

業務規程の一部変更について

業務規程の一部について、添付のとおり、変更する。  
変更の概要は下記のとおり。

記

1. 中地域交流ループの運用開始に向けた規定の変更

【該当条文：第124条（変更）】

- ・本機関は、中地域交流ループ運用の開始に伴い、中部・北陸・関西間の各連系線の運用容量等を3つのフェンス潮流で管理することを規定。
- ・南福光 BTB の廃止に伴い、中部北陸間連系設備の対象設備の記載を見直し。
- ・経済産業大臣の認可を受けた日又は中地域交流ループ運用の開始日のいずれか遅い日から施行。

2. 系統制約による蓄電設備の出力制御等に関する規定の変更

【該当条文：第156条、第157条、第159条～第161条、  
第163条（変更）】

附則（平成30年6月29日）第2条～第4条（変更）】

- ・本機関は、蓄電設備の連系に伴い、系統作業により混雑が発生すると予想される場合、蓄電設備の放電抑制に加え、蓄電設備の充電を抑制することを規定。
- ・2025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. 作業停止計画調整の見直しに関する規定の変更

【該当条文：第157条（変更）】

- ・容量停止計画の調整スケジュールと合わせるかたちで、作業停止計画の調整スケジュールに関する規定を見直し。
- ・2025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。

#### 4. その他規定の変更

【該当条文：第32条の21、第32条の34、第36条、第39条、  
第163条、第175条（変更）】

- ・大規模災害の発生又はそのおそれがあるときに、本機関が対応態勢の発令を判断する基準のうち、既に提供が終了している東海地震に関連する情報に関する規定を削除し、南海トラフ地震臨時情報に関する情報を追加。
- ・予備電源の落札結果に関して、募集要綱に基づき公表することを規定。
- ・その他記載の適正化（送配電等業務指針から業務規程への規定の移設、規定間の平仄、字句修正等）。
- ・2025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 (変更点に下線)	変更後 (変更点に下線)
<p data-bbox="1121 214 1460 296">平成27年4月1日施行 令和6年8月1日変更</p> <p data-bbox="587 632 982 730">業務規程</p> <p data-bbox="483 1304 1086 1360">電力広域的運営推進機関</p>	<p data-bbox="2457 214 2852 296">平成27年4月1日施行 令和__年__月__日変更</p> <p data-bbox="1982 632 2377 730">業務規程</p> <p data-bbox="1878 1304 2481 1360">電力広域的運営推進機関</p>

変 更 前 (変更点に下線)	変 更 後 (変更点に下線)
<p>(変更履歴)</p> <p>平成27年4月1日施行  平成27年4月28日変更  平成27年8月31日変更  平成28年4月1日変更  平成28年7月11日変更  平成29年4月1日変更  平成29年9月6日変更  平成30年4月1日変更  平成30年6月29日変更  平成30年10月1日変更  平成31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30日変更  令和2年7月8日変更  令和2年10月1日変更  令和3年4月1日変更  令和3年4月16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  令和4年4月1日変更  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12月27日変更  令和6年4月1日変更  令和6年4月10日変更</p>	<p>(変更履歴)</p> <p>平成27年4月1日施行  平成27年4月28日変更  平成27年8月31日変更  平成28年4月1日変更  平成28年7月11日変更  平成29年4月1日変更  平成29年9月6日変更  平成30年4月1日変更  平成30年6月29日変更  平成30年10月1日変更  平成31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30日変更  令和2年7月8日変更  令和2年10月1日変更  令和3年4月1日変更  令和3年4月16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  令和4年4月1日変更  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12月27日変更  令和6年4月1日変更  令和6年4月10日変更  <u>令和6年8月1日変更</u>  <u>令和 年 月 日変更</u></p>

変 更 前 (変更点に下線)	変 更 後 (変更点に下線)
<p>第1款 容量市場の開設</p> <p>(追加オークションの実施判断)</p> <p>第32条の21 (略)</p> <p>2 本機関は、前項の規定により策定した調達オークション需要曲線の原案及び次の各号に掲げる事項を考慮した上で算定した、確保している供給力に基づき、調達オークション又はリリースオークションの実施の要否を判断する。ただし、本機関は、当該判断に先立ち、メインオークションの容量提供事業者に対し、容量確保契約の変更、解除又は解約を申し出るかどうかを確認するものとする。</p> <p>一 <u>メインオークションの容量提供事業者による容量確保契約の変更、解除又は解約及び実需給年度開始の2年前に実施する実効性テストの結果に伴い減少したメインオークションの約定総容量</u></p> <p>二～四 (略)</p> <p>3～6 (略)</p>	<p>第1款 容量市場の運営</p> <p>(追加オークションの実施判断)</p> <p>第32条の21 (略)</p> <p>2 本機関は、前項の規定により策定した調達オークション需要曲線の原案及び次の各号に掲げる事項を考慮した上で算定した、確保している供給力に基づき、調達オークション又はリリースオークションの実施の要否を判断する。ただし、本機関は、当該判断に先立ち、メインオークションの容量提供事業者に対し、容量確保契約の変更、解除又は解約を申し出るかどうかを確認するものとする。</p> <p>一 <u>メインオークションの容量提供事業者による容量確保契約の変更、解除又は解約及び実需給年度の2年前に実施する実効性テストの結果に伴い減少したメインオークションの約定総容量</u></p> <p>二～四 (略)</p> <p>3～6 (略)</p>
<p>(アセスメントの実施)</p> <p>第32条の34 (略)</p> <p>2 (略)</p> <p>3 本機関が容量提供事業者に対して実施するアセスメントは、次の各号に掲げるとおりとする。ただし、第5号から第8号までの規定は長期脱炭素電源オークションに限る。</p> <p>一 容量停止計画の調整状況の確認 <u>実需給年度の2年度前</u>に、本機関又は電源等が属する供給区域に託送供給等を行う一般送配電事業者たる会員が実施する電源等の維持及び運営に必要な作業並びにその他要因に伴い電源等が停止又は出力低下する計画等(「以下この号において「容量停止計画」という。)の調整業務において、容量提供事業者が自らの容量停止計画の調整に応じていることの確認を行う。</p> <p>二 (略)</p> <p>三 <u>実効性テスト結果の確認</u> <u>実需給年度開始の2年前</u>に、テスト対象事業者に対して実行性テストの実施日程の調整の報告を求め、当該実施日程における実効性テスト結果の確認を行う。</p> <p>四～八 (略)</p>	<p>(アセスメントの実施)</p> <p>第32条の34 (略)</p> <p>2 (略)</p> <p>3 本機関が容量提供事業者に対して実施するアセスメントは、次の各号に掲げるとおりとする。ただし、第5号から第8号までの規定は長期脱炭素電源オークションに限る。</p> <p>一 容量停止計画の調整状況の確認 <u>実需給年度の2年前</u>に、本機関又は電源等が属する供給区域に託送供給等を行う一般送配電事業者たる会員が実施する電源等の維持及び運営に必要な作業並びにその他要因に伴い電源等が停止又は出力低下する計画等(「以下この号において「容量停止計画」という。)の調整業務において、容量提供事業者が自らの容量停止計画の調整に応じていることの確認を行う。</p> <p>二 (略)</p> <p>三 <u>実効性テスト結果の確認</u> <u>実需給年度の2年前</u>に、テスト対象事業者に対して実行性テストの実施日程の調整の報告を求め、当該実施日程における実効性テスト結果の確認を行う。</p> <p>四～八 (略)</p>
<p>(電源入札等の実施の必要性の検討及び評価)</p> <p>第36条 本機関は、第33条第1項第1号に掲げる業務に関する検討を開始したときは、次の各号に掲げる事項を考慮の上、有識者を含めた委員会において、当該業務の実施の必要性の検討を行う。</p> <p>一 (略)</p> <p>二 会員の供給力等の確保状況</p> <p>ア (略)</p> <p>イ <u>発電事業者及び特定卸供給事業者たる会員(全国又は一般送配電事業者たる会員の供給区域の需給バランス評価への影響が大きい会員に限る。)</u> <u>の発電等用電気工作物その他の供給能力の運転実績及び運転計画</u></p> <p>ウ (略)</p> <p>三～五 (略)</p> <p>2・3 (略)</p>	<p>(電源入札等の実施の必要性の検討及び評価)</p> <p>第36条 本機関は、第33条第1項第1号に掲げる業務に関する検討を開始したときは、次の各号に掲げる事項を考慮の上、有識者を含めた委員会において、当該業務の実施の必要性の検討を行う。</p> <p>一 (略)</p> <p>二 会員の供給力等の確保状況</p> <p>ア (略)</p> <p>イ <u>発電事業者及び特定卸供給事業者たる会員(全国又は一般送配電事業者たる会員の供給区域の需給バランス評価への影響が大きい会員に限る。)</u> <u>が自ら維持し、及び運用する発電等用電気工作物その他の供給能力の運転実績及び運転計画</u></p> <p>ウ (略)</p> <p>三～五 (略)</p> <p>2・3 (略)</p>
<p>(電源等維持運用者の決定)</p> <p>第39条 (略)</p> <p>2 本機関は、電源等維持運用者を決定した場合には、次の各号に掲げる事項を公表する。</p>	<p>(電源等維持運用者の決定)</p> <p>第39条 (略)</p> <p>2 本機関は、電源等維持運用者を決定した場合は、<u>募集要綱に基づき</u>、次の各号に掲げる事項を公表する。</p>

変更前（変更点に下線）	変更後（変更点に下線）																																																																		
一～三（略）	一～三（略）																																																																		
<p>(連系線の管理)</p> <p>第124条 本機関は、法第28条の40第1項第8号の規定により、別表10-1の連系線の管理を行う。</p> <p style="text-align: center;">別表10-1 連系線</p> <table border="1" data-bbox="219 380 1353 1249"> <thead> <tr> <th>連系線</th> <th>区間</th> <th>対象設備</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>北海道本州間連系設備</td> <td>北海道～東北</td> <td>北海道・本州間電力連系設備 新北海道本州間連系設備</td> </tr> <tr> <td>東北東京間連系線（※1）</td> <td>東北～東京</td> <td>相馬双葉幹線 いわき幹線</td> </tr> <tr> <td>東京中部間連系設備</td> <td>東京～中部</td> <td>佐久間周波数変換設備 新信濃周波数変換設備 東清水周波数変換設備 飛騨信濃周波数変換設備（※4）</td> </tr> <tr> <td><u>中部関西間連系線</u></td> <td>中部～関西</td> <td>三重東近江線</td> </tr> <tr> <td>中部北陸間連系設備（※2）</td> <td>中部～北陸</td> <td><u>南福光連系所及び南福光変電所の連系設備</u></td> </tr> <tr> <td>北陸関西間連系線（※2）</td> <td>北陸～関西</td> <td>越前嶺南線</td> </tr> <tr> <td>関西中国間連系線（※3）</td> <td>関西～中国</td> <td>西播東岡山線、山崎智頭線</td> </tr> <tr> <td>関西四国間連系設備</td> <td>関西～四国</td> <td>紀北変換所、阿南変換所間の連系設備</td> </tr> <tr> <td>中国四国間連系線</td> <td>中国～四国</td> <td>本四連系線</td> </tr> <tr> <td>中国九州間連系線</td> <td>中国～九州</td> <td>関門連系線</td> </tr> </tbody> </table> <p>（※1）（略）</p> <p>（※2）<u>中部北陸間連系設備及び北陸関西間連系線については、各連系線による管理に加え、交流系統の故障時において、中部北陸間連系設備の停止による北陸関西間連系線への回り込み潮流を考慮し、両連系線を合わせたフェンス潮流（北陸フェンス潮流）も管理する。</u></p> <p>（※3）・（※4）（略）</p>	連系線	区間	対象設備	北海道本州間連系設備	北海道～東北	北海道・本州間電力連系設備 新北海道本州間連系設備	東北東京間連系線（※1）	東北～東京	相馬双葉幹線 いわき幹線	東京中部間連系設備	東京～中部	佐久間周波数変換設備 新信濃周波数変換設備 東清水周波数変換設備 飛騨信濃周波数変換設備（※4）	<u>中部関西間連系線</u>	中部～関西	三重東近江線	中部北陸間連系設備（※2）	中部～北陸	<u>南福光連系所及び南福光変電所の連系設備</u>	北陸関西間連系線（※2）	北陸～関西	越前嶺南線	関西中国間連系線（※3）	関西～中国	西播東岡山線、山崎智頭線	関西四国間連系設備	関西～四国	紀北変換所、阿南変換所間の連系設備	中国四国間連系線	中国～四国	本四連系線	中国九州間連系線	中国～九州	関門連系線	<p>(連系線の管理)</p> <p>第124条 本機関は、法第28条の40第1項第8号の規定により、別表10-1の連系線の管理を行う。</p> <p style="text-align: center;">別表10-1 連系線</p> <table border="1" data-bbox="1611 380 2745 1249"> <thead> <tr> <th>連系線</th> <th>区間</th> <th>対象設備</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>北海道本州間連系設備</td> <td>北海道～東北</td> <td>北海道・本州間電力連系設備 新北海道本州間連系設備</td> </tr> <tr> <td>東北東京間連系線（※1）</td> <td>東北～東京</td> <td>相馬双葉幹線 いわき幹線</td> </tr> <tr> <td>東京中部間連系設備</td> <td>東京～中部</td> <td>佐久間周波数変換設備 新信濃周波数変換設備 東清水周波数変換設備 飛騨信濃周波数変換設備（※4）</td> </tr> <tr> <td><u>中部関西間連系線（※2）</u></td> <td>中部～関西</td> <td>三重東近江線</td> </tr> <tr> <td>中部北陸間連系設備（※2）</td> <td>中部～北陸</td> <td><u>南福光開閉所の連系設備</u></td> </tr> <tr> <td>北陸関西間連系線（※2）</td> <td>北陸～関西</td> <td>越前嶺南線</td> </tr> <tr> <td>関西中国間連系線（※3）</td> <td>関西～中国</td> <td>西播東岡山線、山崎智頭線</td> </tr> <tr> <td>関西四国間連系設備</td> <td>関西～四国</td> <td>紀北変換所、阿南変換所間の連系設備</td> </tr> <tr> <td>中国四国間連系線</td> <td>中国～四国</td> <td>本四連系線</td> </tr> <tr> <td>中国九州間連系線</td> <td>中国～九州</td> <td>関門連系線</td> </tr> </tbody> </table> <p>（※1）（略）</p> <p>（※2）<u>中部関西間連系線、中部北陸間連系設備及び北陸関西間連系線については、当該連系線及び連系設備を含むループ系統（以下「中地域交流ループ」という。）内でのルート断故障時の健全ルートへの回り込み潮流を考慮した3つのフェンス潮流（中部フェンス潮流、北陸フェンス潮流及び関西フェンス潮流）により管理する。</u></p> <p>（※3）・（※4）（略）</p>	連系線	区間	対象設備	北海道本州間連系設備	北海道～東北	北海道・本州間電力連系設備 新北海道本州間連系設備	東北東京間連系線（※1）	東北～東京	相馬双葉幹線 いわき幹線	東京中部間連系設備	東京～中部	佐久間周波数変換設備 新信濃周波数変換設備 東清水周波数変換設備 飛騨信濃周波数変換設備（※4）	<u>中部関西間連系線（※2）</u>	中部～関西	三重東近江線	中部北陸間連系設備（※2）	中部～北陸	<u>南福光開閉所の連系設備</u>	北陸関西間連系線（※2）	北陸～関西	越前嶺南線	関西中国間連系線（※3）	関西～中国	西播東岡山線、山崎智頭線	関西四国間連系設備	関西～四国	紀北変換所、阿南変換所間の連系設備	中国四国間連系線	中国～四国	本四連系線	中国九州間連系線	中国～九州	関門連系線
連系線	区間	対象設備																																																																	
北海道本州間連系設備	北海道～東北	北海道・本州間電力連系設備 新北海道本州間連系設備																																																																	
東北東京間連系線（※1）	東北～東京	相馬双葉幹線 いわき幹線																																																																	
東京中部間連系設備	東京～中部	佐久間周波数変換設備 新信濃周波数変換設備 東清水周波数変換設備 飛騨信濃周波数変換設備（※4）																																																																	
<u>中部関西間連系線</u>	中部～関西	三重東近江線																																																																	
中部北陸間連系設備（※2）	中部～北陸	<u>南福光連系所及び南福光変電所の連系設備</u>																																																																	
北陸関西間連系線（※2）	北陸～関西	越前嶺南線																																																																	
関西中国間連系線（※3）	関西～中国	西播東岡山線、山崎智頭線																																																																	
関西四国間連系設備	関西～四国	紀北変換所、阿南変換所間の連系設備																																																																	
中国四国間連系線	中国～四国	本四連系線																																																																	
中国九州間連系線	中国～九州	関門連系線																																																																	
連系線	区間	対象設備																																																																	
北海道本州間連系設備	北海道～東北	北海道・本州間電力連系設備 新北海道本州間連系設備																																																																	
東北東京間連系線（※1）	東北～東京	相馬双葉幹線 いわき幹線																																																																	
東京中部間連系設備	東京～中部	佐久間周波数変換設備 新信濃周波数変換設備 東清水周波数変換設備 飛騨信濃周波数変換設備（※4）																																																																	
<u>中部関西間連系線（※2）</u>	中部～関西	三重東近江線																																																																	
中部北陸間連系設備（※2）	中部～北陸	<u>南福光開閉所の連系設備</u>																																																																	
北陸関西間連系線（※2）	北陸～関西	越前嶺南線																																																																	
関西中国間連系線（※3）	関西～中国	西播東岡山線、山崎智頭線																																																																	
関西四国間連系設備	関西～四国	紀北変換所、阿南変換所間の連系設備																																																																	
中国四国間連系線	中国～四国	本四連系線																																																																	
中国九州間連系線	中国～九州	関門連系線																																																																	
<p>(作業停止計画の調整の実施)</p> <p>第156条 本機関は、法第28条の40第1項第8号の規定により、広域連系系統及び連系線の運用容量に影響を与える電力設備（以下「広域連系系統等」という。）の点検や修繕等の作業を実施するための電力設備の停止に関する計画（別表11-1に示す種別のものをいう。以下「作業停止計画」という。）の取りまとめを行う。</p> <p>2（略）</p> <p style="text-align: center;">別表11-1 作業停止計画の種別</p>	<p>(作業停止計画の調整の実施)</p> <p>第156条 本機関は、法第28条の40第1項第8号の規定により、広域連系系統及び連系線の運用容量に影響を与える電力設備（以下「広域連系系統等」という。）の点検や修繕等の作業を実施するための電力設備の停止に関する計画（別表11-1に示す種別のものをいう。以下「作業停止計画」という。）の取りまとめを行う。</p> <p>2（略）</p> <p style="text-align: center;">別表11-1 作業停止計画の種別</p>																																																																		

変更前（変更点に下線）			変更後（変更点に下線）		
種別	内容		種別	内容	
計画作業停止	年間計画	作業停止を計画的かつ円滑に実施するため、一般送配電事業者たる会員、送電事業者たる会員、配電事業者たる会員、特定送配電事業者たる会員、発電契約者及び特定契約者（一般送配電事業者、配電事業者又は特定送配電事業者たる会員と再生可能エネルギー電気特措法第2条第5項に規定する特定契約又は再生可能エネルギー電気特措法第2条の7第1項に規定する一時調達契約を締結している電気供給事業者をいう。次条において同じ。） <u>（以下「作業停止計画提出者」という。）</u> から提出された作業停止計画をもとに、停止範囲、時期及び期間を調整し策定する2か年度分（翌年度・翌々年度）の作業停止計画	計画作業停止	年間計画	作業停止を計画的かつ円滑に実施するため、一般送配電事業者たる会員、送電事業者たる会員、配電事業者たる会員、特定送配電事業者たる会員、発電契約者、 <u>特定契約者</u> （一般送配電事業者、配電事業者又は特定送配電事業者たる会員と再生可能エネルギー電気特措法第2条第5項に規定する特定契約又は再生可能エネルギー電気特措法第2条の7第1項に規定する一時調達契約を締結している電気供給事業者をいう。次条において同じ。） <u>及び託送供給契約者</u> （以下「作業停止計画提出者」という。）から提出された作業停止計画をもとに、停止範囲、時期及び期間を調整し策定する2か年度分（翌年度・翌々年度）の作業停止計画
	月間計画	年間計画に基づき作業停止を計画的かつ円滑に実施するために策定する2か月分（翌月・翌々月）の作業停止計画		月間計画	年間計画に基づき作業停止を計画的かつ円滑に実施するために策定する2か月分（翌月・翌々月）の作業停止計画

（作業停止計画の原案の取得及び共有）

第157条 本機関は、前条の作業停止計画の取りまとめ及び調整業務の遂行のため、送配電等業務指針に定めるところにより、別表11-2で定める期日までに、次の各号に掲げる電力設備の作業停止計画の原案を同号に掲げる者から提出を受ける。ただし、第3号に掲げる流通設備については、発電契約者又は特定契約者（以下「発電計画提出者」という。）が希望した場合に限る。

- 一 （略）
- 二 発電設備等 発電計画提出者
- 三 流通設備（発電計画提出者の提出対象となるものに限る。） 発電計画提出者

2 本機関は、発電計画提出者から広域機関システムにより提出された前項第2号及び第3号に掲げる電力設備の作業停止計画の原案を受け取ったときは、別表11-2に定める期日までに、当該作業停止計画の原案を当該電力設備の存する一般送配電事業者たる会員の供給区域の一般送配電事業者たる会員に送付する。

3 （略）

別表11-2 作業停止計画調整における各期日

業務内容		種別		その他
		年間計画 （翌年度・翌々年度）	月間計画 （翌月・翌々月）	
発電設備等及び広域連系系統等の作業停止計画の提出（※1）	原案	毎年10月末頃	毎月 1日頃	不定期 （速やかに）
	調整案	毎年12月末頃	毎月10日頃	
	最終案	毎年 2月中旬	毎月中旬	

（作業停止計画の原案の取得及び共有）

第157条 本機関は、前条の作業停止計画の取りまとめ及び調整業務の遂行のため、送配電等業務指針に定めるところにより、別表11-2で定める期日までに、次の各号に掲げる電力設備の作業停止計画の原案を同号に掲げる者から提出を受ける。ただし、第3号に掲げる流通設備については、発電契約者、特定契約者又は託送供給契約者（以下「発電計画等提出者」という。）が希望した場合に限る。

- 一 （略）
- 二 発電設備等 発電計画等提出者
- 三 流通設備（発電計画等提出者の提出対象となるものに限る。） 発電計画等提出者

2 本機関は、発電計画等提出者から広域機関システムにより提出された前項第2号及び第3号に掲げる電力設備の作業停止計画の原案を受け取ったときは、別表11-2に定める期日までに、当該作業停止計画の原案を当該電力設備の存する一般送配電事業者たる会員の供給区域の一般送配電事業者たる会員に送付する。

3 （略）

別表11-2 作業停止計画調整における各期日

業務内容		種別		その他
		年間計画 （翌年度・翌々年度）	月間計画 （翌月・翌々月）	
発電設備等及び広域連系系統等の作業停止計画の提出（※1）	原案	毎年7月末頃	毎月 1日頃	不定期 （速やかに）
	調整案	毎年10月末頃	毎月10日頃	
	最終案	毎年 1月上旬	毎月中旬	

変 更 前 (変更点に下線)					変 更 後 (変更点に下線)				
広域連系系統等の作業停止計画の共有	原案	一般送配電事業者たる会員からの提出後 (速やかに)	一般送配電事業者たる会員からの提出後 (速やかに)		広域連系系統等の作業停止計画の共有	原案	一般送配電事業者たる会員からの提出後 (速やかに)	一般送配電事業者たる会員からの提出後 (速やかに)	
	調整案	一般送配電事業者たる会員からの提出後 (速やかに)	一般送配電事業者たる会員からの提出後 (速やかに)			調整案	一般送配電事業者たる会員からの提出後 (速やかに)	一般送配電事業者たる会員からの提出後 (速やかに)	
	承認・決定計画 (※2)	毎年3月1日	毎月20日			承認・決定計画 (※2)	毎年1月末頃	毎月20日	
作業停止計画の調整案の調整	毎年1月(必要により2月実施可)		必要に応じて実施		作業停止計画の調整案の調整	毎年11月から12月頃		必要に応じて実施	
本機関による作業停止計画の承認(※3)	毎年2月下旬	毎月中旬 (翌月分)	不定期 (速やかに)		本機関による作業停止計画の承認(※3)	毎年1月中旬	毎月中旬 (翌月分)	不定期 (速やかに)	
(※1)～(※3)(略)					(※1)～(※3)(略)				
(作業停止計画の調整案の提出、共有) 第159条 (略) 2 本機関は、第157条第2項の規定に準じて、 <u>発電計画提出者</u> から提出された作業停止計画の調整案について、一般送配電事業者たる会員に送付する。 3 (略)					(作業停止計画の調整案の提出、共有) 第159条 (略) 2 本機関は、第157条第2項の規定に準じて、 <u>発電計画等提出者</u> から提出された作業停止計画の調整案について、一般送配電事業者たる会員に送付する。 3 (略)				
(作業停止計画の調整案の調整) 第160条 本機関は、送配電等業務指針に定めるところにより、 <u>発電計画提出者</u> から、前条第3項の規定により共有された広域連系系統等の作業停止計画の調整案に対して、本機関による作業停止計画の再調整の申出を受け付ける。 2 前項の申出があった場合には、別表11-2で定める期日に、広域調整対象作業停止計画の調整案について、一般送配電事業者たる会員及び申出を行った <u>発電計画提出者</u> との間で作業停止時期及び作業停止期間等の再調整を行い、必要に応じて、広域調整対象作業停止計画の調整案の見直しを求める。					(作業停止計画の調整案の調整) 第160条 本機関は、送配電等業務指針に定めるところにより、 <u>発電計画等提出者</u> から、前条第3項の規定により共有された広域連系系統等の作業停止計画の調整案に対して、本機関による作業停止計画の再調整の申出を受け付ける。 2 前項の申出があった場合には、別表11-2で定める期日に、広域調整対象作業停止計画の調整案について、一般送配電事業者たる会員及び申出を行った <u>発電計画等提出者</u> との間で作業停止時期及び作業停止期間等の再調整を行い、必要に応じて、広域調整対象作業停止計画の調整案の見直しを求める。				
(作業停止計画の最終案の提出、承認) 第161条 (略) 2 本機関は、第157条第1項の規定に準じて、 <u>発電計画提出者</u> から提出された電力設備の作業停止計画の最終案について、一般送配電事業者たる会員に送付する。 3 (略)					(作業停止計画の最終案の提出、承認) 第161条 (略) 2 本機関は、第157条第1項の規定に準じて、 <u>発電計画等提出者</u> から提出された電力設備の作業停止計画の最終案について、一般送配電事業者たる会員に送付する。 3 (略)				
(作業停止計画の調整に当たっての考慮事項) 第163条 本機関は、第158条及び第160条に定める作業停止計画の調整に当たっては、 <u>電力設備の保全、作業員の安全確保その他の送配電等業務指針に定める事項を考慮する。</u>					(作業停止計画の調整に当たっての考慮事項) 第163条 本機関は、第158条及び第160条に定める作業停止計画の調整に当たっては、 <u>次の各号に掲げる事項を考慮する。ただし、第1号から第6号までに掲げる事項を重視及び優先するものとする。</u>				

変 更 前 (変更点に下線)	変 更 後 (変更点に下線)																		
<p>(新設) (新設) (新設) (新設) (新設) (新設) (新設) (新設) (新設) (新設) (新設) (新設)</p>	<p>一 <u>公衆安全の確保</u> 二 <u>作業員の安全確保</u> 三 <u>電力設備の保全</u> 四 <u>作業停止期間中の供給信頼度</u> 五 <u>作業停止期間中の調整力</u> 六 <u>作業停止期間中の一般送配電事業者たる会員の供給区域の供給力</u> 七 <u>需要の抑制又は停止を伴う作業停止計画における需要家の操業計画</u> 八 <u>発電及び放電の抑制若しくは停止又は市場分断の回避</u> 九 <u>作業停止期間の短縮及び作業の効率化</u> 十 <u>電気供給事業者間の公平性の確保</u> 十一 <u>複数の連系線の同時期の停止の回避</u> 2 <u>本機関は、前項の作業停止計画の調整に当たり、発電設備等の出力の増加又は抑制によって流通設備(ただし、連系線は除く。)に流れる潮流調整を行う必要が生じた場合は、潮流調整の効果及び発電計画等提出者間の公平性を考慮の上、出力の増加又は抑制の対象となる発電設備等を選定しなければならない。</u></p>																		
<p>(緊急時の対応) 第175条 本機関は、大規模災害が発生するおそれがあるとき、又は発生したときは、別表15-1により対応態勢を発令するとともに対応組織を置く。 2～7 (略)</p> <p style="text-align: center;">別表15-1 災害等発生時の対応態勢及び対応組織</p> <table border="1" data-bbox="222 1060 1350 1919"> <thead> <tr> <th>情勢</th> <th>対応態勢</th> <th>対応組織</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>次に定める事態が生じ、需給状況の大幅な悪化等の電力需給に関する被害が発生し、又は発生するおそれがあるとき 1. 震度5強の地震が発生したとき (新設) <u>2. 津波警報が発せられたとき</u> <u>3. その他1. 及び2. に準じる大規模災害又は大規模災害のおそれが発生したとき</u></td> <td>警戒態勢 (発令者：事務局長)</td> <td>警戒本部 (本部長：事務局長)</td> </tr> <tr> <td>次に定める事態が生じ、相当程度の広範囲にわたり電力設備の激甚な被害が発生し、その復旧に長時間を要するなど大規模な社会的悪影響が発生し、又は発生するおそれがあるとき 1. 震度6弱以上の地震が発生した</td> <td>非常態勢 (発令者：理事長)</td> <td>非常災害対応本部 (本部長：理事長)</td> </tr> </tbody> </table>	情勢	対応態勢	対応組織	次に定める事態が生じ、需給状況の大幅な悪化等の電力需給に関する被害が発生し、又は発生するおそれがあるとき 1. 震度5強の地震が発生したとき (新設) <u>2. 津波警報が発せられたとき</u> <u>3. その他1. 及び2. に準じる大規模災害又は大規模災害のおそれが発生したとき</u>	警戒態勢 (発令者：事務局長)	警戒本部 (本部長：事務局長)	次に定める事態が生じ、相当程度の広範囲にわたり電力設備の激甚な被害が発生し、その復旧に長時間を要するなど大規模な社会的悪影響が発生し、又は発生するおそれがあるとき 1. 震度6弱以上の地震が発生した	非常態勢 (発令者：理事長)	非常災害対応本部 (本部長：理事長)	<p>(緊急時の対応) 第175条 本機関は、大規模災害が発生するおそれがあるとき、又は発生したときは、別表15-1により対応態勢を発令するとともに対応組織を置く。 2～7 (略)</p> <p style="text-align: center;">別表15-1 災害等発生時の対応態勢及び対応組織</p> <table border="1" data-bbox="1617 1060 2745 1919"> <thead> <tr> <th>情勢</th> <th>対応態勢</th> <th>対応組織</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>次に定める事態が生じ、需給状況の大幅な悪化等の電力需給に関する被害が発生し、又は発生するおそれがあるとき 1. 震度5強の地震が発生したとき <u>2. 南海トラフ地震臨時情報(巨大地震注意)が発せられたとき</u> <u>3. 津波警報が発せられたとき</u> <u>4. その他1. から3. に準じる大規模災害又は大規模災害のおそれが発生したとき</u></td> <td>警戒態勢 (発令者：事務局長)</td> <td>警戒本部 (本部長：事務局長)</td> </tr> <tr> <td>次に定める事態が生じ、相当程度の広範囲にわたり電力設備の激甚な被害が発生し、その復旧に長時間を要するなど大規模な社会的悪影響が発生し、又は発生するおそれがあるとき 1. 震度6弱以上の地震が発生した</td> <td>非常態勢 (発令者：理事長)</td> <td>非常災害対応本部 (本部長：理事長)</td> </tr> </tbody> </table>	情勢	対応態勢	対応組織	次に定める事態が生じ、需給状況の大幅な悪化等の電力需給に関する被害が発生し、又は発生するおそれがあるとき 1. 震度5強の地震が発生したとき <u>2. 南海トラフ地震臨時情報(巨大地震注意)が発せられたとき</u> <u>3. 津波警報が発せられたとき</u> <u>4. その他1. から3. に準じる大規模災害又は大規模災害のおそれが発生したとき</u>	警戒態勢 (発令者：事務局長)	警戒本部 (本部長：事務局長)	次に定める事態が生じ、相当程度の広範囲にわたり電力設備の激甚な被害が発生し、その復旧に長時間を要するなど大規模な社会的悪影響が発生し、又は発生するおそれがあるとき 1. 震度6弱以上の地震が発生した	非常態勢 (発令者：理事長)	非常災害対応本部 (本部長：理事長)
情勢	対応態勢	対応組織																	
次に定める事態が生じ、需給状況の大幅な悪化等の電力需給に関する被害が発生し、又は発生するおそれがあるとき 1. 震度5強の地震が発生したとき (新設) <u>2. 津波警報が発せられたとき</u> <u>3. その他1. 及び2. に準じる大規模災害又は大規模災害のおそれが発生したとき</u>	警戒態勢 (発令者：事務局長)	警戒本部 (本部長：事務局長)																	
次に定める事態が生じ、相当程度の広範囲にわたり電力設備の激甚な被害が発生し、その復旧に長時間を要するなど大規模な社会的悪影響が発生し、又は発生するおそれがあるとき 1. 震度6弱以上の地震が発生した	非常態勢 (発令者：理事長)	非常災害対応本部 (本部長：理事長)																	
情勢	対応態勢	対応組織																	
次に定める事態が生じ、需給状況の大幅な悪化等の電力需給に関する被害が発生し、又は発生するおそれがあるとき 1. 震度5強の地震が発生したとき <u>2. 南海トラフ地震臨時情報(巨大地震注意)が発せられたとき</u> <u>3. 津波警報が発せられたとき</u> <u>4. その他1. から3. に準じる大規模災害又は大規模災害のおそれが発生したとき</u>	警戒態勢 (発令者：事務局長)	警戒本部 (本部長：事務局長)																	
次に定める事態が生じ、相当程度の広範囲にわたり電力設備の激甚な被害が発生し、その復旧に長時間を要するなど大規模な社会的悪影響が発生し、又は発生するおそれがあるとき 1. 震度6弱以上の地震が発生した	非常態勢 (発令者：理事長)	非常災害対応本部 (本部長：理事長)																	

変更前（変更点に下線）				変更後（変更点に下線）			
とき	2. <u>東海地震注意情報、東海地震予知情報、又は警戒宣言</u> が発せられたとき			とき	2. <u>南海トラフ地震臨時情報（巨大地震警戒）</u> が発せられたとき		
	3. 大津波警報が発せられたとき				3. 大津波警報が発せられたとき		
	4. その他1. から3. に準じる大規模災害又は大規模災害のおそれが発生したとき				4. その他1. から3. に準じる大規模災害又は大規模災害のおそれが発生したとき		
<p>附則（平成30年6月29日）</p> <p>（<u>発電制約量の調整結果の確認</u>）</p> <p>第2条 本機関は、広域連系系統（連系線は除く。以下同じ。）の作業停止計画の調整において、送配電等業務指針に定めるところにより、<u>発電計画提出者間による発電制約（放電制約を含む。以下同じ。）量の調整結果</u>について、一般送配電事業者たる会員から報告を受ける。</p> <p>2 本機関は、<u>発電計画提出者間による発電制約量の調整結果</u>を確認し、必要と認めるときは、<u>当該発電計画提出者</u>に調整内容その他必要な情報の提供を求めることができる。</p>				<p>附則（平成30年6月29日）</p> <p>（<u>発電等制約量の調整結果の確認</u>）</p> <p>第2条 本機関は、広域連系系統（連系線は除く。以下同じ。）の作業停止計画の調整において、送配電等業務指針に定めるところにより、<u>発電計画等提出者間による発電制約（放電制約を含む。以下同じ。）量及び充電制約量（以下これらを総称して「発電等制約量」という。）の調整結果</u>について、一般送配電事業者たる会員から報告を受ける。</p> <p>2 本機関は、<u>発電計画等提出者間による発電等制約量の調整結果</u>を確認し、必要と認めるときは、<u>当該発電計画等提出者</u>に調整内容その他必要な情報の提供を求めることができる。</p>			
<p>附則（平成30年6月29日）</p> <p>（<u>発電制約量の調整の不調時の対応</u>）</p> <p>第3条 本機関は、前条第1項による<u>発電制約量の調整結果</u>が不調である場合において<u>発電制約量の再調整</u>が必要と判断した場合は、不調となった<u>発電計画提出者</u>に再調整を依頼するとともに一般送配電事業者たる会員に再調整となった旨を連絡する。</p> <p>2 本機関は、送配電等業務指針の定めるところにより、再調整を依頼した<u>発電計画提出者から発電制約量の再調整の結果</u>の報告を受ける。</p> <p>3 本機関は、<u>発電計画提出者間による発電制約量の再調整</u>が不調となった場合は、作業停止計画で必要となる<u>発電制約量の合計</u>を当該作業停止計画に伴い調整対象となった発電設備等の定格容量（送電端）比率で按分（以下「定格容量比率按分」という。）した値を当該<u>発電計画提出者間</u>の<u>発電制約量</u>として決定し、<u>発電計画提出者</u>に通知する。</p> <p>4 本機関は、再調整の結果及び決定した<u>発電制約量</u>を一般送配電事業者たる会員に通知する。</p>				<p>附則（平成30年6月29日）</p> <p>（<u>発電等制約量の調整の不調時の対応</u>）</p> <p>第3条 本機関は、前条第1項による<u>発電等制約量の調整結果</u>が不調である場合において<u>発電等制約量の再調整</u>が必要と判断した場合は、不調となった<u>発電計画等提出者</u>に再調整を依頼するとともに一般送配電事業者たる会員に再調整となった旨を連絡する。</p> <p>2 本機関は、送配電等業務指針の定めるところにより、再調整を依頼した<u>発電計画等提出者から発電等制約量の再調整の結果</u>の報告を受ける。</p> <p>3 本機関は、<u>発電計画等提出者間による発電等制約量の再調整</u>が不調となった場合は、作業停止計画で必要となる<u>発電等制約量の合計</u>を当該作業停止計画に伴い調整対象となった発電設備等の定格容量（送電端）比率で按分（以下「定格容量比率按分」という。）した値を当該<u>発電計画等提出者間</u>の<u>発電等制約量</u>として決定し、<u>発電計画等提出者</u>に通知する。</p> <p>4 本機関は、再調整の結果及び決定した<u>発電等制約量</u>を一般送配電事業者たる会員に通知する。</p>			
<p>附則（平成30年6月29日）</p> <p>（<u>発電制約が伴う広域連系系統の作業停止計画の情報共有</u>）</p> <p>第4条 本機関は、送配電等業務指針に定めるところにより、第3年度の<u>発電制約</u>が伴う広域連系系統の作業停止計画に関する一般送配電事業者たる会員と<u>発電計画提出者間</u>の情報共有の状況について、一般送配電事業者たる会員から報告を受ける。</p>				<p>附則（平成30年6月29日）</p> <p>（<u>発電制約又は充電制約が伴う広域連系系統の作業停止計画の情報共有</u>）</p> <p>第4条 本機関は、送配電等業務指針に定めるところにより、第3年度の<u>発電制約又は充電制約</u>が伴う広域連系系統の作業停止計画に関する一般送配電事業者たる会員と<u>発電計画等提出者間</u>の情報共有の状況について、一般送配電事業者たる会員から報告を受ける。</p>			

附則（令和 年 月 日）

(施行期日)

第1条 本規定は、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 前項の規定にかかわらず、第124条の改正規定は、経済産業大臣の認可を受けた日又は中地域交流ループ運用の開始日のいずれか遅い日から施行する。