

容量市場 参加者テスト説明会資料

2024年1月
電力広域的運営推進機関

1. はじめに（本資料の目的と概要）
2. 参加者テストの目的
3. 前提条件
4. スコープ
5. 実施スケジュール
6. 初期設定
7. アセスメント算定諸元の登録内容
8. アセスメント結果の確認方法
9. ペナルティの確認方法
10. 支払通知書の確認方法
11. 容量市場システムマニュアルの構成
12. Q&Aについて
13. 参加者テスト実施後のアンケートについて

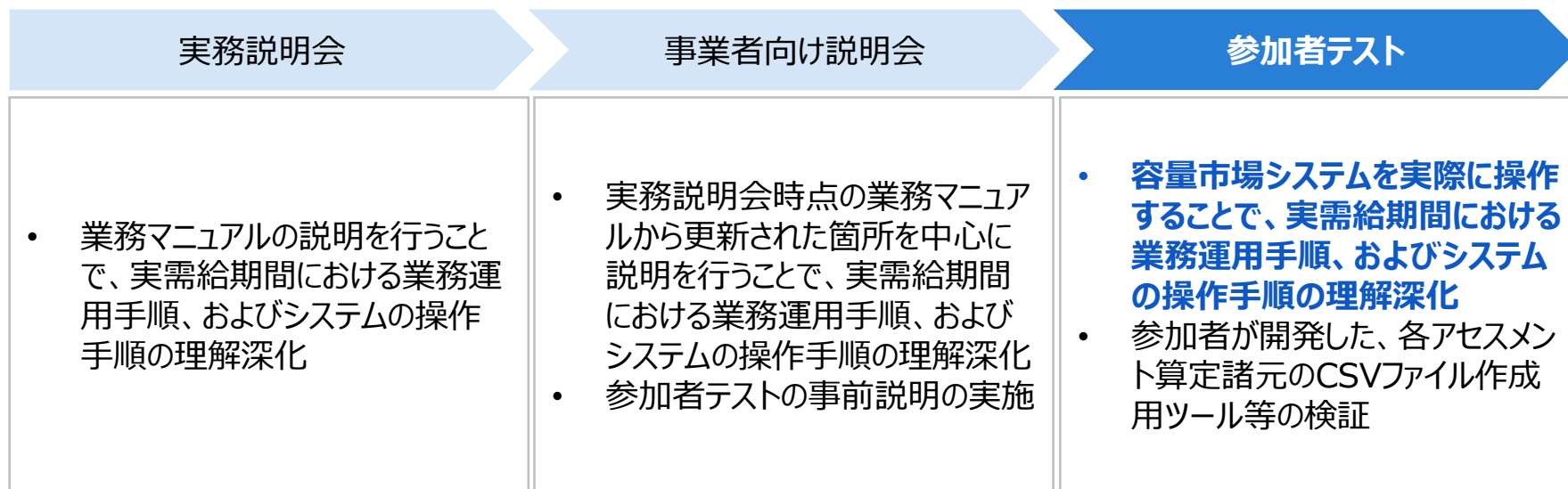
1. はじめに（本資料の目的と概要）

- 本資料は、電力広域的運営推進機関（以下「本機関」といいます）が、容量市場 参加者テストの目的等を、事前に参加者へご説明することで、参加者テストを円滑に推進することを目的としています。
- 当該目的を踏まえ、本資料では参加者テストの目的やスケジュール、スコープ等を明確化します。

章立て	概要
参加者テストの目的	参加者が容量市場システムを実際に操作することで、実需給期間における業務運用手順、およびシステム操作手順の理解を、更に深めていただくこと
前提条件	本来の業務スケジュールと異なり、異議申立期間を省略するなど、実務との差異が発生するため、複数の前提条件を設定
スコープ	容量市場における全リクワイアメントのうち、実需給期間中のリクワイアメントに対して、アセスメントを実施
実施スケジュール	2/1（木）～2/22（木）の平日9:00～18:00、容量市場システムを使用して、アセスメント算定諸元の登録、およびアセスメント結果などの確認を実施
初期設定	参加者テストの最初に、容量市場システムのユーザ権限設定画面を利用して、各ユーザの権限設定、メール通知対象、アカウントロック対象を設定
アセスメント算定諸元の登録内容	容量市場業務マニュアルに沿って、各アセスメント算定諸元を登録
アセスメント結果の確認方法	容量市場業務マニュアルに沿って、各アセスメント結果を確認
ペナルティの確認方法	経済的ペナルティ額算定結果通知書が発行された旨のメールを受領後、容量市場システムにアクセスし、帳票の内容を確認
支払通知書（請求書）の確認方法	支払通知書（請求書）が発行された旨のメールを受領後、容量市場システムにアクセスし、帳票の内容を確認
容量市場システムマニュアルの構成	容量市場システムの操作手順については、本機関HPに掲載のマニュアルを参照
Q&Aについて	参加者テストの期間中（2/1～2/22）に限り、メールにて受付 ただし、アセスメント、ペナルティ・容量確保契約金額の算定結果については、受付の対象外
参加者テスト実施後のアンケートについて	参加者テスト実施後、2/26～3/1にメールにてアンケートを受付

2. 参加者テストの目的

- 参加者テストは、参加者が容量市場システムを実際に操作することで、実需給期間における業務運用手順、およびシステム操作手順の理解を、更に深めていただくことを目的とします。



- 参加者テストでは、所定の期間中（2/1～2/22）に、各リクワイアメントに対するアセスメントを実施します。
- 本来の業務スケジュールと異なり、異議申立期間を省略するなど、実務との差異が発生するため、複数の前提条件を設定していることを、あらかじめご了承ください。

前提条件1	本機関が定めるスケジュールに従って、アセスメント算定諸元の登録、アセスメント結果の確認、ペナルティ・容量確保契約金額の算定結果の確認、支払通知書の確認をそれぞれ行う（スケジュールは5章を参照）
前提条件2	本来であればアセスメント算定後、ペナルティ・容量確保契約金額の算定までに、異議申立の期間があるところ、参加者テストにおいては当該期間を省略する（異議申立を受け付けない）
前提条件3	参加者テストは、業務の運用手順およびシステムの操作手順の理解を深めていただくことを目的としているため、算定結果に係る問い合わせは受け付けない
前提条件4	参加者テストでは2024年4,5月分のアセスメントを実施するため、当該2カ月分の算定諸元の登録を行う なお、電源等差替を行っている電源については、差替先の算定諸元の登録も行う
前提条件5	参加者テスト期間中、2024年4,5月の毎週火曜日・木曜日の16～19時を、広域予備率低下コマとみなす
前提条件6	1月16日時点で容量市場システムに登録されているデータを使用して、参加者テストを実施する（1月16日以降に更新された情報は、参加者テストのデータに反映されない）
前提条件7	参加者テストにおいて、テスト環境へのログインは参加者テスト専用の画面を利用する なお、現行の容量市場システムへログインされる際に利用されているクライアント証明書、ユーザID、パスワードを、参加者テストでも利用する
前提条件8	各アセスメント算定諸元は、参加者が任意の値を入力する また、アセスメント時に容量確保契約を締結している全電源等の算定諸元が必要なため、参加者が登録していないものは本機関が補完する（各アセスメント算定諸元のデフォルトについては、7章の登録方法に記載）
前提条件9	電源等差替を実施している場合、当該差替に関する差替配分供給力、差替先電源の発電計画・発電上限の事前登録は実施しません。また、差替先電源に関する2年前に提出された容量停止計画についても登録はしません。

3. 前提条件：前提条件6の補足説明

- 電源等差替に係るテストの例として、1月16日時点で容量市場システムに登録されている電源等情報のうち、電源等差替を行っているもののみが、参加者テストにおいて電源等差替に係るテストを実施可能となります。

1月16日時点の容量市場システム上のデータ

参加者テストにおけるテスト実施可否

◆参加者A

電源等識別番号	電源等区分	差替有無・元先
000000xxA1	安定電源	差替無し

参加者Aは、電源等差替に係るテスト実施不可

◆参加者B

電源等識別番号	電源等区分	差替有無・元先
000000xxB1	変動電源（単独）	差替無し
000000xxB2	安定電源	差替有り・元

参加者Bは、安定電源の差替時（差替元として）のテストのみ実施可

◆参加者C

電源等識別番号	電源等区分	差替有無・元先
000000xxC1	変動電源（アグリ）	差替有り・先
000000xxC2	発動指令電源	差替無し

参加者Cは、変動電源（アグリ）の差替時（差替先として）のテストのみ実施可

4. スcope : アセスメントの対象となるリクワイアメント

7

- 容量市場における全リクワイアメントのうち、実需給期間中のリクワイアメントに対して、アセスメントを実施します。
- 各アセスメント算定諸元の登録内容については、7章をご参照ください。

容量を提供する 電源等の区分	リクワイアメント		実需給前	実需給期間中	
				平常時	広域予備率 低下時
安定電源	① 計画停止調整	・ 容量停止計画の調整に応じること	✓		
	② 余力活用に関する契約の締結	・ 調整機能「有」と登録した電源のみ、一般送配電事業者と余力活用に関する契約を締結すること	✓		
	③ 容量停止計画(日数カウント) 【供給力の維持】	・ 維持・運営等のために必要な一定の期間を超えて、 電源の停止および出力低下しないこと		✓	✓
	④ 市場応札【発電余力の 卸電力取引所への入札】	・ 発電余力を卸電力取引市場等に応札すること		✓	✓
	⑤ 電気の供給指示への対応	・ 一般送配電事業者からの電気の供給指示があった 場合、適切に対応すること			✓
変動電源 (単独)	⑥ 計画停止調整	・ 容量停止計画の調整に応じること	✓		
	⑦ 容量停止計画(日数カウント) 【供給力の維持】	・ 維持・運営等のために必要な一定の期間を超えて、 電源の停止および出力低下しないこと		✓	✓
変動電源 (アグリゲート)	⑧ 容量停止計画(日数カウント) 【供給力の維持】	・ 維持・運営等のために必要な一定の期間を超えて、 電源の停止および出力低下しないこと		✓	✓
発動指令 電源	⑨ 実効性テスト	・ 実効性テストにおいて容量確保契約容量以上の供 給力を提供すること	✓		
	⑩ 発動指令への対応	・ 一般送配電事業者からの発動指令があった場合、 適切に対応すること			✓※

4. スcope : 参照マニュアル

8

- 各リクワイアメントの作業については、容量市場業務マニュアル・容量市場システム操作マニュアルをご参照ください。
- ただし、業務スケジュールについては、参加者テストと実需給期間の実務で異なるため、ご注意ください。

容量を提供する 電源等の区分	マニュアル名称	リンク
安定電源	容量市場業務マニュアル 実需給期間中 リクワイアメント対応（安定電源）編 （対象実需給年度：2024年度）	https://www.occto.or.jp/market-board/market/jitsujukyukanren/files/231129_2024_gyoumumanual_rikuwaiamento_antei.pdf
変動電源 （単独）	容量市場業務マニュアル 実需給期間中 リクワイアメント対応（変動電源（単独））編 （対象実需給年度：2024年度）	https://www.occto.or.jp/market-board/market/jitsujukyukanren/files/231129_2024_gyoumumanual_rikuwaiameto_hendoutandoku.pdf
変動電源 （アグリゲート）	容量市場業務マニュアル 実需給期間中 リクワイアメント対応（変動電源（アグリゲート））編 （対象実需給年度：2024年度）	https://www.occto.or.jp/market-board/market/jitsujukyukanren/files/231129_2024_gyoumumanual_rikuwaiameto_hendouaguri.pdf
発動指令 電源	容量市場業務マニュアル 実需給期間中 リクワイアメント対応（発動指令電源）編 （対象実需給年度：2024年度）	https://www.occto.or.jp/market-board/market/jitsujukyukanren/files/231129_2024_gyoumumanual_rikuwaiameto_hatsudoushirei.pdf
共通	容量市場業務マニュアル 実需給期間中 ペナルティ・容量確保契約金額対応編 （対象実需給年度：2024年度）	https://www.occto.or.jp/market-board/market/jitsujukyukanren/files/231025_2024_gyoumumanual_penalty-youryoukakuhokingaku.pdf
	容量市場システムマニュアル※	https://www.occto.or.jp/market-board/market/youryou-system/200212_youryousystem_kiyaku_manual.html

- 参加者テスト期間中の容量市場システムの使用可能時間は、2/1～2/22の平日9:00～18:00です。
- 所定の期間内に、2カ月（2024年度4,5月）分のアセスメント算定諸元をご登録いただき、本機関によるアセスメント、ペナルティ・容量確保契約金額の算定、支払通知の後に、それぞれの内容をご確認ください。
- 容量停止計画の変更にあたっては、設定されている容量市場システム上の日付をご確認ください（次頁参照）。

凡例：↔ 24年4月分の対応期間 ↔ 24年5月分の対応期間

実際の日付		2024年2月																											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
容量市場システム上の日付※		2024/3/27（水）					2024/4/1（月）			2024/7/31（水）																			
24 年 4 月 分	算定諸元登録	←				→																							
	アセスメント結果の確認									←																			
	ペナルティ・確保金の確認																												
	支払通知書の確認																												
24 年 5 月 分	算定諸元登録	←				→																							
	アセスメント結果の確認																												
	ペナルティ・確保金の確認																												
	支払通知書の確認																												

※2024年度4,5月分のアセスメントを実施するため、容量市場システム上では実際の日付とは異なる日付を設定します。

5.（参考）参加者テストにおける容量停止計画の提出時期とペナルティ倍率

10

- 4月分の容量停止計画について、容量市場システム上の日付を考慮して提出することで、「前月末まで」、「前週の火曜日17時まで」、「前週の火曜日17時以降」の各パターンのアセスメント結果を確認することが可能です※。
- なお、参加者テストでは、実需給対象日の火曜日および木曜日の16時～19時を広域予備率低下、それ以外を平常時とみなします。

※ 5月分の容量停止計画については、2/1（木）～2/8（木）（システム上の日付は3/27（水）または4/1（月））に提出した場合は「前月末まで」のペナルティ倍率が、2/9（金）以降（システム上の日付は7/31（水））に提出した場合は事後提出とみなされ「前週の火曜日17時以降」のペナルティ倍率が適用される点にご注意ください。

【容量停止計画の提出タイミングとペナルティ倍率】

1) 2/1（木）～2/5（月）（システム上の日付:3/27（水））に提出した場合

4/1（月）～4/5（金）には「前週の火曜日17時以降」、4/6（土）～4/30（火）には「前月末まで」のペナルティ倍率が適用されます。

3月							4月														
...	26	27	28	29	30	31	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	...	30
...	火	水	木	金	土	日	月	火	水	木	金	土	日	月	火	水	木	金	土	...	火
		提出日	前週の火曜日17時以降 (平常時:5倍/広域予備率低下:5倍)									前月末まで (平常時:1倍/広域予備率低下:1倍)									

2) 2/6（火）～2/8（木）（システム上の日付:4/1（月））に提出した場合

4/1（月）～4/5（金）には「前週の火曜日17時以降」、4/6（土）～4/30（火）は「前週の火曜日17時まで」のペナルティ倍率が適用されます。

3月							4月														
…	26	27	28	29	30	31	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	…	30
…	火	水	木	金	土	日	月	火	水	木	金	土	日	月	火	水	木	金	土	…	火
							提出日	前週の火曜日17時以降 (平常時:5倍/広域予備率低下:5倍)				前週の火曜日17時まで (平常時:1倍/広域予備率低下:5倍)									

■ :システム上の日付 □ :容量停止計画の日付

- 容量市場システムの実需給期間向け機能の初回利用時※は、管理者ユーザのアカウントでログインし、ユーザ権限設定画面を利用して、各ユーザの権限設定、メール通知対象、アカウントロック対象の設定を行ってください。
- なお、権限設定を行わない限り、各画面の表示時に権限エラーとなり、画面が正常に表示されません。

※容量市場システムの実需給期間機能の運開後、初回利用時にも当該操作が必要です（参加者テストでの設定は自動で反映されません）。

- ・ 容量市場システムの画面左上にあるメニューから、「その他共通」の中の「ユーザ権限設定画面」リンクをクリックして、「ユーザ権限設定画面」へ進んでください。
- ・ 検索条件を入力した後、「検索」をクリックしてください。
- ・ 管理者ユーザだけが、ユーザ権限設定一覧で設定変更が可能です。編集すると変更箇所が黄色に変わります。
- ・ 「更新」をクリックすると確認ダイアログが表示されます。更新する場合、「OK」をクリックしてください。キャンセルする場合、「キャンセル」をクリックしてください。

ユーザ権限設定画面 画面イメージ

7. アセスメント算定諸元の登録内容（1/6）

12

- 容量市場業務マニュアルに沿って、任意で容量停止計画、発電計画・発電上限の編集を実施ください。
- なお、容量停止計画については、実務と異なり、本機関による作業停止計画からの変換は行いません。

◆ 対象のリクワイアメント

容量を提供する 電源等の区分	リクワイアメント	実需給前	実需給期間中	
			平常時	広域予備率 低下時
安定電源	③ 容量停止計画(日数カウント) 【供給力の維持】	・ 維持・運営等のために必要な一定の期間を超えて、 電源の停止および出力低下しないこと	✓	✓

◆ 参照マニュアル

マニュアル名称	リンク
容量市場業務マニュアル 実需給期間中 リクワイアメント対応（安定電源）編 （対象実需給年度：2024年度）	https://www.occto.or.jp/market-board/market/jitsujukyukanren/files/231129_2024_gyoomumanual_rikuwaiamento_antei.pdf

◆ 登録が必要なアセスメント算定諸元一覧

#	アセスメント算定諸元	登録方法	参加者テストにおける留意点	マニュアル 参照頁
1	容量停止計画	本機関にて、2年前に提出された容量停止計画を、 あらかじめ容量市場システムに登録しておき、参加者 が必要に応じて容量市場システムから修正	<ul style="list-style-type: none"> ・ 本機関による、作業停止計画からの変換は行わない ・ 容量停止計画のシステムへ登録の際、取込、反映に 時間を要するため、同一電源に対する容量停止計 画の登録は、1回当たり10行までとしてください。 	25
2	発電計画・発電上限	本機関にて、あらかじめ容量市場システムに登録※し ておき、参加者が必要に応じて容量市場システムか ら修正	—	55

※登録する値は以下を予定しております

容量停止計画有のコマ：発電計画は0、発電上限はアセスメント対象容量の50%

容量停止計画無のコマ：発電計画はアセスメント対象容量の50%、発電上限はアセスメント対象容量の100%

7. アセスメント算定諸元の登録内容（2/6）

13

- 容量市場業務マニュアルに沿って、市場応札量の登録、および任意で発電計画・発電上限の編集を実施ください。
- なお、市場応札量については、実務と異なり、バランス停止からの起動に係るアセスメントは実施しません。

◆ 対象のリクワイアメント

容量を提供する 電源等の区分	リクワイアメント	実需給前	実需給期間中	
			平常時	広域予備率 低下時
安定電源	④ 市場応札【発電余力の 卸電力取引所への入札】	・ 発電余力を卸電力取引市場等に応札すること	✓	✓

◆ 参照マニュアル

マニュアル名称	リンク
容量市場業務マニュアル 実需給期間中 リクワイアメント対応（安定電源）編 （対象実需給年度：2024年度）	https://www.occto.or.jp/market-board/market/jitsujukyukanren/files/231129_2024_gyomumamual_rikuwaiamento_antei.pdf

◆ 登録が必要なアセスメント算定諸元一覧

#	アセスメント算定諸元	登録方法	参加者テストにおける留意点	マニュアル 参照頁
1	発電計画・発電上限	本機関にて、あらかじめ容量市場システムに登録※しておき、参加者が必要に応じて容量市場システムから修正	—	55
2	市場応札量	本機関によるデフォルト値の登録は行わないため、各参加者が容量市場システムにCSVファイルをアップロード	・ バランス停止からの起動に係るアセスメントは実施しない	97

※登録する値は以下を予定しております

容量停止計画有のコマ：発電計画は0、発電上限はアセスメント対象容量の50%

容量停止計画無のコマ：発電計画はアセスメント対象容量の50%、発電上限はアセスメント対象容量の100%

7. アセスメント算定諸元の登録内容（3/6）

14

- 容量市場業務マニュアルに沿って、発電量調整受電電力量の登録を実施ください。
- なお、供給指示は全エリアにおいて、4月9日・4月18日・5月21日それぞれの16時～19時とします。

◆ 対象のリクワイアメント

容量を提供する 電源等の区分	リクワイアメント	実需給前	実需給期間中	
			平常時	広域予備率 低下時
安定電源	⑤ 電気の供給指示への対応	・ 一般送配電事業者からの電気の供給指示があった場合、適切に対応すること		✓

◆ 参照マニュアル

マニュアル名称	リンク
容量市場業務マニュアル 実需給期間中 リクワイアメント対応（安定電源）編 （対象実需給年度：2024年度）	https://www.occto.or.jp/market-board/market/jitsujukyukanren/files/231129_2024_gyomumamanoal_rikuwaiamento_antei.pdf

◆ 登録が必要なアセスメント算定諸元一覧

#	アセスメント算定諸元	登録方法	参加者テストにおける留意点	マニュアル 参照頁
1	発電量調整受電電力量	本機関によるデフォルト値の登録は行わないため、各参加者が容量市場システムにCSVファイルをアップロード	—	76

7. アセスメント算定諸元の登録内容 (4/6)

15

- 容量市場業務マニュアルに沿って、任意で容量停止計画、発電計画・発電上限の編集を実施ください。
- なお、容量停止計画については、実務と異なり、本機関による作業停止計画からの変換は行いません。

◆ 対象のリクワイアメント

容量を提供する 電源等の区分	リクワイアメント	実需給前	実需給期間中	
			平常時	広域予備率 低下時
変動電源 (単独)	⑦ 容量停止計画(日数カウント) 【供給力の維持】	・ 維持・運営等のために必要な一定の期間を超えて、 電源の停止および出力低下しないこと	✓	✓

◆ 参照マニュアル

マニュアル名称	リンク
容量市場業務マニュアル 実需給期間中 リクワイアメント対応（変動電源（単独））編 (対象実需給年度：2024年度)	https://www.occto.or.jp/market-board/market/jitsujukyukanren/files/231129_2024_gyoumumanual_rikuwaiameto_hendoutandoku.pdf

◆ 登録が必要なアセスメント算定諸元一覧

#	アセスメント算定諸元	登録方法	参加者テストにおける留意点	マニュアル 参照頁
1	容量停止計画	本機関にて、2年前に提出された容量停止計画を、 あらかじめ容量市場システムに登録しておき、参加者 が必要に応じて容量市場システムから修正	<ul style="list-style-type: none"> ・ 本機関による、作業停止計画からの変換は行わない ・ 容量停止計画のシステムへ登録の際、取込、反映に 時間を要するため、同一電源に対する容量停止計 画の登録は、1回当たり10行までとしてください。 	21
2	発電計画・発電上限	本機関にてあらかじめ容量市場システムに登録※して おき、参加者が必要に応じて容量市場システムから 修正	—	51

7. アセスメント算定諸元の登録内容 (5/6)

16

■ 容量市場業務マニュアルに沿って、発電量調整受電電力量（リスト合計のみ）の登録を実施ください。

◆ 対象のリクワイアメント

容量を提供する 電源等の区分	リクワイアメント	実需給前	実需給期間中	
			平常時	広域予備率 低下時
変動電源 (アグリゲート)	⑧ 容量停止計画(日数カウント) 【供給力の維持】	・ 維持・運営等のために必要な一定の期間を超えて、 電源の停止および出力低下しないこと	✓	✓

◆ 参照マニュアル

マニュアル名称	リンク
容量市場業務マニュアル 実需給期間中 リクワイアメント対応（変動電源（アグリゲート））編 (対象実需給年度：2024年度)	https://www.occto.or.jp/market-board/market/jitsujukyukanren/files/231129_2024_gyoumumannual_rikuwaiameto_hendouaguri.pdf

◆ 登録が必要なアセスメント算定諸元一覧

#	アセスメント算定諸元	登録方法	参加者テストにおける留意点	マニュアル 参照頁
1	発電量調整受電電力量 (リスト合計)	本機関によるデフォルト値の登録は行わないため、各 参加者が容量市場システムにCSVファイルをアップ ロード	—	12
2	発電量調整受電電力量 (リソース毎)	登録不要	・ アセスメントは実施しない	27

7. アセスメント算定諸元の登録内容（6/6）

17

- 容量市場業務マニュアルに沿って、ベースライン・発動実績の登録を実施ください。
- なお、発動指令は全エリアにおいて、4月9日・4月18日・5月21日それぞれの16時～19時とします。

◆ 対象のリクワイアメント

容量を提供する 電源等の区分	リクワイアメント		実需給前	実需給期間中	
				平常時	広域予備率 低下時
発動指令 電源	⑩ 発動指令への対応	・ 一般送配電事業者からの発動指令があった場合、 適切に対応すること			✓ (発動指令時)

◆ 参照マニュアル

マニュアル名称	リンク
容量市場業務マニュアル 実需給期間中 リクワイアメント対応（発動指令電源）編 （対象実需給年度：2024年度）	https://www.occto.or.jp/market-board/market/jitsujukyukanren/files/231129_2024_gyomumanual_rikuwaiameto_hatsudoushirei.pdf

◆ 登録が必要なアセスメント算定諸元一覧

#	アセスメント算定諸元	登録方法	参加者テストにおける留意点	マニュアル 参照頁
1	ベースライン・発動実績	本機関があらかじめ作成したダミーの発動実績算定 諸元一覧（Excelファイル）※を、編集せずにそのま ま容量市場システムへアップロード	・ 発動実績の突合結果は、全て整合したものとみなす ・ 4月分（2回発動）の達成率は80%、5月分（1 回発動）の達成率は30%とする	24

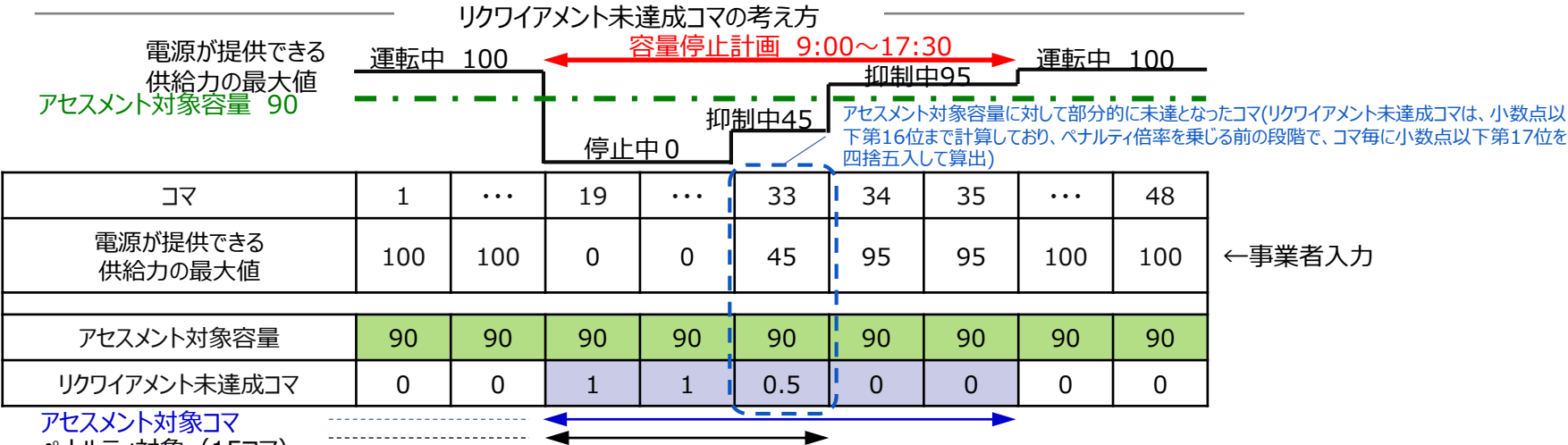
※発動実績算定諸元一覧（Excelファイル）のダミーファイルは、参加者テストのお知らせページに掲載している容量市場システムマニュアル（暫定版）のZIPファイルにまとめて格納しておりますので、ダウンロードをお願いいたします

https://www.occto.or.jp/market-board/market/oshirase/2023/231222_youryou_sankashatest_setsumeikai_annai.html

- 容量提供事業者は、実需給期間中において、電源が供給力を提供できる状態に維持していただきます。
- 本機関は、コマ単位（30分単位）でアセスメントを実施し、容量停止計画が提出されているコマにおいて、電源が提供できる供給力の最大値※1がアセスメント対象容量を下回る場合、当該コマをリクワイアメント未達成コマとします（容量停止計画が提出されていないコマについては、アセスメント対象外です）。
- 容量停止計画が提出されているコマにおいて、アセスメント対象容量に対して部分的に未達となった場合、未達量に応じてリクワイアメント未達成コマをカウントします。
- 容量停止計画の提出タイミングや、低予備率アセスメント対象コマ※2の有無により、リクワイアメント未達成コマが5倍カウントされるコマが発生する場合があります。

※1 「電源等の維持・運営に必要な作業」および「その他要因(発電設備自体の作業停止以外の流通設備の計画的な作業実施や地元自治体との協定等)」による電源等の停止または出力低下のみを考慮した発電設備として供給可能な上限値

※2 翌日計画公表以降に広域予備率が8%未満となり、広域予備率低下に伴う供給力提供の周知対象となったコマ



7. アセスメント算定諸元の登録内容：容量停止計画の例（2/4）

19

- 容量停止計画の登録・修正が必要と判断した容量提供事業者は、容量停止計画を登録または修正してください（2024年4月以降※1,2）。
- 本手順では、「容量停止計画一覧画面」上から容量停止計画を登録・修正する場合の手順をご説明します。

※1 本資料で説明されている容量市場システムの機能は、2024年4月からの運用開始となるため。

※2 容量市場システムの容量停止計画確認・変更画面から直接、容量停止計画を修正する場合、「作業開始日時」、および「作業終了日時」のみ修正可能です。

- 容量市場システムの画面左上にあるメニューから、「リクワイアメント・アセスメント」の中の「容量停止計画一覧画面」リンクをクリックして、「容量停止計画一覧画面」へ進んでください。
- 「容量停止計画ID」に該当の容量停止計画IDを入力し、「検索」ボタンをクリックしてください。
- 「容量停止計画一覧（検索結果）」に、条件に合致する結果が表示されますので、「計画提出事業者コード」リンクをクリックし、「容量停止計画確認・変更画面」へ進んでください。

容量市場システム

ログイン日時：2020/3/23 12:00

ログアウト

容量停止計画一覧画面

TOP > リクワイアメント・アセスメント > 容量停止計画一覧

実需給年度*

計画提出事業者コード

計画提出事業者名

容量停止計画ID

計画提出日 ~

電源等識別番号

電源等の名称

枝番

容量停止期間 ~

容量停止計画区分☐ 容量停止計画（広域提出） ☐ 容量停止計画（事業者提出）

最新回次切替☐ 最新回次のみ表示

検索

容量停止計画一覧

実需給年度	計画提出事業者コード▲	計画提出事業者名	容量停止計画ID▲	計画提出日時▲	メール送信日時▲	容量停止計画区分▲	電源等識別番号▲	電源等の名称▲
YYYY	XXXX	XXXXX					XXXXXXXXXX	電源 1
YYYY	XXXX	XXXXX					XXXXXXXXXX	電源 1
YYYY	XXXX	XXXXX					XXXXXXXXXX	電源 1
YYYY	XXXX	XXXXX					XXXXXXXXXX	電源 1
YYYY	XXXX	XXXXX					XXXXXXXXXX	電源 1
YYYY	XXXX	XXXXX					XXXXXXXXXX	電源 1
YYYY	XXXX	XXXXX					XXXXXXXXXX	電源 1
YYYY	XXXX	XXXXX	0000000008	XX	2024/3/2 12:00	2024/3/2 13:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX 電源 1
YYYY	XXXX	XXXXX	0000000009	XX	2024/2/28 12:00	2024/2/28 13:00	容量停止計画（事業者提出）	XXXXXXXXXX 電源 2
YYYY	XXXX	XXXXX	0000000010	XX	2024/2/25 12:00	2024/2/25 13:00	容量停止計画（事業者提出）	XXXXXXXXXX 電源 2
YYYY	XXXX	XXXXX	0000000011	XX	2024/2/22 12:00	2024/2/22 13:00	容量停止計画（事業者提出）	XXXXXXXXXX 電源 2
YYYY	XXXX	XXXXX	0000000012	XX	2024/2/19 12:00	2024/2/19 13:00	容量停止計画（事業者提出）	XXXXXXXXXX 電源 2
YYYY	XXXX	XXXXX	0000000013	XX	2024/2/16 12:00	2024/2/16 13:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX 電源 3
YYYY	XXXX	XXXXX	0000000014	XX	2024/2/13 12:00	2024/2/13 13:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX 電源 3
YYYY	XXXX	XXXXX	0000000015	XX	2024/2/10 12:00	2024/2/10 13:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX 電源 4

「計画提出事業者コード」リンクをクリックし、容量停止計画確認・変更画面に進んでください。

1-15件（全XX件）<< 最初 < 前 1 / X 次 > 最後 >> 一括出力

- 新規で容量停止計画を登録する場合は、「容量停止計画確認・変更画面」から、編集開始ボタンをクリックし、「追加情報入力欄」にて直接、電源等識別番号、枝番、作業開始日時、作業終了日時等を入力してください。
- ここで、その他要因※（発電設備自体の作業停止等ではなく流通設備の計画的な作業実施や従来からの地元自治体との協定等）に伴い電源等が停止または出力低下する場合、必要に応じエビデンスとなる添付資料をアップロードしてください。

追加情報入力欄

実施年度	計画提出日時	容量停止計画区分	容量停止計画ID	電源等識別番号	電源等の名称	原簿ID	原簿元電源等識別番号	受電地点特定番号	枝番
2024	-	-	-						
2024	-	-	-						
2024	-	-	-						
2024	-	-	-						
2024	-	-	-						
2024	-	-	-						
2024	-	-	-						
2024	-	-	-						
2024	-	-	-						
2024	-	-	-						

追加情報入力欄

停止設備	系統コード	作業開始日時	作業終了日時	登録区分
				採番
				採番
				採番
				採番
				採番
				採番
				採番
				採番
				採番
				採番

編集開始 キャンセル 表示 更新

・「追加情報入力欄」内の「編集開始」ボタンをクリック後に、必要情報を入力し、「更新」ボタンをクリックしてください。（更新後、画面で情報が更新されるまでに時間を要する場合があります。）

容量停止計画変更_添付資料

ファイル選択

アップロード

- ・「ファイル選択」ボタンをクリックし、エビデンスとなる添付資料を選択後、「アップロード」ボタンをクリックしアップロードしてください。

容量停止計画確認・変更画面 画面イメージ

- ・「容量停止計画確認・変更画面」にて、「追加情報入力欄」の「編集開始」ボタンをクリックしてください。
- ・ 電源等識別番号などの必要事項を入力した後は、「更新」ボタンをクリックしてください。

- 既存の容量停止計画を修正する場合は、「容量停止計画確認・変更画面」から、編集開始ボタンをクリックし、「変更情報入力欄」にて直接、作業開始日時と作業終了日時を変更してください。
- ここで、その他要因※（発電設備自体の作業停止等ではなく流通設備の計画的な作業実施や従来からの地元自治体との協定等）に伴い電源等が停止または出力低下する場合、必要に応じてエビデンスとなる添付資料をアップロードしてください。

容量市場システム

容量停止計画確認・変更画面

TOP > リクワイアメント・アセスメント > 容量停止計画一覧 > 容量停止計画確認・変更

実需給年度*2024

計画提出事業者コードXXXX

計画提出事業者名XXXX

容量停止計画ID

計画提出日YYYY/MM/DD ~ YYYY/MM/DD

電源等識別番号

電源等の名称

枝番

容量停止期間YYYY/MM/DD ~ YYYY/MM/DD

容量停止計画区分

☐容量停止計画（広域提出）

☐容量停止計画（事業者提出）

検索

容量停止計画（最新）

実需給年度	計画提出日時	容量停止計画ID	電源等識別番号	電源等の名称	枝番
2024	2024/3/23 12:00	容量停止計画	XXXXXX	電源1	XXXXXX
2024	2024/3/23 12:00	容量停止計画	XXXXXX	電源1	XXXXXX
2024	2024/3/23 12:00	容量停止計画	XXXXXX	電源2	XXXXXX
2024	2024/3/23 12:00	容量停止計画	XXXXXX	電源3	XXXXXX

変更情報入力欄

選択	実需給年度	計画提出日時	容量停止計画区分	容量停止計画ID	電源等識別番号	電源等の名称	枝番ID	発電元電源等識別番号	受電地点特定番号	枝番
<input type="checkbox"/>	2024	2024/3/23 12:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	電源1	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXXXX
<input type="checkbox"/>	2024	2024/3/23 12:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	電源1	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXXXX
<input type="checkbox"/>	2024	2024/3/23 12:00	容量停止計画（事業者提出）	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	電源2	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXXXX
<input type="checkbox"/>	2024	2024/3/23 12:00	容量停止計画（広域提出）	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	電源3	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXXXX

1-4件（全4件）<<最初<前XX/YY次へ最後へ

編集開始キャンセル更新

容量停止計画確認・変更画面 画面イメージ

「選択」で対象にチェックをいれた上で「編集開始」ボタンをクリックしてください。入力後に「更新」ボタンをクリックしてください。（更新後、画面で情報が更新されるまでに時間を要する場合があります。）

- 「容量停止計画確認・変更画面」にて、「変更情報入力欄」の「選択」から変更対象にチェックをいれて「編集開始」ボタンをクリックしてください。

変更情報入力欄

停止設備	系統コード	作業開始日時	作業終了日時	登録区分
1号機	XXXX	2024/3/23 12:00	2024/3/23 12:00	取消
2号機	XXXX	2024/3/23 12:00	2024/3/23 12:00	変更
3号機	XXXX	2024/3/23 12:00	2024/3/23 12:00	変更
4号機	XXXX	2024/3/23 12:00	2024/3/23 12:00	変更

1-4件（全4件）<<最初<前XX/YY次へ最後へ

「登録区分」プルダウンから「変更」を選択し、作業開始日時と作業終了日時を変更してください。

- 変更情報入力欄 登録区分 画面イメージ

 - 「登録区分」プルダウンから「変更」を選択し、「作業開始日時」、および「作業終了日時」を直接更新し修正してください。容量停止計画の修正後に、「更新」ボタンをクリックし更新内容を反映してください。

容量停止計画変更_添付資料

ファイル選択アップロード

- 「ファイル選択」ボタンをクリックし、エビデンスとなる添付資料を選択後、「アップロード」ボタンをクリックしアップロードしてください。

7. アセスメント算定諸元の登録内容：発電計画・発電上限の例（1/3）

22

- 容量市場システムに登録する発電計画・発電上限は容量市場における容量停止計画・市場応札のアセスメントを実施するために使用します。
- 広域機関が容量市場システムへ登録する発電計画・発電上限は、同一系統コードの電源が容量市場システム上に複数ある場合、設備の停止状況等に関わらず設備容量比で按分して容量市場システムへ移行します。したがって、広域機関システムに登録している発電計画・発電上限と容量市場システムに登録する発電計画・発電上限は異なる場合があります。
- また、容量市場事業者向け説明会資料p39～42の事例等では容量停止計画・市場応札のアセスメントを実施するために、広域機関が広域機関システムから容量市場システムに移行した発電計画・発電上限を容量提供事業者にて修正する必要があります。

例)系統コードA0000にユニット1～3が存在しており、容量市場の約定単位がユニット毎の場合の発電計画・発電上限

系統コード：A0000
発電計画：180万kW 発電上限：300万kW

凡例： 容量市場での約定単位

事業者にて、広域機関システムに登録した発電計画・発電上限

ユニット名	ユニット1	ユニット2	ユニット3
設備容量比	1	2	3
広域機関が容量市場システムに移行する発電計画	30万kW	60万kW	90万kW
適切な発電計画※	50万kW	50万kW	80万kW
広域機関が容量市場システムに移行する発電上限	50万kW	100万kW	150万kW
適切な発電上限※	50万kW	100万kW	150万kW

容量提供事業者にて修正してください

適切な発電上限と一致しているため、修正は不要

- [illegible]

202410 アセスメント算定諸元 R1.csv (2回目)

[illegible]

※容量市場システムの仕様上ファイル名は任意に設定していただくことも可能です。容量提供事業者にて管理しやすいよう、命名してください。なお、システムの仕様上設定できない文字がありますので、ご注意ください。

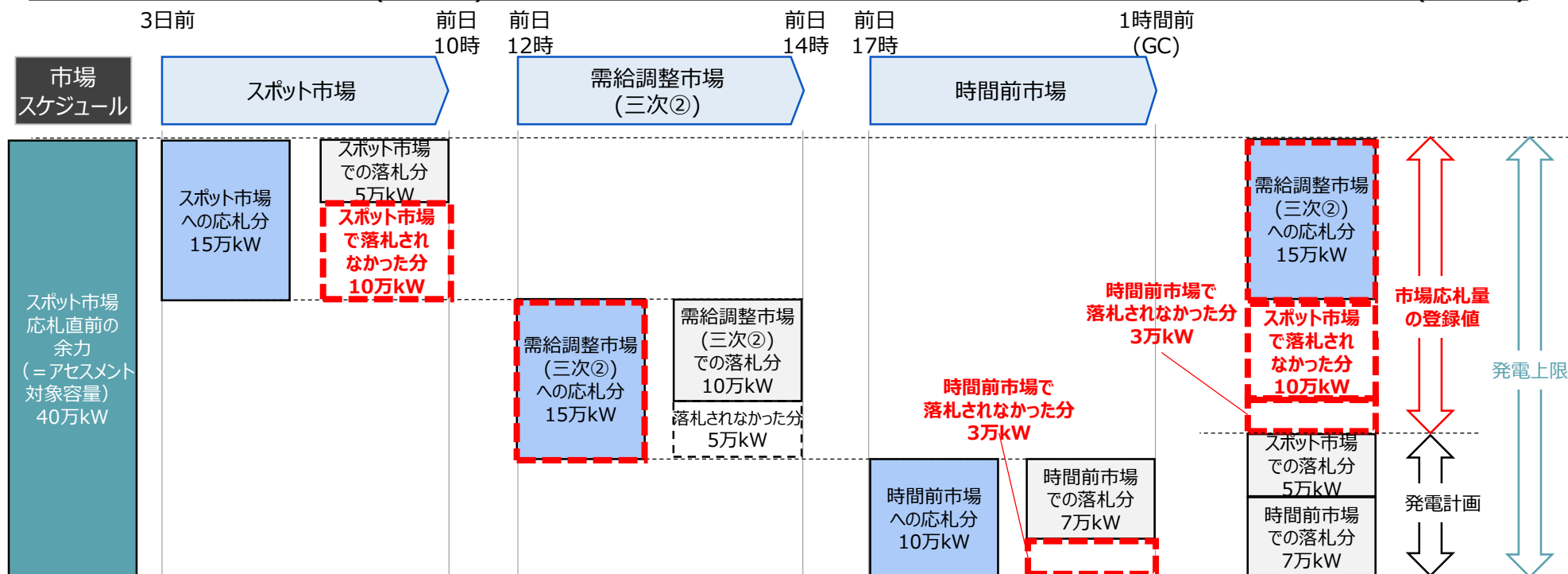
7. アセスメント算定諸元の登録内容：市場応札量の例（1/4）

25

- 平常時のコマに対する市場応札量の登録値は、各市場（需給調整市場を除く）に対して、応札したが落札されなかった分となり、需給調整市場では、応札分となります。
- また、余力を複数の市場へ応札した場合は、各市場へ応札したが落札されなかった分（需給調整市場においては応札分）の合計値を登録してください※。

※市場応札量の登録値が電源の余力以上となる場合があります。

スポット市場、需給調整市場(三次②)時間前市場へ発電余力を分割して応札した場合の市場応札量の登録イメージ(平常時)



スポット市場で落札されなかった分
10万kW

+

需給調整市場での応札分
15万kW

+

時間前市場で落札されなかった分
3万kW

=

市場応札量の登録値
28万kW

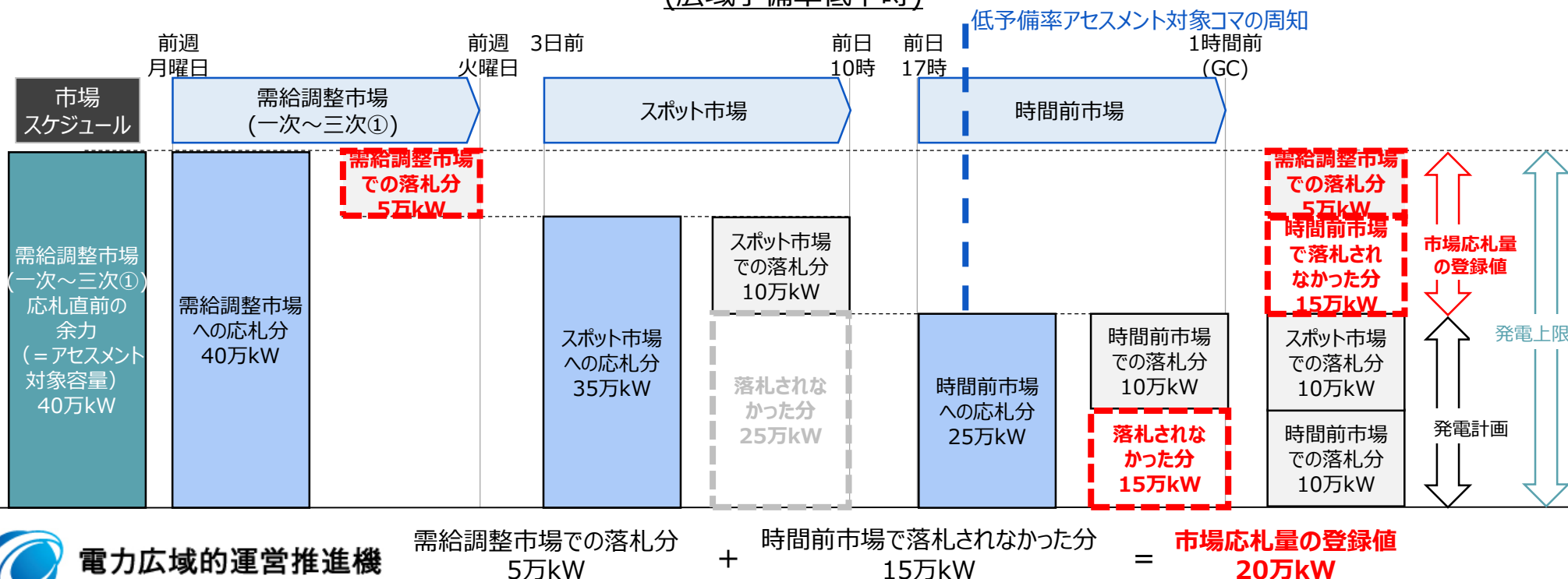
7. アセスメント算定諸元の登録内容：市場応札量の例（2/4）

26

- 低予備率アセスメント対象コマに対する市場応札量の登録値は、時間前市場に対して、広域予備率低下に伴う供給力提供通知が出された後に応札していたが落札されなかった分となり、需給調整市場では落札分※となります。スポット市場に対して、応札したが落札されなかった分がある場合でも登録しないでください。
- 時間前市場と需給調整市場に応札した場合は、時間前市場に対して、広域予備率低下に伴う供給力提供通知が出された後に応札していたが落札されなかった分と需給調整市場での落札分の合計値を登録してください。

※ 需給調整市場の複合商品の場合、登録週間市場商品約定単位ごとに、複合約定対象商品ごとのΔkW約定量のうち、最大となるΔkW約定量を登録してください。

需給調整市場(一次～三次①)、スポット市場、時間前市場へ発電余力を応札した場合の市場応札量の登録イメージ
(広域予備率低下時)



27

7. アセスメント算定諸元の登録内容：市場応札量の例（4/4）

- 差替契約を締結している場合は、差替元電源等提供者にて差替先より配分された量の市場応札量（差替配分供給力（市場応札量））を登録・修正してください。
- 差替配分供給力（市場応札量）の登録時の様式は、暫定版システムマニュアル内のサンプルCSVファイルを参照してください。

"02404_差替配分供給力.csv" - 文書															
20240401_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
20240402_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
20240403_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
20240404_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
20240405_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
20240406_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
20240407_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
20240408_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
20240409_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
20240410_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
20240411_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
20240412_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
20240413_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
20240414_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
20240415_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
20240416_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
20240417_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
20240418_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500
20240419_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500
20240420_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500
20240421_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500
20240422_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500
20240423_04_H001	0000000004	0000000009	1111111111	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500

差替配分供給力（市場応札量）のCSVイメージ

- ・差替配分供給力（市場応札量）のCSVファイルの登録に関して、1ヶ月分のデータが全て入力されていない場合エラーが発生するため、1ヶ月分のデータが全て入力されているかを確認してください（市場応札量が零でも、0を入力してください）。
- ・差替配分供給力（市場応札量）のCSVファイルは、テキストエディタで編集してください。txt形式ではなくExcelで編集した場合、記載したデータから””や先頭の0が欠落する可能性があります。
- ・1行目のヘッダ部分（“実需給年月日”～“23:30”の部分）は、””を削除しないでください。一方で、2行目以降のボディ部分は、””不要です。
- ・ファイル名は「実需給年度・対象月_ファイル種別_A枝番.csv」としてください※。また、差替配分供給力（市場応札量）を更新する場合のファイル名は「実需給年度・対象月_ファイル種別_A枝番_R更新回数.csv」としてください※。

例
202410_差替配分供給力_A1.csv（1回目）
202410_差替配分供給力_A1_R1.csv（2回目）

差替配分供給力（市場応札量）のCSVの記載項目

No.	項目	留意点
1	実需給年月日	yyyyMMdd形式の半角数字で入力してください例： 2024年10月1日の場合「20241001」と入力
2	情報区分	04を入力してください 04：市場応札量
3	提出事業者コード	自身の事業者コード（4桁）を半角英数字で入力してください
4	電源等識別番号	電源等識別番号（10桁）を半角英数字で入力してください
5	差替先電源等識別番号	差替先電源等識別番号（10桁）を半角英数字で入力してください
6	電源等差替ID	電源等差替ID（10桁）を半角英数字で入力してください
7	0:00	コマ別の市場応札量（単位：[kW]、整数部最大12桁）を半角数字で入力してください
8	0:30	”
54	23:30	”

※容量市場システムの仕様上ファイル名は任意に設定していただくことも可能です。容量提供事業者にて管理しやすいよう、命名してください。なお、システムの仕様上設定できない文字がありますので、ご注意ください。

30

- [illegible]

例
202410_差替配分供給力_A1.csv (1回目)
202410_差替配分供給力_A1_R1.csv (2回目)

※容量市場システムの仕様上ファイル名は任意に設定していただくことも可能です。容量提供事業者にて管理しやすいよう、命名してください。なお、システムの仕様上設定できない文字がありますので、ご注意ください。

31

- [illegible]

8. アセスメント結果の確認方法：容量停止計画（安定・変動単独）（1/2）

32

- 本機関がアセスメント実施後、アセスメント未達成の電源を保有する事業者に対して、アセスメント結果が仮確定された旨のメールが容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されますので、アセスメント結果を確認してください。

- 容量市場システムの画面左上にあるメニューから、「リクワイアメント・アセスメント」の中の「アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外」リンクをクリックして、「アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外」へ進んでください。
- 「アセスメント種別」にて「容量停止計画（安定・変動単独）」、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択し、実需給年度を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。
- 「アセスメント一覧画面（事業者毎）（容量停止計画（安定・変動単独））（検索結果）」に条件に合致する電源等識別番号が表示されますので、「電源等識別番号」リンクをクリックし、「アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令以外画面」へ進んでください。
- 「アセスメント種別」にて「容量停止計画（安定・変動単独）」、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択し、実需給年度を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。
- 「アセスメント一覧画面（事業者毎）（容量停止計画（安定・変動単独））（検索結果）」に条件に合致するリクワイアメント対象日が表示されますので、「対象年月日」リンクをクリックし、「アセスメント結果詳細画面（容量停止計画・安定・変動単独）」へ進んでください。

容量市場システム ログイン日時: 2020/3/23 12:00 ログアウト

アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外

TOP > リクワイアメント・アセスメント > アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外

容量停止計画（安定・変動単独）を選択してください。

アセスメント種別: 容量停止計画（安定・変動単独）

算定対象年度: YYYY 算定対象月: MM

事業者コード: XXXX 事業者名:

エリア: NNN 電源等識別番号: XXXXXXXXXXXX

電源等の名称: NNNNNNNNNN

最新回次切替: ☐ 最新回次のみ表示

最新回次のみ表示を選択してください。

検索

「電源等識別番号」リンクをクリックしてください。

アセスメント一覧（事業者毎）（容量停止計画（安定・変動単独））（検索結果）

選択	算定対象年度	算定対象月	事業者コード	事業者名	エリア	電源等識別番号	電源等の名称	算定回次	電源等識別番号	電源等の名称	算定回次	電源等識別番号	電源等の名称	算定回次
<input type="checkbox"/>	2024	2024/10	XXXX	NNNNNNNNN	東北	XXXXXXXXXX1	NNNNNNNN	未確定	解除	2				
<input type="checkbox"/>	2024	2024/10	XXXX	NNNNNNNNN	東北	XXXXXXXXXX1	NNNNNNNN	未確定	解除	2				

アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外 の画面イメージ

容量市場システム ログイン日時: 2020/3/23 12:00 ログアウト

アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令以外

TOP > リクワイアメント・アセスメント > アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外 > アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令以外

容量停止計画（安定・変動単独）を選択してください。

アセスメント種別: 容量停止計画（安定・変動単独）

算定対象年度: YYYY 算定対象月: MM

事業者コード: XXXX 事業者名:

エリア: NNN 電源等識別番号: XXXXXXXXXXXX

電源等の名称: NNNNNNNNNN

最新回次切替: ☐ 最新回次のみ表示

最新回次のみ表示を選択してください。

検索

「リクワイアメント対象日」リンクをクリックしてください。

アセスメント一覧（電源等識別番号毎）（容量停止計画（安定・変動単独））（検索結果）

算定対象年度	算定対象月	対象年月日	事業者コード	事業者名	算定回次	エリア	電源等識別番号	電源等の名称	算定回次	電源等識別番号	電源等の名称	算定回次
2024	2024/10	2024/10/3	XXXX	NNNNNNNNN	2	東京	XXXXXXXXXX	NNNNNNNNN	安定電源			
2024	2024/10	2024/10/4	XXXX	NNNNNNNNN	2	東京	XXXXXXXXXX	NNNNNNNNN	変動電源（単独）			

アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令以外 の画面イメージ

- 本機関がアセスメント実施後、アセスメント未達成の電源を保有する事業者に対して、アセスメント結果が仮確定された旨のメールが容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されますので、アセスメント結果を確認してください。

- 「アセスメント結果詳細画面（容量停止計画・安定・変動単独）」の「アセスメント結果詳細情報」で、コマ毎のリクワイアメント未達成コマを確認してください。

[illegible]

アセスメント結果詳細画面（容量停止計画・安定・変動単独）の画面イメージ

本機関から送付されるアセスメント結果仮確定の通知メールには「仮算定」が完了した旨が記載してありますが、システム上の「仮算定」が完了したことによりアセスメント結果が「仮確定」したことになりますので、「仮算定」＝「仮確定」とご理解ください。

- 本機関がアセスメント実施後、アセスメント未達成の電源を保有する事業者に対して、アセスメント結果が仮確定された旨のメールが容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されますので、アセスメント結果を確認してください。

- 容量市場システムの画面左上にあるメニューから、「リクワイアメント・アセスメント」の中の「アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外」リンクをクリックして、「アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外」へ進んでください。
- 「アセスメント種別」にて「容量停止計画（変動アグリ）」、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択し、実需給年度を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。
- 「アセスメント一覧画面（事業者毎）（容量停止計画（変動アグリ））（検索結果）」に条件に合致する電源等識別番号が表示されますので、「電源等識別番号」リンクをクリックし、「アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令以外画面」へ進んでください。
- 「アセスメント種別」にて「容量停止計画（変動アグリ）」、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択し、実需給年度を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。
- 「アセスメント一覧画面（事業者毎）（容量停止計画（変動アグリ））（検索結果）」に条件に合致するリクワイアメント対象日が表示されますので、「対象年月日」リンクをクリックし、「アセスメント詳細画面（容量停止計画・変動アグリ）」へ進んでください。

容量停止計画（変動アグリ）を選択してください。

最新回次のみ表示を選択してください。

「電源等識別番号」リンクをクリックしてください。

アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外 の画面イメージ

容量停止計画（変動アグリ）を選択してください。

最新回次のみ表示を選択してください。

「リクワイアメント対象日」リンクをクリックしてください。

アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令以外 の画面イメージ

■ 本機関がアセスメント実施後、アセスメント未達成の電源を保有する事業者に対して、アセスメント結果が仮確定された旨のメールが容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されますので、アセスメント結果を確認してください。

- 「アセスメント結果詳細画面（容量停止計画・変動アグリ）」の「アセスメント結果詳細情報」で、コマ毎のリクワイアメント未達成コマを確認してください。

容量市場システム

ログイン日時：2020/3/23 12:00
ユーザ名 広城 太郎

ログアウト

アセスメント結果詳細画面(容量停止計画・変動アグリ)

TOP > リクワイアメント・アセスメント > アセスメント一覧画面（事業者毎） > 変動指令以外 > アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎） > 変動指令以外 > アセスメント結果詳細画面(容量停止計画・変動アグリ)

対象年月日	YYYY/MM/DD	差替元/先	差替元		
事業者コード	XXXX	事業者名	NNNNNNNNNN		
電源等識別番号	XXXXXXXXXA	電源等の名称	NNNNNNNNNA	電源等の区分	XXXX
エリア	NNN	算定回次	XX		

電源等差替情報

差替元/先	差替ID	電源等識別番号	電源等の名称	差替前契約容量[kW]	差替後契約容量[kW]
差替元	-	XXXXXXXXXA	NNNNNNNNNA	XXX,XXX,XXX,XXX	XXX,XXX,XXX,XXX
差替先	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXB	NNNNNNNNNB	-	-
差替先	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXC	NNNNNNNNNC	-	-

アセスメント結果詳細情報

電源等識別番号：XXXXXXXXXA 電源等の名称：NNNNNNNNNA

対象年月日	差替ID	差替元/先	情報区分	算定要素	01	02	03	04	05
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	差替元	共通情報	最大発電コマ	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	差替元	共通情報	発電量調整受電力量合計[kW]	XXX,XXX,XXX,XXX	XXX,XXX,XXX,XXX	XXX,XXX,XXX,XXX	XXX,XXX,XXX,XXX	XXX,XXX,XXX,XXX
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	差替元	個別電源情報	需給ひっ迫のおそれの有無	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	差替元	個別電源情報	アセスメント対象容量[kW]	XXX,XXX,XXX,XXX	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	差替元	個別電源情報	発電量調整受電力量[kW]	XXX,XXX,XXX,XXX	XXX,XXX,XXX,XXX	XXX,XXX,XXX,XXX	XXX,XXX,XXX,XXX	XXX,XXX,XXX,XXX
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	差替元	個別電源情報	リクワイアメント未達成コマ数	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	差替元	個別電源情報	リクワイアメント未達成コマ合計	X,XXX	-	-	-	-

コマ毎に記載されたリクワイアメント未達成コマを確認してください。

アセスメント結果詳細画面（容量停止計画・変動アグリ）の画面イメージ

本機関から送付されるアセスメント結果仮確定の通知メールには「仮算定」が完了した旨が記載してありますが、システム上の「仮算定」が完了したことによりアセスメント結果が「仮確定」したことになりますので、「仮算定」=「仮確定」とご理解ください。

8. アセスメント結果の確認方法：市場応札（1/2）

36

- 本機関がアセスメント実施後、アセスメント結果が仮確定された旨のメールが容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されますので、アセスメント結果を確認してください。

- 容量市場システムの画面左上にあるメニューから、「リクワイアメント・アセスメント」の中の「アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外」リンクをクリックして、「アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外」へ進んでください。
- 「アセスメント種別」にて「市場応札」、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択し、算定対象年度と算定対象月を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。
- 「アセスメント一覧画面（事業者毎）（市場応札）（検索結果）」に条件に合致する電源等識別番号が表示されますので、「電源等識別番号」リンクをクリックし、「アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令以外画面」へ進んでください。
- 「アセスメント種別」にて「市場応札」、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択し、算定対象年度と算定対象月を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。
- 「アセスメント一覧画面（事業者毎）（市場応札）（検索結果）」に条件に合致するリクワイアメント対象日が表示されますので、「対象年月日」リンクをクリックし、「アセスメント結果詳細画面（市場応札）」へ進んでください。

容量市場システム ログイン日時：2020/3/23 12:00 ログアウト

アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外

TOP > リクワイアメント・アセスメント > アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外

アセスメント種別：市場応札

算定対象年度：YYYY 算定対象月：MM

事業者コード：XXXX 事業者名：XXXX

エリア：NNN 電源等識別番号：XXXXXXXXXX

電源等の名称：NNNNNNNNNN

最新回次切替：最新回次のみ表示

最新回次のみ表示を選択してください。

市場応札を選択してください。

「電源等識別番号」リンクをクリックしてください。

選択	算定対象年度	算定対象月	事業者コード	事業者名	エリア	電源等識別番号	電源等の名称	確定状況	即時状況	2
<input type="checkbox"/>	2024	2024/10	XXXX	NNNNNNNNNN	東北	XXXXXXXXXX1	NNNNNNNNNN	未確定	解除	2
<input type="checkbox"/>	2024	2024/10	XXXX	NNNNNNNNNN	東北	XXXXXXXXXX1	NNNNNNNNNN	未確定	解除	2

アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外 の画面イメージ

容量市場システム ログイン日時：2020/3/23 12:00 ログアウト

アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令以外

TOP > リクワイアメント・アセスメント > アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外

アセスメント種別：市場応札

算定対象年度：YYYY 算定対象月：MM

事業者コード：XXXX 事業者名：XXXX

エリア：NNN 電源等識別番号：XXXXXXXXXX

電源等の名称：NNNNNNNNNN

最新回次切替：最新回次のみ表示

最新回次のみ表示を選択してください。

市場応札を選択してください。

「リクワイアメント対象日」リンクをクリックしてください。

算定対象年度	算定対象月	対象年月日	事業者コード	事業者名	算定回次	エリア	電源等識別番号	電源等の名称	安定電源
2024	2024/10	2024/10/3	XXXX	NNNNNNNNNN	2	東京	XXXXXXXXXX	NNNNNNNNNN	安定電源
2024	2024/10	2024/10/4	XXXX	NNNNNNNNNN	2	東京	XXXXXXXXXX	NNNNNNNNNN	変動電源（単独）

アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令以外 の画面イメージ

8. アセスメント結果の確認方法：市場応札（2/2）

37

- 本機関がアセスメント実施後、アセスメント結果が仮確定された旨のメールが容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されますので、アセスメント結果を確認してください。

- 「アセスメント結果詳細画面（市場応札）」の「アセスメント結果詳細情報」で、コマ毎のリクワイアメント未達成量を確認してください。

容量市場システム ログイン日時：2020/3/23 12:00 ログアウト

ユーザ名：広域 本部

アセスメント結果詳細画面（市場応札）

TOP > リクワイアメント・アセスメント > アセスメント一覧画面（事業者毎） > 発動指令以外 > アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎） > 発動指令以外 > アセスメント結果詳細画面（市場応札）

対象年月日	YYYY/MM/DD	差替元/先	差替元		
事業者コード	XXXX	事業者名	NNNNNNNNNN		
電源等識別番号	XXXXXXXXXA	電源等の名称	NNNNNNNNNA	電源等の区分	安定電源
エリア	NNN	算定回次	XXX		

電源等差替情報

差替元/先	差替ID	電源等識別番号	電源等の名称	発電方式	電源種別区分	運転継続時間[h]	差替前契約容量[kW]	差替後契約容量[kW]
差替元	-	XXXXXXXXXA	NNNNNNNNNA	揚水（混合揚水）	水力	X.X	X,XXX	X,XXX
差替先	XXXXXXXXXB	XXXXXXXXXB	NNNNNNNNNB	揚水（純揚水）	水力	-	-	X,XXX
差替先	XXXXXXXXXC	XXXXXXXXXC	NNNNNNNNNC					

アセスメント結果詳細情報

対象年月日	差替ID	差替元/先	電源等識別番号	算定要素	01	02	03	04	05
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXA	差替元	XXXXXXXXXA	発電上限[kW]	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXB	差替元	XXXXXXXXXA	容量停止計画の提出	○	○	○	○	○
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXC	差替元	XXXXXXXXXA	アセスメント対象	○	○	○	○	○
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXD	差替元	XXXXXXXXXA	需給ひっ迫のおそれの有無	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXE	差替元	XXXXXXXXXA	発電計画[kW]	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXF	差替元	XXXXXXXXXA	余力[kW]	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXG	差替元	XXXXXXXXXA	アセスメント対象容量[kW]			XX,XXX,XXX		
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXH	差替元	XXXXXXXXXA	市場応札量[kW]	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX	XX,XXX,XXX
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXI	差替元	XXXXXXXXXA	平常時リクワイアメント未達成量[kWh]	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXJ	差替元	XXXXXXXXXA	ひっ迫時リクワイアメント未達成量[kWh]	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXK	差替元	XXXXXXXXXA	平常時リクワイアメント未達成量合計[kWh]			XX,XXX,XXX		
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXL	差替元	XXXXXXXXXA	ひっ迫時リクワイアメント未達成量合計[kWh]			XX,XXX,XXX		

コマ毎に記載された平常時リクワイアメント未達成量やひっ迫時リクワイアメント未達成量を確認してください。

アセスメント結果詳細画面（市場応札）の画面イメージ

本機関から送付されるアセスメント結果仮確定の通知メールには「仮算定」が完了した旨が記載してありますが、システム上の「仮算定」が完了したことによりアセスメント結果が「仮確定」したことになりますので、「仮算定」=「仮確定」とご理解ください。

- 本機関がアセスメント実施後、アセスメント未達成の電源を保有する事業者に対して、アセスメント結果が仮確定された旨のメールが容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されますので、アセスメント結果を確認してください。

- 容量市場システムの画面左上にあるメニューから、「リクワイアメント・アセスメント」の中の「アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外」リンクをクリックして、「アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外」へ進んでください。
- 「アセスメント種別」にて「供給指示」、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択し、算定対象年度と算定対象月を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。
- 「アセスメント一覧画面（事業者毎）（供給指示）（検索結果）」に条件に合致する電源等識別番号が表示されますので、「電源等識別番号」リンクをクリックし、「アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令以外画面」へ進んでください。
- 「アセスメント種別」にて「供給指示」、「最新回次切替」で「最新回次のみ表示」を選択し、算定対象年度と算定対象月を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。
- 「アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）（供給指示）（検索結果）」に条件に合致するリクワイアメント対象日が表示されますので、「対象年月日」リンクをクリックし、「アセスメント結果詳細画面（供給指示）」へ進んでください。

容量市場システム ログイン日時：2020/3/23 12:00 ログアウト

アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外

TOP > リクワイアメント・アセスメント > アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外

供給指示を選択してください。

アセスメント種別：供給指示

算定対象年度：YYYY 算定対象月：MM

事業者コード：XXXX 事業者名：XXXX

エリア：NNN 電源等識別番号：XXXXXXXXXX

電源等の名称：NNNNNNNNNN

最新回次切替：最新回次のみ表示

検索

最新回次のみ表示を選択してください。

「電源等識別番号」リンクをクリックしてください。

道県	算定対象年度	算定対象月	事業者コード	事業者名	エリア	電源等識別番号	電源等の名称	算定回次	状況	電源等識別番号
東京	2024	2024/10	XXXX	NNNNNNNNNN	東北	XXXXXXXXXX	NNNNNNNN	未確定	解除	2
東京	2024	2024/10	XXXX	NNNNNNNNNN	東北	XXXXXXXXXX	NNNNNNNN	未確定	解除	2

アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外 の画面イメージ

容量市場システム ログイン日時：2020/3/23 12:00 ログアウト

アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令以外

TOP > リクワイアメント・アセスメント > アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外 > アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令以外

供給指示を選択してください。

アセスメント種別：供給指示

算定対象年度：YYYY 算定対象月：MM

事業者コード：XXXX 事業者名：XXXX

エリア：NNN 電源等識別番号：XXXXXXXXXX

電源等の名称：NNNNNNNNNN

最新回次切替：最新回次のみ表示

検索

最新回次のみ表示を選択してください。

「リクワイアメント対象日」リンクをクリックしてください。

算定対象年度	算定対象月	対象年月日	事業者コード	事業者名	算定回次	エリア	電源等識別番号	電源等の名称
2024	2024/10	2024/10/3	XXXX	NNNNNNNNNN	2	東京	XXXXXXXXXX	NNNNNNNNNN 安定電源
2024	2024/10	2024/10/4	XXXX	NNNNNNNNNN	2	東京	XXXXXXXXXX	NNNNNNNNNN 安定電源

アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令以外 の画面イメージ

■ 本機関がアセスメント実施後、アセスメント未達成の電源を保有する事業者に対して、アセスメント結果が仮確定された旨のメールが容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されますので、アセスメント結果を確認してください。

- 「アセスメント結果詳細画面（供給指示）」の「アセスメント結果詳細情報」で、コマ毎のリクワイアメント未達成量を確認してください。

容量市場システム

ログイン日時：2020/3/23 12:00
ユーザ名：広域 本部

ログアウト

アセスメント結果詳細画面（供給指示）

TOP > リクワイアメント・アセスメント > アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令以外> アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令以外> アセスメント結果詳細画面（供給指示）

対象年月日	YYYY/MM/DD	差替ID	XXXX		
事業者コード	XXXX	事業者名	NNNNNNNNNN	エリア	NNN
電源等識別番号	XXXXXXXXXA	電源等の名称	NNNNNNNNNA	算定回次	XXX

電源等差替情報

差替元/先	差替ID	電源等識別番号	電源等の名称	発電方式	電源種別区分	ワライ/オフライン	運転継続時間[h]	差替前契約容量[kW]	差替後契約容量[kW]
差替元	-	XXXXXXXXXA	NNNNNNNNA	揚水（混合揚水）	水力	オフライン	X.X	X,XXX	X,XXX
差替先	xxxx	XXXXXXXXXB	NNNNNNNNB	揚水（純揚水）	水力	オフライン	-	-	X,XXX
差替先	xxxx	XXXXXXXXXC	NNNNNNNNC	石炭					

アセスメント結果詳細情報

対象年月日	差替ID	事業者コード	電源等識別番号	算定要素	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	13	14	15
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXA	供給指示	-	-	-	-	○	○	-	-	-	-	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXA	アセスメント対象	-	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V	V
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXA	アセスメント順位	-	-	-	-	1	3	2	-	-	-	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXA	アセスメント対象容量 [kW]								X,XXX							
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXA	発電計画[kW]	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXA	発電上限[kW]	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXA	余力[kW]	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX	X,XXX
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXA	リクワイアメント未達成量[kWh]	-	-	-	-	X,XXX	-	X,XXX	-	-	-	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXA	リクワイアメント未達成量合計[kWh]							X,XXX								
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXA	供給指示未達成量[kWh]	-	-	-	-	X,XXX	-	X,XXX	-	-	-	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	XXXX	XXXX	XXXXXXXXXA	供給指示未達成量合計[kWh]							X,XXX								

コマ毎に記載されたリクワイアメント未達成量を確認してください。

アセスメント結果詳細（供給指示）の画面イメージ

本機関から送付されるアセスメント結果仮確定の通知メールには「仮算定」が完了した旨が記載してありますが、システム上の「仮算定」が完了したことによりアセスメント結果が「仮確定」したことになりますので、「仮算定」=「仮確定」とご理解ください。

8. アセスメント結果の確認方法：発動指令（1/2）

40

- 本機関がアセスメント実施後、発動実績（電源等リスト単位）の突合結果が不一致だった場合、その旨が容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されますので、内容を確認してください。

＜発動実績（電源等リスト単位）の突合結果が不一致だった場合＞

- 発動実績（電源等リスト単位）の突合結果が不一致だった場合、発動実績（電源等リスト単位）および発動実績（リソース単位）の突合結果を容量市場システムで確認してください。
- 容量市場システムの画面左上にあるメニューから、「リクワイアメント・アセスメント」の中の「アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令」リンクをクリックして、「アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令」へ進んでください。
- 算定対象年度、算定対象月を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。「アセスメント一覧（事業者毎）-発動指令（検索結果）」に条件に合致する電源等識別番号が表示されますので、「電源等識別番号」リンクをクリックし、「アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令」へ進んでください。
- 「突合結果」で「不一致※1」、「最新回次／未達成のみ抽出」にて「最新回次かつリクワイアメント未達成」を選択し、算定対象年度、算定対象月を入力して「検索」ボタンをクリックしてください。「アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令（検索結果）」に条件に合致する発動日が表示されますので、「発動日」リンクをクリックし、「アセスメント結果詳細画面（発動指令）」へ進んでください。

※1発動実績（電源等リスト単位）の突合結果が一致だった場合、突合結果をメールでは送付いたしません。発動実績（電源等リスト単位）の突合結果は、「アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令」の「突合結果」で「一致」、「最新回次／未達成のみ抽出」にて「最新回次のみ表示」を選択し、算定対象年度、算定対象月を入力して「検索」ボタンをクリックすることで確認できます。

容量市場システム ログイン日時: 2020/3/23 12:00 ユーザー: 広城 太郎 ログアウト

アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令

TOP > リクワイアメント・アセスメント > アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令

算定対象年度を選択してください。

算定対象年月を入力してください。

算定対象年度* YYYY

算定対象月 MM

事業者コード XXXX

事業者名

エリア NNN

電源等識別番号 XXXXXXXXXXXX

電源等の名称 NNNNNNNNNN

「電源等識別番号」リンクをクリックしてください。

アセスメント一覧（事業者毎）-発動指令（検索結果）

算定対象年度	算定対象年月	事業者コード	事業者名	エリア	電源等識別番号	電源等の名称	算定の確定状況
2024	2024/10	XXXX	NNNNNNNNNN	東北	XXXXXXXXXX1	NNNNNNNN	確定
2024	2024/10	XXXX	NNNNNNNNNN	東北	XXXXXXXXXX1	NNNNNNNN	未確定

アセスメント一覧画面（事業者毎）-発動指令 の画面イメージ

容量市場システム ログイン日時: 2020/3/23 12:00 ユーザー: 広城 太郎 ログアウト

アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令

TOP > リクワイアメント・アセスメント > アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令

算定対象年度を選択してください。

算定対象年月を入力してください。

算定対象年度* YYYY

算定対象月 MM

事業者コード XXXX

事業者名

エリア N

電源等識別番号 X

電源等の名称 NNNNNNNNNN

最新回次／未達成のみ抽出

不一致を選択してください。

「発動日」リンクをクリックしてください。

最新回次かつリクワイアメント未達成を選択してください。

アセスメント一覧（電源等識別番号毎）-発動指令（検索結果）

算定対象年度	算定対象年月	発動日	事業者コード	事業者名	回次	エリア	電源等識別番号	電源等の名称
2024	2024/10	2024/10/3	XXXX	NNNNNNNNNN	2	東京	XXXXXXXXXX1	NNNNNNNNNN
2024	2024/10	2024/10/4	XXXX	NNNNNNNNNN	2	東京	XXXXXXXXXX1	NNNNNNNNNN

アセスメント一覧画面（電源等識別番号毎）-発動指令 の画面イメージ

■ 本機関がアセスメント実施後、発動実績（電源等リスト単位）の突合結果が不一致だった場合、その旨が容量市場システムに登録したメールアドレス宛に送付されますので、内容を確認してください。

＜発動実績（電源等リスト単位）の突合結果が不一致だった場合＞

- 「アセスメント結果詳細情報」で、コマ毎に記載された発動実績（電源等リスト単位）の突合結果およびリクワイアメント未達成量を確認してください。また、「添付資料」にて発動実績（リソース単位）の突合結果ファイルのリンクをクリックすると発動実績（リソース単位）の突合結果ファイルがダウンロードされますので、必要に応じて内容を確認してください。

容量市場システム

ログイン日時：2020/3/23 12:00
ユーザー名 広城 太郎 ログアウト

アセスメント結果詳細画面(発動指令)

TOP > リクワイアメント・アセスメント > アセスメント一覧画面(事業者毎) > 発動指令 > アセスメント一覧画面(電源等識別番号毎) > 発動指令 > アセスメント結果詳細画面(発動指令)

発動日	YYYY/MM/DD	差替元/先	XXX		
差替ID	XXXXXXXXXX	事業者コード	NNNN	事業者名	NNNNNNNNNN
エリア	NNN	電源等識別番号	NNNNNNNNNA	電源等区分の名称	NNNNNNNNNA
回次	XXX	突合結果	NNN	メール送信日時	YYYY/MM/DD hh:mm

電源等差替情報

差替元/先	差替ID	電源等識別番号	電源等の名
差替元	-	XXXXXXXXXXA	NNNNNN
差替先	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXXB	NNNNNN
差替先	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXXC	NNNNNNNNNN

アセスメント結果詳細情報

対象日	差替ID	事業者コード	電源等識別番号	算定要素	01	02	03	04	05
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXXXXXXXX	発動指令	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXXXXXXXX	アセスメント対象容量[kW]	X,XXX				
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXXXXXXXX	事業者報告発動実績[kWh]	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXXXXXXXX	広域機関算定発動実績[kWh]	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXXXXXXXX	コマごとの突合結果	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXXXXXXXX	リクワイアメント達成率[%]	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXXXXXXXX	リクワイアメント未達成率[%]	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXXXXXXXX	リクワイアメント未達成量[kWh]	-	-	-	-	-
YYYY/MM/DD	XXXXXXXXXX	XXXX	XXXXXXXXXX	リクワイアメント未達成量合計[kWh]	X,XXX				

アセスメント結果詳細画面（発動指令）の画面イメージ

- 本機関が容量市場システムにて経済的ペナルティ額算定結果通知書を発行後、経済的ペナルティ額算定結果通知書が発行された旨のメールが送付されます。容量提供事業者は、本メール受領後、容量市場システムにアクセスし、帳票の内容を確認してください。
 - 容量市場システムの画面左上にあるメニューから、「ペナルティ」の「経済的ペナルティ管理」をクリックして、「経済的ペナルティ額一覧画面」へ進んでください
 - 「経済的ペナルティ額一覧画面」にて、「算定対象年度」と「算定対象年月」を入力し、また「最新回次切替」欄の「最新回次のみ表示」を選択し、「検索」ボタンをクリックしてください
 - 検索結果が表示されますので、複数の電源を保持する場合は全電源分のレコードの「選択」チェックボックスにチェックを付けて「通知書取得」ボタンをクリックすることで、経済的ペナルティ額算定結果通知書のPDFファイルが出力されます

項目	内容
件名	【容量市場システム】経済的ペナルティ額算定結果通知書発行の通知
本文記載事項	<ul style="list-style-type: none">・帳票名（経済的ペナルティ額算定結果通知書）・実需給年度・算定対象年月・事業者コード・電源等識別番号・事業者名

経済的ペナルティ額算定結果通知書の発行通知メール内容

三 | 容量市場システム

ログイン日時: 2020/3/23 12:00
ユーザ名 広域 太郎 ログアウト

経済的ペナルティ額一覧画面

TOP > ペナルティ > 経済的ペナルティ額一覧画面

算定対象年度*

算定対象年月

事業者コード

事業者名

電源等識別番号

電源等の名称

通知書番号

最新回次切替

「最新回次のみ表示」を選択

検索

[経済的ペナルティ額一覧 (検索結果)]

選択

選択	算定対象年度	算定対象年月	事業者コード	事業者名	電源等識別番号	電源等の名称	電源等の区分	通知書番号	回次	承認日時	経済的ペナルティ額合計[円]	上限調整額[円]
<input type="checkbox"/>	2024	2024/10	1111	事業者 1	1111111111	電源 1	安定電源	xxxxxx	2	YYYY/MM/DD hh:mm	XX,XXX,XXX	-XXX,XXX

1-15件 (全25件) << 最初へ < 前へ 1 / 2 次へ > 最後へ >>

通知書取得

一覧出力

経済的ペナルティ額一覧画面 画面イメージ

出典: 容量市場事業者向け説明会資料 (https://www.occto.or.jp/market-board/market/oshirase/2023/files/202401_youryou_jitsujukyu_setsumeikai2_requirement.pdf)

■ 経済的ペナルティ額算定結果通知書を出力後、通知済みのアセスメント結果との整合や、通知済みのアセスメント結果をもとに経済的ペナルティ額が算定されていること等を確認してください。

経済的ペナルティ額算定結果通知書

〇〇〇〇株式会社

御中

事業者コード：1001

通知書番号

通知日

電力広域的運営推進機関

〒135-0061

問い合わせ先

東京都江東区豊洲6-2-15

部署

電話番号

E-Mail

: FP2025090000001-02

: 2025年10月01日

東京

00

: 00-0000-0000

: ××××@occto.or.jp

件名：2025年度09月の経済的ペナルティ額算定結果につきまして

1. アセスメント結果に基づく経済的ペナルティ額

2025年度09月 経済的ペナルティ額[円](税抜)

①+②

2. リクワイアメントごとのアセスメント結果に基づく経済的ペナルティ額

【安定電源】

供給力の維持におけるリクワイアメント未達成コマ

発電余力の卸電力取引所等への入札におけるリクワイアメント未達成量

電気の供給指示への対応におけるリクワイアメント未達成量

3. 経済的ペナルティ額の調整

・上限による調整

月間上限による減額[円]

年間上限による減額[円]

・その他

調整額[円]

調整額[円] 計(上限による調整+その他) ②

備考

4. 契約情報

契約番号

事業者コード

参加登録申請者名

容量を提供する電源等の区分

電源等識別番号

電源等の名称

契約単価[円/kWh]

容量確保契約容量[kW]

容量確保契約金額[円]

※経済的ペナルティ額算定結果に異議がある場合は、本機関の通知メール受信から5営業日以内にメールにて異議申立を実施してください。

※契約内容の詳細は契約書等に記載の契約情報を参照してください。

※経済的ペナルティ情報の詳細は経済的ペナルティ額詳細画面を参照してください。

大項目	記載項目	確認観点
基本情報	通知書番号	-
	通知日	-
	事業者名	事業者名や事業者コードが正しいことを確認してください
	事業者コード	対象の実需給年度・算定対象月であることを確認してください
	件名	
合計	経済的ペナルティ額[円] (税抜) ① + ②	以下の経済的ペナルティ額[円]計①と調整額[円]計②を合計した金額と一致していることを確認してください
安定電源	供給力の維持におけるリクワイアメント未達成コマ	リクワイアメント対応業務で通知済みのアセスメント結果と一致していることを確認してください
	発電余力の卸電力取引所等への入札におけるリクワイアメント未達成量	
変動電源 (単独)	電気の供給指示への対応におけるリクワイアメント未達成量	リクワイアメント対応業務で通知済みのアセスメント結果をもとに金額が算出されていることを確認してください
	供給力の維持におけるリクワイアメント未達成コマ	
変動電源 (アグリゲート)	供給力の維持におけるリクワイアメント未達成コマ	リクワイアメント対応業務で通知済みのアセスメント結果をもとに金額が算出されていることを確認してください
	発動指令電源	
発動指令電源	発動指令への対応におけるリクワイアメント未達成量	リクワイアメント対応業務で通知済みのアセスメント結果をもとに金額が算出されていることを確認してください
	安定電源	
安定電源	供給力の維持におけるリクワイアメント未達成ペナルティ額[円]	リクワイアメント対応業務で通知済みのアセスメント結果をもとに金額が算出されていることを確認してください
	発電余力の卸電力取引所等への入札におけるリクワイアメント未達成ペナルティ額[円]	
変動電源 (単独)	電気の供給指示への対応におけるリクワイアメント未達成ペナルティ額[円]	リクワイアメント対応業務で通知済みのアセスメント結果をもとに金額が算出されていることを確認してください
	供給力の維持におけるリクワイアメント未達成ペナルティ額[円]	
変動電源 (アグリゲート)	供給力の維持におけるリクワイアメント未達成ペナルティ額[円]	リクワイアメント対応業務で通知済みのアセスメント結果をもとに金額が算出されていることを確認してください
	発動指令電源	
発動指令電源	発動指令への対応におけるリクワイアメント未達成ペナルティ額[円]	リクワイアメント対応業務で通知済みのアセスメント結果をもとに金額が算出されていることを確認してください
	合計	
合計	経済的ペナルティ額[円] 計 ①	リクワイアメント対応業務で通知済みのアセスメント結果に基づく経済的ペナルティ額の合計と一致していることを確認してください
	上限による調整	
上限による調整	月間上限による減額[円]	月間上限や年間上限による調整額が想定通りであることを確認してください ※減額値は負の値で表示されます
	年間上限による減額[円]	
その他	調整額[円]	記載内容を確認してください
合計	調整額[円] 計(上限による調整+その他) ②	上限による調整額とその他調整額の合計と一致していることを確認してください
備考	備考	記載内容を確認してください
契約情報	契約番号、事業者コード、参加登録申請者名、容量を提供する電源等の区分、電源等識別番号、電源等の名称、契約単価[円/kWh]、容量確保契約容量[kW]、容量確保契約金額[円]	契約情報が正しいことを確認してください

OCCTO Transmission Operators, JAPAN

出典:容量市場事業者向け説明会資料(https://www.occto.or.jp/market-board/market/oshirase/2023/files/202401_youryou_jitsujukyu_setsumeikai2_requirement.pdf)

- 本機関が容量市場システムにて経済的ペナルティ額算定結果通知書を発行後、経済的ペナルティ額算定結果通知書が発行された旨のメールが送付されます。容量提供事業者は、本メール受領後、容量市場システムにアクセスし、帳票の内容を確認してください。
 - 容量市場システムの画面左上にあるメニューから、「ペナルティ」の「経済的ペナルティ管理」をクリックして、「経済的ペナルティ額一覧画面」へ進んでください
 - 「経済的ペナルティ額一覧画面」にて、「算定対象年度」と「算定対象年月」を入力し、また「最新回次切替」欄の「最新回次のみ表示」を選択し、「検索」ボタンをクリックしてください
 - 検索結果が表示されますので、複数の電源を保持する場合は全電源分のレコードの「選択」チェックボックスにチェックを付けて「通知書取得」ボタンをクリックすることで、経済的ペナルティ額算定結果通知書のPDFファイルが出力されます

項目	内容
件名	【容量市場システム】経済的ペナルティ額算定結果通知書発行の通知
本文記載事項	<ul style="list-style-type: none"> ・帳票名（経済的ペナルティ額算定結果通知書） ・実需給年度 ・算定対象年月 ・事業者コード ・電源等識別番号 ・事業者名

経済的ペナルティ額算定結果通知書の発行通知メール内容

三 | 容量市場システム ログイン日時: 2020/3/23 12:00 ユーザ名 広域 太郎 ログアウト

経済的ペナルティ額一覧画面

TOP > ペナルティ > 経済的ペナルティ額一覧画面

算定対象年度*	YYYY	算定対象年月	YYYY/MM	事業者コード	XXXX
事業者名		電源等識別番号	XXXXXXXXXX	電源等の名称	NNNNNNNNNN
通知書番号	FPyyyymmNNNNNNN	最新回次切替			

「最新回次のみ表示」を選択

検索

[経済的ペナルティ額一覧 (検索結果)]

選択	算定対象年度	算定対象年月	事業者コード▲	事業者名	電源等識別番号▲	電源等の名称	電源等の区分▲	通知書番号▲	回次▲	承認日時▲	経済的ペナルティ額合計[円]	上限調整額[円]
<input type="checkbox"/>	2024	2024/10	1111	事業者 1	1111111111	電源 1	安定電源	xxxxxx	2	YYYY/MM/DD hh:mm	XX,XXX,XXX	-XXX,XXX

1-15件 (全25件) <<最初へ <前へ 1 / 2 次へ> 最後へ>>

通知書取得 一覧出力

経済的ペナルティ額一覧画面 画面イメージ

- 容量市場システムマニュアルは、計23の機能別に暫定版として作成しています。
- 各機能のマニュアルをご参照の上、各アセスメント算定諸元の登録/変更/削除の方法などをご確認ください。

マニュアル#	各マニュアルの大項目
A10	はじめに
A20	共通操作
A30	お知らせ
A40	ユーザ権限管理
B00	容量停止計画
B10	アセスメント算定諸元
B20	差替配分供給力
B40	アセスメント算定結果(発動指令)
B50	容量停止計画登録漏れ確認審査
B60	発電量調整受電電力量登録値
B70	供給指示対応実績確認
B80	需給ひっ迫のおそれコマ
C00	アセスメント算定結果(発動指令)
C10	発動指令アセスメントデータ
D00	ペナルティ対象
D20	経済的ペナルティ額
E10	容量確保契約金額算定結果
F00	容量確保契約金額支払通知・請求
F10	入出金結果
G00	一括登録・変更
G10	別冊 ファイル項目一覧
G30	別冊 メッセージ一覧
K00	様式、帳票サンプル、CSV出力サンプル

左記の容量市場システムマニュアル(実需給期間向け)(暫定版※)は、参加者テストお知らせページに、ZIPファイル形式にて掲載しております。

https://www.occto.or.jp/market-board/market/oshirase/2023/231222_youryou_sankashatest_setsumeikai_annai.html

※

・本説明会および参加者テストの時点では『暫定版』をご確認ください。『正式版』は実需給期間開始前に本機関HPに掲載予定です。(正式版を本機関のHPに掲載した際には別途お知らせいたします。)

・ZIPファイルには、容量市場システムマニュアルのほか、参加者テスト用の発動実績算定諸元一覧のダミーファイルも格納しています。

容量市場システム マニュアル	目次
#A10 はじめに	1 章 容量市場システムについて 1
	2 章 容量市場システムマニュアルについて 2
	(1) はじめに 3
	(2) 容量市場システムマニュアルの構成 3
	変更履歴 5

- 参加者テストに係る問い合わせは、参加者テスト終了までの期間に限り、以下のメールにて受け付け、順次ご回答します。
- ただし、参加者テストに係るアセスメント、ペナルティ・容量確保契約金額の算定結果については、受け付け対象外となります。

問い合わせ受付期間	参加者テストの期間中（2/1～2/22）
問い合わせ窓口	youryou_system_test@occto.or.jp
問い合わせ時のメール件名	【 容量市場 参加者テスト問い合わせ 企業/団体名 】
問い合わせ時のメール本文	企業/団体名 ・ 氏名 ・ メールアドレス ・ 電話番号 ・ 問い合わせ内容
問い合わせ受付の対象外	アセスメント、ペナルティ・容量確保契約金額の算定結果 に係る問い合わせ

13. 参加者テスト実施後のアンケートについて（1/2）

47

- 今後の運用改善を目的として、任意でアンケートのご回答にご協力いただけますようお願いいたします。
- なお、本アンケートはご意見として承りますため、ご質問への回答は致しません。

アンケート受付期間	参加者テスト実施後、2/26～3/1
アンケート窓口※	youryou_system_test@occto.or.jp
アンケートのメール件名	【 容量市場 参加者テスト実施後アンケート 企業/団体名 】
アンケートのメール本文	企業/団体名 ・ 氏名 ・ メールアドレス ・ 電話番号
アンケートの添付ファイル	ご意見内容を記載したExcelファイル ※テンプレートあり（次頁参照：後日掲載予定）

※参加者テスト実施後のご質問については下記の容量市場に関するお問い合わせ窓口へお願いいたします。

容量市場に関するお問い合わせ連絡先：youryou_inquiry@occto.or.jp

13. 参加者テスト実施後のアンケートについて（2/2）

- 本機関にて作成するテンプレート（Excelファイル）にご回答をご記入の上、メールに添付してください。
- アンケートのExcelテンプレートは、参加者テストが開始されましたら参加者テストのお知らせページに掲載します。

容量市場（実需給期間向け）参加者テスト実施後アンケート

電力広域的運営推進機関

2024/2/26～3/1の期間中、アンケートメール提出先窓口[youryou_system_test@occto.or.jp]宛てに、ご提出ください。

2024/1/18

記入日	企業/団体名

#	設問	ご回答（選択式）	ご回答の補足（自由記述式）
1	容量市場における実需給期間業務の運用手順に対して、十分理解できましたか？	4段階評価 (不十分 1<2<3<4 十分)	左記ご回答が「4」以外の場合の理由など
2	容量市場システムにおける実需給期間向け機能の操作手順に対して、十分理解できましたか？	4段階評価 (不十分 1<2<3<4 十分)	左記ご回答が「4」以外の場合の理由など
3	今回の参加者テストに対して、満足度をお聞かせください また、ご回答が「4」以外の場合、以下の設問にご回答ください	4段階評価 (不満 1<2<3<4 満足)	-
4	事前の参加者テスト説明会での説明は十分でしたか？	Yes or No	左記ご回答が「No」の場合の理由など
5	業務マニュアルの記載内容は分かり易かったですか？	Yes or No	左記ご回答が「No」の場合の理由など
6	容量市場システムマニュアルの記載内容は分かり易かったですか？	Yes or No	左記ご回答が「No」の場合の理由など
7	参加者テストの期間は十分でしたか？	Yes or No	左記ご回答が「No」の場合の理由など
8	事前の説明会から参加者テスト開始までの期間は十分でしたか？	Yes or No	左記ご回答が「No」の場合の理由など
9	容量市場システムは使い易かったですか？	Yes or No	左記ご回答が「No」の場合の理由など
10	問い合わせの回答内容は十分でしたか？	Yes or No	左記ご回答が「No」の場合の理由など
11	問い合わせの回答までの期間は適切でしたか？	Yes or No	左記ご回答が「No」の場合の理由など
12	その他、ご要望などございましたら、お聞かせください	-	ご要望の内容など