




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）

1.17 監視測定等に関する手順等

大阪発電所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>表1 可搬式モニタリングポストの計測範囲等 (主な項目)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>検出器の種類</th> <th>計測範囲</th> <th>警報動作範囲</th> <th>個数</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>可搬式モニタリングポスト</td> <td>NaI(Tl)シンチレーション式</td> <td>B.G. ~ 1.0x10⁶nGy/h</td> <td>-</td> <td>11 (予備6)</td> </tr> </tbody> </table> <p>表2 可搬式モニタリングポストの仕様</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>電源</td> <td>7日間程度供給(外部バッテリーを交換することにより継続して計測)</td> </tr> <tr> <td>記録</td> <td>測定値は電子メモリに記録</td> </tr> <tr> <td>伝送</td> <td>無線(衛星系回線)により、緊急時対策所にてデータ収集 ※伝送が不調の場合は、現場で指示を確認する。</td> </tr> <tr> <td>概略寸法</td> <td>検出器部：約500(W)×約670(H)×約300(D)mm 架台部：約820(W)×約470(H)×約500(D)mm</td> </tr> <tr> <td>質量</td> <td>検出器部(内蔵バッテリー含む)：約25kg 架台部(外部バッテリー含む)：約45kg ※手順書を整備し、訓練により運搬・設置作業ができることを確認している。設置にかかる時間は、約5.8時間。(2~4名で車両を用いて11箇所設置)</td> </tr> </tbody> </table> <p>(空開放射線量率) ・NaI(Tl)シンチレーション検出器</p>  <p>(可搬式モニタリングポストの写真)</p>	名称	検出器の種類	計測範囲	警報動作範囲	個数	可搬式モニタリングポスト	NaI(Tl)シンチレーション式	B.G. ~ 1.0x10 ⁶ nGy/h	-	11 (予備6)	項目	内容	電源	7日間程度供給(外部バッテリーを交換することにより継続して計測)	記録	測定値は電子メモリに記録	伝送	無線(衛星系回線)により、緊急時対策所にてデータ収集 ※伝送が不調の場合は、現場で指示を確認する。	概略寸法	検出器部：約500(W)×約670(H)×約300(D)mm 架台部：約820(W)×約470(H)×約500(D)mm	質量	検出器部(内蔵バッテリー含む)：約25kg 架台部(外部バッテリー含む)：約45kg ※手順書を整備し、訓練により運搬・設置作業ができることを確認している。設置にかかる時間は、約5.8時間。(2~4名で車両を用いて11箇所設置)	<p>第1表 可搬型モニタリングポストの計測範囲等</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">名称</th> <th colspan="2">検出器の種類</th> <th rowspan="2">計測範囲</th> <th rowspan="2">警報動作範囲</th> <th rowspan="2">台数</th> </tr> <tr> <th>NaI(Tl)シンチレーション</th> <th>半導体</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>可搬型モニタリングポスト</td> <td></td> <td></td> <td>0~10⁶nGy/h[※]</td> <td>計測範囲で可変</td> <td>9台 (予備2台)</td> </tr> </tbody> </table> <p>※ 炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損が発生した場合に放出されると予想される放射線量を測定できる設計とする。なお、測定上限値は、「免電用軽水型原子炉施設における事故時の放射線計測に関する審査指針」に定める測定上限値(10⁶Gy/h)を踏まえ設定する。</p> <p>第2表 可搬型モニタリングポストの仕様</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>仕様</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>電源</td> <td>外部バッテリー(2個)により5日以上連続で供給可能。 5日後からは、予備の外部バッテリー(2個)と交換することにより継続して計測可能。外部バッテリーは1個当たり約3時間で充電可能。</td> </tr> <tr> <td>記録</td> <td>測定値は本体の電子メモリに1週間分程度記録。</td> </tr> <tr> <td>伝送</td> <td>衛星系回線により、緊急時対策所にてデータ監視。なお、本体で指示値の確認が可能。</td> </tr> <tr> <td>概略寸法</td> <td>本体：約650(W)×約650(H)×約1050(D)mm 外部バッテリー：約420(W)×約330(H)×約180(D)mm</td> </tr> <tr> <td>質量</td> <td>合計：約62kg 本体：約38kg 外部バッテリー：約24kg(約12kg/個×2個)</td> </tr> </tbody> </table> <p>可搬型モニタリングポスト</p> <ul style="list-style-type: none"> ・NaI(Tl)シンチレーション検出器 ・半導体検出器  <p>(イメージ)</p>	名称	検出器の種類		計測範囲	警報動作範囲	台数	NaI(Tl)シンチレーション	半導体	可搬型モニタリングポスト			0~10 ⁶ nGy/h [※]	計測範囲で可変	9台 (予備2台)	項目	仕様	電源	外部バッテリー(2個)により5日以上連続で供給可能。 5日後からは、予備の外部バッテリー(2個)と交換することにより継続して計測可能。外部バッテリーは1個当たり約3時間で充電可能。	記録	測定値は本体の電子メモリに1週間分程度記録。	伝送	衛星系回線により、緊急時対策所にてデータ監視。なお、本体で指示値の確認が可能。	概略寸法	本体：約650(W)×約650(H)×約1050(D)mm 外部バッテリー：約420(W)×約330(H)×約180(D)mm	質量	合計：約62kg 本体：約38kg 外部バッテリー：約24kg(約12kg/個×2個)	<p>表1 可搬型モニタリングポストの計測範囲等</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>検出器の種類</th> <th>計測範囲</th> <th>警報動作範囲</th> <th>台数</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">可搬型モニタリングポスト</td> <td>NaI(Tl)シンチレーション</td> <td>B.G. ~ 10 μGy/h</td> <td rowspan="2">計測範囲で可変</td> <td rowspan="2">12 (予備1)</td> </tr> <tr> <td>半導体</td> <td>5 μGy/h ~ 1,000 nGy/h[※]</td> </tr> </tbody> </table> <p>※ 炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損が発生した場合に放出されると予想される放射線量を測定できる設計とする。なお、測定上限値は、「免電用軽水型原子炉施設における事故時の放射線計測に関する審査指針」に定める測定上限値(10⁶Gy/h)を踏まえ設定する。</p> <p>表2 可搬型モニタリングポストの仕様</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>仕様</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>電源</td> <td>外部バッテリーにより連続3.5日間以上供給可能(外部バッテリーを交換することにより継続して計測可能) 外部バッテリーは約4時間で充電可能</td> </tr> <tr> <td>記録</td> <td>測定値は、本体の電子メモリに1週間分記録</td> </tr> <tr> <td>伝送</td> <td>衛星系回線により、緊急時対策所にてデータ監視。なお、本体で指示値の確認が可能</td> </tr> <tr> <td>概略寸法</td> <td>検出器部：約400(W)×300(H)×657(D)mm 外部バッテリー収納用筐体：約709(W)×430(H)×468(D)mm</td> </tr> <tr> <td>質量</td> <td>合計：約70kg 検出器部：約25kg 外部バッテリー収納用筐体(外部バッテリー含む)：約51kg</td> </tr> </tbody> </table> <ul style="list-style-type: none"> ・NaI(Tl)シンチレーション検出器 ・半導体検出器  <p>外部バッテリー</p> <p>(可搬型モニタリングポストの写真)</p>	名称	検出器の種類	計測範囲	警報動作範囲	台数	可搬型モニタリングポスト	NaI(Tl)シンチレーション	B.G. ~ 10 μGy/h	計測範囲で可変	12 (予備1)	半導体	5 μGy/h ~ 1,000 nGy/h [※]	項目	仕様	電源	外部バッテリーにより連続3.5日間以上供給可能(外部バッテリーを交換することにより継続して計測可能) 外部バッテリーは約4時間で充電可能	記録	測定値は、本体の電子メモリに1週間分記録	伝送	衛星系回線により、緊急時対策所にてデータ監視。なお、本体で指示値の確認が可能	概略寸法	検出器部：約400(W)×300(H)×657(D)mm 外部バッテリー収納用筐体：約709(W)×430(H)×468(D)mm	質量	合計：約70kg 検出器部：約25kg 外部バッテリー収納用筐体(外部バッテリー含む)：約51kg	<p>【女川】【大阪】 設備の相違 設備仕様、外観の相違</p>
名称	検出器の種類	計測範囲	警報動作範囲	個数																																																																							
可搬式モニタリングポスト	NaI(Tl)シンチレーション式	B.G. ~ 1.0x10 ⁶ nGy/h	-	11 (予備6)																																																																							
項目	内容																																																																										
電源	7日間程度供給(外部バッテリーを交換することにより継続して計測)																																																																										
記録	測定値は電子メモリに記録																																																																										
伝送	無線(衛星系回線)により、緊急時対策所にてデータ収集 ※伝送が不調の場合は、現場で指示を確認する。																																																																										
概略寸法	検出器部：約500(W)×約670(H)×約300(D)mm 架台部：約820(W)×約470(H)×約500(D)mm																																																																										
質量	検出器部(内蔵バッテリー含む)：約25kg 架台部(外部バッテリー含む)：約45kg ※手順書を整備し、訓練により運搬・設置作業ができることを確認している。設置にかかる時間は、約5.8時間。(2~4名で車両を用いて11箇所設置)																																																																										
名称	検出器の種類		計測範囲	警報動作範囲	台数																																																																						
	NaI(Tl)シンチレーション	半導体																																																																									
可搬型モニタリングポスト			0~10 ⁶ nGy/h [※]	計測範囲で可変	9台 (予備2台)																																																																						
項目	仕様																																																																										
電源	外部バッテリー(2個)により5日以上連続で供給可能。 5日後からは、予備の外部バッテリー(2個)と交換することにより継続して計測可能。外部バッテリーは1個当たり約3時間で充電可能。																																																																										
記録	測定値は本体の電子メモリに1週間分程度記録。																																																																										
伝送	衛星系回線により、緊急時対策所にてデータ監視。なお、本体で指示値の確認が可能。																																																																										
概略寸法	本体：約650(W)×約650(H)×約1050(D)mm 外部バッテリー：約420(W)×約330(H)×約180(D)mm																																																																										
質量	合計：約62kg 本体：約38kg 外部バッテリー：約24kg(約12kg/個×2個)																																																																										
名称	検出器の種類	計測範囲	警報動作範囲	台数																																																																							
可搬型モニタリングポスト	NaI(Tl)シンチレーション	B.G. ~ 10 μGy/h	計測範囲で可変	12 (予備1)																																																																							
	半導体	5 μGy/h ~ 1,000 nGy/h [※]																																																																									
項目	仕様																																																																										
電源	外部バッテリーにより連続3.5日間以上供給可能(外部バッテリーを交換することにより継続して計測可能) 外部バッテリーは約4時間で充電可能																																																																										
記録	測定値は、本体の電子メモリに1週間分記録																																																																										
伝送	衛星系回線により、緊急時対策所にてデータ監視。なお、本体で指示値の確認が可能																																																																										
概略寸法	検出器部：約400(W)×300(H)×657(D)mm 外部バッテリー収納用筐体：約709(W)×430(H)×468(D)mm																																																																										
質量	合計：約70kg 検出器部：約25kg 外部バッテリー収納用筐体(外部バッテリー含む)：約51kg																																																																										

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）

1.17 監視測定等に関する手順等

大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉 添付資料 1.17.7	泊発電所3号炉 添付資料 1.17.7	相違理由
<p>(2) 放射能放出率の算出</p> <p>重大事故等において、放射性物質が放出された場合に放射性物質の放射能放出率を算出するために、可搬式モニタリングポストで得られた放射線量のデータより、以下の算出式を用いる。</p> <p>(出典：「環境放射線モニタリング指針（原子力安全委員会 平成22年4月）」より)</p> <p>a. 放射性希ガス放出率 (Q) の算出式</p> $Q = 4 \times D \times U / D_0 / E \quad (\text{GBq/h})$ <p>Q : 実際の条件下での放射性希ガス放出率 (GBq/h) D : 風下のモニタリング地点で実測された空気カーマ率^{※1} (μGy/h) D₀ : 空気カーマ率図のうち地上放出高さ及び大気安定度が該当する図から読み取った地表地点における空気カーマ率 (μGy/h) (at 放出率: 1GBq/h, 風速: 1m/s, 実効エネルギー: 1MeV/dis)^{※2} U : 平均風速 (m/s) E : 原子炉停止から推定時点までの経過時間によるガンマ線実効エネルギー (MeV/dis)</p> <p>b. 放射性ヨウ素放出率 (Q) の算出式</p> $Q = 4 \times X \times U / X_0 \quad (\text{GBq/h})$ <p>Q : 実際の条件下での放射性ヨウ素放出率 (GBq/h) X : 風下のモニタリング地点で実測された大気中の放射性ヨウ素濃度^{※1} (Bq/m³) X₀ : 地上高さ及び大気安定度が該当する地表濃度分布図より読み取った地表面上における大気中放射性ヨウ素濃度 (Bq/m³) (at 放出率: 1GBq/h, 風速: 1m/s)^{※2} U : 平均風速 (m/s)</p> <p>※1：モニタリングで得られたデータを使用 ※2：排気筒から放出される放射性雲の等濃度分布図および放射性雲からの等空気カーマ率分布 (Ⅲ) (日本原子力研究所 2004年6月 JAERI-Date/Code 2004-010)</p>	<p>放射能放出率の算出</p> <p>重大事故等が発生した場合に、海側敷地境界方向を含み原子炉格納施設を囲むように原子炉格納施設のおおむね8方向に可搬型モニタリングポストを設置し、風下方向の放射線量を測定する。 また、可搬型モニタリングポストで得られた放射線量のデータから、放射能放出率を算出し、放出放射エネルギーを求める。</p> <p>1. 環境放射線モニタリング指針に基づく算出</p> <p>(1) 地上高さから放出された場合の測定について</p> <p>重大事故等時において、放射性物質が放出された場合に放射性物質の放射能放出率を算出するために、可搬型モニタリングポストで得られた放射線量のデータより、以下の算出式を用いる。</p> <p>(出典：「環境放射線モニタリング指針（原子力安全委員会 平成22年4月）」より)</p> <p>a. 放射性希ガス放出率 (Q) の算出式</p> $Q = 4 \times \boxed{D} \times U / D_0 / E \quad (\text{GBq/h})$ <p>Q : 実際の条件下での放射性希ガス放出率 (GBq/h) 4 : 安全係数 D : 風下の地表モニタリング地点で実測された空気カーマ率^{※1} (μGy/h) U : 平均風速 (m/s) D₀ : 空気カーマ率図のうち地上放出高さ及び大気安定度が該当する図から読み取った地表地点における空気カーマ率^{※2} (μGy/h) (at 放出率: 1GBq/h, 風速: 1m/s, 実効エネルギー: 1MeV/dis) E : 原子炉停止から推定時点までの経過時間によるガンマ線実効エネルギー (MeV/dis)</p> <p>b. 放射性ヨウ素放出率 (Q) の算出式</p> $Q = 4 \times \boxed{X} \times U / X_0 \quad (\text{GBq/h})$ <p>Q : 実際の条件下での放射性ヨウ素放出率 (GBq/h) 4 : 安全係数 X : 風下の地表モニタリング地点で実測された大気中の放射性ヨウ素濃度^{※1} (Bq/m³) U : 平均風速 (m/s) X₀ : 地上高さ及び大気安定度が該当する地表濃度分布図より読み取った地表面上における大気中放射性ヨウ素濃度^{※2} (Bq/m³) (at 放出率: 1GBq/h, 風速: 1m/s)</p> <p>※1：モニタリングで得られたデータを使用 ※2：排気筒から放出される放射性雲の等濃度分布図及び放射性雲からの等空気カーマ率分布 (Ⅲ) (日本原子力研究所 2004年6月 JAERI-Date/Code 2004-010)</p>	<p>放射能放出率の算出</p> <p>重大事故等が発生した場合に、海側敷地境界方向を含む原子炉格納施設を囲むように原子炉格納施設のおおむね8方向に可搬型モニタリングポストを設置し、風下方向の放射線量を測定する。 また、可搬型モニタリングポストで得られた放射線量のデータから、放射能放出率を算出し、放出放射エネルギーを求める。</p> <p>1. 環境放射線モニタリング指針に基づく算出</p> <p>(1) 地上高さから放出された場合の測定について</p> <p>重大事故等時において、放射性物質が放出された場合に放射性物質の放射能放出率を算出するために、可搬型モニタリングポストで得られた放射線量のデータより、以下の算出式を用いる。</p> <p>(出典：「環境放射線モニタリング指針（原子力安全委員会 平成22年4月）」より)</p> <p>a. 放射性希ガス放出率 (Q) の算出式</p> $Q = 4 \times \boxed{D} \times U / D_0 / E \quad (\text{GBq/h})$ <p>Q : 実際の条件下での放射性希ガス放出率 (GBq/h) 4 : 安全係数 D : 風下の地表モニタリング地点で実測された空気カーマ率^{※1} (μGy/h) U : 平均風速 (m/s) D₀ : 空気カーマ率図のうち地上放出高さ及び大気安定度が該当する図から読み取った地表地点における空気カーマ率^{※2} (μGy/h) (at 放出率: 1GBq/h, 風速: 1m/s, 実効エネルギー: 1MeV/dis) E : 原子炉停止から推定時点までの経過時間によるγ線実効エネルギー (MeV/dis)</p> <p>b. 放射性ヨウ素放出率 (Q) の算出式</p> $Q = 4 \times \boxed{X} \times U / X_0 \quad (\text{GBq/h})$ <p>Q : 実際の条件下での放射性ヨウ素放出率 (GBq/h) 4 : 安全係数 X : 風下の地表モニタリング地点で実測された大気中の放射性ヨウ素濃度^{※1} (Bq/m³) U : 平均風速 (m/s) X₀ : 地上高さ及び大気安定度が該当する地表濃度分布図から読み取った地表面上における大気中放射性ヨウ素濃度^{※2} (Bq/m³) (at 放出率: 1GBq/h, 風速: 1m/s)</p> <p>※1：モニタリングで得られたデータを使用 ※2：排気筒から放出される放射性雲の等濃度分布図および放射性雲からの等空気カーマ率分布 (Ⅲ) (日本原子力研究所 2004年6月 JAERI-Date/Code 2004-010)</p>	<p>【大阪】記載方針の相違 女川実績の反映</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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>(4) 可搬式モニタリングポストによる放射線量率の検出について 重大事故等が発生した場合に、周辺監視区域境界付近に設置している固定モニタリング設備（モニタリングステーション1台、モニタリングポスト5台）が機能を喪失した場合の代替用に6個及び海側敷地境界方向に5個可搬式モニタリングポストを設置し、風下方向の放射線量を測定する。</p> <p>なお、ブルームが高い位置から放出された場合でも、ブルームが通過する上空と地表面の間に放射線を遮へいするものが無いため、地表面に設置する可搬式モニタリングポストで十分に計測が可能である。</p>	<p>(2) 高い位置から放出された場合の測定について 可搬式モニタリングポストは、地表面に設置するため、高所から放射性雲が放出された場合、放射線量率としては低くなる。</p> <p>しかしながら、放射性雲が通過する上空と地表面の間に放射線を遮蔽するものが無いため、地表面に設置する可搬式モニタリングポストで十分に測定が可能である。</p>	<p>(2) 高い位置から放出された場合の測定について 可搬式モニタリングポストは、地表面に配置するため、高所からブルームが放出された場合、放射線量率としては低くなる。</p> <p>しかしながら、ブルームが通過する上空と地表面の間に放射線を遮蔽するものが無いため、地表面に設置する可搬式モニタリングポストで十分に測定が可能である。</p>	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映</p>
<div data-bbox="100 430 705 798"> </div> <p>図2 地表面における放射性雲からのγ線による空気カーマ率分布図</p> <p>出典：「排気筒から放出される放射性雲の等濃度分布図および放射性雲からの等空気カーマ率分布（Ⅲ）」 （日本原子力研究所 2004年6月 JAERI-Data/Code 2004-010）</p>			

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>(3) 放出放射能量の計算例 以下に、放射性希ガスによる放出放射能量の計算例を示す。 (風速は「1m」、大気安定度は「D」とする。)</p> <div style="border: 2px solid red; padding: 5px;"> $\text{放射性希ガス放出率} = 4 \times D \times U / D_0 / E$ $= 4 \times 5 \times 10^4 \times 1.0 / 1.2 \times 10^{-3} / 0.5 = 3.3 \times 10^8 \text{ (GBq/h)}$ $(3.3 \times 10^{17} \text{ Bq/h})$ <p>4 : 安全係数 D : モニタリング地点（風下方向）実測された空間放射線量率 ⇒50 mGy/h (5×10⁴µGy/h) ※1Sv=1Gyとした U : 放出地上高さにおける平均風速 ⇒1.0 m/s D₀ : 1.2×10⁻³µGy/h E : 原子炉停止から推定時点までの経過時間によるガンマ線実効エネルギー ⇒0.5 MeV/dis</p> <p>※ 放射性よう素の放出放射能量は、可搬式ダストサンプラにより採取、測定したデータから算出する。</p> </div>	<p>(3) 放射能放出率の算出 <放射能放出率の計算例> 以下に、放射性希ガスによる放射能放出率の計算例を示す。 (風速は「1m/s」、大気安定度は「D」とする。)</p> <div style="border: 2px solid red; padding: 5px;"> $\text{放射性希ガス放出率} = 4 \times D \times U / D_0 / E$ $= 4 \times 5 \times 10^4 \times 1.0 / 3.1 \times 10^{-4} / 0.5$ $= 1.3 \times 10^9 \text{ (GBq/h)} (1.3 \times 10^{18} \text{ Bq/h})$ <p>4 : 安全係数 D : 地表モニタリング地点で（風下方向）実測された空間放射線量率 ⇒50 mGy/h (5×10⁴µGy/h) ※1Sv=1Gyとした U : 放出地上高さにおける平均風速 ⇒1.0m/s D₀ : 空気カーマ率図のうち地上放出高さ及び大気安定度が該当する図から読み取った地表地点における空気カーマ率 ⇒3.1×10⁻⁴µGy/h E : 原子炉停止から推定時点までの経過時間によるガンマ線実効エネルギー ⇒0.5MeV/dis</p> <p>※：放射性よう素の放射能放出率は、可搬型ダスト・よう素サンプラにより採取し、可搬型放射線計測装置により測定したデータから算出する。</p> </div>	<p>(3) 放射能放出率の算出 <放射能放出率の計算例> 以下に、放射性希ガスによる放射能放出率の計算例を示す。 (風速は「1m」、大気安定度は「D」とする。)</p> <div style="border: 2px solid red; padding: 5px;"> $\text{放射性希ガス放出率} = 4 \times D \times U / D_0 / E$ $= 4 \times 5 \times 10^4 \times 1.0 / 1.2 \times 10^{-3} / 0.5 = 3.3 \times 10^8 \text{ (GBq/h)}$ $(3.3 \times 10^{17} \text{ Bq/h})$ <p>4 : 安全係数 D : 地表モニタリング地点（風下方向）で実測された空間放射線量率 ⇒ 50 mGy/h (5×10⁴µGy/h) ※ 1Sv = 1Gyとした U : 放出地上高さにおける平均風速 ⇒1.0 m/s D₀ : 空気カーマ率図のうち地上放出高さ及び大気安定度が該当する図から読み取った地表地点における空気カーマ率 ⇒1.2×10⁻³µGy/h E : 原子炉停止から推定時点までの経過時間によるγ線実効エネルギー ⇒ 0.5 MeV/dis</p> <p>※ 放射性よう素の放射能放出率は、可搬型ダスト・よう素サンプラにより採取し、放射能測定装置により測定したデータから算出する。</p> </div>	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映</p> <p>【女川】【大飯】設備の相違 地上放出高さの相違</p>

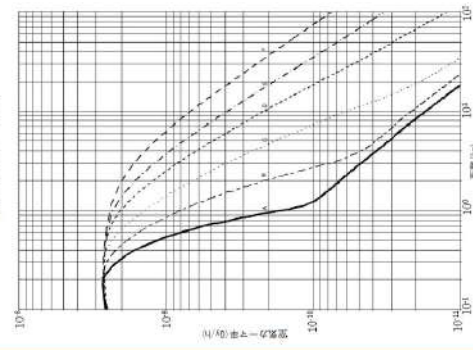
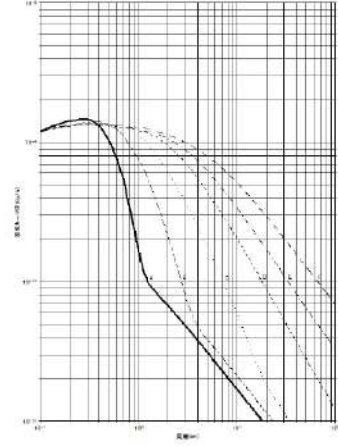
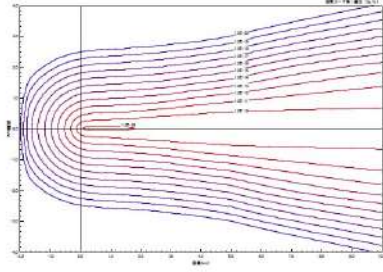
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.17 監視測定等に関する手順等

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>(4) 可搬型モニタリングポストの設置場所における放射性雲の検知性について</p> <p>a. 環境放射線モニタリング指針に基づく評価</p> <p>放射性雲が放出された場合において、放射性雲は必ずしも可搬型モニタリングポストの設置場所を通過するわけではなく、間隙を通過するケースも考えられる。そのため、第1表の条件において、放出高さ及び大気安定度が該当する空気カーマ率図（第2図、第3図）を用いて、設置する可搬型モニタリングポストの検知性を評価した。</p> <p style="text-align: center;">第1表 評価条件</p> <table border="1" data-bbox="750 491 1361 906"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>設定内容</th> <th>設定理由</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>風速</td> <td>1.0m/s</td> <td>それぞれのモニタ指示値の比には影響しないので代表値として1.0m/sを設定した。</td> </tr> <tr> <td>風向</td> <td>8方位</td> <td>可搬型モニタリングポストの設置場所を考慮した。</td> </tr> <tr> <td>大気安定度</td> <td>D（中立）</td> <td>女川原子力発電所で観測された大気安定度のうち、最も出現頻度の高い大気安定度を採用（2012年1月～12月）した。</td> </tr> <tr> <td>放出位置</td> <td>2号炉原子炉格納容器フィルタベント装置出口配管（地上高約37m，標高約50m）</td> <td>2号炉原子炉格納容器フィルタベント装置出口配管からの放出を想定した。</td> </tr> <tr> <td>評価地点</td> <td>可搬型モニタリングポストの設置場所</td> <td>当該設置場所での放射性雲の検知性を確認するため。</td> </tr> </tbody> </table>	項目	設定内容	設定理由	風速	1.0m/s	それぞれのモニタ指示値の比には影響しないので代表値として1.0m/sを設定した。	風向	8方位	可搬型モニタリングポストの設置場所を考慮した。	大気安定度	D（中立）	女川原子力発電所で観測された大気安定度のうち、最も出現頻度の高い大気安定度を採用（2012年1月～12月）した。	放出位置	2号炉原子炉格納容器フィルタベント装置出口配管（地上高約37m，標高約50m）	2号炉原子炉格納容器フィルタベント装置出口配管からの放出を想定した。	評価地点	可搬型モニタリングポストの設置場所	当該設置場所での放射性雲の検知性を確認するため。	<p>(4) 可搬型モニタリングポスト設置場所におけるブルームの検知性について</p> <p>a. 環境放射線モニタリング指針に基づく評価</p> <p>ブルームが放出された場合において、ブルームは必ずしも可搬型モニタリングポストの設置場所を通過するわけではなく、間隙を通過するケースも考えられる。そのため、第1表の条件において、放出高さ及び大気安定度が該当する空気カーマ率図（第2図、第3図）を用いて、設置する可搬型モニタリングポストの検知性を評価した。</p> <p style="text-align: center;">第1表 評価条件</p> <table border="1" data-bbox="1393 491 2004 970"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>設定内容</th> <th>設定理由</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>風速</td> <td>1.0m/s</td> <td>それぞれのモニタ指示値の比には影響しないので代表値として1.0m/sを設定した。</td> </tr> <tr> <td>風速</td> <td>8方位</td> <td>可搬型モニタリングポストの設置場所を考慮した。</td> </tr> <tr> <td>大気安定度</td> <td>D（中立）</td> <td>泊発電所構内で最も出現頻度の高い大気安定度を採用した。</td> </tr> <tr> <td>放出位置</td> <td>3号炉格納容器地上高（70m）</td> <td>3号炉原子炉格納容器からの漏えいを想定</td> </tr> <tr> <td>評価地点</td> <td>可搬型モニタリングポストの設置場所</td> <td>当該設置場所でのブルームの検知性確認のため。</td> </tr> </tbody> </table>	項目	設定内容	設定理由	風速	1.0m/s	それぞれのモニタ指示値の比には影響しないので代表値として1.0m/sを設定した。	風速	8方位	可搬型モニタリングポストの設置場所を考慮した。	大気安定度	D（中立）	泊発電所構内で最も出現頻度の高い大気安定度を採用した。	放出位置	3号炉格納容器地上高（70m）	3号炉原子炉格納容器からの漏えいを想定	評価地点	可搬型モニタリングポストの設置場所	当該設置場所でのブルームの検知性確認のため。	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映</p> <p>【女川】【大飯】設備の相違 放出位置の相違</p>
項目	設定内容	設定理由																																					
風速	1.0m/s	それぞれのモニタ指示値の比には影響しないので代表値として1.0m/sを設定した。																																					
風向	8方位	可搬型モニタリングポストの設置場所を考慮した。																																					
大気安定度	D（中立）	女川原子力発電所で観測された大気安定度のうち、最も出現頻度の高い大気安定度を採用（2012年1月～12月）した。																																					
放出位置	2号炉原子炉格納容器フィルタベント装置出口配管（地上高約37m，標高約50m）	2号炉原子炉格納容器フィルタベント装置出口配管からの放出を想定した。																																					
評価地点	可搬型モニタリングポストの設置場所	当該設置場所での放射性雲の検知性を確認するため。																																					
項目	設定内容	設定理由																																					
風速	1.0m/s	それぞれのモニタ指示値の比には影響しないので代表値として1.0m/sを設定した。																																					
風速	8方位	可搬型モニタリングポストの設置場所を考慮した。																																					
大気安定度	D（中立）	泊発電所構内で最も出現頻度の高い大気安定度を採用した。																																					
放出位置	3号炉格納容器地上高（70m）	3号炉原子炉格納容器からの漏えいを想定																																					
評価地点	可搬型モニタリングポストの設置場所	当該設置場所でのブルームの検知性確認のため。																																					

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）

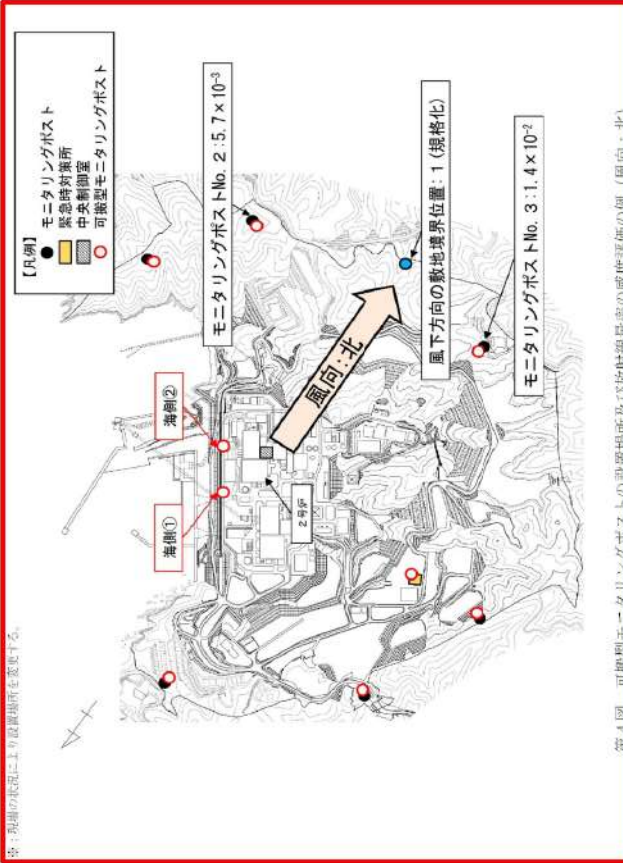

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>【放出高さ40m】</p>  <p>第2図 風下軸上空気カーマ率</p> <p>出典：「排気筒から放出される放射性雲の等濃度分布および放射性雲からの等空気カーマ率分布図（Ⅲ）」（日本原子力研究所2004年6月 JAERI-Deta/Code 2004-010）</p>	 <p>第2図 風下軸上空気カーマ率</p> <p>出典：「排気筒から放出される放射性雲の等濃度分布および放射性雲からの等空気カーマ率分布図（Ⅲ）」（日本原子力研究所 2004年6月 JAERI-Deta/Code 2004-010）</p>  <p>第3図 風下直角方向空気カーマ率</p> <p>出典：「排気筒から放出される放射性雲の等濃度分布および放射性雲からの等空気カーマ率分布図（Ⅲ）」（日本原子力研究所 2004年6月 JAERI-Deta/Code 2004-010）</p>	<p>【女川】設備の相違 放出位置の相違 【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映</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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>b. 評価結果</p> <p>各風向における評価地点での放射線量率を読み取り（第4図）、その感度を第2表に示す。ここでは、風向きによる差を確認するために、風下方向の敷地境界位置での放射線量率を1と規格化して求めた。風下方向に対して隣接する可搬型モニタリングポストは、風下方向の数値に対して、約2桁低くなるが、最低でも1.4×10^{-2}程度の感度を有しており、放射性雲通過時の放射線量率の測定は可能であると評価する。</p> <div style="border: 2px solid red; padding: 5px;"> <p>第2表 各風向による評価地点での放射線量率の感度（1）</p> <table border="1" style="width: 100%; text-align: center;"> <caption>評価地点での放射線量率の感度 (風下方向の敷地境界位置での放射線量率を1として規格化)</caption> <thead> <tr> <th>評価地点</th> <th>南</th> <th>南西</th> <th>西</th> <th>北西</th> <th>北</th> <th>北東</th> <th>東</th> <th>南東</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>モニタリングポスト No.1</td> <td>4.3×10^{-4}</td> <td>1.9×10^{-4}</td> <td>7.7×10^{-5}</td> <td>9.5×10^{-2}</td> <td>6.7×10^{-4}</td> <td>6.3×10^{-4}</td> <td>2.9×10^{-4}</td> <td>2.2×10^{-4}</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト No.2</td> <td>2.2×10^{-4}</td> <td>3.8×10^{-5}</td> <td>5.8×10^{-4}</td> <td>2.9×10^{-1}</td> <td>5.7×10^{-3}</td> <td>1.1×10^{-4}</td> <td>2.9×10^{-4}</td> <td>1.7×10^{-4}</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト No.3</td> <td>8.7×10^{-4}</td> <td>6.9×10^{-4}</td> <td>1.2×10^{-4}</td> <td>9.5×10^{-5}</td> <td>1.4×10^{-2}</td> <td>5.3×10^{-2}</td> <td>1.9×10^{-4}</td> <td>1.7×10^{-4}</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト No.4</td> <td>2.6×10^{-4}</td> <td>1.2×10^{-4}</td> <td>6.5×10^{-4}</td> <td>9.5×10^{-4}</td> <td>4.8×10^{-4}</td> <td>2.1×10^{-3}</td> <td>6.7×10^{-1}</td> <td>7.4×10^{-4}</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト No.5</td> <td>4.3×10^{-4}</td> <td>3.8×10^{-4}</td> <td>2.3×10^{-4}</td> <td>2.4×10^{-4}</td> <td>2.9×10^{-4}</td> <td>2.1×10^{-4}</td> <td>1.4×10^{-2}</td> <td>1.3×10^{-1}</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト No.6</td> <td>2.6×10^{-1}</td> <td>1.5×10^{-3}</td> <td>1.2×10^{-4}</td> <td>5.2×10^{-4}</td> <td>3.3×10^{-4}</td> <td>7.9×10^{-4}</td> <td>2.9×10^{-4}</td> <td>8.7×10^{-3}</td> </tr> <tr> <td>海側(No.1)</td> <td>5.2×10^{-1}</td> <td>5.8×10^{-1}</td> <td>1.9×10^{-1}</td> <td>7.1×10^{-2}</td> <td>6.7×10^{-2}</td> <td>5.3×10^{-2}</td> <td>9.5×10^{-2}</td> <td>1.3×10^{-1}</td> </tr> <tr> <td>海側(No.2)</td> <td>8.7×10^{-2}</td> <td>1.9×10^{-1}</td> <td>7.7×10^{-1}</td> <td>9.5×10^{-2}</td> <td>1.4×10^{-1}</td> <td>5.3×10^{-2}</td> <td>3.8×10^{-2}</td> <td>4.3×10^{-2}</td> </tr> </tbody> </table> <p>■：風下方向の評価地点を示す。 □：風下方向中のうち、最も高い値となるもの。</p> </div>	評価地点	南	南西	西	北西	北	北東	東	南東	モニタリングポスト No.1	4.3×10^{-4}	1.9×10^{-4}	7.7×10^{-5}	9.5×10^{-2}	6.7×10^{-4}	6.3×10^{-4}	2.9×10^{-4}	2.2×10^{-4}	モニタリングポスト No.2	2.2×10^{-4}	3.8×10^{-5}	5.8×10^{-4}	2.9×10^{-1}	5.7×10^{-3}	1.1×10^{-4}	2.9×10^{-4}	1.7×10^{-4}	モニタリングポスト No.3	8.7×10^{-4}	6.9×10^{-4}	1.2×10^{-4}	9.5×10^{-5}	1.4×10^{-2}	5.3×10^{-2}	1.9×10^{-4}	1.7×10^{-4}	モニタリングポスト No.4	2.6×10^{-4}	1.2×10^{-4}	6.5×10^{-4}	9.5×10^{-4}	4.8×10^{-4}	2.1×10^{-3}	6.7×10^{-1}	7.4×10^{-4}	モニタリングポスト No.5	4.3×10^{-4}	3.8×10^{-4}	2.3×10^{-4}	2.4×10^{-4}	2.9×10^{-4}	2.1×10^{-4}	1.4×10^{-2}	1.3×10^{-1}	モニタリングポスト No.6	2.6×10^{-1}	1.5×10^{-3}	1.2×10^{-4}	5.2×10^{-4}	3.3×10^{-4}	7.9×10^{-4}	2.9×10^{-4}	8.7×10^{-3}	海側(No.1)	5.2×10^{-1}	5.8×10^{-1}	1.9×10^{-1}	7.1×10^{-2}	6.7×10^{-2}	5.3×10^{-2}	9.5×10^{-2}	1.3×10^{-1}	海側(No.2)	8.7×10^{-2}	1.9×10^{-1}	7.7×10^{-1}	9.5×10^{-2}	1.4×10^{-1}	5.3×10^{-2}	3.8×10^{-2}	4.3×10^{-2}	<p>b. 評価結果</p> <p>各風向における評価地点での放射線量率を読み取り（第4図）、その感度を第2表に示す。ここでは、風向きによる差を確認するために、風下方向の敷地境界位置での放射線量率を1と規格化して求めた。風下方向に対して隣接する可搬型モニタリングポストは、風下方向の数値に対して、約1桁低くなるが、最低でも1.4×10^{-1}程度の感度を有しており、ブルーム通過時の放射線量率の測定は可能であると評価する。</p> <div style="border: 2px solid red; padding: 5px;"> <p>第2表 各風向による評価地点での放射線量率の感度（1）</p> <table border="1" style="width: 100%; text-align: center;"> <caption>評価地点での放射線量率の感度 (風下方向の敷地境界位置での放射線量率を1として規格化)</caption> <thead> <tr> <th>評価地点</th> <th>南</th> <th>南西</th> <th>西</th> <th>北西</th> <th>北</th> <th>北東</th> <th>東</th> <th>南東</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>モニタリングポスト1</td> <td>1.4×10^{-2}</td> <td>7.1×10^{-3}</td> <td>1.4×10^{-2}</td> <td>7.1×10^{-4}</td> <td>7.1×10^{-4}</td> <td>2.1×10^{-3}</td> <td>2.9×10^{-2}</td> <td>7.1×10^{-2}</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト2</td> <td>1.0×10^{-2}</td> <td>7.1×10^{-3}</td> <td>2.1×10^{-3}</td> <td>5.7×10^{-4}</td> <td>4.3×10^{-4}</td> <td>6.4×10^{-4}</td> <td>2.1×10^{-3}</td> <td>7.1×10^{-4}</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト3</td> <td>3.8×10^{-2}</td> <td>7.1×10^{-3}</td> <td>4.3×10^{-3}</td> <td>4.3×10^{-4}</td> <td>2.1×10^{-3}</td> <td>2.1×10^{-3}</td> <td>4.3×10^{-3}</td> <td>2.9×10^{-2}</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト4</td> <td>2.1×10^{-2}</td> <td>6.4×10^{-3}</td> <td>5.7×10^{-3}</td> <td>5.0×10^{-4}</td> <td>1.4×10^{-3}</td> <td>1.4×10^{-4}</td> <td>2.1×10^{-3}</td> <td>7.1×10^{-4}</td> </tr> <tr> <td>モニタリングステーション</td> <td>5.7×10^{-2}</td> <td>2.1×10^{-1}</td> <td>7.1×10^{-3}</td> <td>4.6×10^{-4}</td> <td>6.4×10^{-4}</td> <td>4.3×10^{-4}</td> <td>5.0×10^{-4}</td> <td>7.1×10^{-4}</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト5</td> <td>2.1×10^{-2}</td> <td>5.7×10^{-3}</td> <td>3.8×10^{-3}</td> <td>5.7×10^{-4}</td> <td>7.1×10^{-4}</td> <td>4.3×10^{-4}</td> <td>4.3×10^{-4}</td> <td>5.7×10^{-4}</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト6</td> <td>5.7×10^{-2}</td> <td>2.9×10^{-3}</td> <td>7.1×10^{-3}</td> <td>1.4×10^{-1}</td> <td>3.8×10^{-3}</td> <td>5.7×10^{-4}</td> <td>4.3×10^{-4}</td> <td>3.8×10^{-4}</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト7</td> <td>1.4×10^{-2}</td> <td>1.4×10^{-2}</td> <td>2.9×10^{-2}</td> <td>7.1×10^{-4}</td> <td>6.4×10^{-1}</td> <td>3.8×10^{-1}</td> <td>5.7×10^{-2}</td> <td>2.1×10^{-2}</td> </tr> <tr> <td>海側No.3</td> <td>4.3×10^{-2}</td> <td>3.8×10^{-3}</td> <td>3.8×10^{-3}</td> <td>4.3×10^{-4}</td> <td>7.1×10^{-4}</td> <td>3.7×10^{-1}</td> <td>5.7×10^{-1}</td> <td>7.1×10^{-2}</td> </tr> <tr> <td>海側No.2</td> <td>5.0×10^{-2}</td> <td>2.1×10^{-2}</td> <td>1.4×10^{-2}</td> <td>1.4×10^{-2}</td> <td>2.1×10^{-2}</td> <td>7.1×10^{-2}</td> <td>3.7×10^{-1}</td> <td>3.8×10^{-1}</td> </tr> <tr> <td>海側No.1</td> <td>2.1×10^{-2}</td> <td>2.9×10^{-3}</td> <td>7.1×10^{-3}</td> <td>7.1×10^{-4}</td> <td>1.4×10^{-3}</td> <td>4.3×10^{-3}</td> <td>5.7×10^{-2}</td> <td>6.4×10^{-2}</td> </tr> </tbody> </table> <p>■：風下方向の評価地点を示す。 □：風下方向中のうち、最も高い値となるもの。</p> </div>	評価地点	南	南西	西	北西	北	北東	東	南東	モニタリングポスト1	1.4×10^{-2}	7.1×10^{-3}	1.4×10^{-2}	7.1×10^{-4}	7.1×10^{-4}	2.1×10^{-3}	2.9×10^{-2}	7.1×10^{-2}	モニタリングポスト2	1.0×10^{-2}	7.1×10^{-3}	2.1×10^{-3}	5.7×10^{-4}	4.3×10^{-4}	6.4×10^{-4}	2.1×10^{-3}	7.1×10^{-4}	モニタリングポスト3	3.8×10^{-2}	7.1×10^{-3}	4.3×10^{-3}	4.3×10^{-4}	2.1×10^{-3}	2.1×10^{-3}	4.3×10^{-3}	2.9×10^{-2}	モニタリングポスト4	2.1×10^{-2}	6.4×10^{-3}	5.7×10^{-3}	5.0×10^{-4}	1.4×10^{-3}	1.4×10^{-4}	2.1×10^{-3}	7.1×10^{-4}	モニタリングステーション	5.7×10^{-2}	2.1×10^{-1}	7.1×10^{-3}	4.6×10^{-4}	6.4×10^{-4}	4.3×10^{-4}	5.0×10^{-4}	7.1×10^{-4}	モニタリングポスト5	2.1×10^{-2}	5.7×10^{-3}	3.8×10^{-3}	5.7×10^{-4}	7.1×10^{-4}	4.3×10^{-4}	4.3×10^{-4}	5.7×10^{-4}	モニタリングポスト6	5.7×10^{-2}	2.9×10^{-3}	7.1×10^{-3}	1.4×10^{-1}	3.8×10^{-3}	5.7×10^{-4}	4.3×10^{-4}	3.8×10^{-4}	モニタリングポスト7	1.4×10^{-2}	1.4×10^{-2}	2.9×10^{-2}	7.1×10^{-4}	6.4×10^{-1}	3.8×10^{-1}	5.7×10^{-2}	2.1×10^{-2}	海側No.3	4.3×10^{-2}	3.8×10^{-3}	3.8×10^{-3}	4.3×10^{-4}	7.1×10^{-4}	3.7×10^{-1}	5.7×10^{-1}	7.1×10^{-2}	海側No.2	5.0×10^{-2}	2.1×10^{-2}	1.4×10^{-2}	1.4×10^{-2}	2.1×10^{-2}	7.1×10^{-2}	3.7×10^{-1}	3.8×10^{-1}	海側No.1	2.1×10^{-2}	2.9×10^{-3}	7.1×10^{-3}	7.1×10^{-4}	1.4×10^{-3}	4.3×10^{-3}	5.7×10^{-2}	6.4×10^{-2}	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映</p> <p>【女川】設備の相違 放出位置、可搬型モニタリングポスト設置場所の相違</p>
評価地点	南	南西	西	北西	北	北東	東	南東																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト No.1	4.3×10^{-4}	1.9×10^{-4}	7.7×10^{-5}	9.5×10^{-2}	6.7×10^{-4}	6.3×10^{-4}	2.9×10^{-4}	2.2×10^{-4}																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト No.2	2.2×10^{-4}	3.8×10^{-5}	5.8×10^{-4}	2.9×10^{-1}	5.7×10^{-3}	1.1×10^{-4}	2.9×10^{-4}	1.7×10^{-4}																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト No.3	8.7×10^{-4}	6.9×10^{-4}	1.2×10^{-4}	9.5×10^{-5}	1.4×10^{-2}	5.3×10^{-2}	1.9×10^{-4}	1.7×10^{-4}																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト No.4	2.6×10^{-4}	1.2×10^{-4}	6.5×10^{-4}	9.5×10^{-4}	4.8×10^{-4}	2.1×10^{-3}	6.7×10^{-1}	7.4×10^{-4}																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト No.5	4.3×10^{-4}	3.8×10^{-4}	2.3×10^{-4}	2.4×10^{-4}	2.9×10^{-4}	2.1×10^{-4}	1.4×10^{-2}	1.3×10^{-1}																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト No.6	2.6×10^{-1}	1.5×10^{-3}	1.2×10^{-4}	5.2×10^{-4}	3.3×10^{-4}	7.9×10^{-4}	2.9×10^{-4}	8.7×10^{-3}																																																																																																																																																																																								
海側(No.1)	5.2×10^{-1}	5.8×10^{-1}	1.9×10^{-1}	7.1×10^{-2}	6.7×10^{-2}	5.3×10^{-2}	9.5×10^{-2}	1.3×10^{-1}																																																																																																																																																																																								
海側(No.2)	8.7×10^{-2}	1.9×10^{-1}	7.7×10^{-1}	9.5×10^{-2}	1.4×10^{-1}	5.3×10^{-2}	3.8×10^{-2}	4.3×10^{-2}																																																																																																																																																																																								
評価地点	南	南西	西	北西	北	北東	東	南東																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト1	1.4×10^{-2}	7.1×10^{-3}	1.4×10^{-2}	7.1×10^{-4}	7.1×10^{-4}	2.1×10^{-3}	2.9×10^{-2}	7.1×10^{-2}																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト2	1.0×10^{-2}	7.1×10^{-3}	2.1×10^{-3}	5.7×10^{-4}	4.3×10^{-4}	6.4×10^{-4}	2.1×10^{-3}	7.1×10^{-4}																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト3	3.8×10^{-2}	7.1×10^{-3}	4.3×10^{-3}	4.3×10^{-4}	2.1×10^{-3}	2.1×10^{-3}	4.3×10^{-3}	2.9×10^{-2}																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト4	2.1×10^{-2}	6.4×10^{-3}	5.7×10^{-3}	5.0×10^{-4}	1.4×10^{-3}	1.4×10^{-4}	2.1×10^{-3}	7.1×10^{-4}																																																																																																																																																																																								
モニタリングステーション	5.7×10^{-2}	2.1×10^{-1}	7.1×10^{-3}	4.6×10^{-4}	6.4×10^{-4}	4.3×10^{-4}	5.0×10^{-4}	7.1×10^{-4}																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト5	2.1×10^{-2}	5.7×10^{-3}	3.8×10^{-3}	5.7×10^{-4}	7.1×10^{-4}	4.3×10^{-4}	4.3×10^{-4}	5.7×10^{-4}																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト6	5.7×10^{-2}	2.9×10^{-3}	7.1×10^{-3}	1.4×10^{-1}	3.8×10^{-3}	5.7×10^{-4}	4.3×10^{-4}	3.8×10^{-4}																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト7	1.4×10^{-2}	1.4×10^{-2}	2.9×10^{-2}	7.1×10^{-4}	6.4×10^{-1}	3.8×10^{-1}	5.7×10^{-2}	2.1×10^{-2}																																																																																																																																																																																								
海側No.3	4.3×10^{-2}	3.8×10^{-3}	3.8×10^{-3}	4.3×10^{-4}	7.1×10^{-4}	3.7×10^{-1}	5.7×10^{-1}	7.1×10^{-2}																																																																																																																																																																																								
海側No.2	5.0×10^{-2}	2.1×10^{-2}	1.4×10^{-2}	1.4×10^{-2}	2.1×10^{-2}	7.1×10^{-2}	3.7×10^{-1}	3.8×10^{-1}																																																																																																																																																																																								
海側No.1	2.1×10^{-2}	2.9×10^{-3}	7.1×10^{-3}	7.1×10^{-4}	1.4×10^{-3}	4.3×10^{-3}	5.7×10^{-2}	6.4×10^{-2}																																																																																																																																																																																								

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）

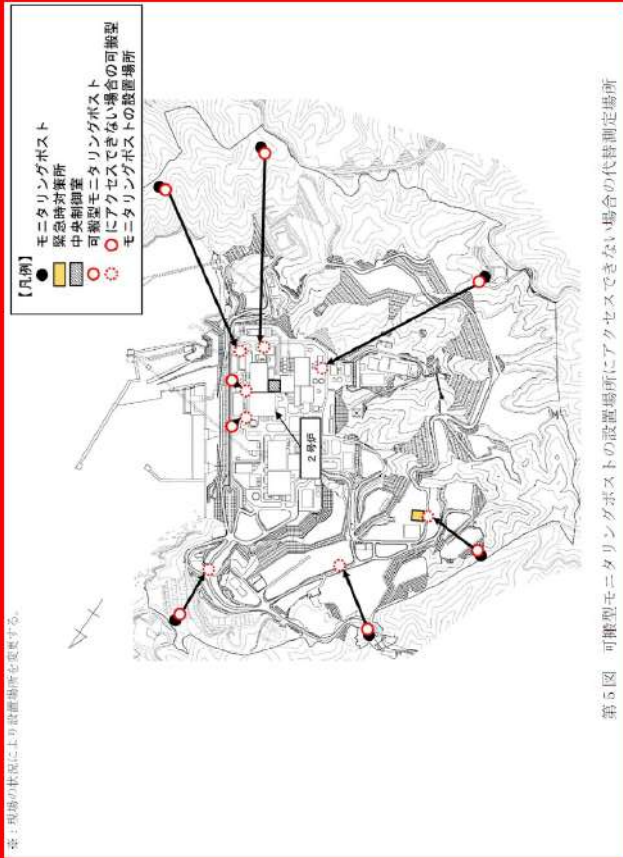
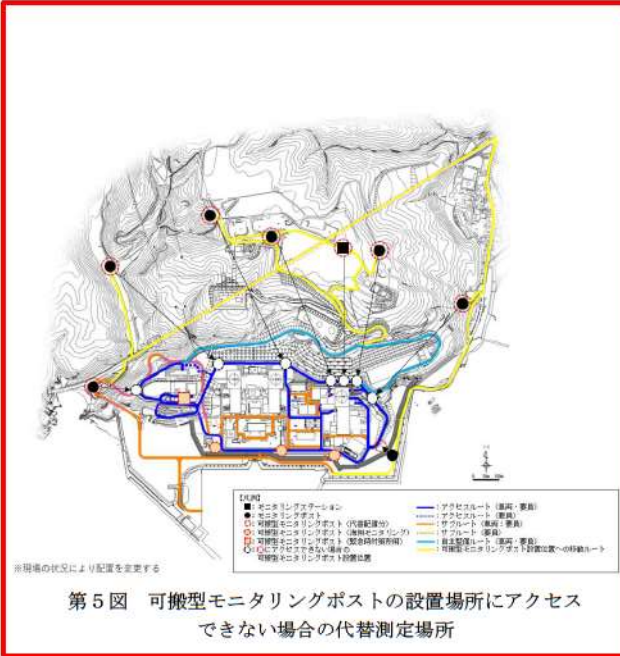
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 <p>【凡例】 ● モニタリングポスト ■ 緊急時対策所 □ 中央制御室 ○ 可搬型モニタリングポスト</p> <p>モニタリングポストNo. 2: 5.7×10^{-3}</p> <p>風下方向の敷地境界位置: 1 (規格化)</p> <p>モニタリングポストNo. 3: 1.4×10^{-2}</p> <p>※：現場の状況により設置場所を変更する。</p> <p>第4図 可搬型モニタリングポストの設置場所及び放射線量率の感度評価の例（風向：北）</p>	 <p>【凡例】 ■ モニタリングステーション ● モニタリングポスト ■ 緊急時対策所 □ 中央制御室 ○ 可搬型モニタリングポスト（付帯設備分） ○ 可搬型モニタリングポスト（簡易モニタリング） ○ 可搬型モニタリングポスト（緊急時対策用）</p> <p>※現場の状況により設置場所を変更する</p> <p>第4図 可搬型モニタリングポストの設置場所及び放射線量率の感度評価の例（風向：北西）</p>	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映</p> <p>【女川】設備の相違 放出位置、可搬型モニタリングポスト設置場所の相違</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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>また、可搬型モニタリングポストの設置場所にアクセスできない場合の代替測定場所（第5図）での放射線量率の感度について同様に評価した。その感度を第3表に示す。風下方向に対して隣接する可搬型モニタリングポストは、風下方向の数値に対して、約1桁低くなるが、最低でも2.2×10^{-1}程度の感度を有しており、放射性雲通過時の放射線量率の測定は可能であると評価する。</p> <p>第3表 各風向による評価地点での放射線量率の感度（2）</p> <table border="1" data-bbox="739 406 1364 837"> <caption>評価地点での放射線量率の感度 (風下方向の敷地境界位置での放射線量率を1として規格化)</caption> <thead> <tr> <th>評価地点</th> <th>南</th> <th>南西</th> <th>西</th> <th>北西</th> <th>北</th> <th>北東</th> <th>東</th> <th>南東</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>モニタリングポスト No.1代替位置</td> <td>2.2×10^2</td> <td>3.8×10^2</td> <td>1.9×10^1</td> <td>9.5×10^1</td> <td>1.4×10^1</td> <td>4.0×10^2</td> <td>1.9×10^3</td> <td>1.7×10^3</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト No.2代替位置</td> <td>1.7×10^2</td> <td>3.1×10^2</td> <td>7.7×10^2</td> <td>7.1×10^1</td> <td>2.9×10^2</td> <td>6.0×10^2</td> <td>2.4×10^2</td> <td>1.7×10^2</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト No.3代替位置</td> <td>1.3×10^2</td> <td>1.2×10^2</td> <td>1.5×10^2</td> <td>6.2×10^2</td> <td>4.3×10^2</td> <td>4.0×10^1</td> <td>4.8×10^2</td> <td>1.7×10^2</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト No.4代替位置</td> <td>3.5×10^4</td> <td>1.2×10^4</td> <td>1.2×10^4</td> <td>1.4×10^4</td> <td>4.8×10^4</td> <td>8.0×10^3</td> <td>9.5×10^4</td> <td>6.5×10^3</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト No.5代替位置</td> <td>3.5×10^3</td> <td>4.6×10^4</td> <td>2.3×10^4</td> <td>2.4×10^4</td> <td>3.8×10^4</td> <td>2.0×10^3</td> <td>4.3×10^4</td> <td>2.2×10^2</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト No.6代替位置</td> <td>2.2×10^1</td> <td>3.8×10^2</td> <td>5.8×10^4</td> <td>3.8×10^4</td> <td>3.8×10^4</td> <td>6.0×10^4</td> <td>2.4×10^2</td> <td>4.3×10^2</td> </tr> <tr> <td>海側 (No.1) 代替位置</td> <td>8.7×10^1</td> <td>7.7×10^1</td> <td>3.8×10^1</td> <td>2.9×10^1</td> <td>2.4×10^1</td> <td>2.0×10^1</td> <td>2.4×10^1</td> <td>3.5×10^1</td> </tr> <tr> <td>海側 (No.2) 代替位置</td> <td>1.7×10^0</td> <td>3.1×10^1</td> <td>7.7×10^1</td> <td>7.1×10^1</td> <td>2.9×10^1</td> <td>2.0×10^1</td> <td>1.4×10^1</td> <td>1.3×10^1</td> </tr> </tbody> </table> <p>■ : 風下方向の評価地点を示す。 — : 風下方向中のうち、最も高い値となるもの。</p>	評価地点	南	南西	西	北西	北	北東	東	南東	モニタリングポスト No.1代替位置	2.2×10^2	3.8×10^2	1.9×10^1	9.5×10^1	1.4×10^1	4.0×10^2	1.9×10^3	1.7×10^3	モニタリングポスト No.2代替位置	1.7×10^2	3.1×10^2	7.7×10^2	7.1×10^1	2.9×10^2	6.0×10^2	2.4×10^2	1.7×10^2	モニタリングポスト No.3代替位置	1.3×10^2	1.2×10^2	1.5×10^2	6.2×10^2	4.3×10^2	4.0×10^1	4.8×10^2	1.7×10^2	モニタリングポスト No.4代替位置	3.5×10^4	1.2×10^4	1.2×10^4	1.4×10^4	4.8×10^4	8.0×10^3	9.5×10^4	6.5×10^3	モニタリングポスト No.5代替位置	3.5×10^3	4.6×10^4	2.3×10^4	2.4×10^4	3.8×10^4	2.0×10^3	4.3×10^4	2.2×10^2	モニタリングポスト No.6代替位置	2.2×10^1	3.8×10^2	5.8×10^4	3.8×10^4	3.8×10^4	6.0×10^4	2.4×10^2	4.3×10^2	海側 (No.1) 代替位置	8.7×10^1	7.7×10^1	3.8×10^1	2.9×10^1	2.4×10^1	2.0×10^1	2.4×10^1	3.5×10^1	海側 (No.2) 代替位置	1.7×10^0	3.1×10^1	7.7×10^1	7.1×10^1	2.9×10^1	2.0×10^1	1.4×10^1	1.3×10^1	<p>また、可搬型モニタリングポストの設置場所にアクセスできない場合の代替測定場所（第5図）での放射線量率の感度について同様に評価した。その感度を第3表に示す。風下方向に対して隣接する可搬型モニタリングポストは、風下方向の数値に対して、約1桁低くなるが、最低でも5.7×10^{-1}程度の感度を有しており、ブルーム通過時の放射線量率の測定は可能であると評価する。</p> <p>第3表 各風向による評価地点での放射線量率の感度（代替測定位置）</p> <table border="1" data-bbox="1382 438 2009 805"> <caption>評価地点での放射線量率の感度 (風下方向の敷地境界位置での放射線量率を1として規格化)</caption> <thead> <tr> <th>評価地点</th> <th>南</th> <th>南西</th> <th>西</th> <th>北西</th> <th>北</th> <th>北東</th> <th>東</th> <th>南東</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>モニタリングポスト1 代替位置</td> <td>3.0×10^2</td> <td>4.3×10^2</td> <td>6.4×10^2</td> <td>5.0×10^2</td> <td>5.0×10^2</td> <td>7.1×10^2</td> <td>7.1×10^2</td> <td>1.4×10^2</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト2 代替位置</td> <td>5.7×10^2</td> <td>1.4×10^2</td> <td>2.1×10^2</td> <td>1.4×10^2</td> <td>1.4×10^2</td> <td>1.4×10^2</td> <td>5.7×10^2</td> <td>7.1×10^2</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト3 代替位置</td> <td>1.0×10^2</td> <td>2.1×10^2</td> <td>5.7×10^2</td> <td>2.1×10^2</td> <td>2.1×10^2</td> <td>2.1×10^2</td> <td>5.0×10^2</td> <td>2.1×10^2</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト4 代替位置</td> <td>5.7×10^2</td> <td>7.1×10^2</td> <td>4.3×10^2</td> <td>2.1×10^2</td> <td>1.4×10^2</td> <td>1.4×10^2</td> <td>2.1×10^2</td> <td>3.0×10^2</td> </tr> <tr> <td>モニタリングステーション 代替位置</td> <td>3.0×10^2</td> <td>5.7×10^2</td> <td>7.1×10^2</td> <td>5.0×10^2</td> <td>2.9×10^2</td> <td>2.1×10^2</td> <td>1.4×10^2</td> <td>2.9×10^2</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト5 代替位置</td> <td>1.4×10^2</td> <td>4.3×10^2</td> <td>6.4×10^2</td> <td>6.4×10^2</td> <td>3.0×10^2</td> <td>1.4×10^2</td> <td>7.1×10^2</td> <td>1.4×10^2</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト6 代替位置</td> <td>7.1×10^2</td> <td>7.1×10^2</td> <td>3.0×10^1</td> <td>1.0×10^2</td> <td>5.7×10^2</td> <td>2.1×10^2</td> <td>7.1×10^2</td> <td>6.4×10^2</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト7 代替位置</td> <td>1.4×10^2</td> <td>1.4×10^2</td> <td>2.9×10^2</td> <td>7.1×10^2</td> <td>5.4×10^2</td> <td>3.0×10^2</td> <td>5.7×10^2</td> <td>2.1×10^2</td> </tr> <tr> <td>海側 No.3 代替位置</td> <td>4.3×10^2</td> <td>3.0×10^2</td> <td>3.0×10^2</td> <td>4.3×10^2</td> <td>7.1×10^2</td> <td>5.7×10^2</td> <td>5.7×10^2</td> <td>7.1×10^2</td> </tr> <tr> <td>海側 No.2 代替位置</td> <td>5.0×10^2</td> <td>2.1×10^2</td> <td>1.4×10^2</td> <td>1.4×10^2</td> <td>2.1×10^2</td> <td>7.1×10^2</td> <td>5.7×10^2</td> <td>3.0×10^2</td> </tr> <tr> <td>海側 No.4 代替位置</td> <td>2.1×10^2</td> <td>2.9×10^2</td> <td>7.1×10^2</td> <td>7.1×10^2</td> <td>1.4×10^2</td> <td>4.3×10^2</td> <td>5.7×10^2</td> <td>6.4×10^2</td> </tr> </tbody> </table> <p>■ : 風下方向の評価地点を示す。 — : 風下方向中のうち、最も高い値となるもの。</p>	評価地点	南	南西	西	北西	北	北東	東	南東	モニタリングポスト1 代替位置	3.0×10^2	4.3×10^2	6.4×10^2	5.0×10^2	5.0×10^2	7.1×10^2	7.1×10^2	1.4×10^2	モニタリングポスト2 代替位置	5.7×10^2	1.4×10^2	2.1×10^2	1.4×10^2	1.4×10^2	1.4×10^2	5.7×10^2	7.1×10^2	モニタリングポスト3 代替位置	1.0×10^2	2.1×10^2	5.7×10^2	2.1×10^2	2.1×10^2	2.1×10^2	5.0×10^2	2.1×10^2	モニタリングポスト4 代替位置	5.7×10^2	7.1×10^2	4.3×10^2	2.1×10^2	1.4×10^2	1.4×10^2	2.1×10^2	3.0×10^2	モニタリングステーション 代替位置	3.0×10^2	5.7×10^2	7.1×10^2	5.0×10^2	2.9×10^2	2.1×10^2	1.4×10^2	2.9×10^2	モニタリングポスト5 代替位置	1.4×10^2	4.3×10^2	6.4×10^2	6.4×10^2	3.0×10^2	1.4×10^2	7.1×10^2	1.4×10^2	モニタリングポスト6 代替位置	7.1×10^2	7.1×10^2	3.0×10^1	1.0×10^2	5.7×10^2	2.1×10^2	7.1×10^2	6.4×10^2	モニタリングポスト7 代替位置	1.4×10^2	1.4×10^2	2.9×10^2	7.1×10^2	5.4×10^2	3.0×10^2	5.7×10^2	2.1×10^2	海側 No.3 代替位置	4.3×10^2	3.0×10^2	3.0×10^2	4.3×10^2	7.1×10^2	5.7×10^2	5.7×10^2	7.1×10^2	海側 No.2 代替位置	5.0×10^2	2.1×10^2	1.4×10^2	1.4×10^2	2.1×10^2	7.1×10^2	5.7×10^2	3.0×10^2	海側 No.4 代替位置	2.1×10^2	2.9×10^2	7.1×10^2	7.1×10^2	1.4×10^2	4.3×10^2	5.7×10^2	6.4×10^2	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映</p> <p>【女川】設備の相違 放出位置、可搬型モニタリングポスト設置場所</p>
評価地点	南	南西	西	北西	北	北東	東	南東																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト No.1代替位置	2.2×10^2	3.8×10^2	1.9×10^1	9.5×10^1	1.4×10^1	4.0×10^2	1.9×10^3	1.7×10^3																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト No.2代替位置	1.7×10^2	3.1×10^2	7.7×10^2	7.1×10^1	2.9×10^2	6.0×10^2	2.4×10^2	1.7×10^2																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト No.3代替位置	1.3×10^2	1.2×10^2	1.5×10^2	6.2×10^2	4.3×10^2	4.0×10^1	4.8×10^2	1.7×10^2																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト No.4代替位置	3.5×10^4	1.2×10^4	1.2×10^4	1.4×10^4	4.8×10^4	8.0×10^3	9.5×10^4	6.5×10^3																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト No.5代替位置	3.5×10^3	4.6×10^4	2.3×10^4	2.4×10^4	3.8×10^4	2.0×10^3	4.3×10^4	2.2×10^2																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト No.6代替位置	2.2×10^1	3.8×10^2	5.8×10^4	3.8×10^4	3.8×10^4	6.0×10^4	2.4×10^2	4.3×10^2																																																																																																																																																																																								
海側 (No.1) 代替位置	8.7×10^1	7.7×10^1	3.8×10^1	2.9×10^1	2.4×10^1	2.0×10^1	2.4×10^1	3.5×10^1																																																																																																																																																																																								
海側 (No.2) 代替位置	1.7×10^0	3.1×10^1	7.7×10^1	7.1×10^1	2.9×10^1	2.0×10^1	1.4×10^1	1.3×10^1																																																																																																																																																																																								
評価地点	南	南西	西	北西	北	北東	東	南東																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト1 代替位置	3.0×10^2	4.3×10^2	6.4×10^2	5.0×10^2	5.0×10^2	7.1×10^2	7.1×10^2	1.4×10^2																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト2 代替位置	5.7×10^2	1.4×10^2	2.1×10^2	1.4×10^2	1.4×10^2	1.4×10^2	5.7×10^2	7.1×10^2																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト3 代替位置	1.0×10^2	2.1×10^2	5.7×10^2	2.1×10^2	2.1×10^2	2.1×10^2	5.0×10^2	2.1×10^2																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト4 代替位置	5.7×10^2	7.1×10^2	4.3×10^2	2.1×10^2	1.4×10^2	1.4×10^2	2.1×10^2	3.0×10^2																																																																																																																																																																																								
モニタリングステーション 代替位置	3.0×10^2	5.7×10^2	7.1×10^2	5.0×10^2	2.9×10^2	2.1×10^2	1.4×10^2	2.9×10^2																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト5 代替位置	1.4×10^2	4.3×10^2	6.4×10^2	6.4×10^2	3.0×10^2	1.4×10^2	7.1×10^2	1.4×10^2																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト6 代替位置	7.1×10^2	7.1×10^2	3.0×10^1	1.0×10^2	5.7×10^2	2.1×10^2	7.1×10^2	6.4×10^2																																																																																																																																																																																								
モニタリングポスト7 代替位置	1.4×10^2	1.4×10^2	2.9×10^2	7.1×10^2	5.4×10^2	3.0×10^2	5.7×10^2	2.1×10^2																																																																																																																																																																																								
海側 No.3 代替位置	4.3×10^2	3.0×10^2	3.0×10^2	4.3×10^2	7.1×10^2	5.7×10^2	5.7×10^2	7.1×10^2																																																																																																																																																																																								
海側 No.2 代替位置	5.0×10^2	2.1×10^2	1.4×10^2	1.4×10^2	2.1×10^2	7.1×10^2	5.7×10^2	3.0×10^2																																																																																																																																																																																								
海側 No.4 代替位置	2.1×10^2	2.9×10^2	7.1×10^2	7.1×10^2	1.4×10^2	4.3×10^2	5.7×10^2	6.4×10^2																																																																																																																																																																																								

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 data-bbox="741 756 763 1002">※：現場の状況により設置場所を変更する。</p>  <p data-bbox="1332 220 1355 869">第5図 可搬型モニタリングポストの設置場所にアクセスできない場合の代替測定場所</p>	 <p data-bbox="1444 751 1964 804">第5図 可搬型モニタリングポストの設置場所にアクセスできない場合の代替測定場所</p>	<p data-bbox="2024 145 2161 225">【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映</p> <p data-bbox="2024 261 2161 395">【女川】設備の相違 可搬型モニタリングポスト設置場所の相違</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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>(5) 可搬式モニタリングポストによる放射線量率の検出について</p> <p>a. 重大事故等時における敷地内の空間放射線量率測定に必要な最大測定レンジについて</p> <p>重大事故等時において、放出放射エネルギーを推定するために、敷地内で空間放射線量率を測定する場合の最大測定レンジは福島第一原子力発電所の実績を踏まえて92mSv/h程度（炉心からの距離320m程度の場合）が必要であると考えられる。</p> <p>当社のモニタリング設備は、炉心から約320m～2kmの範囲で各方位に分散して設置されており、100mSv/hの測定レンジがあればブルーム発生を感知することは十分に可能である。</p> <p>仮に炉心に近いモニタリング箇所直接・スカイシャイン線の影響により測定範囲を超えたとしても、近隣のモニタリング設備の測定値により推定することは可能である。</p> <p>b. 最大レンジの考え方</p> <ul style="list-style-type: none"> 福島第一原子力発電所敷地周辺の最大放射線量率は、原子炉建屋から約900mの距離にある正門付近で約11mSv/hであった。これをもとに炉心から約320mと約2kmを計算すると線量率は、約3～92mSv/hとなる。 	<p>(5) 可搬型モニタリングポストの計測範囲</p> <p>a. 重大事故等時における放射線量率測定に必要な最大測定レンジ</p> <p>重大事故等時において、放出放射エネルギーを推定するために、モニタリングポストの代替として敷地境界で放射線量率を測定する場合の最大測定レンジは、福島第一原子力発電所の測定データを踏まえて約12～20mSv/h程度（炉心との距離が最も短い（2号炉とモニタリングポスト6）約750m程度の場合）が必要と考えられる。また、海側への放出を考慮して設置する可搬型モニタリングポストと炉心との距離は約150m程度であるため、同様に約13～160mSv/h程度が必要である。</p> <p>このため、1000mSv/hの測定レンジがあれば十分測定可能である。なお、福島第一原子力発電所から放出されたCs-137の放出量は約1000TBqであるのに対し、女川原子力発電所の有効性評価におけるCs-137の放出量は約1.4TBqであるため、測定される放射線量率はさらに低くなると想定される。</p> <p>仮に、測定レンジを超えたとしても、近隣の可搬型モニタリングポスト等の測定値より推定することが可能である。また、瓦礫等の影響でバックグラウンドが高くなる場合は、設置場所を変更する等の対応を実施する。</p> <p>b. 福島第一原子力発電所の測定データに基づく放射線量率の評価</p> <p>福島第一原子力発電所敷地周辺の最大放射線量率は、原子炉建屋から約900mの距離にある正門付近で約11mSv/hであった（2011.3.15 9:00）。これをもとに炉心から約150m及び750mを計算すると、放射線量率は、それぞれ約13～160mSv/h及び約12～20mSv/hとなる。</p>	<p>(5) 可搬型モニタリングポストの計測範囲</p> <p>a. 重大事故等時における放射線量率測定に必要な最大測定レンジ</p> <p>重大事故等時において、放出放射エネルギーを推定するために、モニタリングポストの代替として敷地境界で放射線量率を測定する場合の最大測定レンジは、福島第一原子力発電所の測定データを踏まえて約13～124mSv/h程度（炉心との距離が最も短い（3号炉とモニタリングポスト7）約250m程度の場合）が必要であると考えられる。また、海側への放出を考慮して設置する可搬型モニタリングポストと炉心との距離は約220m程度であるため、同様に約13～128mSv/h程度が必要である。</p> <p>このため、1,000mSv/hの測定レンジがあれば十分測定可能である。なお、福島第一原子力発電所から放出されたCs-137の放出量は約10,000TBqであるのに対し、泊発電所3号炉の有効性評価におけるCs-137の放出量は約0.51TBqであるため、測定される放射性物質濃度はさらに低くなると想定される。</p> <p>仮に、測定レンジを超えたとしても、近隣の可搬型モニタリングポスト等の測定値より推定することが可能である。また、がれき等の影響でバックグラウンドが高くなる場合は、設置場所を変更する等の対応を実施する。</p> <p>b. 福島第一原子力発電所の測定データに基づく放射線量率の評価</p> <p>福島第一原子力発電所敷地周辺の最大放射線量率は、原子炉建屋から約900mの距離にある正門付近で約11mSv/hであった（2011.3.15 9:00）。これを基に炉心から約220m及び1kmを計算すると、放射線量率は、それぞれ約13～128mSv/h及び約7～11mSv/hとなる。</p>	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映 【大飯】設備の相違 可搬型モニタリングポスト設置場所の相違</p>																								
<p>(距離と線量率の関係)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>炉心からの距離 (m)</th> <th>線量率 (mSv/h)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>約320</td> <td>約13～92^{※1}</td> </tr> <tr> <td>約900</td> <td>約11^{※2}</td> </tr> <tr> <td>約2,000</td> <td>約3～8^{※1}</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1: 風速1m/s、放出高さ30m、大気安定度A～F「排気筒から放出される放射性雲の等濃度分布図および放射性雲からの等空気カーマ率分布(Ⅲ)」(日本原子力研究所2004年6月JAERI-Data/Code 2004-010)を用いて算出 ※2: 福島第一原子力発電所の原子炉建屋より約900mの距離にある正門付近</p>	炉心からの距離 (m)	線量率 (mSv/h)	約320	約13～92 ^{※1}	約900	約11 ^{※2}	約2,000	約3～8 ^{※1}	<p>(距離と放射線量率の関係)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>炉心からの距離 (m)</th> <th>放射線量率 (mSv/h)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>海側 約150</td> <td>約13～160^{※1}</td> </tr> <tr> <td>モニタリングポスト 代替 約750</td> <td>約12～20^{※1}</td> </tr> <tr> <td>約900</td> <td>約11^{※2}</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1: 風速1m/s、放出高さ30m、大気安定度A～F「排気筒から放出される放射性雲の等濃度分布図および放射性雲からの等空気カーマ率分布(Ⅲ)」(日本原子力研究所2004年6月JAERI-Data/Code 2004-010)を用いて算出 ※2: 福島第一原子力発電所の原子炉建屋より約900mの距離にある正門付近</p>	炉心からの距離 (m)	放射線量率 (mSv/h)	海側 約150	約13～160 ^{※1}	モニタリングポスト 代替 約750	約12～20 ^{※1}	約900	約11 ^{※2}	<p>(距離と線量率の関係)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>炉心からの距離 (m)</th> <th>線量率 (mSv/h)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>約220</td> <td>約13～128^{※1}</td> </tr> <tr> <td>約900</td> <td>約11^{※2}</td> </tr> <tr> <td>約1,000</td> <td>約7～11^{※1}</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1: 風速1m/s、放出高さ30m、大気安定度A～F「排気筒から放出される放射性雲の等空気カーマ率分布(Ⅲ)」(日本原子力研究所2004年6月JAERI-Data/Code 2004-010)を用いて算出 ※2: 福島第一原子力発電所の原子炉建屋より約900mの距離にある正門付近</p>	炉心からの距離 (m)	線量率 (mSv/h)	約220	約13～128 ^{※1}	約900	約11 ^{※2}	約1,000	約7～11 ^{※1}	<p>【大飯】【女川】記載表現の相違 【女川】【大飯】設備の相違 可搬型モニタリングポスト設置場所の相違</p>
炉心からの距離 (m)	線量率 (mSv/h)																										
約320	約13～92 ^{※1}																										
約900	約11 ^{※2}																										
約2,000	約3～8 ^{※1}																										
炉心からの距離 (m)	放射線量率 (mSv/h)																										
海側 約150	約13～160 ^{※1}																										
モニタリングポスト 代替 約750	約12～20 ^{※1}																										
約900	約11 ^{※2}																										
炉心からの距離 (m)	線量率 (mSv/h)																										
約220	約13～128 ^{※1}																										
約900	約11 ^{※2}																										
約1,000	約7～11 ^{※1}																										
<ul style="list-style-type: none"> 事故後、福島第一原子力発電所の事務所本館南側（原子炉施設より約200m）の仮設モニタリングポストで空間線量率は1mSv/h程度であった。 瓦礫等の影響でバックグラウンドが高くなる場合は、設置場所を変更する等の対応を実施する。 			<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

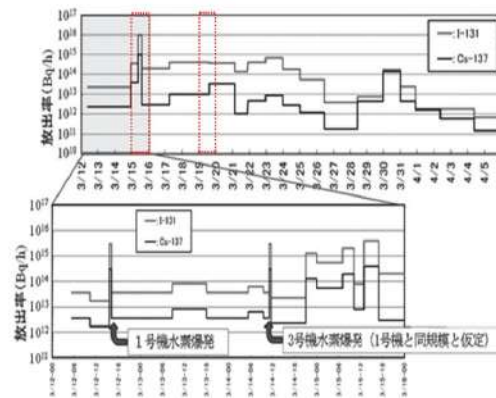
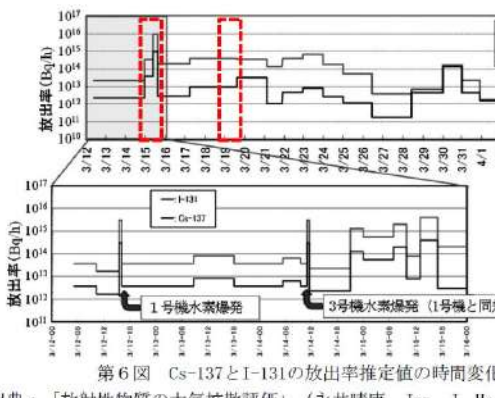
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>c. 重大事故等時における初期対応段階での放射線量率の測定について</p> <p>可搬型モニタリングポストによる放射線量率の測定は、放射性物質の放出開始前から必要に応じ測定を行うため、原災法該当事象に該当する敷地境界付近の放射線量率である $5 \mu\text{Sv/h}$ ($5,000\text{nGy/h}$) を可搬型モニタリングポストによっても検知できる必要がある。</p> <p>可搬型モニタリングポストの計測範囲はB.G. $\sim 1,000\text{mGy/h}$ であり、「(4)b. 評価結果」に示す可搬型モニタリングポストの検知性で確認した結果から、$1/7$ 程度の放射線量率（約 714nGy/h）を想定した場合においても、測定することが可能である。</p>	<p>【女川】【大飯】 記載内容の相違 記載内容の充実による相違 島根実績の反映</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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>(6) 可搬型放射線計測装置の計測範囲</p> <p>a. 重大事故等時における放射性物質濃度測定に必要な最大測定レンジ</p> <p>重大事故等時において、放出放射エネルギーを推定するために、放射能観測車の代替として放射性物質濃度を測定する場合の最大測定レンジは、福島第一原子力発電所の測定データを踏まえて、Cs-137で約$2.4 \times 10^{-3} \text{Bq/cm}^3$、I-131で約$5.9 \times 10^{-1} \text{Bq/cm}^3$が必要である。</p> <p>このため、$3.7 \times 10^4 \text{Bq/cm}^3$の測定レンジがあれば十分測定可能である。なお、福島第一原子力発電所から放出されたCs-137の放出量は約10000TBqであるのに対し、女川原子力発電所の有効性評価におけるCs-137の放出量は約1.4TBqであるため、測定される放射性物質濃度はさらに低くなると想定される。</p> <p>b. 福島第一原子力発電所の測定データに基づく放射線量率の評価</p> <p>福島第一原子力発電所敷地内における空気中の放射性物質の濃度は、Cs-137が約$2.4 \times 10^{-6} \text{Bq/cm}^3$、I-131が約$5.9 \times 10^{-3} \text{Bq/cm}^3$であった（2011.3.19）。この日における福島第一原子力発電所からの放出率の推定値が、事故後の最大放出率の推定値の約1/100程度であることを踏まえると、Cs-137が約$2.4 \times 10^{-3} \text{Bq/cm}^3$、I-131が約$5.9 \times 10^{-1} \text{Bq/cm}^3$となる。</p>  <p>第6図 Cs-137とI-131の放出率推定値の時間変化</p> <p>出典：「放射性物質の大気拡散評価」（永井晴康 Jpn. J. Health Phys., 47(1), 13~16(2012)）</p>	<p>(6) 放射能測定装置の計測範囲</p> <p>a. 重大事故等時における放射性物質濃度測定に必要な最大測定レンジ</p> <p>重大事故等時において、放出放射エネルギーを推定するために、放射能観測車の代替として放射性物質濃度を測定する場合の最大測定レンジは、福島第一原子力発電所の測定データを踏まえて、Cs-137で約$2.4 \times 10^{-3} \text{Bq/cm}^3$、I-131で約$5.9 \times 10^{-1} \text{Bq/cm}^3$が必要である。</p> <p>このため、$3.7 \times 10^4 \text{Bq/cm}^3$の測定レンジがあれば十分測定可能である。なお、福島第一原子力発電所から放出されたCs-137の放出量は約10,000TBqであるのに対し、泊発電所3号炉の有効性評価におけるCs-137の放出量は約0.51TBqであるため、測定される放射性物質濃度はさらに低くなると想定される。</p> <p>b. 福島第一原子力発電所の測定データに基づく放射性物質濃度の評価</p> <p>福島第一原子力発電所敷地内における空気中の放射性物質の濃度は、Cs-137で約$2.4 \times 10^{-6} \text{Bq/cm}^3$、I-131が約$5.9 \times 10^{-3} \text{Bq/cm}^3$であった（2011.3.19）。この日における福島第一原子力発電所からの放出率の推定値が、事故後の最大放出率の推定値の約1/100程度であることを踏まえると、Cs-137が約$2.4 \times 10^{-3} \text{Bq/cm}^3$、I-131が約$5.9 \times 10^{-1} \text{Bq/cm}^3$となる。</p>  <p>第6図 Cs-137とI-131の放出率推定値の時間変化</p> <p>出典：「放射性物質の大気拡散評価」（永井晴康 Jpn. J. Health Phys., 47(1), 13~16(2012)）</p>	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映</p> <p>【女川】設備の相違 評価結果の相違</p> <p>【女川】記載表現の相違</p>

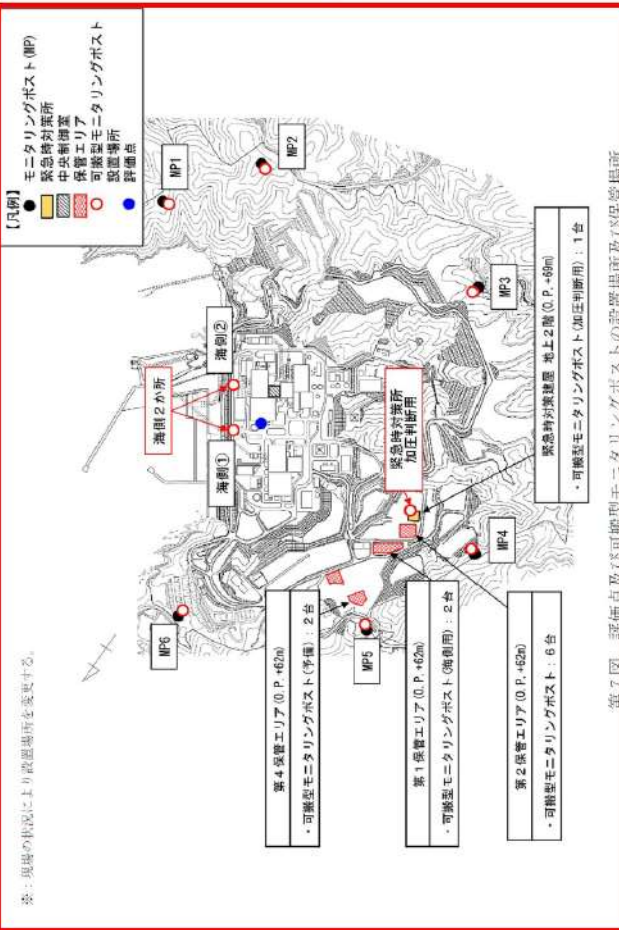
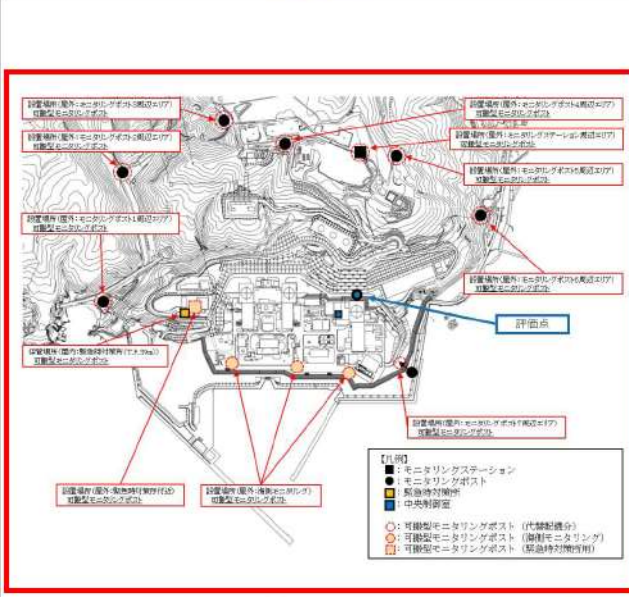
泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>(7) 可搬型モニタリングポストのバッテリー交換における被ばく線量評価</p> <p>可搬型モニタリングポストは、外部バッテリー（2個）により5日間以上電源供給が可能であり、5日後からは予備の外部バッテリー（2個）と交換することにより、必要な期間継続して計測が可能な設計としている。なお、外部バッテリーは、第1保管エリア、第2保管エリア、第4保管エリア及び緊急時対策建屋内に保管し、通常時から充電を行うことで、5日目に確実に交換できる設計とする。</p> <p>また、9台すべての可搬型モニタリングポストの外部バッテリーを交換した場合の所要時間は、移動時間も含めて380分以内で可能である。</p> <p>ここでは、以下の評価条件から、可搬型モニタリングポストのバッテリー交換における被ばく線量の評価を示す。</p> <p><被ばく線量の評価条件></p> <ul style="list-style-type: none"> ・発災プラント：女川原子力発電所2号炉 ・想定シナリオ：「大破断LOCA時に高圧炉心スプレイ系及び低圧注水機能喪失並びに全交流動力電源が喪失したシーケンス」において、原子炉格納容器フィルタベント系を経由した格納容器ベントを実施するシナリオ ・評価点：評価点を第7図に示す。評価点は格納容器ベント実施プラントから作業エリアまでの距離よりも、格納容器ベント実施プラントに近い範囲内で選定した。 ・大気拡散条件：2号炉周辺現場作業エリアのうち厳しい評価結果を与える作業場所の相対濃度及び相対線量を参照 ・評価時間：合計380分（移動合計時間約290分＋作業時間約10分×9か所） ・作業開始時間：格納容器ベント実施10時間後から作業開始（事故発生から63時間後） ・作業場所まわりの遮蔽：考慮しない ・マスクによる防護係数：50 	<p>(7) 可搬型モニタリングポストのバッテリー交換における被ばく線量評価</p> <p>可搬型モニタリングポストは、外部バッテリーにより3.5日間以上電源供給が可能であり、3.5日後からは予備の外部バッテリーと交換することにより、必要な期間継続して計測が可能な設計としている。なお、外部バッテリーは緊急時対策所内に保管し、通常時から充電を行うことで、確実に交換できる設計とする。</p> <p>また、12台すべての可搬型モニタリングポストの外部バッテリーを交換した場合の所要時間は、移動時間も含めて約290分で可能である。</p> <p>ここでは、以下の評価条件から、可搬型モニタリングポストのバッテリー交換における被ばく線量の評価を示す。</p> <p><被ばく線量の評価条件></p> <ul style="list-style-type: none"> ・発災プラント：泊発電所3号炉 ・想定シナリオ：大破断LOCA時にECCS注入機能及び格納容器スプレイ機能が喪失する事象 ・評価点：評価点を第7図に示す。評価点は発災プラントから作業エリアまでの距離よりも、発災プラントに近い範囲内で選定した。 ・大気拡散条件：3号炉周辺現場作業エリアのうち厳しい評価結果を与える作業場所の相対濃度及び相対線量を参照 ・評価時間：合計290分（移動時間等合計約170分＋作業時間約10分×12箇所） ・作業開始時間：バッテリー交換が必要となる3.5日に対して余裕を持たせ、事故後2.0日（48時間）から作業開始 ・作業場所周りの遮蔽：考慮しない。 ・マスクによる防護係数：50 	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映 【女川】運用の相違 設備仕様、連続測定時間、保管場所、機器台数、操作時間の相違</p> <p>【女川】設備の相違 評価条件の相違</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）

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>【凡例】 モニタリングポスト(MP) ● 緊急時対策所 ■ 中央制御室 ■ 保管エリア ○ 可搬型モニタリングポスト ○ 緊急時対策所 ● 評価点</p> <p>※：現場の状況により設置場所を変更する。</p> <p>緊急時対策所 加圧制御室 緊急時対策所 加圧制御室 緊急時対策所 加圧制御室 緊急時対策所 加圧制御室 緊急時対策所 加圧制御室</p> <p>第4保管エリア(O.P.+62m) ・可搬型モニタリングポスト(予備)：2台</p> <p>第1保管エリア(O.P.+62m) ・可搬型モニタリングポスト1(常備用)：2台</p> <p>第2保管エリア(O.P.+62m) ・可搬型モニタリングポスト：6台</p> <p>緊急時対策所 地上2階(O.P.+69m) ・可搬型モニタリングポスト(加圧制御用)：1台</p>	 <p>【凡例】 ● モニタリングステーション ● モニタリングポスト ■ 緊急時対策所 ■ 中央制御室</p> <p>○ 可搬型モニタリングポスト(作業用) ○ 可搬型モニタリングポスト(監視用) ○ 可搬型モニタリングポスト(緊急時対策用)</p>	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映 【女川】運用の相違 設置場所、保管場所</p>

第7図 評価点及び可搬型モニタリングポストの設置場所及び保管場所

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>・被ばく経路：以下を考慮</p> <p>① 原子炉建屋内等の放射性物質からのガンマ線による屋外での被ばく</p> <p>② 放射性雲中の放射性物質からのガンマ線による屋外での被ばく</p> <p>③ 大気中に放出された放射性物質の吸入摂取による屋外での被ばく</p> <p>④ 地表面に沈着した放射性物質のガンマ線による屋外での被ばく</p> <p>⑤ 原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置に沈着した放射性物質のガンマ線による屋外での被ばく</p> <p>⑥ 原子炉格納容器フィルタベント系配管に沈着した放射性物質のガンマ線による屋外での被ばく</p> <table border="1" data-bbox="739 523 1366 805"> <tr> <td>作業開始時間</td> <td>格納容器ベント実施10時間後*</td> </tr> <tr> <td>作業に係る被ばく線量</td> <td>約45mSv</td> </tr> </table> <p>※バッテリーは5日間以上電源供給が可能のため、交換は格納容器ベント（約2.6日）後となる。また、格納容器ベント開始から10時間は待避することから、作業時の線量として格納容器ベント実施10時間後の線量を想定した。</p>	作業開始時間	格納容器ベント実施10時間後*	作業に係る被ばく線量	約45mSv	<p>被ばく経路：以下を考慮</p> <p>(1) 建屋内からのガンマ線による被ばく</p> <ul style="list-style-type: none"> ・直接ガンマ線 ・スカイシャインガンマ線 <p>(2) 大気中へ放出された放射性物質による被ばく</p> <ul style="list-style-type: none"> ・クラウドシャインによる外部被ばく ・グラウンドシャインによる外部被ばく ・吸入摂取による内部被ばく <table border="1" data-bbox="1388 523 2004 734"> <tr> <td>作業開始時間</td> <td>事故後48時間後**</td> </tr> <tr> <td>作業に係る被ばく線量</td> <td>約40mSv</td> </tr> </table> <p>※バッテリー交換が必要となる3.5日に対して余裕を持たせつつ、保守的な評価となるよう事故後2.0日（48時間）の線量を想定した。</p>	作業開始時間	事故後48時間後**	作業に係る被ばく線量	約40mSv	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映 【女川】設備の相違 評価条件の相違</p>
作業開始時間	格納容器ベント実施10時間後*										
作業に係る被ばく線量	約45mSv										
作業開始時間	事故後48時間後**										
作業に係る被ばく線量	約40mSv										

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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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 1.17.7</p> <p>移動式放射能測定装置（モニタ車）</p> <p>周辺監視区域境界付近の空間放射線量率及び空気中の放射性物質の濃度を迅速に測定するために、空間放射線量率の監視、測定、記録装置、大気中の放射性物質（ダスト、よう素）を採取、測定する装置等を搭載した移動式放射能測定装置（モニタ車）を1台配備している。</p> <p>また、他の当社原子力発電所に移動式放射能測定装置（モニタ車）を5台保有しており、融通を受けることが可能である。</p> <p>更に、原子力事業者間協力協定に基づき、移動式放射能測定装置（モニタ車）11台の融通を受けることが可能である。</p> <p>移動式放射能測定装置（モニタ車）搭載の各計測器の計測範囲等を表1に示す。</p>	<p>添付資料 1.17.8</p> <p>放射能観測車</p> <p>周辺監視区域境界付近の放射線量率及び空気中の放射性物質の濃度を迅速に測定するために、放射線量を監視し、及び測定し、並びに記録する装置、空気中の放射性物質（粒子状物質、よう素）を採取し、及び測定する装置等を搭載した放射能観測車を1台配備している。</p> <p>放射能観測車搭載の各計測器の計測範囲等を第1表に示す。</p> <p>なお、東通原子力発電所より放射能観測車1台の融通を受けることが可能である。</p> <p>また、原子力災害時における原子力事業者間協力協定に基づき、放射能観測車11台の協力を受けることが可能である。</p>	<p>添付資料 1.17.8</p> <p>放射能観測車</p> <p>周辺監視区域境界付近の放射線量率及び空気中の放射性物質の濃度を迅速に測定するために、放射線量を監視し、及び測定し、並びに記録する装置、空気中の放射性物質（粒子状物質、よう素）を採取し、及び測定する装置等を搭載した放射能観測車を1台配備している。</p> <p>放射能観測車搭載の各計測器の計測範囲等を表1に示す。</p> <p>また、原子力災害時における原子力事業者間協力協定に基づき、放射能観測車11台の協力を受けることが可能である。</p>	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映</p> <p>【女川】【大飯】記載方針の相違 女川、大飯固有の放射能観測車の社内融通に関する記載の相違</p>																																																													
<p>表1 移動式放射能測定装置（モニタ車）搭載の各計測器範囲等（主な項目）</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>検出器の種類</th> <th>計測範囲</th> <th>警報動作範囲</th> <th>記録方法</th> <th>個数</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">移動式放射能測定装置（モニタ車）</td> <td>空気吸収線量率計</td> <td>NaI(Tl)シンチレーション</td> <td>—</td> <td>記録紙</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>よう素モニタ</td> <td>NaI(Tl)シンチレーション</td> <td>—</td> <td>記録紙</td> <td>1</td> </tr> </tbody> </table> <p>（その他主な搭載機器） 台数：各1機 ・電離箱サーベイメータ ・汚染サーベイメータ ・NaIシンチレーションサーベイメータ ・車載ダストよう素サンプラ ・無線通話装置 ・衛星電話 ・風向風速計</p> <p>測定範囲：1.0μSv/h～300mSv/h 測定範囲：0～99.9km/min¹ 測定範囲：0.01～30pCi/yh</p> <div style="display: flex; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;"> <p>空気吸収線量率計</p>  <p>（移動式放射能測定装置（モニタ車）の写真）</p> </div> <div style="text-align: center;"> <p>よう素モニタ</p>  </div> </div>	名称	検出器の種類	計測範囲	警報動作範囲	記録方法	個数	移動式放射能測定装置（モニタ車）	空気吸収線量率計	NaI(Tl)シンチレーション	—	記録紙	1	よう素モニタ	NaI(Tl)シンチレーション	—	記録紙	1	<p>第1表 放射能観測車搭載の各計測器範囲等</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>検出器の種類</th> <th>計測範囲</th> <th>記録方法</th> <th>台数</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">放射能観測車</td> <td>フィールドモニタ</td> <td>NaI(Tl)シンチレーション</td> <td>オフライン記録</td> <td>1台</td> </tr> <tr> <td>放射性ダスト測定装置</td> <td>GM管</td> <td>オフライン記録</td> <td>1台</td> </tr> <tr> <td>放射性よう素測定装置</td> <td>NaI(Tl)シンチレーション</td> <td>オフライン記録</td> <td>1台</td> </tr> <tr> <td>測定装置</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> </tbody> </table> <p>（その他主な搭載機器）台数：各1台 ・ダスト・よう素サンプラ ・移動無線設備（車載型） ・衛星電話設備（携帯型） ・風向風速計</p> <div style="text-align: center;">  <p>（放射能観測車の写真）</p> </div>	名称	検出器の種類	計測範囲	記録方法	台数	放射能観測車	フィールドモニタ	NaI(Tl)シンチレーション	オフライン記録	1台	放射性ダスト測定装置	GM管	オフライン記録	1台	放射性よう素測定装置	NaI(Tl)シンチレーション	オフライン記録	1台	測定装置	—	—	—	<p>表1 放射能観測車搭載の各計測器範囲等</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>検出器の種類</th> <th>計測範囲</th> <th>記録方法</th> <th>台数</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">放射能観測車</td> <td>空気吸収線量率モニタ</td> <td>NaI(Tl)シンチレーション</td> <td>記録紙</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>ダスト測定装置</td> <td>GM計数管</td> <td>記録紙</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>よう素モニタ</td> <td>NaI(Tl)シンチレーション</td> <td>記録紙</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>測定装置</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> </tbody> </table> <div style="display: flex; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;"> <p>空気吸収線量率モニタ検出器</p>  </div> <div style="text-align: center;"> <p>ダスト測定装置</p>  </div> </div> <p>（放射能観測車の写真）</p> <p>（その他主な搭載機器）台数：各1台 ・ダスト・よう素サンプラ ・空気吸収線量率サーベイメータ（電離箱・NaI(Tl)シンチレーション） ・気象観測設備（風向風速計・温湿度計） ・移動無線設備（車載型） ・衛星電話設備（携帯型） ・無線連絡設備（携帯型）</p>	名称	検出器の種類	計測範囲	記録方法	台数	放射能観測車	空気吸収線量率モニタ	NaI(Tl)シンチレーション	記録紙	1	ダスト測定装置	GM計数管	記録紙	1	よう素モニタ	NaI(Tl)シンチレーション	記録紙	1	測定装置	—	—	—	<p>【女川】【大飯】設備の相違 設備仕様、外観の相違</p>
名称	検出器の種類	計測範囲	警報動作範囲	記録方法	個数																																																											
移動式放射能測定装置（モニタ車）	空気吸収線量率計	NaI(Tl)シンチレーション	—	記録紙	1																																																											
	よう素モニタ	NaI(Tl)シンチレーション	—	記録紙	1																																																											
名称	検出器の種類	計測範囲	記録方法	台数																																																												
放射能観測車	フィールドモニタ	NaI(Tl)シンチレーション	オフライン記録	1台																																																												
	放射性ダスト測定装置	GM管	オフライン記録	1台																																																												
	放射性よう素測定装置	NaI(Tl)シンチレーション	オフライン記録	1台																																																												
	測定装置	—	—	—																																																												
名称	検出器の種類	計測範囲	記録方法	台数																																																												
放射能観測車	空気吸収線量率モニタ	NaI(Tl)シンチレーション	記録紙	1																																																												
	ダスト測定装置	GM計数管	記録紙	1																																																												
	よう素モニタ	NaI(Tl)シンチレーション	記録紙	1																																																												
	測定装置	—	—	—																																																												

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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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 1.17.6</p> <p>可搬型放射線計測装置による空気中の放射性物質の濃度の測定</p> <p>1. 操作の概要</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 重大事故等が発生した場合に、空気中の放射性物質の濃度を監視するため、可搬式ダストサンプラを配置し、試料を採取する。 ● 1、2号炉背面道路に保管している可搬型放射線計測装置を車両等で、測定場所に運搬し、採取する。 ● 採取したダスト用ろ紙及びびよう素用カートリッジを可搬型放射線計測装置で放射性物質濃度を測定、記録する。 <p>2. 必要要員数・想定時間</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 必要要員数：2名 ● 操作時間：BG測定から試料採取・測定終了 約30分/1箇所 ● 所要時間：移動を含め1箇所の測定は、約75分 ※ 試料採取場所により、所要時間に変動がある。 	<p>添付資料 1.17.9</p> <p>可搬型放射線計測装置による空気中の放射性物質の濃度の測定</p> <p>1. 操作の概要</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 重大事故等時、放射能観測車が機能喪失した際に、空気中の放射性物質の濃度を代替測定し監視するため、可搬型ダスト・よう素サンプラを設置し、試料を採取する。また、重大事故等時、スタック放射線モニタが機能喪失した場合、又は気体状の放射性物質が放出されたおそれがある場合、空気中の放射性物質の濃度を測定し監視するため、可搬型ダスト・よう素サンプラを設置し、試料を採取する。 ● 緊急時対策建屋地下1階O.P.+57mに保管している可搬型放射線計測装置を車両等で、採取場所に運搬し、採取する。 ● 採取したダスト用ろ紙及びびよう素用カートリッジを可搬型放射線計測装置で放射性物質の濃度を測定し、記録する。 <p>2. 必要要員数・想定操作時間</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 必要要員数：2名（放射線管理班員） ● 操作時間：BG測定から試料採取・測定終了 約60分/か所 ● 所要時間：移動を含め1か所の測定は、100分以内※ ※ 試料採取場所により、所要時間に変動がある。 	<p>添付資料 1.17.9</p> <p>放射能測定装置による空気中の放射性物質の濃度の測定</p> <p>1. 操作の概要</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 重大事故等時、放射能観測車が機能喪失した際に、空気中の放射性物質の濃度を代替測定し監視するため、可搬型ダスト・よう素サンプラを設置し、試料を採取する。また、重大事故等時、排気筒ガスモニタが機能喪失した場合、又は気体状の放射性物質が放出されたおそれがある場合、空気中の放射性物質の濃度を測定し監視するため、可搬型ダスト・よう素サンプラを設置し、試料を採取する。 ● 緊急時対策所T.P.39mに保管している放射能測定装置を車両で、採取場所に運搬し、採取する。 ● 採取したダスト用ろ紙及びびよう素用カートリッジを放射能測定装置で放射性物質の濃度を測定し、記録する。 <p>2. 必要要員数・想定操作時間</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 必要要員数：2名（放管班員） ● 操作時間：BG測定から試料採取・測定終了まで約30分/1箇所 ● 所要時間：移動を含め、1箇所の測定に80分以内※ ※試料採取場所により、所要時間に変動がある。 	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映</p> <p>【女川】【大飯】運用の相違 保管場所の相違 【女川】記載表現の相違 運搬手段の明確化</p> <p>【女川】【大飯】運用の相違 操作時間、所要時間の相違</p>																						
<table border="1"> <tr> <td data-bbox="89 837 414 1029"></td> <td data-bbox="414 837 716 1029"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="89 1029 414 1061">機材の運搬</td> <td data-bbox="414 1029 716 1061">ダスト・よう素の採取</td> </tr> <tr> <td data-bbox="89 1061 414 1252"></td> <td data-bbox="414 1061 716 1252"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="89 1252 414 1284">ダストの測定</td> <td data-bbox="414 1252 716 1284">よう素の測定</td> </tr> </table>			機材の運搬	ダスト・よう素の採取			ダストの測定	よう素の測定	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="739 837 952 1029"></td> <td data-bbox="952 837 1164 1029"></td> <td data-bbox="1164 837 1366 1029"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="739 1029 952 1061">ダスト・よう素の採取</td> <td data-bbox="952 1029 1164 1061">ダストの測定</td> <td data-bbox="1164 1029 1366 1061">よう素の測定</td> </tr> </table>				ダスト・よう素の採取	ダストの測定	よう素の測定	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1382 837 1691 1029"></td> <td data-bbox="1691 837 2004 1029"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="1382 1029 1691 1061">機材の運搬</td> <td data-bbox="1691 1029 2004 1061">ダスト・よう素の採取</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1382 1061 1691 1252"></td> <td data-bbox="1691 1061 2004 1252"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="1382 1252 1691 1284">ダストの測定</td> <td data-bbox="1691 1252 2004 1284">よう素の測定</td> </tr> </table>			機材の運搬	ダスト・よう素の採取			ダストの測定	よう素の測定	<p>【女川】【大飯】設備の相違 機器仕様、外観の相違</p>
																									
機材の運搬	ダスト・よう素の採取																								
																									
ダストの測定	よう素の測定																								
																									
ダスト・よう素の採取	ダストの測定	よう素の測定																							
																									
機材の運搬	ダスト・よう素の採取																								
																									
ダストの測定	よう素の測定																								

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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>3. 放射能濃度の算出</p> <p>空気中の放射性物質濃度の算出は、可搬式ダストサンプラで採取した試料を可搬型放射線計測装置にて測定し、以下の算出式から求める。</p> <p>(1) 空气中ダストの放射性物質濃度の算出式 空气中ダストの放射性物質濃度 (Bq/cm³) = 換算係数(Bq/cm²/min⁻¹) × 試料のNET値 (min⁻¹) × 測定面積(cm²) / サンプリグ量(cm³)</p> <p>(2) 空气中よう素の放射性物質濃度の算出式 空气中よう素の放射性物質濃度 (Bq/cm³) = 換算係数(Bq/nGy/h) × 試料のNET値 (nGy/h) / サンプリグ量(cm³)</p> <p>放射性物質濃度の測定上限値については、「発電用軽水型原子炉施設における事故時の放射線計測に関する審査指針（昭和56年7月23日 原子力安全委員会決定、平成18年9月19日 一部改訂）」に3.7×10¹Bq/cm³と定められており、捕集量を適切に設定することにより、計測装置の計測範囲内で計測することができる。</p> <div data-bbox="181 810 633 1173" data-label="Image"> <p>放射性物質濃度の測定例</p> </div>	<p>3. 放射性物質の濃度の算出</p> <p>空気中の放射性物質の濃度の算出は、可搬型ダスト・よう素サンプラで採取した試料を可搬型放射線計測装置にて測定し、以下の算出式から求める。</p> <p>(1) 空气中ダストの放射性物質の濃度の算出式 空气中ダストの放射性物質の濃度 (Bq/cm³) = 換算係数(Bq/cm²/min⁻¹) × 試料のNET値 (min⁻¹) × 測定面積(cm²) / サンプリグ量(cm³) × (サンプリグろ紙径Ds (cm) / 計測したろ紙径Dm (cm))²</p> <p>(2) 空气中よう素の放射性物質濃度の算出式 空气中よう素の放射性物質濃度 (Bq/cm³) = 換算係数(Bq/ks⁻¹) × 試料のNET値 (ks⁻¹) / サンプリグ量(cm³)</p> <p>空気中の放射性物質の濃度の測定上限値を、「発電用軽水型原子炉施設における事故時の放射線計測に関する審査指針（昭和56年7月23日 原子力安全委員会決定、平成18年9月19日 一部改訂）」に基づく3.7×10¹Bq/cm³とした場合、サンプリグ量を適切に設定することにより、可搬型放射線計測装置の計測範囲内で計測することが可能である。</p> <div data-bbox="846 802 1299 1165" data-label="Image"> <p>放射性物質濃度の測定例</p> </div>	<p>3. 放射能濃度の算出</p> <p>空気中の放射性物質濃度の算出は、可搬型ダスト・よう素サンプラで採取した試料を放射能測定装置にて測定し、以下の算出式から求める。</p> <p>(1) 空气中ダストの放射性物質濃度の算出式 空气中ダストの放射性物質濃度 (Bq/cm³) = 換算係数(Bq/cm²/min⁻¹) × 試料のNET値 (min⁻¹) × 測定面積(cm²) / サンプリグ量(cm³) × (サンプリグろ紙径Ds (cm) / 計測したろ紙径Dm (cm))²</p> <p>(2) 空气中よう素の放射性物質濃度の算出式 空气中よう素の放射性物質濃度 (Bq/cm³) = 換算係数(Bq/nGy/h) × 試料のNET値 (nGy/h) / サンプリグ量(cm³)</p> <p>空気中の放射性物質の濃度の測定上限値を、「発電用軽水型原子炉施設における事故時の放射線計測に関する審査指針（昭和56年7月23日 原子力安全委員会決定、平成18年9月19日 一部改訂）」に基づく3.7×10¹ Bq/cm³とした場合、サンプリグ量を適切に設定することにより、放射能計測装置の計測範囲内で計測することが可能である。</p> <div data-bbox="1473 794 1899 1177" data-label="Image"> <p>放射性物質濃度の測定例</p> </div>	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映</p> <p>【女川】設備の相違 使用する計測器の単位の相違</p> <p>【女川】【大飯】設備の相違 測定器の仕様、外観の相違</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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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 1.17.8</p> <p>可搬型放射線計測装置による水中の放射性物質の濃度の測定</p> <p>1. 操作の概要</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 重大事故等が発生した場合に、取水路及び放水路付近から、サンプリング治具を用いて海水、排水を採取する。 ● 1, 2号炉背面道路に保管している採取用資機材を採取場所に運搬し、海水、排水を採取する。 ● 採取した海水、排水を測定用のポリ容器に移し、可搬型放射線計測装置で放射性物質の濃度を測定、記録する。 <p>2. 必要要員数・想定時間</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 必要要員数：2名 ● 所要時間：移動を含め約95分（2箇所採取） 	<p>添付資料 1.17.10</p> <p>可搬型放射線計測装置による水中の放射性物質の濃度の測定</p> <p>1. 操作の概要</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 重大事故等時、放射性廃棄物放出水モニタが機能喪失した場合、又は発電所の周辺海域へ放射性物質が含まれる水が放出されたおそれがある場合、取水口、放水口及び一般排水設備出口付近から、採取用資機材を用いて海水、排水を採取する。 ● 緊急時対策建屋地下1階0.P.+57mに保管している採取用資機材を採取場所に運搬し、海水、排水を採取する。 ● 採取した海水、排水を測定用のポリ容器に移し、可搬型放射線計測装置で放射性物質の濃度を測定、記録する。 <p>2. 必要要員数・想定操作時間</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 必要要員数：2名（放射線管理班員） ● 所要時間：移動を含め1か所の測定は、70分以内 	<p>添付資料 1.17.10</p> <p>放射能測定装置による水中の放射性物質の濃度の測定</p> <p>1. 操作の概要</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 重大事故等時、廃棄物処理設備排水モニタが機能喪失した場合、又は発電所の周辺海域へ放射性物質が含まれる水が放出されたおそれがある場合、取水口、放水口及び一般排水設備出口付近から、採取用資機材を用いて海水、排水を採取する。 ● 緊急時対策所T.P.39mに保管している採取用資機材を車両等で採取場所に運搬し、海水、排水を採取する。 ● 採取した海水、排水を測定用のポリ容器に移し、放射能測定装置で放射性物質の濃度を測定、記録する。 <p>2. 必要要員数・想定操作時間</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 必要要員数：2名（放管班員） ● 所要時間：移動を含め、1箇所の測定は、70分以内 	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映</p> <p>【女川】運用の相違 保管場所の相違</p>
 <p>採取用資機材</p>  <p>海水、排水採取</p>	 <p>採取用資機材</p>  <p>海水、排水採取</p>	 <p>採取用資機材</p>  <p>海水、排水採取</p>	<p>【女川】【大飯】設備の相違 採取用資機材の種類、外観の相違</p>
 <p>海水、排水の測定</p>	 <p>海水、排水の測定</p>	 <p>海水、排水の測定</p>	
<p>【測定方法】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・採取用資機材にて、海水、排水を採取する。 ・採取した海水、排水をポリ容器に移す。 ・採取した海水、排水の放射性物質濃度を可搬型放射線計測装置で測定し、記録する。 	<p>【測定方法】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・採取用資機材にて、海水、排水を採取する。 ・採取した海水、排水をポリ容器に移す。 ・採取した海水、排水の放射性物質の濃度を可搬型放射線計測装置で測定し、記録する。 	<p>【測定方法】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・採取用資機材にて、海水、排水を採取する。 ・採取した海水、排水をポリ容器に移す。 ・採取した海水、排水の放射性物質の濃度を放射能測定装置で測定し、記録する。 	

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>3. 放射能濃度の算出</p> <p>海水、排水の放射性物質濃度の算出は、ポリ容器に採取した試料を可搬型放射線計測装置にて測定し、以下の算出式から求める。</p> <p>(1) 海水、排水よう素の放射性物質濃度の算出式 海水、排水よう素の放射性物質濃度 (Bq/cm³) =換算係数(Bq/nGy/h) × 試料のNET 値 (nGy/h) / 試料量 (cm³)</p>	<p>3. 放射性物質の濃度の算出</p> <p>海水、排水の放射性物質の濃度の算出は、ポリ容器に採取した試料を可搬型放射線計測装置にて測定し、以下の算出式から求める。</p> <p>(1) 海水、排水の放射性物質の濃度の算出式 海水、排水の放射性物質の濃度 (Bq/cm³) =換算係数(Bq/ks⁻¹) × 試料のNET 値 (ks⁻¹) / 試料量 (cm³)</p>	<p>3. 放射性物質の濃度の算出</p> <p>海水、排水の放射性物質の濃度の算出は、ポリ容器に採取した試料を放射能測定装置にて測定し、以下の算出式から求める。</p> <p>(1) 海水、排水の放射性物質濃度の算出式 海水、排水の放射性物質濃度 (Bq/cm³) =換算係数 (Bq/nGy/h) × 試料のNET値 (nGy/h) / 試料量 (cm³)</p>	<p>【女川】設備の相違 使用する計測器の単位の相違</p>

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.17 監視測定等に関する手順等

大阪発電所 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 1.17.9</p> <p>各種モニタリング設備等</p> <p>「設置許可基準規則」第60条（監視測定設備）及び「技術基準規則」第75条（監視測定設備）の対応として、</p> <p>可搬式モニタリングポストを、3号炉及び4号炉共用で11個（モニタリングステーション及びモニタリングポストを代替し得る原子力災害対策特別措置法第10条及び第15条に定められた事象の判断に必要な十分な個数としての6個を含み、原子炉格納施設を囲む8方位及び緊急時対策所付近における放射線量の測定が可能な個数）、予備として6個及び移動式放射能測定装置（モニタ車）1台を保管及び配備し、空間放射線量率及び放射性物質濃度を監視、測定及び記録する。</p> <p>また、他の当社原子力発電所に移動式放射能測定装置（モニタ車）を5台保有しており融通を受けることが可能である。</p> <p>さらに、原子力事業者間協力協定に基づき、移動式放射能測定装置（モニタ車）11台の融通を受けることが可能である。</p> <p>上記モニタリング設備の他に、モニタリング資機材運搬車及びサーベイメータや可搬式ダストサンブラ等を組み合わせることで、状況に応じて、発電所内外のモニタリングを総合的に行う。</p> <p>(1) サーベイメータ等を搭載したモニタリング可能な車両（モニタリング資機材運搬車） サーベイメータ等を搭載し、任意の場所のモニタリングを行うモニタリング資機材運搬車を1台配備している。</p>	<p>添付資料 1.17.11</p> <p>各種モニタリング設備等</p> <p>「設置許可基準規則」第60条（監視測定設備）及び「技術基準規則」第75条（監視測定設備）の対応のモニタリング設備は以下とする。</p> <p>可搬型モニタリングポストは、モニタリングポストが機能喪失しても代替し得る十分な台数として6台、モニタリングポストが配置されていない海側に2台、緊急時対策所の加圧判断ができるよう1台、故障時及び保守点検時のバックアップ用（予備）として2台を加えた合計11台を保管する。</p> <p>放射能観測車は周辺監視区域境界付近の放射線量率及び空気中の放射性物質の濃度を迅速に測定するために、1台を配備する。</p> <p>なお、東通原子力発電所より放射能観測車1台の融通を受けることが可能である。</p> <p>また、原子力災害時における原子力事業者間協力協定に基づき、放射能観測車11台の協力を受けることが可能である。</p> <p>可搬型放射線計測装置のうち可搬型ダスト・よう素サンブラ、γ線サーベイメータ、β線サーベイメータ及び電離箱サーベイメータは、放射能観測車の代替測定並びに発電所及びその周辺（発電所の周辺海域を含む。）において発電用原子炉施設から放出される放射性物質の濃度及び放射線量を測定し得る十分な台数として各2台、故障時及び保守点検時バックアップ用（予備）として各1台を加えた合計各3台を保管する。</p> <p>可搬型放射線計測装置のうちα線サーベイメータは、発電所及びその周辺（発電所の周辺海域を含む。）において発電用原子炉施設から放出される放射性物質の濃度を測定し得る十分な台数として1台、故障時及び保守点検時のバックアップ用（予備）として1台を加えた合計2台を保管する。</p> <p>上記モニタリング設備のほかに、モニタリング資機材運搬車、可搬型放射線計測装置、自主対策設備、小型船舶等組み合わせることで、状況に応じて、発電所内外のモニタリングを総合的に行う。</p> <p>(1) サーベイメータ等を搭載したモニタリング可能な車両（モニタリング資機材運搬車） サーベイメータ等を搭載し、任意の場所のモニタリングを行うモニタリング資機材運搬車を1台配備している。 なお、放射能観測車の保守点検時は、モニタリング資機材運搬車を使用可能な状態で待機させる。</p>	<p>添付資料 1.17.11</p> <p>各種モニタリング設備等</p> <p>「設置許可基準規則」第60条（監視測定設備）及び「技術基準規則」第75条（監視測定設備）の対応のモニタリング設備は以下とする。</p> <p>可搬型モニタリングポストは、モニタリングポスト及びモニタリングステーションが機能喪失しても代替し得る十分な台数として8台、モニタリングポストが配置されていない海側に3台、緊急時対策所の加圧判断ができるよう1台、故障時及び保守点検時のバックアップ用（予備）として1台を加えた合計13台を保管する。</p> <p>放射能観測車は周辺監視区域境界付近の放射線量率及び空気中の放射性物質の濃度を迅速に測定するために、1台配備する。</p> <p>また、原子力災害時における原子力事業者間協力協定に基づき、放射能観測車11台の協力を受けることが可能である。</p> <p>放射能測定装置のうち可搬型ダスト・よう素サンブラ、NaI(Tl)シンチレーションサーベイメータ、GM汚染サーベイメータ及び電離箱サーベイメータは、放射能観測車の代替測定並びに発電所及びその周辺（発電所の周辺海域を含む。）において発電用原子炉施設から放出される放射性物質の濃度及び放射線量を測定し得る十分な台数として各2台、故障時及び保守点検時バックアップ用（予備）として各1台を加えた合計各3台を保管する。</p> <p>放射能測定装置のうちα線シンチレーションサーベイメータ及びβ線サーベイメータは、発電所及びその周辺（発電所の周辺海域を含む。）において発電用原子炉施設から放出される放射性物質の濃度を測定し得る十分な台数として各1台、故障時及び保守点検時バックアップ用（予備）として各1台を加えた合計各2台を保管する。</p> <p>上記モニタリング設備の他に、資機材運搬車、放射能測定装置、自主対策設備、小型船舶等組み合わせることで、状況に応じて、発電所内外のモニタリングを総合的に行う。</p> <p>(1) サーベイメータ等を搭載したモニタリング可能な車両（資機材運搬車） サーベイメータ等を搭載し、任意の場所のモニタリングを行う資機材運搬車を1台配備している。 なお、放射能観測車の保守点検時は、資機材運搬車を使用可能な状態で待機させる。</p>	<p>【大阪】記載方針の相違 女川実績の反映</p> <p>【女川】【大阪】運用の相違 機器台数の相違</p> <p>【女川】【大阪】記載方針の相違 女川、大阪固有の放射能観測車の社内融通に関する記載の相違</p> <p>【女川】記載方針の相違</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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>a. 台数：1台</p> <p>b. 主な搭載機器（個数：各1個）</p> <ul style="list-style-type: none"> 電離箱サーベイメータ 測定範囲：1.0 μSv/h\sim300mSv/h 汚染サーベイメータ 測定範囲：0\sim300kmin$^{-1}$ N a I シンチレーションサーベイメータ 測定範囲：0.01\sim30 μGy/h <p>可搬式ダストサンブラ</p> <p>衛星携帯電話</p>  <p>(モニタリング資機材運搬車の写真)</p> <p>(2) サーベイメータや可搬式ダストサンブラ等 サーベイメータや可搬式のサンブラ等は、移動式放射能測定装置（モニタ車）、モニタリング資機材運搬車に搭載する他、状況に応じて、モニタリングに使用する。</p> <p>a. 放射線量の測定 サーベイメータにより現場の放射線量率を測定する。</p> <ul style="list-style-type: none"> 電離箱サーベイメータ（個数：2個）予備1個  <p>(電離箱サーベイメータ)</p>	<p>a. 台数：1台</p> <p>b. 主な搭載機器（台数：以下の各1台をモニタリング資機材運搬車に搭載）</p> <ul style="list-style-type: none"> 電離箱サーベイメータ γ線サーベイメータ β線サーベイメータ 可搬式ダスト・よう素サンブラ 移動無線設備（車載型） 衛星電話設備（携帯型）  <p>(モニタリング資機材運搬車の写真)</p> <p>(2) 可搬型放射線計測装置 可搬型放射線計測装置は、放射能観測車、モニタリング資機材運搬車に搭載する。状況に応じて、モニタリングに使用する。</p> <p>a. 放射線量の測定 電離箱サーベイメータにより現場の放射線量を測定する。</p> <ul style="list-style-type: none"> 電離箱サーベイメータ（2台（予備1台））  <p>(電離箱サーベイメータのイメージ)</p>	<p>a. 台数：1台</p> <p>b. 搭載する機器（個数：各1台）</p> <ul style="list-style-type: none"> 電離箱サーベイメータ GM汚染サーベイメータ NaI(Tl)シンチレーションサーベイメータ 可搬式ダスト・よう素サンブラ 移動無線設備（車載型） 衛星電話設備（携帯型） 無線連絡設備（携帯型）  <p>(資機材運搬車の写真)</p> <p>(2) 放射能測定装置及び電離箱サーベイメータ 放射能測定装置及び電離箱サーベイメータは、放射能観測車、資機材運搬車に搭載する。状況に応じて、モニタリングに使用する。</p> <p>a. 放射線量の測定 電離箱サーベイメータにより現場の放射線量を測定する。</p> <ul style="list-style-type: none"> 電離箱サーベイメータ（2台（予備1台））  <p>(電離箱サーベイメータ)</p>	<p>【女川】【大飯】 設備の相違 搭載機器、外観の相違</p> <p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映</p> <p>【女川】設備の相違 外観の相違</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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>b. 放射性物質の採取</p> <p>可搬式^青のサンブラにより空気中の放射性物質（ダスト、よう素）を採取する。</p> <ul style="list-style-type: none"> 可搬式^青ダストサンブラ（個数：2個）予備1個  <p>(可搬式ダストサンブラ)</p> <p>c. 放射性物質の測定</p> <ul style="list-style-type: none"> NaIシンチレーションサーベイメータ（個数：2個）予備1個 汚染サーベイメータ（個数：2個）予備1個 γ線多重波高分析装置（個数：1個） ZnSシンチレーションサーベイメータ（個数：1個）予備1個 β線サーベイメータ（個数：1個）予備1個 GM計数装置（個数：1個） ZnSシンチレーション計数装置（個数：1個） <p>各種計測器のイメージを以下に示す。</p>    <p>(NaIシンチレーションサーベイメータ) (汚染サーベイメータ) (γ線多重波高分析装置)</p>   <p>(ZnSシンチレーションサーベイメータ) (β線サーベイメータ)</p>   <p>(GM計数装置) (ZnSシンチレーション計数装置)</p>	<p>b. 放射性物質の採取</p> <p>可搬型ダスト・よう素サンブラにより空気中の放射性物質（ダスト、よう素）を採取する。</p> <ul style="list-style-type: none"> 可搬型ダスト・よう素サンブラ（2台（予備1台））  <p>(可搬型ダスト・よう素サンブラのイメージ)</p> <p>c. 放射性物質の濃度の測定</p> <ul style="list-style-type: none"> γ線サーベイメータ（2台（予備1台）） β線サーベイメータ（2台（予備1台）） α線サーベイメータ（1台（予備1台））    <p>(γ線サーベイメータのイメージ) (β線サーベイメータのイメージ) (α線サーベイメータのイメージ)</p>	<p>b. 放射性物質の採取</p> <p>可搬型ダスト・よう素サンブラにより、空気中の放射性物質（ダスト、よう素）を採取する。</p> <ul style="list-style-type: none"> 可搬型ダスト・よう素サンブラ（台数：2台）予備1台  <p>(可搬型ダスト・よう素サンブラ)</p> <p>c. 放射性物質の濃度の測定</p> <ul style="list-style-type: none"> NaI(Tl)シンチレーションサーベイメータ（台数：2台）予備1台 GM汚染サーベイメータ（台数：2台）予備1台 α線シンチレーションサーベイメータ（台数：1台）予備1台 β線サーベイメータ（台数：1台）予備1台   <p>(NaI(Tl)シンチレーションサーベイメータ) (GM汚染サーベイメータ)</p>   <p>(α線シンチレーションサーベイメータ) (β線サーベイメータ)</p>	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映 【女川】【大飯】設備の相違 外観の相違</p> <p>【女川】【大飯】設備の相違 計測器の仕様、外観の相違</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>(3) 自主対策設備（放射性物質の濃度の測定） 重大事故等時に機能維持を担保できないが、機能喪失していない場合には、事故対応に有効であるため使用する。 なお、使用に当たっては、必要に応じ試料の前処理を行い、測定する。</p> <div style="border: 2px solid red; padding: 5px;"> <ul style="list-style-type: none"> ・Ge半導体式試料放射能測定装置 ・可搬型Ge半導体式試料放射能測定装置 ・ガスフロー測定装置 <div style="display: flex; justify-content: space-around; align-items: center;"> <div style="text-align: center;">  <p>(Ge半導体式試料放射能測定装置のイメージ)</p> </div> <div style="text-align: center;">  <p>(可搬型Ge半導体式試料放射能測定装置のイメージ)</p> </div> </div> <div style="text-align: center; margin-top: 20px;">  <p>(ガスフロー測定装置のイメージ)</p> </div> </div>	<p>(3) 自主対策設備（放射性物質の濃度の測定） 重大事故等時に機能維持を担保できないが、機能喪失していない場合には、事故対応に有効であるため使用する。 なお、使用に当たっては、必要に応じ試料の前処理を行い、測定する。</p> <div style="border: 2px solid red; padding: 5px;"> <ul style="list-style-type: none"> ・Ge半導体測定装置、可搬型Ge半導体測定装置（台数：各1台） ・GM計数装置（台数：1台） ・ZnSシンチレーション計数装置（台数：1台） <div style="display: grid; grid-template-columns: 1fr 1fr; gap: 5px;"> <div style="text-align: center;">  <p>(Ge半導体測定装置)</p> </div> <div style="text-align: center;">  <p>(可搬型Ge半導体測定装置)</p> </div> <div style="text-align: center;">  <p>GM計数装置 (イメージ)</p> </div> <div style="text-align: center;">  <p>ZnSシンチレーション計数装置 (イメージ)</p> </div> </div> </div>	<p>【女川】【大飯】 設備の相違 外観、種類</p>

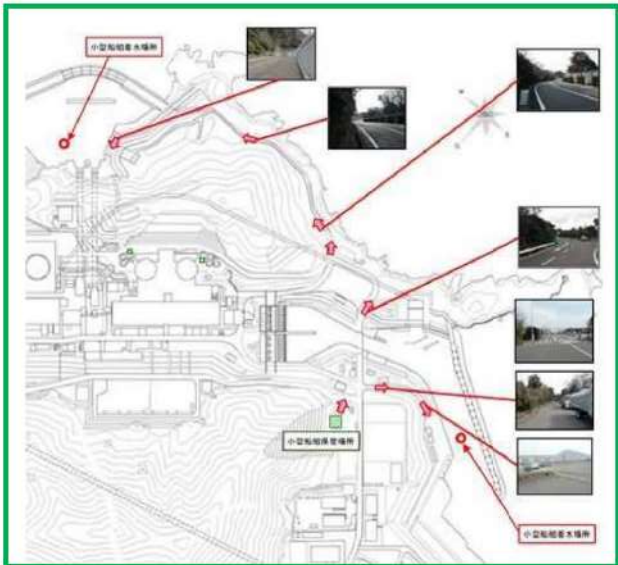

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>(3) 海水、排水の放射性物質の濃度を測定 発電所の周辺海域については、取水路、放水路等の海水・排水を採取し、NaIシンチレーションサーベイメータにより放射性物質を測定する。また、必要に応じて、γ線多重波高分析装置を用いて水中の放射性物質の濃度を測定する。</p> <p>○NaIシンチレーションサーベイメータによる測定</p> <table border="1" data-bbox="116 375 712 646"> <thead> <tr> <th colspan="2" data-bbox="116 375 712 406">NaIシンチレーションサーベイメータ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="116 406 398 646"> <p>採取した試料を、NaIシンチレーションサーベイメータにより放射性物質を測定する。</p> </td> <td data-bbox="398 406 712 646">  <p>(NaIシンチレーションサーベイメータ)</p> </td> </tr> </tbody> </table> <p>○γ線多重波高分析装置による測定</p> <table border="1" data-bbox="116 694 712 965"> <thead> <tr> <th colspan="2" data-bbox="116 694 712 726">γ線多重波高分析装置</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="116 726 302 965"> <p>必要に応じて採取した試料を、γ線多重波高分析装置を使用し、核種(γ線)測定を行う。</p> </td> <td data-bbox="302 726 712 965">  <p>(γ線多重波高分析装置)</p> </td> </tr> </tbody> </table>	NaIシンチレーションサーベイメータ		<p>採取した試料を、NaIシンチレーションサーベイメータにより放射性物質を測定する。</p>	 <p>(NaIシンチレーションサーベイメータ)</p>	γ線多重波高分析装置		<p>必要に応じて採取した試料を、γ線多重波高分析装置を使用し、核種(γ線)測定を行う。</p>	 <p>(γ線多重波高分析装置)</p>			<p>【大飯】運用の相違 海水及び排水サンプリングで採取した試料の放射能測定については、泊は女川同様現場において測定を行う運用である。</p>
NaIシンチレーションサーベイメータ											
<p>採取した試料を、NaIシンチレーションサーベイメータにより放射性物質を測定する。</p>	 <p>(NaIシンチレーションサーベイメータ)</p>										
γ線多重波高分析装置											
<p>必要に応じて採取した試料を、γ線多重波高分析装置を使用し、核種(γ線)測定を行う。</p>	 <p>(γ線多重波高分析装置)</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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>(4) 小型船舶によるモニタリング</p> <p>発電所の周辺海域への放射性物質漏えい確認された場合や敷地内でのモニタリングが困難な場合等には、船舶による発電所の周辺海域の放射線量及び放射性物質の濃度の測定を行う。</p> <p>a. 台数：1台（予備1台） b. 最大積載重量：375kg</p> <p>c. モニタリング時に持ち込む主な資機材</p> <ul style="list-style-type: none"> ・電離箱サーベイメータ：1個 ・可搬式ダストサンプラ：1個 ・海水採取用機材（容器等）：1式 <p>d. 保管場所</p> <ul style="list-style-type: none"> ・1・2号重油タンク近傍エリア（E.L.約+14m） <p>e. 移動：車両にて荷揚岸壁へ運搬</p> <p>小型船舶を保管場所から車両等を用いて取水路まで運搬し、海面に着水するまでの時間は、現場での検証の結果、約2時間である。</p> 	<p>(4) 小型船舶による海上モニタリング</p> <p>重大事故等時、発電所の周辺海域へ気体状又は液体状の放射性物質が放出された場合、小型船舶により、周辺海域の放射線量を電離箱サーベイメータで測定し、その結果を記録するとともに、空気中の放射性物質及び海水のサンプリングを行う。サンプリングした試料については、γ線サーベイメータ、β線サーベイメータ及びα線サーベイメータで測定し、その結果を記録する。なお、海洋の状況等が安全上の問題がないと判断できた場合に海上モニタリングを行う。</p> <p>a. 艇数：1艇（予備1艇）</p> <p>b. 定員：5名</p> <p>c. モニタリング時に持ち込む主な資機材</p> <ul style="list-style-type: none"> ・電離箱サーベイメータ：1台 ・可搬型ダスト・よう素サンプラ：1台 ・採取用資機材（容器等）：1式 <p>d. 保管場所</p> <ul style="list-style-type: none"> ・第1保管エリア：1艇（O.P.+62m） ・第4保管エリア：1艇（O.P.+62m） <p>e. 運搬方法</p> <p>車両にてボートトレーラーを牽引、又は運搬車両にて物揚場まで運搬する。</p>	<p>(4) 小型船舶による海上モニタリング</p> <p>重大事故等時、発電所の周辺海域へ気体状又は液体状の放射性物質が放出された場合、小型船舶により、周辺海域の放射線量を電離箱サーベイメータで測定し、その結果を記録するとともに、空気中の放射性物質及び海水のサンプリングを行う。サンプリングした試料については、NaI(Tl)シンチレーションサーベイメータ、GM汚染サーベイメータ、α線シンチレーションサーベイメータ及びβ線サーベイメータで測定し、その結果を記録する。なお、海洋の状況等が安全上の問題がないと判断できた場合に海上モニタリングを行う。</p> <p>a. 艇数：1艇（予備1艇）</p> <p>b. 定員：5名</p> <p>c. モニタリング時に持ち込む主な資機材</p> <ul style="list-style-type: none"> ・電離箱サーベイメータ：1台 ・可搬型ダスト・よう素サンプラ：1台 ・採取用資機材（容器等）：一式 <p>d. 保管場所</p> <ul style="list-style-type: none"> ・1号炉西側T.P.31mエリア：1艇 ・2号炉東側T.P.31mエリア（b）：1艇 <p>e. 運搬方法</p> <ul style="list-style-type: none"> ・専用積載車両にて専用港岸壁まで運搬する。  <p>(船舶写真)</p>	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映</p> <p>【女川】運用の相違 保管場所、運搬方法の相違</p> <p>【女川】記載方針の相違 外観の追加</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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>(5) 重大事故等における放射能測定について</p> <p>重大事故等において、バックグラウンドが上昇し、測定が困難になった場合には、1, 2号炉ホットカウント室（(1, 2号炉原子炉補助建屋内) (E.L. +23.8m)）にて、モニタリングで採取した試料（ダスト、よう素、海水、排水等）の放射能測定を行う。</p> <p>ホットカウント室は、可搬型空気浄化装置で、放射性物質（ダスト、よう素）により汚染した空気を浄化することができ、ホットカウント室内に汚染した空気を可能な限り取り込まないようにする。</p> <p>ホットカウント室内の汚染防止対策として、ホットカウント室及びホットカウント室周りをポリシートで養生するとともに、万一汚染した場合は、ポリシートの取替えを行う。</p> <p>また、遮蔽材を測定器の周りに配置し、測定器のバックグラウンドを下げる。</p> <p>なお、放射能測定は放射性ブルーム通過中は実施しない。（放射能測定は他の事業所でも測定可能。）</p> <div data-bbox="174 638 676 916" style="border: 2px solid red; padding: 5px;"> </div>			<p>【大飯】運用の相違</p> <p>サンプリングで採取した試料の放射能測定については、泊は女川同様現場にて測定する手順としており、バックグラウンドが高い場合は低い場所に移動して測定する手順としている。</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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>(6) 土壤モニタリング 発電所敷地内の土壌を採取し、汚染サーベイメータ等により放射性物質を測定する。また必要に応じてZnSシンチレーションサーベイメータによりα線（ウラン、プルトニウム等）、β線サーベイメータによりβ線（ストロンチウム等）を測定する。</p> <div style="border: 2px solid red; padding: 5px; margin-top: 10px;"> <p>○ZnSシンチレーションサーベイメータによる測定</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <th colspan="2" style="text-align: center;">ZnSシンチレーションサーベイメータ</th> </tr> <tr> <td style="width: 50%; padding: 5px;">採取した試料を容器に入れて、ZnSシンチレーションサーベイメータにより放射性物質を測定する。</td> <td style="width: 50%; text-align: center; padding: 5px;">  </td> </tr> </table> </div>	ZnSシンチレーションサーベイメータ		採取した試料を容器に入れて、ZnSシンチレーションサーベイメータにより放射性物質を測定する。		<p>(5) 土壤モニタリング 重大事故等時、気体状の放射性物質が放出された場合、発電所敷地内の土壌を採取し、β線サーベイメータによりベータ線を放出する放射性物質の濃度を測定する。また、必要に応じてγ線サーベイメータによりガンマ線、α線サーベイメータによりアルファ線を測定する。</p> <div style="border: 2px solid red; padding: 5px; margin-top: 10px;"> <p style="text-align: center;">β線サーベイメータによる測定</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <th style="width: 50%;">測定の様子</th> <th style="width: 50%;">実施事項：</th> </tr> <tr> <td style="text-align: center; padding: 5px;">  </td> <td style="padding: 5px;">採取した試料を容器に入れて、β線サーベイメータにより放射性物質の濃度を測定する。</td> </tr> </table> </div>	測定の様子	実施事項：		採取した試料を容器に入れて、β線サーベイメータにより放射性物質の濃度を測定する。	<p>(5) 土壤モニタリング 重大事故等時、気体状の放射性物質が放出された場合、発電所敷地内の土壌を採取し、β線サーベイメータによりベータ線を放出する放射性物質の濃度を測定する。また、必要に応じて、NaI(Tl)シンチレーションサーベイメータによりガンマ線、α線シンチレーションサーベイメータによりアルファ線を測定する。</p> <div style="border: 2px solid red; padding: 5px; margin-top: 10px;"> <p style="text-align: center;">α線シンチレーションサーベイメータによる測定</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <th style="width: 50%;">測定の様子</th> <th style="width: 50%;">実施事項：</th> </tr> <tr> <td style="text-align: center; padding: 5px;">  </td> <td style="padding: 5px;">採取した試料を容器に入れて、α線シンチレーションサーベイメータにより放射性物質を測定する。</td> </tr> </table> </div>	測定の様子	実施事項：		採取した試料を容器に入れて、α線シンチレーションサーベイメータにより放射性物質を測定する。	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映</p> <p>【女川】【大飯】 設備の相違 外観の相違</p>
ZnSシンチレーションサーベイメータ															
採取した試料を容器に入れて、ZnSシンチレーションサーベイメータにより放射性物質を測定する。															
測定の様子	実施事項：														
	採取した試料を容器に入れて、β線サーベイメータにより放射性物質の濃度を測定する。														
測定の様子	実施事項：														
	採取した試料を容器に入れて、α線シンチレーションサーベイメータにより放射性物質を測定する。														

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）

1.17 監視測定等に関する手順等

大阪発電所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 1.17.10</p>	<p>添付資料 1.17.12</p>	<p>添付資料 1.17.12</p>	<p>【大阪】記載方針の相違 女川実績の反映</p>																															
<p>発電所敷地外の緊急時モニタリング体制</p>	<p>発電所敷地外の緊急時モニタリング体制</p>	<p>発電所敷地外の緊急時モニタリング体制</p>																																
<p>(1) 原子力災害対策指針（原子力規制委員会 平成25年6月5日 全部改正）に従い、国が立ち上げる緊急時モニタリングセンターにおいて、国、地方公共団体と連携を図りながら、敷地外のモニタリングを実施する。</p>	<p>(1) 原子力災害対策指針（原子力規制委員会 平成30年10月1日 一部改正）に従い、国が立ち上げる緊急時モニタリングセンターにおいて、第1図及び第1表のとおり、国、地方公共団体と連携を図りながら、敷地外のモニタリングを実施する。</p>	<p>(1) 原子力災害対策指針（原子力規制委員会 平成30年10月1日 一部改正）に従い、国が立ち上げる緊急時モニタリングセンターにおいて、図1及び表1のとおり、国、地方公共団体と連携を図りながら、敷地外のモニタリングを実施する。</p>																																
<p>図. 緊急時モニタリングセンターの組織図の例</p>	<p>図. 緊急時モニタリングセンターの組織図の例</p>	<p>図. 緊急時モニタリングセンターの組織図の例</p>																																
<p>表. 緊急時モニタリングセンター組織の機能と人員構成の例</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機能</th> <th>要員の適性</th> <th>人員構成</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>緊急時モニタリングセンター幹部 ・緊急時モニタリングの指揮、統括</td> <td>・緊急時モニタリング全般を統括できる者</td> <td>国が担当。国が現地で緊急時モニタリング組織に入るまでは道府県で代行</td> </tr> <tr> <td>企画・評価グループ ・緊急時モニタリング項目の決定 ・関係機関との調整 ・緊急時モニタリング結果の解析 ・緊急時モニタリング結果に基づく住民の被ばく推定</td> <td>・緊急時モニタリングに関する知見を有する者 ・緊急時モニタリングの実施に係る判断、調整を行える者</td> <td>国、道府県、市町村、発災事業者、其他事業者、指定公共機関等で適切な人数で構成。評価を適切に行うために、適宜、有識者を組織する。</td> </tr> <tr> <td>情報収集・管理グループ ・緊急時モニタリング結果の収集、整理 ・緊急時モニタリング結果の報告、発信 ・関係機関との情報授受</td> <td>・緊急時モニタリング結果の整理を行える者</td> <td>各組織から上がる情報を国（ERC放射線班）で集約するために、国担当者を中心に、道府県、市町村、発災事業者、其他の事業者、指定公共機関等で構成。</td> </tr> <tr> <td>測定・分析グループ ・遠隔監視装置の監視 ・空間線量率の現地測定 ・環境試料の採取、分析</td> <td>・緊急時モニタリングにおける測定、分析を行える者</td> <td>道府県のモニタリング実施機関を中心に国、道府県、市町村、発災事業者、其他の事業者、指定公共機関等で構成。</td> </tr> </tbody> </table>	機能	要員の適性	人員構成	緊急時モニタリングセンター幹部 ・緊急時モニタリングの指揮、統括	・緊急時モニタリング全般を統括できる者	国が担当。国が現地で緊急時モニタリング組織に入るまでは道府県で代行	企画・評価グループ ・緊急時モニタリング項目の決定 ・関係機関との調整 ・緊急時モニタリング結果の解析 ・緊急時モニタリング結果に基づく住民の被ばく推定	・緊急時モニタリングに関する知見を有する者 ・緊急時モニタリングの実施に係る判断、調整を行える者	国、道府県、市町村、発災事業者、其他事業者、指定公共機関等で適切な人数で構成。評価を適切に行うために、適宜、有識者を組織する。	情報収集・管理グループ ・緊急時モニタリング結果の収集、整理 ・緊急時モニタリング結果の報告、発信 ・関係機関との情報授受	・緊急時モニタリング結果の整理を行える者	各組織から上がる情報を国（ERC放射線班）で集約するために、国担当者を中心に、道府県、市町村、発災事業者、其他の事業者、指定公共機関等で構成。	測定・分析グループ ・遠隔監視装置の監視 ・空間線量率の現地測定 ・環境試料の採取、分析	・緊急時モニタリングにおける測定、分析を行える者	道府県のモニタリング実施機関を中心に国、道府県、市町村、発災事業者、其他の事業者、指定公共機関等で構成。	<p>第1図 緊急時モニタリングセンターの体制図</p> <p>第1表 緊急時モニタリングセンター組織の機能と人員構成</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機能</th> <th>人員構成</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>企画調整グループ ・緊急時モニタリングセンター内の統括 ・緊急時モニタリングの実施内容の検討、指示等</td> <td>・上席放射線防護専門官を企画調整グループ長、所在都道府県センター長等を企画調整グループ長補佐として配置 ・国、所在都道府県、関係周辺都道府県、原子力事業者及び関係指定公共機関等で構成</td> </tr> <tr> <td>情報収集管理グループ ・緊急時モニタリングセンター内における情報の収集及び管理 ・緊急時モニタリングの結果の共有、緊急時モニタリングに係る関連情報の収集等 ・情報共有システムの維持・異常対応等</td> <td>・国の職員（原子力規制庁監視情報課）を情報収集管理グループ長とし、国、所在都道府県、関係周辺都道府県、原子力事業者及び関係指定公共機関等で構成</td> </tr> <tr> <td>測定分析担当 ・企画調整グループで作成された指示書に基づき、必要に応じて安定ヨウ素剤を用いたのち測定対象範囲の測定</td> <td>・所在都道府県、関係周辺都道府県、原子力事業者のグループで構成し、それぞれに全体を統括するグループ長を配置</td> </tr> </tbody> </table>	機能	人員構成	企画調整グループ ・緊急時モニタリングセンター内の統括 ・緊急時モニタリングの実施内容の検討、指示等	・上席放射線防護専門官を企画調整グループ長、所在都道府県センター長等を企画調整グループ長補佐として配置 ・国、所在都道府県、関係周辺都道府県、原子力事業者及び関係指定公共機関等で構成	情報収集管理グループ ・緊急時モニタリングセンター内における情報の収集及び管理 ・緊急時モニタリングの結果の共有、緊急時モニタリングに係る関連情報の収集等 ・情報共有システムの維持・異常対応等	・国の職員（原子力規制庁監視情報課）を情報収集管理グループ長とし、国、所在都道府県、関係周辺都道府県、原子力事業者及び関係指定公共機関等で構成	測定分析担当 ・企画調整グループで作成された指示書に基づき、必要に応じて安定ヨウ素剤を用いたのち測定対象範囲の測定	・所在都道府県、関係周辺都道府県、原子力事業者のグループで構成し、それぞれに全体を統括するグループ長を配置	<p>図1 緊急時モニタリングセンターの体制図</p> <p>表1 緊急時モニタリングセンター組織の機能と人員構成</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機能</th> <th>人員構成</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>企画調整グループ ・緊急時モニタリングセンター内の統括 ・緊急時モニタリングの実施内容の検討、指示等</td> <td>・上席放射線防護専門官を企画調整グループ長、所在都道府県センター長等を企画調整グループ長補佐として配置 ・国、所在都道府県、関係周辺都道府県、原子力事業者及び関係指定公共機関等で構成</td> </tr> <tr> <td>情報収集管理グループ ・緊急時モニタリングセンター内における情報の収集及び管理 ・緊急時モニタリングの結果の共有、緊急時モニタリングに係る関連情報の収集等 ・情報共有システムの維持・異常対応等</td> <td>・国の職員（原子力規制庁監視情報課）を情報収集管理グループ長とし、国、所在都道府県、関係周辺都道府県、原子力事業者及び関係指定公共機関等で構成</td> </tr> <tr> <td>測定分析担当 ・企画調整グループで作成された指示書に基づき、必要に応じて安定ヨウ素剤を服用したのち測定対象範囲の測定</td> <td>・所在都道府県、関係周辺都道府県、原子力事業者のグループで構成し、それぞれに全体を統括するグループ長を配置</td> </tr> </tbody> </table>	機能	人員構成	企画調整グループ ・緊急時モニタリングセンター内の統括 ・緊急時モニタリングの実施内容の検討、指示等	・上席放射線防護専門官を企画調整グループ長、所在都道府県センター長等を企画調整グループ長補佐として配置 ・国、所在都道府県、関係周辺都道府県、原子力事業者及び関係指定公共機関等で構成	情報収集管理グループ ・緊急時モニタリングセンター内における情報の収集及び管理 ・緊急時モニタリングの結果の共有、緊急時モニタリングに係る関連情報の収集等 ・情報共有システムの維持・異常対応等	・国の職員（原子力規制庁監視情報課）を情報収集管理グループ長とし、国、所在都道府県、関係周辺都道府県、原子力事業者及び関係指定公共機関等で構成	測定分析担当 ・企画調整グループで作成された指示書に基づき、必要に応じて安定ヨウ素剤を服用したのち測定対象範囲の測定	・所在都道府県、関係周辺都道府県、原子力事業者のグループで構成し、それぞれに全体を統括するグループ長を配置	
機能	要員の適性	人員構成																																
緊急時モニタリングセンター幹部 ・緊急時モニタリングの指揮、統括	・緊急時モニタリング全般を統括できる者	国が担当。国が現地で緊急時モニタリング組織に入るまでは道府県で代行																																
企画・評価グループ ・緊急時モニタリング項目の決定 ・関係機関との調整 ・緊急時モニタリング結果の解析 ・緊急時モニタリング結果に基づく住民の被ばく推定	・緊急時モニタリングに関する知見を有する者 ・緊急時モニタリングの実施に係る判断、調整を行える者	国、道府県、市町村、発災事業者、其他事業者、指定公共機関等で適切な人数で構成。評価を適切に行うために、適宜、有識者を組織する。																																
情報収集・管理グループ ・緊急時モニタリング結果の収集、整理 ・緊急時モニタリング結果の報告、発信 ・関係機関との情報授受	・緊急時モニタリング結果の整理を行える者	各組織から上がる情報を国（ERC放射線班）で集約するために、国担当者を中心に、道府県、市町村、発災事業者、其他の事業者、指定公共機関等で構成。																																
測定・分析グループ ・遠隔監視装置の監視 ・空間線量率の現地測定 ・環境試料の採取、分析	・緊急時モニタリングにおける測定、分析を行える者	道府県のモニタリング実施機関を中心に国、道府県、市町村、発災事業者、其他の事業者、指定公共機関等で構成。																																
機能	人員構成																																	
企画調整グループ ・緊急時モニタリングセンター内の統括 ・緊急時モニタリングの実施内容の検討、指示等	・上席放射線防護専門官を企画調整グループ長、所在都道府県センター長等を企画調整グループ長補佐として配置 ・国、所在都道府県、関係周辺都道府県、原子力事業者及び関係指定公共機関等で構成																																	
情報収集管理グループ ・緊急時モニタリングセンター内における情報の収集及び管理 ・緊急時モニタリングの結果の共有、緊急時モニタリングに係る関連情報の収集等 ・情報共有システムの維持・異常対応等	・国の職員（原子力規制庁監視情報課）を情報収集管理グループ長とし、国、所在都道府県、関係周辺都道府県、原子力事業者及び関係指定公共機関等で構成																																	
測定分析担当 ・企画調整グループで作成された指示書に基づき、必要に応じて安定ヨウ素剤を用いたのち測定対象範囲の測定	・所在都道府県、関係周辺都道府県、原子力事業者のグループで構成し、それぞれに全体を統括するグループ長を配置																																	
機能	人員構成																																	
企画調整グループ ・緊急時モニタリングセンター内の統括 ・緊急時モニタリングの実施内容の検討、指示等	・上席放射線防護専門官を企画調整グループ長、所在都道府県センター長等を企画調整グループ長補佐として配置 ・国、所在都道府県、関係周辺都道府県、原子力事業者及び関係指定公共機関等で構成																																	
情報収集管理グループ ・緊急時モニタリングセンター内における情報の収集及び管理 ・緊急時モニタリングの結果の共有、緊急時モニタリングに係る関連情報の収集等 ・情報共有システムの維持・異常対応等	・国の職員（原子力規制庁監視情報課）を情報収集管理グループ長とし、国、所在都道府県、関係周辺都道府県、原子力事業者及び関係指定公共機関等で構成																																	
測定分析担当 ・企画調整グループで作成された指示書に基づき、必要に応じて安定ヨウ素剤を服用したのち測定対象範囲の測定	・所在都道府県、関係周辺都道府県、原子力事業者のグループで構成し、それぞれに全体を統括するグループ長を配置																																	
<p>出典：原子力規制委員会 緊急時モニタリングの在り方に関する検討チーム第5回会合（H25.3.11） 配布資料2（会合での意見反映版）</p>	<p>出典：緊急時モニタリングセンター設置要領 第3版（令和元年6月25日）</p>	<p>出典：緊急時モニタリングセンター設置要領 第3版（令和元年6月25日）</p>																																

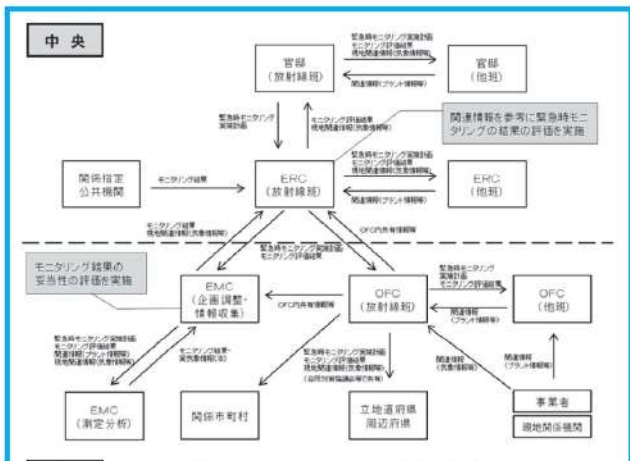
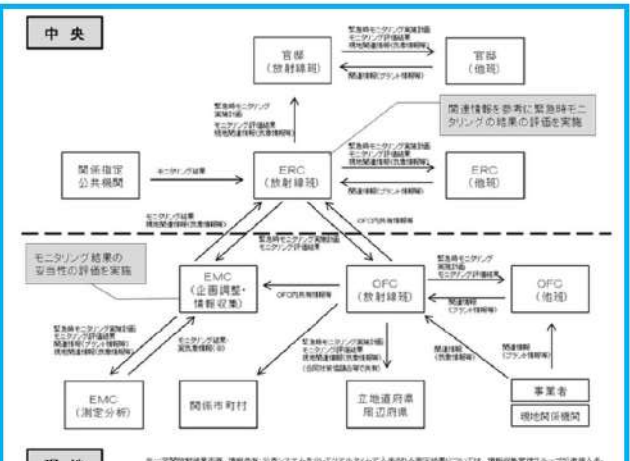
泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>(2) 原子力事業者防災業務計画において、緊急時モニタリングセンターが設置されるオフサイトセンターに、以下の状況を把握し、所定の様式で情報連絡を行うこととしている。</p> <p style="text-align: center;">【オフサイトセンターへ情報連絡する事項】</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <ul style="list-style-type: none"> a. 事故の発生時刻及び場所 b. 事故原因、状況及び事故の拡大防止措置 c. 被ばくおよび障害等人身災害にかかわる状況 d. 発電所敷地周辺における放射線および放射能の測定結果 e. 放出放射性物質の量、種類、放出場所および放出状況の推移等の状況 f. 気象状況 g. 収束の見通し h. 放射能影響範囲の推定結果 i. その他必要と認める事項 </div>	<p>(2) 原子力事業者防災業務計画において、以下の状況を把握し、オフサイトセンターに所定の様式で情報連絡を行うこととしている。</p> <p style="text-align: center;">【オフサイトセンターへ情報連絡する事項】</p> <ul style="list-style-type: none"> ① 事象発生時刻及び場所 ② 事象発生の原因、状況及び拡大防止措置 ③ 被ばく及び障害等人身災害に係る状況 ④ 発電所敷地周辺における放射線並びに放射能の測定結果 ⑤ 放出放射性物質の量、種類、放出場所及び放出状況の推移等の状況 ⑥ 気象状況 ⑦ 収束の見通し ⑧ その他必要と認める事項 	<p>(2) 原子力事業者防災業務計画において、以下の状況を把握し、オフサイトセンターに所定の様式で情報連絡を行うこととしている。</p> <p style="text-align: center;">【オフサイトセンターへ情報連絡する事項】</p> <ul style="list-style-type: none"> a. 事象発生時刻及び場所 b. 事象発生の原因、状況及び拡大防止措置 c. 被ばく及び障害等人身災害に係る状況 d. 発電所敷地周辺における放射線並びに放射能の測定結果 e. 放出放射性物質の量、種類、放出場所及び放出状況の推移等の状況 f. 気象状況 g. 収束の見通し h. その他必要と認める事項 	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映</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）

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) オフサイトセンターから緊急時モニタリングセンターへの情報のやり取りは、第2図のとおりである。事業者はオフサイトセンターへ情報連絡する事項（放出源情報）を連絡し、オフサイトセンターは、その情報を緊急時モニタリングセンターに提供することとなる。</p>  <p>第2図 緊急時モニタリング関連の情報のやり取り 出典：緊急時モニタリングについて（原子力災害対策指針補足参考資料）第6版（令和元年7月5日）</p>	<p>(3) オフサイトセンターから緊急時モニタリングセンターへの情報のやり取りは、図2のとおりである。事業者はオフサイトセンターへ情報連絡する事項（放出源情報）を連絡し、オフサイトセンターは、その情報を緊急時モニタリングセンターに提供することとなる。</p>  <p>図2 緊急時モニタリング関連の情報のやり取り 出典：緊急時モニタリングについて（原子力災害対策指針補足参考資料）第7版（令和3年12月21日）</p>	<p>【女川】記載内容の相違 出典情報を最新化したことによる相違</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）

1.17 監視測定等に関する手順等

大阪発電所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;">添付資料 1.17.11</p> <p>他の原子力事業者との協体制（原子力事業者間協力協定）</p> <p>原子力災害が発生した場合、他の原子力事業者との協体制を構築するため、原子力事業者間協力協定を締結している。</p> <p>(1) 原子力事業者間協力協定締結の背景 平成11年9月のJCO事故の際に、各原子力事業者が周辺環境のモニタリングや住民の方々のサーベイなどの応援活動を実施した。 この経験を踏まえ、平成12年6月に施行された原子力災害対策特別措置法（以下「原災法」という。）の内容とも整合性をとりながら、原子力事業者間協力協定を締結した。</p> <p>(2) 原子力事業者間協力協定（内容） (目的) 原災法第14条*の精神に基づき、国内原子力事業所において原子力災害が発生した場合、協力事業者が発災事業者に対し、協力要員の派遣、資機材の貸与その他当該緊急事態応急対策の実施に必要な協力を円滑に実施し、原子力災害の拡大防止及び復旧対策に努め、原子力事業者として責務を全うすることを目的としている。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin: 5px 0;"> <p>※原災法第14条（他の原子力事業所への協力） 原子力事業者は、他の原子力事業者の原子力事業所に係る緊急事態応急対策が必要である場合には、原子力防災要員の派遣、原子力防災資機材の貸与その他当該緊急事態応急対策の実施に必要な協力をするよう努めなければならない。</p> </div> <p>(事業者) 電力9社（北海道、東北、東京、中部、北陸、関西、中国、四国、九州）、日本原子力発電、電源開発、日本原燃</p> <p>(協力の内容) 発災事業者からの協力要請に基づき、緊急事態応急対策及び原子力災害事後対策が的確かつ円滑に行われるようにするため、環境放射線モニタリング、周辺区域の汚染検査及び汚染除去に関する事項について支援本部への協力要員の派遣、資機材の貸与その他の措置を講ずる。</p>	<p style="text-align: center;">添付資料 1.17.13</p> <p>他の原子力事業者との協体制（原子力事業者間協力協定）</p> <p>原子力災害が発生した場合、他の原子力事業者との協体制を構築するため、原子力事業者間協力協定を締結している。</p> <p>(1) 原子力事業者間協力協定締結の背景 平成11年9月のJCO事故の際に、各原子力事業者が周辺環境のモニタリングや住民の方々のサーベイなどの応援活動を実施した。 この経験を踏まえ、平成12年6月に施行された原子力災害対策特別措置法（以下「原災法」という。）の内容とも整合性をとりながら、原子力事業者間協力協定を締結した。</p> <p>(2) 原子力事業者間協力協定（内容） (目的) 原災法第14条*の精神に基づき、国内原子力事業所において原子力災害が発生した場合、協力事業者が発災事業者に対し、協力要員の派遣、資機材の貸与その他当該緊急事態応急対策の実施に必要な協力を円滑に実施し、原子力災害の拡大防止及び復旧対策に努め、原子力事業者として責務を全うすることを目的とする。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin: 5px 0;"> <p>※原災法第14条（他の原子力事業所への協力） 原子力事業者は、他の原子力事業者の原子力事業所に係る緊急事態応急対策が必要である場合には、原子力防災要員の派遣、原子力防災資機材の貸与その他当該緊急事態応急対策の実施に必要な協力をするよう努めなければならない。</p> </div> <p>(事業者) 北海道、東北、東京、中部、北陸、関西、中国、四国、九州、日本原子力発電、電源開発、日本原燃</p> <p>(協力の内容) 発災事業者からの協力要請に基づき、緊急事態応急対策及び原子力災害事後対策が的確かつ円滑に行われるようにするため、緊急時モニタリング、避難退域時検査及び除染その他の住民避難に対する支援に関する事項について協力要員の派遣、資機材の貸与その他の措置を講ずる。</p>	<p style="text-align: center;">添付資料 1.17.13</p> <p>他の原子力事業者との協体制（原子力事業者間協力協定）</p> <p>原子力災害が発生した場合、他の原子力事業者との協体制を構築するため、原子力事業者間協力協定を締結している。</p> <p>(1) 原子力事業者間協力協定締結の背景 平成11年9月のJCO事故の際に、各原子力事業者が周辺環境のモニタリングや住民の方々のサーベイなどの応援活動を実施した。 この経験を踏まえ、平成12年6月に施行された原子力災害対策特別措置法（以下「原災法」という。）の内容とも整合性をとりながら、原子力事業者間協力協定を締結した。</p> <p>(2) 原子力事業者間協力協定（内容） (目的) 原災法第14条*の精神に基づき、国内原子力事業所において原子力災害が発生した場合、協力事業者が発災事業者に対し、協力要員の派遣、資機材の貸与その他当該緊急事態応急対策の実施に必要な協力を円滑に実施し、原子力災害の拡大防止及び復旧作業に努め、原子力事業者として責務を全うすることを目的としている。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin: 5px 0;"> <p>*原災法第14条（他の原子力事業所への協力） 原子力事業者は、他の原子力事業者の原子力事業所に係る緊急事態応急対策が必要である場合には、原子力防災要員の派遣、原子力防災資機材の貸与その他当該緊急事態応急対策の実施に必要な協力をするよう努めなければならない。</p> </div> <p>(事業者) 北海道、東北、東京、中部、北陸、関西、中国、四国、九州、日本原子力発電、電源開発、日本原燃</p> <p>(協力の内容) 発災事業者からの協力要請に基づき、緊急事態応急対策及び原子力災害事後対策が的確かつ円滑に行われるようにするため、緊急時モニタリング、避難退域時検査及び除染その他の住民避難に対する支援に関する事項について協力要員の派遣、資機材の貸与その他の措置を講ずる。</p>	<p>【大阪】記載方針の相違 女川実績の反映</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）

1.17 監視測定等に関する手順等

大阪発電所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;">添付資料 1.17.12</p> <p style="text-align: center;">モニタリングステーション、モニタリングポスト及び可搬式モニタリングポストのバックグラウンド低減対策手段</p> <p>重大事故等により、モニタリングステーション、モニタリングポスト及び可搬式モニタリングポスト周辺の汚染に伴い測定ができなくなることを避けるために、以下のとおり、バックグラウンド低減対策手段を整備する。</p> <p>(1) 汚染予防対策</p> <p>重大事故等により、放射性物質の放出の恐れがあることを確認した場合、モニタリングステーション、モニタリングポスト及び可搬式モニタリングポストの検出器が汚染することを防止するために、養生を行う。また、時間に余裕がある場合は局舎あるいは設備自体の養生を行う。</p> <p>① モニタリング設備の上から養生シートを被せる。</p> <p>② 養生シートをロープ等で固定する。</p>  <p>(2) 汚染除去対策</p> <p>重大事故等により、放射性物質の放出後、モニタリングステーション、モニタリングポスト、可搬式モニタリングポスト及びその周辺が汚染された場合、汚染の除去を行う。</p> <p>①サーベイメータ等により汚染レベルを確認する。</p> <p>②モニタリングステーション、モニタリングポスト又は可搬式モニタリングポストの検出器、局舎壁等は拭き取り等を行う。</p> <p>③ 周辺のアスファルト、コンクリート面の除染を行う。</p> <p>④ 周辺土壌の入替、周辺樹木の伐採等を行う。</p> <p>⑤ サーベイメータ等により汚染除去後の汚染レベルが低減したことを確認する。</p>	<p style="text-align: center;">添付資料 1.17.14</p> <p style="text-align: center;">モニタリングポスト及び可搬型モニタリングポストのバックグラウンド低減対策手段</p> <p>事故後の周辺汚染により、モニタリングポスト及び可搬型モニタリングポストによる放射線量の測定ができなくなることを避けるため、以下のとおり、バックグラウンドを低減する手段を整備する。</p> <p>(1) モニタリングポスト</p> <p>・汚染予防対策</p> <p>事故後の周辺汚染により、放射性物質で検出器保護カバーが汚染される場合を想定し、交換用の検出器保護カバーを備える。</p> <p>・汚染除去対策</p> <p>重大事故等により、放射性物質の放出後、モニタリングポスト及びその周辺が汚染された場合、汚染の除去を行う。</p> <p>①サーベイメータ等により汚染レベルを確認する。</p> <p>②モニタリングポストの検出器保護カバーの交換を行う。</p> <p>③モニタリングポスト局舎壁等の拭取り等を行う。</p> <p>④必要に応じて、モニタリングポスト周辺の樹木の伐採、除草、土壌の除去、落ち葉の除去等を行う。</p> <p>⑤サーベイメータ等により汚染除去後の汚染レベルが低減したことを確認する。</p>	<p style="text-align: center;">添付資料 1.17.14</p> <p style="text-align: center;">モニタリングポスト、モニタリングステーション及び可搬型モニタリングポストのバックグラウンド低減対策手段</p> <p>事故後の周辺汚染により、モニタリングポスト、モニタリングステーション及び可搬型モニタリングポストによる放射線量の測定ができなくなることを避けるため、以下のとおり、バックグラウンドを低減する手段を整備する。</p> <p>(1)モニタリングポスト及びモニタリングステーション</p> <p>・汚染予防対策</p> <p>事故後の周辺汚染により、放射性物質で検出器保護カバーが汚染される場合を想定し、交換用の検出器保護カバーを備える。</p> <p>・汚染除去対策</p> <p>重大事故等により、放射性物質の放出後、モニタリングポスト、モニタリングステーション及びその周辺が汚染された場合、汚染の除去を行う。</p> <p>①サーベイメータ等により汚染レベルを確認する。</p> <p>②モニタリングポスト又はモニタリングステーションの検出器保護カバーの交換を行う。</p> <p>③モニタリングポスト又はモニタリングステーションの局舎壁等の拭取り等を行う。</p> <p>④必要に応じて、モニタリングポスト又はモニタリングステーション周辺の樹木の伐採、除草、土壌の除去、落ち葉の除去等を行う。</p> <p>⑤サーベイメータ等により汚染除去後の汚染レベルが低減したことを確認する。</p>	<p>【大阪】記載表現の相違 大阪独自の対策に関する記載</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）

1.17 監視測定等に関する手順等

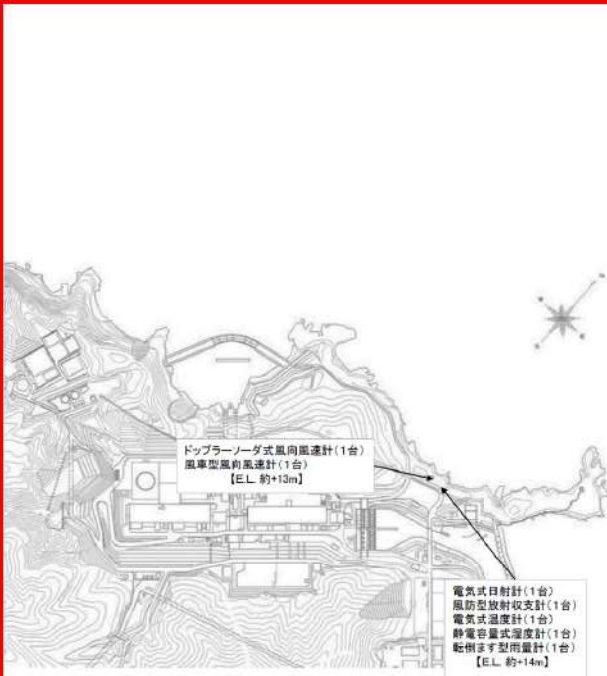
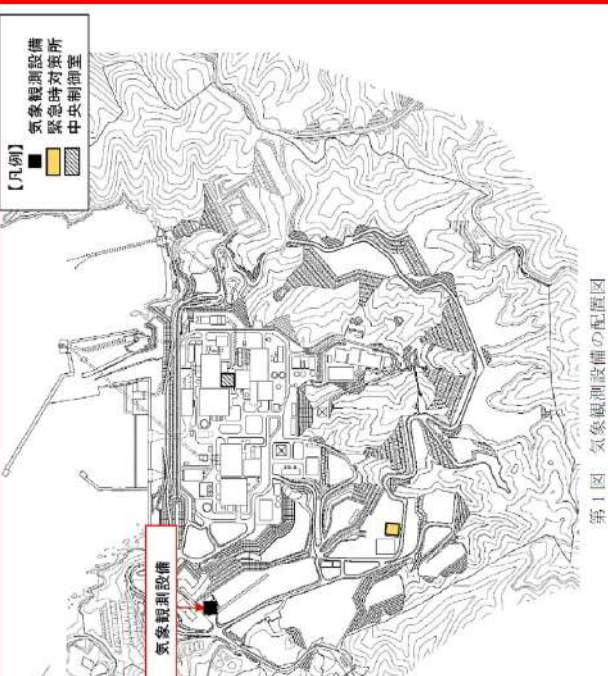
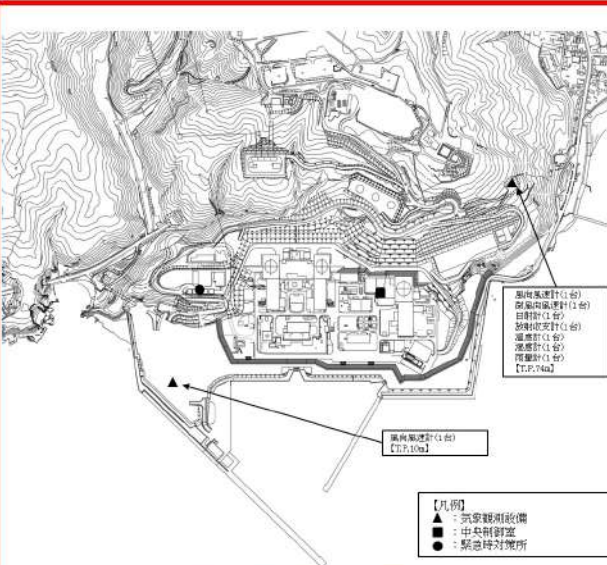
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
 <p>(2) 可搬型モニタリングポスト</p> <ul style="list-style-type: none"> ・汚染予防対策 事故後の周辺汚染により、放射性物質で可搬型モニタリングポストが汚染される場合を想定し、可搬型モニタリングポストの設置を行う際、あらかじめ養生を行う。 ・汚染除去対策 重大事故等により、放射性物質の放出後、可搬型モニタリングポスト及びその周辺が汚染された場合、汚染の除去を行う。 <ol style="list-style-type: none"> ① サーベイメータ等により汚染レベルを確認する。 ② あらかじめ養生を行っていた養生シートを取り除く。 ③ 可搬型モニタリングポスト周辺の除草、土壌の除去、落ち葉の除去等を行う。 ④ サーベイメータ等により汚染除去後の汚染レベルが低減したことを確認する。 <p>(3) バックグラウンド低減の目安について 放射性物質により汚染した場合のバックグラウンド低減の目安については以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・モニタリングステーション、モニタリングポスト及び可搬型モニタリングポストの通常時の空間放射線量率レベル（通常値） ・ただし、汚染の状況によっては、通常値まで低減することが困難な場合があるため、可能な限り除染を行いバックグラウンドの低減を図る。 	 <p>(2) 可搬型モニタリングポスト</p> <ul style="list-style-type: none"> ・汚染予防対策 事故後の周辺汚染により、放射性物質で可搬型モニタリングポストが汚染される場合を想定し、可搬型モニタリングポストの設置を行う際、あらかじめ養生を行う。 ・汚染除去対策 重大事故等により、放射性物質の放出後、可搬型モニタリングポスト及びその周辺が汚染された場合、汚染の除去を行う。 <ol style="list-style-type: none"> ① サーベイメータ等により汚染レベルを確認する。 ② あらかじめ養生を行っていた養生シートを取り除く。 ③ 可搬型モニタリングポスト周辺の除草、土壌の除去、落ち葉の除去等を行う。 ④ サーベイメータ等により汚染除去後の汚染レベルが低減したことを確認する。 <p>(3) バックグラウンド低減の目安について 放射性物質により汚染した場合のバックグラウンド低減の目安については、以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・モニタリングポスト及び可搬型モニタリングポストの通常時の放射線量レベル（通常値） ・ただし、汚染の状況によっては、通常値まで低減することが困難な場合があるため、その場合は可能な限り除染を行いバックグラウンドの低減を図る。 	<p>(2) 可搬型モニタリングポスト</p> <ul style="list-style-type: none"> ・汚染予防対策 事故後の周辺汚染により、放射性物質で可搬型モニタリングポストが汚染される場合を想定し、可搬型モニタリングポストの設置を行う際、あらかじめ養生を行う。 ・汚染除去対策 重大事故等により、放射性物質の放出後、可搬型モニタリングポスト及びその周辺が汚染された場合、汚染の除去を行う。 <ol style="list-style-type: none"> ① サーベイメータ等により汚染レベルを確認する。 ② あらかじめ養生を行っていた養生シートを取り除く。 ③ 可搬型モニタリングポスト周辺の除草、土壌の除去、落ち葉の除去等を行う。 ④ サーベイメータ等により汚染除去後の汚染レベルが低減したことを確認する。 <p>(3) バックグラウンド低減の目安について 放射性物質により汚染した場合のバックグラウンド低減の目安については、以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・モニタリングポスト、モニタリングステーション及び可搬型モニタリングポストの通常時の放射線量レベル（通常値） ・ただし、汚染の状況によっては、通常値まで低減することが困難な場合があるため、その場合は可能な限り除染を行いバックグラウンドの低減を図る。 	<p>【女川】記載方針の相違 外観の追加</p> <p>【大飯】記載表現の相違 ・記載順序の相違 大飯は(1)(2)に可搬型モニタリングポストの対策内容を含めて記載</p> <p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映</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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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 style="text-align: right;">添付資料 1.17.14</p> <p style="text-align: center;">気象観測</p> <p>気象観測設備は、放射性気体廃棄物の放出管理、発電所周辺の一般公衆の被ばく線量評価及び一般気象データ収集のために、風向、風速、日射量、放射収支量、雨量、温度及び湿度を測定、記録する。</p> <p>気象観測設備の配置図を図1、測定項目等を表1に示す。</p>	<p style="text-align: right;">添付資料 1.17.15</p> <p style="text-align: center;">気象観測設備</p> <p>気象観測設備は、放射性気体廃棄物の放出管理及び発電所周辺の一般公衆の被ばく線量評価並びに一般気象データ収集のために、風向、風速、日射量、放射収支量、降水量、温度等を測定し、測定した風向、風速及び大気安定度^{※1}データは、中央制御室及び緊急時対策所に表示し、監視を行うことができる設計とする。</p> <p>また、そのデータを記録し、保存することができる設計とする。</p> <p>気象観測設備の各測定器は周囲の建造物の影響のない位置^{※2}に配置する設計とする。</p> <p>気象観測設備の配置図を第1図に、測定項目等を第1表に示す。</p> <p>※1 風速、日射量及び放射収支量より求める。 ※2 「露場から建物までの距離は建物の高さから1.5mを引いた値の3倍以上、または露場から10m以上。」「露場中央部における地上1.5mの高さから周囲の建物に対する平均仰角は18度以下。」（地上気象観測指針（2002 気象庁））</p>	<p style="text-align: right;">添付資料 1.17.15</p> <p style="text-align: center;">気象観測設備</p> <p>気象観測設備は、放射性気体廃棄物の放出管理及び発電所周辺の一般公衆の被ばく線量評価並びに一般気象データ収集のために、風向、風速、日射量、放射収支量、雨量、温度等を測定し、測定した風向、風速及び大気安定度^{※1}データは、中央制御室及び緊急時対策所に表示し、監視を行うことができる設計とする。</p> <p>また、そのデータを記録し、保存することができる設計とする。</p> <p>気象観測設備の各測定器は周囲の建造物の影響のない位置^{※2}に配置する設計とする。</p> <p>気象観測設備の配置図を図1、測定項目等を表1に示す。</p> <p>※1 風速、日射量及び放射収支量より求める。 ※2 「露場から建物までの距離は建物の高さから1.5mを引いた値の3倍以上、または露場から10m以上。」「露場中央部における地上1.5mの高さから周囲の建物に対する平均仰角は18度以下。」（地上気象観測指針（2002 気象庁））</p>	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映</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）

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>図1 気象観測設備の配置図</p>	 <p>第1図 気象観測設備の配置図</p>	 <p>図1 気象観測設備の配置図</p>	<p>【女川】運用の相違 設置場所の相違</p>


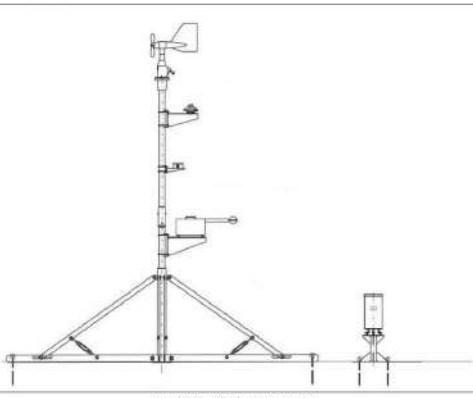

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>表 1 気象観測設備の測定項目等</p> <p>気象観測設備</p>  <p>(気象観測設備の写真)</p> <p>台数：1 (測定項目) 風向[※]、風速[※]、日射量[※]、放射収支量[※]、雨量、温度、湿度</p> <p>(記録) 有線にて中央制御室へ伝送し記録。また、緊急時対策所の緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）表示装置にて監視可能。</p> <p>※「発電用原子炉施設の安全解析に関する気象指針（原子力安全委員会決定 昭和 57 年 1 月）」に基づく測定項目</p>	<p>第 1 表 気象観測設備の測定項目等</p> <p>気象観測設備</p> <table border="1"> <tr> <td data-bbox="745 295 952 438">  風向風速計（ドップラーソーダ） 測定位置：標高 175m </td> <td data-bbox="952 295 1153 438">  日射計・放射収支計 </td> <td data-bbox="1153 295 1355 438">  雨雪量計 </td> </tr> <tr> <td data-bbox="745 438 952 582">  風向風速計（露場） 測定位置：地上高 10m </td> <td data-bbox="952 438 1153 582">  温度計 </td> <td data-bbox="1153 438 1355 582">  湿度計 </td> </tr> </table> <p><測定項目> 風向^{※1}、風速^{※1}、日射量^{※1}、放射収支量^{※1}、降水量、温度、湿度</p> <p><台数> 各 1 台</p> <p><記録> 全測定項目を現場監視盤にて記録。また、風向、風速は有線系回線により 1 号中央制御室でも記録。風向、風速、日射量、放射収支量、湿度及び大気安定度^{※2}を 2 号中央制御室で表示。また、緊急時対策所に対しては有線系回線により、安全パラメータ表示システム（SPDS）表示装置にて、風向、風速及び大気安定度^{※2}を監視可能。</p> <p>※ 1：「発電用原子炉施設の安全解析に関する気象指針」に基づく測定項目 ※ 2：風速、日射量及び放射収支量より求める。</p>	 風向風速計（ドップラーソーダ） 測定位置：標高 175m	 日射計・放射収支計	 雨雪量計	 風向風速計（露場） 測定位置：地上高 10m	 温度計	 湿度計	<p>表 1 気象観測設備の測定項目</p> <p>気象観測設備</p>  <p>(風向風速計) 測定位置：標高 94m (日射計・放射収支計) (風速計・湿度計) (風向風速計) 測定位置：地上高 10m (風向風速計) 測定位置：標高 84m (雨量計)</p> <p><測定項目> 風向^{※1}、風速^{※1}、日射量^{※1}、放射収支量^{※1}、雨量、温度、湿度</p> <p><台数> 各 1 台</p> <p><記録> 全測定項目を現場監視盤にて記録 有線系回線及び無線系回線にて風向、風速、温度及び雨量を中央制御室へ伝送し記録。 また、緊急時対策所に対して有線系回線及び無線系回線により、緊急時運転パラメータ伝送システム（SPDS）表示装置にて、風向、風速及び大気安定度^{※2}を監視可能。</p> <p>※ 1：「発電用原子炉施設の安全解析に関する気象指針（原子力安全委員会決定 昭和 57 年 1 月）」に基づく測定項目 ※ 2：風速、日射量及び放射収支量より求める。</p>	<p>【女川】【大飯】 設備の相違 外観の相違</p>
 風向風速計（ドップラーソーダ） 測定位置：標高 175m	 日射計・放射収支計	 雨雪量計							
 風向風速計（露場） 測定位置：地上高 10m	 温度計	 湿度計							

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）

1.17 監視測定等に関する手順等

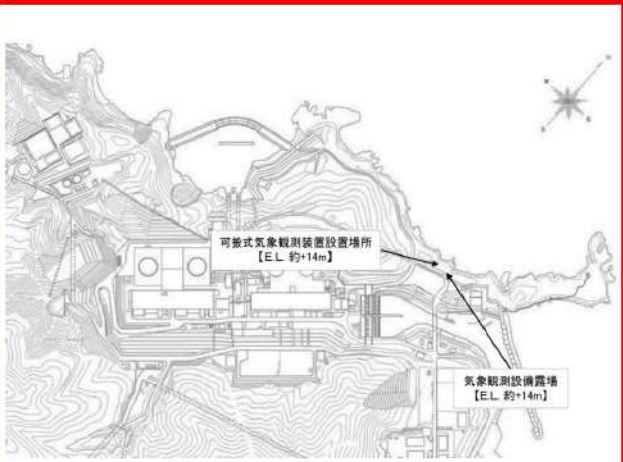
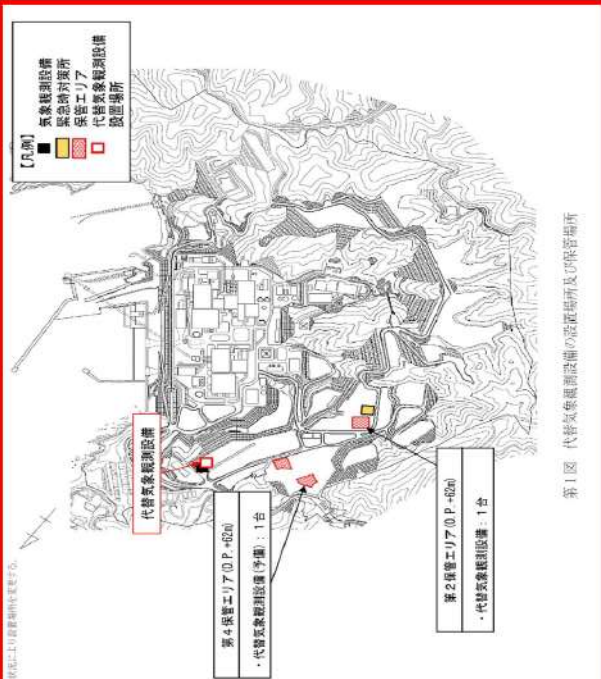
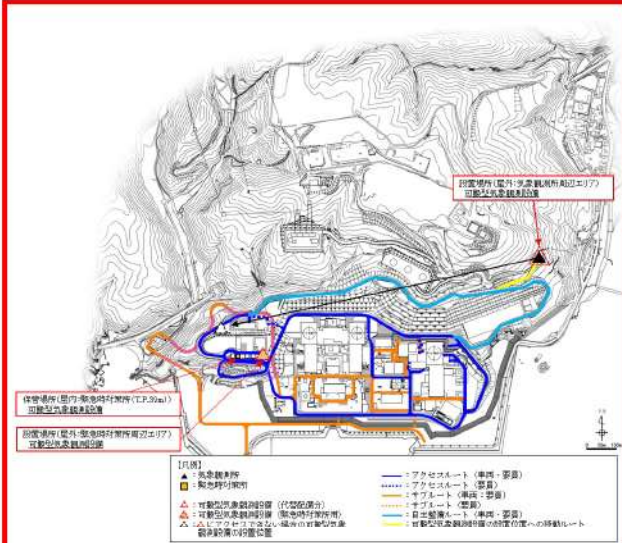
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p style="text-align: center;">添付資料 1.17.13</p> <p style="text-align: center;">可搬式気象観測装置による気象観測</p> <p>1. 操作の概要</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 重大事故等発生後に、気象観測設備（風向、風速、日射量、放射収支量及び雨量）が機能喪失した場合に配置する。 ● 大飯3、4号炉 制御建屋E.L.+21.8m に保管している可搬式気象観測装置（1式）を気象観測設備露場に運搬し、配置、測定を開始する。（気象観測設備代替用） ● 測定値は電子メモリにて記録。また、無線によるデータ伝送機能を使用し、緊急時対策所で確認する。 <p>2. 必要要員数・想定時間</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 必要要員数：6名 ● 操作時間：配置場所での配置開始から測定開始まで約50分 ● 所要時間*：気象露場への配置（1式） 約120分 <p>※ 所要時間は可搬式気象観測装置の運搬時間を含む。</p> <div data-bbox="136 943 674 1394" style="border: 2px solid red; padding: 5px;">  <p style="text-align: center;">可搬式気象観測装置の写真</p> </div>	<p style="text-align: center;">添付資料 1.17.16</p> <p style="text-align: center;">代替気象観測設備による気象観測項目の代替測定</p> <p>1. 操作の概要</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 気象観測設備（風向、風速、日射量、放射収支量、降水量）が機能喪失した際に、代替気象観測設備を1台設置する。 ● 第2保管エリアO.P.+62m及び第4保管エリアO.P.+62mに保管している代替気象観測設備を気象観測設備近傍に運搬・設置し、測定を開始する。 ● 測定値は、機器本体の電子メモリにて記録するほか、衛星系回線によるデータ伝送機能を使用し、緊急時対策所にて監視する。 <p>2. 必要要員数・想定操作時間</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 必要要員数：2名（放射線管理班員） ● 所要時間：代替気象観測設備（1台）の設置：210分以内* <p>※ 所要時間は代替気象観測設備の運搬時間を含む。</p> <div data-bbox="792 943 1330 1394" style="border: 2px solid red; padding: 5px;">  <p style="text-align: center;">代替気象観測設備</p> </div>	<p style="text-align: center;">添付資料 1.17.16</p> <p style="text-align: center;">可搬型気象観測設備による気象観測項目の測定及び代替測定</p> <p>1. 操作の概要</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 気象観測設備（風向、風速、日射量、放射収支量、雨量）が機能喪失した場合及びブルームの通過方向を緊急時対策所にて把握するために可搬型気象観測設備を各1台設置する。 ● 緊急時対策所 T.P.39mに保管している可搬型気象観測設備（1台）を気象観測設備近傍に運搬・設置し、測定を開始する。（気象観測設備代替測定用） ● 緊急時対策所 T.P.39mに保管している可搬型気象観測設備（1台）を緊急時対策所付近に運搬・設置し、測定を開始する。（ブルーム通過方向確認用） ● 測定値は、機器本体の電子メモリにて記録するほか、衛星系回線によるデータ伝送機能を使用し、緊急時対策所にて監視する。 <p>2. 必要要員数・想定操作時間</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 必要要員数：2名（放管班員） ● 操作時間：設置場所での設置開始から測定開始まで：約40分/1台 ● 所要時間：気象観測設備代替測定用（1台）の配備：100分以内*¹；ブルームの通過方向確認用（1台）の配備*²：80分以内*¹ <p>※¹ 所要時間は防護装備着用、可搬型気象観測設備の運搬時間を含む。 ※² 緊急時対策所での確認用</p> <div data-bbox="1391 975 2002 1334" style="border: 2px solid red; padding: 5px;">  <p style="text-align: center;">可搬型気象観測設備</p> </div>	<p>①の相違 【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映 ①の相違</p> <p>【女川】記載表現の相違 ①の相違</p> <p>【女川】【大飯】運用の相違 必要要員数の相違 【女川】記載表現の相違 【女川】【大飯】運用の相違 操作時間、所要時間の相違</p> <p>【女川】【大飯】設備の相違 外観の相違</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）

1.17 監視測定等に関する手順等


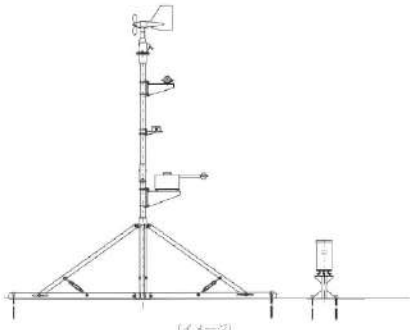

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p style="text-align: center;">可搬式気象観測装置</p> <p>気象観測設備が機能喪失した際、可搬式気象観測装置を使用して風向、風速、日射量、放射収支量、雨量、温度及び湿度を測定、記録する。設置場所は、以下の理由より、恒設の気象観測設備露場近傍とする。</p> <p>① グラウンドレベルが恒設の気象観測設備露場と同じ。 ② 設置場所周辺の建物や樹木の影響が少ない。 ③ 事故時に放射性物質が放出された際に緊急時対策所付近の風向、風速を把握できる。</p> <p>可搬式気象観測装置の配置図を図3-2、測定項目等を表3-2に示す。 なお、移動式放射能測定装置（モニタ車）に搭載している風向、風速計にて、風向、風速を測定することも可能である。</p>	<p style="text-align: center;">代替気象観測設備</p> <p style="text-align: right;">添付資料 1.17.17</p> <p>重大事故等時、気象観測設備が機能喪失した際に代替できるよう代替気象観測設備を設置して、風向、風速、日射量、放射収支量、降水量を測定、記録する。設置場所は、以下の理由により、恒設の気象観測設備近傍とする。</p> <p>① グラウンドレベルが恒設の気象観測設備と同じ。 ② 配置位置周辺の建物や樹木の影響が少ない。 ③ 事故時に放射性物質が放出された際に敷地を代表する付近の風向、風速を把握できる。</p> <p>代替気象観測設備の設置場所及び保管場所を第1図、測定項目等を第1表に示す。 なお、放射能観測車に搭載している風向・風速計にて、風向、風速を測定することも可能である。</p>	<p style="text-align: center;">可搬型気象観測設備</p> <p style="text-align: right;">添付資料 1.17.17</p> <p>重大事故等時、気象観測設備が機能喪失した際に代替できるよう可搬型気象観測設備を設置して、風向、風速、日射量、放射収支量、雨量を測定、記録する。設置場所は、以下の理由により、恒設の気象観測設備近傍及び緊急時対策所付近とする。</p> <p>(1) 恒設の気象観測設備近傍 ①グラウンドレベルが恒設の気象観測設備と同じ。 ②配置位置周辺の建物や樹木の影響が少ない。 ③事故時に放射性物質が放出された際に敷地を代表する付近の風向及び風速を把握できる。</p> <p>(2) 緊急時対策所付近 ①事故時に放射性物質が放出された際に緊急時対策所付近の風向及び風速を把握できる。</p> <p>可搬型気象観測設備の設置場所及び保管場所を図1、測定項目等を表1に示す。 なお、放射能観測車に搭載している風向風速計にて、風向及び風速を測定することも可能である。</p>	<p>【大飯】記載方針の相違 女川実績の反映 【大飯】設備の相違 大飯固有の装置の仕様の相違</p> <p>①の相違</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）

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 data-bbox="277 708 584 730">図 3-2 可搬式気象観測装置の配置場所</p>	 <p data-bbox="1294 432 1317 724">第1図 代替気象観測装置の設置場所及び保管場所</p>	 <p data-bbox="1473 839 1935 861">図 1 可搬式気象観測装置の設置場所及び保管場所</p>	<p data-bbox="2024 288 2145 395">【女川】【大飯】 運用の相違 設置場所、保管 場所の相違</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）

1.17 監視測定等に関する手順等

大阪発電所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>表3-2 可搬式気象観測装置の測定項目等</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="text-align: center;">可搬式気象観測装置</p>  <p style="text-align: center;">(可搬式気象観測装置の写真)</p> <p>台数：1 (予備1)</p> <p>(測定項目) 風向[※]、風速[※]、日射量[※]、放射収支量[※]、雨量、温度及び湿度(記録) 電子メモリにて記録。 また、計測データは緊急時対策所へ無線により伝送可能</p> </div> <p>※ 「発電用原子炉施設の安全解析に関する気象指針（原子力安全委員会決定 昭和57年1月）」に基づく測定項目</p>	<p>第1表 代替気象観測設備の測定項目等</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="text-align: center;">代替気象観測設備</p>  <p style="text-align: center;">(イメージ)</p> <p><台数> 1台(予備1台)</p> <p><測定項目> 風向[※]、風速[※]、日射量[※]、放射収支量[※]、降水量</p> <p><電源> 外部バッテリー(5個)により、24時間以上の供給可能。 94時間以内は、外部バッテリー(5個)の交換作業を必要とし、計測可能。外部バッテリーは1個当たり約12時間で充電可能。</p> <p><記録> 本体の電子メモリに記録。</p> <p><伝送> 衛星系回線により、緊急時対策所へ伝送。</p> <p><重量> 合計：約515kg 本体：約300kg 外部バッテリー：約215kg(約43kg/個×5個)</p> </div> <p>※：「発電用原子炉施設の安全解析に関する気象指針」に基づく測定項目</p>	<p>表1 可搬型気象観測設備の測定項目等</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p style="text-align: center;">可搬型気象観測設備</p>  <p style="text-align: center;">(可搬型気象観測設備の写真)</p> <p>台数：2 (予備1)</p> <p>(測定項目) 風向[※]、風速[※]、日射量[※]、放射収支量[※]、雨量</p> <p>(電源) 外部バッテリーにより連続3.5日間以上の供給可能 外部バッテリーを予備と交換することにより継続して計測可能。 外部バッテリーは約4時間で充電可能。</p> <p>(記録) 本体の電子メモリに記録。</p> <p>(伝送) 衛星系回線により緊急時対策所へ伝送。</p> <p>(重量) 合計：約50kg 本体：約44kg 外部バッテリー：約6kg</p> </div> <p>※ 「発電用原子炉施設の安全解析に関する気象指針（原子力安全委員会決定 昭和57年1月）」に基づく測定項目</p>	<p>【女川】【大阪】 設備の相違 外観、測定項目、連続測定時間、機器仕様の相違</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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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 style="text-align: center;">添付資料 1.17.18</p> <p style="text-align: center;">可搬式気象観測装置の観測項目について</p> <p>重大事故等において、放射性物質が放出された場合、放出放射線量評価や大気中における放射性物質拡散状態の推定を行うために、気象観測設備が使用できない場合は、可搬式気象観測装置で以下の項目について気象観測を行う。</p> <p>(1) 観測項目 風向、風速、日射量、放射収支量、雨量、温度及び湿度</p> <p>風向、風速、日射量、放射収支量については、「発電用原子炉施設の安全解析に関する気象指針（原子力安全委員会決定 昭和57年1月）」に基づく測定項目</p> <p>(2) 各測定項目の必要性 放出放射線量、大気安定度及び放射性物質の降雨による地表への沈着の推定には、それぞれ以下の観測項目が必要となる。 a. 放出放射線量 風向、風速、大気安定度 b. 大気安定度 風速、日射量、放射収支量 c. 放射性物質の降雨による地表への沈着の推定 雨量</p>	<p style="text-align: center;">添付資料 1.17.18</p> <p style="text-align: center;">代替気象観測設備の観測項目について</p> <p>重大事故等時、放射性物質が放出された場合、放出放射線量評価や大気中における放射性物質拡散状態の推定を行うために、気象観測設備が機能喪失した場合は、代替気象観測設備で以下の項目について気象観測を行う。</p> <p>(1) 観測項目 風向、風速、日射量、放射収支量及び降水量</p> <p>風向、風速、日射量及び放射収支量については、「発電用原子炉施設の安全解析に関する気象指針（原子力安全委員会決定 昭和57年1月）」に基づく観測項目</p> <p>(2) 各測定項目の必要性 放出放射線量、大気安定度及び放射性物質の降雨による地表への沈着の推定には、それぞれ以下の観測項目が必要となる。 a. 放出放射線量 風向、風速及び大気安定度 b. 大気安定度 風速、日射量及び放射収支量 c. 放射性物質の降雨による地表への沈着の推定 降水量</p>	<p style="text-align: center;">添付資料 1.17.18</p> <p style="text-align: center;">可搬型気象観測設備の観測項目について</p> <p>重大事故等時、放射性物質が放出された場合、放出放射線量評価や大気中における放射性物質拡散状態の推定を行うために、気象観測設備が機能喪失した場合及びブルームの通過方向を緊急時対策所にて把握する場合は、可搬型気象観測設備で以下の項目について気象観測を行う。</p> <p>(1) 観測項目 風向、風速、日射量、放射収支量及び雨量</p> <p>風向、風速、日射量及び放射収支量については「発電用原子炉施設の安全解析に関する気象指針（原子力安全委員会決定 昭和57年1月）」に基づく測定項目</p> <p>(2) 各測定項目の必要性 放出放射線量、大気安定度及び放射性物質の降雨による地表への沈着の推定には、それぞれ以下の観測項目が必要となる。 a. 放出放射線量 風向、風速及び大気安定度 b. 大気安定度 風速、日射量及び放射収支量 c. 放射性物質の降雨による地表への沈着の推定 雨量</p>	<p>①の相違</p> <p>【女川】記載表現の相違 【大飯】設備の相違 大飯固有の装置の仕様の相違</p> <p>【女川】記載表現の相違</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）

1.17 監視測定等に関する手順等

大阪発電所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: right;">添付資料 1.17.16</p> <p>モニタリングステーション及びモニタリングポストへの電源供給</p> <p>モニタリングステーション及びモニタリングポストの電源については、「実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則（以下、「設置許可基準規則」という。）」第31条（監視設備）及び「実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則（以下、「技術基準規則」という。）」第34条（計測装置）の対応として、モニタリングステーション及びモニタリングポスト専用の無停電電源装置により電源の供給を可能とするとともに、電源車（緊急時対策所用）（DB）からも電源の供給が可能とすることにより、電源復旧までの期間を担保できる設計とする。</p> <p>また、「設置許可基準規則」第60条（監視測定設備）及び「技術基準規則」第75条（監視測定設備）の対応として、代替電源設備（電源車（緊急時対策所用））からの給電が可能である。</p>	<p style="text-align: right;">添付資料 1.17.19</p> <p>モニタリングポストの電源構成</p> <p>モニタリングポストは、非常用交流電源設備に接続し、電源復旧までの期間、電源を供給できる設計とする。</p> <p>さらに、モニタリングポストは、専用の無停電電源装置を有し、電源切替時の短時間の停電時に電源を供給できる設計とする。また、モニタリングポストの電源は、代替電源設備である常設代替交流電源設備により給電が可能な設計とする。</p> <p>無停電電源装置の設備仕様を第1表に、モニタリングポストの電源構成概略図等を第1図に示す。</p>	<p style="text-align: right;">添付資料1.17.19</p> <p>モニタリングポスト及びモニタリングステーションの電源構成</p> <p>モニタリングポスト及びモニタリングステーションは、非常用交流電源設備に接続し、電源復旧までの期間、電源を供給できる設計とする。</p> <p>さらに、モニタリングポスト及びモニタリングステーションは、専用の無停電電源装置と専用の非常用発電機を有し、電源切替時の短時間の停電時に電源を供給できる設計とする。また、モニタリングポスト及びモニタリングステーションの電源は、代替電源設備である常設代替交流電源設備により給電が可能な設計とする。</p> <p>無停電電源装置及び非常用発電機の設備仕様を表1に、モニタリングポスト及びモニタリングステーションの電源構成概略図等を図1に示す。</p>	<p>【大阪】記載方針の相違 女川実績の反映</p> <p>④の相違 【女川】記載表現の相違</p> <p>④の相違</p>																																															
<p>(1) 無停電電源装置の設備仕様</p> <table border="1" data-bbox="100 869 712 965"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>台数</th> <th>出力</th> <th>発電方式</th> <th>バックアップ時間</th> <th>燃料</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>無停電電源装置 (UPS)</td> <td>各1台</td> <td>約3kVA×5 (1台当たり)</td> <td>鉛蓄電池</td> <td>約24時間</td> <td>—</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	項目	台数	出力	発電方式	バックアップ時間	燃料	備考	無停電電源装置 (UPS)	各1台	約3kVA×5 (1台当たり)	鉛蓄電池	約24時間	—		<p>第1表 モニタリングポスト専用の無停電電源装置の設備仕様</p> <table border="1" data-bbox="750 869 1361 1061"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>台数</th> <th>出力</th> <th>発電方式</th> <th>バックアップ時間</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>無停電電源装置</td> <td>局舎ごとに1台 計6台</td> <td>3.0kVA</td> <td>蓄電池</td> <td>約8時間</td> <td>外部電源喪失後、非常用ディーゼル発電機から給電されるまでの間及び全交流動力電源喪失後、常設代替交流電源設備から給電されるまでの期間を担保する。</td> </tr> </tbody> </table>	名称	台数	出力	発電方式	バックアップ時間	備考	無停電電源装置	局舎ごとに1台 計6台	3.0kVA	蓄電池	約8時間	外部電源喪失後、非常用ディーゼル発電機から給電されるまでの間及び全交流動力電源喪失後、常設代替交流電源設備から給電されるまでの期間を担保する。	<p>表1 モニタリングポスト及びモニタリングステーション専用の無停電電源装置及び非常用発電機の設備仕様</p> <table border="1" data-bbox="1393 869 2004 1141"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>台数</th> <th>出力</th> <th>発電方式</th> <th>バックアップ時間</th> <th>燃料</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>無停電電源装置</td> <td>局舎ごとに1台 計8台</td> <td>5kVA</td> <td>蓄電池</td> <td>約7分</td> <td>—</td> <td>外部電源喪失後、非常用ディーゼル発電機から給電されるまでの間及び全交流動力電源喪失後、常設代替交流電源設備から給電されるまでの期間を担保する。</td> </tr> <tr> <td>非常用発電機</td> <td>局舎ごとに1台 計8台</td> <td>5kVA</td> <td>ディーゼルエンジン</td> <td>約24時間</td> <td>軽油</td> <td>から給電されるまでの期間を担保する。</td> </tr> </tbody> </table>	名称	台数	出力	発電方式	バックアップ時間	燃料	備考	無停電電源装置	局舎ごとに1台 計8台	5kVA	蓄電池	約7分	—	外部電源喪失後、非常用ディーゼル発電機から給電されるまでの間及び全交流動力電源喪失後、常設代替交流電源設備から給電されるまでの期間を担保する。	非常用発電機	局舎ごとに1台 計8台	5kVA	ディーゼルエンジン	約24時間	軽油	から給電されるまでの期間を担保する。	<p>【女川】【大阪】設備の相違設備仕様</p> <p>④の相違</p>
項目	台数	出力	発電方式	バックアップ時間	燃料	備考																																												
無停電電源装置 (UPS)	各1台	約3kVA×5 (1台当たり)	鉛蓄電池	約24時間	—																																													
名称	台数	出力	発電方式	バックアップ時間	備考																																													
無停電電源装置	局舎ごとに1台 計6台	3.0kVA	蓄電池	約8時間	外部電源喪失後、非常用ディーゼル発電機から給電されるまでの間及び全交流動力電源喪失後、常設代替交流電源設備から給電されるまでの期間を担保する。																																													
名称	台数	出力	発電方式	バックアップ時間	燃料	備考																																												
無停電電源装置	局舎ごとに1台 計8台	5kVA	蓄電池	約7分	—	外部電源喪失後、非常用ディーゼル発電機から給電されるまでの間及び全交流動力電源喪失後、常設代替交流電源設備から給電されるまでの期間を担保する。																																												
非常用発電機	局舎ごとに1台 計8台	5kVA	ディーゼルエンジン	約24時間	軽油	から給電されるまでの期間を担保する。																																												

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）

1.17 監視測定等に関する手順等

大飯発電所3/4号炉

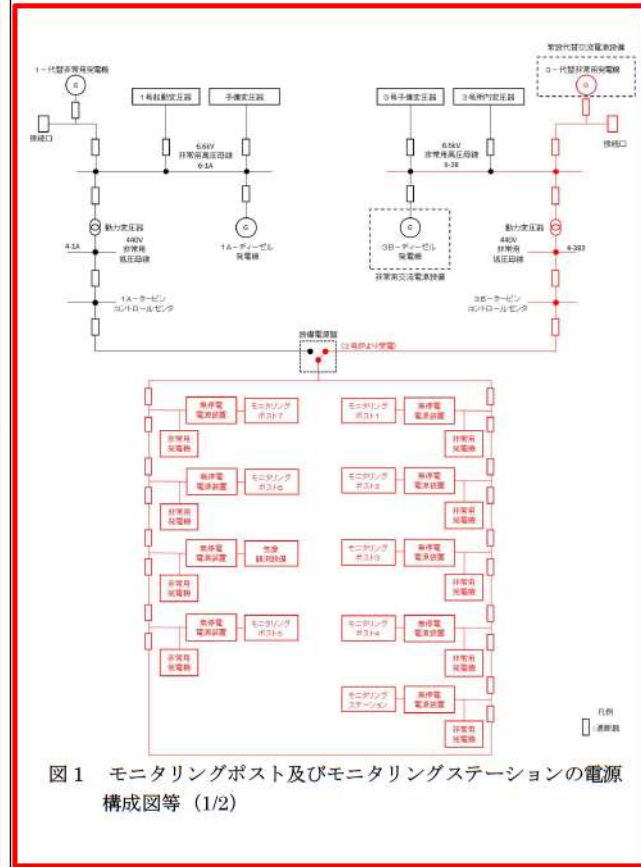
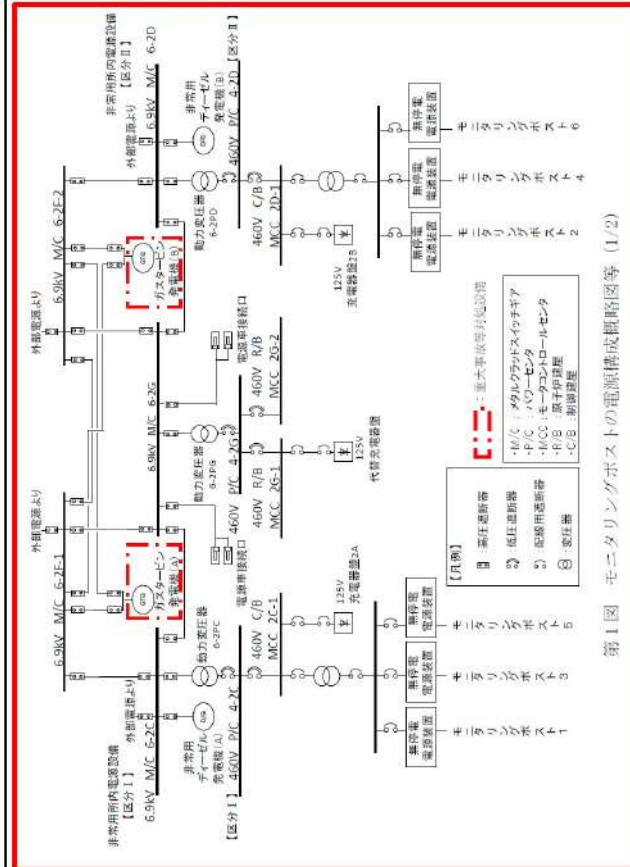
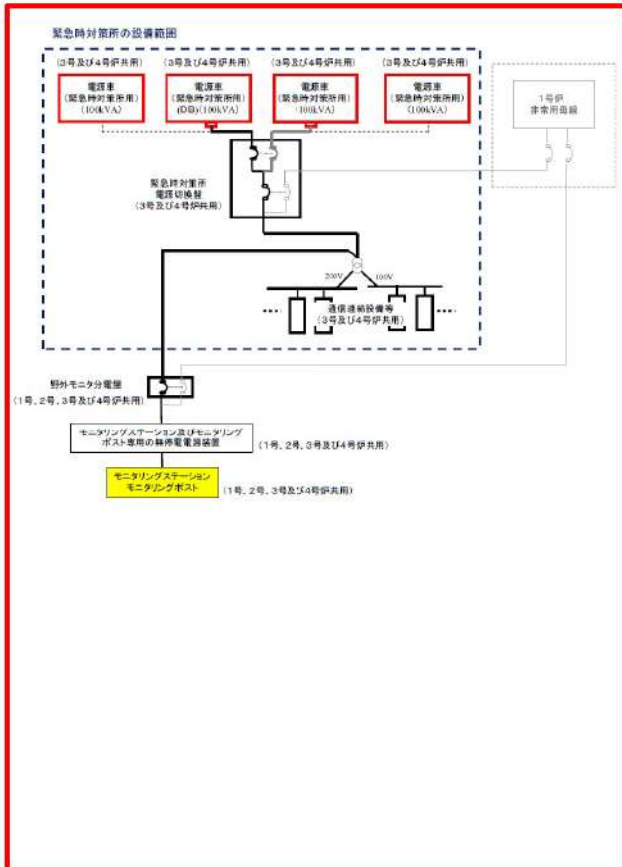
女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

添付資料 1.17.15

モニタリングステーション及びモニタリングポストの電源構成図



【大飯】記載方針の相違
 女川実績の反映

【女川】【大飯】設備の相違
 電源構成の相違

④の相違

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）

1.17 監視測定等に関する手順等

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>(2) モニタリングステーション及びモニタリングポストの電源（無停電電源装置）概略図</p>  <p>モニタリングステーション及びモニタリングポスト専用の無停電電源装置</p> <p>（モニタリングステーションとモニタリングポスト専用の無停電電源装置の写真）</p> <p>モニタリングステーション及びモニタリングポスト</p> <p>(3) 電源車（緊急時対策所用）（DB）及び電源車（緊急時対策所用）電源車（緊急時対策所用）（DB）及び電源車（緊急時対策所用）の容量は100kVAであり、モニタリングステーション及びモニタリングポストの負荷も含む合計負荷容量の約78kVAを十分に満足する容量を有している。</p> <p>また、電源車（緊急時対策所用）（DB）及び電源車（緊急時対策所用）は、電源喪失時から約1時間以内に電源を供給することができる。</p>	<p>第1図 モニタリングポストの電源構成概略図等 (2/2)</p> 	<p>図1 モニタリングポスト及びモニタリングステーションの電源構成図等 (2/2)</p> 	<p>【女川】【大飯】 設備の相違 電源構成の相違</p> <p>④の相違</p> <p>【大飯】記載内容の相違 大飯固有の電源設備の運用に関する記載の相違</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.17 監視測定等に関する手順等

大阪発電所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: right;">添付資料 1.17.20</p> <p style="text-align: center;">手順のリンク先について</p> <p>監視測定等に関する手順等について、手順のリンク先を以下に取りまとめる。</p> <p>1.17.2.3 モニタリングポストの電源への代替交流電源設備からの給電</p> <p>〈リンク先〉1.14.2.1 代替電源（交流）による対応手順</p>	<p style="text-align: right;">添付資料1.17.20</p> <p style="text-align: center;">手順のリンク先について</p> <p>監視測定等に関する手順等について、手順のリンク先を以下に取りまとめる。</p> <p>1.17.2.3 モニタリングポスト及びモニタリングステーションの電源を代替交流電源設備から給電する手順等</p> <p>〈リンク先〉1.14.2.1 代替電源（交流）による給電手順等</p>	<p>【大阪】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>【女川】記載表現の相違 資料名称の相違</p>

泊発電所3号炉審査資料	
資料番号	SAT118-9 r.15.0
提出年月日	令和5年12月22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

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

令和5年12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。

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>比較結果等を取りまとめた資料</p> <p>1. 先行審査実績等を踏まえた泊3号炉まとめ資料の変更状況(2017年3月以降)</p> <p>1-1) 設計方針・運用・体制等を変更し、まとめ資料を修正した箇所と理由</p> <p>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</p> <p>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</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ブルーム通過時に緊急時対策所の居住性を確保するために必要な機器であるため、緊急時対策所内の圧力計をSA設備とした。 <p>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</p> <p>d. 当社が自主的に変更したもの : 下記2件</p> <ul style="list-style-type: none"> ・緊急時対策所可搬型エリアモニタの線量率特性から線源がなくても最大0.002mSv/hを示す可能性があり、空気供給装置加圧の判断基準が0.001mSv/hでは加圧を誤判断する可能性があること、また、万一、緊急時対策所内へ希ガスが流入した際は瞬時に線量率が急上昇することを踏まえ、他社の判断基準を参考に緊急時対策所可搬型エリアモニタによる緊急時対策所内の空気供給装置加圧の判断基準を「0.001mSv/h」から「0.1mSv/h」に変更した。 ・屋外のモニタリング設備による緊急時対策所内の空気供給装置加圧の判断基準（5mGy/h）は、モニタリングポスト、モニタリングステーション並びに海側及び緊急時対策所付近に設置する可搬型モニタリングポストの他、可搬型モニタリングポストによる代替測定の基本設置場所（モニタリングポスト及びモニタリングステーション付近）を対象に、3号炉原子炉格納容器からの直接線及びスカイシャイン線の線量率が最も高くなるモニタリングポスト7の設置場所の線量率（約3.5mSv/h）を基に設定していた。しかし、本加圧判断は全ての屋外のモニタリング設備を対象としている方針を踏まえると、可搬型モニタリングポストによるアクセスルート上の代替測定場所も含め当該線量率が最も高くなる場所の線量率を基に判断基準を設定するのが適切である。このため、当該線量率が最も高くなるモニタリングステーションのアクセスルート上の代替測定場所の線量率が約28mGy/hになること、また、ブルーム通過時の線量率が100mGy/h以上になることを踏まえ、判断基準を「5mGy/h」から「30mGy/h」に変更した。 <p>1-2) 設計方針・運用・体制を変更するものではないが、まとめ資料の記載を充実を行った箇所と理由</p> <p>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</p> <p>b. 女川2号炉まとめ資料と比較した結果、変更したもの : なし</p> <p>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 : 下記1件</p> <ul style="list-style-type: none"> 迅速な判断を可能とするため、ブルーム通過後に空気ポンベによる加圧を停止し空気浄化設備へ切り替える追加条件として、緊急時対策所の付近に設置するモニタリングポストの線量率を0.5mGy/h（0.5mSv/hとして換算し、仮に7日間被ばくし続けたとしても100mSvを超えることのない値）に設定した。 <p>d. 当社が自主的に変更したもの : なし</p> <p>1-3) バックフィット関連事項</p> <p>なし</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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
2. 大飯3/4号炉まとめ資料との比較結果の概要				
2-1) 設備名称の相違（以下については、相違理由欄に相違理由を記載しない）				
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	備考
1	3号炉及び4号炉中央制御室	中央制御室	中央制御室	大飯は複数号炉の同時申請のため対象の中央制御室が2つである。泊は3号炉単独のため号炉の記載はしない。
2	身体サーバイエリア	サーバイエリア	スクリーニングエリア	・名称の相違
3	(記載なし)	下足エリア	靴着脱エリア	チェン징ングエリア内にある要員の汚染検査を行うエリアを示しているものであり、各社相違はない。
4	緊急時対策所遮蔽	緊急時対策所遮蔽	緊急時対策所遮へい 緊急時対策所指揮所遮へい 緊急時対策所待機所遮へい	設備名称の相違
5	緊急時対策所内可搬型エリアモニタ	緊急時対策所可搬型エリアモニタ	緊急時対策所可搬型エリアモニタ	設備名称の相違
6	可搬型モニタリングポスト	可搬型モニタリングポスト	可搬型モニタリングポスト	設備名称の相違
7	緊急時対策所非常用空気浄化ファン	緊急時対策所非常用送風機	可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン	設備名称の相違
8	緊急時対策所非常用空気浄化フィルタユニット	緊急時対策所非常用フィルタ装置	可搬型新設緊急時対策所空気浄化フィルタユニット	設備名称の相違
9	空気供給装置	緊急時対策所加圧設備（空気ポンプ）	空気供給装置（空気ポンプ）	設備名称の相違
10	微粒子フィルタ	高性能エアフィルタ	微粒子フィルタ	設備名称の相違
11	よう素フィルタ	チャコールエアフィルタ	チャコールフィルタ	設備名称の相違
12	(記載なし)	差圧計	圧力計	設備名称の相違 ・女川は緊急時対策所内と建屋内の別エリアとの差圧、泊は緊急時対策所内と屋外との差圧を測定しているが、どちらも緊急時対策所内の正圧を維持し、放射性物質の流入防止を行うために必要な設備であるため、「設備名称の相違」に分類する。
13	酸素濃度計	酸素濃度計	酸素濃度・二酸化炭素濃度計	・設備名称の相違 ・大飯、女川は酸素濃度及び二酸化炭素濃度をそれぞれの計器で測定する。 ・泊は酸素濃度及び二酸化炭素濃度を1つの計器で測定する。 ・設備が持つ機能に相違はないため、「設備名称の相違」に分類する。
	二酸化炭素濃度計	二酸化炭素濃度計		
14	緊急時対策所情報収集設備	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）	設備名称の相違
15	安全パラメータ表示システム（SPDS）	データ収集装置	データ収集計算機	設備名称の相違
16	安全パラメータ伝送システム	SPDS 伝送装置	ERSS 伝送サーバ	設備名称の相違
17	SPDS表示装置	SPDS表示装置	データ表示端末	設備名称の相違
18	電源車（緊急時対策所用）	電源車（緊急時対策所用）	緊急時対策所用発電機	設備名称の相違
19	タンクローリー	タンクローリ	可搬型タンクローリー	設備名称の相違
20	衛星電話（固定）	衛星電話設備（固定型）	衛星電話設備（固定型）	設備名称の相違
21	衛星電話（携帯）	衛星電話設備（携帯型）	衛星電話設備（携帯型）	設備名称の相違
22	(記載なし)	無線連絡設備（携帯型）	無線連絡設備（携帯型）	設備名称の相違
23	統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備	統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備	統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備	設備名称の相違
24	(記載なし)	送受話設備（ページング）	運転指令設備	設備名称の相違
25	加入電話	局線加入電話設備	加入電話設備	設備名称の相違
26	多様性拡張設備	自主対策設備	自主対策設備	記載名称の相違
27	放射線管理班	放射線管理班	放管班	組織名称の相違

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

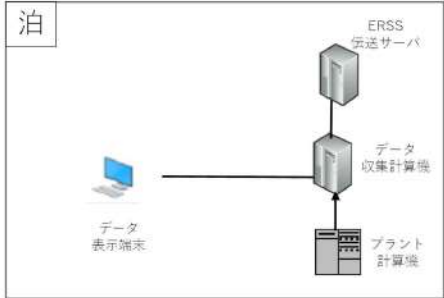
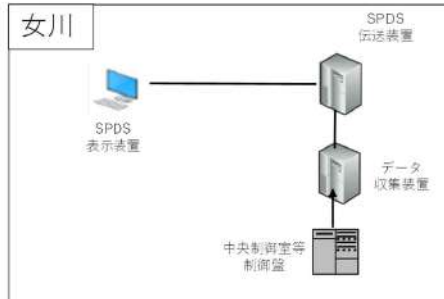
大飯発電所3/4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由	
2-2) 設備又は設計方針の相違(以下については、相違理由欄に相違No.を記載する)							
No.	項目	大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	備考(相違理由等)		
①	緊急時対策所の構成の相違	緊急時対策所は、緊急時対策所建屋内に設ける。	緊急時対策所は、緊急対策室及びSPDS室から構成され、緊急時対策建屋に設置する。	緊急時対策所は、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所から構成され、それぞれ独立した建屋を敷地高さT.P.39mに設置する。	泊は、緊急時対策所指揮所に指示を行う要員を收容し、緊急対策所待機所には現場作業を行う要員を收容する。主な活動場所を分割することで要員の緊急時対策所への入退室の動線や多数の要員の会話による本部内指示又は現場への指示に係る会話の幅輻を避けることができる。緊急時対策所指揮所では指揮命令に専念・集中でき、緊急時対策所待機所では多数の会話により発生する喧騒を低減することで、厳しい現場環境下で活動する現場要員の安全と休息を確保する場所とし、再出動時に向け十分な休息ができる環境を整えることができる。 【緊急時対策所を分割している点は、柏崎及び伊方と同様】 また、緊急時対策所には電力保安用通信設備や運転指令設備等の通信連絡設備に加え、指揮所・待機所間専用の通信連絡設備として、インターフォン及びテレビ会議システム(指揮所・待機所間)(本項目⑧参照)を設置することにより、待機所の現場要員は居室を往來することなく本部要員からの指揮命令を受け取り、現場要員から指揮所に收容する本部要員への報告事項を伝達することが可能であり、確実な指揮命令系統の維持及び円滑なコミュニケーションができるようにしている。		
②	可搬型気象観測設備の有無	記載なし	記載なし	可搬型気象観測設備	泊は第19回審査会合(H25.9.12)で受けた指摘に対し、H25.10.22の回答でブルーム通過方向の把握のため緊急時対策所付近に可搬型気象観測設備を設置することとした。具体的には空気供給装置による緊急時対策所内の加圧から可搬型空気浄化装置への切替えの判断材料の参考として、ブルームの方向が緊急時対策所方面か否かの確認に可搬型気象観測設備を使用する。		
③	緊急時衛星通報システムの有無	緊急時衛星通報システム	記載なし	記載なし	大飯3/4号炉は、重大事故等発生時にも自治体等への通報連絡を行うことができる設備として緊急時衛星通報システムを設置しているが、泊では衛星電話設備(固定型)及び衛星電話設備(FAX)にてその機能を充足するため、重大事故等に対処可能であると判断している。(緊急時衛星通報システムは、泊3号炉を含めた他プラントでは設置していない。)		
④	携行型通話装置の記載	携行型通話装置	記載なし	記載なし	大飯3/4号炉は、緊急時対策所と中央制御室との連絡手段として携行型通話装置を配備しているが、泊3号炉は、衛星電話設備を配備することで機能を充足するため、重大事故等に対応可能と判断している。(緊急時対策所の通信連絡手段としていないのは女川と同様。)		
⑤	(欠番)						
⑥	ディーゼル発電機燃料油移送ポンプによる燃料のくみ上げ	記載なし	記載なし	ディーゼル発電機燃料油移送ポンプ	泊3号炉は、ディーゼル発電機燃料油貯油槽からタンクローリーへ燃料を汲み上げる手段として、タンクローリー付きの給油ポンプによりディーゼル発電機燃料油貯油槽から直接燃料を汲み上げる手段と、3号炉建屋内ルートにホースを敷設し燃料油移送ポンプを使用して燃料を汲み上げる手段の2つの手段を整備することにより、燃料補給するための複数のルートを確認している。		
⑦	燃料タンクの配備	燃料油貯蔵タンク	軽油タンク	ディーゼル発電機燃料油貯油槽燃料タンク(SA)	・大飯3/4号炉は、燃料補給用として燃料油貯蔵タンクに加えて重油タンクを配備しており、7日間の重大事故対応が可能な備蓄量を確保している。 ・女川2号炉は、緊急時対策所軽油タンクを配備しており、7日間以上連続給電が可能としている。 ・泊3号炉は、ディーゼル発電機燃料油貯油槽又は燃料タンク(SA)(女川2号炉の軽油タンクに相当する設備)に7日間以上重大事故等対処設備の運転可能な備蓄量を確保しており、定期的又はブルーム通過前にタンクローリーを用いて緊急時対策所用発電機に燃料を補給する手順を整備することでブルーム通過時においても燃料を補給せずに運転できる設計としている。 (ディーゼル発電機燃料と合わせて重大事故等時に必要な燃料を保管すること及びタンクローリーを用いた燃料補給は大飯3/4号炉と同様)		
		重油タンク	緊急時対策所軽油タンク				

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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
2-2) 設備又は設計方針の相違(以下については、相違理由欄に相違 No. を記載する)						
No.	項目	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	備考(相違理由等)	
⑧	指揮所・待機所間の連絡手段	記載なし	記載なし	インターフォン テレビ会議システム(指揮所・待機所間)	インターフォン及びテレビ会議システム(指揮所・待機所間)は、指揮所、待機所間を往來することなく、十分なコミュニケーションを可能にする目的で設置しており、指揮所の本部要員から手順に係る指示、活動場所の線量等量率、アクセスルートの状況、火災発生状況等の活動場所の現場環境情報の伝達、また待機所の現場要員からの現場活動結果の報告をインターフォン又はテレビ会議システム(指揮所・待機所間)を利用し会話や画像等で図示しながらの情報のやり取りをすることで要員の情報連携が可能である。 (指揮所・待機所間の連絡手段としてテレビ会議システムを配備しているプラントは泊3号炉のみ。インターフォンについては高浜、大飯(旧緊急所)と同様)	
⑨	空調設備の設置場所	緊急時対策所非常用空気浄化ファン、緊急時対策所非常用空気浄化フィルタユニット及び空気供給装置(空気ポンペ)を緊急時対策所近傍に設置する。	緊急時対策所非常用送風機、緊急時対策所非常用フィルタ装置及び緊急時対策所加圧設備(空気ポンペ)を緊急時対策建屋内に設置する。	可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン、可搬型新設緊急時対策所空気浄化フィルタユニット及び空気供給装置(空気ポンペ)を空調上屋に設ける。 空調上屋は2棟あり、それぞれ指揮所及び待機所に隣接して設置する。	大飯3/4号炉は屋外に空調設備を設置しているが、泊3号炉及び女川2号炉は、屋内に設置している。 泊3号炉は空調設備専用の建屋(空調上屋)、女川2号炉は緊急時対策建屋に設置しているという違いはあるものの、屋内に設置していることで空調設備を風雪等の外部事象から防護できるという点は同様である。	
⑩	電源構成	非常用母線からの受電が喪失した場合は、緊急時対策所の代替交流電源として電源車(緊急時対策所用)を起動する。同形式の電源車(緊急時対策所用)は3台配備し、多重性を確保するとともに補修点検の対応を可能にする。また、緊急時対策所でプラントパラメータを確認するための設備である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の電源として空冷式非常用発電機を2台配備し、多重性を確保している。	緊急時対策所用高圧母線J系を有し、通常時は2号炉の非常用高圧母線から受電する。代替電源としてガスタービン発電機または電源車(緊急時対策所用)により給電し、多重性を有する。	緊急時対策所の代替電源として緊急時対策所用発電機により給電する。同形式の緊急時対策所用発電機は予備機を含めて複数台保有し、多重性を有している。また、3号炉原子炉補助建屋に設置するデータ収集計算機、ERSS 伝送サーバ及び統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備は、全交流動力電源喪失時において、代替非常用発電機より給電する。	・電源構成の相違 泊3号炉の通信連絡設備は設置許可基準規則第35条からの要求である「常時使用できること」を満足するため通常時、泊3号炉の非常用低圧母線から受電している。 また、緊急時対策所に設置する無停電運転保安灯についても3号炉非常用低圧母線から受電する設計としている。 泊3号炉の通信連絡設備等を除く緊急時対策所の電源は、通常時は泊1号又は2号炉の所内常用母線から受電している。 1号若しくは2号炉所内常用母線の電源喪失時又は3号炉非常用低圧母線の電源喪失には緊急時対策所内の分電盤で緊急時対策所用発電機からの受電に切り替える設計としている。 (非常用母線及び常用母線から受電できる電源系統構成は東海第二と同様。)	

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
2-2) 設備又は設計方針の相違(以下については、相違理由欄に相違No.を記載する)						
No.	項目	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	備考(相違理由等)	
⑪	緊急時対策所情報収集設備の構成	3/4条記載 ■必要な情報を把握できる設備(緊急時対策所情報収集設備) ・安全パラメータ表示システム ・安全パラメータ伝送システム ・SPDS表示装置	3/4条記載 ■必要な情報を把握できる設備(安全パラメータ表示システム) ・データ収集装置 ・SPDS伝送装置 ・SPDS表示装置	34条記載 ■必要な情報を把握できる設備(安全パラメータ表示システム(SPDS)) ・データ収集計算機 ・ERSS伝送サーバ ・データ表示端末	・安全パラメータ表示システム(SPDS)のシステム設計の相違により、泊は表示端末が収集部に当たる「データ収集計算機」と接続されているが、女川は表示端末がサーバ部に当たる「SPDS伝送装置」と接続されている。 ・女川2号炉と泊3号炉で、機器構成、設置位置に相違があるが、緊急時対策所におけるデータ表示の機能及びERSSへの伝送機能に相違はない。 ・なお、大飯3/4号炉と泊3号炉で、機器構成、設置位置、設備の役割は同じ。 <div style="display: flex; flex-direction: column; align-items: center;"> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-bottom: 10px;"> 泊  </div> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> 女川  </div> </div>	
⑫	衛星電話設備(FAX)の有無	記載なし	記載なし	衛星電話設備(FAX)	・緊急時対策所に設置する加入電話設備(FAX)及び統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備(IP-FAX)とともに利用することで緊急時対策所内からの通報連絡や社内外関係者との連絡に多様性を持たせるため、緊急時対策所に衛星電話設備(FAX)を設置し利用可能としている。(柏崎と同様)	

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>2-3) 緊急時対策所の記載に係る相違(以下については、相違理由欄に相違No.を記載する)</p>							
No.	柏崎刈羽原子力発電所6/7号炉	泊発電所3号炉	備考(相違理由等)				
①	<ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 	<ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所 	<ul style="list-style-type: none"> 柏崎刈羽原子力発電所6/7号炉の緊急時対策所として申請している対象を明確化するため、「5号炉原子炉建屋内緊急時対策所」とし、対象を明確化している。 泊発電所3号炉では、号炉、建物を区別する必要がないことから「緊急時対策所」と記載する。(女川2号炉と同様) 設置許可基準規則要求事項に対する設計方針を示す場合、手順や資料名称等を示す場合には「緊急時対策所」と記載する。 全体的な場所を示すときは「緊急時対策所」とする。(説明自体が指揮所又は待機所のある箇所を特定して説明するものではない場合) 				
②	<ul style="list-style-type: none"> 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 	<ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所 	<ul style="list-style-type: none"> 電源設備やチェンジングエリアについては、柏崎刈羽原子力発電所6/7号炉の「対策本部」と「待機場所」で同一のものを使用することから、「5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の…」という記載を用いているが、泊発電所3号炉では指揮所用と待機所用にそれぞれ設置する構成であり設備構成が異なることから、2つを同時に説明する場合に「及び」で併記する。 通信連絡設備については、柏崎刈羽原子力発電所6/7号炉では、「対策本部」に設置又は保管しており、対策本部と待機場所の区別をせず「5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の…」という記載を用いているが、泊3号炉では、指揮所と待機所それぞれに設置している設備もあり設備構成がことなることから、2つ同時に説明する場合は「及び」で併記する。 				
		<ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所指揮所 	<ul style="list-style-type: none"> 泊発電所3号炉の安全パラメータ表示システム(SPDS)のうちデータ表示端末については、緊急時対策所指揮所のみを設置していることから、具体的な設置場所を示す場合には、「緊急時対策所指揮所」と記載する。 				
③	<ul style="list-style-type: none"> 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部) 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(待機場所) <p>(単に「対策本部」及び「待機場所」と記載する場合を含む。)</p>	<ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所 緊急時対策所指揮所 緊急時対策所待機所 	<ul style="list-style-type: none"> 設備設置場所の記載において、同一仕様の設備が指揮所及び待機所に設置又は保管されている場合は、「緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所」と記載する。 柏崎刈羽原子力発電所6/7号炉では、「対策本部」と「待機場所」で空調及び遮蔽の設備仕様や構成が異なるため、説明時に「対策本部」と「待機場所」に章を分割している場合があるが、泊発電所3号炉は「指揮所」と「待機所」で空調及び遮蔽の設備仕様や構成が同じため章分けはせず、「及び」で併記する。 泊発電所3号炉は、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所の2棟から構成する設計であり、設備の具体的な設置場所、保管場所、操作場所等、指揮所又は待機所のいずれかの棟が該当する場合、「緊急時対策所指揮所」、「緊急時対策所待機所」と、その場所を特定して記載する。 居住性に係る被ばく評価において、柏崎刈羽原子力発電所6/7号炉では対策本部の評価を代表として行っているため対策本部のみ記載している箇所について、泊発電所3号炉では、指揮所と待機所それぞれの評価を行っているため、同一の条件等を記載するときは「及び」で併記し、条件が異なる場合は書き分ける。 柏崎刈羽原子力発電所6/7号炉においても、対策本部又は待機場所を具体的に示す場合には「5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部)」、「5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(待機場所)」という記載を用いている。 				

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等</p> <p style="text-align: center;">＜目次＞</p> <p>1.18.1 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</p> <p>(2) 対応手段と設備の選定結果</p> <p>a. 重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が緊急時対策所にとどまるために必要な対応手段及び設備</p> <p>b. 手順等</p> <p>1.18.2 重大事故等時の手順等</p> <p>1.18.2.1 居住性を確保するための手順等</p> <p>(1) 緊急時対策所の立ち上げ時の手順</p> <p>a. 緊急時対策所可搬型空気浄化装置運転手順</p> <p>b. 空気供給装置による空気供給準備手順</p> <p>c. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順</p> <p>(2) 原子力災害対策特別措置法第10条事象発生時の手順</p> <p>a. 緊急時対策所内可搬型エリアモニタ及び緊急時対策所外可搬型エリアモニタ設置手順</p> <p>(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等</p> <p>a. 緊急時対策所にとどまる要員について</p> <p>b. 空気供給装置への切替準備手順</p> <p>c. 空気供給装置への切替手順</p> <p>d. 緊急時対策所可搬型空気浄化装置への切替手順</p> <p>1.18.2.2 重大事故等に対処するために必要な指示及び通信連絡に関する手順等</p> <p>(1) 緊急時対策所情報収集設備によるプラントパラメータ等の監視手順</p> <p>(2) 重大事故等に対処するための対策の検討に必要な資料の整備について</p> <p>(3) 通信連絡に関する手順</p>	<p>1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等</p> <p style="text-align: center;">＜目次＞</p> <p>1.18.1 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</p> <p>(2) 対応手段と設備の選定の結果</p> <p>a. 重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が緊急時対策所にとどまるために必要な対応手段及び設備</p> <p>b. 手順等</p> <p>1.18.2 重大事故等時の手順等</p> <p>1.18.2.1 居住性を確保するための手順等</p> <p>(1) 緊急時対策所立上げの手順</p> <p>a. 緊急時対策所換気空調系運転手順</p> <p>b. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順</p> <p>(2) 「原子力災害対策特別措置法」第10条特定事象発生時の手順</p> <p>a. 緊急時対策所可搬型エリアモニタの設置手順</p> <p>b. その他の手順項目にて考慮する手順</p> <p>(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等</p> <p>a. 緊急時対策所にとどまる要員について</p> <p>b. 緊急時対策所での原子炉格納容器ベントを実施する場合の対応の手順</p> <p>c. 緊急時対策所加圧設備（空気ポンプ）から緊急時対策所非常用送風機への切替手順</p> <p>1.18.2.2 重大事故等に対処するために必要な指示及び通信連絡に関する手順等</p> <p>(1) 安全パラメータ表示システム（SPDS）によるプラントパラメータ等の監視手順</p> <p>(2) 重大事故等に対処するための対策の検討に必要な資料の整備</p> <p>(3) 通信連絡に関する手順等</p>	<p>1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等</p> <p style="text-align: center;">＜目次＞</p> <p>1.18.1 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</p> <p>(2) 対応手段と設備の選定の結果</p> <p>a. 重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が緊急時対策所にとどまるために必要な対応手段及び設備</p> <p>b. 手順等</p> <p>1.18.2 重大事故等時の手順等</p> <p>1.18.2.1 居住性を確保するための手順等</p> <p>(1) 緊急時対策所立上げの手順</p> <p>a. 可搬型空気浄化装置運転手順</p> <p>b. 空気供給装置（空気ポンプ）による空気供給準備手順</p> <p>c. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順</p> <p>(2) 「原子力災害対策特別措置法」第10条第1項に該当する事象又は「原子力災害対策特別措置法」第15条第1項に該当する事象発生時の手順</p> <p>a. 緊急時対策所可搬型エリアモニタの設置手順</p> <p>b. その他の手順項目にて考慮する手順</p> <p>(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等</p> <p>a. 緊急時対策所にとどまる要員について</p> <p>b. 空気供給装置（空気ポンプ）への切替準備手順</p> <p>c. 空気供給装置（空気ポンプ）への切替手順</p> <p>d. 可搬型空気浄化装置への切替手順</p> <p>1.18.2.2 重大事故等に対処するために必要な指示及び通信連絡に関する手順等</p> <p>(1) 安全パラメータ表示システム（SPDS）によるプラントパラメータ等の監視手順</p> <p>(2) 重大事故等に対処するための対策の検討に必要な資料の整備</p> <p>(3) 通信連絡に関する手順等</p>	<p>相違理由</p> <p>【女川】・記載方針の相違 可搬型空気浄化装置の運転手順と空気供給装置による加圧手順をそれぞれ分けて記載したものであり、女川の換気空調系運転手順に含まれる内容と同等。大飯の運転手順に係る記載方針に同じ。</p> <p>【大飯】【女川】・記載表現の相違 原災法15条事象発生を考慮した記載としている。（60条及び技術的能力1.17との記載表現統一）</p> <p>【女川】・設計・運用の相違 空気供給装置使用のための系統構成が必要であることから分けて記載したものの。（大飯とは相違なし）</p> <p>・手順名称の相違</p> <p>・設備名称の相違</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>1.18.2.3 必要な数の要員の収容に係る手順等 (1) 放射線管理資機材、飲料水、食料等の維持管理等について (2) 放射線管理に関する手順 a. チェンジングエリアの運用手順 b. 緊急時対策所可搬型空気浄化装置の切替手順</p> <p>1.18.2.4 代替電源設備からの給電手順 (1) 電源車（緊急時対策所用）による給電手順 a. 電源車（緊急時対策所用）準備手順 b. 電源車（緊急時対策所用）起動手順 c. 電源車（緊急時対策所用）の切替及び燃料給油手順</p>	<p>1.18.2.3 必要な数の要員の収容に係る手順等 (1) 放射線管理 a. 放射線管理用資機材（線量計及びマスク等）の維持管理等 b. チェンジングエリアの設置及び運用手順 c. 緊急時対策所換気空調系の切替手順 (2) 飲料水、食料等の維持管理</p> <p>1.18.2.4 代替電源設備からの給電手順 (1) ガスタービン発電機による給電 (2) 電源車による給電 a. 電源車（緊急時対策所用）起動手順 b. 予備電源車（自主対策設備）起動手順</p> <p>添付資料 1.18.1 審査基準、基準規則と対処設備との対応表 添付資料 1.18.2 居住性を確保するための手順等の説明について 添付資料 1.18.3 必要な情報を把握するための手順等の説明について 添付資料 1.18.4 必要な数の要員の収容に係る手順等の説明について 添付資料 1.18.5 代替電源設備からの給電を確保するための手順等の説明について 添付資料 1.18.6 手順のリンク先について</p>	<p>1.18.2.3 必要な数の要員の収容に係る手順等 (1) 放射線管理 a. 放射線管理用資機材（線量計、マスク等）の維持管理等 b. チェンジングエリアの設置及び運用手順 c. 可搬型空気浄化装置の切替手順 (2) 飲料水、食料等の維持管理</p> <p>1.18.2.4 代替電源設備からの給電手順 (1) 緊急時対策所用発電機による給電 a. 緊急時対策所用発電機準備手順 b. 緊急時対策所用発電機起動手順 c. 緊急時対策所用発電機の切替手順 d. 緊急時対策所用発電機の待機運転手順 e. 緊急時対策所用発電機の接続先切替手順</p> <p>添付資料 1.18.1 審査基準、基準規則と対処設備との対応表 添付資料 1.18.2 居住性を確保するための手順等の説明について 添付資料 1.18.3 必要な情報を把握するための手順等の説明について 添付資料 1.18.4 必要な数の要員の収容に係る手順等の説明について 添付資料 1.18.5 代替電源設備からの給電を確保するための手順等の説明について 添付資料 1.18.6 手順のリンク先について</p>	<p>相違理由</p> <p>【女川】 ・設備の相違（相違理由⑤） ・設備名称の相違 ・記載内容の相違 ・設備名称の相違 ・記載内容の相違</p> <p>【女川】【大飯】 ・設備運用の相違 泊3号炉は、ブルーム通過前にあらかじめ緊急時対策所用発電機を起動し、無負荷運転で待機する運用としていることから、その必要な手順について整備している。また、緊急時対策所用発電機の故障による接続先（緊急時対策所指揮所又は緊急時対策所待機所）の切替手順を整備している。</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等</p> <p>【要求事項】 発電用原子炉設置者において、緊急時対策所に関し、重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員が緊急時対策所にとどまり、重大事故等に対処するために必要な指示を行うとともに、発電用原子炉施設の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡し、重大事故等に対処するために必要な数の要員を収容する等の現地対策本部としての機能を維持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。</p> <p>【解釈】 1. 「現地対策本部としての機能を維持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うための手順等をいう。 a) 重大事故が発生した場合においても、放射線防護措置等により、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員がとどまるために必要な手順等を整備すること。 b) 緊急時対策所が、代替交流電源設備からの給電を可能とすること。 c) 対策要員の装備（線量計及びマスク等）が配備され、放射線管理が十分できること。 d) 資機材及び対策の検討に必要な資料を整備すること。 e) 少なくとも外部からの支援なしに1週間、活動するための飲料水及び食料等を備蓄すること。 2. 「重大事故等に対処するために必要な数の要員」とは、「重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員」に加え、少なくとも原子炉格納容器の破損等による工場等外への放射性物質の拡散を抑制するための対策に対処するために必要な数の要員を含むものとする。</p>	<p>1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等</p> <p>【要求事項】 発電用原子炉設置者において、緊急時対策所に関し、重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員が緊急時対策所にとどまり、重大事故等に対処するために必要な指示を行うとともに、発電用原子炉施設の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡し、重大事故等に対処するために必要な数の要員を収容する等の現地対策本部としての機能を維持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。</p> <p>【解釈】 1 「現地対策本部としての機能を維持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うための手順等をいう。 a) 重大事故が発生した場合においても、放射線防護措置等により、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員がとどまるために必要な手順等を整備すること。 b) 緊急時対策所が、代替交流電源設備からの給電を可能とすること。 c) 対策要員の装備（線量計及びマスク等）が配備され、放射線管理が十分できること。 d) 資機材及び対策の検討に必要な資料を整備すること。 e) 少なくとも外部からの支援なしに1週間、活動するための飲料水及び食料等を備蓄すること。 2 「重大事故等に対処するために必要な数の要員」とは、「重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員」に加え、少なくとも原子炉格納容器の破損等による工場等外への放射性物質の拡散を抑制するための対策に対処するために必要な数の要員を含むものとする。</p>	<p>1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等</p> <p>【要求事項】 発電用原子炉設置者において、緊急時対策所に関し、重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員が緊急時対策所にとどまり、重大事故等に対処するために必要な指示を行うとともに、発電用原子炉施設の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡し、重大事故等に対処するために必要な数の要員を収容する等の現地対策本部としての機能を維持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。</p> <p>【解釈】 1 「現地対策本部としての機能を維持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うための手順等をいう。 a) 重大事故が発生した場合においても、放射線防護措置等により、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員がとどまるために必要な手順等を整備すること。 b) 緊急時対策所が、代替交流電源設備からの給電を可能とすること。 c) 対策要員の装備（線量計及びマスク等）が配備され、放射線管理が十分できること。 d) 資機材及び対策の検討に必要な資料を整備すること。 e) 少なくとも外部からの支援なしに1週間、活動するための飲料水及び食料等を備蓄すること。 2 「重大事故等に対処するために必要な数の要員」とは、「重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員」に加え、少なくとも原子炉格納容器の破損等による工場等外への放射性物質の拡散を抑制するための対策に対処するために必要な数の要員を含むものとする。</p>	

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>緊急時対策所には、重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が緊急時対策所にとどまり、重大事故等に対処するために必要な指示を行うとともに、発電所の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡し、重大事故等に対処するために必要な数の要員を収容する等の発電所対策本部としての機能を維持するために必要な設備及び資機材を整備する。ここでは、緊急時対策所の設備及び資機材を活用した手順等について説明する。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18まとめ資料より引用】</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所には、重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が5号炉原子炉建屋内緊急時対策所にとどまり、重大事故等に対処するために必要な指示を行うとともに、発電所の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡し、重大事故等に対処するために必要な数の要員を収容する等の緊急時対策本部としての機能を維持するために必要な設備及び資機材を整備する。ここでは、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の設備及び資機材を活用した手順等について説明する。</p> <p>なお、手順等については、今後の訓練等の結果により見直す可能性がある。</p>	<p>緊急時対策所には、重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が緊急時対策所にとどまり、重大事故等に対処するために必要な指示を行うとともに、発電所の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡し、重大事故等に対処するために必要な数の要員を収容する等の発電所対策本部としての機能を維持するために必要な設備及び資機材を整備する。ここでは、緊急時対策所の設備及び資機材を活用した手順等について説明する。</p> <p>なお、手順等については、今後の訓練等の結果により見直す可能性がある。</p>	<p>緊急時対策所には、重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が緊急時対策所にとどまり、重大事故等に対処するために必要な指示を行うとともに、発電所の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡し、重大事故等に対処するために必要な数の要員を収容する等の発電所対策本部としての機能を維持するために必要な設備及び資機材を整備する。ここでは、緊急時対策所の設備及び資機材を活用した手順等について説明する。</p> <p>なお、手順等については、今後の訓練等の結果により見直す可能性がある。</p>	<p>相違理由</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>1.18.1 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</p> <p>重大事故等が発生した場合において、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等がとどまり、重大事故等に対処するために必要な指示を行うとともに、発電所内外の通信連絡をとる必要のある場所と通信連絡し、重大事故等に対処するために緊急時対策所^{※1}を設置するとともに必要な数の要員を収容する等の発電所対策本部としての機能を維持するために必要な対応手段及び重大事故等対処設備を選定する。</p> <p>重大事故等対処設備の他に、多様性拡張設備^{※2}及び資機材^{※3}を用いた対応手段を選定する。</p> <p>※1 緊急時対策所：緊急時対策所とは、重大事故等に対処するために必要な指示を行うとともに、発電所内外の通信連絡をとる必要のある場所と通信連絡する場所であり、放射性物質放出により待機が必要と判断された場合、重大事故等に対処するために必要な数の要員を収容する場所をいう。</p> <p>※2 多様性拡張設備：技術基準上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で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。</p> <p>※3 資機材：「対策の検討に必要な資料」、「防護具及びチェンジングエリア用資機材」及び「飲料水、食料等」については、資機材であるため重大事故等対処設備としない。</p> <p>また、緊急時対策所の電源は、通常、発電所の交流動力電源から給電されている。</p> <p>この電源からの給電が喪失した場合は、その機能を代替するための機能、相互関係を明確にした上で、想定する故障に対応できる対応手段及び重大事故等対処設備を選定する。（第 1.18.1 図）（以下「機能喪失原因対策分析」という。）</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>また、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の電源は、通常、5号炉の共通用高压母線、及び6号炉若しくは7号炉の非常用高压母線より給電されている。</p>	<p>1.18.1 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</p> <p>重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等がとどまり、重大事故等に対処するために緊急時対策所を設置し必要な指示を行うとともに、発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡し、重大事故等に対処するために必要な数の要員を収容する等の発電所対策本部としての機能を維持するために必要な対応手段及び重大事故等対処設備を選定する。</p> <p>重大事故等対処設備の他に自主対策設備^{※1}及び資機材^{※2}を用いた対応手段を選定する。</p> <p>※1 自主対策設備：技術基準上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。</p> <p>※2 資機材：「対策の検討に必要な資料」、「放射線管理用資機材（線量計及びマスク等）」及び「飲料水、食料等」については、資機材であるため重大事故等対処設備としない。</p> <p>また、緊急時対策所の電源は、通常、2号炉の非常用高压母線から給電されている。</p> <p>この発電所からの給電が喪失した場合は、その機能を代替するための機能、相互関係を明確にした上で、想定する故障に対応できる対応手段及び重大事故等対処設備を選定する（第 1.18-1 図）。（以下「機能喪失原因対策分析」という。）</p>	<p>1.18.1 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</p> <p>重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等がとどまり、重大事故等に対処するために緊急時対策所^{※1}を設置し必要な指示を行うとともに、発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡し、重大事故等に対処するために必要な数の要員を収容する等の発電所対策本部としての機能を維持するために必要な対応手段及び重大事故等対処設備を選定する。</p> <p>重大事故等対処設備の他に、自主対策設備^{※2}及び資機材^{※3}を用いた対応手段を選定する。</p> <p>※1 緊急時対策所：緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所をいう。このうち、緊急時対策所指揮所とは、重大事故等に対処するために必要な指示を行うとともに、発電所内外の通信連絡をとる必要のある場所と通信連絡する場所であり、緊急時対策所待機所とは、放射性物質放出により待機が必要と判断された場合、重大事故等に対処するために必要な数の要員を収容する場所をいう。</p> <p>※2 自主対策設備：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で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</p> <p>※3 資機材：「対策の検討に必要な資料」、「放射線管理用資機材（線量計、マスク等）」及び「飲料水、食料等」については、資機材であるため重大事故等対処設備としない。</p> <p>また、緊急時対策所の電源は、通常、3号炉非常用母線及び1号又は2号炉常用母線から給電されている。</p> <p>この発電所からの給電が喪失した場合は、その機能を代替するための機能、相互関係を明確にした上で、想定する故障に対応できる対応手段及び重大事故等対処設備を選定する（第 1.18.1 図）。（以下「機能喪失原因対策分析」という。）</p>	<p>相違理由</p> <p>【大飯】記載表現の相違 文書構成（記載順序）は異なるものの、記載内容は女川、泊も同様であり相違ない。</p> <p>【女川】記載充実（大飯参照） 【大飯】 ・設計の相違（相違理由①）</p> <p>【女川】 ・設計の相違 泊の緊急時対策所の電源は、設置許可基準規則第 11 条の要求である作業用照明及び第 35 条の要求である通信連絡設備について3号炉非常用母線から受電することとし、その他設備を1号又は2号炉常用母線から受電することで電源負荷の分散をしている。</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>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六十一条及び技術基準規則第七十六条（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。</p> <p>(2) 対応手段と設備の選定結果 機能喪失原因対策分析の結果、並びに、審査基準及び基準規則要求により選定した対応手段とその対応に使用する重大事故等対処設備、多様性拡張設備及び資機材を以下に示す。 なお、機能喪失を想定する設計基準事故対処設備、重大事故等対処設備、多様性拡張設備、資機材及び整備する手順についての関係を第1.18.1表に示す。</p> <p>a. 重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が緊急時対策所にとどまるために必要な対応手段及び設備</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>a. 重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が緊急時対策所にとどまるために必要な対応手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段 重大事故等が発生した場合において、環境に放出された放射性物質等による放射線被ばくから重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等を防護するため、緊急時対策所の居住性を確保する手段がある。 緊急時対策所の居住性を確保するための設備は、以下のとおり。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>重大事故等が発生した場合において、環境に放出された放射性物質等による放射線被ばくから、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等を防護するため、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の居住性を確保する手段がある。 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）の居住性を確保するための設備は以下のとおり。 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（待機場所）の居住性を確保するための設備は以下のとおり。</p>	<p>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」第六十一条及び「技術基準規則」第七十六条（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1.18.1）。</p> <p>(2) 対応手段と設備の選定の結果 機能喪失原因対策分析の結果、並びに「審査基準」及び「基準規則」要求により選定した対応手段とその対応に使用する重大事故等対処設備、自主対策設備、資機材を以下に示す。</p> <p>なお、機能喪失を想定する設計基準事故対処設備、重大事故等対処設備、自主対策設備、資機材、整備する手順についての関係をそれぞれ第1.18-1表に示す。</p> <p>a. 重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が緊急時対策所にとどまるために必要な対応手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段 重大事故等が発生した場合において、環境に放出された放射性物質等による放射線被ばくから、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等を防護するため、緊急時対策所の居住性を確保する手段がある。 緊急時対策所の居住性を確保するための設備は以下のとおり。</p>	<p>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」第六十一条及び「技術基準規則」第七十六条（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1.18.1）。</p> <p>(2) 対応手段と設備の選定の結果 機能喪失原因対策分析の結果、並びに「審査基準」及び「基準規則」要求により選定した対応手段とその対応に使用する重大事故等対処設備、自主対策設備及び資機材を以下に示す。 なお、機能喪失を想定する設計基準事故対処設備、重大事故等対処設備、自主対策設備、資機材及び整備する手順についての関係を第1.18.1表に示す。</p> <p>a. 重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が緊急時対策所にとどまるために必要な対応手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段 重大事故等が発生した場合において、環境に放出された放射性物質等による放射線被ばくから、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等を防護するため、緊急時対策所の居住性を確保する手段がある。 緊急時対策所の居住性を確保するための設備は以下のとおり。</p>	<p>相違理由</p> <p>【柏崎】 記載方針の相違（2-2①③の相違）</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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"> 緊急時対策所遮蔽 緊急時対策所非常用空気浄化ファン^{※4※5} 緊急時対策所非常用空気浄化フィルタユニット^{※4※5} 空気供給装置^{※5} 緊急時対策所内可搬型エアモニタ 緊急時対策所外可搬型エアモニタ 酸素濃度計 二酸化炭素濃度計 電源車（緊急時対策所用） 燃料油貯蔵タンク 重油タンク タンクローリー モニタリングステーション モニタリングポスト 可搬式モニタリングポスト <p>※4 緊急時対策所非常用空気浄化ファン及び緊急時対策所非常用空気浄化フィルタユニットをまとめて、緊急時対策所可搬型空気浄化装置という。</p> <p>※5 緊急時対策所非常用空気浄化ファン、緊急時対策所非常用空気浄化フィルタユニット及び空気供給装置をまとめて、緊急時対策所換気設備という。</p> <p>緊急時対策所において、重大事故等に対処するために必要な指示を行うために必要な情報を把握し、発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡するための手段がある。</p> <p>緊急時対策所において必要な情報を把握するための設備、必要な通信連絡を行うための設備及び資機材は以下のとおり。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所から重大事故等に対処するために必要な指示を行うために必要な情報を把握し、発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡するための手段がある。</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の必要な情報を把握できる設備、必要な通信連絡を行うための設備、資機材は以下のとおり。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所 緊急時対策所遮蔽 緊急時対策所非常用送風機 緊急時対策所非常用フィルタ装置 緊急時対策所非常用給排気配管・弁 緊急時対策所加圧設備（空気ポンペ） 緊急時対策所加圧設備（配管・弁） 緊急時対策所可搬型エアモニタ 可搬型モニタリングポスト 酸素濃度計 二酸化炭素濃度計 差圧計 <p>緊急時対策所から重大事故等に対処するために必要な指示を行うために必要な情報を把握し、発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡するための手段がある。</p> <p>緊急時対策所の必要な情報を把握できる設備、必要な通信連絡を行うための設備及び資機材は以下のとおり。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所 緊急時対策所指揮所遮へい 緊急時対策所待機所遮へい 可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン^{※4※5} 可搬型新設緊急時対策所空気浄化フィルタユニット^{※4※5} 可搬型空気浄化装置配管・ダンパ 空気供給装置（空気ポンペ）^{※5} 空気供給装置配管・弁 緊急時対策所可搬型エアモニタ 可搬型モニタリングポスト 可搬型気象観測設備 酸素濃度・二酸化炭素濃度計 モニタリングステーション モニタリングポスト 圧力計^{※5} <p>※4 可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン及び可搬型新設緊急時対策所空気浄化フィルタユニットをまとめて、可搬型空気浄化装置という。</p> <p>※5 可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン、可搬型新設緊急時対策所空気浄化フィルタユニット、空気供給装置及び圧力計をまとめて、緊急時対策所換気空調設備という。</p> <p>緊急時対策所から重大事故等に対処するために必要な指示を行うために必要な情報を把握し、発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡するための手段がある。</p> <p>緊急時対策所の必要な情報を把握できる設備、必要な通信連絡を行うための設備及び資機材は以下のとおり。</p>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> 設備名称の相違 <p>【大飯】【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> 設計の相違（相違理由②） <p>【大飯】・記載方針の相違 代替電源を確保するための設備に記載することから重複記載しない。</p> <p>【女川】 加圧判断のためのモニタリングステーション、モニタリングポストを記載（大飯と同様）</p> <p>【女川】記載充実（大飯参照） 【大飯】・設備名称の相違</p> <p>【女川】記載充実（大飯参照）</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

大阪発電所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>(比較のため一部記載順序入れ替え)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・SPDS表示装置 ・安全パラメータ表示システム(SPD S) ・安全パラメータ伝送システム <ul style="list-style-type: none"> ・衛星電話(固定) <ul style="list-style-type: none"> ・衛星電話(携帯) ・衛星電話(可搬) ・運転指令設備 <ul style="list-style-type: none"> ・統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備 <ul style="list-style-type: none"> ・緊急時衛星通報システム ・携行型通話装置 ・電源車(緊急時対策所用) ・燃料油貯蔵タンク ・重油タンク ・タンクローリー ・空冷式非常用発電装置^{※6} ・電力保安通信用電話設備 <ul style="list-style-type: none"> ・無線通話装置 ・社内TV会議システム ・加入電話 ・加入ファクシミリ <ul style="list-style-type: none"> ・対策の検討に必要な資料 <p>※6 安全パラメータ表示システム(SPD S)及び安全パラメータ伝送システムへの給電に用いる。</p>	<ul style="list-style-type: none"> ・安全パラメータ表示システム(SPD S)^{※6} <ul style="list-style-type: none"> ・無線連絡設備(固定型) ・無線連絡設備(携帯型) ・衛星電話設備(固定型) <ul style="list-style-type: none"> ・衛星電話設備(携帯型) <ul style="list-style-type: none"> ・統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備(テレビ会議システム、IP電話及びIP-FAX) ・無線通信装置 ・無線連絡設備(屋外アンテナ) ・衛星電話設備(屋外アンテナ) ・衛星通信装置 ・有線(建屋内) <p>※3 主にデータ収集装置、SPDS伝送装置及びSPDS表示装置から構成される。</p>	<ul style="list-style-type: none"> ・安全パラメータ表示システム(SPD S)^{※6} <ul style="list-style-type: none"> ・無線連絡設備(固定型) ・無線連絡設備(携帯型) ・衛星電話設備(固定型) ・衛星電話設備(FAX) ・衛星電話設備(携帯型) <ul style="list-style-type: none"> ・運転指令設備(警報装置含む。) ・インターフォン ・テレビ会議システム(指揮所・待機所間) <ul style="list-style-type: none"> ・統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備(テレビ会議システム、IP電話及びIP-FAX) ・無線通信装置 ・無線連絡設備(屋外アンテナ) ・衛星電話設備(屋外アンテナ) ・衛星通信装置 ・有線(建屋内) <ul style="list-style-type: none"> ・電力保安通信用電話設備 ・専用電話設備 ・移動無線設備 ・社内テレビ会議システム ・加入電話設備 <ul style="list-style-type: none"> ・対策の検討に必要な資料 <p>※6 主にデータ収集計算機、ERSS伝送サーバ及びデータ表示端末から構成される。</p>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設計の相違(相違理由⑫) <p>【女川・大阪】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設計の相違(相違理由⑧) <p>【大阪】・設計の相違(相違理由③④)</p> <p>【大阪】・記載方針の相違 緊急時対策所の居住性を確保するための設備及び代替電源を確保するための設備に記載することから重複記載しない。</p> <p>【女川】記載充実(大阪を参照) 【大阪】記載方針・設備名称の相違</p> <p>【大阪】記載箇所の相違 泊は代替電源設備の項目に記載している。</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>重大事故等に対処するために必要な数の要員を緊急時対策所内で収容するための手段がある。</p> <p>必要な数の要員を収容するために必要な設備及び資機材は以下のとおり。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>重大事故等に対処するために必要な数の要員を5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内で収容するための手段がある。</p> <p>必要な数の要員を収容するために必要な資機材は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ 緊急時対策所非常用空気浄化ファン ・ 緊急時対策所非常用空気浄化フィルタユニット ・ 電源車（緊急時対策所用） ・ 燃料油貯蔵タンク ・ 重油タンク ・ タンクローリー ・ 防護具及びチェンジングエリア用資機材 <p>・ 飲料水、食料等</p> <p>緊急時対策所の電源として、代替交流電源からの給電を確保するための手段がある。</p> <p>緊急時対策所の代替交流電源からの給電を確保するための設備は以下のとおり。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の電源として、代替電源設備からの給電を確保するための手段がある。5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の代替電源設備からの給電を確保するための設備は以下のとおり。</p>	<p>重大事故等に対処するために必要な数の要員を緊急時対策所内で収容するための手段がある。</p> <p>必要な数の要員を収容するために必要な資機材は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ 放射線管理用資機材（線量計及びマスク等） ・ 飲料水、食料等 <p>緊急時対策所の電源として、代替電源設備からの給電を確保するための手段がある。</p> <p>緊急時対策所の代替電源設備からの給電を確保するための設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ ガスタービン発電機 ・ ガスタービン発電設備軽油タンク ・ タンクローリー ・ 軽油タンク ・ ガスタービン発電設備燃料移送ポンプ ・ ガスタービン発電設備燃料移送系配管・弁 [燃料流路] ・ 軽油タンク～タンクローリー ホース [燃料流路] ・ 非常用ディーゼル発電設備燃料移送系配管・弁 [燃料流路] ・ 高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備燃料移送系配管・弁 [燃料流路] ・ ガスタービン発電機接続盤 ・ 緊急用高圧母線2F系 	<p>重大事故等に対処するために必要な数の要員を緊急時対策所内で収容するための手段がある。</p> <p>必要な数の要員を収容するために必要な資機材は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ チェンジングエリア用資機材 ・ 放射線管理用資機材（線量計、マスク等） ・ 飲料水、食料等 <p>緊急時対策所の電源として、代替電源設備からの給電を確保するための手段がある。</p> <p>緊急時対策所の代替電源設備からの給電を確保するための設備は以下のとおり。</p>	<p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p> <p>【大飯】・記載方針の相違 緊急時対策所の居住性を確保するための設備及び代替電源を確保するための設備に記載することから重複記載しない。</p> <p>【大飯】・資機材名称の相違 （泊3号炉の防護具は、放射線管理用資機材に含まれる。）</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p> <p>【女川】・設計の相違（相違理由⑥、⑦、⑩）</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

大阪発電所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"> ・ 電源車（緊急時対策所用） ・ 燃料油貯蔵タンク ・ 重油タンク ・ タンクローリー ・ 空冷式非常用発電装置 <p>(b) 重大事故等対処設備、多様性拡張設備及び資機材 審査基準及び基準規則に要求される緊急時対策所遮蔽、緊急時対策所非常用空気浄化ファン、緊急時対策所非常用空気浄化フィルタユニット、空気供給装置、緊急時対策所内可搬型エアモニタ、緊急時対策所外可搬型エアモニタ、酸素濃度計、SPDS表示装置、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、衛星電話、緊急時衛星通報システム、携行型通話装置及び統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備は、重大事故等対処設備と位置づける。</p> <p>二酸化炭素濃度は、酸素濃度同様、居住性に関する重要な制限要素であることから、二酸化炭素濃度計は重大事故等対処設備と位置づける。</p>	<ul style="list-style-type: none"> ・ 電源車（緊急時対策所用） ・ 緊急時対策所軽油タンク ・ 緊急時対策所燃料移送系配管・弁 [燃料流路] ・ 緊急時対策所燃料移送系～電源車（緊急時対策所用）ホース [燃料流路] ・ 緊急時対策所用高圧母線J系 ・ ガスタービン発電機～緊急時対策所用高圧母線J系電路 [電路] ・ 電源車（緊急時対策所用）～電源車接続口（緊急時対策建屋）電路 [電路] ・ 電源車接続口（緊急時対策建屋）～緊急時対策所用高圧母線J系電路 [電路] <p>(b) 重大事故等対処設備、自主対策設備及び資機材 「審査基準」及び「基準規則」に要求される緊急時対策所、緊急時対策所遮蔽、緊急時対策所非常用送風機、緊急時対策所非常用フィルタ装置、緊急時対策所非常用給排気配管・弁、緊急時対策所加圧設備（空気ポンプ）、緊急時対策所加圧設備（配管・弁）、緊急時対策所可搬型エアモニタ、可搬型モニタリングポスト、酸素濃度計、差圧計、安全パラメータ表示システム（SPDS）、無線連絡設備（固定型）、無線連絡設備（携帯型）、衛星電話設備（固定型）、衛星電話設備（携帯型）、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備、無線通信装置、無線連絡設備（屋外アンテナ）、衛星電話設備（屋外アンテナ）、衛星通信装置、有線（建屋内）は、重大事故等対処設備と位置付ける。</p> <p>二酸化炭素濃度は、酸素濃度同様、居住性に関する重要な制限要素であることから、二酸化炭素濃度計は重大事故等対処設備として位置付ける。</p>	<ul style="list-style-type: none"> ・ 緊急時対策所用発電機 ・ ディーゼル発電機燃料油貯槽 ・ 燃料タンク（SA） ・ 可搬型タンクローリー ・ ディーゼル発電機燃料油移送ポンプ ・ 代替非常用発電機^{※7} ・ ディーゼル発電機設備（燃料油設備）配管・弁 [燃料流路] ・ ホース [燃料流路] ・ 緊急時対策所用発電機～緊急時対策所ケーブル接続盤電路 [電路] ・ 緊急時対策所ケーブル接続盤～緊急時対策所分電盤電路 [電路] <p>※7安全パラメータ表示システム（SPDS）への給電に用いる。</p> <p>(b) 重大事故等対処設備、自主対策設備及び資機材 「審査基準」及び「基準規則」に要求される緊急時対策所、緊急時対策所指揮所遮へい、緊急時対策所待機所遮へい、可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン、可搬型新設緊急時対策所空気浄化フィルタユニット、可搬型空気浄化装置配管・ダンパ、空気供給装置（空気ポンプ）、空気供給装置配管・弁、緊急時対策所可搬型エアモニタ、可搬型モニタリングポスト、可搬型気象観測設備、酸素濃度・二酸化炭素濃度計、圧力計、安全パラメータ表示システム（SPDS）、無線連絡設備（固定型）、衛星電話設備（固定型）、衛星電話設備（FAX）、衛星電話設備（携帯型）、無線連絡設備（携帯型）、インターフォン、テレビ会議システム（指揮所・待機所間）、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備、無線通信装置、無線連絡設備（屋外アンテナ）、衛星電話設備（屋外アンテナ）、衛星通信装置、有線（建屋内）は、重大事故等対処設備と位置付ける。</p> <p>二酸化炭素濃度は、酸素濃度同様、居住性に関する重要な制限要素であることから、酸素濃度・二酸化炭素濃度計は重大事故等対処設備として位置付ける。</p>	<p>【女川】・設計の相違 【大阪】・設計の相違（相違理由⑦）</p> <p>【大阪】・設計の相違（相違理由⑧）</p> <p>【女川】・設備の相違（相違理由⑥、⑩）</p> <p>【大阪】・記載箇所の相違 給電の用途は大阪と同様</p> <p>【女川・大阪】・設計の相違（相違理由②） 【大阪】・設計の相違（相違理由③④） 【女川】 ・設計の相違（相違理由⑫） 【女川・大阪】・設計の相違（相違理由⑧）</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>機能喪失原因対策分析の結果により選定した、緊急時対策所の代替電源設備からの給電を確保するための手段に使用する設備のうち、電源車（緊急時対策所用）、燃料油貯蔵タンク、重油タンク、タンクローリー及び空冷式非常用発電装置はいずれも重大事故等対処設備と位置づける。</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>以上の重大事故等対処設備において、重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が緊急時対策所にとどまることが可能であることから、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"> ・ モニタリングステーション ・ モニタリングポスト ・ 可搬式モニタリングポスト <p>上記の設備は、発電所及びその周辺において放射線量の測定に使用するものであり、重大事故等時に使用できる場合は、緊急時対策所外可搬型エリアモニタに加えた屋外の放射線量の測定手段として有効である。</p> <p>また、以上の重大事故等対処設備において、発電所外（社内外）との通信連絡を行うことが可能であることから、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>機能喪失原因対策分析の結果により選定した、緊急時対策所の代替電源設備からの給電を確保するための手段に使用する設備のうち、ガスタービン発電機、ガスタービン発電設備軽油タンク、タンクローリ、軽油タンク、ガスタービン発電設備燃料移送ポンプ、ガスタービン発電設備燃料移送系配管・弁 [燃料流路]、軽油タンク～タンクローリ ホース [燃料流路]、非常用ディーゼル発電設備燃料移送系配管・弁 [燃料流路]、高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電設備燃料移送系配管・弁 [燃料流路]、ガスタービン発電機接続盤、緊急用高圧母線2F系、電源車（緊急時対策所用）、緊急時対策所軽油タンク、緊急時対策所燃料移送系配管・弁 [燃料流路]、緊急時対策所燃料移送系～電源車（緊急時対策所用） ホース [燃料流路]、緊急時対策所用高圧母線J系、ガスタービン発電機～緊急時対策所用高圧母線J系電路 [電路]、電源車（緊急時対策所用）～電源車接続口（緊急時対策建屋）電路 [電路]、電源車接続口（緊急時対策建屋）～緊急時対策所用高圧母線J系電路 [電路]はいずれも重大事故等対処設備と位置付ける。</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>以上の重大事故等対処設備において、重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が緊急時対策所にとどまることが可能であることから、以下の設備は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"> ・ モニタリングポスト ・ モニタリングステーション <p>モニタリングポスト及びモニタリングステーションは、日常的に発電所及びその周辺において放射線量の測定に使用しており、重大事故等時に使用できる場合は放射線量の測定手段として有効である。</p> <p>また、以上の重大事故等対処設備において、発電所外（社内外）との通信連絡を行うことが可能であることから、以下の設備は自主対策設備と位置付ける。あわせて、その理由を示す。</p>	<p>機能喪失原因対策分析の結果により選定した、緊急時対策所の代替電源設備からの給電を確保するための手段に使用する設備のうち、緊急時対策所用発電機、ディーゼル発電機燃料油貯油槽、燃料タンク（SA）、可搬型タンクローリー、ディーゼル発電機燃料油移送ポンプ、代替非常用発電機、ディーゼル発電機設備（燃料油設備）配管・弁 [燃料流路]、ホース [燃料流路]、緊急時対策所用発電機～緊急時対策所ケーブル接続盤電路 [電路]、緊急時対策所ケーブル接続盤～緊急時対策所分電盤電路 [電路]はいずれも重大事故等対処設備と位置付ける。</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>以上の重大事故等対処設備において、重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が緊急時対策所にとどまることが可能であることから、以下の設備は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"> ・ モニタリングポスト ・ モニタリングステーション <p>モニタリングポスト及びモニタリングステーションは、日常的に発電所及びその周辺において放射線量の測定に使用しており、重大事故等時に使用できる場合は放射線量の測定手段として有効である。</p> <p>また、以上の重大事故等対処設備において、発電所外（社内外）との通信連絡を行うことが可能であることから、以下の設備は自主対策設備と位置付ける。あわせて、その理由を示す。</p>	<p>・ 設計の相違（相違理由⑥、⑦）</p> <p>【女川】・設計の相違 モニタリングポスト及びモニタリングステーションを自主対策設備と位置づけ、使用可能な場合には測定手段として使用する。（大飯の方針と同様）</p> <p>【大飯】 ・ 設計の相違 泊では、大飯3/4号炉の緊急時対策所外エリアモニタに相当する設備として可搬型モニタリングポストを用いて屋外の放射線量の測定をする設計としており、可搬型モニタリングポストは重大事故等対処設備として使用する。</p> <p>・ 記載表現の相違</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

大阪発電所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>(比較のため一部記載順序入れ替え)</p> <ul style="list-style-type: none"> 電力保安通信用電話設備 社内TV会議システム 加入電話 加入ファクシミリ 運転指令設備 無線通話装置 <p>上記の設備は、耐震性を有していないが、設備が健全である場合は、発電所外（社内外）の通信連絡を行うための手段として有効である。</p> <p>対策の検討に必要な資料、防護具及びチェンジングエリア用資機材及び飲料水、食料等については、資機材であるため重大事故等対処設備としない。</p> <p>b. 手順等 上記のa.により選定した対応手段に係る手順を整備する。 （第1.18.1表参照） また、事故時に監視が必要となる計器及び給電が必要となる設備についても整備する。（第1.18.2表、第1.18.3表参照）</p>	<ul style="list-style-type: none"> 電力保安通信用電話設備 専用電話設備（地方公共団体向ホットライン） 社内テレビ会議システム 局線加入電話設備 送受話器（ページング）（警報装置を含む。） 移動無線設備 <p>上記の設備は、基準地震動による地震力に対して十分な耐震性を有していないが、設備が健全である場合は、発電所内外との通信連絡を行うための手段として有効である。</p> <ul style="list-style-type: none"> 予備電源車 第4保管エリアに配備する可搬型代替交流電源設備である電源車は、緊急時対策所用代替交流電源設備である電源車（緊急時対策所用）と同仕様であり、給電開始に時間を要するものの、対策は有効である。 電源車接続口（緊急時対策建屋南側） 緊急時対策建屋南側に設置する電源車接続口は、緊急時対策建屋北側に電源車接続口と位置的分散を図ることで確実な電源確保をする手段として有効である。 <p>なお、対策の検討に必要な資料、放射線管理用資機材（線量計及びマスク等）、飲料水、食料等については、資機材であるため重大事故等対処設備としない。</p> <p>b. 手順等 上記のa.により選定した対応手段に係る手順を整備する。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 電力保安通信用電話設備 専用電話設備 社内テレビ会議システム 加入電話設備 運転指令設備（警報装置を含む。） 移動無線設備 <p>上記の設備は、基準地震動による地震力に対して十分な耐震性を有していないが、設備が健全である場合は、発電所内外の通信連絡を行うための手段として有効である。</p> <p>なお、対策の検討に必要な資料、放射線管理用資機材（線量計、マスク等）、チェンジングエリア用資機材、飲料水、食料等については、資機材であるため重大事故等対処設備としない。</p> <p>b. 手順等 上記のa.より選定した対応手段に係る手順を整備する。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 設備名称の相違 設備名称の相違 設備名称の相違 設備名称の相違 <p>【大阪】記載表現の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 設備の相違 女川は、電源車（緊急時対策所用）のバックアップとして可搬型代替交流電源設備の予備1台と兼用することとしているが、泊は、緊急時対策所用発電機を予備を含めて8台保管することで多重性を確保することにより基準適合させている。 設備の相違 女川は自主対策として電源接続口を分散配置している。位置的分散に係る要求事項である設置許可基準規則第43条第3項第3号（常設設備と接続する可搬型SA設備の接続口に係る位置的分散）では、原子炉建屋の外から電力を供給するものに対する規定であり、原子炉建屋と独立して設ける緊急時対策所はこれに該当しないことから、基準適合に問題はない。 <p>【大阪・女川】・記載表現の相違</p> <p>【大阪】記載箇所の相違 （女川とは相違なし）</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>これらの手順は、発電所対策本部長^{*7}を主体とした緊急安全対策要員^{*8}、緊急時対策本部要員^{*9}及び運転員等^{*10}の対応として定める。</p> <p>また、通常時における、対策の検討に必要な資料、放射線管理用資機材、飲料水及び食料等の管理、運用については、安全・防災室長、放射線管理課長及び所長室長^{*11}にて実施する。</p> <p>※7 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>※8 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>※9 緊急時対策本部要員：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緊急時対策所内の活動を行う要員をいう。</p> <p>※10 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>※11 安全・防災室長、放射線管理課長及び所長室長：通常時の発電所組織における各課室の長をいう。</p>	<p>これらの手順は、発電所対策本部長^{*4}、発電管理班^{*5}、保修班^{*6}、放射線管理班^{*7}、総務班^{*8}の対応として、重大事故等対応要領書等に定める(第1.18-1表)。</p> <p>また、事故時に監視が必要となる計器及び給電が必要となる設備についても整備する(第1.18-2表、第1.18-3表)。</p> <p>あらかじめ定める手順書に記載された手順の範囲内において、本部長の権限は各班長に委譲されており、各班長は上位職の指示を待つことなく自律的に活動する。</p> <p>また、通常時における、対策の検討に必要な資料、放射線管理用資機材(線量計及びマスク等)、飲料水及び食料の管理、運用については、技術課長、放射線管理課長、総務課長^{*9}にて実施する。</p> <p>※4 発電所対策本部長：重大事故等対策要員のうち原子力防災管理者(所長)及び代行者をいう。</p> <p>※5 発電管理班：重大事故等対策要員のうち発電管理班の班員をいう。</p> <p>※6 保修班：重大事故等対策要員のうち保修班の班員をいう。</p> <p>※7 放射線管理班：重大事故等対策要員のうち放射線管理班の班員をいう。</p> <p>※8 総務班：重大事故等対策要員のうち総務班の班員をいう。</p> <p>※9 技術課長、放射線管理課長、総務課長：通常時の発電所組織における各グループの長をいう。</p> <p>なお、重大事故等時においては、技術課長は情報班、放射線管理課長は放射線管理班、総務課長は総務班に属する。(添付4-1)</p>	<p>これらの手順は、発電所対策本部長^{*8}を主体とした総括班員^{*9}及び放管班員^{*10}の対応として発電所対策本部用手順書等に定める。(第1.18.1表)</p> <p>また、事故時に監視が必要となる計器及び給電が必要となる設備についても整備する(第1.18.2表、第1.18.3表参照)。</p> <p>あらかじめ定める手順書に記載された手順の範囲内において、発電所対策本部長の権限は各班長に委譲されており、各班長は上位職の指示を待つことなく自律的に活動する。</p> <p>また、通常時における、対策の検討に必要な資料、放射線管理用資機材(線量計、マスク等)、飲料水及び食料の管理、運用については、安全管理課長及び運営課長^{*11}にて実施する。</p> <p>※8 発電所対策本部長：重大事故等発生時における原子力防災管理者又は代行者をいう。</p> <p>※9 総括班員：発電所災害対策要員のうち総括班の班員をいう。</p> <p>※10 放管班員：発電所災害対策要員のうち放管班の班員をいう。</p> <p>※11 安全管理課長及び運営課長：通常時の発電所組織における各課の長をいう。</p> <p>なお、重大事故等時においては、安全管理課長は放管班、運営課長は総括班に属する。(添付4-1)</p>	<p>【大飯・女川】・組織名称の相違 【大飯】・記載表現の相違 【女川】手順書名称の相違</p> <p>・組織名称の相違</p> <p>・組織名称の相違</p> <p>【大飯】 ・記載方針の相違 重大事故等対策要員のことを発電所災害対策要員と呼称しており、泊は発電所災害対策要員のうち、手順に基づき活動する要員の具体的な班名を記載している。</p> <p>・組織名称の相違</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>1.18.2 重大事故等時の手順等</p> <p>1.18.2.1 居住性を確保するための手順等</p> <p>重大事故等が発生した場合において、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等の被ばく量が、7日間で100mSvを超えないようにするために、緊急時対策所遮蔽と緊急時対策所換気設備により、緊急時対策所にとどまるために必要な居住性を確保する。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>重大事故が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等の被ばく線量を7日間で100mSvを超えないようにするために必要な対応手段として、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所遮蔽、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所可搬型陽圧化空調機、酸素濃度計、二酸化炭素濃度計により、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所にとどまるために必要な居住性を確保する。</p> <p>環境に放射性物質等が放出された場合、3号炉及び4号炉原子炉格納容器と緊急時対策所の間に配備する緊急時対策所外可搬型エアモニタにより、緊急時対策所に向かって放出される放射性物質による放射線量を測定、監視し、緊急時対策所内への空気の入りを停止し、空気供給装置により、緊急時対策所への希ガス等の放射性物質の侵入を防止することで、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等を防護する。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>環境に放射性物質等が放出された場合、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所可搬型エアモニタにより、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に向かって放出される放射性物質による放射線量を測定及び監視し、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所陽圧化装置（空気ポンプ）による希ガス等の放射性物質の侵入を防止することで、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等を防護する。</p>	<p>1.18.2 重大事故等時の手順等</p> <p>1.18.2.1 居住性を確保するための手順等</p> <p>重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等の被ばく線量を7日間で100mSvを超えないようにするために必要な対応手段として、緊急時対策所遮蔽、緊急時対策所非常用送風機、緊急時対策所非常用フィルタ装置、酸素濃度計、二酸化炭素濃度計により、緊急時対策所にとどまるために必要な居住性を確保する。</p> <p>環境に放射性物質等が放出された場合、可搬型モニタリングポストにより、緊急時対策所に向かって放出される放射性物質による放射線量を測定及び監視し、緊急時対策所加圧設備（空気ポンプ）による希ガス等の放射性物質の侵入を防止することで、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等を防護する。</p>	<p>1.18.2 重大事故等時の手順等</p> <p>1.18.2.1 居住性を確保するための手順等</p> <p>重大事故等が発生した場合においても、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等の被ばく線量を7日間で100mSvを超えないようにするために必要な対応手段として、緊急時対策所遮へい、緊急時対策所換気空調設備、酸素濃度・二酸化炭素濃度計により、緊急時対策所にとどまるために必要な居住性を確保する。</p> <p>環境に放射性物質等が放出された場合、可搬型モニタリングポストにより、緊急時対策所に向かって放出される放射性物質による放射線量を測定、監視し、空気供給装置（空気ポンプ）による希ガス等の放射性物質の侵入を防止することで、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等を防護する。</p>	<p>相違理由</p> <p>【大飯】 ・記載表現の相違</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p> <p>【大飯】 ・記載表現の相違</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>また、万が一、希ガス等の放射性物質が緊急時対策所内に侵入した場合においても、緊急時対策所内可搬型エアモニタにて監視、測定することにより侵入を検知し、緊急時対策所への放射性物質等の侵入低減を図るための措置を講じる。</p> <p>緊急時対策所内が事故対策のための活動に支障がない酸素濃度及び二酸化炭素濃度の範囲内であることを把握する。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>また、万が一、希ガス等の放射物質が5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内に侵入した場合においても、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所可搬型エアモニタにて監視、測定することにより、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内への放射性物質の侵入を低減する。</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内が事故対策のための活動に支障がない酸素濃度及び二酸化炭素濃度の範囲にあることを把握する。</p> <p>これらを踏まえ事故状況の進展に応じた手順とする。</p> <p>(1) 緊急時対策所の立ち上げ時の手順 重大事故が発生するおそれがある場合等^{※12}、緊急時対策所を使用し、発電所対策本部を設置するための準備として、緊急時対策所を立ち上げるための手順を整備する。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>(1) 緊急時対策所立ち上げの手順 重大事故が発生するおそれがある場合等^{※13}、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所を使用し、緊急時対策本部を設置するための準備として、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所を立ち上げるための手順を整備する。</p> <p>※12 原子力防災体制が発令され、発電所対策本部が設置される場合として、運転時の異常な過渡変化、設計基準事故も含める。</p>	<p>また、万が一、希ガス等の放射性物質が緊急時対策所に侵入した場合においても、緊急時対策所可搬型エアモニタにて監視、測定し対策をとることにより、緊急時対策所内への放射性物質の侵入を低減する。</p> <p>緊急時対策所内が事故対策のための活動に影響がない酸素濃度及び二酸化炭素濃度の範囲にあることを把握する。</p> <p>これらを踏まえ事故状況の進展に応じた手順とする。</p> <p>(1) 緊急時対策所立上げの手順 重大事故等が発生するおそれがある場合等^{※10}、緊急時対策所を使用し、発電所対策本部を設置するための準備として、緊急時対策所を立ち上げるための手順を整備する。</p> <p>※10 緊急体制が発令され、発電所対策本部が設置される場合として、運転時の異常な過渡変化、設計基準事故も含める。</p>	<p>また、万が一、希ガス等の放射性物質が緊急時対策所に侵入した場合においても、緊急時対策所可搬型エアモニタにて監視、測定し対策をとることにより、緊急時対策所内への放射性物質の侵入を低減する。</p> <p>緊急時対策所内が事故対策のための活動に支障がない酸素濃度及び二酸化炭素濃度の範囲内であることを把握する。</p> <p>これらを踏まえ事故状況の進展に応じた手順とする。</p> <p>(1) 緊急時対策所立上げの手順 重大事故等が発生するおそれがある場合等^{※12}、緊急時対策所を使用し、発電所対策本部を設置するための準備として、緊急時対策所を立ち上げるための手順を整備する。</p> <p>※12 原子力防災体制が発令され、発電所対策本部が設置される場合として、運転時の異常な過渡変化、設計基準事故も含める。</p>	<p>【大飯・女川】記載表現の相違</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p> <p>【女川】組織名称の相違</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>a. 緊急時対策所可搬型空気浄化装置運転手順</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>a. 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所可搬型陽圧化空調機運転手順</p> <p>原子力警戒態勢又は緊急時態勢が発令された場合、緊急時対策本部要員は、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所を拠点として活動を開始する。5号炉原子炉建屋内緊急時対策所で活動する緊急時対策本部要員の必要な換気量の確保及び被ばくの低減のため、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所可搬型陽圧化空調機を起動する。</p> <p>緊急時対策所非常用空気浄化ファンを接続、起動し、必要な換気を確保するとともに、緊急時対策所非常用空気浄化フィルタユニットを通気することにより放射性物質の侵入を低減するための手順を整備する。</p> <p>全交流動力電源喪失時は、代替交流電源設備からの給電により、緊急時対策所非常用空気浄化ファンを起動する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 緊急時対策所の立ち上げ時。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所を立ち上げた場合。</p>	<p>a. 緊急時対策所換気空調系運転手順</p> <p>緊急体制が発令された場合、発電所対策本部は、緊急時対策所を拠点として活動を開始する。緊急時対策所で活動する要員の必要な換気量の確保及び被ばくの低減のため、緊急時対策所非常用送風機を起動する。</p> <p>全交流動力電源喪失時は、代替交流電源設備からの給電により、緊急時対策所非常用送風機を起動する。</p> <p>緊急時対策所非常用送風機を起動し、必要な換気を確保するとともに、緊急時対策所非常用フィルタ装置を通気することにより放射性物質の侵入を低減するための手順を整備する(添付2-2、添付2-3)。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 緊急時対策所を立ち上げた場合。</p>	<p>a. 可搬型空気浄化装置運転手順</p> <p>原子力防災体制が発令された場合、発電所対策本部は、緊急時対策所を拠点として活動を開始する。緊急時対策所で活動する要員の必要な換気量の確保及び被ばくの低減のため、可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンを起動する。</p> <p>全交流動力電源喪失時は、代替交流電源設備からの給電により、可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンを起動する。</p> <p>可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンを接続、起動し、必要な換気を確保するとともに、可搬型新設緊急時対策所空気浄化フィルタを通気することにより放射性物質の侵入を低減するための手順を整備する。(添付2-1、添付2-2、添付2-3、添付2-4)</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 緊急時対策所を立ち上げた場合。</p>	<p>【女川】設備名称、組織名称の相違</p> <p>【柏崎】記載方針の相違(2-3①の相違)</p> <p>【女川】・設計の相違 可搬設備であるため、ダクト及びケーブルの接続を行う。(大飯と同様)</p> <p>【大飯】記載箇所の相違 (女川、泊は、前段に記載している。)</p> <p>【柏崎】記載方針の相違(2-3①の相違)</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>(b) 操作手順 緊急時対策所立ち上げ時の緊急時対策所の緊急時対策所可搬型空気浄化装置の系統構成及び運転の手順は以下のとおり。 【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所立ち上げ時の5号炉原子炉建屋内緊急時対策所可搬型陽圧化空調機の運転手順の概要は以下のとおり。</p> <p>緊急時対策所換気設備の概略系統図を第1.18.2図に、緊急時対策所可搬型空気浄化装置運転の概略系統図を第1.18.3図に、手順のタイムチャートを第1.18.4図に示す。</p> <p>① 発電所対策本部長は、作業着手の判断基準に基づき緊急安全対策要員に緊急時対策所可搬型空気浄化装置の起動を指示する。 ② 緊急安全対策要員は、緊急時対策所可搬型空気浄化装置のダクト及びケーブルを接続する。 ③ 緊急安全対策要員は給電確認後、緊急時対策所非常用空気浄化ファンを起動する。 ④ 緊急安全対策要員は、給気手動ダンパを操作し、流量(33~40m³/min)を調整する。 ⑤ 緊急安全対策要員は、排気手動ダンパを操作し、室内の圧力を微正圧(100Pa[gage]以上)に調整する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、緊急安全対策要員1名が、屋外及び緊急時対策所において操作を行い、完了まで約34分と想定する。</p> <p>操作用の昇降設備及び暗所においても円滑に対応できるようヘッドライト及び懐中電灯を配備する。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】 上記の現場対応は5号炉原子炉建屋内緊急時対策所付近において、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部)可搬型陽圧化空調機は保安班2名で、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(待機場所)可搬型陽圧化空調機は復旧班2名で行い、一連の操作完了まで約60分を要する。</p>	<p>(b) 操作手順 緊急時対策所立ち上げ時の緊急時対策所非常用送風機の運転手順の概要は以下のとおり。</p> <p>緊急時対策所換気空調系統概略図(ブルーム通過前及び通過後：緊急時対策所非常用送風機による正圧化)を第1.18-2図に、緊急時対策所非常用送風機運転手順のタイムチャートを第1.18-3図に、緊急時対策所非常用送風機及び緊急時対策所非常用フィルタ装置設置場所を第1.18-4図に、緊急時対策所加圧設備(空気ポンプ)設置場所を第1.18-5図に示す。</p> <p>① 保修班長は、手順着手の判断基準に基づき、保修班に緊急時対策所非常用送風機の起動を指示する。 ② 保修班は、操作パネルの「ブルーム通過前後モード」を選択することで、緊急時対策所非常用送風機の運転を開始する。 ③ 保修班は、操作パネルの表示から、隔離弁の開閉状態により系統が構成されていること及び差圧計の指示値から差圧が調整されていることを確認する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は保修班1名で行い、手順着手から差圧の確認までの一連の操作完了まで5分以内で可能である。</p>	<p>(b) 操作手順 緊急時対策所立ち上げ時の可搬型空気浄化装置の系統構成及び運転の手順は以下のとおり。</p> <p>緊急時対策所換気空調設備の系統概要図(ブルーム通過前及び通過後：可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンによる正圧化)を第1.18.2図に、可搬型空気浄化装置運転の系統概要図を第1.18.3図に、手順のタイムチャートを第1.18.4図に可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン、可搬型新設緊急時対策所空気浄化フィルタユニット及び空気供給装置(空気ポンプ)設置場所を第1.18.5図に示す。</p> <p>① 発電所対策本部長は、手順着手の判断基準に基づき総括班長に可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンの起動を指示する。 ② 総括班員は、可搬型空気浄化装置とダクト及びケーブルを接続する。 ③ 総括班員は、緊急時対策所給気手動ダンパを調整開とし、可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンを起動する。 ④ 総括班員は、緊急時対策所給気第2手動ダンパを操作し、流量(17~25m³/min)を調整する。 ⑤ 総括班員は、緊急時対策所排気手動ダンパを操作し、室内の圧力を微正圧(100Pa[gage]以上)に調整する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所のそれぞれにおいて総括班員2名1組(計4名)で実施する。操作完了までは、60分以内で可能である。 暗所においても円滑に作業ができるように、移動経路を確保し、可搬型照明を整備する。可搬型空気浄化装置にダクトを接続する工具については速やかに作業ができるよう現場に配備する。</p>	<p>相違理由</p> <p>【大飯】 ・記載表現の相違 【女川】・設計の相違 泊の可搬型空気浄化装置は運転前の系統構成でダクト及びケーブルの接続が発生することから手順を記載する。(大飯と同様) 【柏崎】記載方針の相違(2-3①の相違)</p> <p>・記載表現の相違</p> <p>【女川】・運転手順の相違 女川は運転モードの切替により自動でダンパ動作し圧力調整される。泊はダンパの手動操作により緊急時対策所内の圧力を微正圧に保つ手順としているが、緊急時対策所内にて圧力を確認しながら操作が可能であり、速やかに対応が可能である。(大飯と同様)</p> <p>・設計の相違 緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所の2箇所での作業となるが、必要な人員を当てており緊急時対策所の運用に支障はない。 【柏崎】記載方針の相違(2-3③の相違) 【女川】 記載の充実(大飯参照) 【大飯】・記載表現の相違 作業性確保のため照明の設置及び工具の配備について記載したものであり記載内容は泊と同様</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>b. 空気供給装置による空気供給準備手順 空気供給装置の系統構成を行い、漏えい等がないことを確認し、切替えの準備を行う手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 緊急時対策所の立ち上げ時。</p> <p>(b) 操作手順 空気供給装置による空気供給準備の手順は以下のとおり。 空気供給装置による空気供給準備時の概略系統図を第1.18.3図に、手順のタイムチャートを第1.18.5図に示す。</p> <p>① 発電所対策本部長は、作業着手の判断基準に基づき緊急安全対策要員に、空気供給装置の系統構成を指示する。</p> <p>② 緊急安全対策要員は、空気供給装置のホースの接続、ボンベ元弁の開放及び漏えい確認を行う。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、緊急安全対策要員1名が屋外及び緊急時対策所において実施する。操作完了までは、約55分と想定する。</p> <p>c. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順 緊急時対策所の居住性確保の観点から、緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定を行う手順を整備する。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>b. 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の使用を開始した場合、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の居住性確保の観点から、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定を行う。</p>	<p>b. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順 緊急時対策所の使用を開始した場合、緊急時対策所の居住性確保の観点から、緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定を行う。 酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定を行う手順を整備する。</p>	<p>b. 空気供給装置（空気ポンペ）による空気供給準備手順 空気供給装置（空気ポンペ）の系統構成を行い、漏えい等がないことを確認し、切替えの準備を行う手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 緊急時対策所の立ち上げ時。</p> <p>(b) 操作手順 空気供給装置（空気ポンペ）による空気供給準備の手順は以下のとおり。空気供給装置（空気ポンペ）による空気供給準備時の系統概要図を第1.18.3図に、手順のタイムチャートを第1.18.4図に示す。</p> <p>① 発電所対策本部長は、手順着手の判断基準に基づき総括班長に、空気供給装置（空気ポンペ）の系統構成を指示する。</p> <p>② 総括班員は、空気供給装置（空気ポンペ）の仮設ホースの接続、ボンベ元弁の開放及び漏えい確認を行う。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所のそれぞれにおいて総括班員2名1組（計4名）が実施する。操作完了までは、70分以内で可能である。</p> <p>暗所においても円滑に作業ができるように、移動経路を確保し、可搬型照明を整備する。系統構成に使用する仮設ホースは、簡便な接続方法により容易に接続することができる。</p> <p>c. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順 緊急時対策所の使用を開始した場合、緊急時対策所の居住性確保の観点から、緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定を行う。 酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定を行う手順を整備する。</p>	<p>【女川】・設計の相違 泊の空気供給装置は、使用前の系統構成を伴うことから手順に相違がある。（本項目の手順は同様に可搬設備としている大飯と比較する。）</p> <p>・記載表現の相違</p> <p>・組織名称の相違 ・設計の相違 指揮所及び待機所の2箇所での作業となるが、必要な人員を当てており緊急時対策所の運用に支障はない。</p> <p>・記載方針の相違 作業性の確保について記載しているもの</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>(a) 手順着手の判断基準 緊急時対策所換気設備を運転している場合。</p> <p>(b) 操作手順 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定を行う手順はいずれも以下のとおり。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の使用を開始した場合。</p> <p>(b) 操作手順 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順の概要は以下のとおり。</p> <p>① 発電所対策本部長は、作業着手の判断基準に基づき、緊急時対策本部要員に、酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定を指示する。</p> <p>② 緊急時対策本部要員は、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計にて酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定を開始する。</p> <p>③ 緊急時対策所内の酸素濃度が19%を下回るおそれがある場合又は二酸化炭素濃度が1%を超えるおそれがある場合、発電所対策本部長は、酸素濃度19%を下回る又は二酸化炭素濃度が1%を超える前までに、空気流入量の調整を行うよう緊急時対策本部要員に指示する。</p> <p>④ 緊急時対策本部要員は、緊急時対策所可搬型空気浄化装置を使用している場合は給気手動ダンパ及び排気手動ダンパの開度調整により、空気供給装置を使用している場合は空気供給装置の流量調節弁及び排気手動ダンパの開度調整により、緊急時対策所への空気流入量を調整する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、緊急時対策本部要員1名が操作を行い、緊急時対策所において実施する。 室内での測定、弁及びダンパの調整のみであるため、短時間での対応が可能である。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内において、総務班1名で行う。室内での測定のみであるため、速やかに対応が可能である。</p>	<p>(a) 手順着手の判断基準 緊急時対策所の使用を開始した場合。</p> <p>(b) 操作手順 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順の概要は以下のとおり。</p> <p>① 保修班長は、手順着手の判断基準に基づき、保修班に緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定を指示する。</p> <p>② 保修班は、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計にて緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定を行う（測定場所は、第1.18-10図を参照）。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は緊急時対策所内において、保修班1名で行う。 室内での測定のみであるため、速やかに対応が可能である。</p>	<p>(a) 手順着手の判断基準 緊急時対策所の使用を開始した場合。</p> <p>(b) 操作手順 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順の概要は以下のとおり。</p> <p>① 発電所対策本部長は、手順着手の判断基準に基づき、総括班長に、酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定を指示する。</p> <p>② 総括班員は、酸素濃度・二酸化炭素濃度計にて緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定を行う。</p> <p>③ 緊急時対策所内の酸素濃度が19%を下回るおそれがある場合又は二酸化炭素濃度が1.0%を超えるおそれがある場合、発電所対策本部長は、酸素濃度19%を下回る又は二酸化炭素濃度が1.0%を超える前までに、空気流入量の調整を行うよう総括班員に指示する。</p> <p>④ 総括班員は、可搬型空気浄化装置を使用している場合は、緊急時対策所給気第2手動ダンパ及び緊急時対策所排気手動ダンパの開度調整により、空気供給装置（空気ポンプ）を使用している場合は、空気供給装置の流量調節弁及び緊急時対策所排気手動ダンパの開度調整により、緊急時対策所への空気流入量を調整する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所のそれぞれにおいて総括班員2名が別々に操作を行う。 室内での測定、弁及びダンパの調整のみであるため、短時間での対応が可能である。</p>	<p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p> <p>・組織名称の相違</p> <p>【女川】・記載内容の相違 酸素濃度及び二酸化炭素濃度測定中の対応手順について記載したもの。（大飯手順と作業内容は相違なし。）</p> <p>【大飯】設備名称の相違</p> <p>・設計の相違（相違理由①）</p> <p>・組織名称の相違</p> <p>・【女川】操作手順の相違 酸素濃度及び二酸化炭素濃度調整時に弁、ダンパの手動操作が伴うが、すべて緊急時対策所内の作業であり移動や準備を伴わず作業時間は短い。（大飯と同様）</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3③の相違）</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>(2) 原子力災害対策特別措置法第10条事象発生時の手順</p> <p>原子力災害対策特別措置法第10条事象が発生した場合に、緊急時対策所内へ放射性物質等の侵入量が微量のうちに検知するため、緊急時対策所内可搬型エリアモニタ及び緊急時対策所外可搬型エリアモニタを設置する手順を整備する。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>原子炉格納容器から希ガス等の放射性物質が放出された場合に、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の居住性の確認（線量率の測定）を行うため、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）及び5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（待機場所）に可搬型エリアモニタを設置する手順を整備する。</p> <p>また、3号炉及び4号炉原子炉格納容器と緊急時対策所の間に設置する緊急時対策所外可搬型エリアモニタを緊急時対策所内を加圧するための判断に用いる。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>さらに、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所可搬型エリアモニタは、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内への放射性物質等の侵入量を微量のうちに検知し、陽圧化の判断を行うために使用する。</p> <p>なお、可搬型モニタリングポスト等についても、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所を加圧するための判断の一助とする。</p> <p>a. 緊急時対策所内可搬型エリアモニタ及び緊急時対策所外可搬型エリアモニタ設置手順</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>原子力災害対策特別措置法第10条事象が発生した場合</p>	<p>(2) 「原子力災害対策特別措置法」第10条特定事象発生時の手順</p> <p>a. 緊急時対策所可搬型エリアモニタの設置手順</p> <p>原子炉格納容器から希ガス等の放射性物質が放出された場合に、緊急時対策所の居住性の確認（線量率の測定）を行うため、緊急時対策所に緊急時対策所可搬型エリアモニタを設置する手順を整備する。</p> <p>さらに、緊急時対策所可搬型エリアモニタは、緊急時対策所内への放射性物質の侵入量を微量のうちに検知し、正圧化の判断を行うために使用する。</p> <p>なお、可搬型モニタリングポスト等についても、緊急時対策所を加圧するための判断の一助とする。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>発電所対策本部長が「原子力災害対策特別措置法」第10条特定事象が発生したと判断した場合。</p>	<p>(2) 「原子力災害対策特別措置法」第10条第1項に該当する事象又は「原子力災害対策特別措置法」第15条第1項に該当する事象発生時の手順</p> <p>a. 緊急時対策所可搬型エリアモニタの設置手順</p> <p>原子炉格納容器から希ガス等の放射性物質が放出された場合に、緊急時対策所の居住性の確認（線量率の測定）を行うため、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所に緊急時対策所可搬型エリアモニタを設置する手順を整備する。</p> <p>さらに、緊急時対策所可搬型エリアモニタは、緊急時対策所内への放射性物質の侵入量を微量のうちに検知し、正圧化の判断を行うために使用する。</p> <p>なお、可搬型モニタリングポスト等についても、緊急時対策所内を加圧するための判断の一助とする。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>発電所対策本部長が「原子力災害対策特別措置法」第10条第1項に該当する事象又は「原子力災害対策特別措置法」第15条第1項に該当する事象（以下「原災法該当事象」という。）が発生したと判断した場合。</p>	<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・記載方針の相違（女川実績の反映） 【大飯】【女川】・記載表現の相違 <p>原災法15条事象発生を考慮した記載としている。（60条及び技術的能力1.17との記載表現統一）</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p> <p>【大飯】【女川】・記載表現の相違</p> <p>原災法15条事象発生を考慮した記載としている。（60条及び技術的能力1.17との記載表現統一）</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>(b) 操作手順 緊急時対策所内可搬型エリアモニタ及び緊急時対策所外可搬型エリアモニタ設置手順は以下のとおり。 タイムチャートを第1.18.6図に示す。</p> <p>① 発電所対策本部長は、作業着手の判断基準に基づき緊急安全対策要員に緊急時対策所内可搬型エリアモニタ及び緊急時対策所外可搬型エリアモニタ設置を指示する。</p> <p>② 緊急安全対策要員は、緊急時対策所内可搬型エリアモニタ及び緊急時対策所外可搬型エリアモニタを設置し、起動する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、緊急安全対策要員2名が、緊急時対策所内可搬型エリアモニタを緊急時対策所に、緊急時対策所外可搬型エリアモニタを3号炉及び4号炉の原子炉格納容器と緊急時対策所の間に設置する。操作完了まで約47分と想定する。暗所においても円滑に対応できるようヘッドライト及び懐中電灯を配備する。</p>	<p>(b) 操作手順 緊急時対策所可搬型エリアモニタを設置する手順の概要は以下のとおり。 このタイムチャートを第1.18-6図に示す。</p> <p>① 放射線管理班長は、手順着手の判断基準に基づき、放射線管理班に緊急時対策所可搬型エリアモニタの設置の開始を指示する。</p> <p>② 放射線管理班は、緊急時対策所可搬型エリアモニタを設置し、起動する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、放射線管理班2名にて実施し、一連の作業の所要時間は、作業開始を判断してから10分以内で可能である。</p> <p>b. その他の手順項目にて考慮する手順 可搬型モニタリングポストによる放射線量の測定手順は、「1.17 監視測定等に関する手順等」で整備する。</p>	<p>(b) 操作手順 緊急時対策所可搬型エリアモニタを設置する手順の概要は以下のとおり。 このタイムチャートを第1.18.6図に示す。</p> <p>① 発電所対策本部長は、手順着手の判断基準に基づき放管班長に緊急時対策所可搬型エリアモニタ設置を指示する。</p> <p>② 放管班員は、緊急時対策所可搬型エリアモニタを設置し、起動する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所内のそれぞれに対して、放管班員2名1組（計4名）で実施する。緊急時対策所内のみにおける作業であり、操作完了まで30分以内で可能である。暗所においても円滑に作業ができるように、移動経路を確保し、可搬型照明を整備する。</p> <p>b. その他の手順項目にて考慮する手順 可搬型モニタリングポスト及び可搬型気象観測設備による放射線量の測定手順は、「1.17 監視測定等に関する手順等」で整備する。</p>	<p>・組織名称の相違</p> <p>・記載表現の相違</p> <p>・設計の相違（相違理由①）</p> <p>・設置設備の相違による時間の相違</p> <p>・記載表現の相違</p> <p>・設備の相違（相違理由②）</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 重大事故等が発生した場合、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等を防護し、居住性を確保するための手順を整備する。</p> <p>a. 緊急時対策所にとどまる要員について ブルーム通過中においても、重大事故等に対処するために必要な要員については、緊急時対策所へとどまることができる設計とする。ブルーム通過中の重大事故等に対処するために必要な要員として、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員 65 名、緊急時対応として設置した可搬式代替低圧注水ポンプ等の給油や監視等、ブルーム通過後も継続する活動に必要な要員 23 名、3号炉及び4号炉の運転員 12 名の合計 100 名と想定している。更に、1号炉及び2号炉の運転員 10 名を加え、合計 110 名と想定している。</p> <p>なお、この要員数を目安として、発電所対策本部長が緊急時対策所にとどまる要員を判断する。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>a. 緊急時対策所にとどまる緊急時対策要員について ブルーム通過中においても、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所にとどまる緊急時対策要員は、休憩、仮眠をとるための交替要員を考慮して、重大事故等に対処するために必要な指示を行う6号及び7号炉に係る要員 52 名に1～5号炉に係る要員 2 名を加えた 54 名と、原子炉格納容器の破損等による発電所外への放射性物質の拡散を抑制するために必要な要員 75 名のうち6号及び7号炉中央制御室にとどまる運転員 18 名を除く 57 名の合計 111 名、5号炉運転員 8 名と保安検査官 2 名をあわせて、121 名と想定している（添付 4-2、添付 4-3）。</p>	<p>(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 重大事故等が発生した場合、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等を防護し、居住性を確保するための手順を整備する。</p> <p>a. 緊急時対策所にとどまる要員について ブルーム通過中においても、緊急時対策所にとどまる要員は、休憩、仮眠をとるための交替要員を考慮して、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員（以下「本部要員」という。）36 名と、原子炉格納容器の破損等による発電所外への放射性物質の拡散を抑制するために必要な要員（以下「現場要員」という。）36 名のうち2号炉中央制御室にとどまる運転員 7 名を除く 29 名の合計 65 名に加え、1号炉運転員 4 名、3号炉運転員 4 名、初期消火要員（消防車隊）6 名、運転検査官 4 名を合わせた 83 名と想定している。（添付 4-2、添付 4-3）</p> <p>ブルーム放出のおそれがある場合、発電所対策本部長は、この要員数を目安とし、最大収容可能人数（約 200 名）の範囲で緊急時対策所にとどまる要員を判断する。</p>	<p>(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 重大事故等が発生した場合、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等を防護し、居住性を確保するための手順を整備する。</p> <p>a. 緊急時対策所にとどまる要員について ブルーム通過中においても、緊急時対策所にとどまる要員は、休憩、仮眠をとるための交代要員を考慮して、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員 41 名と、原子炉格納容器の破損等による発電所外への放射性物質の拡散を抑制するために必要な要員 31 名の合計 72 名に加え、1号及び2号炉運転員 3 名、消火要員 8 名、運転検査官 4 名を合わせた 87 名と想定している。（添付 4-2、添付 4-3）</p> <p>ブルーム放出のおそれがある場合、発電所対策本部長は、この要員数を目安とし、最大収容可能人数（120 名）の範囲で緊急時対策所にとどまる要員を判断する。</p>	<p>相違理由</p> <p>・記載表現の相違 ブルーム通過時において緊急時対策所にとどまる必要な要員を記載したものである。</p> <p>【女川】・運用の相違 女川では中央制御室退避場所を設け、ブルーム通過時に運転員は退避場所へ避難する。泊3号炉では運転員もブルーム通過時には緊急時対策所へ退避する。</p> <p>【大飯】・記載表現の相違</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>b. 空気供給装置への切替準備手順</p> <p>ブルーム放出のおそれがある場合、ブルーム放出に備え、パラメータの監視強化及び空気ボンベによる加圧操作の要員配置を行うための手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 ブルーム放出のおそれがある場合。 具体的には以下のいずれかに該当した場合。 ・ブルーム放出前の段階において、直接ガンマ線、スカイシャインガンマ線により、3号炉及び4号炉の原子炉格納容器と緊急時対策所の間に設置する緊急時対策所外可搬型エリアモニタの指示が上昇傾向となった場合。</p> <p>・中央制御室から炉心損傷が生じた旨の連絡、情報があつた場合。又は、緊急時対策所でのプラント状態監視の結果、発電所対策本部長が炉心損傷の可能性を踏まえ、ブルーム放出に備える必要があると判断した場合。</p> <p>・炉心損傷前であつて中央制御室から原子炉格納容器破損が生じた旨の連絡、情報があつた場合。又は、緊急時対策所でのプラント状態監視の結果、発電所対策本部長が原子炉格納容器破損の可能性を踏まえ、ブルーム放出に備える必要があると判断した場合。</p> <p>(b) 操作手順 ブルーム放出のおそれがある場合に緊急時対策所で実施する手順は以下のとおり。タイムチャートを第1.18.7図に示す。 ① 発電所対策本部長は、作業着手の判断基準に基づき、ブルーム放出に備え、緊急時対策本部要員へパラメータの監視強化及び空気供給装置による加圧操作の要員配置を指示する。 ② 緊急時対策本部要員は、緊急時対策所内可搬型エリアモニタ及び緊急時対策所外可搬型エリアモニタの監視強化を行う。 ③ 緊急時対策本部要員は、加圧操作の要員を配置する。</p>		<p>b. 空気供給装置（空気ボンベ）への切替準備手順</p> <p>ブルーム放出のおそれがある場合、ブルーム放出に備え、パラメータの監視強化及び空気供給装置（空気ボンベ）による加圧操作の要員配置を行うための手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 ブルーム放出のおそれがある場合。 具体的には以下のいずれかに該当した場合。 ・ブルーム放出前の段階において、直接ガンマ線、スカイシャイン線により、モニタリングポスト、モニタリングステーション、3号炉原子炉格納施設を囲むように設置する可搬型モニタリングポスト、緊急時対策所付近に設置する可搬型モニタリングポストのいずれかの指示値が0.01mGy/h以上となった場合。</p> <p>・中央制御室から炉心損傷が生じた旨の連絡、情報があつた場合。又は、緊急時対策所指揮所でのプラント状態監視の結果、炉心損傷の可能性を踏まえ、ブルーム放出に備える必要があると判断した場合。</p> <p>・炉心損傷前であつて中央制御室から原子炉格納容器破損が生じた旨の連絡、情報があつた場合。又は、緊急時対策所指揮所でのプラント状態監視の結果、発電所対策本部長が原子炉格納容器破損の可能性を踏まえ、ブルーム放出に備える必要があると判断した場合。</p> <p>(b) 操作手順 ブルーム放出のおそれがある場合に緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所のそれぞれで実施する手順は以下のとおり。タイムチャートを第1.18.7図に示す。 ① 発電所対策本部長は、手順着手の判断基準に基づき、ブルーム放出に備え、放管班長及び総括班長へパラメータの監視強化及び空気供給装置（空気ボンベ）による加圧操作の要員配置を指示する。 ② 放管班員は、緊急時対策所可搬型エリアモニタ、モニタリングポスト、モニタリングステーション、3号炉原子炉格納施設を囲むように設置する可搬型モニタリングポスト及び緊急時対策所付近に設置する可搬型モニタリングポストの監視強化を行う。 ③ 総括班員は、加圧操作の要員を配置する。</p>	<p>【女川】・設計の相違 泊の空気供給装置は可搬型設備であり手動による操作対応が一部必要であることから準備手順を定めている。本項目は同様の設計方針である大飯と比較する。</p> <p>【大飯】・設計方針の相違 切替準備の手順着手の判断を行う屋外のモニタリング設備は、大飯3/4号炉は緊急時対策所外可搬型エリアモニタ1台のみであるのに対し、泊3号炉は複数台のモニタリング設備を用いる違いがある。また、泊は基準値を明確に記載している。</p> <p>・設計の相違（相違理由①）</p> <p>【大飯】・組織名称の相違</p> <p>【大飯】・設計方針の相違 監視強化を行う屋外のモニタリング設備は、大飯3/4号炉は緊急時対策所外可搬型エリアモニタ1台のみであるのに対し、泊3号炉は複数台のモニタリング設備を用いる違いがある。</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>(c) 操作の成立性 上記の対応は緊急時対策本部要員2名が1組となって、緊急時対策所において実施する。室内での要員の配置等のみであるため、短時間での対応が可能である。 なお、直接ガンマ線、スカイシャインガンマ線では、モニタリングステーション、モニタリングポスト及び可搬式モニタリングポストのうち複数台の指示上昇が予想されることから、これらの指示値も参考とする。</p> <p>c. 空気供給装置への切替手順 原子炉格納容器から希ガス等の放射性物質が放出され、緊急時対策所に接近した場合、緊急時対策所可搬型空気浄化装置を停止し、空気供給装置による緊急時対策所内の加圧を実施する手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 以下のいずれかに該当した場合。 ・ 緊急時対策所外可搬型エリアモニタの指示が 0.1mSv/h 以上となった場合。</p> <p>・ 緊急時対策所内可搬型エリアモニタの指示が 0.5mSv/h 以上となった場合。</p>	<p>b. 緊急時対策所での原子炉格納容器ベントを実施する場合の対応の手順 原子炉格納容器ベントを実施する場合に備え、緊急時対策所非常用送風機から緊急時対策所加圧設備（空気ポンベ）に切り替えることにより、緊急時対策所への外気の流入を遮断する手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 緊急時対策所加圧設備（空気ポンベ）による加圧判断のフローチャートは第1.18-7図に示すとおりであり、以下の①②のいずれかの場合。 ① 以下の【条件1-1】及び【条件1-2】が満たされた場合 【条件1-1】：2号炉の炉心損傷^{※11}及び原子炉格納容器破損の評価に必要なパラメータの監視不可 【条件1-2】：可搬型モニタリングポスト（緊急時対策建屋屋上に設置するもの、以下同じ）の指示値が上昇し30mGy/h となった場合又は緊急時対策所可搬型エリアモニタの指示値が上昇し0.1mSv/h となった場合 ② 以下の【条件2-1-1】又は【条件2-1-2】、及び【条件2-2】が満たされた場合 【条件2-1-1】：2号炉において炉心損傷^{※11}後に原子炉格納容器ベントの実施を判断した場合 【条件2-1-2】：2号炉において炉心損傷^{※11}後に原子炉格納容器破損徴候が発生した場合 【条件2-2】：可搬型モニタリングポストの指示値が上昇し30mGy/h となった場合又は緊急時対策所可搬型エリアモニタの指示値が上昇し0.1mSv/h となった場合</p> <p>※11 格納容器内雰囲気放射線モニタで原子炉格納容器内のガンマ線線量率が、設計基準事故相当のガンマ線線量率の10倍を越えた場合、又は格納容器内雰囲気放射線モニタが使用できない場合に、原子炉圧力容器温度で300℃以上を確認した場合（添付2-1）</p>	<p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所のそれぞれにおいて放管班員1名及び総括班員2名1組（計4名）が実施する。緊急時対策所内での要員の配置等のみであるため、5分以内で可能である。</p> <p>c. 空気供給装置（空気ポンベ）への切替手順 原子炉格納容器から希ガス等の放射性物質が放出され、緊急時対策所に接近した場合、可搬型空気浄化装置を停止し、空気供給装置（空気ポンベ）による緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所内の加圧を実施する手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 以下のいずれかに該当した場合。 ・ モニタリングステーション、モニタリングポスト、3号炉原子炉格納施設を囲むように設置する可搬型モニタリングポスト及び緊急時対策所付近に設置する可搬型モニタリングポストのいずれかの指示値が 30mGy/h 以上となった場合。</p> <p>・ 緊急時対策所可搬型エリアモニタの指示値が 0.1mSv/h 以上となった場合。</p>	<p>相違理由</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ 設計の相違（相違理由①） ・ 記載表現の相違 【大飯】・設計方針の相違 大飯3/4号炉は緊急時対策所外可搬型エリアモニタ以外の屋外のモニタリング設備の指示値は参考として扱うのに対し、泊3号炉は屋外の全てモニタリング設備の指示値から判断するため、大飯3/4号炉と同様の記載はない。 【女川】・設計の相違 いずれもブルーム放出時の緊急時対策所内の正圧維持に係わる手順であるが、PWRではSA時に原子炉格納容器ベントは実施せず判断のタイミングと屋外のモニタリング設備の手順着手の判断基準が異なる。よってb.以降の手順は同じ炉型・判断基準の考え方が同じである大飯と比較する。 ・ 設備名称の相違 【大飯】 ・ 判断基準値等の相違 大飯3/4号炉はブルームからの外部被ばく線量の評価果から誤判断防止等を考慮し判断基準として緊急時対策所外可搬型エリアモニタの0.1mSv/h以上と設定しているのに対し、泊は炉心損傷後の3号炉原子炉格納容器からの直接ガンマ線及びスカイシャイン線による線量率の上昇をブルーム放出と誤判断しないように、この直接ガンマ線及びスカイシャイン線で線量率が上昇するモニタリング設備のうち最も線量率が高いものよりも高い30mGy/h以上に、いずれかのモニタリング設備の指示値が達した場合として設定している違いがある。 ・ 設備名称の相違 【大飯】 ・ 判断基準値等の相違 万一、緊急時対策所内に希ガスが流入した場合は線量率が急上昇することを踏まえ、緊急時対策所内に設置する可搬型エリアモニタの判断基準を大飯3/4号炉は0.5mSv/hと設定しているのに対し、泊3号炉は0.1mSv/hと設定している違いがある。

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>(b) 操作手順 空気供給装置により緊急時対策所内を加圧する手順の概要は以下のとおり。概略系統図を第1.18.8図、タイムチャートを第1.18.9図に示す。</p> <p>① 発電所対策本部長は、作業着手の判断基準に基づき、緊急時対策本部要員に空気供給装置による緊急時対策所内加圧の開始を指示する。</p> <p>② 緊急時対策本部要員は、緊急時対策所の排気手動ダンパを閉とする。</p> <p>③ 緊急時対策本部要員は、緊急時対策所内に設置されている空気供給装置の流量調整ユニット出口弁を開とする。</p> <p>④ 緊急時対策本部要員は、緊急時対策所非常用空気浄化ファンの給気手動ダンパを閉とする。</p> <p>⑤ 緊急時対策本部要員は、緊急時対策所非常用空気浄化ファンの電源を切とする。</p> <p>⑥ 緊急時対策本部要員は、緊急時対策所の排気手動ダンパにて排気側を調節し、緊急時対策所内が微正圧(100Pa[gage]以上)となるよう圧力を調整する。 なお、緊急時対策所換気設備運転時の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の監視手順については、「(1)緊急時対策所立ち上げ時の手順 c. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順」に示す。</p>	<p>(b) 操作手順 緊急時対策所にとどまる必要のない要員が発電所外へ一時退避し、緊急時対策所加圧設備(空気ポンペ)により緊急時対策所を加圧する手順の概要は以下のとおり。緊急時対策所換気空調系統概略図(ブルーム通過中:緊急時対策所加圧設備(空気ポンペ)による正圧化)を第1.18-8図に、緊急時対策所加圧設備(空気ポンペ)運転手順のタイムチャートを第1.18-9図に示す。また、緊急時対策所の見取り図を第1.18-10図に示す。</p> <p>① 発電所対策本部長は、技術班が実施する事象進展予測等から、原子炉格納容器ベントに備え、緊急時対策所にとどまる現場要員の移動及びとどまる必要のない要員の発電所からの一時退避に関する判断を行う^{※12}。</p> <p>※12・原子炉格納容器圧力で0.640MPa [gage]の到達を確認した場合。</p> <p>・技術班が実施する事象進展予測から、炉心損傷後^{※13}の原子炉格納容器ベントより先に原子炉格納容器内の水素濃度及び酸素濃度が可燃限界に近づき、水素・酸素の放出の実施予測時刻が6時間後以内になると判明した場合で、放出される放射性物質、風向き等から発電所対策本部長が退避が必要と判断した場合。</p> <p>・事象進展の予測ができず、炉心損傷後^{※13}の原子炉格納容器ベントに備え、発電所対策本部長が退避が必要と判断した場合。</p> <p>・不測の事態が発生し、放射性物質の放出に備え、発電所対策本部長が退避が必要と判断した場合。</p> <p>※13 格納容器内雰囲気放射線モニタで原子炉格納容器内のガンマ線線量率が、設計基準事故相当のガンマ線線量率の10倍を越えた場合、又は格納容器内雰囲気放射線モニタが使用できない場合に、原子炉圧力容器温度で300℃以上を確認した場合</p> <p>② 発電所対策本部長は、ブルーム放出中に緊急時対策所にとどまる要員と、発電所から一時退避する要員とを明確にする。</p> <p>③ 発電所対策本部長は、発電所から一時退避する要員の退避に係る体制、連絡手段、移動手段を確保させ、放射性物質による影響の少ないと想定される場所(原子力事業所災害対策支援拠点等)への退避を指示する。</p> <p>④ 発電所対策本部長は、手順着手の判断基準に基づき、保修班に緊急時対策所加圧設備(空気ポンペ)の起動を指示する。</p>	<p>(b) 操作手順 空気供給装置(空気ポンペ)により緊急時対策所内を加圧する手順の概要は以下のとおり。緊急時対策所換気空調設備系統概要図(ブルーム通過中:空気供給装置(空気ポンペ)による正圧化)を第1.18.9図、空気供給装置(空気ポンペ)への切替タイムチャートを第1.18.10図に示す。</p> <p>① 発電所対策本部長は、手順着手の判断基準に基づき、総括班長に空気供給装置(空気ポンペ)による緊急時対策所内加圧の開始を指示する。</p> <p>② 総括班員は、緊急時対策所排気手動ダンパを閉とする。</p> <p>③ 総括班員は、緊急時対策所給気第2手動ダンパを閉とする。</p> <p>④ 総括班員は、可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンの電源を切とする。</p> <p>⑤ 総括班員は、緊急時対策所内に設置されている空気供給装置流量調節弁を開とする。</p> <p>⑥ 総括班員は、緊急時対策所排気手動ダンパにて排気側を調節し、緊急時対策所内が微正圧(100Pa[gage]以上)となるよう圧力を調整する。 なお、緊急時対策所換気空調設備運転時の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の監視手順については、「(1)緊急時対策所立ち上げ時の手順 c. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順」に示す。</p>	<p>・組織名称の相違</p> <p>・組織名称の相違</p> <p>・手順の記載順序の相違</p> <p>・組織名称、設備名称の相違</p> <p>・組織名称、設備名称の相違</p> <p>・手順の記載順序の相違</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

大阪発電所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 上記の対応は、緊急時対策本部要員2名が1組となって、緊急時対策所において実施する。操作完了までは、約2分と想定する。</p>	<p>⑤ 発電所対策本部長は、原子炉格納容器ベント実施の前には、緊急時対策所にとどまる要員が全て緊急時対策所に戻って来ていることの確認を行う。 ⑥ 保修班は、操作パネルの「ブルーム通過中モード」を選択することで、緊急時対策所加圧設備（空気ポンプ）による加圧を開始する。 ⑦ 保修班は、操作パネルの表示から、隔離弁の開閉状態により系統が構成されていること及び差圧計の指示値から差圧が調整されていることを確認する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は保修班1名で行い、手順着手から差圧の確認までの一連の操作完了まで3分以内で可能である。</p>	<p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所のそれぞれにおいて、総括班員2名1組（計4名）で実施する。緊急時対策所内のみにおける作業であり、操作完了まで2分以内で可能である。</p>	<p>・設計の相違（相違理由①）</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

大阪発電所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>d. 緊急時対策所可搬型空気浄化装置への切替手順</p> <p>緊急時対策所周辺から希ガスの影響が減少した場合に空気供給装置による加圧を停止し、緊急時対策所可搬型空気浄化装置に切り替える手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>3号炉及び4号炉の原子炉格納容器と緊急時対策所の間に設置する緊急時対策所外可搬型エアモニタ及び緊急時対策所内可搬型エアモニタにて放射線量を継続的に監視し、その指示値がブルーム接近時の指示値に比べ急激に低下した場合。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>※17 保守的に0.2mGy/hを0.2mSv/hとして換算し、仮に7日間被ばくし続けたとしても、0.2mSv/h×168h=33.6mSv≒34mSv程度と100mSvに対して十分余裕があり、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の居住性評価である約58mSvに加えた場合でも100mSvを超えることのない値として設定</p> <p>(b) 操作手順</p> <p>空気供給装置から緊急時対策所可搬型空気浄化装置に切り替える場合に緊急時対策所で実施する手順は以下のとおり。</p> <p>概略系統図を第1.18.3図、タイムチャートを第1.18.10図に示す。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）及び5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（待機場所）の陽圧化について、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所陽圧化装置（空気ポンプ）による給気から5号炉原子炉建屋内緊急時対策所可搬型陽圧化空調機への切替え手順の概要は以下のとおり。</p>	<p>c. 緊急時対策所加圧設備（空気ポンプ）から緊急時対策所非常用送風機への切替手順</p> <p>周辺環境中の放射性物質が十分減少した場合にブルーム通過後の緊急時対策所加圧設備（空気ポンプ）から緊急時対策所非常用送風機への切替手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>可搬型モニタリングポスト又は緊急時対策所可搬型エアモニタの線量率の指示が上昇した後に、減少に転じ、更に線量率が安定的な状態になり、周辺環境中の放射性物質が十分減少し、緊急時対策建屋屋上に設置する可搬型モニタリングポストの値が0.5mGy/h^{※14}を下回った場合。</p> <p>※14 保守的に0.5mGy/hを0.5mSv/hとして換算し、仮に7日間被ばくし続けたとしても、0.5mSv/h×168h=84mSvと100mSvに対して余裕があり、緊急時対策所の居住性評価である約0.7mSvに加えた場合でも100mSvを超えることのない値として設定</p> <p>(b) 操作手順</p> <p>緊急時対策所の正圧化について、緊急時対策所加圧設備（空気ポンプ）による給気から緊急時対策所非常用送風機への切替手順の概要は以下のとおり。</p> <p>緊急時対策所換気空調系統概略図（ブルーム通過前及び通過後：緊急時対策所非常用送風機による正圧化）を第1.18-2図に、緊急時対策所加圧設備（空気ポンプ）から緊急時対策所非常用送風機への切替えのタイムチャートを第1.18-11図に示す。</p>	<p>d. 可搬型空気浄化装置への切替手順</p> <p>周辺環境中の放射性物質が十分減少した場合にブルーム通過後の空気供給装置（空気ポンプ）から可搬型空気浄化装置への切替手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>緊急時対策所付近に設置する可搬型モニタリングポストにて空気吸収線量率を継続的に監視し、その指示値がブルーム接近時の指示値に比べ急激に低下し安定的な状態となった場合、又は、指示値が0.5mGy/h^{※13}を下回り安定的な状態になった場合。</p> <p>※13 保守的に0.5mGy/hを0.5mSv/hとして換算し、仮に7日間被ばくし続けたとしても、0.5mSv/h×168h=84mSvと100mSvに対して余裕があり、緊急時対策所指揮所の居住性評価結果である13mSvに加えても100mSvを超えることのない値として設定。</p> <p>(b) 操作手順</p> <p>緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所の正圧化について、空気供給装置（空気ポンプ）による給気から可搬型空気浄化装置への切替手順の概要は以下のとおり。</p> <p>緊急時対策所換気空調設備の系統概要図（ブルーム通過前及び通過後：可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンによる正圧化）を第1.18.2図に、空気供給装置（空気ポンプ）から可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンへの切替のタイムチャートを第1.18.11図に示す。</p>	<p>【大阪】・記載表現の相違</p> <p>【女川】・記載表現の相違</p> <p>【女川】設計方針の相違</p> <p>泊は放射性物質の地表沈着等により0.5mSv/hを下回らない場合であっても線量率が安定した場合はブルーム通過と判断し手順着手する判断基準を設けている違いがある。</p> <p>【女川】プラント固有の被ばく評価結果の相違</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p> <p>【大阪】記載表現の相違・設備の相違（相違理由①）</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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 発電所対策本部長は、作業着手の判断基準に基づき、緊急時対策本部要員に空気供給装置から緊急時対策所可搬型空気浄化装置への切替えを指示する。</p> <p>② 緊急時対策本部要員は、緊急時対策所非常用空気浄化ファンの電源を入とする。</p> <p>③ 緊急時対策本部要員は、緊急時対策所非常用空気浄化ファン給気手動ダンバを操作し、流量(33~40m³/min)を調整する。</p> <p>④ 緊急時対策本部要員は、空気供給装置の流量調整ユニット出口弁を閉とし、空気供給装置による加圧を停止する。</p> <p>⑤ 緊急時対策本部要員は、排気手動ダンバを調節し、緊急時対策所内が微正圧(100Pa[gage]以上)となるよう圧力を調整する。</p> <p>なお、緊急時対策所換気設備運転時の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の監視手順については、「(1)緊急時対策所の立ち上げ時の手順 c. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順」に示す。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、緊急時対策本部要員2名が1組となって、緊急時対策所において実施する。操作完了までは、約2分と想定する。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】 (c) 操作の成立性 上記の対応は5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内及びその近傍において、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部)は保安班2名で、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(待機場所)は復旧班2名で行う。</p> <p>なお、緊急時対策所可搬型空気浄化装置への切替えを判断する場合は、モニタリングステーション、モニタリングポスト及び可搬式モニタリングポストの指示値も参考とする。</p>	<p>① 発電所対策本部長は、手順着手の判断基準に基づき、保修班に緊急時対策所加圧設備(空気ポンペ)から緊急時対策所非常用送風機への切替えを指示する。</p> <p>② 保修班は、操作パネルの「ブルーム通過前後モード」を選択することで、自動シーケンスにて、緊急時対策所非常用送風機による加圧を開始する。</p> <p>③ 保修班は、操作パネルの表示から、隔離弁の開閉状態により系統が構成されていること及び差圧計の指示値から差圧が調整されていることを確認する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は緊急時対策所において、保修班1名で行い、手順着手から差圧の確認までの一連の操作完了まで5分以内で可能である。</p>	<p>① 発電所対策本部長は、手順着手の判断基準に基づき、総括班長に空気供給装置(空気ポンペ)から可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンへの切替えを指示する。</p> <p>② 総括班員は、可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンの電源を入とする。</p> <p>③ 総括班員は、緊急時対策所給気第2手動ダンバを操作し、流量(17~25m³/min)を調整する。</p> <p>④ 総括班員は、空気供給装置流量調節弁を閉とし、空気供給装置による加圧を停止する。</p> <p>⑤ 総括班員は、緊急時対策所排気手動ダンバを調節し、緊急時対策所内が圧力計の指示値から微正圧(100Pa[gage]以上)となるよう圧力を調整する。</p> <p>なお、緊急時対策所換気空調設備運転時の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の監視手順については、「(1)緊急時対策所立ち上げ時の手順 c. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順」に示す。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所のそれぞれにおいて、総括班員2名1組(計4名)で実施する。緊急時対策所内のみにおける作業であり、操作完了まで5分以内で可能である。</p> <p>なお、可搬型空気浄化装置への切替えを判断する場合は、緊急時対策所可搬型エアモニタ、モニタリングポスト及びモニタリングステーションの指示値とともに緊急時対策所付近に設置する可搬型モニタリングポスト以外の可搬型モニタリングポストの指示値及び可搬型気象観測設備による風向も参考とする。</p>	<p>【女川】・要員、設備名称の相違</p> <p>【女川】・設計の相違 泊は緊急時対策所の空調系を自動化していないため、手動操作により切替を実施することから手順に相違がある。操作内容は同じく手動操作により切替を行う大飯と同等。</p> <p>【女川】記載充実(大飯参照)</p> <p>・組織名称、人数の相違 ・設備の相違(相違理由①)</p> <p>【柏崎】記載方針の相違(2-3①の相違)</p> <p>【女川】記載充実(大飯参照) 泊は判断の参考とする設備について記載しているもの。 【大飯】・設計の相違(相違理由②)</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>1.18.2.2 重大事故に対処するために必要な指示及び通信連絡に関する手順等</p> <p>重大事故等が発生した場合において、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が、緊急時対策所情報収集設備及び緊急時対策所の通信設備により、必要なパラメータ等を監視又は収集し、重大事故等に対処するために必要な情報を把握するとともに、重大事故等に対処するための検討を行う。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>重大事故等が発生した場合において、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の安全パラメータ表示システム（SPDS）及び通信連絡設備により、必要なプラントパラメータ等を監視又は収集し、重大事故等に対処するために必要な情報を把握するとともに、重大事故等に対処するための対策の検討を行う。</p> <p>また、重大事故等に対処するための対策の検討に必要な資料を緊急時対策所に整備する。</p> <p>重大事故等が発生した場合において、緊急時対策所の通信連絡設備により、発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行う。</p> <p>全交流動力電源喪失時は、代替交流電源設備からの給電により、緊急時対策所の情報収集設備及び通信連絡設備を使用する。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>また、重大事故等に対処するための対策の検討に必要な資料を、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に整備する。</p> <p>重大事故等が発生した場合において、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の通信連絡設備により、発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行う。</p> <p>全交流動力電源喪失時は、代替交流電源設備からの給電により、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の安全パラメータ表示システム（SPDS）及び通信連絡設備を使用する。</p>	<p>1.18.2.2 重大事故等に対処するために必要な指示及び通信連絡に関する手順等</p> <p>重大事故等が発生した場合において、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が、緊急時対策所の安全パラメータ表示システム（SPDS）及び通信連絡設備により、必要なプラントパラメータ等を監視又は収集し、重大事故等に対処するために必要な情報を把握するとともに、重大事故等に対処するための対策の検討を行う。</p> <p>また、重大事故等に対処するための対策の検討に必要な資料を、緊急時対策所に整備する。</p> <p>重大事故等が発生した場合において、緊急時対策所の通信連絡設備により、発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行う。</p> <p>全交流動力電源喪失時は、代替交流電源設備からの給電により、緊急時対策所の安全パラメータ表示システム（SPDS）及び通信連絡設備を使用する。</p>	<p>1.18.2.2 重大事故等に対処するために必要な指示及び通信連絡に関する手順等</p> <p>重大事故等が発生した場合において、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が、緊急時対策所の安全パラメータ表示システム（SPDS）^{※14}及び通信連絡設備により、必要なプラントパラメータ等を監視又は収集し、重大事故等に対処するために必要な情報を把握するとともに、重大事故等に対処するための対策の検討を行う。</p> <p>また、重大事故等に対処するための対策の検討に必要な資料を緊急時対策所指揮所に整備する。</p> <p>重大事故等が発生した場合において、緊急時対策所の通信連絡設備により、発電所内外の通信連絡をする必要がある場所と通信連絡を行う。</p> <p>全交流動力電源喪失時は、代替交流電源設備からの給電により、緊急時対策所の安全パラメータ表示システム（SPDS）及び通信連絡設備を使用する。</p> <p>※14 データ収集計算機、ERSS 伝送サーバ及びデータ表示装置をまとめて安全パラメータ表示システム（SPDS）という。</p>	<p>相違理由</p> <p>【大飯】・設備名称の相違</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p> <p>・記載内容の相違 文中語句の定義について記載。</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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) 緊急時対策所情報収集設備によるプラントパラメータ等の監視手順</p> <p>重大事故等が発生した場合、緊急時対策所情報収集設備である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及び SPDS 表示装置により重大事故等に対処するために必要なプラントパラメータ等を監視する手順を整備する。</p> <p>a. 手順着手の判断基準</p> <p>緊急時対策所の立ち上げ時。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所を立ち上げた場合。</p> <p>b. 操作手順</p> <p>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については、常時伝送を行う。SPDS 表示装置を起動し、監視する手順は以下のとおり。緊急時対策所情報収集設備の概要を第 1.18.11 図に示す。</p> <p>① 緊急時対策本部要員は、作業着手の判断基準に基づき SPDS 表示装置の接続を確認し、端末を起動する。</p> <p>② 緊急時対策本部要員は、SPDS 表示装置にて、各パラメータを監視する。</p> <p>c. 操作の成立性</p> <p>上記の対応は、緊急時対策本部要員 1名が、緊急時対策所内にて実施する。室内での端末起動等のみであるため、短時間での対応が可能である。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>(c) 操作の成立性</p> <p>上記の対応は、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内において号機班 1名で行う。室内での端末起動等のみであるため、短時間での対応が可能である。</p>	<p>(1) 安全パラメータ表示システム (SPDS) によるプラントパラメータ等の監視手順</p> <p>重大事故等が発生した場合、緊急時対策所の SPDS 伝送装置及び SPDS 表示装置により重大事故等に対処するために必要なプラントパラメータ等を監視する手順を整備する（添付 3-1）。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>緊急時対策所を立ち上げた場合。</p> <p>(b) 操作手順</p> <p>安全パラメータ表示システム (SPDS) のうち SPDS 表示装置を起動し、監視する手順の概要は以下のとおり。安全パラメータ表示システム (SPDS) 及びデータ伝送設備の概要を第 1.18-12 図に示す。</p> <p>なお、SPDS 伝送装置については、常時、伝送が行われており、操作は必要ない。</p> <p>① 発電管理班は、手順着手の判断基準に基づき SPDS 表示装置の端末 (PC) を起動する。</p> <p>② 発電管理班は、SPDS 表示装置にて、各パラメータを監視する。</p> <p>(c) 操作の成立性</p> <p>上記の対応は、緊急時対策所内において発電管理班 1名で行う。室内での端末起動等のみであるため、短時間での対応が可能である。</p>	<p>(1) 安全パラメータ表示システム (SPDS) によるプラントパラメータ等の監視手順</p> <p>重大事故等が発生した場合、安全パラメータ表示システム (SPDS) であるデータ収集計算機、ERSS 伝送サーバ及びデータ表示端末により重大事故等に対処するために必要なプラントパラメータ等を監視する手順を整備する。（添付 3-1）</p> <p>a. 手順着手の判断基準</p> <p>緊急時対策所を立ち上げた場合。</p> <p>b. 操作手順</p> <p>安全パラメータ表示システム (SPDS) のうちデータ表示端末を起動し、監視する手順の概要は以下のとおり。安全パラメータ表示システム (SPDS) 及びデータ伝送設備の概要を第 1.18.12 図に示す。</p> <p>なお、データ収集計算機及び ERSS 伝送サーバについては、常時、伝送が行われており、操作は必要ない。</p> <p>① 災害対策本部要員は、手順着手の判断基準に基づきデータ表示端末の接続を確認し、端末を起動する。</p> <p>② 災害対策本部要員は、データ表示端末にて各パラメータを監視する。</p> <p>c. 操作の成立性</p> <p>上記の対応は、緊急時対策所指揮所内において災害対策本部要員 1名で行う。室内での端末起動等のみであるため、短時間での対応が可能である。</p>	<p>相違理由</p> <p>【女川】記載表現の相違</p> <p>【柏崎】記載方針の相違 (2-3①の相違)</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>・組織名称の相違 ・記載表現の相違</p> <p>・組織名称の相違</p> <p>【柏崎】記載方針の相違 (2-3①の相違)</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

大阪発電所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>(2) 重大事故等に対処するための対策の検討に必要な資料の整備について</p> <p>安全・防災室長他は、重大事故等が発生した場合に備え、重大事故等に対処するための対策の検討に必要な資料を緊急時対策所に配備し、資料が更新された場合には資料の差し替えを行い、常に最新となるよう通常時から維持、管理する。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>重大事故等に対処するための対策の検討に必要な資料を、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に配備し、資料が更新された場合には資料の差し替えを行い、常に最新となるよう通常時から維持、管理する。(添付3-2)</p> <p>(3) 通信連絡に関する手順</p> <p>重大事故等が発生した場合において、緊急時対策所の通信連絡設備により、中央制御室、屋内外の作業場所、原子力事業本部、本店、国、地方公共団体、その他関係機関等の発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順を整備する。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>重大事故等時において、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の通信連絡設備により、中央制御室、屋内外の作業場所、本社、国、地方公共団体、その他関係機関等の発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順を整備する。</p> <p>緊急時対策所の通信連絡設備を第1.18.4表に示す。</p> <p>なお、発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための通信連絡設備及び携帯型通話装置等の通信連絡設備の使用手法等、必要な手順の詳細は「1.19 通信連絡に関する手順等」のうち、1.19.2.1(1)「発電所内の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順等」、1.19.2.2(1)「発電所外(社内外)の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順等」及び1.19.2.3「代替電源設備から給電する手順等」にて整理する。</p>	<p>(2) 重大事故等に対処するための対策の検討に必要な資料の整備</p> <p>重大事故等に対処するための対策の検討に必要な資料を緊急時対策所に配備し、資料が更新された場合には資料の差し替えを行い、常に最新となるよう通常時から維持、管理する。(添付3-2)。</p> <p>(3) 通信連絡に関する手順等</p> <p>重大事故等が発生した場合において、緊急時対策所の通信連絡設備により、中央制御室、屋内外の作業場所、本店、国、地方公共団体、その他関係機関等の発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順を整備する。</p> <p>重大事故等対処に係る通信連絡設備一覧を第1.18-4表に、データ伝送設備の概要を第1.18-12図に示す。</p> <p>発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための通信連絡設備の使用手法等、必要な手順の詳細は「1.19 通信連絡に関する手順等」にて整備する。</p>	<p>(2) 重大事故等に対処するための対策の検討に必要な資料の整備</p> <p>重大事故等に対処するための対策の検討に必要な資料を緊急時対策所に配備し、資料が更新された場合には資料の差し替えを行い、常に最新となるよう通常時から維持、管理する。(添付3-2)</p> <p>(3) 通信連絡に関する手順等</p> <p>重大事故等が発生した場合において、緊急時対策所の通信連絡設備により、中央制御室、屋内外の作業場所、本店、国、地方公共団体、その他関係機関等の発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順を整備する。</p> <p>重大事故等対処に係る通信連絡設備一覧を第1.18.4表に、データ伝送設備の概要を第1.18.12図に示す。</p> <p>発電所内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための通信連絡設備の使用手法等、必要な手順の詳細は「1.19 通信連絡に関する手順等」のうち1.19.2.1(1)「発電所内の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順等」及び1.19.2.2(1)「発電所外(社内外)の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順等」にて整備する。</p>	<p>【大阪】記載表現の相違</p> <p>【柏崎】記載方針の相違(2-3①の相違)</p> <p>【大阪】組織体制の相違 泊の原子力部門は本店に含まれる。</p> <p>【柏崎】記載方針の相違(2-3①の相違)</p> <p>【大阪】 ・記載表現の相違</p> <p>【女川】記載表現の相違 参照先の泊3号炉の通信連絡設備の資料(手順名称、項目番号)について記載したもの。(大阪と同様)</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>1.18.2.3 必要な数の要員の収容に係る手順等</p> <p>緊急時対策所は、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員に加え、原子炉格納容器破損時には、中央制御室の運転員と原子炉格納容器の破損等による発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための対策に対処するために必要な数の要員を含めて110名を緊急時対策所に収容する。</p> <p>要員の収容にあたっては、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員と現場作業を行う要員等との輻輳を避けるレイアウトとなるよう考慮する。</p> <p>また、要員の収容が適切に行えるようトイレ等を整備するとともに、収容する要員に必要な放射線管理を行うための資機材、飲料水、食料等を配備又は備蓄し、維持管理する。</p> <p>(1) 放射線管理資機材、飲料水、食料等の維持管理等について</p> <p>緊急時対策所には、7日間外部からの支援がなくとも活動が可能となるよう放射線管理用資機材等（線量計、マスク等）、飲料水及び食料等を配備又は備蓄するとともに、通常時から維持、管理する。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所には、7日間外部からの支援がなくとも緊急時対策要員が使用する十分な数量の装備（汚染防護服、個人線量計、全面マスク等）及びチェンジングエリア用資機材を配備するとともに、通常時から維持管理し、重大事故等時には、防護具等の使用及び管理を適切に運用し、十分な放射線管理を行う。</p> <p>重大事故等が発生した場合には、防護具等の使用及び管理を適切に運用し、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員や現場作業を伴う要員等の被ばく線量管理を行うため、個人線量計を常時装着させるとともに、線量評価を行う。</p> <p>また、緊急安全対策要員は、必要な放射線管理用資機材を用いて作業現場の放射線量測定等を行う。</p>	<p>1.18.2.3 必要な数の要員の収容に係る手順等</p> <p>緊急時対策所には、本部要員に加え、現場要員を含めた重大事故等に対処するために必要な数の要員として合計83名を収容する。</p> <p>なお、ブルーム通過中において、緊急時対策所にとどまる要員は65名である。</p> <p>要員の収容にあたっては、本部要員と現場要員等との輻輳を避けるレイアウトとなるよう考慮する。</p> <p>また、要員の収容が適切に行えるようトイレや休憩スペース等を整備するとともに、収容する要員に必要な放射線管理を行うための資機材、飲料水、食料等を整備し、維持、管理する。</p> <p>(1) 放射線管理</p> <p>a. 放射線管理用機材（線量計及びマスク等）の維持管理等</p> <p>緊急時対策建屋には、7日間外部からの支援がなくとも要員が使用する十分な数量の装備（汚染防護服、個人線量計、全面マスク）及びチェンジングエリア用資機材を配備するとともに、通常時から維持、管理し、重大事故等時には、防護具等の使用及び管理を適切に運用し、十分な放射線管理を行う。</p> <p>放射線管理班長は、本部要員や現場要員等に防護具等を適切に使用させるとともに、被ばく線量管理を行うため、個人線量計を常時装着させ線量評価を行う。</p> <p>また、作業に必要な放射線管理用資機材を用いて作業現場の放射線量率測定等を行う（添付4-4）。</p>	<p>1.18.2.3 必要な数の要員の収容に係る手順等</p> <p>緊急時対策所には、本部要員に加え、現場要員を含めた重大事故等に対処するために必要な数の要員として合計89名を収容する。</p> <p>なお、ブルーム通過中において、緊急時対策所にとどまる要員は83名である。</p> <p>要員の収容にあたっては、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員と現場作業を行う要員等との輻輳を避けるため、緊急時対策所指揮所と緊急時対策所待機所は独立した建屋とする。</p> <p>また、要員の収容が適切に行えるようトイレや休憩スペース等を整備するとともに、収容する要員に必要な放射線管理を行うための資機材、飲料水、食料等を整備し、維持、管理する。</p> <p>(1) 放射線管理</p> <p>a. 放射線管理用資機材（線量計、マスク等）の維持管理等</p> <p>緊急時対策所には、7日間外部からの支援がなくとも要員が使用する十分な数量の装備（汚染防護服、個人線量計、全面マスク）及びチェンジングエリア用資機材を配備するとともに、通常時から維持、管理し、重大事故等時には、防護具等の使用及び管理を適切に運用し、十分な放射線管理を行う。</p> <p>放管班長は、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員や現場作業を行う要員等に防護具等を適切に使用させるとともに、被ばく線量管理を行うため、個人線量計を常時装着させ線量評価を行う。</p> <p>また、作業に必要な放射線管理用資機材を用いて作業現場の放射線量率測定等を行う。（添付4-4）</p>	<p>相違理由</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績反映）</p> <p>・設計の相違（相違理由①）</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>・記載表現の相違 【大飯】 ・記載箇所の相違 飲料水、食料等については(2)に記載する。</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p> <p>・組織名称の相違</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>緊急時対策所内での飲食の管理として、適切な頻度で緊急時対策所内の空気中の放射性物質濃度の測定を行い、飲食しても問題ないことを確認する。</p> <p>ただし、緊急時対策所内の空気中放射性物質濃度が目安値（$1 \times 10^{-3} \text{Bq/cm}^3$未満）よりも高くなった場合であっても、発電所本部長の判断により、必要に応じて飲食を行う。</p> <p>(2) 放射線管理に関する手順</p> <p>a. チェンジングエリアの運用手順</p> <p>緊急時対策所の外側が放射性物質により汚染したような状況下において、緊急時対策所への汚染の持ち込みを防止するための身体サーベイ（必要により物品等のサーベイを含む）及び防護具の着替え等を行うチェンジングエリアは、通常時から設置し、事故発生後、直ぐに運用開始ができるよう手順を整備する。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>b. チェンジングエリアの設置及び運用手順</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の外側が放射性物質により汚染したような状況下において、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所への汚染の持ち込みを防止するため、モニタリング及び作業服の着替え等を行うためのチェンジングエリアを設置する手順を整備する。</p> <p>チェンジングエリアには、靴及びヘルメット等を着脱する下足エリア、防護具を脱衣する脱衣エリア、放射線管理班の放射性物質による汚染を確認するためのサーベイエリア、汚染が確認された際に除染を行う除染エリアを設け、放射線管理班等が汚染検査（必要に応じ物品等を含む）及び汚染している現場作業を行う要員等の除染を行うとともに、チェンジングエリアの汚染管理を行う。</p> <p>除染エリアは、サーベイエリアに隣接して設置し、除染は、ウェットティッシュでの拭取りを基本とするが、拭取りにて除染できない場合は、簡易シャワーにて水洗による除染を行う。</p> <p>簡易シャワーで発生した汚染水は、必要に応じてウエスへ染み込ませる等により固体廃棄物として廃棄する。</p> <p>また、チェンジングエリア設置場所付近の全照明が消灯した場合は、乾電池内蔵型照明を設置する（添付4-5）。</p>	<p>b. チェンジングエリアの設置及び運用手順</p> <p>緊急時対策所の外側が放射性物質により汚染したような状況下において、緊急時対策所への汚染の持ち込みを防止するため、モニタリング及び作業服の着替え等を行うためのチェンジングエリアを設置する手順を整備する。</p> <p>チェンジングエリアには、靴等を着脱する靴着脱エリア、防護具及びヘルメットを脱衣する脱衣エリア、放管班の放射性物質による汚染を確認するためのスクリーニングエリア、汚染が確認された際に除染を行う除染エリアを設け、放管班員等が汚染検査（必要に応じ物品等を含む）及び汚染している現場作業を行う要員等の除染を行うとともに、チェンジングエリアの汚染管理を行う。</p> <p>除染エリアは、スクリーニングエリアに隣接して設置し、除染は、ウェットティッシュでの拭取りを基本とするが、拭取りにて除染できない場合は、簡易シャワーにて水洗による除染を行う。</p> <p>簡易シャワーで発生した汚染水は、必要に応じてウエスへ染み込ませる等により固体廃棄物として廃棄する。</p> <p>また、チェンジングエリア設置場所付近の全照明が消灯した場合は、バッテリー式の可搬型照明を設置する。（添付4-5）</p>	<p>b. チェンジングエリアの設置及び運用手順</p> <p>緊急時対策所の外側が放射性物質により汚染したような状況下において、緊急時対策所への汚染の持ち込みを防止するため、モニタリング、作業服の着替え等を行うためのチェンジングエリアを設置する手順を整備する。</p> <p>チェンジングエリアには、靴等を着脱する靴着脱エリア、防護具及びヘルメットを脱衣する脱衣エリア、放管班の放射性物質による汚染を確認するためのスクリーニングエリア、汚染が確認された際に除染を行う除染エリアを設け、放管班員等が汚染検査（必要に応じ物品等を含む）及び汚染している現場作業を行う要員等の除染を行うとともに、チェンジングエリアの汚染管理を行う。</p> <p>除染エリアは、スクリーニングエリアに隣接して設置し、除染は、ウェットティッシュでの拭取りを基本とするが、拭取りにて除染できない場合は、簡易シャワーにて水洗による除染を行う。</p> <p>簡易シャワーで発生した汚染水は、必要に応じてウエスへ染み込ませる等により固体廃棄物として廃棄する。</p> <p>また、チェンジングエリア設置場所付近の全照明が消灯した場合は、バッテリー式の可搬型照明を設置する。（添付4-5）</p>	<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> 記載箇所の相違 <p>飲食等の管理については(2)（本資料1.18-29 ページ）に記載している。(2)にて比較する。</p> <p>【大飯】記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【柏崎】記載方針の相違 (2-3①の相違)</p> <p>【女川】運用の相違</p> <p>女川は下足エリアでヘルメットを外すが、泊はスクリーニングエリアで外す違いがある。これはヘルメットをタイベックの外側に被るか内側に被るかの違いによる。</p> <p>・設計の相違</p> <p>女川は乾電池式に対し、泊はバッテリー式の違いはあるが、使用目的に相違なし。</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>緊急時対策所外可搬型エリアモニタ等にて放射線量を監視し、ブルームの通過及び屋外作業可能なレベルまで低下した場合。</p> <p>(b) 操作手順</p> <p>チェンジングエリアを運用する手順は以下のとおり。なお、チェンジングエリアは、あらかじめ設置した状態とする。</p> <p>① 発電所対策本部長は、作業着手の判断基準に基づき緊急安全対策要員にチェンジングエリアの運用開始を指示する。</p> <p>② 緊急安全対策要員は、チェンジングエリア内に掲示した手順の案内に基づき、汚染の有無を確認する。</p> <p>(c) 操作の成立性</p> <p>チェンジングエリアは設置した状態であり、設置のための操作は不要である。また、運用に関しては、身体サーベイエリア及び現場作業を行う要員等の放射性物質による汚染が確認された場合の除染エリアを設け、汚染の確認を速やかに実施することができる。</p> <p>チェンジングエリアには、防護具の着替えエリア、緊急安全対策要員の放射性物質による汚染を確認するための身体サーベイエリア及び現場作業を行う要員等の放射性物質による汚染が確認された場合の除染エリアを設け、緊急時対策所で緊急安全対策要員2名が身体サーベイエリア（必要により物品等のサーベイエリアを含む）及び汚染している現場作業を行う要員等の除染を行うとともに、チェンジングエリアの汚染管理を行う。</p>	<p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>放射線管理班長が、「原子力災害対策特別措置法」第10条特定事象が発生した後、事象進展の状況（格納容器内雰囲気放射線モニタ等により炉心損傷^{※15}を判断した場合等）、参集済みの要員数を考慮して、チェンジングエリアの設営を行うと判断した場合。</p> <p>※15 格納容器内雰囲気放射線モニタで原子炉格納容器内のガンマ線線量率が、設計基準事故相当のガンマ線線量率の10倍を越えた場合、又は格納容器内雰囲気放射線モニタが使用できない場合に、原子炉圧力容器温度で300℃以上を確認した場合（添付2-1）</p> <p>(b) 操作手順</p> <p>チェンジングエリアを設置するための手順の概要は以下のとおり。チェンジングエリア設置のタイムチャートを第1.18-13図に示す。</p> <p>① 放射線管理班長は、手順着手の判断基準に基づき、放射線管理班に緊急時対策所の出入口付近にチェンジングエリアを設置するよう指示する。</p> <p>② 放射線管理班は、チェンジングエリア用資機材（乾電池内蔵型照明）を移動・設置する。</p> <p>③ 放射線管理班は、床・壁の養生状態を確認し、必要に応じて養生等を補修する。</p> <p>④ 放射線管理班は、表面汚染密度測定用サーベイエータを設置する。</p> <p>(c) 操作の成立性</p> <p>上記の対応は、放射線管理班2名で行い、一連の作業完了まで20分以内で対応可能である。</p>	<p>(a) 手順着手の判断基準</p> <p>放管班長が、原災法該当事象が発生した後、事象進展の状況（格納容器内高レンジエリアモニタ等により炉心損傷^{※15}を判断した場合等）、参集済みの要員数を考慮して、チェンジングエリアの設営を行うと判断した場合。</p> <p>※15 炉心出口温度 350℃以上かつ、格納容器内高レンジエリアモニタ 1×10^5 mSv/h 以上を確認した場合。</p> <p>(b) 操作手順</p> <p>チェンジングエリアを設置するための手順の概要は以下のとおり。チェンジングエリア設置のタイムチャートを第1.18.13図に示す。</p> <p>① 放管班長は、手順着手の判断基準に基づき放管班員に緊急時対策所の出入口付近にチェンジングエリアを設置するよう指示する。</p> <p>② 放管班員は、チェンジングエリア用資機材（可搬型照明）を移動・設置する。</p> <p>③ 放管班員は、床・壁の養生状態を確認し、必要に応じて養生等を補修する。</p> <p>④ 放管班員は、GM汚染サーベイエータを設置する。</p> <p>(c) 操作の成立性</p> <p>上記の対応は、放管班員2名が1組となって、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所において実施する。一連の作業完了まで40分以内で対応可能である。</p> <p>チェンジングエリアには、防護具の着替えエリア、災害対策要員の放射性物質による汚染を確認するためのスクリーニングエリア及び現場作業を行う要員等の放射性物質による汚染が確認された場合の除染エリアを設け、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所にそれぞれで放管班員2名が身体サーベイエリア（必要により物品等を含む）及び汚染している現場作業を行う要員等の除染を行うとともに、チェンジングエリアの汚染管理を行う。</p>	<p>相違理由</p> <p>【女川】記載方針の相違 原災法第15条事象発生を考慮した記載としている。（60条及び技術的能力1.17との記載表現統一）</p> <p>【女川】・設備名称の相違 【女川】・設計の相違 炉型の違いによる炉心損傷判断基準の相違。</p> <p>【大飯】記載表現の相違 【大飯】組織名称の相違</p> <p>【女川】設備名称の相違</p> <p>【女川】記載表現の相違 （泊は2箇所を設置するため）</p> <p>【女川】設計の相違 女川は1箇所のチェンジングエリアを2名が約20分で設営するのに対し、泊は2箇所のチェンジングエリアを2名が約40分で設営する違いがあるが、設営に長時間を要しない。</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川実績反映） 【女川】記載充実（大飯参照） 【大飯】 ・組織名称の相違 ・設備の相違（相違理由①）</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>現場作業を行う要員等が身体サーベイを待つ場合、周辺からの放射線影響を低減するため、遮蔽効果のある緊急時対策所内で待機する。</p> <p>チェンジングエリア内の身体サーベイで現場作業を行う要員等の放射性物質による汚染が確認された場合には、身体サーベイエリアに隣接した除染エリアにて濡れウエス等による拭き取り除染を行うことを基本とするが、拭き取りにて除染ができない場合は、簡易シャワーにて汚染部位の水洗による除染を行う。</p> <p>なお、簡易シャワーを用いた除染による廃水はウエスに染み込ませることで放射性廃棄物として廃棄する。</p> <p>b. 緊急時対策所可搬型空気浄化装置の切替手順</p> <p>緊急時対策所非常用空気浄化フィルタユニットの性能の低下等、緊急時対策所可搬型空気浄化装置の切替えが必要となった場合に、待機側を起動し、切替えを実施する手順を整備する。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）可搬型陽圧化空調機は、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）近傍に設置する1台及び予備の1台を配備し、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（待機場所）可搬型陽圧化空調機は、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（待機場所）近傍に設置する2台及び予備の1台を配備しており、故障等を考慮しても、切替え等を行うことにより数ヶ月間使用可能とする。</p>	<p>女川原子力発電所2号炉</p> <p>c. 緊急時対策所換気空調系の切替手順</p> <p>緊急時対策所非常用フィルタ装置は、7日間は交換なしで連続使用できる設計であるが、故障する等、緊急時対策所換気空調系の切替えが必要となった場合に、待機側を起動し、切替えを実施する手順を整備する。</p> <p>緊急時対策所換気空調系は、緊急時対策建屋に2台設置しており、故障等を考慮しても、切替え等を行うことにより数ヶ月間使用可能とする。</p> <p>なお、緊急時対策所換気空調系の緊急時対策所非常用フィルタ装置は使用することにより非常に高線量になるため、適切な遮蔽が設置されている緊急時対策建屋内に設置する。</p>	<p>泊発電所3号炉</p> <p>現場作業を行う要員等が緊急時対策所の外で身体サーベイを待つ場合、周辺からの放射線影響を低減するため、遮蔽効果のある空調上屋の待機エリア内で待機する。</p> <p>チェンジングエリア内の身体サーベイで現場作業を行う要員等の放射性物質による汚染が確認された場合には、スクリーニングエリアに隣接した除染エリアにてウェットティッシュによる拭き取り除染を行うことを基本とするが、拭き取りにて除染ができない場合は、簡易シャワーにて汚染部位の水洗による除染を行う。</p> <p>なお、簡易シャワーを用いた除染による廃水はウエスに染み込ませることで固体廃棄物として廃棄する。</p> <p>c. 可搬型空気浄化装置の切替手順</p> <p>可搬型新設緊急時対策所空気浄化フィルタユニットは、7日間は交換なしで連続使用できる設計であるが、故障する等、可搬型空気浄化装置の切替えが必要となった場合に、待機側を起動し、切替えを実施する手順を整備する。</p> <p>可搬型空気浄化装置は、指揮所用空調上屋に緊急時対策所指揮所用2台、待機所用空調上屋に緊急時対策所待機所用2台の合計4台設置しており、故障等を考慮しても切替えを行うことにより数か月間使用可能とする。</p> <p>なお、可搬型空気浄化装置の可搬型新設緊急時対策所空気浄化フィルタユニットは使用することにより非常に高線量になるため、適切な遮蔽が設置されている空調上屋内に設置する。</p>	<p>相違理由</p> <ul style="list-style-type: none"> ・運用の相違 身体サーベイを待つ要員の待機場所として、空調上屋の一部を待機エリアとして設ける。緊急時対策所と同様、遮蔽厚を確保した壁を設置しており、放射線影響を低減することができることから運用上の問題はない。 【大飯】資機材名称の相違 【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 空気浄化装置の切替えが必要となる場合は居住性が確保できないと判断する場合であることから相違ない。 ・設備の相違（相違理由①⑨） 【柏崎】記載方針の相違（2-3③の相違） ・設備の相違（相違理由⑨）

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>(a) 手順着手の判断基準 フィルタユニットの性能の低下等により運転中の緊急時対策所可搬型空気浄化装置の切替えが必要となった場合。</p> <p>(b) 操作手順 緊急時対策所可搬型空気浄化装置を待機側に切り替える手順は以下のとおり。タイムチャートを第1.18.12図に示す。</p> <ol style="list-style-type: none"> ① 発電所対策本部長は、作業着手の判断基準に基づき、緊急時対策所可搬型空気浄化装置の切替えを緊急時対策本部要員に指示する。 ② 緊急時対策本部要員は、待機側の緊急時対策所非常用空気浄化ファンの電源を入とし、起動する。 ③ 緊急時対策本部要員は、待機側の緊急時対策所非常用空気浄化ファンの給気手動ダンパを操作し、流量（33～40m³/min）を調整し、緊急時対策所内の圧力が上昇することを確認する。 ④ 緊急時対策本部要員は、使用側の緊急時対策所非常用空気浄化ファン給気手動ダンパを閉とする。 ⑤ 緊急時対策本部要員は、使用側の緊急時対策所非常用空気浄化ファンの電源を切とし、停止する。 <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は緊急時対策本部要員1名が、緊急時対策所において実施する。操作完了までは、約4分と想定する。</p> <p>フィルタユニットは、緊急時対策所付近に、2系統分の2基を保管していることから、切替え等を行うことにより、数ヶ月間使用可能である。また、当社他原子力発電所からの輸送及びフィルタの製作(約3ヶ月)等を実施することにより、中長期的な対応が可能である。</p> <p>なお、使用側のフィルタユニットは、線量に応じ交換又は保管を行う。特にフィルタ線量が高い場合は、待機側のフィルタユニットに切り替えた後、放射性物質が減衰するまで一定期間保管する。</p>	<p>(1)c. (a)～(c)項は可搬設備を使用している大飯と比較</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 運転中の緊急時対策所換気空調系が故障する等、切替えが必要となった場合。</p> <p>(b) 操作手順 緊急時対策所換気空調系を待機側に切り替える手順は以下のとおり。タイムチャートを第1.18-14図に示す。</p> <ol style="list-style-type: none"> ① 保修班長は、手順着手の判断基準に基づき、保修班に緊急時対策所換気空調系の切替えを指示する。 ② 保修班は、操作パネルによる操作により緊急時対策所非常用送風機及び緊急時対策所非常用フィルタ装置を待機側に切り替える。 ③ 保修班は、操作パネルの表示から、隔離弁の開閉状態により系統が構成されていること及び差圧計の指示値から差圧が調整されていることを確認する。 <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は緊急時対策所内において保修班1名で行い、着手判断から差圧の確認までの一連の操作完了まで5分以内で可能である。</p>	<p>(a) 手順着手の判断基準 フィルタユニットの性能の低下等により運転中の可搬型空気浄化装置の切替えが必要となった場合。</p> <p>(b) 操作手順 可搬型空気浄化装置を待機側に切り替える手順は以下のとおり。タイムチャートを第1.18.14図に示す。</p> <ol style="list-style-type: none"> ① 発電所対策本部長は手順着手の判断基準に基づき、可搬型空気浄化装置の切替えを総括班長に指示する。 ② 総括班員は、分電盤にて待機側の可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンの電源を入とし、起動する。 ③ 総括班員は、待機側の緊急時対策所給気第2手動ダンパを操作し、流量（17～25m³/min）緊急時対策所内の圧力が上昇することを確認する。 ④ 総括班員は、使用側の緊急時対策所給気第2手動ダンパを閉とする。 ⑤ 総括班員は、分電盤にて使用側の可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンの電源を切とし、停止する。 ⑥ 総括班員は、緊急時対策所排気手動ダンパを操作し、室内の圧力を微正圧（100Pa〔gage〕以上）に調整する。 <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、総括班員4名が、緊急時対策所指揮所又は緊急時対策所待機所において実施する。緊急時対策所内における作業であり、操作完了までは、5分以内で可能である。</p> <p>フィルタユニットは、指揮所用空調上屋及び待機所用空調上屋にそれぞれ2系統分の4基を保管していることから、切替え等を行うことにより、数か月間使用可能である。また、フィルタの製作（約3か月）等を実施することにより、中長期的な対応を可能とする。</p> <p>なお、使用側のフィルタユニットは、線量に応じ交換又は保管を行う。特にフィルタ線量が高い場合は、待機側のフィルタユニットに切替えた後、放射性物質が減衰するまで一定期間保管する。</p>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・(1)c. (a)～(c)は、同じ可搬型設備を設置している大飯と比較する。 ・組織名称の相違 ・設備名称の相違 ・設計風量の相違 ・設備名称の相違 <p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・運用の相違 泊はファン切替後に緊急時対策所が正圧を維持し放射性物質の侵入を防止することができるよう最終の圧力調整手順を記載。 ・設備の相違（相違理由①） ・記載表現の相違 ・操作完了時間の相違 <p>【大飯】・設計の相違 指揮所及び待機所専用の空調上屋を設け、フィルタユニットを保管している。</p> <p>【大飯】・記載内容の相違 当社は泊発電所以外に原子力発電所を所有していないことから、他発電所からのフィルタ輸送はない。</p> <p>【大飯】・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

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>比較のため再掲</p> <p>緊急時対策所内での飲食の管理として、適切な頻度で緊急時対策所内の空気中の放射性物質濃度の測定を行い、飲食しても問題ないことを確認する。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>保安班長は、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内での飲等の管理として、適切な頻度で5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内の空気中放射性物質濃度の測定を行い、飲食しても問題ない環境であることを確認する。</p> <p>比較のため再掲</p> <p>ただし、緊急時対策所内の空気中放射性物質濃度が目安値（$1 \times 10^{-3} \text{Bq/cm}^3$ 未満）よりも高くなった場合であっても、発電所本部長の判断により、必要に応じて飲食を行う。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>ただし、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内の空気中放射性物質濃度が目安値（$1 \times 10^{-3} \text{Bq/cm}^3$ 未満）よりも高くなった場合であっても、本部長の判断により、必要に応じて飲食を行う。</p> <p>また、重大事故等が発生した場合、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所内の室温・湿度が維持できるよう予備のエアコン等を保管し、管理を適切に行う。</p>	<p>(2) 飲料水、食料等の維持管理</p> <p>緊急時対策建屋には、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が重大事故等の発生後、少なくとも外部からの支援なしに7日間活動するために必要な飲料水及び食料等を備蓄するとともに、通常時から維持、管理する。</p> <p>総務班長は、重大事故等が発生した場合には、飲料水及び食料等の支給を適切に運用する(添付4-6)。</p> <p>放射線管理班長は、緊急時対策所内での飲食等の管理として、適切な頻度で緊急時対策所内の空気中放射性物質濃度の測定を行い、飲食しても問題ない環境であることを確認する。</p> <p>ただし、緊急時対策所内の空気中放射性物質濃度が目安値（$1 \times 10^{-3} \text{Bq/cm}^3$ 未満）よりも高くなった場合であっても、発電所対策本部長の判断により、必要に応じて飲食を行う。</p> <p>また、重大事故等が発生した場合、緊急時対策所内の室温・湿度が維持できるよう常設の換気空調設備の管理を適切に行う。</p>	<p>(2) 飲料水、食料等の維持管理</p> <p>緊急時対策所には、重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員等が重大事故等の発生後、少なくとも外部からの支援なしに7日間活動するために必要な飲料水、食料等を備蓄するとともに、通常時から維持・管理する。</p> <p>業務支援班長は、重大事故等が発生した場合には、飲料水、食料等の支給を適切に運用する。(添付4-6)</p> <p>放管班長は、緊急時対策所内での飲食等の管理として、適切な頻度で緊急時対策所内の空気中放射性物質濃度の測定を行い、飲食しても問題ない環境であることを確認する。</p> <p>ただし、緊急時対策所内の空気中放射性物質濃度が目安値（$1 \times 10^{-3} \text{Bq/cm}^3$ 未満）よりも高くなった場合であっても、発電所対策本部長の判断により、必要に応じて飲食を行う。</p> <p>また、重大事故等が発生した場合、緊急時対策所内の室温・湿度が維持できるよう常設の換気空調設備の管理を適切に行う。</p>	<p>相違理由</p> <p>・組織名称の相違</p> <p>【柏崎】記載方針の相違 (2-3①の相違)</p> <p>【柏崎】記載方針の相違 (2-3①の相違)</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）

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

大阪発電所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>1.18.2.4 代替電源設備からの給電手順 緊急時対策所用電源である非常用所内母線からの給電喪失時には代替電源として、電源車（緊急時対策所用）から緊急時対策所へ給電する。</p> <p>なお、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及びSPDS表示装置のうち、3号炉及び4号炉の原子炉補助建屋に設置した機器は、全交流動力電源喪失時において、空冷式非常用発電装置から給電する。給電の手順は「1.14 電源の確保に関する手順等」のうち、1.14.2.1(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」にて整備する。</p> <p>(1) 電源車（緊急時対策所用）による給電手順 非常用母線からの給電喪失時又はその発生に備え、緊急時対策所の電源を確保するため、代替電源設備である電源車（緊急時対策所用）を準備する。非常用母線からの給電喪失時は、電源車（緊急時対策所用）1台を起動し、緊急時対策所へ給電する。</p>	<p>1.18.2.4 代替電源設備からの給電手順 緊急時対策所は、全交流動力電源喪失時に代替電源として常設代替電源設備であるガスタービン発電機により緊急時対策所へ給電する。また、ガスタービン発電機による給電ができない場合は、緊急時対策所用代替交流電源設備である電源車（緊急時対策所用）により給電する。</p> <p>(1) ガスタービン発電機による給電 全交流動力電源喪失時は、常設代替交流電源設備であるガスタービン発電機が自動起動し、緊急用高圧母線2F系（以下「6.9kVメタクラ2F系」という。）を經由し緊急時対策所高圧母線J系（以下「6.9kVメタクラJ系」という。）へ自動で給電される。そのため給電操作は必要ない。緊急時対策所給電系統概略図を第1.18-15図に示す。</p> <p>なお、SPDS伝送装置については、緊急時対策所の充電器から電源供給されているため、ガスタービン発電機が自動起動するまでの間の電圧低下時においても、データ伝送は途切れなく行うことができる。</p> <p>ガスタービン発電機の燃料はガスタービン発電設備軽油タンク、軽油タンク及びタンクローリを有しており、軽油タンクからタンクローリにより燃料をガスタービン発電設備軽油タンクに補給するが、ブルーム通過中には給油を必要とせず必要負荷に対して7日間（168時間）以上連続給電が可能な設計とする。</p> <p>ガスタービン発電機に関する手順等は、「1.14電源の確保に関する手順等」にて整備する。</p> <p>(2) 電源車による給電 全交流動力電源喪失時に、常設代替交流電源設備であるガスタービン発電機による給電ができない場合に、緊急時対策所用代替交流電源設備である電源車（緊急時対策所用）を手動で起動し給電する。</p> <p>電源車（緊急時対策所用）への給油は、緊急時対策所軽油タンクから電源車（緊急時対策所用）へ自動給油を行う。また、緊急時対策所軽油タンク（20kL）を有しており、必要負荷に対して7日間（168時間）以上連続給電が可能であり、ブルーム通過時に給油が必要としない設計とする。</p>	<p>1.18.2.4 代替電源設備からの給電手順 緊急時対策所用電源である1号若しくは2号炉常用母線又は3号炉非常用母線からの給電喪失時には代替電源として緊急時対策所用発電機から緊急時対策所へ給電する。</p> <p>データ収集計算機、ERSS 伝送サーバ及びデータ表示端末は、全交流動力電源喪失時において、常設代替交流電源設備から給電する。給電の手順は「1.14 電源の確保に関する手順等」のうち、1.14.2.1(1)「代替交流電源設備による給電」にて整備する。</p> <p>(1) 緊急時対策所用発電機による給電 緊急時対策所用電源である1号若しくは2号炉常用母線又は3号炉非常用母線からの給電喪失時又はその発生に備え、代替電源設備である緊急時対策所用発電機を準備する。1号若しくは2号炉常用母線又は3号炉非常用母線からの給電喪失時は、緊急時対策所用発電機を起動し、緊急時対策所へ給電する。</p>	<p>相違理由</p> <p>【大阪】【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設計の相違（相違理由④） <p>以下、1.18.2.4 は、設備構成が類似している大阪と比較する。</p> <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設計の相違（相違理由④） <p>泊は常設代替交流電源設備である代替非常用発電機からデータ収集計算機、ERSS 伝送サーバ及びデータ表示端末へ給電する。</p> <p>その他緊急時対策所の設備は、「緊急時対策所発電機による給電」にて整備する。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・記載表現の相違 <p>電源喪失時に代替電源を起動し給電することを記載したものであり、相違はない。</p> <p>【女川】・設計の相違（相違理由⑦）</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>a. 電源車（緊急時対策所用）準備手順 緊急時対策所立ち上げ時のケーブル接続を行う手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 緊急時対策所の立ち上げ時。</p> <p>(b) 操作手順 緊急時対策所と電源車（緊急時対策所用）間のケーブル接続の手順は以下のとおり。給電系統概要を第1.18.13図に、手順のタイムチャートを第1.18.14図に示す。</p> <p>① 発電所対策本部長は、作業着手の判断基準に基づき緊急安全対策要員に緊急時対策所電源接続作業開始を指示する。</p> <p>② 緊急安全対策要員は、コネクタ接続によりケーブルを接続する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、緊急安全対策要員2名で行い、一連の操作完了まで約24分と想定する。</p> <p>暗所においても円滑に対応できるよう、ヘッドライト及び懐中電灯を配備する。</p> <p>b. 電源車（緊急時対策所用）起動手順 非常用母線からの給電喪失時の電源車（緊急時対策所用）の起動手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 非常用母線からの給電喪失時。</p> <p>(b) 操作手順 電源車（緊急時対策所用）から給電する手順は以下のとおり。給電系統概要を第1.18.13図に、タイムチャートを第1.18.15図に示す。</p> <p>① 発電所対策本部長は、作業着手の判断基準に基づき緊急時対策本部要員及び緊急安全対策要員に緊急時対策所電力供給作業開始を指示する。</p>	<p>【島根原子力発電所2号炉 技術的能力まとめ資料より参考掲載】</p> <p>② 復旧班は、緊急時対策所用発電機と緊急時対策所 発電機接続プラグ盤間に可搬ケーブルを敷設し、可搬ケーブル接続を行い、絶縁抵抗測定により回路の健全性を確認する。これらは2台共に実施する。</p> <p>a. 電源車（緊急時対策所用）起動手順 緊急時対策所用代替交流電源設備である電源車（緊急時対策所用）の起動手順を整備する（添付5-1）。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 外部電源及び非常用ディーゼル発電機の機能喪失により給電ができない場合。</p> <p>(b) 操作手順 電源車（緊急時対策所用）による電源を給電する手順は以下のとおり。緊急時対策所給電系統概略図を第1.18-15図に、タイムチャートを第1.18-16図に示す。</p> <p>① 保修班長は、作業着手の判断基準に基づき、重大事故等対応要員に電源車（緊急時対策所用）による緊急時対策所へ受電を指示する。</p>	<p>a. 緊急時対策所用発電機準備手順 緊急時対策所立ち上げ時のケーブル接続を行う手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 緊急時対策所の立ち上げ時。</p> <p>(b) 操作手順 緊急時対策所と緊急時対策所用発電機間のケーブル接続の手順は以下のとおり。系統概要図を第1.18.15図に、手順のタイムチャートを第1.18.16図に示す。</p> <p>① 発電所対策本部長は、手順着手の判断基準に基づき総括班長に緊急時対策所用発電機接続作業開始を指示する。</p> <p>② 総括班員は、コネクタ接続及び端子台接続によりケーブルで接続する。ケーブル接続は4台共に実施する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所のそれぞれにおいて総括班員2名1組（計4名）で実施する。一連の操作完了まで15分以内で可能である。</p> <p>暗所においても円滑に作業ができるように、移動経路を確保し、可搬型照明を整備する。緊急時対策所用発電機にケーブルを接続する工具については速やかに作業ができるよう現場に配備する。また、冬期の屋外作業を想定し防寒服等を配備しており、冬季間においてはこれを着用した上で屋外作業を行う。</p> <p>b. 緊急時対策所用発電機起動手順 緊急時対策所立ち上げ時の起動手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 緊急時対策所の立ち上げ時。</p> <p>(b) 操作手順 緊急時対策所用発電機から給電する手順は以下のとおり。緊急時対策所給電系統概要図を第1.18.15図に、タイムチャートを第1.18.17図に示す。</p> <p>① 発電所対策本部長は、手順着手の判断基準に基づき総括班長に緊急時対策所電力供給作業開始を指示する。なお、1号又は2号炉非常用母線及び3号炉非常用母線から受電が継続されている場合は、緊急時対策所発電機による給電を要しない。</p>	<p>相違理由</p> <ul style="list-style-type: none"> ・記載表現、組織名称の相違 【大飯】記載表現の相違 泊は緊急時対策所近傍に保管する4台の発電機にケーブルを接続し準備する旨を記載。（島根2号炉の記載方針と同様） ・設計の相違（相違理由①） ・記載表現の相違 ・記載内容の相違 必要な工具類の配備及び冬季における防寒等の配慮事項を記載した。 ・運用の相違 泊3号炉は、緊急時対策所の立ち上げ時に発電機を起動していただくことで、電源喪失した場合においても緊急時対策所内の分電盤操作スイッチのみで速やかに給電ができるよう準備する。 ・設計の相違 泊3号炉の緊急時対策所電源は、通信連絡設備については3号炉非常用母線から、照明等を含むその他設備は1号又は2号炉非常用母線から給電する設計としており、両方の母線から給電可能である場合は、緊急時対策所発電機からの給電を要しない。

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）

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

大阪発電所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>② 緊急安全対策要員は、電源車（緊急時対策所用）1台を起動する。</p> <p>③ 緊急時対策本部要員は、電源車（緊急時対策所用）からの給電を行う場合は、緊急時対策所内の緊急時対策所コントロールセンタ及び緊急時対策所内の電源車切換盤にて、起動した電源車（緊急時対策所用）の遮断器を入し給電を開始する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、緊急時対策本部要員1名、緊急安全対策要員1名で行い、一連の操作完了まで約5分と想定する。</p> <p>暗所においても円滑に対応できるよう、ヘッドライト及び懐中電灯を配備する。</p>	<p>② 重大事故等対応要員は、6.9kVメタクラJ系にて非常用高圧母線2D系受電遮断器及び6.9kVメタクラ2F系受電遮断器の「切」を実施する。</p> <p>③ 重大事故等対応要員は、電源車（緊急時対策所用）を起動する。</p> <p>④ 重大事故等対応要員は、電源車（緊急時対策所用）の出力電圧及び周波数を確認し、電源車遮断器を「入」とする。</p> <p>⑤ 重大事故等対応要員は、6.9kVメタクラJ系にて電源車（緊急時対策所用）から6.9kVメタクラJ系を受電するための遮断器を「入」とする。</p> <p>⑥ 重大事故等対応要員は、6.9kVメタクラJ系の受電状態に異常が無いことを確認後、保修班長へ報告する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、重大事故等対応要員3名で行い、電源車（緊急時対策所用）による給電完了まで30分以内で可能である。暗所においても円滑に対応できるよう、ヘッドライト等を配備する。</p> <p>b. 予備電源車（自主対策設備）起動手順 予備電源車（自主対策設備）の起動手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 全交流動力電源喪失時に、常設代替交流電源設備であるガスタービン発電機及び緊急時対策所用代替交流電源設備である電源車（緊急時対策所用）が故障等により起動しない場合又は停止した場合。</p> <p>(b) 操作手順 予備電源車による電源を給電する手順は以下のとおり。緊急時対策所給電系統概略図を第1.18-15図に、タイムチャートを第1.18-17図に示す</p> <p>① 保修班長は、作業着手の判断基準に基づき、重大事故等対応要員に予備電源車による緊急時対策所へ受電準備を指示する。</p> <p>② 重大事故等対応要員は、保管エリアにて、外観点検により予備電源車の健全性を確認後、予備電源車を接続口（緊急時対策建屋）付近に配備する。</p>	<p>② 総括班員は、緊急時対策所用発電機を起動する。</p> <p>③ 総括班員は、緊急時対策所用発電機の出力遮断器を入とする。①で1号又は2号炉常用電源及び3号炉非常用電源からの受電を継続する場合は、緊急時対策所用発電機を起動し、出力遮断器を入した状態で待機させる。</p> <p>④ 総括班員は、緊急時対策所用発電機からの給電を行う場合は、緊急時対策所内の200V分電盤にて、給電先を緊急時対策所用発電機側に操作スイッチにより切替を行い、給電を開始する。</p> <p>⑤ 緊急時対策所指揮所の総括班員は、通信連絡設備及びデータ表示端末を緊急時対策所用発電機からの給電とする場合は、接続元を切替える操作を実施する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所のそれぞれにおいて総括班員2名1組（計4名）で実施する。一連の操作完了まで15分以内で可能である。</p> <p>暗所においても円滑に作業ができるよう、移動経路を確保し、可搬型照明を整備する。また、冬期の屋外作業を想定し防寒服等を配備しており、冬季間においてはこれを着用した上で屋外作業を行う。</p>	<p>相違理由</p> <p>・設備の相違 給電のために発電機付の出力しゃ断器の入操作が必要であることから手順を記載</p> <p>・記載表現の相違 緊急時対策所内でのしゃ断器操作を行うことに相違はない。</p> <p>【大阪・女川】 通信連絡設備等の電源を緊急時対策所用発電機からの給電に切替える場合の手順を明記</p> <p>・設計の相違（相違理由①）</p> <p>・記載表現の相違 ・記載内容の相違 冬季における防寒等の配慮事項を記載した。</p> <p>・設計の相違 女川2号炉の予備電源車（自主対策設備）に相当するものは配備していないが、泊3号炉で代替電源である緊急時対策所用発電機を複数台配備することで多重性を確保する設計としており、故障等を想定した場合でも緊急時対策所への給電継続が可能であることから重大事故等対処への影響はない。</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>③ 重大事故等対応要員は、電源車ケーブルを電源車接続口（緊急時対策建屋）へ接続するとともに、燃料ホースを予備電源車に接続を実施し、発電所対策本部へ予備電源車の起動準備が完了したことを報告する。</p> <p>④ 発電所対策本部は、重大事故等対応要員に6.9kVメタクラJ系へ受電開始を指示する。</p> <p>⑤ 重大事故等対応要員は、6.9kVメタクラJ系にて非常用高圧母線2D系受電遮断器及び6.9kVメタクラ2F系受電遮断器の「切」を実施する。</p> <p>⑥ 重大事故等対応要員は、予備電源車を起動する。</p> <p>⑦ 重大事故等対応要員は、予備電源車の出力電圧及び周波数を確認し、電源車遮断器を「入」とする。</p> <p>⑧ 重大事故等対応要員は、予備電源車から6.9kVメタクラJ系を受電するための遮断器を「入」とする。</p> <p>⑨ 重大事故等対応要員は、6.9kVメタクラJ系の受電状態に異常が無いことを確認後、発電所対策本部へ報告する。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、重大事故等対応要員3名で行い、一連の操作完了まで125分以内で可能である。</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>c. 電源車（緊急時対策所用）の切替及び燃料給油手順 (a) 電源車（緊急時対策所用）の切替手順 使用中の電源車（緊急時対策所用）に故障等が発生した場合の切替手順を整備する。</p> <p>i. 手順着手の判断基準 使用中の電源車（緊急時対策所用）に不具合が発生した場合など、運転中の電源車（緊急時対策所用）の停止が必要となった場合。</p> <p>ii. 操作手順 電源車（緊急時対策所用）を待機側に切り替える手順は以下のとおり。タイムチャートを第1.18.16図に示す。</p> <p>① 発電所対策本部長は、作業着手の判断基準に基づき緊急時対策本部要員に電源車（緊急時対策所用）の切替えを指示する。 ② 緊急時対策本部要員は、待機側の電源車（緊急時対策所用）を起動する。</p> <p>③ 緊急時対策本部要員は、使用側の電源車（緊急時対策所用）の遮断機を緊急時対策所内の電源車切換盤にて切とし、待機側の電源車（緊急時対策所用）の遮断器を入とする。</p> <p>④ 緊急時対策本部要員は、使用中の電源車（緊急時対策所用）を停止する。</p> <p>iii. 操作の成立性 上記の対応は、緊急時対策本部要員1名で行い、一連の操作完了まで約6分と想定する。 暗所においても円滑に対応できるよう、ヘッドライト及び懐中電灯を配備する。</p> <p>電源車（緊急時対策所用）は予備の1台を発電所内に保管していることから、万が一、異常等が発生した場合でも、交換等を行うことにより、中長期的な対応が可能である。</p>	<p>女川原子力発電所2号炉</p>	<p>c. 緊急時対策所用発電機の切替手順 (a) 緊急時対策所用発電機の切替手順 使用中の緊急時対策所用発電機に故障等が発生した場合の切替手順を整備する。</p> <p>i. 手順着手の判断基準 使用中の緊急時対策所用発電機に故障等が発生した場合等、運転中の緊急時対策所用発電機の停止が必要となった場合。</p> <p>ii. 操作手順 緊急時対策所用発電機を待機側に切替える手順は以下のとおり。手順のタイムチャートを第1.18.18図に示す。</p> <p>① 発電所対策本部長は、手順着手の判断基準に基づき総括班長に緊急時対策所用発電機の切替を指示する。 ② 総括班員は、待機側の緊急時対策所用発電機を起動する。 ③ 総括班員は、待機側発電機の出力遮断器を入とする。 ④ 総括班員は、緊急時対策所内の200V分電盤にて、給電先を使用側発電機から待機側発電機に操作スイッチにより給電切替を行い、給電を開始する。 ⑤ 総括班員は、使用側発電機の出力遮断器を切とする。 ⑥ 総括班員は、使用中の緊急時対策所用発電機を停止する。</p> <p>iii. 操作の成立性 上記の対応は、総括班員2名で行い、一連の操作完了まで10分以内で可能である。 暗所においても円滑に作業ができるよう、移動経路を確保し、可搬型照明を整備する。また、冬期の屋外作業を想定し防寒服等を配備しており、冬季間においてはこれを着用した上で屋外作業を行う。</p> <p>緊急時対策所用発電機は予備の4台を発電所内に配備していることから、万が一、異常等が発生した場合でも、交換等を行うことにより、中長期的な対応が可能である。</p>	<p>相違理由</p> <p>・設備の相違 給電のために発電機付の出力しゃ断器の入操作が必要であることから手順を記載</p> <p>・記載表現の相違 緊急時対策所内でのしゃ断器操作を行うことに相違はない。</p> <p>・設備の相違 給電のために発電機付の出力しゃ断器の入操作が必要であることから手順を記載</p> <p>・記載表現の相違 ・記載内容の相違 冬季における防寒等の配慮事項を記載した。</p> <p>・設計の相違 緊急時対策所指揮所用と緊急時対策所待機所用に予備機を4台配備する。</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>(b) 電源車（緊急時対策所用）燃料タンクへの燃料給油手順</p> <p>電源車（緊急時対策所用）を運転した場合、燃料補給が必要となる。（燃料はすべて重油）</p> <p>重大事故等対処設備である燃料油貯蔵タンク又は重油タンクからタンクローリーへ給油し、電源車（緊急時対策所用）燃料タンクへ補給する手順を整備する。</p> <p>i . 手順着手の判断基準</p> <p>電源車（緊急時対策所用）を運転した場合において、各発電機の燃料の管理油量を確認後、定格負荷運転時における燃料補給作業着手時間^{*13}に達した場合。</p> <p>※13 定格負荷運転時における燃料補給作業着手時間及び給油間隔の目安は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ 電源車（緊急時対策所用）：運転開始後約9時間（その後約4時間ごとに補給。ただし、ブルーム放出中は除く。） <p>ii . 操作手順</p> <p>電源車（緊急時対策所用）燃料タンクへの燃料（重油）補給の手順の概要は以下のとおり。</p> <p>タンクローリーによるアクセスルートを第1.18.17 図に、タイムチャートを第1.18.18 図に示す。</p> <ol style="list-style-type: none"> ① 発電所対策本部長は、手順着手の判断基準に基づき緊急安全対策要員に、燃料油貯蔵タンク又は重油タンクからタンクローリーによる電源車（緊急時対策所用）への燃料補給を指示する。 ② 緊急安全対策要員は、燃料油貯蔵タンク又は重油タンクから電源車（緊急時対策所用）へ燃料（重油）補給準備を行う。 ③ 緊急安全対策要員は、タンクローリーを保管エリアから燃料油貯蔵タンク又は重油タンク付近に移動させる。 ④ 緊急安全対策要員は、タンクローリー給油口に給油用ホースを接続する。 ⑤ 緊急安全対策要員は、現場で燃料油貯蔵タンク蓋を開操作し、給油用ホース端を燃料油貯蔵タンクの油面レベル以下まで下げる。重油タンクは重油抜き取り用取出口に接続する。 ⑥ 緊急安全対策要員は、タンクローリー給油ポンプを起動し、タンクローリーの油面計で満タンとなれば給油ポンプを停止する。 ⑦ 緊急安全対策要員は、タンクローリーを電源車（緊急時対策所用）の近くに移動させる。 ⑧ 緊急安全対策要員は、電源車（緊急時対策所用）の給油口に、給油ホースを接続する。 			<p>【大飯】・記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>緊急時対策所用発電機への燃料補給手順については、「1.14 電源の確保に関する手順等」のうち「1.14.2.4 燃料の補給手順」にて整備する。</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>⑨ 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>⑩ 緊急安全対策要員は、タンクが満タンになれば、給油を停止し、排出弁を閉止した後、給油ホースを取外す。</p> <p>⑪ 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電源車（緊急時対策所用）への燃料補給が完了したことを報告する。</p> <p>iii . 操作の成立性</p> <p>上記の現場対応は、緊急安全対策要員3名にて実施し、所要時間は約2.3時間と想定する。</p> <p>電源車(緊急時対策所用)の燃料消費率は、約49.3/hであり、起動から枯渇までの時間は約20時間と想定しており、枯渇までに燃料(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「1.14 電源の確保に関する手順等」のうち、1.14.2.4(1)「空冷式非常用発電装置等への燃料(重油)補給」に示す燃料油貯蔵タンク(150k以上(1基当たり)、4基)及び重油タンク(160k以上(1基当たり)、4基)を管理する。</p> <p>円滑に作業できるように、移動経路を確保し、可搬型照明、通信設備等を整備する。周囲温度は外気温度と同程度である。</p>			

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>d. 緊急時対策所用発電機の待機運転手順 ブルーム放出に備え、待機側の緊急時対策所用発電機の無負荷運転を行う手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 ブルームの放出のおそれがある場合。</p> <p>(b) 操作手順 ① 発電所対策本部長は、手順着手の判断基準に基づき総括班長に待機側の緊急時対策所用発電機の無負荷運転を指示する。 ② 総括班員は、待機側の緊急時対策所用発電機を起動し、無負荷運転とする。</p> <p>(c) 操作の成立性 上記の対応は、総括班員2名で行い一連の確認完了まで10分以内で可能である。</p> <p>円滑に作業ができるように、移動経路を確保し、可搬型照明を整備する。また、冬期の屋外作業を想定し防寒服等を配備しており、冬季間においては、これを着用した上で屋外作業を行う。</p> <p>e. 緊急時対策所用発電機の接続先切替手順 緊急時対策所用発電機の接続先切替手順を整備する。</p> <p>(a) 手順着手の判断基準 緊急時対策所用発電機の故障等により、緊急時対策所指揮所側発電機の緊急時対策所待機所側への接続、又は緊急時対策所待機所側発電機の緊急時対策所指揮所側への接続が必要となった場合。</p> <p>(b) 操作手順 緊急時対策所用発電機を待機側に切替える手順は以下のとおり。また、作業概要図を第1.18.19図に、タイムチャートを第1.18.20図に示す。 ① 発電所対策本部長は、手順着手の判断基準に基づき、総括班長に緊急時対策所用発電機の接続先切替を指示する。 ② 総括班員は、緊急時対策所指揮所側発電機とケーブルの接続を取り外す。 ③ 総括班員は、緊急時対策所待機所側発電機とケーブルの接続を取り外す。 ④ 総括班員は、緊急時対策所指揮所側(又は緊急時対策所待機所側)のケーブルに仮設ケーブルを接続する。</p>	<p>・設計の相違 緊急時対策所用発電機の起動操作は屋外に設置する発電機近傍にて行う必要があるが、ブルーム通過時には屋外での作業ができないことから、ブルーム放出のおそれがある場合に発電機を無負荷運転とする手順を整備し、ブルーム通過中に発電機の故障等により切替が必要となった場合には、緊急時対策所内の分電盤の操作スイッチのみで受電切替を行うことで電源供給を確保する手順としている。</p> <p>・運用の相違 緊急時対策所用発電機が故障等により運転できない場合には緊急時対策所待機側から給電する設計であるが、緊急時対策所待機側も含め故障した場合を想定し、健全である緊急時対策所待機側待機所(緊急時対策所待機側指揮所)の発電機から給電できるようケーブル接続を切り替える手順の整備する。</p>

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等

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>⑤ 総括班員は、仮設ケーブルの另一端を緊急時対策所待機所側（又は緊急時対策所指揮所側）発電機と接続する。</p> <p>⑥ 総括班員は、仮設ケーブルを接続した発電機を起動し、給電を開始する。</p> <p>（c）操作の成立性 上記の対応は、総括班員2名で行い、一連の操作完了まで30分以内で可能である。 円滑に作業ができるように、移動経路を確保し、可搬型照明を整備する。緊急時対策所用発電機及び仮設ケーブルにケーブルを接続する工具については速やかに作業ができるよう現場に配備する。また、冬期の屋外作業を想定し防寒服等を配備しており、冬季間においてはこれを着用した上で屋外作業を行う。</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等 (図表)

大阪発電所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
【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】				
第1.18.1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(1/2)				
号機	機能喪失を想定する設計基準事故対処設備	対応手順	対応設備	手順書
1	—	居住性の確保	①号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 居住設備	緊急時対策本部設置要綱
			②号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 居住設備	
③号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 居住設備				
④号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 可搬型居住用設備				
⑤号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 可搬型居住用設備(仮設)				
⑥号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 可搬型居住用設備				
⑦号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 居住用設備(保安シェルター、配管・等)				
⑧号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 可搬型居住用設備				
⑨号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 居住設備				
⑩号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 居住設備				
⑪号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 居住設備				
⑫号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 居住設備				
⑬号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 居住設備				
⑭号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 居住設備				
—			—	
	②号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 居住設備			
	③号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 居住設備			
	④号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 可搬型居住用設備			
	⑤号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 可搬型居住用設備(仮設)			
	⑥号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 可搬型居住用設備			
	⑦号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 居住用設備(保安シェルター、配管・等)			
	⑧号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 可搬型居住用設備			
	⑨号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 居住設備			
	⑩号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 居住設備			
	⑪号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 居住設備			
	⑫号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 居住設備			
	⑬号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 居住設備			
	⑭号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本館) 居住設備			
	—	—		緊急時対策
緊急時対策本部設置要綱				
緊急時対策本部設置要綱				
緊急時対策本部設置要綱				
緊急時対策本部設置要綱				

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等 (図表)

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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>第1.18.1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(2/2)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>名称</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>事故設備</th> <th>整備状況</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="5">必要な動員及び通信設備</td> <td>警報送信装置（実設）</td> <td rowspan="5">重大事故発生時対応設備</td> </tr> <tr> <td>無線通信設備（屋内アンテナ）（実設）</td> </tr> <tr> <td>衛星電話設備（屋内アンテナ）（実設）</td> </tr> <tr> <td>衛星携帯電話装置（実設）</td> </tr> <tr> <td>無線（屋内）（実設）</td> </tr> <tr> <td>必要となる機器</td> <td rowspan="5">緊急時対策所設備</td> </tr> <tr> <td>送受信機（警報装置を含む）</td> </tr> <tr> <td>電力保安用非常用電源設備</td> </tr> <tr> <td>携帯電話設備（ネットワーク）</td> </tr> <tr> <td>テレビ会議システム（作例）</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">-</td> <td rowspan="2">-</td> <td rowspan="2">必要となる監視装置</td> <td>監視電話設備（作例）</td> <td rowspan="2">監視装置</td> </tr> <tr> <td>作業の検討に必要な資料*</td> </tr> <tr> <td rowspan="7">5号炉原子炉建屋内部 急時対策所 保安監視所</td> <td rowspan="7">-</td> <td rowspan="7">必要となる監視装置</td> <td>放射線管理用監視機**</td> <td rowspan="7">重大事故発生時対応設備</td> </tr> <tr> <td>放射線、放射能**</td> </tr> <tr> <td>5号炉原子炉建屋内部急時対策所用可搬型電源設備</td> </tr> <tr> <td>可搬型電源</td> </tr> <tr> <td>負荷変圧器</td> </tr> <tr> <td>交差変圧器</td> </tr> <tr> <td>昇降機</td> </tr> <tr> <td>ポンプロープ（44L）</td> </tr> <tr> <td>軽便クレーン（クレーン）</td> </tr> </tbody> </table> <p>*1 「作業の検討に必要な資料」については、監視機であるため重大事故等対応設備としない。 *2 「放射線管理用監視機」及び「放射線、放射能」については監視機であるため重大事故等対応設備としない。</p>	名称	機能喪失を想定する設計基準事故対処設備	対応手段	事故設備	整備状況	-	-	必要な動員及び通信設備	警報送信装置（実設）	重大事故発生時対応設備	無線通信設備（屋内アンテナ）（実設）	衛星電話設備（屋内アンテナ）（実設）	衛星携帯電話装置（実設）	無線（屋内）（実設）	必要となる機器	緊急時対策所設備	送受信機（警報装置を含む）	電力保安用非常用電源設備	携帯電話設備（ネットワーク）	テレビ会議システム（作例）	-	-	必要となる監視装置	監視電話設備（作例）	監視装置	作業の検討に必要な資料*	5号炉原子炉建屋内部 急時対策所 保安監視所	-	必要となる監視装置	放射線管理用監視機**	重大事故発生時対応設備	放射線、放射能**	5号炉原子炉建屋内部急時対策所用可搬型電源設備	可搬型電源	負荷変圧器	交差変圧器	昇降機	ポンプロープ（44L）	軽便クレーン（クレーン）			
名称	機能喪失を想定する設計基準事故対処設備	対応手段	事故設備	整備状況																																						
-	-	必要な動員及び通信設備	警報送信装置（実設）	重大事故発生時対応設備																																						
			無線通信設備（屋内アンテナ）（実設）																																							
			衛星電話設備（屋内アンテナ）（実設）																																							
			衛星携帯電話装置（実設）																																							
			無線（屋内）（実設）																																							
		必要となる機器	緊急時対策所設備																																							
		送受信機（警報装置を含む）																																								
		電力保安用非常用電源設備																																								
		携帯電話設備（ネットワーク）																																								
		テレビ会議システム（作例）																																								
-	-	必要となる監視装置	監視電話設備（作例）	監視装置																																						
			作業の検討に必要な資料*																																							
5号炉原子炉建屋内部 急時対策所 保安監視所	-	必要となる監視装置	放射線管理用監視機**	重大事故発生時対応設備																																						
			放射線、放射能**																																							
			5号炉原子炉建屋内部急時対策所用可搬型電源設備																																							
			可搬型電源																																							
			負荷変圧器																																							
			交差変圧器																																							
			昇降機																																							
ポンプロープ（44L）																																										
軽便クレーン（クレーン）																																										

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等 (図表)

大阪発電所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1.18.2表 重大事故等対処に係る監視計器</p>	<p>第1.18-2表 重大事故等対処に係る監視計器</p>	<p>第1.18.2表 重大事故等対処に係る監視計器</p>	<p>【大阪・女川】 設備構成の相違</p>																																																																																								
<p>1.18 緊急時対策所の重大事故等時の手順等 監視計器一覧</p>	<p>1.18-2 緊急時対策所の重大事故等時の手順等 監視計器一覧</p>	<p>1.18.2 緊急時対策所の重大事故等時の手順等 監視計器一覧(1/3)</p>																																																																																									
<table border="1"> <thead> <tr> <th>対応手段</th> <th>重大事故等の対応に必要な監視項目</th> <th>監視計器</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.18.2.1 居住性を確保するための手順等 (1) 緊急時対策所の立ち上げ時の手順 c. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順</td> <td>緊急時対策所補気空調設備を運転している場合 酸素濃度 19%未満若しくは二酸化炭素濃度 1%を超える場合</td> <td>酸素濃度計 二酸化炭素濃度計</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">③ 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 b. 空気供給装置への切替準備手順</td> <td>緊急時対策所内の環境監視</td> <td>流量調整ユニット流量計 緊急時対策所内差圧計 緊急時対策所内差圧計 緊急時対策所内の環境監視 二酸化炭素濃度計</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策所外の放射線量 炉心損傷 原子炉格納容器破損</td> <td>緊急時対策所外可搬型エアモニタ 炉心損傷が生じた旨の連絡、通報 原子炉格納容器破損が生じた旨の連絡、情報</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策所内の放射線量</td> <td>緊急時対策所内可搬型エアモニタ</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">③ 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 c. 空気供給装置への切替手順</td> <td>緊急時対策所内の環境監視</td> <td>流量調整ユニット流量計 緊急時対策所内差圧計 酸素濃度計 二酸化炭素濃度計</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策所外の放射線量 炉心損傷 原子炉格納容器破損</td> <td>緊急時対策所外可搬型エアモニタ 炉心損傷が生じた旨の連絡、通報 原子炉格納容器破損が生じた旨の連絡、情報</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策所内の放射線量</td> <td>緊急時対策所内可搬型エアモニタ</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">③ 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 d. 緊急時対策所可搬型空気浄化装置への切替手順</td> <td>緊急時対策所内の環境監視</td> <td>流量調整ユニット流量計 緊急時対策所内差圧計 緊急時対策所内差圧計 緊急時対策所内の環境監視 酸素濃度計 二酸化炭素濃度計</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策所外の放射線量 炉心損傷 原子炉格納容器破損</td> <td>緊急時対策所外可搬型エアモニタ 炉心損傷が生じた旨の連絡、通報 原子炉格納容器破損が生じた旨の連絡、情報</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策所内の放射線量</td> <td>緊急時対策所内可搬型エアモニタ</td> </tr> <tr> <td>1.18.2.4 代替電源設備からの給電手順</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>(1) 電源車（緊急時対策所用）による給電手順</td> <td>電源</td> <td>電源車（緊急時対策所用）</td> <td></td> </tr> <tr> <td>b. 電源車（緊急時対策所用）起動手順</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>c. 電源車（緊急時対策所）の切替及び燃料補給手順</td> <td>電源</td> <td>緊急時対策所コントロールセンター 緊急時対策所電源車切替機</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視計器	1.18.2.1 居住性を確保するための手順等 (1) 緊急時対策所の立ち上げ時の手順 c. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順	緊急時対策所補気空調設備を運転している場合 酸素濃度 19%未満若しくは二酸化炭素濃度 1%を超える場合	酸素濃度計 二酸化炭素濃度計	③ 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 b. 空気供給装置への切替準備手順	緊急時対策所内の環境監視	流量調整ユニット流量計 緊急時対策所内差圧計 緊急時対策所内差圧計 緊急時対策所内の環境監視 二酸化炭素濃度計	緊急時対策所外の放射線量 炉心損傷 原子炉格納容器破損	緊急時対策所外可搬型エアモニタ 炉心損傷が生じた旨の連絡、通報 原子炉格納容器破損が生じた旨の連絡、情報	緊急時対策所内の放射線量	緊急時対策所内可搬型エアモニタ	③ 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 c. 空気供給装置への切替手順	緊急時対策所内の環境監視	流量調整ユニット流量計 緊急時対策所内差圧計 酸素濃度計 二酸化炭素濃度計	緊急時対策所外の放射線量 炉心損傷 原子炉格納容器破損	緊急時対策所外可搬型エアモニタ 炉心損傷が生じた旨の連絡、通報 原子炉格納容器破損が生じた旨の連絡、情報	緊急時対策所内の放射線量	緊急時対策所内可搬型エアモニタ	③ 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 d. 緊急時対策所可搬型空気浄化装置への切替手順	緊急時対策所内の環境監視	流量調整ユニット流量計 緊急時対策所内差圧計 緊急時対策所内差圧計 緊急時対策所内の環境監視 酸素濃度計 二酸化炭素濃度計	緊急時対策所外の放射線量 炉心損傷 原子炉格納容器破損	緊急時対策所外可搬型エアモニタ 炉心損傷が生じた旨の連絡、通報 原子炉格納容器破損が生じた旨の連絡、情報	緊急時対策所内の放射線量	緊急時対策所内可搬型エアモニタ	1.18.2.4 代替電源設備からの給電手順				(1) 電源車（緊急時対策所用）による給電手順	電源	電源車（緊急時対策所用）		b. 電源車（緊急時対策所用）起動手順				c. 電源車（緊急時対策所）の切替及び燃料補給手順	電源	緊急時対策所コントロールセンター 緊急時対策所電源車切替機		<table border="1"> <thead> <tr> <th>対応手段</th> <th>重大事故等の対応に必要な監視項目</th> <th>監視計器</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.18.2.1 居住性を確保するための手順等 (1) 緊急時対策所立ち上げ時の手順 a. 緊急時対策所内酸素濃度測定手順</td> <td>原子炉格納容器内の放射線量率 原子炉圧力容器温度 原子炉格納容器内酸素濃度</td> <td>格納容器内空気放射線モニタ (D/K) 格納容器内空気放射線モニタ (S/C) 原子炉圧力容器温度 (原子炉圧力容器下部温度) 格納容器内空気酸素濃度</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">(1) 緊急時対策所立ち上げ時の手順 b. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順</td> <td>緊急時対策所内の環境監視</td> <td>酸素濃度計 二酸化炭素濃度計</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策所内の放射線量</td> <td>原子炉格納容器内の放射線量率 原子炉圧力容器温度 原子炉格納容器内酸素濃度</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">(1) 緊急時対策所立ち上げ時の手順 b. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順</td> <td>緊急時対策所内の環境監視</td> <td>酸素濃度計 二酸化炭素濃度計</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策所外の放射線量 炉心損傷 原子炉格納容器破損</td> <td>緊急時対策所外可搬型エアモニタ 炉心損傷が生じた旨の連絡、通報 原子炉格納容器破損が生じた旨の連絡、情報</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策所内の放射線量</td> <td>緊急時対策所内可搬型エアモニタ</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 b. 緊急時対策所での原子炉格納容器ベントを実施する場合の対応手順</td> <td>原子炉格納容器内の放射線量率 原子炉圧力容器温度 原子炉格納容器内酸素濃度</td> <td>格納容器内空気放射線モニタ (D/K) 格納容器内空気放射線モニタ (S/C) 原子炉圧力容器温度 (原子炉圧力容器下部温度) 格納容器内空気酸素濃度</td> </tr> <tr> <td>原子炉格納容器内の圧力、温度</td> <td>ドライウェル圧力 ドライウェル温度</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策所内差圧監視</td> <td>差圧計</td> </tr> </tbody> </table>	対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視計器	1.18.2.1 居住性を確保するための手順等 (1) 緊急時対策所立ち上げ時の手順 a. 緊急時対策所内酸素濃度測定手順	原子炉格納容器内の放射線量率 原子炉圧力容器温度 原子炉格納容器内酸素濃度	格納容器内空気放射線モニタ (D/K) 格納容器内空気放射線モニタ (S/C) 原子炉圧力容器温度 (原子炉圧力容器下部温度) 格納容器内空気酸素濃度	(1) 緊急時対策所立ち上げ時の手順 b. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順	緊急時対策所内の環境監視	酸素濃度計 二酸化炭素濃度計	緊急時対策所内の放射線量	原子炉格納容器内の放射線量率 原子炉圧力容器温度 原子炉格納容器内酸素濃度	(1) 緊急時対策所立ち上げ時の手順 b. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順	緊急時対策所内の環境監視	酸素濃度計 二酸化炭素濃度計	緊急時対策所外の放射線量 炉心損傷 原子炉格納容器破損	緊急時対策所外可搬型エアモニタ 炉心損傷が生じた旨の連絡、通報 原子炉格納容器破損が生じた旨の連絡、情報	緊急時対策所内の放射線量	緊急時対策所内可搬型エアモニタ	(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 b. 緊急時対策所での原子炉格納容器ベントを実施する場合の対応手順	原子炉格納容器内の放射線量率 原子炉圧力容器温度 原子炉格納容器内酸素濃度	格納容器内空気放射線モニタ (D/K) 格納容器内空気放射線モニタ (S/C) 原子炉圧力容器温度 (原子炉圧力容器下部温度) 格納容器内空気酸素濃度	原子炉格納容器内の圧力、温度	ドライウェル圧力 ドライウェル温度	緊急時対策所内差圧監視	差圧計	<table border="1"> <thead> <tr> <th>対応手段</th> <th>重大事故等の対応に必要な監視項目</th> <th>監視計器</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.18.2.1 居住性を確保するための手順等 (1) 緊急時対策所立ち上げの手順 a. 可搬型空気浄化装置運転手順</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">(1) 緊急時対策所立ち上げの手順 c. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順</td> <td>緊急時対策所内の環境監視</td> <td>酸素濃度・二酸化炭素濃度計</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策所内の放射線量</td> <td>可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン給気流量、緊急時対策所内圧力</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策所内の環境監視</td> <td>酸素濃度・二酸化炭素濃度計</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 b. 空気供給装置への切替準備手順</td> <td>緊急時対策所外の放射線量率</td> <td>モニタリングポスト、モニタリングステーション、可搬型モニタリングポスト</td> </tr> <tr> <td>原子炉格納容器破損</td> <td>原子炉格納容器破損が生じた旨の連絡、情報</td> </tr> <tr> <td>—</td> <td>—</td> </tr> </tbody> </table>	対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視計器	1.18.2.1 居住性を確保するための手順等 (1) 緊急時対策所立ち上げの手順 a. 可搬型空気浄化装置運転手順	—	—	(1) 緊急時対策所立ち上げの手順 c. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順	緊急時対策所内の環境監視	酸素濃度・二酸化炭素濃度計	緊急時対策所内の放射線量	可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン給気流量、緊急時対策所内圧力	緊急時対策所内の環境監視	酸素濃度・二酸化炭素濃度計	(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 b. 空気供給装置への切替準備手順	緊急時対策所外の放射線量率	モニタリングポスト、モニタリングステーション、可搬型モニタリングポスト	原子炉格納容器破損	原子炉格納容器破損が生じた旨の連絡、情報	—	—	
対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視計器																																																																																									
1.18.2.1 居住性を確保するための手順等 (1) 緊急時対策所の立ち上げ時の手順 c. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順	緊急時対策所補気空調設備を運転している場合 酸素濃度 19%未満若しくは二酸化炭素濃度 1%を超える場合	酸素濃度計 二酸化炭素濃度計																																																																																									
③ 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 b. 空気供給装置への切替準備手順	緊急時対策所内の環境監視	流量調整ユニット流量計 緊急時対策所内差圧計 緊急時対策所内差圧計 緊急時対策所内の環境監視 二酸化炭素濃度計																																																																																									
	緊急時対策所外の放射線量 炉心損傷 原子炉格納容器破損	緊急時対策所外可搬型エアモニタ 炉心損傷が生じた旨の連絡、通報 原子炉格納容器破損が生じた旨の連絡、情報																																																																																									
	緊急時対策所内の放射線量	緊急時対策所内可搬型エアモニタ																																																																																									
③ 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 c. 空気供給装置への切替手順	緊急時対策所内の環境監視	流量調整ユニット流量計 緊急時対策所内差圧計 酸素濃度計 二酸化炭素濃度計																																																																																									
	緊急時対策所外の放射線量 炉心損傷 原子炉格納容器破損	緊急時対策所外可搬型エアモニタ 炉心損傷が生じた旨の連絡、通報 原子炉格納容器破損が生じた旨の連絡、情報																																																																																									
	緊急時対策所内の放射線量	緊急時対策所内可搬型エアモニタ																																																																																									
③ 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 d. 緊急時対策所可搬型空気浄化装置への切替手順	緊急時対策所内の環境監視	流量調整ユニット流量計 緊急時対策所内差圧計 緊急時対策所内差圧計 緊急時対策所内の環境監視 酸素濃度計 二酸化炭素濃度計																																																																																									
	緊急時対策所外の放射線量 炉心損傷 原子炉格納容器破損	緊急時対策所外可搬型エアモニタ 炉心損傷が生じた旨の連絡、通報 原子炉格納容器破損が生じた旨の連絡、情報																																																																																									
	緊急時対策所内の放射線量	緊急時対策所内可搬型エアモニタ																																																																																									
1.18.2.4 代替電源設備からの給電手順																																																																																											
(1) 電源車（緊急時対策所用）による給電手順	電源	電源車（緊急時対策所用）																																																																																									
b. 電源車（緊急時対策所用）起動手順																																																																																											
c. 電源車（緊急時対策所）の切替及び燃料補給手順	電源	緊急時対策所コントロールセンター 緊急時対策所電源車切替機																																																																																									
対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視計器																																																																																									
1.18.2.1 居住性を確保するための手順等 (1) 緊急時対策所立ち上げ時の手順 a. 緊急時対策所内酸素濃度測定手順	原子炉格納容器内の放射線量率 原子炉圧力容器温度 原子炉格納容器内酸素濃度	格納容器内空気放射線モニタ (D/K) 格納容器内空気放射線モニタ (S/C) 原子炉圧力容器温度 (原子炉圧力容器下部温度) 格納容器内空気酸素濃度																																																																																									
(1) 緊急時対策所立ち上げ時の手順 b. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順	緊急時対策所内の環境監視	酸素濃度計 二酸化炭素濃度計																																																																																									
	緊急時対策所内の放射線量	原子炉格納容器内の放射線量率 原子炉圧力容器温度 原子炉格納容器内酸素濃度																																																																																									
(1) 緊急時対策所立ち上げ時の手順 b. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順	緊急時対策所内の環境監視	酸素濃度計 二酸化炭素濃度計																																																																																									
	緊急時対策所外の放射線量 炉心損傷 原子炉格納容器破損	緊急時対策所外可搬型エアモニタ 炉心損傷が生じた旨の連絡、通報 原子炉格納容器破損が生じた旨の連絡、情報																																																																																									
	緊急時対策所内の放射線量	緊急時対策所内可搬型エアモニタ																																																																																									
(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 b. 緊急時対策所での原子炉格納容器ベントを実施する場合の対応手順	原子炉格納容器内の放射線量率 原子炉圧力容器温度 原子炉格納容器内酸素濃度	格納容器内空気放射線モニタ (D/K) 格納容器内空気放射線モニタ (S/C) 原子炉圧力容器温度 (原子炉圧力容器下部温度) 格納容器内空気酸素濃度																																																																																									
	原子炉格納容器内の圧力、温度	ドライウェル圧力 ドライウェル温度																																																																																									
	緊急時対策所内差圧監視	差圧計																																																																																									
対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視計器																																																																																									
1.18.2.1 居住性を確保するための手順等 (1) 緊急時対策所立ち上げの手順 a. 可搬型空気浄化装置運転手順	—	—																																																																																									
(1) 緊急時対策所立ち上げの手順 c. 緊急時対策所内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順	緊急時対策所内の環境監視	酸素濃度・二酸化炭素濃度計																																																																																									
	緊急時対策所内の放射線量	可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン給気流量、緊急時対策所内圧力																																																																																									
	緊急時対策所内の環境監視	酸素濃度・二酸化炭素濃度計																																																																																									
(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 b. 空気供給装置への切替準備手順	緊急時対策所外の放射線量率	モニタリングポスト、モニタリングステーション、可搬型モニタリングポスト																																																																																									
	原子炉格納容器破損	原子炉格納容器破損が生じた旨の連絡、情報																																																																																									
	—	—																																																																																									

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等 (図表)

大阪発電所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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>第 1.18.2 表 重大事故等対処に係る監視計器一覧</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>対応手段</th> <th>重大事故等の対応に必要な監視項目</th> <th>監視計器</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="3">1.18.2.1 居住性を確保するための手順等</td> </tr> <tr> <td>(1) 緊急時作業員立ち上げの手順 4.5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 可搬型居住化空調機運転手順</td> <td>監視 操作</td> <td>— —</td> </tr> <tr> <td>(2) 緊急時作業員立ち上げの手順 4.5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順</td> <td>監視 操作</td> <td>— —</td> </tr> <tr> <td>(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順 4. 2号炉原子炉建屋内緊急時対策所での各種防護ベルトを装着する場合の測定手順</td> <td>判断基準 操作</td> <td>可搬型モニタリングポスト — —</td> </tr> <tr> <td>(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順 4. ワードホールド空気ポンプユニットによる 3号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）の降圧のための手順</td> <td>判断基準 操作</td> <td>ガソール濃度計 — —</td> </tr> <tr> <td>(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順 4. 2号炉原子炉建屋内緊急時対策所居住化装置（空気ポンプ）から 3号炉原子炉建屋内緊急時対策所可搬型居住化空調機への切替手順</td> <td>判断基準 操作</td> <td>可搬型モニタリングポスト — —</td> </tr> <tr> <td colspan="3">1.18.2.3 必要な数の要員の配置に係る手順等</td> </tr> <tr> <td>(1) 放射線管理 4.5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 可搬型居住化空調機の切替手順</td> <td>判断基準 操作</td> <td>— —</td> </tr> <tr> <td></td> <td>監視 操作</td> <td>— —</td> </tr> </tbody> </table>	対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視計器	1.18.2.1 居住性を確保するための手順等			(1) 緊急時作業員立ち上げの手順 4.5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 可搬型居住化空調機運転手順	監視 操作	— —	(2) 緊急時作業員立ち上げの手順 4.5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順	監視 操作	— —	(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順 4. 2号炉原子炉建屋内緊急時対策所での各種防護ベルトを装着する場合の測定手順	判断基準 操作	可搬型モニタリングポスト — —	(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順 4. ワードホールド空気ポンプユニットによる 3号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）の降圧のための手順	判断基準 操作	ガソール濃度計 — —	(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順 4. 2号炉原子炉建屋内緊急時対策所居住化装置（空気ポンプ）から 3号炉原子炉建屋内緊急時対策所可搬型居住化空調機への切替手順	判断基準 操作	可搬型モニタリングポスト — —	1.18.2.3 必要な数の要員の配置に係る手順等			(1) 放射線管理 4.5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 可搬型居住化空調機の切替手順	判断基準 操作	— —		監視 操作	— —		<p>監視計器一覧(2/3)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>対応手段</th> <th>重大事故等の対応に必要な監視項目</th> <th>監視計器</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="3">1.18.2.1 居住性を確保するための手順等</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 c. 空気供給装置への切替手順</td> <td>判断基準</td> <td>緊急時対策所外の放射線量率 緊急時対策所内の放射線量率 可搬型モニタリングポスト モニタリングポスト モニタリングポスト</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">操作</td> <td>空気供給装置使用時 緊急時対策所内の環境監視</td> <td>空気供給装置空気供給流量 緊急時対策所内圧力 酸素濃度・ 二酸化炭素濃度計</td> </tr> <tr> <td>判断基準</td> <td>緊急時対策所外の放射線量率</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 d. 可搬型空気浄化装置への切替手順</td> <td>操作</td> <td>可搬型モニタリングポスト 可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン給気流量 緊急時対策所内圧力 酸素濃度・ 二酸化炭素濃度計</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">判断基準</td> <td>可搬型空気浄化装置使用時 緊急時対策所内の環境監視</td> <td>可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン給気流量 緊急時対策所内圧力 酸素濃度・ 二酸化炭素濃度計</td> </tr> <tr> <td>操作</td> <td>可搬型空気浄化装置使用時</td> <td>可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン給気流量 緊急時対策所内圧力</td> </tr> <tr> <td colspan="3">1.18.2.3 必要な数の要員の配置に係る手順等</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">(1) 放射線管理について c. 可搬型空気浄化装置の切替手順</td> <td>判断基準</td> <td>可搬型新設緊急時対策所空気浄化ユニットH/F 出入口差圧 可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン給気流量 緊急時対策所内圧力</td> </tr> <tr> <td>操作</td> <td>可搬型空気浄化装置使用時</td> <td>可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン給気流量 緊急時対策所内圧力</td> </tr> </tbody> </table> <p>監視計器一覧(3/3)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">1.18.2.4 代替電源設備からの給電手順</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">(D) 緊急時対策所用発電機による給電 b. 緊急時対策所用発電機起動手順</td> <td>判断基準</td> <td>緊急時対策所指揮所 200V分電盤表示灯 緊急時対策所待機所 200V分電盤表示灯 通信連絡設備用無停電電源装置/バッテリー運転監視及び表示灯 1号炉 4-E母線^{※1}電圧 3号炉 4-B1母線^{※2}電圧</td> </tr> <tr> <td>操作</td> <td>電源 緊急時対策所用発電機 電圧、電流、周波数 (緊急時対策所用発電機制御盤)</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：1号炉常用母線のうち、緊急時対策所へ給電している母線である。2号炉常用母線から1号炉常用母線を介して給電することも可能である。 ※2：3号炉非常用母線のうち、緊急時対策所へ給電している母線である。</p>	対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視計器	1.18.2.1 居住性を確保するための手順等			(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 c. 空気供給装置への切替手順	判断基準	緊急時対策所外の放射線量率 緊急時対策所内の放射線量率 可搬型モニタリングポスト モニタリングポスト モニタリングポスト	操作	空気供給装置使用時 緊急時対策所内の環境監視	空気供給装置空気供給流量 緊急時対策所内圧力 酸素濃度・ 二酸化炭素濃度計	判断基準	緊急時対策所外の放射線量率	(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 d. 可搬型空気浄化装置への切替手順	操作	可搬型モニタリングポスト 可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン給気流量 緊急時対策所内圧力 酸素濃度・ 二酸化炭素濃度計	判断基準	可搬型空気浄化装置使用時 緊急時対策所内の環境監視	可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン給気流量 緊急時対策所内圧力 酸素濃度・ 二酸化炭素濃度計	操作	可搬型空気浄化装置使用時	可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン給気流量 緊急時対策所内圧力	1.18.2.3 必要な数の要員の配置に係る手順等			(1) 放射線管理について c. 可搬型空気浄化装置の切替手順	判断基準	可搬型新設緊急時対策所空気浄化ユニットH/F 出入口差圧 可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン給気流量 緊急時対策所内圧力	操作	可搬型空気浄化装置使用時	可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン給気流量 緊急時対策所内圧力	1.18.2.4 代替電源設備からの給電手順			(D) 緊急時対策所用発電機による給電 b. 緊急時対策所用発電機起動手順	判断基準	緊急時対策所指揮所 200V分電盤表示灯 緊急時対策所待機所 200V分電盤表示灯 通信連絡設備用無停電電源装置/バッテリー運転監視及び表示灯 1号炉 4-E母線 ^{※1} 電圧 3号炉 4-B1母線 ^{※2} 電圧	操作	電源 緊急時対策所用発電機 電圧、電流、周波数 (緊急時対策所用発電機制御盤)	<p>【大阪・女川】 設備構成の相違</p>
対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視計器																																																																							
1.18.2.1 居住性を確保するための手順等																																																																									
(1) 緊急時作業員立ち上げの手順 4.5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 可搬型居住化空調機運転手順	監視 操作	— —																																																																							
(2) 緊急時作業員立ち上げの手順 4.5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定手順	監視 操作	— —																																																																							
(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順 4. 2号炉原子炉建屋内緊急時対策所での各種防護ベルトを装着する場合の測定手順	判断基準 操作	可搬型モニタリングポスト — —																																																																							
(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順 4. ワードホールド空気ポンプユニットによる 3号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）の降圧のための手順	判断基準 操作	ガソール濃度計 — —																																																																							
(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順 4. 2号炉原子炉建屋内緊急時対策所居住化装置（空気ポンプ）から 3号炉原子炉建屋内緊急時対策所可搬型居住化空調機への切替手順	判断基準 操作	可搬型モニタリングポスト — —																																																																							
1.18.2.3 必要な数の要員の配置に係る手順等																																																																									
(1) 放射線管理 4.5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 可搬型居住化空調機の切替手順	判断基準 操作	— —																																																																							
	監視 操作	— —																																																																							
対応手段	重大事故等の対応に必要な監視項目	監視計器																																																																							
1.18.2.1 居住性を確保するための手順等																																																																									
(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 c. 空気供給装置への切替手順	判断基準	緊急時対策所外の放射線量率 緊急時対策所内の放射線量率 可搬型モニタリングポスト モニタリングポスト モニタリングポスト																																																																							
	操作	空気供給装置使用時 緊急時対策所内の環境監視	空気供給装置空気供給流量 緊急時対策所内圧力 酸素濃度・ 二酸化炭素濃度計																																																																						
		判断基準	緊急時対策所外の放射線量率																																																																						
(3) 重大事故等が発生した場合の放射線防護等に関する手順等 d. 可搬型空気浄化装置への切替手順	操作	可搬型モニタリングポスト 可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン給気流量 緊急時対策所内圧力 酸素濃度・ 二酸化炭素濃度計																																																																							
	判断基準	可搬型空気浄化装置使用時 緊急時対策所内の環境監視	可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン給気流量 緊急時対策所内圧力 酸素濃度・ 二酸化炭素濃度計																																																																						
		操作	可搬型空気浄化装置使用時	可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン給気流量 緊急時対策所内圧力																																																																					
1.18.2.3 必要な数の要員の配置に係る手順等																																																																									
(1) 放射線管理について c. 可搬型空気浄化装置の切替手順	判断基準	可搬型新設緊急時対策所空気浄化ユニットH/F 出入口差圧 可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン給気流量 緊急時対策所内圧力																																																																							
	操作	可搬型空気浄化装置使用時	可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン給気流量 緊急時対策所内圧力																																																																						
1.18.2.4 代替電源設備からの給電手順																																																																									
(D) 緊急時対策所用発電機による給電 b. 緊急時対策所用発電機起動手順	判断基準	緊急時対策所指揮所 200V分電盤表示灯 緊急時対策所待機所 200V分電盤表示灯 通信連絡設備用無停電電源装置/バッテリー運転監視及び表示灯 1号炉 4-E母線 ^{※1} 電圧 3号炉 4-B1母線 ^{※2} 電圧																																																																							
	操作	電源 緊急時対策所用発電機 電圧、電流、周波数 (緊急時対策所用発電機制御盤)																																																																							

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等（図表）

大阪発電所 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1.18.3表 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>条文</th> <th>供給対象設備</th> <th>受電盤</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等</td> <td>緊急時対策所非常用空気浄化ファン 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</td> <td>緊急時対策所コントロールセンタ 3 データ伝送設備電源切替分電盤 4 データ伝送設備電源切替分電盤 緊急時対策所コントロールセンタ</td> </tr> </tbody> </table>	条文	供給対象設備	受電盤	1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等	緊急時対策所非常用空気浄化ファン 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	緊急時対策所コントロールセンタ 3 データ伝送設備電源切替分電盤 4 データ伝送設備電源切替分電盤 緊急時対策所コントロールセンタ	<p>第1.18-3表 「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>原電元 給電回路</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="5">【1.18】 緊急時対策所の居住性等に関する手順等</td> <td>緊急時対策所非常用送風機</td> <td>400V 緊急時対策棟屋 母線コントロールセンタJ-1 400V 緊急時対策棟屋 母線コントロールセンタJ-2</td> </tr> <tr> <td>SPDS表示装置</td> <td>125V直流主母線盤J-1 125V直流主母線盤J-2</td> </tr> <tr> <td>SPDS表示装置</td> <td>125V直流主母線盤J-1 125V直流主母線盤J-2</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>※：通信連絡設備における給電対象設備は「1.19 通信連絡に関する手順等」にて整備する。</p>	対象条文	供給対象設備	原電元 給電回路	【1.18】 緊急時対策所の居住性等に関する手順等	緊急時対策所非常用送風機	400V 緊急時対策棟屋 母線コントロールセンタJ-1 400V 緊急時対策棟屋 母線コントロールセンタJ-2	SPDS表示装置	125V直流主母線盤J-1 125V直流主母線盤J-2	SPDS表示装置	125V直流主母線盤J-1 125V直流主母線盤J-2					<p>第1.18.3表 「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>受電盤</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">【1.18】 緊急時対策所の居住性等に関する手順等</td> <td>可搬型新設緊急時対策所 空気浄化ファン</td> <td>緊急時対策所 指揮所200V分電盤 緊急時対策所 待機所200V分電盤</td> </tr> <tr> <td>データ表示端末</td> <td>緊急時対策所 指揮所100V分電盤 緊急時対策所通信設備分電盤</td> </tr> <tr> <td>データ収集計算機 ERSS伝送サーバ</td> <td>SPDS/TSCP用 切替器分電盤</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	対象条文	供給対象設備	受電盤	【1.18】 緊急時対策所の居住性等に関する手順等	可搬型新設緊急時対策所 空気浄化ファン	緊急時対策所 指揮所200V分電盤 緊急時対策所 待機所200V分電盤	データ表示端末	緊急時対策所 指揮所100V分電盤 緊急時対策所通信設備分電盤	データ収集計算機 ERSS伝送サーバ	SPDS/TSCP用 切替器分電盤			<p>【大阪・女川】 ・設備構成の相違</p>																								
条文	供給対象設備	受電盤																																																									
1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等	緊急時対策所非常用空気浄化ファン 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	緊急時対策所コントロールセンタ 3 データ伝送設備電源切替分電盤 4 データ伝送設備電源切替分電盤 緊急時対策所コントロールセンタ																																																									
対象条文	供給対象設備	原電元 給電回路																																																									
【1.18】 緊急時対策所の居住性等に関する手順等	緊急時対策所非常用送風機	400V 緊急時対策棟屋 母線コントロールセンタJ-1 400V 緊急時対策棟屋 母線コントロールセンタJ-2																																																									
	SPDS表示装置	125V直流主母線盤J-1 125V直流主母線盤J-2																																																									
	SPDS表示装置	125V直流主母線盤J-1 125V直流主母線盤J-2																																																									
対象条文	供給対象設備	受電盤																																																									
【1.18】 緊急時対策所の居住性等に関する手順等	可搬型新設緊急時対策所 空気浄化ファン	緊急時対策所 指揮所200V分電盤 緊急時対策所 待機所200V分電盤																																																									
	データ表示端末	緊急時対策所 指揮所100V分電盤 緊急時対策所通信設備分電盤																																																									
	データ収集計算機 ERSS伝送サーバ	SPDS/TSCP用 切替器分電盤																																																									
<p>第1.18.4表 重大事故等対処に係る通信連絡設備一覧</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">対応設備</th> <th rowspan="2">重大事故等 対処設備</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>衛星電話</td> <td>衛星電話（固定） 衛星電話（携帯） 衛星電話（可搬）</td> </tr> <tr> <td>緊急時衛星通報システム</td> <td>緊急時衛星通報システム</td> </tr> <tr> <td>携行型通話装置</td> <td>携行型通話装置</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</td> <td>TV会議システム IP電話 IP-FAX</td> </tr> <tr> <td>運転指令設備</td> <td>運転指令設備 保安電話（固定） 保安電話（携帯） 衛星保安電話</td> </tr> <tr> <td>電力保安通信用電話設備</td> <td>加入電話</td> </tr> <tr> <td>無線連絡設備</td> <td>無線通話装置（固定型）</td> </tr> <tr> <td>テレビ会議システム</td> <td>社内TV会議システム</td> </tr> <tr> <td>加入電話設備</td> <td>加入電話</td> </tr> <tr> <td>加入ファクシミリ</td> <td>加入ファクシミリ</td> </tr> </tbody> </table>	対応設備		重大事故等 対処設備	衛星電話	衛星電話（固定） 衛星電話（携帯） 衛星電話（可搬）	緊急時衛星通報システム	緊急時衛星通報システム	携行型通話装置	携行型通話装置	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 IP-FAX	運転指令設備	運転指令設備 保安電話（固定） 保安電話（携帯） 衛星保安電話	電力保安通信用電話設備	加入電話	無線連絡設備	無線通話装置（固定型）	テレビ会議システム	社内TV会議システム	加入電話設備	加入電話	加入ファクシミリ	加入ファクシミリ	<p>第1.18-4表 重大事故等対処に係る通信連絡設備一覧</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">対応設備</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>衛星電話設備</td> <td>衛星電話設備（固定型） 衛星電話設備（携帯型）</td> </tr> <tr> <td>無線連絡設備</td> <td>無線連絡設備（固定型） 無線連絡設備（携帯型）</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</td> <td>テレビ会議システム IP電話 IP-FAX</td> </tr> </tbody> </table>	対応設備		衛星電話設備	衛星電話設備（固定型） 衛星電話設備（携帯型）	無線連絡設備	無線連絡設備（固定型） 無線連絡設備（携帯型）	統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備	テレビ会議システム IP電話 IP-FAX	<p>第1.18.4表 重大事故等対処に係る通信連絡設備一覧</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">対応設備</th> <th rowspan="2">重大事故等 対処設備</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>衛星電話設備</td> <td>衛星電話設備（固定型） 衛星電話設備（FAX） 衛星電話設備（携帯型）</td> </tr> <tr> <td>無線連絡設備</td> <td>無線連絡設備（固定型） 無線連絡設備（携帯型）</td> </tr> <tr> <td>インターフォン</td> <td>インターフォン</td> </tr> <tr> <td>テレビ会議システム</td> <td>テレビ会議システム （指揮所・待機所間） テレビ会議システム</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</td> <td>IP電話（地上系） IP電話（衛星系） IP-FAX（地上系） IP-FAX（衛星系）</td> </tr> <tr> <td>移動無線設備</td> <td>移動無線設備（固定型）</td> </tr> <tr> <td>運転指令設備</td> <td>ハンドセット</td> </tr> <tr> <td>電力保安通信用電話設備</td> <td>保安電話（固定） 保安電話（FAX） 衛星保安電話</td> </tr> <tr> <td>加入電話設備</td> <td>加入電話機 加入FAX</td> </tr> <tr> <td>専用電話設備</td> <td>専用電話設備（固定型） 専用電話設備（FAX）</td> </tr> <tr> <td>テレビ会議システム</td> <td>社内テレビ会議システム</td> </tr> </tbody> </table>	対応設備		重大事故等 対処設備	衛星電話設備	衛星電話設備（固定型） 衛星電話設備（FAX） 衛星電話設備（携帯型）	無線連絡設備	無線連絡設備（固定型） 無線連絡設備（携帯型）	インターフォン	インターフォン	テレビ会議システム	テレビ会議システム （指揮所・待機所間） テレビ会議システム	統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備	IP電話（地上系） IP電話（衛星系） IP-FAX（地上系） IP-FAX（衛星系）	移動無線設備	移動無線設備（固定型）	運転指令設備	ハンドセット	電力保安通信用電話設備	保安電話（固定） 保安電話（FAX） 衛星保安電話	加入電話設備	加入電話機 加入FAX	専用電話設備	専用電話設備（固定型） 専用電話設備（FAX）	テレビ会議システム	社内テレビ会議システム	<p>自主対策設備</p>
対応設備		重大事故等 対処設備																																																									
衛星電話	衛星電話（固定） 衛星電話（携帯） 衛星電話（可搬）																																																										
緊急時衛星通報システム	緊急時衛星通報システム																																																										
携行型通話装置	携行型通話装置																																																										
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 IP-FAX																																																										
運転指令設備	運転指令設備 保安電話（固定） 保安電話（携帯） 衛星保安電話																																																										
電力保安通信用電話設備	加入電話																																																										
無線連絡設備	無線通話装置（固定型）																																																										
テレビ会議システム	社内TV会議システム																																																										
加入電話設備	加入電話																																																										
加入ファクシミリ	加入ファクシミリ																																																										
対応設備																																																											
衛星電話設備	衛星電話設備（固定型） 衛星電話設備（携帯型）																																																										
無線連絡設備	無線連絡設備（固定型） 無線連絡設備（携帯型）																																																										
統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備	テレビ会議システム IP電話 IP-FAX																																																										
対応設備		重大事故等 対処設備																																																									
衛星電話設備	衛星電話設備（固定型） 衛星電話設備（FAX） 衛星電話設備（携帯型）																																																										
無線連絡設備	無線連絡設備（固定型） 無線連絡設備（携帯型）																																																										
インターフォン	インターフォン																																																										
テレビ会議システム	テレビ会議システム （指揮所・待機所間） テレビ会議システム																																																										
統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備	IP電話（地上系） IP電話（衛星系） IP-FAX（地上系） IP-FAX（衛星系）																																																										
移動無線設備	移動無線設備（固定型）																																																										
運転指令設備	ハンドセット																																																										
電力保安通信用電話設備	保安電話（固定） 保安電話（FAX） 衛星保安電話																																																										
加入電話設備	加入電話機 加入FAX																																																										
専用電話設備	専用電話設備（固定型） 専用電話設備（FAX）																																																										
テレビ会議システム	社内テレビ会議システム																																																										

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等（図表）

大阪発電所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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>第 1.18.3 表 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" data-bbox="107 284 674 491"> <thead> <tr> <th>対象条文</th> <th>供給対象設備</th> <th>給電先 給電設備</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">【1.18】 緊急時対策所の居住性等に関する 手順等</td> <td>原子炉原子炉建屋内緊急時電源用可搬型 蓄電池装置</td> <td>交流分電盤①</td> </tr> <tr> <td>二酸化炭素回収装置</td> <td>交流分電盤①</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策支援システム対応装置</td> <td>交流分電盤①</td> </tr> <tr> <td>UPS 表示装置</td> <td>交流分電盤①</td> </tr> </tbody> </table> <p>※ 通信連絡設備における給電対象設備は「1.19 通信連絡に関する手順等」にて整備する。</p> <p>第 1.18.4 表 重大事故等対処に係る通信連絡設備一覧</p> <table border="1" data-bbox="107 598 674 826"> <thead> <tr> <th colspan="2">対応設備</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">衛星電話設備</td> <td>衛星電話設備（常設）</td> </tr> <tr> <td>衛星電話設備（可搬型）</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">無線連絡設備</td> <td>無線連絡設備（常設）</td> </tr> <tr> <td>無線連絡設備（可搬型）</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">総合原子力防災ネットワークを有した通信連絡設備</td> <td>テレビ会議システム</td> </tr> <tr> <td>IP-電話機</td> </tr> <tr> <td>IP-FAX</td> </tr> </tbody> </table>	対象条文	供給対象設備	給電先 給電設備	【1.18】 緊急時対策所の居住性等に関する 手順等	原子炉原子炉建屋内緊急時電源用可搬型 蓄電池装置	交流分電盤①	二酸化炭素回収装置	交流分電盤①	緊急時対策支援システム対応装置	交流分電盤①	UPS 表示装置	交流分電盤①	対応設備		衛星電話設備	衛星電話設備（常設）	衛星電話設備（可搬型）	無線連絡設備	無線連絡設備（常設）	無線連絡設備（可搬型）	総合原子力防災ネットワークを有した通信連絡設備	テレビ会議システム	IP-電話機	IP-FAX			
対象条文	供給対象設備	給電先 給電設備																									
【1.18】 緊急時対策所の居住性等に関する 手順等	原子炉原子炉建屋内緊急時電源用可搬型 蓄電池装置	交流分電盤①																									
	二酸化炭素回収装置	交流分電盤①																									
	緊急時対策支援システム対応装置	交流分電盤①																									
	UPS 表示装置	交流分電盤①																									
対応設備																											
衛星電話設備	衛星電話設備（常設）																										
	衛星電話設備（可搬型）																										
無線連絡設備	無線連絡設備（常設）																										
	無線連絡設備（可搬型）																										
総合原子力防災ネットワークを有した通信連絡設備	テレビ会議システム																										
	IP-電話機																										
	IP-FAX																										

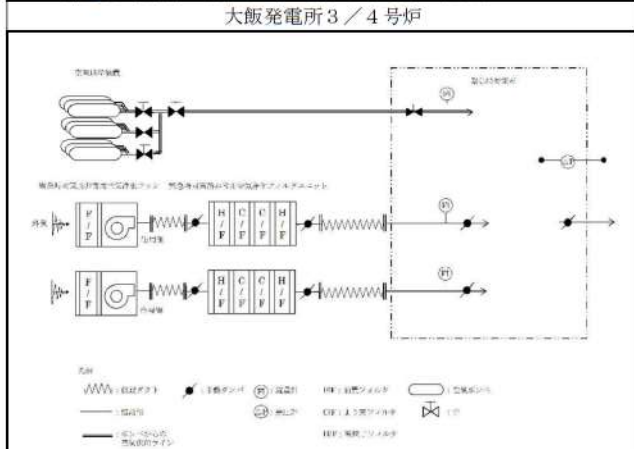
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等（図表）

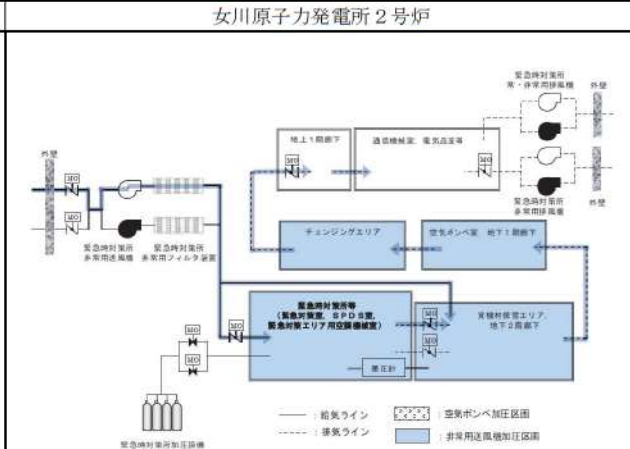
大阪発電所 3 / 4号炉	女川原子力発電所 2号炉	泊発電所 3号炉	相違理由
<p>大阪発電所 3 / 4号炉</p> <p>第 1.18.1 図 機能喪失原因対策分析（緊急時対策所電源喪失）</p>	<p>女川原子力発電所 2号炉</p> <p>第 1.18-1 図 機能喪失原因対策分析（緊急時対策所全交流動力電源喪失）</p>	<p>泊発電所 3号炉</p> <p>第 1.18.1 図 機能喪失原因対策分析（緊急時対策所交流動力電源喪失）</p>	<p>【大阪・女川】 ・設備構成の相違（相違理由④）</p> <p>【柏崎】 記載表現の相違（2-3 ①の相違）</p>

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）

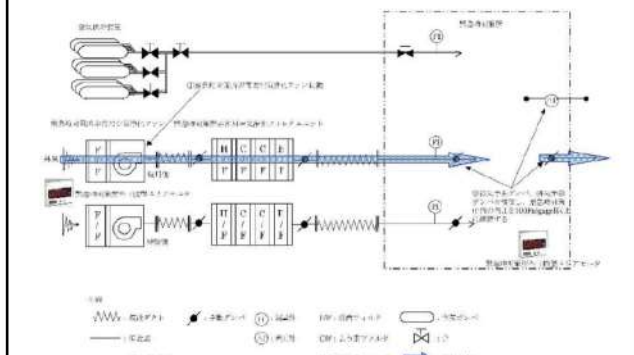
1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等（図表）



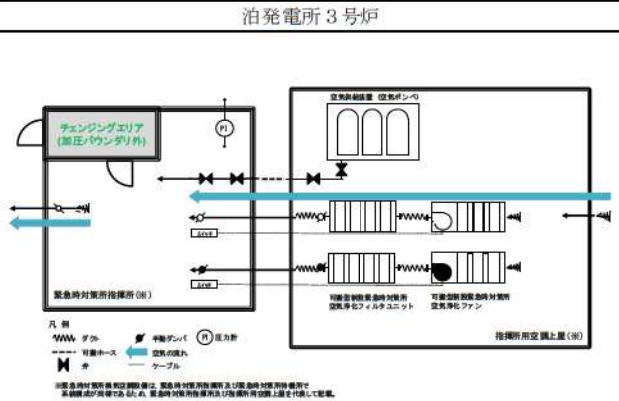
第1.18.2図 緊急時対策所換気設備の概略系統図



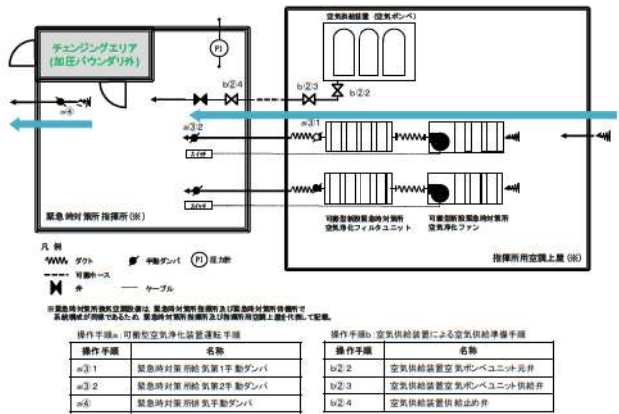
第1.18-2図 緊急時対策所換気空調系統概略図
 (ブルーム通過前及び通過後：緊急時対策所非常用送風機による正圧化)



第1.18.3図 緊急時対策所非常用空気浄化装置運転の概略系統図



第1.18.2図 緊急時対策所換気空調設備の系統概要図
 (ブルーム通過前及び通過後：可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンによる正圧化)

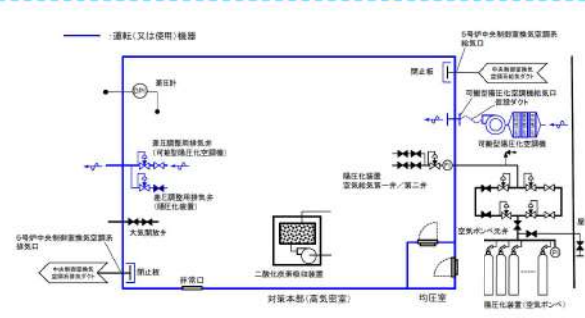
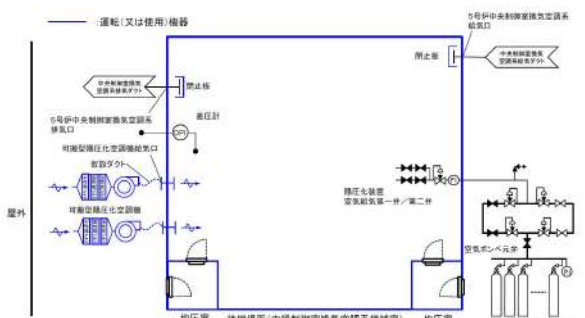


第1.18.3図 可搬型空気浄化装置運転及び空気供給装置（空気ポンプ）準備の系統概要図

相違理由
 【大阪・女川】
 ・設備構成の相違




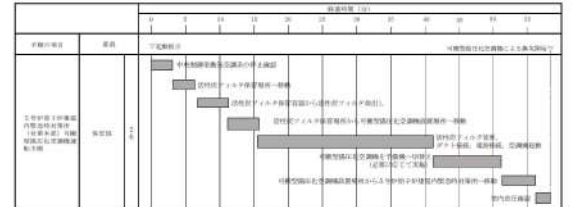
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等（図表）

大阪発電所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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p>  <p>第 1.18.2 図 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部） 換気設備 系統概略図 （ブルーム通過前及び通過後：可搬型陽圧化空調機による陽圧化）</p>  <p>第 1.18.4 図 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（待機場所） 換気設備 系統概略図 （ブルーム通過前及び通過後：可搬型陽圧化空調機による陽圧化）</p>			

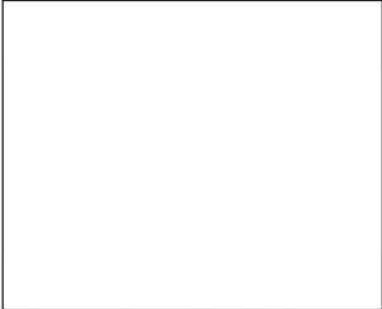


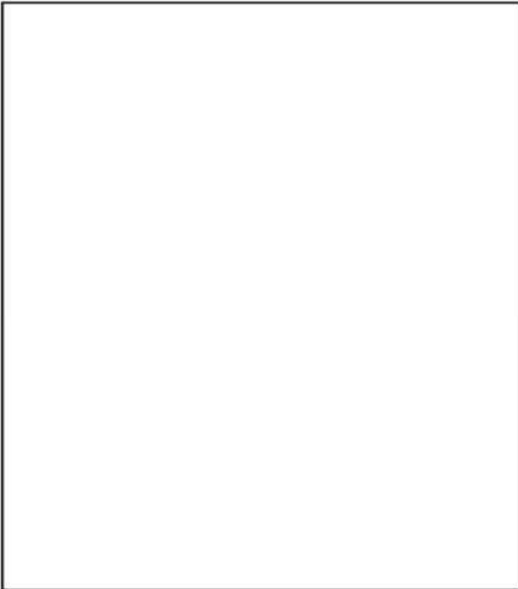
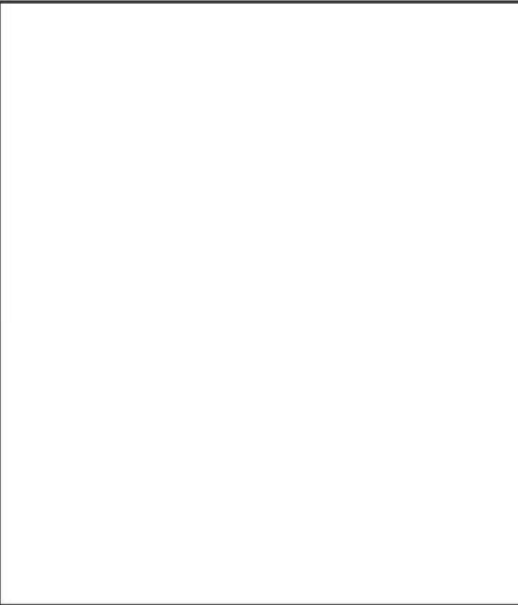
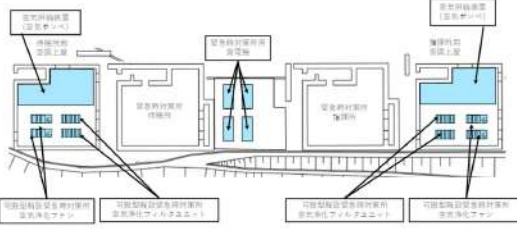
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等（図表）

大阪発電所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>大飯発電所3/4号炉</p>  <p>第1.18.4図 緊急時対策所非常用空気浄化装置運転 タイムチャート</p>	<p>女川原子力発電所2号炉</p>  <p>第1.18-3図 緊急時対策所非常用送風機運転手順タイムチャート</p>	<p>泊発電所3号炉</p>  <p>第1.18.4図 可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン運転及び空気供給装置(空気ポンペ)による空気供給準備タイムチャート</p>	<p>相違理由</p> <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> 設備構成の相違 <p>泊は可搬型空気浄化装置の運転前に可搬ダクト接続等の系統構成が必要であることから、操作時間に相違はあるものの、緊急時対策所立ち上げ時に操作に着手し屋外環境が悪化する前に運転可能であることから居住性に影響は与えない。</p> <p>また、可搬型空気浄化装置の運転に引き続き、空気供給装置使用前の事前の系統構成を行う。(運転前系統構成を行うことについては大阪と同様)</p>
<p>第1.18.5図 空気供給装置による空気供給準備 タイムチャート</p>  <p>第1.18.5図 空気供給装置による空気供給準備 タイムチャート</p>			
<p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p>			
<p>第1.18.3図 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部)可搬型陽圧化空調機運転手順タイムチャート</p>  <p>第1.18.3図 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部)可搬型陽圧化空調機運転手順タイムチャート</p>			
<p>第1.18.5図 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(待機場所)可搬型陽圧化空調機運転手順タイムチャート</p>  <p>第1.18.5図 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(待機場所)可搬型陽圧化空調機運転手順タイムチャート</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等（図表）

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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>特記の内容は機密事項に属しますので公開できません。</p>  <p>第1.18.6図 5号炉原子炉建屋内部緊急時対策所（対策本部） 可搬型扇圧化空調機、扇圧化装置（空気ポンプ） 配置図</p> <p>特記の内容は機密事項に属しますので公開できません。</p> <p>5号炉原子炉建屋 3階平面図</p>  <p>第1.18.7図 5号炉原子炉建屋内部緊急時対策所（待機場所） 可搬型扇圧化空調機、扇圧化装置（空気ポンプ） 配置図 （5号炉原子炉建屋 地上3階）</p> <p>特記の内容は機密事項に属しますので公開できません。</p> <p>5号炉原子炉建屋 2階平面図</p>  <p>第1.18.8図 5号炉原子炉建屋内部緊急時対策所（待機場所） 扇圧化装置（空気ポンプ） 配置図 （5号炉原子炉建屋 地上2階）</p>	<p>女川原子力発電所2号炉</p>  <p>第1.18-4図 緊急時対策所非常用送風機及び緊急時対策所非常用フィルタ装置設置場所</p>  <p>第1.18-5図 緊急時対策所加圧設備（空気ポンプ）設置場所</p>	<p>泊発電所3号炉</p>  <p>第1.18.5図 可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン、可搬型新設緊急時対策所空気浄化フィルタユニット、空気供給装置（空気ポンプ）設置場所</p>	<p>【女川】 ・設備構成、配置の相違</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等 (図表)

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 1.18.6 図 緊急時対策所内可搬型エリアモニタ及び緊急時対策所外可搬型エリアモニタ設置 タイムチャート</p>		<p>第 1.18-6 図 緊急時対策所可搬型エリアモニタ設置手順タイムチャート</p>		<p>第 1.18.6 図 緊急時対策所可搬型エリアモニタ設置 タイムチャート</p>		<p>【女川】 ・設備構成の相違 女川はパネル操作により空気ポンペによる加圧へ切替を行うが、泊は切替のために緊急時対策所内での操作が一部発生するため、ブルーム放出に備える必要があると判断した場合は、事前に人員を配置し操作準備を行う。(大飯と同様)</p>
<p>第 1.18.7 図 空気供給装置への切替準備 タイムチャート</p>		<p>第 1.18.7 図 空気供給装置 (空気ポンペ) への切替準備 タイムチャート</p>		<p>第 1.18.7 図 空気供給装置 (空気ポンペ) への切替準備 タイムチャート</p>		
<p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>第 1.18.9 図 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所可搬型エリアモニタ設置手順タイムチャート</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等（図表）

大阪発電所 3/4号炉

第 1.18.8 図 空気供給装置への切替の概略系統図

第 1.18.9 図 空気供給装置への切替 タイムチャート

手順の項目	要員(数)	0.5	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0	3.5	4.0	備考
緊急時対策所換気装置への切替	1									

女川原子力発電所 2号炉

第 1.18-8 図 緊急時対策所換気空調系 系統概略図
 (ブルーム通過中：緊急時対策所加圧設備（空気ポンペ）による正圧化）

第 1.18-9 図 緊急時対策所加圧設備（空気ポンペ）運転手順タイムチャート

手順の項目	要員(数)	0	0.5	1	1.5	2	2.5	3	3.5	4	4.5	備考
緊急時対策所加圧設備（空気ポンペ）運転	1											

泊発電所 3号炉

第 1.18.9 図 緊急時対策所換気空調設備系統概要図
 (ブルーム通過中：空気供給装置（空気ポンペ）による正圧化)

第 1.18.10 図 空気供給装置（空気ポンペ）への切替 タイムチャート

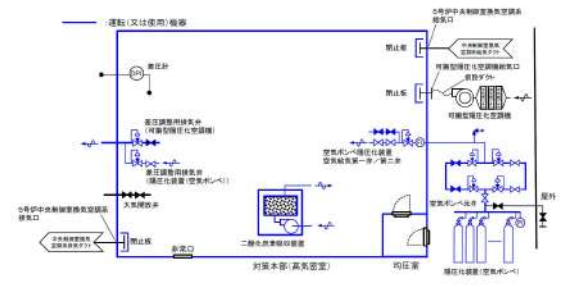
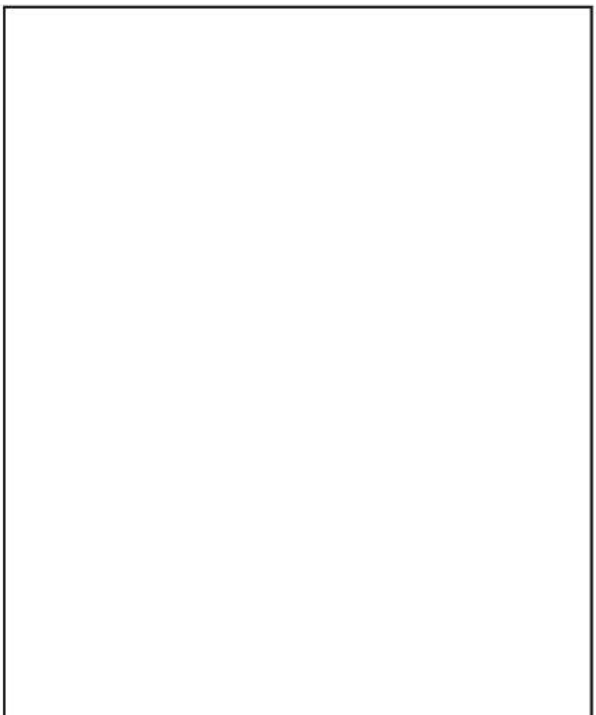
手順の項目	要員(数)	0	0.5	1	1.5	2	2.5	3	3.5	4	4.5	備考
緊急時対策所換気装置（空気ポンペ）への切替	2											

【大阪・女川】
 設備構成の相違

【女川】
 設備構成の相違
 女川はパネル操作により空気ポンペによる加圧へ切替を行うが、泊は切替のために緊急時対策所内での手動操作が一部発生するため、操作内容に相違はあるが、事前に体制を整えておくこと、かつ、緊急時対策所内での操作であり、速やかに対応できることから、緊急時対策所の居住性に影響を与えない。(手動操作を行うことについては大阪と同様)

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等（図表）

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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p>  <p>第 1.18.11 図 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）換気設備 系統概略図 （ブルーム通過中：陽圧化装置（空気ポンプ）による陽圧化）</p> <table border="1" data-bbox="112 718 672 1069"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th colspan="6">経過時間（分）</th> </tr> <tr> <th colspan="2"></th> <th>0</th> <th>1</th> <th>2</th> <th>3</th> <th>4</th> <th>5</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>初期の現状</td> <td>要員</td> <td colspan="6">▽可搬型エアモニタの設置発生 ▽可搬型陽圧化空調機可搬し/空気ポンプ陽圧化装置起動 ▽陽圧化状態の確立完了</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）可搬型陽圧化空調機停止</td> <td rowspan="2">作業員 2名</td> <td>0</td> <td>0.5</td> <td>1.5</td> <td>2.5</td> <td>3.5</td> <td>4.5</td> </tr> <tr> <td>0</td> <td>0.5</td> <td>1.5</td> <td>2.5</td> <td>3.5</td> <td>4.5</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）陽圧化装置（空気ポンプ）起動</td> <td rowspan="2">作業員 1名</td> <td>0</td> <td>0.5</td> <td>1.5</td> <td>2.5</td> <td>3.5</td> <td>4.5</td> </tr> <tr> <td>0</td> <td>0.5</td> <td>1.5</td> <td>2.5</td> <td>3.5</td> <td>4.5</td> </tr> </tbody> </table> <p>第 1.18.12 図 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）可搬型陽圧化空調機停止及び5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）陽圧化装置（空気ポンプ）起動手順タイムチャート</p>			経過時間（分）								0	1	2	3	4	5	初期の現状	要員	▽可搬型エアモニタの設置発生 ▽可搬型陽圧化空調機可搬し/空気ポンプ陽圧化装置起動 ▽陽圧化状態の確立完了						5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）可搬型陽圧化空調機停止	作業員 2名	0	0.5	1.5	2.5	3.5	4.5	0	0.5	1.5	2.5	3.5	4.5	5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）陽圧化装置（空気ポンプ）起動	作業員 1名	0	0.5	1.5	2.5	3.5	4.5	0	0.5	1.5	2.5	3.5	4.5	<p>枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p>  <p>第1.18-10図 緊急時対策所 見取り図</p>		
		経過時間（分）																																																					
		0	1	2	3	4	5																																																
初期の現状	要員	▽可搬型エアモニタの設置発生 ▽可搬型陽圧化空調機可搬し/空気ポンプ陽圧化装置起動 ▽陽圧化状態の確立完了																																																					
5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）可搬型陽圧化空調機停止	作業員 2名	0	0.5	1.5	2.5	3.5	4.5																																																
		0	0.5	1.5	2.5	3.5	4.5																																																
5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）陽圧化装置（空気ポンプ）起動	作業員 1名	0	0.5	1.5	2.5	3.5	4.5																																																
		0	0.5	1.5	2.5	3.5	4.5																																																

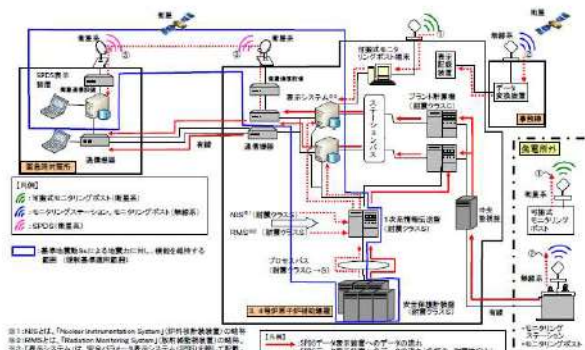
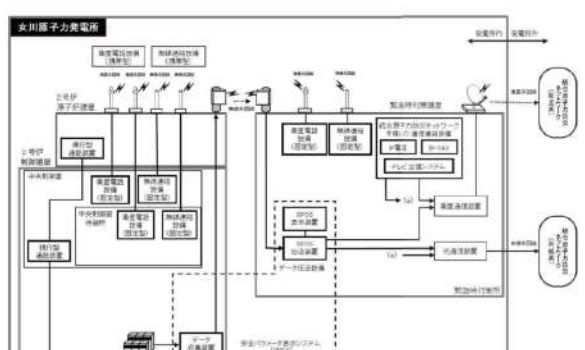
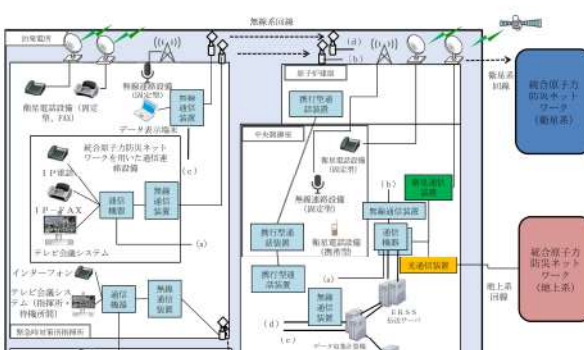
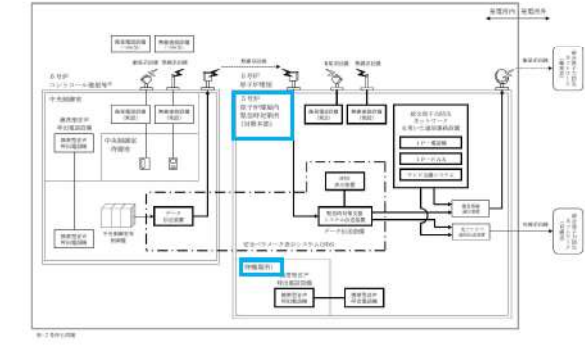
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等（図表）

大阪発電所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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;">特開みの内容は機密事項に属しますので公開できません。</p> <div style="border: 1px solid black; width: 200px; height: 200px; margin: 10px auto;"></div> <p>第 1.18.15 図 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 見取り図</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <thead> <tr> <th colspan="2"></th> <th colspan="12">経過時間（分）</th> </tr> <tr> <th colspan="2"></th> <th>0</th><th>5</th><th>10</th><th>15</th><th>20</th><th>25</th><th>30</th><th>35</th><th>40</th><th>45</th><th>50</th><th>55</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</td> <td>緊急時</td> <td colspan="12"> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;"> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> </div> <div style="width: 45%;"> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> </div> </div> </td> </tr> <tr> <td>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</td> <td>緊急時</td> <td colspan="12"> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;"> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> </div> <div style="width: 45%;"> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> </div> </div> </td> </tr> </tbody> </table> <p>第 1.18.16 図 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）陽圧化装置（空気ポンプ）から5号炉原子炉建屋内緊急時対策所可搬型陽圧化空調機への切替え手順タイムチャート</p>			経過時間（分）														0	5	10	15	20	25	30	35	40	45	50	55	5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）	緊急時	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;"> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> </div> <div style="width: 45%;"> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> </div> </div>												5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）	緊急時	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;"> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> </div> <div style="width: 45%;"> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> </div> </div>														
		経過時間（分）																																																									
		0	5	10	15	20	25	30	35	40	45	50	55																																														
5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）	緊急時	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;"> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> </div> <div style="width: 45%;"> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> </div> </div>																																																									
5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）	緊急時	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;"> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> </div> <div style="width: 45%;"> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> </div> </div>																																																									

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等 (図表)

大阪発電所 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 1.18.11 図 緊急時対策所情報収集設備の概要</p>	 <p>第1.18-12図 安全パラメータ表示システム (SPDS) 及びデータ伝送設備の概要</p>	 <p>第 1.18.12 図 安全パラメータ表示システム (SPDS) 及びデータ伝送設備の概要</p>	<p>【大阪・女川】 ・設備構成の相違</p>
<p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p>			
 <p>第 1.18.23 図 安全パラメータ表示システム (SPDS) 及びデータ伝送設備の概要</p>			

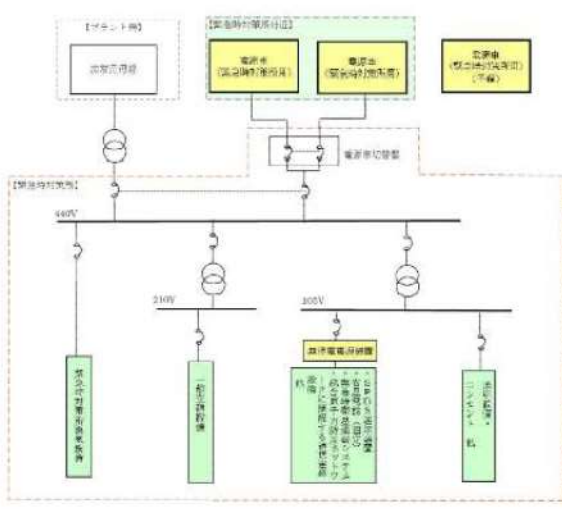
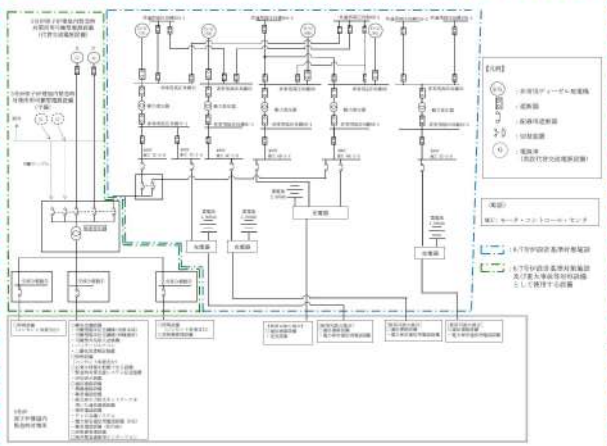
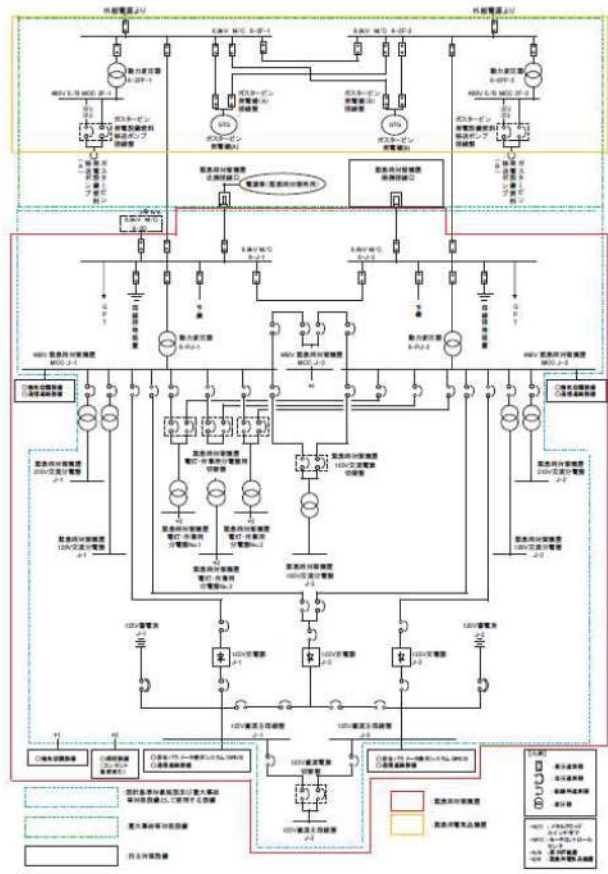
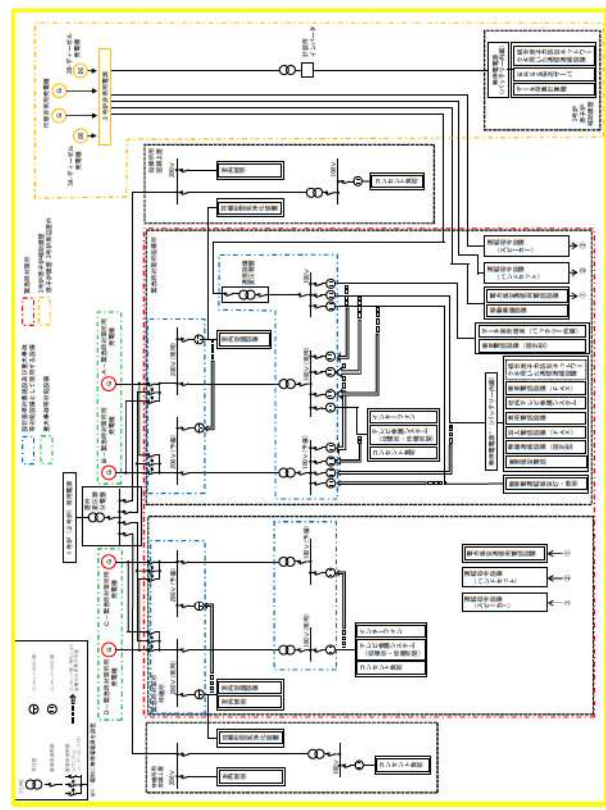
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等 (図表)

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1.18.12 図 緊急時対策所非常用空気浄化装置の切替 タイムチャート</p>  <p>緊急時対策所非常用空気浄化装置の切替</p>	<p>第1.18-13 図 緊急時対策所チェンジングエリア設置手順タイムチャート</p>  <p>第1.18-14 図 緊急時対策所換気空調系切替手順タイムチャート</p> 	<p>第1.18.13 図 緊急時対策所チェンジングエリア設置手順タイムチャート</p>  <p>第1.18.14 図 可搬型空気浄化装置切替 タイムチャート</p> 	<p>【女川】設計の相違 女川は1箇所のチェンジングエリアを2名が約20分で設営するのに対し、泊は2箇所のチェンジングエリアを2名が約40分で設営する違いがあるが、設営に長時間を要しない。</p>
<p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>第1.18.24 図 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所チェンジングエリア設置手順タイムチャート</p>  <p>第1.18.25 図 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 可搬型陽圧化空調機の切替手順タイムチャート</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等 (図表)

大阪発電所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 1.18.13 図 緊急時対策所 給電系統概要</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p>  <p>第 1.18.26 図 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 給電系統概要図</p>	 <p>第 1.18-15 図 緊急時対策所 給電系統概要図</p>	 <p>第 1.18.15 図 緊急時対策所 給電系統概要図</p>	<p>【大阪・女川】 ・設備構成の相違（相違理由④）</p> <p>【柏崎】 記載方針の相違（2-3 ①の相違）</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等（図表）

大阪発電所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

手順の項目	要員（数）	経過時間（分）						備考
		0	10	15	20	30	35	
電源車（緊急時対策所用）準備	緊急時対策要員	約2分 電源車（緊急時対策用）準備						

※1：移動時間に防護具の着脱時間を含む。

第1.18.14図 電源車（緊急時対策所用）準備 タイムチャート

手順の項目	要員（数）	経過時間（分）						備考
		0	10	15	20	25	30	
電源車（緊急時対策所用）起動	緊急時対策要員	約10分 電源車（緊急時対策用）起動						
	緊急時対策本部要員	電源車準備完了						

第1.18.15図 電源車（緊急時対策所用）起動 タイムチャート

手順の項目	要員（数）	経過時間（分）						対応要員	備考
		0	10	20	30	40	50		
電源車（緊急時対策所用）による約10分受電	電力供給所対応要員	電力供給所（緊急時対策用）受電						電力供給所	受電
	電力供給所対応要員	電力供給所（緊急時対策用）受電						電力供給所	受電

※1： 輸送の準備時間（到着と検入の時間）
 ※2： 電源車の起動の準備を考慮した作業時間（到着と検入の時間）
 ※3： 電源車の起動の準備を考慮した作業時間（到着と検入の時間）

第1.18-16図 電源車（緊急時対策所用）起動操作タイムチャート

手順の項目	要員（数）	経過時間（分）						対応要員	備考
		0	10	20	30	40	50		
予備電源車（自主対策設備）による約10分受電	電力供給所対応要員	電力供給所（緊急時対策用）受電						電力供給所	受電
	電力供給所対応要員	電力供給所（緊急時対策用）受電						電力供給所	受電

※1： 輸送の準備時間（到着と検入の時間）
 ※2： 電源車の起動の準備を考慮した作業時間（到着と検入の時間）
 ※3： 電源車の起動の準備を考慮した作業時間（到着と検入の時間）
 ※4： 電源車の起動の準備を考慮した作業時間（到着と検入の時間）
 ※5： 電源車の起動の準備を考慮した作業時間（到着と検入の時間）
 ※6： 電源車の起動の準備を考慮した作業時間（到着と検入の時間）
 ※7： 電源車の起動の準備を考慮した作業時間（到着と検入の時間）

第1.18-17図 予備電源車（自主対策設備）起動操作タイムチャート

手順の項目	要員（数）	経過時間（分）						備考
		0	10	15	20	25	30	
電源車（緊急時対策所用）切替	緊急時対策本部要員	約5分 電源車（緊急時対策用）切替						
	緊急時対策本部要員	電源車準備完了						

第1.18.16図 電源車（緊急時対策所用）切替 タイムチャート

手順の項目	要員（数）	経過時間（分）						備考
		0	10	15	20	30	35	
緊急時対策所用発電機準備	前班要員（監視員）	約15分 発電機準備						操作手続
	前班要員（監視員）	ケーブル接続						準備

※ケーブル接続作業の準備作業は、作業時間外に実施される。

第1.18.16図 緊急時対策所用発電機の準備操作 タイムチャート

手順の項目	要員（数）	経過時間（分）						備考
		0	10	15	20	25	30	
緊急時対策所用発電機起動	前班要員（監視員）	約15分 発電機起動						操作手続
	前班要員（監視員）	発電機の起動及び送電開始						準備

第1.18.17図 緊急時対策所用発電機の起動操作 タイムチャート

手順の項目	要員（数）	経過時間（分）						備考
		0	10	15	20	25	30	
緊急時対策所用発電機切替	前班要員	約10分 発電機切替						操作手続
	前班要員	発電機の起動及び送電開始						準備

第1.18.18図 緊急時対策所用発電機の切替操作 タイムチャート

【女川】設計の相違
 泊の緊急時対策所用発電機は運転前にケーブルの接続を行う必要があることから、準備操作手順を整備。（運転前にケーブル接続を行うことについては大阪と同様）

【女川】
 ・設計の相違
 女川2号炉の予備電源車（自主対策設備）に相当するものは配備していないが、泊3号炉で代替電源である緊急時対策所用発電機を複数台配備することで多重性を確保する設計としており、故障等を想定した場合でも緊急時対策所への給電継続が可能であることから重大事故等対処への影響はない。

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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等（図表）

大阪発電所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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より引用】</p> <p>第 1.18.27 図 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備 起動操作手順タイムチャート</p> <p>第 1.18.28 図 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備 切替え手順タイムチャート</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）

1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等（図表）

大阪発電所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																																														
<div data-bbox="120 209 678 603" style="border: 2px solid black; height: 247px; width: 249px; margin-bottom: 10px;"></div> <p data-bbox="232 608 566 627">第1.18.17図 タンクローリーによるアクセスルート</p> <div data-bbox="109 748 678 914"> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <thead> <tr> <th colspan="2" rowspan="2">手順の項目</th> <th colspan="2" rowspan="2">要員（数）</th> <th colspan="5">経路時間（分）</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>1</th> <th>2</th> <th>3</th> <th>4</th> <th>5</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">電源車（緊急時対策所用）燃料補給</td> <td rowspan="4">緊急時対策要員</td> <td colspan="7">→緊急時対策所用の燃料補給</td> <td rowspan="4"></td> </tr> <tr> <td colspan="7">→電源車（緊急時対策所用）への燃料補給</td> </tr> <tr> <td colspan="7">→電源車（緊急時対策所用）への燃料補給</td> </tr> <tr> <td colspan="7">→電源車（緊急時対策所用）への燃料補給</td> </tr> </tbody> </table> </div> <p data-bbox="109 914 533 938">注1 移動、タンクローリー準備の時間は1名1台の運用時間、電源車運用アシスターの取り出し時間を示す。 注2 3名のうち2名がタンクローリーへの給油を行い、1名は燃料油の給油メーターセンター側からの搬送作業を担当する。</p> <p data-bbox="161 951 629 970">第1.18.18図 電源車（緊急時対策所用）燃料補給 タイムチャート</p>	手順の項目		要員（数）		経路時間（分）					備考	1	2	3	4	5	電源車（緊急時対策所用）燃料補給	緊急時対策要員	→緊急時対策所用の燃料補給								→電源車（緊急時対策所用）への燃料補給							→電源車（緊急時対策所用）への燃料補給							→電源車（緊急時対策所用）への燃料補給									<p data-bbox="1973 172 2159 427">【大阪】・記載方針の相違（女川実績の反映 緊急時対策所用発電機への燃料補給手順については、「1.14 電源の確保に関する手順等」のうち「1.14.2.4 燃料の補給手順」にて整備する。</p>
手順の項目					要員（数）		経路時間（分）					備考																																					
		1	2	3			4	5																																									
電源車（緊急時対策所用）燃料補給	緊急時対策要員	→緊急時対策所用の燃料補給																																															
		→電源車（緊急時対策所用）への燃料補給																																															
		→電源車（緊急時対策所用）への燃料補給																																															
		→電源車（緊急時対策所用）への燃料補給																																															

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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;">審査基準、基準規則と対処設備との対応表 (2/4)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 30%;">設備項目(審査基準 (1) ①)</th> <th style="width: 5%;">番号</th> <th style="width: 30%;">設備項目(基準規則 (1) ①)</th> <th style="width: 30%;">設備項目(76条)</th> <th style="width: 5%;">番号</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>① 設備項目(審査基準 (1) ①)</td> <td>①</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>② 設備項目(審査基準 (1) ②)</td> <td>②</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>③ 設備項目(審査基準 (1) ③)</td> <td>③</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>④ 設備項目(審査基準 (1) ④)</td> <td>④</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑤ 設備項目(審査基準 (1) ⑤)</td> <td>⑤</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑥ 設備項目(審査基準 (1) ⑥)</td> <td>⑥</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑦ 設備項目(審査基準 (1) ⑦)</td> <td>⑦</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑧ 設備項目(審査基準 (1) ⑧)</td> <td>⑧</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑨ 設備項目(審査基準 (1) ⑨)</td> <td>⑨</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑩ 設備項目(審査基準 (1) ⑩)</td> <td>⑩</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑪ 設備項目(審査基準 (1) ⑪)</td> <td>⑪</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑫ 設備項目(審査基準 (1) ⑫)</td> <td>⑫</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑬ 設備項目(審査基準 (1) ⑬)</td> <td>⑬</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑭ 設備項目(審査基準 (1) ⑭)</td> <td>⑭</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑮ 設備項目(審査基準 (1) ⑮)</td> <td>⑮</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑯ 設備項目(審査基準 (1) ⑯)</td> <td>⑯</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑰ 設備項目(審査基準 (1) ⑰)</td> <td>⑰</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑱ 設備項目(審査基準 (1) ⑱)</td> <td>⑱</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑲ 設備項目(審査基準 (1) ⑲)</td> <td>⑲</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑳ 設備項目(審査基準 (1) ⑳)</td> <td>⑳</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉑ 設備項目(審査基準 (1) ㉑)</td> <td>㉑</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉒ 設備項目(審査基準 (1) ㉒)</td> <td>㉒</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉓ 設備項目(審査基準 (1) ㉓)</td> <td>㉓</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉔ 設備項目(審査基準 (1) ㉔)</td> <td>㉔</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉕ 設備項目(審査基準 (1) ㉕)</td> <td>㉕</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉖ 設備項目(審査基準 (1) ㉖)</td> <td>㉖</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉗ 設備項目(審査基準 (1) ㉗)</td> <td>㉗</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉘ 設備項目(審査基準 (1) ㉘)</td> <td>㉘</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉙ 設備項目(審査基準 (1) ㉙)</td> <td>㉙</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉚ 設備項目(審査基準 (1) ㉚)</td> <td>㉚</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉛ 設備項目(審査基準 (1) ㉛)</td> <td>㉛</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉜ 設備項目(審査基準 (1) ㉜)</td> <td>㉜</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉝ 設備項目(審査基準 (1) ㉝)</td> <td>㉝</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉞ 設備項目(審査基準 (1) ㉞)</td> <td>㉞</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉟ 設備項目(審査基準 (1) ㉟)</td> <td>㉟</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊱ 設備項目(審査基準 (1) ㊱)</td> <td>㊱</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊲ 設備項目(審査基準 (1) ㊲)</td> <td>㊲</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊳ 設備項目(審査基準 (1) ㊳)</td> <td>㊳</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊴ 設備項目(審査基準 (1) ㊴)</td> <td>㊴</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊵ 設備項目(審査基準 (1) ㊵)</td> <td>㊵</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊶ 設備項目(審査基準 (1) ㊶)</td> <td>㊶</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊷ 設備項目(審査基準 (1) ㊷)</td> <td>㊷</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊸ 設備項目(審査基準 (1) ㊸)</td> <td>㊸</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊹ 設備項目(審査基準 (1) ㊹)</td> <td>㊹</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊺ 設備項目(審査基準 (1) ㊺)</td> <td>㊺</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊻ 設備項目(審査基準 (1) ㊻)</td> <td>㊻</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊼ 設備項目(審査基準 (1) ㊼)</td> <td>㊼</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊽ 設備項目(審査基準 (1) ㊽)</td> <td>㊽</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊾ 設備項目(審査基準 (1) ㊾)</td> <td>㊾</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊿ 設備項目(審査基準 (1) ㊿)</td> <td>㊿</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	設備項目(審査基準 (1) ①)	番号	設備項目(基準規則 (1) ①)	設備項目(76条)	番号	① 設備項目(審査基準 (1) ①)	①				② 設備項目(審査基準 (1) ②)	②				③ 設備項目(審査基準 (1) ③)	③				④ 設備項目(審査基準 (1) ④)	④				⑤ 設備項目(審査基準 (1) ⑤)	⑤				⑥ 設備項目(審査基準 (1) ⑥)	⑥				⑦ 設備項目(審査基準 (1) ⑦)	⑦				⑧ 設備項目(審査基準 (1) ⑧)	⑧				⑨ 設備項目(審査基準 (1) ⑨)	⑨				⑩ 設備項目(審査基準 (1) ⑩)	⑩				⑪ 設備項目(審査基準 (1) ⑪)	⑪				⑫ 設備項目(審査基準 (1) ⑫)	⑫				⑬ 設備項目(審査基準 (1) ⑬)	⑬				⑭ 設備項目(審査基準 (1) ⑭)	⑭				⑮ 設備項目(審査基準 (1) ⑮)	⑮				⑯ 設備項目(審査基準 (1) ⑯)	⑯				⑰ 設備項目(審査基準 (1) ⑰)	⑰				⑱ 設備項目(審査基準 (1) ⑱)	⑱				⑲ 設備項目(審査基準 (1) ⑲)	⑲				⑳ 設備項目(審査基準 (1) ⑳)	⑳				㉑ 設備項目(審査基準 (1) ㉑)	㉑				㉒ 設備項目(審査基準 (1) ㉒)	㉒				㉓ 設備項目(審査基準 (1) ㉓)	㉓				㉔ 設備項目(審査基準 (1) ㉔)	㉔				㉕ 設備項目(審査基準 (1) ㉕)	㉕				㉖ 設備項目(審査基準 (1) ㉖)	㉖				㉗ 設備項目(審査基準 (1) ㉗)	㉗				㉘ 設備項目(審査基準 (1) ㉘)	㉘				㉙ 設備項目(審査基準 (1) ㉙)	㉙				㉚ 設備項目(審査基準 (1) ㉚)	㉚				㉛ 設備項目(審査基準 (1) ㉛)	㉛				㉜ 設備項目(審査基準 (1) ㉜)	㉜				㉝ 設備項目(審査基準 (1) ㉝)	㉝				㉞ 設備項目(審査基準 (1) ㉞)	㉞				㉟ 設備項目(審査基準 (1) ㉟)	㉟				㊱ 設備項目(審査基準 (1) ㊱)	㊱				㊲ 設備項目(審査基準 (1) ㊲)	㊲				㊳ 設備項目(審査基準 (1) ㊳)	㊳				㊴ 設備項目(審査基準 (1) ㊴)	㊴				㊵ 設備項目(審査基準 (1) ㊵)	㊵				㊶ 設備項目(審査基準 (1) ㊶)	㊶				㊷ 設備項目(審査基準 (1) ㊷)	㊷				㊸ 設備項目(審査基準 (1) ㊸)	㊸				㊹ 設備項目(審査基準 (1) ㊹)	㊹				㊺ 設備項目(審査基準 (1) ㊺)	㊺				㊻ 設備項目(審査基準 (1) ㊻)	㊻				㊼ 設備項目(審査基準 (1) ㊼)	㊼				㊽ 設備項目(審査基準 (1) ㊽)	㊽				㊾ 設備項目(審査基準 (1) ㊾)	㊾				㊿ 設備項目(審査基準 (1) ㊿)	㊿				<p style="text-align: center;">審査基準、基準規則と対処設備との対応表 (2/4)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 30%;">設備項目(審査基準 (1) ①)</th> <th style="width: 5%;">番号</th> <th style="width: 30%;">設備項目(基準規則 (61条))</th> <th style="width: 30%;">設備項目(76条)</th> <th style="width: 5%;">番号</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>① 設備項目(審査基準 (1) ①)</td> <td>①</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>② 設備項目(審査基準 (1) ②)</td> <td>②</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>③ 設備項目(審査基準 (1) ③)</td> <td>③</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>④ 設備項目(審査基準 (1) ④)</td> <td>④</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑤ 設備項目(審査基準 (1) ⑤)</td> <td>⑤</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑥ 設備項目(審査基準 (1) ⑥)</td> <td>⑥</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑦ 設備項目(審査基準 (1) ⑦)</td> <td>⑦</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑧ 設備項目(審査基準 (1) ⑧)</td> <td>⑧</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑨ 設備項目(審査基準 (1) ⑨)</td> <td>⑨</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑩ 設備項目(審査基準 (1) ⑩)</td> <td>⑩</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑪ 設備項目(審査基準 (1) ⑪)</td> <td>⑪</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑫ 設備項目(審査基準 (1) ⑫)</td> <td>⑫</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑬ 設備項目(審査基準 (1) ⑬)</td> <td>⑬</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑭ 設備項目(審査基準 (1) ⑭)</td> <td>⑭</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑮ 設備項目(審査基準 (1) ⑮)</td> <td>⑮</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑯ 設備項目(審査基準 (1) ⑯)</td> <td>⑯</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑰ 設備項目(審査基準 (1) ⑰)</td> <td>⑰</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑱ 設備項目(審査基準 (1) ⑱)</td> <td>⑱</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑲ 設備項目(審査基準 (1) ⑲)</td> <td>⑲</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>⑳ 設備項目(審査基準 (1) ⑳)</td> <td>⑳</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉑ 設備項目(審査基準 (1) ㉑)</td> <td>㉑</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉒ 設備項目(審査基準 (1) ㉒)</td> <td>㉒</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉓ 設備項目(審査基準 (1) ㉓)</td> <td>㉓</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉔ 設備項目(審査基準 (1) ㉔)</td> <td>㉔</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉕ 設備項目(審査基準 (1) ㉕)</td> <td>㉕</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉖ 設備項目(審査基準 (1) ㉖)</td> <td>㉖</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉗ 設備項目(審査基準 (1) ㉗)</td> <td>㉗</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉘ 設備項目(審査基準 (1) ㉘)</td> <td>㉘</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉙ 設備項目(審査基準 (1) ㉙)</td> <td>㉙</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉚ 設備項目(審査基準 (1) ㉚)</td> <td>㉚</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉛ 設備項目(審査基準 (1) ㉛)</td> <td>㉛</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉜ 設備項目(審査基準 (1) ㉜)</td> <td>㉜</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉝ 設備項目(審査基準 (1) ㉝)</td> <td>㉝</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉞ 設備項目(審査基準 (1) ㉞)</td> <td>㉞</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㉟ 設備項目(審査基準 (1) ㉟)</td> <td>㉟</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊱ 設備項目(審査基準 (1) ㊱)</td> <td>㊱</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊲ 設備項目(審査基準 (1) ㊲)</td> <td>㊲</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊳ 設備項目(審査基準 (1) ㊳)</td> <td>㊳</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊴ 設備項目(審査基準 (1) ㊴)</td> <td>㊴</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊵ 設備項目(審査基準 (1) ㊵)</td> <td>㊵</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊶ 設備項目(審査基準 (1) ㊶)</td> <td>㊶</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊷ 設備項目(審査基準 (1) ㊷)</td> <td>㊷</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊸ 設備項目(審査基準 (1) ㊸)</td> <td>㊸</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊹ 設備項目(審査基準 (1) ㊹)</td> <td>㊹</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊺ 設備項目(審査基準 (1) ㊺)</td> <td>㊺</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊻ 設備項目(審査基準 (1) ㊻)</td> <td>㊻</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊼ 設備項目(審査基準 (1) ㊼)</td> <td>㊼</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊽ 設備項目(審査基準 (1) ㊽)</td> <td>㊽</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊾ 設備項目(審査基準 (1) ㊾)</td> <td>㊾</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>㊿ 設備項目(審査基準 (1) ㊿)</td> <td>㊿</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	設備項目(審査基準 (1) ①)	番号	設備項目(基準規則 (61条))	設備項目(76条)	番号	① 設備項目(審査基準 (1) ①)	①				② 設備項目(審査基準 (1) ②)	②				③ 設備項目(審査基準 (1) ③)	③				④ 設備項目(審査基準 (1) ④)	④				⑤ 設備項目(審査基準 (1) ⑤)	⑤				⑥ 設備項目(審査基準 (1) ⑥)	⑥				⑦ 設備項目(審査基準 (1) ⑦)	⑦				⑧ 設備項目(審査基準 (1) ⑧)	⑧				⑨ 設備項目(審査基準 (1) ⑨)	⑨				⑩ 設備項目(審査基準 (1) ⑩)	⑩				⑪ 設備項目(審査基準 (1) ⑪)	⑪				⑫ 設備項目(審査基準 (1) ⑫)	⑫				⑬ 設備項目(審査基準 (1) ⑬)	⑬				⑭ 設備項目(審査基準 (1) ⑭)	⑭				⑮ 設備項目(審査基準 (1) ⑮)	⑮				⑯ 設備項目(審査基準 (1) ⑯)	⑯				⑰ 設備項目(審査基準 (1) ⑰)	⑰				⑱ 設備項目(審査基準 (1) ⑱)	⑱				⑲ 設備項目(審査基準 (1) ⑲)	⑲				⑳ 設備項目(審査基準 (1) ⑳)	⑳				㉑ 設備項目(審査基準 (1) ㉑)	㉑				㉒ 設備項目(審査基準 (1) ㉒)	㉒				㉓ 設備項目(審査基準 (1) ㉓)	㉓				㉔ 設備項目(審査基準 (1) ㉔)	㉔				㉕ 設備項目(審査基準 (1) ㉕)	㉕				㉖ 設備項目(審査基準 (1) ㉖)	㉖				㉗ 設備項目(審査基準 (1) ㉗)	㉗				㉘ 設備項目(審査基準 (1) ㉘)	㉘				㉙ 設備項目(審査基準 (1) ㉙)	㉙				㉚ 設備項目(審査基準 (1) ㉚)	㉚				㉛ 設備項目(審査基準 (1) ㉛)	㉛				㉜ 設備項目(審査基準 (1) ㉜)	㉜				㉝ 設備項目(審査基準 (1) ㉝)	㉝				㉞ 設備項目(審査基準 (1) ㉞)	㉞				㉟ 設備項目(審査基準 (1) ㉟)	㉟				㊱ 設備項目(審査基準 (1) ㊱)	㊱				㊲ 設備項目(審査基準 (1) ㊲)	㊲				㊳ 設備項目(審査基準 (1) ㊳)	㊳				㊴ 設備項目(審査基準 (1) ㊴)	㊴				㊵ 設備項目(審査基準 (1) ㊵)	㊵				㊶ 設備項目(審査基準 (1) ㊶)	㊶				㊷ 設備項目(審査基準 (1) ㊷)	㊷				㊸ 設備項目(審査基準 (1) ㊸)	㊸				㊹ 設備項目(審査基準 (1) ㊹)	㊹				㊺ 設備項目(審査基準 (1) ㊺)	㊺				㊻ 設備項目(審査基準 (1) ㊻)	㊻				㊼ 設備項目(審査基準 (1) ㊼)	㊼				㊽ 設備項目(審査基準 (1) ㊽)	㊽				㊾ 設備項目(審査基準 (1) ㊾)	㊾				㊿ 設備項目(審査基準 (1) ㊿)	㊿				<p style="text-align: center;">相違理由</p>
設備項目(審査基準 (1) ①)	番号	設備項目(基準規則 (1) ①)	設備項目(76条)	番号																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
① 設備項目(審査基準 (1) ①)	①																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
② 設備項目(審査基準 (1) ②)	②																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
③ 設備項目(審査基準 (1) ③)	③																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
④ 設備項目(審査基準 (1) ④)	④																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑤ 設備項目(審査基準 (1) ⑤)	⑤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑥ 設備項目(審査基準 (1) ⑥)	⑥																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑦ 設備項目(審査基準 (1) ⑦)	⑦																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑧ 設備項目(審査基準 (1) ⑧)	⑧																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑨ 設備項目(審査基準 (1) ⑨)	⑨																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑩ 設備項目(審査基準 (1) ⑩)	⑩																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑪ 設備項目(審査基準 (1) ⑪)	⑪																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑫ 設備項目(審査基準 (1) ⑫)	⑫																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑬ 設備項目(審査基準 (1) ⑬)	⑬																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑭ 設備項目(審査基準 (1) ⑭)	⑭																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑮ 設備項目(審査基準 (1) ⑮)	⑮																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑯ 設備項目(審査基準 (1) ⑯)	⑯																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑰ 設備項目(審査基準 (1) ⑰)	⑰																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑱ 設備項目(審査基準 (1) ⑱)	⑱																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑲ 設備項目(審査基準 (1) ⑲)	⑲																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑳ 設備項目(審査基準 (1) ⑳)	⑳																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉑ 設備項目(審査基準 (1) ㉑)	㉑																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉒ 設備項目(審査基準 (1) ㉒)	㉒																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉓ 設備項目(審査基準 (1) ㉓)	㉓																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉔ 設備項目(審査基準 (1) ㉔)	㉔																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉕ 設備項目(審査基準 (1) ㉕)	㉕																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉖ 設備項目(審査基準 (1) ㉖)	㉖																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉗ 設備項目(審査基準 (1) ㉗)	㉗																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉘ 設備項目(審査基準 (1) ㉘)	㉘																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉙ 設備項目(審査基準 (1) ㉙)	㉙																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉚ 設備項目(審査基準 (1) ㉚)	㉚																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉛ 設備項目(審査基準 (1) ㉛)	㉛																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉜ 設備項目(審査基準 (1) ㉜)	㉜																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉝ 設備項目(審査基準 (1) ㉝)	㉝																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉞ 設備項目(審査基準 (1) ㉞)	㉞																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉟ 設備項目(審査基準 (1) ㉟)	㉟																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊱ 設備項目(審査基準 (1) ㊱)	㊱																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊲ 設備項目(審査基準 (1) ㊲)	㊲																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊳ 設備項目(審査基準 (1) ㊳)	㊳																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊴ 設備項目(審査基準 (1) ㊴)	㊴																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊵ 設備項目(審査基準 (1) ㊵)	㊵																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊶ 設備項目(審査基準 (1) ㊶)	㊶																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊷ 設備項目(審査基準 (1) ㊷)	㊷																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊸ 設備項目(審査基準 (1) ㊸)	㊸																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊹ 設備項目(審査基準 (1) ㊹)	㊹																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊺ 設備項目(審査基準 (1) ㊺)	㊺																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊻ 設備項目(審査基準 (1) ㊻)	㊻																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊼ 設備項目(審査基準 (1) ㊼)	㊼																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊽ 設備項目(審査基準 (1) ㊽)	㊽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊾ 設備項目(審査基準 (1) ㊾)	㊾																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊿ 設備項目(審査基準 (1) ㊿)	㊿																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
設備項目(審査基準 (1) ①)	番号	設備項目(基準規則 (61条))	設備項目(76条)	番号																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
① 設備項目(審査基準 (1) ①)	①																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
② 設備項目(審査基準 (1) ②)	②																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
③ 設備項目(審査基準 (1) ③)	③																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
④ 設備項目(審査基準 (1) ④)	④																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑤ 設備項目(審査基準 (1) ⑤)	⑤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑥ 設備項目(審査基準 (1) ⑥)	⑥																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑦ 設備項目(審査基準 (1) ⑦)	⑦																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑧ 設備項目(審査基準 (1) ⑧)	⑧																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑨ 設備項目(審査基準 (1) ⑨)	⑨																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑩ 設備項目(審査基準 (1) ⑩)	⑩																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑪ 設備項目(審査基準 (1) ⑪)	⑪																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑫ 設備項目(審査基準 (1) ⑫)	⑫																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑬ 設備項目(審査基準 (1) ⑬)	⑬																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑭ 設備項目(審査基準 (1) ⑭)	⑭																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑮ 設備項目(審査基準 (1) ⑮)	⑮																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑯ 設備項目(審査基準 (1) ⑯)	⑯																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑰ 設備項目(審査基準 (1) ⑰)	⑰																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑱ 設備項目(審査基準 (1) ⑱)	⑱																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑲ 設備項目(審査基準 (1) ⑲)	⑲																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
⑳ 設備項目(審査基準 (1) ⑳)	⑳																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉑ 設備項目(審査基準 (1) ㉑)	㉑																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉒ 設備項目(審査基準 (1) ㉒)	㉒																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉓ 設備項目(審査基準 (1) ㉓)	㉓																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉔ 設備項目(審査基準 (1) ㉔)	㉔																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉕ 設備項目(審査基準 (1) ㉕)	㉕																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉖ 設備項目(審査基準 (1) ㉖)	㉖																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉗ 設備項目(審査基準 (1) ㉗)	㉗																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉘ 設備項目(審査基準 (1) ㉘)	㉘																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉙ 設備項目(審査基準 (1) ㉙)	㉙																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉚ 設備項目(審査基準 (1) ㉚)	㉚																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉛ 設備項目(審査基準 (1) ㉛)	㉛																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉜ 設備項目(審査基準 (1) ㉜)	㉜																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉝ 設備項目(審査基準 (1) ㉝)	㉝																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉞ 設備項目(審査基準 (1) ㉞)	㉞																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㉟ 設備項目(審査基準 (1) ㉟)	㉟																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊱ 設備項目(審査基準 (1) ㊱)	㊱																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊲ 設備項目(審査基準 (1) ㊲)	㊲																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊳ 設備項目(審査基準 (1) ㊳)	㊳																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊴ 設備項目(審査基準 (1) ㊴)	㊴																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊵ 設備項目(審査基準 (1) ㊵)	㊵																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊶ 設備項目(審査基準 (1) ㊶)	㊶																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊷ 設備項目(審査基準 (1) ㊷)	㊷																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊸ 設備項目(審査基準 (1) ㊸)	㊸																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊹ 設備項目(審査基準 (1) ㊹)	㊹																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊺ 設備項目(審査基準 (1) ㊺)	㊺																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊻ 設備項目(審査基準 (1) ㊻)	㊻																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊼ 設備項目(審査基準 (1) ㊼)	㊼																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊽ 設備項目(審査基準 (1) ㊽)	㊽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊾ 設備項目(審査基準 (1) ㊾)	㊾																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
㊿ 設備項目(審査基準 (1) ㊿)	㊿																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																

泊発電所 3号炉 技術的能力 比較表

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;">審査基準，基準規則と対処設備との対応表（3/4）</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th colspan="3">最大発電出力を確保し得る手段 審査基準に適合するもの相違</th> <th colspan="5">自主対策設備</th> </tr> <tr> <th>種類</th> <th>設備名称</th> <th>相違 対応番号</th> <th>種類</th> <th>設備名称</th> <th>容量 又は 電圧</th> <th>設置場所 （設置可否）</th> <th>対応（対策又は 注記）</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">自主対策設備</td> <td>緊急時対策用燃料</td> <td>新設</td> <td rowspan="10">本文 ①②③④</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵タンク</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td rowspan="10">自主対策設備</td> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> <td rowspan="10">本文 ①②③④</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td rowspan="10">自主対策設備</td> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> <td rowspan="10">本文 ①②③④</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）</td> <td>新設</td> </tr> </tbody> </table>	最大発電出力を確保し得る手段 審査基準に適合するもの相違			自主対策設備					種類	設備名称	相違 対応番号	種類	設備名称	容量 又は 電圧	設置場所 （設置可否）	対応（対策又は 注記）	備考	自主対策設備	緊急時対策用燃料	新設	本文 ①②③④	-	-	-	-	-	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵タンク	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	自主対策設備	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	本文 ①②③④	-	-	-	-	-	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	自主対策設備	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	本文 ①②③④	-	-	-	-	-	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	<p style="text-align: center;">審査基準，基準規則と対処設備との対応表（3/4）</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th colspan="3">最大発電出力を確保し得る手段 審査基準に適合するもの相違</th> <th colspan="5">自主対策設備</th> </tr> <tr> <th>種類</th> <th>設備名称</th> <th>相違 対応番号</th> <th>種類</th> <th>設備名称</th> <th>容量 又は 電圧</th> <th>設置場所 （設置可否）</th> <th>対応（対策又は 注記）</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">自主対策設備</td> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> <td rowspan="10">本文 ①②③④</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td rowspan="10">自主対策設備</td> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> <td rowspan="10">本文 ①②③④</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td rowspan="10">自主対策設備</td> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> <td rowspan="10">本文 ①②③④</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> <td rowspan="10">-</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策用燃料貯蔵設備</td> <td>新設</td> </tr> </tbody> </table>	最大発電出力を確保し得る手段 審査基準に適合するもの相違			自主対策設備					種類	設備名称	相違 対応番号	種類	設備名称	容量 又は 電圧	設置場所 （設置可否）	対応（対策又は 注記）	備考	自主対策設備	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	本文 ①②③④	-	-	-	-	-	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	自主対策設備	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	本文 ①②③④	-	-	-	-	-	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	自主対策設備	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	本文 ①②③④	-	-	-	-	-	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	<p>相違理由</p>
最大発電出力を確保し得る手段 審査基準に適合するもの相違			自主対策設備																																																																																																																																																																																																				
種類	設備名称	相違 対応番号	種類	設備名称	容量 又は 電圧	設置場所 （設置可否）	対応（対策又は 注記）	備考																																																																																																																																																																																															
自主対策設備	緊急時対策用燃料	新設	本文 ①②③④	-	-	-	-	-																																																																																																																																																																																															
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵タンク	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
自主対策設備	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	本文 ①②③④	-	-	-	-	-																																																																																																																																																																																															
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
自主対策設備	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設	本文 ①②③④	-	-	-	-	-																																																																																																																																																																																															
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備 （燃料貯蔵タンク）	新設																																																																																																																																																																																																					
最大発電出力を確保し得る手段 審査基準に適合するもの相違			自主対策設備																																																																																																																																																																																																				
種類	設備名称	相違 対応番号	種類	設備名称	容量 又は 電圧	設置場所 （設置可否）	対応（対策又は 注記）	備考																																																																																																																																																																																															
自主対策設備	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	本文 ①②③④	-	-	-	-	-																																																																																																																																																																																															
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
自主対策設備	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	本文 ①②③④	-	-	-	-	-																																																																																																																																																																																															
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
自主対策設備	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設	本文 ①②③④	-	-	-	-	-																																																																																																																																																																																															
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					
	緊急時対策用燃料貯蔵設備	新設																																																																																																																																																																																																					

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

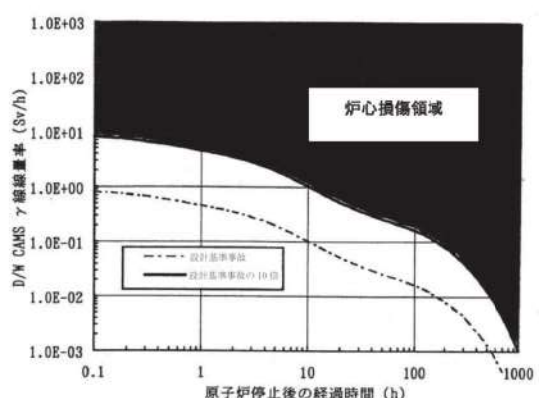
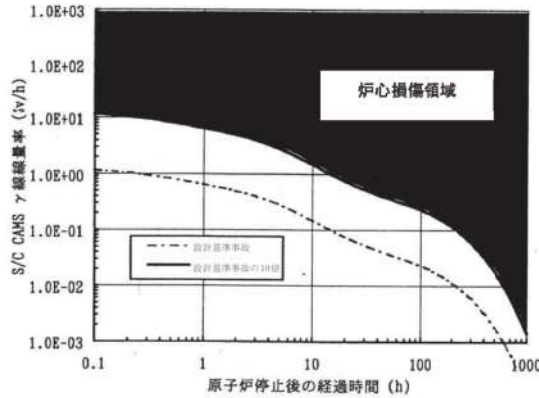
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

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>審査基準、基準規則と対処設備との対応表 (4/4)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">基準解釈対応手順</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>機注</th> <th>整備する手順</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>必要な指示及び通信連絡</td> <td> 1.18.2.2(2) 重大事故等に対処するための対策の検討に必要な資料の整備 1.18.2.3(1)b. チェンジングエリアの設置及び運用手順 1.18.2.3(2) 飲料水、食料等の維持管理 </td> <td> 本文 ⑦ 本文 ⑥ ⑧ ⑨ </td> </tr> </tbody> </table>	基準解釈対応手順		備考	機注	整備する手順	必要な指示及び通信連絡	1.18.2.2(2) 重大事故等に対処するための対策の検討に必要な資料の整備 1.18.2.3(1)b. チェンジングエリアの設置及び運用手順 1.18.2.3(2) 飲料水、食料等の維持管理	本文 ⑦ 本文 ⑥ ⑧ ⑨	<p>審査基準、基準規則と対処設備との対応表 (4/4)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">基準解釈対応手順</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>機注</th> <th>機器名称</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>必要な情報の記載</td> <td> 作業の検閲に必要な資料 防護具及びチェンジングエリア用資機材 飲料水、食料等 </td> <td> ① ⑧ ① ④ ⑤ </td> </tr> </tbody> </table>	基準解釈対応手順		備考	機注	機器名称	必要な情報の記載	作業の検閲に必要な資料 防護具及びチェンジングエリア用資機材 飲料水、食料等	① ⑧ ① ④ ⑤	
基準解釈対応手順		備考																	
機注	整備する手順																		
必要な指示及び通信連絡	1.18.2.2(2) 重大事故等に対処するための対策の検討に必要な資料の整備 1.18.2.3(1)b. チェンジングエリアの設置及び運用手順 1.18.2.3(2) 飲料水、食料等の維持管理	本文 ⑦ 本文 ⑥ ⑧ ⑨																	
基準解釈対応手順		備考																	
機注	機器名称																		
必要な情報の記載	作業の検閲に必要な資料 防護具及びチェンジングエリア用資機材 飲料水、食料等	① ⑧ ① ④ ⑤																	

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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>居住性を確保するための手順等の説明について</p> <p>添付2-1 炉心損傷の判断基準について</p> <p>炉心損傷に至るケースとしては、注水機能喪失により原子炉水位が有効燃料棒頂部（以下「TAF」という。）以上に維持できない場合において、原子炉水位が低下し、炉心が露出し冷却不全となる場合が考えられる。</p> <p>非常時操作手順書（徴候ベース）では、原子炉への注水系統を十分に確保できず原子炉水位がTAF未満となった際に、格納容器内雰囲気放射線モニタを用いて、ドライウエル又はサブプレッションチェンバ内のガンマ線線量率の状況を確認し、第1図に示す設計基準事故相当のガンマ線線量率の10倍を超えた場合を、炉心損傷開始の判断としている。</p> <p>炉心損傷等により燃料被覆管から原子炉内に放出される希ガス等の核分裂生成物が、主蒸気逃がし安全弁等を介して原子炉格納容器内に流入する事象進展を捉まえて、原子炉格納容器内のガンマ線線量率の値の上昇を、運転操作における炉心損傷の進展割合の推定に用いているものである。</p> <p>また、東京電力株式会社福島第一原子力発電所の事故時に原子炉水位計、格納容器内雰囲気放射線レベル計等の計装設備が使用不能となり、炉心損傷を迅速に判断できなかったことに鑑み、格納容器内雰囲気放射線レベル計に頼らない炉心損傷の判断基準について検討しており、その結果、格納容器内雰囲気放射線モニタの使用不能の場合は、「原子炉圧力容器温度：300℃以上」を炉心損傷の判断基準として手順に追加する。</p> <p>原子炉圧力容器温度は、炉心が冠水している場合には、主蒸気逃がし安全弁動作圧力（安全弁機能の最大8.24MPa [gage]）における飽和温度約298℃を超えることはなく、300℃以上にならない。一方、原子炉水位の低下により炉心が露出した場合には過熱蒸気雰囲気となり、温度は飽和温度を超えて上昇するため、300℃以上になると考えられる。上記より、炉心損傷の判断基準を300℃以上としている。</p> <p>なお、炉心損傷判断は格納容器内雰囲気放射線モニタが使用可能な場合は、当該計器にて判断を行う。</p>	<p>居住性を確保するための手順等の説明について</p>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> 記載方針の相違 <p>女川は炉心損傷の判断基準として、従来から設定している線量率の状況に加えて、原子炉圧力容器温度 300℃以上を設定したことを説明したもの。泊においては、従来から炉心損傷の判断基準として、炉心出口温度 350℃以上かつ格納容器高レンジエリアモニタの指示値 1×10^6 mSv/h を設定しており新たに判断基準の追加は生じないことから資料は作成しない。</p>

大阪発電所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) ドライウェルのガンマ線線量率</p>  <p>(2) サプレッションチェンバのガンマ線線量率</p> <p>第1図 シビアアクシデント導入条件判断図</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）

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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>添付2-2 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所可搬型陽圧化空調機運転操作について</p> <p>1. 操作概要</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所可搬型陽圧化空調機フィルタを通過することにより放射性物質の侵入を低減し、必要な換気を確保するため、可搬型陽圧化空調機を起動する。</p> <p>また、放射性ブルーム通過時においては、可搬型陽圧化空調機から陽圧化装置（空気ポンペ）に切り替えることにより、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所への外気の流入を遮断する。</p>	<p>添付2-2 緊急時対策所換気空調系運転操作について</p> <p>1. 操作概要</p> <p>緊急時対策所非常用フィルタ装置を通過することにより放射性物質の侵入を低減し、必要な換気を確保するため、緊急時対策所非常用送風機を起動する。</p> <p>また、放射性ブルーム通過時においては、緊急時対策所非常用送風機から緊急時対策所加圧設備（空気ポンペ）に切り替えることにより、緊急時対策所への外気の流入を遮断する。</p> <p>2. 必要要員数・実施可能時間</p> <p>(1) 必要要員数：保修班1名</p> <p>(2) 実施可能時間：緊急時対策所非常用送風機の起動 約5分 緊急時対策所加圧設備（空気ポンペ）による加圧 約3分</p> <p>3. 系統構成</p> <p>ブルーム通過前及び通過後の緊急時対策所換気空調系の系統概略図を第1図に、ブルーム通過中の緊急時対策所換気空調系の系統概略図を第2図に示す。</p>	<p>添付2-1 緊急時対策所換気空調設備運転操作について</p> <p>1. 操作概要</p> <p>可搬型新設緊急時対策所空気浄化フィルタユニットを通過することにより放射性物質の侵入を低減し、必要な換気を確保するため、可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンを起動する。</p> <p>また、放射性ブルーム通過時においては、可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンから空気供給装置（空気ポンペ）に切替えることにより緊急時対策所への外気の流入を遮断する。</p> <p>2. 必要要員数及び実施可能時間</p> <p>(1) 必要要員数：総括班員4名（指揮所側2名、待機所側2名）</p> <p>(2) 実施可能時間： 可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンの起動 約60分 可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンから空気供給装置（空気ポンペ）への切替え 約2分</p> <p>3. 系統構成</p> <p>ブルーム通過前及び通過後の緊急時対策所換気空調設備の系統概要図を第1.18.21図に、ブルーム通過中の緊急時対策所換気空調設備の系統概要図を第1.18.22図に示す。</p>	<p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p> <p>【女川】 ・設備の相違 女川はタッチパネルによる系統構成、ファン起動が可能であるが、泊は手動での系統構成及び指揮所・待機所それぞれで作業が必要となることから想定時間や必要要員数に相違がある。</p>

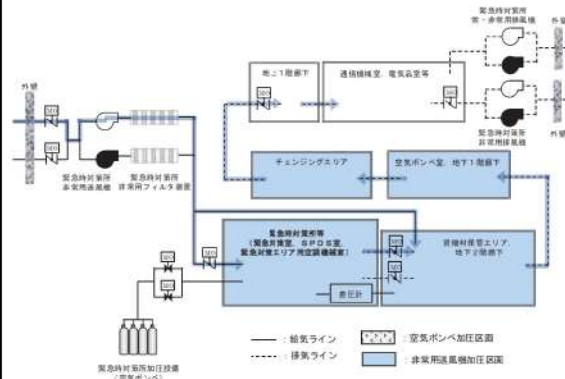
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉

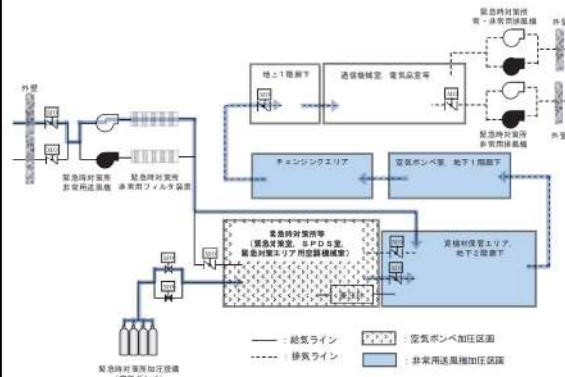
女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

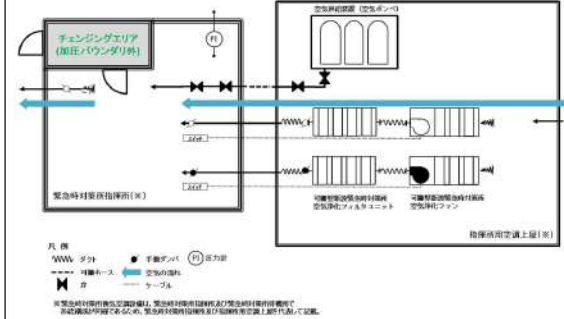
相違理由



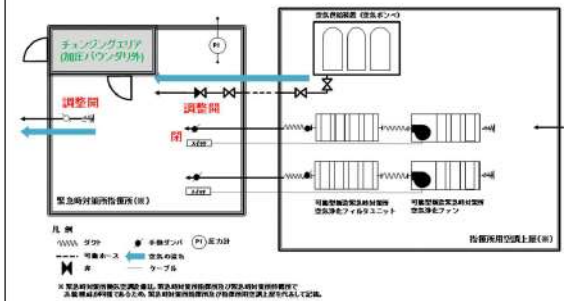
第1図 緊急時対策所換気空調系 系統概略図
 (ブルーム通過前及び通過後：緊急時対策所非常用送風機による正圧化)



第2図 緊急時対策所換気空調系 系統概略図
 (ブルーム通過中：緊急時対策所加圧設備（空気ポンプ）による正圧化)



第1.18.21図 緊急時対策所換気空調設備 系統概要図
 (ブルーム通過前及び通過後：可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンによる正圧化)



第1.18.22図 緊急時対策所換気空調設備 系統概要図
 (ブルーム通過中：空気供給装置（空気ポンプ）による正圧化)

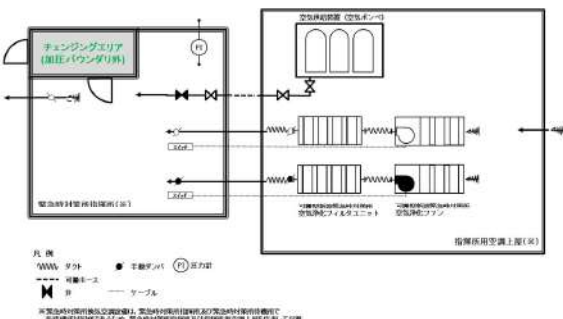
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大阪発電所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>【島根原子力発電所2号炉 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>4. 手順</p> <p>(1) 緊急時対策所空気浄化送風機による正圧化時</p> <p>① 使用側の緊急時対策所空気浄化送風機及び緊急時対策所空気浄化フィルタユニットに緊急時対策所空気浄化装置用可搬型ダクト及び電源を接続する。</p> <p>② 緊急時対策所常用換気空調系給気隔離ダンパを閉止し、使用側の緊急時対策所空気浄化設備系給気隔離ダンパを調整開とする。</p> <p>③ 緊急時対策所内に設置する空気浄化装置操作盤にて使用側の緊急時対策所空気浄化送風機を起動する。</p> <p>④ 緊急時対策所空気浄化送風機からの流量指示値を確認し、必要により使用側の緊急時対策所空気浄化設備系給気隔離ダンパにて流量を調整する。</p> <p>⑤ 緊急時対策所チェンジングエリア排気隔離ダンパ及び緊急時対策所排気隔離ダンパを調整開とし、緊急時対策本部圧力を大気圧から正圧 100Pa 以上、緊急時対策所チェンジングエリア圧力を微正圧に調整する。</p> <p>⑥ 待機側の緊急時対策所空気浄化送風機及び緊急時対策所空気浄化フィルタユニットに緊急時対策所空気浄化装置用可搬型ダクト及び電源を接続し、待機側を待機させる。</p> <p>(2) 緊急時対策所正圧化装置（空気ポンプ）による正圧化時</p> <p>① 緊急時対策所正圧化装置可搬型配管を接続する。</p> <p>② 緊急時対策所正圧化装置（空気ポンプ）による緊急時対策所内の加圧に必要な系統構成（緊急時対策所正圧化装置（空気ポンプ）から出口止め弁まで）を行い、各部の漏えい等がないことを確認する。</p> <p>③ 緊急時対策所内に設置されている緊急時対策所正圧化装置（空気ポンプ）の2次圧力調節弁入口弁を開とし、流量調節弁にて流量を調節する。</p> <p>④ 緊急時対策所チェンジングエリア排気隔離ダンパを緊急時対策所正圧化装置（空気ポンプ）による加圧時の開度まで閉（調整開）するとともに緊急時対策所空気浄化設備系給気隔離ダンパを閉とする。</p> <p>⑤ 緊急時対策所内に設置する空気浄化装置操作盤にて緊急時対策所空気浄化送風機を停止する。</p> <p>⑥ 緊急時対策所チェンジングエリア排気隔離ダンパ及び緊急時対策所排気隔離ダンパを調整開とし、緊急時対策本部圧力を大気圧から正圧 100Pa 以上、緊急時対策所チェンジングエリア圧力を微正圧に調整する。</p>	<p>4. 手順</p> <p>(1) ブルーム通過前及び通過後</p> <p>① 緊急時対策所換気空調系操作盤で、パネルの「通過前後」を選択することで、自動シーケンスにて、運転モードが「通常モード」から「ブルーム通過前後モード」に切り替わる。（自動シーケンスによる切替動作は以下のとおり。） 給排気隔離弁（建屋差圧排気隔離弁）を調整開、給排気隔離弁（緊対室給気）を開とすることで非常用換気ラインの系統を構成する。その後、緊急時対策所非常用送風機を起動することで、外気を非常用フィルタ装置にてフィルタ処理し、緊急時対策所を含む緊急時対策建屋地下階を加圧する。</p> <p>② 緊急時対策建屋地下階と地上階との差圧調整は給排気隔離弁（建屋差圧排気隔離弁）にて自動制御する。また、緊急時対策所内のパネルにより、系統構成されていること及び所定の差圧（約20Pa）以上に加圧されていることを確認する。</p> <p>(2) ブルーム通過中</p> <p>① 緊急時対策所換気空調系操作盤で、パネルの「通過中」を選択することで、自動シーケンスにて、運転モードが「ブルーム通過前後モード」から「ブルーム通過中モード」に切り替わる。（自動シーケンスによる切替動作は以下のとおり。） 給排気隔離弁（緊対室給気）及び給排気隔離弁（緊対室排気）を閉とすることで加圧ラインの系統を構成する。その後、高圧空気ポンプ出口電動弁を開とし、緊急時対策所の加圧を開始し、給排気隔離弁（緊対室室圧調整）を調整開とする。</p> <p>② 緊急時対策所と隣接区画との差圧調整は給排気隔離弁（緊対室室圧調整）にて自動制御する。また、緊急時対策所内の差圧計又はパネルにより、系統構成されていること及び所定の差圧（約20Pa）以上に加圧されていることを確認する。</p> <p>③ ブルーム通過中モード運転中においては、酸素濃度18%以上及び二酸化炭素濃度1.0%以下であることを、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計で適時確認する。</p>	<p>4. 手順</p> <p>(1) 可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンによる正圧化時</p> <p>① 可搬型空気浄化装置とダクト及びケーブルを接続する。</p> <p>② 緊急時対策所給気手動ダンパを調整開とし、可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンを起動する。</p> <p>③ 緊急時対策所給気第2手動ダンパを操作し、流量(17~25m³/min)を調整する。</p> <p>④ 緊急時対策所排気手動ダンパを操作し、室内の圧力を微正圧(100Pa[gage]以上)に調整する。</p> <p>(2) 空気供給装置（空気ポンプ）による正圧化時</p> <p>① 空気供給装置の仮設ホースの接続、ポンプ元弁の開放及び漏えい確認を行う。</p> <p>② 緊急時対策所排気手動ダンパを閉とする。</p> <p>③ 緊急時対策所給気第2手動ダンパを閉とする。</p> <p>④ 可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンの電源を切とする。</p> <p>⑤ 緊急時対策所内に設置されている空気供給装置流量調節弁を開とする。</p> <p>⑥ 緊急時対策所排気手動ダンパにて排気側を調節し、緊急時対策所内が微正圧(100Pa[gage]以上)となるよう圧力を調整する。</p>	<p>【女川】・設備の相違</p> <p>女川はタッチパネルにより自動で切替を行う設計であるが、泊の換気空調設備は、手動での操作であることから、手順に相違があるものの、緊急時対策所内の正圧化維持は可能であることから、居住性の確保に影響はない。（文書の構成は同様に手動操作である島根2号炉を参考）</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）

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2-2 空気供給装置（空気ポンプ）による空気供給準備</p> <p>1. 操作概要 空気供給装置（空気ポンプ）の系統構成を行い、漏えい等がないことを確認し、切替の準備を行う。</p> <p>2. 必要要員数及び作業時間 必要要員数：4名（指揮所側：2名，待機所側：2名） 作業時間（想定）：70分 作業時間（訓練実績等）：46分</p> <p>3. 作業の成立性について アクセス性：夜間においても作業が可能のように可搬型照明（LEDヘッドランプ，LED懐中電灯）を携行していることからアクセス可能である。 作業環境：空気供給装置（空気ポンプ）の設置場所は作業を行う上で支障となる設備は無い。また，可搬型照明（LEDヘッドランプ，LED懐中電灯）を携行していることから，夜間や事故環境下において作業できる。 汚染が予想される場合は，個人線量計を携帯し，放射線防護具等を着用する。 操作性：緊急時対策所との接続に使用する仮設ホースは，簡便な接続方法により容易に接続することができる。空気供給装置は，緊急時対策所内の手動操作バルブにより操作することができる。 連絡手段：操作は緊急時対策所内及び空調上屋内で行うため，緊急時対策所～現場間の連絡は必要ない。</p>  <p>第1.18.23図 空気供給装置（空気ポンプ）による空気供給準備概要図</p>	<p>・設備の相違 女川はタッチパネルにより自動で切替を行う設計であるが，泊の空気供給装置は，手動での系統構成が必要な箇所があることから本資料を作成している。</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）

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 2-3 緊急時対策所の周辺における希ガス通過後の換気設備の操作</p> <p>1. 操作概要 緊急時対策所の換気を空気供給装置（空気ポンプ）から可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンへ切り替える。</p> <p>2. 必要要員数及び作業時間 必要要員数： 4名（指揮所側：2名、待機所側：2名） 作業時間（想定）： 5分 作業時間（訓練実績等）： 4分</p> <ul style="list-style-type: none"> 希ガス通過後、可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンを起動（空気供給装置（空気ポンプ）による加圧停止） 緊急時対策所内の正圧（100Pa[gage]以上）を維持  <p>第1.18.24図 緊急時対策所換気空調設備 系統概要図 （ブルーム通過前及び通過後；可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンによる正圧化）</p>	<p>・記載方針の相違 女川はブルーム通過前後及通過中の換気設備運転としてまとめて記載している。泊は、分けて章立て記載している。</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）

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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>②必要換気量の考え方</p> <p>a. 収容人数</p> <p>5号炉原子炉建屋緊急時対策所(対策本部)の換気設備は、重大事故等時において、収容人数として下記の「①ブルーム通過前及び通過後」及び「②ブルーム通過中」の最大人数となる86名を収容可能な設計とする。</p> <p>(2)設計方針</p> <p>a. 収容人数</p> <p>5号炉原子炉建屋緊急時対策所(待機場所)の換気設備は、重大事故等時において、収容人数として下記の「①ブルーム通過前及び通過後」及び「②ブルーム通過中」のうち、最大人数となる98名を収容可能な設計とする。</p>	<p>添付2-3 緊急時対策所の必要換気流量について</p> <p>1. 緊急時対策所非常用送風機及び緊急時対策所非常用フィルタ装置</p> <p>(1) 設備仕様</p> <p>緊急時対策所非常用送風機及び緊急時対策所非常用フィルタ装置は、第1表に示す数量、仕様であり、緊急時対策所非常用送風機1台により、必要換気風量を確保している。</p> <p>第1表 緊急時対策所非常用送風機及び緊急時対策所非常用フィルタ装置</p> <table border="1" data-bbox="678 523 1214 679"> <caption>換気空調設備仕様</caption> <thead> <tr> <th>設備名称</th> <th>数量</th> <th>仕様</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>緊急時対策所非常用送風機</td> <td>1台 (予備1台)</td> <td>風量：1,000m³/h</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策所非常用フィルタ装置</td> <td>1台 (予備1台)</td> <td>高性能フィルタ総合捕集効率：99.99% チャコールエアフィルタ総合捕集効率：99.75%</td> </tr> </tbody> </table> <p>(2) 必要換気量の考え方</p> <p>a. 収容人数</p> <p>緊急時対策所の換気空調設備は、重大事故等時において、収容人数として下記の「①ブルーム通過前後」及び「②ブルーム通過中」の最大人数となる200名を収容可能な設計とする。</p> <p>①ブルーム通過前及び通過後</p> <ul style="list-style-type: none"> 収容人数：200名 (本部要員：38名、現場要員：46名＋余裕) <p>②ブルーム通過中</p> <ul style="list-style-type: none"> 収容人数：83名 (本部要員：36名、現場要員：29名、1号炉運転員：4名、3号炉運転員：4名、初期消火要員(消防車隊)：6名、運転検査官：4名) 	設備名称	数量	仕様	緊急時対策所非常用送風機	1台 (予備1台)	風量：1,000m ³ /h	緊急時対策所非常用フィルタ装置	1台 (予備1台)	高性能フィルタ総合捕集効率：99.99% チャコールエアフィルタ総合捕集効率：99.75%	<p>添付2-4 緊急時対策所の必要換気流量について</p> <p>1. 可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン及び可搬型新設緊急時対策所空気浄化フィルタユニット</p> <p>(1) 設備仕様</p> <p>可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン及び可搬型新設緊急時対策所空気浄化フィルタユニットは、第1.18.5表に示す数量、仕様であり、可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン1台により、必要換気風量を確保している。</p> <p>第1.18.5表 可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン及び可搬型新設緊急時対策所空気浄化フィルタユニット</p> <table border="1" data-bbox="1263 544 1798 751"> <caption>換気空調設備仕様</caption> <thead> <tr> <th>設備名称</th> <th>数量</th> <th>仕様</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン</td> <td>2台 (予備2台)</td> <td>風量：1,500m³/h</td> </tr> <tr> <td>可搬型新設緊急時対策所空気浄化フィルタユニット</td> <td>2台 (予備2台)</td> <td>微粒子フィルタ除去効率：99.99以上 チャコールフィルタ除去効率：99.75以上</td> </tr> </tbody> </table> <p>(2) 設計方針</p> <p>a. 収容人数</p> <p>緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所の換気空調設備は、重大事故等時において、収容人数として下記の「①ブルーム通過前後」及び「②ブルーム通過中」の最大人数となる120名(緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所各60名)を収容可能な設計とする。</p> <p>①ブルーム通過前及び通過後</p> <ul style="list-style-type: none"> 収容人数：120名 緊急時対策所指揮所要員：60名(最大収容人数) (本部要員：50名＋余裕) 緊急時対策所待機所要員：60名(最大収容人数) (現場要員：39名＋余裕) <p>②ブルーム通過中</p> <ul style="list-style-type: none"> 収容人数：87名 緊急時対策所指揮所要員：41名 (本部要員：37名、運転検査官：4名) 緊急時対策所待機所要員：46名 (本部要員：4名、現場要員：33名、1号及び2号炉運転員：3名、3号炉運転員：6名) 	設備名称	数量	仕様	可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン	2台 (予備2台)	風量：1,500m ³ /h	可搬型新設緊急時対策所空気浄化フィルタユニット	2台 (予備2台)	微粒子フィルタ除去効率：99.99以上 チャコールフィルタ除去効率：99.75以上	<p>・表題の相違</p> <p>・図表番号の相違（以降、同様の箇所は相違理由の記載を省略する。）</p> <p>【女川】</p> <p>・設備仕様の相違</p> <p>【柏崎】記載方針相違(2-3③の相違)</p> <p>・設計の相違(相違理由①)</p> <p>緊急時対策所全体としての収容人数に加え、本項の計算に必要となる緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所の人数について記載した。</p>
設備名称	数量	仕様																			
緊急時対策所非常用送風機	1台 (予備1台)	風量：1,000m ³ /h																			
緊急時対策所非常用フィルタ装置	1台 (予備1台)	高性能フィルタ総合捕集効率：99.99% チャコールエアフィルタ総合捕集効率：99.75%																			
設備名称	数量	仕様																			
可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン	2台 (予備2台)	風量：1,500m ³ /h																			
可搬型新設緊急時対策所空気浄化フィルタユニット	2台 (予備2台)	微粒子フィルタ除去効率：99.99以上 チャコールフィルタ除去効率：99.75以上																			

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）

大阪発電所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>b. 許容二酸化炭素濃度，許容酸素濃度 許容二酸化炭素濃度は，労働安全衛生規則に記載の「坑内の作業場における炭酸ガス濃度を，一・五パーセント以下としなければならない。（第583条抜粋）」に余裕をみて1.0%以下とする。許容酸素濃度は，労働安全衛生法酸素欠乏症等防止規則に定める18%以上とする。</p> <p>c. 必要換気量の計算式 ①二酸化炭素濃度基準に基づく必要換気量 (Q₁)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・収容人数：n名 ・許容二酸化炭素濃度：C=1.0%（労働安全衛生規則に余裕をみた値） ・大気二酸化炭素濃度：C₀=0.03%（標準大気二酸化炭素濃度） ・呼吸による二酸化炭素排出量：M=0.03m³/h/名（空気調和・衛生工学便覧の軽作業の作業程度の吐出し量） ・必要換気量：Q₁=100×M×n÷(C-C₀)m³/h（空気調和・衛生工学便覧の二酸化炭素濃度基準必要換気量） $Q_1=100 \times 0.03 \times n \div (1.0 - 0.03) = 3.1 \times n$ [m³/h] <p>②酸素濃度基準に基づく必要換気量 (Q₂)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・収容人数：n名 ・吸気酸素濃度：a=20.95%（標準大気酸素濃度） ・許容酸素濃度：b=18%（労働安全衛生法 酸素欠乏症等防止規則） ・成人の呼吸量：c=0.48m³/h/名（空気調和・衛生工学便覧） ・乾燥空気換算呼吸気酸素濃度：d=16.4%（空気調和・衛生工学便覧） ・必要換気量：Q₂=c×(a-d)×n÷(a-b)m³/h（空気調和・衛生工学便覧の酸素濃度基準必要換気量） $Q_2=0.48 \times (20.95 - 16.4) \times n \div (20.95 - 18.0) = 0.74 \times n$ [m³/h] 	<p>b. 許容二酸化炭素濃度，許容酸素濃度 許容二酸化炭素濃度は，1.0%以下（鉱山保安法施行規則）とする。許容酸素濃度は，19%以上（鉱山保安法施行規則）とする。</p> <p>c. 必要換気量の計算式 ①可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン使用時の二酸化炭素濃度基準に基づく必要換気量 (Q₁)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・収容人数：n名 ・許容二酸化炭素濃度：C=1.0%（鉱山保安法施行規則） ・大気二酸化炭素濃度：C₀=0.03%（標準大気二酸化炭素濃度） ・呼吸による二酸化炭素排出量：M=0.046m³/h/名（空気調和・衛生工学便覧の中等作業の作業程度の吐出し量） ・必要換気量：Q₁=100×M×n÷(C-C₀)m³/h（空気調和・衛生工学便覧の二酸化炭素濃度基準必要換気量） $Q_1=100 \times 0.046 \times n \div (1.0 - 0.03) = 4.75 \times n$ [m³/h] <p>②可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン使用時の酸素濃度基準に基づく必要換気量 (Q₂)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・収容人数：n名 ・吸気酸素濃度：a=20.95%（標準大気酸素濃度） ・許容酸素濃度：b=19%（鉱山保安法施行規則） ・成人の呼吸量：c=1.44m³/h/名（空気調和・衛生工学便覧の歩行作業における成人の呼吸量） ・乾燥空気換算呼吸気酸素濃度：d=16.4%（空気調和・衛生工学便覧） ・必要換気量：Q₂=c×(a-d)×n÷(a-b)m³/h（空気調和・衛生工学便覧の酸素濃度基準必要換気量） $Q_2=1.44 \times (20.95 - 16.4) \times n \div (20.95 - 19.0) = 3.36 \times n$ [m³/h] 	<p>設計の相違 ・準拠する法令の相違。 保守的に鉱山保安法を採用している。 （準拠している法令は大阪と同様）</p> <p>設計の相違 ・想定する作業の相違。 ファン使用中は机上作業であるものの、緊急時対策所内の歩行や資機材の運搬を行うことから大阪同様想定する作業は「中等作業」とした。</p> <p>設計の相違 ・想定する作業の相違。 ファン使用中は机上作業であるものの、緊急時対策所内の歩行は行うことから大阪同様想定する作業は「歩行作業」とした。</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>【東海第二発電所 補足説明資料 設計基準対象施設について平成29年9月 より引用】</p> <p>c. 二酸化炭素濃度抑制に必要な空気供給量</p> <p>許容二酸化炭素濃度は1.0vol%以下（10000ppm「鉱山保安法施行規則」を準拠）、空気中の二酸化炭素量は0.03vol%、滞在人数100名の二酸化炭素吐出量は、計器監視等を行う程度の作業時（極軽作業）の量とし、許容二酸化炭素濃度以下に維持できる空気供給量は以下のとおりである。</p> $Q = \frac{Ga \times P}{(K - K_0)} \times 100$ $= \frac{0.022 \times 100}{(1.0 - 0.03)} \times 100$ $= 227 \text{ m}^3/\text{h}$ <p>また、加圧設備運転時間はブルーム放出時間の10時間に、ブルーム通過後の加圧設備から非常用換気設備への切り替え時間を考慮した2時間を加え、さらに2時間の余裕をもたせ14時間分とする。14時間後の時点で二酸化炭素濃度が1.0vol%を超えない空気供給量は160m³/hとなる。（14時間後のCO₂濃度は0.977%）</p> $K_t = K_0 + (K_1 - K_0) \times e^{-\frac{Q}{V}t} + G_a \times \frac{P(1 - e^{-\frac{Q}{V}t})}{Q}$ $K_t = (K_1 - K_0 - G_a \times \frac{P}{Q}) \times e^{-\frac{Q}{V}t} + (K_0 + G_a \times \frac{P}{Q})$ <p>K_t：t時間後のCO₂濃度 [%] K₁：室内初期CO₂濃度 0.5% K₀：供給空気CO₂濃度 0.03% G_a：CO₂発生量 0.022m³/(h・人) P：滞在人員 100人 Q：空気供給量 [m³/h] V：室容積 2,994m³</p>	<p>③空気供給装置（空気ポンペ）使用時の二酸化炭素濃度基準に基づく必要換気量（Q₃、Q₃[^]）</p> <ul style="list-style-type: none"> ・収容人数：n=46名（緊急時対策所待機所人数） ・許容二酸化炭素濃度：C=1.0%（鉱山保安法施行規則） ・大気二酸化炭素濃度：C₀=0.03%（標準大気二酸化炭素濃度） ・呼吸による二酸化炭素排出量：M=0.022m³/h/名（空気調和・衛生工学便覧の極軽作業の作業程度の吐出量） ・必要換気量：Q₃=100×M×n÷(C-C₀)m³/h（空気調和・衛生工学便覧の二酸化炭素濃度基準必要換気量） Q₃=100×0.022×46÷(1.0-0.03)≒105[m³/h] <p>また、空気供給装置運転時間はブルーム放出の10時間であり、10時間加圧後も許容二酸化炭素濃度（1.0%）を上回らない条件とすると、必要換気量はQ₃[^]=89[m³/h]となる（10時間後の二酸化炭素濃度は0.996%）</p> $C_t = C_0 + (C_1 - C_0) \times e^{-\frac{Q_3 \times t}{V}} + \frac{Mn(1 - e^{-\frac{Q_3 \times t}{V}})}{Q_3}$ $C_t = (C_1 - C_0 - \frac{Mn}{Q_3}) \times e^{-\frac{Q_3 \times t}{V}} + (C_0 + \frac{nM}{Q_3})$ <ul style="list-style-type: none"> ・t時間後の二酸化炭素濃度：C_t ・初期二酸化炭素濃度：C₁=0.22% ・緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所各室容積：V=519m³ <p>④空気供給装置（空気ポンペ）使用時の酸素濃度基準に基づく必要換気量（Q₄）</p> <ul style="list-style-type: none"> ・収容人数：n=46名（緊急時対策所待機所人数） ・吸気酸素濃度：a=20.95%（標準大気酸素濃度） ・許容酸素濃度：b=19%（鉱山保安法施行規則） ・成人の呼吸量：c=0.48m³/h/名（空気調和・衛生工学便覧静座における成人の呼吸量） ・必要換気量：Q₄=c×(a-d)×n÷(a-b)m³/h（空気調和・衛生工学便覧の酸素濃度基準必要換気量） Q₄=0.48×(20.95-16.4)×46÷(20.95-19.0)≒52[m³/h] 	<p>設計の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・女川はブルーム通過時には要員減により、設計漏えい量が支配的となる。 泊は緊急時対策所が小さく、ブルーム通過時には二酸化炭素濃度基準に基づく必要換気量が支配的になることから、ブルーム通過時に使用する空気供給装置使用時の酸素濃度、二酸化炭素濃度基準に基づく必要換気量について記載した。 泊同様に二酸化炭素濃度基準に基づく必要換気量が支配的となる、東海の流量算出を併記した。 ・ポンペの加圧期間中は、準備を含む現場作業がないことから大飯、東海同様想定する作業は「極軽作業」とした。 空気供給装置使用時の必要換気量は、大飯、東海同様に JEAC4622-2009 の 2.5.2.1 式を用いた。 空気供給装置使用時の収容人数は緊急時対策所待機所の人数が緊急時対策所指揮所よりも多いことから46名で評価した。 <p>設計の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ポンペの加圧期間中は、準備を含む現場作業がないことから大飯、東海同様想定する作業は「静座」とした。

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）

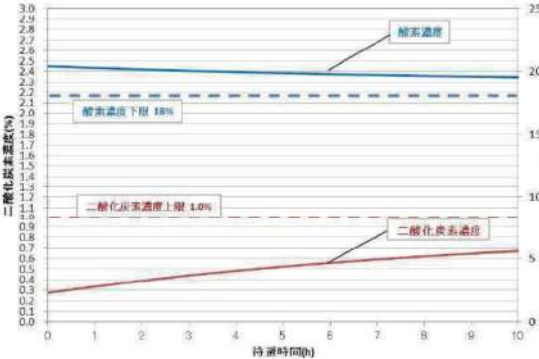
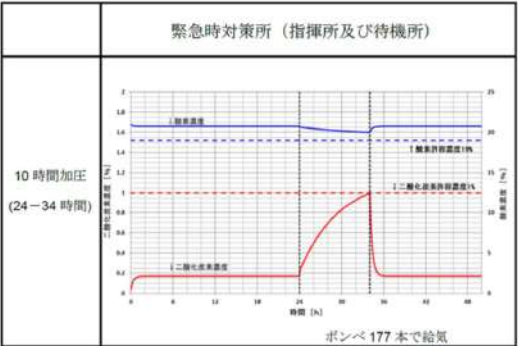
大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>d. 必要換気量</p> <p>①ブルーム通過前及び通過後（緊急時対策所非常用送風機の必要換気量）</p> <p>ブルーム通過前及び通過後における緊急時対策所非常用送風機運転時は、重大事故等時における緊急時対策所への最大の収容人数である200名に対して、「c. 必要換気量の計算式」でもとめた必要換気量の計算式から二酸化炭素濃度上昇が支配的となった場合において窒息防止に必要な換気量を有する設計とする。</p> <p>よって必要換気量は、二酸化炭素濃度基準の必要換気量の計算式を用い以下のとおりとする。</p> <p>$Q_1=3.1 \times 200=620$ [m³/h]以上</p> <p>②ブルーム通過中（緊急時対策所加圧設備（空気ポンプ）の必要給気量）</p> <p>ブルーム通過中においては収容人数83名に対し緊急対策所の容量（2,811.6m³）が大きいため、酸素濃度及び二酸化炭素濃度の上昇よりも緊急時対策所の設計漏えい量が支配的となる。そのため、緊急時対策所の設計漏えい量である282m³/h以上の空気ポンプ給気量290m³/h以上を有する設計とする。</p>	<p>d. 必要換気量</p> <p>①ブルーム通過前及び通過後（可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンの必要換気量）</p> <p>ブルーム通過前及び通過後における可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン運転時は、重大事故等時における緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所への最大の収容人数である120名（緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所各60名）に対して、「c. 必要換気量の計算式」でもとめた必要換気量の計算式から二酸化炭素濃度上昇が支配的となった場合において窒息防止に必要な換気量を有する設計とする。</p> <p>よって必要換気量は、可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファン使用時の二酸化炭素濃度基準の必要換気量の計算式を用い以下のとおりとする。</p> <p>$Q_1=4.75 \times 60=285$ [m³/h]以上</p> <p>②ブルーム通過中（空気供給装置（空気ポンプ）の必要給気量）</p> <p>ブルーム通過中においては収容人数46名（緊急時対策所待機所人数）に対して「c. 必要換気量の計算式」でもとめた必要換気量の計算式から二酸化炭素濃度上昇が支配的となった場合において10時間窒息防止に必要な換気量を有する設計とする。</p> <p>よって必要換気量は、空気供給装置使用時の二酸化炭素濃度基準に基づく必要換気量の計算より以下のとおりとする。</p> <p>$Q_3=89$ [m³/h]以上</p>	<p>設計の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・建屋設計の相違 <p>・設計の相違</p> <p>女川はブルーム通過中の要員減により、設計漏えい量が支配的となる。</p> <p>泊は緊急時対策所体積が小さいため二酸化炭素濃度が支配的になる。</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）

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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>(2) 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）陽圧化装置（空気ポンペ）</p> <p>①設備仕様 必要ポンペ容量としては、下記に示す「(a)ブルーム通過中に必要となるポンペ容量」117本に加えて、「(b)陽圧化切替え操作時に必要な空気ポンペ容量」6本を考慮し、合計で123本以上を確保する設計とする。5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）陽圧化装置（空気ポンペ）換気設備仕様を第2表に示す。</p> <p>(2) 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（待機場所）陽圧化装置（空気ポンペ）</p> <p>①設備仕様 必要ポンペ本数としては、下記に示す「(a)ブルーム通過中に必要となるポンペ本数」に必要となる1706本に加えて、「(b)陽圧化切替え時に必要な空気ポンペ本数」に必要となる86本を考慮し、合計で1792本以上確保する設計とする。5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（待機場所）（空気ポンペ）換気設備仕様を第4表に示す。</p>	<p>2. 緊急時対策所加圧設備（空気ポンペ）</p> <p>(1) 設備仕様 必要ポンペ本数としては、以下(2)に示す「a. 正圧維持に必要となるポンペ本数」に必要となる415本以上確保する設計とする。</p> <p>緊急時対策所加圧設備（空気ポンペ）換気空調設備仕様を第2表に示す。</p> <p>第2表 緊急時対策所加圧設備（空気ポンペ）換気空調設備仕様</p> <table border="1" data-bbox="663 464 1234 568"> <thead> <tr> <th>設備名称</th> <th>数量</th> <th>仕様</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>緊急時対策所加圧設備（空気ポンペ）</td> <td>415本以上</td> <td>容量：46.7L（1本あたり） 充填圧力：19.6MPa [gage]</td> </tr> </tbody> </table>	設備名称	数量	仕様	緊急時対策所加圧設備（空気ポンペ）	415本以上	容量：46.7L（1本あたり） 充填圧力：19.6MPa [gage]	<p>2. 空気供給装置（空気ポンペ）</p> <p>(1) 設備仕様 必要ポンペ本数としては、以下に示す「(b)酸素濃度及び二酸化炭素濃度維持に必要なポンペ本数」に必要となる緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所に各177本以上確保する設計とする。</p> <p>空気供給装置（空気ポンペ）設備仕様を第1.18.6表に示す。</p> <p>第1.18.6表 空気供給装置（空気ポンペ）設備仕様</p> <table border="1" data-bbox="1245 456 1816 552"> <thead> <tr> <th>設備名称</th> <th>数量</th> <th>仕様</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>空気供給装置（空気ポンペ）</td> <td>指揮所：177本 待機所：177本</td> <td>容量：46.7L（1本あたり） 充填圧力：14.7MPa [gage]</td> </tr> </tbody> </table>	設備名称	数量	仕様	空気供給装置（空気ポンペ）	指揮所：177本 待機所：177本	容量：46.7L（1本あたり） 充填圧力：14.7MPa [gage]	<p>設計の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・女川はブルーム通過中の要員減により、設計漏えい量が支配的となる。 泊は緊急時対策所体積が小さいため二酸化炭素濃度が支配的になる。 ・設備名称の相違 <p>設計の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ポンペの使用及び評価結果に差により必要本数が異なるが、ブルーム通過時に居住性を確保するために必要なポンペ本数は確保しており、重大事故等の対処が可能。
設備名称	数量	仕様													
緊急時対策所加圧設備（空気ポンペ）	415本以上	容量：46.7L（1本あたり） 充填圧力：19.6MPa [gage]													
設備名称	数量	仕様													
空気供給装置（空気ポンペ）	指揮所：177本 待機所：177本	容量：46.7L（1本あたり） 充填圧力：14.7MPa [gage]													
<p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>②必要ポンペ容量</p> <p>(a) ブルーム通過中に必要となるポンペ本数 対策本部を10時間陽圧化する必要最低限のポンペ本数は、陽圧化装置（空気ポンペ）運用時の必要換気量である64m³/h（6号及び7号炉要員：53[m³/h]、1～5号炉要員：9[m³/h]、保安検査官：2[m³/h]）に対するポンペ供給可能空気量5.50m³/本から下記のとおり117本（6号及び7号炉要員：98本、1～5号炉要員：16本、保安検査官：3本）となる。なお、現場に設置するポンペ本数については、現場運用を考慮し別途決定する。</p> <p>(a) ブルーム通過中に必要となるポンペ本数 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（待機場所）を10時間陽圧化する必要最低限のポンペ本数は、陽圧化装置（空気ポンペ）運用時の必要換気量である938m³/hに対するポンペ供給可能空気量5.50m³/本から下記のとおり1706本となる。なお、現場に設置するポンペ本数については、待機場所に対する陽圧化試験を実施し必要ポンペ容量が10時間陽圧化維持するのに十分であることの確認を実施し、余裕分のポンペ容量については現場運用を考慮し別途決定する。</p>	<p>(2) 必要ポンペ容量</p> <p>a. 正圧維持に必要なポンペ本数 緊急時対策所を10時間正圧化する必要最低限のポンペ本数は、緊急時対策所の設計漏えい量である282m³/h以上の空気ポンペ供給気量290m³/hを考慮すると、ポンペ供給可能空気量である7.0m³/本から下記のとおり415本となる。現場に設置するポンペ本数については、メンテナンス予備を考慮し540本確保する設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ポンペ初期充填圧力：19.6MPa (at 35℃) ・ポンペ内容積：46.7L ・圧力調整弁最低制御圧力：3.0MPa ・ポンペ供給可能空気量：7.0m³/本 (at-4.9℃) <p>以上より、必要ポンペ本数は下記のとおり415本以上となる。</p> <p>$290\text{m}^3/\text{h} \div 7.0\text{m}^3/\text{本} \times 10\text{時間} \approx 415\text{本}$</p>	<p>(2) 必要ポンペ容量</p> <p>a. 正圧維持に必要なポンペ本数 緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所を10時間正圧化する必要最低限のポンペ本数は、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所の漏えい量である77.85m³/h以上と考慮すると、ポンペ供給可能空気量である5.05m³/本から下記のとおり緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所各155本となる。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ポンペ初期充填圧力：14.7MPa (at 35℃) ・ポンペ内容積：46.7L ・減圧弁最低制御圧力：1.0MPa ・ポンペ供給可能空気量：5.05m³/本 (at-19.0℃) <p>以上より、必要ポンペ本数は下記のとおり155本以上となる。</p> <p>$77.85\text{m}^3/\text{h} \div 5.05\text{m}^3/\text{本} \times 10\text{時間} \approx 155\text{本}$</p>	<p>【女川】設計の相違（相違理由①）</p> <p>設計の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・正圧化に必要な流量、ポンペ容量、減圧弁及び使用環境（温度）による差異。 <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3③の相違）</p> <p>・設計の相違</p> <p>女川は、正圧維持に必要なポンペ数で酸素濃度、二酸化炭素濃度維持に必要なポンペ数を賄えることを確認している。</p> <p>泊は逆に酸素濃度、二酸化炭素濃度維持に必要なポンペ数が正圧維持に必要なポンペ数より多いことから本項でポンペ本数を算出している。</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）

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>b. 酸素濃度及び二酸化炭素濃度維持に必要なポンペ本数 緊急時対策所における緊急時対策所加圧設備（空気ポンペ）使用時の酸素濃度及び二酸化炭素濃度並びに空気ポンペ本数について評価を行った。緊急時対策所内への空気の流入はないものとし、ブルーム通過中に収容する要員83名による10時間後の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の変化は、許容酸素濃度18%以上及び許容二酸化炭素濃度1.0%以下を満足する結果となった。したがって、許容酸素濃度及び許容二酸化炭素濃度を維持するのに必要な空気ポンペ本数は正圧維持に必要な415本で十分となる。</p> <p>(a) 評価条件</p> <ul style="list-style-type: none"> ・在室人員：83名 ・加圧バウンダリ内体積：2,811.6m³ ・空気流入はないものとする。 ・許容酸素濃度：18%以上（労働安全衛生規則） ・許容炭酸ガス濃度：1.0%以下 （労働安全衛生規則の許容炭酸ガス濃度1.5%に余裕を見た値） ・酸素消費量：0.066m³/h/人 （「空気調和・衛生工学便覧」の作業強度分類の「歩行」の作業強度に対する酸素消費量） ・呼吸による炭酸ガス排出量：0.03m³/h/人 （「空気調和・衛生工学便覧」の労働強度別二酸化炭素吐出し量の「軽作業」の作業程度に対する二酸化炭素吐出し量の値） ・加圧開始時酸素濃度：20.40%（加圧バウンダリ内酸素濃度） ・加圧開始時二酸化炭素濃度：0.2760%（加圧バウンダリ内二酸化炭素濃度） ・空気ポンペ加圧時間：10時間 	<p>b. 酸素濃度及び二酸化炭素濃度維持に必要なポンペ本数 緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所における空気供給装置（空気ポンペ）使用時の酸素濃度及び二酸化炭素濃度並びに空気ポンペ本数について評価を行った。緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所内への空気の流入はないものとし、ブルーム通過中に収容する要員46名（緊急時対策所待機所人数）に、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所の酸素濃度及び二酸化炭素濃度を10時間維持するのに必要なポンペ本数は、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所の二酸化炭素濃度基準に基づく必要換気量である89m³/h以上と考慮すると、ポンペ供給可能空気量である5.05m³/本から必要ポンペ本数は下記のとおり緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所各177本以上となる。現場に設置するポンペ本数については、メンテナンス予備を考慮し緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所用に各340本確保する設計とする。</p> <p>(a) 評価条件</p> <ul style="list-style-type: none"> ・在室人員：46名（緊急時対策所待機所人数） ・緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所各加圧バウンダリ内体積：519m³ ・空気流入はないものとする。 ・許容酸素濃度：19%以上（鉱山保安法施行規則） ・許容二酸化炭素濃度：1.0%以下 （鉱山保安法施行規則） ・酸素消費量：0.022m³/h/人 （「空気調和・衛生工学便覧」の作業強度分類の「静座」の作業強度に対する酸素消費量） ・呼吸による二酸化炭素排出量：0.022m³/h/人 （「空気調和・衛生工学便覧」の労働強度別二酸化炭素吐出し量の「極軽作業」の作業程度に対する二酸化炭素吐出し量の値） ・加圧開始時酸素濃度：20.68%（加圧バウンダリ内酸素濃度） ・加圧開始時二酸化炭素濃度：0.22%（加圧バウンダリ内二酸化炭素濃度） ・空気ポンペ加圧時間：10時間 <p>89m³/h ÷ 5.05 m³/本 × 10時間 ≒ 177 本</p>	<p>【女川】設計の相違（相違理由①）</p> <p>・設計の相違 緊急時対策所待機所の人数が緊急時対策所指揮所よりも多いことから46名のみで評価する。</p> <p>・設計の相違 酸素、二酸化炭素の呼吸量、排出量に関しては「ポンペの加圧期間中は、準備を含む現場作業がないことから大飯同様「極軽作業」「静座」としている。</p> <p>・設計の相違 加圧開始時酸素濃度、二酸化炭素濃度は緊急時対策所設計等により異なる。</p>

大阪発電所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>(b) 評価結果</p> <p>10時間加圧の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の時間変化を第3図に示す。酸素濃度の最小値及び二酸化炭素濃度の最大値は以下のとおりであり、いずれも許容値を満足している。</p> <table border="1" data-bbox="674 328 1211 376"> <thead> <tr> <th></th> <th>酸素濃度 (%)</th> <th>二酸化炭素濃度 (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>加圧10時間後</td> <td>19.54</td> <td>0.6703</td> </tr> </tbody> </table>  <p>第3図 緊急時対策所 ブルーム放出期間中の酸素濃度及び二酸化炭素濃度変化</p>		酸素濃度 (%)	二酸化炭素濃度 (%)	加圧10時間後	19.54	0.6703	<p>(b) 評価結果</p> <p>10時間加圧の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の時間変化を第1.18.25図に示す。酸素濃度の最小値及び二酸化炭素濃度の最大値は以下のとおりであり、いずれも許容値を満足している。</p> <table border="1" data-bbox="1285 336 1783 400"> <thead> <tr> <th></th> <th>酸素濃度 (%)</th> <th>二酸化炭素濃度 (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>加圧10時間後</td> <td>20.01</td> <td>0.996</td> </tr> </tbody> </table>  <p>第1.18.25図 緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所の酸素濃度及び二酸化炭素濃度変化</p>		酸素濃度 (%)	二酸化炭素濃度 (%)	加圧10時間後	20.01	0.996	<p>相違理由</p> <p>・表題の相違</p>
	酸素濃度 (%)	二酸化炭素濃度 (%)													
加圧10時間後	19.54	0.6703													
	酸素濃度 (%)	二酸化炭素濃度 (%)													
加圧10時間後	20.01	0.996													

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

大阪発電所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) 必要差圧</p> <p>緊急時対策所は、配置上、風の影響を直接受けない屋内に設置されているため、緊急時対策所へのインリークは隣接区画との温度差によって生じる空気密度の差に起因する差圧によるものが考えられる。隣接区画との境界壁間に隙間がある場合は、両区画に温度差があると、空気の密度差に起因し、高温区画では上部の空気が低温側に、低温区画では下部の空気が高温側に流れ込む。これら各々の方向に生じる圧力差の合計は、高温区画の境界でΔP_1、低温区画の境界でΔP_2となる。</p> <p>緊急時対策所の設計に際しては、重大事故等時の室内の温度を、緊急時対策建屋の設計最高温度40.0℃、隣接区画を設計最低温度-4.9℃と仮定し、生じる最大圧力差$\Delta P_3 = \Delta P_2 - \Delta P_1$以上に正圧化することにより、隣接区画から室内へのインリークを防止する設計とする。</p> <p>ここで、緊急時対策所の必要差圧は、下記の計算式より、$\Delta P_3 = 10.7\text{Pa}$に余裕をもった20Pa以上とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・緊急時対策所階高：$H \leq 5.8\text{m}$ ・外気（大気圧）の乾燥空気密度：ρ_0 ・隣接区画（高温/低温）の乾燥空気密度 ρ_1, ρ_2 隣接区画（高温）$\rho_1 = 1.127[\text{kg}/\text{m}^3]$（設計最高温度40℃想定） 隣接区画（低温）$\rho_2 = 1.316[\text{kg}/\text{m}^3]$（設計最低温度-4.9℃想定） ・隣接区画（高温/低温）に対して生じる差圧：$\Delta P_1, \Delta P_2$ 隣接区画（高温）$\Delta P_1 = \rho_0 - \rho_1 \times H$ 隣接区画（低温）$\Delta P_2 = \rho_2 - \rho_0 \times H$ ・室内へのインリークを防止するための必要差圧：ΔP_3 $\Delta P_3 = \Delta P_2 - \Delta P_1$ $= (\rho_2 - \rho_1) \times H$ $= (1.316 - 1.127) \times 5.8$ $= 1.096[\text{kg}/\text{m}^2] (=10.7[\text{Pa}])$ 	<p>(3) 必要差圧</p> <ul style="list-style-type: none"> ・目標圧力：100Pa <p>被ばく評価で用いる気象条件における風速（約3.4m/s）に対する動圧に抗する緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所内圧力に十分な余裕を見込むため、想定風速を10m/sとした。</p> <p>P（動圧）$= 0.5 \times \rho \times U^2 = 0.5 \times 1.2 \times 10^2 = 60\text{Pa}$ ρ：流体の密度 U：流体の速度</p> <p>さらに余裕を見込み、目標圧力を100Paに設定</p>	<p>【女川】設計の相違（相違理由①）</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設計の相違【女川】 <p>女川は緊急時対策所が屋内設置であるため、隣接区画との温度差に起因する差圧を正圧維持の基準としている。</p> <p>一方、泊、大阪は緊急時対策所が屋外設置であるため、隣接区画との温度差に起因する差圧よりも、風の動圧に起因する差圧の方が大きいため、風の動圧に起因する差圧を正圧維持の基準としている。</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に設置する緊急時対策支援システム伝送装置に入力されるパラメータ（SPDSパラメータ）は、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所において、データを確認することができる。</p> <p>通常のデータ伝送ラインである有線系回線が使用できない場合、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に設置する緊急時対策支援システム伝送装置は、主なERSS伝送パラメータ[*]をバックアップ伝送ラインである無線系回線により6号及び7号炉のコントロール建屋に設置するデータ伝送装置からデータを収集し、SPDS表示装置にて確認できる設計とする。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>SPDSパラメータについては、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所において必要な指示を行うことができるよう、プラント・系統全体の安定・変化傾向を把握し、それによって事故の様相の把握とその復旧方策、代替措置の計画・立案・指揮・助言を行うために必要な情報を選定する。すなわち、以下に示す対応活動が可能となるように必要なパラメータが表示・把握できる設計とする。</p>	<p>必要な情報を把握するための手順等の説明について</p> <p>添付3-1 SPDS表示装置にて確認できるパラメータについて</p> <p>緊急時対策所に設置するSPDS伝送装置は、2号炉の制御建屋に設置するデータ収集装置からデータを収集し、SPDS表示装置にて確認できる設計とする。</p> <p>緊急時対策所に設置するSPDS伝送装置に入力されるパラメータ（SPDSパラメータ）は、緊急時対策所において、データを確認することができる。</p> <p>通常のデータ伝送ラインである有線系回線が使用できない場合、緊急時対策所に設置するSPDS伝送装置は、国の緊急時対策支援システム（ERSS）へ伝送している主な[*]パラメータ（ERSS伝送パラメータ）をバックアップ伝送ラインである無線系回線により2号炉の制御建屋に設置するデータ収集装置からデータを収集し、SPDS表示装置にて確認できる設計とする。</p> <p>安全パラメータ表示システム（SPDS）等のデータ伝送の概要を第1図に示す。</p> <p>各パラメータは、SPDS伝送装置に2週間分（1分周期）のデータが保存され、SPDS表示装置にて過去データ（2週間分）が確認できる設計とする。</p> <p>※一部のパラメータは、バックアップ伝送ラインを経由せず、SPDS表示装置で確認できる。</p> <p>SPDSパラメータについては、緊急時対策所において必要な指示を行うことができるよう、プラント・系統全体の安定・変化傾向を把握し、それによって事故の様相の把握とその復旧方策、代替措置の計画・立案・指揮・助言を行うために必要な情報を選定する。すなわち、以下に示す対応活動が可能となるように必要なパラメータが表示・把握できる設計とする。</p>	<p>必要な情報を把握するための手順等の説明について</p> <p>添付3-1 データ表示端末にて確認できるパラメータについて</p> <p>3号炉の原子炉補助建屋に設置するデータ収集計算機が収集するデータは、データ表示端末にて確認できる設計とする。</p> <p>3号炉原子炉補助建屋に設置するデータ収集計算機に入力されるパラメータ（SPDSパラメータ）は、緊急時対策所指揮所において、データを確認することができる。</p> <p>通常のデータ伝送ラインである有線系回線が使用できない場合、緊急時対策所指揮所に設置するデータ表示端末は、国の緊急時対策支援システム（ERSS）へ伝送しているパラメータ（ERSS伝送パラメータ）をバックアップ伝送ライン（表示用）である無線系回線により3号炉原子炉補助建屋に設置するデータ収集計算機からデータを収集し、データ表示端末にて確認できる設計とする。</p> <p>データ収集計算機へのデータ入力については、通常はプラント計算機からの入力であるが、別途バックアップ伝送ライン（収集用）を設置している。</p> <p>バックアップ伝送ライン（収集用）は、原子炉安全保護盤等の耐震性を有する計測装置等からプラント計算機を介さずに直接データを収集することができる。</p> <p>安全パラメータ表示システム（SPDS）等のデータ伝送の概要を第1.18.26図に示す。</p> <p>各パラメータは、データ収集計算機に2週間分（1分周期）のデータが保存され、データ表示端末にて過去データ（2週間分）が確認できる設計とする。</p> <p>SPDSパラメータについては、緊急時対策所において必要な指示を行うことができるよう、プラント・系統全体の安定・変化傾向を把握し、それによって事故の様相の把握とその復旧方策、代替措置の計画・立案・指揮・助言を行うために必要な情報を選定する。すなわち、以下に示す対応活動が可能となるように必要なパラメータが表示・把握できる設計とする。</p>	<p>【女川】記載表現の相違</p> <p>【女川】設備の相違（相違理由⑩） システム設計の相違により、データ表示端末へのデータ入力ラインが異なる。</p> <p>【女川】設備の相違（相違理由⑩） 【柏崎】記載方針の相違（2-3②の相違）</p> <p>【女川】設備の相違（相違理由⑩） 【女川】設備の相違 泊3号炉バックアップ伝送ライン（表示用）は、有線系回線及び無線系回線ともに同じデータを伝送している。 【女川】記載表現の相違</p> <p>【女川】設備の相違 泊3号炉のデータ収集計算機へのデータ入力ラインは、プラント計算機からの入力ラインと、プラント計算機を介さず、耐震性を有する計測装置等から直接入力するラインがある。なお、大飯3/4号炉も同様の設計である。</p> <p>【女川】設備の相違 泊3号炉バックアップ伝送ライン（表示用）は、有線系回線及び無線系回線ともに同じデータを伝送している。 【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>(例：中央制御室にて低圧代替注水操作を行った場合、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所においては、原子炉水位・復水補給水系流量（原子炉圧力容器）を確認することで操作成功時の予測との比較を行うことができる。）</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>なお、ERSS伝送パラメータ以外のバックアップ対象パラメータについては、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に設置する衛星電話設備、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備（テレビ会議システム、IP-電話機、IP-FAX）を使用し国等の関係各所と情報共有することは可能である。</p>	<p>①中央制御室（運転員）を支援する観点から「炉心反応度の状態」、「炉心冷却の状態」、「原子炉格納容器の状態」、「放射能隔離の状態」、「非常用炉心冷却系（ECCS）の状態等」の確認に加え、「使用済燃料プールの状態」の把握、並びに「環境の情報」の把握。</p> <p>②上記①を元にした設備・系統の機能が維持できているか、性能を発揮できているか等プラント状況・挙動の把握。</p> <p>上記①②が可能となるパラメータを確認することで、中央制御室での弁開閉等の操作の結果として予測されるプラント状況・挙動との比較を行うことができ、前述の計画・立案・指揮・助言を行うことができることから、弁の開閉状態等については一部を除きSPDSパラメータとして選定しない。弁の開閉状態等についての情報が必要な場合には、通信連絡設備を用いて中央制御室（運転員）に確認する。</p> <p>(例：中央制御室にて低圧代替注水操作を行った場合、緊急時対策所においては、原子炉水位・残留熱除去系洗浄ライン流量を確認することで操作成功時の予測との比較を行うことができる。)</p> <p>バックアップ伝送ラインでは、これらパラメータ以外にも、「水素爆発による原子炉格納容器の破損防止」、「水素爆発による原子炉建屋の損傷防止」に必要なパラメータ（バックアップ対象パラメータ）を収集し、緊急時対策所に設置するSPDS表示装置において確認できる設計とする。</p> <p>SPDS表示装置で確認できるパラメータを第1表に示す。</p> <p>なお、ERSS伝送パラメータ以外のバックアップ対象パラメータについては、緊急時対策所に設置する衛星電話設備、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備（テレビ会議システム、IP-電話機及びIP-FAX）を使用し、国等の関係各所と情報共有することが可能である。</p>	<p>①中央制御室（運転員）を支援する観点から「炉心反応度の状態」、「炉心冷却の状態」、「原子炉格納容器の状態」、「放射能隔離の状態」、「非常用炉心冷却系（ECCS）の状態等」の確認に加え、「使用済燃料ピットの状態」の把握、並びに「環境の状態」の把握。</p> <p>②上記①を元にした設備・系統の機能が維持できているか、性能を発揮できているか等プラント状況・挙動の把握。</p> <p>上記①②が可能となるパラメータを確認することで、中央制御室での弁開閉等の操作の結果として予測されるプラント状況・挙動との比較を行うことができ、前述の計画・立案・指揮・助言を行うことができることから、弁の開閉状態等については一部を除きSPDSパラメータとして選定しない。弁の開閉状態等についての情報が必要な場合には、通信連絡設備を用いて中央制御室（運転員）に確認する。</p> <p>(例：中央制御室にて低圧代替注水操作を行った場合、緊急時対策所においては、原子炉容器水位・余熱除去ライン流量を確認することで、操作成功時の予測との比較を行うことができる。)</p> <p>バックアップ伝送ライン（表示用/収集用）では、これらパラメータ以外にも、「水素爆発による原子炉格納容器の破損防止」、「水素爆発による原子炉建屋の損傷防止」に必要なパラメータ（バックアップ対象パラメータ）を収集し、緊急時対策所指揮所に設置するデータ表示端末において確認できる設計とする。</p> <p>データ表示端末で確認できるパラメータを第1.18.7表に示す。</p> <p>なお、ERSS伝送パラメータ以外のバックアップ対象パラメータについては、緊急時対策所指揮所に設置する衛星電話設備、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備（テレビ会議システム、IP電話及びIP-FAX）を使用し、国等の関係各所と情報共有することが可能である。</p>	<p>相違理由</p> <p>【女川】記載表現の相違 【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p> <p>【女川】記載表現の相違</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3②の相違）</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）

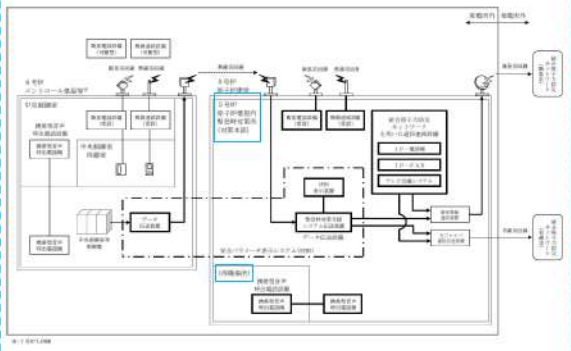
大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

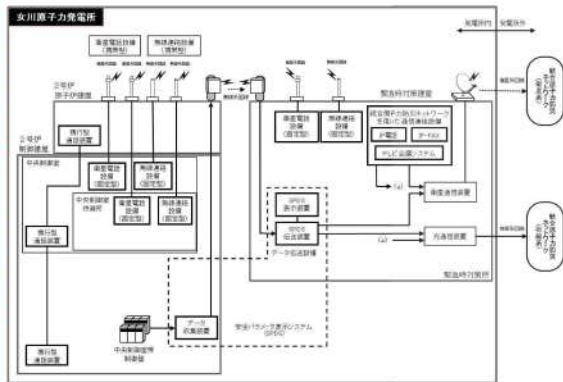
泊発電所3号炉

相違理由

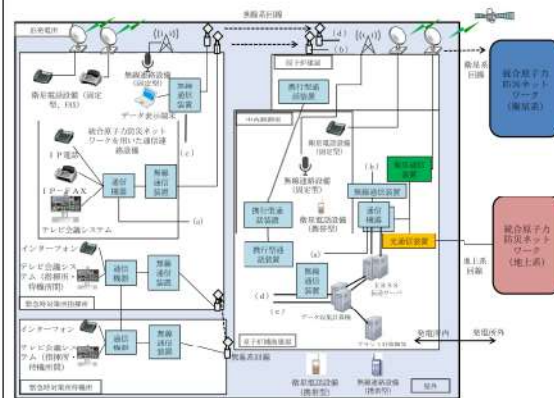
【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】



第1図 安全パラメータ表示システム（SPDS）等のデータ伝送の概要



第1図 安全パラメータ表示システム（SPDS）等のデータ伝送の概要



第1.18.26図 安全パラメータ表示システム（SPDS）等のデータ伝送の概要

【柏崎】記載方針の相違（2-3③の相違）

第1表 SPDS表示装置で確認できるパラメータ

目的	対象パラメータ	バックアップ対象パラメータ		
		SPDS パラメータ	ESB伝送 パラメータ	バック アップ対象 パラメータ
炉心反応 の状態確認	APRM (B) レベル	○	○	○
	APRM (A) レベル	○	-	○
	APRM (E) レベル	○	-	○
	APRM (C) レベル	○	-	○
	APRM (D) レベル	○	-	○
	APRM (F) レベル	○	-	○
	SRNM (A) 対数計数率	○	○	○
	SRNM (B) 対数計数率	○	○	○
	SRNM (C) 対数計数率	○	○	○
	SRNM (D) 対数計数率	○	○	○
	SRNM (E) 対数計数率	○	○	○
	SRNM (F) 対数計数率	○	○	○
炉心反応 の状態確認	SRNM (G) 対数計数率	○	○	○
	SRNM (H) 対数計数率	○	○	○
	SRNM (A) 計数率高	○	○	○
	SRNM (B) 計数率高	○	○	○
	SRNM (C) 計数率高	○	○	○
	SRNM (D) 計数率高	○	○	○
	SRNM (E) 計数率高	○	○	○
	SRNM (F) 計数率高	○	○	○
	SRNM (G) 計数率高	○	○	○
	SRNM (H) 計数率高	○	○	○
	SRNM (A) 制御%出力	○	○	○
	SRNM (B) 制御%出力	○	○	○
SRNM (C) 制御%出力	○	○	○	
SRNM (D) 制御%出力	○	○	○	
SRNM (E) 制御%出力	○	○	○	
SRNM (F) 制御%出力	○	○	○	
SRNM (G) 制御%出力	○	○	○	
SRNM (H) 制御%出力	○	○	○	
全制御棒全挿入	○	○	○	

第1.18.7表 データ表示端末で確認できるパラメータ

目的	対象パラメータ	バックアップ対象パラメータ			
		SPDS パラメータ	ESB伝送 パラメータ	バックアップ 対象パラメータ	
炉心反応 の状態確認	中性子領域中性子束	○	○	○	
	中間領域中性子束	○	○	○	
	出力領域中性子束	○	○	○	
	出力領域中性子束（中間値）	○	○	○	
	ほうろ筒タンク水位	○	-	○	
	ほうろ筒タンク水位	○	-	○	
	炉心冷却 の状態確認	1次冷却材圧力（広域）	○	○	○
		1次冷却材圧力（狭域）	○	○	○
		1次冷却材温度（広域）	○	○	○
		1次冷却材温度（狭域）	○	○	○
		1次冷却材温度（広域）	○	-	○
		1次冷却材温度（狭域）	○	-	○
炉心冷却 の状態確認		主蒸気ライン圧力	○	○	○
		高圧注入流量	○	○	○
		低圧注入流量	○	○	○
		燃料貯蔵用ベクトル水位	○	○	○
		蒸気発生器水位（広域）	○	○	○
		蒸気発生器水位（狭域）	○	○	○
	蒸気発生器水位（狭域）	○	-	○	
	蒸気発生器水位（狭域）	○	-	○	
	補助給水流量	○	○	○	
	補助給水流量	○	○	○	
	補助給水流量	○	○	○	
	補助給水ベクトル水位	○	-	○	
電源の状態（ディーゼルの運転状態）	6-3 A DG運転器	○	○	○	
	6-3 B DG運転器	○	○	○	
	6-3 A 母線電圧	○	○	○	
	6-3 B 母線電圧	○	○	○	
	サブターム度（グループ）	○	○	○	
	サブターム度（T/A/C）	○	-	○	

【女川】PWR 設計の反映
 炉型の相違により設備及び対象パラメータに相違はあるが、データ表示端末で表示する「目的」は同等であり、緊急時対策所で必要な情報を把握できることに相違はない。なお、大飯3/4号炉についても、データ表示端末で表示する「目的」及び対象パラメータは同等であり、データ表示端末の機能に相違はない。

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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: right;">(6/10)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>目的</th> <th>対象パラメータ</th> <th>SP8 パラメータ</th> <th>HSB 伝送 パラメータ</th> <th>バック アップ対象 パラメータ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td rowspan="14">燃料配給網 の正常運転</td><td>FC1主内配管線</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>FC1主外配管線</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>MS1V (第1) 全弁</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>主配気室1隔離弁 (A) 側</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>主配気室1隔離弁 (B) 側</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>主配気室1隔離弁 (C) 側</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>主配気室1隔離弁 (D) 側</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>MS1V (第2) 全弁</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>主配気室2隔離弁 (A) 側</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>主配気室2隔離弁 (B) 側</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>主配気室2隔離弁 (C) 側</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>主配気室2隔離弁 (D) 側</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td rowspan="22">循環の監視 機能</td><td>SGTS A系動作</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>SGTS B系動作</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>SGTS主熱源機モニタ (IC) A</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>SGTS主熱源機モニタ (IC) B</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>SGTS主熱源機モニタ (IA)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>SGTS主熱源機モニタ (IB)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>原子炉建屋外気取捨付 (北側)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>原子炉建屋外気取捨付 (西側)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>原子炉建屋外気取捨付 (南側)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>原子炉建屋外気取捨付 (東側)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (1号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (2号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (3号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (4号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (5号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (6号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (7号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (8号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (9号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (10号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (11号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (12号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (13号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (14号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (15号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (16号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (17号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (18号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (19号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (20号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (21号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>熱交換機 (22号機)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> </tbody> </table> <p style="text-align: right;">(7/10)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>目的</th> <th>対象パラメータ</th> <th>SP6 パラメータ</th> <th>HSB 伝送 パラメータ</th> <th>バック アップ対象 パラメータ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td rowspan="33">循環の監視 機能</td><td>風向 (1号ブレード)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>風速 (1号ブレード)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>風向 (2号ブレード)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>風速 (2号ブレード)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>大気空注流</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト1高レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト2高レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト3高レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト4高レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト5高レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト6高レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト7高レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト8高レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト9高レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト10高レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト11高レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト12高レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト13高レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト14高レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト15高レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト16高レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト17高レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト18高レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト19高レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト10低レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>可調整モニタリング部スト11低レンジ</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>風向 (可調整)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>風速 (可調整)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>大気空注流 (可調整)</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> </tbody> </table> <p>※1:バックアップ伝送ラインを共有せず、SP6 表示監視にて確認できる。</p>	目的	対象パラメータ	SP8 パラメータ	HSB 伝送 パラメータ	バック アップ対象 パラメータ	燃料配給網 の正常運転	FC1主内配管線	○	○	○	FC1主外配管線	○	○	○	MS1V (第1) 全弁	○	○	○	主配気室1隔離弁 (A) 側	○	○	○	主配気室1隔離弁 (B) 側	○	○	○	主配気室1隔離弁 (C) 側	○	○	○	主配気室1隔離弁 (D) 側	○	○	○	MS1V (第2) 全弁	○	○	○	主配気室2隔離弁 (A) 側	○	○	○	主配気室2隔離弁 (B) 側	○	○	○	主配気室2隔離弁 (C) 側	○	○	○	主配気室2隔離弁 (D) 側	○	○	○	循環の監視 機能	SGTS A系動作	○	○	○	SGTS B系動作	○	○	○	SGTS主熱源機モニタ (IC) A	○	○	○	SGTS主熱源機モニタ (IC) B	○	○	○	SGTS主熱源機モニタ (IA)	○	○	○	SGTS主熱源機モニタ (IB)	○	○	○	原子炉建屋外気取捨付 (北側)	○	○	○	原子炉建屋外気取捨付 (西側)	○	○	○	原子炉建屋外気取捨付 (南側)	○	○	○	原子炉建屋外気取捨付 (東側)	○	○	○	熱交換機 (1号機)	○	○	○	熱交換機 (2号機)	○	○	○	熱交換機 (3号機)	○	○	○	熱交換機 (4号機)	○	○	○	熱交換機 (5号機)	○	○	○	熱交換機 (6号機)	○	○	○	熱交換機 (7号機)	○	○	○	熱交換機 (8号機)	○	○	○	熱交換機 (9号機)	○	○	○	熱交換機 (10号機)	○	○	○	熱交換機 (11号機)	○	○	○	熱交換機 (12号機)	○	○	○	熱交換機 (13号機)	○	○	○	熱交換機 (14号機)	○	○	○	熱交換機 (15号機)	○	○	○	熱交換機 (16号機)	○	○	○	熱交換機 (17号機)	○	○	○	熱交換機 (18号機)	○	○	○	熱交換機 (19号機)	○	○	○	熱交換機 (20号機)	○	○	○	熱交換機 (21号機)	○	○	○	熱交換機 (22号機)	○	○	○	目的	対象パラメータ	SP6 パラメータ	HSB 伝送 パラメータ	バック アップ対象 パラメータ	循環の監視 機能	風向 (1号ブレード)	○	○	○	風速 (1号ブレード)	○	○	○	風向 (2号ブレード)	○	○	○	風速 (2号ブレード)	○	○	○	大気空注流	○	○	○	可調整モニタリング部スト1高レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト2高レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト3高レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト4高レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト5高レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト6高レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト7高レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト8高レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト9高レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト10高レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト11高レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト12高レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト13高レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト14高レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト15高レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト16高レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト17高レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト18高レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト19高レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト10低レンジ	○	○	○	可調整モニタリング部スト11低レンジ	○	○	○	風向 (可調整)	○	○	○	風速 (可調整)	○	○	○	大気空注流 (可調整)	○	○	○		<p>【女川】PWR設計の反映</p> <p>炉型の相違により設備及び対象パラメータに相違はあるが、データ表示端末で表示する「目的」は同等であり、緊急時対策所で必要な情報を把握できることに相違はない。なお、大飯3/4号炉についても、データ表示端末で表示する「目的」及び対象パラメータは同等であり、データ表示端末の機能に相違はない。</p>
目的	対象パラメータ	SP8 パラメータ	HSB 伝送 パラメータ	バック アップ対象 パラメータ																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
燃料配給網 の正常運転	FC1主内配管線	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	FC1主外配管線	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	MS1V (第1) 全弁	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	主配気室1隔離弁 (A) 側	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	主配気室1隔離弁 (B) 側	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	主配気室1隔離弁 (C) 側	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	主配気室1隔離弁 (D) 側	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	MS1V (第2) 全弁	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	主配気室2隔離弁 (A) 側	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	主配気室2隔離弁 (B) 側	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	主配気室2隔離弁 (C) 側	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	主配気室2隔離弁 (D) 側	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	循環の監視 機能	SGTS A系動作	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
		SGTS B系動作	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
SGTS主熱源機モニタ (IC) A		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
SGTS主熱源機モニタ (IC) B		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
SGTS主熱源機モニタ (IA)		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
SGTS主熱源機モニタ (IB)		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
原子炉建屋外気取捨付 (北側)		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
原子炉建屋外気取捨付 (西側)		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
原子炉建屋外気取捨付 (南側)		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
原子炉建屋外気取捨付 (東側)		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
熱交換機 (1号機)		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
熱交換機 (2号機)		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
熱交換機 (3号機)		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
熱交換機 (4号機)		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
熱交換機 (5号機)		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
熱交換機 (6号機)		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
熱交換機 (7号機)		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
熱交換機 (8号機)		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
熱交換機 (9号機)		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
熱交換機 (10号機)		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
熱交換機 (11号機)		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
熱交換機 (12号機)		○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
熱交換機 (13号機)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
熱交換機 (14号機)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
熱交換機 (15号機)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
熱交換機 (16号機)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
熱交換機 (17号機)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
熱交換機 (18号機)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
熱交換機 (19号機)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
熱交換機 (20号機)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
熱交換機 (21号機)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
熱交換機 (22号機)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
目的	対象パラメータ	SP6 パラメータ	HSB 伝送 パラメータ	バック アップ対象 パラメータ																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
循環の監視 機能	風向 (1号ブレード)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	風速 (1号ブレード)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	風向 (2号ブレード)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	風速 (2号ブレード)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	大気空注流	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト1高レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト2高レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト3高レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト4高レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト5高レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト6高レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト7高レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト8高レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト9高レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト10高レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト11高レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト12高レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト13高レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト14高レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト15高レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト16高レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト17高レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト18高レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト19高レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト10低レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	可調整モニタリング部スト11低レンジ	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	風向 (可調整)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	風速 (可調整)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
	大気空注流 (可調整)	○	○	○																																																																																																																																																																																																																																																																																																																

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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: right;">(8/10)</p> <table border="1" data-bbox="712 164 1178 791"> <thead> <tr> <th>目的</th> <th>対象パラメータ</th> <th>RPS パラメータ</th> <th>RSS制定 パラメータ</th> <th>バック アップ対象 パラメータ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td rowspan="10">非常用炉心停 滞時（RCCS S）の取組等</td><td>ADS-A取組時</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>ADS-B取組時</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>B/C1C2ロープレムの中継</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>LPC5ロープレ 運転中</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>HPC5ロープレ 運転中</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>RFR5シフト(A) 運転中</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>RFR5シフト(B) 運転中</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>RFR5シフト(C) 運転中</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>五台車 ADSLPC1止込取組時</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>五台車 DSLPC1止込取組時</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>五台車 CSLPC1止込取組時</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td>原燃水流量</td><td>○</td><td>○</td><td>○</td></tr> <tr><td rowspan="16">使用済燃料プ ール仕置場 等</td><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-1.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-4.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-6.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-9.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-12.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-15.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-18.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-21.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-24.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-27.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-30.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-33.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-36.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-39.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-42.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> </tbody> </table> <p style="text-align: right;">(9/10)</p> <table border="1" data-bbox="712 850 1178 1294"> <thead> <tr> <th>目的</th> <th>対象パラメータ</th> <th>RPS パラメータ</th> <th>RSS制定 パラメータ</th> <th>バック アップ対象 パラメータ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td rowspan="10">使用済燃料プ ール仕置場 等</td><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-4.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-12.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-20.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-28.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-36.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-44.00m）]</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>燃料プール上層取組時監視カメラ（監視用）</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>燃料プール上層取組時監視カメラ（監視用）</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>燃料プール上層取組時監視カメラ（監視用）</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>燃料プール上層取組時監視カメラ（監視用）</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td rowspan="10">水素発生以上 の可燃気検出 監視防止策等</td><td>フェルトろ過装置出力監視値（0～3.0%）</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>フェルトろ過装置出力監視値（0～1.0.0%）</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>フェルトろ過装置水位（A）（点検用）</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>フェルトろ過装置水位（B）（点検用）</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>フェルトろ過装置水位（C）（点検用）</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>フェルトろ過装置入口圧力（点検用）</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>フェルトろ過装置出口圧力（点検用）</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>フェルトろ過装置水位（A）</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>フェルトろ過装置水位（B）</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> <tr><td>フェルトろ過装置水位（C）</td><td>○</td><td>—</td><td>○</td></tr> </tbody> </table>	目的	対象パラメータ	RPS パラメータ	RSS制定 パラメータ	バック アップ対象 パラメータ	非常用炉心停 滞時（RCCS S）の取組等	ADS-A取組時	○	○	○	ADS-B取組時	○	○	○	B/C1C2ロープレムの中継	○	○	○	LPC5ロープレ 運転中	○	○	○	HPC5ロープレ 運転中	○	○	○	RFR5シフト(A) 運転中	○	○	○	RFR5シフト(B) 運転中	○	○	○	RFR5シフト(C) 運転中	○	○	○	五台車 ADSLPC1止込取組時	○	○	○	五台車 DSLPC1止込取組時	○	○	○	五台車 CSLPC1止込取組時	○	○	○	原燃水流量	○	○	○	使用済燃料プ ール仕置場 等	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-1.00m）]	○	—	○	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-4.00m）]	○	—	○	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-6.00m）]	○	—	○	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-9.00m）]	○	—	○	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-12.00m）]	○	—	○	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-15.00m）]	○	—	○	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-18.00m）]	○	—	○	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-21.00m）]	○	—	○	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-24.00m）]	○	—	○	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-27.00m）]	○	—	○	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-30.00m）]	○	—	○	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-33.00m）]	○	—	○	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-36.00m）]	○	—	○	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-39.00m）]	○	—	○	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-42.00m）]	○	—	○	目的	対象パラメータ	RPS パラメータ	RSS制定 パラメータ	バック アップ対象 パラメータ	使用済燃料プ ール仕置場 等	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-4.00m）]	○	—	○	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-12.00m）]	○	—	○	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-20.00m）]	○	—	○	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-28.00m）]	○	—	○	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-36.00m）]	○	—	○	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-44.00m）]	○	—	○	燃料プール上層取組時監視カメラ（監視用）	○	—	○	燃料プール上層取組時監視カメラ（監視用）	○	—	○	燃料プール上層取組時監視カメラ（監視用）	○	—	○	燃料プール上層取組時監視カメラ（監視用）	○	—	○	水素発生以上 の可燃気検出 監視防止策等	フェルトろ過装置出力監視値（0～3.0%）	○	—	○	フェルトろ過装置出力監視値（0～1.0.0%）	○	—	○	フェルトろ過装置水位（A）（点検用）	○	—	○	フェルトろ過装置水位（B）（点検用）	○	—	○	フェルトろ過装置水位（C）（点検用）	○	—	○	フェルトろ過装置入口圧力（点検用）	○	—	○	フェルトろ過装置出口圧力（点検用）	○	—	○	フェルトろ過装置水位（A）	○	—	○	フェルトろ過装置水位（B）	○	—	○	フェルトろ過装置水位（C）	○	—	○		<p>【女川】PWR設計の反映</p> <p>炉型の相違により設備及び対象パラメータに相違はあるが、データ表示端末で表示する「目的」は同等であり、緊急時対策所で必要な情報を把握できることに相違はない。なお、大飯3/4号炉についても、データ表示端末で表示する「目的」及び対象パラメータは同等であり、データ表示端末の機能に相違はない。</p>
目的	対象パラメータ	RPS パラメータ	RSS制定 パラメータ	バック アップ対象 パラメータ																																																																																																																																																																																																									
非常用炉心停 滞時（RCCS S）の取組等	ADS-A取組時	○	○	○																																																																																																																																																																																																									
	ADS-B取組時	○	○	○																																																																																																																																																																																																									
	B/C1C2ロープレムの中継	○	○	○																																																																																																																																																																																																									
	LPC5ロープレ 運転中	○	○	○																																																																																																																																																																																																									
	HPC5ロープレ 運転中	○	○	○																																																																																																																																																																																																									
	RFR5シフト(A) 運転中	○	○	○																																																																																																																																																																																																									
	RFR5シフト(B) 運転中	○	○	○																																																																																																																																																																																																									
	RFR5シフト(C) 運転中	○	○	○																																																																																																																																																																																																									
	五台車 ADSLPC1止込取組時	○	○	○																																																																																																																																																																																																									
	五台車 DSLPC1止込取組時	○	○	○																																																																																																																																																																																																									
五台車 CSLPC1止込取組時	○	○	○																																																																																																																																																																																																										
原燃水流量	○	○	○																																																																																																																																																																																																										
使用済燃料プ ール仕置場 等	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-1.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-4.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-6.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-9.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-12.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-15.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-18.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-21.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-24.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-27.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-30.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-33.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-36.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-39.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-42.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	目的	対象パラメータ	RPS パラメータ	RSS制定 パラメータ	バック アップ対象 パラメータ																																																																																																																																																																																																								
使用済燃料プ ール仕置場 等	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-4.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-12.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-20.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-28.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-36.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	使用済燃料プール水位・温度（ヒートサーモ式） [使用済燃料プール温度（燃料ウツク上層-44.00m）]	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	燃料プール上層取組時監視カメラ（監視用）	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	燃料プール上層取組時監視カメラ（監視用）	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	燃料プール上層取組時監視カメラ（監視用）	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	燃料プール上層取組時監視カメラ（監視用）	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
水素発生以上 の可燃気検出 監視防止策等	フェルトろ過装置出力監視値（0～3.0%）	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	フェルトろ過装置出力監視値（0～1.0.0%）	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	フェルトろ過装置水位（A）（点検用）	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	フェルトろ過装置水位（B）（点検用）	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	フェルトろ過装置水位（C）（点検用）	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	フェルトろ過装置入口圧力（点検用）	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	フェルトろ過装置出口圧力（点検用）	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	フェルトろ過装置水位（A）	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	フェルトろ過装置水位（B）	○	—	○																																																																																																																																																																																																									
	フェルトろ過装置水位（C）	○	—	○																																																																																																																																																																																																									

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

大阪発電所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: right;">(10/10)</p> <table border="1" data-bbox="672 183 1220 566"> <thead> <tr> <th>目的</th> <th>対象パラメータ</th> <th>SPS パラメータ</th> <th>FRS伝送 パラメータ</th> <th>バック アップ対象 パラメータ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="15">水源障害による原子炉建屋の崩壊防止機能</td> <td>原子炉建屋内水素濃度 (原子炉建屋オペレーティングフロア水素濃度A)</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>□</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋内水素濃度 (原子炉建屋オペレーティングフロア水素濃度B)</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>□</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋内水素濃度 (バルブラッピン室)</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>□</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋内水素濃度 (西島用エアロック前室)</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>□</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋内水素濃度 (CRD隔壁室)</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>□</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋内水素濃度 (貯蔵ベネトレーション室)</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>□</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋内水素濃度 (トラス室)</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>□</td> </tr> <tr> <td>静的無圧式水素再結合装置 1 動作監視装置入口温度</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>□</td> </tr> <tr> <td>静的無圧式水素再結合装置 1 動作監視装置出口温度</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>□</td> </tr> <tr> <td>静的無圧式水素再結合装置 8 動作監視装置入口温度</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>□</td> </tr> <tr> <td>静的無圧式水素再結合装置 8 動作監視装置出口温度</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>□</td> </tr> <tr> <td>静的無圧式水素再結合装置 12 動作監視装置入口温度</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>□</td> </tr> <tr> <td>静的無圧式水素再結合装置 12 動作監視装置出口温度</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>□</td> </tr> <tr> <td>静的無圧式水素再結合装置 19 動作監視装置入口温度</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>□</td> </tr> <tr> <td>静的無圧式水素再結合装置 19 動作監視装置出口温度</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>□</td> </tr> </tbody> </table>	目的	対象パラメータ	SPS パラメータ	FRS伝送 パラメータ	バック アップ対象 パラメータ	水源障害による原子炉建屋の崩壊防止機能	原子炉建屋内水素濃度 (原子炉建屋オペレーティングフロア水素濃度A)	○	—	□	原子炉建屋内水素濃度 (原子炉建屋オペレーティングフロア水素濃度B)	○	—	□	原子炉建屋内水素濃度 (バルブラッピン室)	○	—	□	原子炉建屋内水素濃度 (西島用エアロック前室)	○	—	□	原子炉建屋内水素濃度 (CRD隔壁室)	○	—	□	原子炉建屋内水素濃度 (貯蔵ベネトレーション室)	○	—	□	原子炉建屋内水素濃度 (トラス室)	○	—	□	静的無圧式水素再結合装置 1 動作監視装置入口温度	○	—	□	静的無圧式水素再結合装置 1 動作監視装置出口温度	○	—	□	静的無圧式水素再結合装置 8 動作監視装置入口温度	○	—	□	静的無圧式水素再結合装置 8 動作監視装置出口温度	○	—	□	静的無圧式水素再結合装置 12 動作監視装置入口温度	○	—	□	静的無圧式水素再結合装置 12 動作監視装置出口温度	○	—	□	静的無圧式水素再結合装置 19 動作監視装置入口温度	○	—	□	静的無圧式水素再結合装置 19 動作監視装置出口温度	○	—	□		<p>【女川】PWR設計の反映</p> <p>炉型の相違により設備及び対象パラメータに相違はあるが、データ表示端末で表示する「目的」は同等であり、緊急時対策所で必要な情報を把握できることに相違はない。なお、大阪3/4号炉についても、データ表示端末で表示する「目的」及び対象パラメータは同等であり、データ表示端末の機能に相違はない。</p>
目的	対象パラメータ	SPS パラメータ	FRS伝送 パラメータ	バック アップ対象 パラメータ																																																																	
水源障害による原子炉建屋の崩壊防止機能	原子炉建屋内水素濃度 (原子炉建屋オペレーティングフロア水素濃度A)	○	—	□																																																																	
	原子炉建屋内水素濃度 (原子炉建屋オペレーティングフロア水素濃度B)	○	—	□																																																																	
	原子炉建屋内水素濃度 (バルブラッピン室)	○	—	□																																																																	
	原子炉建屋内水素濃度 (西島用エアロック前室)	○	—	□																																																																	
	原子炉建屋内水素濃度 (CRD隔壁室)	○	—	□																																																																	
	原子炉建屋内水素濃度 (貯蔵ベネトレーション室)	○	—	□																																																																	
	原子炉建屋内水素濃度 (トラス室)	○	—	□																																																																	
	静的無圧式水素再結合装置 1 動作監視装置入口温度	○	—	□																																																																	
	静的無圧式水素再結合装置 1 動作監視装置出口温度	○	—	□																																																																	
	静的無圧式水素再結合装置 8 動作監視装置入口温度	○	—	□																																																																	
	静的無圧式水素再結合装置 8 動作監視装置出口温度	○	—	□																																																																	
	静的無圧式水素再結合装置 12 動作監視装置入口温度	○	—	□																																																																	
	静的無圧式水素再結合装置 12 動作監視装置出口温度	○	—	□																																																																	
	静的無圧式水素再結合装置 19 動作監視装置入口温度	○	—	□																																																																	
	静的無圧式水素再結合装置 19 動作監視装置出口温度	○	—	□																																																																	

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>添付3-2 原子力災害対策活動で使用する主な資料</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に以下の資料を保管する。</p>	<p>添付3-2 原子力災害対策活動で使用する主な資料</p> <p>緊急時対策所に以下の資料を保管する。</p>	<p>添付3-2 原子力災害対策活動で使用する資料</p> <p>緊急時対策所指揮所に以下の資料を配備する。</p>	<p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違） 【女川】資機材保管場所の相違</p>																																																										
	<table border="1" data-bbox="667 327 1232 933"> <thead> <tr> <th>資料名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. 発電所周辺地図</td> </tr> <tr> <td>① 発電所周辺地域地図 (1/25,000)</td> </tr> <tr> <td>② 発電所周辺地域地図 (1/50,000)</td> </tr> <tr> <td>2. 発電所周辺航空写真パネル</td> </tr> <tr> <td>3. 発電所気象観測データ</td> </tr> <tr> <td>① 統計処理データ</td> </tr> <tr> <td>② 毎時観測データ</td> </tr> <tr> <td>4. 発電所周辺環境モニタリング関連データ</td> </tr> <tr> <td>① 空間線量モニタリング配置図</td> </tr> <tr> <td>② 環境試料サンプリング位置図</td> </tr> <tr> <td>③ 環境モニタリング測定データ</td> </tr> <tr> <td>5. 発電所周辺人口関連データ</td> </tr> <tr> <td>① 方位別人口分布図</td> </tr> <tr> <td>② 集落の人口分布図</td> </tr> <tr> <td>③ 市町村人口表</td> </tr> <tr> <td>④ 市町村市街図</td> </tr> <tr> <td>6. 発電所主要系統模式図 (各号炉)</td> </tr> <tr> <td>7. 原子炉設置許可申請書 (各号炉)</td> </tr> <tr> <td>8. 系統図及びプラント配置図</td> </tr> <tr> <td>① 系統図</td> </tr> <tr> <td>② プラント配置図</td> </tr> <tr> <td>9. プラント関係プロセス及び放射線計測配置図 (各号炉)</td> </tr> <tr> <td>10. プラント主要設備概要</td> </tr> <tr> <td>11. 原子炉安全保護系ロジック一覧表 (各号炉)</td> </tr> <tr> <td>12. 規定類</td> </tr> <tr> <td>① 原子炉施設保安規定</td> </tr> <tr> <td>② 原子力事業者防災業務計画</td> </tr> <tr> <td>13. 事故時操作手順書類</td> </tr> </tbody> </table>	資料名	1. 発電所周辺地図	① 発電所周辺地域地図 (1/25,000)	② 発電所周辺地域地図 (1/50,000)	2. 発電所周辺航空写真パネル	3. 発電所気象観測データ	① 統計処理データ	② 毎時観測データ	4. 発電所周辺環境モニタリング関連データ	① 空間線量モニタリング配置図	② 環境試料サンプリング位置図	③ 環境モニタリング測定データ	5. 発電所周辺人口関連データ	① 方位別人口分布図	② 集落の人口分布図	③ 市町村人口表	④ 市町村市街図	6. 発電所主要系統模式図 (各号炉)	7. 原子炉設置許可申請書 (各号炉)	8. 系統図及びプラント配置図	① 系統図	② プラント配置図	9. プラント関係プロセス及び放射線計測配置図 (各号炉)	10. プラント主要設備概要	11. 原子炉安全保護系ロジック一覧表 (各号炉)	12. 規定類	① 原子炉施設保安規定	② 原子力事業者防災業務計画	13. 事故時操作手順書類	<table border="1" data-bbox="1256 327 1821 1023"> <thead> <tr> <th>資料名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. 発電所周辺地図</td> </tr> <tr> <td>① 発電所周辺地域地図 (1/25,000)</td> </tr> <tr> <td>② 発電所周辺地域地図 (1/50,000)</td> </tr> <tr> <td>2. 発電所周辺航空写真パネル</td> </tr> <tr> <td>3. 発電所気象観測データ</td> </tr> <tr> <td>① 統計処理データ</td> </tr> <tr> <td>② 毎時観測データ</td> </tr> <tr> <td>4. 発電所周辺環境モニタリング関連データ</td> </tr> <tr> <td>① 空間線量モニタリング配置図</td> </tr> <tr> <td>② 環境試料サンプリング位置図</td> </tr> <tr> <td>③ 環境モニタリング測定データ</td> </tr> <tr> <td>5. 発電所周辺人口関連データ</td> </tr> <tr> <td>① 方位別人口分布図</td> </tr> <tr> <td>② 集落の人口分布図</td> </tr> <tr> <td>③ 市町村人口表</td> </tr> <tr> <td>6. 主要系統模式図 (各号炉)</td> </tr> <tr> <td>7. 原子炉設置許可申請書 (各号炉)</td> </tr> <tr> <td>8. 系統図及びプラント配置図</td> </tr> <tr> <td>① 系統図</td> </tr> <tr> <td>② プラント配置図</td> </tr> <tr> <td>9. プラント関係プロセス及び放射線計測配置図 (各号炉)</td> </tr> <tr> <td>10. プラント主要設備概要 (各号炉)</td> </tr> <tr> <td>11. 総合インターロック線図 (各号炉)</td> </tr> <tr> <td>12. 規程類</td> </tr> <tr> <td>① 原子炉施設保安規定</td> </tr> <tr> <td>② 原子力事業者防災業務計画</td> </tr> <tr> <td>13. 運転要領緊急処置編</td> </tr> <tr> <td>14. 重大事故等および大規模損壊対応要領 (各対応手順含む)</td> </tr> </tbody> </table>	資料名	1. 発電所周辺地図	① 発電所周辺地域地図 (1/25,000)	② 発電所周辺地域地図 (1/50,000)	2. 発電所周辺航空写真パネル	3. 発電所気象観測データ	① 統計処理データ	② 毎時観測データ	4. 発電所周辺環境モニタリング関連データ	① 空間線量モニタリング配置図	② 環境試料サンプリング位置図	③ 環境モニタリング測定データ	5. 発電所周辺人口関連データ	① 方位別人口分布図	② 集落の人口分布図	③ 市町村人口表	6. 主要系統模式図 (各号炉)	7. 原子炉設置許可申請書 (各号炉)	8. 系統図及びプラント配置図	① 系統図	② プラント配置図	9. プラント関係プロセス及び放射線計測配置図 (各号炉)	10. プラント主要設備概要 (各号炉)	11. 総合インターロック線図 (各号炉)	12. 規程類	① 原子炉施設保安規定	② 原子力事業者防災業務計画	13. 運転要領緊急処置編	14. 重大事故等および大規模損壊対応要領 (各対応手順含む)	
資料名																																																													
1. 発電所周辺地図																																																													
① 発電所周辺地域地図 (1/25,000)																																																													
② 発電所周辺地域地図 (1/50,000)																																																													
2. 発電所周辺航空写真パネル																																																													
3. 発電所気象観測データ																																																													
① 統計処理データ																																																													
② 毎時観測データ																																																													
4. 発電所周辺環境モニタリング関連データ																																																													
① 空間線量モニタリング配置図																																																													
② 環境試料サンプリング位置図																																																													
③ 環境モニタリング測定データ																																																													
5. 発電所周辺人口関連データ																																																													
① 方位別人口分布図																																																													
② 集落の人口分布図																																																													
③ 市町村人口表																																																													
④ 市町村市街図																																																													
6. 発電所主要系統模式図 (各号炉)																																																													
7. 原子炉設置許可申請書 (各号炉)																																																													
8. 系統図及びプラント配置図																																																													
① 系統図																																																													
② プラント配置図																																																													
9. プラント関係プロセス及び放射線計測配置図 (各号炉)																																																													
10. プラント主要設備概要																																																													
11. 原子炉安全保護系ロジック一覧表 (各号炉)																																																													
12. 規定類																																																													
① 原子炉施設保安規定																																																													
② 原子力事業者防災業務計画																																																													
13. 事故時操作手順書類																																																													
資料名																																																													
1. 発電所周辺地図																																																													
① 発電所周辺地域地図 (1/25,000)																																																													
② 発電所周辺地域地図 (1/50,000)																																																													
2. 発電所周辺航空写真パネル																																																													
3. 発電所気象観測データ																																																													
① 統計処理データ																																																													
② 毎時観測データ																																																													
4. 発電所周辺環境モニタリング関連データ																																																													
① 空間線量モニタリング配置図																																																													
② 環境試料サンプリング位置図																																																													
③ 環境モニタリング測定データ																																																													
5. 発電所周辺人口関連データ																																																													
① 方位別人口分布図																																																													
② 集落の人口分布図																																																													
③ 市町村人口表																																																													
6. 主要系統模式図 (各号炉)																																																													
7. 原子炉設置許可申請書 (各号炉)																																																													
8. 系統図及びプラント配置図																																																													
① 系統図																																																													
② プラント配置図																																																													
9. プラント関係プロセス及び放射線計測配置図 (各号炉)																																																													
10. プラント主要設備概要 (各号炉)																																																													
11. 総合インターロック線図 (各号炉)																																																													
12. 規程類																																																													
① 原子炉施設保安規定																																																													
② 原子力事業者防災業務計画																																																													
13. 運転要領緊急処置編																																																													
14. 重大事故等および大規模損壊対応要領 (各対応手順含む)																																																													

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>必要な数の要員の収容に係る手順等の説明について</p> <p>添付4-1 女川原子力発電所の発電所対策本部体制と指揮命令及び情報の流れについて</p> <p>女川原子力発電所における原子力防災組織の体制について、以下に説明する。</p> <p>1. 基本的な考え方 女川原子力発電所の原子力防災組織を第1図に示す。 発電所対策本部の体制の構築に伴う基本的な考え方は以下のとおり。</p> <p>・機能ごとの整理 まず、基本的な機能を以下の5つに整理し、機能ごとに責任者として「班長」を配置する。 さらに「班長」の下に機能班を配置する。 ①情報収集・計画立案 ②現場対応 ③対外対応 ④情報管理 ⑤資機材等リソース管理</p> <p>これらの班長の上に、組織全体を統括し、意思決定、指揮を行う「発電所対策本部長（所長）」を置く。 このように役割、機能を明確に整理するとともに、階層化によって管理スパンを適正な範囲に制限する。</p> <p>・権限委譲と自律的活動 あらかじめ定める手順書等に記載された手順の範囲内において、発電所対策本部長の権限は各班長に委譲されており、各班長は上位職の指示を待つことなく、自律的に活動する。 なお、各班長が権限を持つ作業が人身安全を脅かす状態となる場合においては、発電所対策本部長へ作業の可否判断を求めることとする。</p> <p>・戦略の策定と対応方針の確認 技術班長は、本部長のブレーンとして事故対応の戦略を立案し、発電所対策本部長に進言する。また、こうした視点から対応実施組織が行う事故対応の方向性の妥当性を常に確認し、必要に応じて是正を助言する。</p>	<p>必要な数の要員の収容に係る手順等の説明について</p> <p>添付4-1 泊発電所における発電所対策本部体制と指揮命令及び情報の流れ</p> <p>泊発電所における原子力防災組織の体制について、以下に説明する。</p> <p>1. 基本的な考え方 泊発電所の原子力防災組織を第1.18.27図に示す。 発電所対策本部の体制の構築に伴う基本的な考え方は以下のとおり。</p> <p>・機能ごとの整理 まず、基本的な機能を以下の4つに整理し、機能ごとに責任者として「班長」を配置する。 さらに、「班長」の下に機能班を配置する。 (1) 情報収集・計画立案 (2) 現場対応 (3) 情報管理 (4) 資機材等リソース管理・社外対応</p> <p>これらの班長の上に、組織全体を統括し、意思決定、指揮を行う「発電所対策本部長（所長）」を置く。 このように役割、機能を明確に整理するとともに、階層化によって管理スパンを適正な範囲に制限する。</p> <p>・権限委譲と自律的活動 あらかじめ定める手順書等に記載された手順の範囲内において、発電所対策本部長の権限は各班長に委譲されており、各班長は上位職の指示を待つことなく、自律的に活動する。 なお、各班長が権限を持つ作業が人身安全を脅かす状態となる場合においては、発電所対策本部長へ作業の可否判断を求めることとする。</p> <p>・戦略の策定と対応方針の確認 技術班長は、本部長のブレーンとして事故対応の戦略を立案し、発電所対策本部長に進言する。また、こうした視点から対応実施組織が行う事故対応の方向性の妥当性を常に確認し、必要に応じて是正を助言する。</p>	<p>【女川】・表題の相違</p> <p>【女川】体制の相違 発電所の原子力防災組織における構成の相違</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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>・申請号炉と長期停止号炉の対応 長期停止号炉である1号、3号炉の対応については、各号炉の使用済燃料プールに保管されている燃料に対する必要な措置を実施することとなるが、使用済燃料プールの冷却機能を喪失した場合においても、使用済燃料プールの水温が65℃に到達するまでに1号炉は約13日間、3号炉は約15日間を要すると評価*しているため、各号炉の中央制御室に常駐している運転員、初期消火要員（消防車隊）及び12時間以降の発電所外からの参集要員にて対応可能であることから、申請号炉である2号炉の重大事故等の対応に影響を与えない。</p> <p>※平成29年4月1日時点の崩壊熱量をもとに試算（添付資料1.0.16「重大事故等時における停止号炉の影響について」に記載した試算結果）</p> <p>・発電所全体にわたる活動 初期消火要員（消防車隊）は、火災の発生箇所、状況に応じて、保修班長の指示の下、発電所対策本部長が指名した現場指揮者の指揮のもとで活動する。</p> <p>2. 役割・機能（ミッション） 発電所対策本部における各職位の役割・機能（ミッション）を、第1表に示す。</p> <p>この中で、特に緊急時にプラントの復旧操作を担当する発電管理班と保修班の役割・機能について、以下のとおり補足する。</p> <p>○発電管理班：プラント設備に関する運転操作について、運転員による実際の対応を確認する。この運転操作には、常設設備を用いた対応まで含む。これらの運転操作の実施については、発電所対策本部長から発電課長にその実施権限が委譲されているため、発電管理班から特段の指示が無くとも、運転員が手順にしたがって自律的に実施し、発電管理班へは実施の報告が上がって来ることになる。 万一、運転員の対応に疑義がある場合には、発電管理班長は運転員に助言する。</p>	<p>・申請号炉と長期停止号炉の対応 長期停止号炉である1号及び2号炉の対応については、各号炉の使用済燃料ピットに保管されている燃料に対する必要な措置を実施することとなるが、使用済燃料ピットの冷却機能を喪失した場合においても、使用済燃料ピットの水温が100℃に到達するまでに1号及び2号炉は約6日間を要すると評価*しているため、各号炉の中央制御室に常駐している運転員、消火要員及び12時間以降の発電所外からの参集要員にて対応可能であることから、申請号炉である3号炉の重大事故等の対応に影響を与えない。</p> <p>※2016年1月1日時点の崩壊熱量を基に試算（添付資料1.0.16「重大事故等時における停止号炉の影響について」に記載した試算結果）</p> <p>・発電所全体にわたる活動 消火要員は、火災の発生箇所、状況に応じて、総括班長の指示の下、発電所対策本部長が指名した現場指揮者の指揮の下で活動する。</p> <p>2. 役割・機能（ミッション） 発電所対策本部における各職位の役割・機能（ミッション）を第1.18.8表に示す。</p> <p>この中で、特に緊急時にプラントの復旧操作を担当する運転班、復旧班の役割・機能について、以下のとおり補足する。</p> <p>○運転班：プラント設備に関する運転操作について、運転員による実際の対応を確認する。この運転操作には、常設設備を用いた対応まで含む。これらの運転操作の実施については、発電所対策本部長から発電課長（当直）にその実施権限が委譲されているため、運転班から特段の指示が無くとも、運転員が手順に従って自律的に実施し、運転班へは実施の報告が上がって来ることになる。 万一、運転員の対応に疑義がある場合には運転班長は運転員に助言する。 また、運転班に属する災害対策要員は、発電課長（当直）の指示により、運転支援活動、可搬型設備を用いた電源復旧活動、給水活動、消火活動等を実施する。</p>	<p>【女川】対象号炉の相違 【女川】設備名称の相違</p> <p>【女川】評価結果の相違 使用済燃料ピットの冷却機能喪失時の水温評価結果の相違</p> <p>【女川】対象号炉の相違</p> <p>【女川】要員名称の相違 【女川】組織体制の相違</p> <p>【女川】組織名称の相違</p> <p>【女川】組織名称の相違</p> <p>【女川】組織名称の相違</p> <p>【女川】体制の相違 女川の保修班が行う可搬型設備を用いた対応、消火活動については、泊では運転班に属する災害対策要員が行う。</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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>○保修班：</p> <p>設備や機能の復旧や、可搬型設備を用いた対応を実施する。これらの対応の実施については、保修班にその実施権限が委譲されているため、保修班が手順にしたがって自律的に準備し、保修班長へ状況の報告を行う。 また、火災の場合には、消火活動を行う。</p> <p>3. 指揮命令及び情報の流れについて</p> <p>発電所対策本部において、指揮命令は基本的に発電所対策本部長を頭に、階層構造の上位から下位に向かってなされる。一方、下位から上位へは、実施事項等が報告される。これとは別に、常に横方向の情報共有が行われ、連携が必要な班の間には常に綿密な情報の共有がなされる。</p> <p>なお、あらかじめ定めた手順の範囲内において、発電所対策本部長の権限は各班長に委譲されているため、その範囲であれば特に発電所対策本部長からの指示は要しない。複数号炉にまたがる対応や、あらかじめ定めた手順を超えるような場合には、発電所対策本部長が判断を行い、各班に実施の指示を行う。</p> <p>4. その他</p> <p>(1) 夜間及び休日（平日の勤務時間帯以外）の体制</p> <p>夜間及び休日（平日の勤務時間帯以外）については、上述した体制をベースに、特に初動対応に必要な要員を中心に宿直体制をとり、常に必要な要員数を確保することによって事故に対処できるようにする。その後に順次参集する要員によって徐々に体制を拡大していく。</p> <p>(2) 要員が負傷した際等の代行の考え方</p> <p>特に夜間及び休日（平日の勤務時間帯以外）において万一何らかの理由で要員が負傷する等により役割が実行できなくなった場合には、平日の勤務時間帯のように十分なバックアップ要員がないことが考えられる。こうした場合には、別の機能を担務する要員が兼務する。</p> <p>具体的な代行者の選定については、上位職の者（例えば班長の代行者については発電所対策本部長）が決定する。</p>	<p>○復旧班：</p> <p>設備や機能の復旧や、可搬型設備を用いた屋外アクセスルートのがれき撤去等を実施する。これらの対応の実施については、復旧班にその実施権限が委譲されているため、復旧班が手順に従って自律的に準備し、復旧班長へ状況の報告を行う。</p> <p>3. 指揮命令及び情報の流れについて</p> <p>発電所対策本部において、指揮命令は基本的に発電所対策本部長を頭に、階層構造の上位から下位に向かってなされる。一方、下位から上位へは、実施事項等が報告される。これとは別に、常に横方向の情報共有が行われ、連携が必要な班の間には常に綿密な情報の共有がなされる。</p> <p>なお、あらかじめ定めた手順の範囲内において、発電所対策本部長の権限は各班長に委譲されているため、その範囲であれば特に発電所対策本部長からの指示は要しない。複数号炉にまたがる対応や、あらかじめ定めた手順を超えるような場合には、発電所対策本部長が判断を行い、各班に実施の指示を行う。</p> <p>4. その他</p> <p>(1) 夜間及び休日（平日の勤務時間帯以外）の体制</p> <p>夜間及び休日（平日の勤務時間帯以外）については、上述した体制をベースに、特に初動対応に必要な要員を中心に宿直体制をとり、常に必要な要員数を確保することによって事故に対処できるようにする。その後に順次参集する要員によって徐々に体制を拡大していく。</p> <p>なお、発電所対策本部の体制が確立するまでは、発電課長（当直）の指揮の下、運転員を主体とした初動対応の体制により迅速な対応を図る。発電所対策本部の各機能班員が参集し、発電所対策本部の体制が確立すれば、発電所対策本部の指揮の下、必要な重大事故等対策を行う。ただし、手順書にあらかじめ規定されている操作については、発電課長（当直）の指示により運転員が主体的に事故対応を継続する。</p> <p>(2) 要員が負傷した際等の代行の考え方</p> <p>特に夜間及び休日（平日の勤務時間帯以外）において万一何らかの理由で要員が負傷する等により役割が実行できなくなった場合には、平日の勤務時間帯のように十分なバックアップ要員がないことが考えられる。こうした場合には、別の機能を担務する要員が兼務する。</p> <p>具体的な代行者の選定については、上位職の者（例えば班長の代行者については発電所対策本部長）が決定する。</p>	<p>【女川】体制の相違</p> <p>女川の保修班が行う可搬型設備を用いた対応、消火活動については、泊では運転班に属する災害対策要員が行う。</p> <p>【女川】記載方針の相違</p> <p>復旧班の役割として屋外アクセスルートのがれき撤去等を追記した。女川もアクセスルートの確保は保修班が行う。</p> <p>【女川】記載方針の相違</p> <p>泊は、可搬型重大事故等対処設備を用いた活動を行う災害対策要員は発電課長（当直）の指揮の下、運転員と連携しながら初動対応を行う体制であることから初動体制について記載した。</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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表 各職位のミッション</p> <table border="1" data-bbox="672 207 1223 925"> <thead> <tr> <th>職 位</th> <th>ミッション</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>本部長</td> <td>・防災体制の発令、変更の決定 ・対策本部の指揮・統括 ・重要な事項の意思決定</td> </tr> <tr> <td>原子炉主任技術者</td> <td>・原子炉安全に関する保安の監督、本部長への助言</td> </tr> <tr> <td>本部付</td> <td>・本部長及び各班長への助言・助勢</td> </tr> <tr> <td>情報班</td> <td>・発電所対策本部の運営支援 ・社外関係機関への通報連絡 ・事故対応に必要な情報（本店対策本部の支援状況等）の収集</td> </tr> <tr> <td>総務班</td> <td>・要員の呼集、参集状況の把握 ・食料・被服の調達 ・宿泊関係の手配 ・医療活動 ・所内の警備指示 ・一般入所者の避難指示 ・物的防護施設の運用指示 ・資材の調達及び輸送に関する一元管理 ・ほかの班に属さない事項</td> </tr> <tr> <td>広報班</td> <td>・社外対応情報の収集 ・報道機関対応者への支援</td> </tr> <tr> <td>技術班</td> <td>・プラントパラメータ等の把握とプラント状態の進展予測・評価 ・プラント状態の進展予測・評価結果の事故対応方針への反映 ・アクシデントマネジメントに関する検討</td> </tr> <tr> <td>放射線管理班</td> <td>・発電所内外の放射線・放射能の状況把握、影響範囲の評価 ・被ばく管理、汚染拡大防止措置に関する重大事故対策要員への指示 ・影響範囲の評価に基づく対応方針に関する助言 ・放射線の影響に関する検討</td> </tr> <tr> <td>保修班</td> <td>・事故の影響緩和・拡大防止に係る可搬型設備の準備と操作 ・可搬型設備の準備状況の把握 ・不具合設備の応急復旧の実施 ・火災発生時における消火活動</td> </tr> <tr> <td>発電管理班</td> <td>・運転員からの重要パラメータ及び常設設備の状況入手 ・運転員からの支援要請に対する対応 ・運転員における重要パラメータ及び常設設備の状況把握と操作 ・運転員における中央制御室内監視・操作の実施、事故の影響緩和、拡大防止に係る運転操作</td> </tr> </tbody> </table>	職 位	ミッション	本部長	・防災体制の発令、変更の決定 ・対策本部の指揮・統括 ・重要な事項の意思決定	原子炉主任技術者	・原子炉安全に関する保安の監督、本部長への助言	本部付	・本部長及び各班長への助言・助勢	情報班	・発電所対策本部の運営支援 ・社外関係機関への通報連絡 ・事故対応に必要な情報（本店対策本部の支援状況等）の収集	総務班	・要員の呼集、参集状況の把握 ・食料・被服の調達 ・宿泊関係の手配 ・医療活動 ・所内の警備指示 ・一般入所者の避難指示 ・物的防護施設の運用指示 ・資材の調達及び輸送に関する一元管理 ・ほかの班に属さない事項	広報班	・社外対応情報の収集 ・報道機関対応者への支援	技術班	・プラントパラメータ等の把握とプラント状態の進展予測・評価 ・プラント状態の進展予測・評価結果の事故対応方針への反映 ・アクシデントマネジメントに関する検討	放射線管理班	・発電所内外の放射線・放射能の状況把握、影響範囲の評価 ・被ばく管理、汚染拡大防止措置に関する重大事故対策要員への指示 ・影響範囲の評価に基づく対応方針に関する助言 ・放射線の影響に関する検討	保修班	・事故の影響緩和・拡大防止に係る可搬型設備の準備と操作 ・可搬型設備の準備状況の把握 ・不具合設備の応急復旧の実施 ・火災発生時における消火活動	発電管理班	・運転員からの重要パラメータ及び常設設備の状況入手 ・運転員からの支援要請に対する対応 ・運転員における重要パラメータ及び常設設備の状況把握と操作 ・運転員における中央制御室内監視・操作の実施、事故の影響緩和、拡大防止に係る運転操作	<p style="text-align: center;">第1.18.8表 各職位のミッション</p> <table border="1" data-bbox="1258 207 1809 1053"> <thead> <tr> <th>職 位</th> <th>ミッション</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>本部長</td> <td>・防災体制の発令、変更の決定 ・対策本部の指揮・統括 ・重要な事項の意思決定</td> </tr> <tr> <td>発電用原子炉主任技術者</td> <td>・原子炉安全に関する保安の監督、本部長への助言</td> </tr> <tr> <td>委員</td> <td>・本部長及び各班長への助言、助成</td> </tr> <tr> <td>総括班</td> <td>・発電所対策本部の運営支援 ・社外関係機関への通報連絡 ・事故対応に必要な情報（本店対策本部の支援状況等）の収集 ・要員の呼集、参集状況の把握 ・火災発生時における消火活動 ・燃料補給活動 ・ほかの班に属さない事項</td> </tr> <tr> <td>業務支援班</td> <td>・社外対応情報の収集 ・報道機関対応者の支援 ・食料・被服の調達 ・宿泊関係の手配 ・医療活動 ・所内の警備指示 ・一般入所者の避難指示 ・物的防護施設の運用指示 ・資材の調達及び輸送に関する一元管理</td> </tr> <tr> <td>技術班</td> <td>・プラントパラメータ等の把握とプラント状態の進展予測・評価 ・プラント状態の進展予測・評価結果の事故対応方針への反映 ・アクシデントマネジメントに関する検討</td> </tr> <tr> <td>放管班</td> <td>・発電所内外の放射線・放射能の状況把握、影響範囲の評価 ・被ばく管理、汚染拡大防止措置に関する発電所災害対策要員への指示 ・影響範囲の評価に基づく対応方針に関する助言 ・放射線の影響に関する検討 ・海洋への放射性物質拡散抑制対応</td> </tr> <tr> <td>復旧班</td> <td>・不具合設備の応急復旧の実施 ・屋外アクセスルートのがれき撤去等</td> </tr> <tr> <td>運転班</td> <td>・運転員からの重要パラメータ及び常設設備の状況の入手 ・運転員からの支援要請に関する対応 ・運転員における重要パラメータ及び常設設備の状況把握と操作 ・運転員における中央制御室内監視・操作の実施、事故の影響緩和、拡大防止に係るプラントの運転操作 ・事故の影響緩和・拡大防止に係る可搬型設備の準備と操作 ・可搬型設備の準備状況の把握 ・火災発生時における消火活動</td> </tr> </tbody> </table>	職 位	ミッション	本部長	・防災体制の発令、変更の決定 ・対策本部の指揮・統括 ・重要な事項の意思決定	発電用原子炉主任技術者	・原子炉安全に関する保安の監督、本部長への助言	委員	・本部長及び各班長への助言、助成	総括班	・発電所対策本部の運営支援 ・社外関係機関への通報連絡 ・事故対応に必要な情報（本店対策本部の支援状況等）の収集 ・要員の呼集、参集状況の把握 ・火災発生時における消火活動 ・燃料補給活動 ・ほかの班に属さない事項	業務支援班	・社外対応情報の収集 ・報道機関対応者の支援 ・食料・被服の調達 ・宿泊関係の手配 ・医療活動 ・所内の警備指示 ・一般入所者の避難指示 ・物的防護施設の運用指示 ・資材の調達及び輸送に関する一元管理	技術班	・プラントパラメータ等の把握とプラント状態の進展予測・評価 ・プラント状態の進展予測・評価結果の事故対応方針への反映 ・アクシデントマネジメントに関する検討	放管班	・発電所内外の放射線・放射能の状況把握、影響範囲の評価 ・被ばく管理、汚染拡大防止措置に関する発電所災害対策要員への指示 ・影響範囲の評価に基づく対応方針に関する助言 ・放射線の影響に関する検討 ・海洋への放射性物質拡散抑制対応	復旧班	・不具合設備の応急復旧の実施 ・屋外アクセスルートのがれき撤去等	運転班	・運転員からの重要パラメータ及び常設設備の状況の入手 ・運転員からの支援要請に関する対応 ・運転員における重要パラメータ及び常設設備の状況把握と操作 ・運転員における中央制御室内監視・操作の実施、事故の影響緩和、拡大防止に係るプラントの運転操作 ・事故の影響緩和・拡大防止に係る可搬型設備の準備と操作 ・可搬型設備の準備状況の把握 ・火災発生時における消火活動	<p>【女川】体制の相違 発電所の原子力防災組織の構成の相違</p>
職 位	ミッション																																												
本部長	・防災体制の発令、変更の決定 ・対策本部の指揮・統括 ・重要な事項の意思決定																																												
原子炉主任技術者	・原子炉安全に関する保安の監督、本部長への助言																																												
本部付	・本部長及び各班長への助言・助勢																																												
情報班	・発電所対策本部の運営支援 ・社外関係機関への通報連絡 ・事故対応に必要な情報（本店対策本部の支援状況等）の収集																																												
総務班	・要員の呼集、参集状況の把握 ・食料・被服の調達 ・宿泊関係の手配 ・医療活動 ・所内の警備指示 ・一般入所者の避難指示 ・物的防護施設の運用指示 ・資材の調達及び輸送に関する一元管理 ・ほかの班に属さない事項																																												
広報班	・社外対応情報の収集 ・報道機関対応者への支援																																												
技術班	・プラントパラメータ等の把握とプラント状態の進展予測・評価 ・プラント状態の進展予測・評価結果の事故対応方針への反映 ・アクシデントマネジメントに関する検討																																												
放射線管理班	・発電所内外の放射線・放射能の状況把握、影響範囲の評価 ・被ばく管理、汚染拡大防止措置に関する重大事故対策要員への指示 ・影響範囲の評価に基づく対応方針に関する助言 ・放射線の影響に関する検討																																												
保修班	・事故の影響緩和・拡大防止に係る可搬型設備の準備と操作 ・可搬型設備の準備状況の把握 ・不具合設備の応急復旧の実施 ・火災発生時における消火活動																																												
発電管理班	・運転員からの重要パラメータ及び常設設備の状況入手 ・運転員からの支援要請に対する対応 ・運転員における重要パラメータ及び常設設備の状況把握と操作 ・運転員における中央制御室内監視・操作の実施、事故の影響緩和、拡大防止に係る運転操作																																												
職 位	ミッション																																												
本部長	・防災体制の発令、変更の決定 ・対策本部の指揮・統括 ・重要な事項の意思決定																																												
発電用原子炉主任技術者	・原子炉安全に関する保安の監督、本部長への助言																																												
委員	・本部長及び各班長への助言、助成																																												
総括班	・発電所対策本部の運営支援 ・社外関係機関への通報連絡 ・事故対応に必要な情報（本店対策本部の支援状況等）の収集 ・要員の呼集、参集状況の把握 ・火災発生時における消火活動 ・燃料補給活動 ・ほかの班に属さない事項																																												
業務支援班	・社外対応情報の収集 ・報道機関対応者の支援 ・食料・被服の調達 ・宿泊関係の手配 ・医療活動 ・所内の警備指示 ・一般入所者の避難指示 ・物的防護施設の運用指示 ・資材の調達及び輸送に関する一元管理																																												
技術班	・プラントパラメータ等の把握とプラント状態の進展予測・評価 ・プラント状態の進展予測・評価結果の事故対応方針への反映 ・アクシデントマネジメントに関する検討																																												
放管班	・発電所内外の放射線・放射能の状況把握、影響範囲の評価 ・被ばく管理、汚染拡大防止措置に関する発電所災害対策要員への指示 ・影響範囲の評価に基づく対応方針に関する助言 ・放射線の影響に関する検討 ・海洋への放射性物質拡散抑制対応																																												
復旧班	・不具合設備の応急復旧の実施 ・屋外アクセスルートのがれき撤去等																																												
運転班	・運転員からの重要パラメータ及び常設設備の状況の入手 ・運転員からの支援要請に関する対応 ・運転員における重要パラメータ及び常設設備の状況把握と操作 ・運転員における中央制御室内監視・操作の実施、事故の影響緩和、拡大防止に係るプラントの運転操作 ・事故の影響緩和・拡大防止に係る可搬型設備の準備と操作 ・可搬型設備の準備状況の把握 ・火災発生時における消火活動																																												

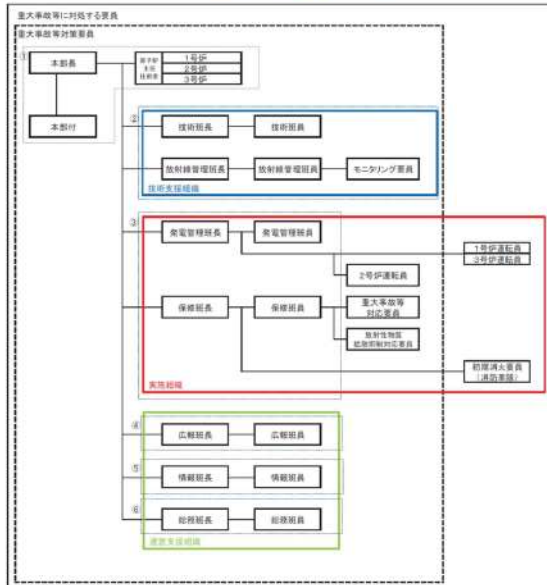
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉

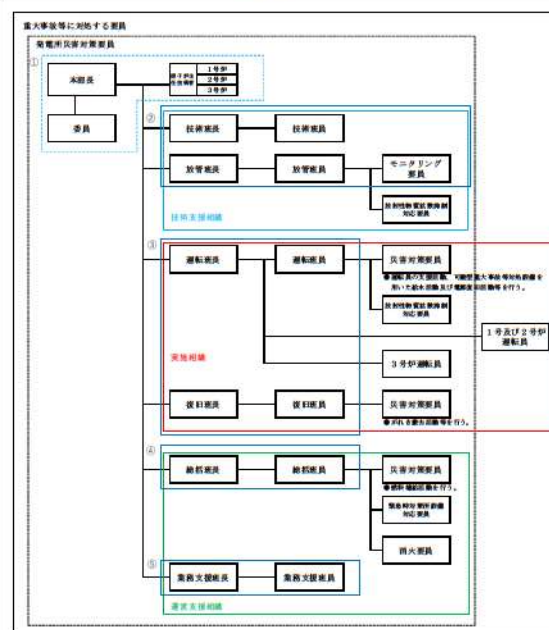
女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由



第1図 女川原子力発電所 原子力防災組織 体制図



第1.18.27図 泊発電所 原子力防災組織 体制図

【女川】体制の相違
 要員数、要員の名称に相違はあるが、運転員、可搬型SA設備を用いて電源復旧活動や給水活動等を行う要員、緊急時対策所にて対応を行う各機能班の要員、消火活動を行う要員等、重大事故等時の対応に必要な要員を確保する方針であることについては女川と同様。

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）

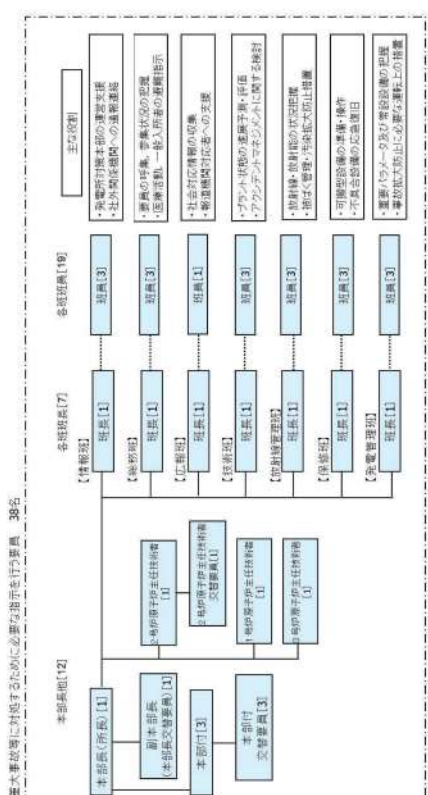
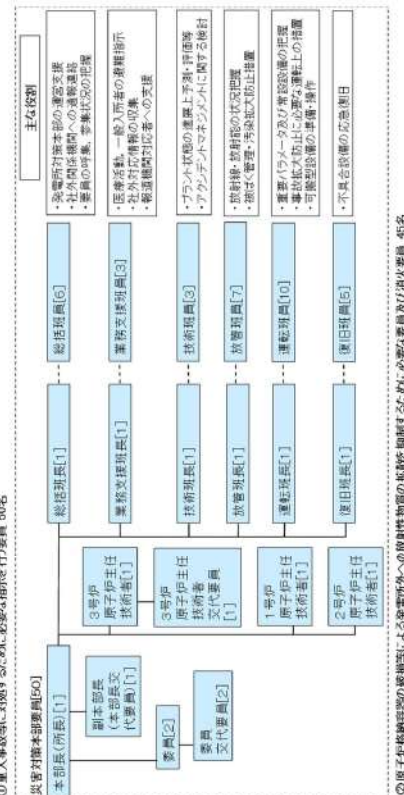
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																												
<p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>添付4-2 緊急時対策所に最低限必要な要員について</p> <p>ブルーム通過中においても、重大事故等に対処するために5号炉原子炉建屋内緊急時対策所にとどまる必要のある要員は、交替要員も考慮して、①重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員52名（6号及び7号炉対応要員）と1～5号炉対応要員2名をあわせた54名と、②原子炉格納容器の破損等による発電所外への放射性物質の拡散を抑制するために必要な要員75名のうち、中央制御室待避室にとどまる運転員18名を除く57名の合計111名を想定している。</p>	<p>添付4-2 緊急時対策所に最低限必要な要員について</p> <p>ブルーム通過中においても、重大事故等に対処するために緊急時対策所にとどまる必要のある要員は、交替要員も考慮して、①重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員36名と、②原子炉格納容器の破損等による発電所外への放射性物質の拡散を抑制するために必要な要員36名のうち、中央制御室待避所にとどまる運転員7名を除く29名の合計65名を想定している。</p> <p>なお、この要員数を目安として、発電所対策本部長が緊急時対策所にとどまる要員を判断する。</p> <p>1. 重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員</p> <table border="1" data-bbox="667 639 1216 908"> <thead> <tr> <th>要員</th> <th>考え方</th> <th>人数</th> <th>合計</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>本部長ほか</td> <td>発電所対策本部を指揮・統括する本部長、原子炉主任技術者、本部付3名は、重大事故等において、指揮をとる要員として緊急時対策所にとどまる。</td> <td>5名</td> <td rowspan="3">36名</td> </tr> <tr> <td>各班長・班員</td> <td>各班については、本部長からの指揮を受け、重大事故等に対処するため、最低限必要な要員を残して、緊急時対策所にとどまる。</td> <td>13名</td> </tr> <tr> <td>交替要員</td> <td>上記、本部長、原子炉主任技術者及び本部付の交替要員については5名、班長、班員クラスの交替要員については13名を確保する。</td> <td>18名</td> </tr> </tbody> </table>	要員	考え方	人数	合計	本部長ほか	発電所対策本部を指揮・統括する本部長、原子炉主任技術者、本部付3名は、重大事故等において、指揮をとる要員として緊急時対策所にとどまる。	5名	36名	各班長・班員	各班については、本部長からの指揮を受け、重大事故等に対処するため、最低限必要な要員を残して、緊急時対策所にとどまる。	13名	交替要員	上記、本部長、原子炉主任技術者及び本部付の交替要員については5名、班長、班員クラスの交替要員については13名を確保する。	18名	<p>添付4-2 緊急時対策所の要員とその運用について</p> <p>ブルーム通過中においても、重大事故等に対処するために緊急時対策所にとどまる必要のある要員は、休憩・仮眠をとるための交代要員を考慮して、①重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員41名、②原子炉格納容器の破損等による発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための要員31名に、1号及び2号炉運転員3名、消火要員8名を加えた合計の83名を想定している。</p> <p>なお、この要員数を目安として、発電所対策本部長が緊急時対策所にとどまる要員を判断する。</p> <p>1. 重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員</p> <table border="1" data-bbox="1256 639 1816 908"> <thead> <tr> <th>要員</th> <th>考え方</th> <th>人数</th> <th>合計</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>本部長他</td> <td>発電所対策本部長（所長）、3号炉原子炉主任技術者、本部委員2名は、重大事故等において、指揮をとる要員として緊急時対策所指揮所にとどまる。</td> <td>4名</td> <td rowspan="3">41名</td> </tr> <tr> <td>各班長・各班員</td> <td>各班については、本部要員から指示を受け、重大事故等に対処するため、最低限必要な要員を残して、緊急時対策所指揮所又は緊急時対策所待機所にとどまる。</td> <td>13名</td> </tr> <tr> <td>交代要員</td> <td>上記、本部長、原子炉主任技術者及び委員の交代要員は4名、班長、班員クラスの交代要員については、20名を確保する。</td> <td>24名</td> </tr> </tbody> </table>	要員	考え方	人数	合計	本部長他	発電所対策本部長（所長）、3号炉原子炉主任技術者、本部委員2名は、重大事故等において、指揮をとる要員として緊急時対策所指揮所にとどまる。	4名	41名	各班長・各班員	各班については、本部要員から指示を受け、重大事故等に対処するため、最低限必要な要員を残して、緊急時対策所指揮所又は緊急時対策所待機所にとどまる。	13名	交代要員	上記、本部長、原子炉主任技術者及び委員の交代要員は4名、班長、班員クラスの交代要員については、20名を確保する。	24名	<p>・表題の相違</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p> <p>・記載表現の相違</p> <p>・運用の相違</p> <p>原子力防災組織の相違による必要人数の相違</p> <p>・運用の相違</p> <p>泊3号炉には中央制御室待避室を設けていないため、3号炉運転員も緊急時対策所に避難する。</p>
要員	考え方	人数	合計																												
本部長ほか	発電所対策本部を指揮・統括する本部長、原子炉主任技術者、本部付3名は、重大事故等において、指揮をとる要員として緊急時対策所にとどまる。	5名	36名																												
各班長・班員	各班については、本部長からの指揮を受け、重大事故等に対処するため、最低限必要な要員を残して、緊急時対策所にとどまる。	13名																													
交替要員	上記、本部長、原子炉主任技術者及び本部付の交替要員については5名、班長、班員クラスの交替要員については13名を確保する。	18名																													
要員	考え方	人数	合計																												
本部長他	発電所対策本部長（所長）、3号炉原子炉主任技術者、本部委員2名は、重大事故等において、指揮をとる要員として緊急時対策所指揮所にとどまる。	4名	41名																												
各班長・各班員	各班については、本部要員から指示を受け、重大事故等に対処するため、最低限必要な要員を残して、緊急時対策所指揮所又は緊急時対策所待機所にとどまる。	13名																													
交代要員	上記、本部長、原子炉主任技術者及び委員の交代要員は4名、班長、班員クラスの交代要員については、20名を確保する。	24名																													

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

大阪発電所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>【大阪3/4号炉 DB34条まとめ資料より参考掲載】</p> <p>(2) 原子炉格納容器の破損等による工場等外への放射性物質の拡散を抑制するための対策に対処するために必要な数の要員</p> <p>発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための作業を継続するため、緊急時対応として設置した可搬式代替低圧注水ポンプや空冷式非常用発電装置等の設備の給油や監視、放射性物質の濃度や放射線量の測定については、ブルーム通過後も行う必要があるため、その要員は、ブルーム通過中は緊急時対策所にとどまり、ブルーム通過後にその活動を再開することとなる。</p> <p>なお、ブルーム通過後の発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための作業の一環として、運転操作に関する作業は各号炉の運転員(3,4号炉12名)が実施する。</p> <p>ブルーム通過中に緊急時対策所にとどまる要員以外の緊急安全対策要員は、ブルーム通過時は一時的に構外へ避難しているが、ブルーム通過後は再度構内にて作業を実施する。</p>	<p>2. 原子炉格納容器の破損等による発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための対策に対処するために必要な要員</p> <p>ブルーム通過後に実施する作業は、重大事故等対策の有効性評価の重要事故シーケンスのうち、高圧・低圧注水機能喪失を参考とし、重大事故等対応に加えて、放射性物質拡散防止のための放水操作等が可能な要員数を確保する。</p> <p>交替要員については、順次、構外に待機している要員を当てる。</p>	<p>2. 原子炉格納容器の破損等による発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための対策に対処するために必要な要員</p> <p>発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための作業を継続するため、可搬型大容量海水送水ポンプ車や代替非常用発電機等の設備への給油や監視、放射性物質の濃度や放射線量の測定については、ブルーム通過後も行う必要があるため、その要員は、ブルーム通過中は緊急時対策所にとどまり、ブルーム通過後にその活動を再開することとなる。</p> <p>ブルーム通過後の発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための作業の一環として、運転操作に関する作業は3号炉運転員(6名)が実施する。</p> <p>ブルーム通過中に緊急時対策所にとどまる要員以外の発電所災害対策要員は、ブルーム通過時は一時的に構外へ避難しているが、ブルーム通過後は再度構内にて作業を実施する。</p>	<p>・記載表現の相違 ブルーム通過後に重大事故等に対処する要員の確保の考え方及び退避した要員の再参集について記載したものであり、女川も泊も必要人数を確保することに相違はない。(記載内容は大阪実績を反映(DB34条まとめ資料と同様))</p>																																																									
	<table border="1" data-bbox="680 699 1223 1225"> <thead> <tr> <th>要員</th> <th>考え方</th> <th>人数</th> <th>合計</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>運転員</td> <td>2号炉中央制御室内の待避所が使用不能な場合、緊急時対策所に退避するもの、ブルーム通過後に中央制御室にて対応が可能な場合は、復帰し運転操作を行う。</td> <td>7名</td> <td>36名</td> </tr> <tr> <td rowspan="4"> 保修班 現場要員 重大事故等 対応要員 </td> <td>電源車の運転操作、監視等(交替要員を含む。)</td> <td>4名</td> <td></td> </tr> <tr> <td>大容量送水ポンプ(タイプ1)による注水操作、監視等(交替要員を含む。)</td> <td>9名</td> <td></td> </tr> <tr> <td>燃料補給(軽油タンクからタンクローリーへの軽油補給、電源車等への燃料補給(交替要員を含む。))</td> <td>2名</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ブルドーザによるアクセスルートのがれき撤去</td> <td>2名</td> <td></td> </tr> <tr> <td>放射性物質拡散抑制対応要員</td> <td>放射性物質拡散抑制対応(放射性物質の拡散を抑制するための原子炉建屋への放水操作の再開(交替要員を含む。))</td> <td>6名</td> <td></td> </tr> <tr> <td>モニタリング要員</td> <td>作業現場のモニタリング及びチェンジングエリアの運営等(交替要員を含む。)</td> <td>6名</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>重大事故等に柔軟に対処できるよう、整備した設備等の手順書を制定するとともに、訓練により必要な力量を習得する。訓練は継続的に実施し、必要の都度運用の改善を図っていく。</p>	要員	考え方	人数	合計	運転員	2号炉中央制御室内の待避所が使用不能な場合、緊急時対策所に退避するもの、ブルーム通過後に中央制御室にて対応が可能な場合は、復帰し運転操作を行う。	7名	36名	保修班 現場要員 重大事故等 対応要員	電源車の運転操作、監視等(交替要員を含む。)	4名		大容量送水ポンプ(タイプ1)による注水操作、監視等(交替要員を含む。)	9名		燃料補給(軽油タンクからタンクローリーへの軽油補給、電源車等への燃料補給(交替要員を含む。))	2名		ブルドーザによるアクセスルートのがれき撤去	2名		放射性物質拡散抑制対応要員	放射性物質拡散抑制対応(放射性物質の拡散を抑制するための原子炉建屋への放水操作の再開(交替要員を含む。))	6名		モニタリング要員	作業現場のモニタリング及びチェンジングエリアの運営等(交替要員を含む。)	6名		<table border="1" data-bbox="1265 699 1807 1161"> <thead> <tr> <th>要員</th> <th>考え方</th> <th>人数</th> <th>合計</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>運転員(当直員)</td> <td>・原子炉格納容器破損時には、緊急時対策所に退避するもの、ブルーム通過後には中央制御室にて対応が可能な場合には、復帰し運転操作を行う。</td> <td>6名</td> <td></td> </tr> <tr> <td>運転班員 放射線物質 拡散抑制 対応要員</td> <td>・可搬型大容量海水送水ポンプ車及び放水砲操作による大気への拡散抑制</td> <td>6名</td> <td></td> </tr> <tr> <td>運転班員</td> <td>・運転員、運転班員の操作支援等</td> <td>7名</td> <td rowspan="4">31名</td> </tr> <tr> <td>復旧班員</td> <td>・アクセスルートのがれき撤去</td> <td>2名</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">総括班員</td> <td>・燃料補給(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、可搬型大容量海水送水ポンプ車等への燃料補給)</td> <td>2名</td> </tr> <tr> <td>・緊急時対策所用発電機の運転操作、監視等</td> <td>4名</td> </tr> <tr> <td>放管班員</td> <td>モニタリング要員 ・作業現場のモニタリング等</td> <td>4名</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>重大事故等に柔軟に対処できるよう、整備した設備等の手順書を制定するとともに、訓練により必要な力量を習得する。訓練は継続的に実施し、必要の都度運用の改善を図っていく。</p>	要員	考え方	人数	合計	運転員(当直員)	・原子炉格納容器破損時には、緊急時対策所に退避するもの、ブルーム通過後には中央制御室にて対応が可能な場合には、復帰し運転操作を行う。	6名		運転班員 放射線物質 拡散抑制 対応要員	・可搬型大容量海水送水ポンプ車及び放水砲操作による大気への拡散抑制	6名		運転班員	・運転員、運転班員の操作支援等	7名	31名	復旧班員	・アクセスルートのがれき撤去	2名	総括班員	・燃料補給(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、可搬型大容量海水送水ポンプ車等への燃料補給)	2名	・緊急時対策所用発電機の運転操作、監視等	4名	放管班員	モニタリング要員 ・作業現場のモニタリング等	4名		<p>・体制の相違 要員数、要員名称に相違はあるが、ブルーム通過後の活動再開に必要な要員を確保する方針であることは女川と同様</p>
要員	考え方	人数	合計																																																									
運転員	2号炉中央制御室内の待避所が使用不能な場合、緊急時対策所に退避するもの、ブルーム通過後に中央制御室にて対応が可能な場合は、復帰し運転操作を行う。	7名	36名																																																									
保修班 現場要員 重大事故等 対応要員	電源車の運転操作、監視等(交替要員を含む。)	4名																																																										
	大容量送水ポンプ(タイプ1)による注水操作、監視等(交替要員を含む。)	9名																																																										
	燃料補給(軽油タンクからタンクローリーへの軽油補給、電源車等への燃料補給(交替要員を含む。))	2名																																																										
	ブルドーザによるアクセスルートのがれき撤去	2名																																																										
放射性物質拡散抑制対応要員	放射性物質拡散抑制対応(放射性物質の拡散を抑制するための原子炉建屋への放水操作の再開(交替要員を含む。))	6名																																																										
モニタリング要員	作業現場のモニタリング及びチェンジングエリアの運営等(交替要員を含む。)	6名																																																										
要員	考え方	人数	合計																																																									
運転員(当直員)	・原子炉格納容器破損時には、緊急時対策所に退避するもの、ブルーム通過後には中央制御室にて対応が可能な場合には、復帰し運転操作を行う。	6名																																																										
運転班員 放射線物質 拡散抑制 対応要員	・可搬型大容量海水送水ポンプ車及び放水砲操作による大気への拡散抑制	6名																																																										
運転班員	・運転員、運転班員の操作支援等	7名	31名																																																									
復旧班員	・アクセスルートのがれき撤去	2名																																																										
総括班員	・燃料補給(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、可搬型大容量海水送水ポンプ車等への燃料補給)	2名																																																										
	・緊急時対策所用発電機の運転操作、監視等	4名																																																										
放管班員	モニタリング要員 ・作業現場のモニタリング等	4名																																																										

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>原子力防災組織の要員（第2緊急体制 緊急時対策所、中央制御室、初期消火要員（消防車線） 2号炉対応要員）</p> <p>①重大事故等に対応するために必要な措置を行う要員 38名</p>  <p>②原子力格納容器の故障等による発電所内の放射性物質の拡散抑制するために必要な要員及び初期消火要員 52名</p> <ul style="list-style-type: none"> ・放射線監視要員 ・モニタリング要員 ・放射線検査員 ・初期消火要員（消防車線） 	<p>③重大事故等に 대응するために必要な指示を行う要員 56名</p>  <p>④原子力格納容器の故障等による発電所内の放射性物質の拡散抑制するために必要な要員及び消火要員 45名</p> <ul style="list-style-type: none"> ・放射線監視要員 ・モニタリング要員 ・放射線検査員 ・初期消火要員 	<p>【女川】体制の相違</p> <p>要員数、要員の名称に相違はあるが、運転員、可搬型 SA 設備を用いて電源復旧活動や注水活動等を行う要員、緊急時対策所にて対応を行う各機能班の要員、消火活動を行う要員等、重大事故等時の対応に必要な要員を確保する方針であることについては女川と同様。</p>	

第 1. 18. 28 図 事故発生からブルーム通過前における緊急時対策所における原子力防災組織の要員

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>大飯発電所3/4号炉</p>	<p>女川原子力発電所2号炉</p> <p>①重大事故時に対応するために必要な指示を行う要員 6名</p> <p>②原子炉停止指示責任者[1]</p> <p>③原子炉停止指示責任者は発電所正員の要員から選定するが、発電所正員では、通信連絡手段が確保され、必要に応じて発電所正員（運転員）の指示を受けることとなる。</p> <p>④原子炉停止指示責任者は発電所正員の要員から選定するが、発電所正員では、通信連絡手段が確保され、必要に応じて発電所正員（運転員）の指示を受けることとなる。</p> <p>⑤原子炉停止指示責任者は発電所正員の要員から選定するが、発電所正員では、通信連絡手段が確保され、必要に応じて発電所正員（運転員）の指示を受けることとなる。</p> <p>⑥原子炉停止指示責任者は発電所正員の要員から選定するが、発電所正員では、通信連絡手段が確保され、必要に応じて発電所正員（運転員）の指示を受けることとなる。</p> <p>⑦原子炉停止指示責任者は発電所正員の要員から選定するが、発電所正員では、通信連絡手段が確保され、必要に応じて発電所正員（運転員）の指示を受けることとなる。</p> <p>⑧原子炉停止指示責任者は発電所正員の要員から選定するが、発電所正員では、通信連絡手段が確保され、必要に応じて発電所正員（運転員）の指示を受けることとなる。</p>	<p>泊発電所3号炉</p> <p>①重大事故時に対応するために必要な指示を行う要員 4名</p> <p>災害対策本部要員[4]</p> <p>全体指揮者(副原子力防災管理者)[1]</p> <p>通報連絡責任者[1]</p> <p>通報連絡者[1]</p> <p>消火責任者[1]</p> <p>②原子炉格納容器の監視等による発電所外への放射性物質の拡散を抑制するために必要な要員及び初期消火要員 40名</p> <p>3号炉運転員※1[6]</p> <p>災害対策要員※1 [5]</p> <p>※運転支援等[7]</p> <p>※がれき撤去[2]</p> <p>※燃料補給[2]</p> <p>災害対策要員[8]</p> <p>※緊急時対応設備に係る活動</p> <p>※可搬型モニタリング設備の設置</p> <p>※1：発電所対策本部の体制が機能するまでは、発電所長(当直)の指揮の下、運転員及び災害対策要員を主体とした初動体制を確保し、迅速な対応を図る。</p> <p>※上記の要員については、今後訓練等の結果により見直す可能性がある。</p>	<p>相違理由</p> <p>【女川】体制の相違</p> <p>要員数、要員の名称に相違はあるが、運転員、可搬型SA設備を用いて電源復旧活動や注水活動等を行う要員、緊急時対策所にて対応を行う各機能班の要員、消火活動を行う要員等、重大事故等時の対応に必要な要員を確保する方針であることについては女川と同様。</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）

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 重大事故等に対応するために必要な指示を行う要員 36名</p> <p>ブルーム通過時 緊急時対策所、中央制御室にとどまる要員</p> <p>② 原子炉格納容器の破損等による放射性物質の拡散を抑制するために必要な要員及び知照用要員 42名</p> <p>・中央制御室にて対応を行う要員 ・事故処理要員 ・モニタリング要員 ・放射線管理要員 ・初期消火要員/消防要員</p>	<p>① 重大事故等に対応するために必要な指示を行う要員 [41]</p> <p>② 原子炉格納容器の破損等による放射性物質の拡散を抑制するために必要な要員及び知照用要員 [39]</p> <p>・中央制御室にて対応を行う要員 ・事故処理要員 ・モニタリング要員 ・放射線管理要員 ・初期消火要員/消防要員</p>	<p>相違理由</p> <p>【女川】体制の相違</p> <p>要員数、要員の名称に相違はあるが、運転員、可搬型 SA 設備を用いて電源復旧活動や注水活動等を行う要員、緊急時対策所にて対応を行う各機能班の要員、消火活動を行う要員等、重大事故等時の対応に必要な要員を確保する方針であることについては女川と同様。</p>
<p>※上記①、②の要員については、今後の訓練等の結果により人数を見直す可能性がある。</p>			
<p>第 1.18.30 図 ブルーム通過時に緊急時対策所にとどまる3号炉対応要員</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）

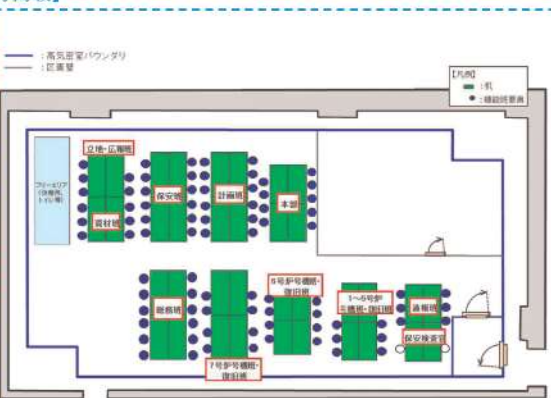

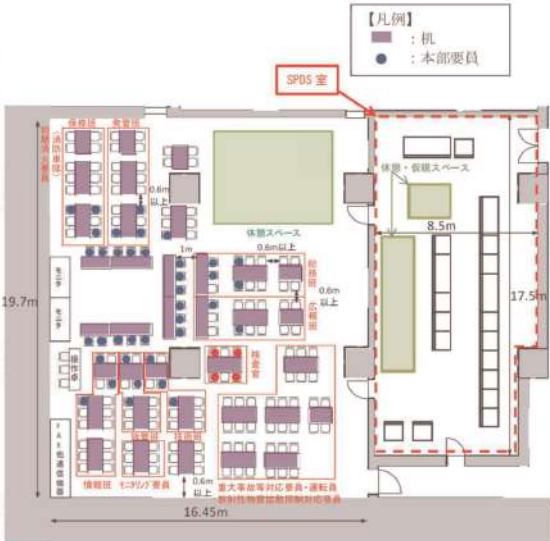
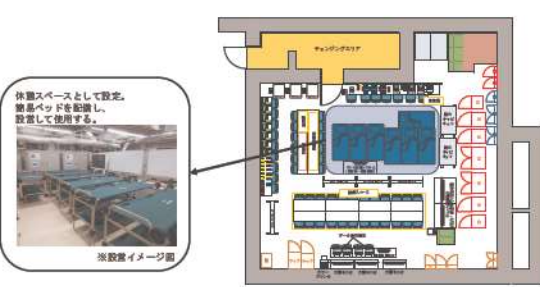
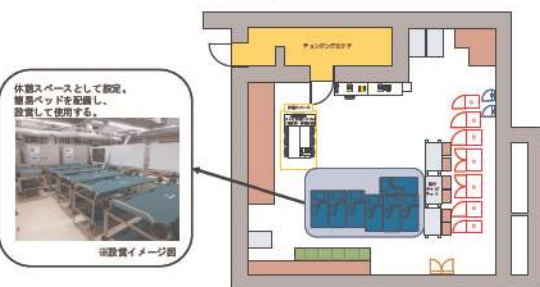
大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>緊急時対策所，中央制御室 事故発生からブルーム通過までの要員の動き</p> <p style="text-align: right;">: SA</p>	<p style="text-align: right;">: SA</p>	<p>【女川】体制の相違</p> <p>要員数、要員の名称に相違はあるが、運転員、可搬型 SA 設備を用いて電源復旧活動や注水活動等を行う要員、緊急時対策所にて対応を行う各機能班の要員、消火活動を行う要員等、重大事故等時の対応に必要な要員を確保する方針であることについては同様。</p>
	<p>第1.18.31図 緊急時対策所，中央制御室 事故発生からブルーム通過までの要員の動き</p>		

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>添付4-3 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所レイアウトについて</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所は、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部)及び5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(待機場所)を設けており、基準地震動による地震被災対応のため、及び重大事故のブルーム通過時以外の対応のため、約180名の緊急時対策要員が活動することを想定している。5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部)には、必要な各作業用の机や設備等を配置しても、活動に必要な広さを十分有している。</p> <p>また、ブルーム通過中においても、6号及び7号炉に係る重大事故等に対処するために必要な指示を行う要員に加え、原子炉格納容器の破損等による発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための対策に対処するために必要な数の要員としての69名、1～5号炉に係る要員2名及び保安検査官の2名の合計73名が5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部)で、現場要員40名と5号炉運転員8名の合計48名が5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(待機場所)で活動することを想定し、十分な広さと機能を有している。</p>	<p>添付4-3 緊急時対策所レイアウトについて</p> <p>緊急時対策所は、重大事故等が発生した場合において中央制御室以外の場所からも必要な対策指令又は連絡を行うため、約200名の要員が活動することを想定している。緊急時対策所には、必要な各作業用の机や設備等を配置しても、活動に必要な広さを十分有している。</p> <p>また、ブルーム通過中においても、本部要員に加え、現場要員を含めた重大事故等に対処するために必要な数の要員65名、1号炉運転員4名、3号炉運転員4名、初期消火要員(消防車隊)6名及び運転検査官4名の合計83名が緊急時対策所で活動することを想定し、十分な広さと機能を有している。</p> <p>第1図に示すSPDS室内の休憩・仮眠スペースにて休憩・仮眠を行う。休憩・仮眠スペースは、室内に設置している制御盤から離隔されており、設備監視・操作に影響のないスペースとしている。また、小休憩・食事等に利用する休憩スペースを設ける。</p>	<p>添付4-3 緊急時対策所レイアウトについて</p> <p>緊急時対策所は、重大事故等が発生した場合において中央制御室以外の場所からも必要な対策指令又は連絡を行うため、約120名の要員が活動することを想定している。緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所には、必要な各作業用の机や設備等を配置しても、活動に必要な広さを十分有している。</p> <p>また、ブルーム通過中においても、本部要員に加え、運転検査官4名の合計41名が緊急時対策所指揮所で、現場要員37名と、1号及び2号炉運転員3名、3号炉運転員6名の合計46名が緊急時対策所待機所で活動することを想定し、十分な広さと機能を有した設計とする。</p> <p>第1.18.32図、第1.18.33図に示す緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所内の休憩・仮眠スペースにて休憩・仮眠を行う。休憩・仮眠スペースは、室内に設置している盤から離れており、設備監視・操作に影響のないスペースとしている。</p>	<p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p> <p>・設計の相違 最大収容人数の相違</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3②の相違）</p> <p>・体制の相違 ブルーム通過時に緊急時対策所にとどまる要員数に相違はあるが、ブルーム通過後に必要な活動を行う要員を確保する方針に相違はない。</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3③の相違）</p> <p>・設計の相違 休憩スペース設置箇所の相違 泊は休憩・仮眠スペースと小休憩等のスペースを兼ねる。</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）

大阪発電所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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p>  <p>(a) 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</p> <p>(a) <u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）</u></p> <p>枠囲みの内容は機密事項に属しますので公開できません。</p>  <p>(b) 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（待機場所）</p> <p>(b) <u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（待機場所）</u></p>	 <p>【凡例】 ■：机 ●：本部要員</p> <p>(注)レイアウトについては、訓練等で有効性を確認し適宜見直していく。 初期消火要員（消防車隊）は状況に応じて発電所対策本部に入る。</p> <p>第1図 緊急時対策所レイアウトイメージ</p>	 <p>休憩スペースとして設定、寝具ベッドを配置し、設置して使用する。</p> <p>※設置イメージ図</p> <p>注：本レイアウトは訓練結果等により変更となる可能性がある。</p> <p>第1.18.32図 緊急時対策所指揮所 休憩エリアのレイアウトイメージ図</p>  <p>休憩スペースとして設定、寝具ベッドを配置し、設置して使用する。</p> <p>※設置イメージ図</p> <p>注：本レイアウトは訓練結果等により変更となる可能性がある。</p> <p>第1.18.33図 緊急時対策所待機所 休憩エリアのレイアウトイメージ図</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）

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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p>																																																																																																																																																																																											
<p>添付4-4 放射線管理用資機材</p>	<p>添付4-4 放射線管理用資機材</p>	<p>添付4-4 放射線管理用資機材品名と配備数</p>	<p>・表題の相違</p>																																																																																																																																																																																								
<p>○防護具 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に以下の数量を配備する。</p>	<p>○防護具 緊急時対策建屋に以下の数量を配備する。</p>	<p>○防護具 緊急時対策所に以下の数量を配備する。</p>	<p>・配備場所の相違</p>																																																																																																																																																																																								
<table border="1"> <thead> <tr> <th>品名</th> <th>配備数*</th> <th>考え方</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>不織布カバーオール</td> <td>1,890着</td> <td>180名(1~7号炉対策要員164名+白粉消防隊10名+余裕。以下同様)×7日×1.5(余裕)=1,890</td> </tr> <tr> <td>靴下</td> <td>1,890足</td> <td>180名×7日×1.5(余裕)=1,890</td> </tr> <tr> <td>帽子</td> <td>1,890着</td> <td>180名×7日×1.5(余裕)=1,890</td> </tr> <tr> <td>綿手袋</td> <td>1,890双</td> <td>180名×7日×1.5(余裕)=1,890</td> </tr> <tr> <td>ゴム手袋</td> <td>3,780双</td> <td>180名×7日×1.5(余裕)×2=3,780</td> </tr> <tr> <td>ろ過式呼吸用保護具(以下内訳)</td> <td>810個</td> <td>180名×3日(除染による再使用を考慮)×1.5(余裕)=810</td> </tr> <tr> <td>電動ファン付き全面マスク</td> <td>80個</td> <td>80名(現場復旧班要員65名+保安班要員15名)</td> </tr> <tr> <td>全面マスク</td> <td>730個</td> <td>810-80=730</td> </tr> <tr> <td>チャコールフィルタ(以下内訳)</td> <td>1,890組</td> <td>180名×7日×1.5(余裕)=1,890</td> </tr> <tr> <td>電動ファン付き全面マスク用</td> <td>560組</td> <td>80名(現場復旧班要員65名+保安班要員15名)×7日=560</td> </tr> <tr> <td>全面マスク用</td> <td>1,330組</td> <td>1,890-560=1,330</td> </tr> <tr> <td>アブラック</td> <td>945着</td> <td>180名×7日×1.5(余裕)×50%(年間降水日数を考慮)=945</td> </tr> <tr> <td>汚染区域用靴</td> <td>40足</td> <td>80名(現場復旧班要員65名+保安班要員15名)×0.5(現場要員の半数)=40</td> </tr> <tr> <td>高線量対応防護服(タングステンベスト)</td> <td>14着</td> <td>14名(プルーム通過直後に対応する現場復旧要員14名)</td> </tr> <tr> <td>セルフエアセット</td> <td>4台</td> <td>初期対応用3台+予備1台=4</td> </tr> </tbody> </table>	品名	配備数*	考え方	不織布カバーオール	1,890着	180名(1~7号炉対策要員164名+白粉消防隊10名+余裕。以下同様)×7日×1.5(余裕)=1,890	靴下	1,890足	180名×7日×1.5(余裕)=1,890	帽子	1,890着	180名×7日×1.5(余裕)=1,890	綿手袋	1,890双	180名×7日×1.5(余裕)=1,890	ゴム手袋	3,780双	180名×7日×1.5(余裕)×2=3,780	ろ過式呼吸用保護具(以下内訳)	810個	180名×3日(除染による再使用を考慮)×1.5(余裕)=810	電動ファン付き全面マスク	80個	80名(現場復旧班要員65名+保安班要員15名)	全面マスク	730個	810-80=730	チャコールフィルタ(以下内訳)	1,890組	180名×7日×1.5(余裕)=1,890	電動ファン付き全面マスク用	560組	80名(現場復旧班要員65名+保安班要員15名)×7日=560	全面マスク用	1,330組	1,890-560=1,330	アブラック	945着	180名×7日×1.5(余裕)×50%(年間降水日数を考慮)=945	汚染区域用靴	40足	80名(現場復旧班要員65名+保安班要員15名)×0.5(現場要員の半数)=40	高線量対応防護服(タングステンベスト)	14着	14名(プルーム通過直後に対応する現場復旧要員14名)	セルフエアセット	4台	初期対応用3台+予備1台=4	<table border="1"> <thead> <tr> <th>品名</th> <th>配備数^{※1}／保管場所</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>タイベック</td> <td>2,100着^{※1}</td> <td>147着^{※7} 約20,000着</td> </tr> <tr> <td>下着(上下セット)</td> <td>2,100着^{※1}</td> <td>147着^{※7} 約6,000着</td> </tr> <tr> <td>帽子</td> <td>2,100個^{※1}</td> <td>147個^{※7} 約20,000個</td> </tr> <tr> <td>靴下</td> <td>2,100足^{※1}</td> <td>147足^{※7} 約30,000足</td> </tr> <tr> <td>綿手袋</td> <td>2,100双^{※1}</td> <td>147双^{※7} 約40,000双</td> </tr> <tr> <td>ゴム手袋</td> <td>4,200双^{※2}</td> <td>294双^{※4} 約150,000双</td> </tr> <tr> <td>全面マスク</td> <td>900個^{※3}</td> <td>42個^{※7} 約1,800個</td> </tr> <tr> <td>電動ファン付き全面マスク</td> <td>—</td> <td>7個^{※8} 約300個</td> </tr> <tr> <td>電動ファン付き全面マスク用チャコリ</td> <td>—</td> <td>35着^{※10} 約300個</td> </tr> <tr> <td>マスク用チャコールフィルタ(2個/セット)</td> <td>2,100セット^{※1}</td> <td>147セット^{※7} 約8,000セット</td> </tr> <tr> <td>EVAスリーブ(上下セット)</td> <td>1,950セット^{※1}</td> <td>147セット^{※7} 約3,000セット</td> </tr> <tr> <td>汚染区域用靴</td> <td>40足^{※9}</td> <td>8足^{※9} 約300足</td> </tr> <tr> <td>自給式呼吸器</td> <td>—</td> <td>4セット^{※11} 4セット</td> </tr> <tr> <td>耐熱服</td> <td>—</td> <td>3セット^{※12} 3セット</td> </tr> <tr> <td>タングステンベスト</td> <td>20着^{※13}</td> <td>4着^{※13} 10着</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：90名(本部要員38名+余裕)×7日及び現場要員40名×6回/日×7日 ※2：※1×2 ※3：60名(本部要員38名+余裕)×3日及び現場要員40名×6回/日×3日(除染による再使用を考慮) ※4：160名(本部要員38名+余裕)×7日及び現場要員40名×6回/日×7日×50%(年間降水日数を考慮) ※5：現場要員26名(プルーム通過直後の現場要員)×2 ※6：現場要員26名(プルーム通過直後の現場要員) ※7：2号炉運転員7名×3回/日×7日 ※8：※7×2 ※9：2号炉運転員7名×6日 ※10：2号炉運転員7名×5回/日×1日 ※11：2号炉運転員7名×3回/日×7日×50% ※12：2号炉運転員のうち現場要員2名×2回×2 ※13：中心据置機内における原子炉格納容器フィルタント系による格納容器除熱(現場操作)対応者2名+予備2 ※14：インターフェースシステムLOC対応者2名+予備1 ※15：2号炉運転員のうち現場要員2名×2回 ※16：2号炉運転員のうち現場要員2名×2回 ※17：防護具が不足する場合は、構内より適宜運搬することにより補充する</p>	品名	配備数 ^{※1} ／保管場所	備考	タイベック	2,100着 ^{※1}	147着 ^{※7} 約20,000着	下着(上下セット)	2,100着 ^{※1}	147着 ^{※7} 約6,000着	帽子	2,100個 ^{※1}	147個 ^{※7} 約20,000個	靴下	2,100足 ^{※1}	147足 ^{※7} 約30,000足	綿手袋	2,100双 ^{※1}	147双 ^{※7} 約40,000双	ゴム手袋	4,200双 ^{※2}	294双 ^{※4} 約150,000双	全面マスク	900個 ^{※3}	42個 ^{※7} 約1,800個	電動ファン付き全面マスク	—	7個 ^{※8} 約300個	電動ファン付き全面マスク用チャコリ	—	35着 ^{※10} 約300個	マスク用チャコールフィルタ(2個/セット)	2,100セット ^{※1}	147セット ^{※7} 約8,000セット	EVAスリーブ(上下セット)	1,950セット ^{※1}	147セット ^{※7} 約3,000セット	汚染区域用靴	40足 ^{※9}	8足 ^{※9} 約300足	自給式呼吸器	—	4セット ^{※11} 4セット	耐熱服	—	3セット ^{※12} 3セット	タングステンベスト	20着 ^{※13}	4着 ^{※13} 10着	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">品名</th> <th colspan="3">配備数^{※1}／保管場所</th> <th rowspan="2">構内^{※2}(参考)</th> </tr> <tr> <th>緊急時対策所</th> <th>3号炉中央制御室</th> <th>指所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>タイベック</td> <td>450着^{※1}</td> <td>600着^{※8}</td> <td>50着^{※14}</td> <td>約2,400着</td> </tr> <tr> <td>下着(上下セット)</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>約400着</td> </tr> <tr> <td>帽子</td> <td>450個^{※1}</td> <td>600個^{※8}</td> <td>50個^{※14}</td> <td>約15,000個</td> </tr> <tr> <td>靴下</td> <td>450足^{※1}</td> <td>600足^{※8}</td> <td>50足^{※14}</td> <td>約7,000足</td> </tr> <tr> <td>綿手袋</td> <td>450双^{※1}</td> <td>600双^{※8}</td> <td>50双^{※14}</td> <td>約33,000双</td> </tr> <tr> <td>ゴム手袋(2重)</td> <td>900双^{※2}</td> <td>1,200双^{※7}</td> <td>100双^{※15}</td> <td>約73,000双</td> </tr> <tr> <td>全面マスク</td> <td>450個^{※1}</td> <td>600個^{※8}</td> <td>100個^{※16}</td> <td>約800個</td> </tr> <tr> <td>電動ファン付きマスク</td> <td>—</td> <td>8個^{※8}</td> <td>10個^{※17}</td> <td>約90個</td> </tr> <tr> <td>全面マスク用チャコールフィルタ(2個/セット)</td> <td>900個^{※2}</td> <td>1,200個^{※7}</td> <td>200個^{※18}</td> <td>約270個</td> </tr> <tr> <td>電動ファン付きマスク用チャコールフィルタ(1個/セット)</td> <td>—</td> <td>8個^{※8}</td> <td>10個^{※17}</td> <td>約90個</td> </tr> <tr> <td>アブラック</td> <td>250着^{※3}</td> <td>590着^{※9}</td> <td>50着^{※14}</td> <td>約1,800着</td> </tr> <tr> <td>長靴</td> <td>180足^{※4}</td> <td>440足^{※10}</td> <td>30足^{※19}</td> <td>約1,000足</td> </tr> <tr> <td>オーバーシューズ(靴カバー)</td> <td>450足^{※1}</td> <td>600足^{※8}</td> <td>50足^{※14}</td> <td>約620足</td> </tr> <tr> <td>自給式呼吸器</td> <td>—</td> <td>8台^{※11}</td> <td>15台^{※20}</td> <td>約72台</td> </tr> <tr> <td>圧縮酸素形循環式呼吸器</td> <td>3台^{※5}</td> <td>6台^{※12}</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>タングステンベスト</td> <td>—</td> <td>20着^{※13}</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：42名(本部要員39名+現場要員2名+余裕)×1.5倍×7日 ※2：42名(本部要員39名+現場要員2名+余裕)×2倍×1.5倍×7日 ※3：23名(指所内の最大収容人数60名-本部要員37名)×1.5倍×7日 ※4：23名(指所内の最大収容人数60名-本部要員37名)×1.1倍×7日 ※5：23名(指所内の最大収容人数60名-本部要員37名)の10%分 ※6：57名(本部要員11名+現場要員37名+3号炉運転員6名+余裕)×1.5倍×7日 ※7：57名(本部要員11名+現場要員37名+3号炉運転員6名+余裕)×2倍×1.5倍×7日 ※8：6名(総括班員2名+放管班員4名)+余裕 ※9：56名(特機所の最大収容人数60名-本部要員4名)×1.5倍×7日 ※10：56名(特機所の最大収容人数60名-本部要員4名)×1.1倍×7日 ※11：8名(災害対策要員(支援)6名+作業員2名) ※12：56名(特機所の最大収容人数60名-本部要員4名)の10%分 ※13：8名(現場指揮者1名+放管班員1名+作業員3名×2班)×2セット+余裕 ※14：21名(運転員6名+災害対策要員7名+災害対策要員(支援)2名+運転員(交待要員)6名)×1.5倍+余裕 ※15：21名(運転員6名+災害対策要員7名+災害対策要員(支援)2名+運転員(交待要員)6名)×1.5倍×2倍+余裕 ※16：21名(運転員6名+災害対策要員7名+災害対策要員(支援)2名+運転員(交待要員)6名)×2回分(中央制御室内での着用分)×1.5倍+余裕 ※17：8名(運転員6名+放管班員2名)+余裕 ※18：21名(運転員6名+災害対策要員7名+災害対策要員(支援)2名+運転員(交待要員)6名)×2回分(中央制御室内での着用分)×1.5倍+余裕 ※19：21名(運転員6名+災害対策要員7名+災害対策要員(支援)2名+運転員(交待要員)6名)+余裕 ※20：15名(運転員6名+災害対策要員7名+災害対策要員(支援)2名) ※21：防護具が不足する場合は、構内より適宜運搬することにより補充する ※22：発電所構内に保管又は配備している数量</p>	品名	配備数 ^{※1} ／保管場所			構内 ^{※2} (参考)	緊急時対策所	3号炉中央制御室	指所	タイベック	450着 ^{※1}	600着 ^{※8}	50着 ^{※14}	約2,400着	下着(上下セット)	—	—	—	約400着	帽子	450個 ^{※1}	600個 ^{※8}	50個 ^{※14}	約15,000個	靴下	450足 ^{※1}	600足 ^{※8}	50足 ^{※14}	約7,000足	綿手袋	450双 ^{※1}	600双 ^{※8}	50双 ^{※14}	約33,000双	ゴム手袋(2重)	900双 ^{※2}	1,200双 ^{※7}	100双 ^{※15}	約73,000双	全面マスク	450個 ^{※1}	600個 ^{※8}	100個 ^{※16}	約800個	電動ファン付きマスク	—	8個 ^{※8}	10個 ^{※17}	約90個	全面マスク用チャコールフィルタ(2個/セット)	900個 ^{※2}	1,200個 ^{※7}	200個 ^{※18}	約270個	電動ファン付きマスク用チャコールフィルタ(1個/セット)	—	8個 ^{※8}	10個 ^{※17}	約90個	アブラック	250着 ^{※3}	590着 ^{※9}	50着 ^{※14}	約1,800着	長靴	180足 ^{※4}	440足 ^{※10}	30足 ^{※19}	約1,000足	オーバーシューズ(靴カバー)	450足 ^{※1}	600足 ^{※8}	50足 ^{※14}	約620足	自給式呼吸器	—	8台 ^{※11}	15台 ^{※20}	約72台	圧縮酸素形循環式呼吸器	3台 ^{※5}	6台 ^{※12}	—	—	タングステンベスト	—	20着 ^{※13}	—	—	<p>【柏崎】記載方針の相違(2-3①の相違)</p>
品名	配備数*	考え方																																																																																																																																																																																									
不織布カバーオール	1,890着	180名(1~7号炉対策要員164名+白粉消防隊10名+余裕。以下同様)×7日×1.5(余裕)=1,890																																																																																																																																																																																									
靴下	1,890足	180名×7日×1.5(余裕)=1,890																																																																																																																																																																																									
帽子	1,890着	180名×7日×1.5(余裕)=1,890																																																																																																																																																																																									
綿手袋	1,890双	180名×7日×1.5(余裕)=1,890																																																																																																																																																																																									
ゴム手袋	3,780双	180名×7日×1.5(余裕)×2=3,780																																																																																																																																																																																									
ろ過式呼吸用保護具(以下内訳)	810個	180名×3日(除染による再使用を考慮)×1.5(余裕)=810																																																																																																																																																																																									
電動ファン付き全面マスク	80個	80名(現場復旧班要員65名+保安班要員15名)																																																																																																																																																																																									
全面マスク	730個	810-80=730																																																																																																																																																																																									
チャコールフィルタ(以下内訳)	1,890組	180名×7日×1.5(余裕)=1,890																																																																																																																																																																																									
電動ファン付き全面マスク用	560組	80名(現場復旧班要員65名+保安班要員15名)×7日=560																																																																																																																																																																																									
全面マスク用	1,330組	1,890-560=1,330																																																																																																																																																																																									
アブラック	945着	180名×7日×1.5(余裕)×50%(年間降水日数を考慮)=945																																																																																																																																																																																									
汚染区域用靴	40足	80名(現場復旧班要員65名+保安班要員15名)×0.5(現場要員の半数)=40																																																																																																																																																																																									
高線量対応防護服(タングステンベスト)	14着	14名(プルーム通過直後に対応する現場復旧要員14名)																																																																																																																																																																																									
セルフエアセット	4台	初期対応用3台+予備1台=4																																																																																																																																																																																									
品名	配備数 ^{※1} ／保管場所	備考																																																																																																																																																																																									
タイベック	2,100着 ^{※1}	147着 ^{※7} 約20,000着																																																																																																																																																																																									
下着(上下セット)	2,100着 ^{※1}	147着 ^{※7} 約6,000着																																																																																																																																																																																									
帽子	2,100個 ^{※1}	147個 ^{※7} 約20,000個																																																																																																																																																																																									
靴下	2,100足 ^{※1}	147足 ^{※7} 約30,000足																																																																																																																																																																																									
綿手袋	2,100双 ^{※1}	147双 ^{※7} 約40,000双																																																																																																																																																																																									
ゴム手袋	4,200双 ^{※2}	294双 ^{※4} 約150,000双																																																																																																																																																																																									
全面マスク	900個 ^{※3}	42個 ^{※7} 約1,800個																																																																																																																																																																																									
電動ファン付き全面マスク	—	7個 ^{※8} 約300個																																																																																																																																																																																									
電動ファン付き全面マスク用チャコリ	—	35着 ^{※10} 約300個																																																																																																																																																																																									
マスク用チャコールフィルタ(2個/セット)	2,100セット ^{※1}	147セット ^{※7} 約8,000セット																																																																																																																																																																																									
EVAスリーブ(上下セット)	1,950セット ^{※1}	147セット ^{※7} 約3,000セット																																																																																																																																																																																									
汚染区域用靴	40足 ^{※9}	8足 ^{※9} 約300足																																																																																																																																																																																									
自給式呼吸器	—	4セット ^{※11} 4セット																																																																																																																																																																																									
耐熱服	—	3セット ^{※12} 3セット																																																																																																																																																																																									
タングステンベスト	20着 ^{※13}	4着 ^{※13} 10着																																																																																																																																																																																									
品名	配備数 ^{※1} ／保管場所			構内 ^{※2} (参考)																																																																																																																																																																																							
	緊急時対策所	3号炉中央制御室	指所																																																																																																																																																																																								
タイベック	450着 ^{※1}	600着 ^{※8}	50着 ^{※14}	約2,400着																																																																																																																																																																																							
下着(上下セット)	—	—	—	約400着																																																																																																																																																																																							
帽子	450個 ^{※1}	600個 ^{※8}	50個 ^{※14}	約15,000個																																																																																																																																																																																							
靴下	450足 ^{※1}	600足 ^{※8}	50足 ^{※14}	約7,000足																																																																																																																																																																																							
綿手袋	450双 ^{※1}	600双 ^{※8}	50双 ^{※14}	約33,000双																																																																																																																																																																																							
ゴム手袋(2重)	900双 ^{※2}	1,200双 ^{※7}	100双 ^{※15}	約73,000双																																																																																																																																																																																							
全面マスク	450個 ^{※1}	600個 ^{※8}	100個 ^{※16}	約800個																																																																																																																																																																																							
電動ファン付きマスク	—	8個 ^{※8}	10個 ^{※17}	約90個																																																																																																																																																																																							
全面マスク用チャコールフィルタ(2個/セット)	900個 ^{※2}	1,200個 ^{※7}	200個 ^{※18}	約270個																																																																																																																																																																																							
電動ファン付きマスク用チャコールフィルタ(1個/セット)	—	8個 ^{※8}	10個 ^{※17}	約90個																																																																																																																																																																																							
アブラック	250着 ^{※3}	590着 ^{※9}	50着 ^{※14}	約1,800着																																																																																																																																																																																							
長靴	180足 ^{※4}	440足 ^{※10}	30足 ^{※19}	約1,000足																																																																																																																																																																																							
オーバーシューズ(靴カバー)	450足 ^{※1}	600足 ^{※8}	50足 ^{※14}	約620足																																																																																																																																																																																							
自給式呼吸器	—	8台 ^{※11}	15台 ^{※20}	約72台																																																																																																																																																																																							
圧縮酸素形循環式呼吸器	3台 ^{※5}	6台 ^{※12}	—	—																																																																																																																																																																																							
タングステンベスト	—	20着 ^{※13}	—	—																																																																																																																																																																																							
<p>※予備を含む(今後、訓練等で見直しを行う)</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）

大阪発電所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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>○計測器</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に以下の数量を配備する。</p> <table border="1" data-bbox="69 284 651 582"> <thead> <tr> <th>品名</th> <th>配備数*</th> <th>考え方</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>個人線量計</td> <td>180台</td> <td>180名（1～7号炉対策要員164名＋自衛消防隊10名＋余裕）</td> </tr> <tr> <td>ガラスバッジ</td> <td>180台</td> <td>180名（1～7号炉対策要員164名＋自衛消防隊10名＋余裕）</td> </tr> <tr> <td>GM汚染サーベイメータ</td> <td>5台</td> <td>緊急時対策所のモニタリング及びチェンジングエリアにて使用</td> </tr> <tr> <td>電離箱サーベイメータ</td> <td>8台</td> <td>緊急時対策所のモニタリングに使用</td> </tr> <tr> <td>可搬型エリアモニタ</td> <td>3台</td> <td>各エリアにて使用。設置のタイミングは、チェンジングエリア設営と同時</td> </tr> </tbody> </table> <p>※予備を含む（今後、訓練等で見直しを行う）</p>	品名	配備数*	考え方	個人線量計	180台	180名（1～7号炉対策要員164名＋自衛消防隊10名＋余裕）	ガラスバッジ	180台	180名（1～7号炉対策要員164名＋自衛消防隊10名＋余裕）	GM汚染サーベイメータ	5台	緊急時対策所のモニタリング及びチェンジングエリアにて使用	電離箱サーベイメータ	8台	緊急時対策所のモニタリングに使用	可搬型エリアモニタ	3台	各エリアにて使用。設置のタイミングは、チェンジングエリア設営と同時	<p>○計測器</p> <p>緊急時対策建屋に以下の数量を配備する。</p> <table border="1" data-bbox="658 252 1240 391"> <thead> <tr> <th rowspan="2">品名</th> <th colspan="2">配備台数[※]／保管場所</th> </tr> <tr> <th>電子式線量計</th> <th>ガラスバッジ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>個人線量計</td> <td>200台^{※1}</td> <td>200台^{※1}</td> </tr> <tr> <td>表面汚染密度測定用サーベイメータ</td> <td>8台^{※2}</td> <td>4台^{※3}</td> </tr> <tr> <td>ガンマ線測定用サーベイメータ</td> <td>8台^{※2}</td> <td>4台^{※3}</td> </tr> <tr> <td>可搬型エリアモニタ</td> <td>4台^{※4}</td> <td>4台^{※5}</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：100名（本部要員38名＋現場要員40名＋余裕）×2 ※2：チェンジングエリア用4台（汚染検査を行う放射線管理班員2名分＋余裕）＋緊急時対策建屋内及び屋外用4台（屋外等のモニタリングを行う放射線管理班員2名分＋余裕） ※3：チェンジングエリア用4台（チェンジングエリアのモニタリングを行う放射線管理班員2名分＋余裕）＋緊急時対策建屋内及び屋外用4台（屋外等のモニタリングを行う放射線管理班員2名分＋余裕） ※4：緊急時対策所内2台（1台＋余裕）＋緊急時対策建屋内2台（1台＋余裕） ※5：2号炉運転員7名×2 ※6：チェンジングエリア用2台（汚染検査を行う放射線管理班員1名分＋余裕）＋中央制御室内外用2台（モニタリングを行う放射線管理班員1名分＋余裕） ※7：チェンジングエリア用2台（モニタリングを行う放射線管理班員1名分＋余裕）＋中央制御室内外用2台（モニタリングを行う放射線管理班員1名分＋余裕） ※8：中央制御室内2台（1台＋余裕）＋待機所内2台（1台＋余裕） ※9：予備含む（今後、訓練等で見直しを行う）</p>	品名	配備台数 [※] ／保管場所		電子式線量計	ガラスバッジ	個人線量計	200台 ^{※1}	200台 ^{※1}	表面汚染密度測定用サーベイメータ	8台 ^{※2}	4台 ^{※3}	ガンマ線測定用サーベイメータ	8台 ^{※2}	4台 ^{※3}	可搬型エリアモニタ	4台 ^{※4}	4台 ^{※5}	<p>○計測器</p> <p>緊急時対策所に以下の数量を配備する。</p> <table border="1" data-bbox="1247 252 1830 422"> <thead> <tr> <th rowspan="3">品名</th> <th colspan="3">配備数／保管場所</th> </tr> <tr> <th colspan="3">緊急時対策所</th> </tr> <tr> <th>指押所</th> <th>待機所</th> <th>3号炉^①中央制御室</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>個人線量計</td> <td>ボケット線量計</td> <td>70台^{※1}</td> <td>70台^{※1}</td> <td>50台^{※2}</td> </tr> <tr> <td></td> <td>ガラスバッジ</td> <td>70台^{※1}</td> <td>70台^{※1}</td> <td>50台^{※2}</td> </tr> <tr> <td>GM汚染サーベイメータ</td> <td></td> <td>4台^{※3}</td> <td>6台^{※3}</td> <td>3台^{※4}</td> </tr> <tr> <td>電離箱サーベイメータ</td> <td></td> <td>3台^{※3}</td> <td>7台^{※3}</td> <td>3台^{※5}</td> </tr> <tr> <td>可搬型エリアモニタ</td> <td></td> <td>2台^{※4}</td> <td>2台^{※4}</td> <td>—</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：60名/建屋×1.1倍＋余裕 ※2：チェンジングエリア3台（汚染検査を行う放管班員2名分＋余裕）＋指押所内1台 ※3：チェンジングエリア2台（汚染検査を行う放管班員2名分）＋待機所内1台 ※4：2台（1台＋余裕）/建屋 ※5：チェンジングエリア3台（汚染検査を行う放管班員2名分＋余裕）＋待機所内及び屋外3台（待機所1台＋屋外等のモニタリングを行う放管班員2名分） ※6：チェンジングエリア2台（汚染検査を行う放管班員2名分）＋待機所内及び屋外5台（待機所1台＋屋外等のモニタリングを行う放管班員2名＋余裕） ※7：31名×1.5倍 ※8：チェンジングエリア1台（汚染検査を行う放管班員1名分）＋中央制御室内1台（中央制御室内の汚染検査1台）＋余裕 ※9：チェンジングエリア1台（チェンジングエリア内のモニタリング1台）＋中央制御室内1台（中央制御室内のモニタリング1台）＋余裕</p>	品名	配備数／保管場所			緊急時対策所			指押所	待機所	3号炉 ^① 中央制御室	個人線量計	ボケット線量計	70台 ^{※1}	70台 ^{※1}	50台 ^{※2}		ガラスバッジ	70台 ^{※1}	70台 ^{※1}	50台 ^{※2}	GM汚染サーベイメータ		4台 ^{※3}	6台 ^{※3}	3台 ^{※4}	電離箱サーベイメータ		3台 ^{※3}	7台 ^{※3}	3台 ^{※5}	可搬型エリアモニタ		2台 ^{※4}	2台 ^{※4}	—	<p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p>
品名	配備数*	考え方																																																																							
個人線量計	180台	180名（1～7号炉対策要員164名＋自衛消防隊10名＋余裕）																																																																							
ガラスバッジ	180台	180名（1～7号炉対策要員164名＋自衛消防隊10名＋余裕）																																																																							
GM汚染サーベイメータ	5台	緊急時対策所のモニタリング及びチェンジングエリアにて使用																																																																							
電離箱サーベイメータ	8台	緊急時対策所のモニタリングに使用																																																																							
可搬型エリアモニタ	3台	各エリアにて使用。設置のタイミングは、チェンジングエリア設営と同時																																																																							
品名	配備台数 [※] ／保管場所																																																																								
	電子式線量計	ガラスバッジ																																																																							
個人線量計	200台 ^{※1}	200台 ^{※1}																																																																							
表面汚染密度測定用サーベイメータ	8台 ^{※2}	4台 ^{※3}																																																																							
ガンマ線測定用サーベイメータ	8台 ^{※2}	4台 ^{※3}																																																																							
可搬型エリアモニタ	4台 ^{※4}	4台 ^{※5}																																																																							
品名	配備数／保管場所																																																																								
	緊急時対策所																																																																								
	指押所	待機所	3号炉 ^① 中央制御室																																																																						
個人線量計	ボケット線量計	70台 ^{※1}	70台 ^{※1}	50台 ^{※2}																																																																					
	ガラスバッジ	70台 ^{※1}	70台 ^{※1}	50台 ^{※2}																																																																					
GM汚染サーベイメータ		4台 ^{※3}	6台 ^{※3}	3台 ^{※4}																																																																					
電離箱サーベイメータ		3台 ^{※3}	7台 ^{※3}	3台 ^{※5}																																																																					
可搬型エリアモニタ		2台 ^{※4}	2台 ^{※4}	—																																																																					

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

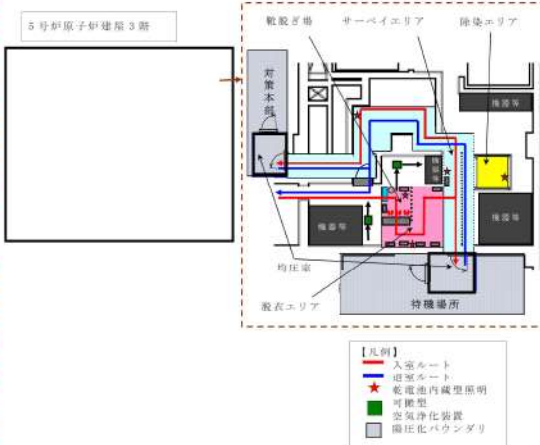
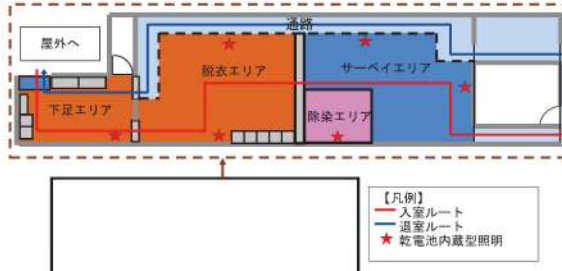
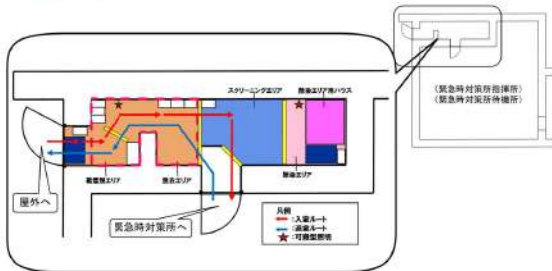
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）


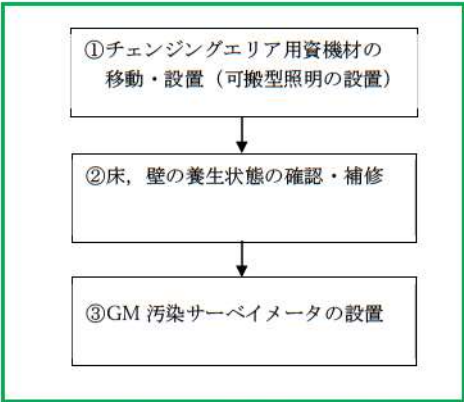
大阪発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>添付4-5 チェンジングエリアについて</p> <p>1. チェンジングエリアの基本的な考え方 チェンジングエリアの設営に当たっては、「実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則の解釈」第61条第1項（緊急時対策所）並びに「実用発電用原子炉及びその附属設備の技術基準に関する規則の解釈」第76条第1項（緊急時対策所）に基づき、緊急時対策所の外側が放射性物質により汚染したような状況下において、緊急時対策所への汚染の持ち込みを防止するため、モニタリング及び作業服の着替え等を行うための区画を設けることを基本的な考え方とする。</p> <p>（実用発電用原子炉及びその附属設備の技術基準に関する規則の解釈第76条第1項（緊急時対策所）抜粋）</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p>緊急時対策所の外側が放射性物質により汚染したような状況下において、緊急時対策所への汚染の持ち込みを防止するため、モニタリング及び作業服の着替え等を行うための区画を設けること。</p> </div>	<p>添付4-5 チェンジングエリアについて</p> <p>1. チェンジングエリアの基本的な考え方 チェンジングエリアの設営に当たっては、「実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則の解釈」第61条第1項（緊急時対策所）並びに「実用発電用原子炉及びその附属設備の技術基準に関する規則の解釈」第76条第1項（緊急時対策所）に基づき、緊急時対策所の外側が放射性物質により汚染したような状況下において、緊急時対策所への汚染の持ち込みを防止するため、モニタリング、作業服の着替え等を行うための区画を設けることを基本的な考え方とする。</p> <p>（「実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則の解釈」第76条第1項（緊急時対策所）抜粋）</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p>緊急時対策所の外側が放射性物質により汚染したような状況下において、緊急時対策所への汚染の持ち込みを防止するため、モニタリング及び作業服の着替え等を行うための区画を設けること。</p> </div>	

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）

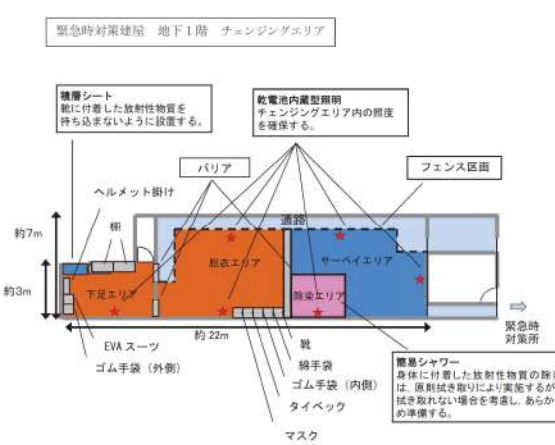
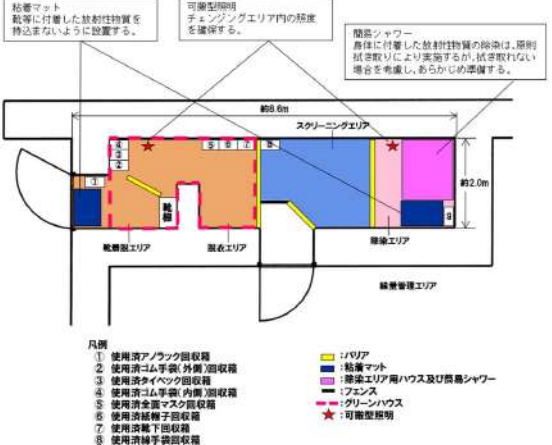
大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																				
	<p>2. チェンジングエリアの概要</p> <p>チェンジングエリアは、下足エリア、脱衣エリア、サーベイエリア、除染エリアからなり、要員の被ばく低減の観点から緊急時対策建屋内に設営する。概要は第1表のとおり。</p> <p style="text-align: center;">第1表 チェンジングエリアの概要</p> <table border="1" data-bbox="667 432 1227 1098"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>概要</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>設 営 場 所</td> <td>緊急時対策建屋地下1階 チェンジングエリア</td> </tr> <tr> <td>設 営 形 式</td> <td>チェンジングエリアスペースを区画化する。 なお、平常時から養生シートによりあらかじめ養生しておくことにより、速やかな設置作業を可能とする。</td> </tr> <tr> <td>手 順 着 基 準 の 判 断 基 準</td> <td>原子力災害対策特別措置法第10条特定事象が発生した後、放射線管理班長が、事象進展の状況（格納容器内雰囲気放射線モニタ等により炉心損傷を判断した場合等）、参集済みの要員数を考慮して、チェンジングエリアの設営を行うと判断した場合。</td> </tr> <tr> <td>実 施 者</td> <td>チェンジングエリアを速やかに設営できるよう定期的に訓練を行っている放射線管理班が設営を行う。</td> </tr> </tbody> </table>	項目	概要	設 営 場 所	緊急時対策建屋地下1階 チェンジングエリア	設 営 形 式	チェンジングエリアスペースを区画化する。 なお、平常時から養生シートによりあらかじめ養生しておくことにより、速やかな設置作業を可能とする。	手 順 着 基 準 の 判 断 基 準	原子力災害対策特別措置法第10条特定事象が発生した後、放射線管理班長が、事象進展の状況（格納容器内雰囲気放射線モニタ等により炉心損傷を判断した場合等）、参集済みの要員数を考慮して、チェンジングエリアの設営を行うと判断した場合。	実 施 者	チェンジングエリアを速やかに設営できるよう定期的に訓練を行っている放射線管理班が設営を行う。	<p>2. チェンジングエリアの概要</p> <p>チェンジングエリアは、靴脱着エリア、脱衣エリア、スクリーニングエリア、除染エリアからなり、要員の被ばく低減の観点から緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所内に設置する。概要は第1.18.9表のとおり。</p> <p style="text-align: center;">第1.18.9表 チェンジングエリアの概要</p> <table border="1" data-bbox="1256 432 1816 863"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>概要</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>設 営 場 所</td> <td>緊急時対策所指揮所 及び 緊急時対策所待機所 チェンジングエリア</td> </tr> <tr> <td>設 営 形 式</td> <td>チェンジングエリアスペースを区画化する。 なお、平常時から養生シートによりあらかじめ養生しておくことにより、速やかな設置作業を可能とする。</td> </tr> <tr> <td>手 順 着 基 準 の 判 断 基 準</td> <td>原災法該当事象が発生した後、放管班長が、事象進展の状況（格納容器内高レンジエリアモニタ等により炉心損傷を判断した場合等）、参集済みの要員数を考慮して、チェンジングエリアの設営を行うと判断した場合。</td> </tr> <tr> <td>実 施 者</td> <td>放管班</td> </tr> </tbody> </table>	項目	概要	設 営 場 所	緊急時対策所指揮所 及び 緊急時対策所待機所 チェンジングエリア	設 営 形 式	チェンジングエリアスペースを区画化する。 なお、平常時から養生シートによりあらかじめ養生しておくことにより、速やかな設置作業を可能とする。	手 順 着 基 準 の 判 断 基 準	原災法該当事象が発生した後、放管班長が、事象進展の状況（格納容器内高レンジエリアモニタ等により炉心損傷を判断した場合等）、参集済みの要員数を考慮して、チェンジングエリアの設営を行うと判断した場合。	実 施 者	放管班	<p>【女川】記載表現の相違</p> <p>【女川】設計の相違（相違理由①）</p> <p>【女川】記載方針の相違 原災法第15条事象発生を考慮した記載としている。（60条及び技術的能力1.17との記載表現統一）</p>
項目	概要																						
設 営 場 所	緊急時対策建屋地下1階 チェンジングエリア																						
設 営 形 式	チェンジングエリアスペースを区画化する。 なお、平常時から養生シートによりあらかじめ養生しておくことにより、速やかな設置作業を可能とする。																						
手 順 着 基 準 の 判 断 基 準	原子力災害対策特別措置法第10条特定事象が発生した後、放射線管理班長が、事象進展の状況（格納容器内雰囲気放射線モニタ等により炉心損傷を判断した場合等）、参集済みの要員数を考慮して、チェンジングエリアの設営を行うと判断した場合。																						
実 施 者	チェンジングエリアを速やかに設営できるよう定期的に訓練を行っている放射線管理班が設営を行う。																						
項目	概要																						
設 営 場 所	緊急時対策所指揮所 及び 緊急時対策所待機所 チェンジングエリア																						
設 営 形 式	チェンジングエリアスペースを区画化する。 なお、平常時から養生シートによりあらかじめ養生しておくことにより、速やかな設置作業を可能とする。																						
手 順 着 基 準 の 判 断 基 準	原災法該当事象が発生した後、放管班長が、事象進展の状況（格納容器内高レンジエリアモニタ等により炉心損傷を判断した場合等）、参集済みの要員数を考慮して、チェンジングエリアの設営を行うと判断した場合。																						
実 施 者	放管班																						

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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>3. チェンジングエリアの設営場所及び屋内のアクセスルート</p> <p>チェンジングエリアは、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所陽圧化バウンダリに隣接した場所に設置する。チェンジングエリアの設営場所及び屋内のアクセスルートは、第1図～第2図のとおり。</p>  <p>第1図 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所チェンジングエリアの設営場所及び屋内のアクセスルート (5号炉原子炉建屋南側アクセスルート)</p> <p>枠囲みの内容は機密事項に属しますので公開できません。</p>	<p>枠囲みの内容は商業秘密の観点から公開できません。</p> <p>3. チェンジングエリアの設営場所及び屋内のアクセスルート</p> <p>チェンジングエリアは、緊急時対策建屋内に設営する。チェンジングエリアの設営場所及び屋内のアクセスルートは、第1図のとおり。</p>  <p>第1図 チェンジングエリアの設営場所及び屋内のアクセスルート</p>	<p>3. チェンジングエリアの設営場所</p> <p>チェンジングエリアは、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所内に設営する。チェンジングエリアの設営場所は、第1.18.34図のとおり。</p>  <p>第1.18.34図 緊急時対策所チェンジングエリアの設営場所及び屋内のアクセスルート</p>	<p>相違理由</p> <p>【女川】設計の相違 ・女川は建屋出入口からチェンジングエリアまでの屋内アクセスルートがあるのに対し、泊は屋外出入口とチェンジングエリアが隣接しているため屋内ルートはない。</p> <p>【女川】設計の相違（相違理由①）</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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>4. チェンジングエリアの設営（考え方、資機材）</p> <p>a. 考え方</p> <p>緊急時対策所への放射性物質の持ち込みを防止するため、第3図の設営フローに従い、第4図～第5図のとおりチェンジングエリアを設営する。</p>	<p>4. チェンジングエリアの設営（考え方、資機材）</p> <p>a. 考え方</p> <p>緊急時対策所への放射性物質の持ち込みを防止するため、第2図の設営フローに従い、第3図のとおりチェンジングエリアを設営する。</p> <p>チェンジングエリアの設営は、放射線管理班員2名で約20分を想定している。</p> <p>なお、チェンジングエリアが速やかに設営できるよう定期的に訓練を行い、設営時間の短縮及び更なる改善を図ることとしている。</p> <p>チェンジングエリアの設営は、夜間及び休日（平日の勤務時間帯以外）の場合は、参集要員（12時間後までに参集）のうち、チェンジングエリアの設営に割り当てることができる要員で行う。</p> <p>設営の着手は、放射線管理班長が、原子力災害対策特別措置法第10条特定事象が発生した後、事象進展の状況（格納容器内雰囲気放射線モニタ等により炉心損傷を判断した場合等）、参集済みの要員数を考慮して判断し、速やかに実施する。</p>  <p>第2図 チェンジングエリア設営フロー</p>	<p>4. チェンジングエリアの設営（考え方、資機材）</p> <p>a. 考え方</p> <p>緊急時対策所への放射性物質の持ち込みを防止するため、第1.18.35図の設営フローに従い、第1.18.36図のとおりチェンジングエリアを設営する。</p> <p>チェンジングエリアの設営は、放管班員2名が1組となって、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所持機所に対し行い、約40分を想定している。</p> <p>なお、チェンジングエリアが速やかに設営できるよう定期的に訓練を行い、設営時間の短縮及び更なる改善を図ることとしている。</p> <p>チェンジングエリアの設営は、夜間及び休日（平日の勤務時間帯以外）の場合は、参集要員（12時間後までに参集）のうち、チェンジングエリアの設営に割り当てることができる要員で行う。</p> <p>設営の着手は、放管班長が、原災法該当事象が発生した後、事象進展の状況（格納容器内高レンジエリアモニタ等により炉心損傷を判断した場合等）、参集済みの要員数を考慮して判断し、速やかに実施する。</p>  <p>第1.18.35図 チェンジングエリア設営フロー</p>	<p>相違理由</p> <p>【女川】設計の相違</p> <p>・女川は1箇所のチェンジングエリアを2名が約20分で設営するのに対し、泊は2箇所のチェンジングエリアを2名が約40分で設営する違いがあるが、設営に長時間を要しない。</p> <p>【女川】記載方針の相違</p> <p>原災法第15条事象発生を考慮した記載としている。（60条及び技術的能力1.17との記載表現統一）</p> <p>【女川】設備名称の相違</p> <p>【女川】資機材名称の相違</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）

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>緊急時対策建屋 地下1階 チェンジングエリア</p>  <p>第3図 チェンジングエリア</p>	 <p>第1.18.36図 チェンジングエリア</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）

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>b. チェンジングエリア用資機材</p> <p>チェンジングエリア用資機材については、運用開始後のチェンジングエリアの補修や汚染によるシート張替え等も考慮して、第2表、第4図のとおりとする。チェンジングエリア用資機材は、チェンジングエリア付近に保管する。</p> <p>第2表 緊急時対策所チェンジングエリア用資機材</p> <table border="1" data-bbox="667 395 1227 861"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>数量</th> <th>根拠</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>養生シート（床用）</td><td>8巻^{※1}</td><td rowspan="20">チェンジングエリア設 営及び補修に必要な数 量</td></tr> <tr><td>養生シート（壁用）</td><td>12巻^{※2}</td></tr> <tr><td>バリア</td><td>9個^{※3}</td></tr> <tr><td>フェンス</td><td>24枚^{※4}</td></tr> <tr><td>積層シート</td><td>3枚</td></tr> <tr><td>棚</td><td>2台</td></tr> <tr><td>ヘルメット掛け</td><td>1台</td></tr> <tr><td>ゴミ箱</td><td>7個</td></tr> <tr><td>ポリ袋</td><td>100枚</td></tr> <tr><td>テープ</td><td>5巻</td></tr> <tr><td>ウエス</td><td>2箱</td></tr> <tr><td>ウェットティッシュ</td><td>50個</td></tr> <tr><td>はさみ</td><td>3個</td></tr> <tr><td>カッター</td><td>3個</td></tr> <tr><td>マジック</td><td>3本</td></tr> <tr><td>除染エリア用ハウス</td><td>1式^{※5}</td></tr> <tr><td>簡易シャワー</td><td>1台^{※6}</td></tr> <tr><td>ポリタンク</td><td>1台^{※7}</td></tr> <tr><td>トレイ</td><td>1個</td></tr> <tr><td>バケツ</td><td>2個</td></tr> <tr><td>乾電池内蔵型照明</td><td>6台（予備1台）</td></tr> </tbody> </table> <p>※1：仕様 1,800mm×50m/巻 ※2：仕様 2,100mm×25m/巻 ※3：仕様 900mm×240mm×235mm/個（アルミ製） ※4：仕様 1,200mm×900mm×25mm/枚（アルミ製） ※5：仕様 1,100mm×1,100mm×1,950mm/式（折りたたみ式、ポリエステル製） ※6：仕様 タンク容量7.5リットル（手動ポンプ式） ※7：仕様 タンク容量20リットル（ポリタンク）</p>	名称	数量	根拠	養生シート（床用）	8巻 ^{※1}	チェンジングエリア設 営及び補修に必要な数 量	養生シート（壁用）	12巻 ^{※2}	バリア	9個 ^{※3}	フェンス	24枚 ^{※4}	積層シート	3枚	棚	2台	ヘルメット掛け	1台	ゴミ箱	7個	ポリ袋	100枚	テープ	5巻	ウエス	2箱	ウェットティッシュ	50個	はさみ	3個	カッター	3個	マジック	3本	除染エリア用ハウス	1式 ^{※5}	簡易シャワー	1台 ^{※6}	ポリタンク	1台 ^{※7}	トレイ	1個	バケツ	2個	乾電池内蔵型照明	6台（予備1台）	<p>b. チェンジングエリア用資機材</p> <p>チェンジングエリア用資機材については、運用開始後のチェンジングエリアの補修や汚染によるシートの張替え等も考慮して、第1.18.10表、第1.18.37図のとおりとする。チェンジングエリア用資機材は、チェンジングエリア付近に保管する。</p> <p>第1.18.10表 緊急時対策所チェンジングエリア用資機材</p> <table border="1" data-bbox="1263 395 1805 922"> <thead> <tr> <th rowspan="2">名称</th> <th colspan="2">数量</th> <th rowspan="2">根拠</th> </tr> <tr> <th>指所所</th> <th>待機所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>養生シート</td><td>3巻^{※1}</td><td>3巻^{※1}</td><td rowspan="20">チェンジングエリア 設営 及び補修に必要な数 量</td></tr> <tr><td>バリア</td><td>3個^{※2}</td><td>3個^{※2}</td></tr> <tr><td>フェンス</td><td>1個^{※3}</td><td>1個^{※3}</td></tr> <tr><td>粘着マット</td><td>10枚</td><td>10枚</td></tr> <tr><td>靴棚</td><td>1台</td><td>1台</td></tr> <tr><td>回収箱</td><td>9個</td><td>9個</td></tr> <tr><td>透明ロール袋（大）</td><td>10巻</td><td>10巻</td></tr> <tr><td>養生テープ</td><td>20巻</td><td>20巻</td></tr> <tr><td>作業用テープ</td><td>10巻</td><td>10巻</td></tr> <tr><td>ウエス</td><td>1箱</td><td>1箱</td></tr> <tr><td>ウェットティッシュ</td><td>145個</td><td>145個</td></tr> <tr><td>はさみ</td><td>2個</td><td>2個</td></tr> <tr><td>カッター</td><td>2個</td><td>2個</td></tr> <tr><td>マジック</td><td>3本</td><td>3本</td></tr> <tr><td>除染エリア用ハウス</td><td>1個^{※4}</td><td>1個^{※4}</td></tr> <tr><td>簡易シャワー</td><td>1個^{※5}</td><td>1個^{※5}</td></tr> <tr><td>ポリタンク</td><td>1個^{※6}</td><td>1個^{※6}</td></tr> <tr><td>トレイ</td><td>1個</td><td>1個</td></tr> <tr><td>バケツ</td><td>1個</td><td>1個</td></tr> <tr><td>可搬型照明</td><td>2台（予備1台）</td><td>2台（予備1台）</td></tr> </tbody> </table> <p>※1：仕様 1,800mm×30m/巻（透明、ピンク、黄） ※2：仕様 600mm（750mm, 900mm）×100mm×150mm/個（アルミ製） ※3：仕様 600mm×900mm/個（アルミ製） ※4：仕様 1,120mm×1,120mm×2,000mm/個（据付型、不燃シート製） ※5：仕様 タンク容量7.5リットル（手動ポンプ式） ※6：仕様 タンク容量20リットル（ポリタンク）</p>	名称	数量		根拠	指所所	待機所	養生シート	3巻 ^{※1}	3巻 ^{※1}	チェンジングエリア 設営 及び補修に必要な数 量	バリア	3個 ^{※2}	3個 ^{※2}	フェンス	1個 ^{※3}	1個 ^{※3}	粘着マット	10枚	10枚	靴棚	1台	1台	回収箱	9個	9個	透明ロール袋（大）	10巻	10巻	養生テープ	20巻	20巻	作業用テープ	10巻	10巻	ウエス	1箱	1箱	ウェットティッシュ	145個	145個	はさみ	2個	2個	カッター	2個	2個	マジック	3本	3本	除染エリア用ハウス	1個 ^{※4}	1個 ^{※4}	簡易シャワー	1個 ^{※5}	1個 ^{※5}	ポリタンク	1個 ^{※6}	1個 ^{※6}	トレイ	1個	1個	バケツ	1個	1個	可搬型照明	2台（予備1台）	2台（予備1台）	<p>【女川】設計の相違</p> <p>・資機材の仕様等に多少の相違はあるが、チェンジングエリアの運用に必要な資機材を準備することに相違なし。</p>
名称	数量	根拠																																																																																																																		
養生シート（床用）	8巻 ^{※1}	チェンジングエリア設 営及び補修に必要な数 量																																																																																																																		
養生シート（壁用）	12巻 ^{※2}																																																																																																																			
バリア	9個 ^{※3}																																																																																																																			
フェンス	24枚 ^{※4}																																																																																																																			
積層シート	3枚																																																																																																																			
棚	2台																																																																																																																			
ヘルメット掛け	1台																																																																																																																			
ゴミ箱	7個																																																																																																																			
ポリ袋	100枚																																																																																																																			
テープ	5巻																																																																																																																			
ウエス	2箱																																																																																																																			
ウェットティッシュ	50個																																																																																																																			
はさみ	3個																																																																																																																			
カッター	3個																																																																																																																			
マジック	3本																																																																																																																			
除染エリア用ハウス	1式 ^{※5}																																																																																																																			
簡易シャワー	1台 ^{※6}																																																																																																																			
ポリタンク	1台 ^{※7}																																																																																																																			
トレイ	1個																																																																																																																			
バケツ	2個																																																																																																																			
乾電池内蔵型照明	6台（予備1台）																																																																																																																			
名称	数量		根拠																																																																																																																	
	指所所	待機所																																																																																																																		
養生シート	3巻 ^{※1}	3巻 ^{※1}	チェンジングエリア 設営 及び補修に必要な数 量																																																																																																																	
バリア	3個 ^{※2}	3個 ^{※2}																																																																																																																		
フェンス	1個 ^{※3}	1個 ^{※3}																																																																																																																		
粘着マット	10枚	10枚																																																																																																																		
靴棚	1台	1台																																																																																																																		
回収箱	9個	9個																																																																																																																		
透明ロール袋（大）	10巻	10巻																																																																																																																		
養生テープ	20巻	20巻																																																																																																																		
作業用テープ	10巻	10巻																																																																																																																		
ウエス	1箱	1箱																																																																																																																		
ウェットティッシュ	145個	145個																																																																																																																		
はさみ	2個	2個																																																																																																																		
カッター	2個	2個																																																																																																																		
マジック	3本	3本																																																																																																																		
除染エリア用ハウス	1個 ^{※4}	1個 ^{※4}																																																																																																																		
簡易シャワー	1個 ^{※5}	1個 ^{※5}																																																																																																																		
ポリタンク	1個 ^{※6}	1個 ^{※6}																																																																																																																		
トレイ	1個	1個																																																																																																																		
バケツ	1個	1個																																																																																																																		
可搬型照明	2台（予備1台）	2台（予備1台）																																																																																																																		

大阪発電所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
	<div data-bbox="667 178 943 421"> <p>養生シート (床用) <仕様> 1,800mm×50m/巻</p> </div> <div data-bbox="965 178 1227 421"> <p>養生シート (壁用) <仕様> 2,100mm×25m/巻</p> </div> <div data-bbox="667 432 943 675"> <p>バリア <仕様> 900mm×240mm×235mm/個 (アルミ製)</p> </div> <div data-bbox="965 432 1227 675"> <p>フェンス <仕様> 1,200mm×900mm×25mm/枚 (アルミ製)</p> </div> <div data-bbox="667 686 943 928"> <p>除染エリア用ハウス <仕様> 1,100mm×1,100mm×1,950mm (折りたたみ式、ポリエステル製)</p> </div> <div data-bbox="965 686 1227 928"> <p>簡易シャワー <仕様> タンク容量7.5リットル (手動ポンプ式)</p> </div> <div data-bbox="667 940 943 1182"> <p>ポリタンク <仕様> タンク容量20リットル (ポリタンク)</p> </div>	<div data-bbox="1267 178 1529 485"> <p>養生シート (床・壁用) <仕様> 1,800mm×30m/巻 (透明・ピンク・黄)</p> </div> <div data-bbox="1552 178 1792 485"> <p>フェンス <仕様> 800mm×900mm/個 (アルミ製)</p> </div> <div data-bbox="1267 496 1529 802"> <p>バリア <仕様> ・900mm/個 ・750mm/個 ・800mm/個 (アルミ製)</p> </div> <div data-bbox="1552 496 1792 802"> <p>簡易シャワー <仕様> タンク容量7.5リットル (手動ポンプ式)</p> </div> <div data-bbox="1267 813 1529 1120"> <p>除染エリア用ハウス <仕様> 1,120mm×1,120mm×2,000mm (不燃シート製)</p> </div> <div data-bbox="1552 813 1792 1120"> <p>ポリタンク <仕様> タンク容量20リットル (ポリタンク)</p> </div> <p data-bbox="1339 1129 1727 1155">第1.18.37図 チェンジングエリア用資機材</p>	

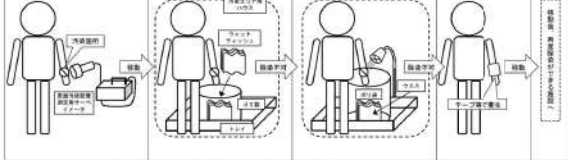
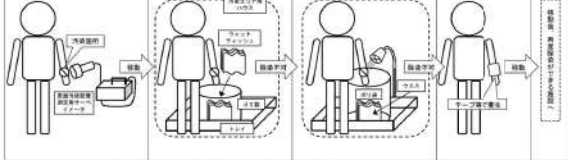
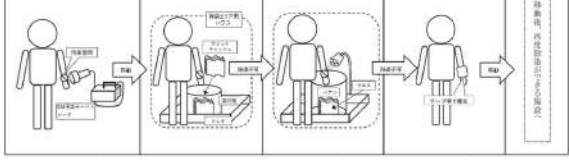
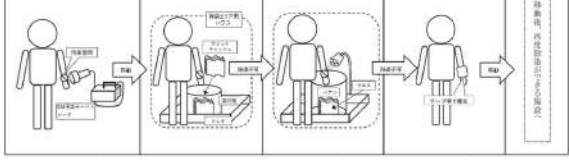
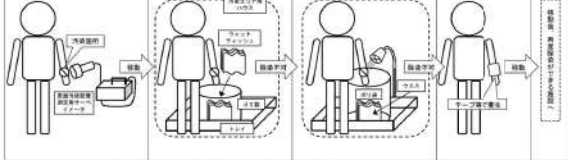
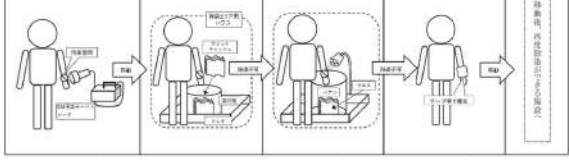
第4図 チェンジングエリア用資機材

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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>a. 出入管理</p> <p>チェンジングエリアは、緊急時対策所の外側が放射性物質により汚染したような状況下において、緊急時対策所に待機していた要員が、緊急時対策所外で作業を行った後、再度、緊急時対策所に入室する際等に利用する。緊急時対策所外は、放射性物質により汚染しているおそれがあることから、緊急時対策所外で活動する要員は防護具を着用し活動する。</p> <p>チェンジングエリアのレイアウトは第5図～第7図のとおりであり、チェンジングエリアには下記の①から③のエリアを設けることで緊急時対策所内への放射性物質の持ち込みを防止する。</p> <p>① 脱衣エリア 防護具を適切な順番で脱衣するエリア</p> <p>② サーベイエリア 防護具を脱衣した要員の身体や物品のサーベイを行うエリア。 汚染が確認されなければ緊急時対策所内へ移動する。</p> <p>③ 除染エリア サーベイエリアにて汚染が確認された際に除染を行うエリア</p>	<p>5. チェンジングエリアの運用 (出入管理, 脱衣, 汚染検査, 除染, 着衣, 汚染管理, 廃棄物管理, 環境管理)</p> <p>a. 出入管理</p> <p>チェンジングエリアは、緊急時対策所の外側が放射性物質により汚染したような状況下において、緊急時対策所に待機していた要員が、緊急時対策所外で作業を行った後、再度、緊急時対策所に入室する際等に利用する。緊急時対策所外は、放射性物質により汚染しているおそれがあることから、緊急時対策所外で活動する要員は防護具を着用し活動する。</p> <p>チェンジングエリアのレイアウトは第3図のとおりであり、チェンジングエリアには下記の①から④のエリアを設けることで緊急時対策所内への放射性物質の持ち込みを防止する。</p> <p>①下足エリア 靴及びヘルメット等を着脱するエリア</p> <p>②脱衣エリア 防護具類を適切な順番で脱衣するエリア</p> <p>③サーベイエリア 防護具類を脱衣した要員の身体や物品のサーベイを行うエリア汚染が確認されなければ緊急時対策所内へ移動する。</p> <p>④除染エリア サーベイエリアにて汚染が確認された際に除染を行うエリア</p>	<p>5. チェンジングエリアの運用 (出入管理, 脱衣, 汚染検査, 除染, 着衣, 汚染管理, 廃棄物管理, 環境管理)</p> <p>a. 出入管理</p> <p>チェンジングエリアは、緊急時対策所の外側が放射性物質により汚染したような状況下において、緊急時対策所に待機していた要員が、緊急時対策所外で作業を行った後、再度、緊急時対策所に入室する際等に利用する。緊急時対策所外は、放射性物質により汚染しているおそれがあることから、緊急時対策所外で活動する要員は防護具類を着用し活動する。</p> <p>チェンジングエリアのレイアウトは第1.18.36図のとおりであり、チェンジングエリアには下記の①から④のエリアを設けることで緊急時対策所内への放射性物質の持ち込みを防止する。</p> <p>① 靴着脱エリア 靴等を着脱するエリア。</p> <p>② 脱衣エリア 防護具類及びヘルメットを適切な順番で脱衣するエリア。</p> <p>③ スクリーニングエリア 防護具類を脱衣した要員の身体や物品の汚染検査を行うエリア。汚染が確認されなければ緊急時対策所内へ移動する。</p> <p>④ 除染エリア スクリーニングエリアにて汚染が確認された際に除染を行うエリア。</p>	<p>【女川】運用の相違</p> <p>・女川は下足エリアでヘルメットを外すのに対し、泊はスクリーニングエリアで外す違いがある。これはヘルメットをタイベックの外側に被るか内側に被るかの違いによる。</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）

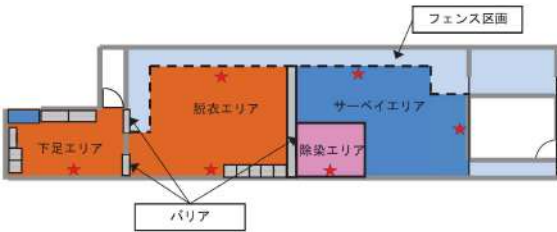
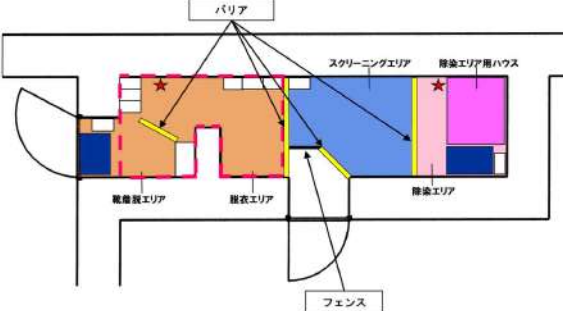
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>b. 脱衣 チェンジングエリアにおける防護具類の脱衣手順は以下のとおり。 ①下足エリアで、靴、ヘルメット、ゴム手袋外側、EVAスーツ等を脱衣する。 ②脱衣エリアで、タイベック、マスク、ゴム手袋内側、帽子、靴下、綿手袋を脱衣する。</p> <p>なお、チェンジングエリアでは、放射線管理班員が要員の脱衣状況を適宜確認し、指導、助言、防護具類の脱衣の補助を行う。</p> <p>c. 汚染検査 チェンジングエリアにおける汚染検査手順は以下のとおり。 ① 脱衣後、サーベイエリアに移動する。 ② サーベイエリアにて汚染検査を受ける。 ③ 汚染基準を満足する場合は、緊急時対策所へ入室する。 汚染基準を超える場合は、除染エリアに移動する。</p> <p>なお、放射線管理班員でなくても汚染検査ができるように汚染検査の手順について図示等を行う。 また、放射線管理班員は汚染検査の状況について、適宜確認し、指導、助言をする。</p> <p>d. 除染 チェンジングエリアにおける除染手順は以下のとおり。 ① 汚染検査にて汚染基準を超える場合は、除染エリアに移動する。 ② 汚染箇所をウェットティッシュで拭き取りする。 ③ 再度汚染箇所について汚染検査する。 ④ 汚染基準を超える場合は、簡易シャワーで除染する（簡易シャワーでも汚染基準を超える場合は、汚染箇所を養生し、再度除染ができる施設へ移動する。）。</p>	<p>b. 脱衣 チェンジングエリアにおける防護具類の脱衣手順は以下のとおり。 ① 靴着脱エリアで、靴、ゴム手袋外側、アノラック等を脱衣する。 ② 脱衣エリアで、タイベック、ヘルメット、マスク、ゴム手袋内側、帽子、靴下、綿手袋を脱衣する。</p> <p>なお、チェンジングエリアでは、放管班員が要員の脱衣状況を適宜確認し、指導、助言、防護具類の脱衣の補助を行う。</p> <p>c. 汚染検査 チェンジングエリアにおける汚染検査手順は以下のとおり。 ① 脱衣後、スクリーニングエリアに移動する。 ② スクリーニングエリアにて汚染検査を受ける。 ③ 汚染基準を満足する場合は、緊急時対策所へ入室する。 汚染基準を超える場合は、除染エリアに移動する。</p> <p>なお、放管班員でなくても汚染検査ができるように汚染検査の手順について図示等を行う。 また、放管班員は汚染検査の状況について、適宜確認し、指導、助言をする。</p> <p>d. 除染 チェンジングエリアにおける除染手順は以下のとおり。 ① 汚染検査にて汚染基準を超える場合は、除染エリアに移動する。 ② 汚染箇所をウェットティッシュで拭き取りする。 ③ 再度汚染箇所について汚染検査する。 ④ 汚染基準を超える場合は、簡易シャワーで除染する。（簡易シャワーでも汚染基準を超える場合は、汚染箇所を養生し、再度除染ができる施設へ移動する。）</p>	<p>【女川】運用の相違 ・女川は下足エリアでヘルメットを外すのに対し、泊はスクリーニングエリアで外す違いがある。これはヘルメットをタイベックの外側に被るか内側に被るかの違いによる。</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）

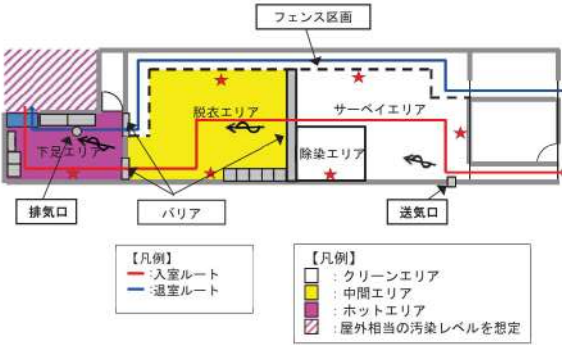
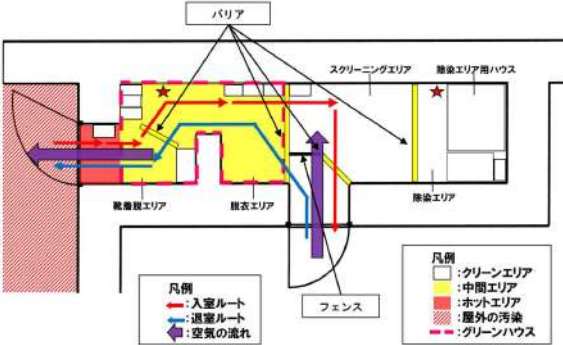
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																										
<p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>e. 着衣 防護具の着衣手順は以下のとおり。 ・緊急時対策所内で、綿手袋、靴下、帽子、不織布カバーオール、マスク、ゴム手袋内側、ゴム手袋外側等を着衣する。</p>	<p>e. 着衣 防護具類の着衣手順は以下のとおり。</p> <p>① 緊急時対策所内で、綿手袋、靴下、帽子、タイベック、マスク、ゴム手袋内側、ゴム手袋外側等を着衣する。</p> <p>② 下足エリアで、ヘルメット、靴を着用する。放射線管理班員は、要員の作業に応じて、EVAスーツ等の着用を指示する。</p> <p>f. 汚染管理 サーベイエリア内で要員の汚染が確認された場合は、サーベイエリアに隣接した除染エリアで要員の除染を行う。</p> <p>要員の除染については、ウェットティッシュでの拭き取りによる除染を基本とするが、拭き取りにて除染できない場合も想定し、汚染箇所への水洗によって除染が行えるよう簡易シャワーを設ける。</p> <p>簡易シャワーで発生した汚染水は、第5図のとおり必要に応じてウエスへ染み込ませる等により固体廃棄物として処理する。</p>	<p>e. 着衣 防護具類の着衣手順は以下のとおり。</p> <p>① 緊急時対策所内で、綿手袋、靴下、帽子、ヘルメット、タイベック、マスク、ゴム手袋内側、ゴム手袋外側等を着衣する。</p> <p>② 靴着脱エリアで、靴を着用する。放管班員は、要員の作業に応じて、アノラック等の着用を指示する。</p> <p>f. 汚染管理 スクリーニングエリア内で要員の汚染が確認された場合は、スクリーニングエリアに隣接した除染エリアで要員の除染を行う。</p> <p>要員の除染については、ウェットティッシュでの拭き取りによる除染を基本とするが、拭き取りにて除染できない場合も想定し、汚染箇所への水洗による除染が行えるよう簡易シャワーを設ける。</p> <p>簡易シャワーで発生した汚染水は、第1.18.38図のとおり必要に応じてウエスへ染み込ませる等により固体廃棄物として処理する。</p>	<p>相違理由</p> <p>【女川】運用の相違 ・女川は下足エリアでヘルメットを外すが泊はスクリーニングエリアで外す違いがある。これはヘルメットをタイベックの外側に被るか内側に被るかの違いによる。</p> <p>【女川】資機材名称の相違</p>																										
	<table border="1" data-bbox="663 810 1229 1066"> <thead> <tr> <th rowspan="2">サーベイエリアにて、汚染確認</th> <th colspan="3">除染エリア</th> <th rowspan="2">緊急時対策所等</th> </tr> <tr> <th>【除染①】 ウェットティッシュによる拭き取り</th> <th>【除染②】 簡易シャワーによる洗浄</th> <th>汚染拡大防止対策</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>第5図 除染及び汚染水処理イメージ図</p>	サーベイエリアにて、汚染確認	除染エリア			緊急時対策所等	【除染①】 ウェットティッシュによる拭き取り	【除染②】 簡易シャワーによる洗浄	汚染拡大防止対策						<table border="1" data-bbox="1252 810 1818 1066"> <thead> <tr> <th rowspan="2">スクリーニングエリアにて汚染確認</th> <th colspan="3">除染エリア</th> <th rowspan="2">緊急時対策所等</th> </tr> <tr> <th>【除染①】 ウェットティッシュによる拭き取り</th> <th>【除染②】 簡易シャワーによる洗浄</th> <th>汚染拡大防止対策</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>第1.18.38図 除染及び汚染水処理イメージ図</p>	スクリーニングエリアにて汚染確認	除染エリア			緊急時対策所等	【除染①】 ウェットティッシュによる拭き取り	【除染②】 簡易シャワーによる洗浄	汚染拡大防止対策						
サーベイエリアにて、汚染確認	除染エリア			緊急時対策所等																									
	【除染①】 ウェットティッシュによる拭き取り	【除染②】 簡易シャワーによる洗浄	汚染拡大防止対策																										
																													
スクリーニングエリアにて汚染確認	除染エリア			緊急時対策所等																									
	【除染①】 ウェットティッシュによる拭き取り	【除染②】 簡易シャワーによる洗浄	汚染拡大防止対策																										
																													

大阪発電所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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>g. 廃棄物管理</p> <p>緊急時対策所外で活動した要員が脱衣した防護具については、チェンジングエリア内に留め置くとチェンジングエリア内の線量率の上昇及び汚染拡大へつながる要因となることから、適宜チェンジングエリア外に持ち出しチェンジングエリア内の線量率の上昇及び汚染拡大防止を図る。</p>	<p>g. 廃棄物管理</p> <p>緊急時対策所外で活動した要員が脱衣した防護具については、チェンジングエリア内に留め置くとチェンジングエリア内の線量率の上昇及び汚染拡大へつながる要因となることから、適宜チェンジングエリア外に持ち出しチェンジングエリア内の線量率の上昇及び汚染拡大防止を図る。</p> <p>h. 環境管理</p> <p>放射線管理班員は、チェンジングエリア内の表面汚染密度、線量率及び空气中放射性物質濃度を定期的（1回/日以上）に測定し、放射性物質の異常な流入や拡大がないことを確認する。</p> <p>ブルーム通過後にチェンジングエリアの出入管理を再開する際には、表面汚染密度、線量率及び空气中放射性物質濃度の測定を実施し、必要に応じチェンジングエリアの除染を実施する。なお、測定及び除染を行った要員は、脱衣エリアにて脱衣を行う。</p>	<p>g. 廃棄物管理</p> <p>緊急時対策所外で活動した要員が脱衣した防護具類については、チェンジングエリア内に留め置くとチェンジングエリア内の線量率の上昇及び汚染拡大へつながる要因となることから、適宜チェンジングエリア外に持ち出しチェンジングエリア内の線量率の上昇及び汚染拡大防止を図る。</p> <p>h. 環境管理</p> <p>放管班員は、チェンジングエリア内の表面汚染密度、線量率及び空气中放射性物質濃度を定期的（1回/日以上）に測定し、放射性物質の異常な流入や拡大がないことを確認する。</p> <p>ブルーム通過後にチェンジングエリアの出入管理を再開する際には、表面汚染密度、線量率及び空气中放射性物質濃度の測定を実施し、必要に応じチェンジングエリアの除染を実施する。なお、測定及び除染を行った要員は、脱衣エリアにて脱衣を行う。</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）

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>6. チェンジングエリアに係る補足事項</p> <p>a. チェンジングエリアの設営状況</p> <p>チェンジングエリアは、下足エリア、脱衣エリア及びサーベイエリアの境界をバリア等により区画する。チェンジングエリアの設営状況は第6図のとおりである。</p> <p>チェンジングエリア内は、必要に応じて汚染の除去の容易さの観点から養生シートを貼ることとし、一時閉鎖となる時間を短縮している。また、養生シート等に損傷が生じた際は、速やかに補修が行えるよう補修用の資機材を準備する。</p>  <p>第6図 チェンジングエリア設営状況</p>	<p>6. チェンジングエリアに係る補足事項</p> <p>a. チェンジングエリアの設営状況</p> <p>チェンジングエリアは、靴着脱エリア、脱衣エリア及びスクリーニングエリアの境界をバリア等により区画する。チェンジングエリアの設営状況は第1.18.39図のとおりである。</p> <p>チェンジングエリア内は、必要に応じて汚染の除去の容易さの観点から養生シートを貼ることとし、一時閉鎖となる時間を短縮している。また、養生シート等に損傷が生じた際は、速やかに補修が行えるよう補修用の資機材を準備する。</p>  <p>第1.18.39図 チェンジングエリア設営状況</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）

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>b. チェンジングエリアへの空気の流れ</p> <p>チェンジングエリアは、一定の気密性が確保された緊急時対策建屋内に設置し、第7図のように、汚染の区分ごとにエリアを区画し、汚染を管理する。</p> <p>また、更なる被ばく低減のため、チェンジングエリアは、緊急時対策所非常用送風機及び緊急時対策所非常用フィルタ装置の運転による換気を行い、チェンジングエリアに第7図のように空気の流れをつくることで脱衣を行うホットエリア等の空気によるサーベイエリア側への汚染拡大を防止する。</p>  <p>第7図 チェンジングエリアの空気の流れ</p>	<p>b. チェンジングエリアへの空気の流れ</p> <p>チェンジングエリアは、一定の気密性が確保された緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所内に設置し、第1.18.40図のように、汚染の区分ごとにエリアを区画し、汚染を管理する。</p> <p>また、更なる被ばく低減のため、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所を可搬型新設緊急時対策所空気浄化ファンの運転による換気で正圧に維持することにより、チェンジングエリアに第1.18.40図のように空気の流れをつくり、かつ、脱衣エリアにグリーンハウスを設置することで脱衣を行うホットエリア等の空気によるスクリーニングエリア側への汚染拡大を防止する。</p>  <p>第1.18.40図 チェンジングエリアの空気の流れ</p>	<p>【女川】設計の相違（相違理由①）</p> <p>【女川】設計の相違 ・女川はチェンジングエリア内に送気口及び排気口があるのに対し、泊は緊急時対策所内と屋外の圧力差でチェンジングエリア内の空気が屋外に流れる設計の相違がある。</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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>d.チェンジングエリアでのクロスコンタミ防止について 緊急時対策所に入室しようとする要員に付着した汚染が、他の要員に伝播することがないようサーベイエリアにおいて要員の汚染が確認された場合は、汚染箇所を養生するとともに、サーベイエリア内に汚染が移行していないことを確認する。</p> <p>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>ただし、緊急時対策所から緊急に現場に行く必要がある場合は、張り替え途中であっても、退室する要員は防護具を着用していることから、退室することは可能である。</p> <p>また、緊急時対策所への入室の動線と退室の動線を分離することで、脱衣時の接触を防止する。なお、緊急時対策所から退室する要員は、防護具を着用しているため、緊急時対策所に入室しようとする要員と接触したとしても、汚染が身体に付着することはない。</p>	<p>c. チェンジングエリアでのクロスコンタミ防止について 緊急時対策所に入室しようとする要員に付着した汚染が、他の要員に伝播することがないようサーベイエリアにおいて要員の汚染が確認された場合は、汚染箇所を養生するとともに、サーベイエリア内に汚染が移行していないことを確認する。</p> <p>サーベイエリア内に汚染が確認された場合は、一時的にチェンジングエリアを閉鎖するが、速やかに養生シートを張り替える等により、要員の出入りに大きな影響を与えないようにする。</p> <p>ただし、緊急時対策所から緊急に現場に行く必要がある場合は、張り替え途中であっても、退室する要員は防護具を着用していることから、退室することは可能である。</p> <p>また、緊急時対策所への入室の動線と退室の動線を分離することで、脱衣時の接触を防止する。なお、緊急時対策所から退室する要員は、防護具を着用しているため、緊急時対策所に入室しようとする要員と接触したとしても、汚染が身体に付着することはない。</p>	<p>c. チェンジングエリアでのクロスコンタミ防止について 緊急時対策所に入室しようとする要員に付着した汚染が、他の要員に伝播することがないようサーベイエリアにおいて要員の汚染が確認された場合は、汚染箇所を養生するとともに、スクリーニングエリア内に汚染が移行していないことを確認する。</p> <p>スクリーニングエリア内に汚染が確認された場合は、一時的にチェンジングエリアを閉鎖するが、速やかに養生シートを張り替える等により、要員の出入りに大きな影響を与えないようにする。</p> <p>ただし、緊急時対策所から緊急に現場に行く必要がある場合は、張り替え途中であっても、要員は防護具類を着用していることから、退室することは可能である。</p> <p>また、緊急時対策所への入室の動線と退室の動線は分離していないが、緊急時対策所から退室する要員は、防護具類を着用しているため、緊急時対策所に入室しようとする要員と接触したとしても、汚染が身体に付着することはない。</p> <p>d. チェンジングエリアの維持管理 防護具類に付着した放射性物質により、付近のバックグラウンドが上昇すると、チェンジングエリア内において正確な汚染検査が実施できない。 このため、測定時にはあらかじめ付近のバックグラウンドを把握しておくことに加え、以下の維持管理を定期的実施する。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・チェンジングエリア内の汚染管理 スクリーニング及び除染エリアの汚染管理を定期的実施し、汚染が確認された場合は、速やかにシートの張り替え等を行う。 ・廃棄物の管理 防護具類の放射性廃棄物は袋詰めし、適宜緊急時対策所外へ搬出する。 ・靴の汚染検査等 1回/日以上頻度で、靴の汚染検査を実施し、必要により除染等の対応を行う。また、粘着マットは定期的に取り替えを行う。 ・グリーンハウスの外観点検（壁面への放射性物質の付着防止） 1回/日以上頻度で、グリーンハウスの外観点検を行い、必要により補修等の対応を行う。 	<p>【女川】設計の相違 ・動線を分離しなくてもクロスコンタミは防止できるため、泊は動線分離を考慮していない。</p> <p>【女川】記載充実</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>7. 汚染の管理基準</p> <p>第3表のとおり、状況に応じた汚染の管理基準により運用する。ただし、サーベイエリアのバックグラウンドに応じて、第3表の管理基準での運用が困難となった場合は、バックグラウンドと識別できる値を設定する。</p> <p style="text-align: center;">第3表 汚染の管理基準</p> <table border="1" data-bbox="667 359 1209 579"> <thead> <tr> <th>状況</th> <th>汚染の管理基準^{※1}</th> <th>根拠等</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>状況① 屋外（発電所構内全般）へ少量の放射性物質が漏えい又は放出されるような原子力災害時</td> <td>1,300cpm^{※2}</td> <td>法令に定める表面汚染密度限度（アルファ線を放出しない放射性同位元素の表面汚染密度限度：40Bq/cm²）の1/10</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">状況② 大規模プルームが放出されるような原子力災害時</td> <td>40,000cpm^{※3}</td> <td>原子力災害対策指針におけるOIL4に準拠</td> </tr> <tr> <td>13,000cpm^{※4}</td> <td>原子力災害対策指針におけるOIL4【1ヶ月後の値】に準拠</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：計測器の仕様や校正により計数率が異なる場合は、計測器ごとの数値を確認しておく。また、測定する場所のバックグラウンドに留意する必要がある。</p> <p>※2：4 Bq/cm²相当。</p> <p>※3：120Bq/cm²相当。バックグラウンドが高い状況下に適用。バックグラウンドの影響が相対的に小さくなる数値のうち、最低の水準（バックグラウンドのノイズに信号が埋まらないレベルとして3倍程度の余裕を見込む水準）として設定（13,000×3≒40,000cpm）。</p> <p>※4：40Bq/cm²相当（放射性ヨウ素の吸入により小児の甲状腺等価線量が100mSvに相当する内部被ばくをもたらすと想定される体表面密度）。</p>	状況	汚染の管理基準 ^{※1}	根拠等	状況① 屋外（発電所構内全般）へ少量の放射性物質が漏えい又は放出されるような原子力災害時	1,300cpm ^{※2}	法令に定める表面汚染密度限度（アルファ線を放出しない放射性同位元素の表面汚染密度限度：40Bq/cm ² ）の1/10	状況② 大規模プルームが放出されるような原子力災害時	40,000cpm ^{※3}	原子力災害対策指針におけるOIL4に準拠	13,000cpm ^{※4}	原子力災害対策指針におけるOIL4【1ヶ月後の値】に準拠	<p>7. 汚染の管理基準</p> <p>第1.18.11表のとおり、状況に応じた汚染の管理基準により運用する。ただし、サーベイエリアのバックグラウンドに応じて、第1.18.11表の管理基準での運用が困難となった場合は、バックグラウンドと識別できる値を設定する。</p> <p style="text-align: center;">第1.18.11表 汚染の管理基準</p> <table border="1" data-bbox="1288 343 1803 539"> <thead> <tr> <th>状況</th> <th>汚染の管理基準^{※1}</th> <th>根拠等</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>状況① 屋外（発電所構内全般）へ少量の放射性物質が漏えい又は放出されるような原子力災害時</td> <td>1,300 cpm^{※2}</td> <td>法令に定める表面汚染密度限度（アルファ線を放出しない放射性同位元素の表面汚染密度限度：40 Bq/m²）の1/10</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">状況② 大規模プルームが放出されるような原子力災害時</td> <td>40,000 cpm^{※3}</td> <td>原子力災害対策指針におけるOIL4を準拠</td> </tr> <tr> <td>13,000 cpm^{※4}</td> <td>原子力災害対策指針におけるOIL4【1ヶ月後の値】に準拠</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：計測器の仕様や校正により計数率が異なる場合は、計測器ごとの数値を確認しておく。また、測定する場所のバックグラウンドに留意する必要がある。</p> <p>※2：4 Bq/cm²相当。</p> <p>※3：120Bq/cm²相当。バックグラウンドが高い状況下に適用。バックグラウンドの影響が相対的に小さくなる数値のうち、最低の水準（バックグラウンドのノイズに信号が埋まらないレベルとして3倍程度の余裕を見込む水準）として設定（13,000×3≒40,000cpm）。</p> <p>※4：40Bq/cm²相当（放射性ヨウ素の吸入により小児の甲状腺等価線量が100mSvに相当する内部被ばくをもたらすと想定される体表面密度）。</p>	状況	汚染の管理基準 ^{※1}	根拠等	状況① 屋外（発電所構内全般）へ少量の放射性物質が漏えい又は放出されるような原子力災害時	1,300 cpm ^{※2}	法令に定める表面汚染密度限度（アルファ線を放出しない放射性同位元素の表面汚染密度限度：40 Bq/m ² ）の1/10	状況② 大規模プルームが放出されるような原子力災害時	40,000 cpm ^{※3}	原子力災害対策指針におけるOIL4を準拠	13,000 cpm ^{※4}	原子力災害対策指針におけるOIL4【1ヶ月後の値】に準拠	
状況	汚染の管理基準 ^{※1}	根拠等																							
状況① 屋外（発電所構内全般）へ少量の放射性物質が漏えい又は放出されるような原子力災害時	1,300cpm ^{※2}	法令に定める表面汚染密度限度（アルファ線を放出しない放射性同位元素の表面汚染密度限度：40Bq/cm ² ）の1/10																							
状況② 大規模プルームが放出されるような原子力災害時	40,000cpm ^{※3}	原子力災害対策指針におけるOIL4に準拠																							
	13,000cpm ^{※4}	原子力災害対策指針におけるOIL4【1ヶ月後の値】に準拠																							
状況	汚染の管理基準 ^{※1}	根拠等																							
状況① 屋外（発電所構内全般）へ少量の放射性物質が漏えい又は放出されるような原子力災害時	1,300 cpm ^{※2}	法令に定める表面汚染密度限度（アルファ線を放出しない放射性同位元素の表面汚染密度限度：40 Bq/m ² ）の1/10																							
状況② 大規模プルームが放出されるような原子力災害時	40,000 cpm ^{※3}	原子力災害対策指針におけるOIL4を準拠																							
	13,000 cpm ^{※4}	原子力災害対策指針におけるOIL4【1ヶ月後の値】に準拠																							

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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <table border="1" data-bbox="85 352 645 531"> <thead> <tr> <th>乾電池内蔵型照明</th> <th>保管場所</th> <th>数量</th> <th>仕様</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>5号館原子力施設内 緊急時待機所</td> <td>7台（予備1台）</td> <td>電源：乾電池（単一×2） 点灯可能時間：約12時間 （消灯した場合、予備を点灯させ、乾電池交換を実施する。）</td> </tr> </tbody> </table>	乾電池内蔵型照明	保管場所	数量	仕様		5号館原子力施設内 緊急時待機所	7台（予備1台）	電源：乾電池（単一×2） 点灯可能時間：約12時間 （消灯した場合、予備を点灯させ、乾電池交換を実施する。）	<p>8. 乾電池内蔵型照明</p> <p>チェンジングエリア設置場所付近の全照明が消灯した場合に乾電池内蔵型照明を使用する。乾電池内蔵型照明は、脱衣、汚染検査、除染時に必要な照度（1ルクス以上）を確保するために第4表に示す数量及び仕様とする。</p> <p>第4表 チェンジングエリアの乾電池内蔵型照明</p> <table border="1" data-bbox="667 363 1227 507"> <thead> <tr> <th>乾電池内蔵型照明</th> <th>保管場所</th> <th>数量</th> <th>仕様</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>緊急時対策建屋内</td> <td>6台（予備1台）</td> <td>電源：乾電池（単一×4） 点灯可能時間：約11時間 （消灯した場合、予備を点灯させ、乾電池交換を実施する。）</td> </tr> </tbody> </table>	乾電池内蔵型照明	保管場所	数量	仕様		緊急時対策建屋内	6台（予備1台）	電源：乾電池（単一×4） 点灯可能時間：約11時間 （消灯した場合、予備を点灯させ、乾電池交換を実施する。）	<p>8. 可搬型照明</p> <p>チェンジングエリア設置場所付近の全照明が消灯した場合にバッテリー式の可搬型照明を使用する。可搬型照明は、脱衣、汚染検査、除染時に必要な照度（1ルクス以上）を確保するために第1.18.12表に示す数量及び仕様とする。</p> <p>第1.18.12表 チェンジングエリアの可搬型照明</p> <table border="1" data-bbox="1256 359 1816 539"> <thead> <tr> <th>可搬型照明</th> <th>保管場所</th> <th>数量</th> <th>仕様</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>緊急時対策所指揮所 及び 緊急時対策所待機所</td> <td>各2台 （予備各1台）</td> <td>・バッテリー式 ・光源：LED ・連続点灯時間：10時間 （消灯した場合、予備を点灯させ、バッテリー充電を実施する。）</td> </tr> </tbody> </table>	可搬型照明	保管場所	数量	仕様		緊急時対策所指揮所 及び 緊急時対策所待機所	各2台 （予備各1台）	・バッテリー式 ・光源：LED ・連続点灯時間：10時間 （消灯した場合、予備を点灯させ、バッテリー充電を実施する。）	<p>【女川】設計の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・女川は乾電池式に対し、泊はバッテリー式の違いはあるが使用目的に相違なし。
乾電池内蔵型照明	保管場所	数量	仕様																								
	5号館原子力施設内 緊急時待機所	7台（予備1台）	電源：乾電池（単一×2） 点灯可能時間：約12時間 （消灯した場合、予備を点灯させ、乾電池交換を実施する。）																								
乾電池内蔵型照明	保管場所	数量	仕様																								
	緊急時対策建屋内	6台（予備1台）	電源：乾電池（単一×4） 点灯可能時間：約11時間 （消灯した場合、予備を点灯させ、乾電池交換を実施する。）																								
可搬型照明	保管場所	数量	仕様																								
	緊急時対策所指揮所 及び 緊急時対策所待機所	各2台 （予備各1台）	・バッテリー式 ・光源：LED ・連続点灯時間：10時間 （消灯した場合、予備を点灯させ、バッテリー充電を実施する。）																								

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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>9. チェンジングエリアのスペースについて</p> <p>緊急時対策所における現場作業を行う要員は、ブルーム通過直後に作業を行うことを想定している要員数14名を考慮し、同時に14名の要員がチェンジングエリア内に収容できる設計とする。</p> <p>チェンジングエリアに同時に14名の要員が来た場合、全ての要員が緊急時対策所に入りきるまで約30分であり、全ての要員が汚染している場合でも約56分であることを確認している。</p>	<p>9. チェンジングエリアのスペースについて</p> <p>緊急時対策所における現場作業を行う要員は、ブルーム通過直後に作業を行うことを想定している要員数20名を考慮し、同時に20名の要員がチェンジングエリア内に収容できる設計とする。</p> <p>チェンジングエリアに同時に20名の要員が来た場合、全ての要員が緊急時対策所に入りきるまで約33分であり、全ての要員が汚染している場合（局所的に汚染し、拭き取りによる除染を行う者を14名、広範囲に汚染し、簡易シャワーによる除染を行う者を6名と想定）でも約87分であることを確認している。</p> <p>また、仮に想定人数以上の要員が同時にチェンジングエリアに来た場合でもチェンジングエリアは建屋内に設置しており、緊急時対策建屋入口からチェンジングエリアまでは要員が待機できる場所があることから、屋外での待機は不要な被ばくを防止することができる。</p> <p>10. 放射線管理班の緊急時対応のケーススタディ</p> <p>放射線管理班は、チェンジングエリアの設営以外に、可搬型モニタリングポストの設置（最大270分）、可搬型モニタリングポスト（海側用）の設置（最大90分）、代替気象観測設備の設置（210分）を行うことを想定している。これら対応項目の優先順位については、放射線管理班長が状況に応じ判断する。</p> <p>以下にタイムチャートの例を示す。</p> <p>例えば、平日の勤務時間帯に事故が発生した場合（ケース①）には、チェンジングエリアの設営を優先し、次に可搬型モニタリング設備等の設置を行うことになる。また、夜間・休日（平日の勤務時間帯以外）に事故が発生した場合で、原子力災害対策特別措置法第10条発生直後から周辺環境が汚染してしまうような事象が発生した場合（ケース②）は、参集に12時間かかるとして、参集要員の放射線管理班6名が参集後、チェンジングエリアの設営を優先し、次に可搬型代替モニタリングポスト等の設置を行うことになる。</p>	<p>9. チェンジングエリアのスペースについて</p> <p>緊急時対策所における現場作業を行う要員は、ブルーム通過後に作業を行うことを想定している要員数24名に対し、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所にそれぞれ12名の要員が同時に戻ることを想定のうち、同時に12名の要員が緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所のそれぞれのチェンジングエリア（6名）及び空調上屋の待機エリア（6名）内に収容できる設計とする。</p> <p>チェンジングエリア及び空調上屋の待機エリアに同時に12名の要員が来た場合、すべての要員が緊急時対策所に入りきるまで約25分であり、すべての要員が汚染している場合（局所的に汚染し、拭き取りによる除染を行う者を8名、広範囲に汚染し、簡易シャワーによる除染を行う者を4名と想定）でも約82分であることを確認している。</p> <p>また、仮に想定人数以上の要員が同時にチェンジングエリア及び空調上屋の待機エリアに来た場合でも待機エリアは空調上屋内に設置しており、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所のそれぞれの待機エリアに14名程度の要員が待機可能であることから、屋外での待機は不要な被ばくを防止することができる。</p> <p>10. 放管班の緊急時対応のケーススタディ</p> <p>放管班員は、チェンジングエリアの設営以外に、可搬型モニタリングポストの設置（約190分）、可搬型モニタリングポスト（海側及び緊急時対策所付近用）の設置（約120分）、可搬型気象観測設備（気象観測設備代替測定用）の設置（約100分）、可搬型気象観測設備（緊急時対策所付近用）の設置（約80分）を行うことを想定している。これら対応項目の優先順位については、放管班長が状況に応じ判断する。</p> <p>以下にタイムチャートの例を示す。</p> <p>例えば、平日の勤務時間帯に事故が発生した場合（ケース①）には、チェンジングエリアの設営を優先し、次に可搬型モニタリングポスト等の設置を行うことになる。また、夜間・休日（平日の勤務時間帯以外）に事故が発生した場合で、原災法該当事象発生直後から周辺環境が汚染してしまうような事象が発生した場合（ケース②）は、参集に12時間かかるとして、参集要員の放管班員6名が参集後、チェンジングエリアの設営を優先し、次に可搬型モニタリングポスト等の設置を行うことになる。</p>	<p>相違理由</p> <p>【女川】 想定要員数の相違</p> <p>【女川】 設計の相違（相違理由①）</p> <p>【女川】 設計の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊はチェンジングエリアに入れない要員は一時的に待機エリアで待機する設計。 <p>【女川】 設計の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・汚染がない場合の想定要員数及びチェンジングエリア通過時間の相違。 ・全員汚染がある場合の拭き取りと簡易シャワー対象者の要員数（全員に対する割合は同じ）及びチェンジングエリア通過時間の相違。 <p>【女川】 設計の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・女川は緊急時対策建屋内で待機するのに対し、泊は空調上屋の待機エリアで待機する違いがあるが、想定人数以上でも屋内で一時的に待機できる設計であることに相違なし。 <p>【女川】 設計の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設置時間、設置設備種類、設置場所及び設備名称の相違 <p>【女川】 記載方針の相違</p> <p>原災法第 15 条事象発生を考慮した記載としている。（60 条及び技術的能力 1.17 との記載表現統一）</p>

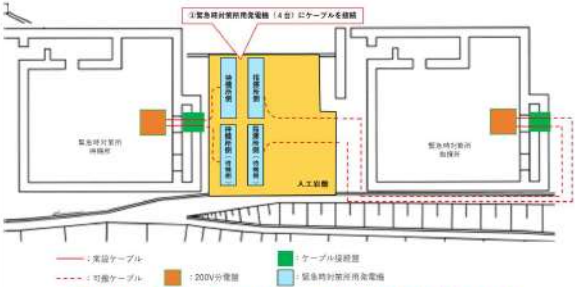
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉 添付資料 1.18.4(33)	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
	<p>・ケース①（平日の勤務時間帯に事故が発生した場合）</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対応項目</th> <th rowspan="2">器具</th> <th colspan="14">勤務時間(時間)</th> </tr> <tr> <th>0</th><th>1</th><th>2</th><th>3</th><th>4</th><th>5</th><th>6</th><th>7</th><th>8</th><th>9</th><th>10</th><th>11</th><th>12</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>保安監視(モニタリングポスト等)</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>可搬型モニタリングポストの設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>可搬型モニタリングポスト(放射線)の設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>放射線監視装置の設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>緊急時の放射線モニタリングポストの設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>中央監視室モニタリングポストの設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></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>・ケース②（夜間・休日（平日の勤務時間帯以外）に事故が発生した場合）</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対応項目</th> <th rowspan="2">器具</th> <th colspan="14">勤務時間(時間)</th> </tr> <tr> <th>0</th><th>1</th><th>2</th><th>3</th><th>4</th><th>5</th><th>6</th><th>7</th><th>8</th><th>9</th><th>10</th><th>11</th><th>12</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>保安監視(モニタリングポスト等)</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>可搬型モニタリングポストの設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>可搬型モニタリングポスト(放射線)の設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>放射線監視装置の設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>緊急時の放射線モニタリングポストの設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>中央監視室モニタリングポストの設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> </tbody> </table>	対応項目	器具	勤務時間(時間)														0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	保安監視(モニタリングポスト等)	放射線計測機	赤													可搬型モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤													可搬型モニタリングポスト(放射線)の設置	放射線計測機	赤													放射線監視装置の設置	放射線計測機	赤													緊急時の放射線モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤													中央監視室モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤													対応項目	器具	勤務時間(時間)														0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	保安監視(モニタリングポスト等)	放射線計測機	赤													可搬型モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤													可搬型モニタリングポスト(放射線)の設置	放射線計測機	赤													放射線監視装置の設置	放射線計測機	赤													緊急時の放射線モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤													中央監視室モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤													<p>・ケース①（平日の勤務時間帯に事故が発生した場合）</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対応項目</th> <th rowspan="2">器具</th> <th colspan="14">勤務時間(時間)</th> </tr> <tr> <th>0</th><th>1</th><th>2</th><th>3</th><th>4</th><th>5</th><th>6</th><th>7</th><th>8</th><th>9</th><th>10</th><th>11</th><th>12</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>保安監視(モニタリングポスト等)</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>可搬型モニタリングポストの設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>可搬型モニタリングポスト(放射線)の設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>放射線監視装置の設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>緊急時の放射線モニタリングポストの設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>中央監視室モニタリングポストの設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></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>・ケース②（夜間・休日（平日の勤務時間帯以外）に事故が発生した場合）</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対応項目</th> <th rowspan="2">器具</th> <th colspan="14">勤務時間(時間)</th> </tr> <tr> <th>0</th><th>1</th><th>2</th><th>3</th><th>4</th><th>5</th><th>6</th><th>7</th><th>8</th><th>9</th><th>10</th><th>11</th><th>12</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>保安監視(モニタリングポスト等)</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>可搬型モニタリングポストの設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>可搬型モニタリングポスト(放射線)の設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>放射線監視装置の設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>緊急時の放射線モニタリングポストの設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>中央監視室モニタリングポストの設置</td> <td>放射線計測機</td> <td>赤</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td> </tr> </tbody> </table>	対応項目	器具	勤務時間(時間)														0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	保安監視(モニタリングポスト等)	放射線計測機	赤													可搬型モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤													可搬型モニタリングポスト(放射線)の設置	放射線計測機	赤													放射線監視装置の設置	放射線計測機	赤													緊急時の放射線モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤													中央監視室モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤													対応項目	器具	勤務時間(時間)														0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	保安監視(モニタリングポスト等)	放射線計測機	赤													可搬型モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤													可搬型モニタリングポスト(放射線)の設置	放射線計測機	赤													放射線監視装置の設置	放射線計測機	赤													緊急時の放射線モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤													中央監視室モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤													
対応項目	器具			勤務時間(時間)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
保安監視(モニタリングポスト等)	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
可搬型モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
可搬型モニタリングポスト(放射線)の設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
放射線監視装置の設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
緊急時の放射線モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
中央監視室モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
対応項目	器具	勤務時間(時間)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
保安監視(モニタリングポスト等)	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
可搬型モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
可搬型モニタリングポスト(放射線)の設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
放射線監視装置の設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
緊急時の放射線モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
中央監視室モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
対応項目	器具	勤務時間(時間)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
保安監視(モニタリングポスト等)	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
可搬型モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
可搬型モニタリングポスト(放射線)の設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
放射線監視装置の設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
緊急時の放射線モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
中央監視室モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
対応項目	器具	勤務時間(時間)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
保安監視(モニタリングポスト等)	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
可搬型モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
可搬型モニタリングポスト(放射線)の設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
放射線監視装置の設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
緊急時の放射線モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
中央監視室モニタリングポストの設置	放射線計測機	赤																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													

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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p>																																																																											
<p>添付4-6 飲食料その他の資機材</p>	<p>添付4-6 飲料水、食料等</p>	<p>添付4-6 飲料水、食料等</p>																																																																									
<p>1. 飲食料 緊急時対策要員が、少なくとも外部からの支援なしに7日間の活動を可能とするために、緊急時対策所に必要な資機材等を配備することとしている。 また、ブルーム通過中に緊急時対策所待避室から退出する必要がないように、余裕数を見込んでとどまる要員の1日分以上の食料及び飲料水を待避室内に保管する。</p>	<p>1. 飲料水、食料 重大事故等対策要員が、少なくとも外部からの支援なしに7日間の活動を可能とするために、緊急時対策建屋に必要な資機材を配備することとしている。 また、ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないように、余裕数を見込んでとどまる要員の1日分以上の食料及び飲料水を緊急時対策所内に保管する。</p>	<p>1. 飲料水、食料 発電所災害対策要員が、少なくとも外部からの支援なしに7日間の活動を可能とするために、緊急時対策所に必要な資機材を配備することとしている。 また、ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないように、余裕数を見込んでとどまる要員の1日分以上の食料及び飲料水を緊急時対策所内に保管する。</p>	<p>・保管場所名称の相違</p>																																																																								
<p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に以下の数量を保管する。</p>	<p>緊急時対策建屋に以下の数量を保管する。</p>	<p>緊急時対策所に以下の数量を保管する。</p>	<p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p>																																																																								
<table border="1"> <thead> <tr> <th>品名</th> <th>保管数</th> <th>考え方</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>食料</td> <td>3,780食</td> <td>180名（1～7号炉対応の緊急時対策要員164名+自衛消防隊10名+余裕）×7日×3食</td> </tr> <tr> <td>水</td> <td>2,520本</td> <td>180名（1～7号炉対応の緊急時対策要員164名+自衛消防隊10名+余裕）×7日×2本（1.5リットル/本）</td> </tr> </tbody> </table>	品名	保管数	考え方	食料	3,780食	180名（1～7号炉対応の緊急時対策要員164名+自衛消防隊10名+余裕）×7日×3食	水	2,520本	180名（1～7号炉対応の緊急時対策要員164名+自衛消防隊10名+余裕）×7日×2本（1.5リットル/本）	<table border="1"> <thead> <tr> <th>品名</th> <th>保管数</th> <th>保管場所</th> <th>考え方</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>食料</td> <td>2,100食</td> <td rowspan="2">資機材保管エリア、緊急時対策所</td> <td>100名（60名（本部要員38名+余裕）+現場要員40名）×7日×3食=2,100</td> </tr> <tr> <td>飲料水（1.5リットル）</td> <td>1,400本</td> <td>100名（60名（本部要員38名+余裕）+現場要員40名）×7日×2本=1,400</td> </tr> </tbody> </table>	品名	保管数	保管場所	考え方	食料	2,100食	資機材保管エリア、緊急時対策所	100名（60名（本部要員38名+余裕）+現場要員40名）×7日×3食=2,100	飲料水（1.5リットル）	1,400本	100名（60名（本部要員38名+余裕）+現場要員40名）×7日×2本=1,400	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">品名</th> <th colspan="2">保管数/保管場所</th> <th rowspan="2">考え方</th> </tr> <tr> <th>指揮所</th> <th>待機所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>食料</td> <td>1,260食</td> <td>1,260食</td> <td>120名（最大収容人数60名×2建屋）×3食×7日</td> </tr> <tr> <td>飲料水</td> <td>840L</td> <td>840L</td> <td>120名（最大収容人数60名×2建屋）×3食×7日</td> </tr> </tbody> </table>	品名	保管数/保管場所		考え方	指揮所	待機所	食料	1,260食	1,260食	120名（最大収容人数60名×2建屋）×3食×7日	飲料水	840L	840L	120名（最大収容人数60名×2建屋）×3食×7日																																							
品名	保管数	考え方																																																																									
食料	3,780食	180名（1～7号炉対応の緊急時対策要員164名+自衛消防隊10名+余裕）×7日×3食																																																																									
水	2,520本	180名（1～7号炉対応の緊急時対策要員164名+自衛消防隊10名+余裕）×7日×2本（1.5リットル/本）																																																																									
品名	保管数	保管場所	考え方																																																																								
食料	2,100食	資機材保管エリア、緊急時対策所	100名（60名（本部要員38名+余裕）+現場要員40名）×7日×3食=2,100																																																																								
飲料水（1.5リットル）	1,400本		100名（60名（本部要員38名+余裕）+現場要員40名）×7日×2本=1,400																																																																								
品名	保管数/保管場所		考え方																																																																								
	指揮所	待機所																																																																									
食料	1,260食	1,260食	120名（最大収容人数60名×2建屋）×3食×7日																																																																								
飲料水	840L	840L	120名（最大収容人数60名×2建屋）×3食×7日																																																																								
<p>2. その他の資機材 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に以下の数量を保管する。</p>	<p>2. その他の資機材 緊急時対策建屋に以下の数量を保管する。</p>	<p>2. その他の資機材 緊急時対策所に以下の数量を保管する。</p>	<p>【柏崎】記載方針の相違（2-3①の相違）</p>																																																																								
<table border="1"> <thead> <tr> <th>品名</th> <th>保管数</th> <th>考え方</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>酸素濃度計</td> <td>3台</td> <td>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（制御本部、待機場所）に設置（予備含む）</td> </tr> <tr> <td>二酸化炭素濃度計</td> <td>3台</td> <td>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（制御本部、待機場所）に設置（予備含む）</td> </tr> <tr> <td>一般テレビ（回線、機器）</td> <td>1式</td> <td>報道や気象情報等を入手するため</td> </tr> <tr> <td>社内パソコン（回線、機器）</td> <td>1式</td> <td>社内情報共有に必要な資料・書類等を作成するため</td> </tr> <tr> <td>簡易トイレ</td> <td>1式</td> <td>ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないようにするため</td> </tr> <tr> <td>ヨウ素剤</td> <td>1,440錠</td> <td>180名（1～7号炉対応の緊急時対策要員164名+自衛消防隊10名+余裕）×（初日2錠+2日目以降1錠/日×6日）</td> </tr> </tbody> </table>	品名	保管数	考え方	酸素濃度計	3台	5号炉原子炉建屋内 緊急時対策所 （制御本部、待機場所）に設置（予備含む）	二酸化炭素濃度計	3台	5号炉原子炉建屋内 緊急時対策所 （制御本部、待機場所）に設置（予備含む）	一般テレビ（回線、機器）	1式	報道や気象情報等を入手するため	社内パソコン（回線、機器）	1式	社内情報共有に必要な資料・書類等を作成するため	簡易トイレ	1式	ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないようにするため	ヨウ素剤	1,440錠	180名（1～7号炉対応の緊急時対策要員164名+自衛消防隊10名+余裕）×（初日2錠+2日目以降1錠/日×6日）	<table border="1"> <thead> <tr> <th>品名</th> <th>保管数</th> <th>保管場所</th> <th>考え方</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>酸素濃度計</td> <td>1台（予備1台）</td> <td rowspan="4">緊急時対策所</td> <td>緊急時対策所に重大事故等対処設備として設置する（予備を含む）。</td> </tr> <tr> <td>二酸化炭素濃度計</td> <td>1台（予備1台）</td> <td>緊急時対策所に重大事故等対処設備として設置する（予備を含む）。</td> </tr> <tr> <td>一般テレビ（回線、機器）</td> <td>1式</td> <td>報道や気象情報等を入手するため、一般テレビ（回線、機器）を配備する。</td> </tr> <tr> <td>社内パソコン（回線、機器）</td> <td>1式</td> <td>社内情報共有に必要な資料・書類等を作成するため、社内用パソコンを配備するとともに、必要なインフラ（社内回線）を整備する。</td> </tr> <tr> <td>簡易トイレ</td> <td>4,900個</td> <td>資機材保管エリア、緊急時対策所</td> <td>ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないよう、また、本設のトイレが使用できない場合に備え、簡易トイレを配備する。 100名（60名（本部要員38名+余裕）+現場要員40名）×（7回/1日×7日）=4,900</td> </tr> <tr> <td>よう素剤</td> <td>800錠</td> <td>緊急時対策所</td> <td>100名（60名（本部要員38名+余裕）+現場要員40名）×（初日2錠+2日目以降1錠/日×6日）=800</td> </tr> </tbody> </table>	品名	保管数	保管場所	考え方	酸素濃度計	1台（予備1台）	緊急時対策所	緊急時対策所に重大事故等対処設備として設置する（予備を含む）。	二酸化炭素濃度計	1台（予備1台）	緊急時対策所に重大事故等対処設備として設置する（予備を含む）。	一般テレビ（回線、機器）	1式	報道や気象情報等を入手するため、一般テレビ（回線、機器）を配備する。	社内パソコン（回線、機器）	1式	社内情報共有に必要な資料・書類等を作成するため、社内用パソコンを配備するとともに、必要なインフラ（社内回線）を整備する。	簡易トイレ	4,900個	資機材保管エリア、緊急時対策所	ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないよう、また、本設のトイレが使用できない場合に備え、簡易トイレを配備する。 100名（60名（本部要員38名+余裕）+現場要員40名）×（7回/1日×7日）=4,900	よう素剤	800錠	緊急時対策所	100名（60名（本部要員38名+余裕）+現場要員40名）×（初日2錠+2日目以降1錠/日×6日）=800	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">品名</th> <th colspan="2">保管数/保管場所</th> <th rowspan="2">考え方</th> </tr> <tr> <th>指揮所</th> <th>待機所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>酸素濃度・二酸化炭素濃度計</td> <td>2台</td> <td>2台</td> <td>2台/建屋（予備1台）×2建屋</td> </tr> <tr> <td>一般テレビ（回線、機器）</td> <td>1式</td> <td>-</td> <td>報道や気象情報等を入手するため、一般テレビ（回線、機器）を配備する。</td> </tr> <tr> <td>社内パソコン（回線、機器）</td> <td>1式</td> <td>-</td> <td>社内情報共有に必要な資料・書類等を作成するため、社内用パソコンを配備するとともに、必要なインフラ（社内回線）を整備する。</td> </tr> <tr> <td>簡易トイレ</td> <td>1式</td> <td>1式</td> <td>ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないように、簡易トイレを配備する。</td> </tr> <tr> <td>安定ヨウ素剤</td> <td>1,000錠</td> <td>1,000錠</td> <td>1人あたり2錠×7日分+余裕を配備する。</td> </tr> </tbody> </table>	品名	保管数/保管場所		考え方	指揮所	待機所	酸素濃度・二酸化炭素濃度計	2台	2台	2台/建屋（予備1台）×2建屋	一般テレビ（回線、機器）	1式	-	報道や気象情報等を入手するため、一般テレビ（回線、機器）を配備する。	社内パソコン（回線、機器）	1式	-	社内情報共有に必要な資料・書類等を作成するため、社内用パソコンを配備するとともに、必要なインフラ（社内回線）を整備する。	簡易トイレ	1式	1式	ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないように、簡易トイレを配備する。	安定ヨウ素剤	1,000錠	1,000錠	1人あたり2錠×7日分+余裕を配備する。	
品名	保管数	考え方																																																																									
酸素濃度計	3台	5号炉原子炉建屋内 緊急時対策所 （制御本部、待機場所）に設置（予備含む）																																																																									
二酸化炭素濃度計	3台	5号炉原子炉建屋内 緊急時対策所 （制御本部、待機場所）に設置（予備含む）																																																																									
一般テレビ（回線、機器）	1式	報道や気象情報等を入手するため																																																																									
社内パソコン（回線、機器）	1式	社内情報共有に必要な資料・書類等を作成するため																																																																									
簡易トイレ	1式	ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないようにするため																																																																									
ヨウ素剤	1,440錠	180名（1～7号炉対応の緊急時対策要員164名+自衛消防隊10名+余裕）×（初日2錠+2日目以降1錠/日×6日）																																																																									
品名	保管数	保管場所	考え方																																																																								
酸素濃度計	1台（予備1台）	緊急時対策所	緊急時対策所に重大事故等対処設備として設置する（予備を含む）。																																																																								
二酸化炭素濃度計	1台（予備1台）		緊急時対策所に重大事故等対処設備として設置する（予備を含む）。																																																																								
一般テレビ（回線、機器）	1式		報道や気象情報等を入手するため、一般テレビ（回線、機器）を配備する。																																																																								
社内パソコン（回線、機器）	1式		社内情報共有に必要な資料・書類等を作成するため、社内用パソコンを配備するとともに、必要なインフラ（社内回線）を整備する。																																																																								
簡易トイレ	4,900個	資機材保管エリア、緊急時対策所	ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないよう、また、本設のトイレが使用できない場合に備え、簡易トイレを配備する。 100名（60名（本部要員38名+余裕）+現場要員40名）×（7回/1日×7日）=4,900																																																																								
よう素剤	800錠	緊急時対策所	100名（60名（本部要員38名+余裕）+現場要員40名）×（初日2錠+2日目以降1錠/日×6日）=800																																																																								
品名	保管数/保管場所		考え方																																																																								
	指揮所	待機所																																																																									
酸素濃度・二酸化炭素濃度計	2台	2台	2台/建屋（予備1台）×2建屋																																																																								
一般テレビ（回線、機器）	1式	-	報道や気象情報等を入手するため、一般テレビ（回線、機器）を配備する。																																																																								
社内パソコン（回線、機器）	1式	-	社内情報共有に必要な資料・書類等を作成するため、社内用パソコンを配備するとともに、必要なインフラ（社内回線）を整備する。																																																																								
簡易トイレ	1式	1式	ブルーム通過中に緊急時対策所から退出する必要がないように、簡易トイレを配備する。																																																																								
安定ヨウ素剤	1,000錠	1,000錠	1人あたり2錠×7日分+余裕を配備する。																																																																								

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>代替電源設備からの給電を確保するための手順等の説明について</p> <p>添付5-1 常設代替交流電源設備及び緊急時対策所用代替交流電源設備の起動及び受電操作について</p> <p>1. 常設代替交流電源設備の起動及び受電操作概要 外部電源喪失時にガスタービン発電機が自動起動し、非常用ディーゼル発電機の機能喪失により6.9kVメタクラJ系へ給電できない場合に、ガスタービン発電機からの受電へ自動で切り替わる。そのため、起動及び受電操作は必要ない。</p> <p>2. 緊急時対策所用代替交流電源設備の起動及び受電操作概要 ガスタービン発電機による給電ができない場合は、電源車（緊急時対策所用）を起動したのち、電源車（緊急時対策所用）から6.9kVメタクラJ系を受電するための遮断器を「入」とすることで、電源車（緊急時対策所用）からの受電に切り替える。</p>	<p>代替電源設備からの給電を確保するための手順等の説明について</p> <p>添付5-1 1. 緊急時対策所用発電機準備</p> <p>(1) 操作概要 緊急時対策所用発電機と分電盤をケーブル接続する。</p> <p>(2) 必要要員数及び作業時間 必要要員数： 4名（指揮所側：2名、待機所側：2名） 作業時間（想定）： 15分 作業時間（訓練実績等）： 12分</p> <p>(3) 作業の成立性について アクセス性： 夜間においても作業が可能のように可搬型照明（LEDヘッドランプ、LED懐中電灯）を携行していることからアクセス可能である。 作業環境： 緊急時対策所用発電機の設置場所は作業を行う上で支障となる設備は無い。また、可搬型照明（LEDヘッドランプ、LED懐中電灯）を携行していることから、夜間や事故環境下において作業できる。 汚染が予想される場合は、個人線量計を携帯し、放射線防護具等を着用する。 操作性： 分電盤との接続に使用するケーブルは、一般的に使用される工具を用いて接続することができる。 連絡手段： 操作は緊急時対策所内及び緊急時対策所エリアで行うため、緊急時対策所～現場間の連絡は必要ない。</p>  <p>第1.18.41図 緊急時対策所用発電機準備概要図</p>	<ul style="list-style-type: none"> ・記載内容の相違 泊では発電機の起動準備操作が生じることから手順を準備 ・設計の相違 泊では緊急時対策所代替電源である緊急時対策所用発電機を複数台保有し、多重性を有する設計とすることで重大事故等に対処することから、常設のガスタービン発電機に相当する手順はない。

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

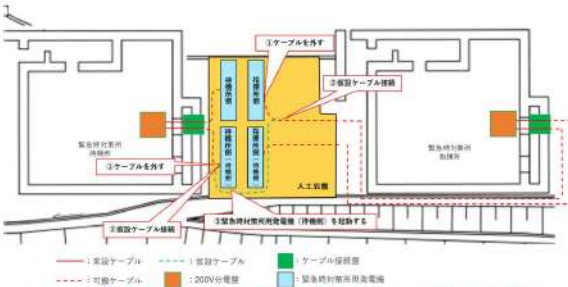
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>3. 電源車（緊急時対策所用）による給電の必要要員数・実施可能時間</p> <p>(1) 必要要員数：重大事故等対応要員3名</p> <p>(2) 実施可能時間：約30分</p> <p>4. 系統構成</p> <p>緊急時対策所の電源構成は第1図のとおり。</p> <p>5. 電源車（緊急時対策所用）による給電手順</p> <p>①6.9kVメタクラJ系にて非常用高圧母線2D系受電遮断器及び6.9kVメタクラ2F系受電遮断器の「切」を実施する。</p> <p>②電源車（緊急時対策所用）を起動する。</p> <p>③電源車遮断器を「入」とする。</p> <p>④電源車（緊急時対策所用）から6.9kVメタクラJ系を受電するための遮断器を「入」とする。</p> <p>有効性評価タイムチャート上の電源車（緊急時対策所用）の起動操作のタイミングについて、雰囲気圧力・温度静的負荷（原子炉格納容器過圧・過温破損）の代替循環冷却を使用する場合を代表例として記載したものを第2図に示す。</p>	<p>2. 緊急時対策所用発電機起動</p> <p>(1) 操作概要</p> <p>緊急時対策所用発電機を起動し、給電を開始する。</p> <p>(2) 必要要員数及び作業時間</p> <p>必要要員数： 4名（指揮所側：2名、待機所側：2名）</p> <p>作業時間（想定）： 15分</p> <p>作業時間（訓練実績）： 10分</p> <p>(3) 作業の成立性について</p> <p>アクセシビリティ： 夜間においても作業が可能ないように可搬型照明（LEDヘッドランプ、LED懐中電灯）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： 緊急時対策所用発電機の設置場所は作業を行う上で支障となる設備は無い。また、可搬型照明（LEDヘッドランプ、LED懐中電灯）を携行していることから、夜間や事故環境下において作業できる。 汚染が予想される場合は、個人線量計を携帯し、放射線防護具等を着用する。</p> <p>操作性： 緊急時対策所用発電機は、付属の操作スイッチにより操作することができる。</p> <p>連絡手段： 操作は緊急時対策所内及び緊急時対策所エリアで行うため、緊急時対策所～現場間の連絡は必要ない。</p>  <p>第1.18.42図 緊急時対策所用発電機起動概要図</p>	<p>相違理由</p> <p>・記載方針の相違</p> <p>作業時に考慮すべき事項と対処について記載している。女川は概略手順を記載しているが泊では本文に手順を記載していること及び手順を補足する資料としていることから手順は記載しない。</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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. 緊急時対策所用発電機待機運転</p> <p>(1) 操作概要 ブルーム放出に備え、待機側の緊急時対策所用発電機の無負荷運転を行う。</p> <p>(2) 必要要員数及び作業時間 必要要員数： 2名 作業時間（想定）： 10分 作業時間（訓練実績等）： 4分</p> <p>(3) 作業の成立性について アクセス性： 夜間においても作業が可能のように可搬型照明（LED ヘッドランプ、LED 懐中電灯）を携行していることからアクセス可能である。 作業環境： 緊急時対策所用発電機の設置場所は作業を行う上で支障となる設備は無い。また、可搬型照明（LED ヘッドランプ、LED 懐中電灯）を携行していることから、夜間や事故環境下において作業できる。汚染が予想される場合は、個人線量計を携帯し、放射線防護具等を着用する。 操作性： 緊急時対策所用発電機は、付属の操作スイッチにより操作することができる。 連絡手段： 操作は緊急時対策所内及び緊急時対策所エリアで行うため、緊急時対策所～現場間の連絡は必要ない。</p>  <p>第 1.18.43 図 緊急時対策所用発電機待機運転概要図</p>	<p>・記載内容の相違 ブルーム放出に備え予備機の発電機運転を行う運用であることから作業時間・成立正について整理した。</p>

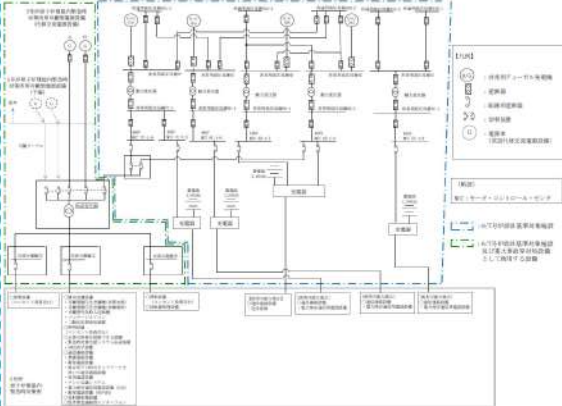
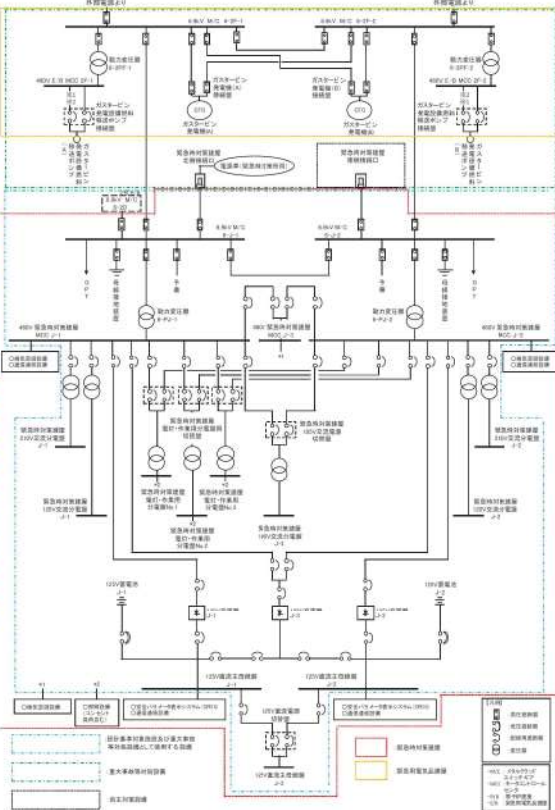
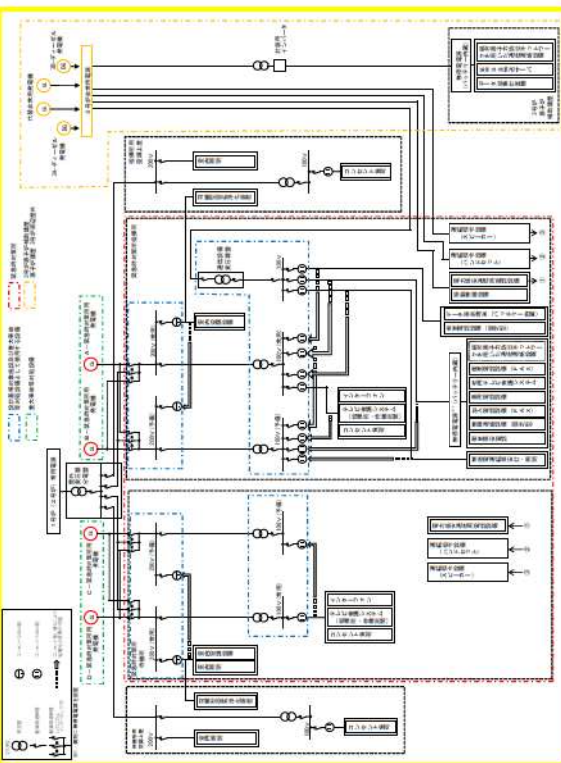
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

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>4. 緊急時対策所用発電機接続先切替手順</p> <p>(1) 操作概要 指揮所側発電機を待機所側へ接続、又は待機所側発電機を指揮所側へ接続する。</p> <p>(2) 必要要員数及び作業時間 必要要員数： 2名 作業時間（想定）： 30分 作業時間（訓練実績等）： 24分</p> <p>(3) 作業の成立性について アクセス性： 夜間においても作業が可能のように可搬型照明（LEDヘッドランプ、LED懐中電灯）を携帯していることからアクセス可能である。 作業環境： 緊急時対策所用発電機の設置場所は作業を行う上で支障となる設備は無い。また、可搬型照明（LEDヘッドランプ、LED懐中電灯）を携帯していることから、夜間や事故環境下において作業できる。汚染が予想される場合は、個人線量計を携帯し、放射線防護具等を着用する。 操作性： 分電盤との接続に使用するケーブルは、一般的に使用される工具を用いて接続することができる。緊急時対策所用発電機は、付属の操作スイッチにより操作することができる。 連絡手段： 操作は緊急時対策所内及び緊急時対策所エリアで行うため、緊急時対策所へ現場間の連絡は必要ない。</p>  <p>第 1.18.44 図 緊急時対策所用発電機接続先切替概要図</p>	<p>・記載内容の相違 緊急時対策所用発電機が故障等により切替が必要となった場合を想定していることから作業時間・成立性について整理した。</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）

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;">緊急時対策所用発電機の切替</p> <p>添付5-2 1. 緊急時対策所用発電機の切替</p> <p>(1) 操作概要 運転中の緊急時対策所用発電機を停止し、待機側を運転する。</p> <p>(2) 必要要員数及び作業時間 必要要員数 : 2名 作業時間(想定) : 10分 作業時間(訓練実績等) : 6分</p> <p>(3) 作業の成立性について アクセス性： 夜間においても作業が可能のように可搬型照明(LEDヘッドランプ、LED懐中電灯)を携行していることからアクセス可能である。 作業環境： 緊急時対策所用発電機の設置場所は作業を行う上で支障となる設備は無い。また、可搬型照明(LEDヘッドランプ、LED懐中電灯)を携行していることから、夜間や事故環境下において作業できる。 汚染が予想される場合は、個人線量計を携帯し、放射線防護具等を着用する。 操作性： 緊急時対策所用発電機は、付属の操作スイッチにより操作することができる。 連絡手段： 操作は緊急時対策所内及び緊急時対策所エリアで行うため、緊急時対策所～現場間の連絡は必要ない。</p>  <p style="text-align: center;">第 1. 18. 45 図 緊急時対策所用発電機の切替概要図</p>	<p>・記載内容の相違 緊急時対策所用発電機の切替に係る作業時間・成立性について整理した。</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）

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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p>  <p>第1図 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 電源構成</p>	 <p>第1図 緊急時対策所 電源構成</p>	 <p>第1.18.46図 緊急時対策所電源構成</p>	<p>・設計の相違 電源構成の相違（相違理由①）</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）

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2図 有効性評価タイムチャート（原子炉格納容器過圧・過温破損）上の電源車起動タイムミング</p>	<p>緊急時対策所の立ち上げについて 立ち上げの対応が最も厳しくなる、「夜間・休日」時に災害が発生した場合を想定した。 事故等発生後、少なくとも約100分以内には必要な電源設備及び換気設備の起動を完了することが可能である。 なお、これらの対応については、今後、訓練を重ね、習熟度を向上させていく。</p> <p>第1.18.47図 緊急時対策所の立ち上げタイムチャート</p>	<p>・運用の相違 泊では電源の有無や事故事象にかかわらず緊急時対策所立ち上げ時に速やかに緊急時対策所用発電機を起動し、待機することができるよう要員を配置している。</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）

大阪発電所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>【柏崎刈羽原子力発電所 技術的能力1.18 まとめ資料より参考掲載】</p> <p>5. 連続運転時間および要求される負荷 5号炉原子炉建屋内緊急時対策用可搬型電源設備の仕様は、第1表のとおり。また、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の必要な負荷は第2表のとおり。</p> <p>第1表 5号炉原子炉建屋内緊急時対策用可搬型電源設備の仕様</p> <table border="1" data-bbox="80 400 640 564"> <thead> <tr> <th></th> <th>5号炉原子炉建屋内緊急時対策用可搬型電源設備</th> <th>(参考) 6号及び7号炉の非常用ディーゼル発電機</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>容量</td> <td>約200kVA</td> <td>約6,250kVA</td> </tr> <tr> <td>電圧</td> <td>440V</td> <td>6.9kV</td> </tr> <tr> <td>力率</td> <td>0.8</td> <td>0.8</td> </tr> </tbody> </table> <p>第2表 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 必要な負荷</p> <table border="1" data-bbox="80 703 640 868"> <thead> <tr> <th>負荷名称</th> <th>負荷容量(kVA)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>換気空調設備</td> <td>約21kVA</td> </tr> <tr> <td>照明設備（コンセント負荷含む）</td> <td>約12kVA</td> </tr> <tr> <td>安全パラメータ表示システム(SPBS)、通信連絡設備[※]</td> <td>約13kVA</td> </tr> <tr> <td>放射線管理設備</td> <td>約14kVA</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約60kVA</td> </tr> </tbody> </table> <p>※ 電力保安通信用電話設備及び災害受話器は除く</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の運用に必要な負荷容量は、最大約60kVAであり、5号炉原子炉建屋内緊急時対策用可搬型電源設備（定格200kVA、1台）により給電可能な設計としている。</p>		5号炉原子炉建屋内緊急時対策用可搬型電源設備	(参考) 6号及び7号炉の非常用ディーゼル発電機	容量	約200kVA	約6,250kVA	電圧	440V	6.9kV	力率	0.8	0.8	負荷名称	負荷容量(kVA)	換気空調設備	約21kVA	照明設備（コンセント負荷含む）	約12kVA	安全パラメータ表示システム(SPBS)、通信連絡設備 [※]	約13kVA	放射線管理設備	約14kVA	合計	約60kVA	<p>6. 連続運転及び要求される負荷 電源設備の仕様は、第1表のとおり。また、緊急時対策建屋の必要な負荷は第2表のとおり。</p> <p>第1表 電源設備の仕様</p> <table border="1" data-bbox="669 352 1229 616"> <thead> <tr> <th></th> <th>非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機</th> <th>常設代替交流電源設備 ガスタービン発電機</th> <th>緊急時対策用代替交流電源設備 電源車（緊急時対策所用）</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>容量</td> <td>7,625kVA</td> <td>4,500kVA（1台当たり）</td> <td>400kVA</td> </tr> <tr> <td>電圧</td> <td>6.9kV</td> <td>6.9kV</td> <td>6.9kV</td> </tr> <tr> <td>力率</td> <td>0.8</td> <td>0.8</td> <td>0.85</td> </tr> <tr> <td>台数</td> <td>1台 備考：非常用ディーゼル発電機2B</td> <td>2台</td> <td>1台</td> </tr> </tbody> </table> <p>第2表 緊急時対策建屋の必要な負荷</p> <table border="1" data-bbox="669 695 1229 908"> <thead> <tr> <th>負荷名称</th> <th>負荷容量(kVA)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>換気空調設備</td> <td>約200kVA</td> </tr> <tr> <td>照明設備（コンセント負荷含む。）</td> <td>約47kVA</td> </tr> <tr> <td>通信連絡設備</td> <td>約5kVA</td> </tr> <tr> <td>充電器（安全パラメータ表示システム(SPBS)、通信連絡設備含む。）</td> <td>約79kVA</td> </tr> <tr> <td>その他負荷</td> <td>約27kVA</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約358kVA</td> </tr> </tbody> </table> <p>緊急時対策建屋の負荷容量は、最大約358kVAであり、非常用ディーゼル発電機2B（7,625kVA）、ガスタービン発電機2台（4,500kVA（1台当たり））、電源車（緊急時対策所用）（400kVA）により給電可能な設計としている。</p> <p>電源車（緊急時対策所用）の燃料系統は、緊急時対策所軽油タンク2基（20kL）及び配管等で構成される。緊急時対策所軽油タンクは、緊急時対策建屋内に設置され、重大事故等時に電源車（緊急時対策所用）を用いて緊急時対策建屋に電源供給（保守的に定格運転を想定）した場合、緊急時対策所軽油タンク2基にて約7日間の連続運転が可能な容量を有する。</p> <p>万一の故障への対応として、緊急時対策建屋の電源構成は2重化しており、片系の電源系統の故障においても緊急時対策所の機能を喪失することがない設計とする。</p>		非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機	常設代替交流電源設備 ガスタービン発電機	緊急時対策用代替交流電源設備 電源車（緊急時対策所用）	容量	7,625kVA	4,500kVA（1台当たり）	400kVA	電圧	6.9kV	6.9kV	6.9kV	力率	0.8	0.8	0.85	台数	1台 備考：非常用ディーゼル発電機2B	2台	1台	負荷名称	負荷容量(kVA)	換気空調設備	約200kVA	照明設備（コンセント負荷含む。）	約47kVA	通信連絡設備	約5kVA	充電器（安全パラメータ表示システム(SPBS)、通信連絡設備含む。）	約79kVA	その他負荷	約27kVA	合計	約358kVA	<p>添付5-3 連続運転及び要求される負荷 電源設備の仕様は、第1.18.13表のとおり。また、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所の必要な負荷は第1.18.14表のとおり。</p> <p>第1.18.13表 緊急時対策所 電源設備の仕様</p> <table border="1" data-bbox="1258 341 1818 544"> <thead> <tr> <th></th> <th>非常用交流電源設備 ディーゼル発電機</th> <th>緊急時対策用代替交流電源設備 緊急時対策所用発電機</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>容量</td> <td>7,000kVA</td> <td>270kVA（1台当たり）</td> </tr> <tr> <td>電圧</td> <td>6.9kV</td> <td>200V</td> </tr> <tr> <td>力率</td> <td>0.8</td> <td>0.8</td> </tr> <tr> <td>台数</td> <td>1台 備考：3B-ディーゼル発電機</td> <td>8台 (予備を含む)</td> </tr> </tbody> </table> <p>第1.18.14表 緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所 必要な負荷</p> <table border="1" data-bbox="1258 703 1818 892"> <thead> <tr> <th rowspan="2">設備名称</th> <th colspan="2">負荷容量(kVA) ^{※1}</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>指揮所</th> <th>待機所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>可搬型空気浄化装置</td> <td>23.1</td> <td>23.1</td> <td>可搬型新設緊急時対策所用空気浄化ファン</td> </tr> <tr> <td>通信連絡設備等^{※2}</td> <td>15.1</td> <td>0.7</td> <td>デーン表示端末、テレビ会議システム(指揮所・待機所間)、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備、その他通信連絡設備</td> </tr> <tr> <td>室内空調設備</td> <td>34.8</td> <td>34.8</td> <td>バックアップエアコン</td> </tr> <tr> <td>照明設備</td> <td>2.2</td> <td>2.2</td> <td>LED照明(パネル内蔵)</td> </tr> <tr> <td>その他</td> <td>21.9</td> <td>9.3</td> <td>OA機器等(予備容量含む)</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>97.1</td> <td>70.1</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 力率0.8の場合 ※2 通信連絡設備のうち、一部の負荷について「無停電電源装置」に接続している。</p> <p>緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所の負荷容量は、緊急時対策所指揮所で最大約97kVA（うち、3号炉非常用母線から給電する通信連絡設備及び照明設備の合計は、約17kVA）、緊急時対策所待機所で約70kVAであり、3B-ディーゼル発電機（7,000kVA）緊急時対策所用発電機（270kVA（1台当たり））により給電可能な設計としている。</p> <p>万一の故障への対応として、緊急時対策所の電源構成は2重化しており、片系の電源系統の故障においても緊急時対策所の機能を喪失することがない設計とする。</p>		非常用交流電源設備 ディーゼル発電機	緊急時対策用代替交流電源設備 緊急時対策所用発電機	容量	7,000kVA	270kVA（1台当たり）	電圧	6.9kV	200V	力率	0.8	0.8	台数	1台 備考：3B-ディーゼル発電機	8台 (予備を含む)	設備名称	負荷容量(kVA) ^{※1}		備考	指揮所	待機所	可搬型空気浄化装置	23.1	23.1	可搬型新設緊急時対策所用空気浄化ファン	通信連絡設備等 ^{※2}	15.1	0.7	デーン表示端末、テレビ会議システム(指揮所・待機所間)、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備、その他通信連絡設備	室内空調設備	34.8	34.8	バックアップエアコン	照明設備	2.2	2.2	LED照明(パネル内蔵)	その他	21.9	9.3	OA機器等(予備容量含む)	合計	97.1	70.1		<p>【女川】設計の相違（相違理由①） 【柏崎】記載方針の相違（2-3③の相違）</p> <p>【柏崎】記載方針の相違（2-3③の相違）</p> <p>【女川】・設計の相違（相違理由①） ・設計の相違 必要負荷及び電源設備構成の相違</p> <p>【女川】 ・設計の相違 泊は常設の燃料系統を設置しておらず、可搬型タンクローリーを用いた燃料補給を行う設計としており、燃料枯渇しないよう給油を行うことで対処が可能と考える。</p> <p>・設計の相違（相違理由①）</p>
	5号炉原子炉建屋内緊急時対策用可搬型電源設備	(参考) 6号及び7号炉の非常用ディーゼル発電機																																																																																																								
容量	約200kVA	約6,250kVA																																																																																																								
電圧	440V	6.9kV																																																																																																								
力率	0.8	0.8																																																																																																								
負荷名称	負荷容量(kVA)																																																																																																									
換気空調設備	約21kVA																																																																																																									
照明設備（コンセント負荷含む）	約12kVA																																																																																																									
安全パラメータ表示システム(SPBS)、通信連絡設備 [※]	約13kVA																																																																																																									
放射線管理設備	約14kVA																																																																																																									
合計	約60kVA																																																																																																									
	非常用交流電源設備 非常用ディーゼル発電機	常設代替交流電源設備 ガスタービン発電機	緊急時対策用代替交流電源設備 電源車（緊急時対策所用）																																																																																																							
容量	7,625kVA	4,500kVA（1台当たり）	400kVA																																																																																																							
電圧	6.9kV	6.9kV	6.9kV																																																																																																							
力率	0.8	0.8	0.85																																																																																																							
台数	1台 備考：非常用ディーゼル発電機2B	2台	1台																																																																																																							
負荷名称	負荷容量(kVA)																																																																																																									
換気空調設備	約200kVA																																																																																																									
照明設備（コンセント負荷含む。）	約47kVA																																																																																																									
通信連絡設備	約5kVA																																																																																																									
充電器（安全パラメータ表示システム(SPBS)、通信連絡設備含む。）	約79kVA																																																																																																									
その他負荷	約27kVA																																																																																																									
合計	約358kVA																																																																																																									
	非常用交流電源設備 ディーゼル発電機	緊急時対策用代替交流電源設備 緊急時対策所用発電機																																																																																																								
容量	7,000kVA	270kVA（1台当たり）																																																																																																								
電圧	6.9kV	200V																																																																																																								
力率	0.8	0.8																																																																																																								
台数	1台 備考：3B-ディーゼル発電機	8台 (予備を含む)																																																																																																								
設備名称	負荷容量(kVA) ^{※1}		備考																																																																																																							
	指揮所	待機所																																																																																																								
可搬型空気浄化装置	23.1	23.1	可搬型新設緊急時対策所用空気浄化ファン																																																																																																							
通信連絡設備等 ^{※2}	15.1	0.7	デーン表示端末、テレビ会議システム(指揮所・待機所間)、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備、その他通信連絡設備																																																																																																							
室内空調設備	34.8	34.8	バックアップエアコン																																																																																																							
照明設備	2.2	2.2	LED照明(パネル内蔵)																																																																																																							
その他	21.9	9.3	OA機器等(予備容量含む)																																																																																																							
合計	97.1	70.1																																																																																																								

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

大阪発電所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>手順のリンク先について</p> <p>緊急時対策所の居住性等に関する手順等について、手順のリンク先を以下に取りまとめる。</p> <p>1. 1.18.1(2) b. 手順等 ・給電が必要となる設備 <リンク先>1.19.1.(2) c. 手順等（第1.19-3表 審査基準における要求事項毎の電力の供給対象設備）</p> <p>2. 1.18.2.2(3) 通信連絡に関わる手順等 <リンク先> 1.19.2.1(1) 発電所内の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順等 1.19.2.2(1) 発電所外（社内外）の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順等 1.19.2.3 代替電源設備から給電する手順等</p> <p>3. 1.18.2.4 代替電源設備からの給電手順 <リンク先> 1.14.2.1 代替電源（交流）による給電手順等</p>	<p>手順のリンク先について</p> <p>緊急時対策所の居住性等に関する手順等について、手順のリンク先を以下に取りまとめる。</p> <p>1. 1.18.1(2) b. 手順等 ・給電が必要となる設備 <リンク先>1.19.1.(2) c. 手順等（第1.19-3表 「審査基準」における要求事項ごとの給電対象設備）</p> <p>2. 1.18.2.1(2) b. その他の手順項目にて考慮する手順 <リンク先>1.17.2.1(1) モニタリングポストによる放射線量の測定</p> <p>1.17.2.1(2) 可搬型モニタリングポストによる放射線量の測定及び代替測定</p> <p>3. 1.18.2.2(3) 通信連絡に関する手順等 <リンク先>1.19.2.1(1) 発電所内の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順等 1.19.2.2(1) 発電所外（社内外）の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順等 1.19.2.3 代替電源設備から給電する手順等</p> <p>4. 1.18.2.4(1) ガスタービン発電機による給電 <リンク先>1.14.2.1 代替電源（交流）による対応手順</p>	<p>手順のリンク先について</p> <p>緊急時対策所の居住性等に関する手順等について、手順のリンク先を以下に取りまとめる。</p> <p>1. 1.18.2.1(2) b. その他の手順項目にて考慮する手順 <リンク先> 1.17.2.2(2) 可搬型気象観測設備による緊急時対策所付近の気象観測項目の代替測定</p> <p>1.17.2.1(2) 可搬型モニタリングポストによる放射線量の測定及び代替測定</p> <p>2. 1.18.2.2(3) 通信連絡に関する手順等 <リンク先>1.19.2.1(1) 発電所内の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順等 1.19.2.2(1) 発電所外（社内外）の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順等 1.19.2.3 代替電源設備から給電する手順等</p> <p>3. 1.18.2.4 代替電源設備からの給電手順 <リンク先>1.14.2.1 代替電源（交流）による対応手順</p>	<p>【大阪】【女川】 ・記載方針の相違 通信連絡設備の給電対象設備を技術的能力1.19にリンクしているものだが、泊は直接記載したことからリンクしない。</p> <p>【女川】 ・設備の相違 泊では可搬型気象観測設備を用いて緊急時対策所の加圧判断の一助とすることから該当する手順へのリンク先を記載</p> <p>【女川】 ・手順名称の相違</p> <p>【女川】 ・手順名称の相違（大阪と同様）</p>

泊発電所3号炉審査資料	
資料番号	SAT119-9 r.12.0
提出年月日	令和5年12月22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

1.19 通信連絡に関する手順等

令和5年12月
北海道電力株式会社

比較結果等を取りまとめた資料1. 最新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事項

- 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：あり（4件）
 - ・中央制御室に保管する衛星電話設備（固定型）の電源構成を以下のとおり変更。
変更前：充電式電池
変更後：非常用交流電源設備に加えて、全交流動力電源が喪失した場合においても、代替電源設備である常設代替交流電源設備又は可搬型代替交流電源設備からの給電が可能な設計。
 - ・電力保安通信用電話設備のうち保安電話（FAX）を中央制御室及び緊急時対策所指揮所に設置することに変更しました。
 - ・無線連絡設備のうち無線連絡設備（固定型）を中央制御室及び緊急時対策所指揮所に設置することに変更しました。
 - ・無線連絡設備のうち無線連絡設備（携帯型）の保管場所を屋外（車両内）及び緊急時対策所待機所内から、中央制御室及び緊急時対策所待機所内に変更しました。
- c. 他社審査会合の指摘事項を確認した結果、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、まとめ資料の記載を充実を行った事項

- 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：あり
 - ・全体を女川2号炉まとめ資料と同じ構成に合わせた。
 - ・2.19通信連絡設備【62条】添付資料を追加。
- c. 他社審査会合の指摘事項を確認した結果、変更したもの：なし

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）

1.19 通信連絡に関する手順等

2. 女川2号まとめ資料との比較結果の概要

2-1) 設備名称・用語等の相違（以下については、相違理由欄に相違理由を記載しない。）

No.	大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	備考
1	運転指令設備（警報装置を含む） ・送受話器・スピーカー	送受話設備（ページング）（警報装置を含む。） ・ハンドセット・スピーカー	運転指令設備（警報装置を含む。） ・ハンドセット・スピーカー	設備名称の相違
2	電力保安通信用電話設備 ・保安電話（固定） ・保安電話（携帯） ・（記載なし） ・（記載なし） ・衛星保安電話	電力保安通信用電話設備 ・固定電話機 ・PHS 端末 ・FAX ・（記載なし） ・（記載なし） ・衛星保安電話（固定型）	電力保安通信用電話設備 ・保安電話（固定） ・保安電話（携帯） ・保安電話（FAX） ・専用電話 ・衛星保安電話	設備名称の相違 赤字部は、設備の相違①及び②参照
3	（記載なし）	（記載なし）	テレビ会議システム（指揮所・待機所間）	設備の相違参照 赤字部は、設備の相違③参照
4	インターフォン	（記載なし）	インターフォン	設備の相違参照 赤字部は、設備の相違③参照
5	無線通話装置 ・固定 ・車載	移動無線設備 ・移動無線設備（固定型） ・移動無線設備（車載型）	移動無線設備 ・移動無線設備（固定型） ・移動無線設備（車載型）	設備名称の相違
6	トランシーバー	無線連絡設備 ・無線連絡設備（固定型） ・無線連絡設備（携帯型）	無線連絡設備 ・無線連絡設備（固定型） ・無線連絡設備（携帯型）	設備名称の相違 赤字部は、設備の相違④参照
7	携帯電話	（記載なし）	携帯電話	設備の相違参照 赤字部は、設備の相違⑤参照
8	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 ・IP-FAX （記載なし）	統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 ・テレビ会議システム ・IP電話 ・IP-FAX	統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備 ・テレビ会議システム ・IP電話 ・IP-FAX	設備名称の相違
9	（記載なし）	専用電話設備 ・専用電話設備（地方公共団体向けホットライン） ・（記載なし）	専用電話設備 ・専用電話設備（固定型） ・専用電話設備（FAX）	設備名称の相違 赤字部は、設備の相違⑧参照
10	加入電話設備 ・固定電話 ・FAX	局線加入電話設備 ・加入電話機 ・加入FAX	加入電話設備 ・加入電話機 ・加入FAX	設備名称の相違
11	・（記載なし） ・衛星電話（固定） ・衛星電話（携帯）	衛星電話設備 ・（記載なし） ・衛星電話設備（固定型） ・衛星電話設備（携帯型）	衛星電話設備 ・衛星電話設備（FAX） ・衛星電話設備（固定型） ・衛星電話設備（携帯型）	設備名称の相違 赤字部は、設備の相違⑥参照
12	データ伝送設備（発電所内） ・安全パラメータ表示システム（SPDS） ・（記載なし） ・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 ・SPDS表示装置	データ伝送設備（発電所内） ・データ収集計算機 ・（記載なし） ・データ表示端末	設備名称の相違 赤字部は、設備の相違⑩参照
13	データ伝送設備（発電所外） ・安全パラメータ伝送システム ・安全パラメータ表示システム（SPDS）	データ伝送設備 ・SPDS伝送装置 ・（記載なし）	データ伝送設備（発電所外） ・ERSS伝送サーバ ・データ収集計算機	設備名称の相違 赤字部は、設備の相違⑪参照
14	通信設備（発電所内）	通信連絡設備（発電所内）	通信連絡設備（発電所内）	総称の相違
15	通信設備（発電所外）	通信連絡設備（発電所外）	通信連絡設備（発電所内）	総称の相違
16	非常用所内電源 ・ディーゼル発電機	非常用交流電源設備（非常用所内電源設備） ・非常用ディーゼル発電機	非常用交流電源設備（非常用所内電源設備） ・ディーゼル発電機	設備名称の相違
17	空冷式非常用発電装置	常設代替交流電源設備 ・ガスタービン発電機	常設代替交流電源設備 ・代替非常用発電機	設備名称の相違

上記表は、35条、62条、1.19共通で使用している。

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）

1.19 通信連絡に関する手順等

2-1) 設備名称・用語等の相違（以下については、相違理由欄に相違理由を記載しない。）

No.	大阪発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	備考
18	電源車	可搬型代替交流電源設備 ・電源車	可搬型代替交流電源設備 ・可搬型代替電源車	設備名称の相違
19	電源車（緊急時対策所用）	緊急時対策所用代替交流電源設備 ・電源車（緊急時対策所用）	緊急時対策所用代替交流電源設備 ・緊急時対策所用発電機	設備名称の相違
20	充電電池	充電式電池	充電式電池	設備名称の相違
21	基準地震動	基準地震動 Ss	基準地震動	呼称の相違（他条文との整合）
22	事故一斉放送装置	（記載なし）	（記載なし）	赤字部は、設備の相違①参照
23	緊急時対策所	緊急時対策所 緊急時対策建屋	緊急時対策所 緊急時対策所指揮所 緊急時対策所待機所	建屋名称の相違

上記表は、35条、62条、1.19 共通で使用している。

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）

1.19 通信連絡に関する手順等

2-2) 設備又は設計方針の相違（以下については相違理由欄に相違N o. を記載する）

項目	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 電力保安通信用電話設備のうちFAXの有無	記載なし	電力保安通信用電話設備のうちFAX 設置場所：中央制御室及び緊急時対策所	電力保安通信用電話設備のうち保安電話（FAX） 設置場所：中央制御室及び緊急時対策所指揮所	・大飯3 / 4号炉では電力保安通信用電話設備のうちFAXを中央制御室及び緊急時対策所に設置していない。
② 電力保安通信用電話設備のうち専用電話の有無	記載なし	記載なし	電力保安通信用電話設備のうち専用電話 設置場所：中央制御室	・泊3号炉では、地元消防と中央制御室との連絡用にホットラインとなる専用電話を設置している（島根2号炉と同様）。
③ テレビ会議システム（指揮所・待機所間）及びインターフォンの有無	インターフォン 設置場所：緊急時対策所	記載なし	テレビ会議システム（指揮所・待機所間）及びインターフォン 設置場所：緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所	・泊3号炉では、インターフォン及びテレビ会議システム（指揮所・待機所間）を、指揮所、待機所間を往来することなく、十分なコミュニケーションを可能にする目的で設置している。（インターフォンは、高浜3 / 4号炉及び大飯3 / 4号炉と同様）
④ 無線連絡設備のうち無線連絡設備（固定型）の有無	記載なし	無線連絡設備のうち無線連絡設備（固定型） 設置場所：中央制御室及び緊急時対策所	無線連絡設備のうち無線連絡設備（固定型） 設置場所：中央制御室及び緊急時対策所指揮所	・大飯3 / 4号炉では無線連絡設備のうち無線連絡設備（固定型）を設置していない。
⑤ 携帯電話の有無	携帯電話	記載なし	携帯電話	・緊急時対策所内における初動対応上、多様性を確保するのに必要と判断して緊急時対策所内にて利用可能としている。
⑥ 衛星電話設備のうち衛星電話設備（FAX）の有無	記載なし	記載なし	衛星電話設備のうち衛星電話設備（FAX） 設置場所：緊急時対策所指揮所	・緊急時対策所内における初動対応上、多様性を確保するのに必要と判断して緊急時対策所内にて利用可能としている（柏崎6 / 7号炉と同様）。
⑦ 衛星電話設備（携帯型）の保管場所の相違	衛星電話（携帯） 保管場所：緊急時対策所	衛星電話設備のうち衛星電話設備（携帯型） 保管場所：緊急時対策所	衛星電話設備のうち衛星電話設備（携帯型） 保管場所：中央制御室及び緊急時対策所指揮所	・泊3号炉では、災害対策要員が初動で中央制御室に集合することから、動線を考慮し衛星電話設備（携帯型）を中央制御室にも保管している。なお、その利用目的は、給水準備作業などにおける現場の発電所対策要員と発電所災害対策本部または中央制御室間の連絡である。
⑧ 無線連絡設備（携帯型）の保管場所の相違	トランシーバー 保管場所：緊急時対策所	無線連絡設備のうち無線連絡設備（携帯型） 保管場所：中央制御室及び緊急時対策所	無線連絡設備のうち無線連絡設備（携帯型） 保管場所：中央制御室及び緊急時対策所待機所	・大飯3 / 4号炉ではトランシーバーを中央制御室に保管していない。
⑨ 携行型通話装置の保管場所の相違	携行型通話装置 保管場所：原子炉補助建屋及び緊急時対策所	携行型通話装置 保管場所：中央制御室	携行型通話装置 保管場所：中央制御室及び原子炉補助建屋	・泊3号炉では、中央制御室内の保管スペースの関係から、中央制御室内及び原子炉補助建屋（中央制御室付近）に携行型通話装置を保管している（島根2号炉と同様）。

上記表は、35条、62条、1.19共通で使用している。

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）

1.19 通信連絡に関する手順等

2-2) 設備又は設計方針の相違（以下については相違理由欄に相違N o. を記載する）

項目	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
⑩ データ伝送設備（発電所内）の構成の相違	<p>■発電所内のデータ伝送設備（データ伝送設備（発電所内））</p> <ul style="list-style-type: none"> 安全パラメータ表示システム 設置場所：3号及び4号炉原子炉補助建屋内 SPDS表示装置 設置場所：緊急時対策所内 	<p>■発電所内のデータ伝送設備（安全パラメータ表示システム (SPDS)）</p> <ul style="list-style-type: none"> データ収集装置 設置場所：制御建屋内 SPDS 伝送装置 設置場所：緊急時対策所内 SPDS 表示装置 設置場所：緊急時対策所内 	<p>■発電所内のデータ伝送設備（データ伝送設備（発電所内））</p> <ul style="list-style-type: none"> データ収集計算機 設置場所：3号炉原子炉補助建屋内 データ表示端末 設置場所：緊急時対策所指揮所内 	<ul style="list-style-type: none"> 泊3号炉では、表示端末が収集部に当たる「データ収集計算機」と接続されているが、女川2号炉では、表示端末がサーバ部に当たる「SPDS 伝送装置」と接続されている。そのため、女川2号炉ではSPDS 伝送装置を「発電所内のデータ伝送設備」「発電所外のデータ伝送設備」で共有している。 泊3号炉では、データ収集計算機を「発電所内のデータ伝送設備」「発電所外のデータ伝送設備」で共有している。 女川2号炉と泊3号炉で、機器構成、設置位置、電源構成、設備の役割に相違があるが、緊急時対策所におけるデータ表示の機能に相違はない。 なお、大飯3 / 4号炉と泊3号炉で、機器構成、設置位置、設備の役割は同じ。
⑪ データ伝送設備（発電所外）の構成の相違	<p>■発電所外のデータ伝送設備（データ伝送設備（発電所外））</p> <ul style="list-style-type: none"> 安全パラメータ伝送システム 設置場所：3号及び4号炉原子炉補助建屋内 安全パラメータ表示システム 設置場所：3号及び4号炉原子炉補助建屋内 	<p>■発電所外のデータ伝送設備（データ伝送設備）</p> <ul style="list-style-type: none"> SPDS 伝送装置 設置場所：緊急時対策所内 	<p>■発電所外のデータ伝送設備（データ伝送設備（発電所外））</p> <ul style="list-style-type: none"> ERSS 伝送サーバ 設置場所：3号炉原子炉補助建屋内 データ収集計算機 設置場所：3号炉原子炉補助建屋内 	<ul style="list-style-type: none"> 泊3号炉では、発電所外の緊急時対策支援システム (ERSS) へ必要なデータを伝送できる設備として、ERSS 伝送サーバに加え、データの収集部に当たるデータ収集計算機を含め、「データ伝送設備（発電所外）」と呼称している。 女川2号炉では、発電所外の緊急時対策支援システム (ERSS) へ必要なデータを伝送できる設備として、SPDS 伝送装置のみで「データ伝送設備」と呼称している。 女川2号炉と泊3号炉で、機器構成、設置位置、電源構成、設備の役割に相違があるが、ERSS への伝送機能に相違はない。 なお、大飯3 / 4号炉と泊3号炉で、機器構成、設置位置、設備の役割は同じ。
⑫ 中央制御室待避所の有無	記載なし	中央制御室待避所	記載なし	<ul style="list-style-type: none"> 女川ではフィルタベント操作によるブルーム発生に備え設置している。泊では当該操作はなく、中央制御室待避所及び、その内部で活動を行うための設備はない。

上記表は、35条、62条、1.19 共通で使用している。

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）

1.19 通信連絡に関する手順等

2-2) 設備又は設計方針の相違（以下については相違理由欄に相違No. を記載する）

項目	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
⑬ 通信連絡設備の電源構成の相違	ディーゼル発電機又は電源車(緊急時対策所用) (DB)	非常用交流電源設備	非常用交流電源設備	・大飯3/4号炉では、設計基準事故時において緊急時対策所に設置する通信連絡設備への電源は多様性を確保している。(泊3号炉は女川同様非常用交流電源設備のみ)
⑭ インターフォンの電源の相違	インターフォンの電源 乾電池	記載なし	インターフォンの電源 緊急時対策所用代替交流電源設備	・インターフォン機種の相違による。
⑮ 緊急時衛星通報システムの有無	緊急時衛星通報システム	記載なし	記載なし	・大飯3/4号炉は、重大事故等が発生した場合における地方公共団体等への原子力災害特別措置法に基づく通報等を実施できるよう、緊急時対策所に設置しているPCから地方公共団体等へ通報できる緊急時衛星通報システムを設置している。 ・女川2号炉および泊3号炉は、緊急時対策所に設置している衛星電話設備(固定型)により通報できる(伊方3号炉および川内1/2号炉と同様)。また、泊3号炉は衛星電話設備(FAX)を設置しており、これによる通報も可能。
⑯ 衛星電話(可搬)の有無	衛星電話(可搬)	記載なし	記載なし	・大飯3/4号炉は、重大事故等が発生した場合における地方公共団体等への原子力災害特別措置法に基づく通報等を実施できるよう、衛星アンテナが可搬できる衛星電話設備を設置又は保管している。 ・女川2号炉および泊3号炉は、緊急時対策所に設置している衛星電話設備(固定型)により通報できる(伊方3号炉および川内1/2号炉と同様)。また、泊3号炉は衛星電話設備(FAX)を設置しており、これによる通報も可能。
⑰ 事故一斉放送装置の有無	事故一斉放送装置の有無	記載なし	記載なし	・大飯3/4号炉は、設計基準事故時にスピーカーにて一斉放送をする警報装置を準備している。 ・泊発電所3号炉は、警報機能の機能を有する運転指令設備(警報装置を含む。)のスピーカーにて一斉放送する機能を有している。(伊方3号炉、女川2号炉、柏崎6/7号炉、東海第二、島根2号炉と同様)
⑱ 専用電話装置のうちFAXの有無	記載なし	専用電話設備 記載なし	専用電話設備 専用電話設備(FAX)	・泊発電所3号炉は、地方公共団体へのFAX送付の多様性を確保する目的で専用電話設備のうち専用電話装置(FAX)を設置している。(伊方3号炉と同様)

上記表は、35条、62条、1.19 共通で使用している。

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）

1.19 通信連絡に関する手順等

2-2) 設備又は設計方針の相違（以下については相違理由欄に相違N o. を記載する）

項目	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
⑬ 緊急時対策所の構成の相違	<p>緊急時対策所は、1号炉及び2号炉原子炉補助建屋内に指揮所及び待機場所を設ける。</p> <p>【柏崎刈羽6 / 7号炉の記載】</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所は、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(対策本部)及び5号炉原子炉建屋内緊急時対策所(待機場所)から構成される設計とする。 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所は5号炉原子炉建屋に設置する設計とする。</p>	<p>緊急時対策所は、緊急対策室及びSPDS室から構成される設計とする。 緊急時対策所は、緊急時対策建屋に設置する設計とする。</p>	<p>緊急時対策所は、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所から構成する設計とする。 緊急時対策所は、それぞれ独立した建屋を敷地高さT.P.39mに設置する設計とする。</p>	<p>・泊発電所3号炉の緊急時対策所は、緊急時対策所指揮所と緊急時対策所待機所の2棟から構成し、緊急時対策所指揮所に指示を行う要員を収容し、緊急時対策所待機所には現場作業を行う要員を収容する。 (緊急時対策所を指揮所と待機所に分割し、要員の収容所として待機所を運用している点は、柏崎6 / 7号炉の緊急時対策所(対策本部)および緊急時対策所(待機場所)と同様)</p>

上記表は、35条、62条、1.19共通で使用している。

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）

1.19 通信連絡に関する手順等

2-3) 記載方針の相違（以下については相違理由欄に相違No. を記載する）

項目	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泊発電所3号炉が緊急時対策所と記載する場合	<ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所 <p>【柏崎刈羽6/7号炉の記載】</p> <ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所 	<ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所 	<ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所 	<p>柏崎刈羽発電所は、複数の緊急時対策所を設置しているため、柏崎刈羽6/7号炉の緊急時対策所として申請する対象を「5号炉原子炉建屋内緊急時対策所」と記載し、対象を明確化している。</p> <p>泊発電所3号炉は、設置する緊急時対策所はひとつのみであるため、「緊急時対策所」と記載し、号炉と建物を区別しないで記載する。（女川発電所2号炉と同様）</p> <p>また、条文要求事項に対する設計方針を示す場合や、手順の題名等を指す場合、「緊急時対策所」と記載する。</p> <p>なお、柏崎刈羽6/7号炉も条文要求事項に対する設計方針を示す場合や、手順の題名等を指す場合、「5号炉原子炉建屋内緊急時対策所」以外に「緊急時対策所」という記載を用いている場合がある。</p>
②泊発電所3号炉が緊急時対策所指揮所又は緊急時対策所待機所と記載する場合	<ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所 緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機場所 緊急時対策所指揮所 緊急時対策所待機場所 <p>【柏崎刈羽6/7号炉の記載】</p> <p>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）又は5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（待機場所）</p>	<ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所 	<ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所 緊急時対策所指揮所 緊急時対策所待機所 	<p>泊発電所3号炉は、緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所の2棟から構成する設計であり、具体的に設置、保管、通信又は操作がいずれの棟が該当するのか示す場合、「緊急時対策所指揮所」、「緊急時対策所待機所」又は「緊急時対策所指揮所及び緊急時対策所待機所」と、その棟を区別して記載する。</p> <p>なお、柏崎刈羽6/7号炉も対策本部又は待機場所について具体的に示す必要がある場合、「5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（対策本部）」又は「5号炉原子炉建屋内緊急時対策所（待機場所）」という記載を用いている。</p>

上記表は、35条、62条、1.19共通で使用している。

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）

1.19 通信連絡に関する手順等

大阪発電所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>1.19 通信連絡に関する手順等</p> <p style="text-align: center;"><目 次></p> <p>1.19.1 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</p> <p>(2) 対応手段と設備の選定の結果</p> <p>a. 発電所内の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うために必要な対応手段及び設備</p> <p>b. 発電所外（社内外）の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うために必要な対応手段及び設備</p> <p>c. 手順等</p> <p>1.19.2 重大事故等時の手順等</p> <p>1.19.2.1 発電所内の通信連絡</p> <p>(1) 発電所内の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順等</p> <p>(2) 計測等を行った特に重要なパラメータを発電所内の必要な場所で共有する手順等</p> <p>1.19.2.2 発電所外（社内外）との通信連絡</p> <p>(1) 発電所外（社内外）の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順等</p> <p>(2) 計測等を行った特に重要なパラメータを発電所外（社内外）の必要な場所で共有する手順等</p> <p>1.19.2.3 代替電源設備から給電する手順等</p> <p>添付資料1.19.1 重大事故等時に使用する通信連絡設備の対処手段・設備</p> <p>添付資料1.19.2 重大事故等対処設備及び多様性拡張のための設備整理表</p> <p>添付資料1.19.3 重大事故等対処設備における点検頻度</p> <p>添付資料1.19.4 通信連絡設備の一覧</p> <p>添付資料1.19.5 通信連絡設備の概要</p> <p>添付資料1.19.6 多様性を確保した専用通信回線</p> <p>添付資料1.19.7 通信連絡設備の電源及び代替電源設備</p> <p>添付資料1.19.8 緊急時対策所の通信連絡設備及びSPDSデータ表示に係る耐震性</p> <p>【柏崎刈羽6 / 7号炉まとめ資料より参考掲載】</p> <p>添付資料1.19.8 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の通信連絡設備に係る耐震措置について</p>	<p>1.19 通信連絡に関する手順等</p> <p style="text-align: center;"><目 次></p> <p>1.19.1 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</p> <p>(2) 対応手段と設備の選定の結果</p> <p>1.19.2 重大事故等時の手順等</p> <p>1.19.2.1 発電所内の通信連絡</p> <p>(1) 発電所内の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順等</p> <p>(2) 計測等を行った特に重要なパラメータを発電所内の必要な場所で共有する手順等</p> <p>1.19.2.2 発電所外（社内外）との通信連絡</p> <p>(1) 発電所外（社内外）の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順等</p> <p>(2) 計測等を行った特に重要なパラメータを発電所外（社内外）の必要な場所で共有する手順等</p> <p>1.19.2.3 代替電源設備から給電する手順等</p> <p>添付資料1.19.1 重大事故等時に使用する通信連絡設備の対処手段・設備</p> <p>添付資料1.19.2 審査基準、基準規則と対処設備との対応表</p> <p>添付資料1.19.3 重大事故等対処設備における点検頻度</p> <p>添付資料1.19.4 通信連絡設備の一覧</p> <p>添付資料1.19.5 通信連絡設備の概要</p> <p>添付資料1.19.6 多様性を確保した通信回線</p> <p>添付資料1.19.7 通信連絡設備の電源設備</p> <p>添付資料1.19.8 緊急時対策所の通信連絡設備に係る耐震措置について</p>	<p>1.19 通信連絡に関する手順等</p> <p style="text-align: center;"><目 次></p> <p>1.19.1 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</p> <p>(2) 対応手段と設備の選定の結果</p> <p>1.19.2 重大事故等時の手順等</p> <p>1.19.2.1 発電所内の通信連絡</p> <p>(1) 発電所内の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順等</p> <p>(2) 計測等を行った特に重要なパラメータを発電所内の必要な場所で共有する手順等</p> <p>1.19.2.2 発電所外（社内外）との通信連絡</p> <p>(1) 発電所外（社内外）の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うための手順等</p> <p>(2) 計測等を行った特に重要なパラメータを発電所外（社内外）の必要な場所で共有する手順等</p> <p>1.19.2.3 代替電源設備から給電する手順等</p> <p>添付資料1.19.1 重大事故等時に使用する通信連絡設備の対処手段・設備</p> <p>添付資料1.19.2 審査基準、基準規則と対処設備との対応表</p> <p>添付資料1.19.3 重大事故等対処設備における点検頻度</p> <p>添付資料1.19.4 通信連絡設備の一覧</p> <p>添付資料1.19.5 通信連絡設備の概要</p> <p>添付資料1.19.6 多様性を確保した通信回線</p> <p>添付資料1.19.7 通信連絡設備の電源設備</p> <p>添付資料1.19.8 緊急時対策所の通信連絡設備に係る耐震措置について</p>	<p>【大阪】記載方針の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大阪】記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大阪】記載表現の相違</p> <p>【大阪】記載表現の相違</p> <p>【大阪】記載表現の相違</p> <p>【柏崎】記載方針の相違2-3①記載のとおり。</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.19 通信連絡に関する手順等

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
添付資料1.19.9 機能毎に必要な通信連絡設備	添付資料1.19.9 機能ごとに必要な通信連絡設備	添付資料1.19.9 機能ごとに必要な通信連絡設備	【大飯】記載表現の相違
添付資料1.19.10 携行型通話装置等の使用方法及び使用場所	添付資料1.19.10 携行型通話装置等の使用方法及び使用場所について	添付資料1.19.10 携行型通話装置等の使用方法及び使用場所について	【大飯】記載表現の相違
添付資料1.19.11 機能毎に必要な通信連絡設備の優先順位及び設備種別	添付資料1.19.11 各事故シーケンスグループ等で使用する通信連絡設備の台数	添付資料1.19.11 各事故シーケンスグループ等で使用する通信連絡設備の台数	【大飯】記載箇所の相違（女川審査実績の反映） 大飯は添付資料1.19.10に記載。
添付資料1.19.12 手順のリンク先について	添付資料1.19.12 機能ごとに必要な通信連絡設備の優先順位及び設備種別	添付資料1.19.12 機能ごとに必要な通信連絡設備の優先順位及び設備種別	【大飯】記載表現の相違
	添付資料1.19.13 手順のリンク先について	添付資料1.19.13 手順のリンク先について	

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）

1.19 通信連絡に関する手順等

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>1.19 通信連絡に関する手順等</p> <p>重大事故等が発生した場合において、発電所の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うため、必要な対処設備を整備しており、ここでは、それらの対処設備を活用した手順等について説明する。</p> <p>1.19.1 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 重大事故等が発生した場合において、発電所の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うために必要な対応手段と重大事故等対処設備を選定する。 重大事故等対処設備の他に、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。 ※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。</p> <p>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六十二条及び技術基準規則第七十七条（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。</p> <p>(2) 対応手段と設備の選定の結果 審査基準及び基準規則要求により選定した対応手段と、その対応に使用する重大事故等対処設備及び多様性拡張設備を以下に示す。</p>	<p>1.19 通信連絡に関する手順等</p> <p>【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た場合において発電用原子炉施設の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行う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。 【解釈】 1 「発電用原子炉施設の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行う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うための手順等をいう。 a) 通信連絡設備は、代替電源設備（電池等の予備電源設備を含む。）からの給電を可能とすること。 b) 計測等を行った特に重要なパラメータを必要な場所で共有する手順等を整備すること。</p> <p>重大事故等が発生した場合において、発電所の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うため、必要な対処設備を整備しており、ここでは、この対処設備を活用した手順等について説明する。</p> <p>1.19.1 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 重大事故等が発生した場合において、発電所の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うために必要な対応手段と重大事故等対処設備を選定する。 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^{※1}を選定する。 ※1 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。</p> <p>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。）だけではなく、「設置許可基準規則」第六十二条及び「技術基準規則」第七十七条（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1.19.1～1.19.13）</p> <p>(2) 対応手段と設備の選定の結果 「審査基準」及び「基準規則」の要求により選定した対応手段と、その対応に使用する重大事故等対処設備及び自主対策設備を以下に示す。</p>	<p>1.19 通信連絡に関する手順等</p> <p>【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た場合において発電用原子炉施設の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行う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。 【解釈】 1 「発電用原子炉施設の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行う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うための手順等をいう。 a) 通信連絡設備は、代替電源設備（電池等の予備電源設備を含む。）からの給電を可能とすること。 b) 計測等を行った特に重要なパラメータを必要な場所で共有する手順等を整備すること。</p> <p>重大事故等が発生した場合において、発電所の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うため、必要な対処設備を整備しており、ここでは、この対処設備を活用した手順等について説明する。</p> <p>1.19.1 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 重大事故等が発生した場合において、発電所の内外の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うために必要な対応手段と重大事故等対処設備を選定する。 重大事故等対処設備の他に、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^{※1}を選定する。 ※1 自主対策設備：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。</p> <p>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。）だけではなく、「設置許可基準規則」第六十二条及び「技術基準規則」第七十七条（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1.19.1～1.19.13）</p> <p>(2) 対応手段と設備の選定の結果 「審査基準」及び「基準規則」の要求により選定した対応手段と、その対応に使用する重大事故等対処設備及び自主対策設備を以下に示す。</p>	<p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【女川】記載表現の相違 【大飯】記載表現の相違（女川審査実績の反映） 【女川】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】記載表現の相違 【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

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）

1.19 通信連絡に関する手順等

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>なお、重大事故等対処設備、多様性拡張設備及び整備する手順についての関係を第1.19.1表、第1.19.2表に示す。</p> <p>a. 発電所内の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うために必要な対応手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段</p> <p>重大事故等が発生した場合において、発電所内の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行う手段がある。発電所内で、重大事故等に対処するために必要なデータを伝送し、パラメータを共有する手段がある。計測等を行った特に重要なパラメータを発電所内の必要な場所で共有する手段がある。</p> <p>発電所内の通信連絡を行うための設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ 衛星電話（固定） ・ 衛星電話（携帯） ・ トランシーバー ・ 携行型通話装置 ・ 安全パラメータ表示システム（SPDS） ・ SPDS表示装置 ・ 運転指令設備（1号及び2号炉送受話器） ・ 運転指令設備（3号及び4号炉送受話器） ・ 電力保安通信用電話設備（保安電話（固定）、保安電話（携帯）） <p style="text-align: center;">比較のため記載位置入替え</p> <div style="border: 1px dashed black; padding: 2px;"> <ul style="list-style-type: none"> ・ 無線通話装置 ・ インターフォン </div> <p>発電所内の通信連絡を行うために必要な設備は、代替電源設備からの給電を可能とする手段がある。代替電源設備からの給電を確保するための設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ 空冷式非常用発電装置 	<p>なお、機能喪失を想定する設計基準事故対処設備、対応に使用する重大事故等対処設備、自主対策設備及び整備する手順についての関係を第1.19-1表、第1.19-2表に示す。</p> <p>a. 発電所内の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うために必要な対応手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段</p> <p>重大事故等が発生した場合において、発電所内の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行う手段がある。発電所内で、重大事故等に対処するために必要なデータを伝送し、パラメータを共有する手段がある。計測等を行った特に重要なパラメータを発電所内の必要な場所で共有する手段がある。</p> <p>発電所内の通信連絡を行うための設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ 衛星電話設備（固定型） ・ 衛星電話設備（携帯型） ・ 無線連絡設備（固定型） ・ 無線連絡設備（携帯型） ・ 携行型通話装置 ・ 安全パラメータ表示システム（SPDS）※2 ・ 衛星電話設備（屋外アンテナ） ・ 無線連絡設備（屋外アンテナ） ・ 無線通信装置 ・ 有線（建屋内） ・ 送受話器（ページング）（警報装置を含む。） ・ 電力保安通信用電話設備 ・ 移動無線設備 <p>※2 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> <p>発電所内の通信連絡を行うために必要な設備は、代替電源設備からの給電を可能とする手段がある。代替電源設備からの給電を確保するための設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ 常設代替交流電源設備 	<p>なお、機能喪失を想定する設計基準事故対処設備、対応に使用する重大事故等対処設備、自主対策設備及び整備する手順についての関係を第1.19.1表、第1.19.2表に示す。</p> <p>a. 発電所内の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うために必要な対応手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段</p> <p>重大事故等が発生した場合において、発電所内の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行う手段がある。発電所内で、重大事故等に対処するために必要なデータを伝送し、パラメータを共有する手段がある。計測等を行った特に重要なパラメータを発電所内の必要な場所で共有する手段がある。</p> <p>発電所内の通信連絡を行うための設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ 衛星電話設備（固定型） ・ 衛星電話設備（携帯型） ・ 無線連絡設備（固定型） ・ 無線連絡設備（携帯型） ・ 携行型通話装置 ・ データ伝送設備（発電所内）※2 ・ 衛星電話設備（屋外アンテナ） ・ 無線連絡設備（屋外アンテナ） ・ 無線通信装置 ・ 有線（建屋内） ・ 運転指令設備（警報装置を含む。） ・ 電力保安通信用電話設備 ・ 移動無線設備 ・ インターフォン ・ テレビ会議システム（指揮所・待機所間） <p>※2 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> <p>発電所内の通信連絡を行うために必要な設備は、代替電源設備からの給電を可能とする手段がある。代替電源設備からの給電を確保するための設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ 常設代替交流電源設備 	<p>【大飯】記載表現の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】設計の相違2-2④記載のとおり。</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】設計の相違2-2④記載のとおり。</p> <p>【大飯】大飯1 / 2号炉申請後の共用のため。【大飯】大飯1 / 2号炉申請後の共用のため、号炉の識別。</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【女川】設計の相違2-2③記載のとおり。</p> <p>【大飯】【女川】設計の相違2-2③記載のとおり。</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【女川】設計の相違2-2④記載のとおり。</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）

1.19 通信連絡に関する手順等

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>・ 電源車（緊急時対策所用）</p> <p>【柏崎刈羽6 / 7号炉まとめ資料より参考掲載】</p> <p>・ 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備</p> <p>・ 燃料油貯蔵タンク ・ 重油タンク ・ タンクローリー</p> <p>(b) 重大事故等対処設備及び多様性拡張設備 審査基準及び基準規則に要求される発電所内の通信連絡を行うための設備のうち衛星電話（固定）、衛星電話（携帯）、トランシーバー、携行型通話装置、安全パラメータ表示システム（SPDS）、SPDS表示装置、インターフォン、空冷式非常用発電装置、電源車（緊急時対策所用）、燃料油貯蔵タンク、重油タンク及びタンクローリーは、重大事故等対処設備と位置づける。</p> <p>【柏崎刈羽6 / 7号炉まとめ資料より参考掲載】</p> <p>(b) 重大事故等対処設備及び自主対策設備 審査基準及び基準規則に要求される発電所内の通信連絡を行うための設備のうち衛星電話設備（常設）、衛星電話設備（可搬型）、無線連絡設備（常設）、無線連絡設備（可搬型）、携帯型音声呼出電話設備、安全パラメータ表示システム（SPDS）、無線連絡設備（屋外アンテナ）、衛星電話設備（屋外アンテナ）、無線通信装置、有線（建屋内）、5号炉屋外緊急連絡用インターフォン、常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備、燃料補給設備、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備、交流分電盤、負荷変圧器及び可搬ケーブルは、重大事故等対処設備として位置付ける（第1.19.1図）。</p> <p>以上の重大事故等対処設備において、発電所内の通信連絡を行うことが可能である。また、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>・ 可搬型代替交流電源設備 ・ 緊急時対策所用代替交流電源設備</p> <p>また、重大事故等時に使用する重大事故等対処設備（設計基準拡張）としては、非常用交流電源設備がある。</p> <p>(b) 重大事故等対処設備及び自主対策設備 「審査基準」及び「基準規則」に要求される発電所内の通信連絡を行うための設備のうち衛星電話設備（固定型）、衛星電話設備（携帯型）、無線連絡設備（固定型）、無線連絡設備（携帯型）、携行型通話装置、安全パラメータ表示システム（SPDS）、無線連絡設備（屋外アンテナ）、衛星電話設備（屋外アンテナ）、無線通信装置、有線（建屋内）、常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備及び緊急時対策所用代替交流電源設備は、重大事故等対処設備として位置付ける（第1.19-1図）。</p> <p>設計基準事故対処設備である、非常用交流電源設備は重大事故等対処設備（設計基準拡張）として位置付ける。</p> <p>以上の重大事故等対処設備において、発電所内の通信連絡を行うことが可能であることから、以下の設備は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>・ 可搬型代替交流電源設備 ・ 緊急時対策所用代替交流電源設備</p> <p>また、重大事故等時に使用する重大事故等対処設備（設計基準拡張）としては、非常用交流電源設備がある。</p> <p>(b) 重大事故等対処設備及び自主対策設備 「審査基準」及び「基準規則」に要求される発電所内の通信連絡を行うための設備のうち衛星電話設備（固定型）、衛星電話設備（携帯型）、無線連絡設備（固定型）、無線連絡設備（携帯型）、携行型通話装置、データ伝送設備（発電所内）、インターフォン、テレビ会議システム（指揮所・待機所間）、無線連絡設備（屋外アンテナ）、衛星電話設備（屋外アンテナ）、無線通信装置、有線（建屋内）、常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備及び緊急時対策所用代替交流電源設備は、重大事故等対処設備として位置付ける（第1.19.1図）。</p> <p>設計基準事故対処設備である、非常用交流電源設備は重大事故等対処設備（設計基準拡張）として位置付ける。</p> <p>以上の重大事故等対処設備において、発電所内の通信連絡を行うことが可能であることから、以下の設備は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】設計の相違 大飯では運用上“電源車”（女川・泊の可搬型代替交流電源設備に相当）を使用しない。</p> <p>【柏崎】記載方針の相違2-3①記載のとおり。</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） 泊発電所3号炉では、タンクローリー等を含めた設備名称にて記載。</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） 【大飯】記載表現の相違（女川審査実績の反映） 【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】設計の相違2-2④記載のとおり。</p> <p>【大飯】【女川】設計の相違2-2③記載のとおり。</p> <p>【大飯】設計の相違 大飯では運用上電源車を使用しない。 【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【柏崎】記載方針の相違2-3①記載のとおり。</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） 【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） 以下、設備の並び順及び分類を女川に記載を統一</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.19 通信連絡に関する手順等

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>・ 運転指令設備（1号及び2号炉送受話器）</p> <p>・ 運転指令設備（3号及び4号炉送受話器）</p> <p>・ 電力保安通信用電話設備 （保安電話（固定）、保安電話（携帯））</p> <p style="text-align: center;">比較のため記載位置入替え</p> <p>・ 無線通話装置</p> <p>上記の設備は、耐震性を有していないが、設備が健全である場合は、発電所内の通信連絡を行うための手段として有効である。</p> <p>b. 発電所外（社内外）の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うために必要な対応手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段</p> <p>重大事故等が発生した場合において、発電所外（社内外）の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行う手段がある。</p> <p>国の緊急時対策支援システム（ERSS）等へ必要なデータを伝送し、パラメータを共有する手段がある。</p> <p>計測等を行った特に重要なパラメータを発電所外（社内外）の必要な場所で共有する手段がある。</p> <p>発電所外（社内外）との通信連絡を行うための設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ 衛星電話（固定） ・ 衛星電話（携帯） ・ 衛星電話（可搬） ・ 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 <p style="text-align: center;">比較のため記載位置入替え</p> <p>・ 電力保安通信用電話設備 （保安電話（固定）、保安電話（携帯）及び衛星保安電話）</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ 加入電話 ・ 加入ファクシミリ <p style="text-align: center;">比較のため記載位置入替え</p> <p>・ 社内TV会議システム</p>	<p>・ 送受話器（ページング）（警報装置を含む。）</p> <p>・ 電力保安通信用電話設備</p> <p>・ 移動無線設備</p> <p>上記の設備は、設計基準対象施設であり基準地震動S_sによる地震力に対して十分な耐震性を有していないが、設備が健全である場合は、発電所内の通信連絡を行うための手段として有効である。</p> <p>b. 発電所外（社内外）の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うために必要な対応手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段</p> <p>重大事故等が発生した場合において、発電所外（社内外）の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行う手段がある。</p> <p>国の緊急時対策支援システム（ERSS）へ必要なデータを伝送し、パラメータを共有する手段がある。</p> <p>計測等を行った特に重要なパラメータを発電所外（社内外）の必要な場所で共有する手段がある。</p> <p>発電所外（社内外）との通信連絡を行うための設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ 衛星電話設備（固定型） ・ 衛星電話設備（携帯型） ・ 統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備（テレビ会議システム、IP電話及びIP-FAX） ・ データ伝送設備^{*3} ・ 衛星電話設備（屋外アンテナ） ・ 衛星通信装置 ・ 有線（建屋内） ・ 電力保安通信用電話設備 ・ 局線加入電話設備 ・ 社内テレビ会議システム ・ 専用電話設備（地方公共団体向ホットライン） 	<p>・ 運転指令設備（警報装置を含む。）</p> <p>・ 電力保安通信用電話設備</p> <p>・ 移動無線設備</p> <p>上記の設備は、設計基準対象施設であり基準地震動による地震力に対して十分な耐震性を有していないが、設備が健全である場合は、発電所内の通信連絡を行うための手段として有効である。</p> <p>b. 発電所外（社内外）の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行うために必要な対応手段及び設備</p> <p>(a) 対応手段</p> <p>重大事故等が発生した場合において、発電所外（社内外）の通信連絡をする必要のある場所と通信連絡を行う手段がある。</p> <p>国の緊急時対策支援システム（ERSS）へ必要なデータを伝送し、パラメータを共有する手段がある。</p> <p>計測等を行った特に重要なパラメータを発電所外（社内外）の必要な場所で共有する手段がある。</p> <p>発電所外（社内外）との通信連絡を行うための設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ 衛星電話設備（固定型） ・ 衛星電話設備（FAX） ・ 衛星電話設備（携帯型） ・ 統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備（テレビ会議システム、IP電話及びIP-FAX） ・ データ伝送設備（発電所外）^{*3} ・ 衛星電話設備（屋外アンテナ） ・ 衛星通信装置 ・ 無線通信装置 ・ 有線（建屋内） ・ 電力保安通信用電話設備 ・ 加入電話設備 ・ 社内テレビ会議システム ・ 専用電話設備 	<p>【大飯】大飯1 / 2号炉申請後の共用のため。</p> <p>【大飯】大飯1 / 2号炉申請後の共用のため、号炉の識別。</p> <p>【大飯】記載方針の相違（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】記載方針の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>泊発電所3号炉では、伝送先がERSSしかないことから「等」は記載していない。</p> <p>【女川】設計の相違2-2③記載のとおり。</p> <p>【大飯】設計の相違2-2③記載のとおり。</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【大飯】【女川】設計の相違</p> <p>泊では、有線系回線の機能が喪失した場合、無線通信装置が使用できる設計。</p> <p>【大飯】記載方針の相違（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）</p> <p>【大飯】【女川】設計の相違2-2③記載のとおり。</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）

1.19 通信連絡に関する手順等

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>・ 携帯電話</p> <p>・ 無線通話装置</p> <p>・ 緊急時衛星通報システム</p> <p>発電所外（社内外）との通信連絡を行うために必要な設備は、代替電源設備からの給電を可能とする手段がある。代替電源設備からの給電を確保するための設備は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ 空冷式非常用発電装置 ・ 電源車（緊急時対策所用） <p>【柏崎刈羽6 / 7号炉まとめ資料より参考掲載】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・ 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備 ・ 燃料油貯蔵タンク ・ 重油タンク ・ タンクローリー <p>また、重大事故等時に使用する重大事故等対処設備（設計基準拡張）としては、非常用交流電源設備がある。</p> <p>(b) 重大事故等対処設備及び多様性拡張設備 審査基準及び基準規則に要求される発電所外（社内外）との通信連絡を行うための設備のうち衛星電話（固定）、衛星電話（携帯）、衛星電話（可搬）、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、緊急時衛星通報システム、空冷式非常用発電装置、電源車（緊急時対策所用）、燃料油貯蔵タンク、重油タンク及びタンクローリーは、重大事故等対処設備と位置づける。</p>	<p>※3 データ伝送設備は、SPDS 伝送装置により構成される。</p> <p>発電所外（社内外）との通信連絡を行うために必要な設備は、代替電源設備からの給電を可能とする手段がある。代替電源設備からの給電を確保するための設備は以下のとおり。</p> <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 ・ 緊急時対策所用代替交流電源設備 <p>また、重大事故等時に使用する重大事故等対処設備（設計基準拡張）としては、非常用交流電源設備がある。</p> <p>(b) 重大事故等対処設備及び自主対策設備 「審査基準」及び「基準規則」に要求される発電所外（社内外）との通信連絡を行うための設備のうち衛星電話設備（固定型）、衛星電話設備（携帯型）、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備（テレビ会議システム、IP電話及びIP-FAX）、データ伝送設備、衛星電話設備（屋外アンテナ）、衛星通信装置、有線（建屋内）、常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備及び緊急時対策所用代替交流電源設備は、重大事故等対処設備として位置付ける（第1.19-1 図）。</p>	<p>・ 携帯電話</p> <p>※3 データ伝送設備（発電所外）は、データ収集計算機及びERSS伝送サーバにより構成される。</p> <p>発電所外（社内外）との通信連絡を行うために必要な設備は、代替電源設備からの給電を可能とする手段がある。代替電源設備からの給電を確保するための設備は以下のとおり。</p> <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 ・ 緊急時対策所用代替交流電源設備 <p>また、重大事故等時に使用する重大事故等対処設備（設計基準拡張）としては、非常用交流電源設備がある。</p> <p>(b) 重大事故等対処設備及び自主対策設備 「審査基準」及び「基準規則」に要求される発電所外（社内外）との通信連絡を行うための設備のうち衛星電話設備（固定型）、衛星電話設備（FAX）、衛星電話設備（携帯型）、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備（テレビ会議システム、IP電話及びIP-FAX）、データ伝送設備（発電所外）、衛星電話設備（屋外アンテナ）、衛星通信装置、無線通信装置、有線（建屋内）、常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備及び緊急時対策所用代替交流電源設備は、重大事故等対処設備として位置付ける（第1.19.1 図）。</p>	<p>【女川】設計の相違2-2⑤記載のとおり。</p> <p>【大飯】 運用の相違 大飯では、敷地外においても放射能観測車における観測を行うことから、発電所外の分類に記載されている。 【大飯】設計の相違2-2③記載のとおり。</p> <p>【女川】設計の相違2-2①記載のとおり。</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） 記載位置の相違。</p> <p>【大飯】設計の相違 大飯では運用上“電源車”（女川・泊の可搬型代替交流電源設備に相当）を使用しない。</p> <p>【柏崎】記載方針の相違2-3①記載のとおり。 【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） 泊発電所3号炉では、タンクローリー等を含めた設備名称にて記載。 【大飯】記載方針の相違（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> <p>【女川】設計の相違2-2⑥記載のとおり。 【大飯】設計の相違2-2⑤記載のとおり。</p> <p>【大飯】【女川】設計の相違 泊では、有線系回線の機能が喪失した場合、無線通信装置が使用できる設計。 【大飯】設計の相違</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.19 通信連絡に関する手順等

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>【柏崎刈羽6/7号炉まとめ資料より参考掲載】</p> <p>(b) 重大事故等対処設備及び自主対策設備 審査基準及び基準規則に要求される発電所外（社内外）との通信連絡を行うための設備のうち衛星電話設備（常設）、衛星電話設備（可搬型）、統合原子力防災ネットワークを用いた通信連絡設備、データ伝送設備、衛星電話設備（屋外アンテナ）、衛星無線通信装置、有線（建屋内）、常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備、燃料補給設備、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所用可搬型電源設備、交流分電盤、負荷変圧器及び可搬ケーブルは、重大事故等対処設備として位置付ける（第1.19.1図）。</p> <p>以上の重大事故等対処設備において、発電所外（社内外）との通信連絡を行うことが可能である。また、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>比較のため記載位置入替え</p> <ul style="list-style-type: none"> 電力保安通信用電話設備 （保安電話（固定）、保安電話（携帯）及び衛星保安電話） 加入電話 加入ファクシミリ <p>比較のため記載位置入替え</p> <ul style="list-style-type: none"> 社内TV会議システム <ul style="list-style-type: none"> 携帯電話 無線通話装置 <p>上記の設備は、耐震性を有していないが、設備が健全である場合は、発電所外（社内外）の通信連絡を行うための手段として有効である。</p> <p>c. 手順等 上記a.及びb.により選定した対応手段に係る手順を整備する。また、給電が必要となる設備についても整備する（第1.19.3表）。 これらの手順は、発電所対策本部長*2、当直課長、運転</p>	<p>設計基準事故対処設備である、非常用交流電源設備は重大事故等対処設備（設計基準拡張）として位置付ける。</p> <p>以上の重大事故等対処設備において、発電所外との通信連絡を行うことが可能であることから、以下の設備は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"> 電力保安通信用電話設備 局線加入電話設備 社内テレビ会議システム 専用電話設備（地方公共団体向ホットライン） <p>上記の設備は、設計基準対象施設であり基準地震動Ssによる地震力に対して十分な耐震性を有していないが、設備が健全である場合は、発電所外の通信連絡を行うための手段として有効である。</p> <p>c. 手順等 上記a.及びb.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、重大事故等対策要員*4の対応として重</p>	<p>設計基準事故対処設備である、非常用交流電源設備は重大事故等対処設備（設計基準拡張）として位置付ける。</p> <p>以上の重大事故等対処設備において、発電所外との通信連絡を行うことが可能であることから、以下の設備は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"> 電力保安通信用電話設備 加入電話設備 社内テレビ会議システム 専用電話設備 携帯電話 <p>上記の設備は、設計基準対象施設であり基準地震動による地震力に対して十分な耐震性を有していないが、設備が健全である場合は、発電所外の通信連絡を行うための手段として有効である。</p> <p>c. 手順等 上記a.及びb.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、発電所災害対策要員*4の対応として通</p>	<p>相違理由</p> <p>大飯では運用上“電源車”（女川・泊の可搬型代替交流電源設備に相当）を使用しない。</p> <p>【柏崎】記載方針の相違2-3①記載のとおり。</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） 【大飯】記載方針の相違（女川審査実績の反映） 以下、設備の並び順及び分類について、女川に記載を統一</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】記載方針の相違（女川審査実績の反映）</p> <p>【女川】設計の相違2-2⑧記載のとおり。 【女川】設計の相違2-2⑨記載のとおり。 【大飯】泊では、敷地内で使用することから発電所外には移動無線設備はない。</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川審査実績の反映） 【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） 記載位置の相違 【大飯】【女川】要員名称の相違。</p>

泊発電所3号炉 技術的能力 比較表

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）

1.19 通信連絡に関する手順等

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>員等^{*3}及び緊急安全対策要員^{*4}の対応として通信連絡に関する手順等に定める（第1.19.1表、第1.19.2表）。</p> <p>※2 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>※3 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>※4 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>重大事故等対応要領書に定める（第1.19-1表、第1.19-2表）。</p> <p>また、給電が必要となる設備についても整備する（第1.19-3表）。</p> <p>※4 重大事故等対策要員：重大事故等時において発電所にて原子力災害対策活動を行う要員。</p>	<p>通信連絡に関する手順書等に定める（第1.19.1表、第1.19.2表）。</p> <p>また、給電が必要となる設備についても整備する（第1.19.3表）。</p> <p>※4 発電所災害対策要員：重大事故等時において発電所にて原子力災害対策活動を行う要員。</p>	<p>相違理由</p> <p>【女川】手順書名称の相違 【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載方針の相違（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） 記載位置の相違 【大飯】【女川】要員名称の相違。 泊では重大事故等時において発電所にて原子力災害対策活動を行う要員名を、「発電所災害対策要員」としている（技術的能力1.0にて別途説明）。 以降、要員名称の相違については比較表には相違を記載しない。</p>