

三次調整力①調達不足解消に向けた  
検討結果のお知らせ

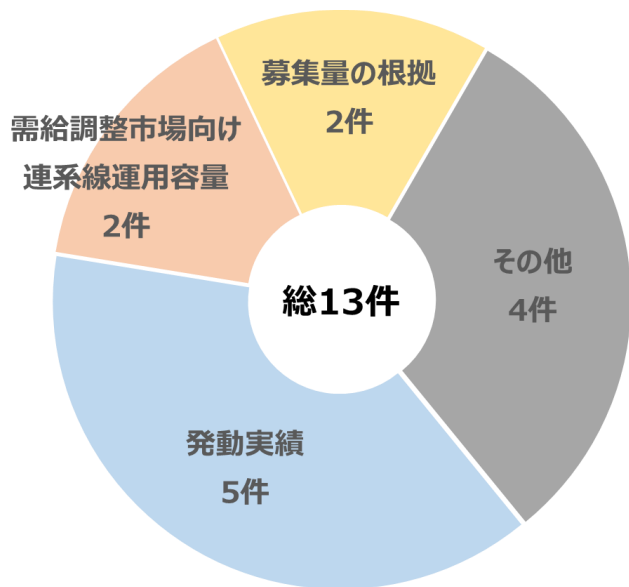
2023年6月27日  
電力需給調整力取引所

- 2023年3月14日に三次調整力①に対する調達不足解消に向けたアンケートの結果概略を送配電網協議会HPでお知らせさせていただきました。
- 今回は上記アンケートで頂戴したご意見・ご要望を踏まえ、改善が図れたものや、既に電力広域的運営推進機関(以降、広域機関)の審議会等で検討がなされているものについて、ご報告させていただきます。

○ 三次調整力①に係る調達不足に対して、取引会員のみなさまから取引規程の意見募集等にて多くのご意見を頂戴していた以下の2項目について、さらなるニーズの把握のため、アンケートをとらせていただきました。

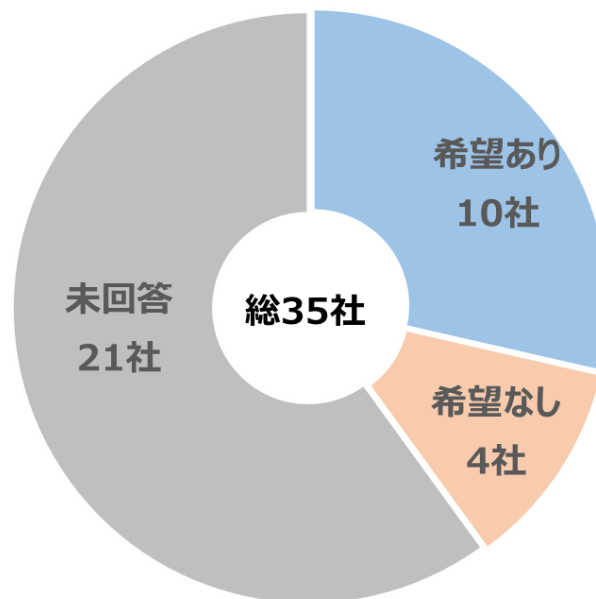
## 収益性の見通し に関する情報公表

調整力の発動頻度に関する情報公表について5件の要望があった



## コミュニケーション

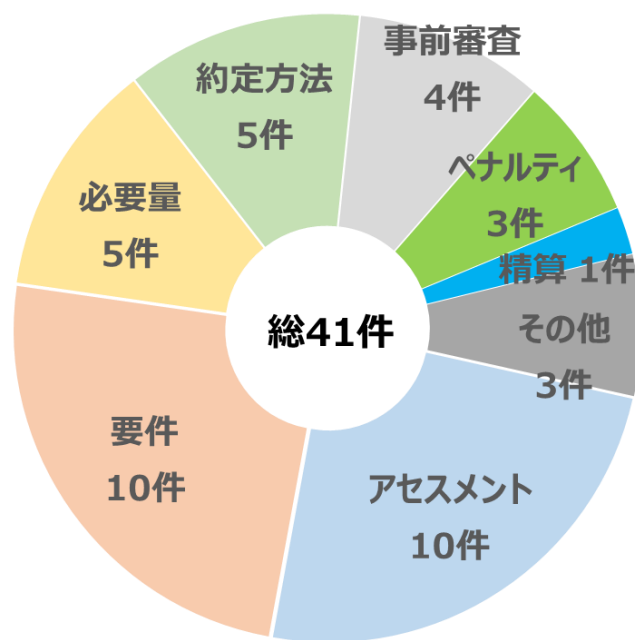
市場運営者とのコミュニケーションについて多くの要望があった



○ アンケートでは三次調整力①に係る調達不足に係る前述2項目以外についてもご意見を頂戴しました。

## その他の意見要望

アセスメントや要件に限らず  
多岐にわたる要望事項を頂戴した



- i. 一般送配電事業者において詳細を検討する項目**
- ii. 広域機関の審議会等にて議論中の項目**
- iii. これまでに整理された項目**
- iv. その他頂戴したご意見・ご要望**
- v. コミュニケーション活動の実施**

- i. 一般送配電事業者において詳細を検討する項目**
- ii. 広域機関の審議会等にて議論中の項目
- iii. これまでに整理された項目
- iv. その他頂戴したご意見・ご要望
- v. コミュニケーション活動の実施

○いただいたご意見を踏まえ早期に改善を図っていく内容は以下のとおりです。

1

需要家リストパターンの変更に係る  
**事前審査**の期間を見直してほしい

最大6ヶ月から

**「3ヶ月以内」**に変更します。

2

誤認しやすい点をまとめて  
**よくある質問**として公開してほしい

これまで寄せられたご質問をもとに

**「随時見直し」**していきます。

3

調達不足時における  
**追加調達の開始時間**  
を早めてほしい

運用面の工夫により

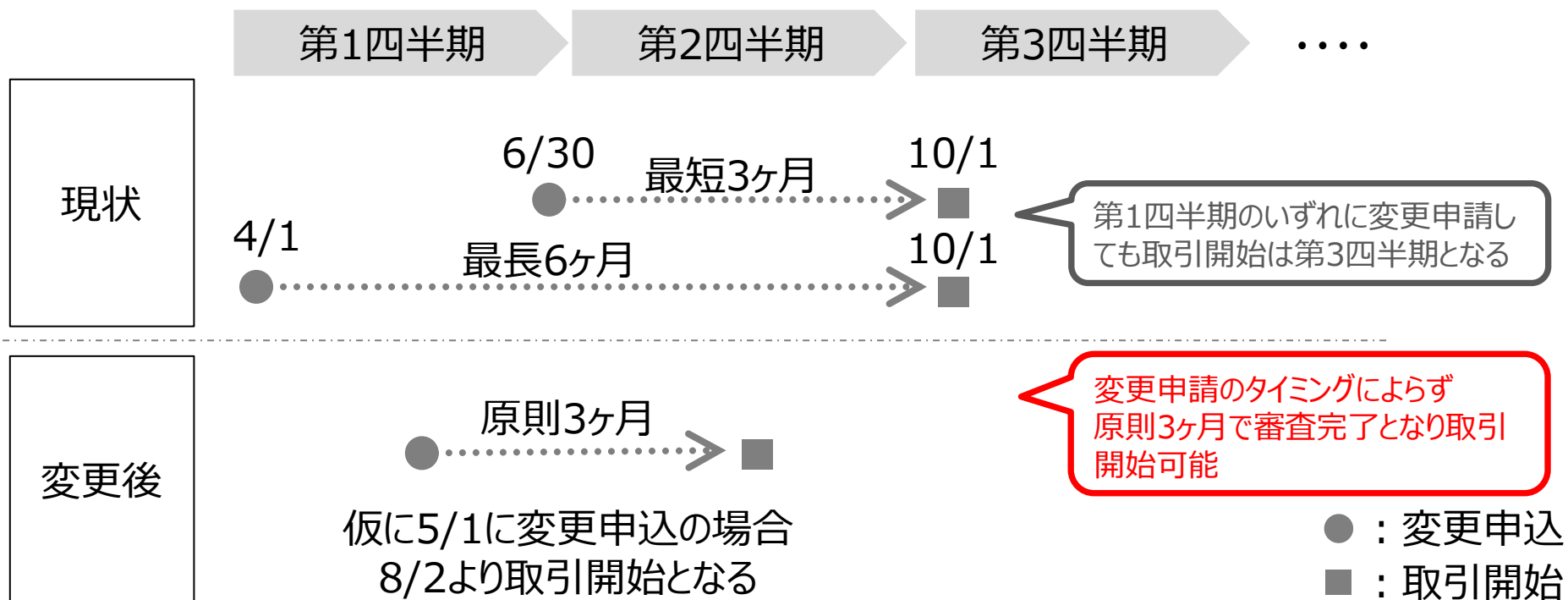
**「早期化」**に努めていきます。

# i. 改善させていただく内容

## No.1 リスト・パターンの変更に係る事前審査の期間を見直してほしい

- 各リスト・パターンの変更に係る事前審査期間は、現状、申込日から翌々四半期となっておりますが、**原則として申込日から3ヶ月以内に変更**します。(本件は本日より適用を開始とし、今後の取引規程改定時に当該規程を変更します。)
- ただし、上記変更回数については3ヶ月間(同一四半期相当)に一度とさせていただきます。
- なお、今後、VPP事業の発展により、多くの事業者の参入も想定されるため、多数の申込が重複した場合には、3ヶ月を超過する場合もあることを予めご容赦ください。超過する場合には、個別にご連絡いたします。

### リスト・パターン変更に係る事前審査期間の変更イメージ





- 既に取り引規程ガイドに記載のとおり、**個々のリソースの実働試験結果が確認できることで、実働試験を省略できる**場合があります。
- 具体的には、新規リソースを追加せずに、リソースの組み合わせを変更する場合などは、**実働試験を省略でき、特に時間が要するリソースとの日程調整等もなく、事前審査の期間の短縮が可能**となります。

## POINT

個々のリソースの実働試験結果がわかる場合は  
リソースの組み換え時に実働試験が省略可能。  
以下の場合にはパターン1～20の全てにおいて省略可能。

リソース名	供出量	パターン1	パターン2	パターン3	...	パターン20
A	10	○	○			○
B	8	○	○	○		
C	6	○	○	○		○
D	4	○		○		
E	2	○				○
計	30	30	24	18	...	18

## (参考)各リスト・パターンごとの試験の省略例

修正

77

- リソースごとの発電計画電力、実働試験基準値電力、実績データおよび応動実績（リソース単位に配分した指令値を含む）を提出し、個々のリソースの実働試験結果がわかる場合、当該リソースを組み合わせた各リスト・パターンについては、**実働試験を省略することができます。**
- 上記のような評価を希望する場合、**試験を希望する商品の応動実績提出用フォーマット**で各リスト・パターン単位の実績データに加えて、リソース単位の実績データを提出いただく必要があります。

発電機リスト・パターンの例：様式16-2-1（発電機リスト・パターン単位）および様式16-2-2（リソース単位）を提出

【発電機リスト・パターン単位】応動実績提出フォーマット【審査用（実働試験用）】

三次調整区分	二次調整区分
発電機名	200000000
大連コード	00000000
パターン番号	01
発電機出力(MW)	0.000
調整	出力
発電機出力(MW)	0.000 ~ 0.000
出力範囲	出力

① 11:00 ~ 11:05 出力 0.000  
② 11:05 ~ 11:10 出力 0.000  
③ 11:10 ~ 11:15 出力 0.000



【発電機リスト・パターン単位】応動実績提出フォーマット【審査用（実働試験用）】

三次調整区分	二次調整区分
発電機名	200000000
大連コード	00000000
パターン番号	01
発電機出力(MW)	0.000
調整	出力
発電機出力(MW)	0.000 ~ 0.000
出力範囲	出力

① 11:00 ~ 11:05 出力 0.000  
② 11:05 ~ 11:10 出力 0.000  
③ 11:10 ~ 11:15 出力 0.000

リソース	パターン①	パターン②	パターン③	パターン④
A	○	○		○
B	○	○	○	
C	○			○
D	○		○	

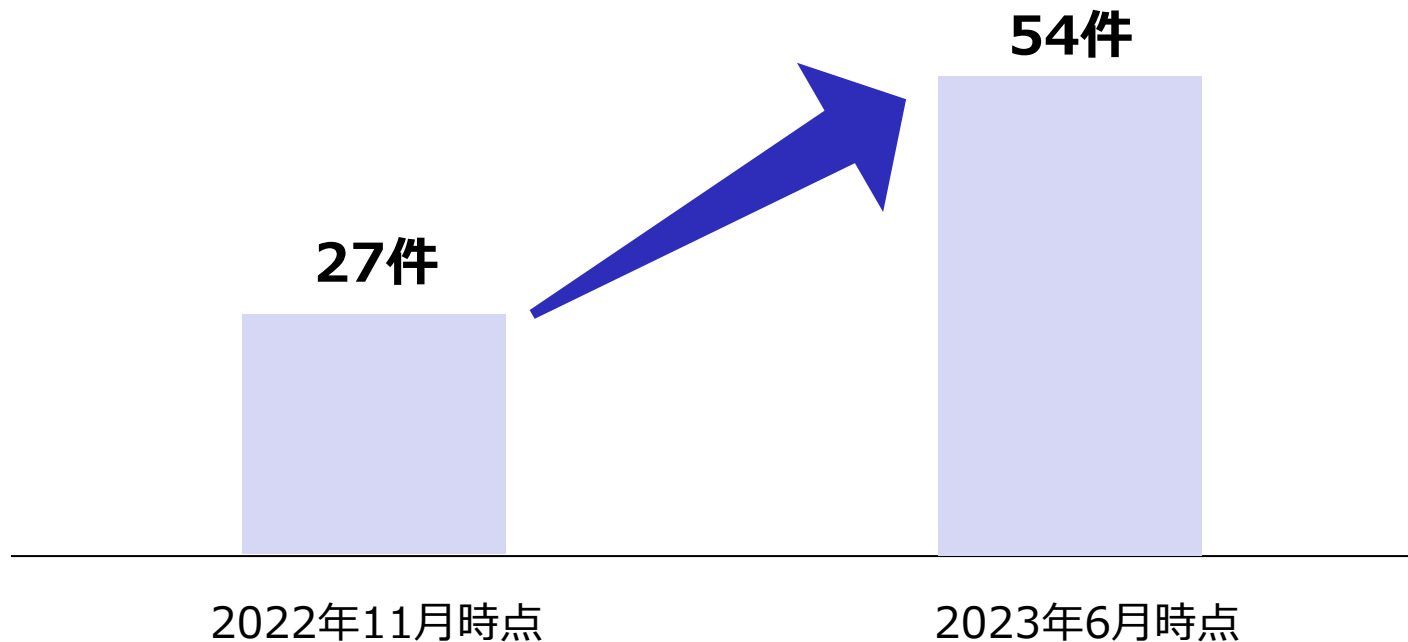
○パターン①の実働試験結果で、リソースA～Dの内訳がわかる場合、パターン②～④の試験を省略可能



## i. 改善させていただく内容

### No.2 よくあるご質問の拡充について

- 各事業者からの問い合わせ内容や、誤認しやすい点等をまとめて、よくあるご質問等として公開してほしいとのご意見を頂戴しております。
- 事業者様から同様の問い合わせが複数回あり、汎用性の高いQAについては、各種説明会やアンケートにおけるご意見等も踏まえながら随時よくあるご質問の更新をさせていただきます。
- なお、アンケート実施以降、**新規内容を27件追加**しております。

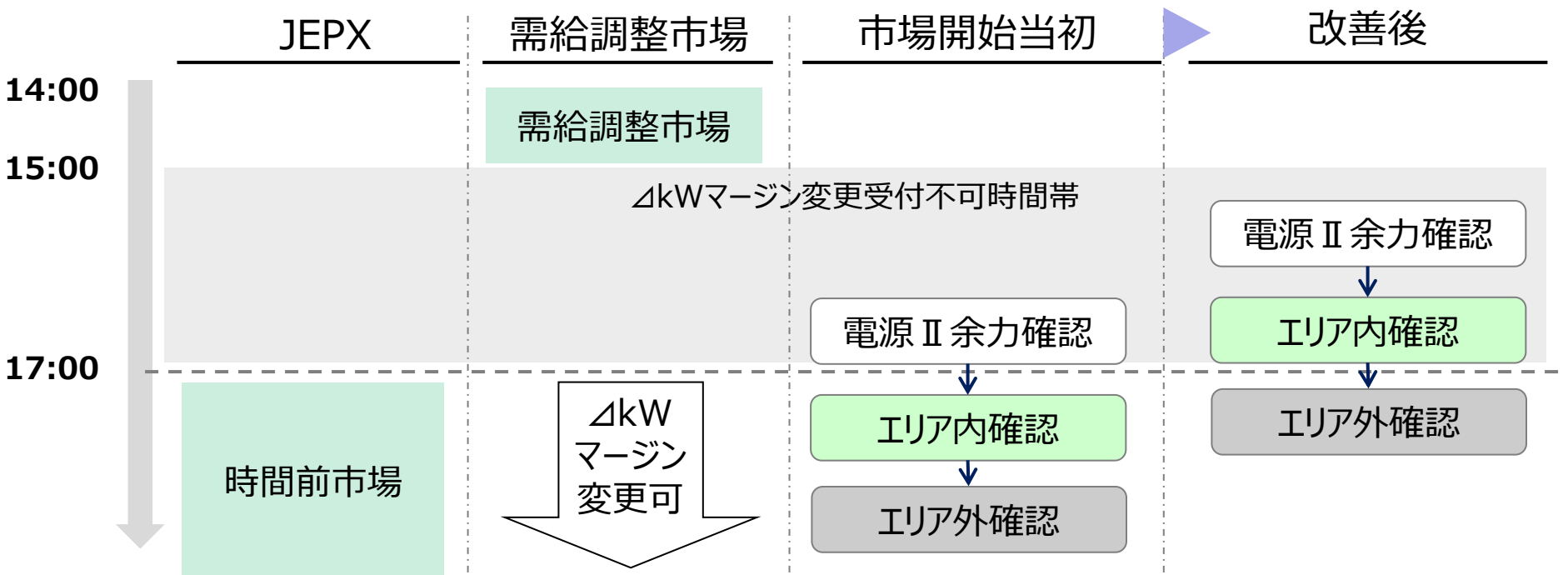


# i. 改善させていただく内容

## No.3 三次調整力②の追加調達スケジュールについて

- 三次調整力②の追加調達の連絡時間を早めてほしいとのご意見を頂戴しております。
- 現状、調達不足があった場合、概ね17時以降に追加調達に係るご連絡をさせていただいており、これはJEPXの時間前市場に向けた連系線空容量の更新処理を17時まで実施しており、追加調達に伴う地域間連系線の確保ができないことによります。
- 地域間連系線の確保が必要な域外調達については17時以降となりますが、属地エリアの事業者さまへのご連絡等については17時よりも**極力早められるように努めてまいります。**

### 三次調整力②の追加調達イメージ



- i. 一般送配電事業者において詳細を検討する項目
- ii. 広域機関の審議会等にて議論中の項目**
- iii. これまでに整理された項目
- iv. その他頂戴したご意見・ご要望
- v. コミュニケーション活動の実施

○以下の意見要望につきましては、広域機関の審議会等にて検討中であり、関連するURLの紹介とさせていただきます。

No	概要	現在の議論状況	関連URL
1	三次①調達量の考え方を精査してほしい	一次～三次①の効率的な調達についての方向性を整理済み、引き続き、低減効果の算出や、具体的手順を含めた実務検討を進め、反映可能な項目については2023年度の三次①必要量に反映することを目指す方向。	第38回需給調整市場検討小委員会資料2 <a href="https://www.occto.or.jp/iinkai/chouseiryoku/jukyuchousei/2023/files/jukyu_shijyo_38_02.pdf">https://www.occto.or.jp/iinkai/chouseiryoku/jukyuchousei/2023/files/jukyu_shijyo_38_02.pdf</a>
2	機器個別計測を検討してほしい	2024年度からのシステム改修実施（それに伴う2026年度からの機器個別計測導入）に向けて、各業務の詳細について、引き続き国および一般送配電事業者と連携し、検討を進めている。	第37回需給調整市場検討小委員会資料3 <a href="https://www.occto.or.jp/iinkai/chouseiryoku/jukyuchousei/2022/files/jukyu_shijyo_37_03.pdf">https://www.occto.or.jp/iinkai/chouseiryoku/jukyuchousei/2022/files/jukyu_shijyo_37_03.pdf</a>

- i. 一般送配電事業者において詳細を検討する項目
- ii. 広域機関の審議会等にて議論中の項目
- iii. これまでに整理された項目**
- iv. その他頂戴したご意見・ご要望
- v. コミュニケーション活動の実施

○以下の意見要望につきましては、広域機関の審議会や取引規程にて整理されておりますので、関連URLから内容をご確認いただきますようお願いいたします。

No	概要	現在の整理状況	関連URL
1	2024年度以降の必要量を早期に示してほしい	右記の資料に示されております。ご確認ください。	第14回需給調整市場検討小委員会資料2 <a href="https://www.occto.or.jp/iinkai/chouseiryoku/jukyuchousei/2019/files/jukyu_shijyo_14_02r.pdf">https://www.occto.or.jp/iinkai/chouseiryoku/jukyuchousei/2019/files/jukyu_shijyo_14_02r.pdf</a>
2	一次・二次の要件を早急に示してほしい	右記の資料に示されております。ご確認ください。	・需給調整市場に係る取引規程等の公表 <a href="https://www.tdgc.jp/jukyuchousei/shijo/outline/announcement.html">https://www.tdgc.jp/jukyuchousei/shijo/outline/announcement.html</a> ・第28回需給調整市場検討小委員会資料3 <a href="https://www.occto.or.jp/iinkai/chouseiryoku/jukyuchousei/2021/files/jukyu_shijyo_28_03_03.pdf">https://www.occto.or.jp/iinkai/chouseiryoku/jukyuchousei/2021/files/jukyu_shijyo_28_03_03.pdf</a>
3	ペナルティ要件を緩和してほしい	すべての約定リソースに対して1暦月内での3回以上のアセスメント不適合の原因が、自然現象起因と判断できる場合は、原則、取引停止措置の対象外とする。	第36回需給調整市場検討小委員会資料4 <a href="https://www.occto.or.jp/iinkai/chouseiryoku/jukyuchousei/2022/files/jukyu_shijyo_36_04.pdf">https://www.occto.or.jp/iinkai/chouseiryoku/jukyuchousei/2022/files/jukyu_shijyo_36_04.pdf</a>



- i. 一般送配電事業者において詳細を検討する項目
- ii. 広域機関の審議会等にて議論中の項目
- iii. これまでに整理された項目
- iv. その他頂戴したご意見・ご要望**
- v. コミュニケーション活動の実施

- i ~ iii の項目を除き、同様の意見要望を多く頂戴しているもの、全体に対し周知が必要と判断するものについて以下のとおり回答させていただきます。

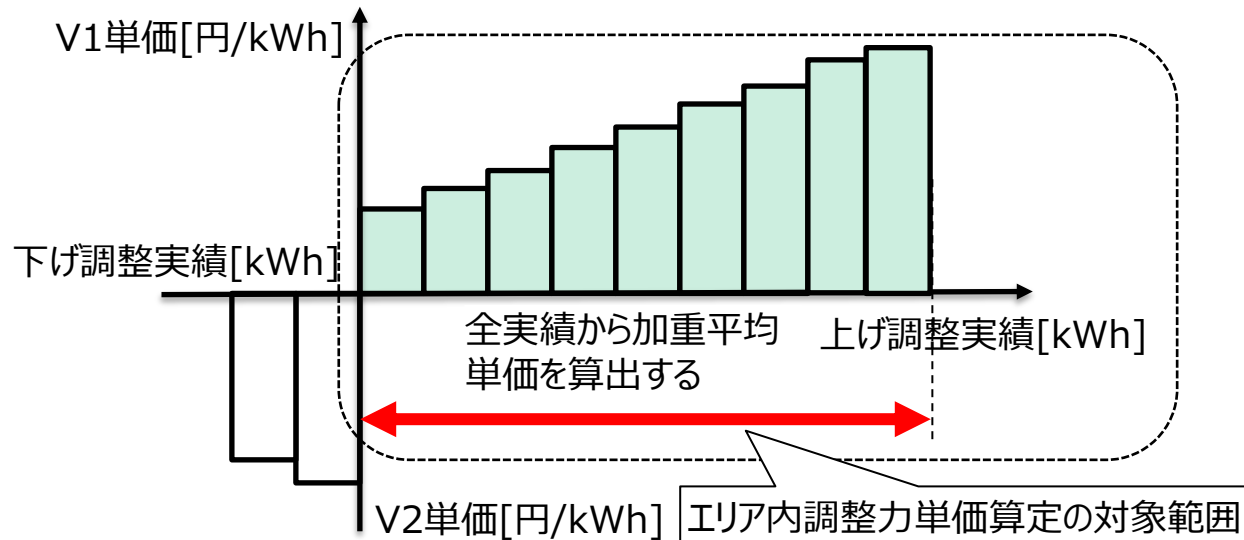
No	概要	回答
1	請求書の送付期限を長くしてほしい	翌々月15日までの通知としておりますが、可能な限り早く通知できるよう努めて参ります。取引会員さまの請求書送付が間に合わないことが判明した場合は、都度属地エリアの一般送配電事業者へご相談ください。
2	新規リソース追加時の事前審査を簡便にしてほしい	取引ガイド記載の通り、個々のリソースの能力が把握できている場合には新規リソースのみのリストパターンを設定する事で、既存のリソースを含めての事前審査は不要と認識しております。詳細は以下をご確認下さい。  需給調整市場に係る取引規程等の公表 <a href="https://www.tdgc.jp/jukyuchoseishijo/outline/announcement.html">https://www.tdgc.jp/jukyuchoseishijo/outline/announcement.html</a>

No	概要	回答
3	域内と域外に札が分割されたときの許容範囲について	<p>約定された札が域内と域外に分割して紐づけされても、アセスメントⅡの許容範囲は約定量の合計に対して設定されると認識しております。詳細につきましては以下からご確認ください。</p> <p>需給調整市場に係る取引規程等の公表 <a href="https://www.tdgc.jp/jukyuchoseishijo/outline/announcement.html">https://www.tdgc.jp/jukyuchoseishijo/outline/announcement.html</a></p>
4	$\Delta$ kW用マージン確保量を事前に公表してほしい	<p>需給調整市場で利用可能な連系線容量の考え方については、第57回(三次②)および第70回(三次①)制度専門設計会合にてお示しいただいております。</p> <p>ご意見につきましては、今後の検討の参考にさせていただきます。</p> <p>・第57回制度専門設計会合資料3 <a href="https://www.emsc.meti.go.jp/activity/emsc_system/pdf/057_03_01.pdf">https://www.emsc.meti.go.jp/activity/emsc_system/pdf/057_03_01.pdf</a></p> <p>・第70回制度専門設計会合資料4 <a href="https://www.emsc.meti.go.jp/activity/emsc_system/pdf/070_04_00.pdf">https://www.emsc.meti.go.jp/activity/emsc_system/pdf/070_04_00.pdf</a></p>

No	概要	回答
5	発動された電源のkWh価格等を公開してほしい	<p>リソース毎の発動時のkWh単価は、情報の取扱いの観点から公表については事業者さまのご意見も踏まえた慎重な取り扱いが必要となります。</p> <p>一般送配電事業者が指令した電力量は、需給調整市場で確保された調整力に基づくものと、調整力公募により確保された調整力に基づくもの（2024年度以降は余力活用契約に基づくもの）が存在するため、<math>\Delta</math>kWh約定分の発動量や発動回数、時間を切り分けることは難しいと考えております。</p> <p>インバランス料金情報公表ウェブサイトでは、広域運用調整力の指令量（インバランス量）や指令した調整力の限界的な kWh 価格、メリットオーダーリストなどを公表しておりますので参入予定リソースの発動回数等ご検討の参考にして頂ければと存じます。</p> <p>インバランス料金情報公表ウェブサイト(ICS) <a href="https://www.imbalanceprices-cs.jp/">https://www.imbalanceprices-cs.jp/</a></p>

- インバランス料金情報公表ウェブサイト(ICS)のデータを用いることで、発動回数の予測など市場参入時の事業予見性をご確認いただけますが、ここではICSデータ以外を用いて事業予見性を確認する方法の一案をご紹介します。
- 一般送配電事業者のHPで公表されている「需給調整業務の実施状況に関する情報公表」において、エリア内調整力単価を公表しておりますので、事業者の予見性等のご検討にあたり必要によりご活用をください。

( | 上げ調整実績[kWh] | > | 下げ調整実績[kWh] | の場合)



エリア	掲載URL
北海道	<a href="https://www.hepco.co.jp/network/renewable_energy/fixedprice_purchase/adjustment_work_status.html">https://www.hepco.co.jp/network/renewable_energy/fixedprice_purchase/adjustment_work_status.html</a>
東北	<a href="https://nw.tohoku-epco.co.jp/consignment/retailservice/supplyanddemand/">https://nw.tohoku-epco.co.jp/consignment/retailservice/supplyanddemand/</a>
東京	<a href="https://www.tepco.co.jp/forecast/html/adjust-j.html">https://www.tepco.co.jp/forecast/html/adjust-j.html</a>
中部	<a href="https://powergrid.chuden.co.jp/goannai/hatsuden_kouri/takuso_kyokyu/rule/jukyu/">https://powergrid.chuden.co.jp/goannai/hatsuden_kouri/takuso_kyokyu/rule/jukyu/</a>
北陸	<a href="https://www.rikuden.co.jp/nw_jyukyudata/jukyutyousei.html">https://www.rikuden.co.jp/nw_jyukyudata/jukyutyousei.html</a>
関西	<a href="https://www.kansai-td.co.jp/denkiyoho/implementation-status/index.html">https://www.kansai-td.co.jp/denkiyoho/implementation-status/index.html</a>
中国	<a href="https://www.energia.co.jp/nw/jukyuu/download_jukyu.html">https://www.energia.co.jp/nw/jukyuu/download_jukyu.html</a>
四国	<a href="https://www.yonden.co.jp/nw/adjusting_power_supply/data/supply_demand.html">https://www.yonden.co.jp/nw/adjusting_power_supply/data/supply_demand.html</a>
九州	<a href="https://www.kyuden.co.jp/td_power_usages/download_jukyu.html">https://www.kyuden.co.jp/td_power_usages/download_jukyu.html</a>

- i. 一般送配電事業者において詳細を検討する項目
- ii. 広域機関の審議会等にて議論中の項目
- iii. これまでに整理された項目
- iv. その他頂戴したご意見・ご要望
- v. コミュニケーション活動の実施**

- 市場運営者とのコミュニケーション活動について多くのご意見を頂戴しております。
- コミュニケーション活動は三次①調達不足解消だけでなく、需給調整市場全般に対し事業者様にご理解いただける機会となりますので、**2023年度中に意見交換会等を実施**できるよう準備を進めてまいります。
- 具体的には2024年度に向けた意見交換や各一般送配電事業者の中給見学等を交えた意見交換会を検討しております。

### 今後のスケジュールのイメージ

2023年度						
7月	8月	9月	10月	11月	12月	1月
● 開催案内			← — — — → 意見交換会等の実施			