちに内部補助が行われているとは判断されないものの、そうした状況が今後も続く場合、全体評価として内外無差別が担保されているとは評価できない。

### <長期契約の評価>

- スライド36のとおり、現時点で存在する長期契約に関する内外無差別の評価については、社内・グループ内とのみ長期契約を締結しているかどうか、また、社内外・グループ内外ともに長期契約を締結している場合にはその契約時期等に外形的に大きな差があるかどうかを確認する手法で行った。
- 今後、JERAによる長期商品の販売が進んでいくこと、また、長期脱炭素オークションの開始によって長期契約の締結も想定されることを踏まえ、長期契約の内外無差別に関する中長期的な評価方針を今後さらに検討すべき。