

業務規程の一部変更及びその認可申請について（案）

1. 業務規程の一部変更

国の審議会の議論等に適切に対応するため、別紙1のとおり業務規程の一部変更案を作成し、電気事業法（昭和39年法律第170号）第28条の33第3号の規定に基づき、次回総会に付議する。

2. 業務規程の一部変更の認可申請

上記1.により業務規程の一部変更が総会で議決された後、電気事業法第28条の41第3項及び広域的運営推進機関に関する省令（平成26年経済産業省令第36号）第11条第1項の規定に基づき、別紙2及び総会の議事録により経済産業大臣に対し、業務規程の一部変更の認可申請を行う。

以上

【添付資料】

別紙1：業務規程の一部変更の件（業務規程 新旧対照表）

別紙2：業務規程変更認可申請書

業務規程の一部変更の件

変更の概要は下記のとおり。

記

1. 運用容量及びマージンの算出スケジュールに関する規定の変更

【該当条文：第 1 2 6 条、第 1 2 9 条（変更）】

- ・作業停止計画の調整スケジュールと合わせるかたちで、運用容量及びマージンの算出スケジュールに関する規定を見直し。
- ・2026年4月1日又は経済産業大臣の認可を受けた日のいずれか遅い日から施行。

2. 連系線利用登録に関する経過措置の終了に伴う規定の変更

【該当条文：附則（平成28年4月1日）第3条、

附則（平成29年9月6日）第3条、第5条～第7条、第9条（削除）

附則（令和2年3月30日）第4条、第5条（変更）】

- ・2018年10月の間接オークション導入時に設けられた、連系線利用登録に関する経過措置が2026年3月31日をもって終了することから、当該附則を削除。
- ・2026年4月1日又は経済産業大臣の認可を受けた日のいずれか遅い日から施行。

3. その他規定の変更

【該当条文：（変更履歴）、

附則（令和7年3月26日）第1条、

附則（令和7年7月22日）（変更）】

- ・その他記載の適正化（字句修正等）。
- ・2026年4月1日又は経済産業大臣の認可を受けた日のいずれか遅い日から施行。

以上

変 更 前（変更点に <u>下線</u> ）	変 更 後（変更点に <u>下線</u> ）
<div data-bbox="1065 214 1457 291">平成 2 7 年 4 月 1 日施行 令和 年 月 日変更</div> <div data-bbox="587 625 985 726">業務規程</div> <div data-bbox="483 1299 1086 1356">電力広域的運営推進機関</div>	<div data-bbox="2457 214 2849 291">平成 2 7 年 4 月 1 日施行 令和 年 月 日変更</div> <div data-bbox="1979 625 2377 726">業務規程</div> <div data-bbox="1875 1299 2478 1356">電力広域的運営推進機関</div>

変 更 前 (変更点に <u>下線</u>)	変 更 後 (変更点に <u>下線</u>)
(変更履歴) 平成 2 7 年 4 月 1 日 施行 平成 2 7 年 4 月 2 8 日 変更 平成 2 7 年 8 月 3 1 日 変更 平成 2 8 年 4 月 1 日 変更 平成 2 8 年 7 月 1 1 日 変更 平成 2 9 年 4 月 1 日 変更 平成 2 9 年 9 月 6 日 変更 平成 3 0 年 4 月 1 日 変更 平成 3 0 年 6 月 2 9 日 変更 平成 3 0 年 1 0 月 1 日 変更 平成 3 1 年 4 月 1 日 変更 令和元年 7 月 1 日 変更 令和 2 年 2 月 1 日 変更 令和 2 年 3 月 3 0 日 変更 令和 2 年 7 月 8 日 変更 令和 2 年 1 0 月 1 日 変更 令和 3 年 4 月 1 日 変更 令和 3 年 4 月 1 6 日 変更 令和 3 年 7 月 1 日 変更 令和 4 年 2 月 1 日 変更 令和 4 年 4 月 1 日 変更 <u>令和 4 年 4 月 1 日 変更</u> 令和 4 年 7 月 5 日 変更 令和 5 年 4 月 1 日 変更 令和 5 年 4 月 3 日 変更 令和 5 年 7 月 1 日 変更 令和 5 年 1 2 月 2 7 日 変更 令和 6 年 4 月 1 日 変更 令和 6 年 4 月 1 0 日 変更 令和 6 年 8 月 1 日 変更 令和 7 年 4 月 1 日 変更 <u>令和 7 年 4 月 1 日 変更</u>	(変更履歴) 平成 2 7 年 4 月 1 日 施行 平成 2 7 年 4 月 2 8 日 変更 平成 2 7 年 8 月 3 1 日 変更 平成 2 8 年 4 月 1 日 変更 平成 2 8 年 7 月 1 1 日 変更 平成 2 9 年 4 月 1 日 変更 平成 2 9 年 9 月 6 日 変更 平成 3 0 年 4 月 1 日 変更 平成 3 0 年 6 月 2 9 日 変更 平成 3 0 年 1 0 月 1 日 変更 平成 3 1 年 4 月 1 日 変更 令和元年 7 月 1 日 変更 令和 2 年 2 月 1 日 変更 令和 2 年 3 月 3 0 日 変更 令和 2 年 7 月 8 日 変更 令和 2 年 1 0 月 1 日 変更 令和 3 年 4 月 1 日 変更 令和 3 年 4 月 1 6 日 変更 令和 3 年 7 月 1 日 変更 令和 4 年 2 月 1 日 変更 令和 4 年 4 月 1 日 変更 (削る) 令和 4 年 7 月 5 日 変更 令和 5 年 4 月 1 日 変更 令和 5 年 4 月 3 日 変更 令和 5 年 7 月 1 日 変更 令和 5 年 1 2 月 2 7 日 変更 令和 6 年 4 月 1 日 変更 令和 6 年 4 月 1 0 日 変更 令和 6 年 8 月 1 日 変更 令和 7 年 4 月 1 日 変更 (削る) <u>令和 7 年 8 月 1 日 変更</u>

変 更 前（変更点に下線）	変 更 後（変更点に下線）
<p>（運用容量の設定）</p> <p>第 1 2 6 条 （略）</p> <p>2 （略）</p> <p>3 本機関は、第 1 項の検討条件に基づいた運用容量検討会の検討を踏まえ、送配電等業務指針に定めるところにより、<u>毎年 2 月末日までに</u>、翌年度以降の長期及び年間における運用容量を算出する。</p> <p>4 ・ 5 （略）</p>	<p>（運用容量の設定）</p> <p>第 1 2 6 条 （略）</p> <p>2 （略）</p> <p>3 本機関は、第 1 項の検討条件に基づいた運用容量検討会の検討を踏まえ、送配電等業務指針に定めるところにより、<u>毎年 1 月末日までに</u>、翌年度以降の長期及び年間における運用容量を算出する。</p> <p>4 ・ 5 （略）</p>
<p>（マージンの算出）</p> <p>第 1 2 9 条 （略）</p> <p>2 本機関は、マージンの設定の考え方に基づいたマージン検討会の検討を踏まえ、<u>毎年 2 月末日まで</u>に、翌年度以降の長期及び年間におけるマージンの値を算出する。</p> <p>3 ・ 4 （略）</p>	<p>（マージンの算出）</p> <p>第 1 2 9 条 （略）</p> <p>2 本機関は、マージンの設定の考え方に基づいたマージン検討会の検討を踏まえ、<u>毎年 1 月末日まで</u>に、翌年度以降の長期及び年間におけるマージンの値を算出する。</p> <p>3 ・ 4 （略）</p>
<p>附則（平成 2 8 年 4 月 1 日）</p> <p><u>（計画値の登録移行）</u></p> <p>第 3 条 本規程の施行日時点における第 1 年度から第 1 0 年度までの各計画の計画値（通告値を含む。<u>以下この条において同じ。</u>）については、本規程の施行日の前日の終了時点において、広域機関システムに登録されている計画値（連系線利用計画及び通告値については登録時刻も含む。）とする。</p>	<p>附則（平成 2 8 年 4 月 1 日）</p> <p>第 3 条 削除</p>
<p>附則（平成 2 9 年 9 月 6 日）</p> <p><u>（経過措置計画の管理）</u></p> <p>第 3 条 本機関は、平成 2 8 年度長期断面の連系線の利用に関する計画（以下「連系線利用計画」という。）を、<u>附則第 1 条第 2 項の施行日以降、地域間連系線の管理に関する規定の改定に伴う経過措置の対象となり得る計画（以下「経過措置計画」という。）として取り扱い、管理するとともに、卸電力取引所に当該経過措置計画を通知する。</u></p> <p>2 <u>本機関は、連系線利用計画の登録時刻を経過措置計画に承継するものとする。</u></p> <p>3 <u>本機関は、次条に定めるところにより経過措置計画が経過措置の対象となるか否かの判定（以下「経過措置可否判定」という。）を行い、当該判定結果にしたがい経過措置の対象を定めるとともに、管理する。</u></p> <p>4 <u>本機関は、経過措置可否判定の結果を、経過措置計画を有する者（連系線利用計画登録時の電力取引に係る契約の相手方と経過措置の付与について合意が得られた当該相手方を含む。以下「経過措置対象者」という。）及び卸電力取引所に、経過措置の精算の根拠となる値として通知する。</u></p> <p>5 <u>本機関は、経過措置対象者が一つに統合された場合には、統合前の経過措置対象者に対応する経過措置計画の登録時刻を各々継続して管理する。</u></p>	<p>附則（平成 2 9 年 9 月 6 日）</p> <p>第 3 条 削除</p>
<p>附則（平成 2 9 年 9 月 6 日）</p> <p><u>（経過措置計画の更新）</u></p> <p>第 5 条 本機関は、経過措置対象者から、送配電等業務指針に定めるところにより、<u>経過措置計画の値を減少させる場合に限り、更新する計画（以下「更新計画」という。）の提出を受け付ける。</u></p> <p>2 <u>本機関は、更新計画の提出を受け付けた場合には、経過措置計画の値を当該更新計画の値に更新する。</u></p> <p>3 <u>本機関は、送配電等業務指針に定める更新期限までに更新計画が提出されなかった場合には、経過</u></p>	<p>附則（平成 2 9 年 9 月 6 日）</p> <p>第 5 条 削除</p>

変 更 前（変更点に下線）	変 更 後（変更点に下線）
<p><u>措置計画の値の断面を30分単位の断面に変換して更新する。</u></p> <p><u>4 本機関は、随時、更新計画の提出を受け付ける。</u></p>	
<p>附則（平成29年9月6日）</p> <p><u>（経過措置計画の承継）</u></p> <p>第6条 本機関は、経過措置計画に対応する供給先となる事業者（以下「供給先事業者」という。）が確保できていない発電事業者たる会員その他の発電設備設置者（発電設備を設置しようとしている者を含む。以下「供給先未定発電事業者等」という。）が供給先事業者を確保したことを確認できた場合において、送配電等業務指針に定めるところにより経過措置計画を承継する旨の通知を受けたときは、当該供給先未定発電事業者等が有する経過措置計画の全部又は一部を、当該供給先事業者に承継させることができる。</p> <p><u>2 本機関は、前項の規定により供給先事業者に経過措置計画を承継させた場合には、当該経過措置計画の承継が確認できた時点をもって、承継された供給先事業者の経過措置計画の時刻登録を行う。</u></p>	<p>附則（平成29年9月6日）</p> <p>第6条 <u>削除</u></p>
<p>附則（平成29年9月6日）</p> <p><u>（供給先未定発電事業者等の供給先事業者が確認できない場合の取扱い）</u></p> <p>第7条 本機関は、供給先未定発電事業者等から提出を受けた経過措置計画について、経過措置の対象日の属する年度の前々年度の3月1日までに供給先事業者を確保されていることが確認できなかった場合には、当該経過措置計画の登録を取り消す。</p>	<p>附則（平成29年9月6日）</p> <p>第7条 <u>削除</u></p>
<p>附則（平成29年9月6日）</p> <p><u>（経過措置計画の確認）</u></p> <p>第9条 本機関は、次の各号に掲げる手順により、経過措置の利用状況等を確認する。</p> <p>一 本機関は、卸電力取引所から経過措置計画に係る入札実績（以下「経過措置入札実績」という。）の提出を受ける。</p> <p>二 本機関は、経過措置計画と経過措置入札実績を照合し、経過措置の利用状況の確認を行う。</p> <p>三 本機関は、経過措置計画と経過措置入札実績の乖離が大きい場合等、必要と認める場合には、経過措置対象者に対し、その理由を聴取する。この際、本機関は、必要に応じて、経過措置対象者に対して、経過措置計画の更新経過、契約書その他の必要な資料の提出を求めることができる。</p> <p>四 本機関は、前各号の規定により、経過措置の利用状況が妥当でないと認める場合には、当該経過措置対象者に対して、将来の経過措置計画又は入札内容を見直すことを求める。</p> <p>五 本機関は、経過措置対象者に対し、第179条第1項の規定による指導又は勧告を行った場合は、卸電力取引所にその旨を通知する。経過措置対象者が当該指導又は勧告に従い、経過措置の利用状況が妥当であると認めた場合も同様とする。</p> <p><u>2 本機関は、次の各号に掲げる手順により、供給先未定発電事業者等の経過措置計画の妥当性を審査する。</u></p> <p>一 本機関は、供給先未定発電事業者等から、当該供給先未定発電事業者等の経過措置計画と送配電等業務指針に基づき提出した経済産業省令に準じる発電所及び蓄電所の開発等についての計画書、電気の取引に関する計画書その他本機関が必要と認める資料（以下「計画書等」という。）の提出を受け、計画書等の内容及び現実の供給先事業者の確保の状況を確認する。</p> <p>二 本機関は、計画書等の内容、供給先事業者の確保の状況及び経過措置計画に齟齬がある場合等、</p>	<p>附則（平成29年9月6日）</p> <p>第9条 <u>削除</u></p>

変 更 前（変更点に下線）	変 更 後（変更点に下線）
<p><u>必要と認める場合には、当該経過措置計画を有する供給先未定発電事業者等に対し、経過措置計画の妥当性に関する事項を聴取する。この際、本機関は、必要に応じて、当該供給先未定発電事業者等に対して、経過措置計画の更新経過、契約書等の提出を求めることができる。</u></p> <p>三 <u>本機関は、前各号の規定により供給先未定発電事業者等の経過措置計画が妥当でないと認める場合又は供給先未定発電事業者等が供給先事業者を確保できなかった場合において、本機関が必要と認めるときは、当該供給先未定発電事業者等に対して、将来の経過措置計画を見直すことを求める。</u></p>	
<p>附則（令和２年３月３０日）</p> <p>（経過措置可否判定及び特定負担可否判定）</p> <p>第４条 本機関は、<u>経過措置及び特定負担</u>による値差精算の対象日の前々日１５時時点において、<u>経過措置可否判定及び特定負担可否判定</u>（以下「<u>経過措置可否判定等</u>」という。）を行う。ただし、<u>経過措置及び特定負担</u>による値差精算の対象日の前々日１５時以降、翌日取引が開始されるまでの間に空容量が変更となった場合には、都度、<u>経過措置可否判定等</u>を行う。</p> <p>２ 本機関は、<u>経過措置可否判定等</u>を行うに当たって、<u>経過措置及び特定負担</u>による値差精算の対象日の前々日１２時までに、卸電力取引所から発行された間接送電権の量（以下「間接送電権発行量」という。）の通知を受ける。また、<u>経過措置可否判定等</u>の結果、卸電力取引所により間接送電権発行量の減少が行われた場合は、減少後の間接送電権発行量の通知を受ける。</p> <p>３ 本機関は、<u>経過措置可否判定等</u>において、次の各号のいずれかの判定結果の場合に応じて、当該それぞれ各号に定めるものを<u>経過措置及び特定負担</u>による値差精算の対象として定める。ただし、各連系線に係る第２号の規定により減少した経過措置計画の値と特定負担計画の値の合計値が当該各連系線の空容量の値から前項の規定により通知を受けた減少後の間接送電権発行量の値を減じた値を超過する場合は、当該特定負担計画の値を減少し、当該減少後の値に更新した特定負担計画を特定負担による値差精算の対象として定める。</p> <p>一 各連系線に係る<u>経過措置計画の値と特定負担計画の値</u>の合計値が当該各連系線の空容量の値から間接送電権発行量の値を減じた値を超過しない場合 全ての<u>経過措置計画及び特定負担計画</u></p> <p>二 各連系線に係る<u>経過措置計画の値と特定負担計画の値</u>の合計値が当該各連系線の空容量の値から間接送電権発行量の値を減じた値を超過する場合 <u>当該経過措置計画の値</u>を減少し、当該減少後の値に更新した<u>経過措置計画及び特定負担計画</u></p>	<p>附則（令和２年３月３０日）</p> <p>（特定負担可否判定）</p> <p>第４条 本機関は、<u>特定負担</u>による値差精算の対象日の前々日１５時時点において、<u>特定負担可否判定</u>を行う。ただし、<u>特定負担</u>による値差精算の対象日の前々日１５時以降、翌日取引が開始されるまでの間に空容量が変更となった場合には、都度、<u>特定負担可否判定</u>を行う。</p> <p>２ 本機関は、<u>特定負担可否判定</u>を行うに当たって、<u>特定負担</u>による値差精算の対象日の前々日１２時までに、卸電力取引所から発行された間接送電権の量（以下「間接送電権発行量」という。）の通知を受ける。また、<u>特定負担可否判定</u>の結果、卸電力取引所により間接送電権発行量の減少が行われた場合は、減少後の間接送電権発行量の通知を受ける。</p> <p>３ 本機関は、<u>特定負担可否判定</u>において、次の各号のいずれかの判定結果の場合に応じて、当該それぞれ各号に定めるものを<u>特定負担</u>による値差精算の対象として定める。</p> <p>一 各連系線に係る<u>特定負担計画の値</u>の合計値が当該各連系線の空容量の値から間接送電権発行量の値を減じた値を超過しない場合 全ての<u>特定負担計画</u></p> <p>二 各連系線に係る<u>特定負担計画の値</u>の合計値が当該各連系線の空容量の値から間接送電権発行量の値を減じた値を超過する場合 <u>当該特定負担計画の値</u>を減少し、当該減少後の値に更新した<u>特定負担計画</u></p>
<p>附則（令和２年３月３０日）</p> <p>（減少処理）</p> <p>第５条 <u>本機関は、前条第３項第２号の場合には、当該各連系線に係る経過措置計画の値と特定負担計画の値の合計値が当該各連系線の空容量の値から間接送電権発行量の値を減じた値（ただし、値が負の場合はゼロ）まで経過措置計画の値を減少する。</u></p> <p>２ <u>本機関は、前条第３項ただし書の場合には、当該各連系線に係る経過措置計画の値と特定負担計画の値の合計値が当該各連系線の空容量の値まで特定負担計画の値を減少する。</u></p> <p>３ <u>本機関は、経過措置計画の登録時刻が遅い順に値を減少する。ただし、登録時刻が同一の経過措置計画については、同順位として取り扱う。</u></p> <p>４ （略）</p> <p>５ 本機関は、<u>同順位の経過措置計画及び同順位の特定負担計画</u>の減少量は、減少前の<u>経過措置計画及び特定負担計画</u>の計画値に応じて按分した値とする。なお、<u>経過措置計画及び特定負担計画</u>の減少量</p>	<p>附則（令和２年３月３０日）</p> <p>（減少処理）</p> <p>第５条 （削る）</p> <p>本機関は、前条第３項第２号の場合には、当該各連系線に係る<u>特定負担計画の値</u>の合計値が当該各連系線の空容量の値まで特定負担計画の値を減少する。</p> <p>（削る）</p> <p>２ （略）</p> <p>３ 本機関は、<u>同順位の特定負担計画</u>の減少量は、減少前の<u>特定負担計画</u>の計画値に応じて按分した値とする。なお、<u>特定負担計画</u>の減少量の算出に当たっては、１キロワット未満を切り上げるものとする。</p>

変 更 前（変更点に <u>下線</u> ）	変 更 後（変更点に <u>下線</u> ）
の算出に当たっては、1キロワット未満を切り上げるものとする。	る。
附則（令和7年3月26日） （施行期日） 第1条 <u>本規定</u> は、令和7年4月1日又は経済産業大臣の認可を受けた日のいずれか遅い日から施行する。 2 （略）	附則（令和7年3月26日） （施行期日） 第1条 <u>本規程</u> は、令和7年4月1日又は経済産業大臣の認可を受けた日のいずれか遅い日から施行する。 2 （略）
附則（令和7年7月22日） （施行期日） <u>本規定</u> は、令和7年8月1日又は経済産業大臣の認可を受けた日のいずれか遅い日から施行する。	附則（令和7年7月22日） （施行期日） <u>本規程</u> は、令和7年8月1日又は経済産業大臣の認可を受けた日のいずれか遅い日から施行する。

附則（令和 年 月 日）

（施行期日）
 本規程は、令和8年4月1日又は経済産業大臣の認可を受けた日のいずれか遅い日から施行する。

様式第 9（第11条関係）

業務規程変更認可申請書

広域総第 2 0 2 5－●号

2 0 2 6 年 3 月 ● 日

経済産業大臣殿

電力広域的運営推進機関

理事長 大山 力

住 所 東京都江東区豊洲 6－2－15

電気事業法第28条の41第3項の規定に基づき、業務規程の変更の認可を受けたいので、下記のとおり申請します。

記

- 1 変更しようとする内容
別紙 1 のとおり ※添付略
- 2 変更しようとする年月日
2 0 2 6 年 4 月 1 日又は経済産業大臣の認可を受けた日のいずれか遅い日
- 3 変更しようとする理由
国の審議会の議論等に適切に対応するため
- 4 業務規程の変更の認可を申請するまでの経過の概要
別紙 2 のとおり

業務規程の変更の認可を申請するまでの経過の概要 (将来見込みを含む案)

業務規程の変更の認可を申請するまでの経過の概要は、以下のとおり。

時期	経過の概要
2025 年 12 月 3 日 ～ 2025 年 12 月 23 日	<ul style="list-style-type: none"> ・本変更案（別紙 1。以下同じ。）が会員その他の電気供給事業者の事業活動に重大な影響を及ぼす事項が含まれる可能性があることに鑑み、業務規程第 6 条第 1 項の規定により、会員その他の電気供給事業者の意見聴取を実施 ・意見は 0 件（2026 年 1 月 7 日、意見聴取結果を本機関ウェブサイト上にて公表）
2026 年 2 月 3 日	・ 2025 年度第 3 回評議員会により、本変更案を議決
2026 年 2 月 4 日	・ 第 551 回理事会において、本変更案を議決
2026 年 3 月 6 日	・ 第 21 回通常総会において、本変更案を議決