

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|---|--|--|
| <ul style="list-style-type: none"> ・空冷式非常用発電装置：運転開始後約2.5時間後（その後約4時間ごとに補給） ・電源車：運転開始後約2.5時間後（その後約4時間ごとに補給） ・ディーゼル発電機（燃料油貯蔵タンク）：運転開始後約70時間後（その後約1.6時間ごとに補給） | <ul style="list-style-type: none"> ・ガスタービン発電設備軽油タンク：運転開始後約10時間以降、4時間 ・大容量送水ポンプ（タイプI）：運転開始後約5時間 ・熱交換器ユニット：運転開始後約15時間 <p>b. 操作手順 タンクローリーから各機器への補給手順の概要は以下のとおり。概要図を第1.14-37図及び第1.14-38図に、タイムチャートを第1.14-39図から第1.14-40図に示す。</p> <p>[大容量送水ポンプ（タイプI）、熱交換器ユニットへ補給する場合] 大容量送水ポンプ（タイプI）、熱交換器ユニットへの補給手順の概要は以下のとおり。</p> <p>①^a 発電所対策本部は、手順着手の判断基準に基づき、プラント状況から補給が必要な機器を判断し、重大事故等対応要員にタンクローリーによる補給対象設備への補給の開始を指示する。</p> <p>②^a 重大事故等対応要員は、補給対象設備の近傍まで移動し、補給のためタンクローリーの補給前準備を行い、必要な距離分の補給ホースを引き出す。</p> <p>③^a 重大事故等対応要員は、タンクローリーから対象の設備へ補給するため、車両付ポンプを作動させる。</p> <p>④^a 重大事故等対応要員は、補給対象設備の燃料タンクの蓋及びタンクローリーの吐出弁を「開」とし、補給ノズルレバーを握り、タンクローリーによる補給対象設備への補給を開始する。</p> <p>⑤^a 重大事故等対応要員は、補給対象設備の補給状態を目視で確認し、必要量の補給完了を確認後、補給ノズルレバーを開放し、タンクローリーによる補給対象設備への補給を完了する。</p> <p>⑥^a 重大事故等対応要員は、タンクローリーの油量を確認し、定格負荷運転時の燃料補給間隔を目安に、以降「1.14.2.4 (1)b. 軽油タンク又はガスタービン発電設備軽油タンクからタンクローリーへの軽油補給」手順④^aから⑨^a又は④^aから⑧^a、及び「1.14.2.4(2)b. タンクローリーから各機器への補給」手順②^aから⑤^aを繰り返す。</p> | <ul style="list-style-type: none"> ・代替非常用発電機：運転開始後約6時間（その後約6時間ごとに補給） ・可搬型大型送水ポンプ車：運転開始後4時間（その後約4時間ごとに補給） ・緊急時対策用発電機：運転開始後約17時間（その後約18時間ごとに補給） <p>b. 操作手順 可搬型タンクローリーから各機器への補給手順の概要は以下のとおり。概要図を第1.14.35図に、タイムチャートを第1.14.36図に示す。</p> <p>[代替非常用発電機、可搬型大型送水ポンプ車及び緊急時対策用発電機へ補給する場合] 代替非常用発電機、可搬型大型送水ポンプ車及び緊急時対策用発電機への補給手順の概要は以下のとおり。</p> <p>①^a 発電所対策本部長は、手順着手の判断基準に基づき、プラント状況から補給が必要な機器を判断し、災害対策要員に可搬型タンクローリーによる補給対象設備への補給の開始を指示する。</p> <p>②^a 災害対策要員は、現場で可搬型タンクローリー給油ポンプを起動し、タンクの底弁を開放するとともに出口弁を開とする。</p> <p>③^a 災害対策要員は、給油ガンにて補給対象設備への補給を開始する。</p> <p>④^a 災害対策要員は、補給対象設備の燃料タンクが満杯となれば、燃料補給を停止し、給油ガンを取り外す。</p> <p>⑤^a 災害対策要員は、発電所対策本部長に可搬型タンクローリーによる補給対象設備への燃料補給が完了したことを報告する。</p> <p>⑥^a 災害対策要員は、可搬型タンクローリーの油量を確認し、燃料補給間隔を目安に、以降「1.14.2.4 (1)b. ディーゼル発電機燃料油貯油槽又は燃料タンク（SA）から可搬型タンクローリーへの燃料補給」手順⑤^aから⑩^a、手順⑨^aから⑫^a又は手順⑤^aから⑩^a及び「1.14.2.4(2)b. 可搬型タンクローリーから各機器への補給」手順②^aから⑤^aを繰り返す。</p> | <p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映） ・女川及び泊は、有効性評価の想定事象で使用する設備の燃料補給間隔を記載している。 ・大飯は、各条文ごとに燃料補給手順及び燃料補給間隔を整理している。</p> <p>【女川】設備の相違（相違理由⑩）</p> <p>【女川】記載方針の相違（女川実績の反映） ・女川の燃料消費量にあたっては、定格容量での消費量から算出している。 ・泊の燃料消費量にあたっては、運転状態の負荷に見合った消費量から算出し、補燃料給間隔を目安に燃料補給を実施する。（大飯と同様）</p> <p>【女川】設備の相違（相違理由⑤, ⑥）</p> |

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|--|--|---|
| 【比較のため上段の記載より再掲】 | | | |
| 【ディーゼル発電機の場合】 | | | |
| <p>⑨ 緊急安全対策要員は、燃料油貯蔵タンクの給油口に、給油用ホースを接続する。</p> <p>⑩ 緊急安全対策要員は、タンクローリーの排出弁を開状態にし、タンクローリーからの給油を開始する。</p> <p>⑪ 緊急安全対策要員は、給油が完了すれば、排出弁を閉止した後、給油用ホースを取り外す。</p> <p>⑫ 緊急安全対策要員は、発電所対策本部長にタンクローリーによる空冷式非常用発電装置等への燃料補給が完了したことを報告する。</p> <p>⑬ 緊急安全対策要員は、タンクローリーの油量を確認し、以降⑤から⑯を繰り返し燃料の補給を実施する。</p> | <p>【ガスタービン発電設備軽油タンクへ補給する場合】</p> <p>ガスタービン発電設備軽油タンクへの補給手順の概要是以下のとおり。</p> <p>①^b 発電所対策本部は、手順着手の判断基準に基づき、重大事故等対応要員にガスタービン発電設備軽油タンクへの補給を指示する。</p> <p>②^b 重大事故等対応要員は、ガスタービン発電設備軽油タンク近傍まで移動し、GTG 軽油タンク（A）給油口の閉止フランジを取り外し、専用接続金具を取り付ける。</p> <p>③^b 重大事故等対応要員は、タンクローリーのタンク底部の給排用ノズルへ専用接続金具を取り付けた後、ホースを接続する。</p> <p>④^b 重大事故等対応要員は、タンクローリーに接続したホー</p> | <p>【ディーゼル発電機燃料油貯油槽へ補給する場合】</p> <p>①^b 発電所対策本部長は、手順着手の判断基準に基づき、プラント状況に応じてディーゼル発電機燃料油貯油槽への補給の必要性を判断し、災害対策要員に可搬型タンクローリーによるディーゼル発電機燃料油貯油槽への補給の開始を指示する。</p> <p>②^b 災害対策要員は、現場でディーゼル発電機燃料油貯油槽の閉止蓋及び給油口を開放する。</p> <p>③^b 災害対策要員は、現場で可搬型タンクローリー吐出口のキャップをはずし、ホースを接続する。</p> <p>④^b 災害対策要員は、現場で燃料受入口のキャップをはずし、ホースを接続する。</p> <p>⑤^b 災害対策要員は、現場で可搬型タンクローリーの切替弁を「吐出」側に切替え、タンクの底弁を開放する。</p> <p>⑥^b 災害対策要員は、現場で可搬型タンクローリー給油ポンプを起動し、ディーゼル発電機燃料油貯油槽への補給を開始する。</p> <p>⑦^b 災害対策要員は、ディーゼル発電機燃料油貯油槽が満杯となれば、現場で可搬型タンクローリーの給油ポンプを停止し、切替弁及びタンクの底弁を閉止し燃料補給を停止する。</p> <p>⑧^b 災害対策要員は、現場で可搬型タンクローリー及び燃料受入口からホースを取り外し、吐出口及び燃料受入口のキャップを取り付け後、発電所対策本部長へディーゼル発電機燃料油貯油槽への燃料補給が完了したことを報告する。</p> <p>⑨^b 災害対策要員は、可搬型タンクローリーの油量を確認し、燃料補給間隔を目安に、以降「1.14.2.4(1)b. ディーゼル発電機燃料油貯油槽又は燃料タンク（SA）から可搬型タンクローリーへの燃料補給」手順⑤^bから⑯^b及び「1.14.2.4(2)b. 可搬型タンクローリーから各機器への補給」手順②^bから⑧^bを繰り返す。</p> | <p>【女川】設備の相違（相違理由⑤、⑥）</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>・大飯は、タンクローリーへの燃料補給及びタンクローリーから各設備へ燃料補給する一連の流れをまとめて記載している。各設備へ燃料補給する手順として実質的な相違なし。</p> |
| | | | 【女川】設備の相違（相違理由⑥） |

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|--|--|---|
| | <p>スを GTG 軽油タンク (A) 紙油口に取り付けた専用接続金具へ接続する。</p> <p>⑤^b 重大事故等対応要員は、車両付ポンプを作動させ、タンクローリーの吐出弁を「開」とし、タンクローリーから GTG 軽油タンク (A) への補給を開始する。</p> <p>⑥^b 重大事故等対応要員は、ガスタービン発電設備軽油タンクの補給状態を油面レベルで確認し、必要量の補給完了を確認後、各バルブを「閉」操作し、タンクローリーによるガスタービン発電設備軽油タンクへの給油が完了したことを発電所対策本部に報告する。</p> <p>⑦^b 重大事故等対応要員は、タンクローリーの油量を確認し、定格負荷運転時の燃料補給間隔を目安に、以降「1.14.2.4 (1)b. 軽油タンク又はガスタービン発電設備軽油タンクからタンクローリーへの軽油補給」手順④^aから⑩^a、及び「1.14.2.4 (2)b. タンクローリーから各機器への補給」手順②^bから⑥^bを繰り返す。</p> <p>c. 操作の成立性 上記の操作は、タンクローリー 1台当たり重大事故等対応要員 2名で作業を実施した場合、作業開始を判断してからの所要時間は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・タンクローリーにて各機器へ補給する場合：40 分 ・タンクローリーにてガスタービン発電設備軽油タンクへ補給する場合：50 分 <p>円滑に作業できるように、移動経路を確保し、防護具、照明及び通信連絡設備を整備する。</p> <p>なお、各設備の燃料が枯渇しないよう以下の時間までに補給を実施する。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ガスタービン発電機の燃費は、定格容量にて約 2,460L/h であり、起動から枯渇までの時間は約 6.4 時間と想定しております。枯渇までに燃料（重油）補給を実施する。 | <p>泊発電所3号炉</p> <p>c. 操作の成立性 上記の操作は、可搬型タンクローリー 1台当たり災害対策要員 2名で作業を実施した場合、作業開始を判断してからの所要時間は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・可搬型タンクローリーにて代替非常用発電機へ補給する場合：40 分 ・可搬型タンクローリーにて可搬型代替電源車へ補給する場合：45 分 ・可搬型タンクローリーにて可搬型直流電源用発電機へ補給する場合：10 分 ・可搬型タンクローリーにて可搬型大容量海水送水ポンプ車へ補給する場合：15 分 ・可搬型タンクローリーにて可搬型大型送水ポンプ車へ補給する場合：10 分 ・可搬型タンクローリーにて緊急時対策用発電機へ補給する場合：10 分 ・可搬型タンクローリーにてディーゼル発電機燃料油貯油槽へ補給する場合：10 分 <p>円滑に作業できるように、移動経路を確保し、防護具、照明及び通信連絡設備を整備する。閉止蓋等を速やかに作業ができるよう作業場所近傍に使用工具を配備する。周囲温度は外気温度と同程度である。</p> <p>なお、各設備の燃料が枯渇しないよう以下の時間までに補給を実施する。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・代替非常用発電機の燃料消費量率は、約 253L/h であり、起動から枯渇までの時間は約 6.4 時間。 | <p>【比較のため 1.14.2.4(1) の記載より再掲】</p> <p>空冷式非常用発電装置の燃料消費率は、約 248.2L/h であり、起動から枯渇までの時間は約 6.4 時間と想定しております。枯渇までに燃料（重油）補給を実施する。</p> <p>【女川】記載方針の相違(女川実績の反映)</p> <p>・女川の燃料消費量にあたっては、定格容量での消費量から算出している。</p> <p>・泊の燃料消費量にあたっては、運転状態</p> |

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---|---|--|
| <p>電源車の燃料消費率は、約 96.4ℓ/h であり、起動から枯渋までの時間は約 5.0 時間と想定しており枯渋までに燃料（重油）補給を実施する。</p> <p>ディーゼル発電機の燃料消費率は、約 1.77kℓ/h であり、起動から枯渋までの時間は約 3.5 日間と想定しており、枯渋までに燃料（重油）補給を実施する。</p> <p>なお、重大事故等時 7 日間運転継続するために必要な燃料（重油）の備蓄量として、「1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等」、「1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等」に示す燃料（重油）も含め、重油タンク（160kℓ（1基当たり）、4基）及び燃料油貯蔵タンク（150kℓ（1基当たり）、4基）を管理する。</p> | <p>・大容量送水ポンプ（タイプI）の燃費は、定格容量にて約 188L/h であり、起動から枯渋までの時間は約 5.2 時間。</p> <p>・熱交換器ユニットの燃費は、定格容量にて約 56L/h であり、起動から枯渋までの時間は約 16 時間。</p> | <p>・可搬型大型送水ポンプ車の燃料消費量率は、約 72L/h であり、起動から燃料の枯渋までの時間は約 5.5 時間。</p> <p>・緊急時対策所用発電機の燃料消費量率は、緊急時対策所指揮所側が約 24.4L/h、緊急時対策所待機所側が約 19.3L/h であり、起動から枯渋までの時間は、緊急時対策所指揮所側で約 19 時間、緊急時対策所待機所側で約 24 時間。</p> | <p>の負荷に見合った消費量から算出している。（大飯と同様）</p> <p>【大飯】設備の相違（相違理由⑨）</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>・女川及び泊は、有効性評価の想定事象で使用する設備の燃料消費量及び枯渋時間に関する内容を記載している。</p> <p>・大飯は、各条文ごとに燃料消費量及び枯渋時間を整理していることから、給電に使用する設備のみ記載している。</p> <p>【女川】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>・女川の燃料消費量にあたっては、定格容量での消費量から算出している。</p> <p>・泊の燃料消費量にあたっては、運転状態の負荷に見合った消費量から算出している。（大飯と同様）</p> <p>【大飯】設備の相違（相違理由⑩）</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>・女川及び泊は、有効性評価の想定事象で使用する設備の燃料消費量及び枯渋時間に関する内容を記載している。</p> <p>・大飯は、各条文ごとに燃料消費量及び枯渋時間を整理していることから、給電に使用する設備のみ記載している。</p> <p>【女川】設備の相違（相違理由⑪）</p> |

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|--|---|------|
| | <p>1.14.2.5 重大事故等対処設備（設計基準拡張）による対応手順</p> <p>(1) 非常用交流電源設備による給電</p> <p>非常用ディーゼル発電機又は高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機が健全な場合、自動起動信号（非常用高圧母線低電圧）による作動、又は中央制御室からの手動操作により非常用ディーゼル発電機又は高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機を起動し、非常用高圧母線に給電する。</p> <p>非常用ディーゼル発電機又は高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機の運転により消費された燃料は、非常用ディーゼル発電設備燃料ディタンク又は高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備燃料ディタンクの油面が規定値以下まで低下すると非常用ディーゼル発電設備燃料移送ポンプ又は高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備燃料移送ポンプが自動起動し、軽油タンクから非常用ディーゼル発電設備燃料ディタンク又は高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備燃料ディタンクへの補給が開始される。その後燃料補給の完了に伴い、非常用ディーゼル発電設備燃料移送ポンプ又は高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備燃料移送ポンプが自動停止する。</p> <p>a. 手順着手の判断基準 外部電源が喪失した場合又はメタクラ2C系、メタクラ2D系又はメタクラ2H系の電圧がないことを確認した場合。</p> <p>b. 操作手順 非常用交流電源設備による給電手順の概要是以下のとおり。概要図を第1.14-43図に示す。</p> <p>① 発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員（中央制御室）に非常用交流電源設備による給電開始を指示する。</p> <p>② 運転員（中央制御室）Aは、非常用ディーゼル発電機又は高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機が自動起動信号（非常用高圧母線低電圧）により自動起動し、受電遮断器が投入されたことを確認する。あるいは、中央制御室から手動操作により非常用ディーゼル発電機又は高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機を起動し、受電遮断器を投入する。</p> <p>③ 運転員（中央制御室）Aは、非常用高圧母線へ給電が開始されたことをメタクラ電圧指示値の上昇及び非常用ディーゼル発電機電力指示値又は高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機電力指示値の上昇により確認し、発電課長に給電が完了したことを報告する。</p> | <p>1.14.2.5 重大事故等対処設備（設計基準拡張）による対応手順</p> <p>(1) 非常用交流電源設備による給電</p> <p>ディーゼル発電機が健全な場合、自動起動信号（非常用高圧母線低電圧）による作動、又は中央制御室からの手動操作によりディーゼル発電機を起動し、非常用高圧母線に給電する。</p> <p>ディーゼル発電機の運転により消費された燃料は、ディーゼル発電機燃料油サービスタンクの油面が規定値以下まで低下するとディーゼル発電機燃料油移送ポンプが自動起動し、ディーゼル発電機燃料油貯油槽からディーゼル発電機燃料油サービスタンクへの補給が開始される。その後燃料補給の完了に伴い、ディーゼル発電機燃料油移送ポンプが自動停止する。</p> <p>a. 手順着手の判断基準 外部電源が喪失した場合又はメタクラA系及びメタクラB系の電圧がないことを確認した場合。</p> <p>b. 操作手順 非常用交流電源設備による給電手順の概要是以下のとおり。概要図を第1.14-39図に示す。</p> <p>① 発電課長（当直）は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に非常用交流電源設備による給電を指示する。</p> <p>② 運転員（中央制御室）Aは、ディーゼル発電機が自動起動信号（非常用高圧母線低電圧）により自動起動し、受電遮断器が投入されたことを確認する。あるいは、中央制御室から手動操作によりディーゼル発電機を起動し、受電遮断器を投入する。</p> <p>③ 運転員（中央制御室）Aは、非常用高圧母線へ給電が開始されたことを非常用高圧母線の電圧により確認し、発電課長（当直）に給電が完了したことを報告する。</p> | |

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|--|--|-------------|
| | <p>c.操作の成立性 上記の操作は、運転員（中央制御室）1名にて操作を実施する。操作スイッチによる遠隔操作であるため、速やかに対応できる。</p> <p>(2) 非常用直流電源設備による給電 外部電源並びに非常用ディーゼル発電機及び高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機の機能喪失後、充電器を経由した直流母線（125V 直流主母線盤）への給電から、125V 蓄電池 2A、125V 蓄電池 2B 及び 125V 蓄電池 2H による直流母線（125V 直流主母線盤）への給電に自動で切り替わることを確認する。蓄電池による給電が開始されたことを確認後、125V 蓄電池 2A 及び 125V 蓄電池 2B については、蓄電池の延命のため、125V 直流主母線盤 2A 及び 125V 直流主母線盤 2B の不要な負荷の切り離しを実施する。なお、外部電源喪失及び非常用ディーゼル発電機及び高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機の機能喪失後1時間以内に、中央制御室において簡単な操作でプラントの状態監視に必要な125V 直流主母線盤の直流負荷を切離し、その後、外部電源喪失及び非常用ディーゼル発電機及び高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機の機能喪失後8時間以内に、中央制御室外において必要な負荷以外の切離しを実施する。</p> <p>a.手順着手の判断基準 全交流動力電源喪失により、125V 充電器 2A、125V 充電器 2B 及び 125V 充電器 2H の交流入力電源の喪失が発生した場合。</p> <p>b.操作手順 125V 蓄電池 2A、125V 蓄電池 2B 及び 125V 蓄電池 2H による給電手順の概要は以下のとおり。概要図を第1.14-44図に示す。なお、125V 蓄電池 2A 系及び 125V 蓄電池 2B による給電手段については、「1.14.2.2(1)a. 所内常設蓄電式直流電源設備による給電」にて整備する。</p> <p>① 発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に125V 蓄電池 2H からの給電が開始されたことの確認を指示する。 ② 運転員（中央制御室）A は、125V 充電器 2H の交流入力電源が喪失したことを「非常用高圧母線 2H 低電圧」にて確認し、125V 蓄電池 2H による給電が開始され、HPCS125V 直流主母線電圧の指示値が規定電圧であることを確認し、発電課長に給電が完了したことを報告する。</p> | <p>c. 操作の成立性 上記の操作は、運転員（中央制御室）1名にて操作を実施する。操作器による遠隔操作であるため、速やかに対応できる。</p> | 【女川】設備名称の相違 |

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|--|---|--|
| <p>【比較表のため 1.14.2.1(9) の記載より再掲】</p> <p>(9) 優先順位</p> <p>全交流動力電源喪失時に炉心の著しい損傷、原子炉格納容器の破損、使用済燃料ピット内燃料体等の著しい損傷及び運転停止中原子炉内燃料体の著しい損傷を防止するために必要な電力を確保するための代替電源（交流）による給電手順の優先順位は、空冷式非常用発電装置、77 kV送電線、No. 2予備変圧器2次側恒設ケーブル、No. 1予備変圧器2次側恒設ケーブル、号機間電力融通恒設ケーブル、電源車及び号機間電力融通予備ケーブル（3号～4号）の順で使用する。</p> <p>空冷式非常用発電装置は全交流動力電源喪失時に、他号炉や外部電源の状況に依存せず、中央制御室及び現場での電源回復操作を並行し、短時間での電力供給ができるため、第1優先で使用する。</p> <p>77 kV送電線による代替電源（交流）からの給電は、他号炉や外部電源の状況確認に時間を要するものの、中央制御室で遮断器を投入することで、容易に給電することができることから、第2優先で使用する。</p> <p>No. 2予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による代替電源（交流）からの給電は、運転員等によるインターロック解除（ジャンパ、リフト）処置後、中央制御室で遮断器を投入することで、容易に給電することができるが、給電までに要する準備時間が比較的長いことから、第3優先で使用する。</p> <p>No. 1予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による代替電源（交流）からの給電は、運転員等によるインターロック解除（ジャンパ、リフト）処置後、中央制御室で遮断器を投入することで、容易に給電することができるが、給電までに要する準備時間が比較的長いこと及び上記の第3優先手順に比べ、対応に必要な要員が多いことから、第4優先で使用する。</p> | <p>c. 操作の成立性</p> <p>125V蓄電池2Hからの給電は、運転員（中央制御室）1名にて直流母線（125V直流主母線盤）へ自動で給電されることを確認する。中央制御室での電圧確認であるため、速やかに対応できる。</p> <p>1.14.2.6 重大事故等時の対応手段の選択</p> <p>重大事故等時の対応手段の選択方法は以下のとおり。対応手段の選択フローチャートを第1.14-45図及び第1.14-46図に示す。</p> <p>(1) 代替電源（交流）による対応手段</p> <p>全交流動力電源喪失時に炉心の著しい損傷、原子炉格納容器の破損、使用済燃料ピット内の燃料体の著しい損傷及び運転停止中原子炉内燃料体の著しい損傷を防止するために必要な電力を確保するための給電手段として、ガスタービン発電機及び電源車による給電並びに号機間電力融通ケーブルを使用した3号炉の非常用ディーゼル発電機からの電力融通による給電がある。</p> <p>短期的には、低圧代替注水として用いる復水補給水系への給電、中長期的には、発電用原子炉及び原子炉格納容器の除熱で用いる残留熱除去系の給電が主な目的となることから、これらの必要な負荷を運転するための十分な容量があり、かつ短時間で給電が可能であるガスタービン発電機（優先1）による給電を優先する。</p> <p>優先1のガスタービン発電機からの給電ができず3号炉の非常用ディーゼル発電機からの給電が可能な場合は、優先2の号機間電力融通ケーブル（常設）を使用した電力融通を行う。</p> <p>ガスタービン発電機及び号機間電力融通ケーブル（常設）による給電ができない場合は、優先3の号機間電力融通ケーブル（可搬型）を使用した電力融通を行う。</p> <p>なお、号機間電力融通ケーブルを使用した電力融通を行う場合は、電源を供給する3号炉の発電用原子炉の冷却状況、非常用ディーゼル発電機の運転状況及び電源を受電する2号炉の受電体制を確認した上で実施する。</p> <p>ガスタービン発電機、号機間電力融通ケーブル（常設）及び号機間電力融通ケーブル（可搬型）による給電ができない場合は、優先4の電源車から給電する。</p> | <p>1.14.2.6 重大事故等時の対応手段の選択</p> <p>重大事故等時の対応手段の選択方法は以下のとおり。対応手段の選択フローチャートを第1.14.40図及び第1.14.41図に示す。</p> <p>(1) 代替電源（交流）による対応手段</p> <p>全交流動力電源喪失時に炉心の著しい損傷、原子炉格納容器の破損、使用済燃料ピット内の燃料体の著しい損傷及び運転停止中原子炉内燃料体の著しい損傷を防止するために必要な電力を確保するための給電手段として、代替非常用発電機及び可搬型代替電源車による給電、後備変圧器による給電並びに号機間連絡ケーブル、号機間連絡予備ケーブル又は開閉所設備を使用した1号又は2号炉のディーゼル発電機からの電力融通による給電がある。</p> <p>短期的には、代替炉心注水として用いる代替格納容器スプレイポンプへの給電、中長期的には、発電用原子炉の冷却で用いる非常用炉心冷却設備（高圧注入系）の給電が主な目的となることから、これらの必要な負荷を運転するための十分な容量があり、かつ短時間で給電が可能である代替非常用発電機（優先1）による給電を優先する。</p> <p>優先1の代替非常用発電機からの給電ができず外部電源からの給電が可能な場合は、優先2の後備変圧器を使用した電力融通を行う。</p> <p>代替非常用発電機及び後備変圧器による給電ができない場合は、優先3の可搬型代替電源車から給電する。</p> <p>代替非常用発電機、後備変圧器及び可搬型代替電源車からの給電ができず1号又は2号炉のディーゼル発電機からの給電が可能な場合は、優先4の号機間連絡ケーブルを使用した電力融通を行う。</p> <p>代替非常用発電機、後備変圧器、可搬型代替電源車及び号機間連絡ケーブルからの給電ができず1号又は2号炉</p> | <p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川】設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・自主対策設備の相違 <p>【女川】設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・炉型の相違による給電対象負荷の相違。 <p>【女川】設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊の代替電源（交流）による給電対象負荷は、大飯と同様。 <p>【女川】設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊は代替炉心注水として用いる代替格納容器スプレイポンプに給電する。大飯は代替炉心注水として用いる恒設代替低圧注水ポンプに給電する。 <p>【女川】設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・下段の泊の記載箇所にて比較する。 <p>【女川】設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・自主対策設備の相違 <p>【女川】記載箇所の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・下段の泊の記載箇所にて比較する。 <p>【女川】設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・自主対策設備の相違 <p>【女川】運用の相違（相違理由②）</p> <p>【女川】運用の相違（相違理由①）</p> <p>【女川】設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・自主対策設備の相違 |

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|--|--|---|
| <p>【比較表のため 1.14.2.1(9)の記載より再掲】</p> <p>号機間電力融通恒設ケーブルを使用した号機間融通による代替電源（交流）からの給電は、上記の第4優先手順と同様に給電までに要する準備時間が比較的長いこと及び上記の第4優先手順に比べ、対応に必要な要員が多いことから、第5優先で使用する。</p> <p>なお、号機間電力融通恒設ケーブル（3号～4号）と号機間電力融通恒設ケーブル（1, 2号～3, 4号）の優先順位は、給電までに要する準備時間が比較的短いことから、号機間電力融通恒設ケーブル（3号～4号）を優先とする。</p> <p>電源車は、必要とされる監視設備や中央制御室空調設備等を維持するための最低限必要な負荷へ給電できる電源であること及び給電までに要する準備時間が比較的長いことから、第6優先で使用する。</p> <p>号機間電力融通予備ケーブル（3号～4号）による給電は、電路への接続作業等の準備時間が長いことから第7優先で使用する。</p> <p>上記の第1優先から第7優先までの手順を連続して行った場合、約11時間で実施でき、所内直流電源設備から給電されている24時間以内に、十分な余裕を持って給電を開始する。</p> <p>以上の対応手順のフローチャートを第1.14.24図に示す。</p> <p>【比較表のため 1.14.2.2(3)の記載より再掲】</p> <p>(3) 優先順位</p> <p>全交流動力電源喪失時は、蓄電池（安全防護系用）により、非常用直流母線へ代替電源（直流）が自動で給電される。また、直流電源系統は不要な直流負荷の切離しを行うことで24時間にわたって給電を確保するため、蓄電池（安全防護系用）による代替電源（直流）からの給電を第1優先で使用する。</p> | <p>なお、号機間電力融通恒設ケーブルを使用した電力融通を行う場合は、電源を供給する3号炉の発電用原子炉の冷却状況、非常用ディーゼル発電機の運転状況及び電源を受電する2号炉の受電体制を確認した上で実施する。</p> <p>上記の優先1から優先4までの給電手順を連続して実施した場合、125V充電器の受電まで約395分で実施可能であり、所内常設蓄電式直流電源設備から給電されている24時間以内に十分な余裕を持って給電を開始する。</p> <p>(2) 代替電源（直流）による対応手段</p> <p>全交流動力電源喪失時、直流母線への給電ができない場合の対応手段として、所内常設蓄電式直流電源設備、常設代替直流電源設備、可搬型代替直流電源設備及び125V代替充電器用電源車接続設備がある。</p> <p>原子炉圧力容器への注水で用いる原子炉隔離時冷却系、高圧代替注水系及び低圧代替注水系（常設）（直流駆動低圧注水系ポンプ）、発電用原子炉の減圧で用いる自動減圧系、原子炉格納容器内の減圧及び除熱で用いる原子炉格納容器フィルタベント系への給電が主なる目的となる。短時間で電力供給が可能であり、長期間にわたる運転を期待できる手段から優先して準備する。</p> | <p>のディーゼル発電機からの給電が可能な場合は、優先5の開閉所設備を使用した電力融通を行う。</p> <p>代替非常用発電機、後備変圧器、可搬型代替電源車、号炉間連絡ケーブル及び開閉所設備からの給電ができず1号又は2号炉のディーゼル発電機からの給電が可能な場合は、優先6の号炉間連絡予備ケーブルを使用した電力融通を行う。</p> <p>なお、号機間連絡ケーブル、開閉所設備及び号機間連絡予備ケーブルを使用した電力融通を行う場合は、電源を供給する1号又は2号炉の発電用原子炉の冷却状況、ディーゼル発電機の運転状況及び電源を受電する3号炉の受電体制を確認した上で実施する。</p> <p>上記の優先1から優先6までの給電手順を連続して実施した場合、充電器の受電まで約1200分で実施可能であり、所内常設蓄電式直流電源設備から給電されている24時間以内に十分な余裕を持って給電を開始する。</p> <p>(2) 代替電源（直流）による対応手段</p> <p>全交流動力電源喪失時、直流母線への給電ができない場合の対応手段として、所内常設蓄電式直流電源設備及び可搬型代替直流電源設備がある。</p> <p>発電用原子炉停止後の炉心冷却のための2次冷却設備（補助給水設備）、発電用原子炉の停止、冷却、原子炉格納容器の健全性を確認できる計器に電源供給を行う非常用の計装用インバータ（無停電電源装置）への給電が主なる目的となる。</p> | <p>【女川】設備の相違 ・自主対策設備の相違</p> <p>【女川】設備の相違 ・自主対策設備の相違</p> <p>【大飯】運用の相違（相違理由②） 【女川】運用の相違（相違理由①）</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川】設備の相違（相違理由②） 【女川】設備の相違（相違理由③）</p> <p>【女川】設備の相違 ・炉型の相違による給電対象負荷の相違。 ・泊の代替電源（直流）による給電対象負荷は、大飯と同様。</p> <p>・DB第33条 保安電源設備 10.1.4.4 直流電源設備（33条-29項）より引用。</p> |

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|--|--|---|
| <p>【比較表のため1.14.2.2(3)の記載より再掲】</p> <p>全交流動力電源喪失時に、蓄電池（安全防護系用）による代替電源（直流）からの給電は、24時間以降に電圧が許容最低電圧以下に低下するため、それまでに可搬式整流器による電源を準備し、可搬式整流器から代替電源（直流）を給電することにより長期にわたる直流電源を確保可能であることから、第2優先で使用する。</p> <p>以上の対応手順のフローチャートを第1.14.30図に示す。</p> <p>【比較のため伊方3号炉まとめ資料の「1.14.2.4代替電源（直流）による給電手順等(3)優先順位(1.14-30-31頁)」の記載を下記に掲示】</p> <p>(3) 優先順位</p> <p>全交流動力電源喪失時に、代替電源（直流）からの給電手段として、以上の手段を用いて、事象発生後、2時間以内に中央制御室に隣接する計装盤室において簡易な操作で不要な負荷を切り離すことにより8時間、その後、事象発生から8時間以内に不要な負荷の切離しを行い、蓄電池（重大事故等対処用）による代替電源（直流）からの給電することで、24時間にわたって給電を確保することができることから、第1優先で使用する。</p> <p>全交流動力電源喪失時に、蓄電池（重大事故等対処用）による代替電源（直流）からの給電は、24時間以降に電圧が低下するため、それまでに可搬型直流電源装置を準備し可搬型直流電源装置による代替電源（直流）からの給電を行うことにより長期に渡る直流電源を確保可能であることから、第2優先で使用する。</p> <p>以上の対応手順のフローチャートを第1.14.25図に示す。</p> | <p>全交流動力電源の喪失により125V充電器を経由した125V直流主母線盤への給電ができない場合は、代替交流電源設備による給電を開始するまでの間は、125V蓄電池2A、125V蓄電池2Bを使用することで24時間にわたり原子炉隔離時冷却系の運転、及び自動減圧系の作動等に必要な直流電源の供給を行う。</p> <p>全交流動力電源喪失後、125V蓄電池2A、125V蓄電池2Bによる給電ができない場合は、125V代替蓄電池を使用することで24時間にわたり高圧代替注水系の運転に必要な直流電源の供給を行う。</p> <p>全交流動力電源の喪失により250V充電器を経由した250V直流主母線盤への給電ができない場合は、代替交流電源設備による給電を開始するまでの間は、250V蓄電池を使用することで低圧代替注水系（常設）（直流駆動低圧注水系ポンプ）の運転に必要な直流電源の供給を行う。</p> <p>全交流動力電源喪失後、24時間以内に代替交流電源設備による給電操作が完了する見込みがない場合は、可搬型代替直流電源設備又は125V代替充電器用電源車接続設備を用いて直流電源母線へ給電するが、短時間で給電可能な可搬型代替直流電源設備を優先して準備する。</p> | <p>全交流動力電源喪失時に、代替電源（直流）からの給電手段として、以上の手段を用いて、事象発生後、1時間以内に中央制御室に隣接する安全系計装盤室において簡易な操作で不要な直流負荷を切り離すことにより8.5時間、その後、事象発生から8.5時間以内に不要な負荷の切離しを行い、事象発生から13時間後にB後備蓄電池を投入、事象発生から17時間後にA後備蓄電池を投入し、代替電源（直流）からの給電をすることで、24時間に渡って給電を確保することができることから、第1優先で使用する。</p> <p>全交流動力電源喪失時に、後備蓄電池による代替電源（直流）からの給電は、24時間以降に電圧が低下するため、それまでに可搬型代替直流電源設備を準備し可搬型代替直流電源装置による代替電源（直流）からの給電を行うことにより長期に渡る直流電源を確保可能であることから、第2優先で使用する。</p> <p>以上の対応手順のフローチャートを第1.14.41図に示す。</p> | <p>【女川】設備の相違（相違理由①）</p> <p>【女川】設備の相違（相違理由②）</p> <p>【女川】設備の相違（相違理由⑧）</p> <p>【女川】設備の相違（相違理由①）</p> |

1.14 電源の確保に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|--|--|-------------------------|
| | <p>代替交流電源設備により交流電源が復旧した場合には、125V 充電器を受電して直流電源の機能を回復させる。</p> <p>125V 蓄電池 2A 及び 125V 蓄電池 2Bが枯渇した場合は、遮断器の制御電源が喪失しているため、遮断器を手動で投入してから代替交流電源設備により交流電源を復旧し、125V 充電器 2A 及び 125V 充電器 2Bを経由して 125V 直流主母線盤 2A 及び 125V 直流主母線盤 2Bに給電して直流電源の機能を回復させる。</p> | <p>代替交流電源設備により交流電源が復旧した場合には、充電器を受電して直流電源の機能を回復させる。</p> <p>蓄電池（非常用）及び後備蓄電池が枯渇した場合は、遮断器の制御電源が喪失しているため、遮断器を手動で投入してから代替交流電源設備により交流電源を復旧し、A 充電器及びB 充電器を経由してA 直流母線及びB 直流母線に給電して直流電源の機能を回復させる。</p> | <p>【女川】設備の相違（相違理由①）</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|----------|---|--|---|-----|---|---|---|---|--|---|---|----|-------------------------|----------|------|-----|---|--|---|---------------------------|--------------------|---|---|
| | <p style="text-align: center;">第1.14-1表 機能喪失を想定する設計基準事故対処設備と整備する手順 対応手段、対処設備、手順書一覧 (1/5)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>分類</th> <th>機能喪失を想定する 設計基準事故対処設備</th> <th>対応 手段</th> <th>対処設備</th> <th>手順書</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2" style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">重大事故等 対応手段 （設計基準事故対 処設備による 結果）</td> <td rowspan="2" style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">非常用ディーゼル発電機 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機 非常用ディーゼル発電設備燃料ディンク 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備燃料移動ポンプ 福井伊心スプレイ系ディーゼル発電設備燃料移動ポンプ 非常用ディーゼル発電機～非常用高圧母線 2H 事故電路 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機～非常用高圧母線 2H 事故電路</td> <td rowspan="2" style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">—</td> <td rowspan="2" style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">非常用ディーゼル発電機 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機 非常用ディーゼル発電設備燃料ディンク 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備燃料移動ポンプ 福井伊心スプレイ系ディーゼル発電設備燃料移動ポンプ 非常用ディーゼル発電機～非常用高圧母線 2H 事故電路 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機～非常用高圧母線 2H 事故電路</td> <td>非常時操作手順書（設置91） 「T/C U(D) 傷害電」 非常時操作手順書（設置90） 「T/C II 日常電」</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">重大事故等 対応手段 （設計基準事故対 処設備による 結果）</td> <td style="text-align: center;">重大事故等 対応手段 （設計基準事故対 処設備による 結果）</td> </tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center;">第1.14.1表 機能喪失を想定する設計基準事故対処設備と整備する手順 対応手段、対処設備、手順書一覧 (1/5)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>分類</th> <th>機能喪失を想定する 設計基準事故対処設備</th> <th>対応 手段</th> <th>対処設備</th> <th>手順書</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2" style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">重大事故等 対応手段 （設計基準事故対 処設備による 結果）</td> <td rowspan="2" style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">非常用ディーゼル発電機 非常用蓄電池 非常用充電器 非常用電源装置 非常用電源装置による結果</td> <td rowspan="2" style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">—</td> <td rowspan="2" style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">非常時操作手順書（微候～火災） 「電源回復」</td> <td>事前の操作を行った際和 手順書</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">重大事故等 対応手段 （設計基準事故対 処設備による 結果）</td> <td style="text-align: center;">重大事故等 対応手段 （設計基準事故対 処設備による 結果）</td> </tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center;">*1.1. 重大事故等対応手段における各設備の分類 a : 設計条件に適合する重大事故等対応設備 b : 設計に適合する重大事故等対応設備 c : 自由的対応として整備する重大事故等対応設備</p> <p style="text-align: center;">【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・ 泊は設計基準事故対処設備による対応手段を整理</p> <p style="text-align: center;">【女川】 BWR固有の設備 ・女川は、高圧炉心スプレイ系母線用蓄電池2H及び充電器2Hを整備しており、これら設備が重大事故等対応設備（設計基準拡張）となる。</p> | 分類 | 機能喪失を想定する 設計基準事故対処設備 | 対応 手段 | 対処設備 | 手順書 | 重大事故等 対応手段 （設計基準事故対 処設備による 結果） | 非常用ディーゼル発電機 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機 非常用ディーゼル発電設備燃料ディンク 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備燃料移動ポンプ 福井伊心スプレイ系ディーゼル発電設備燃料移動ポンプ 非常用ディーゼル発電機～非常用高圧母線 2H 事故電路 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機～非常用高圧母線 2H 事故電路 | — | 非常用ディーゼル発電機 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機 非常用ディーゼル発電設備燃料ディンク 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備燃料移動ポンプ 福井伊心スプレイ系ディーゼル発電設備燃料移動ポンプ 非常用ディーゼル発電機～非常用高圧母線 2H 事故電路 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機～非常用高圧母線 2H 事故電路 | 非常時操作手順書（設置91） 「T/C U(D) 傷害電」 非常時操作手順書（設置90） 「T/C II 日常電」 | 重大事故等 対応手段 （設計基準事故対 処設備による 結果） | 重大事故等 対応手段 （設計基準事故対 処設備による 結果） | 分類 | 機能喪失を想定する 設計基準事故対処設備 | 対応 手段 | 対処設備 | 手順書 | 重大事故等 対応手段 （設計基準事故対 処設備による 結果） | 非常用ディーゼル発電機 非常用蓄電池 非常用充電器 非常用電源装置 非常用電源装置による結果 | — | 非常時操作手順書（微候～火災） 「電源回復」 | 事前の操作を行った際和 手順書 | 重大事故等 対応手段 （設計基準事故対 処設備による 結果） | 重大事故等 対応手段 （設計基準事故対 処設備による 結果） |
| 分類 | 機能喪失を想定する 設計基準事故対処設備 | 対応 手段 | 対処設備 | 手順書 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 重大事故等 対応手段 （設計基準事故対 処設備による 結果） | 非常用ディーゼル発電機 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機 非常用ディーゼル発電設備燃料ディンク 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備燃料移動ポンプ 福井伊心スプレイ系ディーゼル発電設備燃料移動ポンプ 非常用ディーゼル発電機～非常用高圧母線 2H 事故電路 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機～非常用高圧母線 2H 事故電路 | — | 非常用ディーゼル発電機 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機 非常用ディーゼル発電設備燃料ディンク 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備燃料移動ポンプ 福井伊心スプレイ系ディーゼル発電設備燃料移動ポンプ 非常用ディーゼル発電機～非常用高圧母線 2H 事故電路 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機～非常用高圧母線 2H 事故電路 | 非常時操作手順書（設置91） 「T/C U(D) 傷害電」 非常時操作手順書（設置90） 「T/C II 日常電」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | 重大事故等 対応手段 （設計基準事故対 処設備による 結果） | 重大事故等 対応手段 （設計基準事故対 処設備による 結果） | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 分類 | 機能喪失を想定する 設計基準事故対処設備 | 対応 手段 | 対処設備 | 手順書 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 重大事故等 対応手段 （設計基準事故対 処設備による 結果） | 非常用ディーゼル発電機 非常用蓄電池 非常用充電器 非常用電源装置 非常用電源装置による結果 | — | 非常時操作手順書（微候～火災） 「電源回復」 | 事前の操作を行った際和 手順書 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | 重大事故等 対応手段 （設計基準事故対 処設備による 結果） | 重大事故等 対応手段 （設計基準事故対 処設備による 結果） | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

自發電所 3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

4.14 電源の確保に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

女川原子力発電所 2号炉

泊発電所 3 号炉

相違理由

自発電所 3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

. 14-112

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川 2 号炉の記載のうち、
BWR 固有の設備や対応手段であり、
泊 3 号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

4.14 電源の確保に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | | | 女川原子力発電所2号炉 | | | 泊発電所3号炉 | | | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------------|---------------------------|-------------------------|--------------------|-------------|---|--|--|---|-------|-------------------|--|---------------------------|------------|--|-------------------------|--------------|--|-------|-------------------|---------------------------|------------|------------------|---|---------------------------|------------|---|-------|-------------------|--|-------------------------|-------------------|--|------------|------------------|--|-------|-------------------|-----------------------------|--------------------------|--|-----------------------------|--|--|
| 第1.14.4表 重大事故等対処に係る監視計器 | | | 第1.14.2表 重大事故等対処に係る監視計器 | | | 第1.14.2表 重大事故等対処に係る監視計器 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.14 電源の確保に関する手順等 | | | 1.14 電源の確保に関する手順等 | | | 1.14 電源の確保に関する手順等 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 監視計器一覧（1／4） | | | 監視計器一覧（1／7） | | | 監視計器一覧（1／7） | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <table border="1"> <thead> <tr> <th>対応手段</th> <th>重大事故等の対応に必要となる監視項目</th> <th>監視計器</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="3">1.14.2.1 代替電源（交流）による給電手順等</td></tr> <tr> <td rowspan="7" style="vertical-align: top;">(1) 空冷式非常用発電装置による代替電源（交流）からの給電</td><td rowspan="7" style="vertical-align: top;">操作 電源</td><td>・4-3 (4) A、B母線電圧計</td></tr> <tr><td>・4-3 (4) A、B母線電圧計</td></tr> <tr><td>・3-3 (4) A1、A2、B1、B2母線電圧計</td></tr> <tr><td>・A、B直流水電圧計</td></tr> <tr><td>・A、B、C、D計装用電源電圧計</td></tr> <tr><td>・空冷式非常用発電装置 電力計、周波数計</td></tr> <tr><td>【比較のため(7)再掲】</td></tr> <tr> <td rowspan="7" style="vertical-align: top;">(7) 電源車による代替電源（交流）からの給電</td><td rowspan="7" style="vertical-align: top;">操作 電源</td><td>・4-3 (4) A、B母線電圧計</td></tr> <tr><td>・3-3 (4) A1、A2、B1、B2母線電圧計</td></tr> <tr><td>・A、B直流水電圧計</td></tr> <tr><td>・A、B、C、D計装用電源電圧計</td></tr> <tr><td>・4-3 (4) A、B母線電圧計</td></tr> <tr><td>・3-3 (4) A1、A2、B1、B2母線電圧計</td></tr> <tr><td>・A、B直流水電圧計</td></tr> <tr> <td rowspan="7" style="vertical-align: top;">(2) 7.7 kV送電線による代替電源（交流）からの給電</td><td rowspan="7" style="vertical-align: top;">操作 電源</td><td>・4-3 (4) A、B母線電圧計</td></tr> <tr><td>・3-3 (4) A1、A2、B1、B2母線電圧計</td></tr> <tr><td>・空冷式非常用発電装置 電力計、周波数計</td></tr> <tr><td>・4-3 (4) A、B母線電圧計</td></tr> <tr><td>・3-3 (4) A1、A2、B1、B2母線電圧計</td></tr> <tr><td>・A、B直流水電圧計</td></tr> <tr><td>・A、B、C、D計装用電源電圧計</td></tr> <tr> <td rowspan="3" style="vertical-align: top;">(3) N.o. 2予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による代替電源（交流）からの給電</td><td rowspan="3" style="vertical-align: top;">操作 電源</td><td>・4-3 (4) A、B母線電圧計</td></tr> <tr><td>・3-3 (4) A1、A2、B1、B2母線電圧計</td></tr> <tr><td>・A、Bディーゼル発電機 電圧計（他号機）</td></tr> </tbody> </table> | | | 対応手段 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視計器 | 1.14.2.1 代替電源（交流）による給電手順等 | | | (1) 空冷式非常用発電装置による代替電源（交流）からの給電 | 操作 電源 | ・4-3 (4) A、B母線電圧計 | ・4-3 (4) A、B母線電圧計 | ・3-3 (4) A1、A2、B1、B2母線電圧計 | ・A、B直流水電圧計 | ・A、B、C、D計装用電源電圧計 | ・空冷式非常用発電装置 電力計、周波数計 | 【比較のため(7)再掲】 | (7) 電源車による代替電源（交流）からの給電 | 操作 電源 | ・4-3 (4) A、B母線電圧計 | ・3-3 (4) A1、A2、B1、B2母線電圧計 | ・A、B直流水電圧計 | ・A、B、C、D計装用電源電圧計 | ・4-3 (4) A、B母線電圧計 | ・3-3 (4) A1、A2、B1、B2母線電圧計 | ・A、B直流水電圧計 | (2) 7.7 kV送電線による代替電源（交流）からの給電 | 操作 電源 | ・4-3 (4) A、B母線電圧計 | ・3-3 (4) A1、A2、B1、B2母線電圧計 | ・空冷式非常用発電装置 電力計、周波数計 | ・4-3 (4) A、B母線電圧計 | ・3-3 (4) A1、A2、B1、B2母線電圧計 | ・A、B直流水電圧計 | ・A、B、C、D計装用電源電圧計 | (3) N.o. 2予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による代替電源（交流）からの給電 | 操作 電源 | ・4-3 (4) A、B母線電圧計 | ・3-3 (4) A1、A2、B1、B2母線電圧計 | ・A、Bディーゼル発電機 電圧計（他号機） | | | | |
| 対応手段 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視計器 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.14.2.1 代替電源（交流）による給電手順等 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (1) 空冷式非常用発電装置による代替電源（交流）からの給電 | 操作 電源 | ・4-3 (4) A、B母線電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ・4-3 (4) A、B母線電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ・3-3 (4) A1、A2、B1、B2母線電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ・A、B直流水電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ・A、B、C、D計装用電源電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ・空冷式非常用発電装置 電力計、周波数計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 【比較のため(7)再掲】 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (7) 電源車による代替電源（交流）からの給電 | 操作 電源 | ・4-3 (4) A、B母線電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ・3-3 (4) A1、A2、B1、B2母線電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ・A、B直流水電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ・A、B、C、D計装用電源電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ・4-3 (4) A、B母線電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ・3-3 (4) A1、A2、B1、B2母線電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ・A、B直流水電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (2) 7.7 kV送電線による代替電源（交流）からの給電 | 操作 電源 | ・4-3 (4) A、B母線電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ・3-3 (4) A1、A2、B1、B2母線電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ・空冷式非常用発電装置 電力計、周波数計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ・4-3 (4) A、B母線電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ・3-3 (4) A1、A2、B1、B2母線電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ・A、B直流水電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ・A、B、C、D計装用電源電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (3) N.o. 2予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による代替電源（交流）からの給電 | 操作 電源 | ・4-3 (4) A、B母線電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ・3-3 (4) A1、A2、B1、B2母線電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ・A、Bディーゼル発電機 電圧計（他号機） | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <table border="1"> <thead> <tr> <th>対応手段</th> <th>重大事故等の対応に必要となる監視項目</th> <th>監視パラメータ（計器）</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="3">1.14.2.1 代替遮断（交流）による対応手順 (1) 代替交流遮断装置による給電</td></tr> <tr> <td colspan="3">a. ガスターイン発電機によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電</td></tr> <tr> <td colspan="3">正常時操作手順書 「ガスターイン発電機によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」</td></tr> <tr> <td colspan="3">正常時操作手順書 「電源回復」</td></tr> <tr> <td colspan="3">重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」</td></tr> <tr> <td colspan="3">GIG 運転監視</td></tr> <tr> <td colspan="3">GIG 運転監視</td></tr> <tr> <td colspan="3">a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電)</td></tr> <tr> <td colspan="3">正常時操作手順書 「電源回復」</td></tr> <tr> <td colspan="3">重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」</td></tr> <tr> <td colspan="3">電源車運転監視</td></tr> <tr> <td colspan="3">電源車運転監視</td></tr> <tr> <td colspan="3">b. 後備変圧器によるメタクラA系又はメタクラB系受電</td></tr> </tbody> </table> | | | 対応手段 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視パラメータ（計器） | 1.14.2.1 代替遮断（交流）による対応手順 (1) 代替交流遮断装置による給電 | | | a. ガスターイン発電機によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電 | | | 正常時操作手順書 「ガスターイン発電機によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」 | | | 正常時操作手順書 「電源回復」 | | | 重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」 | | | GIG 運転監視 | | | GIG 運転監視 | | | a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電) | | | 正常時操作手順書 「電源回復」 | | | 重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」 | | | 電源車運転監視 | | | 電源車運転監視 | | | b. 後備変圧器によるメタクラA系又はメタクラB系受電 | | |
| 対応手段 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視パラメータ（計器） | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.14.2.1 代替遮断（交流）による対応手順 (1) 代替交流遮断装置による給電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| a. ガスターイン発電機によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 正常時操作手順書 「ガスターイン発電機によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 正常時操作手順書 「電源回復」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| GIG 運転監視 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| GIG 運転監視 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 正常時操作手順書 「電源回復」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電源車運転監視 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電源車運転監視 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 後備変圧器によるメタクラA系又はメタクラB系受電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <table border="1"> <thead> <tr> <th>対応手段</th> <th>重大事故等の対応に必要となる監視項目</th> <th>監視計器</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="3">1.14.2.1 代替電源（交流）による対応手順 (1) 代替交流遮断装置による給電</td></tr> <tr> <td colspan="3">a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電)</td></tr> <tr> <td colspan="3">正常時操作手順書 「電源回復」</td></tr> <tr> <td colspan="3">重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」</td></tr> <tr> <td colspan="3">GIG 運転監視</td></tr> <tr> <td colspan="3">GIG 運転監視</td></tr> <tr> <td colspan="3">a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電)</td></tr> <tr> <td colspan="3">正常時操作手順書 「電源回復」</td></tr> <tr> <td colspan="3">重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」</td></tr> <tr> <td colspan="3">電源車運転監視</td></tr> <tr> <td colspan="3">電源車運転監視</td></tr> <tr> <td colspan="3">b. 後備変圧器によるメタクラA系又はメタクラB系受電</td></tr> </tbody> </table> | | | 対応手段 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視計器 | 1.14.2.1 代替電源（交流）による対応手順 (1) 代替交流遮断装置による給電 | | | a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電) | | | 正常時操作手順書 「電源回復」 | | | 重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」 | | | GIG 運転監視 | | | GIG 運転監視 | | | a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電) | | | 正常時操作手順書 「電源回復」 | | | 重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」 | | | 電源車運転監視 | | | 電源車運転監視 | | | b. 後備変圧器によるメタクラA系又はメタクラB系受電 | | | | | |
| 対応手段 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視計器 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.14.2.1 代替電源（交流）による対応手順 (1) 代替交流遮断装置による給電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 正常時操作手順書 「電源回復」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| GIG 運転監視 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| GIG 運転監視 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 正常時操作手順書 「電源回復」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電源車運転監視 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電源車運転監視 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 後備変圧器によるメタクラA系又はメタクラB系受電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <table border="1"> <thead> <tr> <th>対応手段</th> <th>重大事故等の対応に必要となる監視項目</th> <th>監視計器</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="3">1.14.2.1 代替電源（交流）による対応手順 (1) 代替交流遮断装置による給電</td></tr> <tr> <td colspan="3">a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電)</td></tr> <tr> <td colspan="3">正常時操作手順書 「電源回復」</td></tr> <tr> <td colspan="3">重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」</td></tr> <tr> <td colspan="3">GIG 運転監視</td></tr> <tr> <td colspan="3">GIG 運転監視</td></tr> <tr> <td colspan="3">a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電)</td></tr> <tr> <td colspan="3">正常時操作手順書 「電源回復」</td></tr> <tr> <td colspan="3">重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」</td></tr> <tr> <td colspan="3">電源車運転監視</td></tr> <tr> <td colspan="3">電源車運転監視</td></tr> <tr> <td colspan="3">b. 後備変圧器によるメタクラA系又はメタクラB系受電</td></tr> </tbody> </table> | | | 対応手段 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視計器 | 1.14.2.1 代替電源（交流）による対応手順 (1) 代替交流遮断装置による給電 | | | a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電) | | | 正常時操作手順書 「電源回復」 | | | 重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」 | | | GIG 運転監視 | | | GIG 運転監視 | | | a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電) | | | 正常時操作手順書 「電源回復」 | | | 重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」 | | | 電源車運転監視 | | | 電源車運転監視 | | | b. 後備変圧器によるメタクラA系又はメタクラB系受電 | | | | | |
| 対応手段 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視計器 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.14.2.1 代替電源（交流）による対応手順 (1) 代替交流遮断装置による給電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 正常時操作手順書 「電源回復」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| GIG 運転監視 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| GIG 運転監視 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 正常時操作手順書 「電源回復」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電源車運転監視 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電源車運転監視 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 後備変圧器によるメタクラA系又はメタクラB系受電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <table border="1"> <thead> <tr> <th>対応手段</th> <th>重大事故等の対応に必要となる監視項目</th> <th>監視計器</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="3">1.14.2.1 代替電源（交流）による対応手順 (1) 代替交流遮断装置による給電</td></tr> <tr> <td colspan="3">a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電)</td></tr> <tr> <td colspan="3">正常時操作手順書 「電源回復」</td></tr> <tr> <td colspan="3">重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」</td></tr> <tr> <td colspan="3">GIG 運転監視</td></tr> <tr> <td colspan="3">GIG 運転監視</td></tr> <tr> <td colspan="3">a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電)</td></tr> <tr> <td colspan="3">正常時操作手順書 「電源回復」</td></tr> <tr> <td colspan="3">重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」</td></tr> <tr> <td colspan="3">電源車運転監視</td></tr> <tr> <td colspan="3">電源車運転監視</td></tr> <tr> <td colspan="3">b. 後備変圧器によるメタクラA系又はメタクラB系受電</td></tr> </tbody> </table> | | | 対応手段 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視計器 | 1.14.2.1 代替電源（交流）による対応手順 (1) 代替交流遮断装置による給電 | | | a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電) | | | 正常時操作手順書 「電源回復」 | | | 重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」 | | | GIG 運転監視 | | | GIG 運転監視 | | | a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電) | | | 正常時操作手順書 「電源回復」 | | | 重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」 | | | 電源車運転監視 | | | 電源車運転監視 | | | b. 後備変圧器によるメタクラA系又はメタクラB系受電 | | | | | |
| 対応手段 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視計器 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.14.2.1 代替電源（交流）による対応手順 (1) 代替交流遮断装置による給電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 正常時操作手順書 「電源回復」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| GIG 運転監視 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| GIG 運転監視 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| a. 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 (代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系受電) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 正常時操作手順書 「電源回復」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 重大事故等対応要領書 「電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電源車運転監視 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電源車運転監視 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 後備変圧器によるメタクラA系又はメタクラB系受電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

自發電所 3号炉 技術的能力 比較表

4.14 電源の確保に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | | 女川原子力発電所2号炉 | | 泊発電所3号炉 | | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------------|--|-------------------------------|-------------------------------|----------------------------|------|----|----------------|--|-----|--------------------|--------------|--|--|--|---------------------------|------|-------|---------------------------------------|----|---|---------------------------|------|----|-------------------------------------|----|--|---------------------------|------|-------|-----------------------------------|----|-----------|---------------------------|------|-------|-----------------------------------|----|------------------|--|--|--|---------------------------|------|-------|-------------------------------------|----|-----------|---------------------------|------|----|-------------------------------------|----|------------------|---|--|--|---------------------------|------|-------|-------------------------------------|----|--|---------------------------|------|----|-----------------------------------|----|--|---------------------------|------|-------|---------|----|-------------------|-----------------------------------|----|--|--|------|--------------------|------|---|--|--|-------------------------|------|----|----------------------|------|----|--------------------------|--|--|---|------|----|---------------|----|-------------------------|---------------|----|-------------------------|---------------|----|-------------------------|---------------|----|-------------------------|---------------|----|--------------|---------------|----|------------------------|---------------|----|-------------------------|---------------|----|-----------------------|---------------|----|--------------|---------------|----|------------------------|---------------|----|-----------------------|--------------------------|------|----|--------------------------|----|--------------|--------------------------|----|------------------------|--------------------------|----|-------------------------|--------------------------|----|-----------------------|------------------------------|
| <p>1.14.2.2 代替電源（直流）による給電手順等</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 10%; vertical-align: top; padding: 5px;">(1) 善電池（安全防護系用）による代替電源（直流）からの給電</td> <td style="width: 10%; vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="width: 10%; vertical-align: top; padding: 5px;">電源</td> <td style="width: 70%; vertical-align: top; padding: 5px;">・4-3 (4) A、B、C1、C2、D1、D2母線電圧計</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">(2) 可搬式整流器による代替電源（直流）からの給電</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">電源</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">・A、B直流水電盤出力電圧計</td> </tr> </table> | (1) 善電池（安全防護系用）による代替電源（直流）からの給電 | 操作 | 電源 | ・4-3 (4) A、B、C1、C2、D1、D2母線電圧計 | (2) 可搬式整流器による代替電源（直流）からの給電 | 操作 | 電源 | ・A、B直流水電盤出力電圧計 | <p>監視計器一覧 (3/8)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 15%;">手順書</th> <th style="width: 40%;">重大事故等の対応に必要となる監視項目</th> <th style="width: 45%;">監視パラメータ (計器)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="3" style="text-align: left;">1.14.2.2 代替電源（直流）による対応手順 (1)代替直流水電源設備による給電 a. 所内蓄電池式直流水電源設備による給電</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">判断基準</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">電源の確保</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">非常時操作手順書（設備別） 「所内蓄電池式直流水電源設備による給電」</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">275kV 循環電圧 6-2S 循環電圧 6-2C 循環電圧 6-2D 循環電圧</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">判断基準</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">電源</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">非常時操作手順書（設備別） 「125V 直流水母線 2A 電圧」</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">125V 直流水母線 2A 電圧 125V 直流水母線 2B 電圧 125V 直流水母線 2A-1 電圧 125V 直流水母線 2B-1 電圧</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">判断基準</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">電源の確保</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">非常時操作手順書（設備別） 「125V 充電器 2B 受電」</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">4-2C 循環電圧</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">判断基準</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">電源の確保</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">非常時操作手順書（設備別） 「125V 充電器 2B 受電」</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">125V 直流水母線 2A 電圧</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: left;">1.14.2.2 代替電源（直流）による対応手順 (1)代替直流水電源設備による給電 b. 常設代替直流水電源設備による給電</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">判断基準</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">電源の確保</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">非常時操作手順書（設備別） 「常設代替直流水電源設備による給電」</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">4-2D 母線電圧</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">判断基準</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">電源</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">非常時操作手順書（設備別） 「常設代替直流水電源設備による給電」</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">125V 直流水母線 2B 電圧</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: left;">1.14.2.2 代替電源（直流）による対応手順 (1)代替直流水電源設備による給電 c. 非常時代替直流水電源設備による給電</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">判断基準</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">電源の確保</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">非常時操作手順書（設備別） 「常設代替直流水電源設備による給電」</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">125V 直流水母線 2A 電圧 125V 直流水母線 2B 電圧 125V 直流水母線 2A-1 電圧 125V 直流水母線 2B-1 電圧 250V 直流水母線電圧</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">判断基準</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">電源</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">重大事故等対応手順書 「可搬型代替直流水電源設備による給電」</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">125V 直流水母線 2A 電圧 125V 直流水母線 2B 電圧 125V 直流水母線 2A-1 電圧 125V 直流水母線 2B-1 電圧 250V 直流水母線電圧</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">判断基準</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">電源の確保</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">電源車運転監視</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">電源車運転監視 電源車履歴表</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">重大事故等対応手順書 「可搬型代替直流水電源設備による給電」</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">6-2S 循環電圧 4-2C 循環電圧 125V 直流水母線 2A-1 電圧 125V 直流水母線 2B-1 電圧 250V 直流水母線電圧</td> </tr> </tbody> </table> | 手順書 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視パラメータ (計器) | 1.14.2.2 代替電源（直流）による対応手順 (1)代替直流水電源設備による給電 a. 所内蓄電池式直流水電源設備による給電 | | | 非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」 | 判断基準 | 電源の確保 | 非常時操作手順書（設備別） 「所内蓄電池式直流水電源設備による給電」 | 操作 | 275kV 循環電圧 6-2S 循環電圧 6-2C 循環電圧 6-2D 循環電圧 | 非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」 | 判断基準 | 電源 | 非常時操作手順書（設備別） 「125V 直流水母線 2A 電圧」 | 操作 | 125V 直流水母線 2A 電圧 125V 直流水母線 2B 電圧 125V 直流水母線 2A-1 電圧 125V 直流水母線 2B-1 電圧 | 非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」 | 判断基準 | 電源の確保 | 非常時操作手順書（設備別） 「125V 充電器 2B 受電」 | 操作 | 4-2C 循環電圧 | 非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」 | 判断基準 | 電源の確保 | 非常時操作手順書（設備別） 「125V 充電器 2B 受電」 | 操作 | 125V 直流水母線 2A 電圧 | 1.14.2.2 代替電源（直流）による対応手順 (1)代替直流水電源設備による給電 b. 常設代替直流水電源設備による給電 | | | 非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」 | 判断基準 | 電源の確保 | 非常時操作手順書（設備別） 「常設代替直流水電源設備による給電」 | 操作 | 4-2D 母線電圧 | 非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」 | 判断基準 | 電源 | 非常時操作手順書（設備別） 「常設代替直流水電源設備による給電」 | 操作 | 125V 直流水母線 2B 電圧 | 1.14.2.2 代替電源（直流）による対応手順 (1)代替直流水電源設備による給電 c. 非常時代替直流水電源設備による給電 | | | 非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」 | 判断基準 | 電源の確保 | 非常時操作手順書（設備別） 「常設代替直流水電源設備による給電」 | 操作 | 125V 直流水母線 2A 電圧 125V 直流水母線 2B 電圧 125V 直流水母線 2A-1 電圧 125V 直流水母線 2B-1 電圧 250V 直流水母線電圧 | 非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」 | 判断基準 | 電源 | 重大事故等対応手順書 「可搬型代替直流水電源設備による給電」 | 操作 | 125V 直流水母線 2A 電圧 125V 直流水母線 2B 電圧 125V 直流水母線 2A-1 電圧 125V 直流水母線 2B-1 電圧 250V 直流水母線電圧 | 非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」 | 判断基準 | 電源の確保 | 電源車運転監視 | 操作 | 電源車運転監視 電源車履歴表 | 重大事故等対応手順書 「可搬型代替直流水電源設備による給電」 | 操作 | 6-2S 循環電圧 4-2C 循環電圧 125V 直流水母線 2A-1 電圧 125V 直流水母線 2B-1 電圧 250V 直流水母線電圧 | <p>監視計器一覧 (3/7)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 15%;">対応手段</th> <th style="width: 40%;">重大事故等の対応に必要となる監視項目</th> <th style="width: 45%;">監視計器</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="3" style="text-align: left;">1.14.2.2 代替電源（直流）による対応手順 (1)代替直流水電源設備による給電</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">a. 所内常設蓄電池式直流水電源設備による給電</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">判断基準</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">電源</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">b. 可搬型代替直流水電源設備による給電</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">判断基準</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">電源</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: left;">(2) 常設直流電源喪失時の遮断器用制御電源確保</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">a. 常設直流電源喪失時の A 直流母線及び B 直流母線受電 (代替非常用電池によるメタクラ A 系及びメタクラ B 系受電)</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">判断基準</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">電源</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">b. 代替非常用発電機電圧</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">・ 6-A, B, C1, C2, D母線電圧</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">b. 代替非常用発電機電圧</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">・ A, B-直流水コントロールセンタ母線電圧</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">b. 代替非常用発電機電圧</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">・ 6-A, B, C1, C2, D母線電圧</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">b. 代替非常用発電機電圧</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">・ A, B-直流水コントロールセンタ母線電圧</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">b. 代替非常用発電機電圧</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">・ 6-A, B母線電圧</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">b. 代替非常用発電機電圧</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">・ 4-A1, A2, B1, B2母線電圧</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">b. 代替非常用発電機電圧</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">・ A, B-直流水コントロールセンタ母線電圧</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">b. 代替非常用発電機電圧</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">・ 代替非常用発電機電圧, 電力, 回波数</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">b. 代替非常用発電機電圧</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">・ 6-A, B母線電圧</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">b. 代替非常用発電機電圧</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">・ 4-A1, A2, B1, B2母線電圧</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">b. 代替非常用発電機電圧</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">・ 代替非常用発電機電圧, 電力, 回波数</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">b. 6 kV 泊支線 1, 2号線路電圧表示灯</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">判断基準</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">電源</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">b. 6 kV 泊支線 1, 2号線路電圧表示灯</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">・ 6-A, B母線電圧</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">b. 6 kV 泊支線 1, 2号線路電圧表示灯</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">・ 4-A1, A2, B1, B2母線電圧</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">b. 6 kV 泊支線 1, 2号線路電圧表示灯</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">・ A, B-直流水コントロールセンタ母線電圧</td> </tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">b. 6 kV 泊支線 1, 2号線路電圧表示灯</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">操作</td> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;">・ 代替非常用発電機電圧, 電力, 回波数</td> </tr> </tbody> </table> | 対応手段 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視計器 | 1.14.2.2 代替電源（直流）による対応手順 (1)代替直流水電源設備による給電 | | | a. 所内常設蓄電池式直流水電源設備による給電 | 判断基準 | 電源 | b. 可搬型代替直流水電源設備による給電 | 判断基準 | 電源 | (2) 常設直流電源喪失時の遮断器用制御電源確保 | | | a. 常設直流電源喪失時の A 直流母線及び B 直流母線受電 (代替非常用電池によるメタクラ A 系及びメタクラ B 系受電) | 判断基準 | 電源 | b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ 6-A, B, C1, C2, D母線電圧 | b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ A, B-直流水コントロールセンタ母線電圧 | b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ 6-A, B, C1, C2, D母線電圧 | b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ A, B-直流水コントロールセンタ母線電圧 | b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ 6-A, B母線電圧 | b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ 4-A1, A2, B1, B2母線電圧 | b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ A, B-直流水コントロールセンタ母線電圧 | b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ 代替非常用発電機電圧, 電力, 回波数 | b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ 6-A, B母線電圧 | b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ 4-A1, A2, B1, B2母線電圧 | b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ 代替非常用発電機電圧, 電力, 回波数 | b. 6 kV 泊支線 1, 2号線路電圧表示灯 | 判断基準 | 電源 | b. 6 kV 泊支線 1, 2号線路電圧表示灯 | 操作 | ・ 6-A, B母線電圧 | b. 6 kV 泊支線 1, 2号線路電圧表示灯 | 操作 | ・ 4-A1, A2, B1, B2母線電圧 | b. 6 kV 泊支線 1, 2号線路電圧表示灯 | 操作 | ・ A, B-直流水コントロールセンタ母線電圧 | b. 6 kV 泊支線 1, 2号線路電圧表示灯 | 操作 | ・ 代替非常用発電機電圧, 電力, 回波数 | 【大飯】記載方針の 相違(女川実績の反 映) |
| (1) 善電池（安全防護系用）による代替電源（直流）からの給電 | 操作 | 電源 | ・4-3 (4) A、B、C1、C2、D1、D2母線電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (2) 可搬式整流器による代替電源（直流）からの給電 | 操作 | 電源 | ・A、B直流水電盤出力電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 手順書 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視パラメータ (計器) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.14.2.2 代替電源（直流）による対応手順 (1)代替直流水電源設備による給電 a. 所内蓄電池式直流水電源設備による給電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」 | 判断基準 | 電源の確保 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書（設備別） 「所内蓄電池式直流水電源設備による給電」 | 操作 | 275kV 循環電圧 6-2S 循環電圧 6-2C 循環電圧 6-2D 循環電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」 | 判断基準 | 電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書（設備別） 「125V 直流水母線 2A 電圧」 | 操作 | 125V 直流水母線 2A 電圧 125V 直流水母線 2B 電圧 125V 直流水母線 2A-1 電圧 125V 直流水母線 2B-1 電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」 | 判断基準 | 電源の確保 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書（設備別） 「125V 充電器 2B 受電」 | 操作 | 4-2C 循環電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」 | 判断基準 | 電源の確保 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書（設備別） 「125V 充電器 2B 受電」 | 操作 | 125V 直流水母線 2A 電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.14.2.2 代替電源（直流）による対応手順 (1)代替直流水電源設備による給電 b. 常設代替直流水電源設備による給電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」 | 判断基準 | 電源の確保 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書（設備別） 「常設代替直流水電源設備による給電」 | 操作 | 4-2D 母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」 | 判断基準 | 電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書（設備別） 「常設代替直流水電源設備による給電」 | 操作 | 125V 直流水母線 2B 電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.14.2.2 代替電源（直流）による対応手順 (1)代替直流水電源設備による給電 c. 非常時代替直流水電源設備による給電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」 | 判断基準 | 電源の確保 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書（設備別） 「常設代替直流水電源設備による給電」 | 操作 | 125V 直流水母線 2A 電圧 125V 直流水母線 2B 電圧 125V 直流水母線 2A-1 電圧 125V 直流水母線 2B-1 電圧 250V 直流水母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」 | 判断基準 | 電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 重大事故等対応手順書 「可搬型代替直流水電源設備による給電」 | 操作 | 125V 直流水母線 2A 電圧 125V 直流水母線 2B 電圧 125V 直流水母線 2A-1 電圧 125V 直流水母線 2B-1 電圧 250V 直流水母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書（微候ベース） 「電源回復」 | 判断基準 | 電源の確保 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電源車運転監視 | 操作 | 電源車運転監視 電源車履歴表 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 重大事故等対応手順書 「可搬型代替直流水電源設備による給電」 | 操作 | 6-2S 循環電圧 4-2C 循環電圧 125V 直流水母線 2A-1 電圧 125V 直流水母線 2B-1 電圧 250V 直流水母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 対応手段 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視計器 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.14.2.2 代替電源（直流）による対応手順 (1)代替直流水電源設備による給電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| a. 所内常設蓄電池式直流水電源設備による給電 | 判断基準 | 電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 可搬型代替直流水電源設備による給電 | 判断基準 | 電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (2) 常設直流電源喪失時の遮断器用制御電源確保 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| a. 常設直流電源喪失時の A 直流母線及び B 直流母線受電 (代替非常用電池によるメタクラ A 系及びメタクラ B 系受電) | 判断基準 | 電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ 6-A, B, C1, C2, D母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ A, B-直流水コントロールセンタ母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ 6-A, B, C1, C2, D母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ A, B-直流水コントロールセンタ母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ 6-A, B母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ 4-A1, A2, B1, B2母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ A, B-直流水コントロールセンタ母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ 代替非常用発電機電圧, 電力, 回波数 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ 6-A, B母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ 4-A1, A2, B1, B2母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 代替非常用発電機電圧 | 操作 | ・ 代替非常用発電機電圧, 電力, 回波数 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 6 kV 泊支線 1, 2号線路電圧表示灯 | 判断基準 | 電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 6 kV 泊支線 1, 2号線路電圧表示灯 | 操作 | ・ 6-A, B母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 6 kV 泊支線 1, 2号線路電圧表示灯 | 操作 | ・ 4-A1, A2, B1, B2母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 6 kV 泊支線 1, 2号線路電圧表示灯 | 操作 | ・ A, B-直流水コントロールセンタ母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. 6 kV 泊支線 1, 2号線路電圧表示灯 | 操作 | ・ 代替非常用発電機電圧, 電力, 回波数 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

自發電所 3号炉 技術的能力 比較表

4.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | | | 女川原子力発電所2号炉 | | | 泊発電所3号炉 | | | 相違理由 |
|------------|--|--|-------------|--|--|---------|--|--|------|
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | | | 女川原子力発電所2号炉 | | | 泊発電所3号炉 | | | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|--|---|---|--|---------|--|--|------|--|--|--|--|------------------------|---|--|--|--|--|--|--------------------------------------|-------------|-----------|---|--|--|--|--|--|--|--|--|------------------------|--|--|--|--|--|--|--|---|-----|--------------------|-------------|---------------------------|--|--|--|--|--|------|-------|------------|---|----|----|--|---|---------------------------|--|--|--|--|--|------|-------|------------|---|----|---------|------------------|--|---------------------------------|--|--|----------------------------|--|--|-------------------------|--|--|--|--|--|---------------------------|--|--|---|--|--|------|-------|----------|-------------------------------------|----|----|--------------------------|---|--|------|--------------------|------|-------------------------------------|--|--|----------------------------|--|--|------|----|-------------|--|----|----|--------------|--|---------------------------------|--|--|--------------------------|--|--|----------------------------------|--|--|--|--|--|------|----|-------------------|--|----|----|-------------------|--|----------------------------|--|--|---|--|--|------|----|-------------------|--|----|----|-------------------|--|--|------|--------------------|------|-------------------------|--|--|---------------------------|--|--|------|----|-----------------------|---------------|----|--------|-----------------------|---------------|------|----|-----------------------|---------------|----|--------|-----------------------|---------------|------|----|---------------|---------------|----|--------|---------------|---------------|--------------------------------|--|--|-------------------|--|--|------|----|---------------|---------------|----|--------|---------------|---------------|--|
| <p>1.14.2.3 代替所内電気設備による給電手順等</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 10%; vertical-align: top; padding: 5px;"> (1) 代替所内電気設備による交流及び直流の給電(空冷式非常用発電装置) </td><td style="width: 10%; vertical-align: top; padding: 5px;"> 判断基準 </td><td style="width: 10%; vertical-align: top; padding: 5px;"> 電源 </td><td style="width: 10%; vertical-align: top; padding: 5px;"> ・4-3 (4) A、B母線電圧計 ・A、B直流水電盤出力電圧計 </td><td style="width: 10%; vertical-align: top; padding: 5px;"></td><td style="width: 10%; vertical-align: top; padding: 5px;"></td></tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;"></td><td style="vertical-align: top; padding: 5px;"></td><td style="vertical-align: top; padding: 5px;"></td><td style="vertical-align: top; padding: 5px;"> 操作 電源 </td><td style="vertical-align: top; padding: 5px;"> ・A、B、C、D計装用電源電圧計 ・A、B直流水電盤出力電圧計 ・空冷式非常用発電装置 電力計、周波数計 </td><td style="vertical-align: top; padding: 5px;"></td><td style="vertical-align: top; padding: 5px;"></td><td style="vertical-align: top; padding: 5px;"></td><td style="vertical-align: top; padding: 5px;"></td><td style="vertical-align: top; padding: 5px;"></td></tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;"> (2) 代替所内電気設備による交流及び直流の給電(電源車) </td><td style="vertical-align: top; padding: 5px;"> 判断基準 </td><td style="vertical-align: top; padding: 5px;"> 電源 </td><td style="vertical-align: top; padding: 5px;"> ・4-3 (4) A、B母線電圧計 ・A、B直流水電盤出力電圧計 </td><td style="vertical-align: top; padding: 5px;"></td><td style="vertical-align: top; padding: 5px;"></td></tr> <tr> <td style="vertical-align: top; padding: 5px;"></td><td style="vertical-align: top; padding: 5px;"></td><td style="vertical-align: top; padding: 5px;"> 操作 電源 </td><td style="vertical-align: top; padding: 5px;"> ・A、B、C、D計装用電源電圧計 ・A、B直流水電盤出力電圧計 </td><td style="vertical-align: top; padding: 5px;"></td><td style="vertical-align: top; padding: 5px;"></td></tr> </table> | (1) 代替所内電気設備による交流及び直流の給電(空冷式非常用発電装置) | 判断基準 | 電源 | ・4-3 (4) A、B母線電圧計 ・A、B直流水電盤出力電圧計 | | | | | | | | | | 操作 電源 | ・A、B、C、D計装用電源電圧計 ・A、B直流水電盤出力電圧計 ・空冷式非常用発電装置 電力計、周波数計 | | | | | | (2) 代替所内電気設備による交流及び直流の給電(電源車) | 判断基準 | 電源 | ・4-3 (4) A、B母線電圧計 ・A、B直流水電盤出力電圧計 | | | | | | | | | 操作 電源 | ・A、B、C、D計装用電源電圧計 ・A、B直流水電盤出力電圧計 | | | | | | | <p>監視計器一覧 (5/8)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 15%;">手順番</th> <th style="width: 15%;">重大事故等が対応に必要となる監視項目</th> <th style="width: 15%;">監視パラメータ(計器)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">非常用操作手順書(原機種一式) 「電源回路」</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">重大事故等対応手順書 「各種電力融通ケーブル(可搬型)による電力融通」</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">判断基準</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">電源の操作</td> <td>270W 直流水電圧</td> </tr> <tr> <td>6-28 直流水電圧 6-29 日常電圧 6-30 特殊電圧 6-31 周波数監査 6-32 送電電圧 6-33 送電電流 6-34 送電電力</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">操作</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">電源</td> <td>10% GAI 電圧 (3号炉) D/GI GAI 電圧 (3号炉) D/GI GAI 電力 (3号炉) D/GI GAI 温度監 (3号炉) D/GI GAI 温度監 (3号炉) 6-25 直流水電圧 6-26 直流水電流 6-27 直流水電力</td> </tr> <tr> <td>6-28 直流水電圧 6-29 日常電圧 6-30 特殊電圧 6-31 周波数監査 6-32 送電電圧 6-33 送電電流 6-34 送電電力</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">非常用操作手順書(原機種一式) 「電源回路」</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">重大事故等対応手順書 「電源車によるメタクラク B 系及びメタクラク D 系(未電)」</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">判断基準</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">電源の操作</td> <td>270W 直流水電圧</td> </tr> <tr> <td>6-28 直流水電圧 6-29 日常電圧 6-30 特殊電圧 6-31 周波数監査 6-32 送電電圧 6-33 送電電流 6-34 送電電力</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">操作</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">電源車運転監査</td> <td>電源車電壓 電源車電流監査</td> </tr> <tr> <td>6-26 直流水電圧 6-27 直流水電流 6-28 直流水電力 6-29 日常電壓 6-30 特殊電壓 6-31 周波數監査</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">1.14.2.3 代替所内電気設備による対応手順</td></tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">(1) 代替所内電気設備による対応手順</td></tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">a. 代替所内電気設備による給電</td></tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">b. ガスアーバン電源車、号弓間電力融通ケーブル又は電源車によるパワーセンタ 2G 系及びモータコントローラセンタ 2G 系受電</td></tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">非常用操作手順書(原機種一式) 「電源回路」</td></tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">ガスアーバン電源車、号弓間電力融通ケーブル又は電源車によるパワーセンタ 2G 系及びモータコントローラセンタ 2G 系受電</td></tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">判断基準</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">電源の操作</td> <td>GTG 運転監査</td> </tr> <tr> <td>GTG 発電機電圧 GTG 発電機電流 GTG 発電機電力</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">操作</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">電源</td> <td>6-26 直流水電圧 6-27 直流水電流</td> </tr> <tr> <td>6-28 直流水電圧 6-29 日常電圧 6-30 特殊電圧 6-31 周波数監査 6-32 送電電圧 6-33 送電電流 6-34 送電電力</td> </tr> </tbody> </table> | 手順番 | 重大事故等が対応に必要となる監視項目 | 監視パラメータ(計器) | 非常用操作手順書(原機種一式) 「電源回路」 | | | 重大事故等対応手順書 「各種電力融通ケーブル(可搬型)による電力融通」 | | | 判断基準 | 電源の操作 | 270W 直流水電圧 | 6-28 直流水電圧 6-29 日常電圧 6-30 特殊電圧 6-31 周波数監査 6-32 送電電圧 6-33 送電電流 6-34 送電電力 | 操作 | 電源 | 10% GAI 電圧 (3号炉) D/GI GAI 電圧 (3号炉) D/GI GAI 電力 (3号炉) D/GI GAI 温度監 (3号炉) D/GI GAI 温度監 (3号炉) 6-25 直流水電圧 6-26 直流水電流 6-27 直流水電力 | 6-28 直流水電圧 6-29 日常電圧 6-30 特殊電圧 6-31 周波数監査 6-32 送電電圧 6-33 送電電流 6-34 送電電力 | 非常用操作手順書(原機種一式) 「電源回路」 | | | 重大事故等対応手順書 「電源車によるメタクラク B 系及びメタクラク D 系(未電)」 | | | 判断基準 | 電源の操作 | 270W 直流水電圧 | 6-28 直流水電圧 6-29 日常電圧 6-30 特殊電圧 6-31 周波数監査 6-32 送電電圧 6-33 送電電流 6-34 送電電力 | 操作 | 電源車運転監査 | 電源車電壓 電源車電流監査 | 6-26 直流水電圧 6-27 直流水電流 6-28 直流水電力 6-29 日常電壓 6-30 特殊電壓 6-31 周波數監査 | 1.14.2.3 代替所内電気設備による対応手順 | | | (1) 代替所内電気設備による対応手順 | | | a. 代替所内電気設備による給電 | | | b. ガスアーバン電源車、号弓間電力融通ケーブル又は電源車によるパワーセンタ 2G 系及びモータコントローラセンタ 2G 系受電 | | | 非常用操作手順書(原機種一式) 「電源回路」 | | | ガスアーバン電源車、号弓間電力融通ケーブル又は電源車によるパワーセンタ 2G 系及びモータコントローラセンタ 2G 系受電 | | | 判断基準 | 電源の操作 | GTG 運転監査 | GTG 発電機電圧 GTG 発電機電流 GTG 発電機電力 | 操作 | 電源 | 6-26 直流水電圧 6-27 直流水電流 | 6-28 直流水電圧 6-29 日常電圧 6-30 特殊電圧 6-31 周波数監査 6-32 送電電圧 6-33 送電電流 6-34 送電電力 | <p>監視計器一覧 (5/7)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 15%;">対応手段</th> <th style="width: 15%;">重大事故等の対応に必要となる監視項目</th> <th style="width: 15%;">監視計器</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">1.14.2.2 代替所内電気設備(直流)による対応手順</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">(2) 対応直流水電源喪失時の巡回監視用航洋電源確保</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">判断基準</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">電源</td> <td>6-A, B 母線電圧</td> </tr> <tr> <td>6-A, B 母線電圧 (他号か) A, B ディーゼル発電機電圧 (他号か)</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">操作</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">電源</td> <td>6-A, B 直流水電圧</td> </tr> <tr> <td>4-A, B, 1, A, 2, B, 1, B, 2 母線電圧 A, B 一直流コントロールセンタ母線電圧 A, B, C, D 計装用交流分電盤電圧 A, B ディーゼル発電機電圧, 電力, 回波板 (他号か)</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">1.14.2.3 代替所内電気設備による対応手順</td></tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">(1) 代替所内電気設備による給電</td></tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">a. 常設直流水電源喪失時の A 直流水電圧及び日直流水電源受電</td></tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">(号弓間連絡ケーブルを使用したメタクラク A 系又はメタクラク B 系受電)</td></tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">判断基準</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">電源</td> <td>6-A, B, 1, B 母線電圧</td> </tr> <tr> <td>A, B 一直流コントロールセンタ母線電圧 A, B, C, D 計装用交流分電盤電圧 A, B ディーゼル発電機電圧, 電力, 回波板 (他号か)</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">操作</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">電源</td> <td>6-A, B, 1, B 母線電圧</td> </tr> <tr> <td>A, B 一直流コントロールセンタ母線電圧 A, B, C, D 計装用交流分電盤電圧 A, B ディーゼル発電機電圧, 電力, 回波板 (他号か)</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">(2) 代替所内電気設備による対応手順</td></tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">a. 代替非常用電源車又は可搬型代替池原車による代替格納容器スライポンプ変圧器及び代替所内電気設備分電盤給電用(代替非常用電源機による代替格納容器スライポンプ変圧器及び代替所内電気設備分電盤給電用)</td></tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">判断基準</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">電源</td> <td>6-A, B, 1, B 母線電圧</td> </tr> <tr> <td>A, B, C, D 計装用交流分電盤電圧 代替非常用電源車, 号弓間連絡ケーブル又は可搬型代替池原車による代替格納容器スライポンプ変圧器及び代替所内電気設備分電盤給電用(可搬型代替電源車による代替格納容器スライポンプ変圧器及び代替所内電気設備分電盤給電用)</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">操作</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">電源</td> <td>6-A, B, 1, B 母線電圧</td> </tr> <tr> <td>A, B 一直流コントロールセンタ母線電圧 A, B, C, D 計装用交流分電盤電圧 A, B ディーゼル発電機電圧, 電力, 回波板 (他号か)</td> </tr> </tbody> </table> | 対応手段 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視計器 | 1.14.2.2 代替所内電気設備(直流)による対応手順 | | | (2) 対応直流水電源喪失時の巡回監視用航洋電源確保 | | | 判断基準 | 電源 | 6-A, B 母線電圧 | 6-A, B 母線電圧 (他号か) A, B ディーゼル発電機電圧 (他号か) | 操作 | 電源 | 6-A, B 直流水電圧 | 4-A, B, 1, A, 2, B, 1, B, 2 母線電圧 A, B 一直流コントロールセンタ母線電圧 A, B, C, D 計装用交流分電盤電圧 A, B ディーゼル発電機電圧, 電力, 回波板 (他号か) | 1.14.2.3 代替所内電気設備による対応手順 | | | (1) 代替所内電気設備による給電 | | | a. 常設直流水電源喪失時の A 直流水電圧及び日直流水電源受電 | | | (号弓間連絡ケーブルを使用したメタクラク A 系又はメタクラク B 系受電) | | | 判断基準 | 電源 | 6-A, B, 1, B 母線電圧 | A, B 一直流コントロールセンタ母線電圧 A, B, C, D 計装用交流分電盤電圧 A, B ディーゼル発電機電圧, 電力, 回波板 (他号か) | 操作 | 電源 | 6-A, B, 1, B 母線電圧 | A, B 一直流コントロールセンタ母線電圧 A, B, C, D 計装用交流分電盤電圧 A, B ディーゼル発電機電圧, 電力, 回波板 (他号か) | (2) 代替所内電気設備による対応手順 | | | a. 代替非常用電源車又は可搬型代替池原車による代替格納容器スライポンプ変圧器及び代替所内電気設備分電盤給電用(代替非常用電源機による代替格納容器スライポンプ変圧器及び代替所内電気設備分電盤給電用) | | | 判断基準 | 電源 | 6-A, B, 1, B 母線電圧 | A, B, C, D 計装用交流分電盤電圧 代替非常用電源車, 号弓間連絡ケーブル又は可搬型代替池原車による代替格納容器スライポンプ変圧器及び代替所内電気設備分電盤給電用(可搬型代替電源車による代替格納容器スライポンプ変圧器及び代替所内電気設備分電盤給電用) | 操作 | 電源 | 6-A, B, 1, B 母線電圧 | A, B 一直流コントロールセンタ母線電圧 A, B, C, D 計装用交流分電盤電圧 A, B ディーゼル発電機電圧, 電力, 回波板 (他号か) | <p>監視計器一覧 (6/7)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 15%;">対応手段</th> <th style="width: 15%;">重大事故等の対応に必要となる監視項目</th> <th style="width: 15%;">監視計器</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">1.14.2.4 燃料の補給手順</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">1.14.2.4.1 燃料の補給手順</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">判断基準</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">補機</td> <td>A, B ディーゼル発電機燃料油貯油槽油面</td> </tr> <tr> <td>タンクローリー油タンク油面</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">操作</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">補機監視機能</td> <td>A, B ディーゼル発電機燃料油貯油槽油面</td> </tr> <tr> <td>タンクローリー油タンク油面</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">判断基準</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">補機</td> <td>A, B ディーゼル発電機燃料油貯油槽油面</td> </tr> <tr> <td>タンクローリー油タンク油面</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">操作</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">補機監視機能</td> <td>A, B ディーゼル発電機燃料油貯油槽油面</td> </tr> <tr> <td>タンクローリー油タンク油面</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">判断基準</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">補機</td> <td>燃料タンク (SA) 油面</td> </tr> <tr> <td>タンクローリー油タンク油面</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">操作</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">補機監視機能</td> <td>燃料タンク (SA) 油面</td> </tr> <tr> <td>タンクローリー油タンク油面</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">(2) 可搬型タンクローリーから各機器への補給</td></tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">(2) タンクローリー油タンク油面</td></tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">判断基準</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">補機</td> <td>タンクローリー油タンク油面</td> </tr> <tr> <td>タンクローリー油タンク油面</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">操作</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle; text-align: center;">補機監視機能</td> <td>タンクローリー油タンク油面</td> </tr> <tr> <td>タンクローリー油タンク油面</td> </tr> </tbody> </table> | 対応手段 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視計器 | 1.14.2.4 燃料の補給手順 | | | 1.14.2.4.1 燃料の補給手順 | | | 判断基準 | 補機 | A, B ディーゼル発電機燃料油貯油槽油面 | タンクローリー油タンク油面 | 操作 | 補機監視機能 | A, B ディーゼル発電機燃料油貯油槽油面 | タンクローリー油タンク油面 | 判断基準 | 補機 | A, B ディーゼル発電機燃料油貯油槽油面 | タンクローリー油タンク油面 | 操作 | 補機監視機能 | A, B ディーゼル発電機燃料油貯油槽油面 | タンクローリー油タンク油面 | 判断基準 | 補機 | 燃料タンク (SA) 油面 | タンクローリー油タンク油面 | 操作 | 補機監視機能 | 燃料タンク (SA) 油面 | タンクローリー油タンク油面 | (2) 可搬型タンクローリーから各機器への補給 | | | (2) タンクローリー油タンク油面 | | | 判断基準 | 補機 | タンクローリー油タンク油面 | タンクローリー油タンク油面 | 操作 | 補機監視機能 | タンクローリー油タンク油面 | タンクローリー油タンク油面 | <p>【大飯】設備の相違(相違理由⑬)</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊 3 号炉の代替所内電気設備は、非常用直流母線への給電はできないが、可搬型直流電源用発電機を用いた手段により、非常用直流母線へ給電が可能であり、設計方針は川内 1/2 号炉及び伊方 3 号炉と同様。 <p>【大飯】記載方針の相違(女川審査実績の反映)</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は燃料補給設備による対応手段にて使用する監視計器を整理する。 |
| (1) 代替所内電気設備による交流及び直流の給電(空冷式非常用発電装置) | 判断基準 | 電源 | ・4-3 (4) A、B母線電圧計 ・A、B直流水電盤出力電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 操作 電源 | ・A、B、C、D計装用電源電圧計 ・A、B直流水電盤出力電圧計 ・空冷式非常用発電装置 電力計、周波数計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (2) 代替所内電気設備による交流及び直流の給電(電源車) | 判断基準 | 電源 | ・4-3 (4) A、B母線電圧計 ・A、B直流水電盤出力電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 操作 電源 | ・A、B、C、D計装用電源電圧計 ・A、B直流水電盤出力電圧計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 手順番 | 重大事故等が対応に必要となる監視項目 | 監視パラメータ(計器) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常用操作手順書(原機種一式) 「電源回路」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 重大事故等対応手順書 「各種電力融通ケーブル(可搬型)による電力融通」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 判断基準 | 電源の操作 | 270W 直流水電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 6-28 直流水電圧 6-29 日常電圧 6-30 特殊電圧 6-31 周波数監査 6-32 送電電圧 6-33 送電電流 6-34 送電電力 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 操作 | 電源 | 10% GAI 電圧 (3号炉) D/GI GAI 電圧 (3号炉) D/GI GAI 電力 (3号炉) D/GI GAI 温度監 (3号炉) D/GI GAI 温度監 (3号炉) 6-25 直流水電圧 6-26 直流水電流 6-27 直流水電力 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 6-28 直流水電圧 6-29 日常電圧 6-30 特殊電圧 6-31 周波数監査 6-32 送電電圧 6-33 送電電流 6-34 送電電力 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常用操作手順書(原機種一式) 「電源回路」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 重大事故等対応手順書 「電源車によるメタクラク B 系及びメタクラク D 系(未電)」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 判断基準 | 電源の操作 | 270W 直流水電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 6-28 直流水電圧 6-29 日常電圧 6-30 特殊電圧 6-31 周波数監査 6-32 送電電圧 6-33 送電電流 6-34 送電電力 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 操作 | 電源車運転監査 | 電源車電壓 電源車電流監査 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 6-26 直流水電圧 6-27 直流水電流 6-28 直流水電力 6-29 日常電壓 6-30 特殊電壓 6-31 周波數監査 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.14.2.3 代替所内電気設備による対応手順 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (1) 代替所内電気設備による対応手順 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| a. 代替所内電気設備による給電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| b. ガスアーバン電源車、号弓間電力融通ケーブル又は電源車によるパワーセンタ 2G 系及びモータコントローラセンタ 2G 系受電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常用操作手順書(原機種一式) 「電源回路」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ガスアーバン電源車、号弓間電力融通ケーブル又は電源車によるパワーセンタ 2G 系及びモータコントローラセンタ 2G 系受電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 判断基準 | 電源の操作 | GTG 運転監査 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | GTG 発電機電圧 GTG 発電機電流 GTG 発電機電力 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 操作 | 電源 | 6-26 直流水電圧 6-27 直流水電流 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 6-28 直流水電圧 6-29 日常電圧 6-30 特殊電圧 6-31 周波数監査 6-32 送電電圧 6-33 送電電流 6-34 送電電力 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 対応手段 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視計器 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.14.2.2 代替所内電気設備(直流)による対応手順 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (2) 対応直流水電源喪失時の巡回監視用航洋電源確保 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 判断基準 | 電源 | 6-A, B 母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 6-A, B 母線電圧 (他号か) A, B ディーゼル発電機電圧 (他号か) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 操作 | 電源 | 6-A, B 直流水電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 4-A, B, 1, A, 2, B, 1, B, 2 母線電圧 A, B 一直流コントロールセンタ母線電圧 A, B, C, D 計装用交流分電盤電圧 A, B ディーゼル発電機電圧, 電力, 回波板 (他号か) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.14.2.3 代替所内電気設備による対応手順 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (1) 代替所内電気設備による給電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| a. 常設直流水電源喪失時の A 直流水電圧及び日直流水電源受電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (号弓間連絡ケーブルを使用したメタクラク A 系又はメタクラク B 系受電) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 判断基準 | 電源 | 6-A, B, 1, B 母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | A, B 一直流コントロールセンタ母線電圧 A, B, C, D 計装用交流分電盤電圧 A, B ディーゼル発電機電圧, 電力, 回波板 (他号か) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 操作 | 電源 | 6-A, B, 1, B 母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | A, B 一直流コントロールセンタ母線電圧 A, B, C, D 計装用交流分電盤電圧 A, B ディーゼル発電機電圧, 電力, 回波板 (他号か) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (2) 代替所内電気設備による対応手順 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| a. 代替非常用電源車又は可搬型代替池原車による代替格納容器スライポンプ変圧器及び代替所内電気設備分電盤給電用(代替非常用電源機による代替格納容器スライポンプ変圧器及び代替所内電気設備分電盤給電用) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 判断基準 | 電源 | 6-A, B, 1, B 母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | A, B, C, D 計装用交流分電盤電圧 代替非常用電源車, 号弓間連絡ケーブル又は可搬型代替池原車による代替格納容器スライポンプ変圧器及び代替所内電気設備分電盤給電用(可搬型代替電源車による代替格納容器スライポンプ変圧器及び代替所内電気設備分電盤給電用) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 操作 | 電源 | 6-A, B, 1, B 母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | A, B 一直流コントロールセンタ母線電圧 A, B, C, D 計装用交流分電盤電圧 A, B ディーゼル発電機電圧, 電力, 回波板 (他号か) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 対応手段 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視計器 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.14.2.4 燃料の補給手順 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.14.2.4.1 燃料の補給手順 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 判断基準 | 補機 | A, B ディーゼル発電機燃料油貯油槽油面 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | タンクローリー油タンク油面 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 操作 | 補機監視機能 | A, B ディーゼル発電機燃料油貯油槽油面 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | タンクローリー油タンク油面 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 判断基準 | 補機 | A, B ディーゼル発電機燃料油貯油槽油面 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | タンクローリー油タンク油面 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 操作 | 補機監視機能 | A, B ディーゼル発電機燃料油貯油槽油面 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | タンクローリー油タンク油面 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 判断基準 | 補機 | 燃料タンク (SA) 油面 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | タンクローリー油タンク油面 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 操作 | 補機監視機能 | 燃料タンク (SA) 油面 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | タンクローリー油タンク油面 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (2) 可搬型タンクローリーから各機器への補給 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| (2) タンクローリー油タンク油面 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 判断基準 | 補機 | タンクローリー油タンク油面 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | タンクローリー油タンク油面 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 操作 | 補機監視機能 | タンクローリー油タンク油面 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | タンクローリー油タンク油面 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

【比較のため、記載順序入替】

| 監視計器一覧 (7/8) | | |
|---|--------------------|---|
| 手順番 | 重大事故等が対応に必要となる監視項目 | 監視パラメータ(計器) |
| 1.14.3.1 燃料の補給手順 | | |
| (1) 制御システム又はガスアーバン発電設備用油タンクからのシヨウトヨードの補給 | | |
| 重大事故等対応手順書 「ガスアーバン発電機によるパワーセンタ 2G 系及びモータコントローラセントラ 2G 系受電」 | | |
| 判断基準 | 操作 | 6-26 直流水電圧 6-27 直流水電流 6-28 直流水電力 6-29 日常電圧 6-30 特殊電圧 6-31 周波数監査 6-32 送電電圧 6-33 送電電流 6-34 送電電力 |
| | | 6-26 直流水電圧 6-27 直流水電流 6-28 直流水電力 6-29 日常電圧 6-30 特殊電圧 6-31 周波数監査 6-32 送電電圧 6-33 送電電流 6-34 送電電力 |
| 1.14.3.1 燃料の補給手順 | | |
| (2) タンクローリーから各機器への補給 | | |
| 重大事故等対応手順書 「タンクローリーから各機器への補給」 | | |
| 判断基準 | 操作 | タンクローリー油タンク油面 |
| | | タンクローリー油タンク油面 |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|--|--------------------|--------------|---|--|--|-------------------------|--|---|--|------------|-----------------------------|-------------------------|--|------------------------|--|------------|---|-------------------------|--|------------------------|---|------------|--|--|--|------------------------|--|--|--|----------------------|----------------------|
| | <p style="text-align: center;">監視計器一覧 (6/8)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>手順書</th><th>重大事故等の対応に必要となる監視項目</th><th>監視パラメータ (計器)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>L.14.2.3 代替汽内電気設備による対応手順 (1)代替所内電気設備による給電 a. ガスバーピン発電機、号炉間電力離通ケーブルは電源車によるパワーセンタ 2G 系及びモータコンタロールセンタ 2G 系給電</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>非常時操作手順書 (微候<-->)「電源回復」</td><td></td><td>6-2C 母線電圧 6-2D 母線電圧 6TG 発電機電圧 6-2F-1 母線電圧 6-2F-2 母線電圧</td></tr> <tr> <td>重大事故等対応要領書 「電源車によるパワーセンタ 2G 系及びモータコンタロールセンタ 2G 系受電」</td><td>判断基準 操作</td><td>電源車運転監視、 電源車電圧 電源車周波数</td></tr> <tr> <td>非常時操作手順書 (微候<-->)「電源回復」</td><td></td><td>6-2G 仕業電圧 4-2G 仕業電圧</td></tr> <tr> <td>非常時操作手順書 (微候別) 「号炉間電力離通ケーブル (常設) による電力離通」</td><td>判断基準 操作</td><td>6-2C 母線電圧 6-2D 母線電圧 6TG 発電機電圧 6-2F-1 母線電圧 6-2F-2 母線電圧 D/G (3A) 電圧 (3号炉) D/G (3B) 電圧 (3号炉) D/G (3M) 電力 (3号炉) D/G (3B) 電力 (3号炉) D/G (3A) 周波数 (3号炉) D/G (3B) 周波数 (3号炉)</td></tr> <tr> <td>非常時操作手順書 (微候<-->)「電源回復」</td><td></td><td>6-2G 母線電圧 4-2G 母線電圧</td></tr> <tr> <td>重大事故等対応要領書 「号炉間電力離通ケーブル (可搬型) による電力離通」</td><td>判断基準 操作</td><td>D/G 運転監視 (3号炉) 電源の確保 6-2C 母線電圧 6-2D 母線電圧 6TG 発電機電圧 6-2F-1 母線電圧 6-2F-2 母線電圧 D/G (3A) 電圧 (3号炉) D/G (3B) 電圧 (3号炉) D/G (3A) 電力 (3号炉) D/G (3B) 電力 (3号炉) D/G (3A) 周波数 (3号炉) D/G (3B) 周波数 (3号炉)</td></tr> <tr> <td></td><td></td><td>6-2G 母線電圧 4-2G 母線電圧</td></tr> <tr> <td></td><td></td><td>D/G 運転監視 (3号炉) 電源の確保 6-2C 母線電圧 6-2D 母線電圧 6TG 発電機電圧 6-2F-1 母線電圧 6-2F-2 母線電圧 D/G (3A) 電圧 (3号炉) D/G (3B) 電圧 (3号炉) D/G (3A) 電力 (3号炉) D/G (3B) 電力 (3号炉) D/G (3A) 周波数 (3号炉) D/G (3B) 周波数 (3号炉)</td></tr> </tbody> </table> | 手順書 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視パラメータ (計器) | L.14.2.3 代替汽内電気設備による対応手順 (1)代替所内電気設備による給電 a. ガスバーピン発電機、号炉間電力離通ケーブルは電源車によるパワーセンタ 2G 系及びモータコンタロールセンタ 2G 系給電 | | | 非常時操作手順書 (微候<-->)「電源回復」 | | 6-2C 母線電圧 6-2D 母線電圧 6TG 発電機電圧 6-2F-1 母線電圧 6-2F-2 母線電圧 | 重大事故等対応要領書 「電源車によるパワーセンタ 2G 系及びモータコンタロールセンタ 2G 系受電」 | 判断基準 操作 | 電源車運転監視、 電源車電圧 電源車周波数 | 非常時操作手順書 (微候<-->)「電源回復」 | | 6-2G 仕業電圧 4-2G 仕業電圧 | 非常時操作手順書 (微候別) 「号炉間電力離通ケーブル (常設) による電力離通」 | 判断基準 操作 | 6-2C 母線電圧 6-2D 母線電圧 6TG 発電機電圧 6-2F-1 母線電圧 6-2F-2 母線電圧 D/G (3A) 電圧 (3号炉) D/G (3B) 電圧 (3号炉) D/G (3M) 電力 (3号炉) D/G (3B) 電力 (3号炉) D/G (3A) 周波数 (3号炉) D/G (3B) 周波数 (3号炉) | 非常時操作手順書 (微候<-->)「電源回復」 | | 6-2G 母線電圧 4-2G 母線電圧 | 重大事故等対応要領書 「号炉間電力離通ケーブル (可搬型) による電力離通」 | 判断基準 操作 | D/G 運転監視 (3号炉) 電源の確保 6-2C 母線電圧 6-2D 母線電圧 6TG 発電機電圧 6-2F-1 母線電圧 6-2F-2 母線電圧 D/G (3A) 電圧 (3号炉) D/G (3B) 電圧 (3号炉) D/G (3A) 電力 (3号炉) D/G (3B) 電力 (3号炉) D/G (3A) 周波数 (3号炉) D/G (3B) 周波数 (3号炉) | | | 6-2G 母線電圧 4-2G 母線電圧 | | | D/G 運転監視 (3号炉) 電源の確保 6-2C 母線電圧 6-2D 母線電圧 6TG 発電機電圧 6-2F-1 母線電圧 6-2F-2 母線電圧 D/G (3A) 電圧 (3号炉) D/G (3B) 電圧 (3号炉) D/G (3A) 電力 (3号炉) D/G (3B) 電力 (3号炉) D/G (3A) 周波数 (3号炉) D/G (3B) 周波数 (3号炉) | 女川2号炉との比較対象なし | 【女川】設備の相違 (相違理由⑩) |
| 手順書 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視パラメータ (計器) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| L.14.2.3 代替汽内電気設備による対応手順 (1)代替所内電気設備による給電 a. ガスバーピン発電機、号炉間電力離通ケーブルは電源車によるパワーセンタ 2G 系及びモータコンタロールセンタ 2G 系給電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書 (微候<-->)「電源回復」 | | 6-2C 母線電圧 6-2D 母線電圧 6TG 発電機電圧 6-2F-1 母線電圧 6-2F-2 母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 重大事故等対応要領書 「電源車によるパワーセンタ 2G 系及びモータコンタロールセンタ 2G 系受電」 | 判断基準 操作 | 電源車運転監視、 電源車電圧 電源車周波数 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書 (微候<-->)「電源回復」 | | 6-2G 仕業電圧 4-2G 仕業電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書 (微候別) 「号炉間電力離通ケーブル (常設) による電力離通」 | 判断基準 操作 | 6-2C 母線電圧 6-2D 母線電圧 6TG 発電機電圧 6-2F-1 母線電圧 6-2F-2 母線電圧 D/G (3A) 電圧 (3号炉) D/G (3B) 電圧 (3号炉) D/G (3M) 電力 (3号炉) D/G (3B) 電力 (3号炉) D/G (3A) 周波数 (3号炉) D/G (3B) 周波数 (3号炉) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書 (微候<-->)「電源回復」 | | 6-2G 母線電圧 4-2G 母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 重大事故等対応要領書 「号炉間電力離通ケーブル (可搬型) による電力離通」 | 判断基準 操作 | D/G 運転監視 (3号炉) 電源の確保 6-2C 母線電圧 6-2D 母線電圧 6TG 発電機電圧 6-2F-1 母線電圧 6-2F-2 母線電圧 D/G (3A) 電圧 (3号炉) D/G (3B) 電圧 (3号炉) D/G (3A) 電力 (3号炉) D/G (3B) 電力 (3号炉) D/G (3A) 周波数 (3号炉) D/G (3B) 周波数 (3号炉) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 6-2G 母線電圧 4-2G 母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | D/G 運転監視 (3号炉) 電源の確保 6-2C 母線電圧 6-2D 母線電圧 6TG 発電機電圧 6-2F-1 母線電圧 6-2F-2 母線電圧 D/G (3A) 電圧 (3号炉) D/G (3B) 電圧 (3号炉) D/G (3A) 電力 (3号炉) D/G (3B) 電力 (3号炉) D/G (3A) 周波数 (3号炉) D/G (3B) 周波数 (3号炉) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表

4.14 电源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------------|--|---|--|------------------------------------|-------------|--|--|--|----------------------------------|---------------|--|----|-------------------------------------|-----------|---|-----------------------------|--------------|--|--|----------------------------------|-----------------------------|-------|--|----|--|---|------|--------------------|------|-----------------------------------|--|--|--------------------|------------|--|----------|------------------------------------|---|
| <p>泊3号炉との比較対象なし</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">監視計器一覧 (8/8)</th> </tr> <tr> <th>手帳書</th><th>重大事故等の対応に必要となる監視項目</th><th>監視パラメータ(計器)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="3">1.14.2.5 重大事故等対処設備(設計基準状態)の対応手段 (1)非常用交流電源設備による給電</td></tr> <tr> <td rowspan="3">非常時操作手順書(微動バース) 「交流／直流水源供給回復」</td><td rowspan="3">対応手段 電源の操作</td><td>270kV 母線電圧 6-2# 母線電圧 6-3# 母線電圧 6-2# 母線電圧 6-3# 母線電圧</td></tr> <tr> <td>電源</td><td>6-3# 母線電圧 6-2# 母線電圧 6-3# 母線電圧</td></tr> <tr> <td>10/6 運転監視</td><td>D/6 (2A) 電圧 D/6 (2B) 電圧 D/6 (2C) 電圧 D/6 (2A) 電力 D/6 (2B) 電力 D/6 (2A) 開度数 D/6 (2B) 開度数 D/6 (2C) 開度数</td></tr> <tr> <td rowspan="10">重大事故等対応要領書 「交流／直流水源供給回復」</td><td rowspan="10">操作 補機監視機能</td><td>絞りゲンタ (A) 面面 絞りゲンタ (B) 面面 絞りゲンタ (C) 面面 絞りゲンタ (D) 面面 絞りゲンタ (E) 面面 絞りゲンタ (F) 面面 絞りゲンタ (G) 面面 京子伊那発電所冷却水系 A 系 系統流量 京子伊那発電所冷却水系 B 系 系統流量 京子伊那発電所冷却水系 A 系冷却水供給 圧力 京子伊那発電所冷却水系 B 系冷却水供給 圧力 京子伊那発電所冷却水系 A 系冷却水供給 温度 京子伊那発電所冷却水系 B 系冷却水供給 温度 真田炉心スプレイ補機冷却水系冷却 水供給圧力 真田炉心スプレイ補機冷却水系冷却 水供給温度</td></tr> <tr> <td>1.14.2.5 重大事故等対応手段(設計基準状態)による対応手段 (2)非常用直流水源設備による給電</td></tr> <tr> <td>非常時操作手順書(微動バース) 「交流／直流水源供給回復」</td></tr> <tr> <td>重大事故等対応要領書 「交流／直流水源供給回復」</td></tr> <tr> <td>電源の操作</td><td>270kV 母線電圧 6-2# 母線電圧 6-3# 母線電圧 6-2# 母線電圧 6-3# 母線電圧</td></tr> <tr> <td>操作</td><td>123V 直流水主ポンプ 2# 電圧 123V 直流水主ポンプ 2# 壓力 123V 直流水主ポンプ 2#-1 壓力 123V 直流水主ポンプ 2#-1 電圧 HPS 123V 直流水主ポンプ電圧</td></tr> </tbody> </table> | 監視計器一覧 (8/8) | | | 手帳書 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視パラメータ(計器) | 1.14.2.5 重大事故等対処設備(設計基準状態)の対応手段 (1)非常用交流電源設備による給電 | | | 非常時操作手順書(微動バース) 「交流／直流水源供給回復」 | 対応手段 電源の操作 | 270kV 母線電圧 6-2# 母線電圧 6-3# 母線電圧 6-2# 母線電圧 6-3# 母線電圧 | 電源 | 6-3# 母線電圧 6-2# 母線電圧 6-3# 母線電圧 | 10/6 運転監視 | D/6 (2A) 電圧 D/6 (2B) 電圧 D/6 (2C) 電圧 D/6 (2A) 電力 D/6 (2B) 電力 D/6 (2A) 開度数 D/6 (2B) 開度数 D/6 (2C) 開度数 | 重大事故等対応要領書 「交流／直流水源供給回復」 | 操作 補機監視機能 | 絞りゲンタ (A) 面面 絞りゲンタ (B) 面面 絞りゲンタ (C) 面面 絞りゲンタ (D) 面面 絞りゲンタ (E) 面面 絞りゲンタ (F) 面面 絞りゲンタ (G) 面面 京子伊那発電所冷却水系 A 系 系統流量 京子伊那発電所冷却水系 B 系 系統流量 京子伊那発電所冷却水系 A 系冷却水供給 圧力 京子伊那発電所冷却水系 B 系冷却水供給 圧力 京子伊那発電所冷却水系 A 系冷却水供給 温度 京子伊那発電所冷却水系 B 系冷却水供給 温度 真田炉心スプレイ補機冷却水系冷却 水供給圧力 真田炉心スプレイ補機冷却水系冷却 水供給温度 | 1.14.2.5 重大事故等対応手段(設計基準状態)による対応手段 (2)非常用直流水源設備による給電 | 非常時操作手順書(微動バース) 「交流／直流水源供給回復」 | 重大事故等対応要領書 「交流／直流水源供給回復」 | 電源の操作 | 270kV 母線電圧 6-2# 母線電圧 6-3# 母線電圧 6-2# 母線電圧 6-3# 母線電圧 | 操作 | 123V 直流水主ポンプ 2# 電圧 123V 直流水主ポンプ 2# 壓力 123V 直流水主ポンプ 2#-1 壓力 123V 直流水主ポンプ 2#-1 電圧 HPS 123V 直流水主ポンプ電圧 | <p>監視計器一覧 (7/7)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>対応手段</th><th>重大事故等の対応に必要となる監視項目</th><th>監視計器</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="3">1.14.2.5 重大事故等対応設備(設計基準状態)による対応手段</td></tr> <tr> <td rowspan="2">(1) 非常用交流電源設備による給電</td><td rowspan="2">対応手段 電源</td><td>・ 泊幹線 1 L, 2 L 電圧 ・ 後志幹線 1 L, 2 L 電圧 ・ 甲母線電圧, 乙母線電圧 ・ 6-A, B 母線電圧</td></tr> <tr> <td>操作 電源</td><td>・ A, B ディーゼル発電機電圧 ・ 6-A, B 母線電圧</td></tr> </tbody> </table> | 対応手段 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視計器 | 1.14.2.5 重大事故等対応設備(設計基準状態)による対応手段 | | | (1) 非常用交流電源設備による給電 | 対応手段 電源 | ・ 泊幹線 1 L, 2 L 電圧 ・ 後志幹線 1 L, 2 L 電圧 ・ 甲母線電圧, 乙母線電圧 ・ 6-A, B 母線電圧 | 操作 電源 | ・ A, B ディーゼル発電機電圧 ・ 6-A, B 母線電圧 | <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・ 泊は重大事故等対応設備(設計基準拡張)による対応手段を整理していることから、監視計器も整理する。</p> |
| 監視計器一覧 (8/8) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 手帳書 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視パラメータ(計器) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.14.2.5 重大事故等対処設備(設計基準状態)の対応手段 (1)非常用交流電源設備による給電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常時操作手順書(微動バース) 「交流／直流水源供給回復」 | 対応手段 電源の操作 | 270kV 母線電圧 6-2# 母線電圧 6-3# 母線電圧 6-2# 母線電圧 6-3# 母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 電源 | 6-3# 母線電圧 6-2# 母線電圧 6-3# 母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 10/6 運転監視 | D/6 (2A) 電圧 D/6 (2B) 電圧 D/6 (2C) 電圧 D/6 (2A) 電力 D/6 (2B) 電力 D/6 (2A) 開度数 D/6 (2B) 開度数 D/6 (2C) 開度数 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 重大事故等対応要領書 「交流／直流水源供給回復」 | 操作 補機監視機能 | 絞りゲンタ (A) 面面 絞りゲンタ (B) 面面 絞りゲンタ (C) 面面 絞りゲンタ (D) 面面 絞りゲンタ (E) 面面 絞りゲンタ (F) 面面 絞りゲンタ (G) 面面 京子伊那発電所冷却水系 A 系 系統流量 京子伊那発電所冷却水系 B 系 系統流量 京子伊那発電所冷却水系 A 系冷却水供給 圧力 京子伊那発電所冷却水系 B 系冷却水供給 圧力 京子伊那発電所冷却水系 A 系冷却水供給 温度 京子伊那発電所冷却水系 B 系冷却水供給 温度 真田炉心スプレイ補機冷却水系冷却 水供給圧力 真田炉心スプレイ補機冷却水系冷却 水供給温度 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 1.14.2.5 重大事故等対応手段(設計基準状態)による対応手段 (2)非常用直流水源設備による給電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 非常時操作手順書(微動バース) 「交流／直流水源供給回復」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 重大事故等対応要領書 「交流／直流水源供給回復」 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 電源の操作 | 270kV 母線電圧 6-2# 母線電圧 6-3# 母線電圧 6-2# 母線電圧 6-3# 母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 操作 | 123V 直流水主ポンプ 2# 電圧 123V 直流水主ポンプ 2# 壓力 123V 直流水主ポンプ 2#-1 壓力 123V 直流水主ポンプ 2#-1 電圧 HPS 123V 直流水主ポンプ電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 対応手段 | 重大事故等の対応に必要となる監視項目 | 監視計器 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 1.14.2.5 重大事故等対応設備(設計基準状態)による対応手段 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | (1) 非常用交流電源設備による給電 | 対応手段 電源 | ・ 泊幹線 1 L, 2 L 電圧 ・ 後志幹線 1 L, 2 L 電圧 ・ 甲母線電圧, 乙母線電圧 ・ 6-A, B 母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | 操作 電源 | ・ A, B ディーゼル発電機電圧 ・ 6-A, B 母線電圧 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

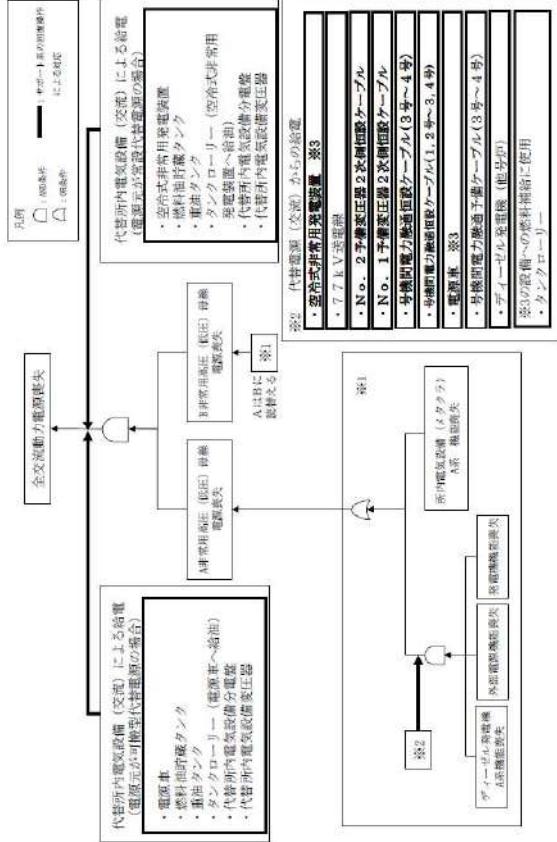
1.14 電源の確保に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

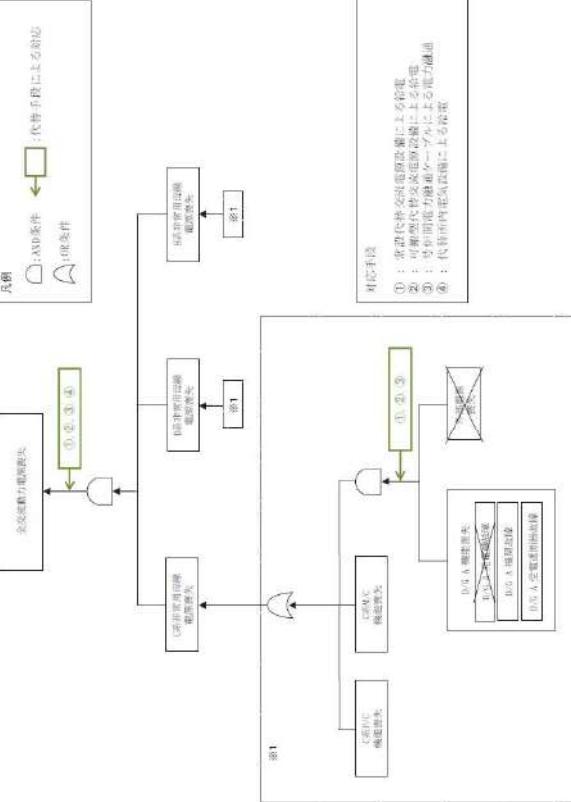
女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

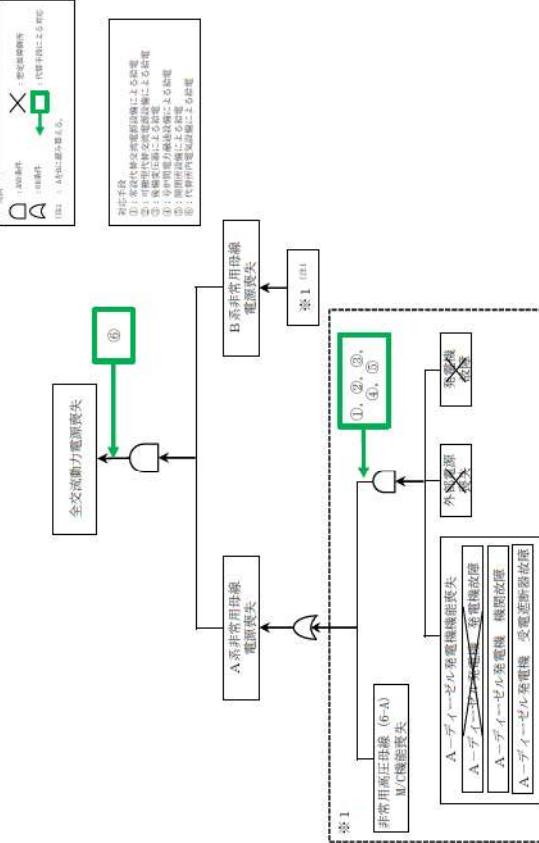
相違理由



第1.14.1図 機能喪失原因対策分析(全交流電源喪失)



第1.14-1図 機能喪失原因対策分析(1/2)



第1.14-1図 機能喪失原因対策分析(1/2)

- 【大飯】**
記載方針の相違
(女川審査実績の反映)
・対応手段を縦枠（実線）とした。
・故障想定箇所を×印で記載。
- 【女川】**
記載方針の相違
・泊は、女川のH系統
非常用母線に相当する交流電源
設備はない。

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|-------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------|---|
| <p>第1.14.2図 機能喪失原因対策分析（全直流水源喪失）</p> | <p>第1.14.2図 機能喪失原因対策分析（全直流水源喪失）</p> | <p>第1.14.1図 機能喪失原因対策分析（2/2）</p> | <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・対応手段を緑枠（実線）とした。</p> <p>【女川】 記載方針の相違 ・泊には、女川の区分IIIに相当する直流電源設備はない。</p> <p>第1.14.1図 機能喪失原因対策分析（2/2）</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

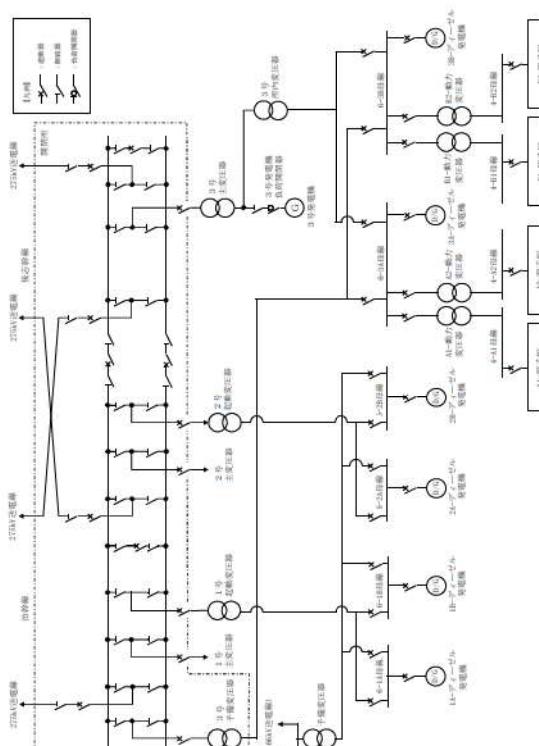
| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--------------|------------------------|------------------------|--|
| 泊3号炉との比較対象なし | 第1.14-2図 交流電源単線結線図 | 第1.14-2図 交流電源単線結線図 | <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績 の反映) ・泊は、交流電源單 線結線図の基本 図を整備した。</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

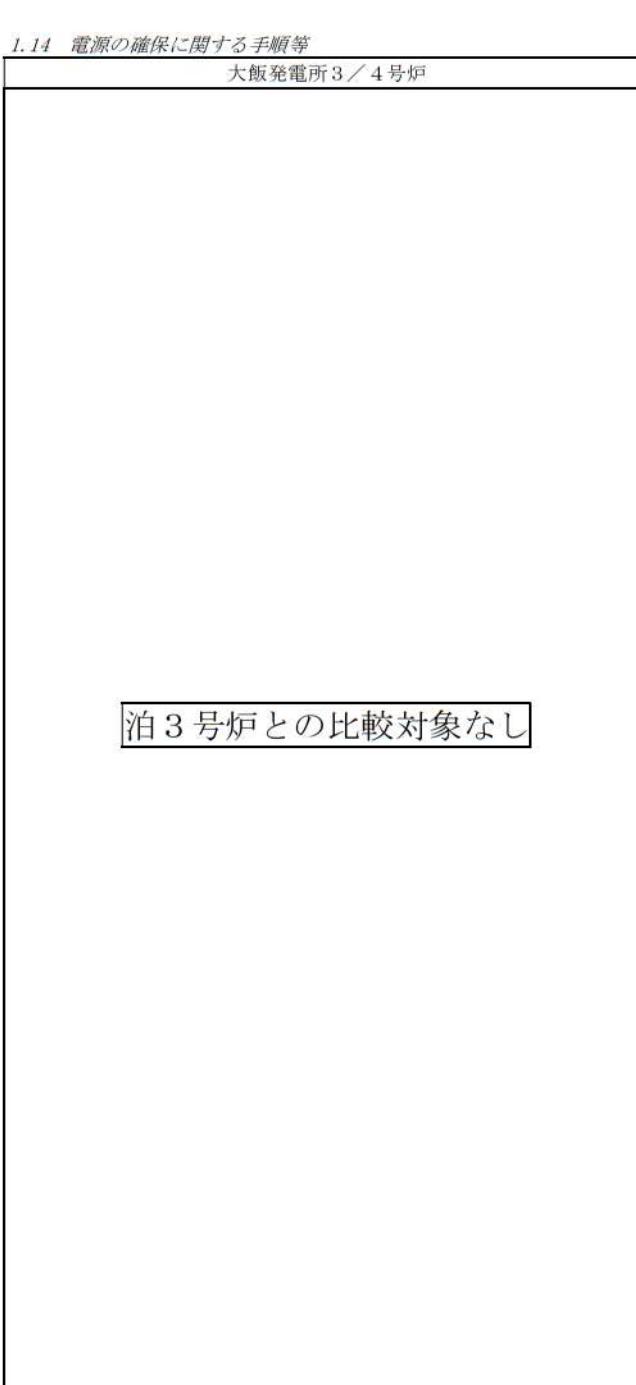
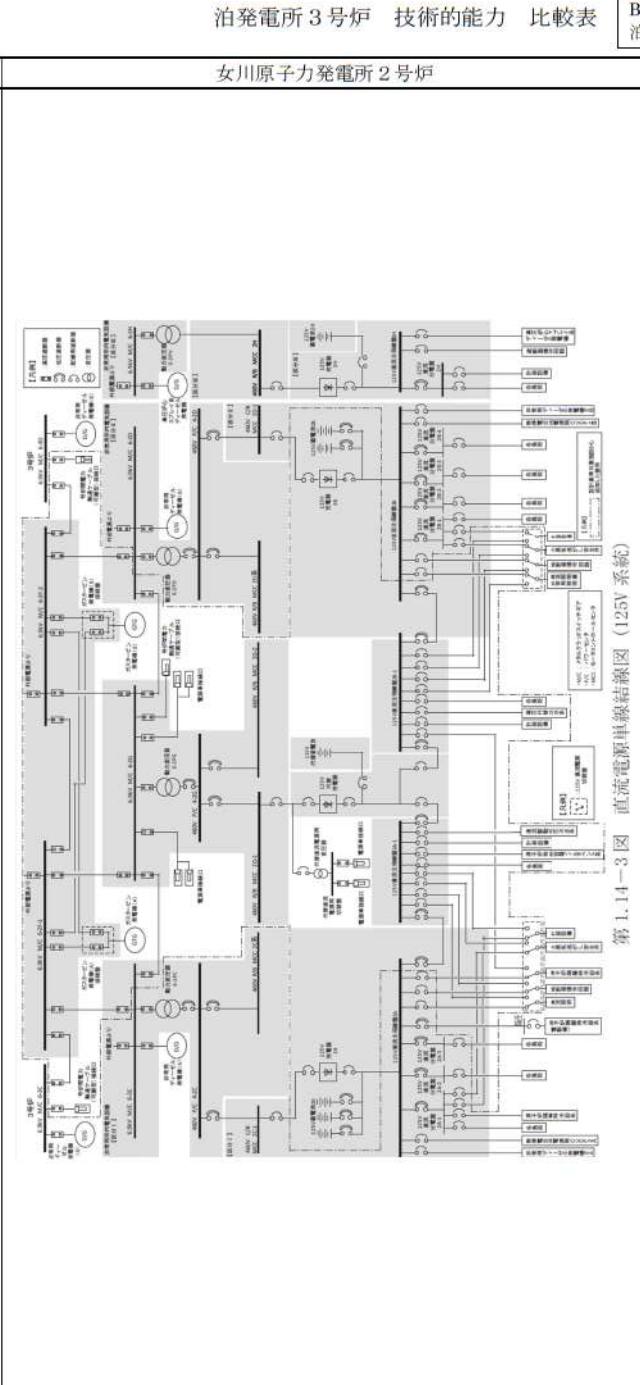
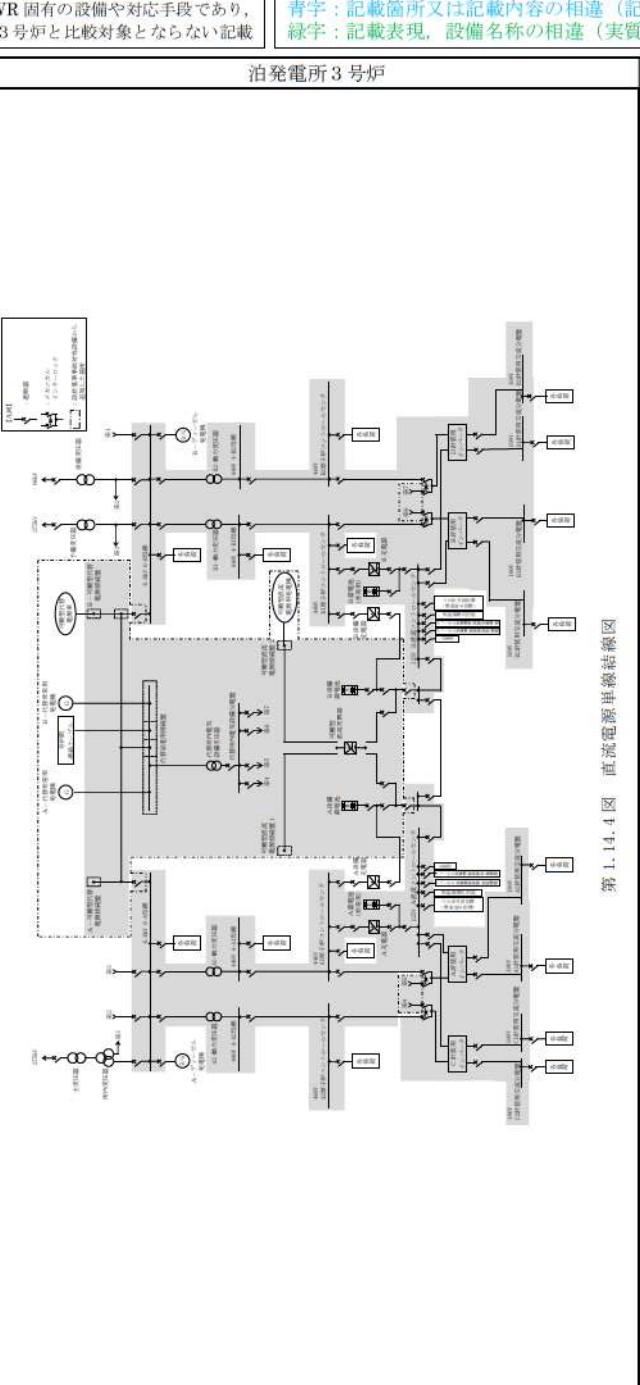
| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---------------------|---------------------|--|--|
| 泊3号炉との比較対象なし | 泊3号炉との比較対象なし |  | <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・泊は、交流電源單線結線図（開閉所設備）の基本圖を整備した。</p> <p>【女川】 記載方針の相違 ・女川に、開閉所設備を使用した給電手順はない。</p> <p>第1.14.3 図 交流電源單線結線図（開閉所設備）</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

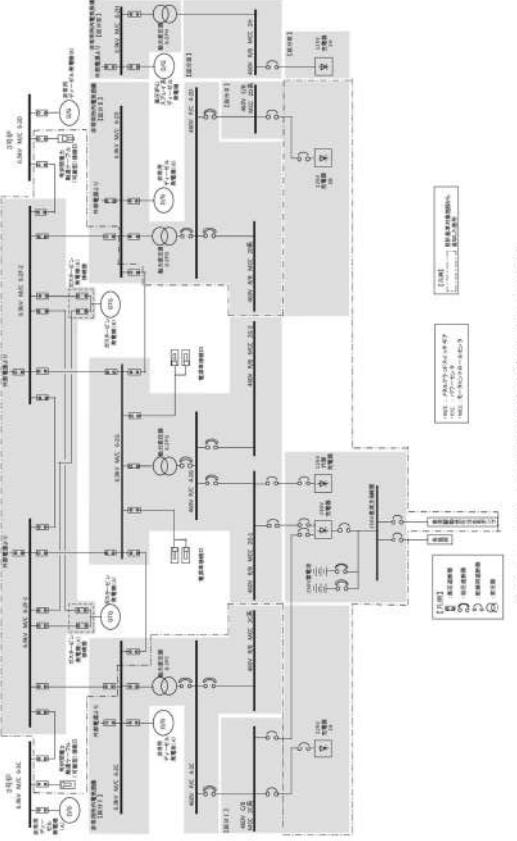
| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|---|--|--|
|  <p>泊3号炉との比較対象なし</p> |  <p>第1.14-3 図 直流電源単線結線図(123V)系統</p> |  <p>第1.14-4 図 直流電源単線結線図</p> | <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績 の反映) ・泊は、直流電源單 線結線図の基本 図を整備した。</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|---|---------|--|
| |  <p>第1.14-4 図 直流電源接続図 (250V系統)</p> | | <p>【女川】設備の相違（相違理由⑧）</p> <p>女川2号炉との比較対象なし</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

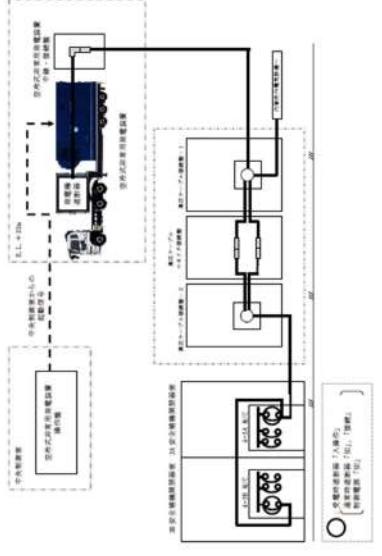
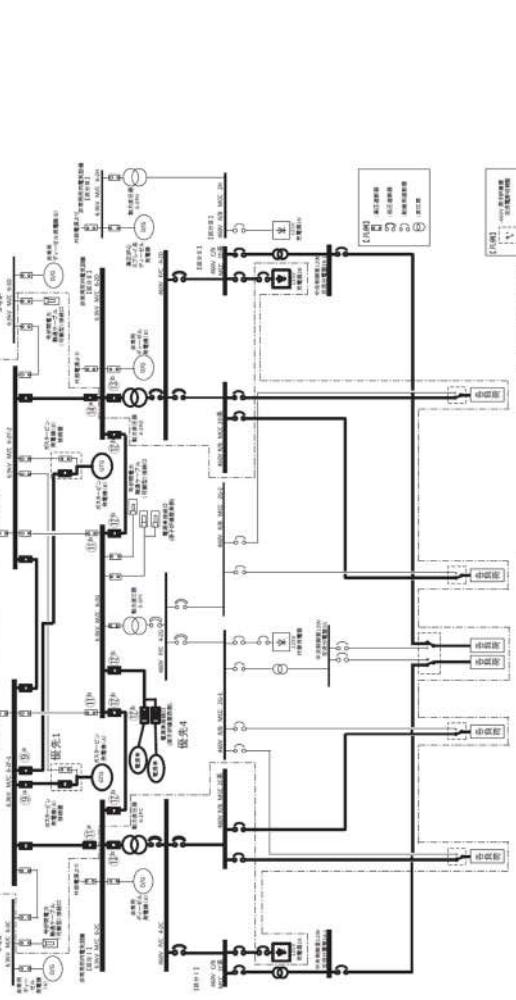
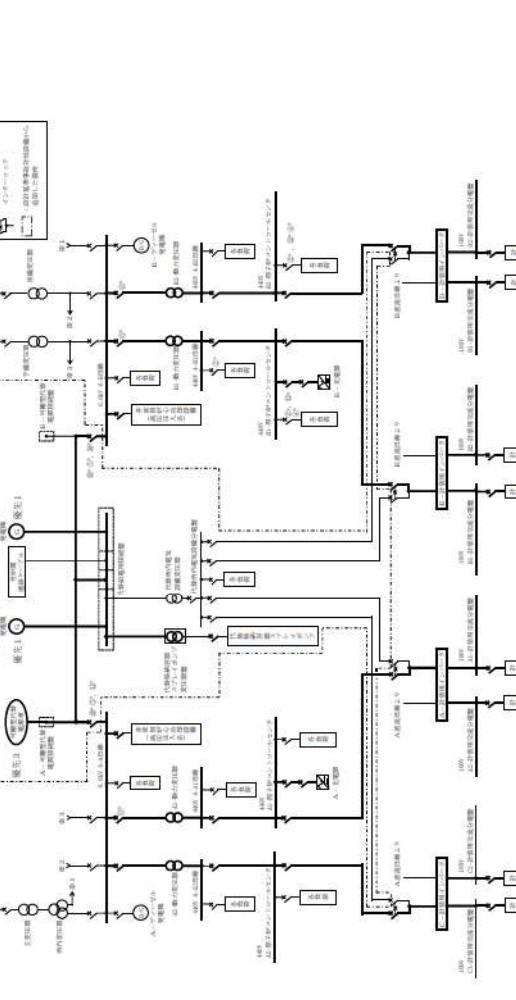
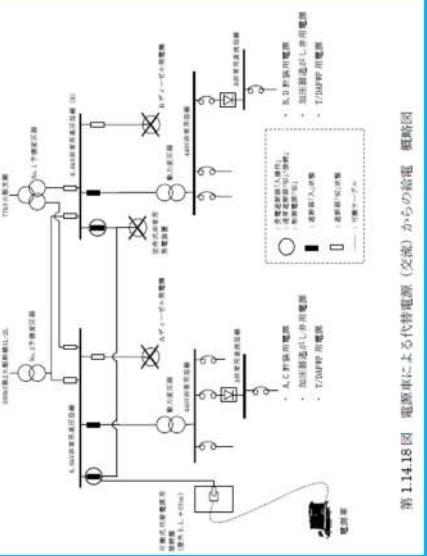
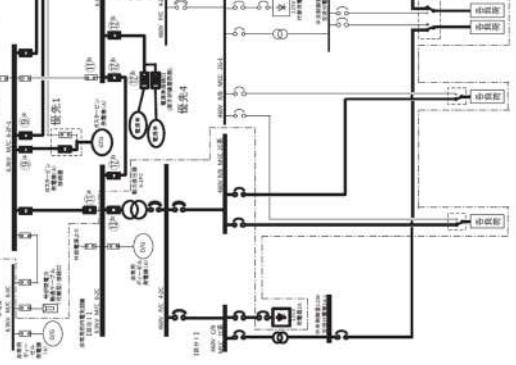
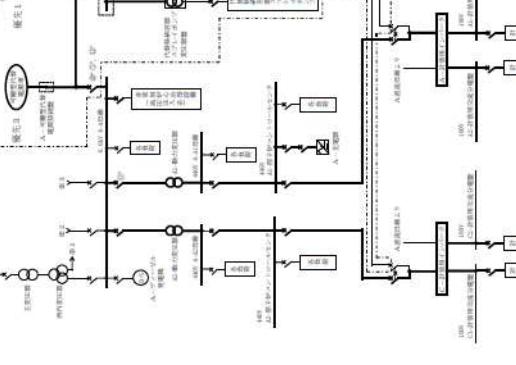
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|--|---|------|
| |  <p>1.14-5 図 非常時操作手順書（微候<-->ス）（電源回復）における手順の対応フロー</p> | <p>【女川】</p> <p>記載方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊の対応手順フローは重大事故等時の対応手段選択フローチャートにて示す。（大飯と同様） <p>女川2号炉との比較対象なし</p> | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|--|--|--|
|  <p>第1.14.18図 電源車による代替電源(交流)からの給電 概略図</p> <p>【比較のため】第1.14.18図の記載順序入替え】</p> |  <p>第1.14.3図 空冷式非常用発電装置による代替電源(交流)からの給電 概略図</p> |  <p>第1.14.5図 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 概要図</p> | <p>【大飯】設備の相違（相違理由⑥） 【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・概要図と操作内容を組づけ</p> |
|  <p>第1.14.18図 電源車による代替電源(交流)からの給電 概略図</p> |  <p>第1.14.6図 ガスターービン発電機又は電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電 概要図</p> |  <p>第1.14.5図 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電 概要図</p> | <p>【大飯】設備の相違（相違理由⑥） 【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・概要図と操作内容を組づけ</p> |

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

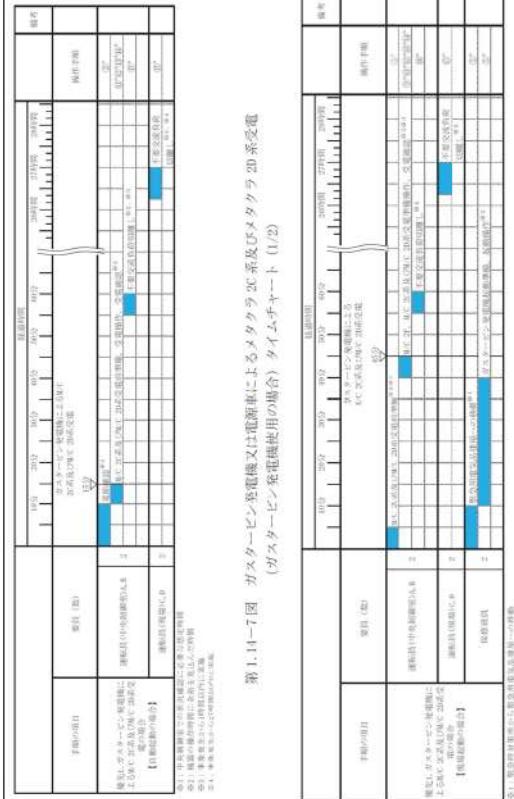
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

| 手順の項目 | 要員(数) | 経過時間(分) | | | | | 備考 |
|--------------------------------------|-------------------------------|----------------------------|---------------------------------|----------------------------|-------------------------------|----------------------------|---------------------------------------|
| | | 5 | 10 | 15 | 20 | 25 | |
| 空冷式非常用発電装置による代用電源の給電及び光電操作(光電器の受電操作) | 運転員等(現場) 1 | 新規起動 50分 | △空冷式非常用発電装置による電源(日開始△を意味する電源始動) | △を意味する電源始動 | △を意味する電源始動 | △を意味する電源始動 | 蓄電池(安全防護用)の枯渇を考慮し、事象発生約8時間後に充電器の受電を行う |
| 運転員等(現場) 1 | 通常用起動受電操作 運転員等(中央制御室) 2 | 通常用起動受電操作 運転員等(現場) 1 | 通常用起動受電操作 運転員等(中央制御室) 2 | 通常用起動受電操作 運転員等(現場) 1 | 通常用起動受電操作 運転員等(中央制御室) 2 | 通常用起動受電操作 運転員等(現場) 1 | 通常用起動受電操作 運転員等(中央制御室) 2 |

THE JOURNAL OF CLIMATE VOL. 17, NO. 10, OCTOBER 2004

女川原子力発電所 2号炉



第1.14-8 図 ガスターイン発電機又は電動車によるメタカラ2C系及びメタカラ2D系受電
(ガスターイン発電機使用の場合) タイムチャート (2/2)

代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA及びメタクラB系受電（代替非常用発電機現場起動の場合）

泊発電所3号炉

相違理由

- ・タイムチャートと操作手順番号を組づけ
- ・補足の充実
- ・備考欄の追加
- ・泊は、代替非常用発電機の現場起動手順を整理している。

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

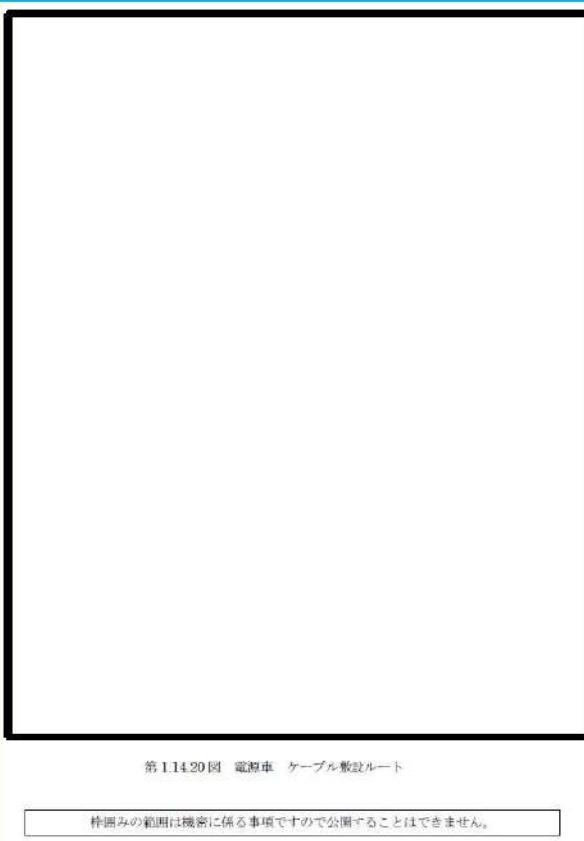
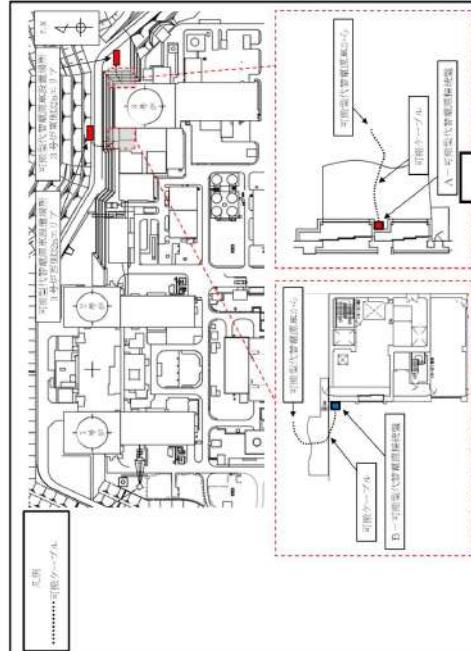
| 手順の項目 | | 運転(運) | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 | 65 | 66 | 67 | 68 | 69 | 70 | 71 | 72 | 73 | 74 | 75 | 76 | 77 | 78 | 79 | 80 | 81 | 82 | 83 | 84 | 85 | 86 | 87 | 88 | 89 | 90 | 91 | 92 | 93 | 94 | 95 | 96 | 97 | 98 | 99 | 100 | 101 | 102 | 103 | 104 | 105 | 106 | 107 | 108 | 109 | 110 | 111 | 112 | 113 | 114 | 115 | 116 | 117 | 118 | 119 | 120 | 121 | 122 | 123 | 124 | 125 | 126 | 127 | 128 | 129 | 130 | 131 | 132 | 133 | 134 | 135 | 136 | 137 | 138 | 139 | 140 | 141 | 142 | 143 | 144 | 145 | 146 | 147 | 148 | 149 | 150 | 151 | 152 | 153 | 154 | 155 | 156 | 157 | 158 | 159 | 160 | 161 | 162 | 163 | 164 | 165 | 166 | 167 | 168 | 169 | 170 | 171 | 172 | 173 | 174 | 175 | 176 | 177 | 178 | 179 | 180 | 181 | 182 | 183 | 184 | 185 | 186 | 187 | 188 | 189 | 190 | 191 | 192 | 193 | 194 | 195 | 196 | 197 | 198 | 199 | 200 | 201 | 202 | 203 | 204 | 205 | 206 | 207 | 208 | 209 | 210 | 211 | 212 | 213 | 214 | 215 | 216 | 217 | 218 | 219 | 220 | 221 | 222 | 223 | 224 | 225 | 226 | 227 | 228 | 229 | 230 | 231 | 232 | 233 | 234 | 235 | 236 | 237 | 238 | 239 | 240 | 241 | 242 | 243 | 244 | 245 | 246 | 247 | 248 | 249 | 250 | 251 | 252 | 253 | 254 | 255 | 256 | 257 | 258 | 259 | 260 | 261 | 262 | 263 | 264 | 265 | 266 | 267 | 268 | 269 | 270 | 271 | 272 | 273 | 274 | 275 | 276 | 277 | 278 | 279 | 280 | 281 | 282 | 283 | 284 | 285 | 286 | 287 | 288 | 289 | 290 | 291 | 292 | 293 | 294 | 295 | 296 | 297 | 298 | 299 | 300 | 301 | 302 | 303 | 304 | 305 | 306 | 307 | 308 | 309 | 310 | 311 | 312 | 313 | 314 | 315 | 316 | 317 | 318 | 319 | 320 | 321 | 322 | 323 | 324 | 325 | 326 | 327 | 328 | 329 | 330 | 331 | 332 | 333 | 334 | 335 | 336 | 337 | 338 | 339 | 340 | 341 | 342 | 343 | 344 | 345 | 346 | 347 | 348 | 349 | 350 | 351 | 352 | 353 | 354 | 355 | 356 | 357 | 358 | 359 | 360 | 361 | 362 | 363 | 364 | 365 | 366 | 367 | 368 | 369 | 370 | 371 | 372 | 373 | 374 | 375 | 376 | 377 | 378 | 379 | 380 | 381 | 382 | 383 | 384 | 385 | 386 | 387 | 388 | 389 | 390 | 391 | 392 | 393 | 394 | 395 | 396 | 397 | 398 | 399 | 400 | 401 | 402 | 403 | 404 | 405 | 406 | 407 | 408 | 409 | 410 | 411 | 412 | 413 | 414 | 415 | 416 | 417 | 418 | 419 | 420 | 421 | 422 | 423 | 424 | 425 | 426 | 427 | 428 | 429 | 430 | 431 | 432 | 433 | 434 | 435 | 436 | 437 | 438 | 439 | 440 | 441 | 442 | 443 | 444 | 445 | 446 | 447 | 448 | 449 | 450 | 451 | 452 | 453 | 454 | 455 | 456 | 457 | 458 | 459 | 460 | 461 | 462 | 463 | 464 | 465 | 466 | 467 | 468 | 469 | 470 | 471 | 472 | 473 | 474 | 475 | 476 | 477 | 478 | 479 | 480 | 481 | 482 | 483 | 484 | 485 | 486 | 487 | 488 | 489 | 490 | 491 | 492 | 493 | 494 | 495 | 496 | 497 | 498 | 499 | 500 | 501 | 502 | 503 | 504 | 505 | 506 | 507 | 508 | 509 | 510 | 511 | 512 | 513 | 514 | 515 | 516 | 517 | 518 | 519 | 520 | 521 | 522 | 523 | 524 | 525 | 526 | 527 | 528 | 529 | 530 | 531 | 532 | 533 | 534 | 535 | 536 | 537 | 538 | 539 | 540 | 541 | 542 | 543 | 544 | 545 | 546 | 547 | 548 | 549 | 550 | 551 | 552 | 553 | 554 | 555 | 556 | 557 | 558 | 559 | 560 | 561 | 562 | 563 | 564 | 565 | 566 | 567 | 568 | 569 | 570 | 571 | 572 | 573 | 574 | 575 | 576 | 577 | 578 | 579 | 580 | 581 | 582 | 583 | 584 | 585 | 586 | 587 | 588 | 589 | 590 | 591 | 592 | 593 | 594 | 595 | 596 | 597 | 598 | 599 | 600 | 601 | 602 | 603 | 604 | 605 | 606 | 607 | 608 | 609 | 610 | 611 | 612 | 613 | 614 | 615 | 616 | 617 | 618 | 619 | 620 | 621 | 622 | 623 | 624 | 625 | 626 | 627 | 628 | 629 | 630 | 631 | 632 | 633 | 634 | 635 | 636 | 637 | 638 | 639 | 640 | 641 | 642 | 643 | 644 | 645 | 646 | 647 | 648 | 649 | 650 | 651 | 652 | 653 | 654 | 655 | 656 | 657 | 658 | 659 | 660 | 661 | 662 | 663 | 664 | 665 | 666 | 667 | 668 | 669 | 670 | 671 | 672 | 673 | 674 | 675 | 676 | 677 | 678 | 679 | 680 | 681 | 682 | 683 | 684 | 685 | 686 | 687 | 688 | 689 | 690 | 691 | 692 | 693 | 694 | 695 | 696 | 697 | 698 | 699 | 700 | 701 | 702 | 703 | 704 | 705 | 706 | 707 | 708 | 709 | 710 | 711 | 712 | 713 | 714 | 715 | 716 | 717 | 718 | 719 | 720 | 721 | 722 | 723 | 724 | 725 | 726 | 727 | 728 | 729 | 730 | 731 | 732 | 733 | 734 | 735 | 736 | 737 | 738 | 739 | 740 | 741 | 742 | 743 | 744 | 745 | 746 | 747 | 748 | 749 | 750 | 751 | 752 | 753 | 754 | 755 | 756 | 757 | 758 | 759 | 760 | 761 | 762 | 763 | 764 | 765 | 766 | 767 | 768 | 769 | 770 | 771 | 772 | 773 | 774 | 775 | 776 | 777 | 778 | 779 | 7710 | 7711 | 7712 | 7713 | 7714 | 7715 | 7716 | 7717 | 7718 | 7719 | 7720 | 7721 | 7722 | 7723 | 7724 | 7725 | 7726 | 7727 | 7728 | 7729 | 7730 | 7731 | 7732 | 7733 | 7734 | 7735 | 7736 | 7737 | 7738 | 7739 | 7740 | 7741 | 7742 | 7743 | 7744 | 7745 | 7746 | 7747 | 7748 | 7749 | 7750 | 7751 | 7752 | 7753 | 7754 | 7755 | 7756 | 7757 | 7758 | 7759 | 7760 | 7761 | 7762 | 7763 | 7764 | 7765 | 7766 | 7767 | 7768 | 7769 | 7770 | 7771 | 7772 | 7773 | 7774 | 7775 | 7776 | 7777 | 7778 | 7779 | 77710 | 77711 | 77712 | 77713 | 77714 | 77715 | 77716 | 77717 | 77718 | 77719 | 77720 | 77721 | 77722 | 77723 | 77724 | 77725 | 77726 | 77727 | 77728 | 77729 | 77730 | 77731 | 77732 | 77733 | 77734 | 77735 | 77736 | 77737 | 77738 | 77739 | 77740 | 77741 | 77742 | 77743 | 77744 | 77745 | 77746 | 77747 | 77748 | 77749 | 77750 | 77751 | 77752 | 77753 | 77754 | 77755 | 77756 | 77757 | 77758 | 77759 | 77760 | 77761 | 77762 | 77763 | 77764 | 77765 | 77766 | 77767 | 77768 | 77769 | 77770 | 77771 | 77772 | 77773 | 77774 | 77775 | 77776 | 77777 | 77778 | 77779 | 777710 | 777711 | 777712 | 777713 | 777714 | 777715 | 777716 | 777717 | 777718 | 777719 | 777720 | 777721 | 777722 | 777723 | 777724 | 777725 | 777726 | 777727 | 777728 | 777729 | 777730 | 777731 | 777732 | 777733 | 777734 | 777735 | 777736 | 777737 | 777738 | 777739 | 777740 | 777741 | 777742 | 777743 | 777744 | 777745 | 777746 | 777747 | 777748 | 777749 | 777750 | 777751 | 777752 | 777753 | 777754 | 777755 | 777756 | 777757 | 777758 | 777759 | 777760 | 777761 | 777762 | 777763 | 777764 | 777765 | 777766 | 777767 | 777768 | 777769 | 777770 | 777771 | 777772 | 777773 | 777774 | 777775 | 777776 | 777777 | 777778 | 777779 | 7777710 | 7777711 | 7777712 | 7777713 | 7777714 | 7777715 | 7777716 | 7777717 | 7777718 | 7777719 | 7777720 | 7777721 | 7777722 | 7777723 | 7777724 | 7777725 | 7777726 | 7777727 | 7777728 | 7777729 | 7777730 | 7777731 | 7777732 | 7777733 | 7777734 | 7777735 | 7777736 | 7777737 | 7777738 | 7777739 | 7777740 | 7777741 | 7777742 | 7777743 | 7777744 | 7777745 | 7777746 | 7777747 | 7777748 | 7777749 | 7777750 | 7777751 | 7777752 | 7777753 | 7777754 | 7777755 | 7777756 | 7777757 | 7777758 | 7777759 | 7777760 | 7777761 | 7777762 | 7777763 | 7777764 | 7777765 | 7777766 | 7777767 | 7777768 | 7777769 | 7777770 | 7777771 | 7777772 | 7777773 | 7777774 | 7777775 | 7777776 | 7777777 | 7777778 | 7777779 | 77777710 | 77777711 | 77777712 | 77777713 | 77777714 | 77777715 | 77777716 | 77777717 | 77777718 | 77777719 | 77777720 | 77777721 | 77777722 | 77777723 | 77777724 | 77777725 | 77777726 | 77777727 | 77777728 | 77777729 | 77777730 | 77777731 | 77777732 | 77777733 | 77777734 | 77777735 | 77777736 | 77777737 | 77777738 | 77777739 | 77777740 | 77777741 | 77777742 | 77777743 | 77777744 | 77777745 | 77777746 | 77777747 | 77777748 | 77777749 | 77777750 | 77777751 | 77777752 | 77777753 | 77777754 | 77777755 | 77777756 | 77777757 | 77777758 | 77777759 | 77777760 | 77777761 | 77777762 | 77777763 | 77777764 | 77777765 | 77777766 | 77777767 | 77777768 | 77777769 | 77777770 | 77777771 | 77777772 | 77777773 | 77777774 | 77777775 | 77777776 | 77777777 | 77777778 | 77777779 | 777777710 | 777777711 | 777777712 | 777777713 | 777777714 | 777777715 | 777777716 | 777777717 | 777777718 | 777777719 | 777777720 | 777777721 | 777777722 | 777777723 | 777777724 | 777777725 | 777777726 | 777777727 | 777777728 | 777777729 | 777777730 | 777777731 | 777777732 | 777777733 | 777777734 | 777777735 | 777777736 | 777777737 | 777777738 | 777777739 | 777777740 | 777777741 | 777777742 | 777777743 | 777777744 | 777777745 | 777777746 | 777777747 | 777777748 | 777777749 | 777777750 | 777777751 | 777777752 | 777777753 | 777777754 | 777777755 | 777777756 | 777777757 | 777777758 | 777777759 | 777777760 | 777777761 | 777777762 | 777777763 | 777777764 | 777777765 | 777777766 | 777777767 | 777777768 |<th

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|-------------|--|------|
| <p>【比較のため第1.14.20図の記載順序入替え】</p>  <p>第1.14.20図 電源車 ケーブル敷設ルート</p> <p>枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p> | |  <p>第1.14.9図 可搬型代替電源車 ケーブル敷設ルート</p> <p>【大飯】 設備の相違（相違理由⑩）</p> <p>:付図のみの内容は機密情報に属しますので公開できません。</p> | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

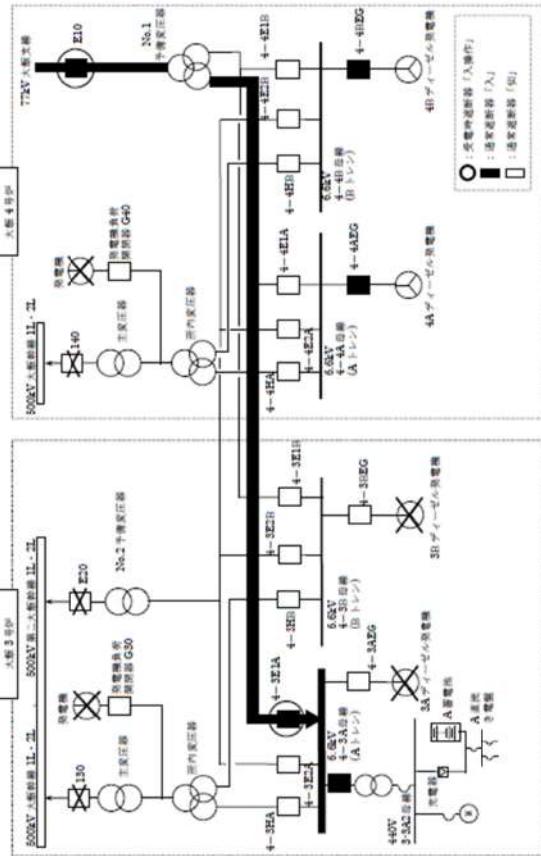
1.14 電源の確保に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

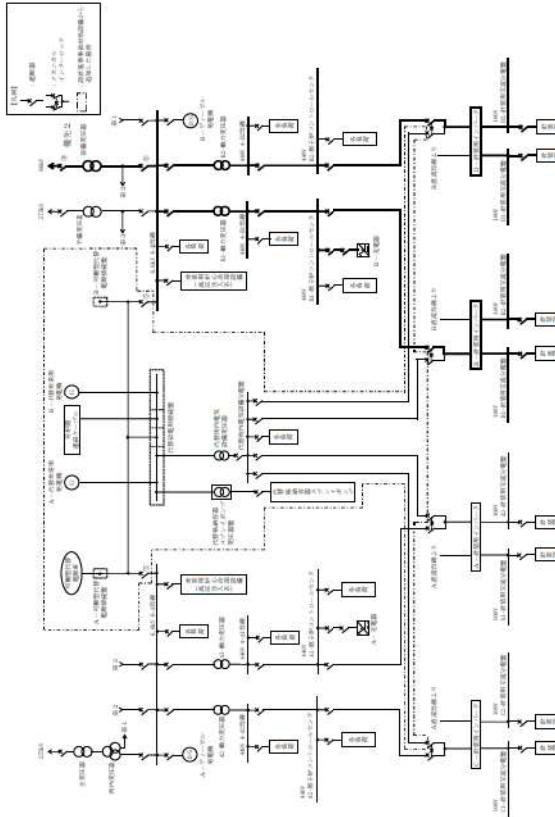
女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由



第1.14.5図 77kV送電線による代替電源（交流）からの給電 概略図



第1.14.10図 後備変圧器によるメタクラA系又はメタクラB系受電 概要図

- 【大飯】**
記載方針の相違
(女川審査実績の反映)
・凡例の記載内容充実
・概要図と操作内容を紐づけ

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

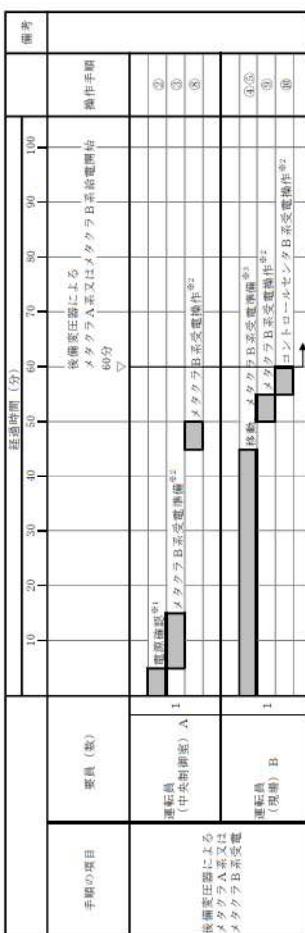
大飯発電所3／4号炉

| 手順の項目 | 要員(数) | 経過時間(分) | | | | | | | | | | 備考 |
|---|--------------|---------|----|----|----|----|----|----|----|----|--|----|
| | | 5 | 10 | 15 | 20 | 25 | 30 | 35 | 40 | 45 | | |
| 運転員等 (中央制御室) | 1 | | | | | | | | | | | |
| 77kV送電線による代替電源(交換)からの給電及び充電操作(光電盤の受電操作) | 運転員等 (現場) | | | | | | | | | | | |

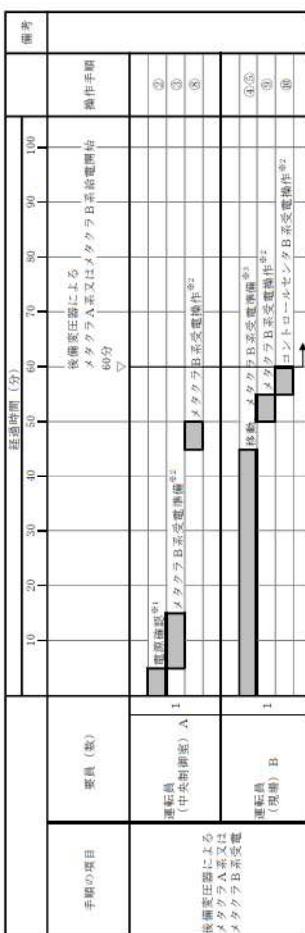
※：現場移動時間には防爆器具着用時間も含む。

第1.14.6図 77kV送電線による代替電源(交流)からの給電 タイムチャート

女川原子力発電所2号炉



泊発電所3号炉



相違理由

【大飯】
記載方針の相違
(女川審査実績の反映)
・タイムチャートと操作手順番号を組づけ
・補足の充実
・備考欄の追加

タイムチャート

第1.14.11図 後備変圧器によるメタクラA系又はメタクラB系受電

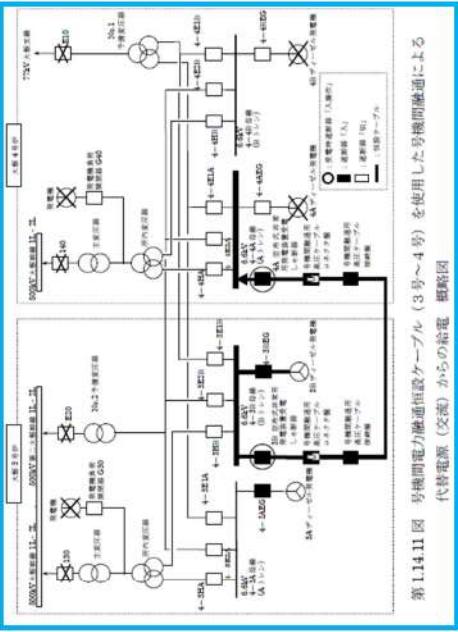
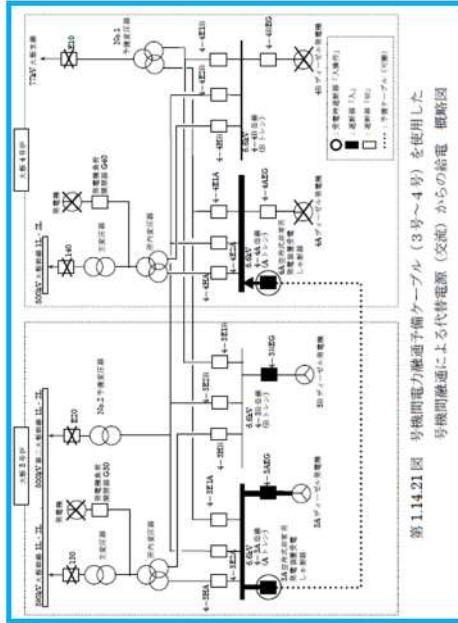
泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

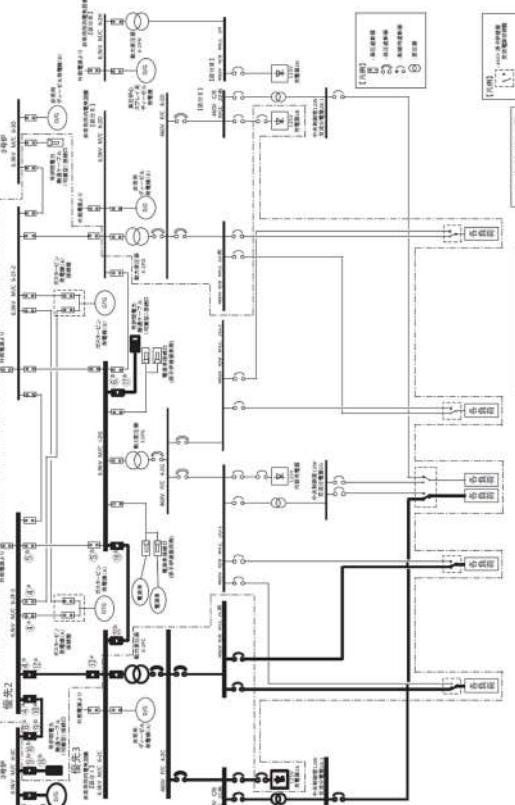
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

【比較のため第1.14.11図の記載順序入替え】



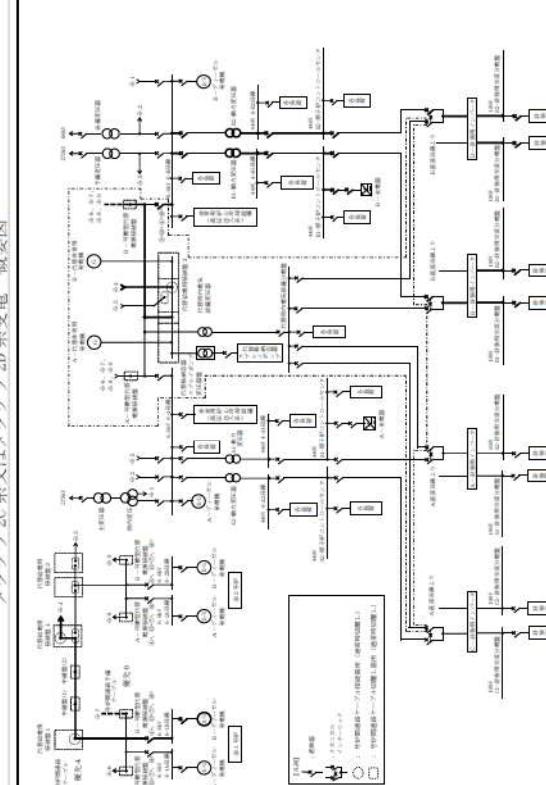
女川原子力発電所2号炉

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載



泊発電所3号炉

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載



相違理由

【大飯】
設備の相違（相違
理由④）

【大飯】
記載方針の相違
(女川審査実績の
反映)
・凡例の記載内
容充実
・概要図と操作内
容を組づけ
・泊は、号炉間連絡
ケーブル及び号
炉間連絡予備ケ
ーブルの概要図
を1つの図で示
している。

1.14 電源の確保に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

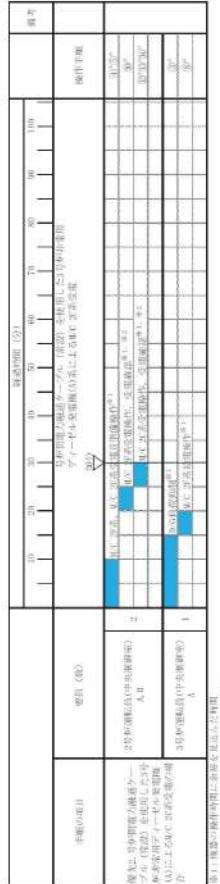
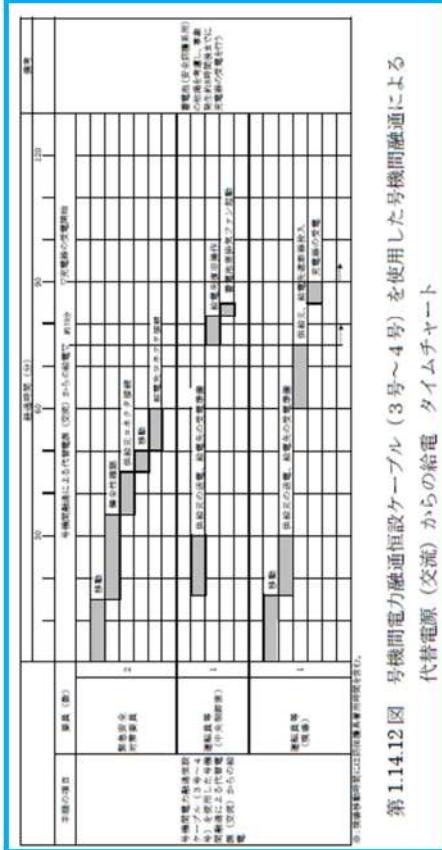
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

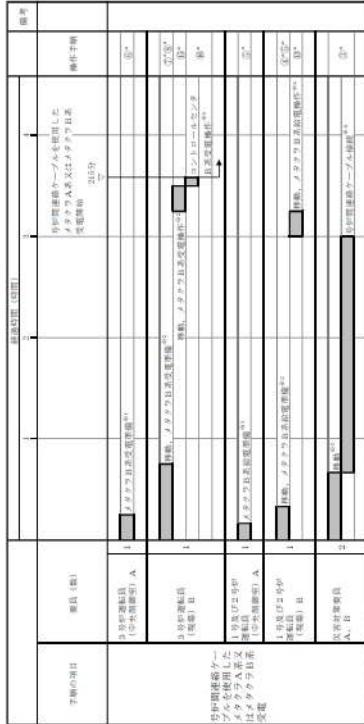
女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由



第1.14-11図 号機間電力融通ケーブルを使用した3号炉非常用ディーゼル発電機(A)による
メタクラ2B系又はメタクラ2D系受電
(号機間電力融通ケーブル(常設)を使用した場合) タイムチャート



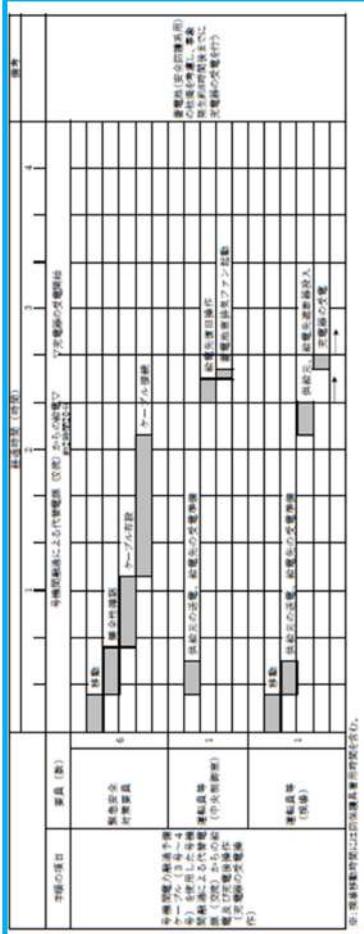
第1.14-12図 号機間連絡ケーブル又は号機間連絡ケーブルを使用した
メタクラA系又はメタクラB系受電(号機間連絡ケーブル
を使用した場合) タイムチャート

【大阪】
記載方針の相違
(女川審査実績の反映)
・タイムチャート
と操作手順番号
を組づけ
・補足の充実
・備考欄の追加

灰色：女川 2 号炉の記載のうち、
BWR 固有の設備や対応手段であり、
泊 3 号炉と比較対象とならない記載

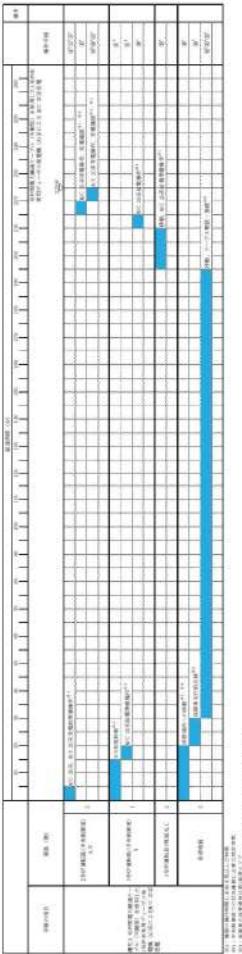
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉



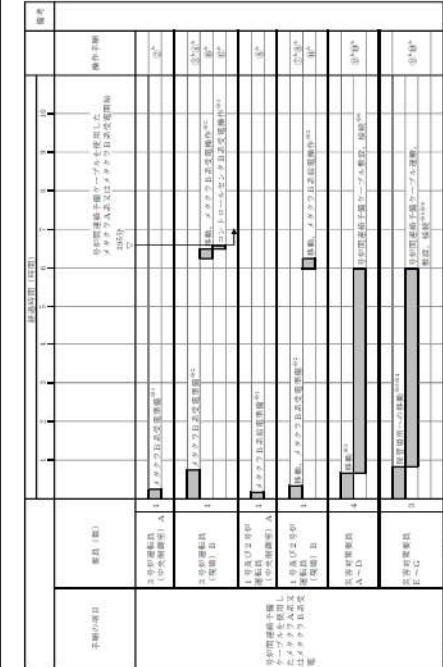
第1.14.22 図 号機間電力融通予備ケーブル（3号～4号）を使用した
号機間融通による代替電源（交流）からの給電 タイムチャート

女川原子力発電所 2号炉



メタクリ 20 系又はメタクリ 20 系受電
(号声間電力融通ケーブル (可搬型) を使用した場合) タイムチャバー

泊発電所3号炉



第1.14.14 図 号炉間連絡ケーブル又は号炉間連絡ケーブルを使用した

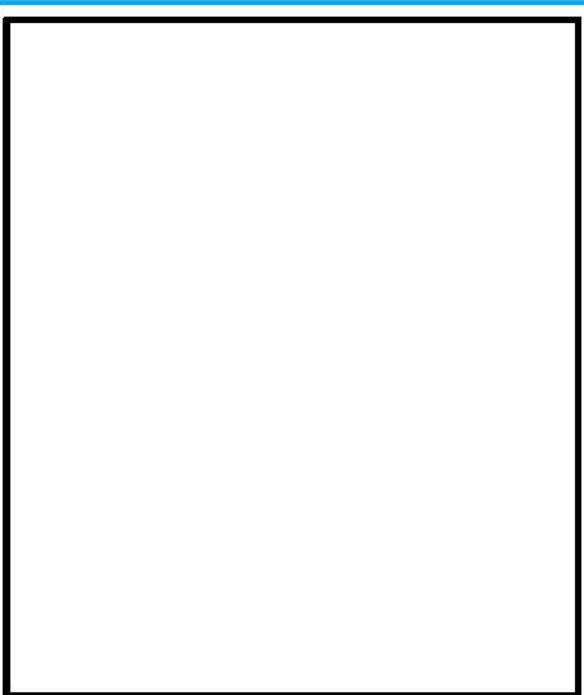
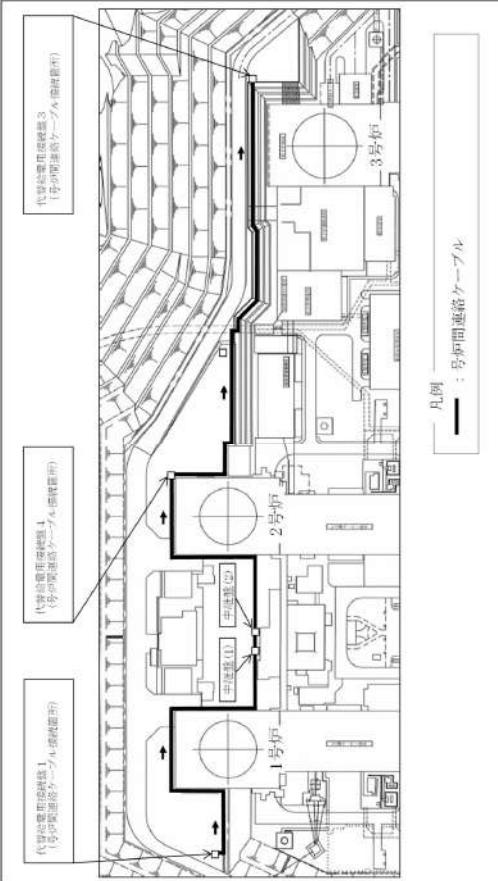
- ・タイムチャートと操作手順番号を紐づけ
- ・補足の充実
- ・備考欄の追加

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

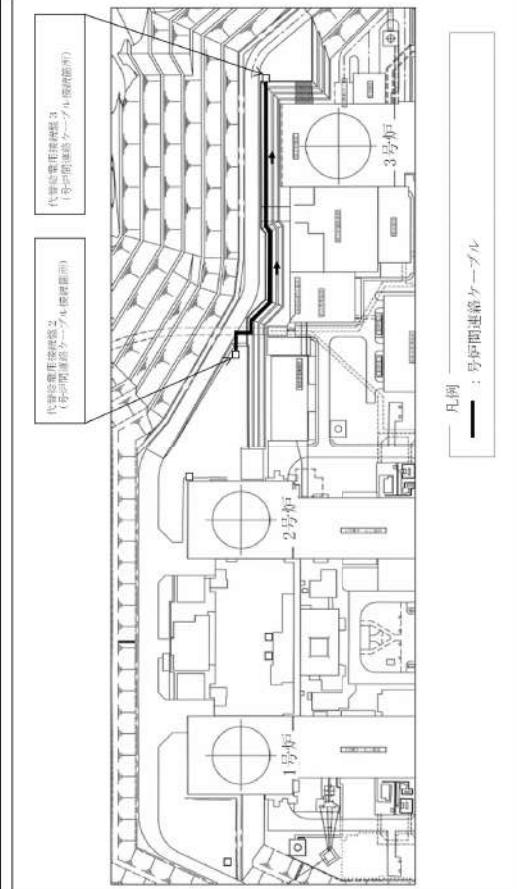
| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|--------------------|--|------------------------------|
| <p>【比較のため第1.14.13図の記載順序入替え】</p>  <p>第1.14.13図 号機間電力遮断恒設ケーブル（3号～4号）を使用した号機間遮断ケーブル機器配置（3,4号炉 E.L.+15.8m）</p> <p>機密の範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p> | <p>女川原子力発電所2号炉</p> |  <p>代号付電力遮断機器3 (「号機間遮断ケーブル」用設置箇所)</p> <p>代号付電力遮断機器4 (「号機間遮断ケーブル」用設置箇所)</p> <p>代号付電力遮断機器1 (「号機間遮断ケーブル」用設置箇所)</p> <p>凡例 — : 号機間遮断ケーブル</p> <p>第1.14.15図 号機間遮断ケーブル 機器配置（屋外）(1/2) (1号～3号)</p> | <p>【大飯】 設備の相違（相違理由④）</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

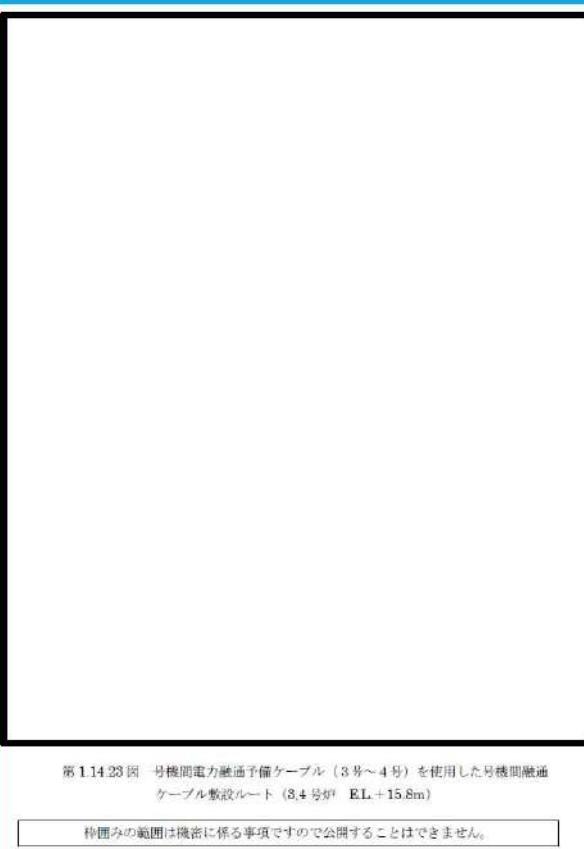
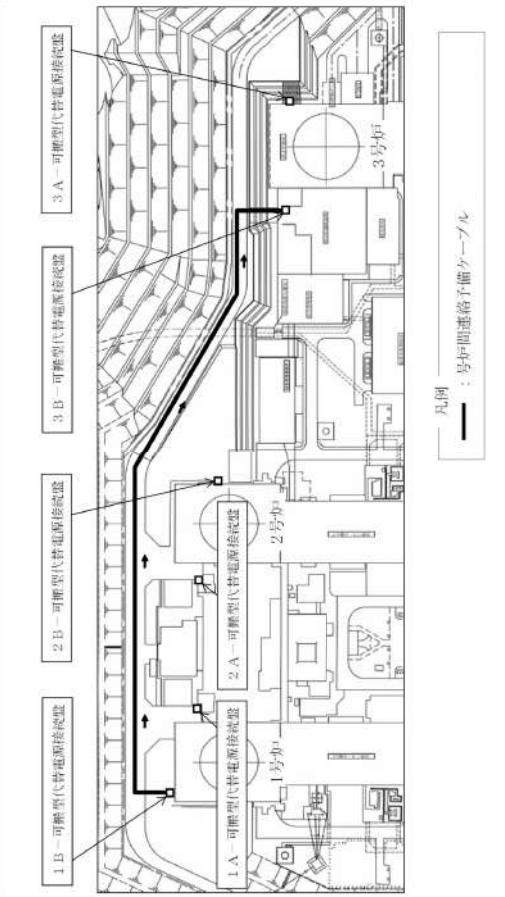
| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|-------------|--|-----------------------------------|
| | |  <p>第1.14.16図 号炉間連絡ケーブル 機器配置(屋外) (2/2) (2号～3号)</p> | <p>【大飯】 設備の相違（相違 理由④）</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|-------------|--|---|
| <p>【比較のため第1.14.23図の記載順序入替え】</p>  <p>第1.14.23図 一号機間電力融通予備ケーブル（3号～4号）を使用した二号機間融通 ケーブル敷設ルート（3,4号炉 EL +15.8m）</p> <p>枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p> | |  <p>凡例 —：号炉間連絡予備ケーブル敷設ルート (1/2)</p> <p>【大飯】 設備の相違（相違 理由④）</p> <p>（1号～3号）</p> | <p>第1.14.16図 号炉間連絡予備ケーブル敷設ルート (1/2)</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|-------------|---------|--|
| | | | <p>第1.14.16図 号炉間連絡予備ケーブル敷設ルート (2/2) (2号～3号)</p> <p>【大飯】 設備の相違（相違理由④）</p> |

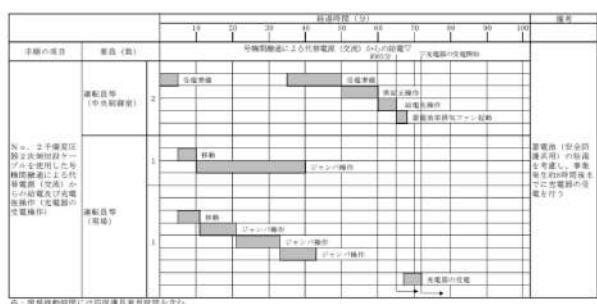
泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|--|--|------|
| 第1.14.7図 No. 2予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による代替電源（交流）からの給電 賦略図 | 第1.14.7図 No. 2予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による代替電源（交流）からの給電 賦略図 | 【大飯】 設備の相違（相違理由②） 大飯3／4号炉との比較対象なし | |



第1.14.8図 No. 2予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による代替電源（交流）からの給電 タイムチャート

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|-------------|---------|--|
| | | | <p>【大飯】 設備の相違（相違理由③）</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映)</p> <ul style="list-style-type: none"> 凡例の記載内容充実 概要図と操作内容を紐づけ <p>第1.14.9図 N.O., 1予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による代替電源（交流）からの給電 概略図</p> <p>第1.14.17図 開閉所設備を使用したメタグラA系又はメタグラB系受電 概要図</p> |

1.14 電源の確保に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

臺：現場移動時間には防保器具費用時間を含む。

第1.14.10 図 No. 1予備変圧器2次側電源ケーブルを使用した号機間融通による代蓄電源(交流)からの給電 タイムチャート

八言電源（文虎）

女川原子力発電所 2号炉

| 子細の項目 | 被員(数) | 活動時間(時間) | | 備考 |
|---------------------------------------|-------|----------|---|------|
| | | 1 | 2 | |
| 開閉設備を運用した メタカラA系又はメタカラB系受電 215分 | | 5 | 4 | 操作手順 |
| 3号送配電 (中央制御室) A | 1 | 1 | 1 | ① |
| 3号送配電 (東側) B. | 1 | 1 | 1 | ② |
| 3号送配電 (西側) C | 1 | 1 | 1 | ③ |
| 1号送配電 (中央制御室) A | 1 | 1 | 1 | ④ |
| 1号送配電 (東側) B. | 1 | 1 | 1 | ⑤ |
| 1号送配電 (西側) C | 1 | 1 | 1 | ⑥ |
| 運送機 | 1 | 1 | 1 | ⑦ |
| 運送機 | 1 | 1 | 1 | ⑧ |
| 運送機 | 1 | 1 | 1 | ⑨ |

図 1 標準的操作時間に不満足と見込んだ時間と、課題時間に不満足と見込んだ時間間に相関性が認められた。

泊発電所3号炉

相違理由

- 【大飯】記載方針の相違(女川審査実績の反映)
 - ・タイムチャートと操作手順番号を組づけ

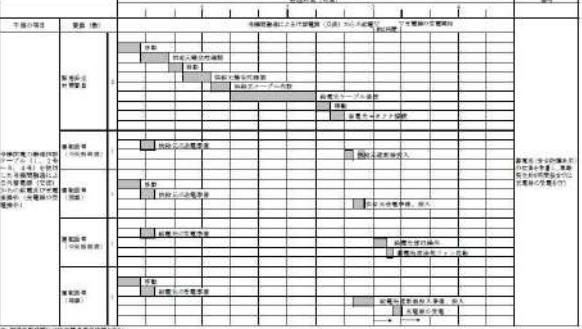
泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|-------------|---------|--|
| <p>第1.14.14図 号機間電力融通恒設ケーブル（1, 2号～3, 4号）を使用した号機間融通による代替電源（交流）からの給電 補略図</p> | | | <p>【大飯】 設備の相違（相違 理由⑤）</p> <p>大飯3／4号炉との比較対象なし</p> |



第1.14.15図 号機間電力融通恒設ケーブル（1, 2号～3, 4号）を使用した号機間融通による代替電源（交流）からの給電 タイムチャート

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|-------------|---------|--|
| | | | <p>【大飯】 設備の相違（相違 理由⑤）</p> <p>大飯3／4号炉との比較対象なし</p> |
| | | | |

第1.14.16回 号機間電力遮断恒温ケーブル（1, 2号～3, 4号）を使用した号機間遮
断ケーブル機器配置（3,4号炉 E.L.+15.8m）

仲田みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。

第1.14.17回 号機間電力遮断恒温ケーブル（1, 2号～3, 4号）を使用した号機間遮
断ケーブル機器配置（1,2号炉 E.L.+7.7m, E.L.+11.3m）

仲田みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---|--|--|
| <p>第1.14.25図 善電池（安全防護系）による代替電源（直流）からの給電 概略図</p> | <p>第1.14.25図 善電池（安全防護系）による代替電源（直流）からの給電 概要図</p> | <p>第1.14.13図 所内常設設備電式直流電源設備による給電 概要図</p> | <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映)</p> <ul style="list-style-type: none"> 凡例の記載内容充実 概要図と操作内容を紐づけ <p>第1.14.19図 所内常設設備電式直流電源設備による給電 概要図</p> |

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

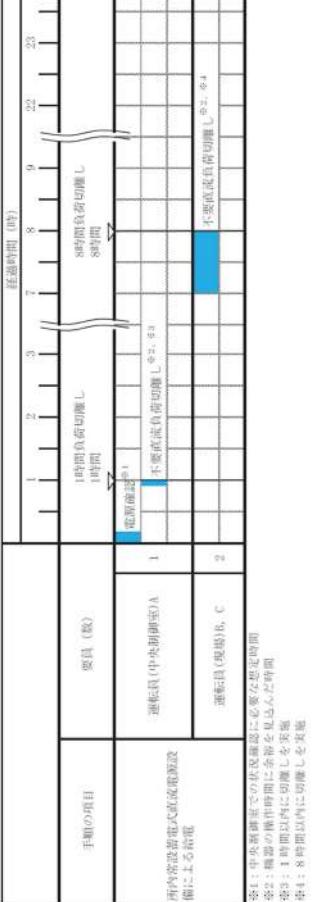
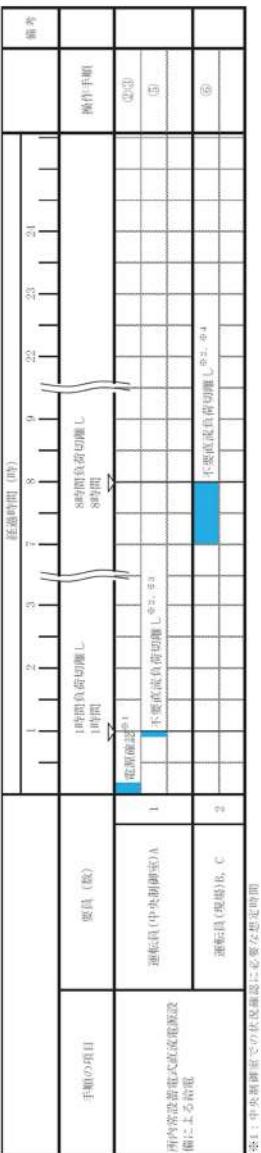
大飯発電所3／4号炉

| 手順の項目 | 要員(数) | 経過時間(分) | | | | | | | | 備考 |
|------------------------|----------------------|---------|----|----|----|----|----|----|----|----|
| | | 10 | 20 | 30 | 40 | 50 | 60 | 70 | 80 | |
| 不要直流水供給 ^{操作①} | 運転員等 (中央制御室) 1 | | | | | | | | | |
| 切離し操作 | | | | | | | | | | |

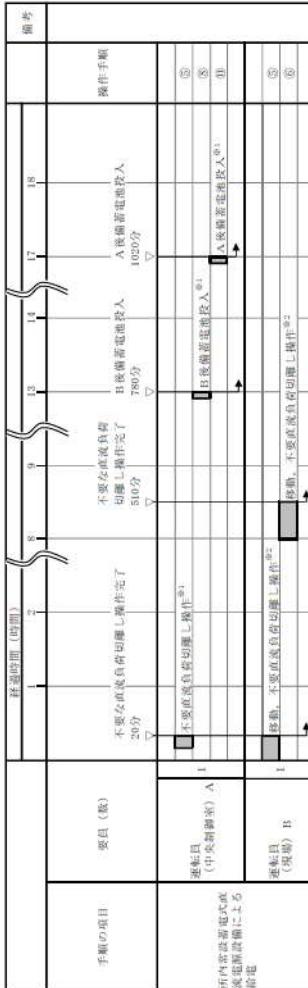
| 手順の項目 | 要員(数) | 経過時間(分) | | | | | | | | 備考 |
|------------------------|-------------------|---------|----|----|----|----|----|----|----|----|
| | | 10 | 20 | 30 | 40 | 50 | 60 | 70 | 80 | |
| 不要直流水供給 ^{操作②} | 運転員等 (現場) 1 | | | | | | | | | |
| 切離し操作 | | | | | | | | | | |

※：現地移動時間には防護器具着用時間を含む。

第1.14.26図 喧電池（安全防護系）による代替電源（直流）からの給電 タイムチャート



第1.14-14図 所内常設蓄電式直流電源設備による給電タイムチャート

※1：機器の操作時間に余裕を見込んだ時間
※2：中央制御室からの機器操作時間までの移動時間
※3：時間以内に切離しを実施
※4：8時間以内に切離しを実施

第1.14.20図 所内常設蓄電式直流電源設備による給電 タイムチャート

| 手順の項目 | 要員(数) | 経過時間(時間) | | | | | | | | 備考 |
|------------------------|---------------------|----------|---|---|---|---|---|---|---|----|
| | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | |
| 不要直流水供給 ^{操作①} | 運転員 (中央制御室) 1 | | | | | | | | | |
| 切離し操作 | | | | | | | | | | |

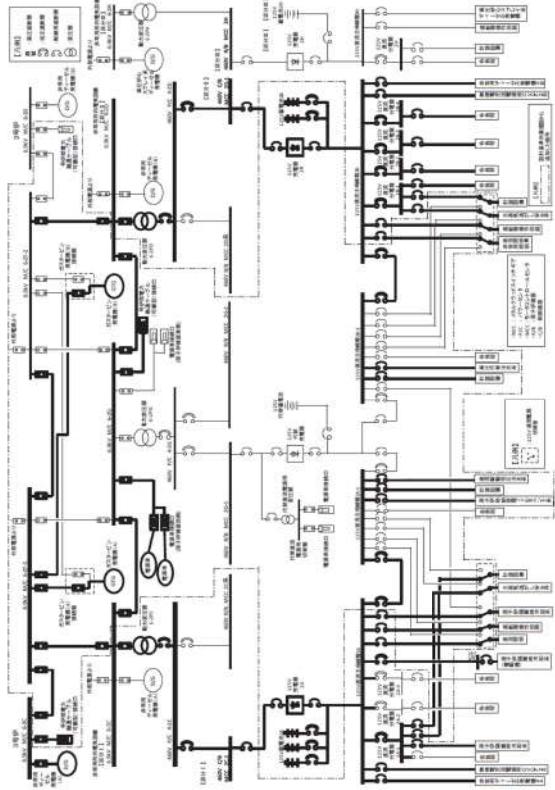
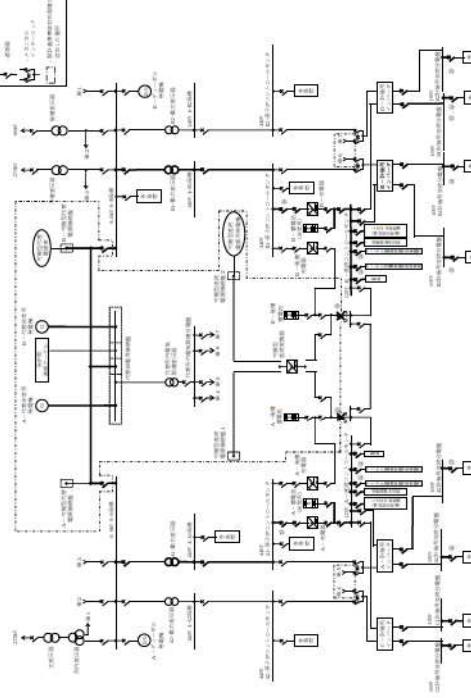
- 【大阪】
記載方針の相違
(女川審査実績の反映)
・タイムチャートと操作手順番号を紐づけ
・補足の充実
・備考欄の追加

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|--|---|---|
| |  <p>第1.14-15図 所内常設蓄電式直流電源設備による給電（常設代替交流電源復旧の場合） 又は可搬型代替交流電源設備による交流電源復旧の場合</p> |  <p>第1.14-21図 所内常設蓄電式直流電源設備による給電（常設代替交流電源復旧の場合） 又は可搬型代替交流電源設備による交流電源復旧の場合</p> | <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・凡例の記載内容充実 ・概要図と操作内容を組づけ ・泊は、交流受電後の充電器から直流母線に給電する概要図を整理している。 |

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

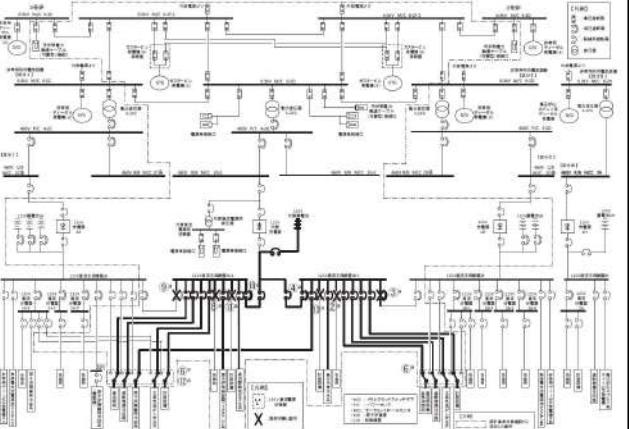
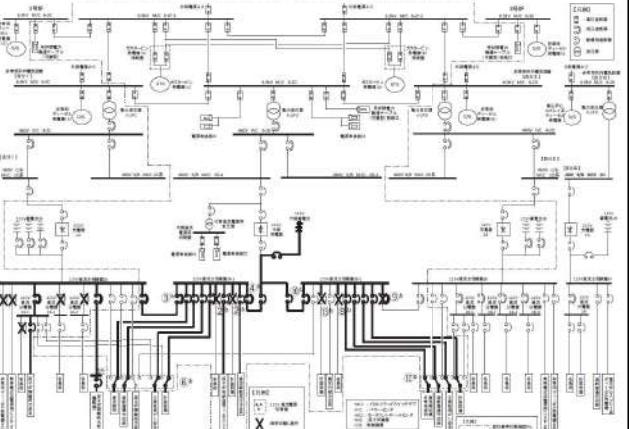
| 大飯発電所3／4号炉 | | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|--|---------|---------|----|----|----|----|----|----|-----|------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|-----|--|--|-----------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|-------------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------|--|--------------------------|--------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|---|-------|-------|---------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|-----|--|--|--------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|-------------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------|--|--------------|--------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|-------|-------|---------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|-----|--|--|--------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|------|--|--|--------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">手順の項目</th> <th rowspan="2">要員(数)</th> <th colspan="10">経過時間(分)</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>10</th><th>20</th><th>30</th><th>40</th><th>50</th><th>60</th><th>70</th><th>80</th><th>90</th><th>100</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td><td></td><td>充電器投入完結確認 ↓ 20分</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>所内常設蓄電池充電装置設 備による給電 (常設代替交流電源設備、 号炉間能力融通設備、可 搬型代替交流電源設備による 交流電源復旧の場合)</td><td>通常員(中央制御室)A 通常員(号炉間)</td><td>充電器受電確認^{※1} →制御装置充電完了確認^{※2} 中央制御室監視員^{※3} 負荷復旧^{※4}</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>操作手順</td></tr> <tr> <td></td><td>通常員(号炉間) 通常員(号炉間)B, C</td><td>負荷復旧^{※2}</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </tbody> </table> <p>※1：中央制御室での状況確認に必要な想定時間 ※2：機器の操作時間に余裕を見込んだ時間</p> | 手順の項目 | 要員(数) | 経過時間(分) | | | | | | | | | | 備考 | 10 | 20 | 30 | 40 | 50 | 60 | 70 | 80 | 90 | 100 | | | 充電器投入完結確認 ↓ 20分 | | | | | | | | | | | 所内常設蓄電池充電装置設 備による給電 (常設代替交流電源設備、 号炉間能力融通設備、可 搬型代替交流電源設備による 交流電源復旧の場合) | 通常員(中央制御室)A 通常員(号炉間) | 充電器受電確認 ^{※1} →制御装置充電完了確認 ^{※2} 中央制御室監視員 ^{※3} 負荷復旧 ^{※4} | | | | | | | | | | 操作手順 | | 通常員(号炉間) 通常員(号炉間)B, C | 負荷復旧 ^{※2} | | | | | | | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">手順の項目</th> <th rowspan="2">要員(数)</th> <th colspan="10">経過時間(分)</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>10</th><th>20</th><th>30</th><th>40</th><th>50</th><th>60</th><th>70</th><th>80</th><th>90</th><th>100</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td><td></td><td>20分 充電器の受電開始</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>所内常設蓄電池充電装置設 備による給電 (常設代替交流電源設備、 号炉間能力融通設備、可 搬型代替交流電源設備による 交流電源復旧の場合)</td><td>通常員(中央制御室)A 通常員(号炉間)</td><td>充電器充電完了確認^{※1} →負荷復旧^{※2}</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>操作手順</td></tr> <tr> <td></td><td>通常員(号炉間)B, C</td><td>負荷復旧^{※2}</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </tbody> </table> <p>※1：中央制御室での状況確認に必要な想定時間 ※2：機器の操作時間に余裕を見込んだ時間</p> | 手順の項目 | 要員(数) | 経過時間(分) | | | | | | | | | | 備考 | 10 | 20 | 30 | 40 | 50 | 60 | 70 | 80 | 90 | 100 | | | 20分 充電器の受電開始 | | | | | | | | | | | 所内常設蓄電池充電装置設 備による給電 (常設代替交流電源設備、 号炉間能力融通設備、可 搬型代替交流電源設備による 交流電源復旧の場合) | 通常員(中央制御室)A 通常員(号炉間) | 充電器充電完了確認 ^{※1} →負荷復旧 ^{※2} | | | | | | | | | | 操作手順 | | 通常員(号炉間)B, C | 負荷復旧 ^{※2} | | | | | | | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">手順の項目</th> <th rowspan="2">要員(数)</th> <th colspan="10">経過時間(分)</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>10</th><th>20</th><th>30</th><th>40</th><th>50</th><th>60</th><th>70</th><th>80</th><th>90</th><th>100</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td><td></td><td>20分 充電器の受電開始</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>所内常設蓄電池充電装置設 備による給電 (常設代替交流電源設備、 号炉間能力融通設備、可 搬型代替交流電源設備による 交流電源復旧の場合)</td><td>通常員(中央制御室)A 通常員(号炉間) 通常員(号炉間)B 通常員(号炉間)C 通常員(号炉間)D 通常員(号炉間)E 通常員(号炉間)F 通常員(号炉間)G 通常員(号炉間)H 通常員(号炉間)I 通常員(号炉間)J 通常員(号炉間)K 通常員(号炉間)L 通常員(号炉間)M 通常員(号炉間)N 通常員(号炉間)O 通常員(号炉間)P 通常員(号炉間)Q 通常員(号炉間)R 通常員(号炉間)S 通常員(号炉間)T 通常員(号炉間)U 通常員(号炉間)V 通常員(号炉間)W 通常員(号炉間)X 通常員(号炉間)Y 通常員(号炉間)Z</td><td>充電器充電完了確認^{※1} →負荷復旧^{※2}</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>操作手順</td></tr> <tr> <td></td><td>通常員(号炉間)A 通常員(号炉間)B 通常員(号炉間)C 通常員(号炉間)D 通常員(号炉間)E 通常員(号炉間)F 通常員(号炉間)G 通常員(号炉間)H 通常員(号炉間)I 通常員(号炉間)J 通常員(号炉間)K 通常員(号炉間)L 通常員(号炉間)M 通常員(号炉間)N 通常員(号炉間)O 通常員(号炉間)P 通常員(号炉間)Q 通常員(号炉間)R 通常員(号炉間)S 通常員(号炉間)T 通常員(号炉間)U 通常員(号炉間)V 通常員(号炉間)W 通常員(号炉間)X 通常員(号炉間)Y 通常員(号炉間)Z</td><td>負荷復旧^{※2}</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </tbody> </table> <p>※1：中央制御室での状況確認に必要な想定時間 ※2：機器の操作時間に余裕を見込んだ時間</p> | 手順の項目 | 要員(数) | 経過時間(分) | | | | | | | | | | 備考 | 10 | 20 | 30 | 40 | 50 | 60 | 70 | 80 | 90 | 100 | | | 20分 充電器の受電開始 | | | | | | | | | | | 所内常設蓄電池充電装置設 備による給電 (常設代替交流電源設備、 号炉間能力融通設備、可 搬型代替交流電源設備による 交流電源復旧の場合) | 通常員(中央制御室)A 通常員(号炉間) 通常員(号炉間)B 通常員(号炉間)C 通常員(号炉間)D 通常員(号炉間)E 通常員(号炉間)F 通常員(号炉間)G 通常員(号炉間)H 通常員(号炉間)I 通常員(号炉間)J 通常員(号炉間)K 通常員(号炉間)L 通常員(号炉間)M 通常員(号炉間)N 通常員(号炉間)O 通常員(号炉間)P 通常員(号炉間)Q 通常員(号炉間)R 通常員(号炉間)S 通常員(号炉間)T 通常員(号炉間)U 通常員(号炉間)V 通常員(号炉間)W 通常員(号炉間)X 通常員(号炉間)Y 通常員(号炉間)Z | 充電器充電完了確認 ^{※1} →負荷復旧 ^{※2} | | | | | | | | | | 操作手順 | | 通常員(号炉間)A 通常員(号炉間)B 通常員(号炉間)C 通常員(号炉間)D 通常員(号炉間)E 通常員(号炉間)F 通常員(号炉間)G 通常員(号炉間)H 通常員(号炉間)I 通常員(号炉間)J 通常員(号炉間)K 通常員(号炉間)L 通常員(号炉間)M 通常員(号炉間)N 通常員(号炉間)O 通常員(号炉間)P 通常員(号炉間)Q 通常員(号炉間)R 通常員(号炉間)S 通常員(号炉間)T 通常員(号炉間)U 通常員(号炉間)V 通常員(号炉間)W 通常員(号炉間)X 通常員(号炉間)Y 通常員(号炉間)Z | 負荷復旧 ^{※2} | | | | | | | | | | | <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・タイムチャートと操作手順番号を紐づけ ・補足の充実 ・備考欄の追加 ・泊は、交流受電後の充電器から直流母線に給電するタイムチャートを整理している。 <p>第 1.14.22 図 所内常設蓄電池充電装置による給電 (常設代替交流電源設備、後備変圧器、可搬型代替交流電源設備、号炉間電力融通設備、開閉所設備による交流電源復旧の場合) タイムチャート</p> |
| 手順の項目 | | | 要員(数) | 経過時間(分) | | | | | | | | | | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 10 | 20 | | 30 | 40 | 50 | 60 | 70 | 80 | 90 | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 充電器投入完結確認 ↓ 20分 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 所内常設蓄電池充電装置設 備による給電 (常設代替交流電源設備、 号炉間能力融通設備、可 搬型代替交流電源設備による 交流電源復旧の場合) | 通常員(中央制御室)A 通常員(号炉間) | 充電器受電確認 ^{※1} →制御装置充電完了確認 ^{※2} 中央制御室監視員 ^{※3} 負荷復旧 ^{※4} | | | | | | | | | | 操作手順 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 通常員(号炉間) 通常員(号炉間)B, C | 負荷復旧 ^{※2} | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 手順の項目 | 要員(数) | 経過時間(分) | | | | | | | | | | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 10 | 20 | 30 | 40 | 50 | 60 | 70 | 80 | 90 | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 20分 充電器の受電開始 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 所内常設蓄電池充電装置設 備による給電 (常設代替交流電源設備、 号炉間能力融通設備、可 搬型代替交流電源設備による 交流電源復旧の場合) | 通常員(中央制御室)A 通常員(号炉間) | 充電器充電完了確認 ^{※1} →負荷復旧 ^{※2} | | | | | | | | | | 操作手順 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 通常員(号炉間)B, C | 負荷復旧 ^{※2} | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 手順の項目 | 要員(数) | 経過時間(分) | | | | | | | | | | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 10 | 20 | 30 | 40 | 50 | 60 | 70 | 80 | 90 | 100 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 20分 充電器の受電開始 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 所内常設蓄電池充電装置設 備による給電 (常設代替交流電源設備、 号炉間能力融通設備、可 搬型代替交流電源設備による 交流電源復旧の場合) | 通常員(中央制御室)A 通常員(号炉間) 通常員(号炉間)B 通常員(号炉間)C 通常員(号炉間)D 通常員(号炉間)E 通常員(号炉間)F 通常員(号炉間)G 通常員(号炉間)H 通常員(号炉間)I 通常員(号炉間)J 通常員(号炉間)K 通常員(号炉間)L 通常員(号炉間)M 通常員(号炉間)N 通常員(号炉間)O 通常員(号炉間)P 通常員(号炉間)Q 通常員(号炉間)R 通常員(号炉間)S 通常員(号炉間)T 通常員(号炉間)U 通常員(号炉間)V 通常員(号炉間)W 通常員(号炉間)X 通常員(号炉間)Y 通常員(号炉間)Z | 充電器充電完了確認 ^{※1} →負荷復旧 ^{※2} | | | | | | | | | | 操作手順 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 通常員(号炉間)A 通常員(号炉間)B 通常員(号炉間)C 通常員(号炉間)D 通常員(号炉間)E 通常員(号炉間)F 通常員(号炉間)G 通常員(号炉間)H 通常員(号炉間)I 通常員(号炉間)J 通常員(号炉間)K 通常員(号炉間)L 通常員(号炉間)M 通常員(号炉間)N 通常員(号炉間)O 通常員(号炉間)P 通常員(号炉間)Q 通常員(号炉間)R 通常員(号炉間)S 通常員(号炉間)T 通常員(号炉間)U 通常員(号炉間)V 通常員(号炉間)W 通常員(号炉間)X 通常員(号炉間)Y 通常員(号炉間)Z | 負荷復旧 ^{※2} | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

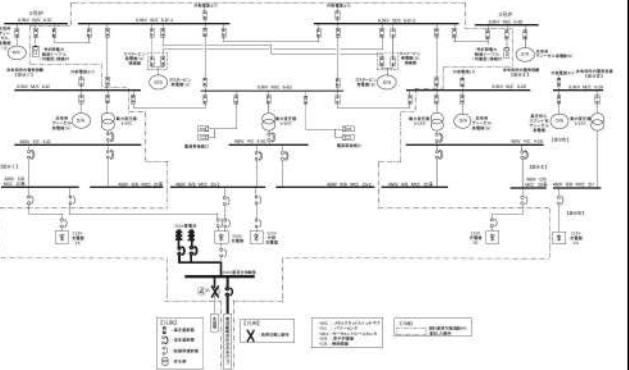
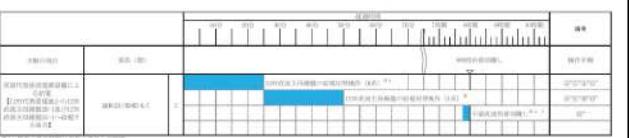
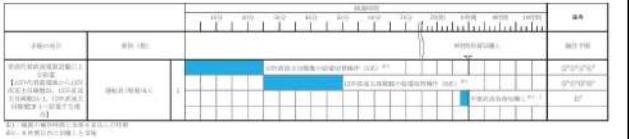
| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|---|----------------------------------|---------------------------------|
| |  <p>第1.14-17図 常設代替直流電源設備(125V系統)による給電(1/2) 概要図</p>  <p>第1.14-18図 常設代替直流電源設備(125V系統)による給電(2/2) 概要図</p> | <p>【女川】</p> <p>女川2号炉との比較対象なし</p> | <p>【女川】</p> <p>設備の相違（相違理由②）</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|---|---|------|
| |  <p>第1.14-19図 常設代替直流電源設備（250V系統）による給電 概要図</p>  <p>第1.14-20図 常設代替直流電源設備（250V系統）による給電タイムチャート（1/2）</p>  <p>第1.14-21図 常設代替直流電源設備（250V系統）による給電タイムチャート（2/2）</p>  <p>第1.14-22図 常設代替直流電源設備（250V系統）による給電タイムチャート</p> | <p>女川2号炉との比較対象なし</p> <p>【女川】 設備の相違（相違理由②）</p> | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

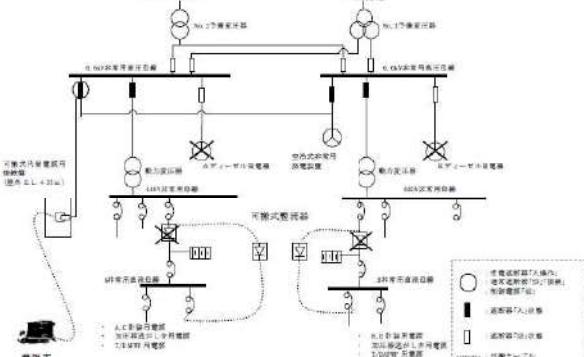
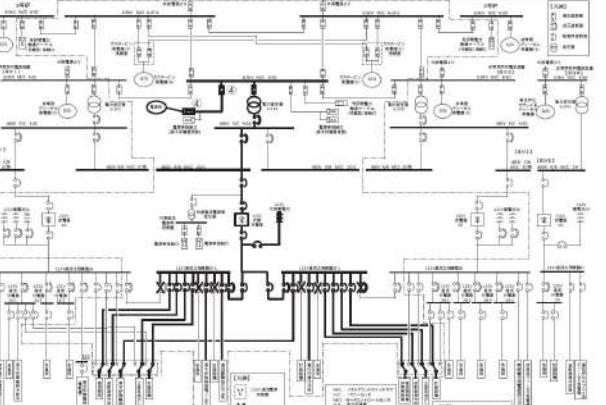
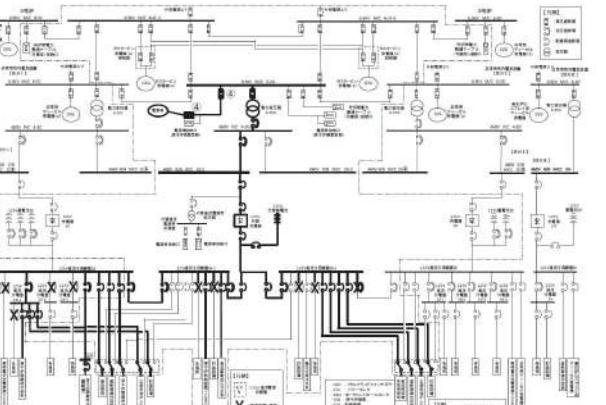
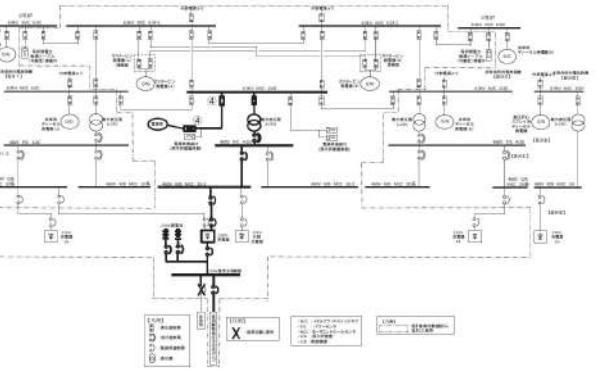
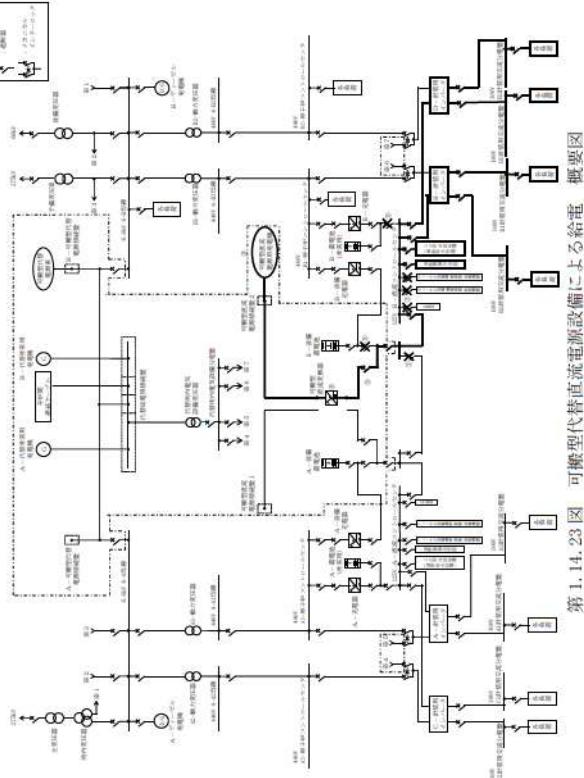
灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）

青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）

緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---|--|--|
|  |  第1.14-23図 可搬型代替直流電源設備(125V系統)による給電(1/2) 概要図  第1.14-24図 可搬型代替直流電源設備(125V系統)による給電(2/2) 概要図  第1.14-25図 可搬型代替直流電源設備(250V系統)による給電 概要図 |  | |
| | | | <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・凡例の記載内容充実 ・概要図と操作内容を紐づけ |
| | | | 第1.14-23図 可搬型代替直流電源設備による給電 概要図 |

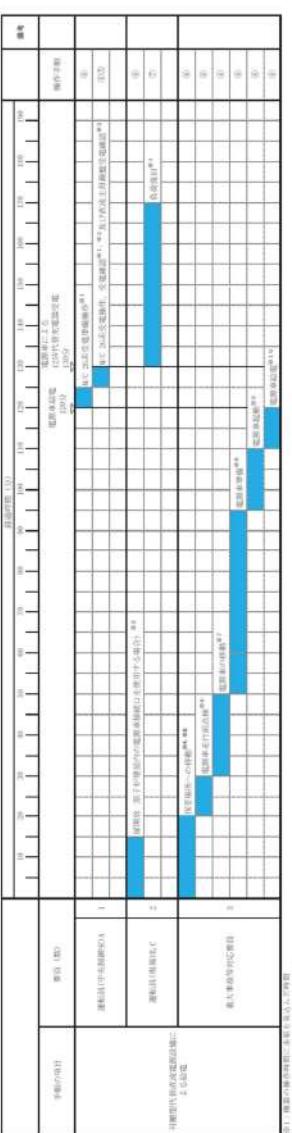
灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

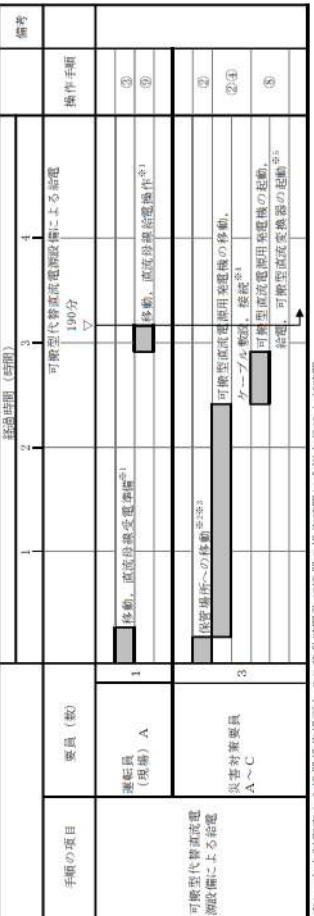
大飯発電所3／4号炉

| 手順の項目 | 要員(数) | 備考 |
|--|-------------|-------------------------|
| 可搬式整流器による代用電源(操作)から 代用電源(操作)による代用電源(操作)から 運転員等 (待機) | 2 1 1 | 手順別動作時間には前項運転員等の時間等を含む。 |
| 手順別動作時間による代用電源(操作)から 運転員等 (待機) | 2 | |
| 全 手順別動作時間には前項運転員等の時間等を含む。 | | |

第1.14.28図 可搬式整流器による代用電源(直流)からの給電 タイムチャート



第1.14.26図 可搬型代用電源設備による給電 タイムチャート



※1：中央制御室から機器操作場所までの移動時間及び機器の操作時間に余裕を見込んだ時間
※2：可搬型直流水源用発電機の運転所要時間は1分である。
※3：中央制御室から1号炉側発電機1号アームまでの移動を想定した移動時間として、1号炉側発電機1号アームから係子炉補助電源付近までを想定した移動時間及び
ケーブル敷設実績を考慮した作業時間に余裕を見込んだ時間
※4：可搬型直流水源用発電機の起動、給電及び可搬型直流水源用変換器の起動実績を考慮した作業時間に余裕を見込んだ時間

第1.14.24図 可搬型代用電源設備による給電 タイムチャート

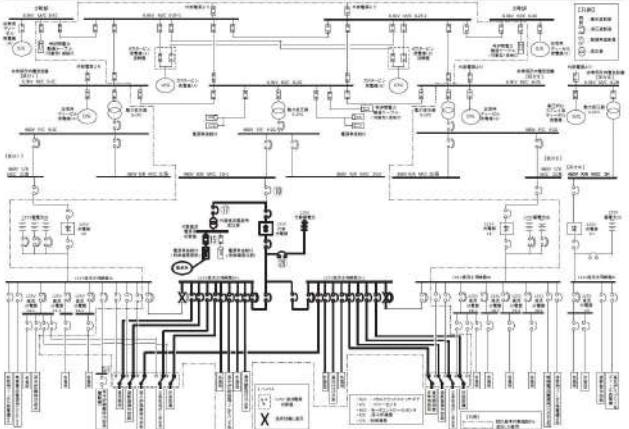
【大飯】
記載方針の相違
(女川審査実績の反映)
・ タイムチャート
と操作手順番号
を紐づけ
・ 補足の充実
・ 備考欄の追加

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

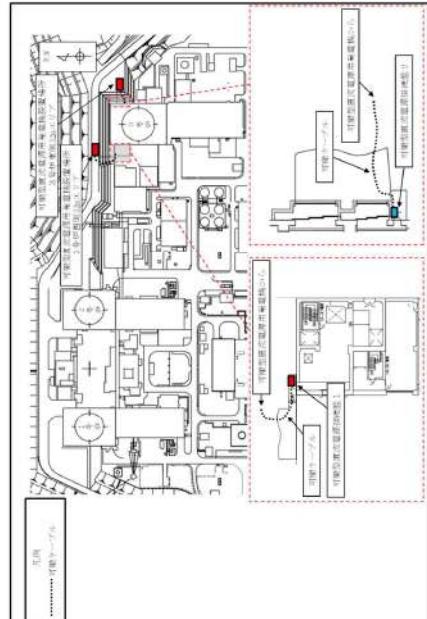
| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|---|--|------|
| |  <p>第1.14-27図 125V代替充電器用電源車接続設備による給電 概要図</p>  <p>第1.14-28図 125V代替充電器用電源車接続設備による給電タイムチャート</p> | <p>【女川】設備の相違（相違理由③）</p> <p>女川2号炉との比較対象なし</p> | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

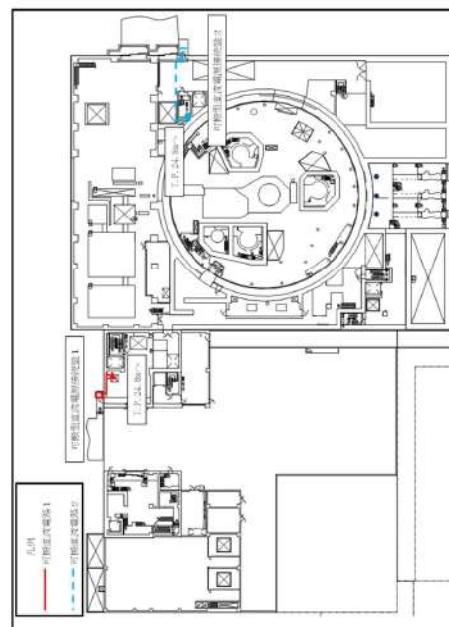
| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|-------------|---|------|
|  第1.14.29図 可搬式整流器による代替電源（直流）からの給電 ケーブル敷設ルート（3,4号炉 E.L.+15.6m） <small>枠内の範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</small> | 女川原子力発電所2号炉 |  第1.14.25図 可搬型代替直流電源設備ケーブル敷設ルート（1/5）（屋外） | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

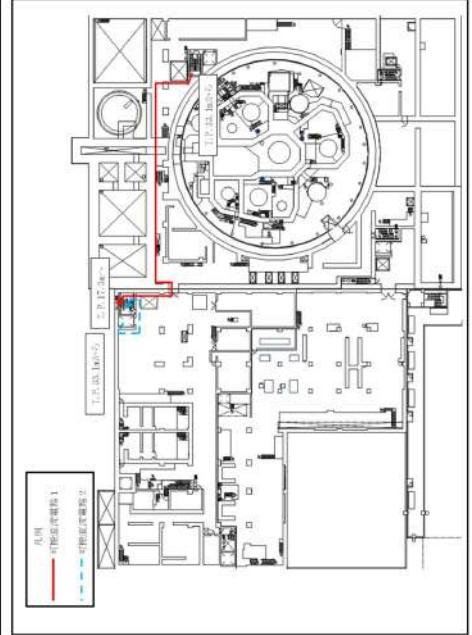
| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|-------------|--|------|
| | |  第1.14.25 図 可搬型代替直流電源設備ケーブル敷設ルート (2/5) (T, P, 33, 1m) | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

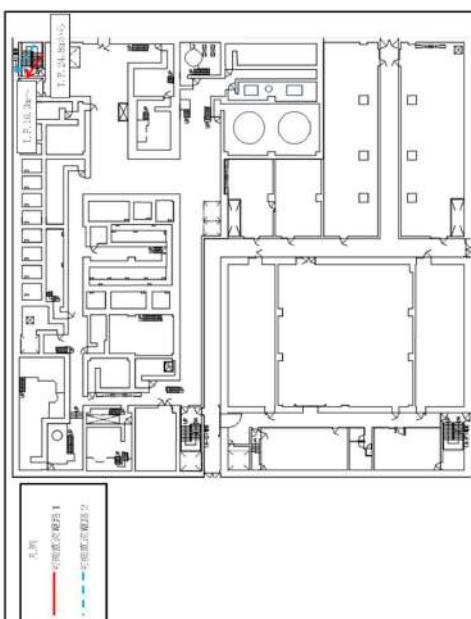
| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|-------------|--|--|
| | |  | 第1.14.25図 可搬型代替直流水源設備ケーブル敷設ルート (3/5) (T.P.24.8m) |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

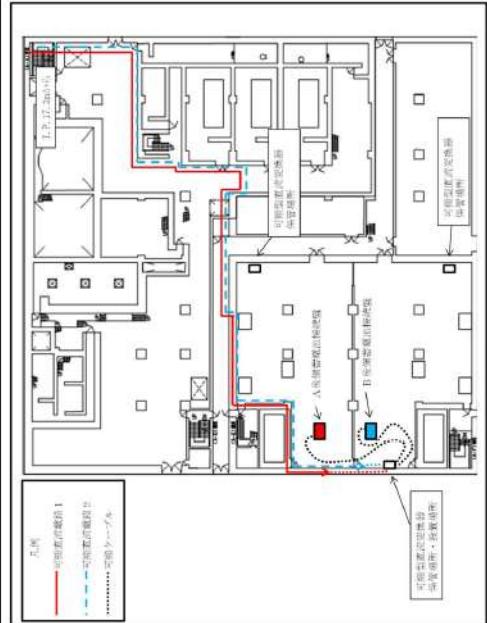
| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|-------------|--|---|
| | |  | 第1.14.25図 可搬型代替直流水源設備ケーブル敷設ルート (4/5) (T.P. 17.3m) |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

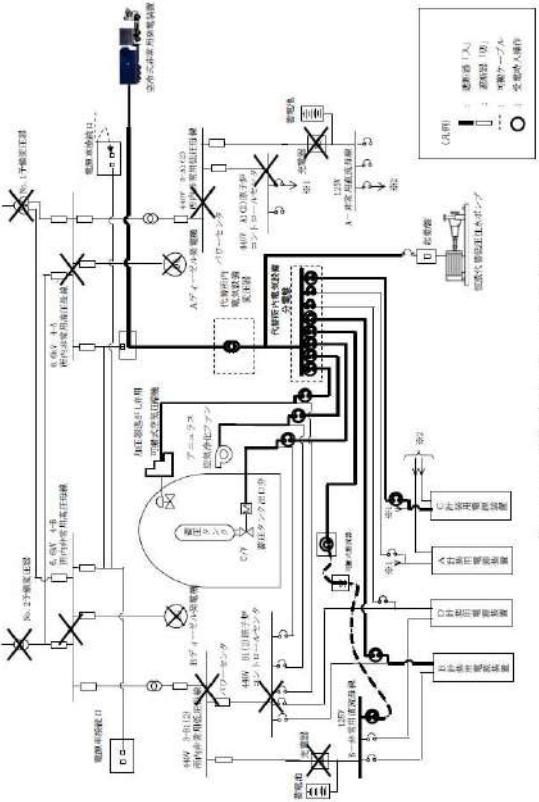
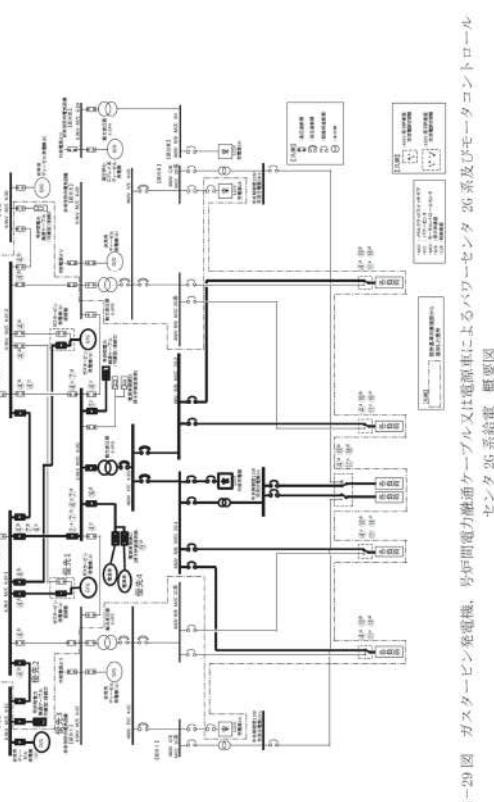
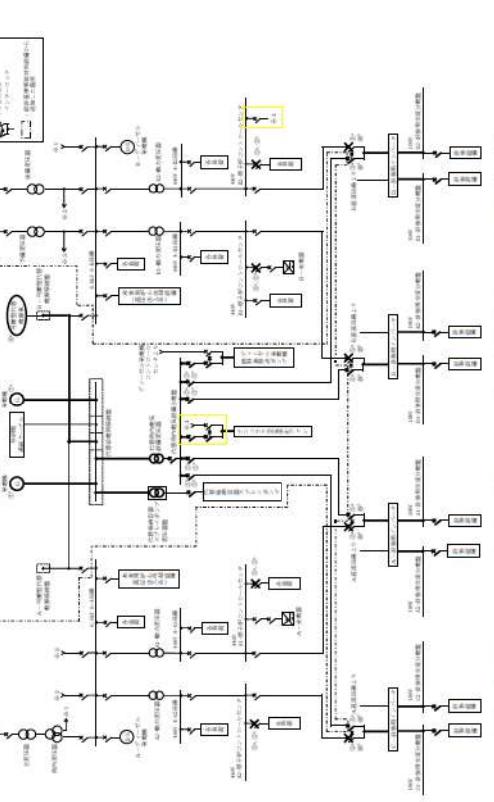
| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|-------------|---|------|
| | |  <p>第1.14.25図 可搬型代替直流水源設備ケーブル敷設ルート (5/5) (T.P. 10.3m)</p> | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|--|--|---|
|  <p>第1.14-31図 代替済用電気設備による停電 概要図</p> |  <p>第1.14-29図 ガスター・ビン発電機、号専用電力遮断ケーブル又は電源車によるバーサンタ2G系及びモータコントロール セントラル給電 概要図</p> |  <p>第1.14-26図 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車による代替格納容器スプレイポンプ変圧器盤及び 代替所内電気設備分電盤給電 概要図</p> | <p>【大飯】 設備の相違（相違 理由⑫）</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の 反映) ・凡例の記載内容 充実 ・概要図と操作内 容を紐づけ</p> |

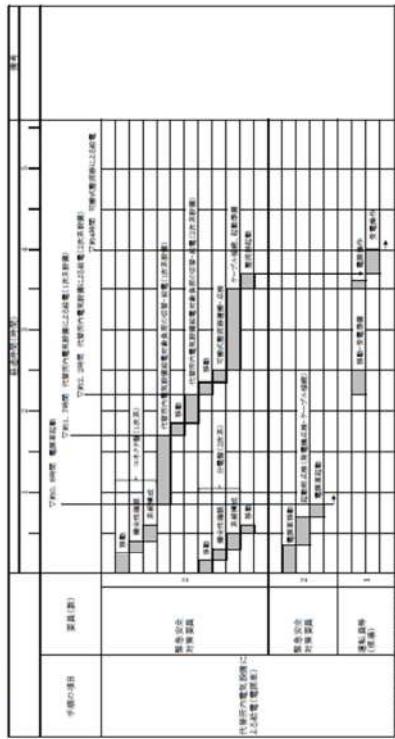
1.14 電源の確保に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

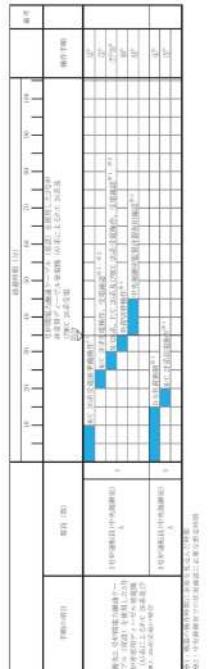
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉



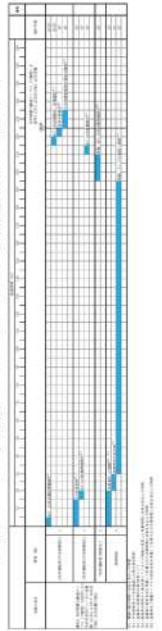
第1.14.32図 代替所内電気設備による給電 タイムチャート

女川原子力発電所2号炉



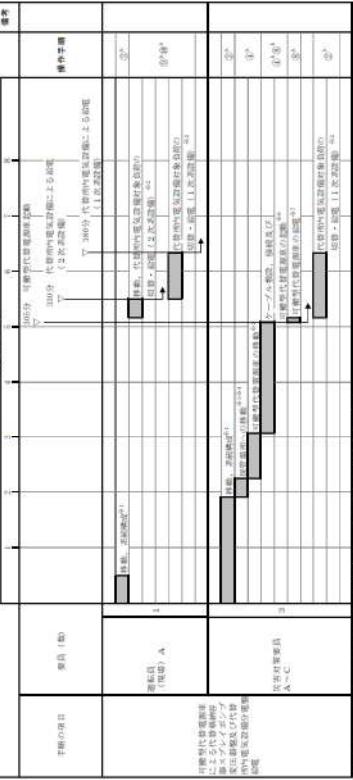
第1.14-31図 ガスタービン発電機、羽根間隔電磁カーブル又は遮断車によるバーナーセンタ25系及びモータコントローラーによるバーナーセンタ25系及びモータコントローラーによるバーナーセンタ25系及びモータコントローラーを用いた3号炉用送風ディーゼル発電機(3)

(号炉間電力遮断ケーブル(省設)センタ25系送風用トーチセントラルセイフティ装置の場合) タイムチャート



第1.14-32図 ガスタービン発電機、羽根間隔電磁カーブル又は遮断車によるバーナーセンタ25系及びモータコントローラーによるバーナーセンタ25系及びモータコントローラーを用いた3号炉用送風ディーゼル発電機(3)

(号炉間電力遮断ケーブル(省設)センタ25系送風用トーチセントラルセイフティ装置の場合) タイムチャート



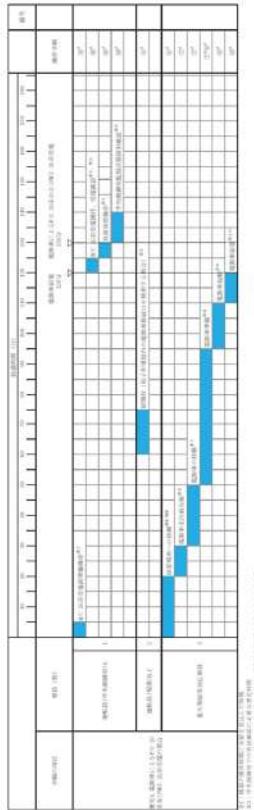
第1.14.28図 代替非常用発電機又は可搬型代替電源車による代替格納容器スプレイポンプ変圧器盤及び代替所内電気設備分電盤給電
(可搬型代替電源車の場合) タイムチャート

1.14 電源の確保に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|---|----------------------|---------------------------------|
| |  | 女川2号炉との比較対象なし | 【女川】 設備の相違（相違 理由⑩） |

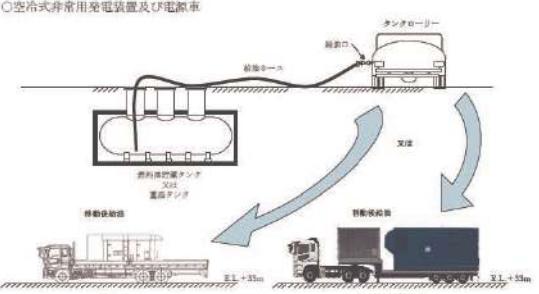
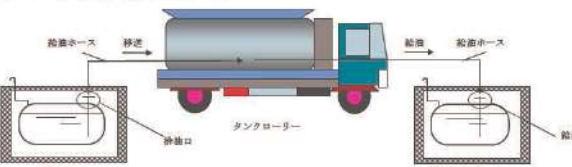
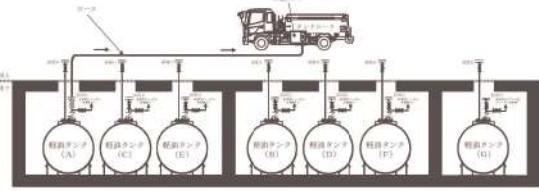
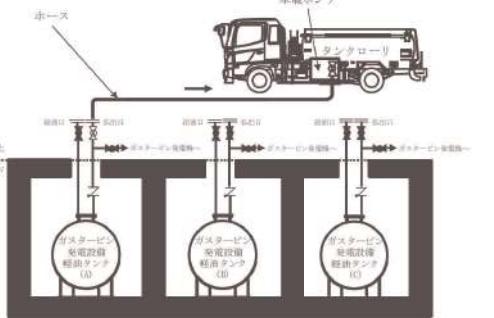
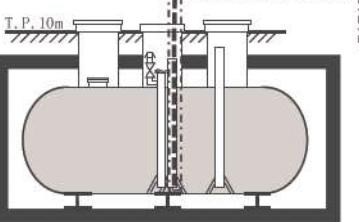
第1.14-33図 ガスタービン発電機、另解説電力遮断ケーブル又は電源車によるパワーセンタ26系及びモータコンントロール
(電源車によるパワーセンタ26系及びモータコンントロールセントラル(電源車の場合) タイムチャート

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|---|--|------|
|  <p>○空冷式非常用発電装置及び電源車</p> <p>○ディーゼル発電機(燃料油貯蔵タンク)</p>  <p>第1.14.33図 空冷式非常用発電装置等への燃料(重油)補給 概略図</p> |  <p>第1.14-34図 軽油タンクトンクからタンクローリーへの補給 概要図</p>  <p>第1.14-35図 ガスタービン発電設備軽油タンクからタンクローリーへの補給 概要図</p> |  <p>第1.14.29図 ディーゼル発電機燃料油貯油槽又は燃料タンク(SA)から可搬型タンクローリーへの補給(ディーゼル発電機燃料油貯油槽から補給する場合) 概要図</p> | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

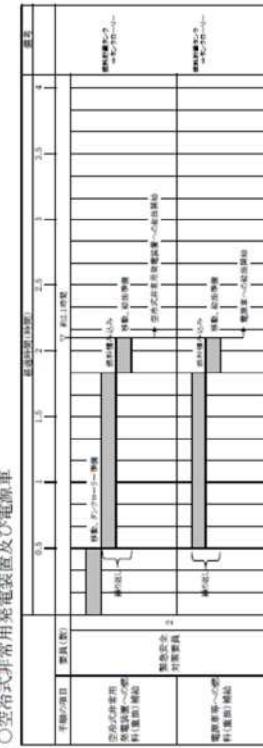
1.14 電源の確保に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

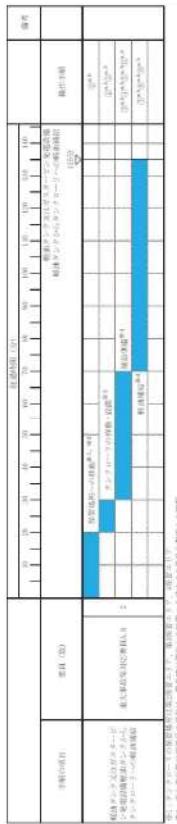
女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由



第1.14-34図 空冷式非常用発電装置等への燃料（重油）補給
タイムチャート



第1.14-35図 軽油タンク又はガススター・ビン発電設備用油タンクからタンクローリーへの輸送 タイムチャート



第1.14-36図 軽油タンク又はガススター・ビン発電設備用油タンクからタンクローリーへの輸送 タイムチャート

【大阪】
記載方針の相違
(女川審査実績の反映)
・ タイムチャート
と操作手順番号
を組づけ
・ 補足の充実
・ 備考欄の追加

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|-------------|---|------|--------|-------|----------------------|-------|-------|----------------------|-------|-------|--------------------------------|------|------|---------------------------------|------|------|----------------------------------|------|------|------------------------------------|------|------|------------------------------------|------|------|--|------|------|---------------------------|-----|-----|------------------------------|-----|-----|--------------------------|-----|-----|--|-----|-----|---|-----|-----|---------------------------|-----|-----|-----------------------------|-----|-----|-------------------------------|-----|-----|----------------------------------|-----|-----|----------------------------------|-----|-----|------------------------------------|-----|-----|---------------------------------|-----|-----|---------------------------|-----|-----|---------------------------|-----|-----|---------------------------------|-----|-----|-----------------------------|-----------|-----------|---------------------------------------|-----|-----|-------------------------------------|-----|-----|-------------------------------------|-------|-------|-------------------------------------|-----|-----|-------------------------------------|-------|-------|---------------------------------|
| | | <p>ディーゼル発電機燃料油貯油槽</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>操作手順</th> <th>操作対象機器</th> <th>状態の変化</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>①^[A] ホース</td><td>ホース接続</td><td>ホース接続</td></tr> <tr><td>②^[A] ホース</td><td>ホース接続</td><td>ホース接続</td></tr> <tr><td>③^[A] B-燃料ポンプボンブ出口栓</td><td>全開確認</td><td>全開確認</td></tr> <tr><td>④^[A] B-燃料ポンプボンブ出入口弁</td><td>全開確認</td><td>全開確認</td></tr> <tr><td>⑤^[A] B-燃料油サービスタンク入口弁</td><td>全開確認</td><td>全開確認</td></tr> <tr><td>⑥^[A] B-燃料油サービスタンク油面削除弁</td><td>全開確認</td><td>全開確認</td></tr> <tr><td>⑦^[A] B-燃料油サービスタンク油面差違弁</td><td>全開確認</td><td>全開確認</td></tr> <tr><td>⑧^[A] 燃料ポンプボンブ出口路塞栓セーフリーリング</td><td>全開確認</td><td>全開確認</td></tr> <tr><td>⑨^[A] GSC用油路塞栓</td><td>入一堵</td><td>入一堵</td></tr> <tr><td>⑩^[A] B-潤滑油タンクヒータ</td><td>入一堵</td><td>入一堵</td></tr> <tr><td>⑪^[A] B-充填圧縮機</td><td>入一堵</td><td>入一堵</td></tr> <tr><td>⑫^[A] B-燃料油サービスタンク油面削除弁 (BL9Y-4452)</td><td>入一堵</td><td>入一堵</td></tr> <tr><td>⑬^[A] B-潤滑油タンク補給塞栓 (BL9Y-4492)</td><td>入一堵</td><td>入一堵</td></tr> <tr><td>⑭^[A] B-潤滑油加熱器</td><td>入一堵</td><td>入一堵</td></tr> <tr><td>⑮^[A] B-ズームガスボンブ</td><td>入一堵</td><td>入一堵</td></tr> <tr><td>⑯^[A] B-ズームガス充電機油箱</td><td>入一堵</td><td>入一堵</td></tr> <tr><td>⑰^[A] B-ズームガス充電機油箱ポンプ</td><td>入一堵</td><td>入一堵</td></tr> <tr><td>⑱^[A] C-ズームガス充電機油箱ファン</td><td>入一堵</td><td>入一堵</td></tr> <tr><td>⑲^[A] D-ズームガス充電機油箱気孔ファン</td><td>入一堵</td><td>入一堵</td></tr> <tr><td>⑳^[A] B-動力油ブローミングポンプ</td><td>入一堵</td><td>入一堵</td></tr> <tr><td>㉑^[A] B-蓄熱油加熱器</td><td>入一堵</td><td>入一堵</td></tr> <tr><td>㉒^[A] B-蓄熱油ポンプ</td><td>入一堵</td><td>入一堵</td></tr> <tr><td>㉓^[A] B-潤滑油ブローミングポンプ</td><td>入一堵</td><td>入一堵</td></tr> <tr><td>㉔^[A] B-燃料油移送ポンプ</td><td>HPコネクタ差替え</td><td>HPコネクタ差替え</td></tr> <tr><td>㉕^[A] B-ズームガス充電機コントロールセンター</td><td>切一入</td><td>切一入</td></tr> <tr><td>㉖^[A] B-ズームガス充電機燃料油移送ポンプ</td><td>切一入</td><td>切一入</td></tr> <tr><td>㉗^[A] B-ズームガス充電機燃料油移送ポンプ</td><td>停止→駆動</td><td>停止→駆動</td></tr> <tr><td>㉘^[A] B-ズームガス充電機燃料油移送ポンプ</td><td>入一堵</td><td>入一堵</td></tr> <tr><td>㉙^[A] B-ズームガス充電機燃料油移送ポンプ</td><td>初期→停止</td><td>初期→停止</td></tr> </tbody> </table> | 操作手順 | 操作対象機器 | 状態の変化 | ① ^[A] ホース | ホース接続 | ホース接続 | ② ^[A] ホース | ホース接続 | ホース接続 | ③ ^[A] B-燃料ポンプボンブ出口栓 | 全開確認 | 全開確認 | ④ ^[A] B-燃料ポンプボンブ出入口弁 | 全開確認 | 全開確認 | ⑤ ^[A] B-燃料油サービスタンク入口弁 | 全開確認 | 全開確認 | ⑥ ^[A] B-燃料油サービスタンク油面削除弁 | 全開確認 | 全開確認 | ⑦ ^[A] B-燃料油サービスタンク油面差違弁 | 全開確認 | 全開確認 | ⑧ ^[A] 燃料ポンプボンブ出口路塞栓セーフリーリング | 全開確認 | 全開確認 | ⑨ ^[A] GSC用油路塞栓 | 入一堵 | 入一堵 | ⑩ ^[A] B-潤滑油タンクヒータ | 入一堵 | 入一堵 | ⑪ ^[A] B-充填圧縮機 | 入一堵 | 入一堵 | ⑫ ^[A] B-燃料油サービスタンク油面削除弁 (BL9Y-4452) | 入一堵 | 入一堵 | ⑬ ^[A] B-潤滑油タンク補給塞栓 (BL9Y-4492) | 入一堵 | 入一堵 | ⑭ ^[A] B-潤滑油加熱器 | 入一堵 | 入一堵 | ⑮ ^[A] B-ズームガスボンブ | 入一堵 | 入一堵 | ⑯ ^[A] B-ズームガス充電機油箱 | 入一堵 | 入一堵 | ⑰ ^[A] B-ズームガス充電機油箱ポンプ | 入一堵 | 入一堵 | ⑱ ^[A] C-ズームガス充電機油箱ファン | 入一堵 | 入一堵 | ⑲ ^[A] D-ズームガス充電機油箱気孔ファン | 入一堵 | 入一堵 | ⑳ ^[A] B-動力油ブローミングポンプ | 入一堵 | 入一堵 | ㉑ ^[A] B-蓄熱油加熱器 | 入一堵 | 入一堵 | ㉒ ^[A] B-蓄熱油ポンプ | 入一堵 | 入一堵 | ㉓ ^[A] B-潤滑油ブローミングポンプ | 入一堵 | 入一堵 | ㉔ ^[A] B-燃料油移送ポンプ | HPコネクタ差替え | HPコネクタ差替え | ㉕ ^[A] B-ズームガス充電機コントロールセンター | 切一入 | 切一入 | ㉖ ^[A] B-ズームガス充電機燃料油移送ポンプ | 切一入 | 切一入 | ㉗ ^[A] B-ズームガス充電機燃料油移送ポンプ | 停止→駆動 | 停止→駆動 | ㉘ ^[A] B-ズームガス充電機燃料油移送ポンプ | 入一堵 | 入一堵 | ㉙ ^[A] B-ズームガス充電機燃料油移送ポンプ | 初期→停止 | 初期→停止 | <p>【大飯】</p> <p>設備の相違（相違理由⑩）</p> |
| 操作手順 | 操作対象機器 | 状態の変化 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ① ^[A] ホース | ホース接続 | ホース接続 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ② ^[A] ホース | ホース接続 | ホース接続 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ③ ^[A] B-燃料ポンプボンブ出口栓 | 全開確認 | 全開確認 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ④ ^[A] B-燃料ポンプボンブ出入口弁 | 全開確認 | 全開確認 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ⑤ ^[A] B-燃料油サービスタンク入口弁 | 全開確認 | 全開確認 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ⑥ ^[A] B-燃料油サービスタンク油面削除弁 | 全開確認 | 全開確認 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ⑦ ^[A] B-燃料油サービスタンク油面差違弁 | 全開確認 | 全開確認 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ⑧ ^[A] 燃料ポンプボンブ出口路塞栓セーフリーリング | 全開確認 | 全開確認 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ⑨ ^[A] GSC用油路塞栓 | 入一堵 | 入一堵 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ⑩ ^[A] B-潤滑油タンクヒータ | 入一堵 | 入一堵 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ⑪ ^[A] B-充填圧縮機 | 入一堵 | 入一堵 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ⑫ ^[A] B-燃料油サービスタンク油面削除弁 (BL9Y-4452) | 入一堵 | 入一堵 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ⑬ ^[A] B-潤滑油タンク補給塞栓 (BL9Y-4492) | 入一堵 | 入一堵 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ⑭ ^[A] B-潤滑油加熱器 | 入一堵 | 入一堵 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ⑮ ^[A] B-ズームガスボンブ | 入一堵 | 入一堵 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ⑯ ^[A] B-ズームガス充電機油箱 | 入一堵 | 入一堵 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ⑰ ^[A] B-ズームガス充電機油箱ポンプ | 入一堵 | 入一堵 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ⑱ ^[A] C-ズームガス充電機油箱ファン | 入一堵 | 入一堵 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ⑲ ^[A] D-ズームガス充電機油箱気孔ファン | 入一堵 | 入一堵 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ⑳ ^[A] B-動力油ブローミングポンプ | 入一堵 | 入一堵 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ㉑ ^[A] B-蓄熱油加熱器 | 入一堵 | 入一堵 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ㉒ ^[A] B-蓄熱油ポンプ | 入一堵 | 入一堵 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ㉓ ^[A] B-潤滑油ブローミングポンプ | 入一堵 | 入一堵 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ㉔ ^[A] B-燃料油移送ポンプ | HPコネクタ差替え | HPコネクタ差替え | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ㉕ ^[A] B-ズームガス充電機コントロールセンター | 切一入 | 切一入 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ㉖ ^[A] B-ズームガス充電機燃料油移送ポンプ | 切一入 | 切一入 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ㉗ ^[A] B-ズームガス充電機燃料油移送ポンプ | 停止→駆動 | 停止→駆動 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ㉘ ^[A] B-ズームガス充電機燃料油移送ポンプ | 入一堵 | 入一堵 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ㉙ ^[A] B-ズームガス充電機燃料油移送ポンプ | 初期→停止 | 初期→停止 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

泊3号炉との比較対象なし

第1.14.31図 ディーゼル発電機燃料油貯油槽又は燃料タンク (SA) から可搬型タンクローリーへの補給（ディーゼル発電機燃料油貯油槽からディーゼル発電機燃料油移送ポンプにより補給する場合）
概要図

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------|-------------|--|------|---|----------|----|--|--|----|-------|-------|---|---|---|---|------------------------------------|------|--|--|--|--|--------------------|------|--|--|--|--|------|--|--|--|--|--|---------------------------------|
| | | <p>泊3号炉との比較対象なし</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th colspan="4">経過時間(時間)</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th rowspan="2">手順の項目</th> <th rowspan="2">要員(族)</th> <th>1</th> <th>2</th> <th>3</th> <th>4</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ディーゼル発電機燃料油貯油槽から可搬型タンクローリーへの燃料補給開始</td> <td>180分</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>可搬型タンクローリーへの燃料補給開始</td> <td>180分</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>操作手順</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>※1: 可搬型タンクローリーの保管場所は1号伊西側社内アリ及び2号伊東側社内アリ。</p> <p>※2: 1号伊西側3mアリまでの移動時間に余裕を見込んだ時間</p> <p>※3: 可搬型タンクローリーの移動時間として、1号伊西側3mアリから原子炉建屋附近までを想定した移動時間及び原子炉建屋付近で余裕を考慮して移動時間を見込んだ時間</p> <p>※4: 可搬型タンクローリーの移動時間として、1号伊西側3mアリから原子炉建屋附近までを想定した移動時間。</p> <p>※5: 可搬型タンクローリーの燃料ポンプ起動時間</p> <p>※6: 給油対象機器までを想定した移動時間、給油準備時間を見込んだ時間</p> <p>※7: 中央制御室から機器操作場所までの移動時間及び機器の操作時間に余裕を見込んだ時間</p> <p>※8: 燃料搬送ポンプ起動時間</p> <p>※9: 機器の操作時間に余裕を見込んだ時間</p> | | | 経過時間(時間) | | | | 備考 | 手順の項目 | 要員(族) | 1 | 2 | 3 | 4 | ディーゼル発電機燃料油貯油槽から可搬型タンクローリーへの燃料補給開始 | 180分 | | | | | 可搬型タンクローリーへの燃料補給開始 | 180分 | | | | | 操作手順 | | | | | | <p>【大飯】</p> <p>設備の相違（相違理由⑩）</p> |
| | | 経過時間(時間) | | | | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 手順の項目 | 要員(族) | 1 | 2 | 3 | 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ディーゼル発電機燃料油貯油槽から可搬型タンクローリーへの燃料補給開始 | 180分 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 可搬型タンクローリーへの燃料補給開始 | 180分 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 操作手順 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | |
|---------------------|-----------------------|--|------|-----|-----|-----|---|-----------------------|---|
| <p>泊3号炉との比較対象なし</p> | | <p>凡例</p> <table border="1"> <tr> <td>●</td><td>手動弁</td></tr> <tr> <td>---</td><td>油一式</td></tr> <tr> <td>□</td><td>電力基準運転時油槽 から送油した蓄圧</td></tr> </table> <p>※燃料タンク (SA)については、今後の検討により変更となる可能性がある。</p> | ● | 手動弁 | --- | 油一式 | □ | 電力基準運転時油槽 から送油した蓄圧 | <p>【大飯、女川】</p> <p>設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は、ディーゼル発電機燃料油貯油槽及び燃料タンク (SA) にて重大事故対応が可能な備蓄量を確保する方針であることから、燃料タンク (SA) から可搬型タンクローリーへの燃料補給する手順を整備する。複数のタンクで燃料を確保する方針は、女川2号炉及び大飯3/4号炉と同様。 |
| ● | 手動弁 | | | | | | | | |
| --- | 油一式 | | | | | | | | |
| □ | 電力基準運転時油槽 から送油した蓄圧 | | | | | | | | |

第1.14.33図 ディーゼル発電機燃料油貯油槽又は燃料タンク (SA) から可搬型タンクローリーへの補給（燃料タンク (SA) から補給する場合）概要図

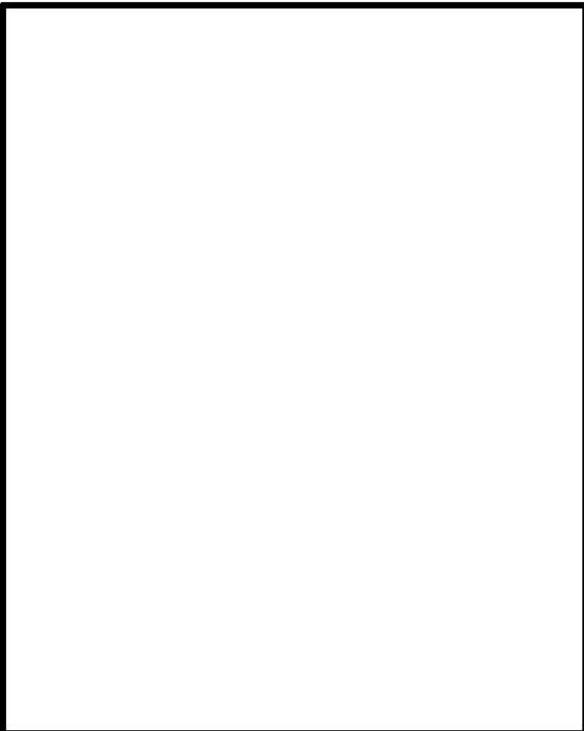
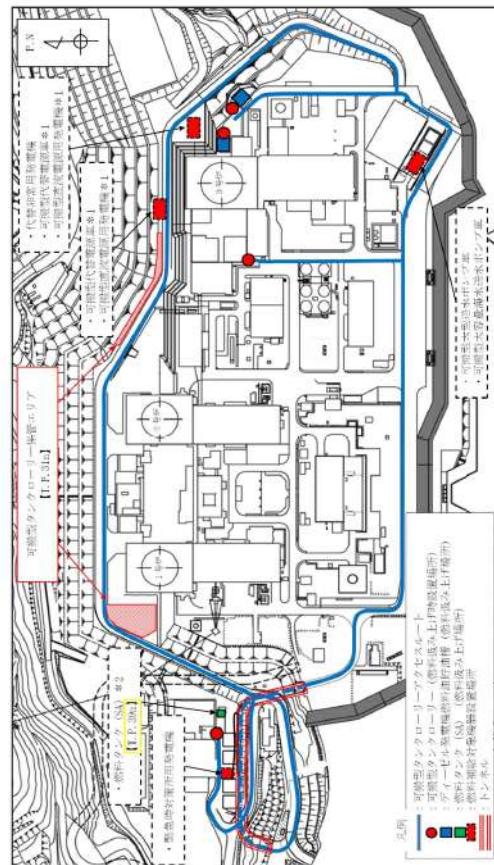
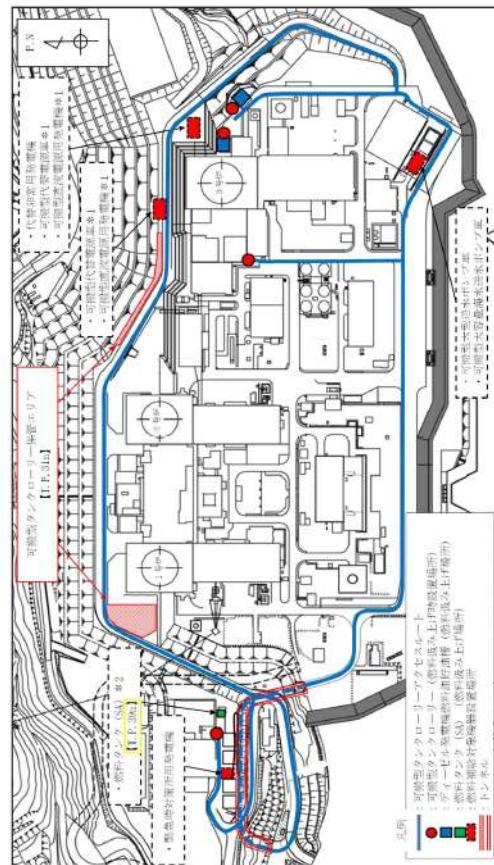
1.14 電源の確保に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|--|--|-----------------------------|
|  | <p>泊3号炉との比較対象なし</p>  |  | <p>第1.14.35図 燃料給油アセスルート</p> |

第1.14.35図 燃料（重油）給油 アセスルート

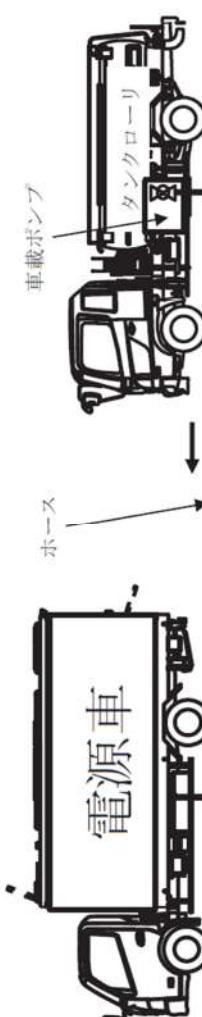
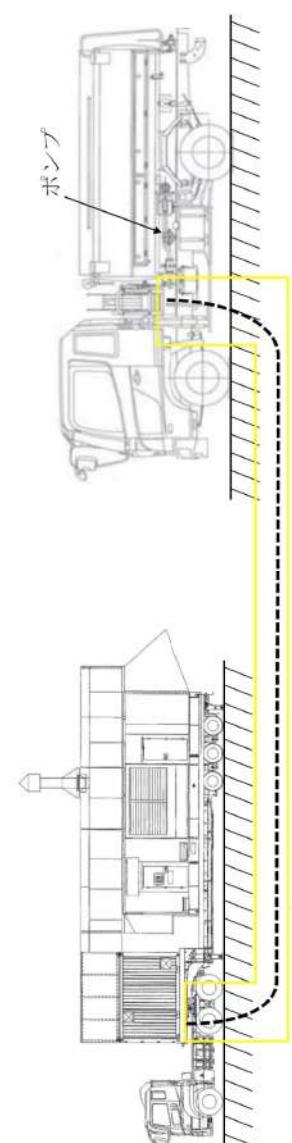
枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。

1.14 電源の確保に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

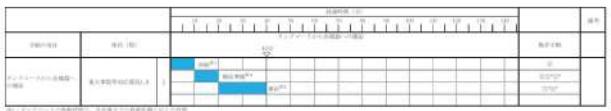
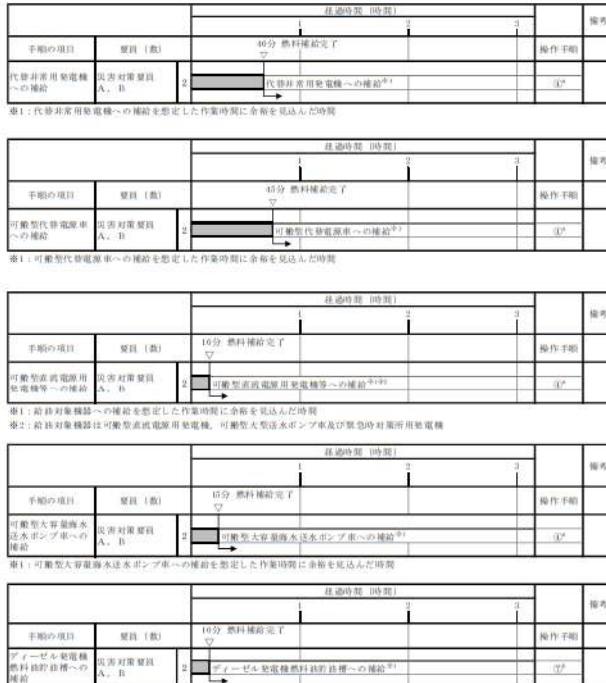
| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|---|---|------|
| |  <p>第1.14-37図 タンクローリーから各機器への補給 概要図</p> |  <p>第1.14-36図 可搬型タンクローリーから各機器への補給 概要図</p> | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|--|-----------|--|--|--|---|---|---|----|------------|--|--|------|-------------------------|---|----------------------------|-----|-----------|--|--|--|---|---|---|----|------------|--|--|------|-------------------------|---|----------------------------|-----|-----------|--|--|--|---|---|---|----|------------|--|--|------|------------------------------|---|-----------------------------------|-----|-----------|--|--|--|---|---|---|----|------------|--|--|------|--|---|---------------------------------|-----|-----------|--|--|--|---|---|---|----|------------|--|--|------|-----------------------------------|---|----------------------------------|-----|--|
| | <p>第1.14-39図 タンクローリーから各機器への補給 タイムチャート</p>  <p>第1.14-37図 可搬型タンクローリーから各機器への補給 タイムチャート</p>  | <p>※1：代用非常用発電機への補給を想起した作業時間に余裕を見込んだ時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="4">経過時間 [時間]</th> </tr> <tr> <th>1</th> <th>2</th> <th>3</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>40分 燃料補給完了</td> <td></td> <td></td> <td>操作手順</td> </tr> <tr> <td>代用非常用発電機 への補給 A、B</td> <td>2</td> <td>代用非常用発電機への補給^{※1}</td> <td>(A)</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：代用非常用発電機への補給を想起した作業時間に余裕を見込んだ時間</p> <p>※1：可搬型代用電源車への補給を想起した作業時間に余裕を見込んだ時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="4">経過時間 [時間]</th> </tr> <tr> <th>1</th> <th>2</th> <th>3</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>40分 燃料補給完了</td> <td></td> <td></td> <td>操作手順</td> </tr> <tr> <td>可搬型代用電源車 への補給 A、B</td> <td>2</td> <td>可搬型代用電源車への補給^{※1}</td> <td>(A)</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：可搬型代用電源車への補給を想起した作業時間に余裕を見込んだ時間</p> <p>※1：前段対策機器への補給を想起した作業時間に余裕を見込んだ時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="4">経過時間 [時間]</th> </tr> <tr> <th>1</th> <th>2</th> <th>3</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>10分 燃料補給完了</td> <td></td> <td></td> <td>操作手順</td> </tr> <tr> <td>可搬型蓄電池用 緊急対策機器への補給 A、B</td> <td>2</td> <td>可搬型蓄電池用緊急対策機器への補給^{※1※2}</td> <td>(A)</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：前段対策機器への補給を想起した作業時間に余裕を見込んだ時間</p> <p>※2：給油対策機器は可搬型蓄電池用発電機、可搬型大型送水泵ポンプ車及び緊急対策機器用発電機</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="4">経過時間 [時間]</th> </tr> <tr> <th>1</th> <th>2</th> <th>3</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>10分 燃料補給完了</td> <td></td> <td></td> <td>操作手順</td> </tr> <tr> <td>可搬型大型海水 送水ポンプ車への 緊急対策機器への 補給 A、B</td> <td>2</td> <td>可搬型大型海水送水ポンプ車への補給^{※1}</td> <td>(A)</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：可搬型大型海水送水ポンプ車への補給を想起した作業時間に余裕を見込んだ時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="4">経過時間 [時間]</th> </tr> <tr> <th>1</th> <th>2</th> <th>3</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>10分 燃料補給完了</td> <td></td> <td></td> <td>操作手順</td> </tr> <tr> <td>ディーゼル発電機 燃料供給装置への 補給 A、B</td> <td>2</td> <td>ディーゼル発電機燃料供給装置への補給^{※1}</td> <td>(A)</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：前段対策機器への補給を想起した作業時間に余裕を見込んだ時間</p> | 経過時間 [時間] | | | | 1 | 2 | 3 | 備考 | 40分 燃料補給完了 | | | 操作手順 | 代用非常用発電機 への補給 A、B | 2 | 代用非常用発電機への補給 ^{※1} | (A) | 経過時間 [時間] | | | | 1 | 2 | 3 | 備考 | 40分 燃料補給完了 | | | 操作手順 | 可搬型代用電源車 への補給 A、B | 2 | 可搬型代用電源車への補給 ^{※1} | (A) | 経過時間 [時間] | | | | 1 | 2 | 3 | 備考 | 10分 燃料補給完了 | | | 操作手順 | 可搬型蓄電池用 緊急対策機器への補給 A、B | 2 | 可搬型蓄電池用緊急対策機器への補給 ^{※1※2} | (A) | 経過時間 [時間] | | | | 1 | 2 | 3 | 備考 | 10分 燃料補給完了 | | | 操作手順 | 可搬型大型海水 送水ポンプ車への 緊急対策機器への 補給 A、B | 2 | 可搬型大型海水送水ポンプ車への補給 ^{※1} | (A) | 経過時間 [時間] | | | | 1 | 2 | 3 | 備考 | 10分 燃料補給完了 | | | 操作手順 | ディーゼル発電機 燃料供給装置への 補給 A、B | 2 | ディーゼル発電機燃料供給装置への補給 ^{※1} | (A) | |
| 経過時間 [時間] | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 40分 燃料補給完了 | | | 操作手順 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 代用非常用発電機 への補給 A、B | 2 | 代用非常用発電機への補給 ^{※1} | (A) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 経過時間 [時間] | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 40分 燃料補給完了 | | | 操作手順 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 可搬型代用電源車 への補給 A、B | 2 | 可搬型代用電源車への補給 ^{※1} | (A) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 経過時間 [時間] | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10分 燃料補給完了 | | | 操作手順 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 可搬型蓄電池用 緊急対策機器への補給 A、B | 2 | 可搬型蓄電池用緊急対策機器への補給 ^{※1※2} | (A) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 経過時間 [時間] | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10分 燃料補給完了 | | | 操作手順 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 可搬型大型海水 送水ポンプ車への 緊急対策機器への 補給 A、B | 2 | 可搬型大型海水送水ポンプ車への補給 ^{※1} | (A) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 経過時間 [時間] | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10分 燃料補給完了 | | | 操作手順 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ディーゼル発電機 燃料供給装置への 補給 A、B | 2 | ディーゼル発電機燃料供給装置への補給 ^{※1} | (A) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|--|--|------|
| | <p style="text-align: center;">【比較のため第1.14.39図の記載順序入替え】</p> <p>第1.14-38図 タンクローリーからガススタービン発電設備軽油タンクへの補給 概要図</p> <p>第1.14-40図 タンクローリーからガススタービン発電設備軽油タンクへの補給 タイムチャート</p> | <p style="text-align: center;">女川2号炉との比較対象なし</p> | |

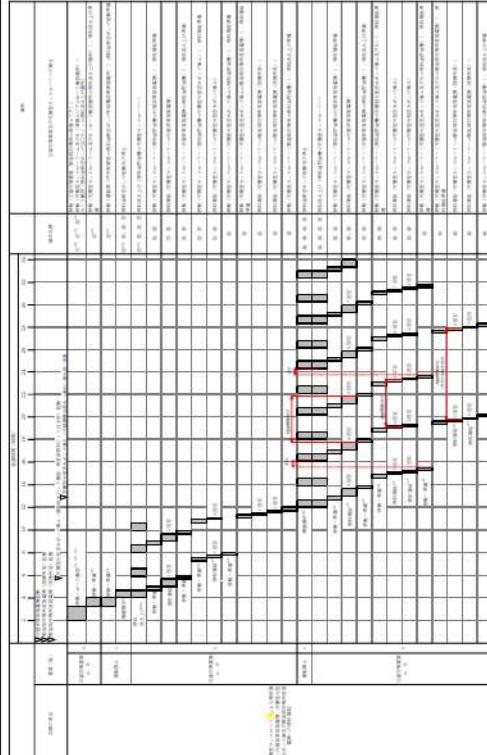
灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---------------------|--|-------------|--|------|
| <p>泊3号炉との比較対象なし</p> | | | <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・泊は、7日間タイムチャートを整理。</p> | |

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

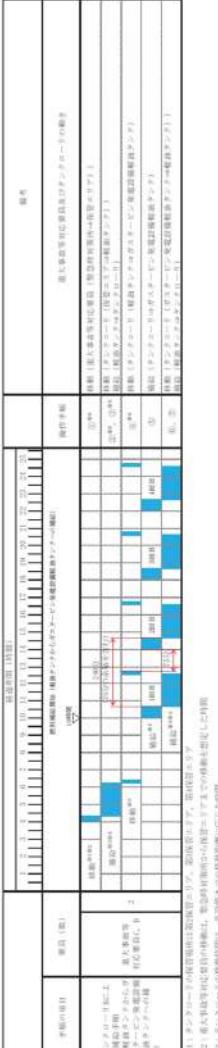
| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---------------------|---------------------|--|---|
| 泊3号炉との比較対象なし | 泊3号炉との比較対象なし |  | <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映) ・泊は、7日間タイムチャートを整理。</p> <p>第1.14.39図 可搬型タンクローリーから各機器への補給約7日間サイクル（ディーゼル発電機燃料油移送ボンブにより補給する場合） タイムチャート</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

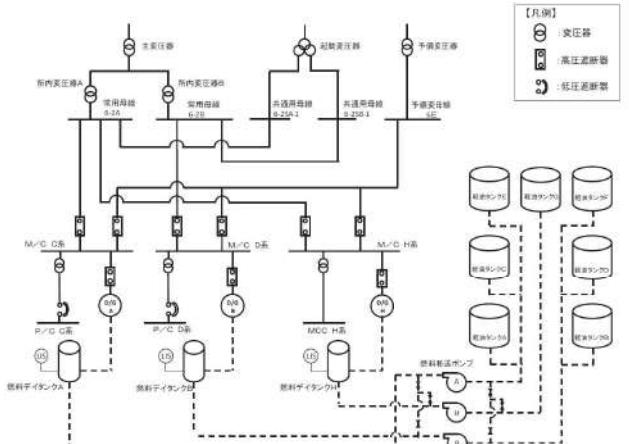
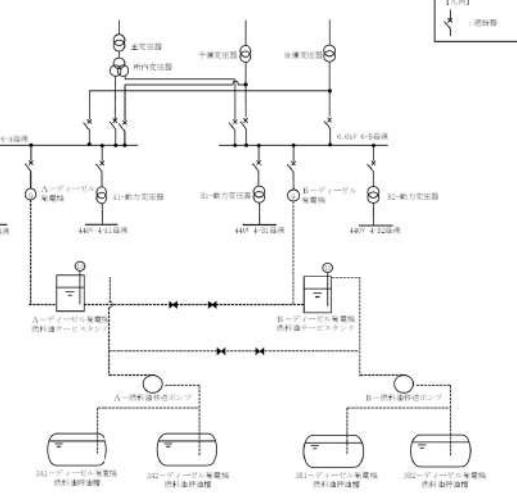
| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|---|---------|--|
| |  <p>The chart displays the timing of oil supply from the tank truck to the generator at the second unit of the 女川 nuclear power plant over a 7-day cycle. The x-axis represents time from 00:00 to 24:00 over 7 days. The y-axis lists various equipment and systems. Colored boxes highlight specific differences between the two plants:</p> <ul style="list-style-type: none"> Red boxes (泊3号炉): Generator 2, Generator 2 oil tank, Generator 2 oil pump, Generator 2 oil filter, Generator 2 oil cooler, Generator 2 oil pressure switch, Generator 2 oil temperature switch, Generator 2 oil flow switch, Generator 2 oil level switch, Generator 2 oil pressure switch, Generator 2 oil temperature switch, Generator 2 oil flow switch, Generator 2 oil level switch. Blue boxes (女川2号炉): Generator 2, Generator 2 oil tank, Generator 2 oil pump, Generator 2 oil filter, Generator 2 oil cooler, Generator 2 oil pressure switch, Generator 2 oil temperature switch, Generator 2 oil flow switch, Generator 2 oil level switch. Green boxes (相違なし): Generator 2, Generator 2 oil tank, Generator 2 oil pump, Generator 2 oil filter, Generator 2 oil cooler, Generator 2 oil pressure switch, Generator 2 oil temperature switch, Generator 2 oil flow switch, Generator 2 oil level switch. <p>Annotations below the chart provide additional context:</p> <ul style="list-style-type: none"> 01: タンクローリーが給油する機材は、運送時間中の機器停止によりアラートが発動する。この判断 02: タンクローリーの運送時間は、運送中の機器停止によるアラートの発動時間 03: タンクローリーの運送時間は、利得時間の運送による運送時間による運送時間 04: タンクローリーの運送時間は、運送時間による運送時間による運送時間 05: タンクローリーの運送時間は、運送時間による運送時間による運送時間 | | <p>【女川】 記載方針の相違 ・泊は、ガスタービン発電設備軽油タンクを設置していない。</p> <p>女川2号炉との比較対象なし</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

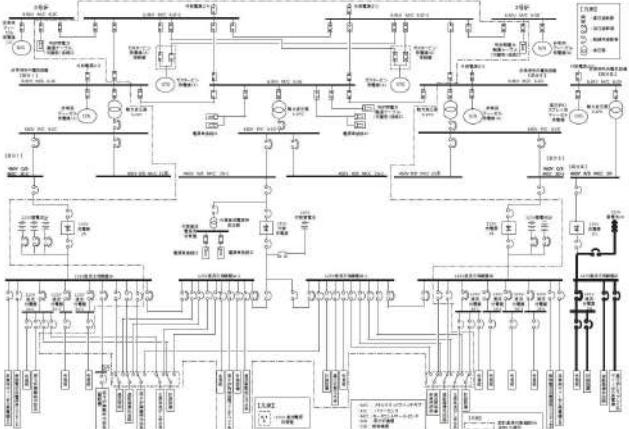
| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|--|--|--|
| |  <p>第1.14-43図 非常用交流電源設備による給電 概要図</p> |  <p>第1.14-40図 非常用交流電源設備による給電 概要図</p> | <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊は、設計基準事故対処設備を用いた手段を整理しているため、概要図も整理する。 |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

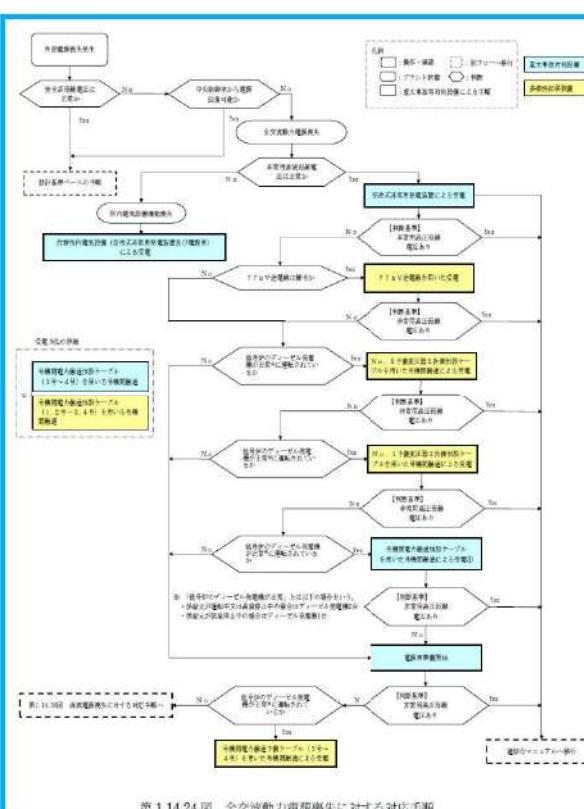
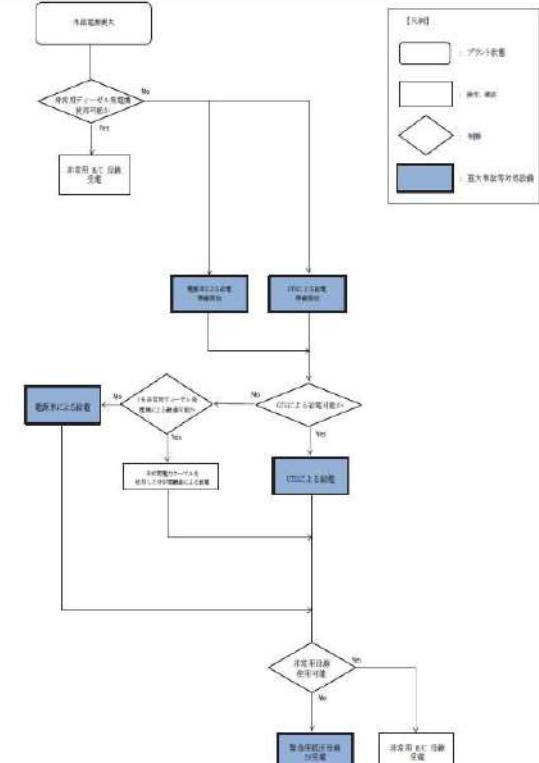
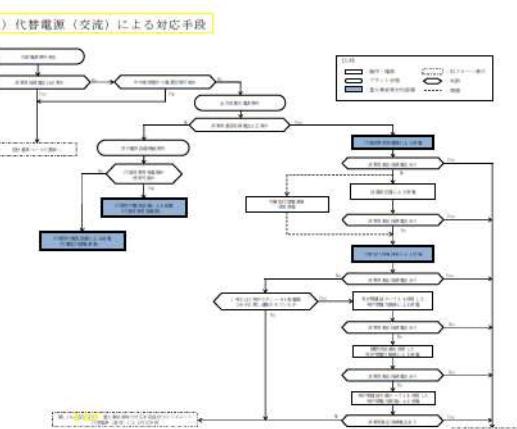
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|---|---------|--|
| |  <p>第1.14-44図 非常用直流電源設備による給電 概要図</p> <p style="border: 1px solid black; padding: 2px;">女川2号炉との比較対象なし</p> | | <p>【女川】</p> <p>BWR固有の設備</p> <ul style="list-style-type: none"> ・女川は、高压炉心スプレイ系母線用蓄電池2H及び充電器2Hを整備しており、これら設備が重大事故等対処設備（設計基準拡張）となる。 |

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|--|---|------|
| <p>【比較のため第1.14.24図の記載順序入替え】</p>  <p>第1.14.24図 全交流動力電源喪失に対する対応手順</p> <p>【比較のため第1.14.24図の記載順序入替え】</p> <p>This flowchart is a copy of Figure 1.14.24 with its steps rearranged to match the sequence in Figure 1.14.45.</p> |  <p>第1.14-45図 重大事故等時の対応手段の選択フローチャート 代替電源（交流）による対応手段</p> |  <p>(1) 代替電源（交流）による対応手段</p> <p>第1.14.41図 重大事故等時の対応手段の選択フローチャート (1/3)</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映)</p> | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|----------------------------------|--|--|---|
| <p>第1.14.30図 全交流電源喪失に対する対応手順</p> | <p>第1.14-46図 重大事故等時の対応手段の選択フローチャート 代替電源（直流）による対応手段</p> | <p>第1.14.41図 重大事故等時の対応手段の選択フローチャート (2/3)</p> | <p>【大飯】 記載方針の相違 (女川審査実績の反映)</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.14 電源の確保に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、
BWR固有の設備や対応手段であり、
泊3号炉と比較対象とならない記載

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|-------------|---|--|
| | | <p>(3) 燃料補給に関する対応手段</p> <pre> graph TD A[燃料供給ルート確認] --> B[燃料供給ルート選択] B --> C[燃料供給ルート実行] C --> D[燃料供給ルート確認] </pre> <p>第1.14.41図 重大事故等時の対応手段の選択フローチャート (3/3)</p> | <p>【大飯】</p> <p>設備の相違（相違理由⑩）</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊は、各機器へ燃料補給するための複数ルートを確保するため、ディーゼル発電機燃料油移送ポンプによる燃料補給の手段を整備していることから、対応手段の選択フローチャートを整理している。 |

1.14 電源の確保に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

添付資料 1. 14. 1

【女川2号炉の添付資料1-14-1を掲載】

審査基準、基準規則と対処設備との対応表（1/6）

Digitized by srujanika@gmail.com

添付資料1. 14. 1-(

相違理由

| 技術の能力審査基準(1.14) | 番号 | 設置許可基準規則(五十七条) | 技術基準規則(七十二条) | 番号 |
|--|----|---|--|----|
| 【本文】 発電用原子炉施設において、電源が喪失したことにより重大事故等が発生した場合において炉心の著しい損傷、原子炉格納容器の破損、貯蔵槽内燃料体等の著しい損傷及び運転停止における発電用原子炉内燃料体(以下「運転停止中原子炉内燃料体」という。)の著しい損傷を防止するため必要な電力を確保するために必要な手順等が適切に整備されているか、又は整備される方針が適切に示されていること。 | | | 【本文】 発電用原子炉施設には、設計基準事故対処設備の電源が喪失したことにより重大事故等が発生した場合において炉心の著しい損傷、原子炉格納容器の破損、貯蔵槽内燃料体等の著しい損傷及び運転停止中原子炉内燃料体(以下「運転停止中原子炉内燃料体」という。)の著しい損傷を防止するため必要な電力を確保するために必要な手順等が適切に整備されているか、又は整備される方針が適切に示されていること。 | |
| ① | | 2. 発電用原子炉施設には、第三十三条第二項の規定により設置される非常用電源設備及び前項の規定により設置される電源設備のほか、設計基準事故対処設備の電源が喪失したことにより重大事故等が発生した場合において炉心の著しい損傷、原子炉格納容器の破損、貯蔵槽内燃料体等の著しい損傷及び運転停止中原子炉内燃料体の著しい損傷を防止するための常設の直流水電源設備を設けなければならない。 | 【解説】 1. 第1項に規定する「必要な電力を確保するため必要な設備」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同様以上の効果を有する措置を行ったための手順等をいう。 a) 炉心の著しい損傷等を防止するために必要な電力の確保 b) 電源が喪失したことにより重大事故等が発生した場合において、代替電源により、炉心の著しい損傷、原子炉格納容器の破損、貯蔵槽内燃料体等の著しい損傷及び運転停止中原子炉内燃料体の著しい損傷を防止するため必要な電力を確保するために必要な手順等を整備すること。 b) 所内直流水電源設備から給電されている2.4時間内に、十分な余裕を持って可逆型代換交流電源設備を緊ぎ込み、給電が開始できること。 | — |
| ② | | a) 代替電源設備を設けること。 i) 可逆型代換電源設備(電源車及びバッテリ等)を配備すること。 ii) 常設代換電源設備として交換電源設備を設置すること。 iii) 設計基準事故対処設備に対して、独立性を有し、位置的分散を図ること。 b) 所内常設蓄電式直流水電源設備は、負荷切り離しを行わずに時間、電気の供給が可能であること。ただし、「負荷切り離しを行わずに」には、原子炉制御室又は隣接する電気室等において簡易な操作で負荷の切り離しを行う場合を含まない。その後、必要な負荷以外を取り除いて残り16時間の合計24時間にわたり、電気の供給を行ふことが可能であること。 c) 24時間にわたり、重大事故等の対応に必要な設備に電気(直流水)の供給を行ふことが可能である可逆型直流水電源設備を整備すること。 d) 捕獲号機設置されている工場等では、另機関の電力融通を行えるようならじめケーブル等を敷設し、手動で接続できること。 | 【解説】 1. 第1項に規定する「必要な電力を確保するため必要な設備」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同様以上の効果を有する措置を行ったための設備等。 a) 代替電源設備を設けること。 i) 可逆型代換電源設備(電源車及びバッテリ等)を配備すること。 ii) 常設代換電源設備として交換電源設備を設置すること。 iii) 設計基準事故対処設備に対して、独立性を有し、位置的分散を図ること。 b) 所内常設蓄電式直流水電源設備は、負荷切り離しを行わずに時間、電気の供給が可能であること。ただし、「負荷切り離しを行わずに」には、原子炉制御室又は隣接する電気室等において簡易な操作で負荷の切り離しを行う場合を含まない。その後、必要な負荷以外を取り除いて残り16時間の合計24時間にわたり、電気の供給を行ふことが可能であること。 c) 24時間にわたり、重大事故等の対応に必要な設備に電気(直流水)の供給を行ふことが可能である可逆型直流水電源設備を整備すること。 d) 捕獲号機設置されている工場等では、另機関の電力融通を行えるようならじめケーブル等を敷設し、手動で接続できること。 | — |
| ③ | | e) 所内電気設備(モーターコントロールセンター(MCC)、パワーセンター(P/C)及び金属フレーム配電盤(マタクワ)(MC)等)は、共通回路で機能を失うことなく、少なくとも一系統は機能の維持及び人の操作性の確保を図ること。 2. 第2項に規定する「常設の直流水電源設備」とは、以下に掲げる措置又はこれと同様以上の効果を有する措置を行ったための設備等。 a) 更なる信頼性を向上するため、負荷切り離し(原子炉制御室又は隣接する電気室等において簡易な操作で負荷の切り離しを行ふ場合を含まない。)を行わずに時間、その後、必要な負荷以外を取り除いて残り16時間の合計24時間にわたり、重大事故等の対応に必要な設備に電気の供給を行ふことが可能であるうち1系統の特に高い信頼性を有する所内設置直流水電源設備(3系統)を整備すること。 | 【解説】 1. 第2項に規定する「常設の直流水電源設備」とは、以下に掲げる措置又はこれと同様以上の効果を有する措置を行ったための設備等。 a) 更なる信頼性を向上するため、負荷切り離し(原子炉制御室又は隣接する電気室等において簡易な操作で負荷の切り離しを行ふ場合を含まない。)を行わずに時間、その後、必要な負荷以外を取り除いて残り16時間の合計24時間にわたり、重大事故等の対応に必要な設備に電気の供給を行ふことが可能であるうち1系統の特に高い信頼性を有する所内設置直流水電源設備(3系統)を整備すること。 | — |
| ④ | | | 【本文】 発電用原子炉施設には、設計基準事故対処設備の電源が喪失したことにより重大事故等が発生した場合において炉心の著しい損傷、原子炉格納容器の破損、貯蔵槽内燃料体等の著しい損傷及び運転停止中原子炉内燃料体等の著しい損傷を防護を停止するために必要な電力を確保するために必要な設備を設けなければならない。 | — |

4.14 電源の確保に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

【女川 2 号炉の添付資料 1, 14, 1 を掲載】

審査基準、基準規則と対処設備との対応表 (2/6)

泊発電所3号炉

添付資料 1-14-1-(2)

審査基準、基準規則と対処設備との対応表（2/6）

：重大事故等対処設備 ：重大事故等対処設備（設計基準拡張）

| 重大事象等対応設備を使用した手段 審査基準の要求に適合するための手段 | | | 自主対策 | | | | | | |
|---------------------------------------|---------------------------------------|----------|----------------|------|------|----------|-----------------|-----------------------|----|
| 対応手段 | 機器名称 | 既設 新設 | 解説 対応 番号 | 対応手段 | 機器名称 | 常設 可搬 | 必要時間内に 使用可能か | 対応可能な 人數で 使用可能か | 備考 |
| 非常用交流発電機による給電 | ディーゼル発電機 | 既設 | | | | | | | |
| | ディーゼル発電機燃料油サービスタンク | 既設 | | | | | | | |
| | ディーゼル発電機～非常用直圧母線(6-A)及び非常用高圧母線(6-B)電網 | 既設 | ① ⑤ | | | | | | |
| | 原子炉炉構造物冷却設備(原子炉炉構造物海水設備) | 既設 | | 一 | 一 | 一 | 一 | 一 | 一 |
| | ディーゼル発電機燃料油貯油槽 | 既設 新設 | | | | | | | |
| | ディーゼル発電機燃料油輸送ポンプ | 既設 | ① ⑤ | | | | | | |
| | ディーゼル発電機燃料油系統(燃料油系統) 配管、ポンプ | 既設 新設 | | | | | | | |

【女川】

設備の相違による対応手段
の相違

【大飯】

記載方針の相違（女川審査実績の反映）

- ・大飯の比較対象となる添付資料1.14.1は後段に掲載している。
 - ・泊は女川の審査実績を踏まえた構成としているため、本資料の比較対象は女川としている。

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | | | | | | | | | | 泊発電所3号炉 | | | | | | 相違理由 | | | | | | |
|--|---|----|------------|----|-------|------|----------|-----------------|------------------|---------------------------------------|--|---|----------|-----------------|------------------|------|-----------------------------|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | | 添付資料1.14.1-(3) | | | | | | | | | | | | |
| 【女川2号炉の添付資料1.14.1を掲載】 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 審査基準、基準規則と対処設備との対応表 (3/6) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 審査基準、基準規則と対処設備との対応表 (3/6) | | | | | | | | | | 審査基準、基準規則と対処設備との対応表 (3/6) | | | | | | | | | | | | |
| 重大事故等対処設備を使用した手段 審査基準の要求に適合するための手段 | | | | | | | | | | 重大事故等対処設備を使用した手段 審査基準の要求に適合するための手段 | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| 主 に お ける 給 電 機 器 の 相 違 い に よ る 治 理 | 機器名稱 | 種類 | 解説 付記番号 | 備考 | 機器 | 機器名稱 | 常設 用期 | 必要時間内に使 用可能か | 対応可能な人數 （機器用） | 備考 | 主 に お ける 給 電 機 器 の 相 違 い に よ る 治 理 | 機器名稱 | 常設 用期 | 必要時間内に使 用可能か | 対応可能な人數 （機器用） | 備考 | 【女川】 設備の相違による対応手段 の相違 | | | | | |
| | 12kV 蓄電池 28 | 蓄電 | | | ①③ | — | — | — | — | — | | 代用非常用発電機 | 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | 12kV 充電器 28 | 充放 | | | ①③ | — | — | — | — | — | | 可搬タンクドリーラー | 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | 12kV 蓄電池 28 互び 12kV 充電器 28～125V 直 流主用蓄電池 電路切換 装置 | 蓄電 | | | ①③ | — | — | — | — | — | | ディーゼル発電燃料油貯油槽 | 既設 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | ガスタービン発電機 | 新設 | | | ①③ | — | — | — | — | — | | 燃料タンク (SA) | 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | ガスタービン発電燃料 貯油タンク | 新設 | | | ①③ | — | — | — | — | — | | 代替格納容器スライポンプ変圧器盤 | 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | タンクドリーラー | 新設 | | | ①③ | — | — | — | — | — | | 代替非常用発電機～非常用高圧母線 (6-A) 及び非常用高圧母線 (6-B) 電路 | 既設 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | 電路ドリーラー | 新設 | | | ①③ | — | — | — | — | — | | 代替非常用発電機～代替格納容器スラ イポンプ変圧器盤電路 | 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | ガスタービン発電燃料 貯油タンク | 新設 | | | ①③ | — | — | — | — | — | | ディーゼル発電燃料油移送ポンプ | 既設 | — | — | — | | | | | | |
| | ガスタービン発電機 燃料供給装置・非常用燃 料供給装置 | 新設 | | | ①③ | — | — | — | — | — | | ディーゼル発電機設備 (燃料油系統) 配管・弁 | 既設 新設 | — | — | — | | | | | | |
| 常 設 代 替 交 流 電 源 設 備 によ る 治 理 | カーネ | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | ホース・接続口 | 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | 非常用ディーゼル発電 機燃料供給装置・常 用燃料供給装置 | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | 可搬型代替蓄電池車 | 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | 非常用ガスアダプター （アダプタ発電機物貯 油池取扱装置・非常用燃 料供給装置） | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | ディーゼル発電燃料油貯油槽 | 既設 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | ガスタービン発電機 燃料供給装置・非常用燃 料供給装置 (6-A) 及 び非常用高圧母線 (6-B) 電路 | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | 燃料タンク (SA) | 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | ガスタービン発電機 燃料供給装置 (6-B) (燃 料油系統) | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | 可搬型タンクドリーラー | 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | 電源系 | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | ディーゼル発電機設備 (燃料油系統) 配管・弁 | 既設 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | 電路ドリーラー | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | ホース・接続口 | 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | ガスタービン発電機 燃料供給装置 (6-A) (燃 料油系統) | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | ディーゼル発電燃料油移送ポンプ | 既設 | — | — | — | | | | | | |
| | タンクドリーラー | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | 代替格納容器スライポンプ変圧器盤 | 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | 非常用子母線 (6-A) (燃 料油系統) 及び非常用 母線 (6-B) (燃料油系 統) | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | 可搬型代替蓄電池車～可搬型代替蓄電 池電路 | 新設 | — | — | — | | | | | | |
| 可 搬 型 代 替 交 流 電 源 設 備 によ る 治 理 | 非常用子母線 (6-B) (燃 料油系統) 及び非常用 母線 (6-A) (燃料油系 統) | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | 可搬型代替蓄電池車～非常用高圧母線 (6-A) 及び非常用高圧母線 (6-B) 電路 | 既設 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | ガスタービン発電機 燃料供給装置・常 用燃料供給装置 | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | 可搬型タンクドリーラー | 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | ガスタービン発電機 燃料供給装置 (6-A) (燃 料油系統) | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | ディーゼル発電機設備 (燃料油系統) 配管・弁 | 既設 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | 電源系 | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | ホース・接続口 | 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | 電路ドリーラー | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | ディーゼル発電燃料油移送ポンプ | 既設 | — | — | — | | | | | | |
| | ガスタービン発電機 燃料供給装置 (6-B) (燃 料油系統) | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | 代替格納容器スライポンプ変圧器盤 | 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | タンクドリーラー | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | 可搬型代替蓄電池車～可搬型代替蓄電 池電路 | 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | 非常用子母線 (6-A) (燃 料油系統) 及び非常用 母線 (6-B) (燃料油系 統) | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | 可搬型タンクドリーラー | 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | ガスタービン発電機 燃料供給装置 (6-B) (燃 料油系統) | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | ディーゼル発電機設備 (燃料油系統) 配管・弁 | 既設 新設 | — | — | — | | | | | | |
| | 電源系 | 新設 | | | ①③④⑤⑥ | — | — | — | — | — | | ホース・接続口 | 新設 | — | — | — | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |
| ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計並用技術） | | | | | | | | | | ■重大事故等対処設備 ■重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | | | | | | |

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表 r. 0.0

赤字 : 設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字 : 記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字 : 記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

4.14 電源の確保に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

【女川 2 号炉の添付資料 1, 14, 1 を掲載】

審査基準、基準規則と対処設備との対応表 (4/6)

泊発電所 3号炉

添付資料1.14.1-(4)

審査基準、基準規則と対処設備との対応表（4/6）

 : 重大事故等對処設備 : 重大事故等對処設備（設計基準拡張）

[女川]

設備の相違による対応手段の相違

【大飯】

記載方針の相違（女川審査実績の反映）

- ・大飯の比較対象となる添付資料1.14.1は後段に掲載している。
 - ・泊は女川の審査実績を踏まえた構成としているため、本資料の比較対象は女川としている。

1.14 電源の確保に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

【女川 2 号炉の添付資料 1, 14, 1 を掲載】

審査基準、基準規則と対処設備との対応表 (5/6)

■：重大事故等対処設備 ■■■：重大事故等対処設備（設計基準強化）

| | | | | 自主対策 | | | | | |
|--------------------------|-----------------|------------------|--|---|-----|------------------------------|----------------|--------------------|----|
| 機序 | 機器名 | 現行 制限 対応番号 | 機序 対応番号 | 機器 | 機器名 | 常設 可燃 | 必要時内に供 用可能か | 対応可能か、不 可で使用可能か | 備考 |
| (5/6) 電源・電気機器等 の対応 | 2040 電算機用 電源 | 新規 | 125V 代替充電器 電源接続用切替器 代替直流水源用安庄器 電源 | 125V 代替充電器 | 常設 | 電源接続用切替器 代替直流水源用安庄器 電源 | 常設 | 常設 | 可燃 |
| | 2040 電算機用 電源 | 新規 | | 代替直流水源用切替器 | 常設 | | | | |
| | 2040 電算機用 電源 | 新規 | | 代替直流水源用安庄器 | 常設 | | | | |
| | 2040 電算機用 電源 | 新規 | | 電源 | 可燃 | | | | |
| | 電源用 電池 | 新規 | | 電源用～電源用電池 「荷物庫」電池、電池 電池接続用配管、電池 電池 | 常設 | | | | |
| | 電源用 電池 | 新規 | | 電源用～電源用電池 「荷物庫」電池、電池 電池接続用配管、電池 電池 | 常設 | | | | |
| | 電源用 電池 | 新規 | | 電池タンク | 常設 | | | | |
| | 電源用 電池 | 新規 | | ガスリーピン発電設備監 油ポンプ | 常設 | | | | |
| | 電源用 電池 | 新規 | | 非常用ディーゼル発電器 発燃焼送添用配管、并 「燃料洗浄」 | 常設 | | | | |
| | 電源用 電池 | 新規 | | 馬力切替スイッチボディ 一ゼル発電設備燃料移送 系配管、半燃焼洗浄 | 可燃 | | | | |
| (5/6) 電源・電気機器等 の対応 | 2040 電算機用 電源 | 新規 | | ガスリーピン発電設備 燃料移送配管、作燃料 洗浄 | 常設 | | | | |
| | 2040 電算機用 電源 | 新規 | | ホース【燃料洗浄】 | 可燃 | | | | |
| | 2040 電算機用 電源 | 新規 | | タンクローリー | 可燃 | | | | |
| | 2040 電算機用 電源 | 新規 | | — | — | | | | |
| | 2040 電算機用 電源 | 新規 | | — | — | | | | |
| (5/6) 電源・電気機器等 の対応 | 2040 電算機用 電源 | 新規 | 125V 代替充電器 電源接続用切替器 代替直流水源用安庄器 電源 | — | — | 常設 | 常設 | 常設 | 可燃 |
| | 2040 電算機用 電源 | 新規 | | — | — | | | | |
| | 2040 電算機用 電源 | 新規 | | — | — | | | | |

自主対策とする理由は本文
1.4.1(2)b. (4)参照

電算機用電源の対応について

泊発電所3号炉

添付資料1. 14. 1-(5)

審査基準、基準規則と対処設備との対応表（5/6）

 : 重大事故等対処設備  : 重大事故等対処設備（設計基準拡張）

| 重大事故等対応指揮を使用した手段 審査基準の要求に適合するための手段 | | | 自主対策 | | | | | | |
|---------------------------------------|---|----------|-------------|---------------------------|----------|------|-------------|---------------|----|
| 対応手段 | 機器名稱 | 新設 既設 | 解説 対応番号 | 対応手段 | 機器名稱 | 常設可燃 | 必要時間内に使用可能か | 対応可能な人數で使用可能か | 備考 |
| 代理所内電気設備による給電 | 代替非常用発電機 | 新設 | ① ④ ⑫ | 代替非常用発電機燃料油貯油槽 | 新設 新設 | — | — | — | — |
| | ディーゼル発電機燃料油貯油槽 | 新設 新設 | | 燃料タンク（SA） | 新設 | — | — | — | — |
| | 可燃型タンクローリー | 新設 | | ディーゼル発電機設備（燃料油系統） 配管・弁 | 新設 新設 | — | — | — | — |
| | ホース・接続口 | 新設 | | ディーゼル発電機燃料油移送ポンプ | 新設 | — | — | — | — |
| | 代替済内電気設備分電盤 | 新設 | | 代替済内電気設備変圧器 | 新設 | — | — | — | — |
| | 代替済内電気設備変圧器 | 新設 | | 代替格納容器スプレイボンブ変圧器 | 新設 | — | — | — | — |
| | 代替非常用発電機～代替済内電気設備分電盤接続及び代替格納容器スプレイボンブ変圧器接続 | 新設 | | 可燃型代替電源車 | 新設 | — | — | — | — |
| | 可燃型代替電源車～可燃型代替電源接続電線 | 新設 | | 可燃型代替電源車～可燃型代替電源接続電線 | 新設 | — | — | — | — |
| | 可燃型代替電源接続装置～代替済内電気設備分電盤接続及び代替格納容器スプレイボンブ変圧器接続 | 新設 | | — | — | — | — | — | — |
| | — | — | | — | — | — | — | — | — |

【女川】

設備の相違による対応手段
の相違

【大飯】

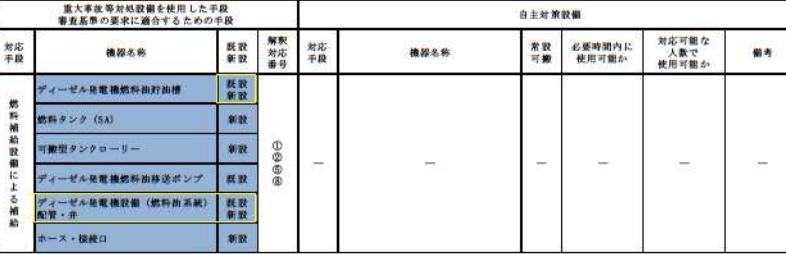
記載方針の相違（女川審査実績の反映）

- ・大飯の比較対象となる添付資料1.14.1は後段に掲載している。
 - ・泊は女川の審査実績を踏まえた構成としているため、本資料の比較対象は女川としている。

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | | | | | | | | | 泊発電所3号炉 | | | | | | | 相違理由 |
|---|--|--|--|--|--|--|--|--|---|--|--|--|--|--|--|------|
| | | | | | | | | | 添付資料1.14.1-(6) | | | | | | | |
| 【女川2号炉の添付資料1.14.1を掲載】 | | | | | | | | | 審査基準、基準規則と対処設備との対応表（6/6） | | | | | | | |
| 審査基準、基準規則と対処設備との対応表（6/6） <small>■：重大事故等対処設備 ■■：重大事故等対処設備（設計基準拡張）</small> | | | | | | | | | ■■：重大事故等対処設備 ■：重大事故等対処設備（設計基準拡張） | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |  | | | | | | | |
| 【女川】 設備の相違による対応手段の相違 【大飯】 記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・大飯の比較対象となる添付資料1.14.1は後段に掲載している。 ・泊は女川の審査実績を踏まえた構成としているため、本資料の比較対象は女川としている。 | | | | | | | | | | | | | | | | |

重大事故等対処設備及び多様性拡張改備整理表

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表 r. 0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | | | | | | 泊発電所3号炉 | | | | | | 相違理由 |
|--------------------------|-------|------|---------|--------|----|------------------------|-------|------|-------|----------------------|----|------|
| 添付資料1.14.2 多様性拡張設備仕様 | | | | | | 添付資料1.14.2 自主対策設備仕様 | | | | | | |
| 機器名称 | 常設／可搬 | 耐震性 | 公称電圧 | 容量 | 数 | 機器名称 | 常設／可搬 | 耐震性 | 公称電圧 | 容量 | 数 | |
| 77kV送電線 | 常設 | Cクラス | 77,000V | 59MW | 1組 | 後備変圧器 | 常設 | Cクラス | 6.6kV | 20MVA | 1台 | |
| No.2予備変圧器2次側恒設ケーブル | 常設 | Cクラス | 6,600V | 1,600A | 1組 | 号炉間連絡ケーブル | 常設 | — | 6.6kV | 280A | 1組 | |
| No.1予備変圧器2次側恒設ケーブル | 常設 | Cクラス | 6,600V | 1,200A | 1組 | 号炉間連絡予備ケーブル | 可搬 | — | 6.6kV | 325A | 1組 | |
| 号機間電力融通恒設ケーブル(1,2号～3,4号) | 常設 | — | 6,600V | 390A | 1組 | 開閉所設備 | 常設 | Cクラス | 300kV | 2,000A ^{*1} | 2台 | |
| 電源車 | 可搬 | 転倒評価 | 6,600V | 610kVA | 5台 | | | | | | | |

*1 開閉所設備のうち、予備変圧器用遮断器の容量が最低値のため、予備変圧器用遮断器の容量を記載する。

【大飯】
 設備の相違
 (相違理由①, ②, ③, ⑤, ⑥)

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

J.14 電源の確保に関する手順等

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 添付資料1.14.3 | 泊発電所3号炉 添付資料1.14.3-(1) | 相違理由 |
|---|---|--|
| <p>空冷式非常用発電装置による交流電源からの給電</p> <p>【空冷式非常用発電装置による受電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源が喪失した場合に、中央制御室から遠隔起動可能な空冷式非常用発電装置を用いて必要な負荷へ電源を供給する。</p> <p>2. 必要要員数及び操作時間（現場） 必要要員数：4名／ユニット 操作時間（想定）：30分 操作時間（実績）：10分</p> <p>3. 操作の成立性 アクセス性：屋外作業時のアクセス性は、夜間においてもヘッドライト・携行照明等を携行していることから問題ない。屋内作業時のアクセスについてもルート上に設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においてもアクセス可能である。</p> | <p>代替非常用発電機又は可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電</p> <p>【代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系の受電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源が喪失した場合に、代替非常用発電機によるメタクラA系及びメタクラB系の受電前準備として、パワーコントロールセンタ及びコントロールセンタの負荷抑制のため、あらかじめ定められた負荷以外の遮断器の「切」操作を実施する。代替非常用発電機起動完了後、必要な遮断器操作によりメタクラA系及びメタクラB系を受電する。</p> <p>2. 操作場所 原子炉補助建屋T.P.10.3m</p> <p>3. 必要要員数及び操作時間 必要要員数 : 4名 操作時間（想定） : 45分 操作時間（訓練実績等） : 34分</p> <p>4. 操作の成立性 移動経路：ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、建屋内照明消灯時においてもアクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。</p> | <p>【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映） ・泊の添付資料の名称については、本文の手順書名称と合わせた記載とした。 ・以降、同様の相違理由は省略する。</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映） ・泊の添付資料の名称については、本文の手順書名称と合わせた記載とした。 ・以降、同様の相違理由は省略する。</p> <p>【大飯】 記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・操作又は作業場所の追加 ・以降、同様の相違理由は省略する。</p> <p>【大飯】 記載表現の相違 ・泊は「実績」及び「模擬」を「訓練実績等」で統一。（女川と同様） ・以降、同様の相違理由は省略する。</p> <p>【大飯】 運用の相違 ・大飯は、空冷式非常用発電装置起動後、現場にて運転状態を確認する手順となっていることから、屋外におけるアクセス性、作業環境について記載している。 泊は、女川と同様に中央制御室にて起動状態を確認する手順であることから、屋内作業に関する内</p> |

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|---|--|
| <p>作業環境：屋内作業場所の室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。屋外の空冷式非常用発電装置の設置場所は作業を行う上で支障となる設備等は無く、また、夜間作業員はヘッドライト・携行照明等を携行することとしており作業は実施可能である。</p> <p>操作性：遮断器操作は通常運転時に行う操作と同じであり、操作性に問題はない。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置にて、確実に連絡可能である。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-around;">    </div> <p>空冷式非常用発電装置 受電しや断器操作 (安全補機開閉器室)</p> <p>空冷式非常用発電装置 受電しや断器操作 (安全補機開閉器室)</p> <p>M/C電源確認</p> | <p>作業環境：事故環境下における室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。操作は汚染の可能性を考慮し、防護具（全面マスク、個人総量計、ゴム手袋等）を装備又は携行して作業を行う。</p> <p>操作性：通常運転時に行う遮断器操作と同じであり、容易に操作可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置を使用し、確実に中央制御室へ連絡することが可能である。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-around;">   </div> <p>代替非常用発電機受電遮断器操作 (安全補機開閉器室) (原子炉補助建屋T.P. 10.3m)</p> <p>代替非常用発電機受電遮断器操作 (安全補機開閉器室) (原子炉補助建屋T.P. 10.3m)</p> <div style="text-align: center;">  <p>M/C電源確認 (安全補機開閉器室) (原子炉補助建屋T.P. 10.3m)</p> </div> | <p>容を記載。 【大飯】 記載表現の相違(女川審査実績の反映)</p> <p>【大飯】 記載内容の相違(女川審査実績の反映) ・防護具の装備又は携行について記載。 ・以降、同様の相違理由は省略する。 【大飯】 記載表現の相違(女川審査実績の反映)</p> |

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|--|--|
| <p>【比較のため大飯3／4号炉の添付資料1.14.11を再掲】</p> <p>電源車による交流電源からの給電</p> <p>【電源車による電源給電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、空冷式非常用発電装置（常設）、予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通に失敗した場合に、可搬型代替電源として電源車を用い必要な負荷へ電源を給電する。</p> <p>2. 必要要員数及び操作時間 必要要員数：4名／ユニット（現場）、2名／ユニット（中央） 操作時間（想定）：60分 操作時間（実績）：55分</p> <p>3. 操作の成立性 アクセス性：屋外作業時のアクセス性は、夜間においてもヘッドライト・携行照明等を携行していることから問題ない。屋内作業時のアクセスについてもルート上に設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：屋内作業場所の室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。電源車</p> | <p>泊発電所3号炉</p> <p>添付資料1.14.3-(2)</p> <p>【可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系の受電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、代替非常用発電機による受電に失敗した場合に、可搬型代替電源によるメタクラA系及びメタクラB系の受電前準備として、パワーコントロールセンタ及びコントロールセンタの負荷抑制のため、あらかじめ定められた負荷以外の遮断器の「切」操作を実施する。可搬型代替電源車起動完了後、必要な遮断器操作によりメタクラA系及びメタクラB系を受電する。</p> <p>2. 操作場所 原子炉補助建屋T.P.10.3m</p> <p>3. 必要要員数及び操作時間 【受電準備】 必要要員数：2名 操作時間（想定）：75分 操作時間（訓練実績等）：65分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。） 【受電操作】 必要要員数：1名 操作時間（想定）：35分 操作時間（訓練実績等）：22分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。）</p> <p>4. 操作の成立性 移動経路：ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、建屋内照明消灯時においてもアクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。</p> <p>作業環境：事故環境下における室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。</p> | <p>【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】 運用の相違（相違理由②） 【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・大飯は、受電準備及び受電操作に関わる内容を纏めて記載している。 ・泊は、可搬型代替電源車による受電準備、受電操作及びケーブル敷設等の作業を運転員と災害対策要員で実施していることから、添付資料1.14.3-(2), (3)でそれぞれ分けて記載している。受電準備、受電操作及びケーブル敷設等の作業を分けて整理している点では、女川と同様。</p> <p>【大飯】 記載内容の相違 ・大飯は、受電準備から電源車起動までを纏めた構成としていることから、一</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---|---|
| <p>の設置場所及び電源ケーブル敷設場所は作業を行う上で支障となる設備等は無く、また、夜間作業員はヘッドライト・携行照明等を携行することとしており作業は実施可能である。</p> <p>操作性：電源車の電源ケーブルから接続口への接続はコネクタ化されており、建屋内の電路は恒設化されていることから、容易かつ確実に接続操作可能である。</p> <p>連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置及び衛星携帯電話にて、確実に連絡可能である。</p>  <p>電源車へのケーブル接続状態 (ケーブル接続状態確認)</p> <p>電源ケーブル接続 (コネクタ接続)</p> <p>電源車 (発電機起動)</p> | <p>操作は汚染の可能性を考慮し、防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を装備又は携行して作業を行う。</p> <p>操作性：通常運転時に進行遮断器操作と同じであり、容易に操作可能である。</p> <p>連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置を使用し、確実に中央制御室へ連絡することが可能である。</p>  <p>受電遮断器操作 (安全補機開閉器室) (原子炉補助建屋T.F. 10.3m)</p> <p>受電遮断器操作 (安全補機開閉器室) (原子炉補助建屋T.P. 10.3m)</p> | <p>連の屋外及び屋内作業に関する内容を記載している。</p> <p>・泊は、女川同様に受電準備と可搬型代替電源車起動を分けた構成としていることから、屋内作業に関する内容を記載。</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> |

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|---|--|
| <p>【比較のため大飯3／4号炉の添付資料1.14.11を再掲】</p> <p>【電源車による電源給電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、空冷式非常用発電装置（常設）、予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通に失敗した場合に、可搬型代替電源として電源車を用い必要な負荷へ電源を給電する。</p> <p>2. 必要要員数及び操作時間 必要要員数：4名／ユニット（現場）、2名／ユニット（中央） 操作時間（想定）：60分 操作時間（実績）：55分</p> <p>3. 操作の成立性 アクセス性：屋外作業時のアクセス性は、夜間においてもヘッドライト・携行照明等を携行していることから問題ない。屋内作業時のアクセスについてもルート上に設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：屋内作業場所の室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。電源車の設置場所及び電源ケーブル敷設場所は作業を行う上で支障となる設備等は無く、また、夜間作業員はヘッドライト・携行照明等を携行することとしており作業は実施可能である。</p> <p>操作性：電源車の電源ケーブルから接続口への接続はコネクタ化されており、建屋内の電路は恒設化されていることから、容易かつ確実に接続操作可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置及び衛星携帯電話にて、確実に連絡可能である。</p> | <p>【可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電のケーブル敷設、接続及び可搬型代替電源車操作】</p> <p>1. 作業概要 全交流動力電源喪失時、代替非常用発電機による受電に失敗した場合に、可搬型代替電源車によるメタクラA系及びメタクラB系受電の際、可搬型代替電源車と可搬型電源接続盤間にケーブル敷設及び接続し、その後可搬型代替電源車を起動し、必要な遮断器操作によりメタクラA系及びメタクラB系を受電する。</p> <p>2. 作業場所 屋外 T.P. 31.0m</p> <p>3. 必要要員数及び作業時間 必要要員数：3名 作業時間（想定）：205分 作業時間（訓練実績等）：170分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。）</p> <p>4. 作業の成立性 移動経路：夜間においても、ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、アクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。 作業環境：可搬型代替電源車の設置場所及び高圧ケーブル敷設場所は作業を行う上で支障となる設備は無い。また、ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、夜間や事故環境下においても作業可能である。 操作は汚染の可能性を考慮し、防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を装備又は携行して作業を行う。</p> <p>なお、冬季間の屋外作業では防寒服等の着用が必要となるが、夏季と冬季での作業時間に相違がないことを訓練実績等で確認している。</p> <p>作業性：ケーブルの接続先は端子またはコネクタ化されており、建屋内の電路は恒設化されていることから、容易かつ確実に接続可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、無線連絡設備（携帯型）又は衛星電話設備（携帯型）にて、確実に中央制御室へ連絡することが可能である。</p> | <p>添付資料1.14.3-(3)</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 設備の相違（相違理由⑥）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載内容の相違 ・大飯は、受電準備から電源車起動までを纏めた構成としていることから、一連の屋外及び屋内作業に関する内容を記載している。 ・泊は、女川同様に受電準備と可搬型代替電源車起動を分けた構成としていることから、屋外作業に関する内容を記載。</p> <p>【大飯】 記載内容の相違 ・泊は寒冷地特有の考慮する事項を記載。</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|--|------|
|  <p>電源車へのケーブル接続状態 (ケーブル接続状態確認)</p> <p>電源ケーブル接続 (コネクタ接続)</p> <p>電源車 (発電機起動)</p> |  <p>高压ケーブル敷設 (屋外T.P.31.0m)</p> <p>高压ケーブル接続 (屋外T.P.31.0m)</p>  <p>可搬型代替電源車起動 (屋外T.P.31.0m)</p> | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-----------|------------|----|--|----|--------------------|----------------|-------------|-----|---------|-------|--------------|----|------------|----|------------|----|---------------|----|---------|-------|--|------|-----------|---------|-------|------------|-----|--|-----|-----------------------------|--|---------------|-----|--------------|----|------------|----|------------|----|---------------|---|----------|----|----------------------|----|--------------------|---|----|-------|---|
| <p>添付資料 1.14.4-(1)</p> <p>交流電源給電負荷積上げ表</p> <p>・空冷式非常用発電装置での給電対象負荷リスト (空冷式非常用発電装置容量 : 1,460kW(1,825kVA) × 2台) ・号機間電力融通恒設ケーブルでの給電対象負荷リスト (ケーブル許容容量 : 約 3,200kW) ・号機間電力融通予備ケーブルでの給電対象負荷リスト (ケーブル許容容量 : 約 3,017kW)</p> <p>【全交流電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失+RCPシールLOCA時に必要な負荷】</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>負荷名称</th><th>負荷容量 (kW)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>充電器 (A, B)</td><td>77</td></tr> <tr> <td> </td><td>77</td></tr> <tr> <td>計装用電源 (A, B, C, D)</td><td>充電器 (A, B) に含む</td></tr> <tr> <td>恒設代替低圧注水ポンプ</td><td>145</td></tr> <tr> <td>高圧注入ポンプ</td><td>1,400</td></tr> <tr> <td>アニュラス空気浄化ファン</td><td>19</td></tr> <tr> <td>中央制御室空調ファン</td><td>19</td></tr> <tr> <td>中央制御室循環ファン</td><td>11</td></tr> <tr> <td>中央制御室非常用循環ファン</td><td>11</td></tr> <tr> <td>合計 (kW)</td><td>1,759</td></tr> </tbody> </table> | 負荷名称 | 負荷容量 (kW) | 充電器 (A, B) | 77 | | 77 | 計装用電源 (A, B, C, D) | 充電器 (A, B) に含む | 恒設代替低圧注水ポンプ | 145 | 高圧注入ポンプ | 1,400 | アニュラス空気浄化ファン | 19 | 中央制御室空調ファン | 19 | 中央制御室循環ファン | 11 | 中央制御室非常用循環ファン | 11 | 合計 (kW) | 1,759 | <p>添付資料 1.14.4-(1)</p> <p>交流電源給電負荷積上げ表</p> <p>・代替非常用発電機での給電対象負荷リスト (代替非常用発電機容量 : 1,380kW(1,725kVA) × 2台)</p> <p>【全交流電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失+RCPシールLOCA時に必要な負荷】</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>負荷名称</th><th>負荷容量 (kW)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>高圧注入ポンプ</td><td>1,098</td></tr> <tr> <td>充電器 (A, B)</td><td>113</td></tr> <tr> <td> </td><td>113</td></tr> <tr> <td>計装用電源 (安全系) (A, B, C, D)</td><td>充電器 A に含む (22) 充電器 B に含む (22) 充電器 A に含む (22) 充電器 B に含む (22)</td></tr> <tr> <td>代替格納容器スプレイポンプ</td><td>200</td></tr> <tr> <td>アニュラス空気浄化ファン</td><td>39</td></tr> <tr> <td>中央制御室給気ファン</td><td>21</td></tr> <tr> <td>中央制御室循環ファン</td><td>13</td></tr> <tr> <td>中央制御室非常用循環ファン</td><td>5</td></tr> <tr> <td>中央制御室照明等</td><td>23</td></tr> <tr> <td>中央制御室非常用循環フィルタ用電気ヒータ</td><td>13</td></tr> <tr> <td>ディーゼル発電機燃料油移送ポンプ※1</td><td>7</td></tr> <tr> <td>合計</td><td>1,645</td></tr> </tbody> </table> <p>※1 事故シーケンス上の最大負荷としては考慮しないが、代替非常用発電機の出力決定に際しては最大負荷に含める。</p> | 負荷名称 | 負荷容量 (kW) | 高圧注入ポンプ | 1,098 | 充電器 (A, B) | 113 | | 113 | 計装用電源 (安全系) (A, B, C, D) | 充電器 A に含む (22) 充電器 B に含む (22) 充電器 A に含む (22) 充電器 B に含む (22) | 代替格納容器スプレイポンプ | 200 | アニュラス空気浄化ファン | 39 | 中央制御室給気ファン | 21 | 中央制御室循環ファン | 13 | 中央制御室非常用循環ファン | 5 | 中央制御室照明等 | 23 | 中央制御室非常用循環フィルタ用電気ヒータ | 13 | ディーゼル発電機燃料油移送ポンプ※1 | 7 | 合計 | 1,645 | <p>【大飯】 設備の相違 ・大飯は、号機間電力融通恒設ケーブル及び予備ケーブルを重大事故等対処設備として整理。 泊は、1号又は2号炉の電源に期待する設備であることから伊方同様に自主対策設備として整理。</p> <p>・設備の仕様・分類に差異があるが、重大事故時の対処に必要な設備として、必要な容量を確保している点で同等である。</p> <p>運用の相違 ・必要な負荷値に差異があるが、重大事故時等に必要な負荷を選定している点では同じである。</p> |
| 負荷名称 | 負荷容量 (kW) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 充電器 (A, B) | 77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 計装用電源 (A, B, C, D) | 充電器 (A, B) に含む | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 恒設代替低圧注水ポンプ | 145 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 高圧注入ポンプ | 1,400 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| アニュラス空気浄化ファン | 19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中央制御室空調ファン | 19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中央制御室循環ファン | 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中央制御室非常用循環ファン | 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 合計 (kW) | 1,759 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 負荷名称 | 負荷容量 (kW) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 高圧注入ポンプ | 1,098 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 充電器 (A, B) | 113 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 113 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 計装用電源 (安全系) (A, B, C, D) | 充電器 A に含む (22) 充電器 B に含む (22) 充電器 A に含む (22) 充電器 B に含む (22) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 代替格納容器スプレイポンプ | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| アニュラス空気浄化ファン | 39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中央制御室給気ファン | 21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中央制御室循環ファン | 13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中央制御室非常用循環ファン | 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中央制御室照明等 | 23 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中央制御室非常用循環フィルタ用電気ヒータ | 13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ディーゼル発電機燃料油移送ポンプ※1 | 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 合計 | 1,645 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|-----------|-----------|----|--|----|-----------------|---------------|--------------|----|------------|----|------------|----|---------------|----|---------|-----|--|------|-----------|------------|-----|--|-----|-----------------------------|--|---------------|-----|--------------|----|------------|----|------------|----|---------------|---|----------|----|----------------------|----|------------------|---|------------|---|----|-----|--|
| <p>添付資料 1.14.4-(2)</p> <p>交流電源給電負荷積上げ表</p> <p>・電源車での給電対象負荷リスト（電源車容量：488kW(610kVA)</p> <p>【プラント監視機能の維持に必要な負荷】</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>負荷名称</th><th>負荷容量 (kW)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>充電器 (A、B)</td><td>77</td></tr> <tr> <td></td><td>77</td></tr> <tr> <td>計装用電源 (A、B、C、D)</td><td>充電器 (A、B) に含む</td></tr> <tr> <td>アニュラス空気浄化ファン</td><td>19</td></tr> <tr> <td>中央制御室空調ファン</td><td>19</td></tr> <tr> <td>中央制御室循環ファン</td><td>11</td></tr> <tr> <td>中央制御室非常用循環ファン</td><td>11</td></tr> <tr> <td>合計 (kW)</td><td>214</td></tr> </tbody> </table> | 負荷名称 | 負荷容量 (kW) | 充電器 (A、B) | 77 | | 77 | 計装用電源 (A、B、C、D) | 充電器 (A、B) に含む | アニュラス空気浄化ファン | 19 | 中央制御室空調ファン | 19 | 中央制御室循環ファン | 11 | 中央制御室非常用循環ファン | 11 | 合計 (kW) | 214 | <p>添付資料 1.14.4-(2)</p> <p>交流電源給電負荷積上げ表</p> <p>・可搬型代替電源車での給電対象負荷リスト (可搬型代替電源車容量: 1,760kW(2,200kVA) × 2台(予備2台))</p> <p>【プラント監視機能及び原子炉格納容器冷却等に必要な負荷】</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>負荷名称</th><th>負荷容量 (kW)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>充電器 (A, B)</td><td>113</td></tr> <tr> <td></td><td>113</td></tr> <tr> <td>計装用電源 (安全系) (A, B, C, D)</td><td>充電器 A に含む (22) 充電器 B に含む (22) 充電器 A に含む (22) 充電器 B に含む (22)</td></tr> <tr> <td>代替格納容器スプレイポンプ</td><td>200</td></tr> <tr> <td>アニュラス空気浄化ファン</td><td>39</td></tr> <tr> <td>中央制御室給気ファン</td><td>21</td></tr> <tr> <td>中央制御室循環ファン</td><td>13</td></tr> <tr> <td>中央制御室非常用循環ファン</td><td>5</td></tr> <tr> <td>中央制御室照明等</td><td>23</td></tr> <tr> <td>中央制御室非常用循環フィルタ用電気ヒータ</td><td>13</td></tr> <tr> <td>ディーゼル発電機燃料油移送ポンプ</td><td>7</td></tr> <tr> <td>CV水素濃度計電源盤</td><td>6</td></tr> <tr> <td>合計</td><td>553</td></tr> </tbody> </table> | 負荷名称 | 負荷容量 (kW) | 充電器 (A, B) | 113 | | 113 | 計装用電源 (安全系) (A, B, C, D) | 充電器 A に含む (22) 充電器 B に含む (22) 充電器 A に含む (22) 充電器 B に含む (22) | 代替格納容器スプレイポンプ | 200 | アニュラス空気浄化ファン | 39 | 中央制御室給気ファン | 21 | 中央制御室循環ファン | 13 | 中央制御室非常用循環ファン | 5 | 中央制御室照明等 | 23 | 中央制御室非常用循環フィルタ用電気ヒータ | 13 | ディーゼル発電機燃料油移送ポンプ | 7 | CV水素濃度計電源盤 | 6 | 合計 | 553 | <p>【大飯】</p> <p>設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設備の仕様に差異があるが、重大事故時の対処に必要な設備として、必要な容量を確保している観点で同等である。 <p>運用の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・必要な負荷値に差異があるが、重大事故時等に必要な負荷を選定している観点では同じである。 |
| 負荷名称 | 負荷容量 (kW) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 充電器 (A、B) | 77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 計装用電源 (A、B、C、D) | 充電器 (A、B) に含む | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| アニュラス空気浄化ファン | 19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中央制御室空調ファン | 19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中央制御室循環ファン | 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中央制御室非常用循環ファン | 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 合計 (kW) | 214 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 負荷名称 | 負荷容量 (kW) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 充電器 (A, B) | 113 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 113 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 計装用電源 (安全系) (A, B, C, D) | 充電器 A に含む (22) 充電器 B に含む (22) 充電器 A に含む (22) 充電器 B に含む (22) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 代替格納容器スプレイポンプ | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| アニュラス空気浄化ファン | 39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中央制御室給気ファン | 21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中央制御室循環ファン | 13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中央制御室非常用循環ファン | 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中央制御室照明等 | 23 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中央制御室非常用循環フィルタ用電気ヒータ | 13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ディーゼル発電機燃料油移送ポンプ | 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| CV水素濃度計電源盤 | 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 合計 | 553 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------|-----------|-------------|-----|-----------|--------------------|-----------|--------------------|-----------|--------------------|-----------|--------------------|--------------------|--------------------|--|----|--|----|--|--------------------|--------------|----|---------------------------|---|--------|----|---------|-----|---|------|-----------|------------|-----------|------------|-----------|------------|-----------|-----------------------------|----|--|----|--|----|--|----|--------------|----|-----------------|---|------------|---|------------------|---|----|-----|------|-----------|---------------|-----|----|-----|--|
| <p>添付資料 1.14.4-(3)</p> <p>交流電源給電負荷積上げ表</p> <p>・代替所内電気設備での給電対象負荷リスト（空冷式非常用発電装置） （代替所内電気設備変圧器容量：500kVA）</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>負荷名称</th><th>負荷容量 (kW)</th></tr> </thead> <tbody> <tr><td>恒設代替低圧注水ポンプ</td><td>145</td></tr> <tr><td>A蓄圧タンク出口弁</td><td>(19)^{※1}</td></tr> <tr><td>B蓄圧タンク出口弁</td><td>(19)^{※1}</td></tr> <tr><td>C蓄圧タンク出口弁</td><td>(19)^{※1}</td></tr> <tr><td>D蓄圧タンク出口弁</td><td>(19)^{※1}</td></tr> <tr><td>計装用電源 (A, B, C, D)</td><td>(10)^{※2}</td></tr> <tr><td></td><td>10</td></tr> <tr><td></td><td>10</td></tr> <tr><td></td><td>(10)^{※2}</td></tr> <tr><td>アニュラス空気浄化ファン</td><td>19</td></tr> <tr><td>可搬式空気圧縮機 (A, B) (加圧送がし弁用)</td><td>3</td></tr> <tr><td>可搬式整流器</td><td>30</td></tr> <tr><td>合計 (18)</td><td>220</td></tr> </tbody> </table> <p>※ 1 電動弁は、短時間の動作であり、負荷容量には含めない。</p> <p>※ 2 代替所内電気設備の電源裕度に応じ給電する。 大規模損壊時（イグナイタ約 10kW、C/V 可搬式水素濃度計関係約 3kW）負荷は電源裕度に応じて給電する。</p> | 負荷名称 | 負荷容量 (kW) | 恒設代替低圧注水ポンプ | 145 | A蓄圧タンク出口弁 | (19) ^{※1} | B蓄圧タンク出口弁 | (19) ^{※1} | C蓄圧タンク出口弁 | (19) ^{※1} | D蓄圧タンク出口弁 | (19) ^{※1} | 計装用電源 (A, B, C, D) | (10) ^{※2} | | 10 | | 10 | | (10) ^{※2} | アニュラス空気浄化ファン | 19 | 可搬式空気圧縮機 (A, B) (加圧送がし弁用) | 3 | 可搬式整流器 | 30 | 合計 (18) | 220 | <p>添付資料 1.14.4-(3)</p> <p>交流電源給電負荷積上げ表</p> <p>・代替所内電気設備での給電対象負荷リスト（代替非常用発電機又は可搬型代替電源車） （代替所内電気設備変圧器容量：300kVA）</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>負荷名称</th><th>負荷容量 (kW)</th></tr> </thead> <tbody> <tr><td>A－蓄圧タンク出口弁</td><td>(20.6) *1</td></tr> <tr><td>B－蓄圧タンク出口弁</td><td>(20.6) *1</td></tr> <tr><td>C－蓄圧タンク出口弁</td><td>(20.6) *1</td></tr> <tr><td>計装用電源 (安全系) (A, B, C, D)</td><td>22</td></tr> <tr><td></td><td>22</td></tr> <tr><td></td><td>22</td></tr> <tr><td></td><td>22</td></tr> <tr><td>アニュラス空気浄化ファン</td><td>39</td></tr> <tr><td>格納容器水素イグナイタ変圧器盤</td><td>8</td></tr> <tr><td>CV水素濃度計電源盤</td><td>5</td></tr> <tr><td>ディーゼル発電機燃料油移送ポンプ</td><td>7</td></tr> <tr><td>合計</td><td>147</td></tr> </tbody> </table> <p>*1 電動弁は、短時間動作であり負荷容量には含めない。</p> <p>（代替格納容器スプレイポンプ変圧器容量：1,000kVA）</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>負荷名称</th><th>負荷容量 (kW)</th></tr> </thead> <tbody> <tr><td>代替格納容器スプレイポンプ</td><td>200</td></tr> <tr><td>合計</td><td>200</td></tr> </tbody> </table> <p>※ 1 電動弁は、短時間の動作であり、負荷容量には含めない。</p> <p>※ 2 代替所内電気設備の電源裕度に応じ給電する。 大規模損壊時（イグナイタ約 10kW、C/V 可搬式水素濃度計関係約 3kW）負荷は電源裕度に応じて給電する。</p> | 負荷名称 | 負荷容量 (kW) | A－蓄圧タンク出口弁 | (20.6) *1 | B－蓄圧タンク出口弁 | (20.6) *1 | C－蓄圧タンク出口弁 | (20.6) *1 | 計装用電源 (安全系) (A, B, C, D) | 22 | | 22 | | 22 | | 22 | アニュラス空気浄化ファン | 39 | 格納容器水素イグナイタ変圧器盤 | 8 | CV水素濃度計電源盤 | 5 | ディーゼル発電機燃料油移送ポンプ | 7 | 合計 | 147 | 負荷名称 | 負荷容量 (kW) | 代替格納容器スプレイポンプ | 200 | 合計 | 200 | <p>【大飯】 設備の相違 (相違理由⑩)</p> <p>【大飯】 設備の相違 (相違理由⑫)</p> <p>【大飯】 設備の相違 ・泊は、イグナイタ及び CV 水素濃度計盤についても 負荷として見積もっている。</p> |
| 負荷名称 | 負荷容量 (kW) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 恒設代替低圧注水ポンプ | 145 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A蓄圧タンク出口弁 | (19) ^{※1} | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B蓄圧タンク出口弁 | (19) ^{※1} | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| C蓄圧タンク出口弁 | (19) ^{※1} | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| D蓄圧タンク出口弁 | (19) ^{※1} | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 計装用電源 (A, B, C, D) | (10) ^{※2} | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | (10) ^{※2} | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| アニュラス空気浄化ファン | 19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 可搬式空気圧縮機 (A, B) (加圧送がし弁用) | 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 可搬式整流器 | 30 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 合計 (18) | 220 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 負荷名称 | 負荷容量 (kW) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A－蓄圧タンク出口弁 | (20.6) *1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B－蓄圧タンク出口弁 | (20.6) *1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| C－蓄圧タンク出口弁 | (20.6) *1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 計装用電源 (安全系) (A, B, C, D) | 22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| アニュラス空気浄化ファン | 39 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 格納容器水素イグナイタ変圧器盤 | 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| CV水素濃度計電源盤 | 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ディーゼル発電機燃料油移送ポンプ | 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 合計 | 147 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 負荷名称 | 負荷容量 (kW) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 代替格納容器スプレイポンプ | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 合計 | 200 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--------------------------------------|-------------------|---|
| 添付資料1.14.5-(1) | | |
| 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | |
| | | |
| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 |
| 【1.1】 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための手順等 | 充てんポンプ | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 |
| | | 4-3 (4) B 非常用高圧母線 |
| | | 3-3 (4) A 2又は 3-3 (4) B 2 非常用低圧母線 |
| | 電動補助給水ポンプ | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 |
| | | 4-3 (4) B 非常用高圧母線 |
| | | A 1 原子炉コントロールセンタ |
| | ほう酸ポンプ | B 1 原子炉コントロールセンタ |
| | | A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤 |
| | 主蒸気遮断弁 | A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤 |
| | | A 2 ソレノイド分電盤 B 2 ソレノイド分電盤 |
| | 緊急ほう酸注入 ライン補給弁 | B 1 原子炉コントロールセンタ |
| 比較対象は泊3号炉の添付資料1.14.15参照 | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | | | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|----------------------|-------------------------|---------|------|
| 添付資料1.14.5-(2) | | | | |
| 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | | |
| 【1.2】 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 | 高圧注入ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | |
| | 余熱除去ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | |
| | 電動補助給水ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | |
| | 加圧器逃がし弁 | A2ソレノイド分電盤 | | |
| | | B2ソレノイド分電盤 | | |
| | 高圧注入ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | |
| 【1.3】 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等 | 余熱除去ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | |
| | 電動補助給水ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | |
| | 主蒸気逃がし弁 | A1ソレノイド分電盤 | | |
| | | B1ソレノイド分電盤 | | |
| | 加圧器逃がし弁 | A2ソレノイド分電盤 | | |
| | | B2ソレノイド分電盤 | | |
| | 可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用） | 可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）分電盤 | | |

比較対象は泊3号炉の添付資料1.14.15参照

| 大飯発電所3／4号炉 | | | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|-------------|--------------------|----------------|------|
| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | 添付資料1.14.5-(3) | |
| | | | | |
| 【1.4】 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 | 格納容器スプレイポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | |
| | 恒設代替低圧注水ポンプ | 空冷式非常用発電装置 | | |
| | | A 1 原子炉コントロールセンタ | | |
| | 充てんポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | |
| | 高圧注入ポンプ | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | |
| | | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | |
| | 電動補助給水ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | |
| | 主蒸気逃がし弁 | A 1 ゾレノイド分電盤 | | |
| | | B 1 ゾレノイド分電盤 | | |

比較対象は泊3号炉の添付資料1.14.15参照

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|----------------------------------|-------------|----------------------|
| 添付資料1.14.5-(4) | | |
| 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | |
| | | |
| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 |
| 【1.5】 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 | 電動補助給水ポンプ | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 |
| | | 4-3 (4) B 非常用高圧母線 |
| | 高圧注入ポンプ | 4-3 (4) B 非常用高圧母線 |
| 【1.6】 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 | 恒設代替低圧注水ポンプ | 空冷式非常用発電装置 |
| | 原子炉補機冷却水ポンプ | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 |
| | | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 |
| | | 4-3 (4) B 非常用高圧母線 |
| | 海水ポンプ | |
| 【1.7】 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 | 恒設代替低圧注水ポンプ | 空冷式非常用発電装置 |
| | 格納容器スプレイポンプ | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 |
| | | 4-3 (4) B 非常用高圧母線 |
| | 原子炉補機冷却水ポンプ | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 |
| | | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 |
| | | 4-3 (4) B 非常用高圧母線 |
| | 海水ポンプ | |
| 比較対象は泊3号炉の添付資料1.14.15参照 | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------------|---|-----------------------------------|---------------|---------------|------------------------------------|---------------------|---------------|----------------|--------------------|-------------------------|----------------------|--------------------|----------------------|-------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------|--------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--|
| 添付資料1.14.5-(5) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【1.8】 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 | <table border="1"> <thead> <tr> <th>対象条文</th><th>供給対象設備</th><th>受電元</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">【1.8】 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等</td><td>恒設代替低圧注水ポンプ</td><td>空冷式非常用発電装置</td></tr> <tr> <td rowspan="2">高圧注入ポンプ</td><td>4-3(4)A 非常用高圧母線</td></tr> <tr> <td>4-3(4)B 非常用高圧母線</td></tr> <tr> <td rowspan="2">余熱除去ポンプ</td><td>4-3(4)A 非常用高圧母線</td></tr> <tr> <td>4-3(4)B 非常用高圧母線</td></tr> <tr> <td rowspan="3">格納容器スプレイポンプ</td><td>4-3(4)A 非常用高圧母線</td></tr> <tr> <td>4-3(4)B 非常用高圧母線</td></tr> <tr> <td>4-3(4)A 非常用高圧母線</td></tr> <tr> <td rowspan="4">充てんポンプ</td><td>4-3(4)B 非常用高圧母線</td></tr> <tr> <td>3-3(4)A2又は 3-3(4)B2 非常用低圧母線</td></tr> <tr> <td>3-3(4)A2又は 3-3(4)B2 非常用低圧母線</td></tr> <tr> <td>3-3(4)A2又は 3-3(4)B2 非常用低圧母線</td></tr> </tbody> </table> | 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | 【1.8】 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 | 恒設代替低圧注水ポンプ | 空冷式非常用発電装置 | 高圧注入ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | 余熱除去ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | 格納容器スプレイポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | 充てんポンプ | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | 3-3(4)A2又は 3-3(4)B2 非常用低圧母線 | 3-3(4)A2又は 3-3(4)B2 非常用低圧母線 | 3-3(4)A2又は 3-3(4)B2 非常用低圧母線 | |
| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【1.8】 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 | 恒設代替低圧注水ポンプ | 空冷式非常用発電装置 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 高圧注入ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 余熱除去ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 格納容器スプレイポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 充てんポンプ | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 3-3(4)A2又は 3-3(4)B2 非常用低圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3-3(4)A2又は 3-3(4)B2 非常用低圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3-3(4)A2又は 3-3(4)B2 非常用低圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【1.9】 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等 | <table border="1"> <tbody> <tr> <td>静的触媒式水素再結合装置</td><td>原子炉格納容器内状態監視盤</td></tr> <tr> <td>原子炉格納容器水素燃焼装置</td><td>B.1 原子炉コントロールセンタ</td></tr> <tr> <td>原子炉格納容器水素燃焼装置温度監視装置</td><td>原子炉格納容器内状態監視盤</td></tr> <tr> <td>可搬型格納容器水素ガス濃度計</td><td>原子炉格納容器内状態監視盤</td></tr> <tr> <td>格納容器水素ガス試料冷却器用可搬型冷却水ポンプ</td><td>可搬型格納容器水素ガス試料圧縮装置分電盤</td></tr> <tr> <td>可搬型格納容器水素ガス試料圧縮装置</td><td>可搬型格納容器水素ガス試料圧縮装置分電盤</td></tr> </tbody> </table> | 静的触媒式水素再結合装置 | 原子炉格納容器内状態監視盤 | 原子炉格納容器水素燃焼装置 | B.1 原子炉コントロールセンタ | 原子炉格納容器水素燃焼装置温度監視装置 | 原子炉格納容器内状態監視盤 | 可搬型格納容器水素ガス濃度計 | 原子炉格納容器内状態監視盤 | 格納容器水素ガス試料冷却器用可搬型冷却水ポンプ | 可搬型格納容器水素ガス試料圧縮装置分電盤 | 可搬型格納容器水素ガス試料圧縮装置 | 可搬型格納容器水素ガス試料圧縮装置分電盤 | | | | | | | | | | |
| 静的触媒式水素再結合装置 | 原子炉格納容器内状態監視盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 原子炉格納容器水素燃焼装置 | B.1 原子炉コントロールセンタ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 原子炉格納容器水素燃焼装置温度監視装置 | 原子炉格納容器内状態監視盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 可搬型格納容器水素ガス濃度計 | 原子炉格納容器内状態監視盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 格納容器水素ガス試料冷却器用可搬型冷却水ポンプ | 可搬型格納容器水素ガス試料圧縮装置分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 可搬型格納容器水素ガス試料圧縮装置 | 可搬型格納容器水素ガス試料圧縮装置分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 比較対象は泊3号炉の添付資料1.14.15参照 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

1.14 電源の確保に関する手順等

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---------------------------------------|--------------------------|--------------------------------------|
| 添付資料1.14.5-(6) | | |
| 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | |
| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 |
| 【1.10】 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等 | アニュラス空気浄化ファン | A 1 原子炉コントロールセンタ B 1 原子炉コントロールセンタ |
| | アニュラス排気弁 | A 4 ソレノイド分電盤 B 4 ソレノイド分電盤 |
| | アニュラス全量排気弁 | A.4 ソレノイド分電盤 B 4 ソレノイド分電盤 |
| | アニュラス少量排気弁 | A 4 ソレノイド分電盤 B 4 ソレノイド分電盤 |
| | 可搬式空気圧縮機 (代替制御用空気供給用) | 可搬式空気圧縮機(代替制御用空気供給用) 分電盤 |
| | アニュラス水素濃度計 | 原子炉格納容器内状態監視盤 |
| 【1.11】 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 | 使用済燃料ピット水位 (AM用) | B 計装用電源 C 計装用電源 |
| | 可搬式使用済燃料ピット水位 | B 計装用電源 |
| | 使用済燃料ピット温度 (AM用) | B 計装用電源 C 計装用電源 |
| | 可搬式使用済燃料ピット区域周辺エリアモニタ | B 計装用電源 |
| | 使用済燃料ピット監視カメラ | A 1 原子炉コントロールセンタ |
| | 使用済燃料ピット監視カメラ冷却装置 | A 2 原子炉コントロールセンタ |

比較対象は泊3号炉の添付資料1.14.15参照

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|----------------|---------|------|
| 添付資料1.14.5-(7) | | |

審査基準における要求事項ごとの給電対象設備

| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 |
|---------------------------------|----------------------------|---|
| 【1.13】 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等 | 恒設代替低圧注水泵 | 空冷式非常用発電装置 |
| | 高圧注入ポンプ | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 |
| | | 4-3 (4) B 非常用高圧母線 |
| | | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 |
| | 充てんポンプ | 4-3 (4) B 非常用高圧母線 |
| | | 3-3 (4) A 2又は 3-3 (4) B 2 非常用低圧母線 |
| | 格納容器スプレイポンプ | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 |
| 加圧器逃がし弁 | A 2ソレノイド分電盤 B 2ソレノイド分電盤 | |

比較対象は泊3号炉の添付資料1.14.15参照

| 大飯発電所3／4号炉 | 添付資料1.14.5-(8) | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---------------------------------|--|---|-------------------------|
| 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | |
| 対象条文 【1.15】 事故時の計装に関する手順等 | 供給対象設備 1次冷却材高温側温度(広域) 1次冷却材低温側温度(広域) 1次冷却材圧力 加圧器水位 原子炉水位 高圧注入流量 余熱除去流量 恒設代替低圧注水積算流量 格納容器スプレイ積算流量 格納容器内温度 格納容器圧力(広域) AM用格納容器圧力 格納容器再循環サンプ水位(広域) 格納容器再循環サンプ水位(狭域) 原子炉格納容器水位 原子炉下部キャビティ水位 | 受電元 A計装用電源 B計装用電源 C計装用電源 D計装用電源 A計装用電源 B計装用電源 A計装用電源 B計装用電源 A計装用電源 B計装用電源 B計装用電源 B計装用電源 B計装用電源 B計装用電源 B計装用電源 B計装用電源 B直流水盤 B直流水盤 | 比較対象は泊3号炉の添付資料1.14.15参照 |

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|---|------|--------|-----|---------------|-------|--|-------------|--------|--|------------|--------|--|-------------|--------|--|------------|--------|--|----------|--------------------------------------|--|----------|------------------|--|------------|------------------|--|-------------|------------------|--|-------------|--------------------------------------|--|-------------|--------------------------------------|--|-------|------------------|--|-------------|--------|--|-------|--------|--|--|
| 添付資料1.14.5-(9) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【1.15】 事故時の計装に関する手順等 | <table border="1"> <thead> <tr> <th>対象条文</th><th>供給対象設備</th><th>受電元</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>可搬型格納容器水素ガス濃度</td><td>B直流電源</td><td></td></tr> <tr> <td>格納容器内高レンジエリ</td><td>C計装用電源</td><td></td></tr> <tr> <td>アモニタ（低レンジ）</td><td>D計装用電源</td><td></td></tr> <tr> <td>格納容器内高レンジエリ</td><td>C計装用電源</td><td></td></tr> <tr> <td>アモニタ（高レンジ）</td><td>D計装用電源</td><td></td></tr> <tr> <td>出力領域中性子束</td><td>A計装用電源 B計装用電源 C計装用電源 D計装用電源</td><td></td></tr> <tr> <td>中間領域中性子束</td><td>A計装用電源 B計装用電源</td><td></td></tr> <tr> <td>中性子源領域中性子束</td><td>A計装用電源 B計装用電源</td><td></td></tr> <tr> <td>蒸気発生器水位（狭域）</td><td>C計装用電源 D計装用電源</td><td></td></tr> <tr> <td>蒸気発生器水位（広域）</td><td>A計装用電源 B計装用電源 C計装用電源 D計装用電源</td><td></td></tr> <tr> <td>蒸気発生器補助給水流量</td><td>A計装用電源 B計装用電源 C計装用電源 D計装用電源</td><td></td></tr> <tr> <td>主蒸気圧力</td><td>C計装用電源 D計装用電源</td><td></td></tr> <tr> <td>原子炉補機冷却水サージ</td><td>C計装用電源</td><td></td></tr> <tr> <td>タンク水位</td><td>D計装用電源</td><td></td></tr> </tbody> </table> | 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | 可搬型格納容器水素ガス濃度 | B直流電源 | | 格納容器内高レンジエリ | C計装用電源 | | アモニタ（低レンジ） | D計装用電源 | | 格納容器内高レンジエリ | C計装用電源 | | アモニタ（高レンジ） | D計装用電源 | | 出力領域中性子束 | A計装用電源 B計装用電源 C計装用電源 D計装用電源 | | 中間領域中性子束 | A計装用電源 B計装用電源 | | 中性子源領域中性子束 | A計装用電源 B計装用電源 | | 蒸気発生器水位（狭域） | C計装用電源 D計装用電源 | | 蒸気発生器水位（広域） | A計装用電源 B計装用電源 C計装用電源 D計装用電源 | | 蒸気発生器補助給水流量 | A計装用電源 B計装用電源 C計装用電源 D計装用電源 | | 主蒸気圧力 | C計装用電源 D計装用電源 | | 原子炉補機冷却水サージ | C計装用電源 | | タンク水位 | D計装用電源 | | |
| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 可搬型格納容器水素ガス濃度 | B直流電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 格納容器内高レンジエリ | C計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| アモニタ（低レンジ） | D計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 格納容器内高レンジエリ | C計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| アモニタ（高レンジ） | D計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 出力領域中性子束 | A計装用電源 B計装用電源 C計装用電源 D計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中間領域中性子束 | A計装用電源 B計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中性子源領域中性子束 | A計装用電源 B計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 蒸気発生器水位（狭域） | C計装用電源 D計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 蒸気発生器水位（広域） | A計装用電源 B計装用電源 C計装用電源 D計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 蒸気発生器補助給水流量 | A計装用電源 B計装用電源 C計装用電源 D計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 主蒸気圧力 | C計装用電源 D計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 原子炉補機冷却水サージ | C計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| タンク水位 | D計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

比較対象は泊3号炉の添付資料1.14.15参照

| 大飯発電所3／4号炉 | | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------------------------|---------------|------------------|------|
| 添付資料 1.14.5-(10) | | | |
| 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | |
| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | |
| 【1.15】 事故時の計装に関する手順等 | 燃料取替用水ピット水位 | C計装用電源 D計装用電源 | |
| | ほう酸タンク水位 | C計装用電源 D計装用電源 | |
| | 復水ピット水位 | C計装用電源 D計装用電源 | |
| 【1.16】 原子炉制御室の居住性等に関する手順等 | 中央制御室空調ファン | A 2 原子炉コントロールセンタ | |
| | | B 2 原子炉コントロールセンタ | |
| | 中央制御室循環ファン | A 2 原子炉コントロールセンタ | |
| | | B 2 原子炉コントロールセンタ | |
| | 中央制御室非常用循環ファン | A 2 原子炉コントロールセンタ | |
| | | B 2 原子炉コントロールセンタ | |
| | 可搬型照明（S A） | A 1 原子炉コントロールセンタ | |
| | | B 2 原子炉コントロールセンタ | |

比較対象は泊3号炉の添付資料1.14.15参照

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | | | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------------------------|--|---|-------------------------|------|
| | | 添付資料 1.14.5-(11) | | |
| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | | |
| 【1.17】 監視測定等に関する手順等 | モニタリングステーション モニタリングポスト | 電源車 (緊急時対策所用) | | |
| 【1.18】 緊急時対策所の居住性等に関する手順等 | 緊急時対策所可搬型空気浄化ファン 安全パラメータ表示システム (SPDS) 安全パラメータ伝送システム SPDS表示装置 | 緊急時対策所分電盤 3号データ伝送設備電源切替分電盤 4号データ伝送設備電源切替分電盤 緊急時対策所分電盤 | | |
| 【1.19】 通信連絡に関する手順等 | 衛星電話 (固定) 衛星電話 (可搬) 緊急時衛星通報システム 統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備 (TV会議システム、IP電話及びIP-FAX) 安全パラメータ表示システム (SPDS) 安全パラメータ伝送システム SPDS表示装置 | 3C1計装用分電盤 緊急時対策所分電盤 緊急時対策所分電盤 緊急時対策所分電盤 3号データ伝送設備電源切替分電盤 4号データ伝送設備電源切替分電盤 緊急時対策所分電盤 | 比較対象は泊3号炉の添付資料1.14.15参照 | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

1.14 電源の確保に関する手順等

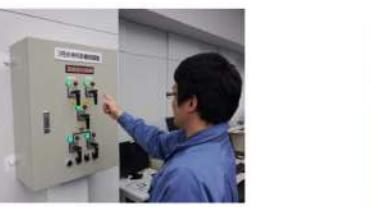
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 添付資料1.14.6 | 泊発電所3号炉 添付資料1.14.5 | 相違理由 |
|---|--|--|
| <p>77kV送電線による交流電源からの給電</p> <p>【77kV送電線による受電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、空冷式非常用発電装置による受電に失敗した場合に、77kV送電線を使用した交流動力電源給電のため、必要な遮断器操作を行う。</p> <p>2. 必要要員数及び操作時間（中央） 必要要員数：1名／ユニット 操作時間（想定）：10分 操作時間（実績）：7分</p> <p>3. 操作の成立性 アクセス性：アクセスルートに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。</p> <p>操作性：通常運転時に使う遮断器操作と同じであり、容易に操作可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置を1台敷設することにより、確実に連絡可能である。</p> | <p>後備変圧器によるメタクラA系又はメタクラB系受電</p> <p>【後備変圧器によるメタクラA系又はメタクラB系の受電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、代替非常用発電機による受電に失敗した場合に、後備変圧器によるメタクラA系又はメタクラB系の受電前準備として、パワーコントロールセンタ及びコントロールセンタの負荷抑制のため、あらかじめ定められた負荷以外の遮断器の「切」操作を実施する。後備変圧器受電完了後、必要な遮断器操作によりメタクラA系又はメタクラB系を受電する。</p> <p>2. 操作場所 原子炉補助建屋 T.P. 17.8m, T.P. 10.3m</p> <p>3. 必要要員数及び操作時間 必要要員数：2名 操作時間（想定）：60分 作業時間（訓練実績等）：50分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。）</p> <p>4. 操作の成立性 移動経路：ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、建屋内照明消灯時においてもアクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。 作業環境：事故環境下における室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。 操作は汚染の可能性を考慮し、防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を装備又は携行して作業を行う。 操作性：通常運転時に使う遮断器操作と同じであり、容易に操作可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置を使用し、確実に中央制御室へ連絡することが可能である。</p> | <p>【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---|------|
|  <p>77 kV送電線による交流電源からの給電 (中央制御室)</p> |  <p>後備変圧器遮断器操作 (中央制御室) (原子炉補助建屋T.P. 17.8m) (作業風景は類似作業)</p>  <p>受電遮断器操作 (安全補機開閉器室) (原子炉補助建屋T.P. 10.3m)</p>  <p>受電遮断器操作 (安全補機開閉器室) (原子炉補助建屋T.P. 10.3m)</p> | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---------|--|
| <p>添付資料 1.14.7-(1)</p> <p>N o. 2予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による交流電源からの給電</p> <p>【N o. 2予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による受電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、空冷式非常用発電装置（常設）に失敗し、他号炉のディーゼル発電機による給電が成功した場合に、N o. 2予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による交流動力電源給電のため、必要な遮断器操作を行う。</p> <p>2. 必要要員数及び操作時間 [受電準備] 必要要員数：2名 操作時間（想定）：20分 操作時間（実績）：18分</p> <p>[供給元操作] 必要要員数：2名 操作時間（想定）：10分 操作時間（実績）：4分</p> <p>[給電先操作] 必要要員数：1名 操作時間（想定）：5分 操作時間（実績）：1分</p> <p>3. 操作の成立性 アクセス性：アクセスルートに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。 操作性：通常運転時に使う遮断器操作と同じであり、容易に操作可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置を1台敷設することにより、確実に連絡可能である。</p>  <p>N o. 2予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通受電準備操作 (中央制御室)</p> <p>N o. 2予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による遮断器投入操作 (中央制御室)</p> | | <p>【大飯】 設備の相違（相違理由②）</p> <p>比較対象なし</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---------|--|
| <p>添付資料 1.14.7-(2)</p> <p>【No. 2予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による電源給電操作】</p> <p>1. 操作概要 No. 2予備変圧器2次側恒設ケーブル路を使用した号機間融通を行うための遮断器投入条件作成などを行い、電源給電操作を可能とする。</p> <p>2. 必要要員数及び操作時間 [受電準備] 必要要員数：2名／ユニット（現場） 操作時間（想定）：45分 操作時間（実績）：30分</p> <p>3. 操作の成立性 アクセス性：アクセスルートに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。 操作性：遮断器投入条件作成を行う箇所には、タグを設置しており、容易に投入条件を作成することが可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、安全補機開閉器室及び制御建屋に携行型通話装置を各々1台敷設することにより、確実に連絡可能である。</p>  <p>①遮断器投入条件作成 (制御建屋) ②遮断器投入条件作成 (安全補機開閉器室) ③遮断器投入条件作成箇所 (安全補機開閉器室)</p> | | <p>【大飯】 設備の相違（相違理由②）</p> <p>比較対象なし</p> |

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---------|------|
| <p>添付資料 1.14.8-(1)</p> <p>N o. 1 予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による交流電源からの給電</p> <p>【N o. 1 予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による受電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、空冷式非常用発電装置（常設）、N o. 2 予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通に失敗し、他号炉のディーゼル発電機による給電が成功した場合に、N o. 1 予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による交流動力電源給電のため、必要な遮断器操作を行う。</p> <p>2. 必要要員数及び操作時間 [受電準備] 必 要 要 員 数：3名 操作時間（想 定）：20分 操作時間（実 績）：18分 [供給元操作] 必 要 要 員 数：2名 操作時間（想 定）：10分 操作時間（実 績）：4分 [給電先操作] 必 要 要 員 数：1名 操作時間（想 定）：5分 操作時間（実 績）：1分</p> <p>3. 操作の成立性 アクセス性：アクセスルートに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。 操作性：通常運転時に使う遮断器操作と同じであり、容易に操作可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置を1台敷設することにより、確実に連絡可能である。</p>  <p style="border: 1px solid black; padding: 5px;">比較対象は泊3号炉の添付資料 1.14.7 参照</p> | | |

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---------|------|
| <p>添付資料 1.14.8-(2)</p> <p>【No. 1予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による電源給電操作】</p> <p>1. 操作概要 No. 1予備変圧器2次側恒設ケーブル路を使用した号機間融通を行うための遮断器投入条件作成などを行い、電源給電操作を可能とする。</p> <p>2. 必要要員数及び操作時間 [受電準備] 必要要員数：2名／ユニット（現場） 操作時間（想定）：45分 操作時間（実績）：30分</p> <p>3. 操作の成立性 アクセス性：アクセスルートに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。 操作性：遮断器投入条件作成を行う箇所には、タグを設置しており、容易に投入条件を作成することが可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、安全補機開閉器室及び制御建屋に携行型通話装置を各々1台敷設することにより、確実に連絡可能である。</p> <p style="text-align: right;">比較対象は泊3号炉の添付資料 1.14.7 参照</p>  | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

1.14 電源の確保に関する手順等

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---|---|
| 添付資料1.14.9-(1) | 添付資料1.14.6-(1) | |
| <p>号機間電力融通恒設ケーブル（3号～4号）を使用した号機間融通による交流電源からの給電</p> <p>【号機間融通による受電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、空冷式非常用発電装置（常設）、予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通に失敗し、他号炉のディーゼル発電機による給電が成功した場合に、号機間電力融通恒設ケーブル（3号～4号）を使用した号機間融通による交流動力電源の給電のため、必要な遮断器操作を行う。</p> <p>2. 必要要員数及び操作時間 [受電準備] 必要要員数：2名 操作時間（想定）：中央 15分 現場 30分 操作時間（実績）：中央 10分 ：現場 20分（移動含む）</p> <p>【給電操作】 必要要員数：1名 操作時間（想定）：現場 15分 操作時間（実績）：現場 12分</p> <p>3. 操作の成立性 アクセス性：アクセスルートに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。</p> | <p>号機間連絡ケーブル又は号機間連絡予備ケーブルを使用したメタクラA系又はメタクラB系受電</p> <p>【号機間連絡ケーブル又は号機間連絡予備ケーブルによるメタクラA系又はメタクラB系の受電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、可搬型代替電源車による受電が失敗した場合に、号機間連絡ケーブル又は号機間連絡予備ケーブルによるメタクラA系又はメタクラB系の受電前準備として、パワーコントロールセンタ及びコントロールセンタの負荷抑制のため、あらかじめ定められた負荷以外の遮断器の「切」操作を実施する。号機間連絡ケーブル又は号機間連絡予備ケーブルの接続完了後、必要な遮断器操作によりメタクラA系又はメタクラB系を受電する。</p> <p>2. 操作場所 原子炉補助建屋 T.P. 10.3m 1号又は2号炉原子炉補助建屋 T.P. 9.8m</p> <p>3. 必要要員数及び操作時間 [受電準備] 必要要員数：4名 操作時間（想定）：中央 15分 現場 45分 操作時間（訓練実績等）：中央 9分 ：現場 39分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。）</p> <p>【受電側操作】 必要要員数：1名 操作時間（想定）：20分 操作時間（訓練実績等）：15分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。）</p> <p>【給電側操作】 必要要員数：1名 操作時間（想定）：15分 操作時間（訓練実績等）：11分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。）</p> <p>4. 操作の成立性 移動経路：ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、建屋内照明消灯時においてもアクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。 作業環境：事故環境下における室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。 操作は汚染の可能性を考慮し、防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を装備</p> | <p>【大飯】 設備の相違（相違理由④） 【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】 運用の相違 ・代替交流電源による給電の優先順位の相違 【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】 泊は、受電側操作を3号炉運転員、供給側操作を1号又は2号炉運転員が対応することから、分けて記載。</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> |

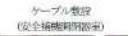
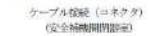
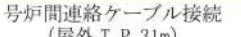
泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|---|------|
| <p>操作性：通常運転時に行う遮断器操作と同じであり、容易に操作可能である。</p> <p>連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、安全補機開閉器室に携行型通話装置を1台敷設することにより、確実に連絡可能である。</p>   <p>弓機間電力融通回路ケーブル（3号～4号） を使用した弓機間融通による 交流動力電源給電しや断路操作 (安全補機開閉器室)</p> <p>空冷式非常用発電装置受電しや断路操作 (安全補機開閉器室)</p> | <p>又は携行して作業を行う。</p> <p>操作性：通常運転時に行う遮断器操作と同じであり、容易に操作可能である。</p> <p>連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置を使用し、確実に中央制御室へ連絡することが可能である。</p>   <p>受電遮断器操作 (安全補機開閉器室) (原子炉補助建屋T.P.10.3m)</p> <p>受電遮断器操作 (安全補機開閉器室) (原子炉補助建屋T.P.10.3m)</p> | |

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|--|---|
| 添付資料 1.14.9-(2) | 添付資料 1.14.6-(2) | |
| <p>【号機間融通による電源給電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、空冷式非常用発電装置（常設）、予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通に失敗し、他号炉のディーゼル発電機による給電が成功した場合に、号機間電力融通恒設ケーブル（3号～4号）を使用した号機間融通による交流動力電源の給電のため、必要な設備へ電力を給電する。</p> <p>2. 必要要員数及び作業時間 必要要員数：2名（現場） 作業時間（模擬）：60分以内</p> <p>3. 作業の成立性 アクセス性：屋内作業時のアクセス性は、ヘッドライト・携帯照明等を携行しているため、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：屋内作業場所の室温は通常運転状態と同等である。また、作業用の照明設備として、ヘッドライト・携帯照明等を携行することで作業可能である。作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。</p> <p>作業性：ケーブルの接続先はコネクタ化されており容易かつ確実に接続可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、安全系補機開閉器室に携行型通話装置を1台敷設することにより、確実に連絡可能である。</p>       | <p>【号機間連絡ケーブルの接続】</p> <p>1. 作業概要 全交流動力電源喪失時、可搬型代替電源車による受電が失敗した場合に、号機間連絡ケーブルを使用したメタクラA系又はメタクラB系受電の際、号機間連絡ケーブルの接続を実施する。</p> <p>2. 作業場所 屋外 T.P. 31.0m</p> <p>3. 必要要員数及び作業時間 必要要員数：2名 作業時間（想定）：180分 作業時間（訓練実績等）：156分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。）</p> <p>4. 作業の成立性 移動経路：夜間においても、ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、アクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。 作業環境：屋外の号機間連絡ケーブル接続場所は作業を行う上で支障となる設備等は無い。また、ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、夜間や事故環境下においても作業可能である。操作は汚染の可能性を考慮し、防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を装備又は携行して作業を行う。 なお、冬季間の屋外作業では防寒服等の着用が必要となるが、夏季と冬季での作業時間に相違がないことを訓練実績等で確認している。</p> <p>作業性：ケーブルの接続先は端子にしていることから、容易かつ確実に接続可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、無線連絡設備（携帯型）又は衛星電話設備（携帯型）にて、確実に中央制御室へ連絡することが可能である。</p>  | <p>【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映） 【大飯】 運用の相違 ・代替交流電源による給電の優先順位の相違</p> <p>【大飯】 記載内容の相違 ・大飯の号機間電力融通恒設ケーブル接続作業は、すべて屋内作業であるのに対し、泊は屋外作業である。</p> <p>【大飯】 記載内容の相違 ・泊は寒冷地特有の考慮する事項を記載。</p> <p>【大飯】 設備の相違 ・接続先が端子となっているのは、高浜と同様。</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|---------------------------------------|---------------------------------------|--|-----|----------|-----|----------|----------|-----|---------|-----|----------------|--|------------|-----|-------------|--|----------|------|----------------|--|-----------|-----|----------------|--|-----------|-----|----------------|--|----------|-----|----------------|--|-------------|-----|----------------|--|-------|-----|--------------|--|---------|-----|---------|--|--------------|-----|------------|--|----|-----|----------|-----|--------------|----|----------|------|----|-------|-----------|----|--|--|-------------|----|--|--|-------------|----|--|--|-------------|----|--|--|-------------|----|--|--|-------|-------|--|--|
| <p>4. 供給元プラントが運転中又は高温停止中の場合のケーブル接続パターン及び想定負荷</p> <p>供給元プラントが運転中又は高温停止中（モード1, 2, 3, 4）の場合、ディーゼル発電機1台（図中①）は供給元プラントの必要負荷に供給するとともに、もう1台（図中②）は供給先プラントのSA負荷に対し供給する。</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">運転中 供給先：SA事故を想定 SA時必要な負荷(空冷D/Gの容量級別に算定)</th> <th colspan="2">運転中 供給元：DB事故を想定 非常用伊丹冷却設備動作時に必要な負荷</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>負荷名</td> <td>負荷容量(kW)</td> <td>負荷名</td> <td>負荷容量(kW)</td> </tr> <tr> <td>空冷機(A,B)</td> <td>154</td> <td>空冷除去シップ</td> <td>393</td> </tr> <tr> <td>原子炉吸納自噴内付形監視装置</td> <td></td> <td>制御室空冷注水ポンプ</td> <td>141</td> </tr> <tr> <td>静音排気付付形監視装置</td> <td></td> <td>原子炉注入ポンプ</td> <td>1362</td> </tr> <tr> <td>原子炉吸納自噴外付形監視装置</td> <td></td> <td>換熱器吸入口ポンプ</td> <td>968</td> </tr> <tr> <td>原子炉吸納自噴外付形監視装置</td> <td></td> <td>冷却塔吸入口ポンプ</td> <td>546</td> </tr> <tr> <td>原子炉吸納自噴外付形監視装置</td> <td></td> <td>冷却塔排水ポンプ</td> <td>118</td> </tr> <tr> <td>原子炉吸納自噴外付形監視装置</td> <td></td> <td>原子炉吸納自噴水ポンプ</td> <td>690</td> </tr> <tr> <td>原子炉吸納自噴内付形監視装置</td> <td></td> <td>海水ポンプ</td> <td>992</td> </tr> <tr> <td>A,B,C,D計吸納装置</td> <td></td> <td>立派地水ポンプ</td> <td>196</td> </tr> <tr> <td>原子炉吸納装置</td> <td></td> <td>原子炉コントロールセンタ</td> <td>699</td> </tr> <tr> <td>制御室監視(CSA)</td> <td></td> <td>立管</td> <td>158</td> </tr> <tr> <td>恒圧ポンチ注水泵</td> <td>145</td> <td>ターンコントロールセンタ</td> <td>84</td> </tr> <tr> <td>原子炉注入ポンプ</td> <td>1400</td> <td>合計</td> <td>6,347</td> </tr> <tr> <td>巡回式空氣化ファン</td> <td>19</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>中水流動型空氣化ファン</td> <td>19</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>中水流動型空氣化ファン</td> <td>11</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>中水流動型空氣化ファン</td> <td>11</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>中水流動型空氣化ファン</td> <td>11</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>合計(A)</td> <td>1,759</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>SA時の必要な負荷容量(供給先) 1,759kW < 7,100kW(DG1台あたりの容量) DB事故時に必要な負荷容量(供給元) 6,347kW < 7,100kW(DG1台あたりの容量)</p> | 運転中 供給先：SA事故を想定 SA時必要な負荷(空冷D/Gの容量級別に算定) | | 運転中 供給元：DB事故を想定 非常用伊丹冷却設備動作時に必要な負荷 | | 負荷名 | 負荷容量(kW) | 負荷名 | 負荷容量(kW) | 空冷機(A,B) | 154 | 空冷除去シップ | 393 | 原子炉吸納自噴内付形監視装置 | | 制御室空冷注水ポンプ | 141 | 静音排気付付形監視装置 | | 原子炉注入ポンプ | 1362 | 原子炉吸納自噴外付形監視装置 | | 換熱器吸入口ポンプ | 968 | 原子炉吸納自噴外付形監視装置 | | 冷却塔吸入口ポンプ | 546 | 原子炉吸納自噴外付形監視装置 | | 冷却塔排水ポンプ | 118 | 原子炉吸納自噴外付形監視装置 | | 原子炉吸納自噴水ポンプ | 690 | 原子炉吸納自噴内付形監視装置 | | 海水ポンプ | 992 | A,B,C,D計吸納装置 | | 立派地水ポンプ | 196 | 原子炉吸納装置 | | 原子炉コントロールセンタ | 699 | 制御室監視(CSA) | | 立管 | 158 | 恒圧ポンチ注水泵 | 145 | ターンコントロールセンタ | 84 | 原子炉注入ポンプ | 1400 | 合計 | 6,347 | 巡回式空氣化ファン | 19 | | | 中水流動型空氣化ファン | 19 | | | 中水流動型空氣化ファン | 11 | | | 中水流動型空氣化ファン | 11 | | | 中水流動型空氣化ファン | 11 | | | 合計(A) | 1,759 | | |
| 運転中 供給先：SA事故を想定 SA時必要な負荷(空冷D/Gの容量級別に算定) | | 運転中 供給元：DB事故を想定 非常用伊丹冷却設備動作時に必要な負荷 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 負荷名 | 負荷容量(kW) | 負荷名 | 負荷容量(kW) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 空冷機(A,B) | 154 | 空冷除去シップ | 393 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 原子炉吸納自噴内付形監視装置 | | 制御室空冷注水ポンプ | 141 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 静音排気付付形監視装置 | | 原子炉注入ポンプ | 1362 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 原子炉吸納自噴外付形監視装置 | | 換熱器吸入口ポンプ | 968 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 原子炉吸納自噴外付形監視装置 | | 冷却塔吸入口ポンプ | 546 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 原子炉吸納自噴外付形監視装置 | | 冷却塔排水ポンプ | 118 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 原子炉吸納自噴外付形監視装置 | | 原子炉吸納自噴水ポンプ | 690 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 原子炉吸納自噴内付形監視装置 | | 海水ポンプ | 992 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A,B,C,D計吸納装置 | | 立派地水ポンプ | 196 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 原子炉吸納装置 | | 原子炉コントロールセンタ | 699 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 制御室監視(CSA) | | 立管 | 158 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 恒圧ポンチ注水泵 | 145 | ターンコントロールセンタ | 84 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 原子炉注入ポンプ | 1400 | 合計 | 6,347 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 巡回式空氣化ファン | 19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中水流動型空氣化ファン | 19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中水流動型空氣化ファン | 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中水流動型空氣化ファン | 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中水流動型空氣化ファン | 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 合計(A) | 1,759 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

比較対象なし

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------|-------------|-----|---------------|---|--------------------|---|--------------------|-----|----------|---------|-----|--------------|--|-------------------|--|-----------------------|--|----------|--|-----------|--|-------------------|--|--------------|--|-------------|--|----------|--|------------|-----|---------|------|------------|----|-------------|----|-----------|----|-------------|----|-------|-------|-------|-------|------------------------------|--|
| <p>5. 供給元プラントが低温停止中の場合のケーブル接続パターン及び想定負荷 供給元プラントが低温停止中（モード5,6,外）の場合、ディーゼル発電機は供給元プラントの停止時負荷に供給するとともに、供給先プラントのSA負荷に対し供給する。</p> <table border="1"> <tr> <td style="background-color: #0070C0;">運転中</td> <td style="background-color: #0070C0;">供給先：SA負荷を想定</td> </tr> <tr> <td style="background-color: #0070C0;">停止中</td> <td style="background-color: #0070C0;">供給元：外部電源喪失を想定</td> </tr> <tr> <td style="background-color: #0070C0;">A</td> <td style="background-color: #0070C0;">RCSクールダウン完了後に必要な負荷</td> </tr> <tr> <td style="background-color: #0070C0;">B</td> <td style="background-color: #0070C0;">RCSクールダウン完了後に必要な負荷</td> </tr> </table> <table border="1"> <thead> <tr> <th>負荷名</th> <th>負荷容量(kW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>空冷(A,B)</td> <td>154</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却系内付熱交換器</td> <td></td> </tr> <tr> <td>熱射出式水素再結合装置温度制限装置</td> <td></td> </tr> <tr> <td>原子炉給湯装置の回路と貯熱地盤温度計測装置</td> <td></td> </tr> <tr> <td>アコス水素濃度計</td> <td></td> </tr> <tr> <td>原子炉給湯装置水位</td> <td></td> </tr> <tr> <td>可燃性ガス检测器内水素濃度計測装置</td> <td></td> </tr> <tr> <td>A,B,C,D付給水装置</td> <td></td> </tr> <tr> <td>電動電動ポンプ(回生)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>制御装置(SA)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>循環ポンプ注水ポンプ</td> <td>145</td> </tr> <tr> <td>廃水注入ポンプ</td> <td>1400</td> </tr> <tr> <td>リコマクタクタ化装置</td> <td>19</td> </tr> <tr> <td>中冷製氷装置冷却ポンプ</td> <td>19</td> </tr> <tr> <td>中冷製氷装置ポンプ</td> <td>11</td> </tr> <tr> <td>中冷製氷装置冷却ポンプ</td> <td>11</td> </tr> <tr> <td>合計(A)</td> <td>1,759</td> </tr> <tr> <td>A+B+C</td> <td>5,464</td> </tr> </tbody> </table> <p>必要容量 5,464kW < 7,100kW(DG1台あたりの容量)</p> | 運転中 | 供給先：SA負荷を想定 | 停止中 | 供給元：外部電源喪失を想定 | A | RCSクールダウン完了後に必要な負荷 | B | RCSクールダウン完了後に必要な負荷 | 負荷名 | 負荷容量(kW) | 空冷(A,B) | 154 | 原子炉冷却系内付熱交換器 | | 熱射出式水素再結合装置温度制限装置 | | 原子炉給湯装置の回路と貯熱地盤温度計測装置 | | アコス水素濃度計 | | 原子炉給湯装置水位 | | 可燃性ガス检测器内水素濃度計測装置 | | A,B,C,D付給水装置 | | 電動電動ポンプ(回生) | | 制御装置(SA) | | 循環ポンプ注水ポンプ | 145 | 廃水注入ポンプ | 1400 | リコマクタクタ化装置 | 19 | 中冷製氷装置冷却ポンプ | 19 | 中冷製氷装置ポンプ | 11 | 中冷製氷装置冷却ポンプ | 11 | 合計(A) | 1,759 | A+B+C | 5,464 | <p>泊発電所3号炉</p> <p>比較対象なし</p> | <p>【大飯】 運用の相違 ・大飯は、他号炉ディーゼル発電機による号機間融通において、供給元のプラント運転状態に応じて、号機間融通を行う条件（要求する健全ディーゼル発電機の台数）が異なる。（1台又は2台） 泊は、1号又は2号炉からのディーゼル発電機による号炉間電力融通において、伊方と同様にディーゼル発電機は2台が健全である場合に限定している。</p> |
| 運転中 | 供給先：SA負荷を想定 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 停止中 | 供給元：外部電源喪失を想定 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A | RCSクールダウン完了後に必要な負荷 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B | RCSクールダウン完了後に必要な負荷 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 負荷名 | 負荷容量(kW) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 空冷(A,B) | 154 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 原子炉冷却系内付熱交換器 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 熱射出式水素再結合装置温度制限装置 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 原子炉給湯装置の回路と貯熱地盤温度計測装置 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| アコス水素濃度計 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 原子炉給湯装置水位 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 可燃性ガス检测器内水素濃度計測装置 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A,B,C,D付給水装置 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電動電動ポンプ(回生) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 制御装置(SA) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 循環ポンプ注水ポンプ | 145 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 廃水注入ポンプ | 1400 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| リコマクタクタ化装置 | 19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中冷製氷装置冷却ポンプ | 19 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中冷製氷装置ポンプ | 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中冷製氷装置冷却ポンプ | 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 合計(A) | 1,759 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A+B+C | 5,464 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|--|--|
| <p>【比較のため大飯3／4号炉の添付資料1.14.12-(2)を再掲】</p> <p>【号機間融通による電源給電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、空冷式非常用発電装置（常設）、予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通、号機間電力融通恒設ケーブルを使用した号機間融通、電源車による受電に失敗し、他号炉のディーゼル発電機による給電が成功した場合に、号機間電力融通予備ケーブルを使用した号機間融通による交流動力電源給電のため、予備ケーブル敷設及び接続作業を行う。</p> <p>2. 必要要員数及び作業時間 必要要員数：6名（現場） 作業時間（模擬）：2、4時間以内</p> <p>3. 作業の成立性 アクセス性：屋内作業時のアクセス性は、ヘッドライト・携帯照明等を携行しているため、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：屋内作業場所の室温は通常運転状態と同等である。また、作業用の照明設備として、ヘッドライト・携帯照明等を携行することで作業可能である。作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。</p> <p>作業性：ケーブルの接続先は端子化されており容易かつ確実に接続可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、安全系補機開閉器室に携行型通話装置を1台敷設することにより、確実に連絡可能である。</p>    <p>ケーブル敷設（安全操作室用器具） ケーブル接続（端子） (安全補機開閉器室)</p> | <p>【号機間連絡予備ケーブルの敷設及び接続】</p> <p>1. 作業概要 全交流動力電源喪失時、開閉所設備による受電に失敗した場合に、号機間連絡予備ケーブルを使用したメタクラA系又はメタクラB系受電の際、号機間連絡予備ケーブルの敷設及び接続を実施する。</p> <p>2. 作業場所 屋外 T.P. 31.0m</p> <p>3. 必要要員数及び作業時間 必要要員数：7名 作業時間（想定）：360分 作業時間（訓練実績等）：325分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。）</p> <p>4. 作業の成立性 移動経路：夜間においても、ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、アクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。 作業環境：屋外の予備ケーブル接続場所は作業を行う上で支障となる設備等は無い。また、ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、夜間や事故環境下においても作業可能である。操作は汚染の可能性を考慮し、防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を装備又は携行して作業を行う。 なお、冬季間の屋外作業では防寒服等の着用が必要となるが、夏季と冬季での作業時間に相違がないことを訓練実績等で確認している。</p> <p>作業性：ケーブルの接続先は端子にしていることから、容易かつ確実に接続可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、無線連絡設備（携帯型）又は衛星電話設備（携帯型）にて、確実に中央制御室へ連絡することが可能である。</p>    <p>号機間連絡予備ケーブル 号機間連絡予備ケーブル敷設 (屋外 T.P. 31m) 号機間連絡予備ケーブル接続 (屋外 T.P. 31m) (作業風景は類似作業)</p> | <p>添付資料1.14.6-(3)</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映） 【大飯】 運用の相違 ・代替交流電源による給電の優先順位の相違</p> <p>【大飯】記載内容の相違 ・大飯の号機間電力融通予備ケーブル接続作業は、すべて屋内作業であるのに対し、泊は屋外作業である。</p> <p>【大飯】記載内容の相違 ・泊は寒冷地特有の考慮する事項を記載。</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> |

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---|------|
| <p>添付資料 1.14.10-(1)</p> <p>号機間電力融通恒設ケーブル（1, 2号～3, 4号）を使用した号機間融通による交流電源からの給電</p> <p>【号機間融通による受電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、空冷式非常用発電装置（常設）、予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通、号機間電力融通恒設ケーブル（3号～4号）を使用した号機間融通に失敗した場合に、号機間電力融通恒設ケーブル（1, 2号～3, 4号）を使用した号機間融通による交流動力電源給電のため、必要な遮断器操作を行う。</p> <p>2. 必要要員数及び操作時間 [受電準備] 必要要員数：4名 操作時間（想定）：中央 10分 現場 25分 操作時間（実績）：中央 5分 ：現場 15分（移動含む）</p> <p>[受電操作] 必要要員数：4名 操作時間（想定）：中央 10分 現場 10分 操作時間（実績）：中央 3分 現場 5分</p> <p>3. 操作の成立性 アクセス性：アクセスルートに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。 操作性：通常運転時に行う遮断器操作と同じであり、容易に操作可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、3, 4号安全補機開閉器室1, 2号メタクラ室に携行型通話装置を1台敷設することにより、確実に連絡可能である。</p>   <p>号機間電力融通恒設ケーブル（1, 2号～3, 4号）を使用した号機間融通による交流動力電源給電し、断路器操作（安全補機開閉器室）</p> | <p>泊発電所3号炉</p> <p>【大飯】 設備の相違（相違理由⑤）</p> <p>比較対象なし</p> | |

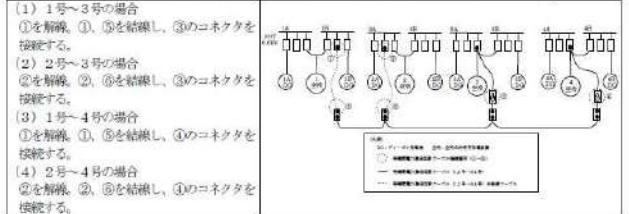
1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---|------|
| <p>添付資料 1.14.10-(2)</p> <p>【号機間融通による電源給電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、空冷式非常用発電装置（常設）、予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通に失敗し、他号炉のディーゼル発電機による給電が成功した場合に、号機間電力融通恒設ケーブル（1, 2号～3, 4号）を使用した号機間融通による交流動力電源給電のために必要なケーブル敷設及び接続作業を行う。</p> <p>2. 必要要員数及び作業時間 必 要 要 員 数：3名（現場） 作業時間（模 擬）：2. 7時間以内</p> <p>3. 作業の成立性 アクセス性：屋内作業時のアクセス性は、ヘッドライト・携帯照明等を携行しているため、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：屋内作業場所の室温は通常運転状態と同等である。また、作業用の照明設備として、ヘッドライト・携帯照明等を携行することで作業可能である。作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。 作業性：ケーブルの接続先は端子化（1.2号）及びコネクタ化（3.4号）されており容易かつ確実に接続可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、3.4号安全補機開閉器室1.2号メタクラ室に携行型通話装置を1台敷設することにより、確実に連絡可能である。</p>   <p>ケーブル接続（端子及びコネクタ） (安全補機開閉器室)</p> <p>ケーブル敷設 (安全補機開閉器室)</p> | <p>泊発電所3号炉</p> <p>【大飯】 設備の相違（相違理由⑤）</p> <p>比較対象なし</p> | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|---------------|-----------------------------|
| <p>4. ケーブル接続パターン 号機間電力融通恒設ケーブル（1, 2号～3, 4号）の場合、必要な箇所のケーブル解結線を行う。</p> <p>(1) 1号～3号の場合 ①を解結。①、⑤を結線し、③のコネクタを接続する。 (2) 2号～3号の場合 ②を解結。②、⑥を結線し、③のコネクタを接続する。 (3) 1号～4号の場合 ①を解結。①、⑤を結線し、④のコネクタを接続する。 (4) 2号～4号の場合 ②を解結。②、⑥を結線し、④のコネクタを接続する。</p>  | 比較対象なし | 【大飯】 設備の相違（相違理由⑤） |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|--|--|
| <p>【比較のため大飯3／4号炉の添付資料1.14.8-(1)を再掲】</p> <p>N o. 1予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による交流電源からの給電</p> <p>【N o. 1予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による受電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、空冷式非常用発電装置（常設）、N o. 2予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通に失敗し、他号炉のディーゼル発電機による給電が成功した場合に、N o. 1予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による交流動力電源給電のため、必要な遮断器操作を行う。</p> <p>2. 必要要員数及び操作時間 [受電準備] 必要要員数：3名 操作時間（想定）：20分 操作時間（実績）：18分</p> <p>[供給元操作] 必要要員数：2名 操作時間（想定）：10分 操作時間（実績）：4分</p> <p>[給電先操作] 必要要員数：1名 操作時間（想定）：5分 操作時間（実績）：1分</p> <p>3. 操作の成立性 アクセス性：アクセスルートに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。</p> | <p>泊発電所3号炉</p> <p>添付資料1.14.7</p> <p>開閉所設備を使用したメタクラA系又はメタクラB系受電</p> <p>【開閉所設備を使用したメタクラA系又はメタクラB系受電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、号炉間連絡ケーブルによる受電に失敗した場合に、開閉所設備を使用したメタクラA系又はメタクラB系の受電前準備として、パワーコントロールセンタ及びコントロールセンターの負荷抑制のため、あらかじめ定められた負荷以外の遮断器の「切」操作及び保護リレーのロックを実施する。受電前準備完了後、必要な遮断器操作によりメタクラA系又はメタクラB系を受電する。</p> <p>2. 操作場所 屋外 T.P. 85.0m 1号又は2号炉原子炉補助建屋 T.P. 9.8m</p> <p>3. 必要要員数及び操作時間 [受電準備] 必要要員数 : 6名 操作時間（想定） : 中央 15分 現場 140分 操作時間（訓練実績等） : 中央 9分 現場 110分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。）</p> <p>[受電側操作] 必要要員数 : 2名 操作時間（想定） : 中央 5分 現場 20分 操作時間（訓練実績等） : 中央 1分 現場 15分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。）</p> <p>[給電側操作] 必要要員数 : 2名 操作時間（想定） : 中央 10分 現場 40分 操作時間（訓練実績等） : 中央 5分 現場 28分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。）</p> <p>4. 操作の成立性 移動経路：夜間においても、ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、アクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。 作業環境：事故環境下における室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、夜間や事故環境下においても作業可能である。</p> | <p>【大飯】 設備の相違（相違理由③） 【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】 運用の相違 ・代替交流電源による給電の優先順位の相違 【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|---|--|
| <p>【比較のため大飯3／4号炉の添付資料1.14.8-(1)を再掲】</p> <p>【比較のため大飯3／4号炉の添付資料1.14.8-(2)の該当箇所を再掲】</p> <p>操作性：遮断器投入条件作成を行う箇所には、タグを設置しており、容易に投入条件を作成することが可能である。</p> <p>操作性：通常運転時に行う遮断器操作と同じであり、容易に操作可能である。</p> <p>連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置を1台敷設することにより、確実に連絡可能である。</p>  <p>No. 1予備変圧器2次側取扱ケーブルを使用した各機器側受電準備操作（中央制御室）</p>  <p>No. 1予備変圧器2次側取扱ケーブルを使用した各機器側受電準備操作（中央制御室）</p> | <p>操作は汚染の可能性を考慮し、防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を装備又は携行して作業を行う。</p> <p>なお、冬季間の屋外作業では防寒服等の着用が必要となるが、夏季と冬季での作業時間に相違がないことを訓練実績等で確認している。</p> <p>操作性：保護リレーのロック操作は工具等不要であり、容易に操作可能である。275kV母線の遮断器操作は、遮断器に工具が備え付けられており、容易かつ確実に操作可能である。</p> <p>連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置、無線連絡設備（携帯型）及び衛星電話設備（携帯型）を使用し、確実に中央制御室へ連絡することが可能である。</p>  <p>開閉所設備遮断器操作（屋外 T.P. 85m）</p>  <p>保護リレーロック操作（1号機 2次系総電器室） (原子炉補助建屋 T.P. 9, 8m)</p> | <p>【大飯】記載内容の相違 ・泊は寒冷地特有の考慮する事項を記載。</p> <p>【大飯】運用の相違 ・泊は、起動変圧器受電遮断器投入前に保護リレー動作防止のため、保護リレーのロックを実施し、遮断器投入後保護リレーのロックを解除する。</p> <p>・大飯はインターロック解除処置を行い、No.1予備変圧器1次側の開放、供給元母線のNo.1予備変圧器受電遮断器投入及び給電先のNo.1予備変圧器受電遮断器を投入する。受電前に保護リレー及びインターロック等の処置を実施することに大飯と実質的な相違はない。</p> <p>【大飯】記載方針の相違 ・泊の遮断器操作は、現場にて専用工具を使用し操作するため、現場配備している。</p> <p>【大飯】記載内容の相違 ・泊の場合、屋外作業も発生することから、屋外における連絡手段についても記載。</p> |

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---------|--|
| <p>【比較のため大飯3／4号炉の添付資料1.14.8-(2)を再掲】</p> <p>【N o. 1予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通による電源給電操作】</p> <p>1. 操作概要 No. 1予備変圧器2次側恒設ケーブル路を使用した号機間融通を行うための遮断器投入条件作成などを行い、電源給電操作を可能とする。</p> <p>2. 必要要員数及び操作時間 [受電準備] 必要要員数：2名／ユニット（現場） 操作時間（想定）：45分 操作時間（実績）：30分</p> <p>3. 操作の成立性 アクセス性：アクセスルートに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。 操作性：遮断器投入条件作成を行う箇所には、タグを設置しており、容易に投入条件を作成することが可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、安全補機開閉器室及び制御建屋に携行型通話装置を各々1台敷設することにより、確実に連絡可能である。</p> <p style="text-align: right;">泊は添付資料1.14.7に纏めて記載</p> | | <p>【大飯】記載方針の相違 ・泊は、遮断器投入前の処置及び受電操作までを纏めた記載としている。</p> |

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|---|------|
| <p>添付資料 1.14.11</p> <p>電源車による交流電源からの給電</p> <p>【電源車による電源給電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、空冷式非常用発電装置（常設）、予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通に失敗した場合に、可搬型代替電源として電源車を用い必要な負荷へ電源を給電する。</p> <p>2. 必要要員数及び操作時間 必要要員数：4名／ユニット（現場）、2名／ユニット（中央） 操作時間（想定）：60分 操作時間（実績）：55分</p> <p>3. 操作の成立性 アクセス性：屋外作業時のアクセス性は、夜間においてもヘッドライト・携行照明等を携行していることから問題ない。屋内作業時のアクセスについてもルート上に設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：屋内作業場所の室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。電源車の設置場所及び電源ケーブル敷設場所は作業を行う上で支障となる設備等は無く、また、夜間作業員はヘッドライト・携行照明等を携行することとしており作業は実施可能である。</p> <p>操作性：電源車の電源ケーブルから接続口への接続はコネクタ化されており、建屋内の電路は恒設化されていることから、容易かつ確実に接続操作可能である。</p> <p>連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置及び衛星携帯電話にて、確実に連絡可能である。</p>  <p>電源車へのケーブル接続状態 (ケーブル接続状態確認)</p> <p>電源ケーブル接続 (コネクタ接続)</p> <p>電源車 (発電機起動)</p> | <p>泊発電所3号炉</p> <p>比較対象は泊3号炉の添付資料1.14.3-(2), (3)参照</p> | |

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---------|------|
| <p>添付資料 1.14.12-(1)</p> <p>号機間電力融通予備ケーブル（3号～4号）を使用した号機間融通による交流電源からの給電</p> <p>【号機間融通による受電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、空冷式非常用発電装置（常設）、予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通、号機間電力融通恒設ケーブルを使用した号機間融通、電源車による受電に失敗した場合に、号機間電力融通予備ケーブル（3号～4号）を使用した号機間融通による交流動力電源給電のため、必要な遮断器操作を行う。</p> <p>2. 必要要員数及び操作時間 [受電準備] 必要要員数：2名 操作時間（想定）：中央 15分 現場 30分 操作時間（実績）：中央 10分 ：現場 20分（移動含む）</p> <p>【給電操作】 必要要員数：1名 操作時間（想定）：現場 15分 操作時間（実績）：現場 12分</p> <p>3. 操作の成立性 アクセス性：アクセスルートに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。 操作性：通常運転時に遮断器操作と同じであり、容易に操作可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、安全補機開閉器室内に携行型通話装置を1台敷設することにより、確実に連絡可能である。</p>   <p>号機間電力融通予備ケーブル（3号～4号） を使用した号機間融通による交流動力電源 給電しや断器操作（安全補機開閉器室）</p> <p>空冷式非常用発電装置受電しや断器操作 （安全補機開閉器室）</p> <p style="border: 1px solid black; padding: 5px;">比較対象は泊3号炉の添付資料1.14.6参照</p> | | |

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|--|------|
| <p>添付資料 1.14.12-(2)</p> <p>【号機間融通による電源給電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、空冷式非常用発電装置（常設）、予備変圧器2次側恒設ケーブルを使用した号機間融通、号機間電力融通恒設ケーブルを使用した号機間融通、電源車による受電に失敗し、他号炉のディーゼル発電機による給電が成功した場合に、号機間電力融通予備ケーブルを使用した号機間融通による交流動力電源給電のため、予備ケーブル敷設及び接続作業を行う。</p> <p>2. 必要要員数及び作業時間 必 要 要 員 数：6名（現場） 作業時間（模 擬）：2．4時間以内</p> <p>3. 作業の成立性 アクセス性：屋内作業時のアクセス性は、ヘッドライト・携帯照明等を携行しているため、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：屋内作業場所の室温は通常運転状態と同等である。また、作業用の照明設備として、ヘッドライト・携帯照明等を携行することで作業可能である。作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。 作業性：ケーブルの接続先は端子化されており容易かつ確実に接続可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、安全系補機開閉器室に携行型通話装置を1台敷設することにより、確実に連絡可能である。</p>  <p>ケーブル敷設（安全遮断器開閉室） ケーブル接続（安全遮断器開閉室） ケーブル接続（端子）（安全遮断器開閉室）</p> | <p>泊発電所3号炉</p> <p>比較対象は泊3号炉の添付資料1.14.6参照</p> | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

1.14 電源の確保に関する手順等

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|--|---|
| <p>【女川2号炉の添付資料1.14.2「3. 所内常設蓄電式直流電源設備による給電」を掲載】</p> <p>3. 所内常設蓄電式直流電源設備による給電 (1) 必要な負荷以外の切離し操作</p> <p>a. 操作概要 全交流動力電源喪失事象発生から8時間以内に125V直流主母線盤2A, 125V直流主母線盤2B, 125V直流分電盤2A-1, 125V直流分電盤2B-1, 125V直流分電盤2A-3, 125V直流分電盤2B-3及び125V直流分電盤2B-4の不要な直流負荷の切離し操作を実施する。</p> <p>b. 作業場所 制御建屋 地下1階(非管理区域)</p> <p>c. 必要要員数及び操作時間 125V直流主母線盤2A, 125V直流主母線盤2B, 125V直流分電盤2A-1, 125V直流分電盤2B-1, 125V直流分電盤2A-3, 125V直流分電盤2B-3及び125V直流分電盤2B-4の不要な直流負荷の切離し操作に必要な要員数、時間は以下のとおり。</p> <p>必要要員数：2名(運転員(現場) 2名) 想定時間：60分(訓練実績等)</p> | <p>泊発電所3号炉 添付資料1.14.8-(1)</p> <p>所内常設蓄電式直流電源設備による給電 【不要な直流負荷の切離し操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失事象発生から、1時間以内及び8.5時間以内に、A直流母線及びB直流母線の不要な直流負荷の切離しを行う。</p> <p>2. 操作場所 原子炉補助建屋 T.P. 17.8m, T.P. 10.3m</p> <p>3. 必要要員数及び操作時間</p> <p>[不要な直流負荷切離し (1時間以内)] 必要要員数 : 2名 操作時間 (想定) : 中央 10分 現場 20分 操作時間 (訓練実績等) : 中央 6分 現場 13分 (現場移動、放射線防護具着用時間を含む。)</p> <p>[不要な直流負荷切離し (8.5時間以内)] 必要要員数 : 1名 操作時間 (想定) : 現場 30分 操作時間 (訓練実績等) : 現場 24分 (現場移動、放射線防護具着用時間を含む。)</p> | <p>【女川】 記載表現の相違 【女川】 運用の相違 ・女川は、事象発生から1時間以内の負荷切離しはすべて中央制御室で実施するのに対し、泊は、隣接する計装室においても実施する。 【女川】 設備の相違 ・女川の電路構成は、125V充電器2Aより125V直流主母線盤2A及び125V直流主母線盤2A-1, 3へ給電し、125V充電器2Bより125V直流主母線盤2B及び125V直流主母線盤2B-1, 3, 4へ給電する。 ・泊の電路構成は、A充電器によりA直流母線へ給電し、B充電器によりB直流母線へ給電する。(大飯と同様) 【女川】 記載方針の相違</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|--|---|
| <p>d. 操作の成立性について</p> <p>【比較のため下段の記載より再掲】</p> <p>移動経路：可搬型型照明（ヘッドライト及び懐中電灯）を携行しており、建屋内常用照明消灯時においてもアクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。</p> <p>作業環境：可搬型型照明（ヘッドライト及び懐中電灯）により、建屋内常用照明消灯時における作業性を確保している。放射性物質が放出される可能性があることから、操作は防護具（全面マスク、個人線量計及びゴム手袋等）を装備又は携行して作業を行う。</p> <p>移動経路：可搬型型照明（ヘッドライト及び懐中電灯）を携行しており、建屋内常用照明消灯時においてもアクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。</p> <p>操作性：通常運転時に行う遮断器操作と同じであり、容易に実施可能である。</p> <p>連絡手段：通常の連絡手段として電力保安通信用電話設備（PHS端末）及び送受話器（ベーリング）を配備しており、重大事故等の環境下において、通常の連絡手段が使用不能となつた場合でも、携行型通話装置により中央制御室に連絡することが可能である。</p>  <p>必要な負荷以外の切離し操作</p> | <p>4. 操作の成立性</p> <p>移動経路：ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、建屋内照明消灯時においてもアクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。</p> <p>作業環境：事故環境下における室温は通常運転状態と同等である。また、ヘッドライト、懐中電灯等を携行しているため、事故環境下においても作業可能である。</p> <p>操作は汚染の可能性を考慮し、防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を装備又は携行して作業を行う。</p> <p>操作性：通常行う遮断器操作と同じであり、容易に操作可能である。</p> <p>連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置を使用し、確実に中央制御室へ連絡することが可能である。</p>   <p>不要直流負荷の切離し操作 (安全系計装盤室) (原子炉補助建屋 T.P. 17.8m)</p> <p>不要直流負荷の切離し操作 (安全補機開閉器室) (原子炉補助建屋 T.P. 10.3m)</p> | <p>【女川】 記載箇所の相違 ・上段の泊の記載箇所にて比較する。</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

1.14 電源の確保に関する手順等

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|---|------|
| <p>不要直流負荷①切離し操作</p> <p>【不要直流負荷①切離し】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、長期間の電源喪失に備えるため、直流電源の延命処置として、中央にて不要直流電源負荷切離しを行う。</p> <p>2. 必要要員数及び操作時間 必 要 員 数：1名／ユニット 操作時間（想 定）：5分 操作時間（実 績）：2分</p> <p>3. 操作の成立性 アクセス性：ヘッドライト・懐中電灯等を携行していることから、アクセス可能である。</p> <p>作業環境：事故環境下における室温は通常運転状態と同等であり、また、運転員はヘッドライト・懐中電灯等を携行していることから事故環境下においても作業可能である。中央制御室にはバッテリ内蔵照明を設置している。</p> <p>操作性：通常行うスイッチ操作と同じであり、容易に操作可能である。</p> <p>連絡手段：通常時の通信手段としてPHSを携行しており連続通話で約6時間使用可能である。</p>  <p>不要直流負荷①切離し操作 (中央制御室)</p> | <p>添付資料 1.14.13</p> <p>比較対象は泊3号炉の添付資料1.14.8-(1)参照</p> | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|--|----------------------|
| 比較対象なし | <p style="text-align: right;">添付資料 1.14.8-(2)</p> <p style="color: red; text-align: center;">【後備蓄電池による代替電源（直流）からの給電】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失発生から 13 時間後及び 17 時間に後備蓄電池を投入することで、全交流動力電源喪失発生から蓄電池（非常用）及び後備蓄電池にて 24 時間以上にわたり非常用直流母線へ代替電源（直流）を給電する。</p> <p>2. 操作場所 原子炉補助建屋 T.P. 17.8m</p> <p>3. 必要要員数及び操作時間 必要要員数 : 1名 操作時間（想定） : 5分 操作時間（訓練実績等） : 2分</p> <p>4. 操作の成立性 移動経路：中央制御室の操作であることから、アクセス性に問題はない。 作業環境：室温は通常運転状態と同等である。 操作性：通常行う遮断器操作と同じであり、容易に操作可能である。 連絡手段：中央制御室での操作のため、中央制御室から現場間の連絡は必要ない。</p>  <p style="text-align: center;">後備蓄電池による受電操作 (中央制御室) (原子炉補助建屋 T.P. 17.8m)</p> | 【大飯】 設備の相違(相違理由⑦) |

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|--|---|
| 【女川2号炉の添付資料1.14.2「3. 所内常設蓄電式直流電源設備による給電」を掲載】 | | |
| (2) 125V 蓄電池2A 及び125V 蓄電池2B 給電を24時間継続するため切り離していた125V直流負荷の復旧操作 a. 操作概要 全交流動力電源喪失事象発生から、125V蓄電池2A及び125V蓄電池2B給電を24時間継続するため切り離していた125V直流主母線盤2A、125V直流主母線盤2B、125V直流分電盤2A-1、125V直流分電盤2B-1、125V直流分電盤2A-3、125V直流分電盤2B-3 及び125V直流分電盤2B-4の直流負荷の復旧操作を実施する。 b. 作業場所 制御建屋 地下1階（非管理区域） | 【蓄電池（非常用）及び後備蓄電池給電を24時間継続するため切離していた直流負荷の復旧操作】 1. 操作概要 全交流動力電源喪失事象発生から、蓄電池（非常用）及び後備蓄電池給電を24時間継続するため切離していた、A直流母線及びB直流母線の直流負荷の復旧操作を実施する。 2. 操作場所 原子炉補助建屋 T.P. 17.8m, T.P. 10.3m | 【女川】 設備の相違（相違理由①） 【女川】設備の相違 ・女川の電路構成は、125V充電器2Aより125V直流主母線盤2A-1, 3へ給電し、125V充電器2Bより125V直流主母線盤2B-1, 3, 4へ給電する。 ・泊の電路構成は、A充電器によりA直流母線へ給電し、B充電器によりB直流母線へ給電する。 (大飯と同様) 【女川】 記載方針の相違 |
| c. 必要要員数及び操作時間 125V直流主母線盤2A、125V直流主母線盤2B、125V直流分電盤2A-1、125V直流分電盤2B-1、125V直流分電盤2A-3、125V直流分電盤2B-3及び125V直流分電盤2B-4の直流負荷の復旧操作に必要な要員数、時間は以下のとおり。 必要要員数：2名（運転員（現場）2名） 想定時間：30分（訓練実績等） | 3. 必要要員数及び操作時間 必要要員数 : 2名 操作時間（想定） : 中央 5分 現場 55分 操作時間（訓練実績等） : 中央 5分 現場 43分 | 【女川】 記載表現の相違 |
| d. 操作の成立性について 【比較のため下段の記載より再掲】 移動経路：可搬型照明（ヘッドライト及び懐中電灯）を携行しており、建屋内常用照明消灯時においてもアクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。 | 4. 操作の成立性 移動経路：ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、建屋内照明消灯時においてもアクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。 | 【女川】 記載箇所の相違 ・上段の泊の記載箇所にて比較する。 |
| 作業環境：可搬型照明（ヘッドライト及び懐中電灯）により、建屋内常用照明消灯時における作業性を確保している。放射性物質が放出される可能性があることから、操作は防護具（全面マスク、個人線量計及びゴム手袋等）を装備又は携行して作業を行う。 移動経路：可搬型照明（ヘッドライト及び懐中電灯）を携行しており、建屋内常用照明消灯時においてもアクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。 | 操作性：通常運転時に使う遮断器操作と同じであり、容易に実施可能である。 連絡手段：通常の連絡手段として電力保安通信用電話設備（PHS端末）及び送受話器（ペーパーリング）を配備しており、重大事故等の環境下において、通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置を使用し、確実に中央制御室へ連絡することが可能である。 | 【女川】 記載表現の相違 |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | | | | | 泊発電所3号炉 | | | | | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------|------------------------|--------|--|---|------|------|--------|----|---------|------|------------------------|--------|-------------------------|-------------|---|-----------|-----|-------------------------|--------------|---|-----------|-----|-----------------------|--|---|---------|-----|--|-------------------|---|---------|-----|--|----------|---|------------------------|------|--|----------|---|---------|------|----------------------------------|---------------|---|---------|-----|--|---------------|---|---------|-----|--|-----|---|---------|-----|--|---------------------|---|---------|-----|--|--------|--|--|-------|--|--|--|--|--|--|-----|------|------|--------|----|-------------|---|-----------|-----|-----------------------|--------------|---|-----------|---|---------|------|--|
| 添付資料 1.14.14-(1) | | | | | 添付資料 1.14.9-(1) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 不要直流負荷①切離しリスト | | | | | 不要直流負荷切離しリスト (1/8) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3号炉 A直流水電盤 | | | | | A－蓄電池（非常用）（1時間以内の切離し） | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>3A直流水電盤</td> <td>×</td> <td>中央制御室(A直流水電盤負荷遮断停止操作盤)</td> <td>21.4</td> <td>SBO時に停止している機器の制御電源のため不要</td> </tr> <tr> <td>4-3Aメタクラ</td> <td>○</td> <td>Cインバータ室</td> <td>2.4</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3-3A1パワーセンタ</td> <td>○</td> <td>Cインバータ室</td> <td>1.4</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3-3A2パワーセンタ</td> <td>○</td> <td>Cインバータ室</td> <td>1.3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3Aタービン動植物給水ポンプ起動盤</td> <td>○</td> <td>Cインバータ室</td> <td>1.0</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3A計装用電源盤</td> <td>×</td> <td>中央制御室(A直流水電盤負荷遮断停止操作盤)</td> <td>93.4</td> <td>3C計装用インバータにより必要な監視が可能なため不要、「不要直流負荷②切離しリスト」参照</td> </tr> <tr> <td>3C計装用電源盤</td> <td>△</td> <td>Cインバータ室</td> <td>93.4</td> <td>3C計装用分電盤で制限を考慮、「不要直流負荷②切離しリスト」参照</td> </tr> <tr> <td>3Aディーゼル発電機回路盤</td> <td>○</td> <td>Cインバータ室</td> <td>0.1</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3Aディーゼル発電機制御盤</td> <td>○</td> <td>Cインバータ室</td> <td>2.2</td> <td></td> </tr> <tr> <td>試験箱</td> <td>○</td> <td>Cインバータ室</td> <td>0.0</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3A直流水電盤負荷遮断停止回路制御電盤</td> <td>○</td> <td>Cインバータ室</td> <td>1.0</td> <td></td> </tr> <tr> <td>合計負荷電流</td> <td></td> <td></td> <td>217.6</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | 3A直流水電盤 | × | 中央制御室(A直流水電盤負荷遮断停止操作盤) | 21.4 | SBO時に停止している機器の制御電源のため不要 | 4-3Aメタクラ | ○ | Cインバータ室 | 2.4 | | 3-3A1パワーセンタ | ○ | Cインバータ室 | 1.4 | | 3-3A2パワーセンタ | ○ | Cインバータ室 | 1.3 | | 3Aタービン動植物給水ポンプ起動盤 | ○ | Cインバータ室 | 1.0 | | 3A計装用電源盤 | × | 中央制御室(A直流水電盤負荷遮断停止操作盤) | 93.4 | 3C計装用インバータにより必要な監視が可能なため不要、「不要直流負荷②切離しリスト」参照 | 3C計装用電源盤 | △ | Cインバータ室 | 93.4 | 3C計装用分電盤で制限を考慮、「不要直流負荷②切離しリスト」参照 | 3Aディーゼル発電機回路盤 | ○ | Cインバータ室 | 0.1 | | 3Aディーゼル発電機制御盤 | ○ | Cインバータ室 | 2.2 | | 試験箱 | ○ | Cインバータ室 | 0.0 | | 3A直流水電盤負荷遮断停止回路制御電盤 | ○ | Cインバータ室 | 1.0 | | 合計負荷電流 | | | 217.6 | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (主系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>運転コンソールにて監視操作可能のため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (後備系)</td> <td>—</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>—</td> <td>SBO時停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (主系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 運転コンソールにて監視操作可能のため不要。 | AC100V (後備系) | — | A－安全系計装盤室 | — | SBO時停電。 | 【大飯】 | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3A直流水電盤 | × | 中央制御室(A直流水電盤負荷遮断停止操作盤) | 21.4 | SBO時に停止している機器の制御電源のため不要 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4-3Aメタクラ | ○ | Cインバータ室 | 2.4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3-3A1パワーセンタ | ○ | Cインバータ室 | 1.4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3-3A2パワーセンタ | ○ | Cインバータ室 | 1.3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3Aタービン動植物給水ポンプ起動盤 | ○ | Cインバータ室 | 1.0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3A計装用電源盤 | × | 中央制御室(A直流水電盤負荷遮断停止操作盤) | 93.4 | 3C計装用インバータにより必要な監視が可能なため不要、「不要直流負荷②切離しリスト」参照 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3C計装用電源盤 | △ | Cインバータ室 | 93.4 | 3C計装用分電盤で制限を考慮、「不要直流負荷②切離しリスト」参照 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3Aディーゼル発電機回路盤 | ○ | Cインバータ室 | 0.1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3Aディーゼル発電機制御盤 | ○ | Cインバータ室 | 2.2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 試験箱 | ○ | Cインバータ室 | 0.0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3A直流水電盤負荷遮断停止回路制御電盤 | ○ | Cインバータ室 | 1.0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 合計負荷電流 | | | 217.6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (主系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 運転コンソールにて監視操作可能のため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (後備系) | — | A－安全系計装盤室 | — | SBO時停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3号炉 B直流水電盤 | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (主系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>運転コンソールにて監視操作可能のため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (後備系)</td> <td>—</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>—</td> <td>SBO時停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (主系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 運転コンソールにて監視操作可能のため不要。 | AC100V (後備系) | — | A－安全系計装盤室 | — | SBO時停電。 | 設備の相違 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (主系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 運転コンソールにて監視操作可能のため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (後備系) | — | A－安全系計装盤室 | — | SBO時停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 不要直流負荷①切離しリスト | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (主系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>運転コンソールにて監視操作可能のため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (後備系)</td> <td>—</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>—</td> <td>SBO時停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (主系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 運転コンソールにて監視操作可能のため不要。 | AC100V (後備系) | — | A－安全系計装盤室 | — | SBO時停電。 | ・大飯は、全交流動力電源喪失発生から1時間以内に実施する直流負荷切離し操作は、中央制御室のみで実施可能。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (主系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 運転コンソールにて監視操作可能のため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (後備系) | — | A－安全系計装盤室 | — | SBO時停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (主系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>運転コンソールにて監視操作可能のため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (後備系)</td> <td>—</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>—</td> <td>SBO時停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (主系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 運転コンソールにて監視操作可能のため不要。 | AC100V (後備系) | — | A－安全系計装盤室 | — | SBO時停電。 | ・泊は、中央制御室及び中央制御室に隣接する安全系計装盤室での操作を実施する。(伊方と同様) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (主系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 運転コンソールにて監視操作可能のため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (後備系) | — | A－安全系計装盤室 | — | SBO時停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (主系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>運転コンソールにて監視操作可能のため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (後備系)</td> <td>—</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>—</td> <td>SBO時停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (主系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 運転コンソールにて監視操作可能のため不要。 | AC100V (後備系) | — | A－安全系計装盤室 | — | SBO時停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (主系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 運転コンソールにて監視操作可能のため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (後備系) | — | A－安全系計装盤室 | — | SBO時停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (主系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>運転コンソールにて監視操作可能のため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (後備系)</td> <td>—</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>—</td> <td>SBO時停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (主系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 運転コンソールにて監視操作可能のため不要。 | AC100V (後備系) | — | A－安全系計装盤室 | — | SBO時停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (主系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 運転コンソールにて監視操作可能のため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (後備系) | — | A－安全系計装盤室 | — | SBO時停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AC100V (1系)</td> <td>×</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。</td> </tr> <tr> <td>AC100V (2系)</td> <td>△</td> <td>A－安全系計装盤室</td> <td>0.0</td> <td>C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (1系) | × | A－安全系計装盤室 | 0.0 | 開通補機停止しており、当該盤に期待しため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AC100V (2系) | △ | A－安全系計装盤室 | 0.0 | C－計装用インバータ負荷切離しにより停電。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | <table border=" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | | | | | 泊発電所3号炉 | 添付資料 1.14.9-(2) | 相違理由 |
|---|------|------------------------|--------|---|--------------------------------------|--------------------|-------------|
| 不要直流負荷①切離しリスト | | | | | 添付資料 1.14.14-(3) | 不要直流負荷切離しリスト (2/8) | |
| 4号炉 A直流水電盤 | | | | | 安全系PDPプロセッサ (トレンB) (保守用) (3SPMB1, 2) | | |
| 用途名稱 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | 用途名稱 | 給電対象 | 操作場所 |
| 4A直流水電盤 | × | 中央制御室(A直流水電盤負荷遮断停止操作盤) | 17.4 | SBO時に停止している機器の制御電源のため不要 | AC100V (主系) | × | B - 安全系計装盤室 |
| 4-4A1バワーセンタ | ○ | Cインバータ室 | 2.4 | | AC100V (後備系) | - | B - 安全系計装盤室 |
| 3-4A1バワーセンタ | ○ | Cインバータ室 | 1.4 | | | | |
| 3-4A2バワーセンタ | ○ | Cインバータ室 | 1.3 | | | | |
| 4Aタービン動総助給水ポンプ起動盤 | ○ | Cインバータ室 | 1.0 | | | | |
| 4A計装用電源盤 | × | 中央制御室(A直流水電盤負荷遮断停止操作盤) | 99.4 | AC1,4C2計装用分電盤で制御を実現「A直流水電盤負荷遮断停止操作盤」 要: 不要直流水電盤負荷遮断停止操作盤 | | | |
| 9C計装用電源盤 | △ | Cインバータ室 | 93.4 | AC1,4C2計装用分電盤で制御を実現「A直流水電盤負荷遮断停止操作盤」 要: 不要直流水電盤負荷遮断停止操作盤 | | | |
| 4Aディーゼル発電機制御盤 | ○ | Cインバータ室 | 0.1 | | | | |
| 4Aディーゼル発電機制御盤 | ○ | Cインバータ室 | 2.2 | | | | |
| 試教箱 | ○ | Cインバータ室 | 0.0 | | | | |
| 4A直流水電盤負荷遮断停止回路制御盤 | ○ | Cインバータ室 | 1.0 | | | | |
| 合計負荷電流 | | | 218.6 | | | | |
| ○:NFB「入」確認 △:下流のNFBにて「切」 ×:NFB「切」または「切」確認 | | | | | 安全系PDPプロセッサ (トレンB) (保守用) (3SPMB3, 4) | | |
| 用途名稱 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | 用途名稱 | 給電対象 | 操作場所 |
| AC100V (主系) | × | B - 安全系計装盤室 | 0.0 | 運転コンソールにて監視操作可能のため不要 | AC100V (主系) | × | B - 安全系計装盤室 |
| AC100V (後備系) | - | B - 安全系計装盤室 | - | SBO時停電 | AC100V (後備系) | - | B - 安全系計装盤室 |
| 安全系PDPプロセッサ (トレンB) (保守用) (3SPMB5, 6) | | | | | 安全系PDPプロセッサ (トレンB) (運転用) (3SPFB2) | | |
| 用途名稱 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | 用途名稱 | 給電対象 | 操作場所 |
| AC100V (主系) | × | B - 安全系計装盤室 | 0.0 | 運転コンソールにて監視操作可能のため不要 | AC100V (主系) | × | B - 安全系計装盤室 |
| AC100V (後備系) | - | B - 安全系計装盤室 | - | SBO時停電 | AC100V (後備系) | - | B - 安全系計装盤室 |
| 安全系PDPプロセッサ (トレンB) (運転用) (3SPFB2) | | | | | 安全系PDPプロセッサ (トレンB) (運転用) (3SPFB3) | | |
| 用途名稱 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | 用途名稱 | 給電対象 | 操作場所 |
| AC100V (主系) | × | B - 安全系計装盤室 | 0.0 | 他の運転コンソールにて監視が可能である。 | AC100V (主系) | × | B - 安全系計装盤室 |
| AC100V (後備系) | - | B - 安全系計装盤室 | - | SBO時停電 | AC100V (後備系) | - | B - 安全系計装盤室 |
| 安全系現地制御監視盤(トレンBグループ2) | | | | | 原子炉安全保護盤(チャンネルIV)外部接続装置信号処理部 | | |
| 用途名稱 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | 用途名稱 | 給電対象 | 操作場所 |
| AC100V (1系) | × | B - 安全系計装盤室 | 0.0 | 間連制御停止しており、当該盤に期待しないため不要。 | 計装用電源 AC100V (主系) | × | B - 安全系計装盤室 |
| AC100V (2系) | × | B - 安全系計装盤室 | 0.0 | | 制御用電源 AC100V (主系) | × | B - 安全系計装盤室 |
| 安全系現地制御監視盤(トレンBグループ3) | | | | | 計装用電源 AC100V (後備系) | — | SBO時停電 |
| 用途名稱 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | 制御用電源 AC100V (後備系) | — | SBO時停電 |
| AC100V (1系) | × | B - 安全系計装盤室 | 0.0 | 間連制御停止しており、当該盤に期待しないため不要。 | | | |
| AC100V (2系) | × | B - 安全系計装盤室 | 0.0 | | | | |
| 原子炉安全保護盤(チャンネルIV)切離しリスト | | | | | 共通要因放障対策盤(自動制御盤) (CMFP) | | |
| 用途名稱 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | 用途名稱 | 給電対象 | 操作場所 |
| 計装用電源 AC100V (主系) | × | B - 安全系計装盤室 | 0.0 | その他の原子炉安全保護盤で必要な監視が可能であるため不要。 | AC100V | × | B - 安全系計装盤室 |
| 制御用電源 AC100V (主系) | × | B - 安全系計装盤室 | 0.0 | | | | |
| 計装用電源 AC100V (後備系) | — | B - 安全系計装盤室 | — | SBO時停電 | | | |
| 制御用電源 AC100V (後備系) | — | B - 安全系計装盤室 | — | SBO時停電 | | | |
| ○:NFB「入」確認 △:上流又は下流のNFBにて「切」 ×:NFB「切」または「切」確認 | | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 添付資料 1.14.9-(3) | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|-------------------------------|--------|--|--------|----|-------------|---|------------|------|--|--|---|------------|-----|--|------------|---|------------|-----|--|------------|---|-------------------------------|------|--|------------|---|-------------------------------|-----|--|---------------------|---|------------|-----|-------------------------|---------------------|---|------------|-----|-------------------------|---------|---|------------|-----|--|-------------------------|---|------------|-----|--|-----------------|---|------------|-----|--|-----------------|---|------------|-----|--|--------------------------|---|------------|-----|--|------------|--|--|--|------|--|--|--|------|------|------|--------|----|-------------|---|------------|------|---|--|---|------------|-----|--|------------|---|-------------------------------|------|--|------------|---|-------------------------------|------|--|---------------------|---|------------|-----|-------------------------|---------------------|---|------------|-----|-------------------------|---------|---|------------|-----|--|-------------------------|---|------------|-----|--|-----------------|---|------------|-----|--|-----------------|---|------------|-----|--|--------------|---|------------|-----|--------|--------------------------|---|------------|-----|--|------------|--|--|--|-------|--|--|--|
| | <p style="text-align: center;">不要直流負荷切離しリスト (3/8)</p> <p>A－蓄電池（非常用）（1時間以内の切離し）</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名稱</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A－補助建屋直流分電盤</td> <td>△</td> <td>A－安全補機開閉器室</td> <td>20.4</td> <td>A－補助建屋直流分電盤で切離しを実施。「不要直流負荷切離しリスト (4/8)」参照。</td> </tr> <tr> <td>A-6.6kVメタクラ タービン動補助給水ポンプ起動整 トレンジ</td> <td>○</td> <td>A－安全補機開閉器室</td> <td>1.6</td> <td></td> </tr> <tr> <td>A－計装用インバータ</td> <td>○</td> <td>A－安全補機開閉器室</td> <td>2.4</td> <td></td> </tr> <tr> <td>A－計装用インバータ</td> <td>△</td> <td>中央制御室 (A－直流コントロールセンタ遠隔操作盤)</td> <td>62.9</td> <td>A1、A2－計装用交換分電盤にて切離しを実施。「不要直流負荷切離しリスト (5/8)」参照。</td> </tr> <tr> <td>C－計装用インバータ</td> <td>×</td> <td>中央制御室 (A－直流コントロールセンタ遠隔操作盤)</td> <td>0.0</td> <td>A－計装用インバータにより必要な監視が可能なため不要。「不要直流負荷切離しリスト (6/8)」参照。</td> </tr> <tr> <td>A－ディーゼル発電機制御盤（発電機盤）</td> <td>×</td> <td>A－安全補機開閉器室</td> <td>0.0</td> <td>全交流動力電源喪失から8.5時間以内に切離し。</td> </tr> <tr> <td>A－ディーゼル発電機制御盤（励磁機盤）</td> <td>×</td> <td>A－安全補機開閉器室</td> <td>0.0</td> <td>全交流動力電源喪失から8.5時間以内に切離し。</td> </tr> <tr> <td>DCS共通電源</td> <td>○</td> <td>A－安全補機開閉器室</td> <td>0.0</td> <td></td> </tr> <tr> <td>補助給水ポンプ出口直圧調節弁盤 トレンジ</td> <td>○</td> <td>A－安全補機開閉器室</td> <td>6.9</td> <td></td> </tr> <tr> <td>A1-バワーコントロールセンタ</td> <td>○</td> <td>A－安全補機開閉器室</td> <td>0.1</td> <td></td> </tr> <tr> <td>A2-バワーコントロールセンタ</td> <td>○</td> <td>A－安全補機開閉器室</td> <td>0.3</td> <td></td> </tr> <tr> <td>津波及内部保水事象制御盤 (地下保水設備)</td> <td>○</td> <td>A－安全補機開閉器室</td> <td>4.5</td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="4">合計負荷電流 (A)</td></tr> <tr> <td colspan="4">99.1</td></tr> </tbody> </table> <p>○: NFB「入」確認 △: 上液又は下液のNFBにて「切」 ×: NFB「切」または「切」確認</p> <p>B－蓄電池（非常用）（1時間以内の切離し）</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>用途名稱</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>B－補助建屋直流分電盤</td> <td>△</td> <td>B－安全補機開閉器室</td> <td>13.2</td> <td>B－補助建屋直流分電盤にて切離しを実施。「不要直流負荷切離しリスト (4/8)」参照。</td> </tr> <tr> <td>B-6.6kVメタクラ タービン動補助給水ポンプ起動整 トレンジ</td> <td>○</td> <td>B－安全補機開閉器室</td> <td>1.6</td> <td></td> </tr> <tr> <td>B－計装用インバータ</td> <td>△</td> <td>中央制御室 (B－直流コントロールセンタ遠隔操作盤)</td> <td>46.8</td> <td>B1、B2－計装用交換分電盤にて切離しを実施。「不要直流負荷切離しリスト (7/8)」参照。</td> </tr> <tr> <td>D－計装用インバータ</td> <td>△</td> <td>中央制御室 (B－直流コントロールセンタ遠隔操作盤)</td> <td>51.7</td> <td>D1、D2－計装用交換分電盤にて切離しを実施。「不要直流負荷切離しリスト (8/8)」参照。</td> </tr> <tr> <td>B－ディーゼル発電機制御盤（発電機盤）</td> <td>×</td> <td>B－安全補機開閉器室</td> <td>0.0</td> <td>全交流動力電源喪失から8.5時間以内に切離し。</td> </tr> <tr> <td>B－ディーゼル発電機制御盤（励磁機盤）</td> <td>×</td> <td>B－安全補機開閉器室</td> <td>0.0</td> <td>全交流動力電源喪失から8.5時間以内に切離し。</td> </tr> <tr> <td>DCS共通電源</td> <td>○</td> <td>B－安全補機開閉器室</td> <td>0.0</td> <td></td> </tr> <tr> <td>補助給水ポンプ出口直圧調節弁盤 トレンジ</td> <td>○</td> <td>B－安全補機開閉器室</td> <td>3.5</td> <td></td> </tr> <tr> <td>B1-バワーコントロールセンタ</td> <td>○</td> <td>B－安全補機開閉器室</td> <td>0.1</td> <td></td> </tr> <tr> <td>B2-バワーコントロールセンタ</td> <td>○</td> <td>B－安全補機開閉器室</td> <td>0.2</td> <td></td> </tr> <tr> <td>B-4段階直流電源分離盤</td> <td>-</td> <td>B－安全補機開閉器室</td> <td>0.0</td> <td>A系より給電</td> </tr> <tr> <td>津波及内部保水事象制御盤 (地下保水設備)</td> <td>○</td> <td>B－安全補機開閉器室</td> <td>4.5</td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="4">合計負荷電流 (A)</td></tr> <tr> <td colspan="4">124.0</td></tr> </tbody> </table> <p>○: NFB「入」確認 △: 上液又は下液のNFBにて「切」 ×: NFB「切」または「切」確認</p> | 用途名稱 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | A－補助建屋直流分電盤 | △ | A－安全補機開閉器室 | 20.4 | A－補助建屋直流分電盤で切離しを実施。「不要直流負荷切離しリスト (4/8)」参照。 | A-6.6kVメタクラ タービン動補助給水ポンプ起動整 トレンジ | ○ | A－安全補機開閉器室 | 1.6 | | A－計装用インバータ | ○ | A－安全補機開閉器室 | 2.4 | | A－計装用インバータ | △ | 中央制御室 (A－直流コントロールセンタ遠隔操作盤) | 62.9 | A1、A2－計装用交換分電盤にて切離しを実施。「不要直流負荷切離しリスト (5/8)」参照。 | C－計装用インバータ | × | 中央制御室 (A－直流コントロールセンタ遠隔操作盤) | 0.0 | A－計装用インバータにより必要な監視が可能なため不要。「不要直流負荷切離しリスト (6/8)」参照。 | A－ディーゼル発電機制御盤（発電機盤） | × | A－安全補機開閉器室 | 0.0 | 全交流動力電源喪失から8.5時間以内に切離し。 | A－ディーゼル発電機制御盤（励磁機盤） | × | A－安全補機開閉器室 | 0.0 | 全交流動力電源喪失から8.5時間以内に切離し。 | DCS共通電源 | ○ | A－安全補機開閉器室 | 0.0 | | 補助給水ポンプ出口直圧調節弁盤 トレンジ | ○ | A－安全補機開閉器室 | 6.9 | | A1-バワーコントロールセンタ | ○ | A－安全補機開閉器室 | 0.1 | | A2-バワーコントロールセンタ | ○ | A－安全補機開閉器室 | 0.3 | | 津波及内部保水事象制御盤 (地下保水設備) | ○ | A－安全補機開閉器室 | 4.5 | | 合計負荷電流 (A) | | | | 99.1 | | | | 用途名稱 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | B－補助建屋直流分電盤 | △ | B－安全補機開閉器室 | 13.2 | B－補助建屋直流分電盤にて切離しを実施。「不要直流負荷切離しリスト (4/8)」参照。 | B-6.6kVメタクラ タービン動補助給水ポンプ起動整 トレンジ | ○ | B－安全補機開閉器室 | 1.6 | | B－計装用インバータ | △ | 中央制御室 (B－直流コントロールセンタ遠隔操作盤) | 46.8 | B1、B2－計装用交換分電盤にて切離しを実施。「不要直流負荷切離しリスト (7/8)」参照。 | D－計装用インバータ | △ | 中央制御室 (B－直流コントロールセンタ遠隔操作盤) | 51.7 | D1、D2－計装用交換分電盤にて切離しを実施。「不要直流負荷切離しリスト (8/8)」参照。 | B－ディーゼル発電機制御盤（発電機盤） | × | B－安全補機開閉器室 | 0.0 | 全交流動力電源喪失から8.5時間以内に切離し。 | B－ディーゼル発電機制御盤（励磁機盤） | × | B－安全補機開閉器室 | 0.0 | 全交流動力電源喪失から8.5時間以内に切離し。 | DCS共通電源 | ○ | B－安全補機開閉器室 | 0.0 | | 補助給水ポンプ出口直圧調節弁盤 トレンジ | ○ | B－安全補機開閉器室 | 3.5 | | B1-バワーコントロールセンタ | ○ | B－安全補機開閉器室 | 0.1 | | B2-バワーコントロールセンタ | ○ | B－安全補機開閉器室 | 0.2 | | B-4段階直流電源分離盤 | - | B－安全補機開閉器室 | 0.0 | A系より給電 | 津波及内部保水事象制御盤 (地下保水設備) | ○ | B－安全補機開閉器室 | 4.5 | | 合計負荷電流 (A) | | | | 124.0 | | | |
| 用途名稱 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A－補助建屋直流分電盤 | △ | A－安全補機開閉器室 | 20.4 | A－補助建屋直流分電盤で切離しを実施。「不要直流負荷切離しリスト (4/8)」参照。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A-6.6kVメタクラ タービン動補助給水ポンプ起動整 トレンジ | ○ | A－安全補機開閉器室 | 1.6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A－計装用インバータ | ○ | A－安全補機開閉器室 | 2.4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A－計装用インバータ | △ | 中央制御室 (A－直流コントロールセンタ遠隔操作盤) | 62.9 | A1、A2－計装用交換分電盤にて切離しを実施。「不要直流負荷切離しリスト (5/8)」参照。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| C－計装用インバータ | × | 中央制御室 (A－直流コントロールセンタ遠隔操作盤) | 0.0 | A－計装用インバータにより必要な監視が可能なため不要。「不要直流負荷切離しリスト (6/8)」参照。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A－ディーゼル発電機制御盤（発電機盤） | × | A－安全補機開閉器室 | 0.0 | 全交流動力電源喪失から8.5時間以内に切離し。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A－ディーゼル発電機制御盤（励磁機盤） | × | A－安全補機開閉器室 | 0.0 | 全交流動力電源喪失から8.5時間以内に切離し。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| DCS共通電源 | ○ | A－安全補機開閉器室 | 0.0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 補助給水ポンプ出口直圧調節弁盤 トレンジ | ○ | A－安全補機開閉器室 | 6.9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A1-バワーコントロールセンタ | ○ | A－安全補機開閉器室 | 0.1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A2-バワーコントロールセンタ | ○ | A－安全補機開閉器室 | 0.3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 津波及内部保水事象制御盤 (地下保水設備) | ○ | A－安全補機開閉器室 | 4.5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 合計負荷電流 (A) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 99.1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 用途名稱 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B－補助建屋直流分電盤 | △ | B－安全補機開閉器室 | 13.2 | B－補助建屋直流分電盤にて切離しを実施。「不要直流負荷切離しリスト (4/8)」参照。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B-6.6kVメタクラ タービン動補助給水ポンプ起動整 トレンジ | ○ | B－安全補機開閉器室 | 1.6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B－計装用インバータ | △ | 中央制御室 (B－直流コントロールセンタ遠隔操作盤) | 46.8 | B1、B2－計装用交換分電盤にて切離しを実施。「不要直流負荷切離しリスト (7/8)」参照。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| D－計装用インバータ | △ | 中央制御室 (B－直流コントロールセンタ遠隔操作盤) | 51.7 | D1、D2－計装用交換分電盤にて切離しを実施。「不要直流負荷切離しリスト (8/8)」参照。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B－ディーゼル発電機制御盤（発電機盤） | × | B－安全補機開閉器室 | 0.0 | 全交流動力電源喪失から8.5時間以内に切離し。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B－ディーゼル発電機制御盤（励磁機盤） | × | B－安全補機開閉器室 | 0.0 | 全交流動力電源喪失から8.5時間以内に切離し。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| DCS共通電源 | ○ | B－安全補機開閉器室 | 0.0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 補助給水ポンプ出口直圧調節弁盤 トレンジ | ○ | B－安全補機開閉器室 | 3.5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B1-バワーコントロールセンタ | ○ | B－安全補機開閉器室 | 0.1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B2-バワーコントロールセンタ | ○ | B－安全補機開閉器室 | 0.2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B-4段階直流電源分離盤 | - | B－安全補機開閉器室 | 0.0 | A系より給電 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 津波及内部保水事象制御盤 (地下保水設備) | ○ | B－安全補機開閉器室 | 4.5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 合計負荷電流 (A) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 124.0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

比較対象は大飯3／4号炉の添付資料 1.14.14-

(1)～(4)参照

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r. 0.0

赤字 : 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字 : 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字 : 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------|---|--------------|--------------|---|------------------|--------|----|---------------|-------------------------|---|--------------|------|--|--------------------------|---|--------------|------|--|--------------------|---|--------------|------|--|---------------|---|--------------|------|--|-----------------|---|--------------|------|--|-----------------|---|--------------|------|--|-----------------|---|--------------|------|--|-----------------|---|--------------|------|--|-----------------------------|---|--------------|------|--|---------------------------|---|--------------|------|--|-----------------|---|--------------|------|---|----------|--|--|--|-------|--|-----|-----|------|------|--------|----|---------------|-------------------------|---|--------------|------|-----------------|--------------------------|---|--------------|------|-----------------|--------------------|---|--------------|------|------------------|---------------|---|--------------|------|---------------|-----------------|---|--------------|------|--|-----------------|---|--------------|------|--|-----------------|---|--------------|------|---------------|-----------------|---|--------------|------|--|-----------------------------------|---|--------------|------|--|---------------------------|---|--------------|------|--|-----------------|---|--------------|------|---|-------------|---|--------------|------|---------------|----------|--|--|--|-------|--|
| | <p style="text-align: right;">添付資料 1.14. 9-(4)</p> <p style="text-align: center;">不要直流負荷切離しリスト (4/8)</p> <p style="text-align: center;">A - 蓄電池 (非常用) (8.5 時間以内の切離し)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>設備名</th> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">A - 補助建屋直流分電盤</td> <td>原子炉トリップ遮断器盤 (チャンネルI)</td> <td>○</td> <td>A - 安全補機開閉器室</td> <td>0.68</td> <td></td> </tr> <tr> <td>原子炉トリップ遮断器盤 (チャンネルII)</td> <td>○</td> <td>A - 安全補機開閉器室</td> <td>0.68</td> <td></td> </tr> <tr> <td>A - 電気式ターピン保安装置分電盤</td> <td>○</td> <td>A - 安全補機開閉器室</td> <td>0.00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>A - 制御用空気圧縮機盤</td> <td>○</td> <td>A - 安全補機開閉器室</td> <td>0.96</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ソレノイド分電盤トレンジA 1</td> <td>○</td> <td>A - 安全補機開閉器室</td> <td>1.82</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ソレノイド分電盤トレンジA 2</td> <td>○</td> <td>A - 安全補機開閉器室</td> <td>1.82</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ソレノイド分電盤トレンジA 3</td> <td>○</td> <td>A - 安全補機開閉器室</td> <td>1.82</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ソレノイド分電盤トレンジA 4</td> <td>○</td> <td>A - 安全補機開閉器室</td> <td>1.82</td> <td></td> </tr> <tr> <td>A - M&M設備直流電源分離盤 (STOP用)</td> <td>○</td> <td>A - 安全補機開閉器室</td> <td>4.62</td> <td></td> </tr> <tr> <td>A - M&M設備直流電源分離盤 (SS用)</td> <td>○</td> <td>A - 安全補機開閉器室</td> <td>6.16</td> <td></td> </tr> <tr> <td>A - 共通要因故障対策操作盤</td> <td>×</td> <td>A - 安全補機開閉器室</td> <td>0.00</td> <td>1時間以内の負荷切離しにおいて、中央制御室内の制御盤にて実施済。 制御に期待しないため不要。</td> </tr> <tr> <td colspan="4" style="text-align: right;">合計負荷 (A)</td><td>20.38</td><td></td></tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center;">○: NBB「入」確認 △: 上流又は下流の断続にて「切」 ×: NBB「切」または「切」確認</p> <p style="text-align: center;">B - 蓄電池 (非常用) (8.5 時間以内の切離し)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>設備名</th> <th>用途名</th> <th>給電対象</th> <th>操作場所</th> <th>負荷 (A)</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">B - 補助建屋直流分電盤</td> <td>原子炉トリップ遮断器盤 (チャンネルI)</td> <td>×</td> <td>B - 安全補機開閉器室</td> <td>0.00</td> <td>原子炉が停止しているため不要。</td> </tr> <tr> <td>原子炉トリップ遮断器盤 (チャンネルIV)</td> <td>×</td> <td>B - 安全補機開閉器室</td> <td>0.00</td> <td>原子炉が停止しているため不要。</td> </tr> <tr> <td>B - 電気式ターピン保安装置分電盤</td> <td>×</td> <td>B - 安全補機開閉器室</td> <td>0.00</td> <td>ターピンが停止しているため不要。</td> </tr> <tr> <td>B - 制御用空気圧縮機盤</td> <td>×</td> <td>B - 安全補機開閉器室</td> <td>0.00</td> <td>制御に期待しないため不要。</td> </tr> <tr> <td>ソレノイド分電盤トレンジB 1</td> <td>○</td> <td>B - 安全補機開閉器室</td> <td>1.82</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ソレノイド分電盤トレンジB 2</td> <td>○</td> <td>B - 安全補機開閉器室</td> <td>1.82</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ソレノイド分電盤トレンジB 3</td> <td>×</td> <td>B - 安全補機開閉器室</td> <td>0.00</td> <td>制御に期待しないため不要。</td> </tr> <tr> <td>ソレノイド分電盤トレンジB 4</td> <td>○</td> <td>B - 安全補機開閉器室</td> <td>1.82</td> <td></td> </tr> <tr> <td>B - M&M設備直流電源分離盤 (STOP用・2/3T用)</td> <td>○</td> <td>B - 安全補機開閉器室</td> <td>4.62</td> <td></td> </tr> <tr> <td>B - M&M設備直流電源分離盤 (SS用)</td> <td>○</td> <td>B - 安全補機開閉器室</td> <td>3.04</td> <td></td> </tr> <tr> <td>B - 共通要因故障対策操作盤</td> <td>×</td> <td>B - 安全補機開閉器室</td> <td>0.00</td> <td>1時間以内の負荷切離しにおいて、中央制御室内の制御盤にて実施済。 制御に期待しないため不要。</td> </tr> <tr> <td>3号子供廃止部電区分盤</td> <td>×</td> <td>B - 安全補機開閉器室</td> <td>0.00</td> <td>制御に期待しないため不要。</td> </tr> <tr> <td colspan="4" style="text-align: right;">合計負荷 (A)</td><td>13.12</td><td></td></tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center;">○: NBB「入」確認 △: 上流又は下流のNBBにて「切」 ×: NBB「切」または「切」確認</p> | 設備名 | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | A - 補助建屋直流分電盤 | 原子炉トリップ遮断器盤 (チャンネルI) | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 0.68 | | 原子炉トリップ遮断器盤 (チャンネルII) | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 0.68 | | A - 電気式ターピン保安装置分電盤 | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 0.00 | | A - 制御用空気圧縮機盤 | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 0.96 | | ソレノイド分電盤トレンジA 1 | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 1.82 | | ソレノイド分電盤トレンジA 2 | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 1.82 | | ソレノイド分電盤トレンジA 3 | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 1.82 | | ソレノイド分電盤トレンジA 4 | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 1.82 | | A - M&M設備直流電源分離盤 (STOP用) | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 4.62 | | A - M&M設備直流電源分離盤 (SS用) | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 6.16 | | A - 共通要因故障対策操作盤 | × | A - 安全補機開閉器室 | 0.00 | 1時間以内の負荷切離しにおいて、中央制御室内の制御盤にて実施済。 制御に期待しないため不要。 | 合計負荷 (A) | | | | 20.38 | | 設備名 | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | B - 補助建屋直流分電盤 | 原子炉トリップ遮断器盤 (チャンネルI) | × | B - 安全補機開閉器室 | 0.00 | 原子炉が停止しているため不要。 | 原子炉トリップ遮断器盤 (チャンネルIV) | × | B - 安全補機開閉器室 | 0.00 | 原子炉が停止しているため不要。 | B - 電気式ターピン保安装置分電盤 | × | B - 安全補機開閉器室 | 0.00 | ターピンが停止しているため不要。 | B - 制御用空気圧縮機盤 | × | B - 安全補機開閉器室 | 0.00 | 制御に期待しないため不要。 | ソレノイド分電盤トレンジB 1 | ○ | B - 安全補機開閉器室 | 1.82 | | ソレノイド分電盤トレンジB 2 | ○ | B - 安全補機開閉器室 | 1.82 | | ソレノイド分電盤トレンジB 3 | × | B - 安全補機開閉器室 | 0.00 | 制御に期待しないため不要。 | ソレノイド分電盤トレンジB 4 | ○ | B - 安全補機開閉器室 | 1.82 | | B - M&M設備直流電源分離盤 (STOP用・2/3T用) | ○ | B - 安全補機開閉器室 | 4.62 | | B - M&M設備直流電源分離盤 (SS用) | ○ | B - 安全補機開閉器室 | 3.04 | | B - 共通要因故障対策操作盤 | × | B - 安全補機開閉器室 | 0.00 | 1時間以内の負荷切離しにおいて、中央制御室内の制御盤にて実施済。 制御に期待しないため不要。 | 3号子供廃止部電区分盤 | × | B - 安全補機開閉器室 | 0.00 | 制御に期待しないため不要。 | 合計負荷 (A) | | | | 13.12 | |
| 設備名 | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A - 補助建屋直流分電盤 | 原子炉トリップ遮断器盤 (チャンネルI) | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 0.68 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 原子炉トリップ遮断器盤 (チャンネルII) | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 0.68 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | A - 電気式ターピン保安装置分電盤 | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 0.00 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | A - 制御用空気圧縮機盤 | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 0.96 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ソレノイド分電盤トレンジA 1 | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 1.82 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ソレノイド分電盤トレンジA 2 | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 1.82 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ソレノイド分電盤トレンジA 3 | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 1.82 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ソレノイド分電盤トレンジA 4 | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 1.82 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | A - M&M設備直流電源分離盤 (STOP用) | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 4.62 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | A - M&M設備直流電源分離盤 (SS用) | ○ | A - 安全補機開閉器室 | 6.16 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A - 共通要因故障対策操作盤 | × | A - 安全補機開閉器室 | 0.00 | 1時間以内の負荷切離しにおいて、中央制御室内の制御盤にて実施済。 制御に期待しないため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 合計負荷 (A) | | | | 20.38 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 設備名 | 用途名 | 給電対象 | 操作場所 | 負荷 (A) | 備考 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B - 補助建屋直流分電盤 | 原子炉トリップ遮断器盤 (チャンネルI) | × | B - 安全補機開閉器室 | 0.00 | 原子炉が停止しているため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 原子炉トリップ遮断器盤 (チャンネルIV) | × | B - 安全補機開閉器室 | 0.00 | 原子炉が停止しているため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | B - 電気式ターピン保安装置分電盤 | × | B - 安全補機開閉器室 | 0.00 | ターピンが停止しているため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | B - 制御用空気圧縮機盤 | × | B - 安全補機開閉器室 | 0.00 | 制御に期待しないため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ソレノイド分電盤トレンジB 1 | ○ | B - 安全補機開閉器室 | 1.82 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ソレノイド分電盤トレンジB 2 | ○ | B - 安全補機開閉器室 | 1.82 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ソレノイド分電盤トレンジB 3 | × | B - 安全補機開閉器室 | 0.00 | 制御に期待しないため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ソレノイド分電盤トレンジB 4 | ○ | B - 安全補機開閉器室 | 1.82 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | B - M&M設備直流電源分離盤 (STOP用・2/3T用) | ○ | B - 安全補機開閉器室 | 4.62 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | B - M&M設備直流電源分離盤 (SS用) | ○ | B - 安全補機開閉器室 | 3.04 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B - 共通要因故障対策操作盤 | × | B - 安全補機開閉器室 | 0.00 | 1時間以内の負荷切離しにおいて、中央制御室内の制御盤にて実施済。 制御に期待しないため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3号子供廃止部電区分盤 | × | B - 安全補機開閉器室 | 0.00 | 制御に期待しないため不要。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 合計負荷 (A) | | | | 13.12 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

比較対象なし

大飯発電所3／4号炉

【比較のため大飯 3／4号炉の添付資料 1, 14, 16-(1)を再掲】

不要直流負荷切離リスト (5/8)

△-蓄電池(非常用) (8.5時間以内の切離し)

| 設備名 | 用語名称 | 用語定義 | 始電 方策 | 操作場所 | 負荷 (VA) |
|--|------|------------|----------|---------------------------|------------|
| A1-1 駐車場地電源 (「下記箇」) | X | A-安全機能開閉器室 | 0.0 | 原子炉が停止しているため不要。 | |
| A2-1 駐車場地電源 (「上記箇」) | X | A-安全機能開閉器室 | 0.0 | 原子炉が停止しているため不要。 | |
| A3-1 次回冷却材ポンプ装置 A4-1 次回冷却材ポンプ装置計測盤 | X | A-安全機能開閉器室 | 0.0 | 補機に期待しないため不要。 | |
| 5台の計測装置(原子炉周辺取扱室) | O | A-安全機能開閉器室 | 118.9 | 補機に期待しないため不要。 | |
| A5-1 ディーゼル発電機制御盤 | X | A-安全機能開閉器室 | 0.0 | 補機に期待しないため不要。 | |
| A6-1 電気式タービン保安装置分電盤 | X | A-安全機能開閉器室 | 0.0 | タービングが停止しているため不要。 | |
| A7-1 面流コントロールセンタ | X | A-安全機能開閉器室 | 6.0 | | |
| A8-1 6.6kV変圧器 | O | A-安全機能開閉器室 | 3.0 | | |
| A9-1 針型変流分電盤電源計 | O | A-安全機能開閉器室 | — | | |
| 原子炉安全保護盤 (チャネル1) | O | A-安全機能開閉器室 | 1317.1 | | |
| 原子炉安全保護盤 (チャネル1) 原子炉安全保護盤 (チャネル1) 原子炉安全保護盤 (チャネル1) 原子炉安全保護盤 (チャネル1) | O | A-安全機能開閉器室 | 3243.4 | | |
| 工場の安全施工作業 (トレンA) | O | A-安全機能開閉器室 | 71.1 | | |
| 安全系保傷制御盤 (トレンA) | O | A-安全機能開閉器室 | 1430.1 | | |
| 安全系保傷制御盤 (トレンA) [1系] | O | A-安全機能開閉器室 | 1500.0 | 開連機能停止しており、当該盤に期待しないため不要。 | |
| 安全系保傷制御盤 (トレンA) [2系] | X | A-安全機能開閉器室 | 0.0 | 開連機能停止しており、当該盤に期待しないため不要。 | |
| 安全系保傷制御盤 (トレンA) [1系] | X | A-安全機能開閉器室 | 0.0 | 開連機能停止しており、当該盤に期待しないため不要。 | |
| 安全系FIPアセシッサ (トレンA) | X | A-安全機能開閉器室 | 372.7 | | |
| 安全系FIPアセシッサ (トレンA) | O | A-安全機能開閉器室 | 456.9 | | |
| 安全系FIPアセシッサ (トレンA) | O | A-安全機能開閉器室 | 456.9 | 運転コマンドルにて監視操作可能のため不要。 | |
| 安全系FIP (トレンA) | X | A-安全機能開閉器室 | 0.0 | 運転コマンドルにて監視操作可能のため不要。 | |
| 安全系FIP (トレンA) | O | A-安全機能開閉器室 | 0.0 | 運転コマンドルにて監視操作可能のため不要。 | |
| 安全系FIP (トレンA) | X | A-安全機能開閉器室 | 0.0 | 運転コマンドルにて監視操作可能のため不要。 | |
| A1-1 針型変流分電盤電源計 | O | A-安全機能開閉器室 | — | | |
| 合計負荷 (VA) | | | | 8976.1 | 862.9 |
| 計用電源負荷合計 | | | | | |

【大飯】
運用の相違
・切離し対象負荷に差異があるが、不要な負荷を選定している点については同じである。

添付資料 1.14.9-(5)

卷之三

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

【比較のため大飯 3／4号炉の添付資料 1, 14, 16-(1)を再掲】

不要直流負荷切離しリスト (6/8)

A-蓄電池（非常用）(8.5時間以内の切離し)

泊発電所 3号炉

添付資料 1.14.9-(6)

【大飯】 運用の相違

大飯発電所3／4号炉

【比較のため大飯 3／4号炉の添付資料 1.14.16-(2)を再掲】

不要直流負荷切離リスト (7/8)

B-蓄電池（非常用） (8.5 時間以内の切離し)

| 設備名稱 | 用途名稱 | 給電 装置 | 操作場所 | 負荷 (VA) | 備考 |
|---|------|---------------|--------|----------------------------|----|
| B 1 - 制御用地盤計（下部階） | X | B - 安全機能開閉器装置 | 0.0 | 原子炉が停止しているため不要。 | |
| B 2 - 制御用地盤計（上部階） | X | B - 安全機能開閉器装置 | 0.0 | 原子炉が停止しているため不要。 | |
| B - 1 水冷炉冷却ポンプ流量計測定 原子炉安全保護装置（チャーンネルⅡ） 炉外給水社宅保護装置測定計測装置（主系） | X | B - 安全機能開閉器装置 | 0.0 | 補機に動作しないため不要。 | |
| B - ディーゼル発電機保護装置 | O | B - 安全機能開閉器装置 | 118.9 | | |
| B - 空調用給電装置 | X | B - 安全機能開閉器装置 | 0.0 | 補機に動作しないため不要。 | |
| B - 電気式タービン保護装置 | X | B - 安全機能開閉器装置 | 0.0 | タービンが停止しているため不要。 | |
| B - 直流コンバータ | O | B - 安全機能開閉器装置 | 6.0 | | |
| B - 6 GKメータラ | O | B - 安全機能開閉器装置 | 3.0 | | |
| B 1 - 針用交換電磁電圧計 AMR備用専用電磁遮断器装置 | O | B - 安全機能開閉器装置 | - | | |
| 原子炉安全保護装置（チャーンネルⅡ） 主系 | - | B - 安全機能開閉器装置 | - | A 系より給電。 | |
| 原子炉安全保護装置（チャーンネルⅡ） 炉外給水社宅保護装置測定計測装置（主系） | O | B - 安全機能開閉器装置 | 3292.9 | | |
| 工学的安全施設製作装置（トレンB） [1系] | O | B - 安全機能開閉器装置 | 71.1 | | |
| 安全系異常別頭蓋遮断装置 (トレーンB グレード1) [1系] | O | B - 安全機能開閉器装置 | 1430.1 | | |
| 安全系異常別頭蓋遮断装置 (トレーンB グレード2) [1系] | X | B - 安全機能開閉器装置 | 1500.0 | 開通操作停止しており、当該盤に開通しないため不必要。 | |
| 安全系異常別頭蓋遮断装置 (トレーンB グレード3) [1系] | X | B - 安全機能開閉器装置 | 0.0 | 開通操作停止しており、当該盤に開通しないため不必要。 | |
| 安全系マルチプロセッサ（トレーンB） [1系] | O | B - 安全機能開閉器装置 | 372.7 | | |
| 安全系DPプロセッサ（トレーンB） [ISS0001] [1系] | O | B - 安全機能開閉器装置 | 456.9 | | |
| 安全系DPプロセッサ（トレーンB） [ISS0002] [1系] | X | B - 安全機能開閉器装置 | 0.0 | 他の運転コントールにて監視が可能である。 | |
| 安全系DP（トレーンB） [ISS001] [2] [1系] | X | B - 安全機能開閉器装置 | 0.0 | 運転コントールにて監視可能なため不要。 | |
| 安全系DP（トレーンB） [ISS005, 6] [1系] | X | B - 安全機能開閉器装置 | 0.0 | 運転コントールにて監視可能なため不要。 | |
| B 2 - 針用交換電磁電圧計 計測装置 | O | B - 安全機能開閉器装置 | - | | |
| 合計負荷 (VA) | | | 7221.6 | | |
| 計測用電磁電流遮断器 (A) | | | 46.8 | | |

○：切離し対象外のNTFB

大飯】

運用の相違

- ・切離し対象負荷に差異があるが、不要な負荷を選定している点については同じである。

相違理由

泊発電所3号炉

添付資料 1.14.9-(7)

相違理由

10

- ・切離し対象負荷に差異があるが、不要な負荷を選定している点については同じである。

大飯発電所3／4号炉

【比較のため大飯 3／4 号炉の添付資料 1, 14, 16-(2) を再掲】

不要直流負荷切離しリ又ト (8/8)

B-蓄電池（非常用）(8.5時間以内の切離し)

| 設備名稱 | 用途名稱 | 始電 終電 装置 | 操作場所 | 負荷 (VA) | 備考 |
|--|------|----------------|------------|------------|-----------------------------|
| D1-1-制御用地盤計(下部階) | | X | B-安全橢圓開閉器室 | 0.0 | 原子炉が停止しているため不要。 |
| D1-1-制御用地盤計(上部階) | | X | B-安全橢圓開閉器室 | 0.0 | 原子炉が停止しているため不要。 |
| 原子炉安全保護装置(チャンネルIV) 炉外放射能監視装置(主系) | | X | B-安全橢圓開閉器室 | 0.0 | 他の原子炉安全保護盤で必要な監視が可能であるため不要。 |
| B-制御用空気压缩機盤 | | X | B-安全橢圓開閉器室 | 0.0 | 機能に期待しないため不要。 |
| D-空調用冷却盤 | | X | B-安全橢圓開閉器室 | 0.0 | 機能に期待しないため不要。 |
| B-直通流電力検出器盤 | | X | B-安全橢圓開閉器室 | 0.0 | 漏電監視盤に期待しないため不要。 |
| D1-1-計用交流電源電圧計 | | O | B-安全橢圓開閉器室 | - | |
| 半導体回路駆動盤 | | X | B-安全橢圓開閉器室 | 0.0 | 原子炉が停止しているため不要。 |
| 原子炉安全保護装置(チャンネルIV) [主系] | | ※4 | B-安全橢圓開閉器室 | 0.0 | |
| 原子炉安全保護装置(チャンネルIV) 炉外放射能監視装置(主系) | | O | B-安全橢圓開閉器室 | 3198.4 | |
| 原子炉安全保護装置(チャンネルIV) 炉外放射能監視装置(主系) | | X | B-安全橢圓開閉器室 | 0.0 | 他の原子炉安全保護盤で必要な監視が可能であるため不要。 |
| 原子炉安全保護装置(チャンネルIV) 炉外放射能監視装置(主系) | | ※4 | B-安全橢圓開閉器室 | 867.1 | |
| 安全系統設置動作盤(トレインB) [2系] | | O | B-安全橢圓開閉器室 | 1430.1 | |
| 安全系統制御盤 | | O | B-安全橢圓開閉器室 | 1500.0 | 監査機能停止しており、当該盤に期待しないため不要。 |
| (トレインB グループ1) [2系] | | X | B-安全橢圓開閉器室 | 0.0 | 監査機能停止しており、当該盤に期待しないため不要。 |
| 安全系統制御盤 | | ※4 | B-安全橢圓開閉器室 | 372.7 | 監査機能停止しており、当該盤に期待しないため不要。 |
| (トレインB グループ2) [2系] | | X | B-安全橢圓開閉器室 | 0.0 | 監査機能停止しており、当該盤に期待しないため不要。 |
| 安全系統制御盤 | | ※4 | B-安全橢圓開閉器室 | 0.0 | 監査機能停止しており、当該盤に期待しないため不要。 |
| (トレインB グループ3) [2系] | | X | B-安全橢圓開閉器室 | 0.0 | 監査機能停止しており、当該盤に期待しないため不要。 |
| 安全系統マルチブレーカ(トレインB) [2系] | | O | B-安全橢圓開閉器室 | 372.7 | |
| 安全系統IPDプロセッサ(トレインB) [SECURE] | | X | B-安全橢圓開閉器室 | 0.0 | 他の運転コントールにて監視が可能である。 |
| 安全系統OPD(トレインB) [SECURE] [4] [主系] | | ※4 | B-安全橢圓開閉器室 | 0.0 | 運転コントールにて監視可能なため不要。 |
| 安全系統IPD(トレインB) [SECURE] [主系] | | X | B-安全橢圓開閉器室 | 0.0 | 運転コントールにて監視可能なため不要。 |
| D2-1-計用交流電源電圧計 | | ※4 | B-安全橢圓開閉器室 | 0.0 | |
| D2-2-計用交流電源電圧計 | | O | B-安全橢圓開閉器室 | - | |
| 緊急時対策用ゲートウェイ盤用切換器分電盤 | | O | B-安全橢圓開閉器室 | 562.0 | |
| 合計負荷(VA) | | | | 7920.3 | |
| 計装用電源供給装置(原) | | | | 51.7 | |

○：切離し対象外のNFB
×：NFB「切」
△：NFB「切」+中止記述アラート表示カラムで既往歴アラート

相違理由

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

1.14 電源の確保に関する手順等

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---|------|
| <p>不要直流負荷②切離し操作</p> <p>【不要直流負荷②切離し】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、長期間の電源喪失に備えるため、直流電源の延命処置として、現地にて不要直流電源負荷切離しを行う。</p> <p>2. 必要要員数及び操作時間 必 要 要 員 数：1名／ユニット 操作時間（想 定）：15分 操作時間（実 績）：14分（移動含む）</p> <p>3. 操作の成立性 アクセス性：ヘッドライト・懐中電灯等を携行していることから、アクセス可能である。 作業環境：事故環境下における室温は通常運転状態と同等であり、また、運転員はヘッドライト・懐中電灯等を携行していることから事故環境下においても作業可能である。 また、汚染が予想されることから個人線量計を携帯し、全面マスク等を着用する。 操作性：通常行う遮断器操作と同じであり、容易に操作可能である。 連絡手段：通常時の通信手段としてPHSを携行しており連続通話で約6時間使用可能である。また、使用できない場合は携行型通話装置を使用し中央制御室と連絡を行う。</p> <p> 不要直流負荷②切離し操作 (インバータ室)</p> | <p>泊発電所3号炉</p> <p>比較対象は泊3号炉の添付資料1.14.9参照</p> | |

1.14 電源の確保に関する手順等

不要直清負荷②印鑿しリスト

添付資料 1. 14. 16-(1)

泊発電所3号炉

相違理由

比較対象は泊3号炉の添付資料1.14.9参照

1.14 電源の確保に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

泊発電所3号炉

相違理由

比較対象は泊3号炉の添付資料1.14.9参照

1.14 電源の確保に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

泊発電所3号炉

相違理由

| 卷数 | 卷名 | 页数 |
|------|-----------------|---------|------|-----------------|---------|------|-----------------|---------|------|-----------------|----------|
| 卷一 | 卷一：总论 | 1-10 | 卷二 | 卷二：各族人民的团结和斗争 | 11-20 | 卷三 | 卷三：各族人民的团结和斗争 | 21-30 | 卷四 | 卷四：各族人民的团结和斗争 | 31-40 |
| 卷五 | 卷五：各族人民的团结和斗争 | 41-50 | 卷六 | 卷六：各族人民的团结和斗争 | 51-60 | 卷七 | 卷七：各族人民的团结和斗争 | 61-70 | 卷八 | 卷八：各族人民的团结和斗争 | 71-80 |
| 卷九 | 卷九：各族人民的团结和斗争 | 81-90 | 卷十 | 卷十：各族人民的团结和斗争 | 91-100 | 卷十一 | 卷十一：各族人民的团结和斗争 | 101-110 | 卷十二 | 卷十二：各族人民的团结和斗争 | 111-120 |
| 卷十三 | 卷十三：各族人民的团结和斗争 | 121-130 | 卷十四 | 卷十四：各族人民的团结和斗争 | 131-140 | 卷十五 | 卷十五：各族人民的团结和斗争 | 141-150 | 卷十六 | 卷十六：各族人民的团结和斗争 | 151-160 |
| 卷十七 | 卷十七：各族人民的团结和斗争 | 161-170 | 卷十八 | 卷十八：各族人民的团结和斗争 | 171-180 | 卷十九 | 卷十九：各族人民的团结和斗争 | 181-190 | 卷二十 | 卷二十：各族人民的团结和斗争 | 191-200 |
| 卷二十一 | 卷二十一：各族人民的团结和斗争 | 201-210 | 卷二十二 | 卷二十二：各族人民的团结和斗争 | 211-220 | 卷二十三 | 卷二十三：各族人民的团结和斗争 | 221-230 | 卷二十四 | 卷二十四：各族人民的团结和斗争 | 231-240 |
| 卷二十五 | 卷二十五：各族人民的团结和斗争 | 241-250 | 卷二十六 | 卷二十六：各族人民的团结和斗争 | 251-260 | 卷二十七 | 卷二十七：各族人民的团结和斗争 | 261-270 | 卷二十八 | 卷二十八：各族人民的团结和斗争 | 271-280 |
| 卷二十九 | 卷二十九：各族人民的团结和斗争 | 281-290 | 卷三十 | 卷三十：各族人民的团结和斗争 | 291-300 | 卷三十一 | 卷三十一：各族人民的团结和斗争 | 301-310 | 卷三十二 | 卷三十二：各族人民的团结和斗争 | 311-320 |
| 卷三十三 | 卷三十三：各族人民的团结和斗争 | 321-330 | 卷三十四 | 卷三十四：各族人民的团结和斗争 | 331-340 | 卷三十五 | 卷三十五：各族人民的团结和斗争 | 341-350 | 卷三十六 | 卷三十六：各族人民的团结和斗争 | 351-360 |
| 卷三十七 | 卷三十七：各族人民的团结和斗争 | 361-370 | 卷三十八 | 卷三十八：各族人民的团结和斗争 | 371-380 | 卷三十九 | 卷三十九：各族人民的团结和斗争 | 381-390 | 卷四十 | 卷四十：各族人民的团结和斗争 | 391-400 |
| 卷四十一 | 卷四十一：各族人民的团结和斗争 | 401-410 | 卷四十二 | 卷四十二：各族人民的团结和斗争 | 411-420 | 卷四十三 | 卷四十三：各族人民的团结和斗争 | 421-430 | 卷四十四 | 卷四十四：各族人民的团结和斗争 | 431-440 |
| 卷四十五 | 卷四十五：各族人民的团结和斗争 | 441-450 | 卷四十六 | 卷四十六：各族人民的团结和斗争 | 451-460 | 卷四十七 | 卷四十七：各族人民的团结和斗争 | 461-470 | 卷四十八 | 卷四十八：各族人民的团结和斗争 | 471-480 |
| 卷四十九 | 卷四十九：各族人民的团结和斗争 | 481-490 | 卷五十 | 卷五十：各族人民的团结和斗争 | 491-500 | 卷五十一 | 卷五十一：各族人民的团结和斗争 | 501-510 | 卷五十二 | 卷五十二：各族人民的团结和斗争 | 511-520 |
| 卷五十三 | 卷五十三：各族人民的团结和斗争 | 521-530 | 卷五十四 | 卷五十四：各族人民的团结和斗争 | 531-540 | 卷五十五 | 卷五十五：各族人民的团结和斗争 | 541-550 | 卷五十六 | 卷五十六：各族人民的团结和斗争 | 551-560 |
| 卷五十七 | 卷五十七：各族人民的团结和斗争 | 561-570 | 卷五十八 | 卷五十八：各族人民的团结和斗争 | 571-580 | 卷五十九 | 卷五十九：各族人民的团结和斗争 | 581-590 | 卷六十 | 卷六十：各族人民的团结和斗争 | 591-600 |
| 卷六十一 | 卷六十一：各族人民的团结和斗争 | 601-610 | 卷六十二 | 卷六十二：各族人民的团结和斗争 | 611-620 | 卷六十三 | 卷六十三：各族人民的团结和斗争 | 621-630 | 卷六十四 | 卷六十四：各族人民的团结和斗争 | 631-640 |
| 卷六十五 | 卷六十五：各族人民的团结和斗争 | 641-650 | 卷六十六 | 卷六十六：各族人民的团结和斗争 | 651-660 | 卷六十七 | 卷六十七：各族人民的团结和斗争 | 661-670 | 卷六十八 | 卷六十八：各族人民的团结和斗争 | 671-680 |
| 卷六十九 | 卷六十九：各族人民的团结和斗争 | 681-690 | 卷七十 | 卷七十：各族人民的团结和斗争 | 691-700 | 卷七十一 | 卷七十一：各族人民的团结和斗争 | 701-710 | 卷七十二 | 卷七十二：各族人民的团结和斗争 | 711-720 |
| 卷七十三 | 卷七十三：各族人民的团结和斗争 | 721-730 | 卷七十四 | 卷七十四：各族人民的团结和斗争 | 731-740 | 卷七十五 | 卷七十五：各族人民的团结和斗争 | 741-750 | 卷七十六 | 卷七十六：各族人民的团结和斗争 | 751-760 |
| 卷七十七 | 卷七十七：各族人民的团结和斗争 | 761-770 | 卷七十八 | 卷七十八：各族人民的团结和斗争 | 771-780 | 卷七十九 | 卷七十九：各族人民的团结和斗争 | 781-790 | 卷八十 | 卷八十：各族人民的团结和斗争 | 791-800 |
| 卷八十一 | 卷八十一：各族人民的团结和斗争 | 801-810 | 卷八十二 | 卷八十二：各族人民的团结和斗争 | 811-820 | 卷八十三 | 卷八十三：各族人民的团结和斗争 | 821-830 | 卷八十四 | 卷八十四：各族人民的团结和斗争 | 831-840 |
| 卷八十五 | 卷八十五：各族人民的团结和斗争 | 841-850 | 卷八十六 | 卷八十六：各族人民的团结和斗争 | 851-860 | 卷八十七 | 卷八十七：各族人民的团结和斗争 | 861-870 | 卷八十八 | 卷八十八：各族人民的团结和斗争 | 871-880 |
| 卷八十九 | 卷八十九：各族人民的团结和斗争 | 881-890 | 卷九十 | 卷九十：各族人民的团结和斗争 | 891-900 | 卷九十一 | 卷九十一：各族人民的团结和斗争 | 901-910 | 卷九十二 | 卷九十二：各族人民的团结和斗争 | 911-920 |
| 卷九十三 | 卷九十三：各族人民的团结和斗争 | 921-930 | 卷九十四 | 卷九十四：各族人民的团结和斗争 | 931-940 | 卷九十五 | 卷九十五：各族人民的团结和斗争 | 941-950 | 卷九十六 | 卷九十六：各族人民的团结和斗争 | 951-960 |
| 卷九十七 | 卷九十七：各族人民的团结和斗争 | 961-970 | 卷九十八 | 卷九十八：各族人民的团结和斗争 | 971-980 | 卷九十九 | 卷九十九：各族人民的团结和斗争 | 981-990 | 卷一百 | 卷一百：各族人民的团结和斗争 | 991-1000 |

比較対象は泊3号炉の添付資料1.14.9参照

1.14 電源の確保に関する手順等

| 泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0 | | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|---------|------|
| 大飯発電所3／4号炉 | | | | | | | | | | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
| 4.19 | | | | | | | | | | | |
| 4.20 | | | | | | | | | | | |
| 4.21 | | | | | | | | | | | |
| 4.22 | | | | | | | | | | | |
| 4.23 | | | | | | | | | | | |
| 4.24 | | | | | | | | | | | |
| 4.25 | | | | | | | | | | | |
| 4.26 | | | | | | | | | | | |
| 4.27 | | | | | | | | | | | |
| 4.28 | | | | | | | | | | | |
| 4.29 | | | | | | | | | | | |
| 4.30 | | | | | | | | | | | |
| 5.1 | | | | | | | | | | | |
| 5.2 | | | | | | | | | | | |
| 5.3 | | | | | | | | | | | |
| 5.4 | | | | | | | | | | | |
| 5.5 | | | | | | | | | | | |
| 5.6 | | | | | | | | | | | |
| 5.7 | | | | | | | | | | | |
| 5.8 | | | | | | | | | | | |
| 5.9 | | | | | | | | | | | |
| 5.10 | | | | | | | | | | | |
| 5.11 | | | | | | | | | | | |
| 5.12 | | | | | | | | | | | |
| 5.13 | | | | | | | | | | | |
| 5.14 | | | | | | | | | | | |
| 5.15 | | | | | | | | | | | |
| 5.16 | | | | | | | | | | | |
| 5.17 | | | | | | | | | | | |
| 5.18 | | | | | | | | | | | |
| 5.19 | | | | | | | | | | | |
| 5.20 | | | | | | | | | | | |
| 5.21 | | | | | | | | | | | |
| 5.22 | | | | | | | | | | | |
| 5.23 | | | | | | | | | | | |
| 5.24 | | | | | | | | | | | |
| 5.25 | | | | | | | | | | | |
| 5.26 | | | | | | | | | | | |
| 5.27 | | | | | | | | | | | |
| 5.28 | | | | | | | | | | | |
| 5.29 | | | | | | | | | | | |
| 5.30 | | | | | | | | | | | |
| 5.31 | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | | | | | | | | | | | |
| 6.2 | | | | | | | | | | | |
| 6.3 | | | | | | | | | | | |
| 6.4 | | | | | | | | | | | |
| 6.5 | | | | | | | | | | | |
| 6.6 | | | | | | | | | | | |
| 6.7 | | | | | | | | | | | |
| 6.8 | | | | | | | | | | | |
| 6.9 | | | | | | | | | | | |
| 6.10 | | | | | | | | | | | |
| 6.11 | | | | | | | | | | | |
| 6.12 | | | | | | | | | | | |
| 6.13 | | | | | | | | | | | |
| 6.14 | | | | | | | | | | | |
| 6.15 | | | | | | | | | | | |
| 6.16 | | | | | | | | | | | |
| 6.17 | | | | | | | | | | | |
| 6.18 | | | | | | | | | | | |
| 6.19 | | | | | | | | | | | |
| 6.20 | | | | | | | | | | | |
| 6.21 | | | | | | | | | | | |
| 6.22 | | | | | | | | | | | |
| 6.23 | | | | | | | | | | | |
| 6.24 | | | | | | | | | | | |
| 6.25 | | | | | | | | | | | |
| 6.26 | | | | | | | | | | | |
| 6.27 | | | | | | | | | | | |
| 6.28 | | | | | | | | | | | |
| 6.29 | | | | | | | | | | | |
| 6.30 | | | | | | | | | | | |
| 6.31 | | | | | | | | | | | |
| 7.1 | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | | | | | | | | | | | |
| 7.3 | | | | | | | | | | | |
| 7.4 | | | | | | | | | | | |
| 7.5 | | | | | | | | | | | |
| 7.6 | | | | | | | | | | | |
| 7.7 | | | | | | | | | | | |
| 7.8 | | | | | | | | | | | |
| 7.9 | | | | | | | | | | | |
| 7.10 | | | | | | | | | | | |
| 7.11 | | | | | | | | | | | |
| 7.12 | | | | | | | | | | | |
| 7.13 | | | | | | | | | | | |
| 7.14 | | | | | | | | | | | |
| 7.15 | | | | | | | | | | | |
| 7.16 | | | | | | | | | | | |
| 7.17 | | | | | | | | | | | |
| 7.18 | | | | | | | | | | | |
| 7.19 | | | | | | | | | | | |
| 7.20 | | | | | | | | | | | |
| 7.21 | | | | | | | | | | | |
| 7.22 | | | | | | | | | | | |
| 7.23 | | | | | | | | | | | |
| 7.24 | | | | | | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|--|--|
| <p>可搬式整流器による直流電源からの給電 【可搬式整流器による受電操作】</p> <p>1. 操作概要 可搬式整流器は、全交流動力電源喪失時に蓄電池（安全防護系）の電圧が低下する前まで（24時間以内）に、蓄電池（安全防護系）に代わり電源車と組み合わせて直流電源を給電する。</p> <p>2. 必要要員数及び操作時間 [受電準備] 必要要員数：1名／ユニット（現場） 操作時間（想定）：25分 操作時間（実績）：20分 [受電（電源）操作] 必要要員数：1名／ユニット（現場） 操作時間（想定）：5分 操作時間（実績）：3分</p> <p>3. 操作の成立性 アクセス性：アクセスルートに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。</p> <p>操作性：通常運転時に行う遮断器操作と同じであり、容易に操作可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、充電器室付近に携行型通話装置を敷設することにより、確実に連絡可能である。</p> | <p>可搬型代替直流電源設備による給電 【可搬型直流電源用発電機及び可搬型直流変換器による直流母線の受電操作】</p> <p>1. 操作概要 全交流動力電源喪失時、蓄電池（非常用）及び後備蓄電池によるA直流母線及びB直流母線の受電ができない場合に、可搬型直流電源用発電機及び可搬型直流変換器の起動完了後、遮断器操作によりA直流母線及びB直流母線を受電する。</p> <p>2. 操作場所 原子炉補助建屋 T.P. 10.3m</p> <p>3. 必要要員数及び操作時間 [受電準備] 必要要員数 : 1名 操作時間（想定） : 20分 操作時間（訓練実績等） : 15分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。） [受電操作] 必要要員数 : 1名 操作時間（想定） : 15分 操作時間（訓練実績等） : 11分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。）</p> <p>4. 操作の成立性 移動経路：ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、建屋内照明消灯時においてもアクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。 作業環境：事故環境下における室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。 操作性：汚染の可能性を考慮し、防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を装備又は携行して作業を行う。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置を使用し、確実に中央制御室へ連絡することが可能である。</p> | <p>【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映） 【大飯】 設備の相違（相違理由⑧）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|--|--|
|  <p>直流電源受電操作 (充電器室)</p> |  <p>不要直流負荷切離し操作 (安全補機開閉器室) (原子炉補助建屋 T.P. 10.3m)</p> |  <p>可搬型直流電源用発電機及び 可搬型直流変換器による受電操作 (安全補機開閉器室) (原子炉補助建屋 T.P. 10.3m)</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 添付資料1.14.17-(2) | 泊発電所3号炉 添付資料1.14.10-(2) | 相違理由 |
|--|---|---|
| 【可搬式整流器による受電操作】 | 【可搬型直流電源用発電機及び可搬型直流変換器のケーブル敷設及び接続】 | 【大飯】 記載表現の相違(女川審査実績の反映) 【大飯】 設備の相違（相違理由⑧） |
| 1. 操作概要 可搬式整流器は、全交流動力電源喪失時に蓄電池（安全防護系）の電圧が低下する前まで（24時間以内）に、蓄電池（安全防護系）に代わり電源車と組み合わせて、直流電源を給電する。 | 1. 作業概要 全交流動力電源喪失時、蓄電池（非常用）及び後備蓄電池によるA直流母線及びB直流母線の受電ができない場合に、可搬型直流電源用発電機及び可搬型直流変換器のケーブル敷設及び接続を実施する。 | |
| 2. 必要要員数及び操作時間 必要要員数：2名／ユニット（現場） 操作時間（想定）：90分 操作時間（実績）：50分 | 2. 作業場所 屋外 T.P. 31.0m 原子炉補助建屋 T.P. 10.3m | |
| 3. 操作の成立性 アクセス性：アクセスルートに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。 | 3. 必要要員数及び作業時間 必要要員数 : 3名 作業時間（想定） : 175分 作業時間（訓練実績等） : 140分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。） | 【大飯】 記載内容の相違 ・大飯の可搬式整流器接続作業は、屋内作業であるのに対し、泊の可搬型直流電源用発電機接続は屋内及び屋外作業である。 |
| 操作性：可搬式整流器の電源ケーブルの接続は、交流接続元（充電器盤）が端子接続、直流接続元（直流水電盤）も端子接続となっているため、確実に接続操作可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置にて、確実に連絡可能である。 | 4. 作業の成立性 移動経路：夜間においても、ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、アクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。 作業環境：事故環境下における室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。 可搬型直流電源用発電機の設置場所及びケーブル敷設場所は作業を行う上で支障となる設備は無い。また、ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、夜間や事故環境下においても作業可能である。 操作は汚染の可能性を考慮し、防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を装備又は携行して作業を行う。 なお、冬季間の屋外作業では防寒服等の着用が必要となるが、夏季と冬季での作業時間に相違がないことを訓練実績等で確認している。 | 【大飯】 記載内容の相違 ・泊は寒冷地特有の考慮する事項を記載 |
| | 作業性： ケーブルの接続先は端子にしていることから、容易かつ確実に接続可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置、無線連絡設備（携帯型）又は衛星電話設備（携帯型）を使用し、確実に中央制御室へ連絡することが可能である。 | 【大飯】 記載表現の相違 （女川実績の反映） |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|---|---|
|  <p>(入力／出力ケーブル接続) 可搬式整流器の運搬 (安全補機開閉器室)</p> <p>(充電器入力開閉器1次側へ接続) 可搬式整流器への ケーブル接続 (安全補機開閉器室)</p> <p>(直流水電池用NBB2次側へ接続) 電源ケーブル接続</p> |  <p>可搬型直流電源用発電機ケーブル接続 (屋外 T.P. 31m)</p>  <p>可搬型直流変換器 直流出力ケーブル敷設作業 (安全補機開閉器室) (原子炉補助建屋 T.P. 10.3m)</p> |  <p>可搬型直流電源用発電機ケーブル敷設 (屋外 T.P. 31m)</p>  <p>可搬型直流変換器 直流出力ケーブル接続作業 (安全補機開閉器室) (原子炉補助建屋 T.P. 10.3m)</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

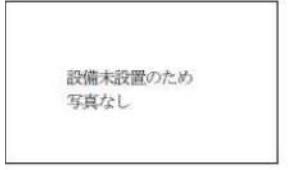
1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 添付資料1.14.18-(1) | 泊発電所3号炉 添付資料1.14.11-(1) | 相違理由 |
|---|---|---|
| <p>代替所内電気設備による電源からの給電</p> <p>【代替所内電気設備による受電系統構成作業／受電操作（空冷式非常用発電装置）】</p> <p>1 操作概要 所内電気設備2系統が同時機能喪失した場合に、必要な負荷へ電源を給電する。</p> <p>2 必要要員数及び操作時間 必要要員数: 3名/ユニット（緊急安全対策要員2名、運転員等（現場）1名） 1名/ユニット（運転員等（中央制御室）） 操作時間（模擬）: 約2時間以内（交流給電開始） 操作時間（模擬）: 約3.8時間以内（直流給電開始）</p> | <p>代替非常用発電機又は可搬型代替電源車による代替格納容器スプレイポンプ変圧器盤及び代替所内電気設備分電盤給電</p> <p>【代替非常用発電機による代替格納容器スプレイポンプ変圧器盤及び代替所内電気設備給電系統構成作業／給電操作】</p> <p>1. 操作概要 所内電気設備2系統が同時機能喪失した場合に、代替非常用発電機による代替格納容器スプレイポンプ変圧器盤及び代替所内電気設備給電の際、給電系統構成を行い、その後、代替非常用発電機を起動し、給電する。</p> <p>2. 操作場所 原子炉補助建屋 T.P. 10.3m, T.P. 17.8m 屋外T.P. 31m</p> <p>3. 必要要員数及び操作時間 (1) 災害対策要員 【系統構成】 必要要員数 : 2名 作業時間（想定） : 115分 作業時間（訓練実績等） : 96分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。） 【代替所内電気設備対象負荷の切替・給電（1次系設備）】 必要要員数 : 2名 作業時間（想定） : 90分 作業時間（訓練実績等） : 69分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。） (2) 運転員 【系統構成】 必要要員数 : 1名 操作時間（想定） : 30分 操作時間（訓練実績等） : 20分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。） 【代替非常用発電機起動】 必要要員数 : 2名 操作時間（想定） : 20分 操作時間（訓練実績等） : 15分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。） 【代替所内電気設備対象負荷の切替・給電（2次系設備、1次系設備）】 必要要員数 : 1名 操作時間（想定） : 70分 操作時間（訓練実績等） : 57分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。）</p> | <p>【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映） ・大飯は、系統構成及び空冷式非常用発電装置起動に関わる内容をまとめて記載している。 ・泊は、系統構成及び代替非常用発電機起動等の操作を災害対策要員と運転員で実施していることから、それぞれ分けて記載している。給電までの一連の作業内容及び操作内容は大飯と同様。</p> <p>【大飯】 設備の相違（相違理由⑩）</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|--|--|
| <p>3 操作の成立性</p> <p>アクセス性：屋外作業時のアクセス性は、夜間においてもヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから問題ない。屋内作業時のアクセスについてもルート上に設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においてもアクセス可能である。</p> <p>作業環境：屋内作業場所の室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。操作場所及び受電系統構成作業等を行う場所は、作業を行う上で支障となる設備等ではなく、作業は実施可能である。</p> <p>操作性：受電系統切替箇所はコネクタ化されていること及び、電源切替箇所はNFB操作であることから、容易かつ確実に接続可能である。</p> <p>連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置により、確実に連絡可能である。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;">  <p>設備未設置のため 写真なし</p> </div> <div style="text-align: center;">  <p>設備未設置のため 写真なし</p> </div> </div> | <p>4. 操作の成立性</p> <p>移動経路：夜間においても、ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、アクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。</p> <p>作業環境：事故環境下における室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。操作は汚染の可能性を考慮し、防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を装備又は携行して作業を行う。なお、冬季間の屋外作業では防寒服等の着用が必要となるが、夏季と冬季での作業時間に相違がないことを訓練実績等で確認している。</p> <p>操作性：通常行うNFB操作と同じであり、容易に操作可能である。</p> <p>連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置を使用し、確実に中央制御室へ連絡することが可能である。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;">  <p>代替所内電気設備対象負荷の 切替・給電操作 (安全補機開閉器室) (原子炉補助建屋T.P. 10.3m)</p> </div> <div style="text-align: center;">  <p>代替所内電気設備対象負荷の 切替・給電操作 (原子炉補助建屋 T.P. 17.8m)</p> </div> </div> | <p>【大飯】 記載表現の相違(女川審査実績の反映)</p> <p>【大飯】記載内容の相違 ・泊は寒冷地特有の考慮する事項を記載</p> <p>【大飯】設備の相違 ・大飯の受電系統切替箇所は、コネクタ化されている。 ・泊の受電系統切替は、通常行うNFB操作により可能。</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

1.14 電源の確保に関する手順等

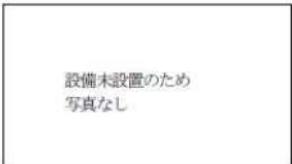
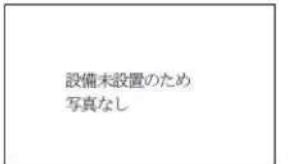
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|--|---|
| 添付資料 1.14.18-(2) | 添付資料 1.14.11-(2) | |
| <p>代替所内電気設備による電源からの給電</p> <p>【代替所内電気設備による受電系統構成作業／受電操作（電源車）】</p> <p>1 操作概要 所内電気設備2系統が同時機能喪失した場合に、必要な負荷へ電源を給電する。</p> <p>2 必要要員数及び操作時間 必要要員数：3名/ユニット（緊急安全対策要員2名、運転員等（現場）1名） 2名/ユニット（緊急安全対策要員） 操作時間（模擬）：約2.2時間以内（交流給電開始） 操作時間（模擬）：約4時間以内（直流給電開始）</p> <p>3 操作の成立性 アクセス性：屋外作業時のアクセス性は、夜間においてもヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから問題ない。屋内作業時のアクセスについてもルート上に設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においてもアクセス可能である。 作業環境：屋内作業場所の室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。操作場所及</p> | <p>【可搬型代替電源車による代替格納容器スプレイポンプ変圧器盤及び代替所内電気設備給電系統構成作業／給電操作】</p> <p>1. 操作概要 所内電気設備2系統が同時機能喪失した場合に、可搬型代替電源車による代替格納容器スプレイポンプ変圧器盤及び代替所内電気設備給電の際、給電系統構成を行い、その後、可搬型代替電源車を起動し、給電する。</p> <p>2. 操作場所 原子炉補助建屋 T.P. 10.3m, T.P. 17.8m 屋外 T.P. 31.0m</p> <p>3. 必要要員数及び操作時間 (1) 災害対策要員 【系統構成、ケーブル敷設、接続及び可搬型代替電源車起動】 必要要員数 : 3名 作業時間（想定） : 310分 作業時間（訓練実績等） : 263分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。） 【代替所内電気設備対象負荷の切替・給電（1次系設備）】 必要要員数 : 3名 作業時間（想定） : 70分 作業時間（訓練実績等） : 52分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。） (2) 運転員 【系統構成】 必要要員数 : 1名 操作時間（想定） : 30分 操作時間（訓練実績等） : 20分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。） 【代替所内電気設備対象負荷の切替・給電（2次系設備、1次系設備）】 必要要員数 : 1名 操作時間（想定） : 70分 操作時間（訓練実績等） : 59分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。）</p> <p>4. 操作の成立性 移動経路：夜間においても、ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、アクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。</p> <p>作業環境：事故環境下における室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、夜間や事故環境下においても作業可能である。</p> | <p>【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映） ・大飯は、系統構成及び電源車起動に関わる内容をまとめて記載している。 ・泊は、系統構成及び電源車起動等の作業又は操作を災害対策要員と運転員で実施していることから、それぞれ分けて記載している。給電までの一連の作業内容及び操作内容は大飯と同様。</p> <p>【大飯】 設備の相違（相違理由⑬）</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|--|---|
| <p>び受電系統構成作業等を行う場所は、作業を行う上で支障となる設備等ではなく、作業は実施可能である。</p> <p>操作 性：受電系統切替箇所はコネクタ化されていること及び、電源切替箇所はNFB操作であることから、容易かつ確実に接続可能である。</p> <p>連絡 手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置により、確実に連絡可能である。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;">  <p>設備未設置のため 写真なし</p> </div> <div style="text-align: center;">  <p>設備未設置のため 写真なし</p> </div> </div> | <p>操作は汚染の可能性を考慮し、防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を装備又は携行して作業を行う。</p> <p>なお、冬季間の屋外作業では防寒服等の着用が必要となるが、夏季と冬季での作業時間に相違がないことを訓練実績等で確認している。</p> <p>操作 性：通常行うNFB操作と同じであり、容易に操作可能である。</p> <p>連絡 手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置、無線連絡設備（携帯型）及び衛星電話設備（携帯型）を使用し、確実に中央制御室へ連絡することが可能である。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;">  <p>代替所内電気設備対象負荷の 切替・給電操作 (安全補機開閉器室) (原子炉補助建屋T.P.10.3m)</p> </div> <div style="text-align: center;">  <p>代替所内電気設備対象負荷の 切替・給電操作 (原子炉補助建屋 T.P. 17.8m)</p> </div> </div> | <p>【大飯】記載内容の相違 ・泊は寒冷地特有の考慮する事項を記載</p> <p>【大飯】設備の相違 ・大飯の受電系統切替箇所は、コネクタ化されている。 ・泊の受電系統切替は、通常行うNFB操作により可能。</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

1.14 電源の確保に関する手順等

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|--|--|
| 添付資料 1.14.19 | 添付資料 1.14.12-(1) | |
| <p>タンクローリーによる燃料補給操作</p> <p>【燃料補給操作】</p> <p>1. 操作概要 燃料油貯蔵タンク又は重油タンク付近にタンクローリーを移動させ、燃料ホースを敷設し、タンクローリーを用いて燃料油貯蔵タンク又は重油タンクから空冷式非常用発電装置、電源車等への燃料補給を行う。</p> <p>2. 必要要員数及び操作時間 必要要員数：2名（実績3名 酸素測定資格者1名有りの為） 操作時間（模擬）：約2. 1時間以内（空冷式非常用発電装置） 約2. 1時間以内（電源車） 約1. 5時間以内（ディーゼル発電機）</p> <p>3. 操作の成立性 アクセス性：屋外作業時のアクセス性は、夜間においてもヘッドライト・携行照明等を携行していることから問題ない。 作業環境：可搬型設備保管エリア、運搬ルート及び設置エリア周辺には、作業を行う上で支障となる設備はなく、また、夜間作業員はヘッドライト・携行照明等を携行することとしており作業は実施可能である。</p> <p>操作性：タンクローリー及び燃料ホースは容易に移動でき、空冷式非常用発電装置への燃料</p> | <p>ディーゼル発電機燃料油貯油槽又は燃料タンク（SA）から可搬型タンクローリーへの補給</p> <p>【ディーゼル発電機燃料油貯油槽から可搬型タンクローリー給油ポンプにより補給する場合】</p> <p>1. 作業概要 ディーゼル発電機燃料油貯油槽から可搬型タンクローリー給油ポンプを用いて、可搬型タンクローリーへ燃料の補給を行う。</p> <p>2. 作業場所 屋外（ディーゼル発電機燃料油貯油槽付近）</p> <p>3. 必要要員数及び作業時間 必要要員数 : 2名 作業時間（想定） : 120分 作業時間（訓練実績等） : 95分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。）</p> <p>4. 作業の成立性 移動経路：夜間においても、ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、アクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。 作業環境：保管エリア、運搬ルート及び設置エリア周辺には、作業を行う上で支障となる設備等は無い。また、ヘッドライト、懐中電灯等を携行することとしており作業可能である。操作は汚染の可能性を考慮し、防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を装備又は携行して作業を行う。 なお、冬季間の屋外作業では防寒服等の着用が必要となるが、夏季と冬季での作業時間に相違がないことを訓練実績等で確認している。</p> <p>作業性：可搬型タンクローリー及びホースは容易に移動でき、可搬型タンクローリーへのホー</p> | <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・大飯は、タンクローリーへの燃料補給及びタンクローリーから各設備へ燃料補給する一連の流れをまとめて記載している。各設備へ燃料補給する手順として実質的な相違なし。</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・大飯は、技術的能力 1.14 で整理する重大事故等対象設備のうち、燃料補給が必要となる設備の燃料補給作業について整理している。</p> <p>・泊は、技術的能力全条文の重大事故等対象設備のうち、燃料補給が必要となる設備の燃料補給作業について整理している。女川と同様。</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】記載内容の相違 ・泊は寒冷地特有の考慮する事項を記載</p> <p>【大飯】記載内容の相違</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|---|---|
| <p>ホースの接続はコネクタ式となっている、また電源車への燃料ホースはタンクローリーに常時接続されたものを使用するため、容易かつ確実に接続操作可能である。</p> <p>連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置及び衛星携帯電話にて、確実に連絡可能である。</p>      | <p>ス接続は継手接続式となっているため、容易かつ確実に接続可能である。</p> <p>連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、無線連絡設備（携帯型）及び衛星電話設備（携帯型）を携帯しており、確実に発電所対策本部へ連絡することが可能である。</p>  | <p>・大飯は、可搬型タンクローリーから空冷式発電装置等へ燃料補給する際のホース接続作業の容易性を記載。</p> <p>・泊はディーゼル発電機燃料油貯油槽から可搬型タンクローリーへ燃料補給する際のホース接続作業の容易性を記載。<small>代替非常用発電機等へ燃料補給する際のホース接続作業に関する内容は、「添付資料 1.14.13」にて整理する。記載方針としては、女川と同様。</small></p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|--|------------------------------|
| | <p style="text-align: right;">添付資料 1.14.12-(2)</p> <p>【ディーゼル発電機燃料油移送ポンプにより補給する場合】</p> <p>1. 操作概要 可搬型タンククローリー給油ポンプによるディーゼル発電機燃料油貯油槽からの燃料補給ができない場合に、ディーゼル発電機燃料油移送ポンプを使用して可搬型タンククローリーへ燃料補給を行うため、ホース接続、敷設、系統構成及びディーゼル発電機燃料油移送ポンプの起動・停止操作を行う。</p> <p>2. 操作場所 周辺補機棟 T.P. 10.3m, T.P. 17.8m ディーゼル発電機建屋 T.P. 6.2m 原子炉補助建屋 T.P. 10.3m</p> <p>3. 必要要員数及び操作時間 (1) 災害対策要員 【ホース接続、敷設】 必要要員数 : 2名 操作時間（想定） : 40分※ ※今後の検討により変更となる可能性がある。</p> <p>(2) 運転員 [系統構成、ポンプ受電準備、ポンプ起動] 必要要員数 : 1名 操作時間（想定） : 60分 操作時間（訓練実績等） : 42分（現場移動、放射線防護具着用時間を含む。）</p> <p>【ポンプ停止】 必要要員数 : 1名 操作時間（想定） : 5分 操作時間（訓練実績等） : 1分</p> <p>4. 操作の成立性 移動経路：ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、建屋内照明消灯時においてもアクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。 作業環境：事故環境下における室温は通常運転状態と同等である。また、作業エリアに設置されている照明はバッテリ内蔵型であり、事故環境下においても作業可能である。 操作は汚染の可能性を考慮し、防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を装備又は携行して作業を行う。 操作性：ホース接続は継手接続式であり、容易に接続可能である。 弁操作及び遮断器操作にあたっては通常行う操作と同じであり、容易かつ確実に操作可能である。 連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置を使用し、確実に中央制御室へ連絡することが可能である。</p> | <p>【大飯】設備の相違 (相違理由⑩)</p> |

比較対象なし

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|---|------|
| 比較対象なし |  ホース接続(継手接続式)及びホース敷設 (ディーゼル発電機燃料油サービスタンク室) (周辺補機棟 T.P. 17.8m)  燃料補給系統構成 (ディーゼル発電機室) (ディーゼル発電機建屋 T.P. 6.2m)  ディーゼル発電機燃料油移送ポンプ 受電準備 (安全補機開閉器室) (原子炉補助建屋 T.P. 10.3m)  燃料補給系統構成 (ディーゼル発電機燃料油サービスタンク 室) (周辺補機棟 T.P. 17.8m)  ディーゼル発電機燃料油移送ポンプ 起動操作 (ディーゼル発電機制御盤室) (周辺補機棟 T.P. 10.3m) | |

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|--|----------------------------------|
| 比較対象なし | <p>添付資料 1.14.12-(3)</p> <p>【燃料タンク (SA) から可搬型タンクローリー給油ポンプにより補給する場合】</p> <p>1. 操作概要 ディーゼル発電機燃料油移送ポンプによるディーゼル発電機燃料油貯油槽からの燃料補給ができない場合に、燃料タンク (SA) から可搬型タンクローリーへ燃料の補給を行う。</p> <p>2. 操作場所 屋外 (燃料タンク (SA) 付近)</p> <p>3. 必要要員数及び操作時間 必要要員数 : 2名 操作時間 (想定) : 120分 操作時間 (訓練実績等) : 96分※ (現場移動、放射線防護具着用時間を含む。) ※ : 今後の検討により変更となる可能性がある。</p> <p>4. 操作の成立性 移動経路 : 夜間においても、ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、アクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。 作業環境 : 保管エリア、運搬ルート及び設置エリア周辺には、作業を行う上で支障となる設備等はない。また、ヘッドライト、懐中電灯等を携行することとしており作業可能である。 操作は汚染の可能性を考慮し、防護具 (全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等) を装備又は携行して作業を行う。 なお、冬季間の屋外作業では防寒服等の着用が必要となるが、夏季と冬季での作業時間に相違がないことを訓練実績等で確認している。</p> <p>操作性 : 可搬型タンクローリー及びホースは容易に移動でき、可搬型タンクローリーへのホース接続は継手接続式となっているため、容易かつ確実に接続可能である。</p> <p>連絡手段 : 事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、無線連絡設備 (携帯型) 及び衛星電話設備 (携帯型) を携帯しており、確実に発電所対策本部へ連絡することが可能である。</p>  <p>可搬型タンクローリーへのホース接続 (継手接続式) (屋外 T.P31m)</p> | <p>【大飯】</p> <p>設備の相違 (相違理由⑨)</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

1.14 電源の確保に関する手順等

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---|--|
| <p>【比較のため大飯3／4号炉の添付資料1.14.19を再掲】</p> <p>タンクローリーによる燃料補給操作</p> <p>【燃料補給操作】</p> <p>1. 操作概要 燃料油貯蔵タンク又は重油タンク付近にタンクローリーを移動させ、燃料ホースを敷設し、タンクローリーを用いて燃料油貯蔵タンク又は重油タンクから空冷式非常用発電装置、電源車等への燃料補給を行う。</p> <p>2. 必要要員数及び操作時間 必要要員数：2名（実績3名 酸素測定資格者1名有りの為） 操作時間（模擬）：約2. 1時間以内（空冷式非常用発電装置） 約2. 1時間以内（電源車） 約1. 5時間以内（ディーゼル発電機）</p> <p>3. 操作の成立性 アクセス性：屋外作業時のアクセス性は、夜間においてもヘッドライト・携行照明等を携行していることから問題ない。 作業環境：可搬型設備保管エリア、運搬ルート及び設置エリア周辺には、作業を行う上で支障となる設備はなく、また、夜間作業員はヘッドライト・携行照明等を携行することとしており作業は実施可能である。</p> | <p>可搬型タンクローリーから各機器への補給</p> <p>1. 作業概要 可搬型タンクローリーへ補給した燃料を重大事故等の対処に必要な燃料補給対象の設備へ燃料補給を行う。</p> <p>2. 作業場所 屋外（重大事故等の対処に必要な燃料補給対象の設備近傍）</p> <p>3. 必要要員数及び作業時間 必要要員数 : 2名 作業時間（想定） : 40分（代替非常用発電機） 45分（可搬型代替電源車） 10分（可搬型直流電源用発電機等） 15分（可搬型大容量海水送水ポンプ車） 10分（ディーゼル発電機燃料油貯油槽）</p> <p>4. 作業の成立性 移動経路：夜間においても、ヘッドライト、懐中電灯等を携行していることから、アクセス可能である。また、アクセスルート上に支障となる設備はない。 作業環境：保管エリア、運搬ルート及び設置エリア周辺には、作業を行う上で支障となる設備等は無い。また、ヘッドライト、懐中電灯等を携行することとしており作業可能である。操作は汚染の可能性を考慮し、防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を装備又は携行して作業を行う。 なお、冬季間の屋外作業では防寒服等の着用が必要となるが、夏季と冬季での作業時間に相違がないことを訓練実績等で確認している。</p> | <p>添付資料1.14.13</p> <p>【大飯】 記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・大飯は、タンクローリーへの燃料補給及びタンクローリーから各設備へ燃料補給する一連の流れをまとめて記載している。各設備へ燃料補給する手順として実質的な相違なし。</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・大飯は、技術的能力1.14で整理する重大事故等対象設備のうち、燃料補給が必要となる設備の燃料補給作業について整理している。</p> <p>・泊は、技術的能力全条文の重大事故等対象設備のうち、燃料補給が必要となる設備の燃料補給作業について整理している。女川と同様。</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載内容の相違</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|---|--|
| <p>操作性：タンクローリー及び燃料ホースは容易に移動でき、空冷式非常用発電装置への燃料ホースの接続はコネクタ式となっている。また電源車への燃料ホースはタンクローリーに常時接続されたものを使用するため、容易かつ確実に接続操作可能である。</p> <p>連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置及び衛星携帯電話にて、確実に連絡可能である。</p> | <p>作業性：可搬型タンクローリー及びホースは容易に移動でき、代替非常用発電機及び可搬型代替電源車へのホース接続はクリックカプラ式となっている。また可搬型直流電源用発電機等へのホースは可搬型タンクローリーに常時接続されたものを使用するため、容易かつ確実に接続可能である。燃料補給については、一般車両への燃料補給と同等であるため容易に操作可能である。</p> <p>連絡手段：事故環境下において通常の連絡手段が使用不能となった場合でも、無線連絡設備（携帯型）及び衛星電話設備（携帯型）を携帯しており、確実に発電所対策本部へ連絡することが可能である。</p> | <ul style="list-style-type: none"> ・泊は寒冷地特有の考慮する事項を記載 【大飯】記載内容の相違 ・泊は燃料補給の容易性を記載。 【大飯】記載表現の相違(女川審査実績の反映) |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|---|------|
|    <p>タンクローリーへの 燃料ホース接続 (防護具着用)</p> <p>燃料ホース接続 (防護具着用)</p> <p>空冷式非常用発電装置への 燃料ホース接続 (防護具着用)</p> <p>タンクローリーより燃料ホース引出し (防護具着用)</p> <p>電源車への燃料ホース接続 (防護具着用)</p> |   <p>可搬型タンクローリー ホース引出し (屋外 T.P. 31m)</p>   <p>代替非常用発電機の給油口への 接続（クイックカプラ式） (代替非常用発電機) (屋外 T.P. 31m)</p> <p>可搬型代替電源車の給油口への 接続（クイックカプラ式） (可搬型代替電源車) (屋外 T.P. 31m)</p>  <p>可搬型直流電源用発電機 給油口 (可搬型直流電源用発電機) (屋外 T.P. 31m)</p> | |

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表 r. 0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

4.14 電源の確保に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

【女川2号炉の添付資料 1, 14, 3 を掲載】

ガスタービン発電機による受電時の自動起動防止及び切離し対象負荷リスト

自動起動防止対象負荷リスト

| 操作場所 | 電源 | 機器名 | 角座位置 | 自動駆動出力・手動運搬又は 回転率のタッチスクリーン |
|-------------------------|--------|--------------------|--------|-------------------------------|
| 中央制御室 | M/C_0C | 原子炉心スプレーホスピツト | 1000.9 | |
| | M/C_0C | 蒸留水供給ホスピツト(A) | 544.9 | |
| | P/C_0C | 原子炉冷却水供給ホスピツト(A) | 235.9 | |
| | P/C_0C | 原子炉冷却水供給ホスピツト(C) | 235.9 | |
| | M/C_0C | 原子炉冷却水供給ホスピツト(B) | 446.9 | |
| | M/C_0C | 原子炉冷却水供給ホスピツト(D) | 420.9 | |
| | M/C_0C | タービン・蒸留水供給ホスピツト(A) | 336.9 | |
| | M/C_0C | タービン・蒸留水供給ホスピツト(B) | 356.9 | |
| | M/C_0C | 蒸留水供給ホスピツト(B) | 540.9 | |
| | M/C_0C | 蒸留水供給ホスピツト(C) | 640.9 | |
| 通常用母線受電室 ^(a) | V/C_0D | 原子炉冷却水供給ホスピツト(B) | 235.9 | |
| | V/C_0D | 原子炉冷却水供給ホスピツト(D) | 235.9 | |
| | M/C_0D | 原子炉冷却水供給ホスピツト(B) | 420.9 | |
| | M/C_0D | 原子炉冷却水供給ホスピツト(D) | 420.9 | |
| | M/C_0D | タービン・蒸留水供給ホスピツト(B) | 336.9 | |
| | M/C_0D | タービン・蒸留水供給ホスピツト(D) | 356.9 | |
| | M/C_0D | 蒸留水供給ホスピツト(B) | 540.9 | |
| | M/C_0D | 蒸留水供給ホスピツト(C) | 640.9 | |
| | V/C_0D | 原子炉冷却水供給ホスピツト(B) | 235.9 | |
| | V/C_0D | 原子炉冷却水供給ホスピツト(D) | 235.9 | |

※1 母線電圧の回復に伴う機器の自動起動に上りガスタービン発電機容量を超過しないよう非常用母線受電前に自動起動防止措置を実施

切離し対象負荷リスト

| 操作場所 | 電源 | 機器名稱 | 負荷容量 (kW) | 自動起動防歎止機能又は 起動順のタイミング |
|-------------------|--------------|---------------------------|--------------|----------------------------|
| 中央制御室 | T/B MCC-2D-2 | HFCP(A)補助ポンプ | 3.7 | |
| | T/B MCC-2D-2 | HFC-BFP(A)補助ポンプ | 3.7 | |
| | T/B MCC-2D-2 | HFCX(A)補助ポンプ | 3.7 | |
| | T/B MCC-2D-2 | グランジ・空気除湿機(B) | 15.0 | |
| | T/B MCC-2D-2 | 廻り軸受ジャッキ・ポンプ | 3.7 | |
| | T/B MCC-2D-2 | 廻り軸受ジャッキ・ポンプ用ポンプ | 3.7 | |
| | T/B MCC-2D-2 | 廻り軸受ジャッキ・ポンプ用ポンプ | 3.7 | |
| | T/B MCC-2D-2 | 廻り軸受ジャッキ・ポンプ用ポンプ | 3.7 | |
| | T/B MCC-2D-2 | 廻り軸受ジャッキ・ポンプ用ポンプ | 3.7 | |
| | T/B MCC-2D-2 | 廻り軸受ジャッキ・ポンプ用ポンプ | 3.7 | |
| | T/B MCC-2D-2 | 廻り軸受ジャッキ・ポンプ用ポンプ | 3.7 | |
| | T/B MCC-2D-2 | 廻り軸受ジャッキ・ポンプ用ポンプ | 3.7 | |
| | T/B MCC-2D-2 | 廻り軸受ジャッキ・ポンプ用ポンプ | 3.7 | |
| | T/B MCC-2D-2 | 廻り軸受ジャッキ・ポンプ用ポンプ | 3.7 | |
| | T/B MCC-2D-2 | 廻り軸受ジャッキ・ポンプ用ポンプ | 3.7 | |
| | T/B MCC-2D-2 | 廻り軸受ジャッキ・ポンプ用ポンプ | 3.7 | |
| | T/B MCC-2D-2 | 廻り軸受ジャッキ・ポンプ用ポンプ | 3.7 | |
| | T/B MCC-2D-2 | 廻り軸受ジャッキ・ポンプ用ポンプ | 3.7 | |
| | T/B MCC-2D-2 | 廻り軸受ジャッキ・ポンプ用ポンプ | 3.7 | |
| 制御屋根 | C/B MCC-2C-1 | 20kw光発電器 | 130.0 | |
| | T/B MCC-2C-2 | 供給ポンプポンプ(A) | 0.20 | |
| | T/B MCC-2C-2 | 供給ポンプポンプ(A) | 0.20 | |
| | T/B MCC-2C-2 | 供給ポンプポンプ(A) | 0.20 | |
| | T/B MCC-2C-2 | 廻り軸受ジャッキ・ポンプポンプ(A) | 0.40 | |
| | T/B MCC-2C-2 | 非常用ポンプ・ゼルブル空氣除湿空氣圧縮機(A-1) | 15.00 | |
| | T/B MCC-2C-2 | 非常用ポンプ・ゼルブル空氣除湿空氣圧縮機(A-2) | 15.00 | |
| | T/B MCC-2C-2 | 廻り軸受ポンプ(A) | 45.0 | |
| | T/B MCC-2C-2 | 廻り軸受ポンプ(A) | 45.0 | |
| | T/B MCC-2C-2 | 廻り軸受ポンプ(A) | 45.0 | |
| 原子炉建屋 (原子炉建屋外) | T/B MCC-2C-2 | 廻り軸受ポンプ(A) | 11.0 | 事象発生27時間 ^(b) 以内 |
| | T/B MCC-2C-2 | 供給ポンプポンプ(B) | 0.20 | |
| | T/B MCC-2C-2 | 供給ポンプポンプ(B) | 0.20 | |
| | T/B MCC-2C-2 | 廻り軸受ポンプ(B) | 0.40 | |
| | T/B MCC-2C-2 | 非常用ポンプ・ゼルブル空氣除湿空氣圧縮機(B-1) | 15.00 | |
| | T/B MCC-2C-2 | 非常用ポンプ・ゼルブル空氣除湿空氣圧縮機(B-2) | 15.00 | |
| | T/B MCC-2C-2 | 廻り軸受ポンプ(B) | 45.0 | |
| | T/B MCC-2C-2 | 廻り軸受ポンプ(B) | 45.0 | |
| | T/B MCC-2C-2 | 廻り軸受ポンプ(B) | 45.0 | |
| | T/B MCC-2C-2 | 廻り軸受ポンプ(B) | 45.0 | |

※2 有効性評価（資源の評価）では事象発生1時間後まで運転を行う評価としている
※3 有効性評価（資源の評価）では事象発生22時間後まで運転を行う評価としている

表3 有効性評価（対象の評価）では事象発生27時間後まで運動を行う評価としている

泊発電所 3号炉

添付資料1-14-14-(1)

代替非常用発電機による受電時の自動起動防止及び切離し対象負荷リスト (1/3)
自動起動防止対象負荷リスト

| 操作場所 | 電源 | 機器名稱 | 負荷容量 (kW) | 操作器処理又は 電源処置のタイミング |
|-------|--------|------------------------|--------------|------------------------|
| 中央制御室 | A-MC | A-充てんポンプ | 680.0 | |
| | A-MC | B1-充てんポンプ | — | |
| | A-MC | A-原子炉補機冷却海水ポンプ | 310.0 | |
| | A-MC | B-原子炉補機冷却海水ポンプ | 310.0 | |
| | A-MC | A-原子炉補機冷却海水ポンプ | 290.0 | |
| | A-MC | B-原子炉補機冷却海水ポンプ | 290.0 | |
| | A-MC | A-格納容器アライボンプ | 750.0 | |
| | A-MC | A-高圧注水ポンプ | 1170.0 | |
| | A-MC | A-電動補助給水ポンプ | 400.0 | |
| | A1-PCC | A1-加圧器装置ヒータ | 270.0 | |
| | A2-PCC | A2-加圧器装置ヒータ | 215.0 | |
| | A1-PCC | A-空調用冷凍機 | 136.0 | |
| | A2-PCC | B-空調用冷凍機 | 136.0 | |
| | A1-PCC | A-余熱除去ポンプ | 290.0 | |
| | A1-PCC | A-使用済燃料ビットポンプ | 160.0 | |
| | A1-PCC | A-安全補機開閉装置室給気ファン | 185.0 | |
| | A1-PCC | A-格納容器再循環ファン | 185.0 | |
| | A2-PCC | B-格納容器再循環ファン | 185.0 | |
| | A2-PCC | A-制御棒駆動装置冷却ファン | 132.0 | |
| | A1-PCC | A-軸受冷却海水ポンプ | 250.0 | |
| | A2-PCC | A-制御用空気圧縮機 | 150.0 | |
| | A1-PCC | A-2次系循環海水ポンプ | 110.0 | |
| | A1-RCC | A-中央制御室給気ファン | 22.0 | |
| | A1-RCC | A-中央制御室循環ファン | 15.0 | |
| | A1-RCC | A-中央制御室非常用循環ファン | 5.5 | |
| | A1-RCC | A-中央制御室非常用循環フィルタ用電気ヒータ | 12.5 | |
| | B-MC | B-充てんポンプ | 680.0 | 非常用母線受電前 ^{※1} |
| | B-MC | C-充てんポンプ | 680.0 | |
| | B-MC | C-原子炉補機冷却海水ポンプ | 310.0 | |
| | B-MC | D-原子炉補機冷却海水ポンプ | 310.0 | |
| | B-MC | C-原子炉補機冷却海水ポンプ | 290.0 | |
| | B-MC | D-原子炉補機冷却海水ポンプ | 290.0 | |
| | B-MC | B-格納容器アライボンプ | 750.0 | |
| | B-MC | B-高圧注水ポンプ | 1170.0 | |
| | B-MC | B-電動補助給水ポンプ | 400.0 | |
| | B1-PCC | B1-加圧器装置ヒータ | 270.0 | |
| | B2-PCC | B2-加圧器装置ヒータ | 215.0 | |
| | B1-PCC | C-空調用冷凍機 | 136.0 | |
| | B2-PCC | D-空調用冷凍機 | 136.0 | |
| | B1-PCC | B-余熱除去ポンプ | 290.0 | |
| | B1-PCC | B-使用済燃料ビットポンプ | 160.0 | |
| | B1-PCC | B-安全補機開閉装置室給気ファン | 185.0 | |
| | B1-PCC | B-格納容器再循環ファン | 185.0 | |
| | B2-PCC | D-格納容器再循環ファン | 185.0 | |
| | B2-PCC | B-制御棒駆動装置冷却ファン | 132.0 | |
| | B1-PCC | A-軸受冷却海水ポンプ | 250.0 | |
| | B2-PCC | B-制御用空気圧縮機 | 150.0 | |
| | B1-RCC | B-中央制御室給気ファン | 22.0 | |
| | B1-RCC | B-中央制御室循環ファン | 15.0 | |
| | B1-RCC | B-中央制御室非常用循環ファン | 5.5 | |
| | B1-RCC | B-中央制御室非常用循環フィルタ用電気ヒータ | 12.5 | |
| | B2-RCC | B-アニアラクタ空気淨化ファン | 37.0 | |
| | B2-RCC | B-アニアラクタ空気淨化フィルタ用電気ヒータ | 44.0 | |

1 母線電圧の回復に伴う機器の自動起動により代替非常用発電機容量を超過しないよう非常用母線受電前に自動起動防止措置を実施

相違理由

【女川】

設備の相違による対象負荷の相違

【大飯】

記載方針の相違（女川審査実績の反映）

- 代替非常用発電機による非常用高圧母線受電時の自動起動防止処置対象負荷をリスト化し記載。

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | | | 泊発電所3号炉 | | | 添付資料1.14.14-(2) | | | |
|---|-----------------|--------------------------|--------------|-------------------------|--|-----------------|--|--|--|
| | | | | | | 相違理由 | | | |
| 【女川2号炉の添付資料1.14.1を掲載】 | | | | | | | | | |
| ガスターイン発電機による受電時の自動起動防止及び切離し対象負荷リスト | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| 自動起動防止対象負荷リスト | | | | | | | | | |
| 中央制御室 | 電源 | 機器名 | 負荷容量 (kW) | 自動起動防止措置又は 切離しのタイミング | | | | | |
| | F/C 2C | 原子炉冷却ポンプ(1) | 100.0 | | | | | | |
| | F/C 2C | 原子炉熱除湿ポンプ(1) | 24.0 | | | | | | |
| | F/C 2C | 原子炉熱除湿ポンプ(2) | 23.0 | | | | | | |
| | F/C 2C | 原子炉熱除湿ポンプ(3) | 23.0 | | | | | | |
| | M/C 2C | 原子炉熱除湿ポンプ(1) | 42.0 | | | | | | |
| | M/C 2C | 原子炉熱除湿ポンプ(2) | 42.0 | | | | | | |
| | M/C 2C | タービン抽吸ポンプ(1) | 330.0 | | | | | | |
| | M/C 2C | タービン抽吸ポンプ(2) | 350.0 | | | | | | |
| | M/C 2D | 燃費熱除湿ポンプ(1) | 84.0 | | | | | | |
| | M/C 2D | 燃費熱除湿ポンプ(2) | 84.0 | | | | | | |
| | M/C 2D | 燃費熱除湿ポンプ(3) | 540.0 | | | | | | |
| | F/C 2D | 原子炉熱除湿ポンプ(1) | 23.0 | | | | | | |
| | F/C 2D | 原子炉熱除湿ポンプ(2) | 23.0 | | | | | | |
| | M/C 2D | 原子炉熱除湿ポンプ(1) | 42.0 | | | | | | |
| 中央制御室 | M/C 2D | 原子炉熱除湿ポンプ(2) | 42.0 | | | | | | |
| | M/C 2D | タービン抽吸ポンプ(1) | 320.0 | | | | | | |
| | M/C 2D | タービン抽吸ポンプ(2) | 350.0 | | | | | | |
| | M/C 2D | タービン抽吸ポンプ(3) | 560.0 | | | | | | |
| | M/C 2D | タービン抽吸ポンプ(4) | 360.0 | | | | | | |
| | M/C 2D | タービン抽吸ポンプ(5) | 360.0 | | | | | | |
| | M/C 2D | タービン抽吸ポンプ(6) | 360.0 | | | | | | |
| | M/C 2D | タービン抽吸ポンプ(7) | 360.0 | | | | | | |
| | M/C 2D | タービン抽吸ポンプ(8) | 360.0 | | | | | | |
| | M/C 2D | タービン抽吸ポンプ(9) | 360.0 | | | | | | |
| | M/C 2D | タービン抽吸ポンプ(10) | 360.0 | | | | | | |
| | M/C 2D | タービン抽吸ポンプ(11) | 360.0 | | | | | | |
| | M/C 2D | タービン抽吸ポンプ(12) | 360.0 | | | | | | |
| | M/C 2D | タービン抽吸ポンプ(13) | 360.0 | | | | | | |
| | M/C 2D | タービン抽吸ポンプ(14) | 360.0 | | | | | | |
| | M/C 2D | タービン抽吸ポンプ(15) | 360.0 | | | | | | |
| 非常用母線受電前 ^{※1} | | | | | | | | | |
| ※1 母線電圧の回復に伴う機器の自動起動によりガスターイン発電機容量を超えないよう非常用母線受電前に自動起動防止措置を実施 | | | | | | | | | |
| 切離し対象負荷リスト | | | | | | | | | |
| 中央制御室 | 電源 | 機器名 | 負荷容量 (kW) | 自動起動防止措置又は 切離しのタイミング | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | HPCF(B)補助油ポンプ | 3.7 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | HD-BPF(B)補助油ポンプ | 5.5 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | HPCF(C)補助油ポンプ | 3.7 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | HD-BPF(C)補助油ポンプ | 5.5 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(1) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(2) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(3) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(4) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(5) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(6) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(7) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(8) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(9) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(10) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(11) | 13.0 | | | | | | |
| 中央制御室 | 電源 | 機器名 | 負荷容量 (kW) | 自動起動防止措置又は 切離しのタイミング | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(12) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(13) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(14) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(15) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(16) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(17) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(18) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(19) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(20) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(21) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(22) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(23) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(24) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(25) | 13.0 | | | | | | |
| | T/B MCC 2D-2 | 原子炉冷却水ポンプ(26) | 13.0 | | | | | | |
| 原子炉補助建屋 | 電源 | 機器名 | 負荷容量 (kW) | 自動起動防止措置又は 切離しのタイミング | | | | | |
| | A/B RCC-A1-15A | セメント固化装置機器・配管ヒータ電源盤 | 8.8 | | | | | | |
| | A/B RCC-A1-15C | E 3-1 計装用インバータ | 48.0 | | | | | | |
| | A/B RCC-A1-16B | A-沸水ピットポンプ | 5.5 | | | | | | |
| | A/B RCC-A1-17A | A-放射線監視設備サンプリングパッケージ分電盤 | 12.0 | | | | | | |
| | A/B RCC-A1-17B | C-放射線監視設備サンプリングパッケージ分電盤 | 7.2 | | | | | | |
| | A/B RCC-A1-17E | 充電器盤(3系統目) | 30.4 | | | | | | |
| | A/B RCC-A1-18A | A-非管理用域空調機器室電気ヒータ用ファン | 0.3 | | | | | | |
| | A/B RCC-A1-18C | 計装用後備変圧器 F | 48.0 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-3E | A-ほう酸ポンプ | 11.0 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-4E | B-空調用冷媒ポンプ | 30.0 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-5A | A-電動補助給水ポンプ空気供給ファン | 3.7 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-5B | A-制御用空気圧縮機室空気ファン | 3.7 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-5E | A-アニュラス空気浄化ファン | 37.0 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-10A | B-主蒸気通がし弁元弁(V-MS-518B) | 2.0 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-14E | A-運転保安用明用変圧器 | 80.0 | | | | | | |
| 原子炉補助建屋 | 電源 | 機器名 | 負荷容量 (kW) | 自動起動防止措置又は 切離しのタイミング | | | | | |
| | A/B RCC-A2-15B | 計装用後備変圧器 AC | 20.0 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-15C | A-1 次系補給水ポンプ | 30.0 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-16A | A-タービン動補助給水ポンプ空気供給ファン | 7.5 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-16B | A-蓄電池充排気ファン | 5.5 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-16E | E 2-1 計装用インバータ | 48.0 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-17A | A-原子炉容器室冷却ファン | 22.0 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-17B | A-制御用空気圧縮機室電気ヒータ用ファン | 0.05 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-17E | F 1- 計装用定電圧装置 | 48.0 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18A | B-非管理用域空調機器室電気ヒータ用ファン | 0.3 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18B | 事急発生2時間 ^{※2} 以内 | | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18C | 原子炉冷却水ポンプ(1) | 130.0 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18D | 原子炉冷却水ポンプ(2) | 0.20 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18E | 原子炉冷却水ポンプ(3) | 2.2 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18F | 原子炉冷却水ポンプ(4) | 0.40 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18G | 原子炉冷却水ポンプ(5) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18H | 原子炉冷却水ポンプ(6) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18I | 原子炉冷却水ポンプ(7) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18J | 原子炉冷却水ポンプ(8) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18K | 原子炉冷却水ポンプ(9) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18L | 原子炉冷却水ポンプ(10) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18M | 原子炉冷却水ポンプ(11) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18N | 原子炉冷却水ポンプ(12) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18O | 原子炉冷却水ポンプ(13) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18P | 原子炉冷却水ポンプ(14) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18Q | 原子炉冷却水ポンプ(15) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18R | 原子炉冷却水ポンプ(16) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18S | 原子炉冷却水ポンプ(17) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18T | 原子炉冷却水ポンプ(18) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18U | 原子炉冷却水ポンプ(19) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18V | 原子炉冷却水ポンプ(20) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18W | 原子炉冷却水ポンプ(21) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18X | 原子炉冷却水ポンプ(22) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18Y | 原子炉冷却水ポンプ(23) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18Z | 原子炉冷却水ポンプ(24) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AA | 原子炉冷却水ポンプ(25) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AB | 原子炉冷却水ポンプ(26) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AC | 原子炉冷却水ポンプ(27) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AD | 原子炉冷却水ポンプ(28) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AE | 原子炉冷却水ポンプ(29) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AF | 原子炉冷却水ポンプ(30) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AG | 原子炉冷却水ポンプ(31) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AH | 原子炉冷却水ポンプ(32) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AI | 原子炉冷却水ポンプ(33) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AJ | 原子炉冷却水ポンプ(34) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AK | 原子炉冷却水ポンプ(35) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AL | 原子炉冷却水ポンプ(36) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AM | 原子炉冷却水ポンプ(37) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AN | 原子炉冷却水ポンプ(38) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AO | 原子炉冷却水ポンプ(39) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AP | 原子炉冷却水ポンプ(40) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AQ | 原子炉冷却水ポンプ(41) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AR | 原子炉冷却水ポンプ(42) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AS | 原子炉冷却水ポンプ(43) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AT | 原子炉冷却水ポンプ(44) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AU | 原子炉冷却水ポンプ(45) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AV | 原子炉冷却水ポンプ(46) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AW | 原子炉冷却水ポンプ(47) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AX | 原子炉冷却水ポンプ(48) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AY | 原子炉冷却水ポンプ(49) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18AZ | 原子炉冷却水ポンプ(50) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BA | 原子炉冷却水ポンプ(51) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BB | 原子炉冷却水ポンプ(52) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BC | 原子炉冷却水ポンプ(53) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BD | 原子炉冷却水ポンプ(54) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BE | 原子炉冷却水ポンプ(55) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BF | 原子炉冷却水ポンプ(56) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BG | 原子炉冷却水ポンプ(57) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BH | 原子炉冷却水ポンプ(58) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BI | 原子炉冷却水ポンプ(59) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BJ | 原子炉冷却水ポンプ(60) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BK | 原子炉冷却水ポンプ(61) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BL | 原子炉冷却水ポンプ(62) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BM | 原子炉冷却水ポンプ(63) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BN | 原子炉冷却水ポンプ(64) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BO | 原子炉冷却水ポンプ(65) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BP | 原子炉冷却水ポンプ(66) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BQ | 原子炉冷却水ポンプ(67) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BR | 原子炉冷却水ポンプ(68) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BS | 原子炉冷却水ポンプ(69) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BT | 原子炉冷却水ポンプ(70) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BU | 原子炉冷却水ポンプ(71) | 15.00 | | | | | | |
| | A/B RCC-A2-18BV | 原子炉冷却水ポンプ(72) | 15 | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | | | | 泊発電所3号炉 | 添付資料1.14.14-(3) | 相違理由 |
|--|----------------|----------------------------|--------------|---------------------------|-----------------|------|
| 【女川2号炉の添付資料1.14.1を掲載】 | | | | | | |
| ガスタービン発電機による受電時の自動起動防止及び切離し対象負荷リスト | | | | | | |
| | | | | | | |
| 操作場所 | 電源 | 機器名稱 | 負荷容量 (kW) | 自動起動防止措置又は 切離しのタイミング | | |
| 中央制御室 | M/C-2D | 原子炉給水ポンプ(イ)モーター | 100.0 | | | |
| | M/C-2C | 燃料熱除湿ポンプ(イ) | 24.0 | | | |
| | P/C-2C | 原子炉補機冷却水ポンプ(イ) | 23.0 | | | |
| | P/C-2C | 原子炉補機冷却水ポンプ(II) | 23.0 | | | |
| | M/C-2C | 原子炉補機冷却水ポンプ(III) | 23.0 | | | |
| | M/C-2C | 原子炉補機冷却水ポンプ(IV) | 23.0 | | | |
| | M/C-2C | タービン潤滑油ポンプ(イ) | 330.0 | | | |
| | M/C-2D | タービン潤滑油ポンプ(II) | 350.0 | | | |
| | M/C-2D | タービン潤滑油ポンプ(III) | 350.0 | | | |
| | M/C-2D | タービン潤滑油ポンプ(IV) | 350.0 | | | |
| | M/C-2D | 燃焼熱除湿ポンプ(イ) | 540.0 | | | |
| | P/C-2D | 原子炉補機冷却水ポンプ(II) | 23.0 | | | |
| | P/C-2D | 原子炉補機冷却水ポンプ(III) | 23.0 | | | |
| | M/C-2D | 原子炉補機冷却水ポンプ(IV) | 23.0 | | | |
| | M/C-2D | タービン潤滑油ポンプ(II) | 350.0 | | | |
| 中央制御室 | M/C-2D | タービン潤滑油ポンプ(III) | 350.0 | | | |
| | M/C-2D | タービン潤滑油ポンプ(IV) | 350.0 | | | |
| ※1 母線電圧の回復に伴う機器の自動起動によりガスタービン発電機容量を超過しないよう 非常用母線受電前に自動起動防止措置を実施 | | | | | | |
| 切離し対象負荷リスト | | | | | | |
| | | | | | | |
| 操作場所 | 電源 | 機器名稱 | 負荷容量 (kW) | 自動起動防止措置又は 切離しのタイミング | | |
| 中央制御室 | T/B MCC-2D-2 | HPCF(B)補助給水ポンプ | 3.7 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | HPCF(B)補助給水ポンプ | 3.5 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | HPCF(C)補助給水ポンプ | 3.7 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(1) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(2) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(3) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(4) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(5) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(6) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(7) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(8) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(9) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(10) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(11) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(12) | 15.0 | | | |
| 中央制御室 | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(13) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(14) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(15) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(16) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(17) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(18) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(19) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(20) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(21) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(22) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(23) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(24) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(25) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(26) | 15.0 | | | |
| | T/B MCC-2D-2 | 原水除湿ポンプ(27) | 15.0 | | | |
| 制御室 | C/B MCC-2C-1 | 250V光電器 | 130.0 | | | |
| | E/B MCC-2C-2 | 燃料油ポンプ(1) | 0.20 | | | |
| | E/B MCC-2C-2 | 燃料油ポンプ(2) | 0.20 | | | |
| | E/B MCC-2C-2 | 燃料油ポンプ(3) | 0.40 | | | |
| | E/B MCC-2C-2 | 非常用ボイラー給水装置除蒸留水ポンプ(A) | 15.00 | | | |
| | E/B MCC-2C-2 | 非常用ボイラー給水装置除蒸留水ポンプ(B) | 15.00 | | | |
| | E/B MCC-2C-2 | 除蒸留水ポンプ(1) | 45.0 | | | |
| | E/B MCC-2C-2 | 除蒸留水ポンプ(2) | 45.0 | | | |
| | E/B MCC-2C-2 | 除蒸留水ポンプ(3) | 45.0 | | | |
| | E/B MCC-2C-2 | 除蒸留水ポンプ(4) | 45.0 | | | |
| | E/B MCC-2C-2 | 除蒸留水ポンプ(5) | 45.0 | | | |
| | E/B MCC-2C-2 | 除蒸留水ポンプ(6) | 45.0 | | | |
| | E/B MCC-2C-2 | 除蒸留水ポンプ(7) | 45.0 | | | |
| | E/B MCC-2C-2 | 除蒸留水ポンプ(8) | 45.0 | | | |
| | E/B MCC-2C-2 | 除蒸留水ポンプ(9) | 45.0 | | | |
| 原子炉建屋 (原子炉建屋外) | E/B MCC-2D-5 | 除蒸留水ポンプ(1) | 11.0 | 事急発生27時間 ^{※3} 以内 | | |
| | E/B MCC-2D-5 | 除蒸留水ポンプ(2) | 11.0 | | | |
| | E/B MCC-2D-5 | 除蒸留水ポンプ(3) | 11.0 | | | |
| | E/B MCC-2D-5 | 除蒸留水ポンプ(4) | 11.0 | | | |
| | E/B MCC-2D-5 | 除蒸留水ポンプ(5) | 11.0 | | | |
| | E/B MCC-2D-5 | 除蒸留水ポンプ(6) | 11.0 | | | |
| | E/B MCC-2D-5 | 除蒸留水ポンプ(7) | 11.0 | | | |
| | E/B MCC-2D-5 | 除蒸留水ポンプ(8) | 11.0 | | | |
| | E/B MCC-2D-5 | 除蒸留水ポンプ(9) | 11.0 | | | |
| | E/B MCC-2D-5 | 除蒸留水ポンプ(10) | 11.0 | | | |
| | E/B MCC-2D-5 | 除蒸留水ポンプ(11) | 11.0 | | | |
| | E/B MCC-2D-5 | 除蒸留水ポンプ(12) | 11.0 | | | |
| | E/B MCC-2D-5 | 除蒸留水ポンプ(13) | 11.0 | | | |
| | E/B MCC-2D-5 | 除蒸留水ポンプ(14) | 11.0 | | | |
| | E/B MCC-2D-5 | 除蒸留水ポンプ(15) | 11.0 | | | |
| 代替非常用発電機による受電時の自動起動防止及び切離し対象負荷リスト (3/3) 切離し対象負荷リスト | | | | | | |
| 操作場所 | 電源 | 機器名稱 | 負荷容量 (kW) | 操作器処置又は 重複処置のタイミング | | |
| 原子炉建屋 | A/B RCC-B1-3D | B-充電器盤 | 85.9 | | | |
| | A/B RCC-B1-4D | B-ディーゼル発電機コントロールセンタ | 60.8 | | | |
| | A/B RCC-B1-5E | C-空調用冷水ポンプ | 30.0 | | | |
| | A/B RCC-B1-6B | B-安全補機室冷却ファン | 5.5 | | | |
| | A/B RCC-B1-14C | B-原子炉補機冷却水サージタンク室電気ヒータ用ファン | 0.05 | | | |
| | A/B RCC-B1-15A | セメント固化装置機器・配管ヒータ電源盤 | 14.4 | | | |
| | A/B RCC-B1-15B | セメント固化装置風機駆動用電源盤 | 25.0 | | | |
| | A/B RCC-B1-16B | B-湧水ピットポンプ | 5.5 | | | |
| | A/B RCC-B1-17A | B-放射線監視設備サンプリングパッケージ分電盤 | 12.0 | | | |
| | A/B RCC-B1-17E | 後備充電器盤 | 30.4 | | | |
| | A/B RCC-B1-18A | C-非管理区域空調機器電気ヒータ用ファン | 0.3 | | | |
| | A/B RCC-B1-18E | 計装用後備変圧器F | 48.0 | | | |
| | A/B RCC-B2-3E | B-ほう酸ポンプ | 11.0 | | | |
| | A/B RCC-B2-4E | D-空調用冷水ポンプ | 30.0 | | | |
| | A/B RCC-B2-5E | B-電動補助給水ポンプ室給気ファン | 3.7 | | | |
| 原子炉補助建屋 | A/B RCC-B2-5B | B-循環用空気圧縮機室給気ファン | 3.7 | | | |
| | A/B RCC-B2-10A | C-主蒸気透か弁元角 (Y-MS-518O) | 2.0 | | | |
| | A/B RCC-B2-14E | B-運転保安照明用変圧器 | 60.0 | | | |
| | A/B RCC-B2-15B | 計装用後備変圧器D | 20.0 | | | |
| | A/B RCC-B2-15E | B-1次系補給水ポンプ | 30.0 | | | |
| | A/B RCC-B2-16A | B-タービン動補助給水ポンプ室給気ファン | 7.5 | | | |
| | A/B RCC-B2-16B | B-蓄電池室排気ファン | 5.5 | | | |
| | A/B RCC-B2-16E | 計装用後備定電圧装置直送変圧器 | 72.0 | | | |
| | A/B RCC-B2-17A | B-原子炉容器室冷却ファン | 22.0 | | | |
| | A/B RCC-B2-17B | B-循環用空気圧縮機室電気ヒータ用ファン | 0.05 | | | |
| | A/B RCC-B2-17E | F-2-計装用定電圧装置 | 48.0 | | | |
| | A/B RCC-B2-18A | D-非管理区域空調機器電気ヒータ用ファン | 0.3 | | | |
| ※1 非常用母線受電前に自動起動防止措置を実施 | | | | | | |
| 【女川】 | | | | | | |
| 設備の相違による対象負荷の相違 | | | | | | |
| 【大飯】 | | | | | | |
| 記載方針の相違 (女川審査実績の反映) | | | | | | |
| ・代替非常用発電機による非常用高圧母線受電時の自動起動防止処置対象負荷をリスト化し記載。 | | | | | | |

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | | | 泊発電所3号炉 | | | 添付資料1.14.15-(1) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|--|---------------------|--|--------|----------------------|----------------------|--|-----------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|--------|------------------------------|----------------------|------------------------------|------------------------------|--------|------------------------------|------------------------------|------------------------------|------------------------------|-------------------|----------------------|------------------------------|------------------------------|---|------|------|------|------|--------|--|--|-----------|-------------|-------------|----------|-------------|----------|----------|-----------|-------------|----------|------------------|----------|----------|------------------|----------|----------|------------------|----------|----------|------------------|----------|----------|---------------------------|------------------|--------|------------|---------------------|------------------|---------------------------|------------------|-----------------|-------------------|--|
| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | 対象条文 | 対応手段 | 電源設備 | 給電経路 | 給電対象設備 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【比較のため大飯3／4号炉の添付資料添付資料1.14.5-(1)を再掲】 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>対象条文</th> <th>供給対象設備</th> <th>受電元</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3" style="text-align: center;">【1.1】 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未 臨界にするための手順等</td> <td rowspan="3" style="text-align: center;">充てんポンプ</td> <td>4-3 (4) A 非常用高圧母線</td> </tr> <tr> <td>4-3 (4) B 非常用高圧母線</td> </tr> <tr> <td>3-3 (4) A 2 又は 3-3 (4) B 2 非常用低圧母線</td> </tr> <tr> <td rowspan="3" style="text-align: center;">電動補助給水ポンプ</td> <td rowspan="3" style="text-align: center;">4-3 (4) A 非常用高圧母線</td> <td>4-3 (4) A 非常用高圧母線</td> </tr> <tr> <td>4-3 (4) B 非常用高圧母線</td> </tr> <tr> <td>A 1 原子炉コントロール センタ</td> </tr> <tr> <td rowspan="3" style="text-align: center;">ほう酸ポンプ</td> <td rowspan="3" style="text-align: center;">A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤</td> <td>B 1 原子炉コントロール センタ</td> </tr> <tr> <td>A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤</td> </tr> <tr> <td>A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤</td> </tr> <tr> <td rowspan="3" style="text-align: center;">主蒸気隔離弁</td> <td rowspan="3" style="text-align: center;">A 2 ソレノイド分電盤 B 2 ソレノイド分電盤</td> <td>A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤</td> </tr> <tr> <td>A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤</td> </tr> <tr> <td>A 2 ソレノイド分電盤 B 2 ソレノイド分電盤</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="text-align: center;">緊急ほう酸注入 ライン補給弁</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">B 1 原子炉コントロール センタ</td> <td>A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤</td> </tr> <tr> <td>A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤</td> </tr> </tbody> </table> | 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | 【1.1】 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未 臨界にするための手順等 | 充てんポンプ | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 | 4-3 (4) B 非常用高圧母線 | 3-3 (4) A 2 又は 3-3 (4) B 2 非常用低圧母線 | 電動補助給水ポンプ | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 | 4-3 (4) B 非常用高圧母線 | A 1 原子炉コントロール センタ | ほう酸ポンプ | A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤 | B 1 原子炉コントロール センタ | A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤 | A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤 | 主蒸気隔離弁 | A 2 ソレノイド分電盤 B 2 ソレノイド分電盤 | A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤 | A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤 | A 2 ソレノイド分電盤 B 2 ソレノイド分電盤 | 緊急ほう酸注入 ライン補給弁 | B 1 原子炉コントロール センタ | A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤 | A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤 | 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>対象条文</th> <th>対応手段</th> <th>電源設備</th> <th>給電経路</th> <th>給電対象設備</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10" style="text-align: center;">【1.1】 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未 臨界にするための手順等</td> <td rowspan="10" style="text-align: center;">・原子炉出力制御（自動） ・原子炉出力制御（手動） ・ほう酸注入</td> <td rowspan="10" style="text-align: center;">非常用交流電源設備</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">6-A 非常用高圧母線</td> <td>A-電動補助給水ポンプ</td> </tr> <tr> <td>A-充てんポンプ</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="text-align: center;">6-B 非常用高圧母線</td> <td>B-充てんポンプ</td> </tr> <tr> <td>C-充てんポンプ</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="text-align: center;">非常用交流電源設備</td> <td>D-電動補助給水ポンプ</td> </tr> <tr> <td>E-ほう酸ポンプ</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="text-align: center;">A 1-原子炉コントロールセンタ</td> <td>F-ほう酸ポンプ</td> </tr> <tr> <td>G-ほう酸ポンプ</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="text-align: center;">A 2-原子炉コントロールセンタ</td> <td>H-ほう酸ポンプ</td> </tr> <tr> <td>I-ほう酸ポンプ</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="text-align: center;">B 1-原子炉コントロールセンタ</td> <td>J-ほう酸ポンプ</td> </tr> <tr> <td>K-ほう酸ポンプ</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="text-align: center;">B 2-原子炉コントロールセンタ</td> <td>L-ほう酸ポンプ</td> </tr> <tr> <td>M-ほう酸ポンプ</td> </tr> <tr> <td rowspan="3" style="text-align: center;">非常用交流電源設備 所内蓄電池式直流水源設備</td> <td rowspan="3" style="text-align: center;">A-直流水箱 B-直流水箱</td> <td rowspan="3" style="text-align: center;">1次冷却装置</td> <td>N-化学供給制御装置</td> </tr> <tr> <td>O-非常用炉心冷却設備（高圧注入系）弁</td> </tr> <tr> <td>P-2次冷却装置（主蒸気設備）弁</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="text-align: center;">非常用交流電源設備 所内蓄電池式直流水源設備</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">A-直流水箱 B-直流水箱</td> <td rowspan="2" style="text-align: center;">2次冷却装置（補助給水設備）弁</td> <td>Q-2次冷却装置（補助給水設備）弁</td> </tr> </tbody> </table> | 対象条文 | 対応手段 | 電源設備 | 給電経路 | 給電対象設備 | 【1.1】 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未 臨界にするための手順等 | ・原子炉出力制御（自動） ・原子炉出力制御（手動） ・ほう酸注入 | 非常用交流電源設備 | 6-A 非常用高圧母線 | A-電動補助給水ポンプ | A-充てんポンプ | 6-B 非常用高圧母線 | B-充てんポンプ | C-充てんポンプ | 非常用交流電源設備 | D-電動補助給水ポンプ | E-ほう酸ポンプ | A 1-原子炉コントロールセンタ | F-ほう酸ポンプ | G-ほう酸ポンプ | A 2-原子炉コントロールセンタ | H-ほう酸ポンプ | I-ほう酸ポンプ | B 1-原子炉コントロールセンタ | J-ほう酸ポンプ | K-ほう酸ポンプ | B 2-原子炉コントロールセンタ | L-ほう酸ポンプ | M-ほう酸ポンプ | 非常用交流電源設備 所内蓄電池式直流水源設備 | A-直流水箱 B-直流水箱 | 1次冷却装置 | N-化学供給制御装置 | O-非常用炉心冷却設備（高圧注入系）弁 | P-2次冷却装置（主蒸気設備）弁 | 非常用交流電源設備 所内蓄電池式直流水源設備 | A-直流水箱 B-直流水箱 | 2次冷却装置（補助給水設備）弁 | Q-2次冷却装置（補助給水設備）弁 | 【大飯】 記載方針の相違（女川審査 実績の反映） • 対応手段名及び給電対象 設備へ給電する電源設備 の項目を追加。 |
| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【1.1】 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未 臨界にするための手順等 | 充てんポンプ | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 4-3 (4) B 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 3-3 (4) A 2 又は 3-3 (4) B 2 非常用低圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 電動補助給水ポンプ | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 4-3 (4) B 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | A 1 原子炉コントロール センタ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ほう酸ポンプ | A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤 | B 1 原子炉コントロール センタ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 主蒸気隔離弁 | A 2 ソレノイド分電盤 B 2 ソレノイド分電盤 | A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | A 2 ソレノイド分電盤 B 2 ソレノイド分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 緊急ほう酸注入 ライン補給弁 | B 1 原子炉コントロール センタ | A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | A 1 ソレノイド分電盤 B 1 ソレノイド分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 対象条文 | 対応手段 | 電源設備 | 給電経路 | 給電対象設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【1.1】 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未 臨界にするための手順等 | ・原子炉出力制御（自動） ・原子炉出力制御（手動） ・ほう酸注入 | 非常用交流電源設備 | 6-A 非常用高圧母線 | A-電動補助給水ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | A-充てんポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 6-B 非常用高圧母線 | B-充てんポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | C-充てんポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 非常用交流電源設備 | D-電動補助給水ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | E-ほう酸ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | A 1-原子炉コントロールセンタ | F-ほう酸ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | G-ほう酸ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | A 2-原子炉コントロールセンタ | H-ほう酸ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | I-ほう酸ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B 1-原子炉コントロールセンタ | J-ほう酸ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | K-ほう酸ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B 2-原子炉コントロールセンタ | L-ほう酸ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | M-ほう酸ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常用交流電源設備 所内蓄電池式直流水源設備 | A-直流水箱 B-直流水箱 | 1次冷却装置 | N-化学供給制御装置 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | O-非常用炉心冷却設備（高圧注入系）弁 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | P-2次冷却装置（主蒸気設備）弁 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常用交流電源設備 所内蓄電池式直流水源設備 | A-直流水箱 B-直流水箱 | 2次冷却装置（補助給水設備）弁 | Q-2次冷却装置（補助給水設備）弁 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | | | 泊発電所3号炉 | | | 添付資料 1.14.15-(2) | | |
|--|-----------------------------------|--------------------|--|--|-----------------|-------------------|-------------------|-----------|
| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | 対応手段 | 電源設備 | 給電新規 | 給電対象設備 | 相違理由 | |
| 【比較のため添付資料 1.14.5-(2) を再掲】 | | | | | | | | |
| 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | | | |
| 【1.2】 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 | 高圧注入ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | [1.2] 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 | 非常用電源設備 非常用電源設備 非常用電源設備 非常用電源設備 非常用電源設備 非常用電源設備 非常用電源設備 非常用電源設備 非常用電源設備 非常用電源設備 | 6-A 非常用高圧母線 | A-高圧注入ポンプ | | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | | 6-B 非常用高圧母線 | B-高圧注入ポンプ | | |
| | 余熱除去ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | | 4-A1 非常用低圧母線 | A-余熱除去ポンプ | | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | | 4-B1 非常用低圧母線 | B-余熱除去ポンプ | | |
| | 電動補助給水ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | | A1-原子炉コントロールセンタ | 非常用炉心冷却装置（高圧注入系）非 | | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | | B1-原子炉コントロールセンタ | 非常用炉心冷却装置（高圧注入系）非 | | |
| | 加圧器逃がし弁 | A2 ソレノイド分電盤 | | | A2-原子炉コントロールセンタ | 非常用炉心冷却装置（高圧注入系）非 | | |
| | | B2 ソレノイド分電盤 | | | B2-原子炉コントロールセンタ | 余熱除去ポンプ | | |
| | 【1.3】 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等 | 高圧注入ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | 6-A 非常用高圧母線 | A-電動補助給水ポンプ | | | |
| | | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | | 6-B 非常用高圧母線 | B-電動補助給水ポンプ | |
| 余熱除去ポンプ | | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | | | 1.水冷却装置 | | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | | | | 非常用炉心冷却装置（高圧注入系）非 | |
| 電動補助給水ポンプ | | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | | | 2.冷却塔装置 | （主蒸気脱ガス装置）非 | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | | | | 2.水冷却装置 | （補助給水装置）非 |
| 主蒸気逃がし弁 | | A1 ソレノイド分電盤 | | | | | | |
| | | B1 ソレノイド分電盤 | | | | | | |
| 加圧器逃がし弁 | | A2 ソレノイド分電盤 | | | | | | |
| | | B2 ソレノイド分電盤 | | | | | | |
| 可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用） | 可搬式空気圧縮機（代替制御用空気供給用）分電盤 | | | | | | | |
| 添付資料 1.14.15-(2) | | | 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | | | |
| 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | | | |
| 【大飯】 記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・対応手段名及び給電対象設備へ給電する電源設備の項目を追加。 | | | 添付資料 1.14.15-(3) | | | | | |
| 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | | | |
| 【大飯】 記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・対応手段名及び給電対象設備へ給電する電源設備の項目を追加。 | | | 添付資料 1.14.15-(3) | | | | | |
| 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | | | 泊発電所3号炉 | 添付資料1.14.15-(4) | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------|--|-----------------|---|-------------|--------------------|--------------------|-------------|------------|----------------|--------|--------------------|--------------------|---------|--------------------|--------------------|-----------|--------------------|--------------------|---------|------------|------------|--|------|------|------|-----|--------|---|-----------|--|------------|-------------|------------|-------------|------------|----------|------------|---------------|------------|-----------|-------------|-----------|-------------|-----------|-----------------|--------------------|-----------------|--------------------|-----------------|--------------------|-----------------|--------------------|-----------------|--------------------|------------|----------|------------|-----------|------------|---------------|------------|--------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|-------|----------|-------|------------------|-------|------------------|-------|-----------------|-----------|------------------|------------|------------------|------------|---------------|---------------|------------------|--|
| 【比較のため添付資料1.14.5-(3)を再掲】 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <table border="1"> <caption>審査基準における要求事項ごとの給電対象設備</caption> <thead> <tr> <th>対象条文</th> <th>供給対象設備</th> <th>受電元</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">【1.4】 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等</td> <td rowspan="2">格納容器スプレイポンプ</td> <td>4-3(4)A 非常用高圧母線</td> </tr> <tr> <td>4-3(4)B 非常用高圧母線</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">恒設代替低圧注水ポンプ</td> <td>空冷式非常用発電装置</td> </tr> <tr> <td>A1原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">充てんポンプ</td> <td>4-3(4)A 非常用高圧母線</td> </tr> <tr> <td>4-3(4)B 非常用高圧母線</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">高圧注入ポンプ</td> <td>4-3(4)B 非常用高圧母線</td> </tr> <tr> <td>4-3(4)A 非常用高圧母線</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">電動補助給水ポンプ</td> <td>4-3(4)A 非常用高圧母線</td> </tr> <tr> <td>4-3(4)B 非常用高圧母線</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">主蒸気逃がし弁</td> <td>A1ソレノイド分電盤</td> </tr> <tr> <td>B1ソレノイド分電盤</td> </tr> </tbody> </table> | 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | 【1.4】 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 | 格納容器スプレイポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | 恒設代替低圧注水ポンプ | 空冷式非常用発電装置 | A1原子炉コントロールセンタ | 充てんポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | 高圧注入ポンプ | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | 電動補助給水ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | 主蒸気逃がし弁 | A1ソレノイド分電盤 | B1ソレノイド分電盤 | <table border="1"> <caption>審査基準における要求事項ごとの給電対象設備</caption> <thead> <tr> <th>対象条文</th> <th>対応手段</th> <th>電源設備</th> <th>給電路</th> <th>給電対象設備</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">【1.4】 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等</td> <td rowspan="10">非常用交流電源設備</td> <td rowspan="10">非常用交流電源設備 常設代替交流電源設備 常設代用交流電源設備 所内常設蓄電式直接電源設備</td> <td>6-A非常用高圧母線</td> <td>A-電動補助給水ポンプ</td> </tr> <tr> <td>6-B非常用高圧母線</td> <td>B-電動補助給水ポンプ</td> </tr> <tr> <td>6-C非常用高圧母線</td> <td>C-充てんポンプ</td> </tr> <tr> <td>6-D非常用高圧母線</td> <td>D-格納容器スプレイポンプ</td> </tr> <tr> <td>6-E非常用高圧母線</td> <td>E-高圧注入ポンプ</td> </tr> <tr> <td>4-A1非常用低圧母線</td> <td>F-余熱除去ポンプ</td> </tr> <tr> <td>4-B1非常用低圧母線</td> <td>G-余熱除去ポンプ</td> </tr> <tr> <td>A1-原子炉コントロールセンタ</td> <td>H-非常用炉心冷却設備（余熱除去系）</td> </tr> <tr> <td>A2-原子炉コントロールセンタ</td> <td>I-非常用炉心冷却設備（高圧注入系）</td> </tr> <tr> <td>B1-原子炉コントロールセンタ</td> <td>J-非常用炉心冷却設備（高圧注入系）</td> </tr> <tr> <td>A1-原子炉コントロールセンタ</td> <td>K-非常用炉心冷却設備（低圧注入系）</td> </tr> <tr> <td>B1-原子炉コントロールセンタ</td> <td>L-非常用炉心冷却設備（自己冷却系）</td> </tr> <tr> <td>6-A非常用高圧母線</td> <td>M-充てんポンプ</td> </tr> <tr> <td>6-B非常用高圧母線</td> <td>N-高圧注入ポンプ</td> </tr> <tr> <td>6-C非常用高圧母線</td> <td>O-格納容器スプレイポンプ</td> </tr> <tr> <td>6-D非常用高圧母線</td> <td>P-常設代用交流電源設備</td> </tr> <tr> <td>A1-原子炉コントロールセンタ</td> <td>Q-常設代用交流電源設備</td> </tr> <tr> <td>B1-原子炉コントロールセンタ</td> <td>R-常設代用交流電源設備</td> </tr> <tr> <td>A2-原子炉コントロールセンタ</td> <td>S-常設代用交流電源設備</td> </tr> <tr> <td>B2-原子炉コントロールセンタ</td> <td>T-常設代用交流電源設備</td> </tr> <tr> <td>A1-原子炉コントロールセンタ</td> <td>U-常設代用交流電源設備</td> </tr> <tr> <td>B1-原子炉コントロールセンタ</td> <td>V-常設代用交流電源設備</td> </tr> <tr> <td>A-直流水</td> <td>W-常規制御設備</td> </tr> <tr> <td>B-直流水</td> <td>X-2次冷却設備（補助給水設備）</td> </tr> <tr> <td>A-直流水</td> <td>Y-2次冷却設備（主蒸気放散閥）</td> </tr> <tr> <td>B-直流水</td> <td>Z-代替格納容器スプレイポンプ</td> </tr> <tr> <td>非常用交流電源設備</td> <td>代替格納容器スプレイポンプ変圧器</td> </tr> <tr> <td>常設代替交流電源設備</td> <td>代替格納容器スプレイポンプ変圧器</td> </tr> <tr> <td>常設代用交流電源設備</td> <td>代替格納容器スプレイポンプ</td> </tr> <tr> <td>所内常設蓄電式直接電源設備</td> <td>代替格納容器スプレイポンプ変圧器</td> </tr> </tbody> </table> | 対象条文 | 対応手段 | 電源設備 | 給電路 | 給電対象設備 | 【1.4】 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 | 非常用交流電源設備 | 非常用交流電源設備 常設代替交流電源設備 常設代用交流電源設備 所内常設蓄電式直接電源設備 | 6-A非常用高圧母線 | A-電動補助給水ポンプ | 6-B非常用高圧母線 | B-電動補助給水ポンプ | 6-C非常用高圧母線 | C-充てんポンプ | 6-D非常用高圧母線 | D-格納容器スプレイポンプ | 6-E非常用高圧母線 | E-高圧注入ポンプ | 4-A1非常用低圧母線 | F-余熱除去ポンプ | 4-B1非常用低圧母線 | G-余熱除去ポンプ | A1-原子炉コントロールセンタ | H-非常用炉心冷却設備（余熱除去系） | A2-原子炉コントロールセンタ | I-非常用炉心冷却設備（高圧注入系） | B1-原子炉コントロールセンタ | J-非常用炉心冷却設備（高圧注入系） | A1-原子炉コントロールセンタ | K-非常用炉心冷却設備（低圧注入系） | B1-原子炉コントロールセンタ | L-非常用炉心冷却設備（自己冷却系） | 6-A非常用高圧母線 | M-充てんポンプ | 6-B非常用高圧母線 | N-高圧注入ポンプ | 6-C非常用高圧母線 | O-格納容器スプレイポンプ | 6-D非常用高圧母線 | P-常設代用交流電源設備 | A1-原子炉コントロールセンタ | Q-常設代用交流電源設備 | B1-原子炉コントロールセンタ | R-常設代用交流電源設備 | A2-原子炉コントロールセンタ | S-常設代用交流電源設備 | B2-原子炉コントロールセンタ | T-常設代用交流電源設備 | A1-原子炉コントロールセンタ | U-常設代用交流電源設備 | B1-原子炉コントロールセンタ | V-常設代用交流電源設備 | A-直流水 | W-常規制御設備 | B-直流水 | X-2次冷却設備（補助給水設備） | A-直流水 | Y-2次冷却設備（主蒸気放散閥） | B-直流水 | Z-代替格納容器スプレイポンプ | 非常用交流電源設備 | 代替格納容器スプレイポンプ変圧器 | 常設代替交流電源設備 | 代替格納容器スプレイポンプ変圧器 | 常設代用交流電源設備 | 代替格納容器スプレイポンプ | 所内常設蓄電式直接電源設備 | 代替格納容器スプレイポンプ変圧器 | <p>【大飯】 記載方針の相違（女川審査実績の反映） • 対応手段名及び給電対象設備へ給電する電源設備の項目を追加。</p> |
| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【1.4】 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 | 格納容器スプレイポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 恒設代替低圧注水ポンプ | 空冷式非常用発電装置 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | A1原子炉コントロールセンタ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 充てんポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 高圧注入ポンプ | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 電動補助給水ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 主蒸気逃がし弁 | A1ソレノイド分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | B1ソレノイド分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 対象条文 | 対応手段 | 電源設備 | 給電路 | 給電対象設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【1.4】 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 | 非常用交流電源設備 | 非常用交流電源設備 常設代替交流電源設備 常設代用交流電源設備 所内常設蓄電式直接電源設備 | 6-A非常用高圧母線 | A-電動補助給水ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 6-B非常用高圧母線 | B-電動補助給水ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 6-C非常用高圧母線 | C-充てんポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 6-D非常用高圧母線 | D-格納容器スプレイポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 6-E非常用高圧母線 | E-高圧注入ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 4-A1非常用低圧母線 | F-余熱除去ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 4-B1非常用低圧母線 | G-余熱除去ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | A1-原子炉コントロールセンタ | H-非常用炉心冷却設備（余熱除去系） | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | A2-原子炉コントロールセンタ | I-非常用炉心冷却設備（高圧注入系） | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | B1-原子炉コントロールセンタ | J-非常用炉心冷却設備（高圧注入系） | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A1-原子炉コントロールセンタ | K-非常用炉心冷却設備（低圧注入系） | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B1-原子炉コントロールセンタ | L-非常用炉心冷却設備（自己冷却系） | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6-A非常用高圧母線 | M-充てんポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6-B非常用高圧母線 | N-高圧注入ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6-C非常用高圧母線 | O-格納容器スプレイポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6-D非常用高圧母線 | P-常設代用交流電源設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A1-原子炉コントロールセンタ | Q-常設代用交流電源設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B1-原子炉コントロールセンタ | R-常設代用交流電源設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A2-原子炉コントロールセンタ | S-常設代用交流電源設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B2-原子炉コントロールセンタ | T-常設代用交流電源設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A1-原子炉コントロールセンタ | U-常設代用交流電源設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B1-原子炉コントロールセンタ | V-常設代用交流電源設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A-直流水 | W-常規制御設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B-直流水 | X-2次冷却設備（補助給水設備） | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A-直流水 | Y-2次冷却設備（主蒸気放散閥） | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B-直流水 | Z-代替格納容器スプレイポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 非常用交流電源設備 | 代替格納容器スプレイポンプ変圧器 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 常設代替交流電源設備 | 代替格納容器スプレイポンプ変圧器 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 常設代用交流電源設備 | 代替格納容器スプレイポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 所内常設蓄電式直接電源設備 | 代替格納容器スプレイポンプ変圧器 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表 r. 0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

泊発電所3号炉

添付資料 1-14-15-(5)

相違理由

【比較のため添付資料 1. 14. 5-(4) を再掲】

審査基準における要求事項ごとの給電対象設備

| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | |
|----------------------------------|-------------|--------------------|--|
| 【1.5】 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 | 電動補助給水ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | |
| | 高压注入ポンプ | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | |
| 【1.6】 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 | 恒設代替低圧注水ポンプ | 空冷式非常用発電装置 | |
| | 原子炉補機冷却水ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | |
| | 海水ポンプ | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | |
| | 恒設代替低圧注水ポンプ | 空冷式非常用発電装置 | |
| 【1.7】 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 | | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | |
| | | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | |
| | | 4-3(4)A 非常用高圧母線 | |
| | | 4-3(4)B 非常用高圧母線 | |

審査基準における要求事項ごとの給電対象設備

添付資料 1-14-15-(5)

- 【大飯】
記載方針の相違（女川審査実績の反映）
 - ・対応手段名及び給電対象設備へ給電する電源設備の項目を追加

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|-------------------|---|---------------|-----------------|---|--|--|------------------|------------|---------------|--|--|---------------|--|--|----------------|--|--|----------------|--|--|----------------|--|--|----------------|--|--|-----------------|---|--|--|-----------------|--|--|-----------------|--|--|-----------------|--|--|-------------------|----------------|--|--|-----------------|---|--|--|-----------------|--|--|-----------------|--|--|-----------------|--|--|-------------------|---------------|--|--|-------------|-------------------|--|--|----------|-------------------|--|
| | <p style="text-align: right;">添付資料1.14.15-(6)</p> <p style="text-align: center;">審査基準における要求事項ごとの給電対象設備</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>対象条文</th> <th>対応手段</th> <th>電源設備</th> <th>給電路</th> <th>給電対象設備</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10" style="vertical-align: top; padding-left: 10px;"> <p>【1.7】 原子炉格納容器の過圧爆発を防止するための手順等</p> <ul style="list-style-type: none"> ・格納容器スプレイポンプによる格納容器スプレイ ・C, D-格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却 ・代替格納容器スプレイポンプによる原子炉内自然対流冷却 ・可搬型大型送水ポンプ車を用いたC, D-格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却 </td> <td rowspan="10" style="vertical-align: top; padding-left: 10px;"></td> <td rowspan="10" style="vertical-align: top; padding-left: 10px;"> <p>非常用交換電源設備</p> </td> <td>6-A非常用高圧回廊</td> <td>A-格納容器スプレイポンプ</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>B-格納容器スプレイポンプ</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>C-原子炉補機冷却海水ポンプ</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>D-原子炉補機冷却海水ポンプ</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>C-原子炉補機冷却海水ポンプ</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>D-原子炉補機冷却海水ポンプ</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>A2-原子炉コントロールセンタ</td> <td rowspan="4" style="vertical-align: middle; text-align: center;"> 原子炉補機冷却設備 <small>(原子炉補機冷却海水設備) 幷</small> </td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>B1-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>B2-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>B2-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>代替格納容器スプレイポンプ変圧器盤</td> <td>原子炉格納容器スプレイ設備并</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>A1-原子炉コントロールセンタ</td> <td rowspan="4" style="vertical-align: middle; text-align: center;"> 原子炉補機冷却設備 <small>(原子炉補機冷却海水設備) 幷</small> </td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>A2-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>B1-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>B2-原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>代替格納容器スプレイポンプ変圧器盤</td> <td>代替格納容器スプレイポンプ</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>可搬型代替交換電源設備</td> <td>代替格納容器スプレイポンプ変圧器盤</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>代替所内電気設備</td> <td>代替格納容器スプレイポンプ変圧器盤</td> </tr> </tbody> </table> | 対象条文 | 対応手段 | 電源設備 | 給電路 | 給電対象設備 | <p>【1.7】 原子炉格納容器の過圧爆発を防止するための手順等</p> <ul style="list-style-type: none"> ・格納容器スプレイポンプによる格納容器スプレイ ・C, D-格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却 ・代替格納容器スプレイポンプによる原子炉内自然対流冷却 ・可搬型大型送水ポンプ車を用いたC, D-格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却 | | <p>非常用交換電源設備</p> | 6-A非常用高圧回廊 | A-格納容器スプレイポンプ | | | B-格納容器スプレイポンプ | | | C-原子炉補機冷却海水ポンプ | | | D-原子炉補機冷却海水ポンプ | | | C-原子炉補機冷却海水ポンプ | | | D-原子炉補機冷却海水ポンプ | | | A2-原子炉コントロールセンタ | 原子炉補機冷却設備 <small>(原子炉補機冷却海水設備) 幷</small> | | | B1-原子炉コントロールセンタ | | | B2-原子炉コントロールセンタ | | | B2-原子炉コントロールセンタ | | | 代替格納容器スプレイポンプ変圧器盤 | 原子炉格納容器スプレイ設備并 | | | A1-原子炉コントロールセンタ | 原子炉補機冷却設備 <small>(原子炉補機冷却海水設備) 幷</small> | | | A2-原子炉コントロールセンタ | | | B1-原子炉コントロールセンタ | | | B2-原子炉コントロールセンタ | | | 代替格納容器スプレイポンプ変圧器盤 | 代替格納容器スプレイポンプ | | | 可搬型代替交換電源設備 | 代替格納容器スプレイポンプ変圧器盤 | | | 代替所内電気設備 | 代替格納容器スプレイポンプ変圧器盤 | |
| 対象条文 | 対応手段 | 電源設備 | 給電路 | 給電対象設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>【1.7】 原子炉格納容器の過圧爆発を防止するための手順等</p> <ul style="list-style-type: none"> ・格納容器スプレイポンプによる格納容器スプレイ ・C, D-格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却 ・代替格納容器スプレイポンプによる原子炉内自然対流冷却 ・可搬型大型送水ポンプ車を用いたC, D-格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却 | | <p>非常用交換電源設備</p> | 6-A非常用高圧回廊 | A-格納容器スプレイポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | B-格納容器スプレイポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | C-原子炉補機冷却海水ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | D-原子炉補機冷却海水ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | C-原子炉補機冷却海水ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | D-原子炉補機冷却海水ポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | A2-原子炉コントロールセンタ | 原子炉補機冷却設備 <small>(原子炉補機冷却海水設備) 幷</small> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | B1-原子炉コントロールセンタ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | B2-原子炉コントロールセンタ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | B2-原子炉コントロールセンタ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 代替格納容器スプレイポンプ変圧器盤 | 原子炉格納容器スプレイ設備并 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | A1-原子炉コントロールセンタ | 原子炉補機冷却設備 <small>(原子炉補機冷却海水設備) 幷</small> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | A2-原子炉コントロールセンタ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | B1-原子炉コントロールセンタ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | B2-原子炉コントロールセンタ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 代替格納容器スプレイポンプ変圧器盤 | 代替格納容器スプレイポンプ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 可搬型代替交換電源設備 | 代替格納容器スプレイポンプ変圧器盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 代替所内電気設備 | 代替格納容器スプレイポンプ変圧器盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | | 泊発電所3号炉 | | 相違理由 |
|---------------------------------------|--|---|---|---|
| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | | 添付資料1.14.15-(7) |
| 【比較のため添付資料1.14.5-(5)を再掲】 | | | | |
| 対象条文における要求事項ごとの給電対象設備 | | | | |
| 【1.8】 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 | 恒設代替低圧注水ポンプ 高圧注入ポンプ 余熱除去ポンプ 格納容器スプレイポンプ 充てんポンプ | 空冷式非常用発電装置 4-3(4)A 非常用高圧母線 4-3(4)B 非常用高圧母線 4-3(4)A 非常用高圧母線 4-3(4)B 非常用高圧母線 4-3(4)A 非常用高圧母線 4-3(4)B 非常用高圧母線 4-3(4)A 非常用高圧母線 3-3(4)A2又は 3-3(4)B2 非常用低圧母線 | | |
| 【1.9】 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等 | 静的触媒式水素再結合装置 温度監視装置 原子炉格納容器水素燃焼装置 原子炉格納容器水素燃焼装置 可搬型格納容器水素ガス濃度計 格納容器水素ガス試料冷却器用可搬型冷却水ポンプ 可搬型格納容器水素ガス試料圧縮装置 | 原子炉格納容器内状態監視盤 B1原子炉コントロールセンタ 原子炉格納容器内状態監視盤 原子炉格納容器内状態監視盤 可搬型格納容器内水素濃度計測ユニットによる原子炉格納容器内の水素濃度監視 可搬型格納容器水素ガス試料圧縮装置分電盤 可搬型格納容器水素ガス試料圧縮装置 | | |
| 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | | |
| 対象条文 | 対応手段 | 電源設備 | 給電経路 | 給電対象設備 |
| 【1.8】 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等 | ・格納容器スプレイポンプによる原子炉格納容器下部への注水 ・代用格納容器スプレイポンプによる原子炉格納容器下部への注水 ・高圧注入ポンプ又は余熱除去ポンプによる原子炉格納容器下部への注水 ・充てんポンプによる原子炉格納容器への注水 ・B-1格納容器スプレイポンプ（BSES-5S遮断ライン使用）による原子炉格納容器への注水 ・代用格納容器スプレイポンプによる原子炉格納容器への注水 ・B-充てんポンプ（自己冷却）による原子炉格納容器への注水 | 非常用交換電源設備 常設代替交換電源設備 | 6-A非常用高圧母線 6-B非常用高圧母線 4-A1非常用低圧母線 4-B1非常用低圧母線 A1-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ A2-原子炉コントロールセンタ B2-原子炉コントロールセンタ 6-A非常用高圧母線 6-B非常用高圧母線 A1-原子炉コントロールセンタ A2-原子炉コントロールセンタ B1-原子炉コントロールセンタ 非常用交換電源設備 常設代替交換電源設備 可搬型代替交換電源設備 代用所内電気設備 | A-格納容器スプレイポンプ A-高圧注入ポンプ A-充てんポンプ B-格納容器スプレイポンプ B-高圧注入ポンプ C-充てんポンプ A-余熱除去ポンプ B-余熱除去ポンプ 化学体積制御設備 原子炉格納容器スプレイ設備弁 B-充てんポンプ 化学体積制御設備 代用格納容器スプレイポンプ |
| 【1.9】 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等 | ・原子炉格納容器内水素処理装置による原子炉格納容器内水素濃度監視 ・可搬型格納容器による原子炉格納容器内水素濃度監視 ・可搬型格納容器内水素濃度計測ユニットによる原子炉格納容器内の水素濃度監視 ・可搬型格納容器内水素濃度監視装置 | 非常用交換電源設備 常設代替交換電源設備 可搬型代替交換電源設備 代用所内電気設備 | 4-B1非常用低圧母線 A-直流水母線 B-直流水母線 A-AM設備直流水母分離盤 B-AM設備直流水母分離盤 A-AM設備直流水母分離盤 B-AM設備直流水母分離盤 | 格納容器水素イグナイタ 可搬型ガスサンブル冷却器用冷却ポンプ 可搬型代ガスサンプリング圧縮装置 格納容器水素ガスサンプリング圧縮装置 格納容器水素ガス試料採取設備弁 格納容器水素ガス試料採取装置 原子炉格納容器内水素処理装置温度監視装置 格納容器水素イグナイタ温度監視装置 |

【大飯】
記載方針の相違（女川審査実績の反映）
・対応手段名及び給電対象設備へ給電する電源設備の項目を追加。

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | | | 泊発電所3号炉 | 添付資料1.14.15-(8) | | | | |
|---------------------------------------|--|---|---------------------------------------|---------------------------------------|---|--|---|--|
| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | 対象条文 | 対応手段 | 電源設備 | 給電路 | 給電対象設備 | 相違理由 |
| 【比較のため添付資料1.14.5-(6)を再掲】 | | | | | | | | |
| 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | | | | | | |
| 【1.10】 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等 | アニュラス空気浄化ファン | A 1 原子炉コントロールセンタ B 1 原子炉コントロールセンタ | 【1.10】 木素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等 | ・アニュラス空気浄化設備による水素排出 ・アニュラス部の水素濃度監視 | 非常用交流電源設備 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備 代替内部電源装置 | A-2-原子炉コントロールセンタ B-2-原子炉コントロールセンタ CF水素濃度計電源盤 | A-アニュラス空気浄化ファン B-アニュラス型空気浄化ファン 可搬型アニュラス水素濃度計測ユニット | |
| 【1.11】 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 | アニュラス排気弁 アニュラス全量排気弁 アニュラス少量排気弁 可搬式空気圧縮機 (代替制御用空気供給用) アニュラス水素濃度計 | A 4 ソレノイド分電盤 B 4 ソレノイド分電盤 A 4 ソレノイド分電盤 B 4 ソレノイド分電盤 A 4 ソレノイド分電盤 B 4 ソレノイド分電盤 可搬式空気圧縮機(代替制御用空気供給用) 原子炉格納容器内状態監視盤 | 【1.11】 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 | ・使用済燃料ピットの監視 ・代替電源による給電 | 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備 所内常設蓄電式直接電源設備 可搬型代替交流電源設備 | SFP監視装置電源盤 B-1-計装用交流分電盤 B-AM設置直接電源分離盤 | 使用済燃料ピット監視装置 (監視装置) | 【大飯】 記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・対応手段名及び給電対象設備へ給電する電源設備の項目を追加。 |

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | | 泊発電所3号炉 | | | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|-------------|---|---------------------------------|------|------|--------|--------|-----|------|------|------|--------|---------------------------------|-------------|------------|---------------------------------|--|--|--|---------|----------------------|---------------------------|--|--|--|----------------------|--|--|--|--|--------|----------------------|--|--|--|--|----------------------|--|--|--|--|---|--|--|--|--|-------------|----------------------|--|--|--|--|---------|------------------------------|--|--|--|--|
| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | 対応手段 | 電源設備 | 給電経路 | 給電対象設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【比較のため添付資料 1.14.5-(7) を再掲】 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>対象条文</th><th>供給対象設備</th><th>受電元</th><th> 対応手段</th><th>電源設備</th><th>給電経路</th><th>給電対象設備</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="8">【1.13】 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等</td><td>恒設代替低圧注水ポンプ</td><td>空冷式非常用発電装置</td><td colspan="4" style="text-align: center;">【1.13】 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等</td></tr> <tr> <td rowspan="2">高圧注入ポンプ</td><td>4-3 (4) A 非常用高圧母線</td><td colspan="4" style="text-align: center;">・燃料取替用水ピットから補助給水ピットへの切替え。</td></tr> <tr> <td>4-3 (4) B 非常用高圧母線</td><td colspan="4"></td></tr> <tr> <td rowspan="3">充てんポンプ</td><td>4-3 (4) A 非常用高圧母線</td><td colspan="4"></td></tr> <tr> <td>4-3 (4) B 非常用高圧母線</td><td colspan="4"></td></tr> <tr> <td>3-3 (4) A 2又は 3-3 (4) B 2 非常用低圧母線</td><td colspan="4"></td></tr> <tr> <td>格納容器スプレイポンプ</td><td>4-3 (4) A 非常用高圧母線</td><td colspan="4"></td></tr> <tr> <td>加圧器逃がし弁</td><td>A 2 ソレノイド分電盤 B 2 ソレノイド分電盤</td><td colspan="4" rowspan="4"></td></tr> </tbody> </table> | | | | | | 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | 対応手段 | 電源設備 | 給電経路 | 給電対象設備 | 【1.13】 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等 | 恒設代替低圧注水ポンプ | 空冷式非常用発電装置 | 【1.13】 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等 | | | | 高圧注入ポンプ | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 | ・燃料取替用水ピットから補助給水ピットへの切替え。 | | | | 4-3 (4) B 非常用高圧母線 | | | | | 充てんポンプ | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 | | | | | 4-3 (4) B 非常用高圧母線 | | | | | 3-3 (4) A 2又は 3-3 (4) B 2 非常用低圧母線 | | | | | 格納容器スプレイポンプ | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 | | | | | 加圧器逃がし弁 | A 2 ソレノイド分電盤 B 2 ソレノイド分電盤 | | | | |
| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | 対応手段 | 電源設備 | 給電経路 | 給電対象設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【1.13】 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等 | 恒設代替低圧注水ポンプ | 空冷式非常用発電装置 | 【1.13】 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 高圧注入ポンプ | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 | ・燃料取替用水ピットから補助給水ピットへの切替え。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 4-3 (4) B 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 充てんポンプ | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 4-3 (4) B 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 3-3 (4) A 2又は 3-3 (4) B 2 非常用低圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 格納容器スプレイポンプ | 4-3 (4) A 非常用高圧母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 加圧器逃がし弁 | A 2 ソレノイド分電盤 B 2 ソレノイド分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 添付資料1.14.15-(9) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【大飯】 記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・対応手段名及び給電対象設備へ給電する電源設備の項目を追加。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | | 泊発電所3号炉 | | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|---|---------------|-----------------------|--|------|------|------|--------|--------|-------------------------|--|---|--------------------|-----------------|--------------|------------------|--------------|------------------|--------------|-------|--------------|------------------|--------------|------------------|--------------|--------|--------------|------------------|--------------|------------------|--------------|------------------|--------------|------------|------------------|------------------|------------------|--------------------|---------------|-----------------------|--------------|--------|
| 【比較のため添付資料 1.14.5-(8) を再掲】 <table border="1" style="border-collapse: collapse; width: 100%;"> <thead> <tr> <th colspan="3">審査基準における要求事項ごとの給電対象設備</th></tr> <tr> <th>対象条文</th> <th>供給対象設備</th> <th>受電元</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="18">【1.15】 事故時の計装に関する手順等</td> <td>1次冷却材高温側温度 (広域)</td> <td>A計装用電源</td> </tr> <tr> <td>1次冷却材低温側温度 (広域)</td> <td>B計装用電源</td> </tr> <tr> <td>1次冷却材圧力</td> <td>C計装用電源 D計装用電源</td> </tr> <tr> <td>加圧器水位</td> <td>A計装用電源 B計装用電源</td> </tr> <tr> <td>原子炉水位</td> <td>B直流電源</td> </tr> <tr> <td>高圧注入流量</td> <td>A計装用電源 B計装用電源</td> </tr> <tr> <td>余熱除去流量</td> <td>C計装用電源 D計装用電源</td> </tr> <tr> <td>恒設代替低圧注水積算流量</td> <td>B計装用電源</td> </tr> <tr> <td>格納容器スプレイ積算流量</td> <td>B計装用電源</td> </tr> <tr> <td>格納容器内温度</td> <td>A計装用電源 B計装用電源</td> </tr> <tr> <td>格納容器圧力(広域)</td> <td>C計装用電源 D計装用電源</td> </tr> <tr> <td>AM用格納容器圧力</td> <td>B計装用電源</td> </tr> <tr> <td>格納容器再循環サンプ水位(広域)</td> <td>C計装用電源 D計装用電源</td> </tr> <tr> <td>格納容器再循環サンプ水位(狭域)</td> <td>C計装用電源 D計装用電源</td> </tr> <tr> <td>原子炉格納容器水位</td> <td>B直流き電盤</td> </tr> <tr> <td>原子炉下部キャビティ水位</td> <td>B直流き電盤</td> </tr> </tbody> </table> | | | | | 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | 【1.15】 事故時の計装に関する手順等 | 1次冷却材高温側温度 (広域) | A計装用電源 | 1次冷却材低温側温度 (広域) | B計装用電源 | 1次冷却材圧力 | C計装用電源 D計装用電源 | 加圧器水位 | A計装用電源 B計装用電源 | 原子炉水位 | B直流電源 | 高圧注入流量 | A計装用電源 B計装用電源 | 余熱除去流量 | C計装用電源 D計装用電源 | 恒設代替低圧注水積算流量 | B計装用電源 | 格納容器スプレイ積算流量 | B計装用電源 | 格納容器内温度 | A計装用電源 B計装用電源 | 格納容器圧力(広域) | C計装用電源 D計装用電源 | AM用格納容器圧力 | B計装用電源 | 格納容器再循環サンプ水位(広域) | C計装用電源 D計装用電源 | 格納容器再循環サンプ水位(狭域) | C計装用電源 D計装用電源 | 原子炉格納容器水位 | B直流き電盤 | 原子炉下部キャビティ水位 | B直流き電盤 |
| 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【1.15】 事故時の計装に関する手順等 | 1次冷却材高温側温度 (広域) | A計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1次冷却材低温側温度 (広域) | B計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 1次冷却材圧力 | C計装用電源 D計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 加圧器水位 | A計装用電源 B計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 原子炉水位 | B直流電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 高圧注入流量 | A計装用電源 B計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 余熱除去流量 | C計装用電源 D計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 恒設代替低圧注水積算流量 | B計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 格納容器スプレイ積算流量 | B計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 格納容器内温度 | A計装用電源 B計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 格納容器圧力(広域) | C計装用電源 D計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AM用格納容器圧力 | B計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 格納容器再循環サンプ水位(広域) | C計装用電源 D計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 格納容器再循環サンプ水位(狭域) | C計装用電源 D計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 原子炉格納容器水位 | B直流き電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 原子炉下部キャビティ水位 | B直流き電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | 添付資料1.14.15-(10) 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 <table border="1" style="border-collapse: collapse; width: 100%;"> <thead> <tr> <th>対象条文</th> <th>対応手段</th> <th>電源設備</th> <th>給電路</th> <th>給電対象設備</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="18">【1.15】 事故時の計装に関する手順等</td> <td rowspan="18"> • 指定チャンネル又は指ループによる計測 • 代替パラメータによる推定 </td> <td rowspan="18"> <small>非常用交流電源設備 常設代用交流電源設備 可搬型代用交流電源設備 所内充設置式直伐電源設備 可搬型代用直伐電源設備 代替管内電気設備</small> </td> <td>A 2-計装用交換分電盤</td> <td>1次冷却材温度(広域-高温側)</td> </tr> <tr> <td>B 2-計装用交換分電盤</td> <td>1次冷却材温度(広域-低温側)</td> </tr> <tr> <td>C 2-計装用交換分電盤</td> <td>1次冷却材圧力(広域)</td> </tr> <tr> <td>D 2-計装用交換分電盤</td> <td>加圧器水位</td> </tr> <tr> <td>A 2-計装用交換分電盤</td> <td>原子炉容積水位</td> </tr> <tr> <td>A 2-計装用交換分電盤</td> <td>高圧注入流量</td> </tr> <tr> <td>B 2-計装用交換分電盤</td> <td>低圧注入流量</td> </tr> <tr> <td>C 2-計装用交換分電盤</td> <td>格納容器再循環サンプ水位(広域)</td> </tr> <tr> <td>D 2-計装用交換分電盤</td> <td>格納容器内温度</td> </tr> <tr> <td>C 2-計装用交換分電盤</td> <td>原子炉格納容器圧力</td> </tr> <tr> <td>D 2-計装用交換分電盤</td> <td>格納容器圧力(A用)</td> </tr> <tr> <td>A-AM設備直列電源分離盤</td> <td>代替格納容器スプレイ出口積算流量</td> </tr> <tr> <td>A-AM設備直列電源分離盤</td> <td>格納容器スプレイ出口積算流量(A用)</td> </tr> <tr> <td>A-AM設備直列電源分離盤</td> <td>格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(A用)</td> </tr> </tbody> </table> | 対象条文 | 対応手段 | 電源設備 | 給電路 | 給電対象設備 | 【1.15】 事故時の計装に関する手順等 | • 指定チャンネル又は指ループによる計測 • 代替パラメータによる推定 | <small>非常用交流電源設備 常設代用交流電源設備 可搬型代用交流電源設備 所内充設置式直伐電源設備 可搬型代用直伐電源設備 代替管内電気設備</small> | A 2-計装用交換分電盤 | 1次冷却材温度(広域-高温側) | B 2-計装用交換分電盤 | 1次冷却材温度(広域-低温側) | C 2-計装用交換分電盤 | 1次冷却材圧力(広域) | D 2-計装用交換分電盤 | 加圧器水位 | A 2-計装用交換分電盤 | 原子炉容積水位 | A 2-計装用交換分電盤 | 高圧注入流量 | B 2-計装用交換分電盤 | 低圧注入流量 | C 2-計装用交換分電盤 | 格納容器再循環サンプ水位(広域) | D 2-計装用交換分電盤 | 格納容器内温度 | C 2-計装用交換分電盤 | 原子炉格納容器圧力 | D 2-計装用交換分電盤 | 格納容器圧力(A用) | A-AM設備直列電源分離盤 | 代替格納容器スプレイ出口積算流量 | A-AM設備直列電源分離盤 | 格納容器スプレイ出口積算流量(A用) | A-AM設備直列電源分離盤 | 格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(A用) | | |
| | 対象条文 | 対応手段 | 電源設備 | 給電路 | 給電対象設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【1.15】 事故時の計装に関する手順等 | • 指定チャンネル又は指ループによる計測 • 代替パラメータによる推定 | <small>非常用交流電源設備 常設代用交流電源設備 可搬型代用交流電源設備 所内充設置式直伐電源設備 可搬型代用直伐電源設備 代替管内電気設備</small> | A 2-計装用交換分電盤 | 1次冷却材温度(広域-高温側) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | B 2-計装用交換分電盤 | 1次冷却材温度(広域-低温側) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | C 2-計装用交換分電盤 | 1次冷却材圧力(広域) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | D 2-計装用交換分電盤 | 加圧器水位 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | A 2-計装用交換分電盤 | 原子炉容積水位 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | A 2-計装用交換分電盤 | 高圧注入流量 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | B 2-計装用交換分電盤 | 低圧注入流量 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | C 2-計装用交換分電盤 | 格納容器再循環サンプ水位(広域) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | D 2-計装用交換分電盤 | 格納容器内温度 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | C 2-計装用交換分電盤 | 原子炉格納容器圧力 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | D 2-計装用交換分電盤 | 格納容器圧力(A用) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | A-AM設備直列電源分離盤 | 代替格納容器スプレイ出口積算流量 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | A-AM設備直列電源分離盤 | 格納容器スプレイ出口積算流量(A用) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | A-AM設備直列電源分離盤 | 格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(A用) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

【大飯】
記載方針の相違（女川審査実績の反映）
 • 対応手段名及び給電対象設備へ給電する電源設備の項目を追加。

| 大飯発電所3／4号炉 | | | 泊発電所3号炉 | | 相違理由 | |
|--------------------------|---------------|--------|-------------------------|---|------------------|----------------------|
| 【比較のため添付資料1.14.5-(9)を再掲】 | | | 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | 添付資料1.14.15-(11) | |
| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | 対象手段 | 電源設備 | 給電路線 | 給電対象設備 |
| 【1.15】 事故時の計装に関する手順等 | 可搬型格納容器水素ガス濃度 | B直流電源 | 【1.15】 事故時の計装に関する手順等 | 非常用交流電源設備 常設代替交換電源設備 可搬型代替交換電源設備 所内常設電式直代電源設備 可搬型代替直代電源設備 代替所内電気設備 | C 2-計装用交換分電盤 | 格納容器再循環サンプ水位(狭域) |
| | 格納容器内高レンジエリ | C計装用電源 | | | D 2-計装用交換分電盤 | |
| | アモニタ(低レンジ) | D計装用電源 | | | A 1-計装用交換分電盤 | 格納容器水位 |
| | 格納容器内高レンジエリ | C計装用電源 | | | A 1-計装用交換分電盤 | 原子炉下部キャビティ水位 |
| | アモニタ(高レンジ) | D計装用電源 | | | A -AM設備直流電源分離盤 | 格納容器内水素濃度 |
| | A計装用電源 | | | | A -AM設備直流電源分離盤 | 原子炉格納容器内水素処理装置濃度 |
| | 出力領域中性子束 | B計装用電源 | | | A -AM設備直流電源分離盤 | 格納容器水素イグナイタ濃度 |
| | | C計装用電源 | | | A -AM設備直流電源分離盤 | アニュラス水素濃度(可搬型) |
| | | D計装用電源 | | | C 2-計装用交換分電盤 | 格納容器高レンジエリアモニタ(低レンジ) |
| | 中間領域中性子束 | A計装用電源 | | | D 2-計装用交換分電盤 | 格納容器高レンジエリアモニタ(高レンジ) |
| | 中性子源領域中性子束 | B計装用電源 | | | C 2-計装用交換分電盤 | |
| | 蒸気発生器水位(狭域) | C計装用電源 | | | D 2-計装用交換分電盤 | 出力領域中性子束 |
| | | D計装用電源 | | | A 1-計装用交換分電盤 | |
| | 蒸気発生器水位(広域) | A計装用電源 | | | A 2-計装用交換分電盤 | |
| | | B計装用電源 | | | B 1-計装用交換分電盤 | |
| | | C計装用電源 | | | B 2-計装用交換分電盤 | |
| | | D計装用電源 | | | C 1-計装用交換分電盤 | |
| | 蒸気発生器補助給水流量 | A計装用電源 | | | C 2-計装用交換分電盤 | |
| | | B計装用電源 | | | D 1-計装用交換分電盤 | |
| | | C計装用電源 | | | D 2-計装用交換分電盤 | |
| | | D計装用電源 | | | A 1-計装用交換分電盤 | |
| | 主蒸気圧力 | C計装用電源 | | | A 2-計装用交換分電盤 | 中間領域中性子束 |
| | 原子炉補機冷却水サージ | C計装用電源 | | | B 1-計装用交換分電盤 | |
| | タンク水位 | D計装用電源 | | | B 2-計装用交換分電盤 | |

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|--|-------------------------|-------------|------------------|----------|------------------|---------|------------------|---|------|------|------|------|--------|-------------------------|---|---|--|------------|--|
| 【比較のため添付資料1.14.5-(10)を再掲】 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>審査基準における要求事項ごとの給電対象設備</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>対象条文</th><th>供給対象設備</th><th>受電元</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">【1.15】 事故時の計装に関する手順等</td><td>燃料取替用水ピット水位</td><td>C計装用電源 D計装用電源</td></tr> <tr> <td>ほう酸タンク水位</td><td>C計装用電源 D計装用電源</td></tr> <tr> <td>復水ピット水位</td><td>C計装用電源 D計装用電源</td></tr> </tbody> </table> | 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | 【1.15】 事故時の計装に関する手順等 | 燃料取替用水ピット水位 | C計装用電源 D計装用電源 | ほう酸タンク水位 | C計装用電源 D計装用電源 | 復水ピット水位 | C計装用電源 D計装用電源 | <p>審査基準における要求事項ごとの給電対象設備</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>対象条文</th><th>対応手段</th><th>電源設備</th><th>給電経路</th><th>給電対象設備</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="18">【1.16】 事故時の計装に関する手順等</td><td rowspan="18"> <p>・核チャンネル又は核ループによる計測 ・代替パラメータによる推定</p> <p>非常用交換電源設備 常設代替交換電源設備 可搬型代替交換電源設備 汎用系代替交換電源設備 可搬型代替直換電源設備 代替所内電気設備</p> <p>・核チャンネル又は核ループによる計測 ・代替パラメータによる推定</p> <p>非常用交換電源設備 常設代替交換電源設備 可搬型代替交換電源設備 汎用系代替交換電源設備 可搬型代替直換電源設備 代替所内電気設備</p> </td><td rowspan="18"> <p>A 1 - 計装用交換分電盤 A 2 - 計装用交換分電盤 B 1 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 A 2 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 A 2 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 C 2 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 C 2 - 計装用交換分電盤 D 2 - 計装用交換分電盤 C 2 - 計装用交換分電盤 D 2 - 計装用交換分電盤 A 2 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 A 2 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 A 2 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 B 1 - 計装用交換分電盤 A - AMER備直換電源分離盤 A - AMER備直換電源分離盤</p> </td><td rowspan="18"> <p>中性子断熱堆中性子束</p> <p>蒸気発生器水位（狭域）</p> <p>蒸気発生器水位（広域）</p> <p>補助給水流量</p> <p>主蒸気ライン圧力</p> <p>原子炉補機冷却水サージタンク水位</p> <p>燃料取替用水ピット水位</p> <p>ほう酸タンク水位</p> <p>補助給水ピット水位</p> <p>使用済燃料ピット監視カメラ</p> <p>使用済燃料ピット水位（廃用）</p> <p>使用済燃料ピット温度（廃用）</p> </td><td>中性子断熱堆中性子束</td></tr> </tbody> </table> | 対象条文 | 対応手段 | 電源設備 | 給電経路 | 給電対象設備 | 【1.16】 事故時の計装に関する手順等 | <p>・核チャンネル又は核ループによる計測 ・代替パラメータによる推定</p> <p>非常用交換電源設備 常設代替交換電源設備 可搬型代替交換電源設備 汎用系代替交換電源設備 可搬型代替直換電源設備 代替所内電気設備</p> <p>・核チャンネル又は核ループによる計測 ・代替パラメータによる推定</p> <p>非常用交換電源設備 常設代替交換電源設備 可搬型代替交換電源設備 汎用系代替交換電源設備 可搬型代替直換電源設備 代替所内電気設備</p> | <p>A 1 - 計装用交換分電盤 A 2 - 計装用交換分電盤 B 1 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 A 2 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 A 2 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 C 2 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 C 2 - 計装用交換分電盤 D 2 - 計装用交換分電盤 C 2 - 計装用交換分電盤 D 2 - 計装用交換分電盤 A 2 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 A 2 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 A 2 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 B 1 - 計装用交換分電盤 A - AMER備直換電源分離盤 A - AMER備直換電源分離盤</p> | <p>中性子断熱堆中性子束</p> <p>蒸気発生器水位（狭域）</p> <p>蒸気発生器水位（広域）</p> <p>補助給水流量</p> <p>主蒸気ライン圧力</p> <p>原子炉補機冷却水サージタンク水位</p> <p>燃料取替用水ピット水位</p> <p>ほう酸タンク水位</p> <p>補助給水ピット水位</p> <p>使用済燃料ピット監視カメラ</p> <p>使用済燃料ピット水位（廃用）</p> <p>使用済燃料ピット温度（廃用）</p> | 中性子断熱堆中性子束 | <p>【大飯】 記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・対応手段名及び給電対象設備へ給電する電源設備の項目を追加。</p> |
| 対象条文 | 供給対象設備 | 受電元 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【1.15】 事故時の計装に関する手順等 | 燃料取替用水ピット水位 | C計装用電源 D計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ほう酸タンク水位 | C計装用電源 D計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 復水ピット水位 | C計装用電源 D計装用電源 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 対象条文 | 対応手段 | 電源設備 | 給電経路 | 給電対象設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【1.16】 事故時の計装に関する手順等 | <p>・核チャンネル又は核ループによる計測 ・代替パラメータによる推定</p> <p>非常用交換電源設備 常設代替交換電源設備 可搬型代替交換電源設備 汎用系代替交換電源設備 可搬型代替直換電源設備 代替所内電気設備</p> <p>・核チャンネル又は核ループによる計測 ・代替パラメータによる推定</p> <p>非常用交換電源設備 常設代替交換電源設備 可搬型代替交換電源設備 汎用系代替交換電源設備 可搬型代替直換電源設備 代替所内電気設備</p> | <p>A 1 - 計装用交換分電盤 A 2 - 計装用交換分電盤 B 1 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 A 2 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 A 2 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 C 2 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 C 2 - 計装用交換分電盤 D 2 - 計装用交換分電盤 C 2 - 計装用交換分電盤 D 2 - 計装用交換分電盤 A 2 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 A 2 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 A 2 - 計装用交換分電盤 B 2 - 計装用交換分電盤 B 1 - 計装用交換分電盤 A - AMER備直換電源分離盤 A - AMER備直換電源分離盤</p> | <p>中性子断熱堆中性子束</p> <p>蒸気発生器水位（狭域）</p> <p>蒸気発生器水位（広域）</p> <p>補助給水流量</p> <p>主蒸気ライン圧力</p> <p>原子炉補機冷却水サージタンク水位</p> <p>燃料取替用水ピット水位</p> <p>ほう酸タンク水位</p> <p>補助給水ピット水位</p> <p>使用済燃料ピット監視カメラ</p> <p>使用済燃料ピット水位（廃用）</p> <p>使用済燃料ピット温度（廃用）</p> | 中性子断熱堆中性子束 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 添付資料 1.14.15-(13) | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|--------------------------------------|--|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|------------------|--------------------------------------|--|------------------|---------------|------------------|----------|-----------|------------------------------|--------------------------------------|-------------------------|--------------------|----------------|----------------|-------------------|--------------|--------------------|------------------|----------------|-------------------|--------------|--------------------|------------------|----------------|--------------------|-------------------|--------------|------------------------|-------------------------------------|-------------------------|-----------|-----------|-----------|----------|--------------|---------------|----------|----------|----------|------------------|-----------|-----------|--------------|-------------------------------|---|------------|--|---------------------|--------------------------|---------------------|---------|-------------------|-------------------|---------|-----------|----------|-------------------------|-----------|--------------|---|
| 【比較のため添付資料 1.14.5-(10)を再掲】 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>【1.16】 原子炉制御室の居住性等に関する手順等</p> <table border="1"> <tr> <td>中央制御室空調ファン</td> <td>A 2 原子炉コントロールセンタ B 2 原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>中央制御室循環ファン</td> <td>A 2 原子炉コントロールセンタ B 2 原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>中央制御室非常用循環ファン</td> <td>A 2 原子炉コントロールセンタ B 2 原子炉コントロールセンタ</td> </tr> <tr> <td>可搬型照明（SA）</td> <td>A 1 原子炉コントロールセンタ B 2 原子炉コントロールセンタ</td> </tr> </table> | 中央制御室空調ファン | A 2 原子炉コントロールセンタ B 2 原子炉コントロールセンタ | 中央制御室循環ファン | A 2 原子炉コントロールセンタ B 2 原子炉コントロールセンタ | 中央制御室非常用循環ファン | A 2 原子炉コントロールセンタ B 2 原子炉コントロールセンタ | 可搬型照明（SA） | A 1 原子炉コントロールセンタ B 2 原子炉コントロールセンタ | <p>審査基準における要求事項ごとの給電対象設備</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>対象条文</th><th>対応手段</th><th>電源設備</th><th>給電路筋</th><th>給電対象設備</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">【1.16】 原子炉制御室の居住性等に関する手順等</td><td rowspan="10">・居住性の確保 ・汚物の持ち込み防止 ・放射性物質の濃度低減</td><td rowspan="10">非常用交流電源設備 常設代用交換電源設備</td><td rowspan="4">A 1 - 原子炉コントロールセンタ</td><td>A - 中央制御室空調ファン</td></tr> <tr><td>A - 中央制御室循環ファン</td></tr> <tr><td>A - 中央制御室非常用循環ファン</td></tr> <tr><td>中央制御室空調装置ダンバ</td></tr> <tr><td rowspan="4">A 2 - 原子炉コントロールセンタ</td><td>A - アニュラス空気浄化ファン</td></tr> <tr><td>B - 中央制御室空調ファン</td></tr> <tr><td>B - 中央制御室非常用循環ファン</td></tr> <tr><td>中央制御室空調装置ダンバ</td></tr> <tr><td rowspan="2">B 1 - 原子炉コントロールセンタ</td><td>B - アニュラス空気浄化ファン</td></tr> <tr><td>B - 中央制御室循環ファン</td></tr> <tr><td rowspan="2">B 2 - 原子炉コントロールセンタ</td><td>B - 中央制御室非常用循環ファン</td></tr> <tr><td>中央制御室空調装置ダンバ</td></tr> <tr> <td rowspan="10">【1.17】 監視測定等に関する手順等</td><td rowspan="10">・モニタリングポスト、モニタリングステーションの代替交換電源からの給電</td><td rowspan="10">非常用交流電源設備 常設代用交換電源設備</td><td rowspan="4">AN設備監視操作盤</td><td>AN設備監視操作盤</td></tr> <tr><td>可搬型照明（SA）</td></tr> <tr><td>A - 直流母線</td></tr> <tr><td>中央制御室空調装置ダンバ</td></tr> <tr><td rowspan="4">所内常設蓄電式直換電源設備</td><td>B - 直流母線</td></tr> <tr><td>A - 直流母線</td></tr> <tr><td>B - 直流母線</td></tr> <tr><td>アニュラス空気浄化装置ダンバ・弁</td></tr> <tr><td rowspan="2">モニタリングポスト</td><td>モニタリングポスト</td></tr> <tr><td>モニタリングステーション</td></tr> <tr> <td rowspan="10">【1.18】 緊急時対策所の居住性等に関する手順など</td><td rowspan="10">・居住性の確保 ・必要な指示及び通話連絡 ・代替電源設備からの給電</td><td rowspan="10">緊急時対策所用発電機</td><td rowspan="4">緊急時対策所 出力200VA電盤 緊急時対策所 出力200VA電盤</td><td>緊急時対策所 出力200VA電盤</td></tr> <tr><td>可搬型断続器具緊急時対策所 空気淨化ファン</td></tr> <tr><td>緊急時対策所 出力100VA電盤</td></tr> <tr><td>データ表示端末</td></tr> <tr><td rowspan="4">緊急時対策所 通信設備分電盤</td><td>緊急時対策所 通信設備分電盤</td></tr> <tr><td>データ表示端末</td></tr> <tr><td>SPDS/TCP用</td></tr> <tr><td>データ収集計算機</td></tr> <tr><td rowspan="2">非常用交流電源設備 常設代用交換電源設備</td><td>SPDS/TCP用</td></tr> <tr><td>ESSバックアップサーバ</td></tr> </tbody> </table> | 対象条文 | 対応手段 | 電源設備 | 給電路筋 | 給電対象設備 | 【1.16】 原子炉制御室の居住性等に関する手順等 | ・居住性の確保 ・汚物の持ち込み防止 ・放射性物質の濃度低減 | 非常用交流電源設備 常設代用交換電源設備 | A 1 - 原子炉コントロールセンタ | A - 中央制御室空調ファン | A - 中央制御室循環ファン | A - 中央制御室非常用循環ファン | 中央制御室空調装置ダンバ | A 2 - 原子炉コントロールセンタ | A - アニュラス空気浄化ファン | B - 中央制御室空調ファン | B - 中央制御室非常用循環ファン | 中央制御室空調装置ダンバ | B 1 - 原子炉コントロールセンタ | B - アニュラス空気浄化ファン | B - 中央制御室循環ファン | B 2 - 原子炉コントロールセンタ | B - 中央制御室非常用循環ファン | 中央制御室空調装置ダンバ | 【1.17】 監視測定等に関する手順等 | ・モニタリングポスト、モニタリングステーションの代替交換電源からの給電 | 非常用交流電源設備 常設代用交換電源設備 | AN設備監視操作盤 | AN設備監視操作盤 | 可搬型照明（SA） | A - 直流母線 | 中央制御室空調装置ダンバ | 所内常設蓄電式直換電源設備 | B - 直流母線 | A - 直流母線 | B - 直流母線 | アニュラス空気浄化装置ダンバ・弁 | モニタリングポスト | モニタリングポスト | モニタリングステーション | 【1.18】 緊急時対策所の居住性等に関する手順など | ・居住性の確保 ・必要な指示及び通話連絡 ・代替電源設備からの給電 | 緊急時対策所用発電機 | 緊急時対策所 出力200VA電盤 緊急時対策所 出力200VA電盤 | 緊急時対策所 出力200VA電盤 | 可搬型断続器具緊急時対策所 空気淨化ファン | 緊急時対策所 出力100VA電盤 | データ表示端末 | 緊急時対策所 通信設備分電盤 | 緊急時対策所 通信設備分電盤 | データ表示端末 | SPDS/TCP用 | データ収集計算機 | 非常用交流電源設備 常設代用交換電源設備 | SPDS/TCP用 | ESSバックアップサーバ | <p>【大飯】 記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・対応手段名及び給電対象設備へ給電する電源設備の項目を追加。</p> |
| 中央制御室空調ファン | A 2 原子炉コントロールセンタ B 2 原子炉コントロールセンタ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中央制御室循環ファン | A 2 原子炉コントロールセンタ B 2 原子炉コントロールセンタ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 中央制御室非常用循環ファン | A 2 原子炉コントロールセンタ B 2 原子炉コントロールセンタ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 可搬型照明（SA） | A 1 原子炉コントロールセンタ B 2 原子炉コントロールセンタ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 対象条文 | 対応手段 | 電源設備 | 給電路筋 | 給電対象設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【1.16】 原子炉制御室の居住性等に関する手順等 | ・居住性の確保 ・汚物の持ち込み防止 ・放射性物質の濃度低減 | 非常用交流電源設備 常設代用交換電源設備 | A 1 - 原子炉コントロールセンタ | A - 中央制御室空調ファン | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | A - 中央制御室循環ファン | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | A - 中央制御室非常用循環ファン | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | 中央制御室空調装置ダンバ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | A 2 - 原子炉コントロールセンタ | A - アニュラス空気浄化ファン | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | B - 中央制御室空調ファン | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | B - 中央制御室非常用循環ファン | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | 中央制御室空調装置ダンバ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | B 1 - 原子炉コントロールセンタ | B - アニュラス空気浄化ファン | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | B - 中央制御室循環ファン | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B 2 - 原子炉コントロールセンタ | B - 中央制御室非常用循環ファン | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 中央制御室空調装置ダンバ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【1.17】 監視測定等に関する手順等 | ・モニタリングポスト、モニタリングステーションの代替交換電源からの給電 | 非常用交流電源設備 常設代用交換電源設備 | AN設備監視操作盤 | AN設備監視操作盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | 可搬型照明（SA） | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | A - 直流母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | 中央制御室空調装置ダンバ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 所内常設蓄電式直換電源設備 | B - 直流母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | A - 直流母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | B - 直流母線 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | アニュラス空気浄化装置ダンバ・弁 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | モニタリングポスト | モニタリングポスト | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | モニタリングステーション | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【1.18】 緊急時対策所の居住性等に関する手順など | ・居住性の確保 ・必要な指示及び通話連絡 ・代替電源設備からの給電 | 緊急時対策所用発電機 | 緊急時対策所 出力200VA電盤 緊急時対策所 出力200VA電盤 | 緊急時対策所 出力200VA電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | 可搬型断続器具緊急時対策所 空気淨化ファン | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | 緊急時対策所 出力100VA電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | データ表示端末 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 緊急時対策所 通信設備分電盤 | 緊急時対策所 通信設備分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | データ表示端末 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | SPDS/TCP用 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | データ収集計算機 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 非常用交流電源設備 常設代用交換電源設備 | SPDS/TCP用 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | ESSバックアップサーバ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【比較のため添付資料 1.14.5-(11)を再掲】 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 審査基準における要求事項ごとの給電対象設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <p>【1.17】 監視測定等に関する手順等</p> <table border="1"> <tr> <td>モニタリングステーション</td> <td>供給対象設備</td> <td>受電元</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト</td> <td>電源車 (緊急時対策所用)</td> <td></td> </tr> </table> <p>【1.18】 緊急時対策所の居住性等に関する手順等</p> <table border="1"> <tr> <td>緊急時対策所可搬型空気浄化ファン</td> <td>緊急時対策所分電盤</td> </tr> <tr> <td>安全パラメータ表示システム（SPDS）</td> <td>3号データ伝送設備電源切替分電盤</td> </tr> <tr> <td>安全パラメータ伝送システム</td> <td>4号データ伝送設備電源切替分電盤</td> </tr> <tr> <td>SPDS表示装置</td> <td>緊急時対策所分電盤</td> </tr> </table> | モニタリングステーション | 供給対象設備 | 受電元 | モニタリングポスト | 電源車 (緊急時対策所用) | | 緊急時対策所可搬型空気浄化ファン | 緊急時対策所分電盤 | 安全パラメータ表示システム（SPDS） | 3号データ伝送設備電源切替分電盤 | 安全パラメータ伝送システム | 4号データ伝送設備電源切替分電盤 | SPDS表示装置 | 緊急時対策所分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| モニタリングステーション | 供給対象設備 | 受電元 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| モニタリングポスト | 電源車 (緊急時対策所用) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 緊急時対策所可搬型空気浄化ファン | 緊急時対策所分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 安全パラメータ表示システム（SPDS） | 3号データ伝送設備電源切替分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 安全パラメータ伝送システム | 4号データ伝送設備電源切替分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| SPDS表示装置 | 緊急時対策所分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|---|---|--|-----------|----------|-----------|-------------|-----------|---|-----------|---------------------|------------------|---------------|------------------|----------|-----------|--|------|------|------|-----|--------|-------------------|------------------------------|---------------------------------------|-----------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|--|------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------|---------------------------------------|---------------------------|-------------------|--|---------------------------|---|---------------------------|---|---|---|
| <p>【比較のため添付資料1.14.5-(11)を再掲】</p> <table border="1"> <tr> <td rowspan="8">【1.19】通信連絡に関する手順等</td> <td>衛星電話（固定）</td> <td>3C1計装用分電盤</td> </tr> <tr> <td></td> <td>緊急時対策所分電盤</td> </tr> <tr> <td>衛星電話（可搬）</td> <td>緊急時対策所分電盤</td> </tr> <tr> <td>緊急時衛星通報システム</td> <td>緊急時対策所分電盤</td> </tr> <tr> <td>統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備（TV会議システム、IP電話及びIP-FAX）</td> <td>緊急時対策所分電盤</td> </tr> <tr> <td>安全パラメータ表示システム（SPDS）</td> <td>3号データ伝送設備電源切替分電盤</td> </tr> <tr> <td>安全パラメータ伝送システム</td> <td>4号データ伝送設備電源切替分電盤</td> </tr> <tr> <td>SPDS表示装置</td> <td>緊急時対策所分電盤</td> </tr> </table> | 【1.19】通信連絡に関する手順等 | 衛星電話（固定） | 3C1計装用分電盤 | | 緊急時対策所分電盤 | 衛星電話（可搬） | 緊急時対策所分電盤 | 緊急時衛星通報システム | 緊急時対策所分電盤 | 統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備（TV会議システム、IP電話及びIP-FAX） | 緊急時対策所分電盤 | 安全パラメータ表示システム（SPDS） | 3号データ伝送設備電源切替分電盤 | 安全パラメータ伝送システム | 4号データ伝送設備電源切替分電盤 | SPDS表示装置 | 緊急時対策所分電盤 | <p>泊発電所3号炉</p> <p>審査基準における要求事項ごとの給電対象設備</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>対象条文</th><th>対応手段</th><th>電源設備</th><th>給電路</th><th>給電対象設備</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">【1.19】通信連絡に関する手順等</td> <td rowspan="4">・発電所内の通信連絡設備 ・発電所外の通信連絡設備</td> <td rowspan="4">非常用交流電源設備 常設代替交流電源設備 緊急時対策所用発電機</td> <td rowspan="4">緊急時対策所分電盤</td> <td>衛星電話設備（固定型） 設置場所：緊急時対策所指揮所</td></tr> <tr> <td>衛星電話設備（PAX） 設置場所：緊急時対策所指揮所</td></tr> <tr> <td>衛星連絡設備（固定型） 設置場所：緊急時対策所指揮所</td></tr> <tr> <td>統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備（アレビ会議システム、IP電話及IP-FAX） 設置場所：緊急時対策所指揮所</td></tr> <tr> <td rowspan="4">緊急時対策所指揮所100V分電盤</td> <td rowspan="4">データ伝送設備（発電所内） データ端末 設置場所：緊急時対策所指揮所</td> <td rowspan="4">アレビ会議システム（指揮所・待機所間） 設置場所：緊急時対策所指揮所</td> <td>アレビ会議システム（指揮所・待機所間） 設置場所：緊急時対策所指揮所</td></tr> <tr> <td>インターフォン 設置場所：緊急時対策所指揮所</td></tr> <tr> <td>アレビ会議システム（指揮所・待機所間） 設置場所：緊急時対策所指揮所</td></tr> <tr> <td>インターフォン 設置場所：緊急時対策所指揮所</td></tr> <tr> <td rowspan="4">J-SPEC/TSCP用切替分電盤</td> <td rowspan="4">非常用交流電源設備 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備</td> <td rowspan="4">衛星電話設備（固定型） 設置場所：中央制御室</td> <td rowspan="4">アレビ伝送設備（発電所内）、データ伝送設備（発電所外） データ収集計算機 設置場所：原子炉補助建屋</td> <td>衛星電話設備（固定型） 設置場所：中央制御室</td></tr> <tr> <td>アレビ伝送設備（発電所内）、データ伝送設備（発電所外） データ収集計算機 設置場所：原子炉補助建屋</td></tr> <tr> <td>データ伝送設備（発電所外） ESS伝送サーバ 設置場所：原子炉補助建屋</td></tr> <tr> <td>データ伝送設備（発電所外） ESS伝送サーバ 設置場所：原子炉補助建屋</td></tr> </tbody> </table> <p>添付資料1.14.15-(14)</p> <p>【大飯】 記載方針の相違（女川審査実績の反映） ・対応手段名及び給電対象設備へ給電する電源設備の項目を追加。</p> | 対象条文 | 対応手段 | 電源設備 | 給電路 | 給電対象設備 | 【1.19】通信連絡に関する手順等 | ・発電所内の通信連絡設備 ・発電所外の通信連絡設備 | 非常用交流電源設備 常設代替交流電源設備 緊急時対策所用発電機 | 緊急時対策所分電盤 | 衛星電話設備（固定型） 設置場所：緊急時対策所指揮所 | 衛星電話設備（PAX） 設置場所：緊急時対策所指揮所 | 衛星連絡設備（固定型） 設置場所：緊急時対策所指揮所 | 統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備（アレビ会議システム、IP電話及IP-FAX） 設置場所：緊急時対策所指揮所 | 緊急時対策所指揮所100V分電盤 | データ伝送設備（発電所内） データ端末 設置場所：緊急時対策所指揮所 | アレビ会議システム（指揮所・待機所間） 設置場所：緊急時対策所指揮所 | アレビ会議システム（指揮所・待機所間） 設置場所：緊急時対策所指揮所 | インターフォン 設置場所：緊急時対策所指揮所 | アレビ会議システム（指揮所・待機所間） 設置場所：緊急時対策所指揮所 | インターフォン 設置場所：緊急時対策所指揮所 | J-SPEC/TSCP用切替分電盤 | 非常用交流電源設備 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備 | 衛星電話設備（固定型） 設置場所：中央制御室 | アレビ伝送設備（発電所内）、データ伝送設備（発電所外） データ収集計算機 設置場所：原子炉補助建屋 | 衛星電話設備（固定型） 設置場所：中央制御室 | アレビ伝送設備（発電所内）、データ伝送設備（発電所外） データ収集計算機 設置場所：原子炉補助建屋 | データ伝送設備（発電所外） ESS伝送サーバ 設置場所：原子炉補助建屋 | データ伝送設備（発電所外） ESS伝送サーバ 設置場所：原子炉補助建屋 |
| 【1.19】通信連絡に関する手順等 | | 衛星電話（固定） | 3C1計装用分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | 緊急時対策所分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 衛星電話（可搬） | 緊急時対策所分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 緊急時衛星通報システム | 緊急時対策所分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備（TV会議システム、IP電話及びIP-FAX） | 緊急時対策所分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 安全パラメータ表示システム（SPDS） | 3号データ伝送設備電源切替分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 安全パラメータ伝送システム | 4号データ伝送設備電源切替分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | SPDS表示装置 | 緊急時対策所分電盤 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 対象条文 | 対応手段 | 電源設備 | 給電路 | 給電対象設備 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 【1.19】通信連絡に関する手順等 | ・発電所内の通信連絡設備 ・発電所外の通信連絡設備 | 非常用交流電源設備 常設代替交流電源設備 緊急時対策所用発電機 | 緊急時対策所分電盤 | 衛星電話設備（固定型） 設置場所：緊急時対策所指揮所 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | 衛星電話設備（PAX） 設置場所：緊急時対策所指揮所 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | 衛星連絡設備（固定型） 設置場所：緊急時対策所指揮所 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | 統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備（アレビ会議システム、IP電話及IP-FAX） 設置場所：緊急時対策所指揮所 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 緊急時対策所指揮所100V分電盤 | データ伝送設備（発電所内） データ端末 設置場所：緊急時対策所指揮所 | アレビ会議システム（指揮所・待機所間） 設置場所：緊急時対策所指揮所 | アレビ会議システム（指揮所・待機所間） 設置場所：緊急時対策所指揮所 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | インターフォン 設置場所：緊急時対策所指揮所 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | アレビ会議システム（指揮所・待機所間） 設置場所：緊急時対策所指揮所 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | インターフォン 設置場所：緊急時対策所指揮所 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| J-SPEC/TSCP用切替分電盤 | 非常用交流電源設備 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備 | 衛星電話設備（固定型） 設置場所：中央制御室 | アレビ伝送設備（発電所内）、データ伝送設備（発電所外） データ収集計算機 設置場所：原子炉補助建屋 | 衛星電話設備（固定型） 設置場所：中央制御室 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | アレビ伝送設備（発電所内）、データ伝送設備（発電所外） データ収集計算機 設置場所：原子炉補助建屋 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | データ伝送設備（発電所外） ESS伝送サーバ 設置場所：原子炉補助建屋 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | データ伝送設備（発電所外） ESS伝送サーバ 設置場所：原子炉補助建屋 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|---|--|
| | <p style="text-align: right;">添付資料1.14.16</p> <p style="text-align: center;">重大事故等時における燃料補給に係る複数ルートの確保について</p> <p>泊3号炉重大事故等対策有効性評価において、その機能に期待する重大事故等対処設備のうち、重大事故等発生後7日間運転を継続させるために燃料補給が必要となる設備は、代替非常用発電機、可搬型大型送水ポンプ車及び緊急時対策用発電機（以下「代替非常用発電機等」という。）である。</p> <p>代替非常用発電機等に燃料を補給するため、可搬型タンクローリー（以下「タンクローリー」という。）によりディーゼル発電機燃料油貯油槽（以下「燃料油貯油槽」という。）から直接燃料を汲み上げた後、タンクローリーを代替非常用発電機等の付近に移動し、燃料を補給する手段を整備している。</p> <p>この直接汲み上げ方式の場合、タンクローリーをT.P.31m以上にある保管場所から燃料油貯油槽付近まで移動する必要があるが、燃料油貯油槽までのアクセスルートは原子炉建屋東側を通る1つのルートのみであることから、設置許可基準規則第四十三条（重大事故等対処設備）第3項第六号の要求である「想定される重大事故等が発生した場合において可搬型重大事故等対処設備を運搬し、又は他の設備の被害状況を把握するため、工場等内の道路及び通路が確保できるよう、適切な措置を講じたものであること。」に適合するため、ディーゼル発電機燃料油移送ポンプ（以下「燃料油移送ポンプ」という。）を用いて燃料移送ルートを建屋内に確保することで、代替非常用発電機等に燃料補給するための複数のルートを確保する。</p> | <p>【大飯】 設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は、可搬型タンクローリーから燃料油貯油槽までのアクセスルートを複数確保するために、美浜同様に燃料油移送ポンプを用いた補給手段を整備する。 |

比較対象なし

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|--|--|
| 比較対象なし | <p>1. 設置許可基準規則（抜粋） (第四十三条第3項第六号)</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 10px;"> <p>3 可搬型重大事故等対処設備に関しては、第一項に定めるもののほか、次に掲げるものでなければならない。</p> <p>六 想定される重大事故等が発生した場合において可搬型重大事故等対処設備を運搬し、又は他の設備の被害状況を把握するため、工場等内の道路及び通路が確保できるよう、適切な措置を講じたものであること。</p> </div> <p>2. 泊3号炉43条まとめ資料（抜粋）</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 10px;"> <p>1.1.10.4 操作性及び試験・検査性 (1) 操作性の確保 d. 発電所内の屋外道路及び屋内通路の確保</p> <p style="margin-left: 2em;">想定される重大事故等が発生した場合において、可搬型重大事故等対処設備を運搬し、又は他の設備の被害状況を把握するため、発電所内の道路及び通路が確保できるよう、以下の設計とする。</p> <p style="margin-left: 2em;">屋外及び屋内において、想定される重大事故等の対処に必要な可搬型重大事故等対処設備の保管場所から設置場所及び接続場所まで運搬するための経路、又は他の設備の被害状況を把握するための経路（以下「アクセスルート」という。）は、自然現象、外部人為事象、溢水及び火災を想定しても、運搬、移動に支障をきたすことのないよう、迂回路も考慮して複数のアクセスルートを確保する。</p> </div> | <p>【大飯】</p> <p>設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は、可搬型タンクローリーから燃料油貯油槽までのアクセスルートを複数確保するために、美浜同様に燃料油移送ポンプを用いた補給手段を整備する。 |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

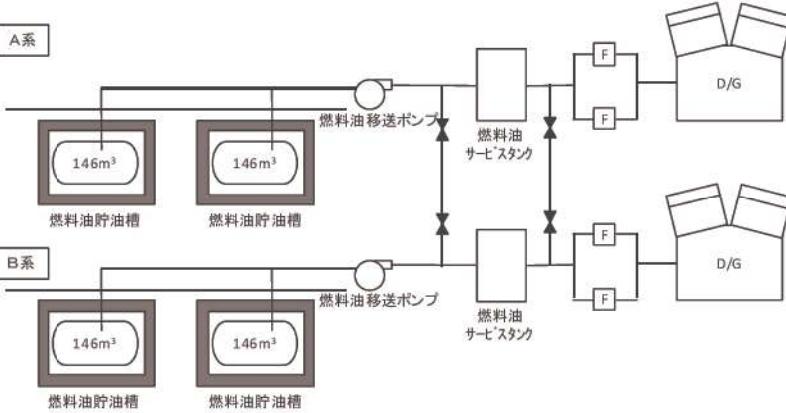
| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|--|---|
| 比較対象なし | <p>3. 代替非常用発電機等への燃料補給手段</p> <p>重大事故等発生時、代替非常用発電機等を運転した後、約7日間運転を継続させるため、代替非常用発電機等の燃料が枯渇する前にタンクローリーにより燃料を補給する必要がある。</p> <p>タンクローリーは、T.P. 31m以上の高台に保管しており、燃料油貯油槽から直接燃料を汲み上げる場合、燃料油貯油槽付近まで移動する必要があるが、原子炉建屋の東側を通るルートのみであり、複数のルートが確保できない。このため、西側ルートとして、非常用発電設備のディーゼル発電機（以下「DG」という。）の燃料を移送するために設けている燃料油移送ポンプを用いることで、原子炉建屋西側まで燃料を移送する2ルート目を確保する。</p> <p>(1) DG燃料系統</p> <p>DGが運転中は、燃料油貯油槽から燃料油移送ポンプによりディーゼル発電機燃料油サービスタンク（以下「燃料油サービスタンク」という。）に燃料を移送し、DG機関付けの燃料循環ポンプにより、DG機間に燃料を供給する設備構成となっている。（図-1参照）</p>  | <p>【大飯】</p> <p>設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊は、可搬型タンクローリーから燃料油貯油槽までのアクセスルートを複数確保するために、美浜同様に燃料油移送ポンプを用いた補給手段を整備する。 |

図-1 DG燃料系統 概要図

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

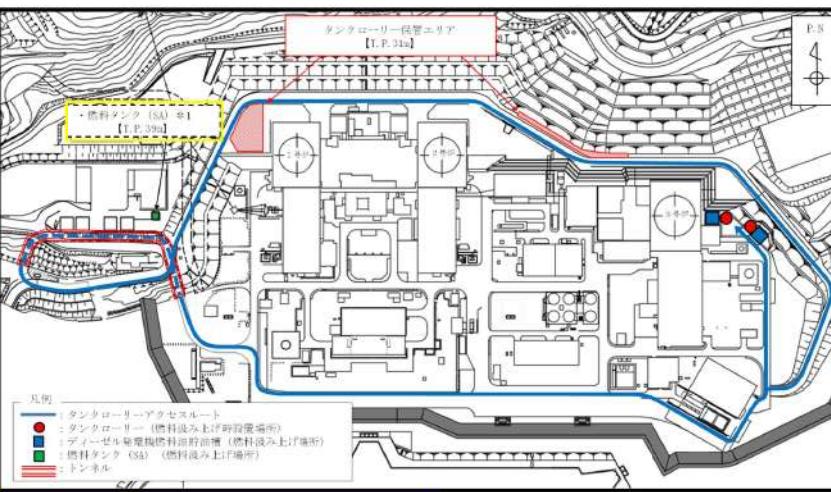
1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|---|---|
| 比較対象なし | <p>(2) タンクローリーによる直接汲み上げ（第1ルート）</p> <p>タンクローリーによる直接汲み上げに係る概要図を図-2に、アクセスルートを図-3に示す。原子炉建屋の東側を通るルートより、タンクローリーを燃料油貯油槽付近まで移動し、タンクローリーに取り付けたホースを燃料油貯油槽の給油口に挿入するとともに、タンクローリー付きの給油ポンプにより、燃料油貯油槽から直接燃料を汲み上げる。</p> <p>汲み上げ作業完了後、タンクローリーを代替非常用発電機等の付近に移動し、燃料を補給する。</p> <p>a. 要員数：災害対策要員2名 b. 想定時間：約2時間</p> <p>図-2 タンクローリーによる直接汲み上げ手段 概要図</p> | <p>【大飯】 設備の相違 ・泊は、可搬型タンクローリーから燃料油貯油槽までのアクセスルートを複数確保するために、美浜同様に燃料油移送ポンプを用いた補給手段を整備する。</p> |

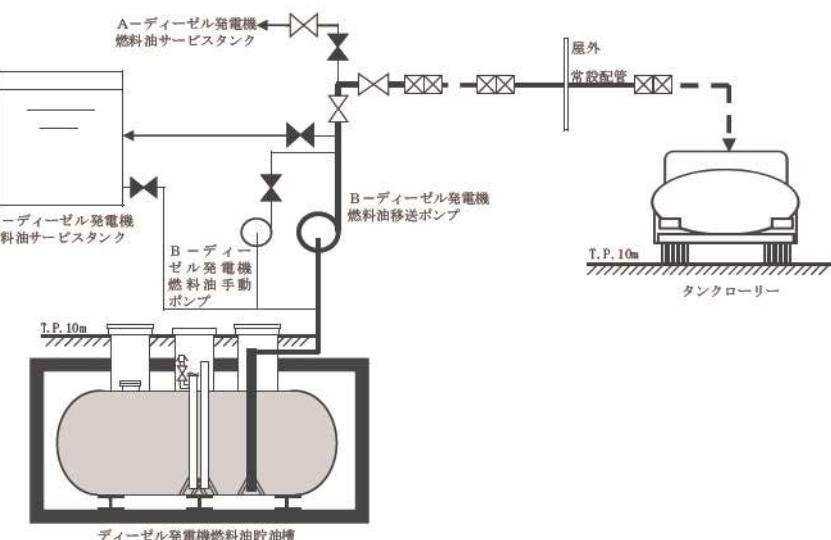
泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|---|---|
| 比較対象なし |  <p>The site map shows the layout of the Ise Nuclear Power Plant Unit 3. It includes various buildings, roads, and infrastructure. A yellow box highlights the '燃料タンク (SA) #1' (Fuel Tank #1) area, which is labeled 'I.P. 39m'. A legend at the bottom left provides symbols for different types of tanks and lorries. A note at the bottom right states: '#1 燃料タンク (SA) については、今後の検討により変更となる可能性がある。' (Regarding Fuel Tank #1 (SA), there is a possibility of change through future review).</p> <p>図-3 タンクローリーによる直接汲み上げ手段 アクセスルート</p> | <p>【大飯】 設備の相違 ・泊は、可搬型タンクローリーから燃料油貯油槽までのアクセスルートを複数確保するために、美浜同様に燃料油移送ポンプを用いた補給手段を整備する。</p> |

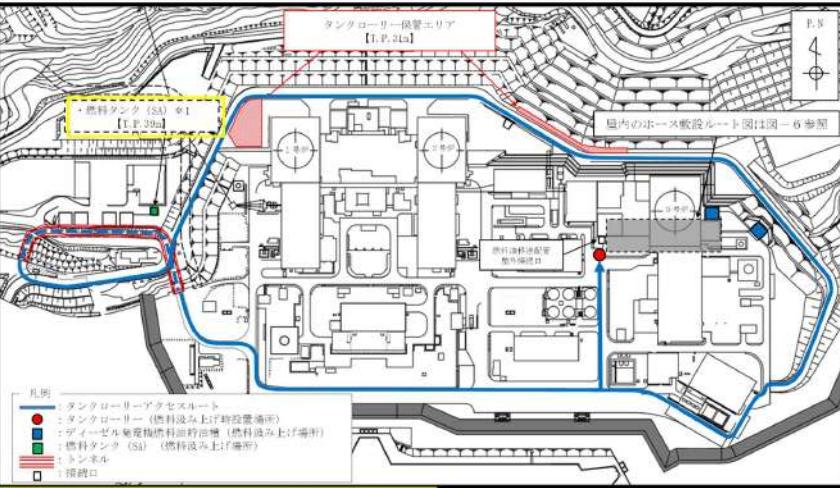
1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | |
|------------|---|------|-----|-----|-----|---|-----|---|
| 比較対象なし | <p>(3) 燃料油移送ポンプによる汲み上げ（第2ルート）</p> <p>燃料油移送ポンプによる汲み上げに係る概要図を図-4に、アクセスルートを図-5、建屋内ホース敷設ルートを図-6に示す。</p> <p>燃料油移送ポンプから燃料油サービスタンクへの移送ラインにホースを取り付け、タンクローリーの移動先である原子炉補助建屋西側までホースを建屋内に敷設し、燃料油移送配管屋外接続口に接続する。その後、燃料油移送配管屋外接続口にホースを接続し、タンクローリーまでホースを敷設する。</p> <p>準備作業完了後、燃料油移送ポンプを運転し、燃料油貯油槽からタンクローリーへ燃料を汲み上げる。</p> <p>汲み上げ作業完了後、タンクローリーによる直接汲み上げ手段と同様に、タンクローリーを代替非常用発電機等の付近に移動し、燃料を補給する。</p> <p>a. 要員数：運転員（現場）1名、災害対策要員2名 b. 想定時間：約3時間</p> <div style="text-align: right; margin-top: 20px;"> <table border="1" style="margin-bottom: 10px;"> <tr> <td style="padding: 2px;">△</td> <td style="padding: 2px;">手動弁</td> </tr> <tr> <td style="padding: 2px;">---</td> <td style="padding: 2px;">ホース</td> </tr> <tr> <td style="padding: 2px;">☒</td> <td style="padding: 2px;">接続口</td> </tr> </table>  </div> <p>図-4 燃料油移送ポンプによる汲み上げ手段 概要図</p> | △ | 手動弁 | --- | ホース | ☒ | 接続口 | <p>【大飯】</p> <p>設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊は、可搬型タンクローリーから燃料油貯油槽までのアクセスルートを複数確保するために、美浜同様に燃料油移送ポンプを用いた補給手段を整備する。 |
| △ | 手動弁 | | | | | | | |
| --- | ホース | | | | | | | |
| ☒ | 接続口 | | | | | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|--|--|
| 比較対象なし |  <p>The site plan illustrates the layout of the Ise Nuclear Power Plant Unit 3. Key features include the Fuel Tank Area (SA) #1 (yellow box), SA #2 (red box), and SA #3 (green box). A blue line indicates the fuel oil transfer pump access route from the tanks to the building. Other labeled areas include the Tanker Landing Area (TLA) and various buildings and structures. A legend at the bottom left defines symbols for tanks, tankers, fuel oil transfer pumps, and fuel oil storage tanks.</p> <p>*1 燃料タンク (SA) については、今後の検討により変更となる可能性がある。</p> <p>図-5 燃料油移送ポンプによる汲み上げ手段 アクセスルート</p> | <p>【大飯】</p> <p>設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊は、可搬型タンクローリーから燃料油貯油槽までのアクセスルートを複数確保するために、美浜同様に燃料油移送ポンプを用いた補給手段を整備する。 |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

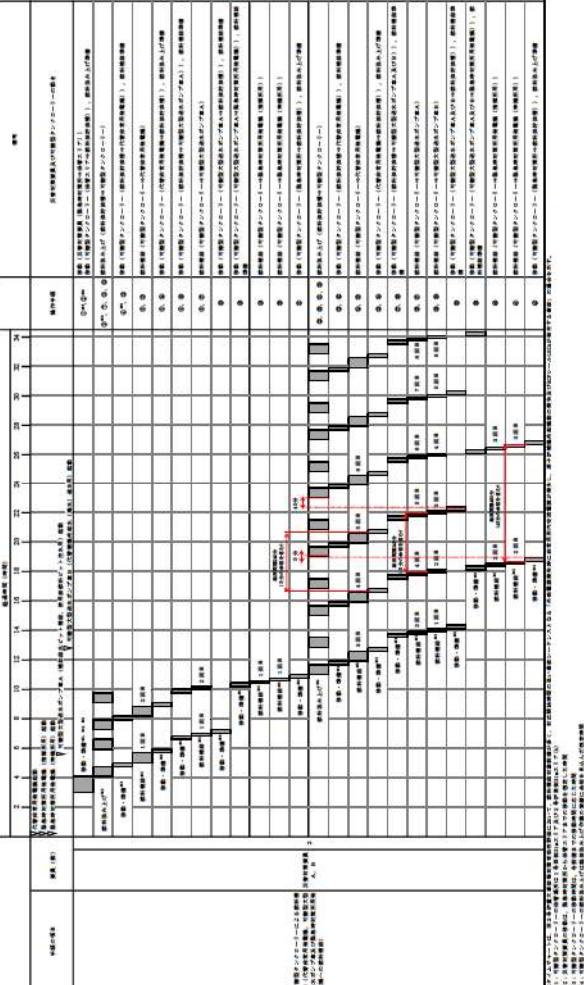
| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|---------|---|
| 比較対象なし | | <p>【大飯】 設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊は、可搬型タンクローリーから燃料油貯油槽までのアクセスルートを複数確保するために、美浜同様に燃料油移送ポンプを用いた補給手段を整備する。 |

図-6 建屋内ホース敷設ルート

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

1.14 電源の確保に関する手順等

赤字 : 設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字 : 記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字 : 記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|--|---|
| 比較対象なし | <p>(4) 複数設備への燃料補給対応</p> <p>複数の燃料補給対象設備に期待する重大事故等を想定した場合であっても、タンクローリー1台を用いることで、代替非常用発電機等の運転を継続するために必要な燃料補給について、重大事故等発生後7日間の対応が可能である。要員及びタンクローリーの動きの一例を示したタイムチャートを図-7及び図-8に示す。</p>  <p>図-7 タンクローリーから各設備への燃料補給サイクル (タンクローリーによる直接汲み上げ手段を用いる場合)</p> | <p>【大飯】 設備の相違 ・泊は、可搬型タンクローリーから燃料油貯油槽までのアクセスルートを複数確保するために、美浜同様に燃料油移送ポンプを用いた補給手段を整備する。</p> |

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

比較対象なし

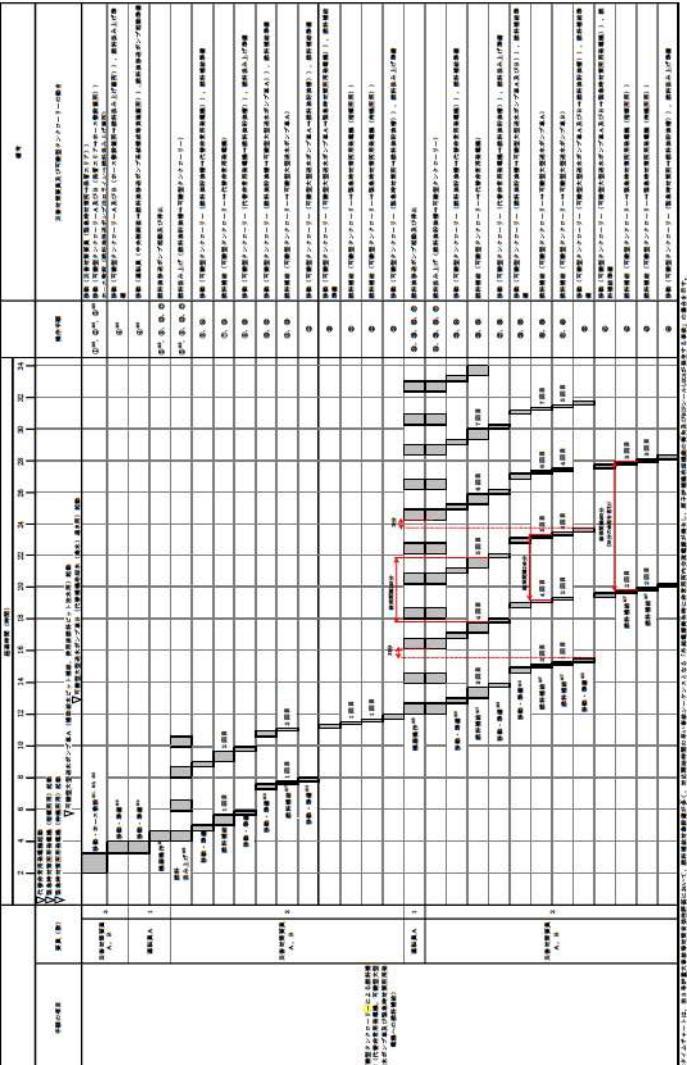


図-8 タンクローリーから各設備への燃料補給サイクル タイムチャート
(燃料油移送ポンプによる汲み上げ手段を用いる場合)

【大飯】
設備の相違
 ・泊は、可搬型タンクローリーから燃料油貯油槽までのアクセスルートを複数確保するために、美浜同様に燃料油移送ポンプを用いた補給手段を整備する。

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

1.14 電源の確保に関する手順等

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|--|--|
| 比較対象なし | <p>4.まとめ</p> <p>設置許可基準規則第四十三条に適合するため、タンクローリーによる直接汲み上げ手段及び燃料油移送ポンプによる汲み上げ手段の2つの手段を整備することにより、代替非常用発電機等へ燃料補給するための複数のアクセスルートを確保する。</p> <p>2つの手段の優先順位は、作業性や必要要員数、作業に要する時間等を考慮し、タンクローリーのみを用いて燃料油貯油槽から直接燃料を汲み上げるタンクローリーによる直接汲み上げ手段を優先する。</p> <p>上記のアクセスルートの確保ができない等、直接汲み上げ手段が使用できない場合は、燃料油移送ポンプによる汲み上げ手段を使用する。</p> <p>また、発電所内に、50kL程度の燃料を追加で確保するため、燃料タンク（SA）を燃料油貯油槽と離れた場所に整備し、更なる燃料補給手段の信頼性向上を図る方針としており、状況に応じて当該タンクからのタンクローリーによる直接汲み上げができる手段を確保する。</p> <p style="text-align: right;">以上</p> | <p>【大飯】</p> <p>設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は、可搬型タンクローリーから燃料油貯油槽までのアクセスルートを複数確保するために、美浜同様に燃料油移送ポンプを用いた補給手段を整備する。 |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表 r.0.0

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.14 電源の確保に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------|---|---------------------|-----|------|------------|---------------|---------------------|------------|--------------------|-----------------|------------|-----------------|-----------------|------------|---------------------|-----------------|------------|--------------------|-----------------|-----------|---------------------|-----------------|--|
| | <p style="text-align: right;">添付資料 1.14.17</p> <p style="text-align: center;">解釈一覧</p> <p style="text-align: center;">1. 弁番号及び弁名称一覧</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>弁番号</th> <th>弁名称</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>3V-DG-311B</td> <td>B-燃料油手動ポンプ出口弁</td> <td>ディーゼル発電機建屋T.P. 6.2m</td> </tr> <tr> <td>3V-DG-312A</td> <td>A-燃料油移送ポンプ出口 A側連絡弁</td> <td>周辺補機棟T.P. 17.8m</td> </tr> <tr> <td>3V-DG-309B</td> <td>B-燃料油サービスタンク入口弁</td> <td>周辺補機棟T.P. 17.8m</td> </tr> <tr> <td>3V-DG-317B</td> <td>B-燃料油サービスタンク油面制御弁元弁</td> <td>周辺補機棟T.P. 17.8m</td> </tr> <tr> <td>3V-DG-312B</td> <td>B-燃料油移送ポンプ出口 B側連絡弁</td> <td>周辺補機棟T.P. 17.8m</td> </tr> <tr> <td>3V-DG-333</td> <td>燃料油移送ポンプ出口連絡サンプリング弁</td> <td>周辺補機棟T.P. 17.8m</td> </tr> </tbody> </table> | 弁番号 | 弁名称 | 操作場所 | 3V-DG-311B | B-燃料油手動ポンプ出口弁 | ディーゼル発電機建屋T.P. 6.2m | 3V-DG-312A | A-燃料油移送ポンプ出口 A側連絡弁 | 周辺補機棟T.P. 17.8m | 3V-DG-309B | B-燃料油サービスタンク入口弁 | 周辺補機棟T.P. 17.8m | 3V-DG-317B | B-燃料油サービスタンク油面制御弁元弁 | 周辺補機棟T.P. 17.8m | 3V-DG-312B | B-燃料油移送ポンプ出口 B側連絡弁 | 周辺補機棟T.P. 17.8m | 3V-DG-333 | 燃料油移送ポンプ出口連絡サンプリング弁 | 周辺補機棟T.P. 17.8m | <p style="color: blue; text-align: center;">【大飯】</p> <p style="color: cyan; text-align: center;">記載方針の相違（女川審査 実績の反映）</p> |
| 弁番号 | 弁名称 | 操作場所 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3V-DG-311B | B-燃料油手動ポンプ出口弁 | ディーゼル発電機建屋T.P. 6.2m | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3V-DG-312A | A-燃料油移送ポンプ出口 A側連絡弁 | 周辺補機棟T.P. 17.8m | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3V-DG-309B | B-燃料油サービスタンク入口弁 | 周辺補機棟T.P. 17.8m | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3V-DG-317B | B-燃料油サービスタンク油面制御弁元弁 | 周辺補機棟T.P. 17.8m | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3V-DG-312B | B-燃料油移送ポンプ出口 B側連絡弁 | 周辺補機棟T.P. 17.8m | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3V-DG-333 | 燃料油移送ポンプ出口連絡サンプリング弁 | 周辺補機棟T.P. 17.8m | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

比較対象なし

| | |
|--------------|-----------------|
| 泊発電所 3号炉審査資料 | |
| 資料番号 | SAT115-9 r. 6.0 |
| 提出年月日 | 令和5年5月31日 |

泊発電所 3号炉

「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の
重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を
実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」
に係る適合状況説明資料
比較表

1.15 事故時の計装に関する手順等

令和5年5月
北海道電力株式会社

 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

大飯発電所3／4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

比較結果等をとりまとめた資料1. 先行審査実績を踏まえた泊3号炉まとめ資料の変更状況(2017年3月以降)

1-1) 設計方針・運用・体制などを変更し、まとめ資料を修正した箇所と理由

- a. 大飯3／4号炉まとめ資料と比較した結果、変更したもの：なし
- b. 女川2号炉まとめ資料と比較した結果、変更したもの：下記1件
 - ・重大事故等対処設備を活用する手順等の着手の判断基準として用いる補助パラメータを重大事故等対処設備に位置付けた。【比較表 p1.15-92, 93, 103】
- c. 他社審査会合の指摘事項等を確認した結果、変更したもの：なし
- d. 当社が自主的に変更したもの：なし

1-2) 設計方針・運用・体制を変更するものではないが、まとめ資料の記載の充実を行った箇所と理由

- a. 大飯3／4号炉まとめ資料と比較した結果、変更したもの：なし
- b. 女川2号炉まとめ資料と比較した結果、変更したもの：下記3件
 - ・炉心損傷防止対策及び格納容器破損防止対策等のために監視が必要なパラメータとして、技術的能力に係る審査基準1.11及び1.12のパラメータも抽出対象とした。
(使用済燃料ピット関連パラメータを追加)【比較表 p1.15-5, 33, 60, 90, 91, 99, 101, 103, 104】
 - ・第1.15.3図(パラメータ記録時に使用する設備の系統概要図)を追加した。【比較表 p1.15-106】
 - ・第1.15.4図(交流／直流の単線結線図)を交流及び直流の単線結線図に書き分けた。【比較表 p1.15-107, 108】
- c. 他社審査会合の指摘事項等を確認した結果、変更したもの：なし
- d. 当社が自主的に変更したもの：下記2件
 - ・従来から第1.15.3表で重要代替監視パラメータに位置付けていた原子炉格納容器内水素処理装置温度及び格納容器水素イグナイト温度を第1.15.2表及び第1.15.3図へ反映した。
【比較表 p1.15-57, 104】
 - ・記録に係る重大事故等対処設備であるデータ収集計算機及びデータ表示端末は、技術的能力1.18及び1.19まとめ資料内の表現と整合を図るために、設備名称をデータ伝送設備(発電所内)とした。【比較表 p1.15-14, 15, 48, 50, 60, 100, 101, 106】

1-3) バックフィット関連事項

なし

2. まとめ資料との比較結果の概要

2-1) 設備、運用又は体制の相違

- ・設備、運用又は体制の主な相違を表1に示す。また、重大事故等対処設備一覧を表3に示す。

2-2) 記載方針の相違

- ・記載方針の主な相違を表2に示す。

1.15 事故時の計装に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

表1：設備、運用又は体制の相違（以下については、相違理由欄にNo.を記載する）

| No. | 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|-----|---|--|--|---|
| ① | (電源供給に係る自主対策設備) 可搬型バッテリ（炉外核計装盤、放射線監視盤） | — | 可搬型バッテリ（炉外核計装装置用、放射線監視装置用） | 泊では、電源を供給できる容量に限りがあり、重大事故等の対処時において長期間連続監視することができないものの、代替電源による給電ができない場合において、炉外核計装装置及び放射線監視装置のパラメータを把握するために可搬型バッテリ（炉外核計装装置用、放射線監視装置用）により電源供給する手段を整備している。（大飯と同様）（例：比較表 p1.15-2） |
| ② | (記録に係る重大事故等対処設備) 可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度（S A）用） | — | 可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度） | 泊では、重大事故等時において、海水を通水して原子炉格納容器内の自然対流冷却を行う場合は、原子炉格納容器外の原子炉補機冷却水配管に可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度）を取り付け、原子炉格納容器内の冷却状況を計測、記録する手段を整備している。（大飯も同様）（例：比較表 p1.15-3） |
| ③ | (多重化された計器) 多重化された計器の他チャンネル又は他ループの計器 | 多重化された計器の他チャンネルの計器 | 多重化された計器の他チャンネル又は他ループの計器 | PWR は、原子炉で加熱された1次冷却材を蒸気発生器において2次冷却材と熱交換を行う複数のループで構成しており、一部のパラメータ（※）については当該ループのパラメータを他ループの同様パラメータにより推定が可能である。（例：比較表 p1.15-9） ※1次冷却材温度（広域一高温側）、1次冷却材温度（広域一低温側）、1次冷却材圧力（広域）、主蒸気ライン圧力 |
| ④ | (記録に係る重大事故等対処設備) ・安全パラメータ表示システム（SPDS） ・SPDS 表示装置 | ・安全パラメータ表示システム（SPDS） (データ収集装置、SPDS 伝送装置及び SPDS 表示装置により構成) | ・データ伝送設備（発電所内） (データ収集計算機及びデータ表示端末により構成) | 女川では、安全パラメータ表示システム（SPDS）のうち、データ収集装置でパラメータの値を収集、SPDS 伝送装置で記録し、SPDS 表示装置により記録したパラメータを確認できる設備構成としている。泊では、データ伝送設備（発電所内）のうち、データ収集計算機でパラメータの値を収集、記録し、データ表示端末により記録したパラメータを確認できる設備構成としている。大飯と泊の設備構成は同様。（例：比較表 p1.15-14） |
| ⑤ | (記録に係る自主対策設備) プラント計算機 | プロセス計算機 中央制御室記録計 | プラント計算機 | ・女川は、エリア放射線モニタを中央制御室記録計でのみ記録しているため、記録に係る設備として中央制御室記録計を記載している。 ・泊では、中央制御室の記録計だけで記録するパラメータではなく、プラント計算機で記録することから記録計は記載していない。（先行PWRも同様）（例：比較表 p1.15-15） |
| ⑥ | (記録用紙へ記録する現場指示計) 原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライ ン圧力 | —（現場指示計なし） | 原子炉補機冷却水サージタンク圧力（可搬型） | 泊では、重大事故等時において、原子炉格納容器内の自然対流冷却を行う場合に、原子炉補機冷却系統水の沸騰防止のために窒素ボンベにより加圧することから原子炉補機冷却水サージタンク圧力（可搬型）を設置し、記録については、記録用紙へ記録する。（先行PWRも同様）（例：比較表 p1.15-15） |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR
固有の設備や対応手段であり、泊3
号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

| No. | 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|-----|--|---|--|--|
| ⑦ | (計器故障時の重要代替監視パラメータ指示値の確認者) 記載なし | 運転員（中央制御室）A | 運転員（中央制御室）A又は運転員（現場）B | 泊では、重要代替監視パラメータを計測する設備に現場の計器（原子炉補機冷却水サーバンク圧力（可搬型）、格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度）もあるため、運転員（現場）Bも記載。（例：比較表 p1.15-19） |
| ⑧ | (計器故障時、計測範囲超過時の代替パラメータによる推定作業の実施者) 記載なし | 発電所対策本部の重大事故等対策要員（運転員を除く。） | 運転員（中央制御室）A | <ul style="list-style-type: none"> 女川では、重要代替監視パラメータの指示値から主要パラメータを推定する作業は、発電所対策本部の指示の下、重大事故等対策要員（運転員を除く。）が実施するため、指揮系統が異なる。 泊では、この主要パラメータの推定作業を速やかに実施できる運転員（中央制御室）Aが実施する。運転員（中央制御室）Aはあらかじめ定めた手順に従い、速やかに実施が可能である。（例：比較表 p1.15-19） |
| ⑨ | (可搬型計測器による計測の実施体制) 発電所対策本部の緊急安全対策要員2名 | 運転員（中央制御室）1名 発電所対策本部の重大事故等対策要員（運転員を除く。）1名※ ※重大事故等対策要員（運転員を除く。）が中央制御室に到着するまでの間は、運転員（中央制御室）Aにて実施する。 | 災害対策要員1名 (初動対応で中央制御室に駐在) | <ul style="list-style-type: none"> 女川は、発電所対策本部の重大事故等対策要員（運転員を除く。）が到着するまでは、運転員（中央制御室）が対応し、到着後は2名で対応する。 大飯は、発電所対策本部の緊急安全対策要員2名で対応する。 泊は、夜間休日においても発電所内に常駐する要員である災害対策要員が1名で対応する。1名作業となっていることについては川内と同様。（例：比較表 p1.15-39） |
| ⑩ | (重大事故等対処設備の補助パラメータ) — | 重大事故等対処設備を活用する手順等の着手の判断基準として用いる補助パラメータは重大事故等対処設備 | 重大事故等対処設備を活用する手順等の着手の判断基準として用いる補助パラメータは重大事故等対処設備 | 泊では、重大事故等対処設備を活用する手順等の着手の判断基準として用いる補助パラメータは重大事故等対処設備に位置付けている。（女川実績の反映）（例：比較表 p1.15-92） |

1.15 事故時の計装に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

表2：記載方針の相違（以下については、相違理由欄にNo.を記載する）

| No. | 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|-----|---|---|---|---|
| ① | (電源設備の総称) — | 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備 所内常設蓄電式直流電源設備 常設代替直流電源設備 可搬型代替直流電源設備 代替所内電気設備 非常用交流電源設備 非常用直流電源設備 燃料補給設備 | 常設代替交流電源設備 可搬型代替交流電源設備 所内常設蓄電式直流電源設備 可搬型代替直流電源設備 代替所内電気設備 非常用交流電源設備 非常用直流電源設備 燃料補給設備 | 大飯は電源設備を個別の設備名称で記載しているのに対し、泊は電源設備の総称を記載している。（女川実績の反映）（例：比較表p1.15-1） |
| ② | (パラメータ抽出の対象) 技術的能力に係る審査基準1.1～1.10, 1.13, 1.14 | 技術的能力に係る審査基準1.1～1.14 | 技術的能力に係る審査基準1.1～1.14 | 泊では、重大事故等時において、炉心損傷防止対策及び格納容器破損防止対策のために監視が必要なパラメータとして、技術的能力1.11, 1.12に係るパラメータも抽出している。（女川実績の反映）（例：比較表p1.15-5） |
| ③ | (計器故障時の手順着手の判断基準) 主要パラメータのうち重要な監視パラメータ及び有効な監視パラメータを計測する計器の故障が疑われた場合 | 重大事故等に対処するために発電用原子炉施設の状態を把握するために必要な重要監視パラメータを計測する重要計器が故障した場合 | 重大事故等に対処するために発電用原子炉施設の状態を把握するために必要な重要監視パラメータを計測する重要計器又は常用計器が故障した場合 | <ul style="list-style-type: none"> ・女川は常用計器が故障した場合に当該パラメータを推定するための代替パラメータを設定しているが、常用計器は自主対策設備であるため手順着手の判断基準に記載していない。（常用計器：制御棒位置指示系） ・泊も常用計器が故障した場合に当該パラメータを推定するための代替パラメータを設定しており、自主対策設備であっても使用可能であれば使用する対応手段とし、広くパラメータを使用することとしているため、手順着手の判断基準は重要計器又は常用計器が故障した場合としている。（先行PWRと同様）（比較表p1.15-18）（常用計器：第1.15.3表の炉心出口温度ほか） ・女川と泊では、炉型の相違に伴い設備構成及び対応手段が大きく異なることから、主要パラメータ（重要計器及び常用計器）の構成も異なるが、有効性評価で監視機能を期待しているパラメータを重要計器としていることに相違ない。 |
| ④ | (原子炉格納容器内の水素処理装置を監視するパラメータ) 静的触媒式水素再結合装置動作監視装置を第1.15-3表（代替パラメータによる主要パラメータの推定）の他、重要代替監視パラメータとして必要な箇所に記載 | 静的触媒式水素再結合装置動作監視装置を第1.15-3表（代替パラメータによる主要パラメータの推定）の他、重要代替監視パラメータとして必要な箇所に記載 | 原子炉格納容器内水素処理装置温度、格納容器水素イグナイタ温度を第1.15.3表（代替パラメータによる主要パラメータの推定）の他、重要代替監視パラメータとして必要な箇所に記載 | 泊では、原子炉格納容器内の水素処理装置を監視するパラメータである原子炉格納容器内水素処理装置温度、格納容器水素イグナイタ温度は重要代替監視パラメータとして、まとめ資料内の必要な箇所に記載している。（女川実績の反映）（例：比較表p1.15-57） |

1.15 事故時の計装に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

表3：重大事故等対処設備一覧（1／2）

| 設備 | 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 |
|-----------------------|--|---|---|
| 重要監視バラメータ／重要代替監視バラメータ | (常設) 1次冷却材高温側温度（広域） 1次冷却材低温側温度（広域） 1次冷却材圧力 加圧器水位 原子炉水位 高圧注入流量 余熱除去流量 恒設代替低圧注水系積算流量 格納容器スプレイ積算流量 格納容器内温度 格納容器圧力（広域） AM用格納容器圧力 格納容器再循環サンプ水位（広域） 格納容器再循環サンプ水位（狭域） 原子炉格納容器水位 原子炉下部キャビティ水位 静的触媒式水素再結合装置温度 原子炉格納容器水素燃焼装置温度 アニラス水素濃度 格納容器内高レンジエリアモニタ(低レンジ) 格納容器内高レンジエリアモニタ(高レンジ) 出力領域中性子束 中間領域中性子束 中性子源領域中性子束 蒸気発生器水位(狭域) 蒸気発生器水位(広域) 蒸気発生器補助給水流量 主蒸気圧力 原子炉補機冷却水サージタンク水位 燃料取替用水ピット水位 ほう酸タンク水位 復水ピット水位 | (常設) 原子炉圧力容器温度 原子炉圧力 原子炉圧力（SA） 原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域） 原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域） 高圧代替注水系ポンプ出口流量 残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量） 残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系B系格納容器冷却ライン洗浄流量） 直流駆動低圧注水系ポンプ出口流量 代替循環冷却ポンプ出口流量 原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量 高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量 残留熱除去系ポンプ出口流量 低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量 原子炉格納容器代替スプレイ流量 原子炉格納容器下部注水流量 ドライウェル温度 圧力抑制室内空気温度 サブレッシュンプール水温度 原子炉格納容器下部温度 ドライウェル圧力 圧力抑制室圧力 圧力抑制室水位 原子炉格納容器下部水位 ドライウェル水位 格納容器内水素濃度（D/W） 格納容器内水素濃度（S/C） 格納容器内雰囲気水素濃度 格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W） 格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/C） 起動領域モニタ 平均出力領域モニタ フィルタ装置水位（広帯域） フィルタ装置入口圧力（広帯域） フィルタ装置出口圧力（広帯域） フィルタ装置水温度 フィルタ装置出口放射線モニタ フィルタ装置出口水素濃度 | (常設) 1次冷却材温度（広域－高温側） 1次冷却材温度（広域－低温側） 1次冷却材圧力（広域） 加圧器水位 原子炉容器水位 高圧注入流量 低圧注入流量 代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量 B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用） 格納容器内温度 原子炉格納容器圧力 格納容器圧力（AM用） 格納容器再循環サンプ水位（広域） 格納容器再循環サンプ水位（狭域） 格納容器水位 原子炉下部キャビティ水位 原子炉格納容器内水素処理装置温度 格納容器水素イグナイタ温度 格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ） 格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ） 出力領域中性子束 中間領域中性子束 中性子源領域中性子束 蒸気発生器水位（狭域） 蒸気発生器水位（広域） 補助給水流量 主蒸気ライン圧力 原子炉補機冷却水サージタンク水位 燃料取替用水ピット水位 ほう酸タンク水位 補助給水ピット水位 使用済燃料ピット水位（AM用） 使用済燃料ピット温度（AM用） 使用済燃料ピット監視カメラ |

1.15 事故時の計装に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

表3：重大事故等対処設備一覧（2／2）

| 設備 | 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 |
|---|--|--|---|
| 重要監視パラメータ／重要代替監視パラメータ（続き） | <p>（可搬型） 可搬型格納容器水素ガス濃度 原子炉補機冷却水サービタンク加圧ライン圧力 格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度（SA）</p> | <p>（常設） 耐圧強化ベント系放射線モニタ 残留熱除去系熱交換器入口温度 残留熱除去系熱交換器出口温度 原子炉補機冷却水系系統流量 残留熱除去系熱交換器冷却水入口流量 復水貯蔵タンク水位 高圧代替注水系ポンプ出口圧力 直流駆動低圧注水系ポンプ出口圧力 代替循環冷却ポンプ出口圧力 原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力 高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力 残留熱除去系ポンプ出口圧力 低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力 復水移送ポンプ出口圧力 原子炉建屋内水素濃度 静的触媒式水素再結合装置動作監視装置 格納容器内雰囲気酸素濃度 使用済燃料プール水位／温度（ヒートサーモ式） 使用済燃料プール水位／温度（ガイドパルス式） 使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量、低線量） 使用済燃料プール監視カメラ</p> | <p>（可搬型） 格納容器内水素濃度 アニウラス水素濃度（可搬型） 原子炉補機冷却水サービタンク圧力（可搬型） 格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度 使用済燃料ピット水位（可搬型） 使用済燃料ピット可搬型エリアモニタ 使用済燃料ピット監視カメラ空冷装置</p> |
| 補助パラメータ (重大事故等対処設備を活用する手順等の着手の判断基準として用いる補助パラメータ) | — | <p>6-2F-1母線電圧 6-2F-2母線電圧 6-2C母線電圧 6-2D母線電圧 6-2H母線電圧 4-2C母線電圧 4-2D母線電圧 125V直流主母線2A電圧 125V直流主母線2B電圧 125V直流主母線2A-1電圧 125V直流主母線2B-1電圧 250V直流主母線電圧 HPCS125V直流主母線電圧 高圧窒素ガス供給系ADS入口圧力 代替高圧窒素ガス供給系窒素ガス供給止め弁入口圧力</p> | <p>6-A, B母線電圧 A, B一直流コントロールセンタ母線電圧 A-高圧注入ポンプ及び油冷却器補機冷却水流量（AM用） A-高圧注入ポンプ電動機補機冷却水流量（AM用） 原子炉補機冷却水冷却器補機冷却海水流量（AM用） 原子炉補機冷却水供給母管流量（AM用）</p> |
| 記録装置 | 安全パラメータ表示システム（SPDS） SPDS表示装置 可搬型温度計測装置 | 安全パラメータ表示システム（SPDS） | データ伝送設備（発電所内） 可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度） |
| その他 | 可搬型計測器 | 可搬型計測器 | 可搬型計測器 |

1.15 事故時の計装に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|--|--|--|
| 1.15 事故時の計装に関する手順等 <目 次> | 1.15 事故時の計装に関する手順等 <目 次> | 1.15 事故時の計装に関する手順等 <目 次> | |
| 1.15.1 設備の選定と対応手順 (1) 設備の選定と対応手段の考え方 (2) 設備の選定と対応手段の選定の結果 a. パラメータを計測する計器の故障時に原子炉施設の状態を把握するための手段及び設備 b. 原子炉圧力容器内の温度、圧力及び水位、並びに原子炉圧力容器及び原子炉格納容器への注水量を監視するパラメータの値が計器の計測範囲を超えた場合に原子炉施設の状態を把握するための手段及び設備 c. 計測に必要な計器電源が喪失した場合の手段及び設備 d. 重大事故等時のパラメータを記録する手段及び設備 e. 手順等 | 1.15.1 対応手段と設備の選定 (1) 対応手段と設備の選定の考え方 (2) 対応手段と設備の選定の結果 a. パラメータを計測する計器の故障時に発電用原子炉施設の状態を把握するための手段及び設備 b. 原子炉圧力容器内の温度、圧力及び水位、並びに原子炉圧力容器及び原子炉格納容器への注水量を監視するパラメータの値が計器の計測範囲を超えた場合に発電用原子炉施設の状態を把握するための手段及び設備 c. 計測に必要な計器電源が喪失した場合の手段及び設備 d. 重大事故等時のパラメータを記録する手段及び設備 e. 手順等 | 1.15.1 対応手段と設備の選定 (1) 対応手段と設備の選定の考え方 (2) 対応手段と設備の選定の結果 a. パラメータを計測する計器の故障時に発電用原子炉施設の状態を把握するための手段及び設備 b. 原子炉圧力容器内の温度、圧力及び水位、並びに原子炉圧力容器及び原子炉格納容器への注水量を監視するパラメータの値が計器の計測範囲を超えた場合に発電用原子炉施設の状態を把握するための手段及び設備 c. 計測に必要な計器電源が喪失した場合の手段及び設備 d. 重大事故等時のパラメータを記録する手段及び設備 e. 手順等 | 【大飯】 記載表現の相違 記載表現の相違 |
| 1.15.2 重大事故等時の手順等 1.15.2.1 監視機能喪失 (1) 計器の故障 (2) 計器の計測範囲（把握能力）を超えた場合 | 1.15.2 重大事故等時の手順等 1.15.2.1 監視機能喪失 (1) 計器の故障 (2) 計器の計測範囲（把握能力）を超えた場合 a. 代替パラメータによる推定 b. 可搬型計測器によるパラメータ計測又は監視 | 1.15.2 重大事故等時の手順等 1.15.2.1 監視機能喪失 (1) 計器の故障 (2) 計器の計測範囲（把握能力）を超えた場合 a. 代替パラメータによる推定 b. 可搬型計測器によるパラメータ計測又は監視 c. 重大事故等時の対応手段の選択 | 【大飯】 章立ての相違（女川実績の反映） 【女川】 記載方針の相違 ・泊は計測範囲（把握能力）を超えた場合の対応手段の優先順位について記載している。（詳細は1.15-41参照） |
| 1.15.2.2 計測に必要な電源の喪失 (1) 全交流動力電源喪失及び直流電源喪失 a. 全交流動力電源喪失時の代替電源の供給 b. 直流電源喪失時の代替電源の供給 | 1.15.2.2 計測に必要な電源の喪失 (1) 全交流動力電源喪失及び直流電源喪失 a. 所内常設蓄電式直流電源設備からの給電 b. 常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備又は号炉間電力融通設備からの給電 c. 代替所内電気設備による給電 d. 常設代替直流電源設備、可搬型代替直流電源設備又は125V代替充電器用電源車接続設備からの給電 | 1.15.2.2 計測に必要な電源の喪失 (1) 全交流動力電源喪失及び直流電源喪失 a. 所内常設蓄電式直流電源設備からの給電 b. 常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備、後備変圧器、号炉間電力融通設備又は開閉所設備からの給電 c. 代替所内電気設備による給電 d. 可搬型代替直流電源設備からの給電 | 【大飯】 記載方針の相違（相違理由①）（女川実績の反映） 【女川】 設備の相違（電源設備の相違） 【女川】 設備の相違（電源設備の相違） ・女川2号炉では所内常設蓄電式直流電源設備による給電ができない場合の手 |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---|---|------|
| <p>【伊方3号炉1.14まとめ資料より転載】</p> <p>d. 代替電源（直流）による給電対応手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段</p> <p>全交流動力電源が喪失した場合において、交流動力電源又は代替電源（交流）による非常用直流母線への給電が復旧する見込みがない場合及び蓄電池（非常用）からの給電ができない場合、代替電源（直流）により非常用直流母線へ給電する手段がある。</p> <p>代替電源（直流）による給電に使用する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・蓄電池（重大事故等対処用） ・可搬型直流電源装置（75kVA 電源車及び可搬型整流器による構成） <p>1.14.2.4 代替電源（直流）による給電手順等</p> <p>(1) 蓄電池（重大事故等対処用）による代替電源（直流）からの給電</p> <p>蓄電池（非常用）は、全交流動力電源喪失時において、事象発生後、2時間以内に中央制御室に隣接する計装盤室において簡単な操作で不要な負荷を切離すことにより8時間、その後、事象発生から8時間以内に不要な負荷を切離し、蓄電池（重大事故等対処用）へ切替えすることで24時間にわたり給電を確保する。</p> <p>(2) 可搬型直流電源装置による代替電源（直流）からの給電</p> <p>全交流動力電源喪失時に、蓄電池（重大事故等対処用）からの給電にて母線電圧が低下する前（事象発生後約24時間）に、可搬型直流電源装置による代替電源（直流）からの給電を行う。</p> <p><比較のため入れ替え></p> <p>d. 可搬型バッテリ（炉外核計装盤、放射線監視盤）による電源の供給</p> <p>e. 可搬型計測器によるパラメータ計測又は監視</p> <p>f. 重大事故等時の対応手段の選択</p> <p>1.15.3 重大事故等時のパラメータを記録する手順</p> <p>1.15.4 その他の手順項目にて考慮する手順</p> | <p>【伊方3号炉1.14まとめ資料より転載】</p> <p>d. 代替電源（直流）による給電対応手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段</p> <p>全交流動力電源が喪失した場合において、交流動力電源又は代替電源（交流）による非常用直流母線への給電が復旧する見込みがない場合及び蓄電池（非常用）からの給電ができない場合、代替電源（直流）により非常用直流母線へ給電する手段がある。</p> <p>代替電源（直流）による給電に使用する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・蓄電池（重大事故等対処用） ・可搬型直流電源装置（75kVA 電源車及び可搬型整流器による構成） <p>1.14.2.4 代替電源（直流）による給電手順等</p> <p>(1) 蓄電池（重大事故等対処用）による代替電源（直流）からの給電</p> <p>蓄電池（非常用）は、全交流動力電源喪失時において、事象発生後、2時間以内に中央制御室に隣接する計装盤室において簡単な操作で不要な負荷を切離すことにより8時間、その後、事象発生から8時間以内に不要な負荷を切離し、蓄電池（重大事故等対処用）へ切替えすることで24時間にわたり給電を確保する。</p> <p>(2) 可搬型直流電源装置による代替電源（直流）からの給電</p> <p>全交流動力電源喪失時に、蓄電池（重大事故等対処用）からの給電にて母線電圧が低下する前（事象発生後約24時間）に、可搬型直流電源装置による代替電源（直流）からの給電を行う。</p> <p><比較のため入れ替え></p> <p>d. 可搬型バッテリ（炉外核計装盤、放射線監視盤）による電源の供給</p> <p>e. 可搬型計測器によるパラメータ計測又は監視</p> <p>f. 重大事故等時の対応手段の選択</p> <p>1.15.3 重大事故等時のパラメータを記録する手順</p> <p>1.15.4 その他の手順項目にて考慮する手順</p> | <p>【泊】</p> <p>段として常設代替直流電源設備による給電を整備しており、これら電源による給電により24時間にわたり直流母線への給電が可能。</p> <p>・泊3号炉では所内常設蓄電式直流電源設備（蓄電池（非常用）と後備蓄電池）による給電により24時間にわたり直流母線への給電が可能であり、後備蓄電池投入後、早期の電源復旧が見込めない場合は、可搬型直流代替電源設備（可搬型直流電源用発電機及び可搬型直流変換器）による給電により対応する。（伊方3と同様）</p> <p>・女川2号炉では125V蓄電池2A, 2Bによる直流母線給電ができない場合かつ電源車から代替所内電気設備を経由し125V充電器へ給電できない場合に、電源車を125V代替充電器用電源車接続設備に接続し125V代替充電器へ給電する手段を整備している（自主対策の相違）。</p> <p>（以降、「設備の相違（電源設備の相違）」と記載する）</p> <p>【大飯】 章立ての相違</p> <p>【女川】 設備の相違（相違理由①）（大飯と同様）</p> | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR
固有の設備や対応手段であり、泊3
号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---|--|---|
| <p>添付資料 1.15.1 重大事故等対処設備及び多様性拡張設備整理表</p> <p>添付資料 1.15.3 重大事故等の対処に必要なパラメータの選定</p> <p>添付資料 1.15.4 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>添付資料 1.15.5 可搬型計測器による監視パラメータ計測手順</p> <p>添付資料 1.15.8 可搬型計測器及び可搬型温度計測装置の必要台数整理</p> <p>添付資料 1.15.13 代替パラメータにて重大事故等対処時の判断基準を判断した場合の影響について</p> <p>添付資料 1.15.2 多様性拡張設備仕様</p> <p>添付資料 1.15.6 可搬型バッテリによる炉外核計装盤への電源供給</p> <p>添付資料 1.15.7 可搬型バッテリによる放射線監視盤への電源供給</p> <p>添付資料 1.15.9 原子炉圧力容器の水位の推定手段について</p> <p>添付資料 1.15.10 炉心出口温度の監視について</p> <p>添付資料 1.15.11 原子炉格納容器内の冷却状況の原子炉格納容器外温度計での確認について</p> <p>添付資料 1.15.12 重大事故等時の監視パラメータの記録について</p> <p>添付資料 1.15.14 手順のリンク先について</p> | <p>添付資料 1.15.1 審査基準、基準規則と対処設備との対応表</p> <p>添付資料 1.15.2 重大事故等の対処に必要なパラメータの選定</p> <p>添付資料 1.15.3 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>添付資料 1.15.4 重大事故等対策の成立性</p> <p>添付資料 1.15.5 可搬型計測器の必要個数整理</p> <p>添付資料 1.15.6 代替パラメータにて重大事故等対処時の判断基準を判断した場合の影響について</p> <p>添付資料 1.15.7 原子炉水温と原子炉圧力容器温度の相関について</p> <p>添付資料 1.15.8 圧力抑制室水位による LOCA 事象の検知について</p> <p>添付資料 1.15.9 圧力容器ペデスタル内ドライウェル温度検出器による原子炉圧力容器破損判断について</p> | <p>添付資料 1.15.1 審査基準、基準規則と対処設備との対応表</p> <p>添付資料 1.15.2 重大事故等の対処に必要なパラメータの選定</p> <p>添付資料 1.15.3 重大事故等対処に係る監視事項</p> <p>添付資料 1.15.4 重大事故等対策の成立性</p> <p>添付資料 1.15.5 可搬型計測器及び可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度）の必要個数整理</p> <p>添付資料 1.15.6 代替パラメータにて重大事故等対処時の判断基準を判断した場合の影響について</p> <p>添付資料 1.15.7 自主対策設備仕様</p> <p>添付資料 1.15.8 可搬型バッテリによる原子炉安全保護盤（炉外核計装信号処理部）への電源供給</p> <p>添付資料 1.15.9 可搬型バッテリによる原子炉安全保護盤（放射線監視設備信号処理部）への電源供給</p> <p>添付資料 1.15.10 原子炉容器の水位の推定手段について</p> <p>添付資料 1.15.11 炉心出口温度の監視について</p> <p>添付資料 1.15.12 原子炉格納容器内の冷却状況の原子炉格納容器外温度計での確認について</p> <p>添付資料 1.15.13 重大事故等時の監視パラメータの記録について</p> | <p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 設備名称の相違 【女川】設備構成の相違（相違理由②）</p> <p>【女川】 ・設備構成の相違に伴う添付資料の構成の相違。</p> <p>【大飯】 設備名称の相違 添付資料番号の相違</p> <p>【大飯】 資料構成の相違（女川実績の反映） ・泊では、手順のリンク先は本文に記載しているため、添付資料を作成していない。</p> |

1.15 事故時の計装に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

1.15 事故時の計装に関する手順等

<要求事項>

発電用原子炉設置者において、重大事故等が発生し、計測機器（非常用のものを含む。）の故障により当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータを計測することが困難となった場合において当該パラメータを推定するためには有効な情報を把握するために必要な手順等が適切に整備されているか、又は整備される方針が適切に示されていること。

【解説】

1. 「当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータを計測することが困難となった場合においても当該パラメータを推定するためには有効な情報を把握するために必要な手順等」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行ったための手順等をいう。なお、「当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータ」とは、事業者が検討すべき炉心損傷防止対策及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な発電用原子炉施設の状態を意味する。

a) 設計基準を超える状態における発電用原子炉施設の状態の把握能力を明確化すること。（最高計測可能温度等）

b) 発電用原子炉施設の状態の把握能力（最高計測可能温度等）を超えた場合の発電用原子炉施設の状態を推定すること。

i) 原子炉正力容器内の温度、圧力及び水位を推定すること。

ii) 原子炉正力容器及び原子炉格納容器への注水量を推定すること。

iii) 推定するために必要なパラメータについて、複数のパラメータの中から確からしさを考慮し、優先順位を定めておくこと。

c) 原子炉格納容器内の温度、圧力、水位、水素濃度及び放射線量率など想定される重大事故等の対応に必要となるパラメータが計測又は監視及び記録ができること。

女川原子力発電所2号炉

1.15 事故時の計装に関する手順等

<要求事項>

発電用原子炉設置者において、重大事故等が発生し、計測機器（非常用のものを含む。）の故障により当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータを計測することが困難となった場合において当該パラメータを推定するためには有効な情報を把握するために必要な手順等が適切に整備されているか、又は整備される方針が適切に示されていること。

【解説】

1. 「当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータを計測することが困難となった場合においても当該パラメータを推定するためには有効な情報を把握するために必要な手順等」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行ったための手順等をいう。なお、「当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータ」とは、事業者が検討すべき炉心損傷防止対策及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な発電用原子炉施設の状態を意味する。

a) 設計基準を超える状態における発電用原子炉施設の状態の把握能力を明確化すること。（最高計測可能温度等）

b) 発電用原子炉施設の状態の把握能力（最高計測可能温度等）を超えた場合の発電用原子炉施設の状態を推定すること。

i) 原子炉正力容器内の温度、圧力及び水位を推定すること。

ii) 原子炉正力容器及び原子炉格納容器への注水量を推定すること。

iii) 推定するために必要なパラメータについて、複数のパラメータの中から確からしさを考慮し、優先順位を定めておくこと。

c) 原子炉格納容器内の温度、圧力、水位、水素濃度及び放射線量率など想定される重大事故等の対応に必要となるパラメータが計測又は監視及び記録ができること。

d) 直流電源喪失時に、特に重要なパラメータを計測又は監視を行う手順等（テスター又は換算表等）を整備すること。

泊発電所3号炉

1.15 事故時の計装に関する手順等

<要求事項>

発電用原子炉設置者において、重大事故等が発生し、計測機器（非常用のものを含む。）の故障により当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータを計測することが困難となった場合において当該パラメータを推定するためには有効な情報を把握するために必要な手順等が適切に整備されているか、又は整備される方針が適切に示されていること。

【解説】

1. 「当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータを計測することが困難となった場合においても当該パラメータを推定するためには有効な情報を把握するために必要な手順等」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行ったための手順等をいう。なお、「当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータ」とは、事業者が検討すべき炉心損傷防止対策及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な発電用原子炉施設の状態を意味する。

a) 設計基準を超える状態における発電用原子炉施設の状態の把握能力を明確化すること。（最高計測可能温度等）

b) 発電用原子炉施設の状態の把握能力（最高計測可能温度等）を超えた場合の発電用原子炉施設の状態を推定すること。

i) 原子炉正力容器内の温度、圧力及び水位を推定すること。

ii) 原子炉正力容器及び原子炉格納容器への注水量を推定すること。

iii) 推定するために必要なパラメータについて、複数のパラメータの中から確からしさを考慮し、優先順位を定めておくこと。

c) 原子炉格納容器内の温度、圧力、水位、水素濃度及び放射線量率など想定される重大事故等の対応に必要となるパラメータが計測又は監視及び記録ができること。

d) 直流電源喪失時に、特に重要なパラメータを計測又は監視を行う手順等（テスター又は換算表等）を整備すること。

相違理由

1.15 事故時の計装に関する手順等

<要求事項>

発電用原子炉設置者において、重大事故等が発生し、計測機器（非常用のものを含む。）の故障により当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータを計測することが困難となった場合において当該パラメータを推定するためには有効な情報を把握するために必要な手順等が適切に整備されているか、又は整備される方針が適切に示されていること。

【解説】

1.

「当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータを計測することが困難となった場合においても当該パラメータを推定するためには有効な情報を把握するために必要な手順等」とは、以下に掲げる措置又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行ったための手順等をいう。なお、「当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータ」とは、事業者が検討すべき炉心損傷防止対策及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な発電用原子炉施設の状態を意味する。

a)

計測基準を超える状態における発電用原子炉施設の状態の把握能力を明確化すること。（最高計測可能温度等）

b)

発電用原子炉施設の状態の把握能力（最高計測可能温度等）を超えた場合の発電用原子炉施設の状態を推定すること。

i)

原子炉正力容器内の温度、圧力及び水位を推定すること。

ii)

原子炉正力容器及び原子炉格納容器への注水量を推定すること。

iii)

推定するために必要なパラメータについて、複数のパラメータの中から確からしさを考慮し、優先順位を定めておくこと。

c)

原子炉格納容器内の温度、圧力、水位、水素濃度及び放射線量率など想定される重大事故等の対応に必要となるパラメータが計測又は監視及び記録ができること。

d)

直流電源喪失時に、特に重要なパラメータを計測又は監視を行う手順等（テスター又は換算表等）を整備すること。

【大飯】

記載表現の相違（女川実績の反映）

重大事故等が発生し、計測機器の故障等により、当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータを計測することが困難となった場合に、当該パラメータを推定するためには有効な情報を把握するため、計器の故障時の対応、計器の計測範囲を超えた場合への対応、計器電源の喪失時の対応、計測結果を記録する手順等を整備する。

重大事故等が発生し、計測機器（非常用のものを含む。）の故障等により、当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータを計測することが困難となった場合に、当該パラメータの推定に有効な情報を把握するため、計器の故障（検出器の測定値不良、ケーブルの断線等）時の対応、計器の計測範囲を超えた場合への対応、計器電源の喪失時の対応、計測結果を記録する手順等を整備する。

重大事故等が発生し、計測機器（非常用のものを含む。）の故障等により、当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータを計測することが困難となった場合に、当該パラメータを推定するためには有効な情報を把握するため、計器の故障（検出器の測定値不良、ケーブルの断線等）時の対応、計器の計測範囲を超えた場合への対応、計器電源の喪失時の対応、計測結果を記録する手順等を整備する。

1.15 事故時の計装に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力

比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|--|---|--|
| <p>1.15.1 設備の選定と対応手順</p> <p>(1) 設備の選定と対応手段の考え方 重大事故等発生時において、炉心損傷防止対策及び格納容器破損防止対策を実施するため、発電用原子炉施設（以下「原子炉施設」という。）の状態を把握することが重要である。</p> <p>当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータを整理し、検討した炉心損傷防止対策及び格納容器破損防止対策を成功させるために監視することが必要なパラメータを明確にする（第1.15.1図）。</p> <p>比較のため1.15-7より再掲 炉心損傷防止対策及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態を監視する主要パラメータは、事象の判別を行う運転手順書の判断基準、炉心の著しい損傷及び格納容器破損を防止する運転手順書の適用条件、炉心の著しい損傷が発生した場合に対処する運転手順書の適用条件及び技術的能力に係る審査基準1.1～1.10、1.13、1.14のパラメータより選定する。 技術的能力に係る審査基準1.11、1.12、1.16～1.19については、炉心損傷防止対策及び原子炉格納容器破損防止対策を成功させるための手順とは別に整理した使用済燃料ピット、監視測定、緊急時対策所及び通信連絡等の対応手順として整備する。</p> <p>選定した主要パラメータ（パラメータの分類：原子炉圧力容器内の温度、圧力及び水位、原子炉圧力容器及び原子炉格納容器への注水量、原子炉格納容器内の温度、圧力、水位、水素濃度、放射線量率、未臨界の維持又は監視、最終ヒートシンクの確保、格納容器バイパスの監視、水源の確保及びアニュラス内の水素濃度）は、以下のとおり分類する（第1.15.1図）。</p> <p>また、当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータを計測することが困難となった場合において、当該パラメータ（以下「主要パラメータ」という。）を推定する</p> | <p>1.15.1 対応手段と設備の選定</p> <p>(1) 対応手段と設備の選定の考え方 重大事故等時において、炉心損傷防止対策、格納容器破損防止対策等を実施するため、発電用原子炉施設の状態を把握することが重要である。</p> <p>当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータを、「技術的能力に係る審査基準」（以下「審査基準」という。）1.1～1.14の手順着手の判断基準及び操作手順に用いられるパラメータ並びに有効性評価の判断及び確認に用いるパラメータを抽出する（以下「抽出パラメータ」という。）。 なお、「審査基準」1.16～1.19の手順着手の判断基準及び操作手順に用いられるパラメータについては、炉心損傷防止対策、格納容器破損防止対策等を成功させるための手順ではないため、各々の手順において整理する。</p> <p>（添付資料 1.15.3）</p> <p>抽出パラメータのうち、当該重大事故等の炉心損傷防止対策、格納容器破損防止対策等を成功させるために把握することが必要な発電用原子炉施設の状態を直接監視するパラメータ※¹（以下「主要パラメータ」という。）及び主要パラメータを計測するための重大事故等対処設備を選定する。</p> <p>※1 原子炉圧力容器内の温度、圧力及び水位、原子炉圧力容器及び原子炉格納容器への注水量、原子炉格納容器内の温度、圧力、水位、水素濃度及び放射線量率、未臨界の維持又は監視、最終ヒートシンクの確保、格納容器バイパスの監視、水源の確保、原子炉建屋内の水素濃度、原子炉格納容器内の酸素濃度、使用済燃料プールの監視。</p> <p>また、計器の故障、計器の計測範囲（把握能力）の超過及び計器電源喪失により、主要パラメータを計測することが困難となった場合において、主要パラメータの推定に必要なパラメー</p> | <p>1.15.1 対応手段と設備の選定</p> <p>(1) 対応手段と設備の選定の考え方 重大事故等時において、炉心損傷防止対策、格納容器破損防止対策等を実施するため、発電用原子炉施設の状態を把握することが重要である。</p> <p>当該重大事故等に対処するために監視することが必要なパラメータを、「技術的能力に係る審査基準」（以下「審査基準」という。）1.1～1.14の手順着手の判断基準及び操作手順に用いられるパラメータ並びに有効性評価の判断及び確認に用いるパラメータを抽出する（以下「抽出パラメータ」という。）。 なお、「審査基準」1.16～1.19の手順着手の判断基準及び操作手順に用いられるパラメータについては、炉心損傷防止対策、格納容器破損防止対策等を成功させるための手順ではないため、各々の手順において整理する。</p> <p>（添付資料1.15.3）</p> <p>抽出パラメータのうち、当該重大事故等の炉心損傷防止対策、格納容器破損防止対策等を成功させるために把握することが必要な発電用原子炉施設の状態を直接監視するパラメータ※¹（以下「主要パラメータ」という。）及び主要パラメータを計測するための重大事故等対処設備を選定する。</p> <p>※1 原子炉圧力容器内の温度、圧力及び水位、原子炉圧力容器及び原子炉格納容器への注水量、原子炉格納容器内の温度、圧力、水位、水素濃度及び放射線量率、未臨界の維持又は監視、最終ヒートシンクの確保、格納容器バイパスの監視、水源の確保、アニュラス部の水素濃度、使用済燃料ピットの監視。</p> <p>また、計器の故障、計器の計測範囲（把握能力）の超過及び計器電源喪失により、主要パラメータを計測することが困難となった場合において、主要パラメータの推定に必要なパラメー</p> | <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】記載方針の相違 ・以下、大飯は発電用原子炉施設を原子炉施設と記載。</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映） ・相違理由②</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川】設備名称の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> |

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

ために必要なパラメータ（以下「代替パラメータ」という。）を用いて推定する対応手段を整備する（第1.15.2図）。（以下「機能喪失原因対策分析」という。）

比較のため1.15-7より再掲

③補助的な監視パラメータ

原子炉施設の状況や重大事故等対処設備の運転状態等を補助的に監視するパラメータをいう。

女川原子力発電所2号炉

タ（以下「代替パラメータ」という。）を用いて対応する手段を整備し、重大事故等対処設備を選定する（第1.15-1図、第1.15-2図）（以下「機能喪失原因対策分析」という。）。

さらに、原子炉格納容器内の温度、圧力、水位、水素濃度、放射線量率等、想定される重大事故等の対応に必要となるパラメータの記録手順及びそのために必要となる重大事故等対処設備を選定する。

抽出パラメータのうち、発電用原子炉施設の状態を直接監視することができないパラメータについては、電源設備の受電状態、重大事故等対処設備の運転状態及びその他の設備の運転状態により発電用原子炉施設の状態を補助的に監視するパラメータ（以下「補助パラメータ」という。）に分類し、第1.15-4表に整理する。

なお、重大事故等対処設備の運転・動作状態を表示する設備（ランプ表示灯）については、各条文の「設置許可基準規則」第四十三条への適合方針のうち、(2)操作性（「設置許可基準規則」第四十三条第1項二）にて、適合性を整理する。

【島根2号炉まとめ資料より転載】

なお、重大事故等対処設備の運転・動作状態を表示する設備（ランプ表示灯等）については、各条文の「設置許可基準規則」第四十三条への適合方針のうち、(2)操作性（「設置許可基準規則」第四十三条第1項二）にて、適合性を整理する。

重大事故等対処設備のほかに、柔軟な事故対応を行うための対応手段及び多様性拡張設備^{*1}を選定する（第1.15.1表）。

***1 多様性拡張設備：**技術基準上のすべての要求事項を満たすことやすべてのプラント状況において使用することは困難であるが、プラント状況によっては、事故対応に有効な設備。

選定した重大事故等対処設備により、技術的能力審査基準（以下「審査基準」という。）だけでなく、設置許可基準規則第五十八条及び技術基準規則第七十三条（以下「基準規則」という。）の要求機能を満足する設備が網羅されていることを確認するとともに、多様性拡張設備との関係を明確にする。

（添付資料 1.15.1）

泊発電所3号炉

タ（以下「代替パラメータ」という。）を用いて対応する手段を整備し、重大事故等対処設備を選定する（第1.15.1図、第1.15.2図）（以下「機能喪失原因対策分析」という。）。

さらに、原子炉格納容器内の温度、圧力、水位、水素濃度、放射線量率等、想定される重大事故等の対応に必要となるパラメータの記録手順及びそのために必要となる重大事故等対処設備を選定する。

抽出パラメータのうち、発電用原子炉施設の状態を直接監視することができないパラメータについては、電源設備の受電状態、重大事故等対処設備の運転状態及びその他の設備の運転状態により発電用原子炉施設の状態を補助的に監視するパラメータ（以下「補助パラメータ」という。）に分類し、第1.15.4表に整理する。

なお、重大事故等対処設備の運転・動作状態を表示する設備（ランプ表示灯等）については、各条文の「設置許可基準規則」第四十三条への適合方針のうち、(2)操作性（「設置許可基準規則」第四十三条第1項二）にて、適合性を整理する。

重大事故等対処設備のほかに、柔軟な事故対応を行うための対応手段及び自主対策設備^{*2}を選定する。

***2 自主対策設備：**技術基準上の全ての要求事項を満たすことや全てのプラント状況において使用することは困難であるが、プラント状況によっては、事故対応に有効な設備。

選定した重大事故等対処設備により、「審査基準」だけでなく、「設置許可基準規則」第五十八条及び「技術基準規則」第七十三条（以下「基準規則」という。）の要求機能を満足する設備が網羅されていることを確認するとともに、自主対策設備との関係を明確にする。

（添付資料1.15.1）

相違理由

【大飯】
記載方針の相違（女川実績の反映）

【大飯】
記載表現の相違（女川実績の反映）

【女川】
設備の相違
・泊は重大事故等対処設備の操作はハードウェア又はソフトウェアのスイッチにより行うため、ランプ表示灯以外に画面表示がある（柏崎、東二、島根も同様）。女川はハードウェアのスイッチにより行うため、ランプ表示灯のみ。

【大飯】
記載方針の相違（女川実績の反映）

【大飯】
記載表現の相違（女川実績の反映）
自主対策設備の表現の相違

【女川】
記載表現の相違

【大飯】
記載表現の相違（女川実績の反映）

【大飯】
記載方針の相違（女川実績の反映）

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等

大飯発電所3／4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

比較のため1.15-5へ再掲

炉心損傷防止対策及び格納容器破損防止対策を成功させるために把握することが必要な原子炉施設の状態を監視する主要パラメータは、事象の判別を行う運転手順書の判断基準、炉心の著しい損傷及び格納容器破損を防止する運転手順書の適用条件、炉心の著しい損傷が発生した場合に対処する運転手順書の適用条件及び技術的能力に係る審査基準1.1～1.10、1.13、1.14のパラメータより選定する。

技術的能力に係る審査基準1.11、1.12、1.16～1.19については、炉心損傷防止対策及び原子炉格納容器破損防止対策を成功させるための手順とは別に整理した使用済燃料ピット、監視測定、緊急時対策所及び通信連絡等の対応手順として整備する。

選定した主要パラメータ（パラメータの分類：原子炉圧力容器内の温度、圧力及び水位、原子炉圧力容器及び原子炉格納容器への注水量、原子炉格納容器内の温度、圧力、水位、水素濃度、放射線量率、未臨界の維持又は監視、最終ヒートシンクの確保、格納容器バイパスの監視、水源の確保及びアニュラス内の水素濃度）は、以下のとおり分類する（第1.15.1図）。

① 重要な監視パラメータ

主要パラメータのうち、耐震性、耐環境性を有し、重大事故等対処設備としての要求事項を満たした計器で計測するパラメータをいう。

② 有効な監視パラメータ

主要パラメータのうち、多様性拡張設備の計器で計測されるが、計測することが困難となった場合でも重大事故等対処設備の計器で計測される代替パラメータを有するものをいう。

比較のため1.15-6へ再掲

③ 補助的な監視パラメータ

原子炉施設の状況や重大事故等対処設備の運転状態等を補助的に監視するパラメータをいう。

さらに、次のとおり重要代替パラメータを選定する。

④ 重要代替パラメータ

重要な監視パラメータの代替パラメータのうち重大事故等対処設備としての要求事項を満たした計器（当該重要な監視パラメータの他チャンネル及び他ループの重大事故等対処設備としての要求事項を満たした計器含む。）並びに有効な監視パラメータの代替パラメータを計測する重大事故等対処設備と

主要パラメータは以下のとおり分類する。

・重要監視パラメータ

主要パラメータのうち、耐震性、耐環境性を有し、重大事故等対処設備としての要求事項を満たした計器を少なくとも1つ以上有するパラメータをいう。

・有効監視パラメータ

主要パラメータのうち、自主対策設備の計器のみで計測されるが、計測することが困難となった場合にその代替パラメータが重大事故等対処設備としての要求事項を満たした計器で計測されるパラメータをいう。

代替パラメータは以下のとおり分類する。

・重要代替監視パラメータ

主要パラメータの代替パラメータを計測する計器が重大事故等対処設備としての要求事項を満たした計器を少なくとも1つ以上有するパラメータをいう。

主要パラメータは以下のとおり分類する。

・重要監視パラメータ

主要パラメータのうち、耐震性、耐環境性を有し、重大事故等対処設備としての要求事項を満たした計器を少なくとも1つ以上有するパラメータをいう。

・有効監視パラメータ

主要パラメータのうち、自主対策設備の計器のみで計測されるが、計測することが困難となった場合にその代替パラメータが重大事故等対処設備としての要求事項を満たした計器で計測されるパラメータをいう。

代替パラメータは以下のとおり分類する。

・重要代替監視パラメータ

主要パラメータの代替パラメータを計測する計器が重大事故等対処設備としての要求事項を満たした計器を少なくとも1つ以上有するパラメータをいう。

【大飯】

記載箇所の相違

【大飯】

記載箇所の相違

【大飯】

記載表現の相違（女川実績の反映）

【大飯】

記載表現の相違（女川実績の反映）
自主対策設備の表現の相違

【大飯】

記載箇所の相違

【大飯】

記載表現の相違（女川実績の反映）

【大飯】

記載表現の相違（女川実績の反映）

1.15 事故時の計装に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---------------------------------|---|--|---|
| しての要求事項を満たした計器により計測されるパラメータをいう。 | <ul style="list-style-type: none"> ・有効監視パラメータ 主要パラメータの代替パラメータが自主対策設備の計器のみで計測されるパラメータをいう。 <p>また、主要パラメータ及び代替パラメータを計測する設備を以下のとおり分類する。 主要パラメータを計測する計器は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・重要計器 重要監視パラメータを計測する計器のうち、耐震性、耐環境性を有し、重大事故等対処設備として位置付ける計器をいう。 ・常用計器 主要パラメータを計測する計器のうち、重要計器以外の自主対策設備の計器をいう。 <p>代替パラメータを計測する計器は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・重要代替計器 重要代替監視パラメータを計測する計器のうち、耐震性、耐環境性を有し、重大事故等対処設備として位置付ける計器をいう。 ・常用代替計器 代替パラメータを計測する計器のうち、重要代替計器以外の自主対策設備の計器をいう。 <p>なお、選定フローにおいて、有効な監視パラメータ又は補助的な監視パラメータの分類に該当しないものは、耐震性、耐環境性を有さない重要な監視パラメータに該当すると判断し、耐震性、耐環境性を有した計器へ仕様又は設備変更を行う。</p> <p>選定フローにより分類し、抽出した重要な監視パラメータ及び重要代替パラメータを、第1.15.2表に示す。</p> <p>分類した重要な監視パラメータ及び重要代替パラメータにより、重大事故等対処に必要な原子炉格納容器内の温度、圧力、水位、水素濃度及び放射線量率など想定される重大事故等の対応に必要となるパラメータを計測又は監視する。</p> <p>設計基準を超える状態における原子炉施設の状態を把握する能力として、重要な監視パラメータ及び重要代替パラメータ</p> | <ul style="list-style-type: none"> ・有効監視パラメータ 主要パラメータの代替パラメータが自主対策設備の計器のみで計測されるパラメータをいう。 <p>また、主要パラメータ及び代替パラメータを計測する設備を以下のとおり分類する。 主要パラメータを計測する計器は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・重要計器 重要監視パラメータを計測する計器のうち、耐震性、耐環境性を有し、重大事故等対処設備として位置付ける計器をいう。 ・常用計器 主要パラメータを計測する計器のうち、重要計器以外の自主対策設備の計器をいう。 <p>代替パラメータを計測する計器は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・重要代替計器 重要代替監視パラメータを計測する計器のうち、耐震性、耐環境性を有し、重大事故等対処設備として位置付ける計器をいう。 ・常用代替計器 代替パラメータを計測する計器のうち、重要代替計器以外の自主対策設備の計器をいう。 <p>なお、主要パラメータが重大事故等対処設備で計測できず、かつその代替パラメータについても重大事故等対処設備で計測できない場合は、重大事故等時に発電用原子炉施設の状況を把握するため、主要パラメータを計測する計器の1つを重大事故等対処設備としての要求を満たした計器へ変更する。</p> <p>（添付資料 1.15.2）</p> <p>以上の分類により抽出した重要な監視パラメータ及び重要代替監視パラメータを第1.15.2表に示す。</p> <p>あわせて、設計基準を超える状態における発電用原子炉施設の状態を把握する能力を明確化するために、重要監視パラメータ</p> | <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映）</p> |

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 | |
|---|--|---|--|---|
| <p>を計測する計器の計測範囲、計器の個数、耐震性、非常用電源からの給電の有無を明確にした運転手順書を整備する（第1.15.2表）。</p> <p>重要な監視パラメータ（原子炉圧力容器内の温度、圧力及び水位、並びに原子炉圧力容器及び原子炉格納容器への注水量等）又は有効な監視パラメータを計測する計器が故障により、計測することが困難となった場合、当該パラメータを推定する手段を整備する（第1.15.3表、第1.15.4表）。</p> <p>原子炉圧力容器内の温度、圧力及び水位、並びに原子炉圧力容器及び原子炉格納容器への注水量を監視するパラメータの値が計測範囲を超えた場合、原子炉施設の状態を推定するための手段を整備する。</p> <p>比較のため1.15-9へ再掲 計測に必要な計器電源の喪失についても想定する。</p> | <p>タ及び重要代替監視パラメータの計測範囲、個数、耐震性及び非常用電源からの給電の有無についても整理する。</p> <p>整理した結果を踏まえ、原子炉圧力容器内の温度、圧力及び水位、並びに原子炉圧力容器及び原子炉格納容器への注水量を監視するパラメータの値が計測範囲を超えた場合、発電用原子炉施設の状態を推定するための手段を整備する。</p> <p>重大事故等の対処に必要なパラメータを計測又は監視し、記録する手順等を整備する。</p> | <p>タ及び重要代替監視パラメータの計測範囲、個数、耐震性及び非常用電源からの給電の有無についても整理する。</p> <p>整理した結果を踏まえ、原子炉圧力容器内の温度、圧力及び水位、並びに原子炉圧力容器及び原子炉格納容器への注水量を監視するパラメータの値が計測範囲を超えた場合、発電用原子炉施設の状態を推定するための手段を整備する。</p> <p>重大事故等の対処に必要なパラメータを計測又は監視し、記録する手順等を整備する。</p> | <p>記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映）</p> | |
| <p>(2) 設備の選定と対応手段の選定の結果</p> <p>比較のため1.15-9より再掲 計測に必要な計器電源の喪失についても想定する。</p> | <p>(2) 対応手段と設備の選定の結果</p> <p>機能喪失原因対策分析の結果、監視機能の喪失として計器の故障及び計器の計測範囲（把握能力）を超過した場合を想定する。また、全交流動力電源喪失及び直流電源喪失による計器電源の喪失を想定する。</p> <p>a. パラメータを計測する計器の故障時に原子炉施設の状態を把握するための手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段</p> <p>重大事故等の対処時に重要な監視パラメータ及び有効な監視パラメータを計測する計器が故障した場合は、原子炉施設の状態を把握するため、多重化された計器の他チャンネル^{※2}又は他ループの計器による監視及び代替パラメータを計測する計器により当該パラメータを推定する手段を整備する。</p> <p>※ 2 チャンネル：重要な監視計器については、单一故障を想定しても、パラメータを監視できなくなるないように、1つのパラメータを複数の計器で監視する。複数の計器の1つを指す時にチャンネルと呼ぶ。</p> <p>他チャンネル又は他ループによる監視及び代替パラメータを計測する計器によるパラメータの推定に使用する設備は、以</p> | <p>(2) 対応手段と設備の選定の結果</p> <p>機能喪失原因対策分析の結果、監視機能の喪失として計器の故障及び計器の計測範囲（把握能力）を超過した場合を想定する。また、全交流動力電源喪失及び直流電源喪失による計器電源の喪失を想定する。</p> <p>a. パラメータを計測する計器の故障時に発電用原子炉施設の状態を把握するための手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段</p> <p>重大事故等の対処時に主要パラメータを計測する計器が故障した場合、発電用原子炉施設の状態を把握するため、多重化された計器の他チャンネル^{※3}の計器により計測する手段及び代替パラメータを計測する計器により当該パラメータを推定する手段がある（第1.15.3表）。</p> <p>※3 チャンネル：单一故障を想定しても、パラメータの監視機能が喪失しないように、1つのパラメータを測定原理が同じである複数の計器で監視しており、多重化された監視機能のうち、検出器から指示部までの最小単位をチャンネルと呼ぶ。</p> <p>他チャンネルによる計測に使用する計器は以下のとおり。</p> | <p>(2) 対応手段と設備の選定の結果</p> <p>機能喪失原因対策分析の結果、監視機能の喪失として計器の故障及び計器の計測範囲（把握能力）を超過した場合を想定する。また、全交流動力電源喪失及び直流電源喪失による計器電源の喪失を想定する。</p> <p>a. パラメータを計測する計器の故障時に発電用原子炉施設の状態を把握するための手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段</p> <p>重大事故等の対処時に主要パラメータを計測する計器が故障した場合、発電用原子炉施設の状態を把握するため、多重化された計器の他チャンネル^{※3}又は他ループ^{※4}の計器により計測する手段及び代替パラメータを計測する計器により当該パラメータを推定する手段がある（第1.15.3表）。</p> <p>※3 チャンネル：单一故障を想定しても、パラメータの監視機能が喪失しないように、1つのパラメータを測定原理が同じである複数の計器で監視しており、多重化された監視機能のうち、検出器から指示部までの最小単位をチャンネルと呼ぶ。</p> <p>他チャンネル又は他ループによる計測に使用する計器は以下のとおり。</p> | <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川】 設備構成の相違（相違理由③）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川】 設備構成の相違（相違理由③）</p> |

1.15 事故時の計装に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|---|--|--|
| 下のとおり。 | | | 【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映） |
| <p>① 比較のため1.15-8へ再掲 当該パラメータの他チャンネル又は他ループの重要計器 重大事故等対処設備として選定する計器</p> <p>② 当該パラメータの他チャンネル又は他ループの常用計器 重大事故等対処設備としての要求事項を満たさない多様性 拡張設備の計器</p> <p>③ 重要代替計器 代替パラメータを計測する計器で、重大事故等対処設備としての要求事項を満たした設備</p> <p>④ 常用代替計器 代替パラメータを計測する計器で、重大事故等対処設備としての要求事項を満たさない多様性拡張設備</p> <p>主要パラメータのうち、重要な監視パラメータ及び有効な監視パラメータを計測する計器が故障した場合に使用する代替パラメータを第1.15.3表に示す。</p> <p>(b) 重大事故等対処設備と多様性拡張設備 機能喪失原因対策分析の結果により選定したパラメータを計測する計器の故障時に原子炉施設の状態を把握するための設備のうち、当該パラメータの他チャンネル又は他ループの重要計器及び重要代替計器を重大事故等対処設備と位置づける。</p> <p>これらの重大事故等対処設備により、重要な監視パラメータ及び有効な監視パラメータを把握することができるため、以下の設備は、多様性拡張設備と位置づける。あわせて、その理由を示す。</p> | <ul style="list-style-type: none"> 主要パラメータの他チャンネルの重要計器 主要パラメータの他チャンネルの常用計器 代替パラメータの計測に使用する計器は以下のとおり。 <ul style="list-style-type: none"> 重要代替計器 常用代替計器 <p>(b) 重大事故等対処設備と自主対策設備 機能喪失原因対策分析の結果により選定した、主要パラメータを計測する計器の故障時に発電用原子炉施設の状態を把握するための設備のうち、当該パラメータの他チャンネルの重要計器は重大事故等対処設備として位置付ける。代替パラメータによる推定に使用する設備のうち、重要代替計器は重大事故等対処設備として位置付ける。</p> <p>これらの選定した設備は、「審査基準」及び「基準規則」に要求される設備が全て網羅されている。 (添付資料 1.15.1)</p> <p>以上の重大事故等対処設備により、主要パラメータを把握することができる。また、以下の設備はプラント状況によっては事故対応に有効な設備であるため、自主対策設備として位置付ける。あわせて、その理由を示す。</p> | <ul style="list-style-type: none"> 主要パラメータの他チャンネル又は他ループの重要計器 主要パラメータの他チャンネル又は他ループの常用計器 代替パラメータの計測に使用する計器は以下のとおり。 <ul style="list-style-type: none"> 重要代替計器 常用代替計器 <p>(b) 重大事故等対処設備と自主対策設備 機能喪失原因対策分析の結果により選定した、主要パラメータを計測する計器の故障時に発電用原子炉施設の状態を把握するための設備のうち、当該パラメータの他チャンネル又は他ループの重要計器は重大事故等対処設備として位置付ける。代替パラメータによる推定に使用する設備のうち、重要代替計器は重大事故等対処設備として位置付ける。</p> <p>これらの選定した設備は、「審査基準」及び「基準規則」に要求される設備がすべて網羅されている。 (添付資料 1.15.1)</p> <p>以上の重大事故等対処設備により、主要パラメータを把握することができる。また、以下の設備はプラント状況によっては事故対応に有効な設備であるため、自主対策設備として位置付ける。あわせて、その理由を示す。</p> | <p>【大飯】 記載箇所の相違（女川実績の反映） ・分類した計器の説明については、1.15-8で内容を比較する。</p> <p>【女川】 設備構成の相違（相違理由③）</p> <p>【女川】 設備構成の相違（相違理由③）</p> <p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 自主対策設備の表現の相違</p> <p>【女川】 設備構成の相違（相違理由③）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映） 自主対策設備の表現の相違</p> |

1.15 事故時の計装に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---|---|---|
| <ul style="list-style-type: none"> 当該パラメータの他の常用計器及び常用代替計器 <p>耐震性等がないものの、監視可能であれば原子炉施設の状態を把握することが可能なことから代替手段として有効である。</p> <p>b. 原子炉圧力容器内の温度、圧力及び水位、並びに原子炉圧力容器及び原子炉格納容器への注水量を監視するパラメータの値が計器の計測範囲を超えた場合に原子炉施設の状態を把握するための手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段 重大事故等の対処時に当該パラメータが計測範囲を超えた場合は、原子炉施設の状態を把握するため、代替パラメータを計測する計器又は可搬型計測器により必要とするパラメータの値を推定する手段を整備する。</p> <p>代替パラメータを計測する計器は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 重要代替計器 常用代替計器 <p>可搬型計測器により必要となるパラメータの値を推定する手段は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 可搬型計測器 <p>(b) 重大事故等対処設備と多様性拡張設備 機能喪失原因対策分析の結果により選定した、パラメータの値が計器の計測範囲を超えた場合に原子炉施設の状態を把握するための設備のうち、重要代替計器及び可搬型計測器は重大事故等対処設備と位置づける。</p> <p>これらの重大事故等対処設備により、当該パラメータを把握することができるため、以下の設備は多様性拡張設備と位置づける。あわせて、その理由を示す。</p> <ul style="list-style-type: none"> 常用代替計器 耐震性等がないものの、監視可能であれば原子炉施設の状態 | <ul style="list-style-type: none"> 主要パラメータの他チャンネルの常用計器及び常用代替計器 <p>耐震性又は耐環境性がない、若しくは電源が非常用電源から供給されていないものの、監視可能であれば発電用原子炉施設の状態を把握することが可能なことから代替手段として有効である。</p> <p>b. 原子炉圧力容器内の温度、圧力及び水位、並びに原子炉圧力容器及び原子炉格納容器への注水量を監視するパラメータの値が計器の計測範囲を超えた場合に原子炉施設の状態を把握するための手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段 重大事故等の対処時に当該パラメータが計測範囲を超えた場合は、発電用原子炉施設の状態を把握するため、代替パラメータを計測する計器により必要とするパラメータの値を推定する手段及び可搬型の計測器により計測する手段がある。</p> <p>代替パラメータによる推定に使用する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 重要代替計器 常用代替計器 <p>可搬型の計器による計測に使用する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 可搬型計測器 <p>(b) 重大事故等対処設備と自主対策設備 機能喪失原因対策分析の結果により選定した、主要パラメータの値が計器の計測範囲を超えた場合に、発電用原子炉施設の状態を把握するための設備のうち、重要代替計器及び可搬型計測器は重大事故等対処設備として位置付ける。</p> <p>これらの選定した設備は、「審査基準」及び「基準規則」に要求される設備が全て網羅されている。 (添付資料 1.15.1)</p> <p>以上の重大事故等対処設備により、当該パラメータを把握することができる。また、以下の設備はプラント状況によっては事故対応に有効な設備であるため、自主対策設備として位置付ける。あわせて、その理由を示す。</p> <ul style="list-style-type: none"> 常用代替計器 耐震性又は耐環境性がない、若しくは電源が非常用電源から | <ul style="list-style-type: none"> 主要パラメータの他チャンネル又は他ループの常用計器及び常用代替計器 <p>耐震性又は耐環境性がない、若しくは電源が非常用電源から供給されていないものの、監視可能であれば発電用原子炉施設の状態を把握することが可能なことから代替手段として有効である。</p> <p>b. 原子炉圧力容器内の温度、圧力及び水位、並びに原子炉圧力容器及び原子炉格納容器への注水量を監視するパラメータの値が計器の計測範囲を超えた場合に原子炉施設の状態を把握するための手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段 重大事故等の対処時に当該パラメータが計測範囲を超えた場合は、発電用原子炉施設の状態を把握するため、代替パラメータを計測する計器により必要とするパラメータの値を推定する手段及び可搬型の計測器により計測する手段がある。</p> <p>代替パラメータによる推定に使用する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 重要代替計器 常用代替計器 <p>可搬型の計器による計測に使用する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 可搬型計測器 <p>(b) 重大事故等対処設備と自主対策設備 機能喪失原因対策分析の結果により選定した、主要パラメータの値が計器の計測範囲を超えた場合に、発電用原子炉施設の状態を把握するための設備のうち、重要代替計器及び可搬型計測器は重大事故等対処設備として位置付ける。</p> <p>これらの選定した設備は、「審査基準」及び「基準規則」に要求される設備がすべて網羅されている。 (添付資料1.15.1)</p> <p>以上の重大事故等対処設備により、当該パラメータを把握することができる。また、以下の設備はプラント状況によっては事故対応に有効な設備であるため、自主対策設備として位置付ける。あわせて、その理由を示す。</p> <ul style="list-style-type: none"> 常用代替計器 耐震性又は耐環境性がない、若しくは電源が非常用電源から | <p>【女川】 設備構成の相違（相違理由③）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> |

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|--|--|---|
| を把握することが可能なことから代替手段として有効である。 | 供給されていないものの、監視可能であれば発電用原子炉施設の状態を把握することが可能なことから代替手段として有効である。 | 供給されていないものの、監視可能であれば発電用原子炉施設の状態を把握することが可能なことから代替手段として有効である。 | 記載表現の相違（女川実績の反映） |
| c. 計測に必要な計器電源が喪失した場合の手段及び設備 (a) 対応手段 監視パラメータの計器に供給する電源が喪失し、監視機能が喪失した場合に、代替電源（交流、直流）より給電し、当該パラメータの計器により計測し監視する手段を整備する。 また、直流電源が喪失した場合に、電源を内蔵した可搬型計測器を用いて計測し、監視する手段がある。 | c. 計測に必要な計器電源が喪失した場合の手段及び設備 (a) 対応手段 監視する計器に供給する電源（以下「計器電源」という。）が喪失し、監視機能が喪失した場合に、代替電源（交流、直流）及び代替所内電気設備から給電し、当該パラメータの計器により計測又は監視する手段がある。 また、計器電源が喪失した場合に、電源（乾電池）を内蔵した可搬型の計測器を用いて計測又は監視する手段がある。計器の電源構成図を第1.15-4図に示す。 代替電源（交流）からの給電に使用する設備は以下のとおり。 <ul style="list-style-type: none">・常設代替交流電源設備・可搬型代替交流電源設備・号炉間電力融通設備 | c. 計測に必要な計器電源が喪失した場合の手段及び設備 (a) 対応手段 監視する計器に供給する電源（以下「計器電源」という。）が喪失し、監視機能が喪失した場合に、代替電源（交流、直流）及び代替所内電気設備から給電し、当該パラメータの計器により計測又は監視する手段がある。 また、計器電源が喪失した場合に、電源（乾電池）を内蔵した可搬型の計測器を用いて計測又は監視する手段がある。計器の電源構成図を第1.15-4図に示す。 代替電源（交流）からの給電に使用する設備は以下のとおり。 <ul style="list-style-type: none">・常設代替交流電源設備・可搬型代替交流電源設備・後備変圧器・号炉間電力融通設備・開閉所設備 | 【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映） 【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映） |
| 代替電源（交流）からの給電に使用する設備は、以下のとおり。 <ul style="list-style-type: none">・空冷式非常用発電装置 | | | 【大飯】 記載方針の相違（相違理由①）（女川実績の反映） 【女川】 設備の相違（電源設備の相違） |
| ・可搬型バッテリ（炉外核計装盤、放射線監視盤）※3 | | ・可搬型バッテリ（炉外核計装装置用、放射線監視装置用）※4 | 【女川】 自主対策設備の相違 ・相違理由① 【大飯】 設備名称の相違 【大飯】 記載方針の相違（相違理由①）（女川実績の反映） |
| ・電源車 | 代替電源（直流）からの給電に使用する設備は以下のとおり。 <ul style="list-style-type: none">・所内常設蓄電式直流電源設備・常設代替直流電源設備・可搬型代替直流電源設備・125V代替充電器用電源車接続設備 | 代替電源（直流）からの給電に使用する設備は以下のとおり。 <ul style="list-style-type: none">・所内常設蓄電式直流電源設備・可搬型代替直流電源設備 | 【大飯】 記載方針の相違（相違理由①）（女川実績の反映） 【女川】 設備の相違（電源設備の相違） |
| 代替電源（直流）からの給電に使用する設備は、以下のとおり。 <ul style="list-style-type: none">・蓄電池（安全防護系用） | | | 【女川】 自主対策設備の相違 ・相違理由① 【大飯】 設備名称の相違 【大飯】 記載方針の相違（相違理由①）（女川実績の反映） |
| ・可搬式整流器 | | | 【女川】 設備の相違（電源設備の相違） |
| ※3 可搬型バッテリ（炉外核計装盤、放射線監視盤）：インバータを内蔵した可搬型バッテリを使用することにより電気（交流）を給電できるため、代替電源（交流）として有効である。 | | ※4 可搬型バッテリ（炉外核計装装置用、放射線監視装置用）：インバータを内蔵した可搬型バッテリを使用することにより電気（交流）を給電できるため、代替電源（交流）として有効である。 | 【女川】 自主対策設備の相違 ・相違理由① 【大飯】 設備名称の相違 |

1.15 事故時の計装に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力

比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|--|---|---|
| <p>直流電源が喪失した場合に計器に内蔵した電源により個別に計測する設備（汎用品）は、以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 可搬型計測器 <p>(b) 重大事故等対処設備と多様性拡張設備</p> <p>機能喪失原因対策分析の結果により選定した、空冷式非常用発電装置、蓄電池（安全防護系用）、電源車、可搬式整流器及び可搬型計測器は、重大事故等対処設備と位置づける。</p> <p>これらの重大事故等対処設備により、重要な監視パラメータ及び有効な監視パラメータを把握することができるため、以下の設備は、多様性拡張設備と位置づける。あわせて、その理由を示す。</p> | <p>代替所内電気設備による給電に使用する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 代替所内電気設備 <p>可搬型の計測器による計測又は監視する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 可搬型計測器 <p>(b) 重大事故等対処設備と自主対策設備</p> <p>機能喪失原因対策分析の結果により選定した、常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備、所内常設蓄電式直流電源設備、常設代替直流電源設備、可搬型代替直流電源設備、代替所内電気設備及び可搬型計測器は、重大事故等対処設備として位置付ける。</p> <p>これらの選定した設備は、「審査基準」及び「基準規則」に要求される設備が全て網羅されている。</p> <p style="text-align: right;">(添付資料 1.15.1)</p> <p>以上の重大事故等対処設備により、主要パラメータを把握することができる。また、以下の設備は、プラント状況によっては事故対応に有効な設備であるため、自主対策設備として位置付ける。あわせて、その理由を示す。</p> <ul style="list-style-type: none"> 125V代替充電器用電源車接続設備 給電開始までに時間を要するが、給電可能であれば可搬型代替直流電源設備である電源車から代替所内電気設備を経由し125V系統への給電に対する代替手段として有効である。 号炉間電力融通設備 号炉間電力融通設備で使用する設備の耐震性は確保されていないが、3号炉の非常用ディーゼル発電機及び電路が健全で、給電可能であれば重大事故等の対処に必要となるパラメータの監視が可能となるため、電源を確保するための手段として有効である。 | <p>代替所内電気設備による給電に使用する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 代替所内電気設備 <p>可搬型の計測器による計測又は監視する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 可搬型計測器 <p>(b) 重大事故等対処設備と自主対策設備</p> <p>機能喪失原因対策分析の結果により選定した、常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備、所内常設蓄電式直流電源設備、可搬型代替直流電源設備、代替所内電気設備及び可搬型計測器は、重大事故等対処設備として位置付ける。</p> <p>これらの選定した設備は、「審査基準」及び「基準規則」に要求される設備がすべて網羅されている。</p> <p style="text-align: right;">(添付資料1.15.1)</p> <p>以上の重大事故等対処設備により、主要パラメータを把握することができる。また、以下の設備は、プラント状況によっては事故対応に有効な設備であるため、自主対策設備として位置付ける。あわせて、その理由を示す。</p> <ul style="list-style-type: none"> 後備変圧器 耐震性は確保されていないが、当該電路が健全であれば、1号及び2号炉や外部電源の状況確認に時間を要するが、短時間での受電が可能であり、ディーゼル発電機の代替手段として有効である。 号炉間電力融通設備 号炉間電力融通設備による給電で使用する設備の耐震性は確保されていないが、1号又は2号炉のディーゼル発電機及び電路が健全^{※6}で、給電可能であれば重大事故等の対処に必要となるパラメータの監視が可能となるため、電源を確保するための手段として有効である。 開閉所設備 開閉所設備による給電で使用する設備の耐震性は確保されていないが、1号又は2号炉のディーゼル発電機及び電路の健全性が確認できた場合において、重大事故等の対処に必要な電源を確保するための手段として有効である。 | <p>【大飯】 記載方針の相違 ・相違理由①</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 自主対策設備の表現の相違</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 ・相違理由①</p> <p>【女川】 設備の相違（電源設備の相違）</p> <p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川】 設備の相違（電源設備の相違）</p> <p>【女川】 設備の相違（電源設備の相違）</p> <p>【女川】 記載表現の相違</p> <p>【女川】 設備の相違（電源設備の相違）</p> |

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|--|---|---|
| <ul style="list-style-type: none"> 可搬型バッテリ（炉外核計装盤、放射線監視盤） <p>電源を供給できる容量に限りがあり、重大事故等の対処において連続監視することができないものの、代替電源による給電ができない場合において、炉外核計装盤及び放射線監視盤のパラメータを把握することが可能なことから代替手段として有効である。</p> | | <ul style="list-style-type: none"> 可搬型バッテリ（炉外核計装装置用、放射線監視装置用） <p>電源を供給できる容量に限りがあり、重大事故等の対処において連続監視することができないものの、代替電源による給電ができない場合において、炉外核計装装置及び放射線監視装置のパラメータを把握することが可能なことから代替手段として有効である。</p> | <p>【女川】 設備構成の相違 ・相違理由① 【大飯】 設備名称の相違</p> |
| <p>d. 重大事故等時のパラメータを記録する手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段</p> <p>重大事故等時において、原子炉格納容器内の温度、圧力、水位、水素濃度及び放射線量率など想定される重大事故等の対応に必要となる監視パラメータを記録する手段を整備する。</p> <p>監視パラメータを記録する設備は、以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 安全パラメータ表示システム（SPDS）（以下「SPDS」という。） SPDS表示装置 | <p>d. 重大事故等時のパラメータを記録する手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段</p> <p>重大事故等時において、原子炉格納容器内の温度、圧力、水位、水素濃度、放射線量率等、想定される重大事故等の対応に必要となる重要監視パラメータ及び重要代替監視パラメータを記録する手段がある。</p> <p>重要監視パラメータ及び重要代替監視パラメータを記録する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 安全パラメータ表示システム（SPDS） 安全パラメータ表示システム（SPDS）は、データ収集装置、SPDS伝送装置及びSPDS表示装置により構成される。 | <p>※5 「号炉間電力融通」については、1号又は2号炉の安全性を損ねるおそれがあるため、「1号又は2号炉の号炉間電力融通はディーゼル発電機が2台健全」である場合に限定している。</p> <p>d. 重大事故等時のパラメータを記録する手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段</p> <p>重大事故等時において、原子炉格納容器内の温度、圧力、水位、水素濃度、放射線量率等、想定される重大事故等の対応に必要となる重要監視パラメータ及び重要代替監視パラメータを記録する手段がある。</p> <p>重要監視パラメータ及び重要代替監視パラメータを記録する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> データ伝送設備（発電所内） データ伝送設備（発電所内）は、データ収集計算機及びデータ表示端末により構成される。 | <p>【女川】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> |
| <p>・可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度（SA）用）</p> <p>また、重大事故等時の有効な監視パラメータについても使用できる場合は、可能な限りパラメータを記録する手段を整備する。</p> <p>比較のため1.15-15へ再掲</p> <p>なお、その他の記録として、監視パラメータの警報状態及びプラントトリップ状態を可能な限り記録する手段を整備する。</p> <p>有効な監視パラメータを記録する設備は、以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 安全パラメータ表示システム（SPDS） | <p>また、重大事故等時の有効監視パラメータが使用できる場合は、パラメータを記録する手段がある。</p> <p>有効監視パラメータを記録する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> 安全パラメータ表示システム（SPDS） | <p>・可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度）</p> <p>また、重大事故等時の有効監視パラメータが使用できる場合は、パラメータを記録する手段がある。</p> <p>有効監視パラメータを記録する設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> データ伝送設備（発電所内） | <p>【女川】 設備構成の相違 ・相違理由②（大飯と同様） 【大飯】 設備名称の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> |
| | | | <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川】 設備構成の相違（相違理由④）</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|---|---|--|
| <ul style="list-style-type: none"> ・プラント計算機 (計算機運転日誌、警報記録、事故時データ収集記録) <p>比較のため 1.15-14 より再掲</p> <p>なお、その他の記録として、監視パラメータの警報状態及びプラントトリップ状態を可能な限り記録する手段を整備する。</p> | <ul style="list-style-type: none"> ・プロセス計算機 <p>比較のため 1.15-15 より再掲</p> <p>重要な監視パラメータは、原則、SPDSへ記録するが、監視が必要な時に現場に設置する計器の値、複数の計測結果を使用し計算により推定する監視パラメータ（計測結果を含む。）の値は、専用の記録装置又は記録用紙により記録する。なお、その他は可能な限り多様性拡張設備により記録する。</p> <p>(b) 重大事故等対処設備と多様性拡張設備 重要な監視パラメータを記録する設備であるSPDS、SPDS表示装置及び可搬型温度計測装置は、重大事故等対処設備と位置づける。</p> <p>比較のため 1.15-15 へ再掲</p> <p>重要な監視パラメータは、原則、SPDSへ記録するが、監視が必要な時に現場に設置する計器の値、複数の計測結果を使用し計算により推定する監視パラメータ（計測結果を含む。）の値は、専用の記録装置又は記録用紙により記録する。なお、その他は可能な限り多様性拡張設備により記録する。</p> | <ul style="list-style-type: none"> ・中央制御室記録計 <p>なお、その他の記録として、警報発生及びプラントトリップ状態を記録する手段がある。</p> <p>その他のパラメータを記録する設備は以下のとおり。 <ul style="list-style-type: none"> ・プロセス計算機 </p> <p>重要監視パラメータは、原則、安全パラメータ表示システム（SPDS）へ記録するが、可搬型計測器により測定したパラメータの値、複数の計測結果を使用し計算により推定する監視パラメータ（計測結果を含む。）の値は、記録用紙に記録する手順を整備する。</p> <p>(b) 重大事故等対処設備と自主対策設備 重要監視パラメータ及び重要代替監視パラメータを記録する設備である安全パラメータ表示システム（SPDS）は、重大事故等対処設備として位置付ける。</p> | <p>・プラント計算機 (運転記録、警報記録、事故時データ収集記録)</p> <p>【女川】 設備名称の相違 【女川】 記載方針の相違 ・泊では、プラント計算機の記録機能を具体的に記載した。（大飯実績の反映） 【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【女川】 設備構成の相違 ・相違理由⑥</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映） 【女川】 設備名称の相違</p> <p>【女川】 設備構成の相違 ・相違理由④、⑥ ・専用の記録装置は、可搬型温度計測装置（格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度）を指す。（相違理由②） 【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映） 【女川】 設備の相違 ・相違理由②、④</p> <p>【大飯】 記載箇所の相違</p> |

1.15 事故時の計装に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力

比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|--|---|---|
| <p>以上の重大事故等対処設備により、重要な監視パラメータを記録することができるため、以下の設備は、多様性拡張設備と位置づける。あわせて、その理由を示す。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・プラント計算機 (計算機運転日誌、警報記録、事故時データ収集記録) <p>耐震性を有していないが、設備が健全である場合は重大事故等の対処に必要となる監視パラメータの記録が可能なことから代替手段として有効である。</p> <p>e. 手順等 上記のa.、b.、c.及びd.により選定した対応手段に係る手順を整備する。</p> <p>これらの手順は、発電所対策本部長※4、当直課長、運転員等※5及び緊急安全対策要員※6の対応として、炉心の著しい損傷が発生した場合に対処する運転手順等の対応手順等に定める（第1.15.1表）。</p> <p>※4 発電所対策本部長：重大事故等発生時における発電所原子力防災管理者及び代行者をいう。</p> <p>※5 運転員等：運転員及び重大事故等対策要員のうち当直課長の指示に基づき運転対応を実施する要員をいう。</p> <p>※6 緊急安全対策要員：重大事故等対策要員のうち、発電所対策本部長の指示に基づき対応する運転員等以外の要員をいう。</p> | <p>これらの選定した設備は、「審査基準」及び「基準規則」に要求される設備が全て網羅されている。 (添付資料 1.15.1)</p> <p>以上の重大事故等対処設備により、重要な監視パラメータを記録することができる。また、以下の設備は、プラント状況によっては事故対応に有効な設備であるため、自主対策設備として位置づける。あわせて、その理由を示す。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・プロセス計算機 ・中央制御室記録計 <p>耐震性を有していないが、設備が健全である場合には、重大事故等の対処に必要となる監視パラメータの記録が可能なことから、代替手段として有効である。</p> <p>e. 手順等 上記の「a. パラメータを計測する計器の故障時に発電用原子炉施設の状態を把握するための手段及び設備」、「b. 原子炉圧力容器内の温度、圧力及び水位、並びに原子炉圧力容器及び原子炉格納容器への注水量を監視するパラメータの値が計器の計測範囲を超えた場合に発電用原子炉施設の状態を把握するための手段及び設備」、「c. 計測に必要な計器電源が喪失した場合の手段及び設備」及び「d. 重大事故等時のパラメータを記録する手段及び設備」により選定した対応手段に係る手順を整備する。</p> <p>これらの手順は、運転員、重大事故等対応要員及び重大事故等対策要員（運転員を除く。）の対応として、「非常時操作手順書（微候ベース）」、「非常時操作手順書（設備別）」及び「重大事故等対応要領書」に定める（第1.15.1表）。</p> | <p>これらの選定した設備は、「審査基準」及び「基準規則」に要求される設備がすべて網羅されている。 (添付資料1.15.1)</p> <p>以上の重大事故等対処設備により、重要な監視パラメータを記録することができる。また、以下の設備は、プラント状況によっては事故対応に有効な設備であるため、自主対策設備として位置づける。あわせて、その理由を示す。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・プラント計算機 (運転記録、警報記録、事故時データ収集記録) <p>耐震性を有していないが、設備が健全である場合には、重大事故等の対処に必要となる監視パラメータの記録が可能なことから、代替手段として有効である。</p> <p>e. 手順等 上記の「a. パラメータを計測する計器の故障時に発電用原子炉施設の状態を把握するための手段及び設備」、「b. 原子炉圧力容器内の温度、圧力及び水位、並びに原子炉圧力容器及び原子炉格納容器への注水量を監視するパラメータの値が計器の計測範囲を超えた場合に発電用原子炉施設の状態を把握するための手段及び設備」、「c. 計測に必要な計器電源が喪失した場合の手段及び設備」及び「d. 重大事故等時のパラメータを記録する手段及び設備」により選定した対応手段に係る手順を整備する。</p> <p>これらの手順は、発電所対策本部長、発電課長（当直）、運転員、災害対策要員、事務局員、復旧班員及び運転班員の対応として、全交流動力電源喪失時における対応手順書等に定める（第1.15.1表）。</p> | <p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川】 設備名称の相違 記載方針の相違 ・泊では、プラント計算機の記録機能を具体的に記載した。（大飯実績の反映）</p> <p>【大飯】 記録の名称の相違</p> <p>【女川】 設備構成の相違 ・相違理由⑤</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川、大飯】 体制の相違 手順名称の相違</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 ・大飯では、技術的能力1.0にて整理する要員の名称以外に「運転員等」という名称を使用していることから、要員名称の定義を記載している。 ・泊では、技術的能力1.0にて整理する要員を記載している。</p> |

1.15 事故時の計装に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR
固有の設備や対応手段であり、泊3
号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|------------|-------------|---------|--|
| | | | 員の名称を記載している場合、改めて要員名称の定義は記載しないこととしている。 |

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|---|---|---|
| 1.15.2 重大事故等時の手順等 1.15.2.1 監視機能喪失 (1) 計器の故障 重要な監視パラメータ（原子炉圧力容器内の温度、圧力及び水位、並びに原子炉圧力容器及び原子炉格納容器への注水量等）又は有効な監視パラメータを計測する計器が故障により、計測することが困難となった場合、当該パラメータを推定する手段を整備する（第1.15.1表、第1.15.3表）。 | 1.15.2 重大事故等時の手順等 1.15.2.1 監視機能喪失 (1) 計器の故障 主要パラメータを計測する計器が、故障により計測することが困難となった場合、当該パラメータを推定する手段を整備する（第1.15.3表）。 | 1.15.2 重大事故等時の手順等 1.15.2.1 監視機能喪失 (1) 計器の故障 主要パラメータを計測する計器が、故障により計測することが困難となった場合、当該パラメータを推定する手段を整備する（第1.15.3表）。 | |
| a. 手順着手の判断基準 b. ④の手順着手の判断は、b. ①～③までの手順により主要パラメータのうち重要な監視パラメータ及び有効な監視パラメータを計測する計器の故障が疑われた場合。 ※4 重要計器の指示値に、以下のような変化があった場合 <ul style="list-style-type: none">・通常時や事故時に想定される値から、大きな変動がある場合・複数ある計器については、それぞれの指示値の差が大きい場合・計器信号の喪失に伴い、指示値が計測範囲外にある場合・計器電源の喪失に伴い、指示値の表示が消滅した場合 | a. 手順着手の判断基準 重大事故等に対処するために発電用原子炉施設の状態を把握するために必要な重要監視パラメータを計測する重要計器が故障した場合※4。 ※4 重要計器の指示値に、以下のような変化があった場合 <ul style="list-style-type: none">・通常時や事故時に想定される値から、大きな変動がある場合・複数ある計器については、それぞれの指示値の差が大きい場合・計器信号の喪失に伴い、指示値が計測範囲外にある場合・計器電源の喪失に伴い、指示値の表示が消滅した場合 b. 操作手順 計器の故障の判断及び対応手順は、以下のとおり。 | a. 手順着手の判断基準 重大事故等に対処するために発電用原子炉施設の状態を把握するために必要な重要監視パラメータを計測する重要計器又は常用計器が故障した場合※6。 ※6 重要計器又は常用計器の指示値に、以下のような変化があった場合 <ul style="list-style-type: none">・通常時や事故時に想定される値から、大きな変動がある場合・複数ある計器については、それぞれの指示値の差が大きい場合・計器信号の喪失に伴い、指示値が計測範囲外にある場合・計器電源の喪失に伴い、指示値の表示が消滅した場合 b. 操作手順 計器の故障の判断及び対応手順は、以下のとおり。 | 【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映） 【大飯】 参照する表の相違（女川実績の反映） 【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映） 【女川】 記載方針の相違 ・相違理由③ |
| b. パラメータ監視の手順 計器の故障の判断及び対応手順は、以下のとおり。 ① 監視が必要な重要な監視パラメータ及び有効な監視パラメータの指示値を読み取る。 ③ 原子炉施設の状態を把握するために必要とする重要な監視パラメータについて、他チャンネル又は他ループの計器がある場合は、当該計器により当該パラメータを計測する。 なお、当該パラメータの他の常用計器で監視可能であれば確認に使用する。 | ①運転員（中央制御室）Aは、発電用原子炉施設の状態を把握するために必要な重要監視パラメータについて、他チャンネルの重要計器がある場合には、当該計器により当該パラメータを計測する。また、当該パラメータの常用計器で監視可能であれば確認に使用する。 | ①運転員（中央制御室）Aは、発電用原子炉施設の状態を把握するために必要な重要監視パラメータについて、他チャンネル又は他ループの重要計器がある場合には、当該計器により当該パラメータを計測する。また、当該パラメータの常用計器で監視可能であれば確認に使用する。 | 【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映） 記載方針の相違（女川実績の反映） 【女川】 設備構成の相違 ・相違理由③ 【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映） 【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映） |
| ② 読み取った指示値が正常であることを、運転手順書に明確に示された計測レンジ範囲内にあること及びプラント状況等により推定される値との間に大きな差異がないこと等により確認する。 | ②運転員（中央制御室）Aは、読み取った指示値が正常であることを、計測範囲内にあること及びプラント状況によりあらかじめ推定される値との間に大きな差異がないことにより確認する。 | ②運転員（中央制御室）Aは、読み取った指示値が正常であることを、計測範囲内にあること及びプラント状況によりあらかじめ推定される値との間に大きな差異がないことにより確認する。 | |

1.15 事故時の計装に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---|--|---|
| <p>比較のため1.15-18へ再掲</p> <p>③ 原子炉施設の状態を把握するために必要とする重要な監視パラメータについて、他チャンネル又は他ループの計器がある場合は、当該計器により当該パラメータを計測する。 なお、当該パラメータの他の常用計器で監視可能であれば確認に使用する。</p> <p>④ パラメータ選定にて選定した重要代替パラメータ（他チャネル及び他ループの重大事故等対処設備としての要求事項を満たした計器除く。）の値を用いて以下の方法で推定する。</p> <p>なお、常用代替計器が使用可能であれば、推定に使用する。</p> <p>【伊方3号炉まとめ資料より転載】</p> <p>① 当直長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に主要パラメータの重要代替計器による推定を指示する。</p> <p>② 運転員は、主要パラメータの重要代替計器の指示値を読み取る。</p> <p>③ 運転員は、読み取った指示値により、主要パラメータを推定する。</p> <p>⑦ 重大事故等対策要員（運転員を除く。）は、主要パラメータの推定結果を発電所対策本部へ報告する。</p> <p>⑧ 発電所対策本部は、発電課長に主要パラメータの推定結果を報告する。</p> <p>c. 操作の成立性 上記の計測及び推定は、運転員（中央制御室）1名、重大事故等対策要員（運転員を除く。）1名で対応が可能である。速やかに作業ができるように、推定手順を整備する。</p> <p>d. 代替パラメータによる推定方法 主要パラメータを計測する計器の故障により、主要パラメータの監視機能が喪失した場合は、代替パラメータによる推定を行う。</p> | <p>③当該パラメータが計測範囲外又はプラント状況によりあらかじめ推定される値との間に大きな差異がある場合には、発電課長はあらかじめ選定した重要代替監視パラメータの計測を運転員（中央制御室）Aに指示する。</p> <p>④運転員（中央制御室）Aは、読み取った指示値を発電課長に報告する。なお、常用代替計器が使用可能であれば、併せて確認する。</p> <p>⑤発電課長は、発電所対策本部へ重要代替監視パラメータの指示値から主要パラメータの推定を依頼する。</p> <p>⑥発電所対策本部は、重大事故等対策要員（運転員を除く。）に重要代替監視パラメータの値から主要パラメータの推定を指示する。</p> <p>⑦重大事故等対策要員（運転員を除く。）は、主要パラメータの推定結果を発電所対策本部へ報告する。</p> <p>⑧発電所対策本部は、発電課長に主要パラメータの推定結果を報告する。</p> <p>c. 操作の成立性 上記の計測及び推定は、運転員（中央制御室）1名、運転員（現場）1名で対応が可能である。速やかに作業ができるよう、推定手順を整備する。</p> <p>d. 代替パラメータによる推定方法 主要パラメータを計測する計器の故障により、主要パラメータの監視機能が喪失した場合は、代替パラメータによる推定を行う。</p> | <p>③当該パラメータが計測範囲外又はプラント状況によりあらかじめ推定される値との間に大きな差異がある場合には、発電課長（当直）はあらかじめ選定した重要代替監視パラメータの計測を運転員（中央制御室）A又は運転員（現場）Bに指示する。</p> <p>④運転員（中央制御室）A又は運転員（現場）Bは、読み取った指示値を発電課長（当直）に報告する。なお、常用代替計器が使用可能であれば、併せて確認する。</p> <p>⑤発電課長（当直）は、運転員（中央制御室）Aに重要代替監視パラメータの値から主要パラメータの推定を指示する。</p> <p>⑥運転員（中央制御室）Aは、発電課長（当直）に主要パラメータの推定結果を報告する。</p> <p>c. 操作の成立性 上記の計測及び推定は、運転員（中央制御室）1名、運転員（現場）1名で対応が可能である。速やかに作業ができるよう、推定手順を整備する。</p> <p>d. 代替パラメータによる推定方法 主要パラメータを計測する計器の故障により、主要パラメータの監視機能が喪失した場合は、代替パラメータによる推定を行う。</p> | <p>【大飯】 記載箇所の相違</p> <p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映） ・泊では推定に関する手順を具体的に記載。</p> <p>【女川】 運用の相違 ・相違理由⑦</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映） 【女川】 運用の相違 ・相違理由⑦</p> <p>【女川】 名称の相違</p> <p>【女川】 名称の相違 【女川】 運用の相違 ・相違理由⑧（伊方と同様）</p> <p>【女川】 運用の相違 ・相違理由⑧</p> <p>【女川】 運用の相違 ・相違理由⑦</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> |

1.15 事故時の計装に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|--|---|--|
| <p>比較のため1.15-33へ再掲</p> <p>計器故障時、当該パラメータの他チャンネル又は他ループの計器がある場合、他チャンネルの計器による計測を優先し、次に他ループの計器により計測する。</p> <p>比較のため1.15-21より再掲</p> <p>事故発生からの事象の進展状況（微候）による炉心の冷却状態（漏えいの規模、安全注入状況）や当該パラメータの計器が故障するまでの状態等、関連するパラメータを複数確認し、得られた情報の中から有効な情報を評価することで、適切な原子炉施設の状態の把握に努める。</p> <p>重要代替パラメータ（他チャンネル及び他ループの重大事故等対処設備としての要求事項を満たした計器除く。）の値により推定を行う際に、推定に使用する計器が複数ある場合、より直接的なパラメータ、検出器の種類及び使用環境条件を考慮するとともに、計測される値の確からしさを判断の上で使用するパラメータの優先順位を定める。</p> <p>パラメータを基準配管に水を満たした構造で計測するものについては、急激な減圧等により基準配管の水が蒸発し不確かな指示をする可能性がある。そのような状態が想定される場合は、関連するパラメータを複数確認しパラメータを推定する。なお、蒸気発生器水位（狭域）及び蒸気発生器水位（広域）を除き、基準配管の水位に起因する不確かなさを考慮する必要はない。</p> <p>比較のため1.15-21より再掲</p> <p>重大事故等の状況によっては、耐震性、耐環境性がない計器（多様性拡張設備）についても、監視機能を維持している場合、重大事故等の対処に有効な情報を得ることができる。</p> <p>ただし、多様性拡張設備について環境条件や不確かなさを考慮し、耐震性、耐環境性のある計器のパラメータの値との差異を評価し、パラメータの値、信頼性を考慮した上で使用する。</p> <p>また、重大事故等の環境下で最も設置雰囲気の環境が厳しくなるのは、原子炉格納容器内に蒸気が充満し、加圧された状況であり、環境として圧力、温度、放射線量が厳しい状況下においても、その監視機能を維持できる計器（第1.15.2表の重大事故等対処設備）を優先して使用する。</p> | <p>計器が故障するまでの発電用原子炉施設の状態及び事象進展状況を踏まえ、関連するパラメータを複数確認し、得られた情報の中から有効な情報を評価することで、発電用原子炉施設の状態を把握する。</p> <p>推定に当たっては、使用する計器が複数ある場合、代替パラメータと主要パラメータの関連性、検出器の種類、使用環境条件等、以下に示す事項及び計測される値の不確かなさを考慮し、使用するパラメータの優先順位をあらかじめ定める。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・基準配管に水を満たした構造の計器で計測するパラメータについては、急激な原子炉減圧等により基準配管の水が蒸発し、不確かな指示を示すことがある。そのような状態が想定される場合は、関連するパラメータを複数確認しパラメータを推定する。 ・常用代替計器が監視機能を維持している場合、重大事故等の対処に有効な情報を得ることができる。ただし、環境条件や不確かなさを考慮し、重要計器又は重要代替計器で測定されるパラメータの値との差異を評価し、パラメータの値、信頼性を考慮した上で使用する。 ・重大事故等時に最も設置雰囲気の環境が厳しくなるのは、炉心損傷及び原子炉圧力容器が破損した状況であるため、原子炉格納容器内の圧力、温度、放射線量率等が厳しい環境下においても、その監視機能を維持できる重要な代替計器を優先して使用する。また、重大事故等時と校正時の状態変化による影響を考慮する。 | <p>計器が故障するまでの発電用原子炉施設の状態及び事象進展状況を踏まえ、関連するパラメータを複数確認し、得られた情報の中から有効な情報を評価することで、発電用原子炉施設の状態を把握する。</p> <p>推定に当たっては、使用する計器が複数ある場合、代替パラメータと主要パラメータの関連性、検出器の種類、使用環境条件等、以下に示す事項及び計測される値の不確かなさを考慮し、使用するパラメータの優先順位をあらかじめ定める。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・基準配管に水を満たした構造の計器で計測するパラメータについては、急激な減圧等により基準配管の水が蒸発し、不確かな指示を示すことがある。そのような状態が想定される場合は、関連するパラメータを複数確認しパラメータを推定する。 ・常用代替計器が監視機能を維持している場合、重大事故等の対処に有効な情報を得ることができる。ただし、環境条件や不確かなさを考慮し、重要計器又は重要代替計器で測定されるパラメータの値との差異を評価し、パラメータの値、信頼性を考慮した上で使用する。 ・重大事故等時に最も設置雰囲気の環境が厳しくなるのは、炉心損傷及び原子炉容器が破損した状況であるため、原子炉格納容器内の圧力、温度、放射線量率等が厳しい環境下においても、その監視機能を維持できる重要な代替計器を優先して使用する。また、重大事故等時と校正時の状態変化による影響を考慮する。 | <p>【大飯】 記載箇所の相違 ・泊は後段の「e. 重大事故等時の対応手段の選択」で他チャンネルの計器による計測と他ループの計器による計測の優先順位を記載。</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映） 【女川】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映） 【女川】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映） 【女川】 記載表現の相違</p> |

1.15 事故時の計装に関する手順等

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|--|---|---|---|
| <p>比較のため1.15-20へ再掲</p> <p>重大事故等の状況によっては、耐震性、耐環境性がない計器（多様性拡張設備）についても、監視機能を維持している場合、重大事故等の対処に有効な情報を得ることができる。</p> <p>ただし、多様性拡張設備については環境条件や不確かさを考慮し、耐震性、耐環境性のある計器のパラメータの値との差異を評価し、パラメータの値、信頼性を考慮した上で使用する。</p> | | | <p>【大飯】 記載箇所の相違</p> |
| <p>比較のため1.15-20へ再掲</p> <p>事故発生からの事象の進展状況（徵候）による炉心の冷却状態（漏えいの規模、安全注入状況）や当該パラメータの計器が故障するまでの状態等、関連するパラメータを複数確認し、得られた情報の中から有効な情報を評価することで、適切な原子炉施設の状態の把握に努める。</p> | | | <p>【大飯】 記載箇所の相違</p> |
| <p>なお、圧力のパラメータと温度のパラメータを水の飽和状態の関係から推定する場合は、水が飽和状態でないと不確かさが生じるため、計器が故障するまでの原子炉施設の状況及び事象進展状況を踏まえ、複数の関連パラメータを確認し、有効な情報を得た上で推定する。</p> <p>また、代替パラメータによる推定にあたっては、代替パラメータの誤差による影響を考慮する。</p> <p>(a) 原子炉圧力容器内の温度の推定</p> <p>1次冷却材高温側温度（広域）又は1次冷却材低温側温度（広域）の計測が困難となった場合、代替パラメータの1次冷却材低温側温度（広域）又は1次冷却材高温側温度（広域）により原子炉圧力容器内の温度を推定する。この推定方法では、重大事故等時において約10°C程度の温度差が生じる可能性があることを考慮し、推定する。また、使用可能であれば炉心出口温度（多様性拡張設備）により原子炉圧力容器内の温度を推定する。</p> <p>炉心出口温度（多様性拡張設備）の計測が困難になった場合、代替パラメータの1次冷却材高温側温度（広域）又は1次冷却材低温側温度（広域）により原子炉圧力容器内の温度を推定する。この推定方法では、炉心出口より直接的な値を示す1次冷却材高温側温度（広域）を優先して使用する。</p> <p>1次冷却材高温側温度（広域）と炉心出口温度（多様性拡張設備）の関係は、炉心冠水状態から炉心損傷を判断する時点（350°C）において1次冷却材高温側温度（広域）の方がやや</p> | <ul style="list-style-type: none"> ・圧力のパラメータと温度のパラメータを水の飽和状態の関係から推定する場合は、水が飽和状態でないと不確かさが生じるため、計器が故障するまでの発電用原子炉施設の状況及び事象進展状況を踏まえ、複数の関連パラメータを確認し、有効な情報を得た上で推定する。 ・推定に当たっては、代替パラメータの誤差による影響を考慮する。 <p>(添付資料 1.15.6)</p> | <ul style="list-style-type: none"> ・圧力のパラメータと温度のパラメータを水の飽和状態の関係から推定する場合は、水が飽和状態でないと不確かさが生じるため、計器が故障するまでの発電用原子炉施設の状況及び事象進展状況を踏まえ、複数の関連パラメータを確認し、有効な情報を得た上で推定する。 ・推定に当たっては、代替パラメータの誤差による影響を考慮する。 <p>(添付資料 1.15.6)</p> | <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <ul style="list-style-type: none"> ・主要パラメータの計測が困難となった場合の代替パラメータによる推定方法は、第1.15.3表にて整理している。 |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.15 事故時の計装に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|-------------|---------|---|
| <p>低い値を示すものの、大きな温度差は見られないことから、1次冷却材高温側温度（広域）により炉心損傷を判断することが可能である。</p> <p>なお炉心出口温度（多様性拡張設備）については、盤及び電源の耐震化を実施している。また、全交流動力電源喪失時においても、可搬型計測器を用いて必要点数の監視及び記録も可能である。炉心出口温度（多様性拡張設備）の計測上限値は650℃であるが、可搬型計測器を使用することで検出器の温度素子の機能上限（約1,300℃）まで温度測定が可能である。</p> <p>(b) 原子炉圧力容器内の圧力の推定</p> <p>1次冷却材圧力の計測が困難となった場合は、代替パラメータの1次冷却材高温側温度（広域）又は1次冷却材低温側温度（広域）により、原子炉圧力容器内の圧力と水の飽和温度の関係から原子炉圧力容器内の圧力を推定する。この推定方法では、原子炉圧力容器内が飽和状態である場合に適用できるが、飽和状態でないことを確認した場合は、不確かさを考慮し、関連パラメータを複数確認した中から有効な情報を組み合わせて推定する。また、測定範囲内であれば加圧器圧力（CRT）（多様性拡張設備）により推定する。</p> <p>加圧器圧力（CRT）（多様性拡張設備）の計測が困難となった場合、代替パラメータの1次冷却材圧力により推定する。この推定方法では、測定精度は加圧器圧力（CRT）（多様性拡張設備）比べ劣るが、重大事故等時においては測定範囲が広い1次冷却材圧力を使用する。</p> <p>(c) 原子炉圧力容器内の水位の推定</p> <p>加圧器水位の計測が困難となった場合は、代替パラメータの原子炉水位により原子炉圧力容器内の水位を推定する。また、サブクール度（CRT）（多様性拡張設備）、1次冷却材圧力及び1次冷却材高温側温度（広域）により、原子炉圧力容器内がサブクール状態又は飽和状態であることを監視することで、原子炉圧力容器内の水位が、炉心上端以上で、冠水状態であることを確認する。重大事故等時において、加圧器水位の計測範囲外となった場合、原子炉圧力容器内の水位は直接計測している原子炉水位を優先して使用し確認する。なお、原子炉圧力容器内が過熱状態の場合、炉心注入水により原子炉水位の指示に影響を及ぼす可能性があることを考慮し、関連パラメータを複数確認した中から有効な情報を組み合わせて推定する。</p> <p>原子炉水位の計測が困難となった場合、加圧器水位により、原子炉圧力容器内の水位を推定する。また、サブクール度（CRT）（多様性拡張設備）、1次冷却材圧力及び炉心出口温度（多様性拡張設備）、1次冷却材高温側温度（広域）、1次冷却材低</p> | | | <p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映） ・主要パラメータの計測が困難となった場合の代替パラメータによる推定方法は、第1.15.3表にて整理している。</p> |
| | | | |
| | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.15 事故時の計装に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|-------------|---------|--|
| 温側温度（広域）により原子炉圧力容器内がサブクール状態又は飽和状態であることを監視することで、原子炉圧力容器内の水位が、炉心上端以上で冠水状態であることを確認する。 | | | 【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映） ・主要パラメータの計測が困難となった場合の代替パラメータによる推定方法は、第1.15.3表にて整理している。 |
| プラント停止中におけるRCSミドループ運転時において、1次冷却系統水位（多様性拡張設備）の計測が困難となった場合、代替パラメータの1次冷却材高温側温度（広域）及び1次冷却材低温側温度（広域）の傾向監視、又は余熱除去ポンプ吐出圧力（多様性拡張設備）の傾向監視により水位を推定する。この推定方法では、温度の急上昇により原子炉圧力容器内の水位が、炉心上端以下で冠水していないことを推定する。また、余熱除去ポンプの吐出圧力の低下により原子炉圧力容器内の水位が低下していることを推定する。 | | | |
| (d) 原子炉圧力容器への注水量の推定 高压注入流量、余熱除去流量及び充てん水流量（多様性拡張設備）の計測が困難になった場合、代替パラメータの燃料取替用水ピット水位、加圧器水位、原子炉水位及び格納容器再循環サンプ水位（広域）の水位変化により原子炉圧力容器内への注水量を推定する。この推定方法では、環境悪化の影響を受けることが小さい水源である燃料取替用水ピット水位を優先して使用し推定する。また、加圧器水位及び1次冷却材喪失重大事故等時の監視に使用する原子炉水位又は格納容器再循環サンプ水位（広域）は、水位変化により原子炉圧力容器への注水量を推定する。 | | | |
| 恒設代替低圧注水積算流量の計測が困難となった場合、代替パラメータの燃料取替用水ピット水位、復水ピット水位、加圧器水位、原子炉水位及び格納容器再循環サンプ水位（広域）の傾向監視により原子炉圧力容器への注水量を推定する。この推定方法では、環境悪化の影響を受けることが小さい水源である燃料取替用水ピット水位、復水ピット水位を優先して使用し推定するが、仮設組立式水槽を水源とする場合及び復水ピットに淡水や海水を補給している場合は、補給に使用したポンプの性能並びに運転時間により算出した注水量を考慮する。また、加圧器水位及び1次冷却材喪失事故時の監視に使用する原子炉水位又は格納容器再循環サンプ水位（広域）は、水位変化により原子炉圧力容器への注水量を推定する。 | | | |
| 蓄圧タンク圧力（多様性拡張設備）及び蓄圧タンク水位（多様性拡張設備）の計測が困難となった場合は、代替パラメータの1次冷却材圧力及び1次冷却材低温側温度（広域）の傾向監視により蓄圧タンクからの注入開始を推定する。 | | | |
| AM用消火水積算流量（多様性拡張設備）の計測が困難となった場合、余熱除去流量及び注水先である加圧器水位及び原子 | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.15 事故時の計装に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|-------------|---------|--|
| 炉水位の傾向監視により注水量を推定する。 | | | 【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映） ・主要パラメータの計測が困難となった場合の代替パラメータによる推定方法は、第1.15.3表にて整理している。 |
| (e) 原子炉格納容器への注水量の推定 格納容器スプレイ積算流量及び恒設代替低圧注水積算流量の計測が困難となった場合、代替パラメータの燃料取替用水ピット水位、復水ピット水位、及び格納容器再循環サンプ水位（広域）の水位変化により原子炉格納容器への注水量を推定する。この推定方法では、環境悪化の影響を受けることが小さい水源である燃料取替用水ピット水位、復水ピット水位を優先して使用し推定するが、仮設組立式水槽を水源とする場合及び復水ピットに淡水や海水を補給している場合は、補給に使用したポンプの性能並びに運転時間により算出した注水量を考慮する。また、格納容器再循環サンプ水位（広域）は、水位変化により原子炉格納容器への注水量を推定する。 | | | |
| 高圧注入流量及び余熱除去流量の計測が困難になった場合は、代替パラメータの燃料取替用水ピット水位及び格納容器再循環サンプ水位（広域）の水位変化により、原子炉格納容器への注水量を推定する。この推定方法では、環境悪化の影響を受けることが小さい水源である燃料取替用水ピット水位を優先して使用し推定する。また、格納容器再循環サンプ水位（広域）は、水位変化により原子炉格納容器への注水量を推定する。 | | | |
| 格納容器スプレイ流量（多様性拡張設備）の計測が困難となった場合、燃料取替用水ピット水位、復水ピット水位及び格納容器再循環サンプ水位（広域）の水位変化により注水量を推定する。 | | | |
| AM用消火水積算流量（多様性拡張設備）の計測が困難となった場合、注水量である格納容器スプレイ積算流量、格納容器スプレイ流量（多様性拡張設備）又は水源である復水ピット水位及び格納容器再循環サンプ水位（広域）の水位変化により注水量を推定する。 | | | |
| (f) 原子炉格納容器内の温度の推定 格納容器内温度の計測が困難となった場合、代替パラメータの格納容器圧力（広域）及びAM用格納容器圧力により、原子炉格納容器内の圧力と水の飽和温度の関係から原子炉格納容器内の温度を推定する。この推定方法では、測定範囲内であればより詳細な圧力が計測できる格納容器圧力（広域）を優先して使用し推定する。なお、原子炉格納容器内が飽和状態でないことが確認された場合は、不確かさを考慮し、関連パラメータを複数確認した中から有効な情報を組み合わせて推定する。 | | | |
| (g) 原子炉格納容器内の圧力の推定 格納容器圧力（広域）の計測が困難となった場合、代替パラ | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR
固有の設備や対応手段であり、泊3
号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.15 事故時の計装に関する手順等

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|-------------|---------|---|
| <p>メータのAM用格納容器圧力、格納容器圧力（狭域）（多様性拡張設備）による推定、又は格納容器内温度から原子炉格納容器内の圧力と水の飽和温度の関係を用いて原子炉格納容器内の圧力を推定する。この推定方法では、同じ圧力を計測しているAM用格納容器圧力又は格納容器圧力（狭域）（多様性拡張設備）を優先して使用し推定する。なお、原子炉格納容器内が飽和状態でないことが確認された場合は、不確かさを考慮し、関連パラメータを複数確認した中から有効な情報を組み合わせて推定する。</p> <p>AM用格納容器圧力の計測が困難になった場合、代替パラメータの格納容器圧力（広域）、格納容器圧力（狭域）（多様性拡張設備）、又は格納容器内温度から原子炉格納容器内の圧力と水の飽和温度の関係を用いて原子炉格納容器内の圧力を推定する。この推定方法では、計測範囲内であれば、より詳細な圧力が計測できる格納容器圧力（広域）又は格納容器圧力（狭域）（多様性拡張設備）を優先して使用し推定する。なお、原子炉格納容器内が飽和状態でないことが確認された場合は、不確かさを考慮し、関連パラメータを複数確認した中から有効な情報を組み合わせて推定する。</p> <p>(h) 原子炉格納容器内の水位の推定</p> <p>格納容器再循環サンプ水位（広域）の計測が困難となった場合、測定範囲内であれば、格納容器再循環サンプ水位（狭域）、又は原子炉下部キャビティ水位、原子炉格納容器水位及び注水源である燃料取替用水ピット水位、復水ピット水位、格納容器スプレイ積算流量及び恒設代替低圧注水積算流量により、原子炉格納容器内の水位を推定する。この推定方法では、計測範囲内であれば、相關関係があり連続的な監視ができる格納容器再循環サンプ水位（狭域）を優先して使用し推定する。なお、溶融炉心の冷却に必要な水位を確認する場合は、格納容器水位及び原子炉下部キャビティ水位により確認する。また、注水量による原子炉格納容器内水位の推定は、炉心注入及び格納容器スプレイでの注水量の合計値と水位の相關関係により推定する。</p> <p>格納容器再循環サンプ水位（狭域）の計測が困難になった場合、代替パラメータである格納容器再循環サンプ水位（広域）により、広域水位と狭域水位の相關関係を用いて推定する。</p> <p>原子炉下部キャビティ水位の計測が困難になった場合、代替パラメータである格納容器再循環サンプ水位（広域）、又は燃料取替用水ピット水位、復水ピット水位、格納容器スプレイ積算流量及び恒設代替低圧注水積算流量の合計値（注水量）と原子炉格納容器内水位の相關関係を用いて推定する。</p> <p>原子炉格納容器水位の計測が困難になった場合、代替パラメ</p> | | | <p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映） ・主要パラメータの計測が困難となった場合の代替パラメータによる推定方法は、第1.15.3表にて整理している。</p> |
| | | | |
| | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.15 事故時の計装に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|-------------|---------|---|
| <p>ータである燃料取替用水ピット水位、復水ピット水位、格納容器スプレイ積算流量及び恒設代替低圧注水積算流量の合計値（注水量）と原子炉格納容器内水位の相関関係を用いて推定する。</p> <p>(i) 原子炉格納容器内の水素濃度の推定 格納容器水素濃度の計測が困難になった場合、短時間で取替えが可能な予備の可搬型格納容器水素ガス濃度計に取替えて水素濃度を計測する。また、代替パラメータによる推定方法は、原子炉格納容器内の水素発生量と静的触媒式水素再結合装置及び原子炉格納容器水素燃焼装置の動作特性（水素処理特性）の関係から、静的触媒式水素再結合装置及び原子炉格納容器水素燃焼装置の動作状況を確認することにより、原子炉格納容器内の水素濃度が大規模な水素燃焼が生じない領域であるか否かを確認する。なお使用可能であれば、ガスクロマトグラフ（多様性拡張設備）により水素濃度を推定する。</p> <p>原子炉格納容器内の水素濃度を装置の動作特性を用いて推定する場合は、間接的な情報により推定するため、不確かさが生じることを考慮する。</p> <p>(j) アニュラス内の水素濃度の推定 アニュラス水素濃度の計測が困難となった場合、予備のアニュラス水素濃度計によりアニュラス内の水素濃度を計測する。また、代替パラメータによる推定方法は、格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）及び排気筒高レンジガスマニタ（高レンジ）（多様性拡張設備）の放射線量率の比により、アニュラスへの漏えい率を求め、可搬型格納容器水素ガス濃度計により測定した格納容器水素濃度を基に、評価した格納容器水素濃度とアニュラスへの漏えい率の関係をもとにアニュラス水素濃度を推定する。</p> <p>(k) 原子炉格納容器内の放射線量率の推定 格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）の計測が困難になった場合、代替パラメータの格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）及びモニタリングポスト（多様性拡張設備）の指示により炉心損傷のおそれが生じているか推定する。この推定方法では、格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）の上限値を超えることとなるが、炉心損傷のおそれが生じている場合には、原子炉格納容器内の放射線量率は急上昇すると考えられ、同じくモニタリングポスト（多様性拡張設備）の値も数倍から1桁程度急上昇することで推定できる。</p> <p>格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）の計測が困難になった場合、格納容器内高レンジエリアモニタ（高レン</p> | | | <p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映） ・主要パラメータの計測が困難となった場合の代替パラメータによる推定方法は、第1.15.3表にて整理している。</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.15 事故時の計装に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|-------------|---------|---|
| <p>ジ)、格納容器エアロック区域エリアモニタ（多様性拡張設備）及び炉内計装区域エリアモニタ（多様性拡張設備）により、炉心損傷のおそれが生じていない放射線量率であることを推定する。なお、格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）の測定範囲より低く、格納容器エアロック区域エリアモニタ（多様性拡張設備）及び炉内計装区域エリアモニタ（多様性拡張設備）の測定範囲より高い場合は、その間の放射線量率と推定する。格納容器エアロック区域エリアモニタ（多様性拡張設備）、炉内計装区域エリアモニタ（多様性拡張設備）、格納容器じんあいモニタ（多様性拡張設備）及び格納容器ガスモニタ（多様性拡張設備）の計測が困難になった場合、測定範囲内であれば格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）の上昇により、原子炉格納容器内の放射線量率の上昇を推定する。</p> <p>(1) 未臨界の維持又は監視の推定</p> <p>出力領域中性子束の計測が困難となった場合は、代替パラメータの中間領域中性子束、1次冷却材高温側温度（広域）と1次冷却材低温側温度（広域）の差により推定する。この推定方法では、出力領域中性子束の測定範囲をカバーしている中間領域中性子束を優先する。また、1次冷却材ポンプが運転中である場合、出力領域中性子束の計測範囲であれば、原子炉出力及び1次冷却材高温側温度（広域）と1次冷却材低温側温度（広域）の温度差の相関関係から推定する。なお、ほう酸タンク水位により原子炉の未臨界状態に必要なほう酸水量の注入を把握することで未臨界状態の維持を推定する。</p> <p>中間領域中性子束の計測が困難となった場合は、代替パラメータの出力領域中性子束の測定範囲内であれば、出力領域中性子束での推定を行い、中性子源領域中性子束の測定範囲内であれば、中性子源領域中性子束により推定する。また、出力領域中性子束の測定範囲下限と中性子源領域中性子束の上限の間である場合は、互いの測定範囲外の範囲であると推定する。なお、ほう酸タンク水位により原子炉の未臨界状態に必要なほう酸水量の注入を把握することで未臨界状態の維持を推定する。</p> <p>中性子源領域中性子束の計測が困難になった場合、中間領域中性子束の測定範囲内であれば中間領域中性子束により推定する。また、中間領域中性子束の測定範囲下限以下の場合は、測定範囲下限より低い範囲であることを推定する。なお、ほう酸タンク水位により原子炉の未臨界状態に必要なほう酸水量の注入を把握することで未臨界状態の維持を推定する。</p> <p>中間領域起動率（多様性拡張設備）の計測が困難になった場合、代替パラメータである中間領域中性子束、中性子源領域中性子束、中性子源領域起動率（多様性拡張設備）により推定する。この推定方法では、中間領域中性子束を優先し推定する。また、中性子源領域中性子束及び中性子源領域起動率（多様性</p> | | | <p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映） ・主要パラメータの計測が困難となった場合の代替パラメータによる推定方法は、第1.15.3表にて整理している。</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.15 事故時の計装に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|-------------|---------|---|
| <p>拡張設備)は、中性子源領域中性子束の計測範囲内にある場合のみ使用する。</p> <p>中性子源領域起動率(多様性拡張設備)の計測が困難になった場合、代替パラメータである中性子源領域中性子束、中間領域中性子束、中間領域起動率(多様性拡張設備)により推定する。この推定方法では、中性子源領域中性子束を優先し推定する。また、中間領域中性子束及び中間領域起動率(多様性拡張設備)は、中間領域中性子束の計測範囲内にある場合のみ使用する。</p> <p>(m) 最終ヒートシンクの確保の推定</p> <p>格納容器圧力(広域)の計測が困難になった場合、代替パラメータのAM用格納容器圧力及び格納容器内温度により、原子炉格納容器内の圧力、温度が低下していることで最終ヒートシンクが確保されていることを推定する。この推定方法では、原子炉格納容器内が飽和状態である場合に適用できるが、飽和状態でないことが確認された場合は、不確かさを考慮し、関連パラメータを複数確認した中から有効な情報を組み合わせて推定する。</p> <p>原子炉補機冷却水サージタンク水位の計測が困難となった場合、代替パラメータの格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度(SA)の傾向監視により格納容器内の除熱のための原子炉補機冷却水系統が健全かつ最終ヒートシンクが確保されていることを推定する。</p> <p>AM用原子炉補機冷却水サージタンク圧力(多様性拡張設備)の計測が困難となった場合、代替パラメータである原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力により推定する。この推定方法は、原子炉補機冷却水サージタンク加圧ライン圧力の計測装置を接続し推定する。</p> <p>格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度(SA)の計測が困難になった場合、短時間で取替えが可能な予備の格納容器再循環ユニット入口温度／出口温度(SA)に取替えて格納容器再循環ユニット入口温度及び出口温度を計測する。また、代替パラメータによる推定方法は、代替パラメータの格納容器内温度及び格納容器圧力(広域)の低下により、最終ヒートシンクが確保されていることを推定する。</p> <p>格納容器再循環ユニット冷却水流量(多様性拡張設備)の計測が困難になった場合、代替パラメータの格納容器内温度及び格納容器圧力(広域)の低下により、最終ヒートシンクが確保されていることを推定する。</p> | | | <p>【大飯】 記載方針の相違(女川実績の反映) ・主要パラメータの計測が困難となった場合の代替パラメータによる推定方法は、第1.15.3表にて整理している。</p> |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.15 事故時の計装に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|-------------|---------|---|
| <p>主蒸気圧力の計測が困難となった場合、蒸気発生器2次側は温度計測ができないため、代替パラメータである1次冷却材低温側温度（広域）又は1次冷却材高温側温度（広域）の傾向監視により、蒸気発生器2次側における水の飽和圧力と飽和温度の関係から蒸気ラインの圧力を推定する。この推定方法では、1次冷却系統が満水状態で蒸気発生器2次側が飽和状態にある場合は、1次冷却材低温側温度（広域）と蒸気発生器2次側の器内温度はほぼ等しくなることから推定が可能である。なお、1次冷却材高温側温度（広域）では、蒸気発生器2次側の温度よりも高めの指示となるため1次冷却材低温側温度（広域）を優先し推定する。また、蒸気発生器2次側が飽和状態になるまでの間（未飽和状態）は不確かさが生じることを考慮し、関連パラメータを複数確認した中から有効な情報を組み合わせて推定する。</p> <p>蒸気発生器水位（狭域）の計測が困難になった場合、代替パラメータである蒸気発生器水位（広域）との相関関係により保有水量を推定する。また、1次冷却材低温側温度（広域）及び1次冷却材高温側温度（広域）の変化を傾向監視することにより蒸気発生器2次側の保有水の有無を推定する。この推定方法では、蒸気発生器水位（広域）を優先する。なお、蒸気発生器2次側の急激な減圧やドライアウト時にパラメータの計測に必要な基準配管の水が蒸発し、高めで不確かな水位を示す可能性があるため、そのような場合には1次冷却材低温側温度（広域）、1次冷却材高温側温度（広域）の変化により推定する。</p> <p>蒸気発生器水位（広域）の計測が困難になった場合、代替パラメータである蒸気発生器水位（狭域）、1次冷却材低温側温度（広域）及び1次冷却材高温側温度（広域）の変化を傾向監視することにより蒸気発生器2次側の保有水の有無を推定する。この推定方法では、計測範囲であれば蒸気発生器水位（狭域）との相関関係を優先し推定する。また、蒸気発生器2次側がドライアウトした場合の判断は、蒸気発生器2次側の保有水の減少に伴う除熱能力の低下により、1次冷却材低温側温度（広域）及び1次冷却材高温側温度（広域）が上昇傾向となることで推定することができ、有効性評価の評価条件である蒸気発生器ドライアウトの判断に、代替パラメータを用いたとしても操作遅れなどの影響はない。なお、蒸気発生器2次側の急激な減圧やドライアウト時にパラメータの計測に必要な基準配管の水が蒸発し、高めで不確かな水位を示す可能性があるため、そのような場合には1次冷却材低温側温度（広域）、1次冷却材高温側温度（広域）の変化により蒸気発生器保有水の有無を推定する。</p> <p>蒸気発生器補助給水流量の計測が困難になった場合、代替パラメータである復水ピット水位、蒸気発生器水位（広域）及び</p> | | | <p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映） ・主要パラメータの計測が困難となった場合の代替パラメータによる推定方法は、第1.15.3表にて整理している。</p> |
| | | | |

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.15 事故時の計装に関する手順等

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|-------------|---------|---|
| <p>蒸気発生器水位（狭域）の傾向監視により、蒸気発生器補助給水流量を推定する。この推定方法では、水源である復水ピット水位を優先し推定する。</p> <p>蒸気発生器主蒸気流量（多様性拡張設備）の計測が困難となった場合は、代替パラメータの主蒸気圧力の変化を傾向監視することにより、蒸気発生器2次側による除熱状況を監視する。また、蒸気発生器水位（狭域）及び蒸気発生器水位（広域）の変化傾向と蒸気発生器補助給水流量を監視することにより蒸気発生器主蒸気流量（多様性拡張設備）を推定する。</p> <p>(n) 格納容器バイパス監視の推定 蒸気発生器水位（狭域）の計測が困難になった場合、代替パラメータである蒸気発生器水位（広域）により蒸気発生器伝熱管破損を推定する。また、主蒸気圧力の上昇及び蒸気発生器補助給水流量の減少を傾向監視することでも推定することができる。</p> <p>主蒸気圧力の計測が困難になった場合、代替パラメータである蒸気発生器水位（広域）の上昇及び蒸気発生器補助給水流量の減少を傾向監視することで蒸気発生器伝熱管破損を推定することができる。</p> <p>1次冷却材圧力の計測が困難になった場合、代替パラメータである蒸気発生器水位（狭域）の上昇及び主蒸気圧力の上昇にて蒸気発生器伝熱管破損を、蒸気発生器伝熱管破損がないこと及び格納容器再循環サンプル水位（広域）の上昇がないことで、インターフェイスシステムL O C Aを推定する。また、原子炉圧力容器内が飽和状態であれば、1次冷却材高温側温度（広域）又は1次冷却材低温側温度（広域）により、原子炉圧力容器内の圧力と水の飽和温度の関係から原子炉圧力容器内の圧力を推定する。この推定方法では、原子炉圧力容器内が飽和状態である場合に適用できるが、飽和状態がない場合は、不確さが生じることを考慮する必要がある。なお、測定範囲内であれば測定精度が詳細な加圧器圧力（C R T）（多様性拡張設備）により推定する。</p> <p>復水器空気抽出器ガスモニタ（多様性拡張設備）、蒸気発生器ブローダウン水モニタ（多様性拡張設備）及び高感度型主蒸気管モニタ（多様性拡張設備）の計測が困難となった場合、代替パラメータの蒸気発生器水位（狭域）及び主蒸気圧力の変化により蒸気発生器伝熱管破損を推定する。</p> <p>排気筒ガスモニタ（多様性拡張設備）、原子炉周辺建屋サンプタンク水位（多様性拡張設備）及び余熱除去ポンプ吐出圧力（多様性拡張設備）の計測が困難になった場合、代替パラメー</p> | | | <p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映） ・主要パラメータの計測が困難となった場合の代替パラメータによる推定方法は、第1.15.3表にて整理している。</p> |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表

4.15 事故時の計装に関する手順等

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

| 1.15 事故時の計測に関する子順序 大飯発電所3／4号炉 | 女川原子力発電所2号炉 | 泊発電所3号炉 | 相違理由 |
|---|---|---|--|
| <p>タの1次冷却材圧力、加圧器水位、格納容器再循環サンプ水位（広域）、蒸気発生器水位（狭域）及び主蒸気圧力により、インターフェイスシステムLOCAを推定する。</p> <p>加圧器逃がしタンク圧力（広域）（多様性拡張設備）、加圧器逃がしタンク水位（多様性拡張設備）及び加圧器逃がしタンク温度（多様性拡張設備）の計測が困難になった場合、代替パラメータの1次冷却材圧力及び加圧器水位の低下、格納容器サンプ水位（CRT）（多様性拡張設備）の上昇がないことにより、インターフェイスシステムLOCAを推定する。</p> <p>(o) 水源の確保の推定</p> <p>燃料取替用水ピット水位の計測が困難になった場合、代替パラメータの格納容器再循環サンプ水位（広域）又は格納容器スプレイ積算流量、格納容器スプレイ流量（多様性拡張設備）、高圧注入流量、余熱除去流量、充てん水流量（多様性拡張設備）及び恒設代替低圧注水積算流量の合計量により、燃料取替用水ピット水位を推定する。この推定方法では、格納容器再循環サンプ水位（広域）を優先し推定するが、燃料取替用水ピット以外からの注水がないことを前提とする。</p> <p>復水ピット水位の計測が困難になった場合、代替パラメータの蒸気発生器補助給水流量、格納容器スプレイ積算流量及び恒設代替低圧注水積算流量により、復水ピットを水源とするポンプの注水量の合計から水源の有無や使用量を推定する。この推定方法では、仮設組立式水槽を水源とした補給をした場合、復水ピットへの補給量を考慮する。</p> <p>ほう酸タンク水位の計測が困難となった場合は、緊急ほう酸水補給流量（多様性拡張設備）によりほう酸タンク水位を推定する。また、炉心へのほう酸水注入に伴う負の反応度が添加されていることを出力領域中性子束、中間領域中性子束、中性子源領域中性子束の指示低下により確認し、ほう酸水の使用量を推定する。</p> <p>上記代替パラメータの推定について第1.15.3表に示す。</p> | <p>代替パラメータによる主要パラメータの推定ケースは以下のとおりであり、具体的な推定方法については、第1.15-3表に整理する。</p> | <p>代替パラメータによる主要パラメータの推定ケースは以下のとおりであり、具体的な推定方法については、第1.15.3表に整理する。</p> | <p>【大飯】 記載方針の相違（女川実績の反映） ・主要パラメータの計測が困難となった場合の代替パラメータによる推定方法は、第1.15.3表にて整理している。</p> <p>【大飯】 記載表現の相違（女川実績の反映）</p> |