

島根原子力発電所 2 号炉 審査資料	
資料番号	EP-040 改 06 (比)
提出年月日	令和 2 年 6 月 11 日

# 島根原子力発電所 2 号炉

## 原子炉制御室等

### 比較表

令和 2 年 6 月

中国電力株式会社

本資料のうち、枠囲みの内容は機密に係る事項のため公開できません。

※：本改訂（改 06）による変更箇所等の頁番号に r1 を付しています。

実線・・・設備運用又は体制等の相違（設計方針の相違）  
 波線・・・記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

まとめ資料比較表 [26条 本文 原子炉制御室等]

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p style="text-align: center;">第26条 原子炉制御室等</p> <p style="text-align: center;">&lt;目次&gt;</p> <p>1. 基本方針            1.1 要求事項の整理            1.2 適合のための設計方針            1.2.1 設置許可基準規則第26条第1項第3号に対する基本方針</p> <p>2. 追加要求事項に対する適合方針            2.1 外の状況を把握する設備            2.2 <u>酸素濃度・二酸化炭素濃度計</u></p> <p>3. 別添            別添1 原子炉制御室について（被ばく評価除く）            別添2 原子炉制御室の居住性に係る被ばく評価について            別添3 運用，手順説明資料</p> <p>1. 基本方針            1.1 要求事項の整理            設置許可基準規則第26条及び技術基準規則第38条を第1.1-1表に示す。また，第1.1-1表において，新規制基準に伴う追加要求事項を明確化する。</p>	<p style="text-align: center;">第26条 原子炉制御室等</p> <p>1. 基本方針            1.1 要求事項の整理            1.2 <u>追加要求事項に対する適合性</u>            1.3 <u>気象等</u>            1.4 <u>設備等（手順等含む）</u></p> <p>2. 追加要求事項に対する適合方針            2.1 中央制御室から外の状況を把握する設備            2.2 酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計</p> <p>3. 別添            別添1 原子炉制御室について（被ばく評価除く）            別添2 原子炉制御室の居住性に係る被ばく評価について            別添3 運用，手順説明資料 原子炉制御室等</p> <p>1. 基本方針            1.1 要求事項の整理            設置許可基準規則第26条及び技術基準規則第38条を第1.1-1表に示す。また，第1.1-1表において，新規制基準に伴う追加要求事項を明確化する。</p>	<p style="text-align: center;">第26条 原子炉制御室等</p> <p style="text-align: center;">&lt;目次&gt;</p> <p>1. 基本方針            1.1 要求事項の整理            1.2 <u>適合のための設計方針</u>            1.2.1 設置許可基準規則第26条第1項第2号に対する基本方針</p> <p>2. 追加要求事項に対する適合方針            2.1 外の状況を把握する設備            2.2 <u>酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計</u></p> <p><u>2.3 有毒ガス防護</u></p> <p>3. 別添            別添1 原子炉制御室について（被ばく評価除く）            別添2 原子炉制御室の居住性（設計基準事故）に係る被ばく評価について            別添3 運用，手順説明資料</p> <p>1. 基本方針            1.1 要求事項の整理            設置許可基準規則第26条及び技術基準規則第38条を第1.1-1表に示す。また，第1.1-1表において，新規制基準に伴う追加要求事項を明確化する。</p>	<p>備考</p> <p>・資料構成の相違  <b>【東海第二】</b>            東海第二は設置変更許可申請書の内容を記載</p> <p>・設備の相違  <b>【柏崎6/7】</b>            島根2号炉は，酸素濃度計と二酸化炭素濃度計を個別に配備している。</p> <p>・記載方針の相違  <b>【柏崎6/7，東海第二】</b>            追加要求事項「有毒ガス」に係る記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考
第1.1-1表 設置許可基準規則第26条及び技術基準規則第38条 要求事項			第1.1-1表 設置許可基準規則第26条及び技術基準規則第38条 要求事項			第1.1-1表 設置許可基準規則第26条及び技術基準規則第38条 要求事項			
設置許可基準規則第26条 (原子炉制御室等)	技術基準規則第38条 (原子炉制御室等)	備考	設置許可基準規則第26条 (原子炉制御室等)	技術基準規則第38条 (原子炉制御室等)	備考	設置許可基準規則第26条 (原子炉制御室等)	技術基準規則第38条 (原子炉制御室等)	備考	
<p>発電用原子炉施設には、次に掲げるところにより、原子炉制御室(安全施設に属するものに限る。以下この条において同じ。)を設けなければならない。</p> <p>一 設計基準対象施設の健全性を確保するために必要なパラメータを監視できるものとする。</p>	<p>発電用原子炉施設には、原子炉制御室を施設しなければならない。</p> <p>2 原子炉制御室には、反応度制御系統及び原子炉停止系統に係る設備を操作する装置、非常用炉心冷却設備その他の非常時に発電用原子炉の安全を確保するための設備を操作する装置、発電用原子炉及び一次冷却系統に係る主要な機械又は器具の動作状態を表示する装置、主要計測装置の計測結果を表示する装置その他の発電用原子炉を安全に運転するための主要な装置(第四十七条第一項に規定する装置を含む。)を集中し、かつ、誤操作することなく適切に運転操作することができるよう施設しなければならない。</p>	変更なし	<p>発電用原子炉施設には、次に掲げるところにより、原子炉制御室(安全施設に属するものに限る。以下この条において同じ。)を設けなければならない。</p> <p>一 設計基準対象施設の健全性を確保するために必要なパラメータを監視できるものとする。</p>	<p>発電用原子炉施設には、原子炉制御室を施設しなければならない。</p> <p>2 原子炉制御室には、反応度制御系統及び原子炉停止系統に係る設備を操作する装置、非常用炉心冷却設備その他の非常時に発電用原子炉の安全を確保するための設備を操作する装置、発電用原子炉及び一次冷却系統に係る主要な機械又は器具の動作状態を表示する装置、主要計測装置の計測結果を表示する装置その他の発電用原子炉を安全に運転するための主要な装置(第四十七条第一項に規定する装置を含む。)を集中し、かつ、誤操作することなく適切に運転操作することができるよう施設しなければならない。</p>	変更なし	<p>発電用原子炉施設には、次に掲げるところにより、原子炉制御室(安全施設に属するものに限る。以下この条において同じ。)を設けなければならない。</p> <p>一 設計基準対象施設の健全性を確保するために必要なパラメータを監視できるものとする。</p>	<p>発電用原子炉施設には、原子炉制御室を施設しなければならない。</p> <p>2 原子炉制御室には、反応度制御系統及び原子炉停止系統に係る設備を操作する装置、非常用炉心冷却設備その他の非常時に発電用原子炉の安全を確保するための設備を操作する装置、発電用原子炉及び一次冷却系統に係る主要な機械又は器具の動作状態を表示する装置、主要計測装置の計測結果を表示する装置その他の発電用原子炉を安全に運転するための主要な装置(第四十七条第一項に規定する装置を含む。)を集中し、かつ、誤操作することなく適切に運転操作することができるよう施設しなければならない。</p>	変更なし	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考
設置許可基準規則第26条 (原子炉制御室等)	技術基準規則第38条 (原子炉制御室等)	備考	設置許可基準規則第26条 (原子炉制御室等)	技術基準規則第38条 (原子炉制御室等)	備考	設置許可基準規則第26条 (原子炉制御室等)	技術基準規則第38条 (原子炉制御室等)	備考	
二 発電用原子炉施設の外の状況を把握する設備を有するものとする。	3 原子炉制御室には、発電用原子炉施設の外部の状況を把握するための装置を施設しなければならない。	追加要求事項	二 発電用原子炉施設の外の状況を把握する設備を有するものとする。	3 原子炉制御室には、発電用原子炉施設の外部の状況を把握するための装置を施設しなければならない。	追加要求事項	二 発電用原子炉施設の外の状況を把握する設備を有するものとする。	3 原子炉制御室には、発電用原子炉施設の外部の状況を把握するための装置を施設しなければならない。	追加要求事項	
三 発電用原子炉施設の安全性を確保するために必要な操作を手動により行うことができるものとする。	第2項と同じ	変更なし	三 発電用原子炉施設の安全性を確保するために必要な操作を手動により行うことができるものとする。	第2項と同じ	変更なし	三 発電用原子炉施設の安全性を確保するために必要な操作を手動により行うことができるものとする。	第2項と同じ	変更なし	



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考
設置許可基準規則第26条 (原子炉制御室等)	技術基準規則第38条 (原子炉制御室等)	備考	設置許可基準規則第26条 (原子炉制御室等)	技術基準規則第38条 (原子炉制御室等)	備考	設置許可基準規則第26条 (原子炉制御室等)	技術基準規則第38条 (原子炉制御室等)	備考	
2 発電用原子炉施設には、火災その他の異常な事態により原子炉制御室が使用できない場合において、原子炉制御室以外の場所から発電用原子炉を高温停止の状態に直ちに移行させ、及び必要なパラメータを想定される範囲内に制御し、その後、発電用原子炉を安全な低温停止の状態に移行させ、及び低温停止の状態を維持させるために必要な機能を有する装置を設けなければならない。	4 発電用原子炉施設には、火災その他の異常な事態により原子炉制御室が使用できない場合に、原子炉制御室以外の場所から発電用原子炉の運転を停止し、かつ、安全な状態に維持することができる装置を施設しなければならない。	変更なし	2 発電用原子炉施設には、火災その他の異常な事態により原子炉制御室が使用できない場合において、原子炉制御室以外の場所から発電用原子炉を高温停止の状態に直ちに移行させ、及び必要なパラメータを想定される範囲内に制御し、その後、発電用原子炉を安全な低温停止の状態に移行させ、及び低温停止の状態を維持させるために必要な機能を有する装置を設けなければならない。	4 発電用原子炉施設には、火災その他の異常な事態により原子炉制御室が使用できない場合に、原子炉制御室以外の場所から発電用原子炉の運転を停止し、かつ、安全な状態に維持することができる装置を施設しなければならない。	変更なし	2 発電用原子炉施設には、火災その他の異常な事態により原子炉制御室が使用できない場合において、原子炉制御室以外の場所から発電用原子炉を高温停止の状態に直ちに移行させ、及び必要なパラメータを想定される範囲内に制御し、その後、発電用原子炉を安全な低温停止の状態に移行させ、及び低温停止の状態を維持させるために必要な機能を有する装置を設けなければならない。	4 発電用原子炉施設には、火災その他の異常な事態により原子炉制御室が使用できない場合に、原子炉制御室以外の場所から発電用原子炉の運転を停止し、かつ、安全な状態に維持することができる装置を施設しなければならない。	変更なし	



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考
設置許可基準規則第26条 (原子炉制御室等)	技術基準規則第38条 (原子炉制御室等)	備考	設置許可基準規則第26条 (原子炉制御室等)	技術基準規則第38条 (原子炉制御室等)	備考	設置許可基準規則第26条 (原子炉制御室等)	技術基準規則第38条 (原子炉制御室等)	備考	
—	6 原子炉制御室には、酸素濃度計を施設しなければならない。	追加要求事項	—	6 原子炉制御室には、酸素濃度計を施設しなければならない。	追加要求事項	二 原子炉制御室及びこれに連絡する通路並びに運転員その他の従事者が原子炉制御室に出入りするための区域 遮蔽壁その他の適切に放射線から防護するための設備、気体状の放射性物質及び原子炉制御室外の火災により発生する燃焼ガスに対し換気設備を隔離するための設備その他の適切に防護するための設備	二 原子炉制御室及びこれに連絡する通路並びに運転員その他の従事者が原子炉制御室に出入りするための区域 遮蔽その他の適切な放射線防護措置、気体状の放射性物質及び原子炉制御室外の火災により発生する燃焼ガスに対する換気設備の隔離その他の適切な防護措置	変更なし	
						—	6 原子炉制御室には、酸素濃度計を施設しなければならない。	追加要求事項	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p><u>1.2 追加要求事項に対する適合性</u></p> <p>(1) 位置, 構造及び設備</p> <p>ロ 発電用原子炉施設の一般構造</p> <p>(3) その他の主要な構造</p> <p>(i) 本発電用原子炉施設は, (1)耐震構造, (2)耐津波構造に加え, 以下の基本的方針のもとに安全設計を行う。</p> <p>a. 設計基準対象施設</p> <p>(u) 中央制御室</p> <p>中央制御室は, 設計基準対象施設の健全性を確認するために必要なパラメータを監視できるとともに, 発電用原子炉施設の安全性を確保するために必要な操作を手動により行うことができる設計とする。また, 発電用原子炉施設の外部の状況を把握するため, 監視カメラ, 気象観測設備及び公的機関から気象情報を入手できる設備等を設置し, 中央制御室から発電用原子炉施設に影響を及ぼす可能性のある自然現象等を把握できる設計とする。</p> <p>【説明資料 (2.1.1:p26 条-別添 1-17) (2.1.2:p26 条-別添 1-20) (2.1.3:p26 条-別添 1-22) (2.1.4:p26 条-別添 1-23) (2.1.5:p26 条-別添 1-24)】</p> <p>発電用原子炉施設には, 火災その他の異常な状態により中央制御室が使用できない場合において, 中央制御室以外の場所から, 発電用原子炉を高温停止の状態に直ちに移行させ, 及び必要なパラメータを想定される範囲内に制御し, その後, 発電用原子炉を安全な低温停止の状態に移行させ, 及び低温停止の状態を維持させるために必要な機能を有する装置を設ける設計とする。</p> <p>中央制御室及びこれに連絡する通路並びに運転員その他の従事者が中央制御室に出入りするための区域は, 原子炉冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊又は故障その他の異常が発生した場合に, 発電用原子炉の運転の停止その他の発電用原子炉施設の安全性を確保するための措置をとるため, 従事者が支障なく中央制御室に入ることができるようにする。また, 中央制御室内にとどまり, 必要な操作を行う運転員が過度の被ばくを受けないよう施設し, 運転員の勤務形態を考慮し, 事故後 30 日間において, 運転員が中央制御室に入り, とどまっても, 中央制御室遮蔽を透過する放射線による線量, 中央制御室に</p>		<p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>東海第二は設置変更許可申請書の内容を記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>侵入した外気による線量及び入退域時の線量が、中央制御室換気系等の機能とあいまって、「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」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の解釈」に示される 100mSv を下回るように遮蔽を設ける。その他、運転員その他の従事者が中央制御室にとどまるため、気体状の放射性物質及び中央制御室外の火災により発生する燃焼ガスに対する換気設備の隔離その他の適切に防護するための設備を設ける設計とする。</p> <p>中央制御室には、炉心の著しい損傷が発生した場合においても運転員がとどまるために必要な重大事故等対処設備を設置及び保管する。</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>へ 計測制御系統施設の構造及び設備</p> <p>(5) その他の主要な事項</p> <p>(vi) 中央制御室</p> <p>中央制御室は、設計基準対象施設の健全性を確認するために必要なパラメータを監視できるとともに、発電用原子炉施設の安全性を確保するために必要な操作を手動により行うことができる設計とする。また、発電用原子炉施設の外部の状況を把握するため、監視カメラ、気象観測設備、公的機関から気象情報を入手できる設備等を設置し、中央制御室から発電用原子炉施設に影響を及ぼす可能性のある自然現象等を把握できる設計とする。</p> <p>【説明資料 (2.1.1:p26 条-別添 1-17) (2.1.2:p26 条-別添 1-20) (2.1.3:p26 条-別添 1-22) (2.1.4:p26 条-別添 1-23) (2.1.5:p26 条-別添 1-24)】</p> <p>発電用原子炉施設には、火災その他の異常な状態により中央制御室が使用できない場合において、中央制御室以外の場所から、発電用原子炉を高温停止の状態に直ちに移行させ、及び必要なパラメータを想定される範囲内に制御し、その後、発電用原子炉を安全な低温停止の状態に移行させ、及び低温停止の状態を維持させるために必要な機能を有する装置を設ける設計とする。</p> <p>気体状の放射性物質並びに火災等により発生する燃焼ガス、ばい煙、有毒ガス及び降下火砕物に対する換気設備の隔離その他の適切に防護するための設備を設ける設計とする。</p> <p>中央制御室及びこれに連絡する通路並びに運転員その他の従事者が中央制御室に出入りするための区域は、原子炉冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊又は故障その他の異常が発生した場合に、発電用原子炉の運転停止その他の発電用原子炉施設の安全性を確保するための措置をとるため、従事者が支障なく中央制御室に入ることができるようにする。また、中央制御室内にとどまり、必要な操作を行う運転員が過度の被ばくを受けないよう施設し、運転員の勤務形態を考慮し、事故後30日間において、運転員が中央制御室に入り、とどまっても、中央制御室遮蔽を透過する放射線による線量、中央制御室に侵入した外気による線量及び入退域時の線量が、中央制御室換気系等の機能とあいまって、「実用発電用原子炉</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>及びその附属施設の技術基準に関する規則」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の解釈」に示される100mSvを下回るように遮蔽を設ける。その他、運転員その他従事者が中央制御室にとどまるため、気体状の放射性物質及び中央制御室外の火災により発生する有毒ガスに対する換気設備の隔離その他の適切に防護するための設備を設ける。さらに、中央制御室内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度が活動に支障がない範囲にあることを把握できるよう、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を保管する。</p> <p>【説明資料 (2.2.1 : p26 条-別添 1-25) (2.2.2 : p26 条-別添 1-26)】</p> <p>中央制御室には、炉心の著しい損傷が発生した場合においても運転員がとどまるために必要な重大事故等対処設備を設置及び保管する。</p> <p>炉心の著しい損傷が発生した場合においても運転員がとどまるために必要な重大事故等対処設備として、可搬型照明 (S A) , 中央制御室換気系空気調和機ファン, 中央制御室換気系フィルタ系ファン, 中央制御室換気系フィルタユニット, 中央制御室待避室空気ボンベユニット (空気ボンベ) , 中央制御室遮蔽, 中央制御室待避室遮蔽, 中央制御室待避室差圧計, 酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を設置する設計とする。</p> <p>炉心の著しい損傷が発生した場合においても運転員がとどまるために必要な重大事故等対処設備として、中央制御室換気系は、重大事故等時に炉心の著しい損傷が発生した場合において高性能粒子フィルタ及びチャコールフィルタを内蔵した中央制御室換気系フィルタユニット並びに中央制御室換気系フィルタ系ファン高性能粒子フィルタ及びチャコールフィルタを内蔵した中央制御室換気系フィルタユニット並びに中央制御室換気系フィルタ系ファンからなる非常用ラインを設け、外気との連絡口を遮断し、中央制御室換気系フィルタユニットを通る閉回路循環方式とすることにより、放射性物質を含む外気が中央制御室に直接流入することを防ぐことができる設計とする。</p> <p>また、炉心の著しい損傷後の格納容器圧力逃がし装置を作動させる場合に放出される放射性雲通過時におい</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>て、中央制御室待避室を中央制御室待避室空気ポンベユニット（空気ポンベ）で正圧化することにより、放射性物質が中央制御室待避室に流入することを一定時間完全に防ぐことができる設計とする。</p> <p>中央制御室遮蔽及び中央制御室待避室遮蔽は、</p> <p>運転員の被ばくの観点から結果が最も厳しくなる重大事故等時に中央制御室換気系及び中央制御室待避室空気ポンベユニット（空気ポンベ）の性能とあいまって、運転員の実効線量が7日間で100mSvを超えない設計とする。</p> <p>また、全面マスクの着用及び運転員の交代要員体制を考慮し、その実施のための体制を整備する。</p> <p>外部との遮断が長期にわたり、室内の雰囲気が悪くなった場合には、外気を中央制御室換気系フィルタユニットで浄化しながら取り入れることも可能な設計とする。</p> <p>中央制御室換気系空気調和機ファン及び中央制御室換気系フィルタ系ファンは、非常用交流電源設備に加えて、常設代替交流電源設備からの給電が可能な設計とする。</p> <p>炉心の著しい損傷が発生した場合においても運転員がとどまるために必要な重大事故等対処設備として、中央制御室待避室に待避した運転員が、緊急時対策所と通信連絡を行うため、衛星電話設備（可搬型）（待避室）を使用する。</p> <p>衛星電話設備（可搬型）（待避室）は、全交流動力電源喪失時においても常設代替交流電源設備からの給電が可能な設計とする。</p> <p>炉心の著しい損傷が発生した場合においても運転員がとどまるために必要な重大事故等対処設備として、中央制御室待避室に待避した運転員が、中央制御室待避室の外に出ることなく発電用原子炉施設の主要な計測装置の監視を行うためにデータ表示装置（待避室）を設置する。</p> <p>データ表示装置（待避室）は、全交流動力電源喪失時においても常設代替交流電源設備からの給電が可能な設計とする。</p> <p>想定される重大事故等時において、設計基準対象施設である中央制御室照明が使用できない場合の重大事故等対処設備として、可搬型照明（S A）は、全交流動力電源喪失時においても常設代替交流電源設備からの給電が</p>		



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>可能な設計とする。</p> <p>炉心の著しい損傷が発生した場合においても運転員がとどまるために必要な重大事故等対処設備として、中央制御室待避室と中央制御室との間が正圧化に必要な差圧を確保できていることを把握するため、中央制御室待避室差圧計を設置する。</p> <p>また、中央制御室内及び中央制御室待避室内の酸素及び二酸化炭素濃度が活動に支障がない範囲にあることを把握するため、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を保管する。</p> <p>重大事故等が発生し、中央制御室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、運転員が中央制御室の外側から中央制御室に放射性物質による汚染を持ち込むことを防止するため、身体サーベイ及び作業服の着替え等を行うための区画を設ける設計とする。身体サーベイの結果、運転員の汚染が確認された場合は、運転員の除染を行うことができる区画を、身体サーベイを行う区画に隣接して設置する設計とする。また、照明については、可搬型照明（SA）により確保できる設計とする。</p> <p>炉心の著しい損傷が発生した場合において、運転員の被ばくを低減するための重大事故等対処設備として、原子炉建屋ガス処理系及びブローアウトパネル閉止装置を使用する。原子炉建屋ガス処理系は、非常用ガス処理系排風機、非常用ガス再循環系排風機、配管・弁類及び計測制御装置等で構成し、非常用ガス処理系排風機により原子炉建屋原子炉棟内を負圧に維持するとともに、原子炉格納容器から原子炉建屋原子炉棟内に漏えいした放射性物質を含む気体を非常用ガス処理系排気筒から排気することで、中央制御室の運転員の被ばくを低減することができる設計とする。</p> <p>原子炉建屋原子炉棟の気密バウンダリの一部として原子炉建屋に設置する原子炉建屋外側ブローアウトパネルは、閉状態を維持できる、又は開放時に容易かつ確実にブローアウトパネル閉止装置により開口部を閉止できる設計とする。また、ブローアウトパネル閉止装置は現場において、人力により操作できる設計とする。</p> <p>原子炉建屋ガス処理系は、非常用交流電源設備に加え</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>て、常設代替交流電源設備からの給電が可能な設計とする。また、ブローアウトパネル閉止装置は、常設代替交流電源設備からの給電が可能な設計とする。</p> <p>中央制御室遮蔽及び中央制御室待避室遮蔽は、「チ (1) (iv) 遮蔽設備」に記載する。</p> <p>中央制御室換気系空気調和機ファン、中央制御室換気系フィルタ系ファン、中央制御室換気系フィルタユニット、中央制御室待避室空気ポンプユニットは、「チ (1) (v) 換気空調設備」に記載する。</p> <p>常設代替交流電源設備については、「ヌ (2) (iv) 代替電源設備」に記載する。</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>[常設重大事故等対処設備]</p> <p>中央制御室遮蔽  (「チ (1) (iv) 遮蔽設備」と兼用)</p> <p>中央制御室待避室遮蔽  (「チ (1) (iv) 遮蔽設備」と兼用)</p> <p>中央制御室換気系空気調和機ファン  (「チ (1) (v) 換気空調設備」と兼用)</p> <p>中央制御室換気系フィルタ系ファン  (「チ (1) (v) 換気空調設備」と兼用)</p> <p>中央制御室換気系フィルタユニット  (「チ (1) (v) 換気空調設備」と兼用)</p> <p>中央制御室待避室差圧計  (「チ (1) (v) 換気空調設備」と兼用)</p> <p>非常用ガス処理系排風機  (「リ (4) (iv) 原子炉建屋ガス処理系」他と兼用)</p> <p>非常用ガス処理系フィルタトレイン  (「リ (4) (iv) 原子炉建屋ガス処理系」他と兼用)</p> <p>非常用ガス再循環系排風機  (「リ (4) (iv) 原子炉建屋ガス処理系」他と兼用)</p> <p>非常用ガス再循環系フィルタトレイン  (「リ (4) (iv) 原子炉建屋ガス処理系」他と兼用)</p> <p>ブローアウトパネル閉止装置  (「リ (4) (iv) 原子炉建屋ガス処理系」と兼用)</p> <p>個 数 10</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>[可搬型重大事故等対処設備]</p> <p>中央制御室待避室空気ポンプユニット (空気ポンプ)  (「チ (1) (iv) 遮蔽設備」と兼用)</p> <p>可搬型照明 (S A)</p> <p>個 数 7 (予備2)</p> <p>衛星電話設備 (可搬型) (待避室)</p> <p>個 数 一式</p> <p>データ表示装置 (待避室)</p> <p>個 数 一式</p> <p>酸素濃度計</p> <p>個 数 1 (予備1)</p> <p>二酸化炭素濃度計</p> <p>個 数 1 (予備1)</p> <p>酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計は、設計基準事故時及び重大事故等時ともに使用する。</p> <p>【説明資料 (2.2.1 : p26 条-別添 1-25) (2.2.2 : p26 条-別添 1-26)】</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>チ 放射線管理施設の構造及び設備</p> <p>(1) 屋内管理用の主要な設備の種類</p> <p>(iv) 遮蔽設備</p> <p>放射線業務従事者等の被ばく線量を低減するため、遮蔽設備を設ける。</p> <p>a. 中央制御室遮蔽</p> <p>中央制御室遮蔽は、原子炉冷却材喪失等の設計基準事故時に、中央制御室にとどまり必要な操作、措置を行う運転員が過度の被ばくを受けないよう施設する。また、運転員の勤務形態を考慮し、事故後30日間において、運転員が中央制御室に入り、とどまっても、中央制御室遮蔽を透過する放射線による線量、中央制御室に侵入した外気による線量及び入退域時の線量が、中央制御室換気系等の機能とあいまって、100mSvを下回るよう設計する。</p> <p>炉心の著しい損傷が発生した場合においても中央制御室に運転員がとどまるために必要な遮蔽設備として、中央制御室遮蔽を設ける。</p> <p>炉心の著しい損傷後の格納容器圧力逃がし装置を作動させる場合に放出される放射性雲による運転員の被ばくを低減するため、中央制御室内に中央制御室待避室を設け、中央制御室待避室には、遮蔽設備として、中央制御室待避室遮蔽を設ける。</p> <p>[常設重大事故等対処設備]</p> <p>中央制御室遮蔽  (「へ(5)(vi)中央制御室」と兼用) 一式</p> <p>中央制御室遮蔽は、設計基準事故時及び重大事故等時ともに使用する。</p> <p>中央制御室待避室遮蔽  (「へ(5)(vi)中央制御室」と兼用) 一式</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(v) 換気空調設備</p> <p>通常運転時、運転時の異常な過渡変化時、設計基準事故時及び重大事故等時に発電所従業員に新鮮な空気を送るとともに、空気中の放射性物質の除去・低減及び火災により発生するばい煙等に対する隔離が可能な換気設備を設ける。</p> <p>中央制御室には、炉心の著しい損傷が発生した場合においても運転員がとどまるために必要な重大事故等対処設備を設置及び保管する。</p> <p>a. 中央制御室換気系</p> <p>中央制御室等の換気及び冷暖房を行うための中央制御室換気系を設ける。</p> <p>中央制御室換気系には、通常のラインの他、高性能粒子フィルタ及びチャコールフィルタを内蔵した中央制御室換気系フィルタユニット並びに中央制御室換気系フィルタ系ファンからなる非常用ラインを設け、設計基準事故時には外気との連絡口を遮断し、中央制御室換気系フィルタユニットを通る閉回路循環方式とし、運転員を放射線被ばくから防護する設計とする。外部との遮断が長期にわたり、室内の雰囲気が悪くなった場合には、外気を中央制御室換気系フィルタユニットで浄化しながら取り入れることも可能な設計とする。</p> <p>中央制御室外の火災等により発生する燃焼ガスやばい煙、有毒ガス及び降下火砕物に対し、中央制御室換気系の外気取入れを手動で遮断し、閉回路循環方式に切り替えることが可能な設計とする。</p> <p>炉心の著しい損傷が発生した場合において、中央制御室換気系は、高性能粒子フィルタ及びチャコールフィルタを内蔵した中央制御室換気系フィルタユニット並びに中央制御室換気系フィルタ系ファンからなる非常用ラインを設ける。</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>[常設重大事故等対処設備]</p> <p>中央制御室換気系空気調和機ファン  (「へ(5)(vi)中央制御室」と兼用)</p> <p>台 数 1 (予備1)  容 量 約42,500 m<sup>3</sup>/h (1台当たり)</p> <p>中央制御室換気系フィルタ系ファン  (「へ(5)(vi)中央制御室」と兼用)</p> <p>台 数 1 (予備1)  容 量 約5,100 m<sup>3</sup>/h (1台当たり)</p> <p>中央制御室換気系フィルタユニット  (「へ(5)(vi)中央制御室」と兼用)</p> <p>基 数 1 (予備1)  粒子除去効率 99.97%以上 (直径0.5 μm以上の粒子)  よう素除去効率 97%以上 (総合除去効率)</p> <p>b. 中央制御室待避室空気ポンベユニット (空気ポンベ)  炉心の著しい損傷後の格納容器圧力逃がし装置を作動させる場合に放出される放射性雲による運転員の被ばくを低減するため、中央制御室待避室を正圧化し、放射性物質が中央制御室待避室に流入することを一定時間完全に防ぐために必要な換気空調設備として、中央制御室待避室空気ポンベユニット (空気ポンベ) を設ける。</p> <p>[常設重大事故等対処設備]</p> <p>中央制御室待避室差圧計  (「へ(5)(vi)中央制御室」と兼用)</p> <p>個 数 1</p> <p>[可搬型重大事故等対処設備]</p> <p>中央制御室待避室空気ポンベユニット (空気ポンベ)  (「へ(5)(vi)中央制御室」と兼用)</p> <p>本 数 13 (予備7)  容 量 約47L/本  充填圧力 約15MPa [gage]</p> <p>(2) 安全設計方針  該当なし</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(3) 適合性説明 (原子炉制御室等)</p> <p>第二十六条 発電用原子炉施設には、次に掲げるところにより、原子炉制御室（安全施設に属するものに限る。以下この条において同じ。）を設けなければならない。</p> <p>一 設計基準対象施設の健全性を確保するために必要なパラメータを監視できるものとする事。</p> <p>二 発電用原子炉施設の外の状況を把握する設備を有するものとする事。</p> <p>三 発電用原子炉施設の安全性を確保するために必要な操作を手動により行うことができるものとする事。</p> <p>2 発電用原子炉施設には、火災その他の異常な事態により原子炉制御室が使用できない場合において、原子炉制御室以外の場所から発電用原子炉を高温停止の状態に直ちに移行させ、及び必要なパラメータを想定される範囲内に制御し、その後、発電用原子炉を安全な低温停止の状態に移行させ、及び低温停止の状態を維持させるために必要な機能を有する装置を設けなければならない。</p> <p>3 原子炉制御室及びこれに連絡する通路並びに運転員その他の従事者が原子炉制御室に出入りするための区域は、一次冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊又は故障その他の異常が発生した場合に発電用原子炉の運転の停止その他の発電用原子炉施設の安全性を確保するための措置をとるため、従事者が支障なく原子炉制御室に入り、又は一定期間とどまり、かつ、当該措置をとるための操作を行うことができるよう、遮蔽その他の適切な放射線防護措置、気体状の放射性物質及び原子炉制御室外の火災により発生する燃焼ガスに対する換気設備の隔離その他の適切に防護するための設備を設けなければならない。</p>		



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>1.2 適合のための設計方針</p> <p>1.2.1 設置許可基準規則第26条第1項第2号に対する基本方針 中央制御室においては、発電用原子炉施設に影響を及ぼす可能性のある自然現象等や発電所構内の状況を昼夜にわたり把握するために、<u>7号炉原子炉建物屋上他に設置した監視カメラの映像により、津波等の外部状況を昼夜にわたり監視可能な設計とする。</u>また、気象観測設備等の情報を中央制御室で把握可能な設計とする。 また、気象庁の警報情報（地震情報、大津波警報等）を中央制御室内のテレビ等にて受信可能な設計とする。</p>	<p>適合のための設計方針</p> <p>第1項第1号及び第3号について 中央制御室は、発電用原子炉及び主要な関連設備の運転状況並びに主要パラメータが監視できるとともに、安全性を確保するために急速な手動操作を要する場合には、これを行うことができる設計とする。</p> <p>(1) 発電用原子炉及び主要な関連設備の運転状況の監視及び操作を行うことができる設計とする。</p> <p>(2) 炉心、原子炉冷却材圧力バウンダリ、原子炉格納容器バウンダリ及びそれらの関連する系統の健全性を確保するため、炉心の中性子束、制御棒位置、一次冷却材の圧力・温度・流量、原子炉水位、原子炉格納容器内の圧力・温度等の主要パラメータの監視が可能な設計とする。</p> <p>(3) 事故時において、事故の状態を知り対策を講じるために必要なパラメータである原子炉格納容器内の圧力・温度等の監視が可能な設計とする。</p> <p>第1項第2号について 発電用原子炉施設に影響を及ぼす可能性のあると想定される自然現象等に加え、昼夜にわたり発電所構内の状況（<u>海側、陸側</u>）を、<u>屋外に暗視機能等を持った監視カメラを遠隔操作することにより中央制御室にて把握することができる設計とする。</u> <u>また、津波、竜巻等による発電所構内の状況の把握に有効なパラメータは、気象観測設備等にて測定し中央制御室にて確認できる設計とする。</u> さらに、中央制御室に公的機関から気象情報を入手できる設備を設置し、地震、津波、竜巻情報等を入手できる設計とする。 【説明資料(2.1.1:p26条-別添1-17)(2.1.2:p26条-別添1-20)(2.1.3:p26条-別添1-22)(2.1.4:p26条-別添1-23)(2.1.5:p26条-別添1-24)】</p>	<p>1.2 適合のための設計方針</p> <p>1.2.1 設置許可基準規則第26条第1項第2号に対する基本方針 中央制御室においては、<u>発電用原子炉施設に影響を及ぼす可能性のある自然現象等や発電所構内の状況を昼夜にわたり把握するために、2号炉原子炉建物屋上他に設置した監視カメラの映像により、津波等の外部状況を昼夜にわたり監視可能な設計とする。</u>また、気象観測設備等の情報を中央制御室で把握可能な設計とする。 <u>さらに、気象庁の警報情報（地震情報、大津波警報等）を中央制御室内のテレビ等にて受信可能な設計とする。</u></p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>中央制御室には酸素濃度・二酸化炭素濃度計を保管することで、中央制御室内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度が活動に支障がない範囲にあることを把握することが可能な設計とする。</p>	<p>第2項について  火災その他の異常な事態により、中央制御室内で原子炉停止操作が行えない場合でも、中央制御室以外の適切な場所から発電用原子炉を直ちに停止するとともに高温停止状態を維持できる設計とする。</p> <p>(1) 中央制御室外において、原子炉緊急停止系作動回路の電源を遮断すること等により発電用原子炉をスクラムさせる。発電用原子炉を直ちに停止した後、中央制御室外原子炉停止装置により、逃がし安全弁、原子炉隔離時冷却系、残留熱除去系等を使用して、発電用原子炉を高温停止状態に安全に維持することができる設計とする。</p>	<p>中央制御室には酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を保管することで、中央制御室内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度が活動に支障がない範囲にあることを把握することが可能な設計とする。</p> <p><u>中央制御室は、有毒ガスが中央制御室内の運転員に及ぼす影響により、運転員の対処能力が著しく低下しないよう、運転員が中央制御室内にとどまり、事故対策に必要な各種の指示、操作を行うことができる設計とする。</u></p> <p><u>想定される有毒ガスの発生において、有毒ガスが運転員に及ぼす影響により、運転員の対処能力が著しく低下し、安全施設の安全機能が損なわれることがない設計とする。そのために、敷地内外において貯蔵施設に保管されている有毒ガスを発生させるおそれのある有毒化学物質（以下「固定源」という。）及び敷地内において輸送手段の輸送容器に保管されている有毒ガスを発生させるおそれのある有毒化学物質（以下「可動源」という。）それぞれに対して有毒ガスが発生した場合の影響評価（以下「有毒ガス防護に係る影響評価」という。）を実施する。固定源に対しては、運転員の吸気中の有毒ガス濃度の評価結果が有毒ガス防護のための判断基準値を下回ることにより、運転員を防護できる設計とする。可動源に対しては、中央制御室換気空調設備の隔離等の対策により、運転員を防護できる設計とする。</u></p>	<p>・設備の相違  【柏崎6/7】  島根2号炉は、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を個別に配備している。</p> <p>・追加要求事項「有毒ガス」に係る記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(2) また、中央制御室外原子炉停止装置により、上記高温停止状態から残留熱除去系等を使用して、適切な手順により発電用原子炉を低温停止状態に導くことができる設計とする。</p> <p>第3項について</p> <p>発電用原子炉の事故対策に必要な各種指示計並びに発電用原子炉を安全に停止するために必要な安全保護系及び工学的安全施設関係の操作盤は、中央制御室に集中して設ける。</p> <p>中央制御室において火災が発生する可能性を抑えるように、中央制御室内の主要ケーブル、制御盤は不燃性、難燃性の材料を使用する。</p> <p>なお、通信機器等については実用上可能な限り不燃性、難燃性の材料を使用する。</p> <p>万一事故が発生した際には、次のような対策により運転員その他従事者が中央制御室に接近可能であり、中央制御室内の運転員その他従事者に対し、過度の被ばくがないように考慮し、中央制御室内にとどまり、事故対策に必要な各種の操作を行うことができるように設計する。</p> <p>(1) 想定される最も苛酷な事故時においても、「核原料物質又は核燃料物質の製錬の事業に関する規則等の規定に基づく線量限度等を定める告示」に定められた緊急作業に係る許容被ばく線量を十分下回るように遮蔽を設ける。ここで想定される最も過酷な事故時としては、原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断を対象とし、「原子力発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について(内規)」(平成21・07・27原院第1号平成21年8月12日)に定める想定事故相当のソースタームを基とした数値、評価手法及び評価条件を使用して評価を行う。</p> <p>(2) 中央制御室換気系は、事故時には外気との連絡口を遮断し、高性能粒子フィルタ及びチャコールフィルタを内蔵した中央制御室換気系フィルタユニットを通る閉回路循環方式とし、運転員その他の従事者を過度の被ばくから防護することができるように設計する。</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(3) 中央制御室は、中央制御室外の火災等により発生する燃焼ガスやばい煙、有毒ガス及び降下火砕物を想定しても中央制御室換気系の外気取入れを手動で遮断し、閉回路循環方式に切り換えることにより、運転員その他従事者を外部からの自然現象等から防護できる設計とする。</p> <p>なお、事故時において、中央制御室への外気取入れを一時停止した場合に、室内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度が活動に支障がない範囲にあることを把握できるよう、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を保管する。</p> <p>【説明資料 (2.2.1 : p26 条-別添 1-25) (2.2.2 : p26 条-別添 1-26)】</p> <p>1.3 気象等 該当なし。</p> <p>1.4 設備等 (手順等含む)</p> <p>6.10 制御室</p> <p>6.10.1 通常運転時等</p> <p>6.10.1.2 設計方針</p> <p>(1) 発電用原子炉施設の主要な計測及び制御装置は、中央制御室に配置し、集中的に監視及び制御が行えるようにする。また、制御盤は誤操作、誤判断を防止でき、かつ、操作が容易に行えるように人間工学的な観点からの考慮を行う設計とする。また、中央制御室にて同時にもたらされる環境条件 (地震、内部火災、内部溢水、外部電源喪失、ばい煙や有毒ガス、降下火砕物による操作雰囲気悪化及び凍結) を想定しても安全施設を容易に操作することができる設計とする。</p> <p>(2) 設計基準事故時においても、運転員が中央制御室内にとどまって、必要な操作、措置がとれるようにする。</p> <p>【説明資料 (2.1.1 : p26 条-別添 1-17) (2.1.2 : p26 条-別添 1-20) (2.1.3 : p26 条-別添 1-22) (2.1.4 : p26 条-別添 1-23) (2.1.5 : p26 条-別添 1-24)】</p> <p>(3) 中央制御室内での操作が困難な場合には、中央制御室外からも、原子炉をスクラム後の高温状態から低温状態に容易に導けるようにする。</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(4) 計測制御装置, 制御盤には実用上可能な限り不燃性又は難燃性の材料を用いる。</p> <p>(5) 中央制御室から原子炉施設内の必要な箇所に指示・連絡が行えるようにする。</p> <p>(6) 昼夜にわたり, 発電用原子炉施設に影響を及ぼす可能性のあると想定される自然現象等や発電所構内の状況を把握することができる設計とする。</p> <p>(7) 中央制御室には, 室内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度が活動に支障がない範囲にあることを把握できるように酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を保管する。</p> <p>(8) 炉心の著しい損傷が発生した場合であって, 中央制御室の運転員の被ばくの観点から結果が最も厳しくなる事故収束に成功した事故シーケンスにおいても, 運転員の実効線量が7日間で100mSvを超えないように換気及び遮蔽を考慮した設計とする。</p> <p>【説明資料 (2.2.1 : p26 条-別添 1-26) (2.2.2 : p26 条-別添 1-26)】</p> <p>6.10.1.3 主要設備の仕様 中央制御室の主要機器仕様を第 6.10-1 表に示す。</p> <p>6.10.1.4 主要設備</p> <p>6.10.1.4.1 中央制御室 中央制御室は, 原子炉建屋付属棟内に設置し, 原子炉冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊又は故障が発生した場合に, 従事者が支障なく中央制御室に入ることができるよう, これに連絡する通路及び出入りするための区域を多重化する。また, 中央制御室内にとどまり必要な操作, 措置を行う運転員が過度の被ばくを受けないよう施設し, 運転員の勤務形態を考慮し, 事故後 30 日間において, 運転員が中央制御室に入り, とどまっても, 中央制御室遮蔽を透過する放射線による線量, 中央制御室に侵入した外気による線量及び入退域時の線量が, 中央制御室換気系等の機能とあいまって, 「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」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の解釈」に示される 100mSv を下回るように遮蔽を設ける。換気系統は他と独立して設け, 事故時には外気との連絡口を遮断し, 高性能粒子フィルタ及びチャコールフィルタを</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>内蔵した中央制御室換気系フィルタユニットを通る閉回路循環運転とし運転員その他従事者を過度の被ばくから防護する設計とする。外部との遮断が長期にわたり、室内の雰囲気が悪くなった場合には、外気を中央制御室換気系フィルタユニットで浄化しながら取り入れることも可能な設計とする。また、室内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度が活動に支障のない範囲であることを把握できるよう、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を保管する。</p> <p>【説明資料 (2.2.1 : p26 条-別添 1-25) (2.2.2 : p26 条-別添 1-26)】</p> <p>発電用原子炉施設に影響を及ぼす可能性のあると想定される自然現象等や発電所構内の状況を把握するため遠隔操作及び暗視機能等を持った監視カメラを設置し、中央制御室で監視できる設計とする。</p> <p>【説明資料 (2.1.1 : p26 条-別添 1-17) (2.1.2 : p26 条-別添 1-20) (2.1.3 : p26 条-別添 1-22) (2.1.4 : p26 条-別添 1-23) (2.1.5 : p26 条-別添 1-24)】</p> <p>中央制御室は、当該操作が必要となる理由となった事象が有意な可能性をもって同時にもたらされる環境条件及び発電用原子炉施設で有意な可能性をもって同時にもたらされる環境条件（地震、内部火災、内部溢水、外部電源喪失、ばい煙及び有毒ガス、降下火砕物による操作雰囲気悪化並びに凍結）を想定しても、適切な措置を講じることにより運転員が運転時の異常な過渡変化及び設計基準事故に対応するための設備を容易に操作ができるものとする。</p> <p>中央制御室で想定される環境条件とその措置は次のとおり。</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(地震)</p> <p>中央制御室及び制御盤は、耐震性を有する原子炉建屋付属棟内に設置し、基準地震動S<sub>s</sub>による地震力に対し必要となる機能が喪失しない設計とする。また、制御盤は床等に固定することにより、地震発生時においても運転操作に影響を与えない設計とする。さらに、主制御盤に手摺を設置するとともに天井照明設備には落下防止措置を講じることにより、地震発生時における運転員の安全確保及び制御盤上の操作器への誤接触を防止できる設計とする。</p> <p>(内部火災)</p> <p>中央制御室に粉末消火器又は二酸化炭素消火器を設置するとともに、常駐する運転員によって火災感知器による早期の火災感知を可能とし、火災が発生した場合の運転員の対応を社内規程に定め、運転員による速やかな消火を行うことで運転操作に影響を与えず容易に操作ができる設計とする。また、中央制御室床下コンクリートピットに火災感知器及び手動操作により早期の起動も可能なハロゲン化物自動消火設備(局所)を設置することにより、火災が発生した場合に運転員による速やかな消火を行うことで運転操作に影響を与えず容易に操作ができる設計とする。</p> <p>(内部溢水)</p> <p>中央制御室内には溢水源となる機器を設けない設計とする。また、火災が発生したとしても、運転員が火災状況を確認し、粉末消火器又は二酸化炭素消火器にて初期消火を行うため、溢水源とならないことから、消火水による溢水により運転操作に影響を与えず容易に操作ができる設計とする。</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(外部電源喪失)</p> <p>中央制御室における運転操作に必要な照明は、地震、風(台風)、竜巻、積雪、落雷、外部火災及び降下火砕物に伴い外部電源が喪失した場合には、非常用ディーゼル発電機が起動することにより、操作に必要な照明用電源を確保し、運転操作に影響を与えず容易に操作ができる設計とする。また、直流非常灯により中央制御室における運転操作に必要な照明を確保し、容易に操作ができる設計とする。</p> <p>(ばい煙等による中央制御室内雰囲気悪化)</p> <p>外部火災により発生する燃焼ガスやばい煙、有毒ガス及び降下火砕物による中央制御室内の操作雰囲気悪化に対しては、手動で中央制御室換気系の給気隔離弁及び排気隔離弁を閉止し、閉回路循環運転を行うことで外気を遮断することから、運転操作に影響を与えず容易に操作ができる設計とする。</p> <p>(凍結による操作環境への影響)</p> <p>中央制御室の換気系により環境温度が維持されることで、運転操作に影響を与えず容易に操作ができる設計とする。</p> <p>中央制御室において発電用原子炉施設の外の状況を把握するための設備については、「1.1.1.4 外部からの衝撃」で選定した発電所敷地で想定される自然現象、発電所敷地又はその周辺において想定される発電用原子炉施設の安全性を損なわせる原因となるおそれがあるものがあつて人為によるものを除く。)のうち、発電用原子炉施設に影響を及ぼす可能性がある事象や発電所構内の状況を把握できるように、以下の設備を設置する。</p> <p>a. 監視カメラ</p> <p>想定される自然現象等(地震、津波、風(台風)、竜巻、降水、積雪、落雷、火山の影響、森林火災、近隣工場等の火災、船舶の衝突及び高潮)の影響について、昼夜にわたり発電所構内の状況(海側、陸側)を把握することができる暗視機能等を持った監視カメラを設置する。</p> <p>【説明資料(2.1.1:p26条-別添1-17)(2.1.2:p26条-別添1-20)(2.1.3:p26条-別添1-22)】</p>		



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>b. 気象観測設備等の設置</p> <p>風(台風), 竜巻, 凍結, 降水等による発電所構内の状況を把握するため, 風向, 風速, 気温, 降水量等を測定する気象観測設備を設置する。また, 津波及び高潮については, 津波監視設備として取水ピット水位計及び潮位計を設置する。</p> <p>【説明資料(2.1.2:p26条-別添1-20)(2.1.4:p26条-別添1-23)】</p> <p>c. 公的機関から気象情報を入手できる設備の設置</p> <p>地震, 津波, 竜巻, 落雷等の発電用原子炉施設に影響を及ぼす可能性がある事象に関する情報を入手するため, 中央制御室に電話, ファックス及び社内ネットワークに接続されたパソコン等の公的機関から気象情報を入手できる設備を設置する。</p> <p>【説明資料(2.1.1:p26条-別添1-17)】</p> <p>(1) 計測制御装置</p> <p>中央制御室には, 発電所を安全に運転するために必要とされる, 以下の計測制御装置が設置されている。</p> <p>a. 原子炉補助設備関係</p> <p>高压炉心スプレイ系, 低压炉心スプレイ系, 残留熱除去系, 原子炉隔離時冷却系, 隔離弁, 再循環系, 原子炉冷却材浄化系等の計測制御装置</p> <p>b. 原子炉制御関係</p> <p>中性子計装, 制御棒操作系, ほう酸水注入系等の計測制御装置</p> <p>c. タービン補機関係</p> <p>給水系, 復水系, 循環水系, 補機冷却系等の計測制御装置</p> <p>d. タービン発電機関係</p> <p>タービン及び発電機の計測制御装置</p> <p>e. 所内電気回路関係</p> <p>所内電気回路及びディーゼル発電機の計測制御装置</p> <p>f. 放射線計装関係</p> <p>エリア及びプロセス放射線モニタ用計測制御装置</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>g. 中性子計装関係 中性子計装用増幅器, 電源装置等</p> <p>h. タービン発電機の保護及び記録関係 タービン, 発電機, 所内電気回路の保護継電器, 記録計等</p> <p>i. 原子炉プラントプロセス計装関係 再循環系, ジェット・ポンプ系, 給水系等の計測制御装置</p> <p>j. 原子炉緊急停止系関係 原子炉緊急停止系用継電器等</p> <p>k. 制御棒操作系関係 制御棒操作系用継電器等</p> <p>l. 格納容器内ガス濃度制御及び原子炉建屋ガス処理関係 格納容器内ガス濃度制御系, 原子炉建屋ガス処理系の継電器及び格納容器内水素, 酸素濃度モニタ計測装置等</p> <p>m. 送電線関係 275KV, 154KV 開閉所及び送電線の計測制御装置</p> <p>n. 運転監視用計算機関係 計算機コンソール, プリンタ等</p> <p>o. 屋外監視関係 監視カメラ</p> <p>(2) 中央制御室換気系 中央制御室の換気系統は, 設計基準事故時に放射線業務従事者等を内部被ばくから防護し必要な運転操作を継続することができるようにするため, 他の換気系とは独立に外気を高性能粒子フィルタ及びチャコールフィルタを内蔵した中央制御室換気系フィルタユニットに通して取り入れるか, 又は外気との連絡口を遮断し中央制御室フィルタユニットを通して閉回路循環できるように設計する。(「8.2 換気空調設備」参照)</p> <p>(3) 中央制御室遮蔽 中央制御室には, 設計基準事故時に中央制御室内にとどまり必要な操作及び措置を行う運転員が, 過度な被ばくを受けないように遮蔽を設ける。(「8.3 遮蔽設備」参照)</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(4) 通信連絡設備及び照明設備</p> <p>中央制御室には、通信連絡設備及び照明設備を設ける。通信連絡設備は、建屋内外に指示が行えるように、送受話器、電力保安通信用電話設備等を設ける。(「10.11 安全避難通路等」及び「10.12 通信連絡設備」参照)</p> <p>6.10.1.4.2 中央制御室外原子炉停止装置</p> <p>中央制御室外原子炉停止装置は、中央制御室から十分離れた場所に設置し、中央制御室で操作が困難な場合に、原子炉をスクラム後の高温状態から低温状態に安全かつ容易に導くためのものである。</p> <p>原子炉のスクラムは、中央制御室外において、原子炉緊急停止系作動回路の電源を遮断すること等により行うことができる。</p> <p>中央制御室外原子炉停止装置は、その盤面に設ける切替スイッチを本装置側に切り替えることにより、中央制御室とは、独立して使用できる。</p> <p>中央制御室外原子炉停止装置には、逃がし安全弁、原子炉隔離時冷却系、残留熱除去系等の計測制御装置及び建屋内の必要箇所と連絡可能な通信設備を設ける。</p> <p>6.10.1.5 手順等</p> <p>(1) 手順に基づき、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計により中央制御室の居住環境確認を行う。</p> <p>(2) 手順に基づき、監視カメラ及び気象観測設備等により発電用原子炉施設の外の状況を把握するとともに、公的機関から気象情報を入手できる設備により必要な情報を入手する。</p> <p>6.10.1.6 試験検査</p> <p>中央制御室及び中央制御室外原子炉停止装置室にある監視及び制御装置は、定期的に試験又は検査を行い、その機能の健全性を確認する。</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>6.10.1.7 評価</p> <p>(1) 中央制御室には原子炉施設の主要な計測及び制御装置を設けており、集中的に監視及び制御を行うことができる。また、制御盤は誤操作、誤判断を防止でき、かつ、操作を容易に行えるよう人間工学的な観点からの考慮を行う設計としている。</p> <p>(2) 中央制御室は、想定される最も過酷な事故時においても、運転員が中央制御室にとどまって、必要な操作、措置がとれるような遮蔽設計及び換気設計としている。</p> <p>(3) 中央制御室内での操作が困難な場合には、中央制御室から十分離れた場所に設置した中央制御室外原子炉停止装置から、原子炉をスクラム後の高温状態から低温状態に容易に導くことができる。</p> <p>(4) 計測制御装置、制御盤には実用上可能な限り、不燃性又は難燃性の材料を用い火災に対して防護する設計としている。</p> <p>(5) 中央制御室には、所内通信設備、加入電話等を設けており、原子炉施設内の必要な箇所に指示が行えるとともに発電所外の必要箇所との通信連絡を行うことができる。</p> <p>(6) 昼夜にわたり、発電用原子炉施設に影響を及ぼす可能性のあると想定される自然現象等や発電所構内の状況を把握することができる設計としている。</p> <p>(7) 中央制御室には、室内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度が活動に支障がない範囲にあることを把握できるように酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を保管している。</p> <p>(8) 炉心の著しい損傷が発生した場合であって、中央制御室の運転員の被ばくの観点から結果が最も厳しくなる事故収束に成功した事故シーケンスにおいても、運転員の実効線量が7日間で100mSvを超えないように換気及び遮蔽を考慮した設計としている。</p> <p>第6.10-1表 中央制御室の主要機器仕様</p> <p>(1) 中央制御室制御盤 一式</p> <p>(2) 中央制御室外原子炉停止装置 一式</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>8. 放射線管理施設</p> <p>8.2 換気空調設備</p> <p>8.2.1 概要</p> <p>換気空調設備は、建屋内に清浄な空気を供給し建屋内の空気を加熱あるいは冷却して温度を制御するとともに、これら供給空気の流れを適切に保ち、建屋内の清浄区域の汚染を防止するために設けるものである。</p> <p>換気空調設備は、タービン建屋換気系、中央制御室換気系、廃棄物処理棟換気系、サービス建屋換気系及び原子炉建屋換気系等から構成し、それぞれ独立な系統とする。</p> <p>これらの各系統には必要に応じてフィルタ、加熱コイル、冷却コイル等を設ける。</p> <p>中央制御室には、炉心の著しい損傷が発生した場合においても運転員がとどまるために必要な重大事故等対処設備を設置及び保管する。</p> <p>重大事故等が発生した場合においても、当該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ことができるように、緊急時対策所の居住性を確保するための換気空調設備として、緊急時対策所非常用換気設備を設置及び保管する。</p> <p>8.2.4 主要設備</p> <p>(2) 中央制御室換気系</p> <p>中央制御室換気系の系統概要を第8.2-2 図に示す。</p> <p>中央制御室換気系は、他の建屋の換気系とは、完全に独立した換気系をもち、通常、一部外気を取り入れる再循環方式によって空気調節を行う。</p> <p>また、事故時にも必要な運転操作が汚染の可能性なく継続できるように、外気取入口を遮断して、チャコールフィルタを通る閉回路循環方式としうるものである。</p> <p>炉心の著しい損傷が発生した場合においても、中央制御室に運転員がとどまるために必要な換気空調設備として、中央制御室換気系を設ける。本設備については、「6.10 制御室」に記載する。</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																				
	<p>(3) 中央制御室待避室空気ポンベユニット (空気ポンベ)</p> <p>炉心の著しい損傷後の格納容器圧力逃がし装置を作動させる場合に放出される放射性雲による運転員の被ばくを低減するため、中央制御室待避室を正圧化し、放射性物質が中央制御室待避室に流入することを一定時間完全に防ぐために必要な換気空調設備として中央制御室待避室空気ポンベユニット (空気ポンベ) を設ける。本設備については、「6.10 制御室」に記載する。</p> <p>第8.2-1表 中央制御室換気系設備の主要機器仕様</p> <p>(2) 中央制御室換気系</p> <p>a. 中央制御室換気系空気調和機ファン</p> <table data-bbox="1032 972 1605 1052"> <tr> <td>台数</td> <td>1(予備1)</td> </tr> <tr> <td>容量</td> <td>約 42,500m<sup>3</sup>/h</td> </tr> </table> <p>b. 中央制御室換気系フィルタ系ファン</p> <table data-bbox="1032 1104 1590 1184"> <tr> <td>台数</td> <td>1(予備1)</td> </tr> <tr> <td>容量</td> <td>約 5,100m<sup>3</sup>/h</td> </tr> </table> <p>c. 中央制御室換気系排気用ファン</p> <table data-bbox="1032 1241 1590 1320"> <tr> <td>台数</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>容量</td> <td>約 3,400m<sup>3</sup>/h</td> </tr> </table> <p>d. 中央制御室換気系フィルタユニット</p> <table data-bbox="1032 1373 1700 1633"> <tr> <td>型式</td> <td>高性能粒子フィルタ及びチャコールフィルタ内蔵型</td> </tr> <tr> <td>基数</td> <td>1(予備1)</td> </tr> <tr> <td>粒子除去効率</td> <td>99.97%以上(直径0.5μm以上の粒子)</td> </tr> <tr> <td>よう素除去効率(総合除去効率)</td> <td>97%以上</td> </tr> </table>	台数	1(予備1)	容量	約 42,500m <sup>3</sup> /h	台数	1(予備1)	容量	約 5,100m <sup>3</sup> /h	台数	1	容量	約 3,400m <sup>3</sup> /h	型式	高性能粒子フィルタ及びチャコールフィルタ内蔵型	基数	1(予備1)	粒子除去効率	99.97%以上(直径0.5μm以上の粒子)	よう素除去効率(総合除去効率)	97%以上		
台数	1(予備1)																						
容量	約 42,500m <sup>3</sup> /h																						
台数	1(予備1)																						
容量	約 5,100m <sup>3</sup> /h																						
台数	1																						
容量	約 3,400m <sup>3</sup> /h																						
型式	高性能粒子フィルタ及びチャコールフィルタ内蔵型																						
基数	1(予備1)																						
粒子除去効率	99.97%以上(直径0.5μm以上の粒子)																						
よう素除去効率(総合除去効率)	97%以上																						

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>2. 追加要求事項に対する適合方針</p> <p>2.1 外の状況を把握する設備</p> <p>(1) 想定される自然現象等の抽出</p> <p>原子炉施設の外の状況として、設置許可基準規則第6条において抽出された自然現象及び外部人為事象（風（台風）、竜巻、降水、積雪、落雷、地滑り、火山の影響、森林火災、飛来物（航空機落下等）、近隣工場等の火災、及び、船舶の衝突）の他に、地震、及び、津波を想定する。</p> <p>なお、外部状況を把握する設備により把握できる自然現象等を別添1に示す。</p> <p>(2) 外の状況を把握するための設備の設置</p> <p>a. 監視カメラの設置</p> <p>想定される自然現象等（地震、津波、風（台風）、竜巻、降水、積雪、落雷、地滑り、火山の影響、森林火災、飛来物（航空機落下等）、近隣工場等の火災、船舶の衝突）の影響について、昼夜にわたり発電所構内の状況（海側、山側）を把握することができる暗視機能等を持った監視カメラを設置する。</p> <p>監視カメラは、<u>津波監視カメラ（6号及び7号炉共用）</u>、及び、<u>構内監視カメラ</u>で構成する。</p>	<p>8.3 遮蔽設備</p> <p>8.3.4 主要設備</p> <p>8.3.4.5 中央制御室遮蔽</p> <p>(1) 通常運転時等</p> <p>中央制御室遮蔽は、原子炉建屋付属棟内に設置し、原子炉冷却材喪失等の設計基準事故時に、中央制御室内にとどまり必要な操作、措置を行う運転員が過度の被ばくを受けないように設置する。また、運転員の勤務形態を考慮し、事故後30日間において、運転員が中央制御室に入り、とどまっても、中央制御室遮蔽を透過する放射線による線量、中央制御室に侵入した外気による線量及び入退域時の線量が、中央制御室換気系等の機能とあいまって、「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」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の解釈」に示される100mSvを下回る遮蔽とする。</p> <p>2. 追加要求事項に対する適合方針</p> <p>2.1 中央制御室から外の状況を把握する設備</p> <p>(1) 想定される自然現象等の抽出</p> <p>原子炉施設の外の状況として、設置許可基準規則第6条において抽出された自然現象及び外部人為事象（風（台風）、竜巻、降水、積雪、落雷、火山の影響、森林火災、近隣工場等の火災、船舶の衝突及び高潮）の他に、地震、及び、津波を想定する。</p> <p>なお、外部状況を把握する設備により把握できる自然現象等を別添1に示す。</p> <p>(2) 外の状況を把握するための設備の設置</p> <p>a. 監視カメラの設置</p> <p>想定される自然現象等（地震、津波、風（台風）、竜巻、降水、積雪、落雷、火山の影響、森林火災、近隣工場等の火災、船舶の衝突及び高潮）の影響について、昼夜にわたり発電所構内の状況（海側、山側）を把握することができる暗視機能等を持った<u>津波・構内監視カメラ</u>を設置する。</p>	<p>2. 追加要求事項に対する適合方針</p> <p>2.1 外の状況を把握する設備</p> <p>(1) 想定される自然現象等の抽出</p> <p>原子炉施設の外の状況として、設置許可基準規則第6条において抽出された自然現象及び外部人為事象（風（台風）、竜巻、降水、積雪、落雷、地滑り、火山の影響、森林火災、飛来物（航空機落下等）、近隣工場等の火災、及び、船舶の衝突）の他に、地震、及び、津波を想定する。</p> <p>なお、外部状況を把握する設備により把握できる自然現象等を別添1に示す。</p> <p>(2) 外の状況を把握するための設備の設置</p> <p>a. 監視カメラの設置</p> <p>想定される自然現象等（地震、津波、風（台風）、竜巻、降水、積雪、落雷、地滑り、火山の影響、森林火災、飛来物（航空機落下等）、近隣工場等の火災、船舶の衝突）の影響について、昼夜にわたり発電所構内の状況（海側、山側）を把握することができる暗視機能等を持った監視カメラを設置する。</p> <p>監視カメラは、<u>津波監視カメラ</u>及び<u>構内監視カメラ</u>で構成する。</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>津波監視カメラは、遠方からの津波の接近を適切に監視できる位置及び方向に設置するとともに、<u>6号及び7号炉放水口及び取水口における津波の襲来状況を適切に監視できる位置及び方向に設置する。</u></p> <p>構内監視カメラは、自然現象等の監視のため、原子炉施設周辺の高台、及び、海側に設置し、津波監視カメラの監視可能範囲を補足する。</p> <p>b. 気象観測設備等の設置</p> <p>風（台風）、竜巻、凍結、降水等による発電所構内の状況を把握するため、風向、風速、気温、降水量等を測定する気象観測設備を設置する。また、津波監視設備として<u>取水槽水位計</u>を設置する。</p> <p>(3) 公的機関から気象情報を入手できる設備の設置</p> <p>地震、津波、竜巻、落雷等の原子炉施設に影響を及ぼす可能性がある事象に関する情報を入手するため、中央制御室に電話、FAX等の公的機関から気象情報を入手できる設備を設置する。</p> <p>2.2 <u>酸素濃度・二酸化炭素濃度計</u></p> <p>外気から中央制御室への空気の取り込みを停止した場合に、酸素濃度及び二酸化炭素濃度が活動に支障がない範囲にあることを把握できるよう、<u>酸素濃度・二酸化炭素濃度計</u>を保管する。</p>	<p><u>津波・構内監視カメラは、発電所構内、発電用原子炉施設への影響の概況を適切に監視できる位置・方向で基準津波（T.P.+17.1m）の影響を受けない高所（原子炉建屋屋上、防潮堤上）に設置する。</u></p> <p>b. 気象観測設備等の設置</p> <p>風（台風）、竜巻、凍結、降水等による発電所構内の状況を把握するため、風向、風速、気温、降水量等を測定する気象観測設備を設置する。また、津波及び高潮については、津波監視設備として<u>取水ピット水位計及び潮位計</u>を設置する。</p> <p>(3) 公的機関から気象情報を入手できる設備の設置</p> <p>地震、津波、竜巻、落雷等の発電用原子炉施設に影響を及ぼす可能性がある事象に関する情報を入手するため、中央制御室に電話、ファックス及び社内ネットワークに接続されたパソコン等の公的機関から気象情報を入手できる設備を設置する。</p> <p>2.2 酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計</p> <p>外気から中央制御室への空気の取り込みを停止した場合に、酸素濃度及び二酸化炭素濃度が活動に支障がない範囲にあることを把握できるように、<u>中央制御室に酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計</u>を保管する。</p>	<p>津波監視カメラは、遠方からの津波の接近を適切に監視できる位置及び方向に設置するとともに、<u>放水口及び取水口における津波の来襲状況を適切に監視できる位置及び方向に設置する。</u></p> <p>構内監視カメラは、自然現象等の監視のため、原子炉施設周辺の高台及び海側に設置し、津波監視カメラの監視可能範囲を補足する。</p> <p>b. 気象観測設備等の設置</p> <p>風（台風）、竜巻、凍結、降水等による発電所構内の状況を把握するため、風向、風速、気温、降水量等を測定する気象観測設備を設置する。また、津波監視設備として<u>取水槽水位計</u>を設置する。</p> <p>(3) 公的機関から気象情報を入手できる設備の設置</p> <p>地震、津波、竜巻、落雷等の原子炉施設に影響を及ぼす可能性がある事象に関する情報を入手するため、中央制御室に電話、FAX及び社内ネットワークに接続されたパソコン等の公的機関から気象情報を入手できる設備を設置する。</p> <p>2.2 <u>酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計</u></p> <p>外気から中央制御室への空気の取り込みを停止した場合に、酸素濃度及び二酸化炭素濃度が活動に支障がない範囲にあることを把握できるよう、<u>酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計</u>を保管する。</p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7】 島根2号炉は、酸素濃度計と二酸化炭素濃度計を個別に配備している。</p>



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3. 別添</p> <p>別添1 原子炉制御室について (被ばく評価除く)</p> <p>別添2 原子炉制御室の居住性に係る被ばく評価について</p> <p>別添3 運用, 手順説明資料</p>	<p>3. 別添</p> <p>別添1 原子炉制御室について (被ばく評価除く)</p> <p>別添2 原子炉制御室の居住性に係る被ばく評価について</p> <p>別添3 運用, 手順説明資料 原子炉制御室等</p>	<p>2.3 有毒ガス防護</p> <p><u>島根原子力発電所の固定源及び可動源から有毒ガスが発生した場合に, 中央制御室内の運転員に対して有毒ガス防護に係る影響評価を実施した。</u></p> <p><u>固定源に対しては漏えい時の評価を実施し, 運転員の対処能力が著しく損なわれるおそれのある有毒ガスの発生源は存在しないことを確認した。</u></p> <p><u>可動源に対しては, 立会人等の確保, 連絡体制の確保及び中央制御室への全面マスクの配備・着用手順の整備による防護措置を実施することで, 中央制御室内の運転員の対処能力が著しく損なわれないことを確認した。</u></p> <p><u>その他対応として, 予期せぬ有毒ガスの発生に対応するため酸素呼吸器の配備, 着用の手順及び体制を整備し, 酸素呼吸器の補給に係るバックアップ体制を整備する。また, 有毒ガスの確認時の通信連絡設備の手順についても整備する。</u></p> <p><u>有毒ガス防護に係る影響評価については, 「島根原子力発電所2号炉中央制御室, 緊急時対策所及び重大事故等対処上特に重要な操作を行う地点の有毒ガス防護について」に示す。</u></p> <p>3. 別添</p> <p>別添1 原子炉制御室について (被ばく評価除く)</p> <p>別添2 原子炉制御室の居住性 (設計基準事故) に係る被ばく評価について</p> <p>別添3 運用, 手順説明資料</p>	<p>・追加要求事項「有毒ガス」に係る記載</p>

実線・・・設備運用又は体制等の相違（設計方針の相違）  
 波線・・・記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

まとめ資料比較表 [26条 別添1 原子炉制御室について（被ばく評価除く）]

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所(2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																		
<p>比較表において、相違理由を類型化したものについて以下にまとめて記載する。下記以外の相違については、備考欄に相違理由を記載する。</p> <table border="1" data-bbox="335 499 2306 1163"> <thead> <tr> <th data-bbox="335 499 501 573">相違No.</th> <th data-bbox="507 499 2306 573">相違理由</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="335 577 501 646">①</td> <td data-bbox="507 577 2306 646">島根2号炉は、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を個別に配備している。</td> </tr> <tr> <td data-bbox="335 651 501 720">②</td> <td data-bbox="507 651 2306 720">島根2号炉は常設の中央制御室換気系により放射性物質を除去、加圧運転を行い、居住性を確保する</td> </tr> <tr> <td data-bbox="335 724 501 793">③</td> <td data-bbox="507 724 2306 793">島根2号炉はブローアウトパネルを閉止する必要がある場合、閉止装置にてブローアウトパネル開口部を閉止する</td> </tr> <tr> <td data-bbox="335 798 501 867">④</td> <td data-bbox="507 798 2306 867">島根2号炉の対応要員数は「3.6 中央制御室待避室の収容性」に示す5名とする</td> </tr> <tr> <td data-bbox="335 871 501 940">⑤</td> <td data-bbox="507 871 2306 940">島根2号炉は、原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル閉止装置を設置する</td> </tr> <tr> <td data-bbox="335 945 501 1014">⑥</td> <td data-bbox="507 945 2306 1014">島根2号炉は鉛等により十分な遮蔽を確保する</td> </tr> <tr> <td data-bbox="335 1018 501 1087">⑦</td> <td data-bbox="507 1018 2306 1087">島根2号炉はS A設備である中央制御室待避室空気ポンペで十分なポンペ容量を確保</td> </tr> <tr> <td data-bbox="335 1092 501 1161">⑧</td> <td data-bbox="507 1092 2306 1161">待避室は密閉された限られた環境であることから同様に限られた環境下における労働環境を規定している「鉱山保安法施行規則」に定める酸素濃度19%以上及び二酸化炭素濃度1%以下を適用</td> </tr> </tbody> </table>				相違No.	相違理由	①	島根2号炉は、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を個別に配備している。	②	島根2号炉は常設の中央制御室換気系により放射性物質を除去、加圧運転を行い、居住性を確保する	③	島根2号炉はブローアウトパネルを閉止する必要がある場合、閉止装置にてブローアウトパネル開口部を閉止する	④	島根2号炉の対応要員数は「3.6 中央制御室待避室の収容性」に示す5名とする	⑤	島根2号炉は、原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル閉止装置を設置する	⑥	島根2号炉は鉛等により十分な遮蔽を確保する	⑦	島根2号炉はS A設備である中央制御室待避室空気ポンペで十分なポンペ容量を確保	⑧	待避室は密閉された限られた環境であることから同様に限られた環境下における労働環境を規定している「鉱山保安法施行規則」に定める酸素濃度19%以上及び二酸化炭素濃度1%以下を適用
相違No.	相違理由																				
①	島根2号炉は、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を個別に配備している。																				
②	島根2号炉は常設の中央制御室換気系により放射性物質を除去、加圧運転を行い、居住性を確保する																				
③	島根2号炉はブローアウトパネルを閉止する必要がある場合、閉止装置にてブローアウトパネル開口部を閉止する																				
④	島根2号炉の対応要員数は「3.6 中央制御室待避室の収容性」に示す5名とする																				
⑤	島根2号炉は、原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル閉止装置を設置する																				
⑥	島根2号炉は鉛等により十分な遮蔽を確保する																				
⑦	島根2号炉はS A設備である中央制御室待避室空気ポンペで十分なポンペ容量を確保																				
⑧	待避室は密閉された限られた環境であることから同様に限られた環境下における労働環境を規定している「鉱山保安法施行規則」に定める酸素濃度19%以上及び二酸化炭素濃度1%以下を適用																				

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p style="text-align: right;">別添 1</p> <p style="text-align: center;">原子炉制御室について (被ばく評価除く)</p>	<p style="text-align: right;">別添 1</p> <p style="text-align: center;">原子炉制御室について (被ばく評価除く)</p>	<p style="text-align: right;">別添 1</p> <p style="text-align: center;">原子炉制御室について (被ばく評価除く)</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>目次</p> <p>1. 概要</p> <p>1.1 新規制基準への適合方針</p> <p>1.2 設計における想定シナリオ</p> <p>2. 設計方針</p> <p>2.1 中央制御室から外の状況を把握する設備について</p> <p>2.1.1 中央制御室から外の状況を把握する設備の概要</p> <p>2.1.2 監視カメラについて</p> <p>2.1.3 監視カメラ映像サンプル</p> <p>2.1.4 監視カメラにより把握可能な自然現象等</p> <p>2.1.5 中央制御室にて把握可能なパラメータ</p> <p>2.2 酸素濃度計等について</p> <p>2.2.1 <u>酸素濃度 二酸化炭素濃度計</u>の設備概要</p> <p>2.2.2 酸素濃度、二酸化炭素濃度の管理</p> <p>2.3 汚染の持ち込み防止について</p> <p>2.4 炉心の著しい損傷が発生した場合に運転員がとどまるための設備について</p> <p>2.4.1 概要</p> <p>2.4.2 中央制御室及び中央制御室待避室<u>陽圧化</u>バウンダリの設計差圧</p> <p>2.4.3 中央制御室の居住性確保</p> <p>2.4.4 中央制御室待避室の居住性確保</p> <p>2.5 重大事故等時の電源設備について</p> <p>3. 添付資料</p> <p>3.1 中央制御室内待避室の運用について</p> <p>3.2 配備する資機材の数量について</p> <p>3.3 チェンジングエリアについて</p> <p>3.4 中央制御室への地震及び火災等の影響</p> <p>3.5 中央制御室待避室の<u>データ表示装置</u>で確認できるパラメータ</p> <p>3.6 <u>事故シーケンスの組み合わせと待避室の収容性</u></p> <p>3.7 <u>申請前号炉の中央制御室の居住性評価</u>について</p>	<p>目次</p> <p>1. 概要</p> <p>1.1 新規制基準への適合方針</p> <p>1.2 設計における想定シナリオ</p> <p>2. 設計方針</p> <p>2.1 中央制御室から外の状況を把握する設備について</p> <p>2.1.1 中央制御室から外の状況を把握する設備の概要</p> <p>2.1.2 <u>津波・構内監視カメラ</u>について</p> <p>2.1.3 <u>津波・構内監視カメラ映像</u>サンプル</p> <p>2.1.4 <u>津波・構内監視カメラ</u>により把握可能な自然現象等</p> <p>2.1.5 中央制御室にて把握可能なパラメータ</p> <p>2.2 酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計について</p> <p>2.2.1 酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計の設備概要</p> <p>2.2.2 酸素濃度及び二酸化炭素濃度の管理</p> <p>2.3 汚染の持ち込み防止について</p> <p>2.4 <u>重大事故</u>が発生した場合に運転員がとどまるための設備について</p> <p>2.4.1 概要</p> <p>2.4.2 中央制御室待避室正圧化バウンダリの設計差圧</p> <p>2.4.3 中央制御室の居住性確保</p> <p>2.4.4 中央制御室待避室の居住性確保</p> <p>2.5 重大事故等時の電源設備について</p> <p>3. 添付資料</p> <p>3.1 中央制御室待避室の運用について</p> <p>3.2 配備する資機材の数量について</p> <p>3.3 チェンジングエリアについて</p> <p>3.4 中央制御室への地震及び火災等の影響</p> <p>3.5 中央制御室待避室の<u>データ表示装置</u>で確認できるパラメータ</p> <p>3.6 <u>中央制御室待避室の内部寸法</u>について</p> <p>3.7 <u>ブローアウトパネルに係る設計方針</u></p>	<p>目次</p> <p>1. 概要</p> <p>1.1 新規制基準への適合方針</p> <p>1.2 設計における想定シナリオ</p> <p>2. 設計方針</p> <p>2.1 中央制御室から外の状況を把握する設備について</p> <p>2.1.1 中央制御室から外の状況を把握する設備の概要</p> <p>2.1.2 監視カメラについて</p> <p>2.1.3 監視カメラ映像サンプル</p> <p>2.1.4 監視カメラにより把握可能な自然現象等</p> <p>2.1.5 中央制御室にて把握可能なパラメータ</p> <p>2.2 <u>酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計</u>について</p> <p>2.2.1 <u>酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計</u>の設備概要</p> <p>2.2.2 酸素濃度及び二酸化炭素濃度の管理</p> <p>2.3 汚染の持ち込み防止について</p> <p>2.4 炉心の著しい損傷が発生した場合に運転員がとどまるための設備について</p> <p>2.4.1 概要</p> <p>2.4.2 中央制御室及び中央制御室待避室<u>正圧化</u>バウンダリの設計差圧</p> <p>2.4.3 中央制御室の居住性確保</p> <p>2.4.4 中央制御室待避室の居住性確保</p> <p>2.5 重大事故等時の電源設備について</p> <p>3. 添付資料</p> <p>3.1 中央制御室待避室の運用について</p> <p>3.2 配備する資機材の数量について</p> <p>3.3 チェンジングエリアについて</p> <p>3.4 中央制御室への地震及び火災等の影響</p> <p>3.5 中央制御室待避室の<u>プラントパラメータ監視装置 (中央制御室待避室)</u>で確認できるパラメータ</p> <p>3.6 <u>中央制御室待避室の収容性</u></p> <p>3.7 <u>申請前号炉の中央制御室の居住性評価</u>について</p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7】</p> <p>島根2号炉は、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を個別に配備している。(以下、①の相違)</p> <p>・記載内容の相違</p> <p>【東海第二】</p> <p>運転終了の島根1号炉は居住性評価対象外としている</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																		
<p>1. 概要</p> <p>1.1 新規制基準への適合方針</p> <p>(1) 設計基準事象への対処</p> <p>原子炉制御室に関する設計基準事象への対処のための追加要求事項と、その適合方針は以下、表1.1-1, 表1.1-2 のとおりである。</p>	<p>1. 概要</p> <p>1.1 新規制基準への適合方針</p> <p>(1) 設計基準事象への対処</p> <p>原子炉制御室について、「<u>「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」第26条及び「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」第38条における追加要求事項を明確化する。</u>原子炉制御室に関する設計基準事象への対処のための追加要求事項及びその適合方針は、以下の第1.1-1表及び第1.1-2表のとおりである。</p>	<p>1. 概要</p> <p>1.1 新規制基準への適合方針</p> <p>(1) 設計基準事象への対処</p> <p>原子炉制御室に関する設計基準事象への対処のための追加要求事項と、その適合方針は以下、表1.1-1, 表1.1-2 のとおりである。</p>																			
<p>表1.1-1 「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」第二十六条(原子炉制御室)</p>	<p>第1.1-1表 「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」第26条(原子炉制御室等)</p>	<p>表1.1-1 「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」第二十六条(原子炉制御室等)</p>																			
<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="142 884 394 1003">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</th> <th data-bbox="403 884 655 1003">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</th> <th data-bbox="664 884 896 1003">適合方針</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="142 1010 394 1522">(原子炉制御室等) 第二十六条 発電用原子炉施設には、次に掲げるところにより、原子炉制御室(安全施設に属するものに限る。以下この条において同じ。)を設けなければならない。 一 設計基準対象施設の健全性を確保するために必要なパラメータを監視できるものとする。</td> <td data-bbox="403 1010 655 1522">第26条(原子炉制御室等) 1 第1項第1号に規定する「必要なパラメータを監視できる」とは、発電用原子炉及び主要な関連施設の運転状況並びに主要パラメータについて、計測制御システム施設で監視が要求されるパラメータのうち、連続的に監視する必要のあるものを原子炉制御室において監視できることをいう。</td> <td data-bbox="664 1010 896 1522">(追加要求事項への適合方針は以下の通り)</td> </tr> </tbody> </table>	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	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	適合方針	(原子炉制御室等) 第二十六条 発電用原子炉施設には、次に掲げるところにより、原子炉制御室(安全施設に属するものに限る。以下この条において同じ。)を設けなければならない。 一 設計基準対象施設の健全性を確保するために必要なパラメータを監視できるものとする。	第26条(原子炉制御室等) 1 第1項第1号に規定する「必要なパラメータを監視できる」とは、発電用原子炉及び主要な関連施設の運転状況並びに主要パラメータについて、計測制御システム施設で監視が要求されるパラメータのうち、連続的に監視する必要のあるものを原子炉制御室において監視できることをいう。	(追加要求事項への適合方針は以下の通り)	<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="940 884 1193 1003">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</th> <th data-bbox="1202 884 1454 1003">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</th> <th data-bbox="1463 884 1694 1003">適合方針</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="940 1010 1193 1522">(原子炉制御室等) 第二十六条 発電用原子炉施設には、次に掲げるところにより、原子炉制御室(安全施設に属するものに限る。以下この条において同じ。)を設けなければならない。 一 設計基準対象施設の健全性を確保するために必要なパラメータを監視できるものとする。</td> <td data-bbox="1202 1010 1454 1522">第26条(原子炉制御室等) 1 第1項第1号に規定する「必要なパラメータを監視できる」とは、発電用原子炉及び主要な関連施設の運転状況並びに主要パラメータについて、計測制御システム施設で監視が要求されるパラメータのうち、連続的に監視する必要のあるものを原子炉制御室において監視できることをいう。</td> <td data-bbox="1463 1010 1694 1522">(追加要求事項への適合方針は以下のとおり)</td> </tr> </tbody> </table>	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	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	適合方針	(原子炉制御室等) 第二十六条 発電用原子炉施設には、次に掲げるところにより、原子炉制御室(安全施設に属するものに限る。以下この条において同じ。)を設けなければならない。 一 設計基準対象施設の健全性を確保するために必要なパラメータを監視できるものとする。	第26条(原子炉制御室等) 1 第1項第1号に規定する「必要なパラメータを監視できる」とは、発電用原子炉及び主要な関連施設の運転状況並びに主要パラメータについて、計測制御システム施設で監視が要求されるパラメータのうち、連続的に監視する必要のあるものを原子炉制御室において監視できることをいう。	(追加要求事項への適合方針は以下のとおり)	<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="1730 884 1982 1003">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</th> <th data-bbox="1991 884 2243 1003">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</th> <th data-bbox="2252 884 2484 1003">適合方針</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="1730 1010 1982 1522">(原子炉制御室等) 第二十六条 発電用原子炉施設には、次に掲げるところにより、原子炉制御室(安全施設に属するものに限る。以下この条において同じ。)を設けなければならない。 一 設計基準対象施設の健全性を確保するために必要なパラメータを監視できるものとする。</td> <td data-bbox="1991 1010 2243 1522">第26条(原子炉制御室等) 1 第1項第1号に規定する「必要なパラメータを監視できる」とは、発電用原子炉及び主要な関連施設の運転状況並びに主要パラメータについて、計測制御システム施設で監視が要求されるパラメータのうち、連続的に監視する必要のあるものを原子炉制御室において監視できることをいう。</td> <td data-bbox="2252 1010 2484 1522">(追加要求事項への適合方針は以下のとおり)</td> </tr> </tbody> </table>	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	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	適合方針	(原子炉制御室等) 第二十六条 発電用原子炉施設には、次に掲げるところにより、原子炉制御室(安全施設に属するものに限る。以下この条において同じ。)を設けなければならない。 一 設計基準対象施設の健全性を確保するために必要なパラメータを監視できるものとする。	第26条(原子炉制御室等) 1 第1項第1号に規定する「必要なパラメータを監視できる」とは、発電用原子炉及び主要な関連施設の運転状況並びに主要パラメータについて、計測制御システム施設で監視が要求されるパラメータのうち、連続的に監視する必要のあるものを原子炉制御室において監視できることをいう。	(追加要求事項への適合方針は以下のとおり)	
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	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	適合方針																			
(原子炉制御室等) 第二十六条 発電用原子炉施設には、次に掲げるところにより、原子炉制御室(安全施設に属するものに限る。以下この条において同じ。)を設けなければならない。 一 設計基準対象施設の健全性を確保するために必要なパラメータを監視できるものとする。	第26条(原子炉制御室等) 1 第1項第1号に規定する「必要なパラメータを監視できる」とは、発電用原子炉及び主要な関連施設の運転状況並びに主要パラメータについて、計測制御システム施設で監視が要求されるパラメータのうち、連続的に監視する必要のあるものを原子炉制御室において監視できることをいう。	(追加要求事項への適合方針は以下の通り)																			
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	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	適合方針																			
(原子炉制御室等) 第二十六条 発電用原子炉施設には、次に掲げるところにより、原子炉制御室(安全施設に属するものに限る。以下この条において同じ。)を設けなければならない。 一 設計基準対象施設の健全性を確保するために必要なパラメータを監視できるものとする。	第26条(原子炉制御室等) 1 第1項第1号に規定する「必要なパラメータを監視できる」とは、発電用原子炉及び主要な関連施設の運転状況並びに主要パラメータについて、計測制御システム施設で監視が要求されるパラメータのうち、連続的に監視する必要のあるものを原子炉制御室において監視できることをいう。	(追加要求事項への適合方針は以下のとおり)																			
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	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	適合方針																			
(原子炉制御室等) 第二十六条 発電用原子炉施設には、次に掲げるところにより、原子炉制御室(安全施設に属するものに限る。以下この条において同じ。)を設けなければならない。 一 設計基準対象施設の健全性を確保するために必要なパラメータを監視できるものとする。	第26条(原子炉制御室等) 1 第1項第1号に規定する「必要なパラメータを監視できる」とは、発電用原子炉及び主要な関連施設の運転状況並びに主要パラメータについて、計測制御システム施設で監視が要求されるパラメータのうち、連続的に監視する必要のあるものを原子炉制御室において監視できることをいう。	(追加要求事項への適合方針は以下のとおり)																			

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考
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	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	適合方針	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	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	適合方針	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	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	適合方針	
<p>二 発電用原子炉施設の外の状況を把握する設備を有するものとする。</p>	<p>2 第1項第2号に規定する「発電用原子炉施設の外の状況を把握する」とは、原子炉制御室から、発電用原子炉施設に影響を及ぼす可能性のある自然現象等を把握できることをいう。</p>	<p>・中央制御室には、発電用原子炉施設の外の状況を把握するために、7号炉原子炉建屋屋上他に設置した監視カメラの映像により、津波等の外部状況を昼夜にわたり監視できる設計とする。また、気象観測設備等の情報を中央制御室で把握可能な設計とする。そのほかにも、気象庁の警報情報（地震情報、大津波警報等）を中央制御室内のテレビ等にて受信可能な設計とする。</p>	<p>二 発電用原子炉施設の外の状況を把握する設備を有するものとする。</p>	<p>2 第1項第2号に規定する「発電用原子炉施設の外の状況を把握する」とは、原子炉制御室から、発電用原子炉施設に影響を及ぼす可能性のある自然現象等を把握できることをいう。</p>	<p>・中央制御室は、発電用原子炉施設の外の状況を把握するために、原子炉建屋屋上及び防潮堤上部に設置する津波・構内監視カメラの映像により、自然現象等の外部事象を昼夜にわたり監視できる設計とする。  ・気象観測設備等の情報を中央制御室で把握可能な設計とする。  ・公的機関の警報（地震情報、大津波警報等）を中央制御室内のFAX等にて受信可能な設計とする。</p>	<p>二 発電用原子炉施設の外の状況を把握する設備を有するものとする。</p>	<p>2 第1項第2号に規定する「発電用原子炉施設の外の状況を把握する」とは、原子炉制御室から、発電用原子炉施設に影響を及ぼす可能性のある自然現象等を把握できることをいう。</p>	<p>・中央制御室は、発電用原子炉施設の外の状況を把握するために、2号炉排気筒他に設置した監視カメラの映像により、津波等の外部状況を昼夜にわたり監視できる設計とする。また、気象観測設備等の情報を中央制御室で把握可能な設計とする。そのほか、公的機関の警報情報（地震情報、大津波警報等）を中央制御室内のテレビ等にて受信可能な設計とする。</p>	
<p>三 発電用原子炉施設の安全性を確保するために必要な操作を手動により行うことができるものとする。</p>	<p>3 第1項第3号において「必要な操作を手動により行う」とは、急速な手動による発電用原子炉の停止及び停止後の発電用原子炉の冷却の確保のための操作をいう。</p>		<p>三 発電用原子炉施設の安全性を確保するために必要な操作を手動により行うことができるものとする。</p>	<p>3 第1項第3号において「必要な操作を手動により行う」とは、急速な手動による発電用原子炉の停止及び停止後の発電用原子炉の冷却の確保のための操作をいう。</p>		<p>三 発電用原子炉施設の安全性を確保するために必要な操作を手動により行うことができるものとする。</p>	<p>3 第1項第3号において「必要な操作を手動により行う」とは、急速な手動による発電用原子炉の停止及び停止後の発電用原子炉の冷却の確保のための操作をいう。</p>		
<p>2 発電用原子炉施設には、火災その他の異常な事態により原子炉制御室が使用できない場合において、原子炉制御室以外の場所から発電用原子炉を高温停止の状態に直ちに移行させ、及び必要なパラメータを想定される範囲内に制御し、その後、発電用原子炉を安全な低温停止の状態に移行させ、及び低温停止の状態を維持させるために必要な機能を有する装置を設けなければならない。</p>	<p>4 第2項に規定する「発電用原子炉を高温停止の状態に直ちに移行」とは、直ちに発電用原子炉を停止し、残留熱を除去し及び高温停止状態を安全に維持することをいう。</p>		<p>2 発電用原子炉施設には、火災その他の異常な事態により原子炉制御室が使用できない場合において、原子炉制御室以外の場所から発電用原子炉を高温停止の状態に直ちに移行させ、及び必要なパラメータを想定される範囲内に制御し、その後、発電用原子炉を安全な低温停止の状態に移行させ、及び低温停止の状態を維持させるために必要な機能を有する装置を設けなければならない。</p>	<p>4 第2項に規定する「発電用原子炉を高温停止の状態に直ちに移行」とは、直ちに発電用原子炉を停止し、残留熱を除去し及び高温停止状態を安全に維持することをいう。</p>		<p>2 発電用原子炉施設には、火災その他の異常な事態により原子炉制御室が使用できない場合において、原子炉制御室以外の場所から発電用原子炉を高温停止の状態に直ちに移行させ、及び必要なパラメータを想定される範囲内に制御し、その後、発電用原子炉を安全な低温停止の状態に移行させ、及び低温停止の状態を維持させるために必要な機能を有する装置を設けなければならない。</p>	<p>4 第2項に規定する「発電用原子炉を高温停止の状態に直ちに移行」とは、直ちに発電用原子炉を停止し、残留熱を除去し及び高温停止状態を安全に維持することをいう。</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考
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	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	適合方針	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	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	適合方針	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	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	適合方針	
<p>3 原子炉制御室及びこれに連絡する通路並びに運転員その他の従事者が原子炉制御室に出入りするための区域は、一次冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊又は故障その他の異常が発生した場合に発電用原子炉の運転の停止その他の発電用原子炉施設の安全性を確保するための措置をとるため、従事者が支障なく原子炉制御室に入り、又は一定期間とどまり、かつ、当該措置をとるための操作を行うことができるよう、遮蔽その他の適切な放射線防護措置、気体状の放射性物質及び原子炉制御室外の火災により発生する燃焼ガスに対する換気設備の隔離その他の適切に防護するための設備を設けなければならない。</p>	<p>5 第3項に規定する「従事者が支障なく原子炉制御室に入り、又は一定期間とどまり」とは、事故発生後、事故対策操作をすべき従事者が原子炉制御室に接近できるよう通路が確保されていること、及び従事者が原子炉制御室に適切な期間滞在できること、並びに従事者の交替等のため接近する場合においては、放射線レベルの減衰及び時間経過とともに可能となる被ばく防護策が採り得ることをいう。</p>		<p>3 一次冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊又は故障その他の異常が発生した場合に発電用原子炉の運転の停止その他の発電用原子炉施設の安全性を確保するための措置をとるため、従事者が支障なく原子炉制御室に入り、又は一定期間とどまり、かつ、当該措置をとるための操作を行うことができるよう、次の各号に掲げる場所の区分に応じ、当該各号に定める設備を設けなければならない。</p>	<p>5 第3項に規定する「従事者が支障なく原子炉制御室に入り、又は一定期間とどまり」とは、事故発生後、事故対策操作をすべき従事者が原子炉制御室に接近できるよう通路が確保されていること、及び従事者が原子炉制御室に適切な期間滞在できること、並びに従事者の交替等のため接近する場合においては、放射線レベルの減衰及び時間経過とともに可能となる被ばく防護策が採り得ることをいう。「当該措置をとるための操作を行うことができる」には、有毒ガスの発生に関して、有毒ガスが原子炉制御室の運転員に及ぼす影響により、運転員の対処能力が著しく低下し、安全施設の安全機能が損なわれることがないことを含む。</p>		<p>3 一次冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊又は故障その他の異常が発生した場合に発電用原子炉の運転の停止その他の発電用原子炉施設の安全性を確保するための措置をとるため、従事者が支障なく原子炉制御室に入り、又は一定期間とどまり、かつ、当該措置をとるための操作を行うことができるよう、次の各号に掲げる場所の区分に応じ、当該各号に定める設備を設けなければならない。</p>	<p>5 第3項に規定する「従事者が支障なく原子炉制御室に入り、又は一定期間とどまり」とは、事故発生後、事故対策操作をすべき従事者が原子炉制御室に接近できるよう通路が確保されていること、及び従事者が原子炉制御室に適切な期間滞在できること、並びに従事者の交替等のため接近する場合においては、放射線レベルの減衰及び時間経過とともに可能となる被ばく防護策が採り得ることをいう。「<u>当該措置をとるための操作を行うことができる</u>」には、<u>有毒ガスの発生に関して、有毒ガスが原子炉制御室の運転員に及ぼす影響により、運転員の対処能力が著しく低下し、安全施設の安全機能が損なわれることがないことを含む。</u></p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考
	<p>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</p> <p>一 原子炉制御室及びその近傍並びに有毒ガスの発生源の近傍工場等内における有毒ガスの発生を検出するための装置及び当該装置が有毒ガスの発生を検出した場合に原子炉制御室において自動的に警報するための装置</p> <p>二 原子炉制御室及びこれに連絡する通路並びに運転員その他の従事者が原子炉制御室に出入りするための区域遮蔽壁その他の適切に放射線から防護するための設備、気体状の放射性物質及び原子炉制御室外の火災により発生する燃焼ガスに対し換気設備を隔離するための設備その他の適切に防護するための設備</p>	<p>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</p> <p>6 第3項第1号に規定する「有毒ガスの発生源」とは、有毒ガスの発生時において、運転員の対処能力が損なわれるおそれがあるものを用いる。「工場等内における有毒ガスの発生」とは、有毒ガスの発生源から有毒ガスが発生することをいう。</p>	<p>適合方針</p> <p>・「有毒ガス防護に係る影響評価ガイド」に基づく対応を経過措置期間※内に実施することとし、今回申請とは別に必要な許認可手続き（設置変更許可申請）を行う。 ※ 経過措置：平成32年5月1日以後の最初の施設定期検査終了の日まで</p>	<p>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</p> <p>一 原子炉制御室及びその近傍並びに有毒ガスの発生源の近傍工場等内における有毒ガスの発生を検出するための装置及び当該装置が有毒ガスの発生を検出した場合に原子炉制御室において自動的に警報するための装置</p> <p>二 原子炉制御室及びこれに連絡する通路並びに運転員その他の従事者が原子炉制御室に出入りするための区域遮蔽壁その他の適切に放射線から防護するための設備、気体状の放射性物質及び原子炉制御室外の火災により発生する燃焼ガスに対し換気設備を隔離するための設備その他の適切に防護するための設備</p>	<p>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</p> <p>6 第3項第1号に規定する「有毒ガスの発生源」とは、有毒ガスの発生時において、運転員の対処能力が損なわれるおそれがあるものを用いる。「工場等内における有毒ガスの発生源から有毒ガスが発生することをいう。」</p>	<p>適合方針</p> <p>・万一事故が発生した際には、中央制御室内の運転員に対し、有毒ガスによる影響により対処能力が著しく低下しないよう、運転員が中央制御室内にとどまり、事故対策に必要な各種の操作を行うことができる設計とする。 ・想定される有毒ガスの発生において、有毒ガスが運転員に及ぼす影響により、運転員の対処能力が著しく低下し、安全施設の安全機能が損なわれることがない設計とする。そのために、固定源及び可動源それぞれに対して有毒ガス防護に係る影響評価を実施する。固定源に対しては、運転員の吸気中の有毒ガス濃度の評価結果が有毒ガス防護のための判断基準値を下回ることににより、運転員を防護できる設計とする。可動源に対しては、中央制御室換気空調設備の隔離等の対策により、運転員を防護できる設計とする。</p>	



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考
表1.1-2 「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」第三十八条 (原子炉制御室)			第1.1-2表 「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」第38条 (原子炉制御室等)			表1.1-2 「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」第三十八条 (原子炉制御室等)			
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	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	適合方針	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	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	適合方針	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	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	適合方針	
<p>(原子炉制御室等) 第三十八条 発電用原子炉施設には、原子炉制御室を施設しなければならない。</p> <p>2 原子炉制御室には、反応度制御系統及び原子炉停止系統に係る設備を操作する装置、非常用炉心冷却設備その他の非常時に発電用原子炉の安全を確保するための設備を操作する装置、発電用原子炉及び一次冷却系統に係る主要な機械又は器具の動作状態を表示する装置、主要計測装置の計測結果を表示する装置その他の発電用原子炉を安全に運転するための主要な装置 (第四十七条第一項に規定する装置を含む。)を集中し、かつ、誤操作することなく適切に運転操作することができるよう施設しなければならない。</p> <p>3 原子炉制御室には、<u>発電用原子炉施設の外部の状況を把握するための装置を施設しなければならない。</u></p>	<p>第38条 (原子炉制御室等)</p> <p>8 第3項に規定する「<u>発電用原子炉施設の外部の状況を把握するための装置</u>」とは、<u>発電用原子炉施設に迫る津波等の自然現象をカメラの映像等により昼夜にわたり監視できる装置をいう。</u></p>	<p>・設置許可基準規則第二十六条第1項第2号に同じ。</p>	<p>(原子炉制御室等) 第三十八条 発電用原子炉施設には、原子炉制御室を施設しなければならない。</p> <p>2 原子炉制御室には、反応度制御系統及び原子炉停止系統に係る設備を操作する装置、非常用炉心冷却設備その他の非常時に発電用原子炉の安全を確保するための設備を操作する装置、発電用原子炉及び一次冷却系統に係る主要な機械又は器具の動作状態を表示する装置、主要計測装置の計測結果を表示する装置その他の発電用原子炉を安全に運転するための主要な装置 (第四十七条第一項に規定する装置を含む。)を集中し、かつ、誤操作することなく適切に運転操作することができるよう施設しなければならない。</p> <p>3 原子炉制御室には、<u>発電用原子炉施設の外部の状況を把握するための装置を施設しなければならない。</u></p>	<p>第38条 (原子炉制御室等)</p> <p>8 第3項に規定する「<u>発電用原子炉施設の外部の状況を把握するための装置</u>」とは、<u>発電用原子炉施設に迫る津波等の自然現象をカメラの映像等により昼夜にわたり監視できる装置をいう。</u></p>	<p>・「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」第26条第1項第2号に同じ。</p>	<p>(原子炉制御室等) 第三十八条 発電用原子炉施設には、原子炉制御室を施設しなければならない。</p> <p>2 原子炉制御室には、反応度制御系統及び原子炉停止系統に係る設備を操作する装置、非常用炉心冷却設備その他の非常時に発電用原子炉の安全を確保するための設備を操作する装置、発電用原子炉及び一次冷却系統に係る主要な機械又は器具の動作状態を表示する装置、主要計測装置の計測結果を表示する装置その他の発電用原子炉を安全に運転するための主要な装置 (第四十七条第一項に規定する装置を含む。)を集中し、かつ、誤操作することなく適切に運転操作することができるよう施設しなければならない。</p> <p>3 原子炉制御室には、<u>発電用原子炉施設の外部の状況を把握するための装置を施設しなければならない。</u></p>	<p>第38条 (原子炉制御室等)</p> <p>8 第3項に規定する「<u>発電用原子炉施設の外部の状況を把握するための装置</u>」とは、<u>発電用原子炉施設に迫る津波等の自然現象をカメラの映像等により昼夜にわたり監視できる装置をいう。</u></p>	<p>・設置許可基準規則第二十六条第1項第2号に同じ。</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考
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	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	適合方針	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	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	適合方針	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	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	適合方針	
<p>4 発電用原子炉施設には、火災その他の異常な事態により原子炉制御室が使用できない場合に、原子炉制御室以外の場所から発電用原子炉の運転を停止し、かつ、安全な状態に維持することができる装置を施設しなければならない。</p> <p>5 原子炉制御室及びこれに連絡する通路並びに運転員その他の従事者が原子炉制御室に出入りする区域には、一次冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊又は故障その他の異常が発生した場合に発電用原子炉の運転の停止その他の発電用原子炉施設の安全性を確保するための措置をとるため、従事者が支障なく原子炉制御室に入り、又は一定期間とどまり、かつ、当該措置をとることができるよう、遮蔽その他の適切な放射線防護措置、気体状の放射性物質及び原子炉制御室外の火災により発生する燃焼ガスに対する換気設備の隔離その他の適切な防護措置を講じなければならない。</p>	<p>9 第4項に規定する「原子炉制御室以外の場所」とは、原子炉制御室を構成する区画壁の外であって、原子炉制御室退避の原因となった居住性の悪化の影響が及ぶおそれがない程度に隔離された場所をいい、「安全な状態に維持することができる装置」とは、原子炉制御室以外の場所から発電用原子炉を高温停止でき、引き続き低温停止できる機能を有した装置であること。</p> <p>10 第5項に規定する「これに連絡する通路並びに運転員その他の従事者が原子炉制御室に出入りする区域」とは、一次冷却系統に係る施設の故障、損壊等が生じた場合に原子炉制御室に直交替等のため入退域する通路及び区域をいう。</p> <p>11 第5項においては、原子炉制御室等には事故・異常時においても従事者が原子炉制御室に立ち入り、一定期間滞在できるように放射線に係る遮蔽壁、放射線量率の計測装置の設置等の「適切な放射線防護措置」が施されていること。この「放射線防護措置」としては必ずしも設備面の対策のみではなく防護具の配備、着用等運用面の対策も含まれる。「一定期間」とは、運転員が必要な交替も含め、一次冷却材喪失等の設計基準事故時に過度の被ばくなしにとどまり、必要な操作を行う期間をいう。</p>		<p>4 発電用原子炉施設には、火災その他の異常な事態により原子炉制御室が使用できない場合に、原子炉制御室以外の場所から発電用原子炉の運転を停止し、かつ、安全な状態に維持することができる装置を施設しなければならない。</p> <p>5 一次冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊又は故障その他の異常が発生した場合に発電用原子炉の運転の停止その他の発電用原子炉施設の安全性を確保するための措置をとるため、従事者が支障なく原子炉制御室に入り、又は一定期間とどまり、かつ、当該措置をとることができるよう、次の各号に掲げる場所の区分に応じ、当該各号に定める防護措置を講じなければならない。</p>	<p>9 第4項に規定する「原子炉制御室以外の場所」とは、原子炉制御室を構成する区画壁の外であって、原子炉制御室退避の原因となった居住性の悪化の影響が及ぶおそれがない程度に隔離された場所をいい、「安全な状態に維持することができる装置」とは、原子炉制御室以外の場所から発電用原子炉を高温停止でき、引き続き低温停止できる機能を有した装置であること。</p> <p>10 第5項に規定する「これに連絡する通路並びに運転員その他の従事者が原子炉制御室に出入りする区域」とは、一次冷却系統に係る施設の故障、損壊等が生じた場合に原子炉制御室に直交替等のため入退域する通路及び区域をいう。</p> <p>11 第5項においては、原子炉制御室等には事故・異常時においても従事者が原子炉制御室に立ち入り、一定期間滞在できるように放射線に係る遮蔽壁、放射線量率の計測装置の設置等の「適切な放射線防護措置」が施されていること。この「放射線防護措置」としては必ずしも設備面の対策のみではなく防護具の配備、着用等運用面の対策も含まれる。「一定期間」とは、運転員が必要な交替も含め、一次冷却材喪失等の設計基準事故時に過度の被ばくなしにとどまり、必要な操作を行う期間をいう。</p>		<p>4 発電用原子炉施設には、火災その他の異常な事態により原子炉制御室が使用できない場合に、原子炉制御室以外の場所から発電用原子炉の運転を停止し、かつ、安全な状態に維持することができる装置を施設しなければならない。</p> <p>5 一次冷却系統に係る発電用原子炉施設の損壊又は故障その他の異常が発生した場合に発電用原子炉の運転の停止その他の発電用原子炉施設の安全性を確保するための措置をとるため、従事者が支障なく原子炉制御室に入り、又は一定期間とどまり、かつ、当該措置をとることができるよう、次の各号に掲げる場所の区分に応じ、当該各号に定める防護措置を講じなければならない。</p> <p>10 第5項に規定する「これに連絡する通路並びに運転員その他の従事者が原子炉制御室に出入りする区域」とは、一次冷却系統に係る施設の故障、損壊等が生じた場合に原子炉制御室に直交替等のため入退域する通路及び区域をいう。</p> <p>11 第5項においては、原子炉制御室等には事故・異常時においても従事者が原子炉制御室に立ち入り、一定期間滞在できるように放射線に係る遮蔽壁、放射線量率の計測装置の設置等の「適切な放射線防護措置」が施されていること。この「放射線防護措置」としては必ずしも設備面の対策のみではなく防護具の配備、着用等運用面の対策も含まれる。「一定期間」とは、運転員が必要な交替も含め、一次冷却材喪失等の設計基準事故時に過度の被ばくなしにとどまり、必要な操作を行う期間をいう。</p>			

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考	
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	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	適合方針	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	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	適合方針	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	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	適合方針		
	<p>1 2 第5項に規定する「遮蔽その他の適切な放射線防護措置」とは、一次冷却材喪失等の設計基準事故時に、原子炉制御室内にとどまり必要な操作、措置を行う運転員が過度の被ばくを受けないよう施設し、運転員が原子炉制御室に入り、とどまる間の被ばくを「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則の規定に基づく線量限度等を定める告示」の第8条における緊急時作業に係る線量限度100mSv以下にできるものであることをいう。</p> <p><u>この場合における運転員の被ばく評価は、判断基準の線量限度内であることを確認すること。被ばく評価手法は、「原子力発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について(内規)」(平成21・07・27原院第1号(平成21年8月12日原子力安全・保安院制定)) (以下「被ばく評価手法(内規)」という。)に基づくこと。</u></p> <p><u>チャコールフィルターを通らない空気の原子炉制御室への流入量については、被ばく評価手法(内規)に基づき、原子炉制御室換気設備の新設の際、原子炉制御室換気設備再循環モード時における再循環対象範囲境界部での空気の流入に影響を与える改造の際、及び、定期的に測定を行い、運転員の被ばく評価に用いている想定した空気量を下回っていることを確認すること。</u></p>	<p>・遮蔽その他の適切な放射線防護措置は、運転員の被ばく評価を「原子力発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について(内規)」に基づき実施し、実効線量が100mSv以下となる設計とする。</p> <p>また、チャコールフィルターを通らない空気の原子炉制御室への流入量については、被ばく評価により想定した空気量を下回る設計とする。</p>		<p>1 2 第5項に規定する「遮蔽その他の適切な放射線防護措置」とは、一次冷却材喪失等の設計基準事故時に、原子炉制御室内にとどまり必要な操作、措置を行う運転員が過度の被ばくを受けないよう施設し、運転員が原子炉制御室に入り、とどまる間の被ばくを「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則の規定に基づく線量限度等を定める告示」の第8条における緊急時作業に係る線量限度100mSv以下にできるものであることをいう。</p> <p><u>この場合における運転員の被ばく評価は、判断基準の線量限度内であることを確認すること。被ばく評価手法は、「原子力発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について(内規)」(平成21・07・27原院第1号(平成21年8月12日原子力安全・保安院制定)) (以下「被ばく評価手法(内規)」という。)に基づくこと。</u></p> <p><u>チャコールフィルターを通らない空気の原子炉制御室への流入量については、被ばく評価手法(内規)に基づき、原子炉制御室換気設備の新設の際、原子炉制御室換気設備再循環モード時における再循環対象範囲境界部での空気の流入に影響を与える改造の際、及び、定期的に測定を行い、運転員の被ばく評価に用いている想定した空気量を下回っていることを確認すること。</u></p>	<p>・遮蔽その他の適切な放射線防護措置に関し、運転員の被ばく評価を「原子力発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について(内規)」に基づき実施し、実効線量が100mSv以下であることを確認している。</p> <p>・フィルタを通らない空気の原子炉制御室への流入量については、被ばく評価により想定した空気量を下回っていることを確認している。</p>			<p>1 2 第5項に規定する「遮蔽その他の適切な放射線防護措置」とは、一次冷却材喪失等の設計基準事故時に、原子炉制御室内にとどまり必要な操作、措置を行う運転員が過度の被ばくを受けないよう施設し、運転員が原子炉制御室に入り、とどまる間の被ばくを「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則の規定に基づく線量限度等を定める告示」の第8条における緊急時作業に係る線量限度100mSv以下にできるものであることをいう。</p> <p><u>この場合における運転員の被ばく評価は、判断基準の線量限度内であることを確認すること。被ばく評価手法は、「原子力発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について(内規)」(平成21・07・27原院第1号(平成21年8月12日原子力安全・保安院制定)) (以下「被ばく評価手法(内規)」という。)に基づくこと。</u></p> <p><u>チャコールフィルターを通らない空気の原子炉制御室への流入量については、被ばく評価手法(内規)に基づき、原子炉制御室換気設備の新設の際、原子炉制御室換気設備再循環モード時における再循環対象範囲境界部での空気の流入に影響を与える改造の際、及び、定期的に測定を行い、運転員の被ばく評価に用いている想定した空気量を下回っていることを確認すること。</u></p>	<p>・遮蔽その他の適切な放射線防護措置に関し、運転員の被ばく評価を「原子力発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について(内規)」に基づき実施し、実効線量が100mSv以下であることを確認している。</p> <p>また、チャコール・フィルターを通らない空気の中央制御室への流入量については、被ばく評価により想定した空気量を下回る設計とする。</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考
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	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	適合方針	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	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	適合方針	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	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	適合方針	
	13 第5項に規定する「換気設備の隔離その他の適切な防護措置」とは、原子炉制御室外の火災等により発生した有毒ガスを原子炉制御室換気設備によって取り入れないように外気との連絡口は遮断可能であること、また、隔離時の酸欠防止を考慮して外気取入れ等の再開が可能であること。その他適切な防護措置とは、必ずしも設備面の対策のみではなく防護具の配備、着用等運用面の対策も含まれる。		<p>一 原子炉制御室及びその近傍並びに有毒ガスの発生源の近傍工場等内における有毒ガスの発生を検出するための装置及び当該装置が有毒ガスの発生を検出した場合に原子炉制御室において自動的に警報するための装置の設置</p> <p>二 原子炉制御室及びこれに連絡する通路並びに運転員その他の従事者が原子炉制御室に出入りするための区域遮蔽その他の適切な放射線防護措置、気体状の放射性物質及び原子炉制御室外の火災により発生する燃焼ガスに対する換気設備の隔離その他の適切な防護措置</p>	<p>13 第5項に規定する「当該措置をとるための操作を行うことができる」には、有毒ガスの発生時において、原子炉制御室の運転員の吸気中の有毒ガス濃度を有毒ガス防護のための判断基準値以下とすることを含む。「防護措置」には、必ずしも設備面の対策のみではなく防護具の配備、着用等運用面の対策を含む。</p> <p>14 第5項第1号に規定する「工場等内における有毒ガスの発生を検出するための装置及び当該装置が有毒ガスの発生を検出した場合に原子炉制御室において自動的に警報するための装置の設置」については「有毒ガスの発生を検出し警報するための装置に関する要求事項（別記-9）」によること。</p> <p>15 第5項第2号に規定する「換気設備の隔離」とは、原子炉制御室外の火災により発生した燃焼ガスを原子炉制御室換気設備によって取り入れないように外気との連絡口を遮断することをいい、「換気設備」とは、隔離時の酸欠防止を考慮して外気取入れ等の再開が可能であるものをいう。</p>	<p>・「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」第26条第3項第1号に同じ。</p>	<p>13 第5項に規定する「当該措置をとるための操作を行うことができる」には、有毒ガスの発生時において、原子炉制御室の運転員の吸気中の有毒ガス濃度を有毒ガス防護のための判断基準値以下とすることを含む。「防護措置」には、必ずしも設備面の対策のみではなく防護具の配備、着用等運用面の対策を含む。</p> <p>14 第5項第1号に規定する「工場等内における有毒ガスの発生を検出するための装置及び当該装置が有毒ガスの発生を検出した場合に原子炉制御室において自動的に警報するための装置の設置」については「有毒ガスの発生を検出し警報するための装置に関する要求事項（別記-9）」によること。</p> <p>15 第5項第2号に規定する「換気設備の隔離」とは、原子炉制御室外の火災により発生した燃焼ガスを原子炉制御室換気設備によって取り入れないように外気との連絡口を遮断することをいい、「換気設備」とは、隔離時の酸欠防止を考慮して外気取入れ等の再開が可能であるものをいう。</p>			

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考
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	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	適合方針	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	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	適合方針	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	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	適合方針	
6 原子炉制御室には、酸素濃度計を施設しなければならない。	1 6 第6項に規定する「酸素濃度計」は、設計基準事故時において、外気から原子炉制御室への空気の取り込みを、一時的に停止した場合に、事故対策のための活動に支障のない酸素濃度の範囲にあることが正確に把握できるものであること。また、所定の精度を保証するものであれば、常設設備、可搬型を問わない。	・中央制御室には、酸素濃度・二酸化炭素濃度計を配備する設計とする。	6 原子炉制御室には、酸素濃度計を施設しなければならない。	1 4 第6項に規定する「酸素濃度計」は、設計基準事故時において、外気から原子炉制御室への空気の取り込みを、一時的に停止した場合に、事故対策のための活動に支障のない酸素濃度の範囲にあることが正確に把握できるものであること。また、所定の精度を保証するものであれば、常設設備、可搬型を問わない。	中央制御室には、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を配備する。	6 原子炉制御室には、酸素濃度計を施設しなければならない。	1 6 第6項に規定する「酸素濃度計」は、設計基準事故時において、外気から原子炉制御室への空気の取り込みを、一時的に停止した場合に、事故対策のための活動に支障のない酸素濃度の範囲にあることが正確に把握できるものであること。また、所定の精度を保証するものであれば、常設設備、可搬型を問わない。	・中央制御室には、酸素濃度計、二酸化炭素濃度計を配備する設計とする。	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																		
<p>(2) 重大事故等への対処</p> <p>原子炉制御室に関する重大事故等への対処のための追加要求事項と、その適合方針は以下、表1.1-3 のとおりである。</p>	<p>(2) 重大事故等への対処</p> <p>原子炉制御室について、「<u>「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」第59条及び「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」第74条における追加要求事項を明確化する。</u>原子炉制御室に関する重大事故等への対処のための追加要求事項及びその適合方針は、以下の第1.1-3表のとおりである。</p>	<p>(2) 重大事故等への対処</p> <p>原子炉制御室に関する重大事故等への対処のための追加要求事項と、その適合方針は以下、表1.1-3のとおりである。</p>																			
<p>表1.1-3 「<u>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</u>」第五十九条（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>）</p>	<p>第1.1-3表 「<u>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</u>」第59条（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>）</p>	<p>表1.1-3 「<u>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</u>」第五十九条（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>）</p>																			
<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="124 688 394 808">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</th> <th data-bbox="403 688 652 808">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</th> <th data-bbox="661 688 914 808">適合方針</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="124 814 394 1495"> <p>（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>） 第五十九条 発電用原子炉施設には、炉心の著しい損傷が発生した場合（<u>重大事故等対処施設を構成するものを除く。</u>）が有する原子炉格納容器の破損を防止するための機能が損なわれた場合を除く。）においても運転員が第二十六条第一項の規定により設置される原子炉制御室にとどまるために必要な設備を設けなければならない。</p> </td> <td data-bbox="403 814 652 1495"> <p>（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>） 1 第59条に規定する「<u>重大事故等対処施設</u>（<u>特定重大事故等対処施設を構成するものを除く。</u>）が有する原子炉格納容器の破損を防止するための機能が損なわれた場合」とは、<u>第49条、第50条、第51条又は第52条の規定により設置されるいずれかの設備の原子炉格納容器の破損を防止するための機能が喪失した場合をいう。</u></p> </td> <td data-bbox="661 814 914 1495"> <p>（<u>重大事故等に対処するために必要なパラメータについても監視できる設計とする。</u>）</p> </td> </tr> </tbody> </table>	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	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	適合方針	<p>（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>） 第五十九条 発電用原子炉施設には、炉心の著しい損傷が発生した場合（<u>重大事故等対処施設を構成するものを除く。</u>）が有する原子炉格納容器の破損を防止するための機能が損なわれた場合を除く。）においても運転員が第二十六条第一項の規定により設置される原子炉制御室にとどまるために必要な設備を設けなければならない。</p>	<p>（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>） 1 第59条に規定する「<u>重大事故等対処施設</u>（<u>特定重大事故等対処施設を構成するものを除く。</u>）が有する原子炉格納容器の破損を防止するための機能が損なわれた場合」とは、<u>第49条、第50条、第51条又は第52条の規定により設置されるいずれかの設備の原子炉格納容器の破損を防止するための機能が喪失した場合をいう。</u></p>	<p>（<u>重大事故等に対処するために必要なパラメータについても監視できる設計とする。</u>）</p>	<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="923 688 1193 808">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</th> <th data-bbox="1202 688 1451 808">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</th> <th data-bbox="1460 688 1703 808">適合方針</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="923 814 1193 1495"> <p>（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>） 第五十九条 発電用原子炉施設には、炉心の著しい損傷が発生した場合（<u>重大事故等対処施設を構成するものを除く。</u>）が有する原子炉格納容器の破損を防止するための機能が損なわれた場合を除く。）においても運転員が第二十六条第一項の規定により設置される原子炉制御室にとどまるために必要な設備を設けなければならない。</p> </td> <td data-bbox="1202 814 1451 1495"> <p>第59条（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>） 1 第59条に規定する「<u>重大事故等対処施設</u>（<u>特定重大事故等対処施設を構成するものを除く。</u>）が有する原子炉格納容器の破損を防止するための機能が損なわれた場合」とは、<u>第49条、第50条、第51条又は第52条の規定により設置されるいずれかの設備の原子炉格納容器の破損を防止するための機能が喪失した場合をいう。</u></p> </td> <td data-bbox="1460 814 1703 1495"></td> </tr> </tbody> </table>	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	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	適合方針	<p>（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>） 第五十九条 発電用原子炉施設には、炉心の著しい損傷が発生した場合（<u>重大事故等対処施設を構成するものを除く。</u>）が有する原子炉格納容器の破損を防止するための機能が損なわれた場合を除く。）においても運転員が第二十六条第一項の規定により設置される原子炉制御室にとどまるために必要な設備を設けなければならない。</p>	<p>第59条（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>） 1 第59条に規定する「<u>重大事故等対処施設</u>（<u>特定重大事故等対処施設を構成するものを除く。</u>）が有する原子炉格納容器の破損を防止するための機能が損なわれた場合」とは、<u>第49条、第50条、第51条又は第52条の規定により設置されるいずれかの設備の原子炉格納容器の破損を防止するための機能が喪失した場合をいう。</u></p>		<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="1712 688 1982 808">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</th> <th data-bbox="1991 688 2240 808">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</th> <th data-bbox="2249 688 2493 808">適合方針</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="1712 814 1982 1495"> <p>（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>） 第五十九条 発電用原子炉施設には、炉心の著しい損傷が発生した場合（<u>重大事故等対処施設を構成するものを除く。</u>）が有する原子炉格納容器の破損を防止するための機能が損なわれた場合を除く。）においても運転員が第二十六条第一項の規定により設置される原子炉制御室にとどまるために必要な設備を設けなければならない。</p> </td> <td data-bbox="1991 814 2240 1495"> <p>（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>） 1 第59条に規定する「<u>重大事故等対処施設</u>（<u>特定重大事故等対処施設を構成するものを除く。</u>）が有する原子炉格納容器の破損を防止するための機能が損なわれた場合」とは、<u>第49条、第50条、第51条又は第52条の規定により設置されるいずれかの設備の原子炉格納容器の破損を防止するための機能が喪失した場合をいう。</u></p> </td> <td data-bbox="2249 814 2493 1495"> <p>（<u>重大事故等に対処するために必要なパラメータについても監視できる設計とする。</u>）</p> </td> </tr> </tbody> </table>	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	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	適合方針	<p>（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>） 第五十九条 発電用原子炉施設には、炉心の著しい損傷が発生した場合（<u>重大事故等対処施設を構成するものを除く。</u>）が有する原子炉格納容器の破損を防止するための機能が損なわれた場合を除く。）においても運転員が第二十六条第一項の規定により設置される原子炉制御室にとどまるために必要な設備を設けなければならない。</p>	<p>（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>） 1 第59条に規定する「<u>重大事故等対処施設</u>（<u>特定重大事故等対処施設を構成するものを除く。</u>）が有する原子炉格納容器の破損を防止するための機能が損なわれた場合」とは、<u>第49条、第50条、第51条又は第52条の規定により設置されるいずれかの設備の原子炉格納容器の破損を防止するための機能が喪失した場合をいう。</u></p>	<p>（<u>重大事故等に対処するために必要なパラメータについても監視できる設計とする。</u>）</p>	
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	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	適合方針																			
<p>（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>） 第五十九条 発電用原子炉施設には、炉心の著しい損傷が発生した場合（<u>重大事故等対処施設を構成するものを除く。</u>）が有する原子炉格納容器の破損を防止するための機能が損なわれた場合を除く。）においても運転員が第二十六条第一項の規定により設置される原子炉制御室にとどまるために必要な設備を設けなければならない。</p>	<p>（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>） 1 第59条に規定する「<u>重大事故等対処施設</u>（<u>特定重大事故等対処施設を構成するものを除く。</u>）が有する原子炉格納容器の破損を防止するための機能が損なわれた場合」とは、<u>第49条、第50条、第51条又は第52条の規定により設置されるいずれかの設備の原子炉格納容器の破損を防止するための機能が喪失した場合をいう。</u></p>	<p>（<u>重大事故等に対処するために必要なパラメータについても監視できる設計とする。</u>）</p>																			
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	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	適合方針																			
<p>（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>） 第五十九条 発電用原子炉施設には、炉心の著しい損傷が発生した場合（<u>重大事故等対処施設を構成するものを除く。</u>）が有する原子炉格納容器の破損を防止するための機能が損なわれた場合を除く。）においても運転員が第二十六条第一項の規定により設置される原子炉制御室にとどまるために必要な設備を設けなければならない。</p>	<p>第59条（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>） 1 第59条に規定する「<u>重大事故等対処施設</u>（<u>特定重大事故等対処施設を構成するものを除く。</u>）が有する原子炉格納容器の破損を防止するための機能が損なわれた場合」とは、<u>第49条、第50条、第51条又は第52条の規定により設置されるいずれかの設備の原子炉格納容器の破損を防止するための機能が喪失した場合をいう。</u></p>																				
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	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	適合方針																			
<p>（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>） 第五十九条 発電用原子炉施設には、炉心の著しい損傷が発生した場合（<u>重大事故等対処施設を構成するものを除く。</u>）が有する原子炉格納容器の破損を防止するための機能が損なわれた場合を除く。）においても運転員が第二十六条第一項の規定により設置される原子炉制御室にとどまるために必要な設備を設けなければならない。</p>	<p>（<u>運転員が原子炉制御室にとどまるための設備</u>） 1 第59条に規定する「<u>重大事故等対処施設</u>（<u>特定重大事故等対処施設を構成するものを除く。</u>）が有する原子炉格納容器の破損を防止するための機能が損なわれた場合」とは、<u>第49条、第50条、第51条又は第52条の規定により設置されるいずれかの設備の原子炉格納容器の破損を防止するための機能が喪失した場合をいう。</u></p>	<p>（<u>重大事故等に対処するために必要なパラメータについても監視できる設計とする。</u>）</p>																			

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考		
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	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	適合方針	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	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	適合方針	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	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	適合方針			
	<p>2 第59条に規定する「運転員が26条第1項の規定により設置される原子炉制御室にとどまるために必要な設備」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設備をいう。</p> <p>a) 原子炉制御室用の電源(空調及び照明等)は、代替交流電源設備からの給電を可能とすること。</p> <p>b) 炉心の著しい損傷が発生した場合の原子炉制御室の居住性について、次の要件を満たすものであること。</p> <p>①本規程第37条の想定する格納容器破損モードのうち、原子炉制御室の運転員の被ばくの観点から結果が最も厳しくなる事故収束に成功した事故シーケンス(例えば、炉心の著しい損傷の後、格納容器圧力逃がし装置等の格納容器破損防止対策が有効に機能した場合)を想定すること。</p>	<p>・中央制御室には、炉心の著しい損傷が発生した場合においても運転員がとどまるために必要な設備(可搬型陽圧化空調機及び非常用照明)を設置する設計とする。</p> <p>重大事故発生時において運転員がとどまるために必要な設備(可搬型陽圧化空調機及び非常用照明)は、代替交流電源設備から給電可能となる設計とする。</p> <p>・炉心の著しい損傷が発生した場合においても、中央制御室にとどまる運転員の実効線量が7日間で100mSvを超えない設計とする。</p> <p>・中央制御室の運転員の被ばくの観点から結果が最も厳しくなる事故収束に成功した事故シーケンスとして、格納容器過圧の破損モードを想定した設計とする。また、大破断LOCA時に非常用炉心冷却系の機能及び全交流動力電源が喪失したシーケンスを選定し設計する。</p>		<p>2 第59条に規定する「運転員が第26条第1項の規定により設置される原子炉制御室にとどまるために必要な設備」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設備をいう。</p> <p>a) 原子炉制御室用の電源(空調及び照明等)は、代替交流電源設備からの給電を可能とすること。</p> <p>b) 炉心の著しい損傷が発生した場合の原子炉制御室の居住性について、次の要件を満たすものであること。</p> <p>① 本規程第37条の想定する格納容器破損モードのうち、原子炉制御室の運転員の被ばくの観点から結果が最も厳しくなる事故収束に成功した事故シーケンス(例えば、炉心の著しい損傷の後、格納容器圧力逃がし装置等の格納容器破損防止対策が有効に機能した場合)を想定すること。</p>	<p>・中央制御室には、重大事故が発生した場合においても運転員がとどまるために必要な設備(中央制御室換気系、原子炉建屋ガス処理系及び可搬型照明(SA)等)を設置する設計とする。</p> <p>・重大事故発生時において、運転員がとどまるために必要な設備(中央制御室換気系、原子炉建屋ガス処理系及び可搬型照明(SA)等)は、常設代替交流電源設備から給電可能な設計とする。</p> <p>・炉心の著しい損傷が発生した場合においても、中央制御室にとどまる運転員の実効線量が7日間で100mSvを超えない設計とする。</p> <p>・原子炉制御室の運転員の被ばくの観点から結果が最も厳しくなる事故収束に成功した事故シーケンスとして、格納容器破損モードにおいて想定している、大破断LOCA時に高圧炉心冷却及び低圧炉心冷却に失敗するシーケンス(代替循環冷却系を使用しない場合)を選定する。</p>	<p>(なお、重大事故等に対処するために必要なパラメータについても監視できる設計とする。)</p> <p>・中央制御室には、重大事故が発生した場合においても運転員がとどまるために必要な設備(中央制御室換気系、原子炉建屋ガス処理系及び可搬型照明(SA)等)を設置する設計とする。</p> <p>・重大事故発生時において、運転員がとどまるために必要な設備(中央制御室換気系、原子炉建屋ガス処理系及び可搬型照明(SA)等)は、常設代替交流電源設備から給電可能な設計とする。</p> <p>・炉心の著しい損傷が発生した場合においても、中央制御室にとどまる運転員の実効線量が7日間で100mSvを超えない設計とする。</p> <p>・原子炉制御室の運転員の被ばくの観点から結果が最も厳しくなる事故収束に成功した事故シーケンスとして、格納容器破損モードにおいて想定している、大破断LOCA時に高圧炉心冷却及び低圧炉心冷却に失敗するシーケンス(代替循環冷却系を使用しない場合)を選定する。</p>		<p>2 第59条に規定する「運転員が第26条第1項の規定により設置される原子炉制御室にとどまるために必要な設備」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設備をいう。</p> <p>a) 原子炉制御室用の電源(空調及び照明等)は、代替交流電源設備からの給電を可能とすること。</p> <p>b) 炉心の著しい損傷が発生した場合の原子炉制御室の居住性について、次の要件を満たすものであること。</p> <p>①本規程第37条の想定する格納容器破損モードのうち、原子炉制御室の運転員の被ばくの観点から結果が最も厳しくなる事故収束に成功した事故シーケンス(例えば、炉心の著しい損傷の後、格納容器圧力逃がし装置等の格納容器破損防止対策が有効に機能した場合)を想定すること。</p>	<p>・中央制御室には、炉心の著しい損傷が発生した場合においても運転員がとどまるために必要な設備(中央制御室換気系及びLEDライト(三脚タイプ))を設置する設計とする。</p> <p>重大事故発生時において運転員がとどまるために必要な設備(中央制御室換気系及びLEDライト(三脚タイプ))は、代替交流電源設備から給電可能となる設計とする。</p> <p>・炉心の著しい損傷が発生した場合においても、中央制御室にとどまる運転員の実効線量が7日間で100mSvを超えない設計とする。</p> <p>・中央制御室の運転員の被ばくの観点から結果が最も厳しくなる事故収束に成功した事故シーケンスとして、格納容器過圧の破損モードにおいて想定している、「冷却材喪失(大破断LOCA)+ECS注水機能喪失+全交流動力電源喪失」シーケンスを選定する。</p>		<p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7, 東海第二】</p> <p>島根2号炉は常設の中央制御室換気系により放射性物質の除去, 加圧運転を行い, 居住性を確保する(以下, ②の相違)</p>



柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考
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	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	適合方針	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	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	適合方針	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	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	適合方針	
	<p>②運転員はマスクの着用を考慮してもよい。ただしその場合は、実施のための体制を整備すること。</p> <p>③交代要員体制を考慮してもよい。ただしその場合は、実施のための体制を整備すること。</p> <p>④判断基準は、運転員の実効線量が7日間で100mSvを超えないこと。</p> <p>c) 原子炉制御室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、原子炉制御室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>	<p>・運転員は、中央制御室滞在時及び交替のための入退域時ともにマスクの着用を考慮する設計とする。</p> <p>・運転員は5直2交代勤務を前提に評価を行うが、積算の被ばく線量が最も厳しくなる格納容器ベント実施時に中央制御室に滞在する運転員の勤務形態を考慮のうえ設計する。</p> <p>・中央制御室の外側が放射性物質により汚染した状況下で、モニタリング、作業服の着替え等により中央制御室への汚染の持ち込みを防止するための区画を、中央制御室出入口近傍に設ける設計とする。</p>		<p>② 運転員はマスクの着用を考慮してもよい。ただしその場合は、実施のための体制を整備すること。</p> <p>③ 交代要員体制を考慮してもよい。ただしその場合は、実施のための体制を整備すること。</p> <p>④ 判断基準は、運転員の実効線量が7日間で100mSvを超えないこと。</p> <p>c) 原子炉制御室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、原子炉制御室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>	<p>・マスクの着用を考慮し、その実施のための体制を整備する。</p> <p>・運転員は5直2交代勤務を前提に評価を行うが、積算の被ばく線量が最も厳しくなる格納容器ベント実施時に中央制御室に滞在する運転員の勤務形態を考慮する。</p> <p>・中央制御室への汚染の持ち込みを防止するため、身体の汚染検査(モニタリング)を行うためのサーベイエリア、脱衣(作業服の着替え)を行うための脱衣エリア、身体に付着した放射性物質を除染するための除染エリア及びサーベイエリア等から中央制御室への放射性物質の持ち込みを防止するためのクリーンエリアを設ける設計とする。</p> <p>・テントハウス及び扉付シート壁並びにチェンジングエリアと中央制御室の間の気密扉により中央制御室への汚染の持ち込みを防止する設計とする。</p>		<p>②運転員はマスクの着用を考慮してもよい。ただしその場合は、実施のための体制を整備すること。</p> <p>③交代要員体制を考慮してもよい。ただしその場合は、実施のための体制を整備すること。</p> <p>④判断基準は、運転員の実効線量が7日間で100mSvを超えないこと。</p> <p>c) 原子炉制御室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、原子炉制御室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>	<p>・運転員は、中央制御室滞在時及び交替のための入退域時ともにマスクの着用を考慮する設計とする。</p> <p>・運転員は、4直2交代勤務を前提に評価を行うが、積算被ばく線量が最も厳しくなる格納容器ベント実施時に中央制御室に滞在する運転員の勤務形態を考慮する。</p> <p>・中央制御室の外側が放射性物質により汚染した状況下で、モニタリング、作業服の着替え等により中央制御室への汚染の持ち込みを防止するための区画を、中央制御室出入口近傍に設ける設計とする。</p>	<p>・運用の相違</p> <p>【柏崎6/7,東海第二】</p> <p>島根2号炉は、日勤班に期待しない4直2交代による通常交替勤務を前提に評価を行う。</p>



柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考	
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	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	適合方針	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	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	適合方針	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	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	適合方針		
	<p>d) 上記b)の原子炉制御室の居住性を確保するために原子炉格納容器から漏えいする空気中の放射性物質の濃度を低減する必要がある場合は、非常用ガス処理系等(BWRの場合)又はアニュラス空気再循環設備等(PWRの場合)を設置すること。</p> <p>e) BWRにあっては、上記b)の原子炉制御室の居住性を確保するために原子炉建屋に設置されたブローアウトパネルを閉止する必要がある場合は、現場において、人力により容易かつ確実に閉止操作ができること。</p>	<p>・中央制御室の居住性を確保するために原子炉格納容器から漏えいする空気中の放射性物質の濃度を低減するため、非常用ガス処理系を設置する設計とする。</p> <p>・原子炉建屋原子炉区域の気密バウンダリの一部として原子炉建屋に設置する原子炉建屋ブローアウトパネルは、閉状態の維持又は解放時に遠隔で閉止可能な設計とするとともに、近接可能な場合は、現場において、人力により容易かつ確実に閉止可能な設計とする。</p>		<p>d) 上記b)の原子炉制御室の居住性を確保するために原子炉格納容器から漏えいした空気中の放射性物質の濃度を低減する必要がある場合は、非常用ガス処理系等(BWRの場合)又はアニュラス空気再循環設備等(PWRの場合)を設置すること。</p> <p>e) BWRにあっては、上記b)の原子炉制御室の居住性を確保するために原子炉建屋に設置されたブローアウトパネルを閉止する必要がある場合は、容易かつ確実に閉止操作ができること。また、ブローアウトパネルは、現場において人力による操作が可能なものとする。</p>			<p>d) 上記b)の原子炉制御室の居住性を確保するために原子炉格納容器から漏えいする空気中の放射性物質の濃度を低減する必要がある場合は、非常用ガス処理系等(BWRの場合)又はアニュラス空気再循環設備等(PWRの場合)を設置すること。</p> <p>e) BWRにあっては、上記b)の原子炉制御室の居住性を確保するために原子炉建屋に設置されたブローアウトパネルを閉止する必要がある場合は、容易かつ確実に閉止操作ができること。また、ブローアウトパネルは、現場において、人力による操作が可能なものとする。</p>	<p>・中央制御室の居住性を確保するために原子炉格納容器から漏えいする空気中の放射性物質の濃度を低減するため、非常用ガス処理系を設置する設計とする。</p> <p>・原子炉棟の気密バウンダリの一部として原子炉建屋に設置する原子炉建屋ブローアウトパネルを閉止する必要がある場合は、燃料取替階原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置により容易かつ確実に閉止できる設計とする。また、燃料取替階原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置は、現場において、人力により操作可能な設計とする。</p>		<p>・設備及び運用の相違 【柏崎6/7,東海第二】 島根2号炉は、SGT起動要求等ブローアウトパネル部を閉止する必要がある場合にはブローアウトパネル閉止装置を閉止する。</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」第七十四条(運転員が原子炉制御室にとどまるための設備)も同様の記載のため、省略する。</p> <p>原子炉制御室に設置する設備のうち、重大事故対処設備に関する概要を表1.1-4に示す。</p>			<p>※ なお、「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」第74条(運転員が原子炉制御室にとどまるための設備)も同様の記載のため、省略する。</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」第七十四条(運転員が原子炉制御室にとどまるための設備)も同様の記載のため、省略する。</p> <p>原子炉制御室に設置する設備のうち、重大事故対処設備に関する概要を表1.1-4に示す。</p>				

表 1.1-4 重大事故対処設備に関する概要 (59条 運転員が原子炉制御室にとどまるための設備) (1/2)

系統機能	設備	代替する機能を有する設計基重対象施設		設備種別	設備分類	
		設備	耐震重要度分類		分類	機器クラス
居住性の確保	中央制御室	(中央制御室)	(S)	常設	(重大事故等対処施設)	-
	中央制御室待避室	-	-	常設	(重大事故等対処施設)	-
	中央制御室遮蔽	(中央制御室遮蔽)	(S)	常設	常設耐震重要重大事故防止設備 常設重大事故緩和設備 <sup>※1</sup>	-
	中央制御室待避室遮蔽	-	-	常設	常設重大事故緩和設備	-
	中央制御室可搬型備置空調機(空気がンベ)	中央制御室換気空調系	S	可搬	可搬型重大事故防止設備 可搬型重大事故緩和設備	-
	耐震重要設備(常設)	-	-	可搬	可搬型重大事故緩和設備	SA-3
	データ表示装置(待避室)	-	-	常設	常設重大事故等対処設備 (防止でも緩和でもない設備)	-
	差圧計 <sup>※2</sup>	-	-	可搬	可搬型重大事故等対処設備 (防止でも緩和でもない設備)	-
	酸濃度・二酸化炭素濃度計 <sup>※2</sup>	-	-	可搬	可搬型重大事故等対処設備 (防止でも緩和でもない設備)	-
	中央制御室可搬型備置空調機(空気がンベ)	中央制御室換気空調系	S	可搬	可搬型重大事故防止設備 可搬型重大事故緩和設備	SA-3
	中央制御室待避室備置空調機(配管・弁) [遮蔽]	-	-	常設	常設重大事故緩和設備	SA-2
	中央制御室換気空調系給排気機	-	-	常設	常設耐震重要重大事故防止設備 常設重大事故緩和設備 <sup>※3</sup>	SA-2
	非常用外気取入ダンパ、MCR排気ダンパ) [遮蔽]	-	-	常設	常設耐震重要重大事故防止設備 常設重大事故緩和設備 <sup>※3</sup>	SA-2
	中央制御室換気空調系ダクト(MCR外気取入ダクト、MCR排気ダクト) [遮蔽]	-	-	常設	常設耐震重要重大事故防止設備 常設重大事故緩和設備 <sup>※3</sup>	SA-2

※1 常設耐震重要重大事故防止設備・常設重大事故緩和設備等と操作する人が健全であることを担保する常設設備であるため、本分類とする。  
 ※2 計測器本体を示すための計器名を記載  
 ※3 可搬型備置空調機による備置化においてパワングリを構成し、空気の流れを制御する常設設備であるため、本文類とする。

表 1.1-4 重大事故対処設備に関する概要 (59条 運転員が原子炉制御室にとどまるための設備) (1 / 2)

系統機能	設備	代替する機能を有する設計基重対象施設		設備種別	設備分類	
		設備	耐震重要度分類		分類	機器クラス
居住性の確保	中央制御室	(中央制御室)	(S)	常設	(重大事故等対処施設)	-
	中央制御室待避室	-	-	常設	(重大事故等対処施設)	-
	中央制御室遮蔽	(中央制御室遮蔽)	(S)	常設	常設耐震重要重大事故防止設備 常設重大事故緩和設備 <sup>※1</sup>	-
	中央制御室待避室遮蔽	-	-	常設	常設重大事故緩和設備	-
	再循環用ファン	-	-	常設	常設耐震重要重大事故防止設備 常設重大事故緩和設備 <sup>※1</sup>	-
	チャコール・フィルタ・ブースタ・ファン	(中央制御室換気系)	(S)	常設	常設耐震重要重大事故防止設備 常設重大事故緩和設備 <sup>※1</sup>	-
	非常用チャコール・フィルタ・ユニット	-	-	常設	常設耐震重要重大事故防止設備 常設重大事故緩和設備 <sup>※1</sup>	-
	中央制御室待避室正圧化装置(空気ポンプ)	-	-	可搬型	可搬型重大事故緩和設備	SA-3
	無線通信設備(固定型)	62条に記載				
	衛星電話設備(固定型)	62条に記載				
	プラントパラメータ監視装置(中央制御室待避室)	-	-	可搬型	可搬型重大事故等対処設備 (防止でも緩和でもない設備)	-
	差圧計 <sup>※2</sup>	-	-	常設	常設重大事故等対処設備 (防止でも緩和でもない設備)	-
	酸濃度計 <sup>※2</sup>	-	-	可搬型	可搬型重大事故等対処設備 (防止でも緩和でもない設備)	-
	二酸化炭素濃度計 <sup>※2</sup>	-	-	可搬型	可搬型重大事故等対処設備 (防止でも緩和でもない設備)	-

※1 : 常設耐震重要重大事故防止設備・常設重大事故緩和設備等を操作する人が健全であることを担保する常設設備であるため、本分類とする  
 ※2 : 計測器本体を示すため計器名を記載

・記載内容の相違  
 【東海第二】  
 島根2号炉は重大事故対処設備の概要を記載  
 ・設備の相違  
 【柏崎6,7】  
 ②の相違

表 1.1-4 重大事故対処設備に関する概要 (59条 運転員が原子炉制御室にとどまるための設備) (2/2)

系統機能	設備	代替する機能を有する設計基準対象施設		設備種類	設備分類	
		設備	耐震重要度分類		分類	機器クラス
居住性の確保 (つづき)	無線連絡設備 (常設) (屋外アンテナ) [伝送路]	中央制御室照明	-	可搬	可搬型重大事故等対処設備 (防止でも緩和でもない設備)	-
	衛星電話設備 (常設) (屋外アンテナ) [伝送路]	-	-	常設	常設重大事故緩和設備	-
照明の確保	可搬型蓄電池内蔵型照明	-	-	常設	常設重大事故緩和設備	SA-2
	非常用ガス処理系排風機	-	-	常設	常設重大事故緩和設備	SA-2
狭げく線量の低減	非常用ガス処理系フィルタ装置 [流路]	-	-	常設	常設重大事故緩和設備	SA-2
	非常用ガス処理系分離去装置 [流路]	-	-	常設	常設重大事故緩和設備	SA-2
	非常用ガス処理系配管・弁 [流路]	-	-	常設	常設重大事故緩和設備	SA-2
	主排気筒 (内筒) [流路]	-	-	常設	常設重大事故緩和設備	-
原子炉建屋原子炉区域 [流路]		その他の設備に記載 (うち、常設重大事故緩和設備)				

表 1.1-4 重大事故対処設備に関する概要 (59条 運転員が原子炉制御室にとどまるための設備) (2 / 2)

系統機能	設備	代替する機能を有する設計基準対象施設		設備種類	耐震重要度分類	設備分類	機器クラス
		設備	高重要度分類				
居住性の確保	中央制御室換気系ダクト [流路]	(中央制御室換気系)	(S)	常設	-	常設耐震重要重大事故防止設備 常設重大事故緩和設備※1	SA-2
	中央制御室待機室空気ポンプ (配管・弁) [流路]	-	-	常設	-	常設重大事故緩和設備	SA-2
	中央制御室換気系ダクト [流路]	(中央制御室換気系)	(S)	常設	-	常設耐震重要重大事故防止設備 常設重大事故緩和設備※1	SA-2
	無線通信設備 (屋外アンテナ) [伝送路] 衛星電話設備 (屋外アンテナ) [伝送路]	-	-	常設	-	62条に記載	-
照明の確保	LEDライト (三脚タイプ)	非常灯	-	可搬型	-	可搬型重大事故等対処設備 (防止でも緩和でもない設備)	-
	非常用ガス処理系排気ファン	-	-	常設	-	常設重大事故緩和設備	-
格納容器から漏洩する空気中の放射性物質の濃度低減	前置ガス処理装置 [流路]	-	-	常設	-	常設重大事故緩和設備	SA-2
	後置ガス処理装置 [流路]	-	-	常設	-	常設重大事故緩和設備	SA-2
	非常用ガス処理系配管・弁 [流路]	-	-	常設	-	常設重大事故緩和設備	SA-2
	排気管 [流路]	-	-	常設	-	常設重大事故緩和設備	-
	原子炉棟 [流路]	-	-	常設	-	常設重大事故緩和設備	-
原子炉建物燃物取扱器格納箱ブロアアウトパネル閉止装置	-	-	常設	-	常設重大事故緩和設備	-	

※1：常設耐震重要重大事故防止設備・常設重大事故緩和設備等を操作する人が健全であることを担保する常設設備であるため、本分類とする。

・記載内容の相違  
【東海第二】  
島根2号炉は重大事故対処設備の概要を記載  
・設備の相違  
【柏崎6/7】  
島根2号炉はブローアウトパネルを閉止する必要がある場合、閉止装置にてブローアウトパネル開口部を閉止する (以下、③の相違)



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>1.2 設計における想定シナリオ</p> <p>原子炉制御室の設計において想定するシナリオについて、以下に記す。</p> <p>(1) <u>単独プラント設計基準事故時の想定シナリオ</u></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」(以下、「技術基準」)の解釈第38条12に記載の通り、「原子力発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について(内規)」(平成21・07・27原院第1号(平成21年8月12日原子力安全・保安院制定))に基づき、仮想事故相当の原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断を想定する。</p> <p>(2) <u>重大事故時の想定シナリオ</u></p> <p><u>柏崎刈羽原子力発電所6号及び7号炉</u>においては、「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」)の解釈第59条1b)及び技術基準の解釈第74条1b)、並びに「実用発電用原子炉に係る重大事故時の制御室及び緊急時対策所の居住性に係る被ばく評価に関する審査ガイド」(以下、「審査ガイド」)に基づき想定する「設置許可基準規則解釈第37条の想定する格納容器破損モードのうち、原子炉制御室の運転員の被ばくの観点から結果が最も厳しくなる事故収束に成功した事故シーケンス(例えば、炉心の著しい損傷の後、格納容器圧力逃がし装置等の格納容器破損防止対策が有効に機能した場合)」である「<u>大破断LOCA時に非常用炉心冷却系の機能及び全交流動力電源が喪失するシーケンス</u>」(以下、「<u>大LOCA+ECCS 全喪失+SBOシナリオ</u>」)においても、<u>格納容器ベントを実施することなく事象を収束することのできる代替循環冷却系を整備している。従って、審査ガイド4.2(3)h.被ばく線量の重ね合わせに基づき、6号及び7号炉において同時に炉心の著しい損傷が発生したと想定する場合、第一に両号炉において代替循環冷却系を用いて事象を収束することとなる。</u></p> <div data-bbox="178 1696 839 1837" style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin: 10px 0;"> <p style="text-align: center; background-color: #ffffcc;">基本的な事象収束シナリオ</p> <div style="display: flex; justify-content: space-around;"> <div style="background-color: #0070c0; color: white; padding: 5px; text-align: center;">柏崎刈羽6号炉 代替循環冷却</div> <div style="background-color: #0070c0; color: white; padding: 5px; text-align: center;">柏崎刈羽7号炉 代替循環冷却</div> </div> </div> <p style="text-align: center;">図 1.1-1 基本シナリオ</p>	<p>1.2 設計における想定シナリオ</p> <p>原子炉制御室の設計において想定するシナリオについて、以下に示す。</p> <p>(1) <u>設計基準事故時の想定シナリオ</u></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」第38条12に記載のとおり、「原子力発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について(内規)」(平成21・07・27原院第1号(平成21年8月12日原子力安全・保安院制定))に基づき、仮想事故相当の原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断を想定する。</p> <p>(2) <u>重大事故時の想定シナリオ</u></p> <p><u>重大事故等時の中央制御室の居住性に係る被ばく線量は、中央制御室内に取り込まれた放射性物質による被ばく及び地表面に沈着した放射性物質による被ばくが支配的であることから、放射性物質の放出量が多くなる事象が被ばく評価の観点から厳しくなる。</u></p> <p><u>炉心損傷を前提とした重大事故では、大規模な放射性物質の放出が想定されるため、中央制御室の被ばく評価は厳しくなる。さらに、格納容器圧力が高く維持される事象や炉心損傷時間が早い事象は、中央制御室の被ばく評価の観点から厳しくなる。</u></p> <p><u>重大事故時における対応として、代替循環冷却系を使用できず、格納容器ベントを実施する場合は、格納容器圧力の抑制のため格納容器ベント実施までは代替格納容器スプレイ冷却系(常設)による格納容器スプレイを実施する。格納容器スプレイによる圧力抑制効果を高くする観点で、格納容器圧力を比較的高い領域で維持するため、代替循環冷却系を使用する場合と比較して格納容器貫通部等からの漏えい率が大きくなり、大気への放射性物質の放出量が多くなる。さらに、サプレッション・プール水位が通常水位+6.5mに到達した時点で、格納容器ベントを実施するため、放射性物質の放出量が多くなる。</u></p> <p><u>また、原子炉建屋ガス処理系の起動により、原子炉建屋から大気への放射性物質の放出率低減効果に期待できることから、事象進展が早く原子炉建屋ガス処理系の起動前の格納容器貫通部等からの漏えい量が多いほど、大気への放出量が多くなる。さらに、炉心損傷時間が早いほど、早期に格納容器内に放出される放射性物質は多くなるため、格納容器貫通部からの漏えい量も多くなる。</u></p>	<p>1.2 設計における想定シナリオ</p> <p>原子炉制御室の設計において想定するシナリオについて、以下に記す。</p> <p>(1) <u>設計基準事故時の想定シナリオ</u></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」(以下、「技術基準規則」)の解釈第38条12に記載のとおり、「原子力発電所中央制御室の居住性に係る被ばく手法について(内規)」(平成21・07・27原院第1号(平成21年8月12日原子力安全・保安院制定))に基づき、仮想事故相当の原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断を想定する。</p> <p>(2) <u>重大事故時の想定シナリオ</u></p> <p><u>島根原子力発電所2号炉</u>においては、「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」)の解釈第59条1b)及び技術基準規則の解釈第74条1b)、並びに「実用発電用原子炉に係る重大事故時の制御室及び緊急時対策所の居住性に係る被ばく評価に関する審査ガイド」(以下、「審査ガイド」)に基づき想定する「設置許可基準規則の解釈第37条の想定する格納容器破損モードのうち、原子炉制御室の運転員の被ばくの観点から結果が最も厳しくなる事故収束に成功した事故シーケンス(例えば、炉心の著しい損傷の後、格納容器圧力逃がし装置等の格納容器破損防止対策が有効に機能した場合)」である「<u>冷却材喪失(大破断LOCA)+ECCS注水機能喪失+全交流動力電源喪失</u>」シーケンスにおいても、<u>格納容器ベントを実施することなく事象を収束することのできる残留熱代替除去系を整備している。従って、重大事故等が発生した場合、第一に残留熱代替除去系を用いて事象を収束することとなる。</u></p>	<p>備考</p> <p>・申請号炉数の相違【柏崎6/7】</p> <p>・申請号炉数の相違【柏崎6/7】</p> <p>・申請号炉数の相違【柏崎6/7】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)

しかしながら、被ばく評価においては、片方の号炉において代替循環冷却に失敗することも考慮し、当該号炉において格納容器圧力逃がし装置を用いた格納容器ベントを行うことを想定する。これを被ばく評価における基本想定シナリオとする。

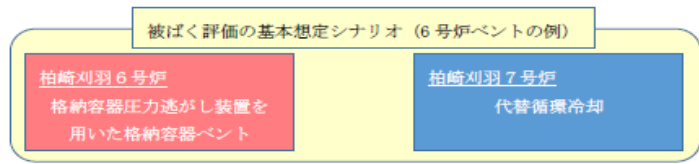


図 1.1-2 被ばく評価基本シナリオ例

なお、更なる安全性向上の観点から、さらに2つのシナリオを想定して、自主的な対策を講じることとする。1つ目のシナリオとして、遮蔽設計をより厳しくする観点から、両方の号炉において代替循環冷却に失敗し、同時に格納容器圧力逃がし装置を用いた格納容器ベントを行うことを想定する。これに応じた遮蔽設計を行うこととする。

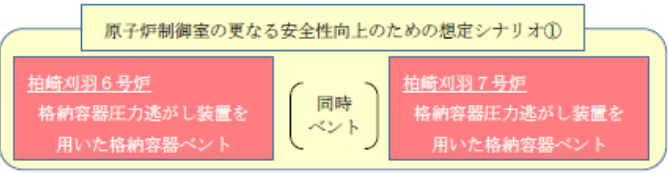


図 1.1-3 安全性向上のためのシナリオ① (遮蔽)

2つ目のシナリオとして、空調設計をより厳しくする観点から、両方の号炉において代替循環冷却に失敗し、同時にではなく格納容器圧力逃がし装置を用いて格納容器ベントを行うことを想定する。これに応じた自主的な対策を講じることとする。

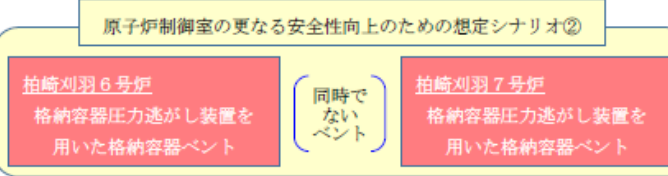


図 1.1-4 安全性向上のためのシナリオ② (空調)

東海第二発電所 (2018.9.18版)

以上より、代替循環冷却系を使用せず格納容器ベントを実施する場合、さらに、炉心損傷の時間が早く評価上想定している原子炉建屋ガス処理系の起動までの時間が長い場合には、放射性物質の放出量が多くなる。

第 1.2-1 表に重大事故事象の中央制御室被ばく評価への影響を示す。第 1.2-1 表に示すとおり、格納容器破損防止対策の有効性評価で想定している炉心損傷を前提とした重大事故のうち、炉心損傷時間が早く、格納容器ベントを実施する「大破断 LOCA + 高圧炉心冷却失敗 + 低圧炉心冷却失敗」の代替循環冷却系を使用できない場合が最も放射性物質の放出量が多くなるため、この事象を中央制御室の被ばく評価で想定する事象として選定する。

第 1.2-1 表 重大事故事象の中央制御室被ばく評価への影響

事象	重大事故			中央制御室被ばく評価への影響
	静的負荷シナリオ*1		DCHシナリオ*2	
	代替循環冷却系を使用する	代替循環冷却系を使用できない	代替循環冷却系を使用する	
格納容器ベント	実施しない	実施する	実施しない	格納容器圧力が高い状態で推移すると、格納容器からの漏えい率が大きくなり、放出量が多くなる。格納容器ベントを実施すると、放射性物質が大気へ放出されるため、放出量が多くなる。
炉心損傷時間 (燃料被覆管温度 1,000K 到達時間を想定)	約 4 分		約 39 分	大気への放出率低下減効果に期待できる原子炉建屋ガス処理系の起動(事象発生 2 時間後)までに、炉心損傷時間が早いほど放出量が多くなる。
	大破断 LOCA を想定しており、早期(原子炉建屋ガス処理系起動前)に炉心損傷に至る。		静的負荷シナリオよりは遅いが、原子炉建屋ガス処理系起動前に炉心損傷に至る。	

※1 格納容器破損モード「雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)」及び「水素燃焼」の事故シーケンス「大破断 LOCA + 高圧炉心冷却失敗 + 低圧炉心冷却失敗」(全交流動力電源喪失の重畳を考慮)

※2 格納容器破損モード「高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱」, 「原子炉圧力容器外の溶融燃料-冷却材相互作用」及び「溶融炉心・コンクリート相互作用」の事故シーケンス「過渡事象 + 高圧炉心冷却失敗 + 手動減圧失敗 + 炉心損傷後の手動減圧失敗 + DCH」(全交流動力電源喪失の重畳を考慮), 「過渡事象 + 高圧炉心冷却失敗 + 低圧炉心冷却失敗 + 損傷炉心冷却失敗 + FCI (ペDESTAL), デブリ冷却失敗 (ペDESTAL)」(全交流動力電源喪失の重畳を考慮) を想定

島根原子力発電所 2号炉

しかしながら、被ばく評価においては、残留熱代替除去系に失敗することも考慮し、格納容器フィルタベント系を用いて、サブプレッション・チェンバの排気ラインを使用した格納容器ベントを実施する場合も評価対象とする。

備考

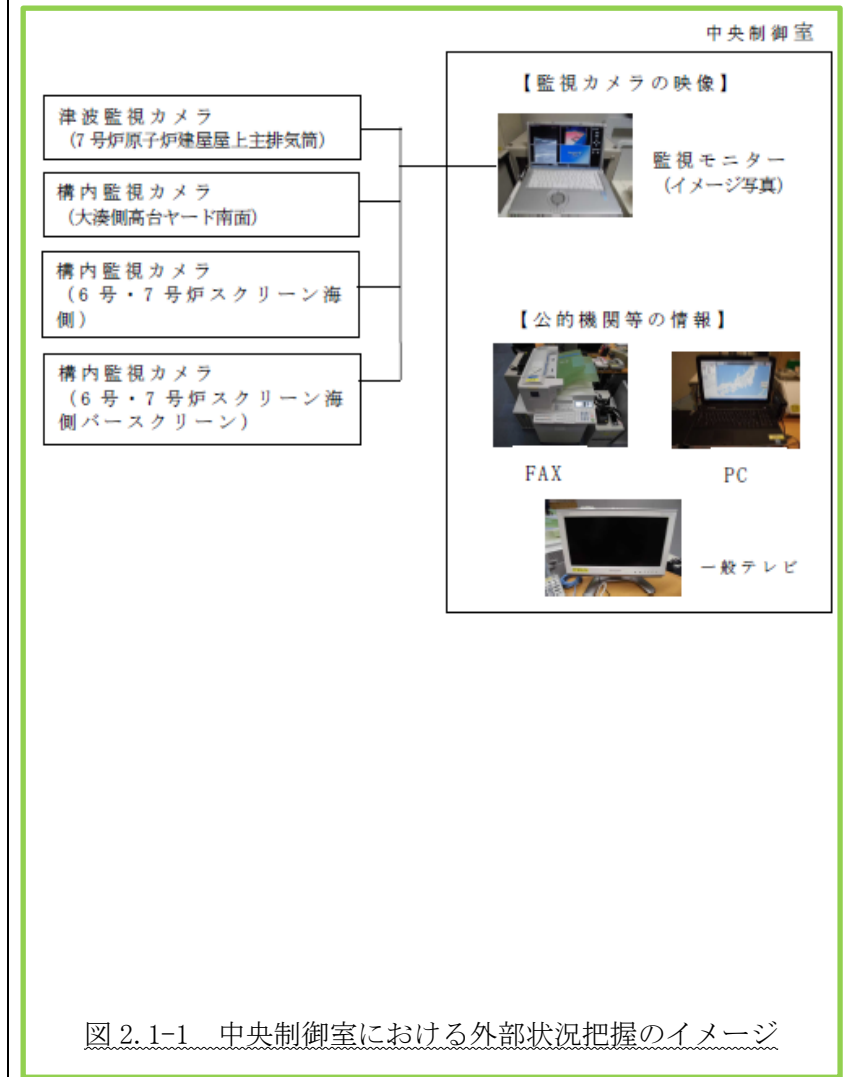
- ・申請号炉数の相違【柏崎 6/7】
- ・記載内容の相違【東海第二】
- 島根 2 号炉は残留熱代替除去系を用いて事象を収束した場合についても被ばく評価の対象としている(59 条補足説明資料 59-11)に記載
- ・申請号炉数の相違【柏崎 6/7】

- ・申請号炉数の相違【柏崎 6/7】

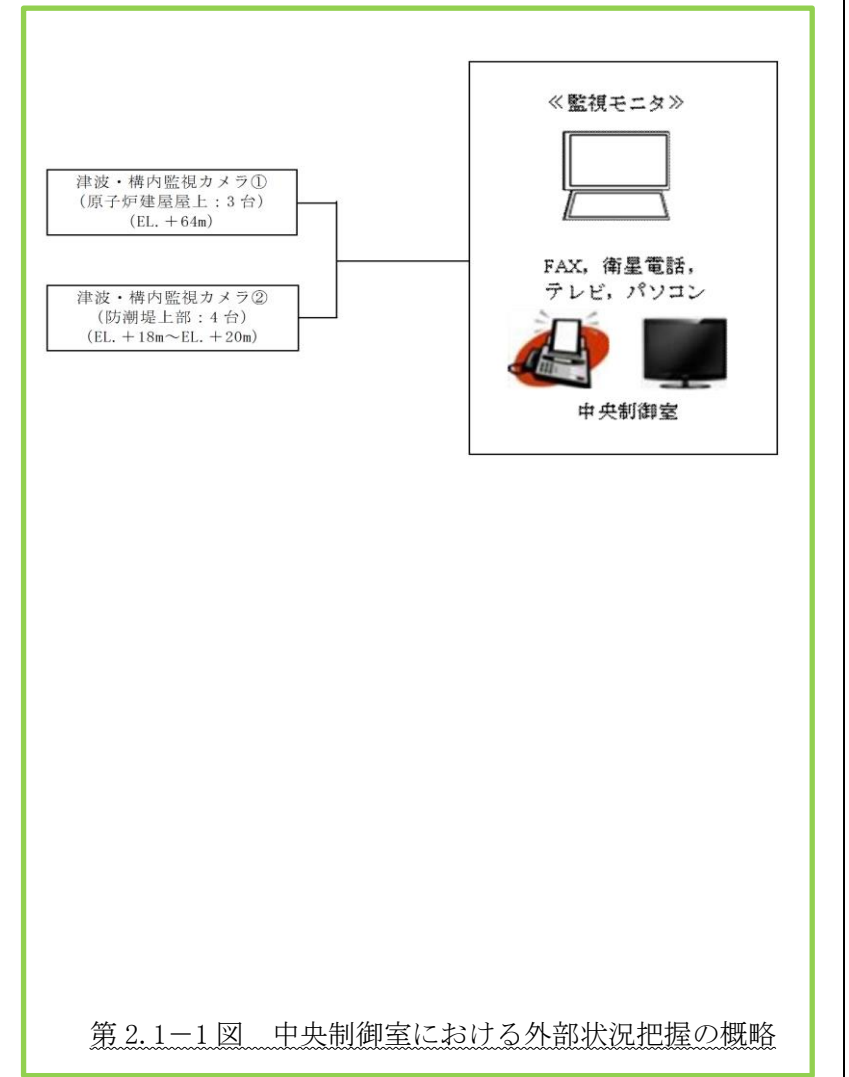
- ・申請号炉数の相違【柏崎 6/7】



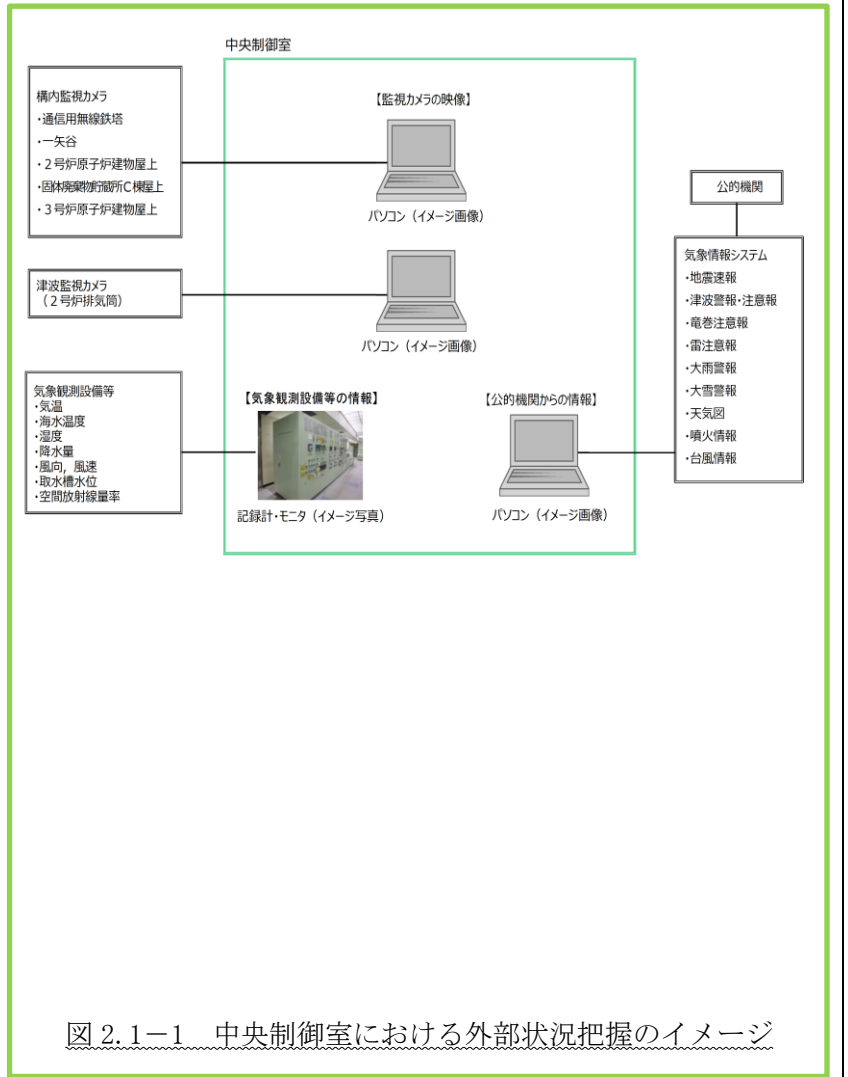
柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>2. 設計方針</p> <p>2.1 中央制御室から外の状況を把握する設備について</p> <p>2.1.1 中央制御室から外の状況を把握する設備の概要</p> <p>以下の設備等を用いることで、中央制御室内にて発電用原子炉施設の外の状況の把握が可能な設計としている。概略を図2.1-1に、配置を図2.1-2に示す。</p> <p>(1) 監視カメラ</p> <p>発電用原子炉施設に影響を及ぼす可能性のある自然現象等(洪水, 風(台風), 竜巻, 低温(凍結), 降水, 積雪, 落雷, 地滑り, 火山の影響, 生物学的事象, 森林・近隣工場等の火災, 飛来物(航空機落下等), 船舶の衝突, 及び地震, 津波)及び発電所構内の状況を, 7号炉原子炉建屋屋上主排気筒に設置する津波監視カメラ, 6号炉, 7号炉スクリーン海側等に設置する構内監視カメラの映像により, 昼夜にわたり監視できる設計とする。</p> <p>(2) 取水槽水位計</p> <p>津波の襲来及び津波挙動の把握が可能な設計とする。</p> <p>(3) 気象観測設備</p> <p>発電所構内に設置している気象観測設備により, 風向・風速等の気象状況を常時監視できる設計とする。</p> <p>また周辺モニタリング設備により, 発電所周辺監視区域境界付近の外部放射線量率を把握できる設計とする。</p> <p>(4) 公的機関等の情報を入手するための設備</p> <p>公的機関からの地震, 津波, 竜巻, 雷, 降雨予報, 天気図, 台風情報等を入手するために, 中央制御室にテレビ, 電話, FAX等を設置している。また, 社内ネットワークに接続されたパソコンを使用することで, 台風情報, 竜巻注意情報のほか雷・降雨予報, 天気図等の公的機関からの情報(うち雷については社内システムによる落雷位置情報を含む)を入手することが可能な設計とする。</p>	<p>2. 設計方針</p> <p>2.1 中央制御室から外の状況を把握する設備について</p> <p>2.1.1 中央制御室から外の状況を把握する設備の概要</p> <p>以下の設備等を用いることで、中央制御室内にて発電用原子炉施設(以下「原子炉施設」という。)の外の状況の把握が可能な設計とする。概略を第2.1-1図に、配置を第2.1-2図に示す。</p> <p>(1) 津波・構内監視カメラ</p> <p>原子炉施設に影響を及ぼす可能性のある自然現象等(風(台風), 竜巻, 降水, 積雪, 落雷, 火山の影響, 森林火災, 近隣工場等の火災, 船舶の衝突, 高潮, 地震及び津波)並びに自然現象等による発電所構内及び原子炉施設への影響の概況を原子炉建屋屋上及び防潮堤上部に設置する津波・構内監視カメラの映像により, 昼夜にわたり監視できる設計とする。</p> <p>(2) 取水ピット水位計/潮位計</p> <p>津波来襲時の海水面水位変動を監視できる設計とする。</p> <p>(3) 気象観測設備</p> <p>発電所構内に設置している気象観測設備により, 風向・風速等の気象状況を常時監視できる設計とする。</p> <p>また, 周辺モニタリング設備により, 発電所周辺監視区域境界付近の外部放射線量率を把握できる設計とする。</p> <p>(4) 公的機関等の情報を入手するための設備</p> <p>公的機関等からの地震, 津波, 竜巻情報等を入手するために, 中央制御室に電話, FAX等を設置する。また, 社内ネットワークに接続されたパソコンを使用することで, 雷・降雨予報, 天気図等の公的機関からの情報を入手することが可能な設計とする。</p>	<p>2. 設計方針</p> <p>2.1 中央制御室から外の状況を把握する設備について</p> <p>2.1.1 中央制御室から外の状況を把握する設備の概要</p> <p>以下の設備等を用いることで、中央制御室内にて発電用原子炉施設の外の状況の把握が可能な設計としている。概略を図2.1-1に、配置を図2.1-2に示す。</p> <p>(1) 監視カメラ</p> <p>発電用原子炉施設に影響を及ぼす可能性のある自然現象等(風(台風), 竜巻, 降水, 積雪, 落雷, 地滑り, 火山の影響, 生物学的事象, 森林・近隣工場等の火災, 飛来物(航空機落下等), 船舶の衝突, 地震及び津波)及び発電所構内の状況を, 2号炉排気筒に設置する津波監視カメラ並びに2号炉原子炉建物屋上, 3号炉原子炉建物屋上, 通信用無線鉄塔, 固体廃棄物貯蔵所C棟屋上及び一矢谷に設置する構内監視カメラの映像により, 昼夜にわたり監視できる設計とする。</p> <p>(2) 取水槽水位計</p> <p>津波の襲来及び津波挙動の把握が可能な設計とする。</p> <p>(3) 気象観測設備</p> <p>発電所構内に設置している気象観測設備により, 風向・風速等の気象状況を常時監視できる設計としている。</p> <p>(4) 周辺モニタリング設備</p> <p>周辺モニタリング設備により, 発電所周辺監視区域境界付近の外部放射線量率を把握できる設計としている。</p> <p>(5) 公的機関等の情報を入手するための設備</p> <p>公的機関からの地震, 津波, 竜巻, 雷, 降雨予報, 天気図, 台風情報等を入手するために, 中央制御室にテレビ, 電話, FAX等を設置している。また, 社内ネットワークに接続されたパソコンを使用することで, 気象庁発信電文と連携したメールシステムにより, 地震, 津波, 竜巻, 大雨, 大雪, 噴火情報等の公的機関からの情報を入手することが可能な設計としている。</p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・想定する外部事象の相違【柏崎6/7】</li> <li>・島根2号炉は個別評価により洪水影響がないことを確認している</li> <li>・申請号炉数の相違【柏崎6/7】</li> </ul>
<p style="text-align: right;">□ : DB範囲</p>	<p style="text-align: right;">□ : DB範囲</p>	<p style="text-align: right;">□ : DB範囲</p>	



: DB 範囲



: DB 範囲






: DB 範囲

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
 <p data-bbox="163 1138 875 1171">図 2.1-2 中央制御室から外の状況を把握する設備の配置図</p>	 <p data-bbox="934 1138 1676 1171">第 2.1-2 図 中央制御室から外の状況を把握する設備の配置図</p>	 <p data-bbox="1736 1003 2478 1087">※今後の設計進捗によりカメラの設置位置等は変更となる可能性がある。</p> <p data-bbox="1736 1138 2463 1171">図 2.1-2 中央制御室から外の状況を把握する設備の配置図</p>	
 : DB 範囲	 : DB 範囲	 : DB 範囲	



柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<div data-bbox="172 331 863 1323" data-label="Diagram"> </div> <p data-bbox="151 1360 664 1398">(* T.M.S.L. : 東京湾平均海面)</p> <p data-bbox="136 1451 842 1530">図 2.1-3 中央制御室から外の状況を把握する設備の配置図 (6号炉, 7号炉周辺拡大図)</p> <div data-bbox="685 1619 908 1671" data-label="Text">  : DB 範囲 </div>			

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>2.1.2 監視カメラについて</p> <p>監視カメラは、津波監視カメラ及び構内監視カメラにて構成する。</p> <p>津波監視カメラは、7号炉原子炉建屋屋上に設置された排気筒 T.M.S.L. +76mの位置に2台設置し、水平360°、垂直90°の旋回が可能な設備とすることで、津波の襲来及び津波挙動の察知と、その影響の俯瞰的な把握が可能な設計とする。また、赤外線撮像機能を有したカメラを用い、かつ中央制御室から監視可能な設備とすることで、昼夜を問わない継続した監視を可能とする。</p> <p>監視に必要な要件を満足する仕様としており、隣接する6号及び7号炉発電用原子炉施設に迫る自然現象を共通要因として把握するものであるため、6号及び7号炉で共用とすることによって安全性を損なうことはないことから、6号及び7号炉共用としている。表2.1-1に津波監視カメラの概要を示す。</p> <p>また構内監視カメラは、自然現象等の監視強化のため原子炉施設周辺高台、及び海側に設置し、津波監視カメラの監視可能範囲を補足する。構内監視カメラの配置を図2.1-3に、表2.1-2に構内監視カメラの概要を示す。</p> <p>津波監視カメラ及び構内監視カメラは、取付け部材、周辺の建物、設備等で死角となるエリアをカバーすることが出来るよう配慮し配置している。各々のカメラにて監視可能な6号炉、7号炉原子炉施設及び周辺の構内範囲について、図2.1-4～6に示す。また、構内監視カメラは底を有した積雪等影響を受けにくい構造を有したものを設置するとともに、また津波監視カメラ取付けは7号炉主排気筒の支持鋼材への懸垂構造とすることで積雪の影響を受けにくい設計とする。取付け詳細を図2.1-7,8に示す。</p>	<p>2.1.2 津波・構内監視カメラについて</p> <p>津波・構内監視カメラは、原子炉施設に影響を及ぼす可能性のある自然現象等(風(台風)、竜巻、降水、積雪、落雷、火山の影響、森林火災、近隣工場等の火災、船舶の衝突、高潮、地震及び津波)並びに自然現象等による発電所構内及び原子炉施設への影響の概況を適切に監視できる位置・方向で基準津波(T.P. +17.1m)の影響を受けることがない高所に設置する。</p> <p>第2.1-1表に津波・構内監視カメラの概要を示す。</p> <p>津波・構内監視カメラは、取付け部材、周辺の建物、設備等で死角となるエリアをカバーすることが出来るように配慮して配置する。ただし、一部死角となるエリアがあるが、発電所構内のタービン建屋付近等のごく限られた場所であり、その他の監視可能な領域の監視により、原子炉施設に影響を及ぼす可能性のある自然現象等を十分把握可能である。また、一部死角となるタービン建屋付近に設置する主変圧器及び起動変圧器については、津波・構内監視カメラにて全体像のうち上半分程度が監視可能であるため、自然現象等による影響を十分把握可能である。なお、中央制御室にて警報による監視も可能である。</p> <p>同エリアにあるアクセスルートについては、目視監視を行う時間が確保できることから、問題はない。津波・構内監視カメラが監視可能な原子炉施設及び周辺の発電所構内範囲を第2.1-3図に示す。</p>	<p>2.1.2 監視カメラについて</p> <p>監視カメラは、津波監視カメラ及び構内監視カメラにて構成する。</p> <p>津波監視カメラは、遠方からの津波の接近を適切に監視できる位置・方向に設置するとともに、取水口を設置する輪谷湾における津波の襲来状況を適切に監視できる位置・方向に設置している。また、津波監視カメラは基準津波の影響を受けない高所(2号炉排気筒)に1台設置しており、監視に必要な要件を満足する仕様としている。表2.1-1に津波監視カメラの概要を示す。</p> <p>また、構内監視カメラは、自然現象等の監視強化のため2号炉原子炉建物屋上、3号炉原子炉建物屋上、通信用無線鉄塔、固体廃棄物貯蔵所C棟屋上及び一矢谷に設置し、津波監視カメラの監視可能範囲を補足する。構内監視カメラの配置を図2.1-3に、表2.1-2に構内監視カメラの概要を示す。</p> <p>津波監視カメラ及び構内監視カメラは、取付け部材、周辺の建物、設備等で死角となるエリアをカバーすることが出来るよう配慮し、配置する。ただし、一部死角となるエリアがあるが、監視可能な領域の監視により、発電用原子炉施設に影響を及ぼす可能性のある自然現象等を十分把握可能である。各々のカメラにて監視可能な発電用原子炉施設及び周辺の構内範囲について、図2.1-4に示す。</p>	<p>備考</p> <p>・申請号炉数の相違 【柏崎 6/7】</p>
<p style="text-align: center;"> : DB範囲</p>	<p style="text-align: center;"> : DB範囲</p>	<p style="text-align: center;"> : DB範囲</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>なお、可視光カメラによる監視が期待できない夜間の濃霧発生時や強雨時においては、赤外線カメラによる監視機能についても期待できない状況となることが考えられる。その場合は監視カメラ以外で中央制御室にて監視可能なパラメータを監視することで外部状況の把握に努めつつ、気象等に関する公的機関からの情報も参考とし、原子炉施設に影響を及ぼす可能性がある自然現象等を把握することとする。</p> <p><u>なお、監視カメラのうち、海側に設置された構内監視カメラにおいてはカメラに照明設備が付属装備されており、環境によっては外部状況把握が可能な設計とする。</u></p>	<p>なお、可視光カメラによる監視が期待できない夜間の濃霧発生時や強雨時においては、赤外線カメラによる監視機能についても期待できない状況となることが考えられる。その場合は、津波・構内監視カメラ以外で中央制御室にて監視可能なパラメータを監視することで、外部状況の把握に努めつつ、気象等に関する公的機関からの情報も参考とし、原子炉施設に影響を及ぼす可能性がある自然現象等を把握する。</p>	<p>なお、可視光カメラによる監視が期待できない夜間の濃霧発生時や強雨時においては、赤外線カメラによる監視機能についても期待できない状況となることが考えられる。その場合は、監視カメラ以外で中央制御室にて監視可能なパラメータを監視することで外部状況の把握に努めつつ、気象等に関する公的機関からの情報も参考とし、原子炉施設に影響を及ぼす可能性がある自然現象等を把握することとする。</p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7】</p> <p>島根2号炉の構内監視カメラは可視光と赤外線のデュアルカメラであり夜間の監視が可能な設計</p>
<p style="text-align: center;">□ : DB範囲 :</p>	<p style="text-align: center;">□ : DB範囲</p>	<p style="text-align: center;">□ : DB範囲</p>	

表2.1-1 津波監視カメラの概要


津波監視カメラ	
外観	
カメラ構成	可視光と赤外線デュアルカメラ
ズーム	デジタルズーム4倍
遠隔可動	上下左右可能 (垂直±90° / 水平360°)
暗視機能	あり(赤外線カメラ)
耐震性	基準地震動に対し機能維持
電源供給	代替交流電源設備から給電可能
風荷重	風速40.1m/secによる荷重を考慮
積雪荷重	積雪167cmによる荷重を考慮
台数	7号炉原子炉建屋屋上主排気筒(6号炉7号炉共用)2台

表2.1-2 構内監視カメラの概要

構内監視カメラ	
	大機側高台ヤード南面 6号炉スクリーン海側 及び7号炉スクリーン海側
外観	
カメラ構成	可視光カメラ
ズーム	光学ズーム18倍 上下左右可能 (垂直±約90° / 水平360°)
遠隔可動	光学ズーム12倍 上下左右可能 (上方約15° 下方約60° / 左右約170°)
暗視機能	なし
耐震性	Cクラス
電源供給	常・非常用電源から給電可能
台数	(6号炉7号炉共用)1台 6号炉スクリーン海側: (6号炉設備)3台 7号炉スクリーン海側: (7号炉設備)3台

 : DB範囲

第2.1-1表 津波・構内監視カメラの概要

津波・構内監視カメラ	
外観	
カメラ構成	可視光及び赤外線
ズーム	デジタルズーム4倍
遠隔可動	水平可動: 360° (連続), 垂直可動: ±90°
夜間監視	可能(赤外線カメラ)
耐震設計	Sクラス
供給電源	所内常設直流電源設備
風荷重	設計竜巻を考慮した荷重にて設計
積雪荷重, 堆積量	積雪を考慮した荷重及び設置高さにて設計
降下火砕物荷重, 堆積量	降下火砕物を考慮した荷重及び設置高さにて設計
台数	原子炉建屋屋上3台, 防潮堤上部4台


 : DB範囲

表2.1-1 津波監視カメラの概要

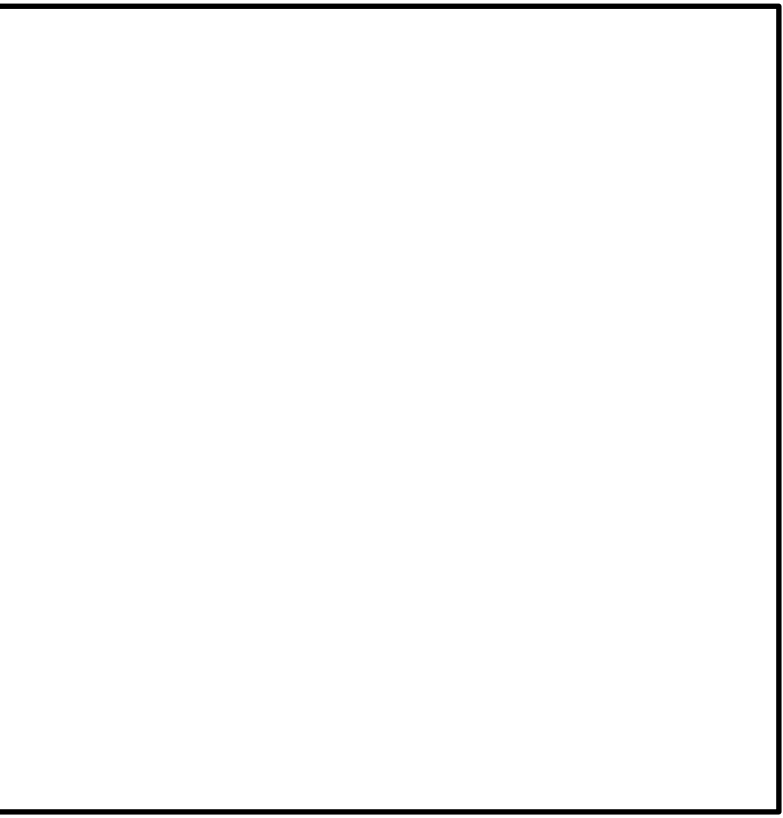
津波監視カメラ	
外観	
カメラ構成	可視光と赤外線デュアルカメラ
ズーム	赤外線カメラ: デジタルズーム2, 4倍
遠隔可動	水平可動: 360° 上下可動: ±90°
暗視機能	可能(赤外線カメラ)
耐震設計	Sクラス
供給電源	代替交流電源設備から給電可能
風荷重	風速(30m/s)による荷重を考慮
積雪荷重	積雪(100cm)による荷重を考慮
台数	2号炉排気筒 1台

表2.1-2 構内監視カメラの概要

構内監視カメラ	
外観	
カメラ構成	可視光と赤外線デュアルカメラ
ズーム	可視光カメラ: 光学36倍ズーム 電子ズーム12倍ズーム 赤外線カメラ: デジタルズーム2, 4倍
遠隔可動	水平可動: 360° 上下可動: ±90°
暗視機能	可能(赤外線カメラ)
耐震設計	Cクラス
供給電源	常用電源及び非常用電源
台数	通信用無線鉄塔 1台 2号炉原子炉建物屋上 1台 3号炉原子炉建物屋上 1台 固体廃棄物貯蔵所C棟屋上 1台 一矢谷 1台

 : DB範囲

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
		<div data-bbox="1730 247 2487 982" style="border: 2px solid black; width: 100%; height: 100%;"></div> <p data-bbox="1745 1003 2487 1081">※今後の設計進捗によりカメラの設置位置等は変更となる可能性がある。</p> <p data-bbox="1932 1094 2279 1125" style="text-align: center;"><u>図 2.1-3 監視カメラ配置図</u></p> <div data-bbox="2258 1709 2487 1766" style="text-align: right;">  : DB 範囲 </div>	<p data-bbox="2516 1094 2795 1262">・設備の相違 【柏崎 6, 7】 島根 2 号炉の監視カメラ配置を記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
 <p data-bbox="142 1545 896 1621">図 2.1-4 6号炉、7号炉原子炉施設と津波監視カメラ(7号炉原子炉建屋屋上主排気筒)の監視可能な画角範囲</p>	 <p data-bbox="1032 869 1567 894">第 2.1-3 図 津波・構内監視カメラの監視可能な範囲</p>	 <p data-bbox="1923 1096 2398 1121">図 2.1-4 監視カメラの監視可能な範囲</p>	
			

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
 <p data-bbox="142 1543 905 1627">図 2.1-5 6号炉, 7号炉原子炉施設と構内監視カメラ (大湊側高台ヤード南面) の監視可能な画角範囲</p> <p data-bbox="682 1711 905 1764">  : DB範囲 </p>			<p data-bbox="2516 1543 2789 1753"> ・画角範囲の相違  【柏崎 6, 7】  島根 2号炉は複数枚のカメラの画角範囲を図 2.1-4 にまとめて図示 </p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<div data-bbox="133 283 908 1417" data-label="Image"> </div> <div data-bbox="133 1585 908 1669" data-label="Caption"> <p>図2.1-6 6号炉, 7号炉原子炉施設と構内監視カメラ (6号炉, 7号炉スクリーン海側) の監視可能な画角範囲</p> </div> <div data-bbox="682 1753 908 1816" data-label="Text"> <p> : DB範囲</p> </div>			<p>・画角範囲の相違  <b>【柏崎6,7】</b>  島根 2号炉は複数枚のカメラの画角範囲を図2.1-4にまとめて図示</p>



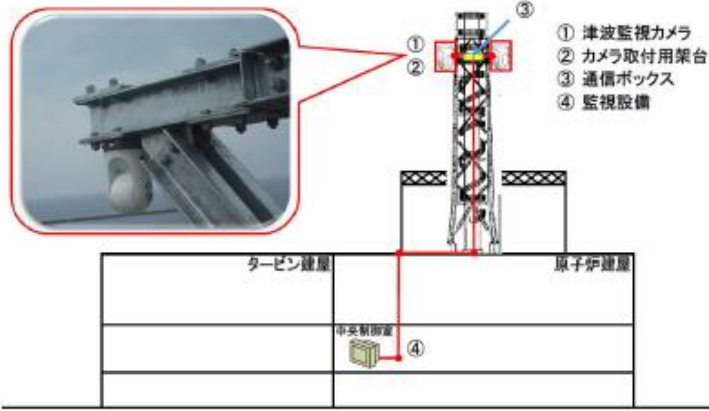


図 2.1-7 津波監視カメラ取り付け概要図



図 2.1-8 構内監視カメラ取り付け概要図

: DB 範囲

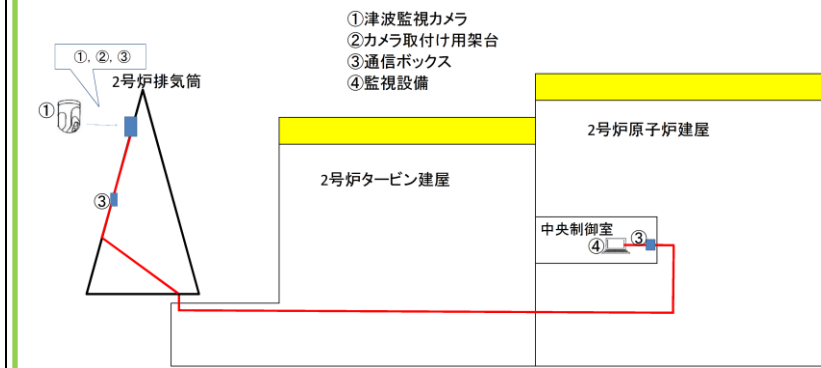


図 2.1-5 津波監視カメラ取付け概略図



図 2.1-6 構内監視カメラ取付け概要図

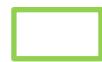
: DB 範囲

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p data-bbox="172 247 563 275">2.1.3 監視カメラ映像サンプル</p> <p data-bbox="240 291 905 367">中央制御室において、監視カメラにより監視できる映像のサンプルを図2.1-9及び図2.1-11に示す。</p> <div data-bbox="163 415 890 1459" style="border: 1px solid black; height: 497px; width: 245px; margin: 10px auto;"></div> <p data-bbox="136 1587 905 1709">図 2.1-9 (1/2) 中央制御室からの外部の状況把握イメージ (例) 津波監視カメラ (7号炉原子炉建屋屋上主排気筒) にて新潟市方向海沿い</p> <div data-bbox="682 1753 905 1801" style="border: 1px solid black; width: 75px; height: 23px; margin: 10px auto;"></div> : DB 範囲	<p data-bbox="943 260 1359 287">2.1.3 津波・構内監視カメラ映像サンプル</p> <p data-bbox="964 304 1682 380">中央制御室において、津波・構内監視カメラにより監視できる映像のサンプルを第2.1-4図に示す。</p> <p data-bbox="985 399 1576 426">また、津波・構内監視カメラの撮影方向を第2.1-5図に示す。</p> <div data-bbox="964 436 1656 1354" style="border: 1px solid black; height: 437px; width: 233px; margin: 10px auto;"></div> <div data-bbox="1469 1753 1691 1801" style="border: 1px solid black; width: 75px; height: 23px; margin: 10px auto;"></div> : DB 範囲	<p data-bbox="1733 247 2119 275">2.1.3 監視カメラ映像サンプル</p> <p data-bbox="1795 291 2490 367">中央制御室において、監視カメラにより監視できる映像のサンプルを図2.1-7, 8に示す。</p> <div data-bbox="1745 426 2478 1543" style="border: 1px solid black; height: 532px; width: 247px; margin: 10px auto;"></div> <p data-bbox="1783 1587 2478 1709">図 2.1-7 中央制御室からの外部の状況把握イメージ (例) 津波監視カメラ (2号炉原子炉建物屋上) にて2号炉取水口方向</p> <div data-bbox="2249 1753 2472 1801" style="border: 1px solid black; width: 75px; height: 23px; margin: 10px auto;"></div> : DB 範囲	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
 <p data-bbox="142 1585 896 1711">図 2.1-9 (2/2) 中央制御室からの外部の状況把握イメージ (例) 津波監視カメラ (7号炉原子炉建屋屋上主排気筒) にて新潟市方向海沿い</p>		 <p data-bbox="1733 1585 2487 1669">図 2.1-8 中央制御室からの外部の状況把握イメージ (構内監視カメラの映像サンプル) (1 / 2)</p>	
 : DB 範囲		 : DB 範囲	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
		 <p data-bbox="1724 1724 2490 1801">図 2.1-8 中央制御室からの外部の状況把握イメージ (構内監視カメラの映像サンプル) (2 / 2)</p> <p data-bbox="2258 1812 2490 1864">  : DB範囲 </p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(補足) 「<u>図2.1-9 (1/2) 及び (2/2) 中央制御室からの外部の状況把握イメージ (例) 津波監視カメラ (7号炉原子炉建屋屋上主排気筒) にて新潟市方向</u>」の撮影方角は、下記構内配置図 (図2.1-10) のとおり。</p> <div data-bbox="172 464 893 1142" style="border: 1px solid black; height: 323px; width: 243px; margin: 10px auto;"></div> <p style="text-align: center;">図 2.1-10 津波監視カメラの撮影方角</p>			
<div data-bbox="685 1352 774 1402" style="border: 1px solid green; width: 30px; height: 24px; display: inline-block; margin-right: 5px;"></div> : DB 範囲			

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<div data-bbox="163 331 890 1234" data-label="Image"> </div> <div data-bbox="124 1402 917 1533" data-label="Caption"> <p>図 2.1-11 中央制御室からの外部の状況把握イメージ  <u>(例) 津波監視カメラ (7号炉原子炉建屋屋上主排気筒) にて開閉所方向</u></p> </div> <div data-bbox="676 1612 917 1669" data-label="Text"> <p> : DB 範囲</p> </div>			<p>・申請号炉数の相違  <b>【柏崎 6/7】</b></p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(補足) 「図2.1-11 中央制御室からの外部の状況把握イメージ (例) 津波監視カメラ (7号炉原子炉建屋屋上主排気筒) にて開閉所方向」の撮影方角は、下記構内配置図 (図2.1-12) のとおり。</p> <div data-bbox="142 384 890 1031" style="border: 1px solid black; height: 300px; width: 100%;"></div> <p>図 2.1-12 中央制御室から外の状況を把握する設備の配置図</p> <p>2.1.4 監視カメラにより把握可能な自然現象等 地震, 津波, 及び設置許可基準規則の解釈第6条に記載されている「想定される自然現象」, 「発電用原子炉施設の安全性を損なわせる原因となるおそれがある事象であって人為によるもの (故意によるものを除く。)」のうち, 監視カメラにより把握可能な自然現象等を表2.1-3に示す。</p> <div data-bbox="682 1711 905 1764" style="border: 1px solid green; width: 30px; height: 20px; display: inline-block;"></div> : DB 範囲	<p>2.1.4 津波・構内監視カメラにより把握可能な自然現象等 地震, 津波並びに「<u>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</u>」第6条に記載されている「想定される自然現象」及び「原子炉施設の安全性を損なわせる原因となるおそれがある事象であって人為によるもの (故意によるものを除く。)」のうち, <u>津波・構内監視カメラ</u>により把握可能な自然現象等を第2.1-2表に示す。</p> <div data-bbox="1454 1711 1706 1764" style="border: 1px solid green; width: 30px; height: 20px; display: inline-block;"></div> : DB 範囲	<p>2.1.4 監視カメラにより把握可能な自然現象等 地震, 津波並びに設置許可基準規則の解釈第6条に記載されている「想定される自然現象」及び「発電用原子炉施設の安全性を損なわせる原因となるおそれがある事象であって人為によるもの (故意によるものを除く。)」のうち, 監視カメラにより把握可能な自然現象等を表2.1-3に示す。</p> <div data-bbox="2255 1711 2493 1764" style="border: 1px solid green; width: 30px; height: 20px; display: inline-block;"></div> : DB 範囲	<p>備考</p> <p>・申請号炉数の相違 【柏崎 6/7】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)

表 2.1-3 監視カメラにより中央制御室で把握可能な自然現象等

自然現象等	第6条選定事象*		地震	津波	把握できる発電用原子炉施設への影響の有無
	自然	人為			
地震			○		地震発生後の発電所構内及び原子炉施設への影響の有無
津波				○	津波襲来の状況や発電所構内及び原子炉施設への影響の有無
洪水					発電所構内の排水状況や原子炉施設への影響の有無
風(台風)	○				風(台風)・竜巻(飛来物含む)による発電所及び原子炉施設への被害状況や設備周辺における影響の有無
竜巻	○				
低温(凍結)	○				設備周辺における凍結影響の有無
降水	○				発電所構内の排水状況や降雨の状況
積雪	○				降雪の有無や発電所構内及び原子炉施設への積雪状況
落雷	○				発電所構内及び原子炉施設周辺の落雷の有無
地滑り	○				豪雨や地下水の浸透、地震に伴う地滑りや土砂崩れの有無や原子炉施設への影響の有無
火山	○				降下火砕物の有無や堆積状況
生物学的事象					海生物(クラゲ等)の来襲による原子炉施設への影響(取水口閉塞等)の有無
飛来物(航空機落下等)					飛来物の有無や構内及び原子炉施設への影響の有無
森林、近隣工場等の火災		○			火災状況、ばい煙の方向確認や発電所構内及び原子炉施設への影響の有無
船舶の衝突		○			発電所港湾施設等に衝突した船舶の状況確認及び原子炉施設への影響の有無

(備考) \*1 6条まとめ資料「柏崎刈羽原子力発電所6号及び7号炉 外部からの衝撃による損傷の防止について」参照

\*2 柏崎刈羽原子力発電所周辺には氾濫・決壊により影響を及ぼすような河川・湖等はない。また発電所構内の淡水貯水池は基準地震動による地震力で崩壊するおそれはなく、送水配管の一部破損を想定した際にも原子炉施設やアクセスへの影響はない。

(9条まとめ資料「柏崎刈羽原子力発電所6号及び7号炉 内部溢水の影響評価について」、「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」への適合状況についてのうち添付資料1.0.2 可搬型重大事故等対処設備保管場所及びアクセスルートについて)

□ : DB範囲

東海第二発電所 (2018.9.18版)

第 2.1-2 表 津波・構内監視カメラにより中央制御室で把握可能な自然現象等

自然現象等	第6条選定事象*		第4条	第5条	把握できる原子炉施設への影響の有無
	自然	人為			
風(台風)	○				風(台風)・竜巻(飛来物含む)による発電所及び原子炉施設への被害状況や設備周辺における影響の有無
竜巻	○				
降水	○				発電所構内の排水状況や降雨の状況
積雪	○				降雪の有無や発電所構内及び原子炉施設への積雪状況
落雷	○				発電所構内及び原子炉施設周辺の落雷の有無
火山	○				降下火砕物の有無や堆積状況
高潮	○				高潮・津波襲来の状況や発電所構内及び原子炉施設への影響の有無
津波				○	
地震			○		地震発生後の発電所構内及び原子炉施設への影響の有無
外部火災*	○	○			火災状況、ばい煙の方向確認や発電所構内及び原子炉施設への影響の有無
船舶の衝突		○			発電所港湾施設等に衝突した船舶の状況確認及び原子炉施設への影響の有無

※1 6条まとめ資料「東海第二発電所 外部からの衝撃による損傷の防止について」参照

※2 外部火災は「森林火災」及び「近隣工場等の火災」を含む。

□ : DB範囲

島根原子力発電所 2号炉

表 2.1-3 監視カメラにより中央制御室で把握可能な自然現象等

自然現象等	第6条選定事象*		地震	津波	把握できる原子炉施設への影響の有無
	自然	人為			
監視カメラにより把握できる発電用原子炉施設への影響の有無					監視カメラ以外の設備等による把握手段
地震					地震発生後の発電所構内及び原子炉施設への影響の有無
津波					津波襲来の状況や発電所構内及び原子炉施設への影響の有無
風(台風)					風(台風)・竜巻(飛来物含む)による発電所及び原子炉施設への被害状況や設備周辺における影響の有無
竜巻					
降水					発電所構内の排水状況や降雨の状況
積雪					降雪の有無や発電所構内及び原子炉施設への積雪状況
落雷					発電所構内及び原子炉施設周辺の落雷の有無
地滑り					豪雨や地下水の浸透に伴う地滑り及び土石流の有無や原子炉施設への影響の有無
火山					降下火砕物の有無や堆積状況
生物学的事象					海生物(クラゲ等)の来襲による原子炉施設への影響
飛来物(航空機落下)					飛来物の有無や構内及び原子炉施設への影響の有無
外部火災					火災状況、ばい煙の方向確認や発電所構内及び原子炉施設への影響
船舶の衝突					発電所港湾施設等に衝突した船舶の状況確認及び原子炉施設への影響の有無

※1 建物外での状況確認

※2 取水口が閉塞した場合、取水槽水位が下がるため把握可能

□ : DB範囲

備考

・設備の相違  
【柏崎6/7,東海第二】  
島根2号炉は「監視カメラ以外の設備等による把握手段」も記載

・設備の相違  
【柏崎6/7,東海第二】  
島根2号炉は「監視カメラ以外の設備等による把握手段」も記載




柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																															
<p>2.1.5 中央制御室にて把握可能なパラメータ</p> <p>自然現象等監視カメラ以外に中央制御室内にて状況把握が可能なパラメータを表2.1-4に示す。</p>	<p>2.1.5 中央制御室にて把握可能なパラメータ</p> <p>津波・構内監視カメラ以外に中央制御室にて把握可能なパラメータを第2.1-3表に示す。</p>	<p>2.1.5 中央制御室にて把握可能なパラメータ</p> <p>監視カメラ以外に中央制御室内にて状況把握が可能なパラメータを表2.1-4に示す。</p>																																																																																																
<p>表2.1-4 監視カメラ以外で中央制御室にて監視可能なパラメータ</p>	<p>第2.1-3表 津波・構内監視カメラ以外に中央制御室にて把握可能なパラメータ</p>	<p>表2.1-4 構内監視カメラ以外で中央制御室にて監視可能なパラメータ</p>																																																																																																
<table border="1"> <thead> <tr> <th>パラメータ項目</th> <th>測定レンジ</th> <th>測定レンジの考え方</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>大気圧 (原子炉建屋原子炉区域外気差圧)</td> <td>(6号炉) -2.50~2.50 kPa (7号炉) -1.20~0.30 kPa</td> <td>台風等により原子炉建屋内外の差圧が大きくなった場合には建屋を保護する必要があることから風影響を把握可能な設計とする。 原子炉建屋原子炉区域外気差圧として、 (6号炉) -1.47~0.49 kPa (7号炉) -0.98~0.2 kPa を把握できる設計とする。</td> </tr> <tr> <td>気温</td> <td>-20.0~40.0℃</td> <td>観測記録(気象庁アメダス)年超過確率10<sup>-4</sup>の値である最低気温-15.2℃、及び最高気温38.8℃が把握できる設計とする。</td> </tr> <tr> <td>高温水 (海水温高)</td> <td>0.0~50.0℃</td> <td>設計基準温度(海水温高)の30.0℃が把握できる設計としている。</td> </tr> <tr> <td>湿度</td> <td>0~99.9%</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>雨量</td> <td>0~110.0mm (1時間値)</td> <td>敷地排水に係る設計降水量である101.3mm (1時間値)を把握できる設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風向 (標高 20m, 85m, 160m)</td> <td>全方位</td> <td>台風等の影響の接近と離散を把握できる設計としている。</td> </tr> <tr> <td>風速 (標高 20m, 85m, 160m)</td> <td>0~60.0m/s (20m) (10分間平均値) 0~30.0m/s (85m, 160m) (10分間平均値)</td> <td>設計基準風速である標高20m(地上高10m)で40.1m/s (10分間平均値)を把握できるものとする。</td> </tr> <tr> <td>取水槽水位</td> <td>(6号炉) T.M.S.L.-6.5m ~ T.M.S.L.+9.0m  (7号炉) T.M.S.L.-5.0m ~ T.M.S.L.+9.0m</td> <td>津波による水位の低下に対して非常用海水系の取水を確保するため、 常用系ポンプの停止水位及び、非常用海水系ポンプの取水可能水位 (6号炉 T.M.S.L.-5.240, 7号炉 T.M.S.L.-4.920)を把握可能な設計としている。 なお設計基準を超える津波による原子炉施設への影響を把握するための設備としては監視カメラを用いる設計とする。(表2.1-3)</td> </tr> <tr> <td>空間線量率 (モニタリング・ポスト 1~9)</td> <td>10<sup>1</sup>~10<sup>6</sup>nGy/h</td> <td>「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」に定める測定上限値(10<sup>6</sup>nGy/h)を満足する設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	パラメータ項目	測定レンジ	測定レンジの考え方	大気圧 (原子炉建屋原子炉区域外気差圧)	(6号炉) -2.50~2.50 kPa (7号炉) -1.20~0.30 kPa	台風等により原子炉建屋内外の差圧が大きくなった場合には建屋を保護する必要があることから風影響を把握可能な設計とする。 原子炉建屋原子炉区域外気差圧として、 (6号炉) -1.47~0.49 kPa (7号炉) -0.98~0.2 kPa を把握できる設計とする。	気温	-20.0~40.0℃	観測記録(気象庁アメダス)年超過確率10 <sup>-4</sup> の値である最低気温-15.2℃、及び最高気温38.8℃が把握できる設計とする。	高温水 (海水温高)	0.0~50.0℃	設計基準温度(海水温高)の30.0℃が把握できる設計としている。	湿度	0~99.9%	—	雨量	0~110.0mm (1時間値)	敷地排水に係る設計降水量である101.3mm (1時間値)を把握できる設計とする。	風向 (標高 20m, 85m, 160m)	全方位	台風等の影響の接近と離散を把握できる設計としている。	風速 (標高 20m, 85m, 160m)	0~60.0m/s (20m) (10分間平均値) 0~30.0m/s (85m, 160m) (10分間平均値)	設計基準風速である標高20m(地上高10m)で40.1m/s (10分間平均値)を把握できるものとする。	取水槽水位	(6号炉) T.M.S.L.-6.5m ~ T.M.S.L.+9.0m  (7号炉) T.M.S.L.-5.0m ~ T.M.S.L.+9.0m	津波による水位の低下に対して非常用海水系の取水を確保するため、 常用系ポンプの停止水位及び、非常用海水系ポンプの取水可能水位 (6号炉 T.M.S.L.-5.240, 7号炉 T.M.S.L.-4.920)を把握可能な設計としている。 なお設計基準を超える津波による原子炉施設への影響を把握するための設備としては監視カメラを用いる設計とする。(表2.1-3)	空間線量率 (モニタリング・ポスト 1~9)	10 <sup>1</sup> ~10 <sup>6</sup> nGy/h	「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」に定める測定上限値(10 <sup>6</sup> nGy/h)を満足する設計とする。	<table border="1"> <thead> <tr> <th>パラメータ</th> <th>測定レンジ</th> <th>測定レンジの考え方</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>大気温度</td> <td>-10℃~40℃</td> <td>測定下限は、凍結リスクが生じる0℃をカバーできる設定とする。</td> </tr> <tr> <td>雨量</td> <td>0~49.5 mm (記録紙印字幅)</td> <td>積算雨量を記録紙に印字し、50mmを超える記録紙は再度0mmから印字する。1時間当たりの積算雨量から、1時間雨量(mm/h)を読みとることができる設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風向 (EL.+18m/EL.+89m/EL.+148m)</td> <td>0~540° (N~S)</td> <td>台風等の影響の接近と離散を把握できる設計とする。</td> </tr> <tr> <td>風速 (EL.+18m/EL.+89m/EL.+148m)</td> <td>0~30m/s (10分間平均値)</td> <td>陸地内部で通常起こりうる風速を測定できる設定とする。</td> </tr> <tr> <td>日射量</td> <td>0~1.2kW/m<sup>2</sup></td> <td>大気安定度を識別できる設計とする。</td> </tr> <tr> <td>放射収量</td> <td>0.05kW/m<sup>2</sup> ~ -0.25kW/m<sup>2</sup></td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>取水口潮位(新設)</td> <td>EL.-5.0m~20.0m</td> <td>津波による水位の低下に対して非常用海水系の取水を確保するため、常用系ポンプの停止水位及び非常用海水系ポンプの取水可能水位(-6.08m)を把握可能な設計とする。</td> </tr> <tr> <td>取水ビット水位(新設)</td> <td>EL.-7.8m~2.3m</td> <td>なお、設計基準を超える津波による原子炉施設への影響を把握するための設備としては監視カメラを用いる設計とする。(第2.1-3表)</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">空間線量率 (モニタリング・ポスト A~D)</td> <td>低レンジ</td> <td>10<sup>1</sup>nGy/h~10<sup>5</sup>nGy/h</td> </tr> <tr> <td>高レンジ</td> <td>10<sup>-8</sup>Gy/h~10<sup>-1</sup>Gy/h</td> </tr> </tbody> </table>	パラメータ	測定レンジ	測定レンジの考え方	大気温度	-10℃~40℃	測定下限は、凍結リスクが生じる0℃をカバーできる設定とする。	雨量	0~49.5 mm (記録紙印字幅)	積算雨量を記録紙に印字し、50mmを超える記録紙は再度0mmから印字する。1時間当たりの積算雨量から、1時間雨量(mm/h)を読みとることができる設計とする。	風向 (EL.+18m/EL.+89m/EL.+148m)	0~540° (N~S)	台風等の影響の接近と離散を把握できる設計とする。	風速 (EL.+18m/EL.+89m/EL.+148m)	0~30m/s (10分間平均値)	陸地内部で通常起こりうる風速を測定できる設定とする。	日射量	0~1.2kW/m <sup>2</sup>	大気安定度を識別できる設計とする。	放射収量	0.05kW/m <sup>2</sup> ~ -0.25kW/m <sup>2</sup>	—	取水口潮位(新設)	EL.-5.0m~20.0m	津波による水位の低下に対して非常用海水系の取水を確保するため、常用系ポンプの停止水位及び非常用海水系ポンプの取水可能水位(-6.08m)を把握可能な設計とする。	取水ビット水位(新設)	EL.-7.8m~2.3m	なお、設計基準を超える津波による原子炉施設への影響を把握するための設備としては監視カメラを用いる設計とする。(第2.1-3表)	空間線量率 (モニタリング・ポスト A~D)	低レンジ	10 <sup>1</sup> nGy/h~10 <sup>5</sup> nGy/h	高レンジ	10 <sup>-8</sup> Gy/h~10 <sup>-1</sup> Gy/h	<table border="1"> <thead> <tr> <th>パラメータ</th> <th>測定レンジ</th> <th>測定レンジの考え方</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>大気圧</td> <td>85~110kPa (絶対圧)</td> <td>台風等による原子炉施設への風影響を把握できる設計としている。</td> </tr> <tr> <td>気温</td> <td>-10~40℃</td> <td>設計基準温度(低外気温)である-8.7℃が把握できる設計としている。</td> </tr> <tr> <td>海水温</td> <td>0~50℃</td> <td>設計基準温度(海水温高)である30℃が把握できる設計としている。</td> </tr> <tr> <td>湿度</td> <td>0~100%</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>雨量</td> <td>0~80 mm</td> <td>設計基準降水量である77.9mm (1時間値)を把握できる設計としている。</td> </tr> <tr> <td>風向 (EL28.5m, EL65m, EL130m)</td> <td>全方位 (0~540°)</td> <td>台風等の影響の接近と離散を把握できる設計としている。</td> </tr> <tr> <td>風速(水平) (EL28.5m, EL65m, EL130m)</td> <td>0~60m/s(EL28.5m) (10分間平均値) 0~30m/s (EL65m, EL130m) (10分間平均値)</td> <td>設計基準風速である30m/s (10分間平均値)を把握できるものとする。</td> </tr> <tr> <td>風速(鉛直) (EL.65m, EL.130m)</td> <td>-10~10m/s (10分間平均値)</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>取水槽水位</td> <td>EL.-9.3~10.7m</td> <td>基準津波による津波高さ(下降側)であるEL.-7.2mを把握可能な設計としている。 なお、設計基準を超える津波による原子炉施設への影響を把握するための設備としては監視カメラを用いる設計とする。(表2.1-3)</td> </tr> <tr> <td>空間線量率 (モニタリングポスト No.1~6)</td> <td>10<sup>1</sup>~10<sup>8</sup>nGy/h</td> <td>「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」に定める測定上限値(10<sup>8</sup>nGy/h)を満足する設計とする。</td> </tr> </tbody> </table>	パラメータ	測定レンジ	測定レンジの考え方	大気圧	85~110kPa (絶対圧)	台風等による原子炉施設への風影響を把握できる設計としている。	気温	-10~40℃	設計基準温度(低外気温)である-8.7℃が把握できる設計としている。	海水温	0~50℃	設計基準温度(海水温高)である30℃が把握できる設計としている。	湿度	0~100%	—	雨量	0~80 mm	設計基準降水量である77.9mm (1時間値)を把握できる設計としている。	風向 (EL28.5m, EL65m, EL130m)	全方位 (0~540°)	台風等の影響の接近と離散を把握できる設計としている。	風速(水平) (EL28.5m, EL65m, EL130m)	0~60m/s(EL28.5m) (10分間平均値) 0~30m/s (EL65m, EL130m) (10分間平均値)	設計基準風速である30m/s (10分間平均値)を把握できるものとする。	風速(鉛直) (EL.65m, EL.130m)	-10~10m/s (10分間平均値)	—	取水槽水位	EL.-9.3~10.7m	基準津波による津波高さ(下降側)であるEL.-7.2mを把握可能な設計としている。 なお、設計基準を超える津波による原子炉施設への影響を把握するための設備としては監視カメラを用いる設計とする。(表2.1-3)	空間線量率 (モニタリングポスト No.1~6)	10 <sup>1</sup> ~10 <sup>8</sup> nGy/h	「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」に定める測定上限値(10 <sup>8</sup> nGy/h)を満足する設計とする。	
パラメータ項目	測定レンジ	測定レンジの考え方																																																																																																
大気圧 (原子炉建屋原子炉区域外気差圧)	(6号炉) -2.50~2.50 kPa (7号炉) -1.20~0.30 kPa	台風等により原子炉建屋内外の差圧が大きくなった場合には建屋を保護する必要があることから風影響を把握可能な設計とする。 原子炉建屋原子炉区域外気差圧として、 (6号炉) -1.47~0.49 kPa (7号炉) -0.98~0.2 kPa を把握できる設計とする。																																																																																																
気温	-20.0~40.0℃	観測記録(気象庁アメダス)年超過確率10 <sup>-4</sup> の値である最低気温-15.2℃、及び最高気温38.8℃が把握できる設計とする。																																																																																																
高温水 (海水温高)	0.0~50.0℃	設計基準温度(海水温高)の30.0℃が把握できる設計としている。																																																																																																
湿度	0~99.9%	—																																																																																																
雨量	0~110.0mm (1時間値)	敷地排水に係る設計降水量である101.3mm (1時間値)を把握できる設計とする。																																																																																																
風向 (標高 20m, 85m, 160m)	全方位	台風等の影響の接近と離散を把握できる設計としている。																																																																																																
風速 (標高 20m, 85m, 160m)	0~60.0m/s (20m) (10分間平均値) 0~30.0m/s (85m, 160m) (10分間平均値)	設計基準風速である標高20m(地上高10m)で40.1m/s (10分間平均値)を把握できるものとする。																																																																																																
取水槽水位	(6号炉) T.M.S.L.-6.5m ~ T.M.S.L.+9.0m  (7号炉) T.M.S.L.-5.0m ~ T.M.S.L.+9.0m	津波による水位の低下に対して非常用海水系の取水を確保するため、 常用系ポンプの停止水位及び、非常用海水系ポンプの取水可能水位 (6号炉 T.M.S.L.-5.240, 7号炉 T.M.S.L.-4.920)を把握可能な設計としている。 なお設計基準を超える津波による原子炉施設への影響を把握するための設備としては監視カメラを用いる設計とする。(表2.1-3)																																																																																																
空間線量率 (モニタリング・ポスト 1~9)	10 <sup>1</sup> ~10 <sup>6</sup> nGy/h	「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」に定める測定上限値(10 <sup>6</sup> nGy/h)を満足する設計とする。																																																																																																
パラメータ	測定レンジ	測定レンジの考え方																																																																																																
大気温度	-10℃~40℃	測定下限は、凍結リスクが生じる0℃をカバーできる設定とする。																																																																																																
雨量	0~49.5 mm (記録紙印字幅)	積算雨量を記録紙に印字し、50mmを超える記録紙は再度0mmから印字する。1時間当たりの積算雨量から、1時間雨量(mm/h)を読みとることができる設計とする。																																																																																																
風向 (EL.+18m/EL.+89m/EL.+148m)	0~540° (N~S)	台風等の影響の接近と離散を把握できる設計とする。																																																																																																
風速 (EL.+18m/EL.+89m/EL.+148m)	0~30m/s (10分間平均値)	陸地内部で通常起こりうる風速を測定できる設定とする。																																																																																																
日射量	0~1.2kW/m <sup>2</sup>	大気安定度を識別できる設計とする。																																																																																																
放射収量	0.05kW/m <sup>2</sup> ~ -0.25kW/m <sup>2</sup>	—																																																																																																
取水口潮位(新設)	EL.-5.0m~20.0m	津波による水位の低下に対して非常用海水系の取水を確保するため、常用系ポンプの停止水位及び非常用海水系ポンプの取水可能水位(-6.08m)を把握可能な設計とする。																																																																																																
取水ビット水位(新設)	EL.-7.8m~2.3m	なお、設計基準を超える津波による原子炉施設への影響を把握するための設備としては監視カメラを用いる設計とする。(第2.1-3表)																																																																																																
空間線量率 (モニタリング・ポスト A~D)	低レンジ	10 <sup>1</sup> nGy/h~10 <sup>5</sup> nGy/h																																																																																																
	高レンジ	10 <sup>-8</sup> Gy/h~10 <sup>-1</sup> Gy/h																																																																																																
パラメータ	測定レンジ	測定レンジの考え方																																																																																																
大気圧	85~110kPa (絶対圧)	台風等による原子炉施設への風影響を把握できる設計としている。																																																																																																
気温	-10~40℃	設計基準温度(低外気温)である-8.7℃が把握できる設計としている。																																																																																																
海水温	0~50℃	設計基準温度(海水温高)である30℃が把握できる設計としている。																																																																																																
湿度	0~100%	—																																																																																																
雨量	0~80 mm	設計基準降水量である77.9mm (1時間値)を把握できる設計としている。																																																																																																
風向 (EL28.5m, EL65m, EL130m)	全方位 (0~540°)	台風等の影響の接近と離散を把握できる設計としている。																																																																																																
風速(水平) (EL28.5m, EL65m, EL130m)	0~60m/s(EL28.5m) (10分間平均値) 0~30m/s (EL65m, EL130m) (10分間平均値)	設計基準風速である30m/s (10分間平均値)を把握できるものとする。																																																																																																
風速(鉛直) (EL.65m, EL.130m)	-10~10m/s (10分間平均値)	—																																																																																																
取水槽水位	EL.-9.3~10.7m	基準津波による津波高さ(下降側)であるEL.-7.2mを把握可能な設計としている。 なお、設計基準を超える津波による原子炉施設への影響を把握するための設備としては監視カメラを用いる設計とする。(表2.1-3)																																																																																																
空間線量率 (モニタリングポスト No.1~6)	10 <sup>1</sup> ~10 <sup>8</sup> nGy/h	「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」に定める測定上限値(10 <sup>8</sup> nGy/h)を満足する設計とする。																																																																																																
<p style="text-align: right;">□ : DB範囲</p>	<p style="text-align: center;">□ : DB範囲</p>	<p style="text-align: right;">□ : DB範囲</p>																																																																																																

2.2 酸素濃度計等について

2.2.1 酸素濃度・二酸化炭素濃度計の設備概要

外気から中央制御室への空気の取り込みを停止した場合に、酸素濃度、二酸化炭素濃度が事故対策のための活動に支障がない範囲にあることを正確に把握するため、6号炉及び7号炉中央制御室には酸素濃度・二酸化炭素濃度計を各号炉毎に1台配備している。

表 2.2-1 酸素濃度・二酸化炭素濃度計の概要

機器名称及び外観	仕様等	
	検知原理	二酸化炭素：NDIR（非分散型赤外線） 酸素：ガルバニ式
	検知範囲	二酸化炭素：0.04%～5.00% 酸素：5.0～30.0%
	表示精度	二酸化炭素：±10Krdg 酸素：3%FS
	電源	電源：乾電池（単三×4） 測定可能時間：約20時間 （バッテリー切れの場合、予備を稼働させ、乾電池交換を実施する。）
	台数	6号及び7号炉に各1台 （故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として予備1個を保有する。）

 : DB 範囲

 : SA 範囲



2.2 酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計について

2.2.1 酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計の設備概要

外気から中央制御室への空気の取り込みを停止した場合に、酸素濃度及び二酸化炭素濃度が事故対策のための活動に支障がない範囲にあることを正確に把握するため、中央制御室に酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を配備する。

酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計の概要を第 2.2-1 表に示す。

第 2.2-1 表 酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計の概要

名称及び外観	仕様等	
	検知原理	ガルバニ式
	検知範囲	0.0～40.0vol%
	表示精度	±0.1vol%
	電源	電源：乾電池（単四×2本） 測定可能時間：約3,000時間 （乾電池切れの場合、乾電池交換を実施する。）
	個数	1個（故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として予備1個を保有する。）
	検知原理	NDIR（非分散型赤外線）
	検知範囲	0.0～5.0vol%
	表示精度	±3.0%F.S.
	電源	電源：乾電池（単三×4本） 測定可能時間：約12時間 （乾電池切れの場合、乾電池交換を実施する。）
個数	1個（故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として予備1個を保有する。）	

 : DB 範囲



 : SA 範囲

2.2 酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計について

2.2.1 酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計の設備概要

外気から中央制御室への空気の取り込みを停止した場合に、酸素濃度及び二酸化炭素濃度が事故対策のための活動に支障がない範囲にあることを正確に把握するため、中央制御室には酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を配備している。

表 2.2-1 酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計の概要

機器名称及び外観	仕様等	
	検知原理	ガルバニ式
	検知範囲	0.0～25.0vol%
	表示精度	±0.5vol%
	電源	電源：乾電池（単三×2本） 測定可能時間：約15,000時間 （乾電池切れの場合、乾電池交換を実施する。）
	個数	1個（故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として予備1個を保有する。）
	検知原理	NDIR（非分散型赤外線）
	検知範囲	0～10,000ppm
	表示精度	±500ppm
	電源	電源：乾電池（単四×2本） 測定可能時間：約7時間 （乾電池切れの場合、乾電池交換を実施する。）
個数	1個（故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として予備1個を保有する。）	

 : DB 範囲

 : SA 範囲

・設備の相違  
【柏崎 6/7】  
①の相違

・申請号炉数の相違  
【柏崎 6, 7, 東海第二】

・設備仕様の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】

2.2.2 酸素濃度、二酸化炭素濃度の管理  
 酸素濃度・二酸化炭素濃度計による室内酸素濃度、二酸化炭素濃度管理は、労働安全衛生法及びJEAC4622-2009「原子力発電所中央制御室運転員の事故時被ばくに関する規程」に基づき、酸素濃度が18%を下回るおそれがある場合、又は二酸化炭素濃度が0.5%を上回るおそれがある場合に、外気をフィルタにて浄化しながら取り入れる運用としている。

酸素欠乏症等防止規則（一部抜粋）  
 （定義）  
 第二条 この省令において、次の各号に掲げる用語の意義は、それぞれ当該各号に定めるところによる。  
 一 酸素欠乏 空気中の酸素の濃度が十八パーセント未満である状態をいう。  
 （換気）  
 第五条 事業者は、酸素欠乏危険作業に労働者を従事させる場合は、当該作業を行う場所の空気中の酸素の濃度を十八パーセント以上（第二種酸素欠乏危険作業に係る場所にあつては、空気中の酸素の濃度を十八パーセント以上、かつ、硫化水素の濃度を百万分の十以下）に保つように換気しなければならない。ただし、爆発、酸化等を防止するため換気することができない場合又は作業の性質上換気することが著しく困難な場合は、この限りでない。

酸素濃度	症状等
21%	通常の空気の状態
18%	安全限界だが連続換気が必要
16%	頭痛、吐き気
12%	目まい、筋力低下
8%	失神昏倒、7～8分以内に死亡
6%	瞬時に昏倒、呼吸停止、死亡

（出典：厚生労働省リーフレット「なくそう！酸素欠乏症・硫化水素中毒」）



2.2.2 酸素濃度及び二酸化炭素濃度の管理  
 「労働安全衛生法」、JEAC4622-2009「原子力発電所中央制御室運転員等の事故時被ばくに関する規定」及び「鉱山保安法施行規則」を踏まえ、酸素濃度が19%を下回るおそれのある場合又は二酸化炭素濃度が1.0%を上回るおそれのある場合に、外気をフィルタで浄化しながら取り入れる運用とする。なお、法令要求等における酸素濃度及び二酸化炭素濃度の基準値は、以下のとおりである。

「酸素濃度の人体への影響について」を第2.2-2表に、「二酸化炭素濃度の人体への影響について」を第2.2-3表に示す。

(1) 酸素濃度

酸素欠乏症等防止規則（一部抜粋）  
 （定義）  
 第二条 この省令において、次の各号に掲げる用語の意義は、それぞれ当該各号に定めるところによる。  
 一 酸素欠乏 空気中の酸素の濃度が十八パーセント未満である状態をいう。  
 （換気）  
 第五条 事業者は、酸素欠乏危険作業に労働者を従事させる場合は、当該作業を行う場所の空気中の酸素の濃度を十八パーセント以上（第二種酸素欠乏危険作業に係る場所にあつては、空気中の酸素の濃度を十八パーセント以上、かつ、硫化水素の濃度を百万分の十以下）に保つように換気しなければならない。ただし、爆発、酸化等を防止するため換気することができない場合又は作業の性質上換気することが著しく困難な場合は、この限りでない。

鉱山保安法施行規則（一部抜粋）  
 第十六条の一  
 一 鉱山労働者が作業し、又は通行する坑内の空気中の酸素含有率は十九パーセント以上とし、炭酸ガス含有率は一パーセント以下とすること。

第2.2-2表 酸素濃度の人体への影響について（〔出典〕厚生労働省ホームページ（抜粋））

酸素濃度	症状等
21%	通常の空気の状態
18%	安全限界だが連続換気が必要
16%	頭痛、吐き気
12%	目まい、筋力低下
8%	失神昏倒、7～8分以内に死亡
6%	瞬時に昏倒、呼吸停止、死亡



2.2.2 酸素濃度及び二酸化炭素濃度の管理  
 酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計による室内酸素濃度及び二酸化炭素濃度管理は、「労働安全衛生法」、JEAC4622-2009「原子力発電所中央制御室運転員の事故時被ばくに関する規定」に基づき、酸素濃度が18%を下回るおそれがある場合、又は二酸化炭素濃度が0.5%を上回るおそれがある場合に、外気をフィルタにて浄化しながら取り入れる運用としている。

酸素欠乏症等防止規則（一部抜粋）  
 （定義）  
 第二条 この省令において、次の各号に掲げる用語の意義は、それぞれ当該各号に定めるところによる。  
 一 酸素欠乏 空気中の酸素の濃度が十八パーセント未満である状態をいう。  
 （換気）  
 第五条 事業者は、酸素欠乏危険作業に労働者を従事させる場合は、当該作業を行う場所の空気中の酸素の濃度を十八パーセント以上（第二種酸素欠乏危険作業に係る場所にあつては、空気中の酸素の濃度を十八パーセント以上、かつ、硫化水素の濃度を百万分の十以下）に保つように換気しなければならない。ただし、爆発、酸化等を防止するため換気することができない場合又は作業の性質上換気することが著しく困難な場合は、この限りでない。

酸素濃度	症状等
21%	通常の空気の状態
18%	安全限界だが連続換気が必要
16%	頭痛、吐き気
12%	目まい、筋力低下
8%	失神昏倒、7～8分以内に死亡
6%	瞬時に昏倒、呼吸停止、死亡

（出典：厚生労働省リーフレット「なくそう！酸素欠乏症・硫化水素中毒」）





JEAC4622-2009「原子力発電所中央制御室運転員の事故時被ばくに関する規程」(一部抜粋)  
**【付属書解説2.5.2】事故時の外気の取り込み**  
 中央制御室換気空調設備の隔離が長期に亘る場合には、中央制御室内のCO<sub>2</sub>濃度の上昇による運転員の操作環境の劣化防止のために外気を取り込む場合がある。  
 (1) 許容CO<sub>2</sub>濃度  
 事務所衛生基準規則(昭和47年労働省令第43号、最終改正平成16年3月30日厚生労働省令第70号)により、事務室内のCO<sub>2</sub>濃度は100万分の5000(0.5%)以下と定められており、中央制御室のCO<sub>2</sub>濃度もこれに準拠する。したがって、中央制御室居住性の評価にあたっては、上記濃度(0.5%)を許容濃度とする。

 : DB範囲  
 : SA範囲

(2) 二酸化炭素濃度  
 「鉱山保安法施行規則」(一部抜粋)  
 第十六条の一  
 一 鉱山労働者が作業し、又は通行する坑内の空気の酸素含有率は十九パーセント以上とし、炭酸ガス含有率は二パーセント以下とすること。  
 JEAC4622-2009「原子力発電所中央制御室運転員の事故時被ばくに関する規定」(一部抜粋)  
**【付属書解説2.5.2】事故時の外気の取り込み**  
 中央制御室換気空調設備の隔離が長期に亘る場合には、中央制御室内のCO<sub>2</sub>濃度の上昇による運転員の操作環境の劣化防止のために外気を取り込む場合がある。  
 (1) 許容CO<sub>2</sub>濃度  
 事務所衛生基準規則(昭和47年労働省令第43号、最終改正平成16年3月30日厚生労働省令第70号)により、事務室内のCO<sub>2</sub>濃度は100万分の5000(0.5%)以下と定められており、中央制御室のCO<sub>2</sub>濃度もこれに準拠する。したがって、中央制御室居住性の評価にあたっては、上記濃度(0.5%)を許容濃度とする。

第2.2-3表 二酸化炭素濃度の人体への影響について〔[出典]消防庁「二酸化炭素消火設備の安全対策について(通知)」平成8年9月20日〕

二酸化炭素濃度	症状発現までの暴露時間	人体への影響
< 2%		はっきりした影響は認められない
2%~3%	5~10分	呼吸深度の増加、呼吸数の増加
3%~4%	10~30分	頭痛、めまい、悪心、知覚低下
4%~6%	5~10分	上記症状、過呼吸による不快感
6%~8%	10~60分	意識レベルの低下、その後意識喪失へ進む、ふるえ、けいれんなどの不随意運動を伴うこともある
8%~10%	1~10分	同上
10% <	< 数分	意識喪失、その後短時間で生命の危険あり
30%	8~12呼吸	同上

 : DB範囲     : SA範囲

JEAC4622-2009「原子力発電所中央制御室運転員の事故時被ばくに関する規定」(一部抜粋)  
**【付属書解説2.5.2】事故時の外気の取り込み**  
 中央制御室換気空調設備の隔離が長期に亘る場合には、中央制御室内のCO<sub>2</sub>濃度の上昇による運転員の操作環境の劣化防止のために外気を取り込む場合がある。  
 (1) 許容CO<sub>2</sub>濃度  
 事務所衛生基準規則(昭和47年労働省令第43号、最終改正平成16年3月30日厚生労働省令第70号)により、事務室内のCO<sub>2</sub>濃度は100万分の5000(0.5%)以下と定められており、中央制御室のCO<sub>2</sub>濃度もこれに準拠する。したがって、中央制御室居住性の評価にあたっては、上記濃度(0.5%)を許容濃度とする。

 : DB範囲  
 : SA範囲

2.3 汚染の持ち込み防止について

中央制御室には、中央制御室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、中央制御室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ける。

チェンジングエリアは、中央制御室に待機していた要員が、中央制御室外で作業を行った後、再度、中央制御室に入室する際等に利用する。

チェンジングエリアは、要員の被ばく低減の観点からコントロール建屋内、かつ中央制御室陽圧化バウンダリに隣接した場所に設営する。また、チェンジングエリア付近の全照明が消灯した場合を想定し、乾電池内蔵型照明を配備する。中央制御室のチェンジングエリア設営場所及び概略図を図2.3-1に示す。

また、チェンジングエリアの設営は、保安班員2名で、約60分を想定している。チェンジングエリアの設営のタイムチャートを図2.3-2に示す。

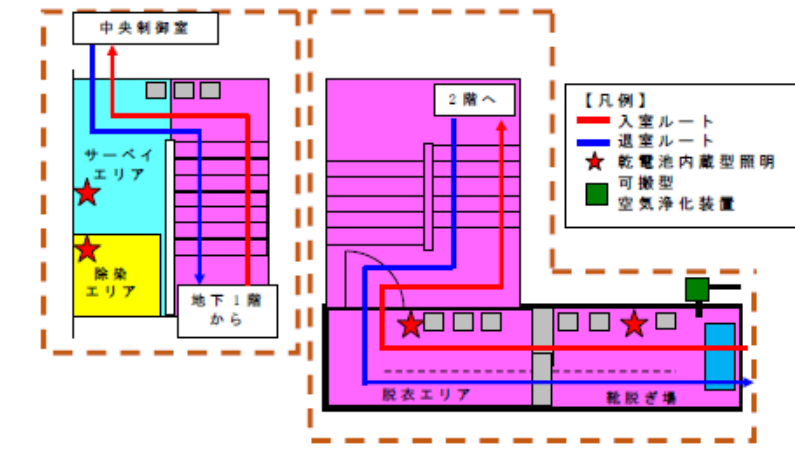


図 2.3-1 中央制御室チェンジングエリア設営場所及び概略図

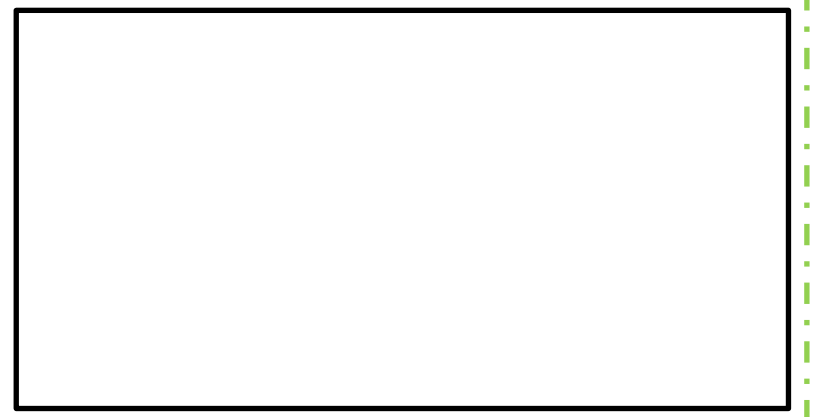
: S A 範囲

2.3 汚染の持ち込み防止について

中央制御室には、中央制御室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、中央制御室への汚染の持ち込みを防止するため、身体汚染検査及び防護具の脱衣等を行うためのチェンジングエリアを設ける。

チェンジングエリアは、中央制御室外で作業を行った要員が、中央制御室に入室する際等に利用する。

チェンジングエリアは、要員の被ばく低減の観点から原子炉建屋内で中央制御室バウンダリに隣接した場所である空調機械室内に設営する。また、チェンジングエリア付近の全照明が消灯した場合を想定し、可搬型照明(SA)を配備する。中央制御室のチェンジングエリア設営場所及び概要図を図2.3-1に示す。



第 2.3-1 図 中央制御室チェンジングエリア設営場所及び概要図

: S A 範囲

2.3 汚染の持ち込み防止について

中央制御室には、中央制御室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、中央制御室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ける。

チェンジングエリアは、中央制御室に待機していた要員が、中央制御室外で作業を行った後、再度、中央制御室に入室する際等に利用する。

チェンジングエリアは、要員の被ばく低減の観点からタービン建物内、かつ中央制御室正圧化バウンダリに隣接した場所に設営する。また、チェンジングエリア付近の全照明が消灯した場合を想定し、チェンジングエリア用照明を配備する。中央制御室のチェンジングエリア設営場所及び概略図を図2.3-1に示す。

また、チェンジングエリアの設営は、緊急時対策要員2名で、2時間以内を想定している。チェンジングエリアの設営のタイムチャートを図2.3-2に示す。



図 2.3-1 中央制御室チェンジングエリア設営場所及び概略図

: S A 範囲

・運用の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
島根 2号炉は設営時間を2時間と想定  
(図 2.3-2 タイムチャートに示す)

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)

東海第二発電所 (2018.9.18版)

島根原子力発電所 2号炉

備考



図 2.3-2 チェンジングエリアの設営のタイムチャート

 : SA範囲

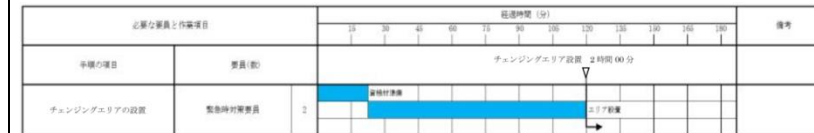


図 2.3-2 チェンジングエリアの設営のタイムチャート

 : SA範囲

・記載内容の相違  
【東海第二】  
島根 2号炉及び柏崎は  
チェンジングエリアの  
設営タイムチャートを  
記載

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>2.4 炉心の著しい損傷が発生した場合に運転員がとどまるための設備について</p> <p>2.4.1 概要</p> <p>炉心の著しい損傷が発生した場合においても中央制御室に運転員がとどまる居住性を確保するため、<u>遮蔽設備及び陽圧化設備を備えた中央制御室及び中央制御室待避室を設置する。</u></p> <p>中央制御室は、<u>6号及び7号炉中央制御室換気空調系の隔離ダンパを閉操作し、中央制御室可搬型陽圧化空調機により、中央制御室換気空調系バウンダリに放射性物質を浄化した外気を供給することで、中央制御室換気空調系バウンダリ全体を陽圧化可能な設計とする。</u></p> <p>中央制御室待避室は、<u>陽圧化装置により中央制御室換気空調系バウンダリ内の遮蔽に囲まれた気密空間を陽圧化し、外気の流入を一定時間完全に遮断することで、重大事故発生後の格納容器圧力逃がし装置を作動させる際のプルームの影響による運転員の被ばくを低減することが可能な設計とする。</u></p> <p>中央制御室待避室は炉心の著しい損傷が発生した場合の<u>格納容器圧力逃がし装置を作動させる際の中央制御室内執務の運転員及び現場操作対応の運転員を収容することに加え、重大事故等の事故シーケンスを組み合わせた場合においても、関係する6号及び7号炉運転員数18名に予備要員の余裕を持たせた合計20名を収容可能な設計とし、かつ十分な資機材類を配備する設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	<p>2.4 重大事故が発生した場合に運転員がとどまるための設備について</p> <p>2.4.1 概要</p> <p>重大事故等が発生した場合においても中央制御室に運転員がとどまるために必要な設備として、<u>遮蔽設備、換気系設備、通信連絡設備、データ表示装置(待避室)、照明設備、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を中央制御室に設置又は保管する。</u></p> <p>中央制御室は、<u>周囲に遮蔽が設置されており、重大事故等が発生した場合に中央制御室換気系給排気隔離弁により外気との連絡口を遮断し、空気調和機ファン及びフィルタ系ファンによる高粒子フィルタ及びチャコールフィルタを通した閉回路循環方式とし、運転員を過度の被ばくから防護する設計とする。</u></p> <p>原子炉建屋ガス処理系は、<u>原子炉建屋原子炉棟内を負圧に維持するとともに、原子炉格納容器から原子炉建屋原子炉棟内に漏えいした放射性物質を含む気体を非常用ガス処理系排気筒から排気することで、運転員を過度の被ばくから防護する設計とする。</u></p> <p>中央制御室待避室は、<u>中央制御室内に設置し、中央制御室待避室空気ボンベユニットにより中央制御室待避室内の遮蔽に囲まれた空間を正圧化し、外気の流入を一定時間完全に遮断することで、重大事故発生後に格納容器圧力逃がし装置を作動させる際のプルームの影響による運転員の被ばくを低減することが可能な設計とする。</u></p> <p>また、<u>中央制御室待避室は、重大事故時に格納容器圧力逃がし装置を作動させた場合においても、中央制御室にとどまる必要のある最低限の要員である3名を収容可能な設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	<p>2.4 炉心の著しい損傷が発生した場合に運転員がとどまるための設備について</p> <p>2.4.1 概要</p> <p>炉心の著しい損傷が発生した場合においても中央制御室に運転員がとどまる居住性を確保するため、<u>遮蔽設備及び正圧化機能を有する中央制御室換気系を備えた中央制御室並びに遮蔽設備及び正圧化機能を有する中央制御室待避室正圧化装置を備えた中央制御室待避室を設置する。</u></p> <p>中央制御室は、<u>中央制御室換気系により、中央制御室バウンダリに放射性物質を浄化した外気を供給することで、中央制御室バウンダリ全体を正圧化可能な設計とする。</u></p> <p><u>非常用ガス処理系は、原子炉棟内を負圧に維持するとともに、原子炉格納容器から原子炉棟内に漏えいした放射性物質を含む気体を排気筒に沿わせて設ける排気管から排気することで、運転員を過度の被ばくから防護する設計とする。</u></p> <p>中央制御室待避室は、<u>中央制御室内に設置し、中央制御室待避室正圧化装置により中央制御室バウンダリ内の遮蔽に囲まれた気密空間を正圧化し、外気の流入を一定時間完全に遮断することで、重大事故発生後の格納容器フィルタベント系を作動させる際のプルームの影響による運転員の被ばくを低減することが可能な設計とする。</u></p> <p>中央制御室待避室は、<u>炉心の著しい損傷が発生した場合の格納容器フィルタベント系を作動させる際の中央制御室内執務の運転員及び現場操作対応の運転員合計5名を収容可能な設計とし、かつ十分な資機材類を配備する設計としている。(各事故シーケンスにおける運転員の対応要員数については、「3.6 中央制御室待避室の収容性」に示す。)</u></p> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・運用の相違</li> <li>【東海第二】</li> <li>島根2号炉は外気及びボンベ空気を給気して正圧化を実施するため、閉回路循環方式とは異なる</li> <li>・申請号炉数の相違</li> <li>【柏崎6/7】</li> <li>・設備の相違</li> <li>【柏崎6/7】</li> <li>②の相違</li> <li>・記載方針の相違</li> <li>【柏崎6/7】</li> <li>島根2号炉は非常用ガス処理系について記載。</li> <li>【東海第二】</li> <li>島根2号炉は非常用ガス処理系排気管の設置状況を詳細に記載</li> <li>・設計方針の相違</li> <li>【柏崎6/7, 東海第二】</li> <li>島根2号炉の対応要員数は「3.6 中央制御室待避室の収容性」に示す5名とする</li> <li>(以下、④の相違)</li> </ul>



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(事故シーケンスの組み合わせについては、「3.6事故シーケンスの組み合わせと待避室の収容性」に示す。)</p> <p>また、中央制御室待避室には、<u>酸素濃度・二酸化炭素濃度計</u>、<u>可搬型エリアモニタ</u>を配備することで、居住性確保ができてい ることを常時確認できる設計とする。<u>可搬型蓄電池内蔵型照 明</u>、<u>乾電池内蔵型照明</u>、<u>データ表示装置</u>、<u>通信連絡設備</u>を配備 することで、中央制御室待避室においても継続的にプラントの 監視を行うことが可能な設計とし、<u>必要に応じ中央制御室制 御盤でのプラント操作を行うことができる設計とする。</u></p> <p>中央制御室及び中央制御室待避室の陽圧化設備の系統概要を 図2.4-1に、陽圧化バウンダリを図2.4-2に示す。<u>なお6号炉及び 7号炉中央制御室を構成する、各号炉の上部中央制御室エリア (コントロール建屋2F T.M.S.L. +17.3m) と下部中央制御室エ リア (コントロール建屋1F T.M.S.L. +12.3m) とは、各号炉の中 央制御室換気空調系ダクトにて接続された設計としており、上 部中央制御室・下部中央制御室一体となった中央制御室陽圧化 バウンダリを構成する。</u></p> <p style="text-align: right;">☐ : S A 範囲</p>	<p>中央制御室及び中央制御室待避室は、<u>酸素濃度計及び二酸化 炭素濃度計</u>により、<u>居住性を確保していること</u>の確認が可能な 設計とする。また、中央制御室に保管している<u>可搬型照明 (S A) 及びデータ表示装置 (待避室)</u>を中央制御室待避室に設置 することで、<u>継続的にプラントの監視を行うとともに、通信連 絡設備により外部との連絡を可能とし、必要に応じて中央制御 室制御盤でのプラント操作を行うことができる設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">☐ : S A 範囲</p>	<p>また、中央制御室待避室には、<u>酸素濃度計</u>、<u>二酸化炭素濃度計</u> 及び<u>電離箱サーベイメータ</u>を配備することで、<u>居住性が確保でき ていることを常時確認できる設計とする。</u><u>LEDライト (ランタ ンタイプ)</u>、<u>プラントパラメータ監視装置 (中央制御室待避室)</u> 及び<u>通信連絡設備</u>を配備することで、中央制御室待避室におい ても継続的にプラントの監視を行うことが可能な設計とする。<u>中央 制御室待避室への待避期間中における運転操作は不要であるが、 万一、運転操作が必要となった場合には、必要な防護具類を着用 した上で、中央制御室待避室から退出、制御盤での操作を行い、 操作終了後、速やかに中央制御室待避室へ移動する。</u></p> <p>中央制御室換気系及び中央制御室待避室正圧化装置の系統概 要を図2.4-1に、正圧化バウンダリを図2.4-2に示す。</p> <p style="text-align: right;">☐ : S A 範囲</p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違 【柏崎 6/7】 ①の相違</li> <li>・申請号炉数の相違 【柏崎 6/7】</li> </ul>



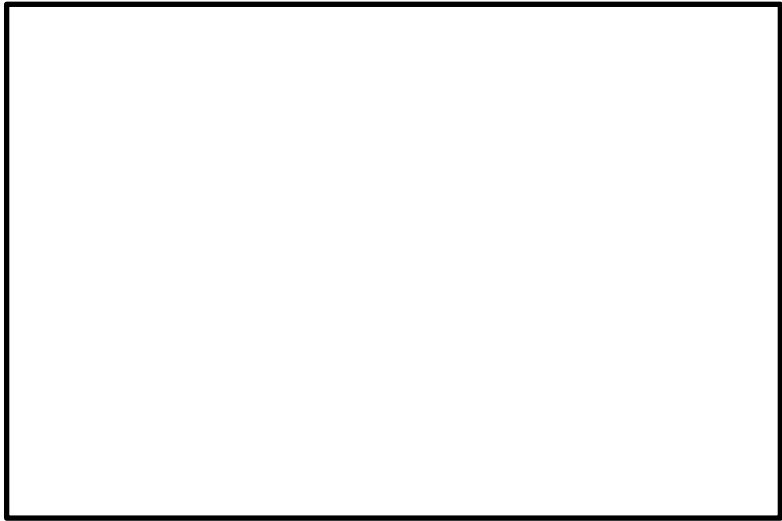


図 2.4-1 中央制御室及び中央制御室待避室の陽圧化設備 系統概要図



図 2.4-2 中央制御室及び中央制御室待避室の陽圧化バウンダリ 図

 : SA 範囲

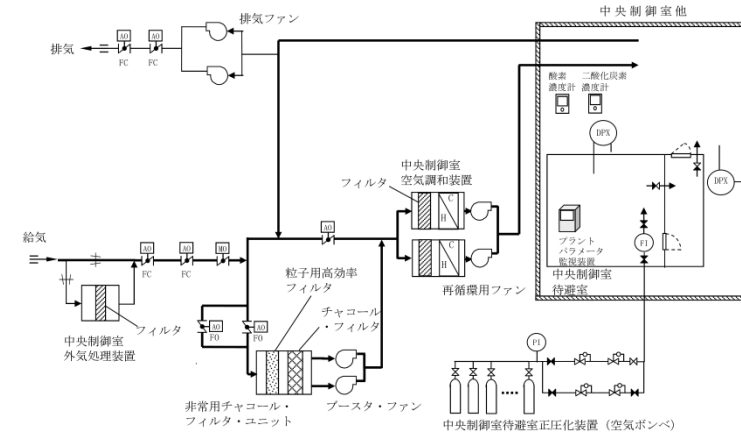


図 2.4-1 中央制御室換気系及び中央制御室待避室正圧化装置 系統概要図

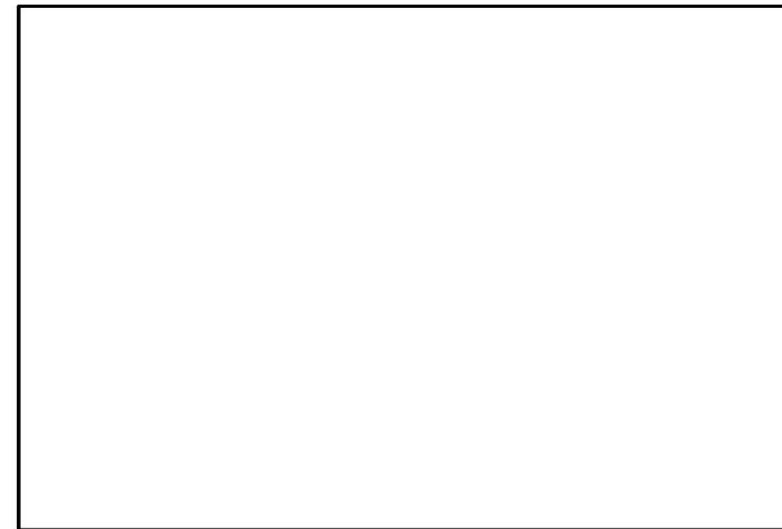


図 2.4-2 中央制御室及び中央制御室待避室の正圧化バウンダリ 図

 : SA 範囲

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>2.4.2 中央制御室及び中央制御室待避室陽圧化バウンダリの設計差圧</p> <p>中央制御室及び中央制御室待避室陽圧化バウンダリは、配置上、動圧の影響を直接受けない屋内に設置されているため、室内へのインリークは隣接区画との温度差によるものと考えられる。</p> <p>低温及び高温の設計基準については、観測記録（気象庁アメダス）年超過確率評価を踏まえ最低気温が最も小さく、及び最高気温が最も大きくなる値を設計基準として定めた。評価の結果、統計的な処理による年超過確率<math>10^{-4}</math>の値として最低気温は<math>-15.2^{\circ}\text{C}</math>、及び最高気温は<math>38.8^{\circ}\text{C}</math>となった。</p> <p>中央制御室及び中央制御室待避室陽圧化バウンダリの設計に際しては、重大事故等時の室内の温度を中央制御室のあるコントロール建屋の設計最高温度<math>40^{\circ}\text{C}</math>、隣接区画を年超過確率<math>10^{-4}</math>の値よりも厳しい最低温度<math>-17.0^{\circ}\text{C}</math>と仮定すると、中央制御室及び中央制御室待避室の階層高さは最大<math>6\text{m}</math>であるため、以下のとおり約<math>15\text{Pa}</math>の圧力差があれば、温度の影響を無視できると考えられる。</p> $\Delta P = \{(-17.0^{\circ}\text{Cの乾き空気密度}) - (+40^{\circ}\text{Cの乾き空気の密度})\} \times \text{階層高さ}$ $= (1.378 - 1.127) \times 6$ $= 1.506 \text{kg/m}^2$ $\approx 15 \text{Pa}$ <p>このため、陽圧化バウンダリの必要差圧は設計裕度を考慮して隣接区画+<math>20\text{Pa}</math>とする。</p>	<p>2.4.2 中央制御室待避室正圧化バウンダリの設計差圧</p> <p>中央制御室待避室正圧化バウンダリは、配置上、動圧の影響を直接受けない屋内に設置されているため、中央制御室待避室内へのインリークは隣接区画との温度差によるものと考えられる。</p> <p>重大事故等時の中央制御室待避室内の温度を中央制御室の設計最高温度である<math>48.9^{\circ}\text{C}</math>、隣接区画の温度を外気の設計最低温度である<math>-12.7^{\circ}\text{C}</math>と仮定すると、中央制御室待避室の天井高さは最大約<math>2\text{m}</math>であるため、以下のとおり約<math>5.1\text{Pa}</math> [gage]の圧力差があれば、温度の影響を無視できると考えられる。</p> $\Delta P = \{(-12.7^{\circ}\text{Cの乾き空気密度} [\text{kg/m}^3]) - (+48.9^{\circ}\text{Cの乾き空気の密度} [\text{kg/m}^3])\} \times \text{天井高さ} [\text{m}]$ $= (1.3555 [\text{kg/m}^3] - 1.0963 [\text{kg/m}^3]) \times 2 [\text{m}]$ $= 0.5184 [\text{kg/m}^2]$ $\approx 5.1 [\text{Pa} [\text{gage}]]$ <p>このため、正圧化バウンダリの必要差圧は、設計裕度を考慮して隣接区画+<math>10\text{Pa}</math> [gage]とする。</p>	<p>2.4.2 中央制御室及び中央制御室待避室正圧化バウンダリの設計差圧</p> <p>中央制御室及び中央制御室待避室正圧化バウンダリは、配置上、動圧の影響を直接受けない屋内に設置されているため、室内へのインリークは隣接区画との温度差によるものと考えられる。</p> <p>重大事故等発生時の室内の温度を中央制御室のある制御室建物の設計最高温度<math>40^{\circ}\text{C}</math>、隣接区画を外気の設計最低温度<math>-8.7^{\circ}\text{C}</math>と仮定すると、中央制御室の階層高さは最大約<math>5.2\text{m}</math>であるため、以下のとおり約<math>11\text{Pa}</math>の圧力差があれば、温度の影響を無視できると考えられる。</p> $\Delta P = \{(-8.7^{\circ}\text{Cの乾き空気密度} [\text{kg/m}^3]) - (40^{\circ}\text{Cの乾き空気密度} [\text{kg/m}^3])\} \times \text{重力加速度} [\text{m/s}^2] \times \text{階層高さ} [\text{m}]$ $= (1.335 [\text{kg/m}^3] - 1.127 [\text{kg/m}^3]) \times 9.8 [\text{m/s}^2] \times 5.2 [\text{m}]$ $= 10.60 [\text{N/m}^2] \approx 11 [\text{Pa}]$ <p>このため、中央制御室の正圧化バウンダリの必要差圧は、設計裕度を考慮して外気に対して+<math>20\text{Pa}</math>とする。</p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・設計方針の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 6条 自然現象に係る設計基準の考え方の相違</li> <li>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 島根 2号炉の気象条件及び階層高さを適用</li> <li>・設計条件の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 島根 2号炉の設計条件を記載</li> <li>・評価結果の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 島根 2号炉の設計条件による設計差圧。 島根 2号炉は空調等の影響を受けにくい外気との差圧により管理</li> </ul>
<p style="text-align: center;">: SA範囲</p>	<p style="text-align: center;">: SA範囲</p>	<p style="text-align: center;">: SA範囲</p>	

また、中央制御室は隣接区画からのインリークを防止し、中央制御室待避室は中央制御室及び隣接区画からのインリークを防止する設計とし、中央制御室及び中央制御室待避室陽圧化バウンダリの設計差圧は図2.4-3のように、中央制御室を20Pa以上40Pa未満、中央制御室待避室を60Pa以上とする。

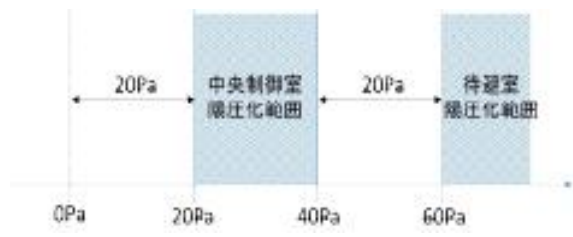


図 2.4-3 中央制御室及び中央制御室待避室 陽圧化圧力

: S A 範囲

東海第二発電所 (2018.9.18版)

また、重大事故等発生時の中央制御室待避室内の温度を中央制御室のある制御建物の設計最高温度 40℃、隣接区画を外気的设计最低温度 -8.7℃、中央制御室待避室の階層高さを約 2.5m と仮定すると、以下のとおり約 6Pa の圧力差があれば、温度の影響を無視できると考えられる。

$$\Delta P = \{ (-8.7^{\circ}\text{C} \text{の乾き空気密度 } [\text{kg}/\text{m}^3] ) - (40^{\circ}\text{C} \text{の乾き空気密度 } [\text{kg}/\text{m}^3] ) \} \times \text{重力加速度 } [\text{m}/\text{s}^2] \times \text{階層高さ}$$

$$= (1.335 [\text{kg}/\text{m}^3] - 1.127 [\text{kg}/\text{m}^3] ) \times 9.8 [\text{m}/\text{s}^2] \times 2.5 [\text{m}]$$

$$= 5.1 [\text{N}/\text{m}^2] \approx 6 [\text{Pa}]$$

このため、中央制御室待避室の必要差圧は設計裕度を考慮して隣接区画に対して +10Pa とする。

以上より、中央制御室は外気からのインリークを防止し、中央制御室待避室は中央制御室からのインリークを防止する設計とし、中央制御室及び中央制御室待避室正圧化バウンダリの設計差圧は、図 2.4-3 のように、中央制御室を外気に対して +20Pa 以上、中央制御室待避室を中央制御室に対して +10Pa 以上とする。

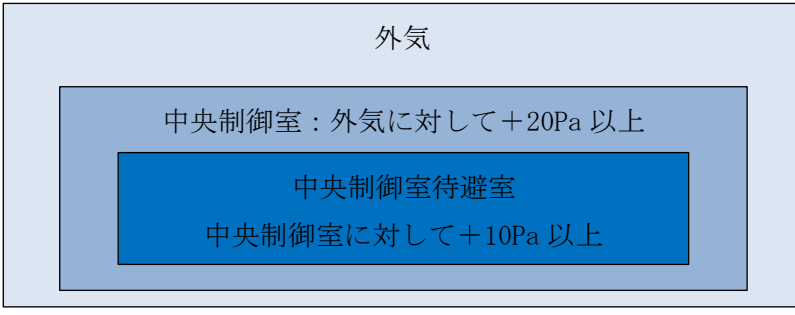

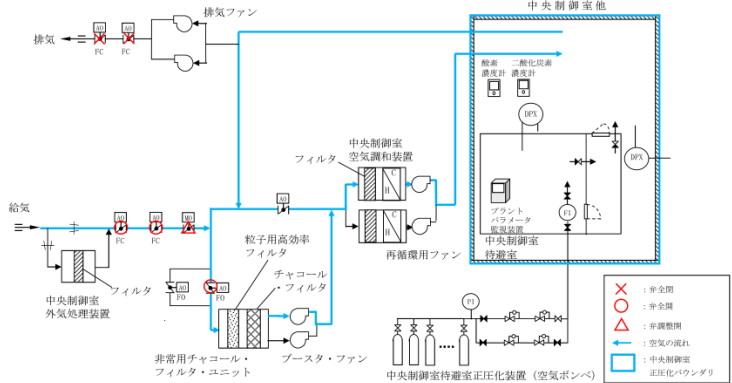


図 2.4-3 中央制御室及び中央制御室待避室 正圧化圧力

: S A 範囲

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
島根 2 号炉は中央制御室待避室の値を記載

・設備の相違  
【柏崎 6/7】  
島根 2 号炉の気象条件及び階層高さを適用

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>2.4.3 中央制御室の居住性確保</p> <p>(1) 設計方針</p> <p>中央制御室は、放射性物質による室外からの放射線を遮蔽するためコンクリート構造を有している。炉心の著しい損傷が発生した場合には外気取り入れのための隔離ダンパを全閉とし、中央制御室可搬型陽圧化空調機により希ガス以外の放射性物質をろ過した空気にて中央制御室バウンダリ全体を陽圧化することで、重大事故等発生時に中央制御室内へのフィルタを介さない外気の流入を防止可能な設計とする。</p> <p>中央制御室陽圧化バウンダリの出入口には二重扉構造の均圧室を設け、出入りに伴う中央制御室内への放射性物質の侵入を防止する。</p> <p>炉心の著しい損傷が発生した場合の中央制御室の陽圧化装置の系統概要を図2.4-4に示す。</p>  <p>図2.4-4 中央制御室換気空調系（陽圧化装置）系統概要図（炉心の著しい損傷の発生時、プルーム通過前及びプルーム通過後）</p> <p style="text-align: right;">: S A 範囲</p>	<p>2.4.3 中央制御室の居住性確保</p> <p>(1) 設計方針</p> <p>中央制御室は、放射性物質による中央制御室外からの放射線を遮蔽するためコンクリート構造を有している。<u>通常時において、中央制御室換気系は、外気を一部取り入れる再循環方式により空気調整を行っているが、重大事故等時においては、外気取り入れのための中央制御室換気系給排気隔離弁を全閉とし、中央制御室換気系を閉回路循環方式とすることで、フィルタを介さない外気の中央制御室内への流入を防止する設計とする。</u></p> <p>また、<u>原子炉建屋ガス処理系により原子炉建屋原子炉棟内を負圧に維持するとともに、原子炉格納容器から原子炉建屋原子炉棟内に漏えいした放射性物質を含む気体を非常用ガス処理系排気筒から排気することで、運転員を過度の被ばくから防護する設計とする。</u></p> <p style="text-align: right;">: S A 設備</p>	<p>2.4.3 中央制御室の居住性確保</p> <p>(1) 設計方針</p> <p>中央制御室は、放射性物質による室外からの放射線を遮蔽するためコンクリート構造を有している。炉心の著しい損傷が発生した場合には、<u>中央制御室換気系により希ガス以外の放射性物質を浄化した空気にて中央制御室バウンダリ全体を正圧化することで、重大事故等発生時に中央制御室内へのフィルタを介さない外気の流入を防止可能な設計とする。</u></p> <p>また、<u>非常用ガス処理系により原子炉棟内を負圧に維持するとともに、原子炉格納容器から原子炉棟内に漏えいした放射性物質を含む気体を排気筒に沿わせて設ける排気管から排気することで、運転員を過度の被ばくから防護する設計とする。</u></p> <p>炉心の著しい損傷が発生した場合の中央制御室換気系及び中央制御室待避室正圧化装置の系統概要を図2.4-4に示す。</p>  <p>図2.4-4 中央制御室換気系及び中央制御室待避室正圧化装置系統概要図（炉心の著しい損傷の発生時、プルーム通過前及びプルーム通過後）</p> <p style="text-align: right;">: S A 範囲</p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> <li>【柏崎6,7】</li> <li>②の相違</li> <li>【東海第二】</li> <li>島根2号炉は外気を給気して正圧化を実施するため、閉回路循環方式とは異なる。</li> <li>・記載方針の相違</li> <li>【柏崎6/7】</li> <li>島根2号炉は非常用ガス処理系について記載。</li> <li>【東海第二】</li> <li>島根2号炉は非常用ガス処理系排気管の設置状況を詳細に記載</li> <li>・設備の相違</li> <li>【柏崎6,7】</li> <li>②の相違</li> </ul>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(2) 遮蔽設備</p> <p>中央制御室の遮蔽設備はコンクリート厚さ <input type="text"/> の建屋躯体と一体となった壁であり、放射性物質のガンマ線による外部被ばくを低減する設計としている。図2.4-5に中央制御室遮蔽位置を、また図2.4-6に中央制御室遮蔽の配置図を示す。</p> <div data-bbox="175 638 887 932" style="border: 1px solid black; height: 140px; width: 240px; margin: 10px 0;"></div> <p style="text-align: center;">図 2.4-5 中央制御室遮蔽の概要 (NS 断面)</p> <div data-bbox="175 1094 887 1455" style="border: 1px solid black; height: 172px; width: 240px; margin: 10px 0;"></div> <p style="text-align: center;">図 2.4-6 中央制御室の遮蔽 配置図</p>	<p>(2) 遮蔽設備</p> <p>中央制御室の遮蔽設備は、コンクリート厚さ <input type="text"/> の建屋躯体と一体となった壁であり、放射性物質のガンマ線による外部被ばくを低減する設計とする。第 2.4-1 図に中央制御室遮蔽の配置図を示す。</p> <div data-bbox="940 495 1688 1241" style="border: 1px solid black; height: 355px; width: 252px; margin: 10px 0;"></div> <p style="text-align: center;">第 2.4-1 図 中央制御室遮蔽 配置図</p> <div data-bbox="1457 1356 1694 1409" style="border: 1px dashed green; width: 20px; height: 20px; display: inline-block; margin-right: 5px;"></div> : SA設備	<p>(2) 遮蔽設備</p> <p>中央制御室の遮蔽設備は建物躯体と一体となった、コンクリート厚さ <input type="text"/> の壁、コンクリート厚さ <input type="text"/> の天井及びコンクリート厚さ <input type="text"/> の床であり、放射性物質のガンマ線による外部被ばくを低減する設計としている。図 2.4-5 に中央制御室遮蔽位置を、また、図 2.4-6 に中央制御室遮蔽の配置図を示す。</p> <div data-bbox="1730 579 2478 953" style="border: 1px solid black; height: 178px; width: 252px; margin: 10px 0;"></div> <p style="text-align: center;">図 2.4-5 中央制御室遮蔽の概要 (EW断面)</p> <div data-bbox="1718 1041 2484 1434" style="border: 1px solid black; height: 187px; width: 258px; margin: 10px 0;"></div> <p style="text-align: center;">図 2.4-6 中央制御室の遮蔽 配置図</p>	<p style="text-align: center;">備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> <li>【柏崎 6/7, 東海第二】</li> <li>島根 2 号炉のコンクリート厚さを記載</li> </ul>
<div data-bbox="664 1577 902 1629" style="border: 1px dashed green; width: 20px; height: 20px; display: inline-block; margin-right: 5px;"></div> : SA範囲		<div data-bbox="2252 1577 2490 1629" style="border: 1px dashed green; width: 20px; height: 20px; display: inline-block; margin-right: 5px;"></div> : SA範囲	



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(3) 可搬型陽圧化空調機</p> <p>a. 設計風量</p> <p>可搬型陽圧化空調機の設計風量は、中央制御室を陽圧化する必要風量とし、JIS A 2201 送風機による住宅等の気密性能試験方法に基づく気密性能試験を実施し決定した。</p> <p>試験結果を図2.4-7に示す。3回の測定結果から求まる帰曲線（通気特性式）より、中央制御室内を隣接区画+20Pa以上+40Pa未満の範囲内で陽圧化する必要風量は <input type="text"/> 未満となる。</p> <p>よって、設計風量は上記風量に設計裕度をもった4,500～6,000m<sup>3</sup>/h（6号炉側から1,125～1,500m<sup>3</sup>/h/台×2台、7号炉側から1,125～1,500m<sup>3</sup>/h/台×2台とする。）</p> <div data-bbox="207 1045 863 1413" style="border: 1px solid black; height: 175px; width: 100%;"></div> <p style="text-align: center;">図 2.4-7 中央制御室の気密性能試験結果</p> <div data-bbox="682 1669 905 1717" style="text-align: right;">  : SA範囲 </div>	<p>(3) 中央制御室換気系</p> <p>中央制御室換気系の系統概要図を、第2.4-2図に示す。</p> <p>重大事故等時において、中央制御室換気系は、高性能粒子フィルタ及びチャコールフィルタを内蔵した中央制御室換気系フィルタユニット並びに中央制御室換気系フィルタ系ファンからなる非常用ラインを設け、外気との連絡口を遮断し、中央制御室換気系フィルタユニットを通る閉回路循環方式とし、運転員を過度の被ばくから防護する設計とする。なお、外気との遮断は、中央制御室換気系給気隔離弁4個及び中央制御室換気系排気隔離弁2個の合計6個により行い、全交流動力電源喪失時にも常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置からの給電により、中央制御室からスイッチによる操作で弁の閉操作が可能な設計とする。また、中央制御室排煙装置との隔離は、中央制御室換気系排煙装置隔離弁3個により行い、全交流動力電源喪失時にも常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置からの給電が可能な設計とする。</p> <p>中央制御室換気系は、外気との遮断が長期にわたり、室内の環境条件が悪化した場合には、外気を中央制御室換気系フィルタユニットで浄化しながら取り入れることも可能な設計とする。なお、中央制御室換気系については、常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置から受電するまでの間は起動しないが、居住性に係る被ばく評価においては、全交流動力電源喪失後、2時間後に起動することを条件として評価しており、居住性を確保できることを確認している。</p> <div data-bbox="1469 1486 1691 1535" style="text-align: right;">  : SA範囲 </div>	<p>(3) 中央制御室換気系</p> <p>a. 設計風量</p> <p>中央制御室バウンダリ全体を正圧化するために必要となる空気供給量は、中央制御室換気系差圧試験にて測定し決定する。また大気間差圧は、大気基準点と中央制御室バウンダリ内各測定点での気圧を気圧計にて同時測定を行った。計測値は、大気圧基準点高さに補正算出した。</p> <p>試験結果を図2.4-7に示す。中央制御室内を外気より+20Pa以上で正圧化する必要風量は <input type="text"/> m<sup>3</sup>/h以上となる。よって、必要な空気供給量は上記風量に設計裕度をもった17,500m<sup>3</sup>/hとする</p> <div data-bbox="1745 871 2487 1549" style="border: 1px solid black; height: 323px; width: 100%;"></div> <p style="text-align: center;">図 2.4-7 中央制御室の気密性能試験結果</p> <div data-bbox="2240 1711 2463 1759" style="text-align: right;">  : SA範囲 </div>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・資料構成の相違</li> <li>【東海第二】 島根2号炉は設計風量について記載。東海第二が記載している設備概要については、「59条原子炉制御室3.16.2.2.1設備概要(1)遮蔽及び換気設備」に記載。</li> <li>・設計条件の相違</li> <li>【柏崎6,7】 ②の相違</li> <li>・運用の相違</li> <li>【東海第二】 島根2号炉は、外気をフィルターを通して取込み室内を加圧するため外部と遮断しない。</li> </ul>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																															
<p>上記設計風量を満足する、可搬型陽圧化空調機の定格風量及び設置台数、場所について表2.4-1に示す。</p> <p>表2.4-1 可搬型陽圧化空調機の仕様、及び台数</p> <table border="1" data-bbox="172 457 872 613"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>仕様等</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>定格風量及び設置台数</td> <td>1,500 m<sup>3</sup>/h/台×4台 (予備2台) (6号及び7号炉共用)</td> </tr> <tr> <td>設置場所</td> <td>コントロール棟屋地上1階 6号炉側及び7号炉側</td> </tr> </tbody> </table> <p>b. 可搬型陽圧化空調機のフィルタ性能</p> <p>可搬型陽圧化空調機の高性能フィルタ及び活性炭フィルタの捕集効率を表2.4-2に示す。活性炭フィルタは乾燥剤を封入した密閉容器に保管することで、通常時の捕集性能劣化を防止する設計とする。</p> <p>表2.4-2 可搬型陽圧化空調機のフィルタ捕集効率</p> <table border="1" data-bbox="148 1096 893 1251"> <thead> <tr> <th>種類</th> <th>総合除去効率 (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>高性能フィルタ</td> <td>99.9 (0.3 μm PAO 粒子)</td> </tr> <tr> <td>活性炭フィルタ</td> <td>99.9 (相対湿度 85% 以下)</td> </tr> </tbody> </table> <p>c. 機器構成</p> <p>可搬型陽圧化空調機の機器概要図を図2.4-8に、可搬型陽圧化空調機の設置及び保管エリアを図2.4-9に示す。可搬型陽圧化空調機はプロワ及び中性能フィルタ、高性能フィルタ、活性炭フィルタから構成し、6号炉及び7号炉中央制御室にフィルタにより浄化した外気を供給することで中央制御室陽圧化バウンダリ全体を陽圧化可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	項目	仕様等	定格風量及び設置台数	1,500 m <sup>3</sup> /h/台×4台 (予備2台) (6号及び7号炉共用)	設置場所	コントロール棟屋地上1階 6号炉側及び7号炉側	種類	総合除去効率 (%)	高性能フィルタ	99.9 (0.3 μm PAO 粒子)	活性炭フィルタ	99.9 (相対湿度 85% 以下)	<p>【設備仕様】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>中央制御室換気系空気調和機ファン <ul style="list-style-type: none"> <li>台数 1 (予備1)</li> <li>容量 約42,500m<sup>3</sup>/h (1台当たり)</li> </ul> </li> <li>中央制御室換気系フィルタ系ファン <ul style="list-style-type: none"> <li>台数 1 (予備1)</li> <li>容量 約5,100m<sup>3</sup>/h (1台当たり)</li> </ul> </li> </ul> <p>・中央制御室換気系フィルタユニット</p> <p>型式 高性能粒子フィルタ及びチャコールフィルタ内蔵型</p> <p>基数 1 (予備1)</p> <p>粒子除去効率 99.97%以上 (直径0.5 μm以上の粒子)</p> <p>よう素除去効率 (総合除去効率) 97%以上</p> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	<p>中央制御室換気系の容量、設置台数及び設置場所について表2.4-1に示す。</p> <p>表2.4-1 中央制御室換気系の仕様及び台数</p> <table border="1" data-bbox="1724 415 2481 735"> <thead> <tr> <th>設備</th> <th>項目</th> <th>仕様等</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">再循環用ファン</td> <td>容量及び設置台数</td> <td>120,000m<sup>3</sup>/h/台×1台 (予備1台)</td> </tr> <tr> <td>設置場所</td> <td>廃棄物処理建物2階</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">チャコール・フィルタ・ブースタ・ファン</td> <td>容量及び設置台数</td> <td>32,000m<sup>3</sup>/h/台×1台 (予備1台)</td> </tr> <tr> <td>設置場所</td> <td>廃棄物処理建物2階</td> </tr> </tbody> </table> <p>b. 中央制御室換気系のフィルタ性能</p> <p>中央制御室換気系の粒子用高効率フィルタ及びチャコール・フィルタの除去効率を表2.4-2に示す。</p> <p>表2.4-2 中央制御室換気系のフィルタ除去効率</p> <table border="1" data-bbox="1724 1050 2481 1188"> <thead> <tr> <th>種類</th> <th>総合除去効率 (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>粒子用高効率フィルタ</td> <td>99.9 (0.3 μm 粒子<sup>*1</sup>)</td> </tr> <tr> <td>チャコール・フィルタ</td> <td>95 (相対湿度 70% 以下<sup>*2</sup>)</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1: 日本工業規格 JIS Z 4812-1975 「放射性エアロゾル用高性能エアフィルタ HEPA Filters for Radioactive Aerosols」に基づき設定</p> <p>※2: 非常用チャコール・フィルタ・ユニット入口の空気条件に基づき設定</p> <p>c. 機器構成</p> <p>中央制御室換気系の機器概要図を図2.4-8に、中央制御室換気系の設置エリアを図2.4-9に示す。中央制御室換気系は再循環用ファン、チャコール・フィルタ・ブースタ・ファン及び非常用チャコール・フィルタ・ユニット (粒子用高効率フィルタ及びチャコール・フィルタ) 等から構成し、中央制御室にフィルタにより浄化された空気を供給することで中央制御室バウンダリ全体を正圧化可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	設備	項目	仕様等	再循環用ファン	容量及び設置台数	120,000m <sup>3</sup> /h/台×1台 (予備1台)	設置場所	廃棄物処理建物2階	チャコール・フィルタ・ブースタ・ファン	容量及び設置台数	32,000m <sup>3</sup> /h/台×1台 (予備1台)	設置場所	廃棄物処理建物2階	種類	総合除去効率 (%)	粒子用高効率フィルタ	99.9 (0.3 μm 粒子 <sup>*1</sup> )	チャコール・フィルタ	95 (相対湿度 70% 以下 <sup>*2</sup> )	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>設備の相違【柏崎6,7】②の相違</li> <li>設備の相違【柏崎6/7, 東海第二】</li> <li>設備の相違【柏崎6/7】②の相違</li> <li>設備の相違【柏崎6/7, 東海第二】</li> <li>記載方針の相違【柏崎6/7, 東海第二】島根2号炉は設計条件を記載</li> <li>記載方針の相違【東海第二】島根2号炉は機器構成を記載。</li> <li>設備の相違【柏崎6,7】②の相違</li> <li>申請号炉数の相違【柏崎6/7】</li> </ul>
項目	仕様等																																	
定格風量及び設置台数	1,500 m <sup>3</sup> /h/台×4台 (予備2台) (6号及び7号炉共用)																																	
設置場所	コントロール棟屋地上1階 6号炉側及び7号炉側																																	
種類	総合除去効率 (%)																																	
高性能フィルタ	99.9 (0.3 μm PAO 粒子)																																	
活性炭フィルタ	99.9 (相対湿度 85% 以下)																																	
設備	項目	仕様等																																
再循環用ファン	容量及び設置台数	120,000m <sup>3</sup> /h/台×1台 (予備1台)																																
	設置場所	廃棄物処理建物2階																																
チャコール・フィルタ・ブースタ・ファン	容量及び設置台数	32,000m <sup>3</sup> /h/台×1台 (予備1台)																																
	設置場所	廃棄物処理建物2階																																
種類	総合除去効率 (%)																																	
粒子用高効率フィルタ	99.9 (0.3 μm 粒子 <sup>*1</sup> )																																	
チャコール・フィルタ	95 (相対湿度 70% 以下 <sup>*2</sup> )																																	



図 2.4-8 可搬型陽圧化空調機 機器概要図

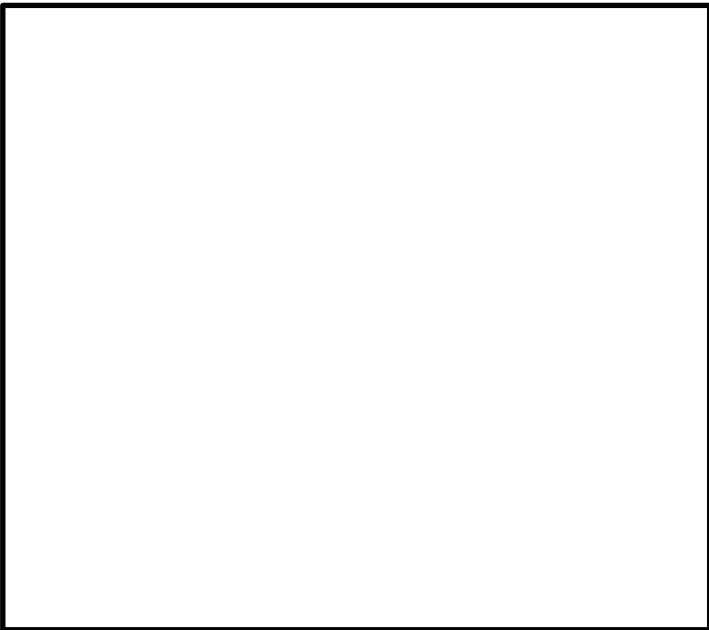
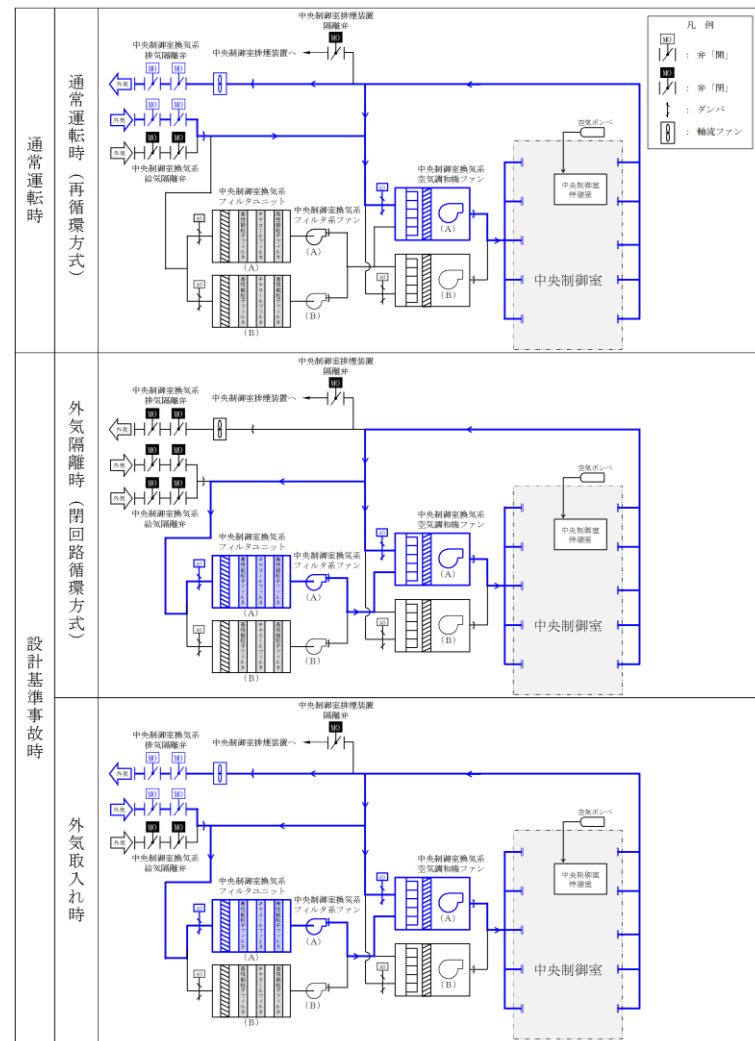


図 2.4-9 可搬型陽圧化空調機の設置エリア

： SA 範囲



第 2.4-2 図 中央制御室換気系 系統概要図 (1/2)

： DB 範囲

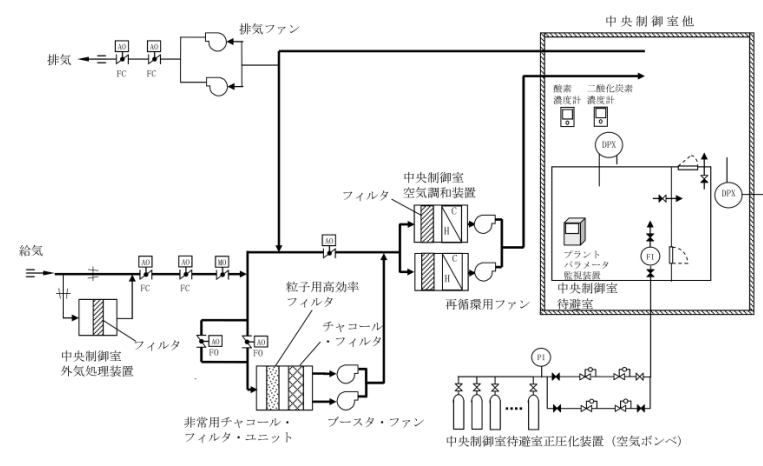


図 2.4-8 中央制御室換気系 機器概要図

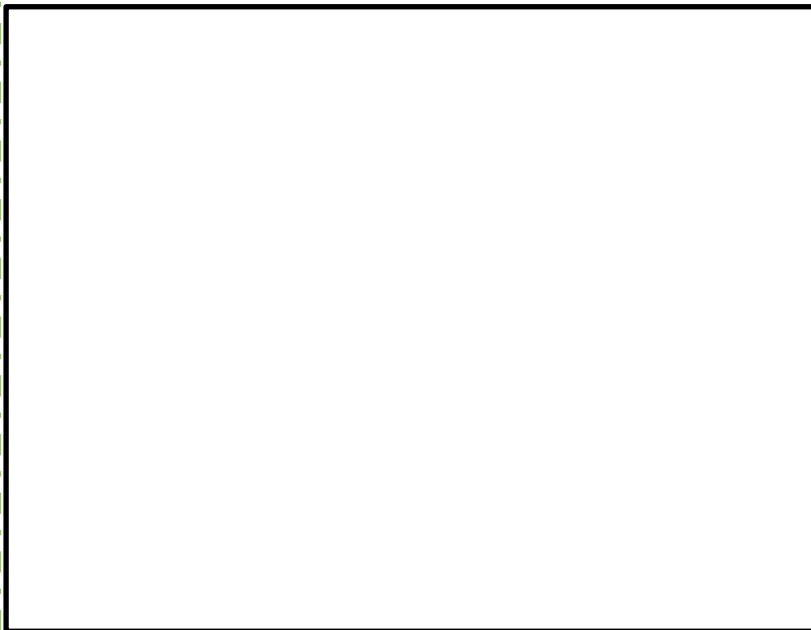
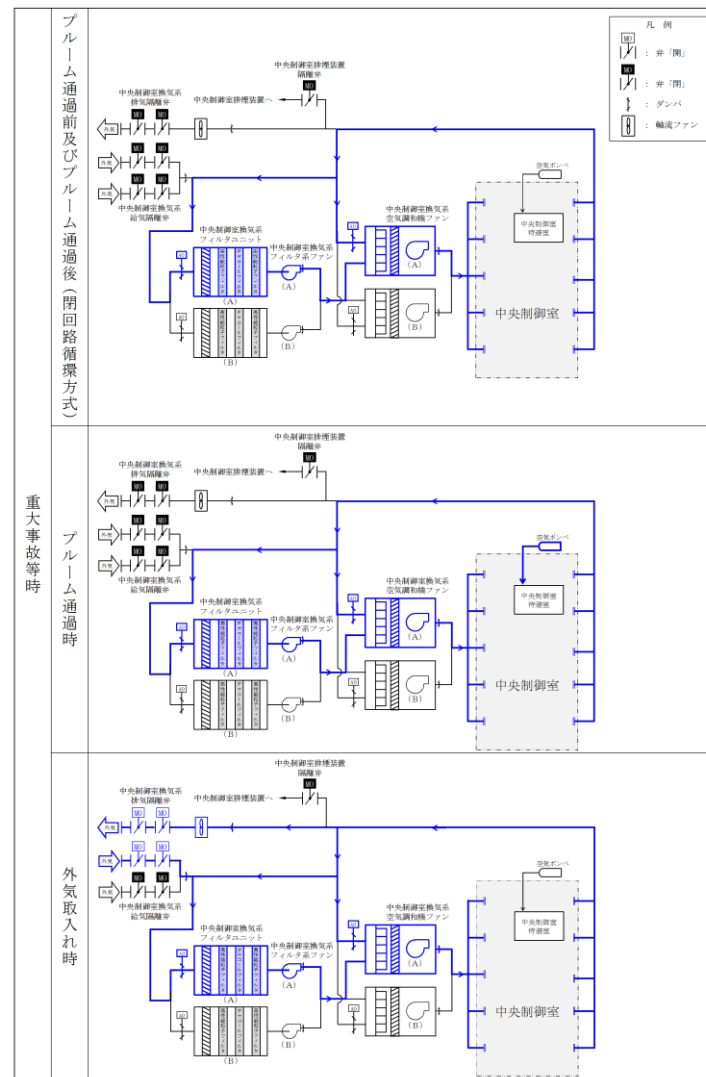


図 2.4-9 中央制御室換気系の設置エリア

： SA 範囲

・設備の相違  
【東海第二】





第2.4-2図 中央制御室換気系 系統概要図 (2/2)

： SA範囲

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>6号炉及び7号炉中央制御室を構成する、各号炉の上部中央制御室エリア(コントロール建屋 2F T.M.S.L.+17.3m)と下部中央制御室エリア(コントロール建屋 1F T.M.S.L.+12.3m)とは、各号炉の中央制御室換気空調系ダクトにて接続された設計とする。そのため6号炉及び7号炉中央制御室それぞれにフィルタにより浄化した外気を供給することで、上部中央制御室エリア、下部中央制御室エリアの中央制御室陽圧化バウンダリ全体を陽圧化することができる設計とする。</u></p> <p>(4) <u>中央制御室換気空調系隔離ダンパ</u>  炉心の著しい損傷が発生した場合において、中央制御室を陽圧化するために閉操作する中央制御室換気空調系隔離ダンパの系統概要図を図2.4-10に示す。操作対象の隔離ダンパは、6号炉及び7号炉各々に給気側4弁、排気側2弁の合計12弁あり、全交流動力電源喪失時においても、手動でダンパ閉操作可能な構造となっている。</p> <p><u>中央制御室換気空調系隔離ダンパの配置図を図2.4-11(7号炉)、図2.4-12(6号炉)に示す。隔離ダンパ閉操作は、中央制御室の隣の6号機中央制御室送・排風機室及び7号機中央制御室送・排風機室で実施するためアクセス性に問題はなく、隔離ダンパ閉操作もハンドルを閉側に回す作業のみであり、各号炉運転員2名により30分程度で実施可能な見込みである。</u></p> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>		<p>d. <u>中央制御室換気系加圧運転操作に係るダンパ</u>  炉心の著しい損傷が発生した場合において、中央制御室バウンダリ全体を正圧化するために操作するダンパの系統概要図を図2.4-10に示す。操作対象のダンパは、外気取入量調整用ダンパ1弁、中央制御室換気系給気隔離ダンパ2弁あり、全交流動力電源喪失時においても、手動でダンパ操作可能な構造となっている。</p> <p><u>中央制御室換気系ダンパの配置図を図2.4-11に示す。中央制御室換気系給気隔離ダンパ操作は、廃棄物処理建物2階の非常用チャコール・フィルタ・ユニット室で実施するためアクセス性に問題はなく、隔離ダンパ開操作もハンドルを開側に回す作業のみであり、現場運転員2名により実施可能な見込みである。また外気取入量調整用ダンパの操作は、中央制御室制御盤で実施するためアクセス性に問題はなく、中央制御室運転員1名により実施可能な見込みである。</u></p> <p><u>したがって上記の操作は、現場運転員2名及び中央制御室運転員1名にて40分程度で実施可能な見込みである。</u></p> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	<p>・設備の相違  【柏崎6/7】  島根2号炉に下部中央制御室はない</p> <p>・記載方針の相違  【東海第二】  島根2号炉は操作ダンパについて記載。</p> <p>・申請号炉数の相違  【柏崎6/7】</p> <p>・設備の相違  【柏崎6/7】  設備構成が異なるため、操作時間等も異なる。</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)



図 2.4-10 中央制御室換気空調系隔離ダンパ 系統概略図



図 2.4-11 中央制御室換気空調系隔離ダンパ 配置図 (7号炉)

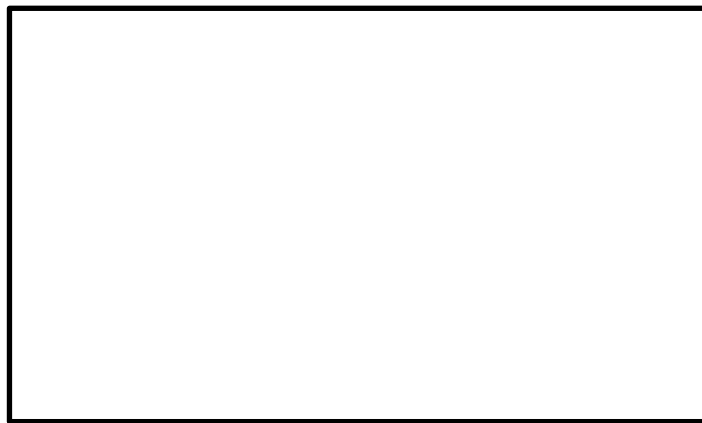


図 2.4-12 中央制御室換気空調系隔離ダンパ 配置図 (6号炉)

 : SA範囲

東海第二発電所 (2018.9.18版)

島根原子力発電所 2号炉

備考

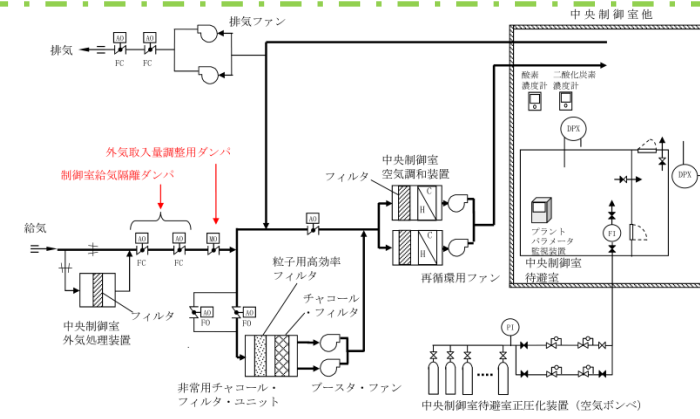


図 2.4-10 中央制御室換気系隔離ダンパ 系統概要図



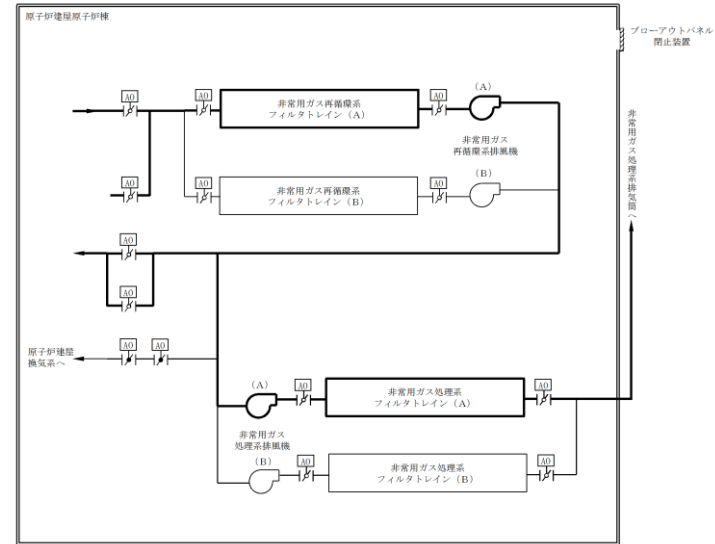
図 2.4-11 中央制御室換気系給排気隔離ダンパ 配置図  
(原子炉建物地上2階及び地上4階)

 : SA範囲

・申請号炉数の相違  
【柏崎 6/7】

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(4) <u>原子炉建屋ガス処理系</u></p> <p><u>原子炉建屋ガス処理系</u>は、炉心の著しい損傷が発生した場合においても、原子炉格納容器から漏えいする放射性物質による運転員の被ばくを低減するために設置している。</p> <p><u>原子炉建屋ガス処理系</u>は、<u>非常用ガス処理系排風機</u>、<u>非常用ガス再循環系排風機</u>、<u>非常用ガス処理系フィルタトレイン</u>、<u>非常用ガス再循環系フィルタトレイン</u>、配管・弁類、計測制御装置等で構成する。</p> <p><u>原子炉建屋ガス処理系</u>の概要図を第2.4-3図に示す。</p> <p><u>原子炉建屋ガス処理系</u>は、<u>非常用ガス処理系排風機</u>により原子炉建屋原子炉棟内を負圧に維持するとともに、原子炉格納容器から原子炉建屋原子炉棟内に漏えいした放射性物質を含む気体を<u>非常用ガス処理系排気筒</u>から排気することで、中央制御室の運転員の被ばくを低減する設計とする。</p> <p><u>非常用ガス処理系排風機</u>及び<u>非常用ガス再循環系排風機</u>は、非常用交流電源設備である非常用ディーゼル発電機に加えて、常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置からの給電が可能な設計とする。</p> <p>また、重大事故等時において、炉心の著しい損傷が発生し、<u>原子炉建屋ガス処理系</u>を起動する際に、<u>ブローアウトパネル</u>を閉止する必要がある場合には、<u>ブローアウトパネル閉止装置</u>を電動で閉操作し、ブローアウトパネル開口部を閉止することで、<u>原子炉建屋原子炉棟</u>の放射性物質の閉じ込め機能を維持し、中央制御室にとどまる運転員を過度の被ばくから防護する設計とする。なお、ブローアウトパネル閉止装置は、人力での閉操作も可能な設計とする。</p> <p>ブローアウトパネル閉止装置は、常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置から給電が可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	<p>(4) <u>非常用ガス処理系及び原子炉建物ブローアウトパネル閉止装置</u></p> <p><u>非常用ガス処理系</u>は、炉心の著しい損傷が発生した場合においても、原子炉格納容器から漏えいする放射性物質による運転員の被ばくを低減するために設置している。</p> <p><u>非常用ガス処理系</u>は、<u>非常用ガス処理系排気ファン</u>、<u>前置ガス処理装置</u>、<u>後置ガス処理装置</u>、配管・弁類、計測制御装置等で構成する。</p> <p><u>非常用ガス処理系</u>の概要図を図2.4-12に示す。</p> <p><u>非常用ガス処理系</u>は、<u>非常用ガス処理系排気ファン</u>により原子炉棟内を負圧に維持するとともに、原子炉格納容器から原子炉棟内に漏えいした放射性物質を含む気体を<u>排気筒</u>に沿わせて設ける<u>排気管</u>から排気することで、中央制御室の運転員の被ばくを低減する設計とする。</p> <p><u>非常用ガス処理系排気ファン</u>は、非常用交流電源設備である非常用ディーゼル発電機に加えて、常設代替交流電源設備である<u>ガスタービン発電機</u>からの給電が可能な設計とする。</p> <p>また、重大事故等時において、炉心の著しい損傷が発生し、<u>非常用ガス処理系</u>を起動する際に、<u>原子炉建物ブローアウトパネル</u>を閉止する必要がある場合には、<u>原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル閉止装置</u>（以下、「ブローアウトパネル閉止装置」という。）を電動で閉操作し、ブローアウトパネル開口部を閉止することで、<u>原子炉棟</u>の放射性物質の閉じ込め機能を維持し、中央制御室にとどまる運転員を過度の被ばくから防護する設計とする。なお、ブローアウトパネル閉止装置は、人力での閉操作も可能な設計とする。</p> <p>ブローアウトパネル閉止装置は、常設代替交流電源設備である<u>ガスタービン発電機</u>から給電が可能な設計とする。</p> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	<p>・設備の相違 【柏崎6/7】 島根2号炉は非常用ガス処理系及びブローアウトパネル閉止装置により原子炉格納容器から漏えいする空気中の放射性物質の濃度を低減することを記載</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 島根2号炉に非常用ガス再循環系に該当する設備はない</p> <p>・記載方針の相違 【東海第二】 島根2号炉は非常用ガス処理系排気管の設置状況を詳細に記載</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																						
	<p><b>【設備仕様】</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・非常用ガス処理系排風機 <table border="1" data-bbox="988 331 1433 464"> <tr><td>種 類</td><td>遠心型</td></tr> <tr><td>容 量</td><td>3,570m<sup>3</sup>/h</td></tr> <tr><td>台 数</td><td>1 (予備1)</td></tr> </table> </li>   <li>・非常用ガス再循環系排風機 <table border="1" data-bbox="988 688 1433 821"> <tr><td>種 類</td><td>遠心型</td></tr> <tr><td>容 量</td><td>17,000m<sup>3</sup>/h</td></tr> <tr><td>台 数</td><td>1 (予備1)</td></tr> </table> </li>   <li>・ブローアウトパネル閉止装置 <table border="1" data-bbox="988 919 1433 953"> <tr><td>個 数</td><td>10</td></tr> </table> </li> </ul> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	種 類	遠心型	容 量	3,570m <sup>3</sup> /h	台 数	1 (予備1)	種 類	遠心型	容 量	17,000m <sup>3</sup> /h	台 数	1 (予備1)	個 数	10	<p><b>【設備仕様】</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・非常用ガス処理系排気ファン <table border="1" data-bbox="1780 331 2190 464"> <tr><td>種類</td><td>遠心型</td></tr> <tr><td>容量</td><td>4,400m<sup>3</sup>/h/台</td></tr> <tr><td>台数</td><td>1 (予備1)</td></tr> </table> </li>   <li>・原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル閉止装置 <table border="1" data-bbox="1780 919 2190 953"> <tr><td>個数</td><td>2</td></tr> </table> </li> </ul> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	種類	遠心型	容量	4,400m <sup>3</sup> /h/台	台数	1 (予備1)	個数	2	<p>・設備の相違</p> <p><b>【柏崎6/7】</b> 島根2号炉は非常用ガス処理系及びブローアウトパネル閉止装置により原子炉格納容器から漏えいする空気中の放射性物質の濃度を低減するため記載</p> <p>・設備の相違</p> <p><b>【東海第二】</b> 島根2号炉に非常用ガス再循環系に該当する設備はない</p> <p>・設備の相違</p> <p><b>【東海第二】</b> 島根2号炉は、原子炉建物燃料取替階ブローアウトパネル閉止装置を設置する(以下、⑤の相違)</p>
種 類	遠心型																								
容 量	3,570m <sup>3</sup> /h																								
台 数	1 (予備1)																								
種 類	遠心型																								
容 量	17,000m <sup>3</sup> /h																								
台 数	1 (予備1)																								
個 数	10																								
種類	遠心型																								
容量	4,400m <sup>3</sup> /h/台																								
台数	1 (予備1)																								
個数	2																								



第 2.4-3 図 原子炉建屋ガス処理系 系統概要図

: SA 範囲

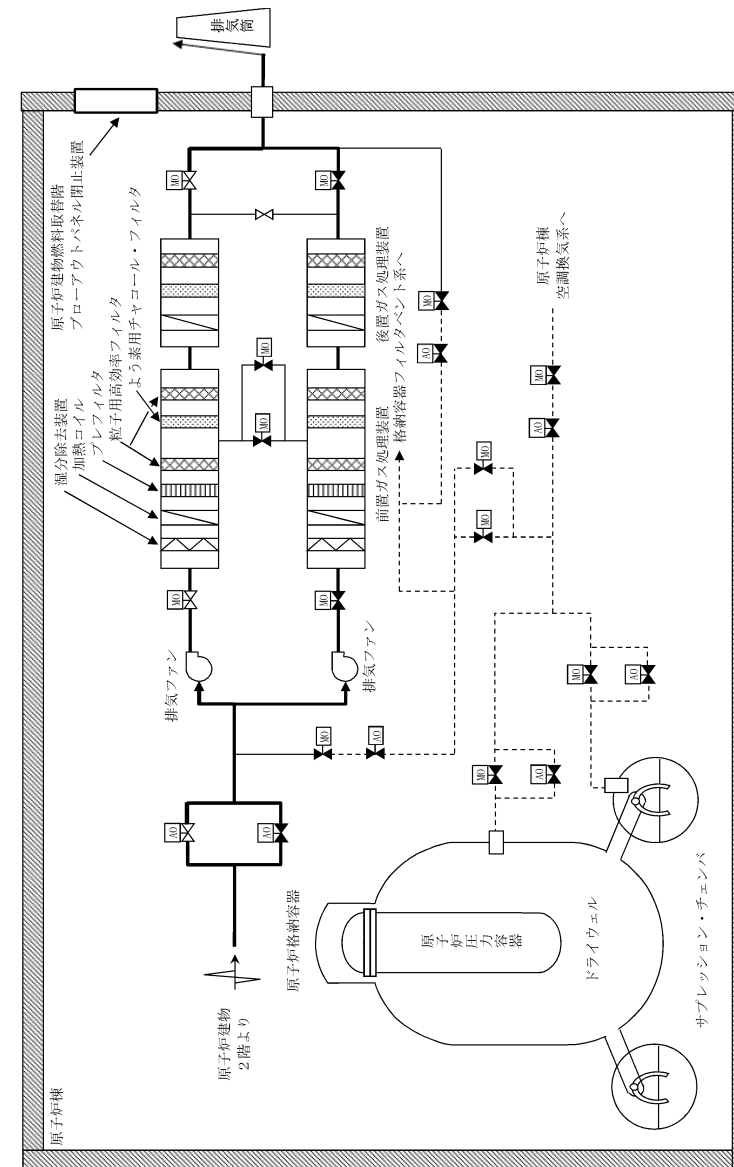


図 2.4-12 非常用ガス処理系 系統概要図

: SA 範囲

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】



柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>2.4.4 中央制御室待避室の居住性確保</p> <p>(1) 設計方針</p> <p>炉心の著しい損傷の発生時に格納容器圧力逃がし装置を作動させる場合においては、中央制御室待避室を陽圧化装置により陽圧化するとともに、中央制御室を可搬型陽圧化空調機により陽圧化する設計とする。これにより、中央制御室バウンダリ内への希ガスを除く放射性物質の流入を低減できる設計とすることで、待避室にとどまる間、中央制御室内に取り込んだ放射性物質からの直接線影響の低減を図るとともに、待避室から中央制御室バウンダリへ出る場合において、マスクを着用しなくても放射性物質の体内への取込みを低減可能な設計とする。</p> <p>中央制御室待避室はコンクリート壁又は鉛等により遮蔽性能を高めた設計とする。また中央制御室待避室は気密性を高めた設計とするとともに、陽圧化装置により中央制御室待避室を陽圧化し、中央制御室待避室内への外気流入を一定時間完全に遮断することで居住性を高めた設計とする。陽圧化装置は、自主対策設備として、屋外から可搬型のカードル式空気ポンプユニットを接続することで、空気ポンプ容量を追加可能な設計とする。</p> <p>ここで、陽圧化の差圧は、中央制御室とコントロール建屋、中央制御室待避室とコントロール建屋の差圧を差圧計により、2.4.2項に示す陽圧化設計圧力値を監視することとし、コントロール建屋と中央制御室との間、及び中央制御室と中央制御室待避室との間の差圧は均圧室の扉を閉めることにより確保する設計とする。</p> <p>なお、中央制御室待避室の陽圧化装置の系統概要を図2.4-13に、カードル式空気ポンプユニットの配置図を図2.4-14に示す。</p> <p style="text-align: center;"> : SA範囲</p>	<p>2.4.4 中央制御室待避室の居住性確保</p> <p>(1) 設計方針</p> <p>中央制御室待避室は、鉛又はコンクリート壁等により遮蔽性能を高めた設計とする。また、中央制御室待避室は、気密性を高めた設計とするとともに、中央制御室待避室空気ポンプユニット(空気ポンプ)により中央制御室待避室を正圧化し、中央制御室待避室内への外気流入を防止することで居住性を高めた設計とする。</p> <p>重大事故発生後に格納容器圧力逃がし装置を作動させる場合においては、中央制御室待避室を中央制御室待避室空気ポンプユニット(空気ポンプ)により正圧化することで、放射性物質の中央制御室待避室内への流入を防ぎ、中央制御室にとどまる運転員の被ばくを低減する設計とする。また、2.4.2項に示す中央制御室待避室正圧化の設計差圧であることを確認するため、中央制御室待避室差圧計を設置する。</p> <p style="text-align: center;"> : SA範囲</p>	<p>2.4.4 中央制御室待避室の居住性確保</p> <p>(1) 設計方針</p> <p>炉心の著しい損傷発生時に格納容器フィルタベント系を作動させる場合においては、中央制御室待避室を空気ポンプにより正圧化するとともに、中央制御室を中央制御室換気系により正圧化することで、中央制御室の遮蔽内への希ガスを除く放射性物質を低減し、中央制御室待避室での滞在中に中央制御室に取り込んだ放射性物質からの直接線影響の低減、及び放射性物質の体内への取り込みを低減可能な設計とする。</p> <p>中央制御室待避室は鉛等により遮蔽性能を高めた設計とする。また、中央制御室待避室は気密性を高めた設計とするとともに、中央制御室待避室正圧化装置により中央制御室待避室を正圧化し、中央制御室待避室内への外気流入を防止することで居住性を高めた設計とする。</p> <p>ここで、正圧化の差圧は、中央制御室と外気、中央制御室待避室と中央制御室の差圧を差圧計により、2.4.2項に示す正圧化設計圧力値を監視することとし、外気と中央制御室との間、及び中央制御室と中央制御室待避室との間の差圧は扉を閉めることにより確保する。</p> <p>なお、中央制御室換気系及び中央制御室待避室正圧化装置の概要を図2.4-13に示す。</p> <p style="text-align: center;"> : SA範囲</p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 島根 2号炉は鉛等により十分な遮蔽を確保する(以下⑥の相違)</li> <li>・運用の相違 【柏崎 6/7】 島根 2号炉は待避室から中央制御室に出る場合はマスクを着用する</li> <li>・設備の相違 【柏崎 6/7】 島根 2号炉は SA 設備である中央制御室待避室空気ポンプで十分なポンプ容量を確保している(以下、⑦の相違)</li> <li>・設備の相違 【柏崎 6/7】 島根 2号炉では中央制御室との差圧を監視する</li> <li>・設備の相違 【柏崎 6/7】 ⑦の相違</li> </ul>

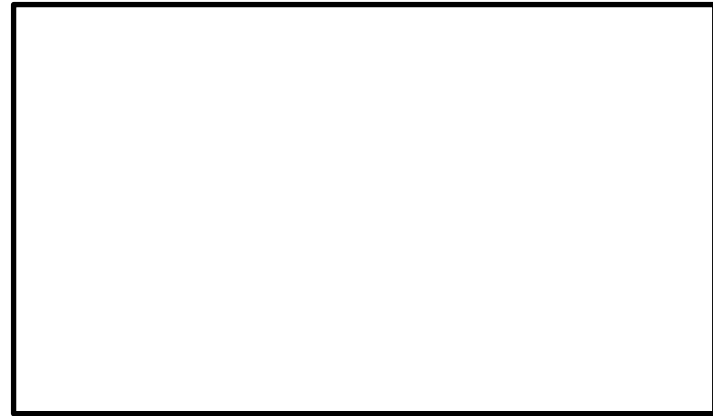


図 2.4-13 中央制御室換気設備の系統概要図 (重大事故発生時, プルーム通過中)



図 2.4-14 カードル式空気ポンベユニット配置場所

: S A 範囲

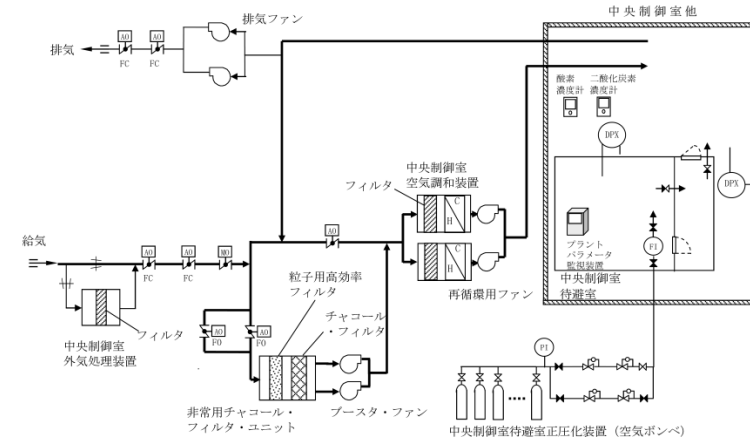


図 2.4-13 中央制御室換気系及び中央制御室待避室正圧化装置の概要図

: S A 範囲

・設備の相違  
【柏崎 6/7】  
⑦の相違



(2) 収容人数及び設置場所

中央制御室待避室の収容人数は、6号炉、7号炉運転員数18名に予備要員の余裕を持たせた合計20名が収容可能な設計とする。中央制御室待避室のレイアウトを図2.4-15に示す。



図 2.4-15 中央制御室待避室 レイアウト

   : SA範囲

(2) 収容人数及び設置場所

格納容器圧力逃がし装置作動中は、中央制御室にはプラントの状態監視等に必要な最低限の要員を残すこととしており、中央制御室待避室は3名を収容できる設計とする。

運転員が中央制御室待避室に待避している間、プラントの運転操作は行わないことを基本とするが、操作が必要な事象が発生した場合には即座に対応できるように、中央制御室内に中央制御室待避室を設置する。中央制御室待避室の設置場所を第2.4-4図に、中央制御室待避室の概要図を第2.4-5図に示す。

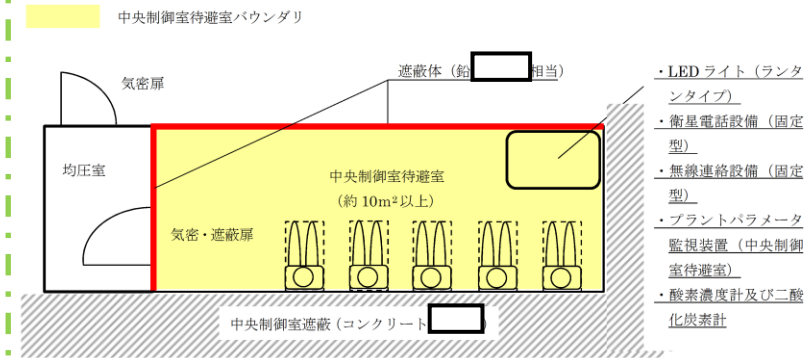


第 2.4-4 図 中央制御室待避室 設置場所

   : SA範囲

(2) 収容人数及び設置場所

中央制御室待避室の収容人数は、中央制御室運転員数5名が収容可能な設計とする。中央制御室待避室のレイアウトを図2.4-14に示す。

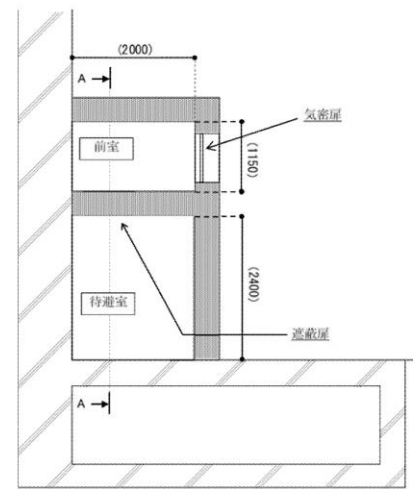


注：レイアウトについては、訓練等で有効性を確認し、適宜見直していく。

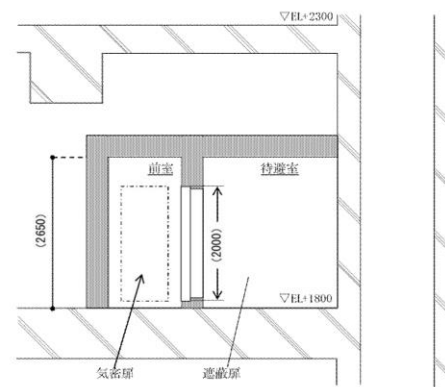
図 2.4-14 中央制御室待避室レイアウト

   : SA範囲

- ・申請号炉数の相違【柏崎6,7】
- ・設計方針の相違【柏崎6/7,東海第二】
- ④の相違



(平面図)



(A-A断面図)

※ ( ) 内は概略寸法 [mm] を示す。  
 なお、今後の検討結果等により変更となる可能性がある。

第 2.4-5 図 中央制御室待避室 概要図

 : SA 範囲





柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>b. 必要空気供給量</p> <p>① 二酸化炭素濃度基準に基づく必要換気量</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ 収容人数 : n = <u>20名</u></li> <li>・ 許容二酸化炭素濃度 : C = <u>0.5%</u> (労働安全衛生規則)</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ 大気二酸化炭素濃度 : <math>C_0 = 0.039\%</math> (標準大気二酸化炭素濃度)</li> <li>・ 呼吸による二酸化炭素発生量 : <math>M = 0.022\text{m}^3/\text{h}/\text{人}</math> (空気調和・衛生工学便覧の極軽作業の作業程度の吐出し量)</li> <li>・ 必要換気量 : <math>Q_1 = 100 \times M \times n / (C - C_0) \text{ m}^3/\text{h}</math> (空気調和・衛生工学便覧の二酸化炭素基準の必要換気量)</li> </ul> $Q_1 = \frac{100 \times 0.022 \times 20}{(0.5 - 0.039)}$ $= 95.45$ $\approx 95.5\text{m}^3/\text{h}$	<p>b. 必要空気供給量</p> <p>① 二酸化炭素濃度基準に基づく必要換気量</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ 収容人数 : n = <u>3名</u></li> <li>・ 許容二酸化炭素濃度 : C = <u>0.5 [%]</u> (J E A C 4622-2009)</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ 空気ポンベ中の二酸化炭素濃度 : <math>C_0 = 0.0336\%</math></li> <li>・ 呼吸により排出する二酸化炭素量 : <math>M = 0.022 \text{ [m}^3/\text{h}/\text{人]}</math> (空気調和・衛生工学便覧の極軽作業の作業程度の吐出し量)</li> <li>・ 必要換気量 : <math>Q_1 = 100 \times M \times n / (C - C_0) \text{ [m}^3/\text{h]}</math> (空気調和・衛生工学便覧の二酸化炭素基準の必要換気量)</li> </ul> $Q_1 = \frac{100 \times 0.022 \times 3}{(0.5 - 0.0336)}$ $= 14.15$ $\approx 14.2 \text{ [m}^3/\text{h]}$	<p>b. 必要空気供給量</p> <p>① 二酸化炭素濃度基準に基づく必要換気量</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ 収容人数 n = <u>5名</u></li> <li>・ 許容二酸化炭素濃度 C = <u>1.0%*</u> (鉱山保安法施行規則)</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ 空気ポンベ二酸化炭素濃度 <math>C_0 = 0.03\%</math> (空気調和・衛生工学便覧)</li> <li>・ 呼吸による二酸化炭素発生量 <math>M = 0.022\text{m}^3/\text{h}/\text{人}</math> (空気調和・衛生工学便覧の極軽作業の作業程度の吐出し量)</li> <li>・ 必要換気量 <math>Q_1 = 100 \times M \times n / (C - C_0) \text{ m}^3/\text{h}</math> (空気調和・衛生工学便覧の二酸化炭素基準の必要換気量)</li> </ul> $Q_1 = \frac{100 \times 0.022 \times 5}{(1.0 - 0.03)}$ $= 11.4$ $\approx 11.4 \text{ m}^3/\text{h}$	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ 設計方針の相違</li> <li>【柏崎 6/7, 東海第二】</li> <li>④の相違</li> <li>・ 評価方針の相違</li> <li>【柏崎 6/7, 東海第二】</li> <li>待避室は密閉された限られた環境であることから同様に限られた環境下における労働環境を規定している「鉱山保安法施行規則」に定める酸素濃度 19%以上及び二酸化炭素濃度 1%以下を適用 (以下, ⑧の相違)</li> <li>・ 設計方針の相違</li> <li>【柏崎 6/7, 東海第二】</li> <li>島根 2号炉は「空気調和・衛生工学便覧」に記載の空気中の二酸化炭素濃度を使用</li> <li>・ 評価結果の相違</li> <li>【柏崎 6/7, 東海第二】</li> <li>島根 2号炉の収容人数が待機する場合に必要な空気供給量を記載</li> </ul>
 : SA範囲	 : SA範囲	 : SA範囲	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>②酸素濃度基準に基づく必要換気量</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・収容人数：n=20名</li> <li>・吸気酸素濃度：a=20.95% (標準大気酸素濃度)</li> <li>・許容酸素濃度：b=18% (労働安全衛生規則)</li> <li>・成人の呼吸量：c=0.48m<sup>3</sup>/h/人 (空気調和・衛生工学便覧)</li> <li>・乾燥空気換算呼気酸素濃度：d=16.4% (空気調和・衛生工学便覧)</li> <li>・必要換気量：Q<sub>1</sub>=c×(a-d)×n/(a-b) m<sup>3</sup>/h (空気調和・衛生工学便覧の酸素基準の必要換気量)</li> </ul> $Q_1 = \frac{0.48 \times (20.95 - 16.4) \times 20}{20.95 - 18.0}$ $= 14.81$ $\approx 14.9 \text{ m}^3/\text{h}$ <p>以上より、空気ポンベ陽圧化に必要な空気供給量は二酸化炭素濃度基準の <u>95.5m<sup>3</sup>/h</u> とする。</p>	<p>②酸素濃度基準に基づく必要換気量</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・収容人数：n=3 [名]</li> <li>・吸気酸素濃度：a=20.95 [%] (標準大気酸素濃度)</li> <li>・許容酸素濃度：b=19 [%] (「鉱山保安法施工規則」)</li> <li>・成人の呼吸量：c=0.48 [m<sup>3</sup>/h/人] (空気調和・衛生工学便覧)</li> <li>・乾燥空気換算酸素濃度：d=16.4 [%] (空気調和・衛生工学便覧)</li> <li>・必要換気量：Q<sub>1</sub>=c×(a-d)×n/(a-b) [m<sup>3</sup>/h] (空気調和・衛生工学便覧の酸素基準の必要換気量)</li> </ul> $Q_1 = \frac{0.48 \times (20.95 - 16.4) \times 3}{20.95 - 19.0}$ $= 3.36$ $\approx 3.4 \text{ [m}^3/\text{h]}$ <p>以上より、空気ポンベによる正圧化に必要な空気供給量は二酸化炭素濃度基準の <u>14.2m<sup>3</sup>/h</u> とする。</p>	<p>② 酸素濃度基準に基づく必要換気量</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・収容人数 n=5名</li> <li>・吸気酸素濃度 a=20.95% (標準大気酸素濃度)</li> <li>・許容酸素濃度 b=19%* (鉱山保安法施行規則)</li> <li>・成人の呼吸量 c=0.48m<sup>3</sup>/h/人 (空気調和・衛生工学便覧)</li> <li>・乾燥空気換算呼気酸素濃度 d=16.4% (空気調和・衛生工学便覧)</li> <li>・必要換気量</li> </ul> $Q_1 = \frac{c \times (a - d) \times n}{a - b} \text{ m}^3/\text{h}$ $= \frac{0.48 \times (20.95 - 16.4) \times 5}{20.95 - 19.0}$ $= 5.6 \text{ m}^3/\text{h}$ <p>以上より、空気ポンベ正圧化に必要な空気供給量は二酸化炭素濃度基準の <u>11.4m<sup>3</sup>/h</u> とする。</p> <p>※ <u>許容二酸化炭素濃度, 許容酸素濃度</u>  <u>空気ポンベを使用する場合は、希ガス等の放射性物質を含む外気が侵入しないようするための防護措置であり、中央制御室待避室が密閉された限られた環境であるため、同様に限られた環境下における労働環境を規定している「鉱山保安法施行規則」に定める許容二酸化炭素濃度 1.0%以下、許容酸素濃度 19%以上とする。</u></p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・設計方針の相違</li> <li>【柏崎 6/7, 東海第二】</li> <li>④⑧の相違</li> <li>・評価結果の相違</li> <li>【柏崎 6/7, 東海第二】</li> <li>島根 2 号炉の収容人数が待機する場合に必要な空気供給量を記載</li> <li>・評価方針の相違</li> <li>【柏崎 6/7】</li> <li>⑧の相違</li> </ul>
<p style="text-align: center;">: SA 範囲</p>	<p style="text-align: center;">: SA 範囲</p>	<p style="text-align: center;">: SA 範囲</p>	



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>c. 必要ポンベ本数</p> <p>中央制御室待避室を10時間陽圧化する必要最低限のポンベ本数は二酸化炭素濃度基準換気量の95.5m<sup>3</sup>/h及びポンベ供給可能空気量5.50m<sup>3</sup>/本から下記のとおり174本となる。</p> <p>なお、中央制御室待避室においては陽圧化試験を実施し必要ポンベ本数が10時間<sup>*</sup>陽圧化維持するのに十分であることの確認を実施し、予備のポンベ容量について決定する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ポンベ初期充填圧力：14.7MPa (at35℃)</li> <li>・ポンベ内容積：46.7L</li> <li>・圧力調整弁最低制御圧力：0.89MPa</li> <li>・ポンベ供給可能空気量：5.50m<sup>3</sup>/本 (at-4℃)</li> </ul> <p>以上より、必要ポンベ本数は下記の通り 174 本以上となる。</p> $\frac{95.5\text{m}^3/\text{h}}{5.50\text{m}^3/\text{本}} \times 10\text{時間} = 173.6$ $\approx 174\text{本}$ <p>※ 格納容器ベントの実施に伴い評価期間中に放出される放射性物質のうち、大部分が放出される期間(数時間)に余裕を持たせ、陽圧化装置による陽圧化時間を10時間と設定</p> <p>d. 空気ポンベ設置エリア</p> <p>空気ポンベの配置を図2.4-17に示す。空気ポンベは、コントロール建屋1階及び廃棄物処理建屋1階に配置し、コントロール建屋2階の中央制御室待避室に空気を供給する。</p>	<p>c. 必要ポンベ本数</p> <p>中央制御室待避室は、中央制御室内に流入した放射性物質からの影響を十分に防護できる時間として、ベント開始から5時間正圧化する。</p> <p>中央制御室待避室を5時間正圧化するための必要最低限のポンベ本数は、二酸化炭素濃度基準換気量の14.2m<sup>3</sup>/h及びポンベ供給可能空気量5.5m<sup>3</sup>/本から、下記のとおり13本となる。したがって、格納容器圧力逃がし装置作動時、中央制御室待避室内に滞在する運転員(3名)が5時間滞在するために必要な本数は、13本である。なお、中央制御室待避室においては、正圧化試験により必要ポンベ本数が5時間の正圧化を維持するのに十分であることの確認を実施し、予備のポンベ容量について決定する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ポンベ初期充填圧力：14.7MPa (at35℃)</li> <li>・ポンベ内容積：46.7L</li> <li>・ポンベ供給可能空気量：5.5m<sup>3</sup>/本<sup>*</sup></li> </ul> <p>※ 空気ポンベは、標準圧力14.7MPaで7m<sup>3</sup>/本であるが、安全側(残圧及び使用温度補正)を考慮し、5.5m<sup>3</sup>/本とする。</p> <p>以上から、必要なポンベ本数は、下記の計算により、13本となる。</p> $\frac{14.2\text{ [m}^3/\text{h}]}{5.5\text{ [m}^3/\text{本}]} \times 5\text{ [時間]} = 12.9$ $\approx 13\text{ [本]}$ <p>d. 中央制御室待避室空気ポンベユニット(空気ポンベ)の設置エリア</p> <p>中央制御室待避室空気ポンベユニット(空気ポンベ)は、中央制御室近傍の原子炉建屋付属棟3階に配置し、中央制御室待避室に空気を供給する。中央制御室待避室空気ポンベユニット(空気ポンベ)の配置図を第2.4-7図に示す。</p>	<p>c. 必要ポンベ本数</p> <p>中央制御室待避室を8時間<sup>*1</sup>正圧化する必要最低限のポンベ本数は、二酸化炭素濃度基準換気量の11.4m<sup>3</sup>/h及びポンベ供給可能空気量8.0m<sup>3</sup>/本から下記のとおり12本となる。なお、中央制御室待避室においては、正圧化試験を実施し必要ポンベ本数が8時間<sup>*1</sup>正圧化維持するのに十分であることの確認を実施し、予備のポンベ容量について決定する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ポンベ初期充填圧力 19.6MPa (at35℃)</li> <li>・ポンベ内容積 50.0L</li> <li>・圧力調整弁最低制御圧力 1.0MPa</li> <li>・ポンベ供給可能空気量 8.0m<sup>3</sup>/本 (at 0℃)</li> <li>・待避中ポンベ使用時間：8時間</li> <li>・待避前ポンベ使用時間：20分<sup>*2</sup></li> </ul> <p>以上より、必要ポンベ本数は下記のとおり12本以上となる。</p> $\frac{11.4\text{m}^3/\text{h}}{8.0\text{m}^3/\text{本}} \times 8\text{時間} \times \frac{20\text{分}}{60} = 11.9\text{本}$ $\approx 12\text{本}$ <p>※1 格納容器ベントの実施に伴い評価期間中に放出される放射性物質のうち、大部分が放出される期間(数時間)に余裕を持たせ、空気ポンベによる正圧化時間を8時間と設定</p> <p>※2 格納容器ベント実施予測時刻の20分前にポンベ使用を開始する。</p> <p>d. 空気ポンベ設置エリア</p> <p>空気ポンベの配置を図2.4-16に示す。空気ポンベは、廃棄物処理建物地上1階及び地上2階に配置し、制御室建物地上4階の中央制御室待避室に空気を供給する。</p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・評価方針の相違 【柏崎6/7,東海第二】 島根2号炉の収容人数が待機する場合に必要なポンベ本数及び設置エリアを記載</li> <li>・評価条件の相違 【柏崎6/7,東海第二】 空気ポンベ仕様の相違</li> <li>・評価結果の相違 【柏崎6/7,東海第二】</li> <li>・正圧化時間の相違 【柏崎6/7,東海第二】 ベント実施後の待避時間の相違</li> </ul>
: SA範囲	: SA範囲	: SA範囲	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<div data-bbox="189 262 839 667" data-label="Image"> </div> <p data-bbox="308 688 736 720">図 2.4-17 空気ポンベ設置 配置図</p> <p data-bbox="201 779 902 810">e. <u>カードル式空気ポンベユニット (空気ポンベカードル車)</u></p> <p data-bbox="213 825 908 989">運転員の更なる被ばく線量低減のため、自主対策設備として空気ポンベ陽圧化時間の延長を可能とする空気ポンベカードル車を配備する。空気ポンベカードル車は建屋外から空気ポンベを接続可能な設計とする。</p> <p data-bbox="213 1003 908 1213">カードル式空気ポンベユニットの概念図を図2.4-18に示す。カードル式空気ポンベユニットは、重大事故等発生時において屋外の接続口に高圧ホースを介して接続することで、コントロール建屋内から常設の陽圧化装置側との切替え操作が可能な設計とする。</p> <p data-bbox="213 1228 908 1438">なお、カードル式空気ポンベユニットの空気ポンベは、常設の陽圧化装置の空気ポンベと同等の174本以上の容量を確保可能な設計とする。ポンベユニット必要空気量、必要供給量については、前出2.4.4(4) b.ならびにc.と同様の設計とする。</p> <div data-bbox="166 1451 887 1703" data-label="Image"> </div> <p data-bbox="213 1724 825 1755">図 2.4-18 カードル式空気ポンベユニット 概念図</p>	<div data-bbox="1020 268 1596 1272" data-label="Image"> </div> <p data-bbox="931 1318 1679 1392">第 2.4-7 図 中央制御室待避室空気ポンベユニット (空気ポンベ) 配置図</p>	<div data-bbox="1724 268 2466 800" data-label="Image"> </div> <p data-bbox="1881 825 2326 856">図 2.4-16 空気ポンベ設置 配置図</p> <p data-bbox="2249 951 2487 1003">: SA 範囲</p>	<p data-bbox="2623 201 2683 233">備考</p> <p data-bbox="2525 779 2772 898">・設備の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑦の相違</p>
<p data-bbox="664 1833 908 1885">: SA 範囲</p>	<p data-bbox="1457 1451 1700 1503">: SA 範囲</p>		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>e. 正圧達成までに要する時間</p> <p>中央制御室待避室を加圧した際に隣接区画に比べて+10Pa [gage] の正圧達成までに要する時間を評価した結果、約3.2秒となった。</p> <p>(a) 評価モデル</p> <p>中央制御室待避室への加圧の評価モデル及び評価式を以下に示す。</p> <div data-bbox="973 583 1662 703" data-label="Diagram"> </div> <p>中央制御室待避室における基礎式を以下に示す。</p> $\frac{dn}{dt} = \frac{d}{dt} \frac{PV}{RT} = N1 - N2$ <p>上記基礎式を展開し、単位時間当たりの室内圧力上昇量を求める算出式を導く。この式を用いて微小時間<math>\Delta t</math>後の室圧<math>P_{t+\Delta t}</math>を繰り返し計算することで、室圧<math>P</math>の経時変化を求める。</p> <div data-bbox="1454 1717 1706 1774" data-label="Text"> <p> : S A 範囲</p> </div>	<p>e. 正圧達成までに要する時間</p> <p>中央制御室待避室を加圧した際に隣接区画に比べて+10Pa [gage] の正圧達成までに要する時間を評価した結果、約2秒となった。</p> <p>(a) 評価モデル</p> <p>中央制御室待避室への加圧の評価モデル及び評価式を以下に示す。</p> <div data-bbox="1780 598 2389 756" data-label="Diagram"> </div> <p>中央制御室待避室加圧における圧力時間変化の式を以下に示す。</p> $\frac{dP}{dt} = \frac{RT}{V} \cdot \frac{dn}{dt} = \frac{RT}{V} \cdot \frac{P_{atm}}{RT} (Q_{in} - Q_{out}) = \frac{P_{atm}}{V} \cdot Q_{in} - Q_{out}$ <p>上記式から、単位時間当たりの待避室圧力上昇量を求め、微小時間<math>\Delta t</math>後の待避室圧力<math>P(t+\Delta t)</math>を繰り返し計算することで、待避室圧力<math>P(t)</math>の経時変化を求める。</p> <p>待避室からの空気流出量<math>Q_{out}</math>については、ベルヌーイ式により求めることができ、漏えい面積<math>A</math>は、待避室の設計値に基づき、設定ポンペ流量及び、正圧基準値により求める。</p> $P(t + \Delta t) = P(t) + \Delta t \cdot \frac{P_{atm}}{V} \cdot Q_{in} - Q_{out}$ $= P(t) + \Delta t \cdot \frac{P_{atm}}{V} \cdot Q_{in} - A \cdot \frac{2(P(t) - P_{atm})}{\rho}$ <div data-bbox="2240 1764 2496 1816" data-label="Text"> <p> : S A 範囲</p> </div>	<p>備考</p> <p>・評価結果の相違【東海第二】</p>

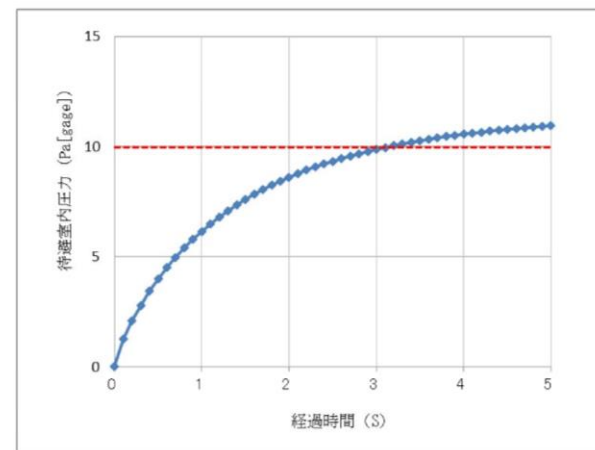


(b) 評価条件

第2.4-1表 中央制御室待避室への加圧の評価条件

項目	記号	単位	中央制御室待避室	備考
大気圧力	$P_0$	Pa [abs]	101,325	
容積	V	$m^3$	32	
温度	T	K	293.15	
流入量	N1	$m^3/h$	14.2	
		mol/sec	0.164	
リーク面積	$\Lambda$	$m^2$	$9.06 \times 10^{-4}$	流入量と室圧基準より算出 (評価用暫定値)
正圧 (10Pa [gage]) 達成時間	t	sec	1.5	

(c) 圧力の時間変化



第2.4-8図 中央制御室待避室内圧力の時間変化

: SA範囲

(b) 評価条件

表 2.4-3 中央制御室待避室への加圧の評価条件

項目	記号	単位	値	備考
大気圧力	$P_{atm}$	Pa	101325	標準大気圧力
大気密度	$\rho$	$kg/m^3$	1.185	25°Cのときの空気密度
容積	V	$m^3$	30	設計値より
ポンペ流量	$Q_{in}$	$Nm^3/h$	11.4	設計値より
等価漏えい面積	A	$m^2$		流入量と正圧基準値から算出
正圧基準値	$P_{\infty}$	Pa		評価用暫定値

(c) 正圧化達成時間

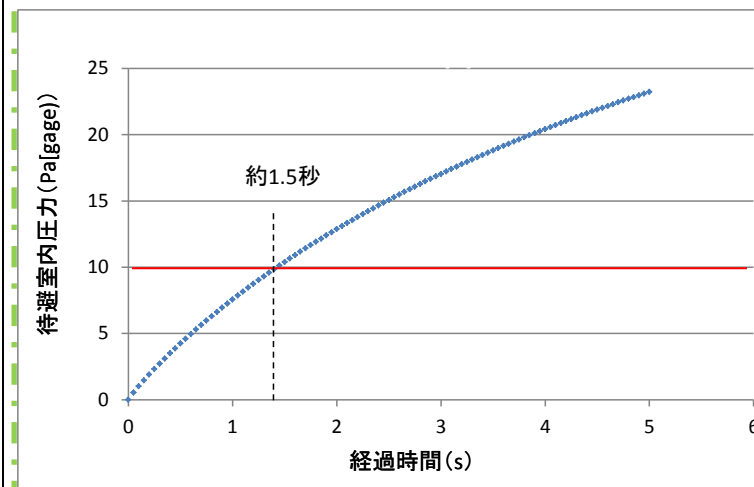


図 2.4-17 待避室内圧力変化

: SA範囲

(5) 中央制御室換気空調系の運転状態比較  
 中央制御室の換気空調系の状態について、通常運転時、設計基準事故時、重大事故時の炉心の著しい損傷が発生した場合を比較、図示すると以下のとおりとなる。通常運転時、設計基準事故時の運転モードを、図2.4-19運転モード毎の中央制御室換気空調系系統概略図(1/2)に示す。

(5) 中央制御室換気系の運転状態比較  
 中央制御室換気系の状態について、通常運転時、設計基準事故時及び重大事故等時を比較し、通常運転時及び設計基準事故時の系統概要図を第2.4-2図(1/2)に、重大事故等時のプルーム通過前後及びプルーム通過時の系統概要図を第2.4-2図(2/2)に示す。

(5) 中央制御室換気系の運転状態比較  
 中央制御室換気系の状態について、通常運転時、設計基準事故時、重大事故時を比較、図示すると以下のとおりとなる。通常運転時、設計基準事故時の運転モードを図2.4-18運転モード毎の中央制御室換気系系統概要図(1/2)に示す。

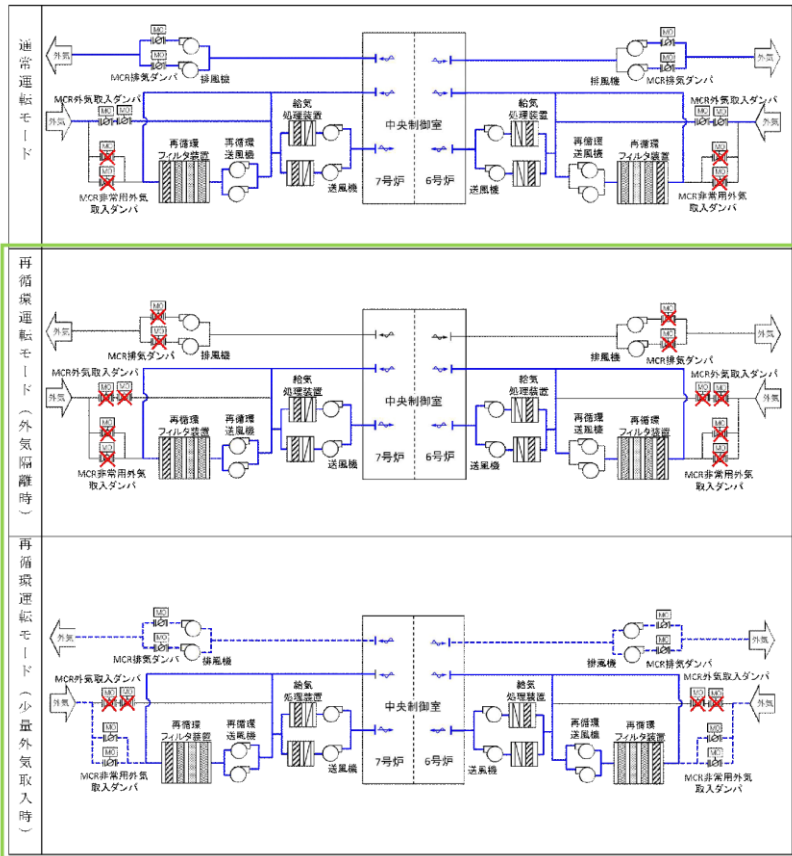


図 2.4-19 運転モード毎の中央制御室換気空調系 系統概略図

(1/2)

□ : DB 範囲

□ : SA 範囲

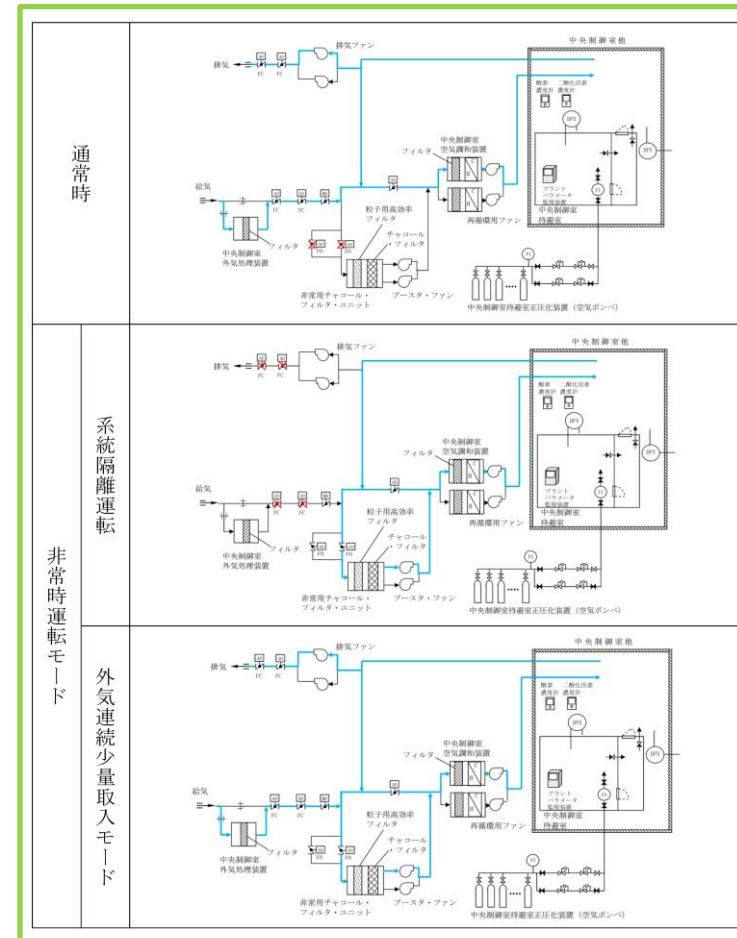


図 2.4-18 運転モード毎の中央制御室換気系 系統概要図(1/2)

□ : DB 範囲

□ : SA 範囲

・設備の相違  
 【柏崎 6/7, 東海第二】

炉心の著しい損傷発生時のプルーム通過前・後、及びプルーム通過中の運転モードを、図2.4-19 運転モード毎の中央制御室換気空調系系統概略図 (2/2) に示す。

重大事故時のプルーム通過前・後、及びプルーム通過中の運転モードを、図 2.4-18 運転モード毎の中央制御室換気系系統概要図 (2/2) に示す。

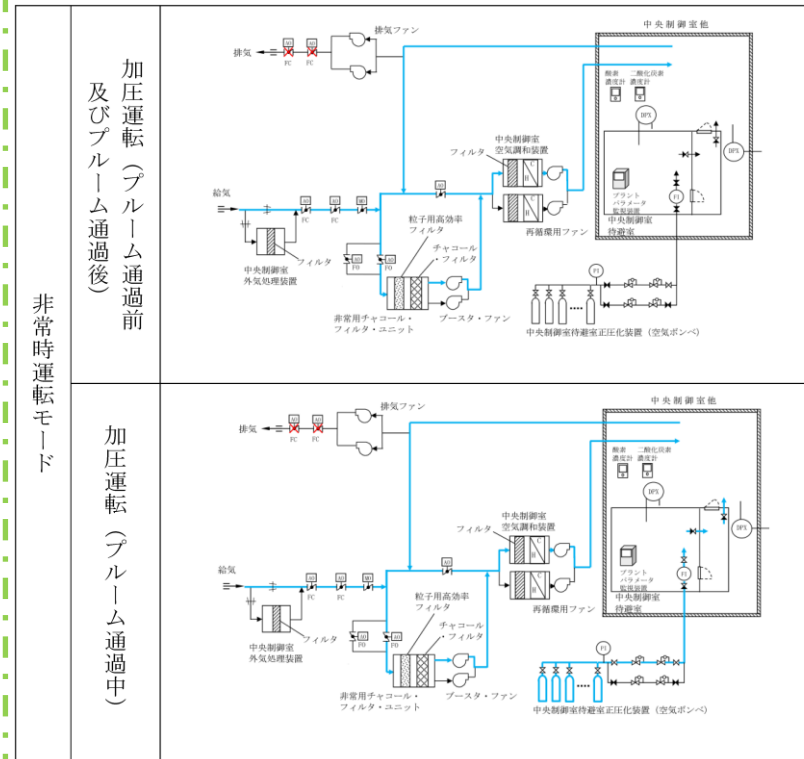
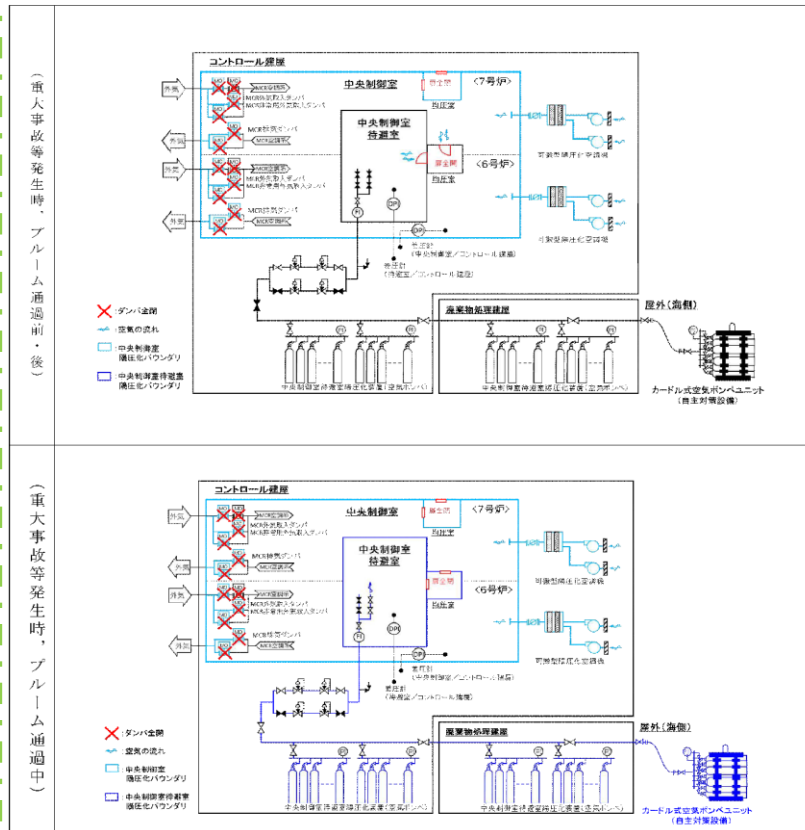


図 2.4-19 運転モード毎の中央制御室換気空調系 系統概略図 (2/2)

図 2.4-18 運転モード毎の中央制御室換気系 系統概要図 (2/2)

： SA 範囲

： SA 範囲

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(6) 通信連絡設備</p> <p>中央制御室待避室には、運転員が炉心の著しい損傷発生時の格納容器圧力逃がし装置作動に際して、水素爆発による格納容器の破損防止（格納容器圧力逃がし装置に関するパラメータ）の確認に加え、原子炉格納容器内の状態、使用済燃料プールの状態、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を確認できるパラメータを確認できるようデータ表示装置を設置する設計とする。データ表示装置は6号及び7号炉用に1台ずつ設置する。</p> <p>なお、データ表示装置は今後の監視パラメータ追加や表示機能の拡張等を考慮した設計とする。</p> <p>データ表示装置で確認できる主なパラメータを表2.4-3、データ表示装置に関するデータ伝送の概要を図2.4-20に示す。</p> <p>また、衛星電話設備及び無線連絡設備のうち中央制御室に設置する衛星電話設備（常設）及び無線連絡設備（常設）は、中央制御室待避室においても使用できる設計とする。</p> <p>無線連絡設備（常設）及び衛星電話設備（常設）は、6号及び7号炉用に各々1台ずつ使用できる設計とする。</p> <p>中央制御室待避室における通信連絡設備の概要を図2.4-21に示す。</p>	<p>(6) 通信連絡設備</p> <p>中央制御室待避室には、運転員が格納容器圧力逃がし装置の作動に際して、水素爆発による原子炉格納容器の破損防止（格納容器圧力逃がし装置に関するパラメータ）の確認に加え、原子炉格納容器内の状態、使用済燃料プールの状態並びに水素爆発による原子炉格納容器の破損防止及び原子炉建屋の損傷防止を確認できるパラメータを確認できるように、データ表示装置（待避室）を設置する設計とする。中央制御室待避室に設置するデータ表示装置（待避室）は、中央制御室に1式保管する。</p> <p>なお、データ表示装置（待避室）は、今後の監視パラメータ追加や表示機能の拡張等を考慮した設計とする。</p> <p>データ表示装置（待避室）で確認できる主なパラメータを第2.4-2表に、データ表示装置（待避室）に関するデータ伝送の概要を第2.4-9図に示す。</p> <p>また、中央制御室待避室において、運転員が緊急時対策所及び屋外と通信連絡できるように中央制御室待避室に設置する衛星電話設備（可搬型）（待避室）は、中央制御室に1式保管する。</p> <p>中央制御室待避室における通信連絡設備の概要を第2.4-10図に示す。</p>	<p>(6) 通信連絡設備</p> <p>中央制御室待避室には、運転員が炉心の著しい損傷発生時の格納容器フィルタベント系作動に際して、水素爆発による格納容器の破損防止（格納容器フィルタベント系に関するパラメータ）の確認に加え、原子炉格納容器内の状態、使用済燃料プールの状態、水素爆発による格納容器の破損防止、水素爆発による原子炉建物の損傷防止を確認できるパラメータを確認できるようにプラントパラメータ監視装置（中央制御室待避室）を設置する設計とする。中央制御室待避室にはプラントパラメータ監視装置（中央制御室待避室）を1台設置する。</p> <p>なお、プラントパラメータ監視装置（中央制御室待避室）は、今後の監視パラメータ追加や表示機能の拡張等を考慮した設計とする。</p> <p>プラントパラメータ監視装置（中央制御室待避室）で確認できる主なパラメータを表2.4-4に、プラントパラメータ監視装置に関するデータ伝送の概要を図2.4-19に示す。</p> <p>また、衛星電話設備及び無線通信設備のうち衛星電話設備（固定型）及び無線連絡設備（固定型）は、中央制御室及び中央制御室待避室用に設け使用できる設計とする。</p> <p>中央制御室待避室における通信連絡設備の概要を図2.4-20に示す。</p>	<p>備考</p> <p>・申請号炉数の相違【柏崎6/7】</p> <p>・申請号炉数の相違【柏崎6/7】</p>
<p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	<p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	<p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	



表 2.4-3 データ表示装置で確認できる主なパラメータ (6号及び7号炉共通)

目的	対象パラメータ
炉心反応度の状態確認	中性子束
炉心冷却の状態確認	原子炉水位
	原子炉圧力
	原子炉冷却材温度
	高圧炉心注水系統流量
	原子炉隔離時冷却系統流量
	高圧代替注水系統流量
	残留熱除去系統流量
	原子炉圧力容器温度
	復水補給水系統流量 (原子炉圧力容器)
	復水貯蔵槽水位
	非常用ディーゼル発電機の給電状態
	非常用高圧母線電圧
	格納容器内の状態確認
格納容器内温度	
格納容器内水素濃度、酸素濃度	
格納容器内雰囲気放射線レベル	
サブプレッション・チェンバ・プール水位	
格納容器下部水位	
格納容器スプレイ弁開閉状態	
残留熱除去系統流量	
復水補給水系統流量 (原子炉格納容器)	
原子炉格納容器隔離の状態	
放射能隔離の状態確認	排気筒放射線レベル
使用済燃料プールの状態確認	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA)
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA広域)
水素爆発による格納容器の破損防止確認	フィルタ装置入口圧力
	フィルタ装置水位
	フィルタ装置
	フィルタ装置出口放射線モニタ
水素爆発による原子炉建屋の損傷防止確認	フィルタ装置金属フィルタ差圧
	原子炉建屋内水素ガス濃度

 : SA範囲

第 2.4-2 表 データ表示装置 (待避室) で確認できる主なパラメータ

目的	対象パラメータ	
炉心反応度の状態確認	出力領域計装 起動領域計装	
炉心冷却の状態確認	原子炉水位	
	原子炉圧力	
	原子炉冷却材温度	
	高圧炉心スプレイ系統流量	
	低圧代替注水系統原子炉注水流量	
	原子炉隔離時冷却系統流量	
	高圧代替注水系統流量	
	残留熱除去系統流量	
	原子炉圧力容器温度	
	非常用ディーゼル発電機の給電状態	
	非常用高圧母線電圧	
	原子炉格納容器内の状態確認	格納容器内圧力
		格納容器内温度
格納容器内水素濃度、酸素濃度		
格納容器内雰囲気放射線レベル		
サブプレッション・プール水位		
格納容器下部水位		
格納容器スプレイ弁開閉状態		
残留熱除去系統流量		
原子炉格納容器隔離の状態		
主排気筒放射線レベル		
放射能隔離の状態確認	使用済燃料プール水位・温度	
使用済燃料プールの状態確認	使用済燃料貯蔵プール水位・温度	
	フィルタ装置入口圧力	
	フィルタ装置水位	
	フィルタ装置入口水素濃度	
水素爆発による原子炉建屋の損傷防止確認	フィルタ装置出口放射線モニタ	
	原子炉建屋内水素ガス濃度	



 : SA範囲

表 2.4-4 プラントパラメータ監視装置 (中央制御室待避室) で確認できる主なパラメータ

目的	主なパラメータ
炉心反応度の状態確認	中性子束
炉心冷却の確認	原子炉水位 (広帯域) (燃料域)
	原子炉圧力
	原子炉圧力容器温度 (SA)
	高圧炉心スプレイポンプ出口流量
	原子炉隔離時冷却ポンプ出口流量
	残留熱除去ポンプ出口流量
	代替注水流量
	非常用ディーゼル発電機の給電状態
	非常用高圧母線電圧
	格納容器内の状態確認
ドライウエル温度 (SA)	
格納容器内水素濃度、酸素濃度	
格納容器内雰囲気放射線モニタ	
サブプレッション・プール水位 (SA)	
ベダスタル水位	
残留熱代替除去系格納容器スプレイ流量	
放射能隔離の状態確認	格納容器隔離の状態
	排気筒放射線レベル
環境の状態確認	モニタリング・ポストの指示 気象情報
使用済燃料プールの状態確認	燃料プール水位 (SA)
	燃料プール水位・温度 (SA)
水素爆発による格納容器の破損防止確認	第1ベントフィルタ出口水素濃度 第1ベントフィルタ出口放射線モニタ (高レンジ)
水素爆発による原子炉建物の損傷防止確認	原子炉建物水素濃度

 : SA範囲

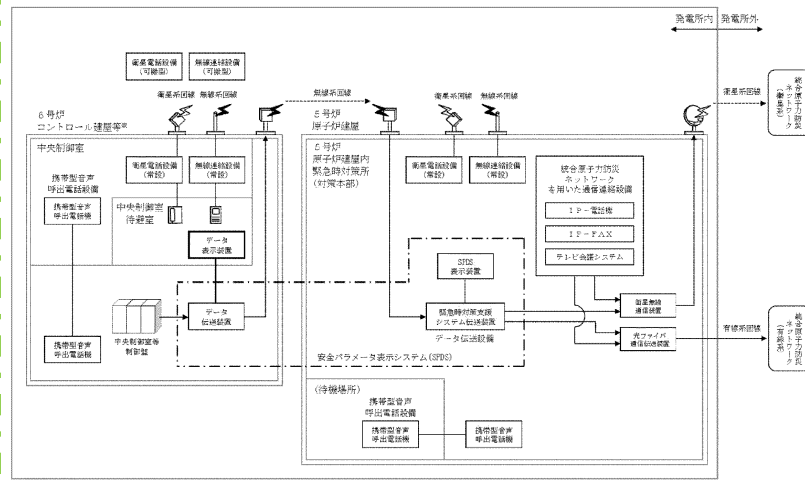


図 2.4-20 データ表示装置 (待避室) に関するデータ伝送の概要

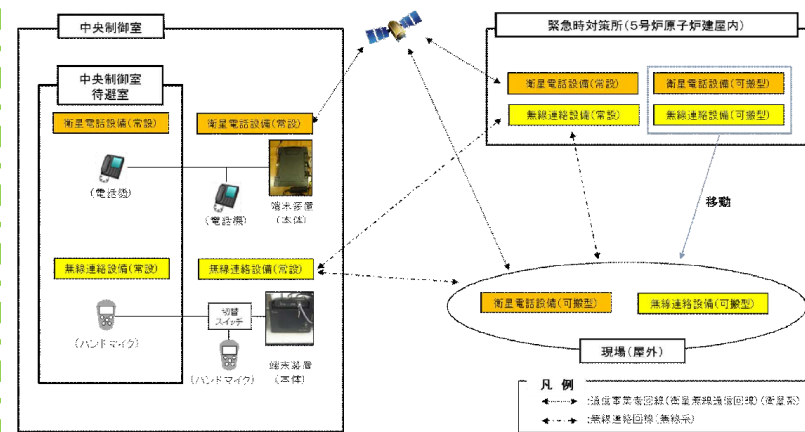
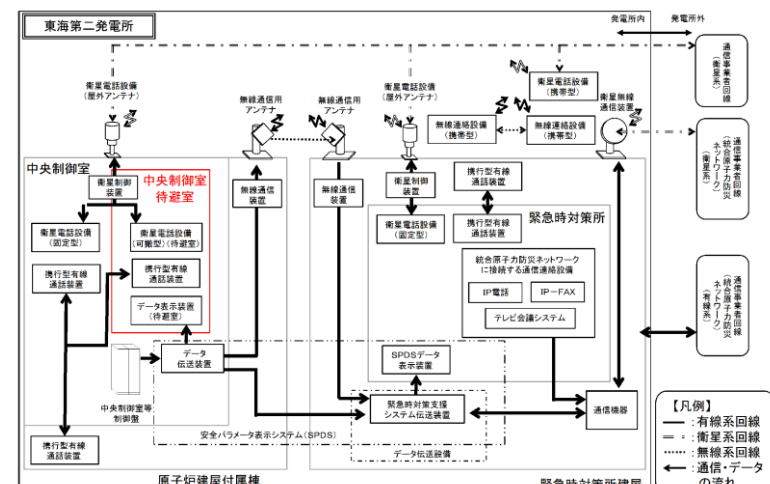
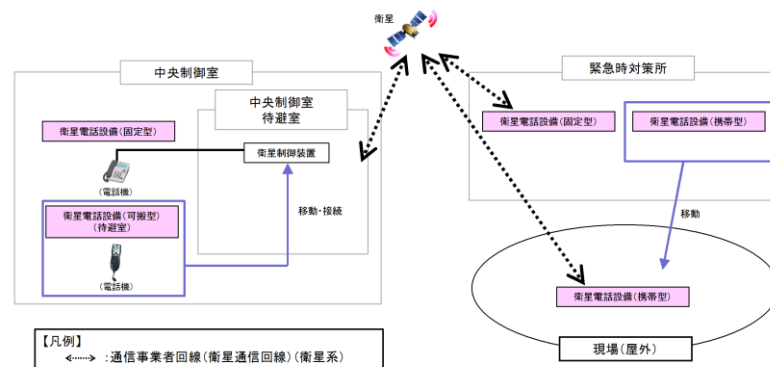


図 2.4-21 中央制御室待避室における通信連絡設備の概要 (6号炉及び7号炉各々)

： SA 範囲



第 2.4-9 図 データ表示装置 (待避室) に関するデータ伝送の概要



第 2.4-10 図 中央制御室待避室における通信連絡設備の概要

： SA 範囲

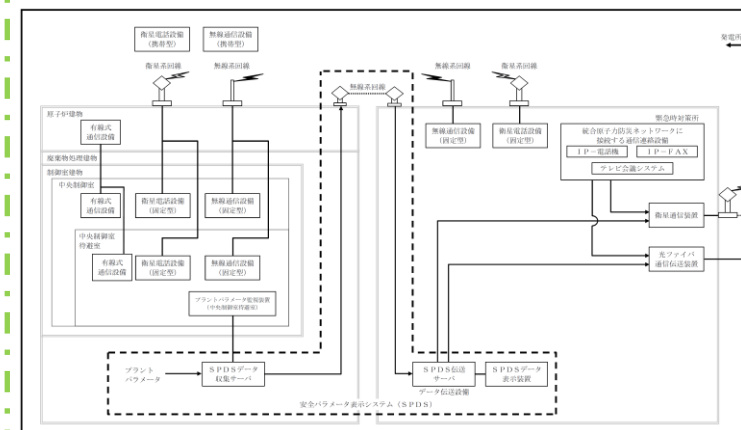


図 2.4-19 プラントパラメータ監視装置 (中央制御室待避室) のデータ伝送 概要図

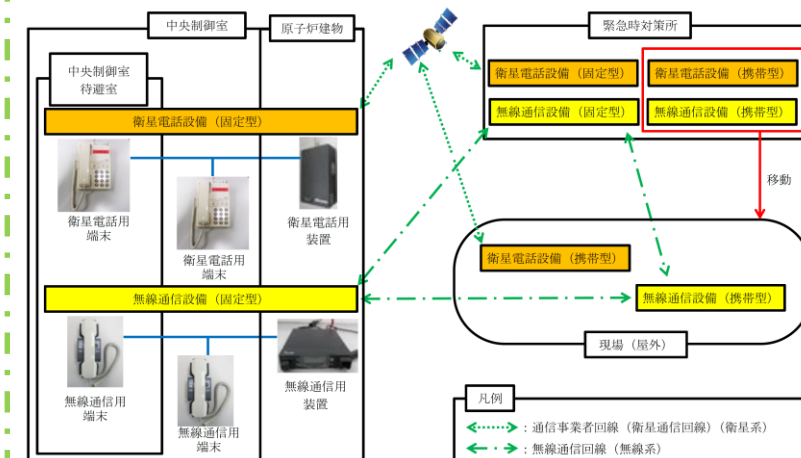


図 2.4-20 中央制御室待避室における通信連絡設備の概要

： SA 範囲

・設備の相違  
【柏崎 6, 7, 東海第二】  
島根 2 号炉は通信連絡設備として固定型の衛星電話及び無線通信設備を設置する

(7) 中央制御室待避室のその他設備・資機材  
 中央制御室待避室には、炉心の著しい損傷発生時の格納容器圧力逃し装置作動時において運転員がとどまれるようにするため、可搬型蓄電池内蔵型照明、乾電池内蔵型照明、酸素濃度・二酸化炭素濃度計、可搬型エリアモニタを配備する。  
 中央制御室待避室にとどまり必要な監視等を行うのに必要な照度を有するものを、可搬型蓄電池内蔵型照明を3台、乾電池内蔵型照明を2台配備する。表2.4-4 に中央制御室待避室に配備している可搬型照明を示す。

表 2.4-4 中央制御室待避室に配備する可搬型照明

機器名称及び外観	保管場所	数量	仕様
 可搬型蓄電池内蔵型照明 (ランタンタイプLEDライト)	中央制御室	3台 (予備1台)	・定格電圧：交流100V ・点灯可能時間：12時間以上
 乾電池内蔵型照明 (ランタンタイプLEDライト)	中央制御室	中央制御室待避室2台 (故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用としては中央制御室の予備3台と共用する。)	電源：乾電池 (単一×3) 点灯可能時間：約72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。)

酸素濃度・二酸化炭素濃度計は中央制御室待避室の居住環境の基準値の範囲を測定できるものを、1台配備する。表2.4-5に中央制御室待避室に配備する酸素濃度・二酸化炭素濃度計を示す。


表 2.4-5 中央制御室待避室に配備する酸素濃度・二酸化炭素濃度計

機器名称及び外観	仕様等	
 酸素濃度・二酸化炭素濃度計	検知原理	二酸化炭素：NDIR (非分散型赤外線) 酸素：ガルバニ式
	検知範囲	二酸化炭素：0.04%~5.00% 酸素：5.0~30.0%
	表示精度	二酸化炭素：±10%Rd 酸素：3%FS
	電源	電源：乾電池 (単三×4) 測定可能時間：約20時間 (バッテリー切れの場合、予備を稼働させ、乾電池交換を実施する。)
	個数	1台 (故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として予備1台を保有する。)

： SA 範囲

(7) 中央制御室待避室のその他設備・資機材  
 格納容器圧力逃し装置作動時において、運転員が中央制御室待避室にとどまれるようにするため、中央制御室待避室用として可搬型照明 (SA)、酸素濃度計、二酸化炭素濃度計及び電離箱サーベイメータを配備する。  
 運転員が中央制御室待避室にとどまり必要な監視等を行うために必要な照度を有するものとして、可搬型照明 (SA)を1個配備する。第2.4-3表に中央制御室待避室用の可搬型照明を示す。

第 2.4-3 表 中央制御室待避室用可搬型照明

名称及び外観	保管場所	数量	仕様
 可搬型照明 (SA)	中央制御室	1個 (予備1個 (中央制御室の予備1個と共用))	(AC) 100V~240V 点灯時間： 片面 24時間 両面 12時間

酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計は、中央制御室待避室の居住環境の基準値の範囲を測定できるものを、それぞれ1個配備する。第2.4-4表に中央制御室待避室に配備する酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を示す。


第 2.4-4 表 酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計の概要

名称及び外観	仕様等	
 酸素濃度計	検知原理	ガルバニ式
	検知範囲	0.0~40.0vol%
	表示精度	±0.1vol%
 二酸化炭素濃度計	電源	電源：乾電池 (単四×2本) 測定可能時間：約3,000時間 (乾電池切れの場合、乾電池交換を実施する。)
	個数	1個 (故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として予備1個を保有する。)
	検知原理	NDIR (非分散型赤外線)
	検知範囲	0.0~5.0vol%
	表示精度	±3.0%F.S.
電源	電源：乾電池 (単三×4本) 測定可能時間：約12時間 (乾電池切れの場合、乾電池交換を実施する。)	
個数	1個 (故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として予備1個を保有する。)	

： SA 範囲

(7) 中央制御室待避室のその他設備・資機材  
 中央制御室待避室には、炉心の著しい損傷発生時の格納容器フィルタベント系作動時において運転員がとどまれるようにするため、LEDライト (ランタンタイプ)、酸素濃度計、二酸化炭素濃度計及び電離箱サーベイメータを配備する。  
 中央制御室待避室にとどまり必要な監視等を行うのに必要な照度を有する照明として、LEDライト (ランタンタイプ)を2個配備する。表2.4-5に中央制御室待避室に配備しているLEDライト (ランタンタイプ)を示す。

表 2.4-5 中央制御室待避室に配備するランタン

機器名称及び外観	保管場所	数量	仕様
 [LEDライト (ランタンタイプ)]	中央制御室	2個	電源：乾電池 (単三) 点灯可能時間：約29時間

酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計は、中央制御室待避室の居住環境の基準値の範囲を測定できるものを1個配備する。表2.4-6に中央制御室待避室に配備する酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を示す。

表 2.4-6 中央制御室待避室に配備する酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計

機器名称及び外観	仕様等	
 酸素濃度計	検知原理	ガルバニ式
	検知範囲	0.0~25.0vol%
	表示精度	±0.5vol%
 二酸化炭素濃度計	電源	乾電池 (単三×2本) 測定可能時間：約15,000時間 (乾電池切れの場合、乾電池交換を実施する。)
	個数	1個 (故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として予備1個を保有する。)
 二酸化炭素濃度計	検知原理	NDIR (非分散型赤外線)
	検知範囲	0~10,000ppm
	表示精度	±500ppm
	電源	乾電池 (単四×2本) 測定可能時間：約7時間 (乾電池切れの場合、乾電池交換を実施する。)
	個数	1個 (故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として予備1個を保有する。)

： SA 範囲










・設備の相違  
 【柏崎6/7】  
 ①の相違

・資機材の相違  
 【柏崎6/7, 東海第二】  
 島根2号炉はLEDランタン2個を配備し監視に必要な照度を確保する

・設備の相違  
 【柏崎6/7】  
 ①の相違

・設備の相違  
 【柏崎6/7, 東海第二】  
 島根2号炉は酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計を各2個(うち1個は予備)配備する



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																
<p>可搬型エリアモニタは中央制御室待避室の居住環境の基準値の範囲を測定できるものを、1台配備する。表2.4-6に中央制御室待避室に配備する可搬型エリアモニタを示す。</p> <p>表 2.4-6 中央制御室待避室に配備する可搬型エリアモニタ</p> <table border="1" data-bbox="172 483 875 850"> <thead> <tr> <th>機器名称及び外観</th> <th colspan="2">仕様等</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">           可搬型エリアモニタ   </td> <td>検出器の種類</td> <td>半導体検出器</td> </tr> <tr> <td>検知範囲</td> <td>0.001~99.99mSv/h</td> </tr> <tr> <td>電源</td> <td>電源：乾電池（単三×4） 測定可能時間：約300時間 （バッテリー切れの場合、予備を稼働させ、乾電池交換を実施する。）</td> </tr> <tr> <td>台数</td> <td>1台 （予備1台）</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称及び外観	仕様等		可搬型エリアモニタ 	検出器の種類	半導体検出器	検知範囲	0.001~99.99mSv/h	電源	電源：乾電池（単三×4） 測定可能時間：約300時間 （バッテリー切れの場合、予備を稼働させ、乾電池交換を実施する。）	台数	1台 （予備1台）	<p>電離箱サーベイメータは中央制御室待避室の居住環境の基準値の範囲を測定できるものを、1台配備する。第2.4-5表に中央制御室待避室に配備する電離箱サーベイメータを示す。</p> <p>第 2.4-5 表 中央制御室待避室に配備する電離箱サーベイメータ</p> <table border="1" data-bbox="1003 567 1632 787"> <thead> <tr> <th>名称及び外観</th> <th>保管場所</th> <th>数量</th> <th>仕様</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>           電離箱サーベイメータ   </td> <td>中央制御室</td> <td>1台</td> <td>           電離箱式検出器            0.001~1,000mSv/h            電源：乾電池（単三×4本）            測定時間：約100時間以上         </td> </tr> </tbody> </table>	名称及び外観	保管場所	数量	仕様	電離箱サーベイメータ 	中央制御室	1台	電離箱式検出器 0.001~1,000mSv/h 電源：乾電池（単三×4本） 測定時間：約100時間以上	<p>電離箱サーベイメータは、中央制御室待避室の居住環境の基準値の範囲を測定できるものを1台配備する。表2.4-7に中央制御室に配備する電離箱サーベイメータを示す。</p> <p>表 2.4-7 中央制御室に配備する電離箱サーベイメータ</p> <table border="1" data-bbox="1721 451 2478 913"> <thead> <tr> <th rowspan="2">機器名称及び外観</th> <th colspan="2">仕様等</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">           [電離箱サーベイメータ]   </td> <td>検出器の種類</td> <td>電離箱</td> </tr> <tr> <td>検知範囲</td> <td>0.001~300mSv/h</td> </tr> <tr> <td>電源</td> <td>電源：乾電池（単三×4） 測定可能時間：約80時間 （バッテリー切れの場合、予備を稼働させ、乾電池交換を実施する）</td> </tr> <tr> <td>台数</td> <td>1台（予備1台）</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称及び外観	仕様等		[電離箱サーベイメータ] 	検出器の種類	電離箱	検知範囲	0.001~300mSv/h	電源	電源：乾電池（単三×4） 測定可能時間：約80時間 （バッテリー切れの場合、予備を稼働させ、乾電池交換を実施する）	台数	1台（予備1台）	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>資機材の相違</li> <li>【柏崎6/7】</li> </ul> <p>島根2号炉は電離箱サーベイメータを配備する</p>
機器名称及び外観	仕様等																																		
可搬型エリアモニタ 	検出器の種類	半導体検出器																																	
	検知範囲	0.001~99.99mSv/h																																	
	電源	電源：乾電池（単三×4） 測定可能時間：約300時間 （バッテリー切れの場合、予備を稼働させ、乾電池交換を実施する。）																																	
	台数	1台 （予備1台）																																	
名称及び外観	保管場所	数量	仕様																																
電離箱サーベイメータ 	中央制御室	1台	電離箱式検出器 0.001~1,000mSv/h 電源：乾電池（単三×4本） 測定時間：約100時間以上																																
機器名称及び外観	仕様等																																		
	[電離箱サーベイメータ] 	検出器の種類	電離箱																																
検知範囲		0.001~300mSv/h																																	
電源		電源：乾電池（単三×4） 測定可能時間：約80時間 （バッテリー切れの場合、予備を稼働させ、乾電池交換を実施する）																																	
台数		1台（予備1台）																																	
<p style="text-align: center;">: SA範囲</p>	<p style="text-align: center;">: SA範囲</p>	<p style="text-align: center;">: SA範囲</p>																																	



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>2.5 重大事故等時の電源設備について</p> <p>中央制御室には、炉心の著しい損傷が発生した場合においても運転員がとどまるために必要な設備(図2.5-1に示す空調及び図2.5-2に示す照明)を設置している。これらの設備については、重大事故等が発生した場合にも、図2.5-3に示すとおり常設代替交流電源設備である第一ガスタービン発電機(以下、単に「ガスタービン発電機」という)からの給電が可能な設計とする。</p> <p>ガスタービン発電機の容量は、中央制御室の居住性(炉心の著しい損傷)に係る被ばく評価で想定する格納容器破損モードのうち、中央制御室の運転員の被ばくの観点から結果が最も厳しくなる事故収束に成功した事故シーケンスとして、<u>冷却材喪失時に非常用炉心冷却系の機能及び全交流動力電源が喪失(以下、大LOCA+注水機能喪失+全交流動力電源喪失)</u>に対して、表2.5-1に示すとおり十分な電源供給容量を確保している。</p> <p>照明については、全交流動力電源喪失発生からガスタービン発電機による給電が開始されるまでの間、図2.5-4に示す<u>直流非常灯</u>に加え、<u>12時間以上無電源で点灯する蓄電池内蔵型照明</u>を配備しており、ガスタービン発電機から給電を再開するまでの間(事故発生後70分以内)の照明は確保できる。</p> <p>ガスタービン発電機による給電が開始された後については、<u>中央制御室内の非常用照明</u>にて照明は確保できる。なお、中央制御室の全照明が消灯した場合には、<u>可搬型蓄電池内蔵型照明</u>により、必要な照度を確保可能な設計とする。</p> <p>また、運転員のシミュレーション訓練において全交流動力電源喪失を想定した訓練により、<u>直流非常灯</u>下で対応操作ができることを確認しているとともに、<u>中央制御室内の非常用照明</u>が使用できない場合にも必要な照度を確保できるよう、<u>可搬型蓄電池内蔵型照明</u>を配備する。仮にこれら照明が活用できない場合のため、<u>ランタンタイプLEDライト</u>、<u>ヘッドライト等の乾電池内蔵型照明</u>を中央制御室に備えており、それらも活用した訓練を実施している。</p> <p>空調については、ガスタービン発電機が起動するまでの間は起動しないが、被ばく評価において、<u>必要な居住性が確保されていることを確認している。</u></p>	<p>2.5 重大事故等時の電源設備について</p> <p>中央制御室には、重大事故等が発生した場合においても運転員がとどまるために必要な設備(第2.5-1図に示す換気設備及び第2.5-2図に示す照明設備)を設置している。これらの設備については、重大事故等時においても、第2.5-3図に示すとおり、常設代替交流電源設備である常設代替高圧電源装置からの給電を可能とする。</p> <p>常設代替高圧電源装置の容量は、中央制御室の居住性(重大事故等)に係る被ばく評価で想定する格納容器破損モードのうち、中央制御室の運転員の被ばくの観点から結果が最も厳しくなる事故収束に成功した事故シーケンスである「<u>大破断LOCA+高圧炉心冷却失敗+低圧炉心冷却失敗</u>」に全交流動力電源喪失の重畳を考慮した場合に対して、第2.5-1表に示すとおり、十分な電源供給容量を確保する。</p> <p>照明については、全交流動力電源喪失発生から常設代替高圧電源装置による給電が開始されるまでの間、第2.5-4図に示す<u>直流非常灯</u>に加え、<u>12時間以上無充電で点灯する可搬型照明(SA)</u>を配備しており、常設代替高圧電源装置から給電を再開するまでの間(事故発生後95分以内)の照明を確保する。</p> <p>常設代替高圧電源装置による給電が開始された後については、中央制御室内の非常用照明にて照明は確保できる。一方、中央制御室の全照明が消灯した場合には、常設代替高圧電源装置から給電する可搬型照明(SA)により、必要な照度を確保する。</p> <p>また、中央制御室内の非常用照明が使用できない場合にも必要な照度を確保できるように、可搬型照明(SA)を配備する。仮に、これらの照明が活用できない場合のため、ランタン、ヘッドライト等の乾電池内蔵型照明を中央制御室に保管する。</p> <p>換気設備は、常設代替高圧電源装置が起動するまでの間は起動しないが、居住性に係る被ばく評価においては、中央制御室換気系及び原子炉建屋ガス処理系の起動操作時間を考慮し、全交流動力電源喪失後、2時間後に起動することを条件として評価しており、居住性を確保できることを確認している。</p>	<p>2.5 重大事故等時の電源設備について</p> <p>中央制御室には、炉心の著しい損傷が発生した場合においても運転員がとどまるために必要な設備(図2.5-1に示す空調及び図2.5-2に示す照明)を設置している。これらの設備については、重大事故等が発生した場合にも、図2.5-3に示すとおり常設代替交流電源設備であるガスタービン発電機からの給電を可能とする。</p> <p>ガスタービン発電機の容量は、中央制御室の居住性(炉心の著しい損傷)に係る被ばく評価で想定する格納容器破損モードのうち、中央制御室の運転員の被ばくの観点から結果が最も厳しくなる事故収束に成功した事故シーケンスである「<u>冷却材喪失(大破断LOCA)+ECCS注水機能喪失+全交流動力電源喪失</u>」に対して、表2.5-1に示すとおり十分な電源供給容量を確保している。</p> <p>照明については、全交流動力電源喪失発生からガスタービン発電機による給電が開始されるまでの間、図2.5-4に示す<u>直流非常灯</u>に加え、<u>満充電から4.5時間無充電で点灯するLEDライト(三脚タイプ)</u>を配備しており、ガスタービン発電機から給電を再開するまでの間(事故発生後70分以内)の照明は確保できる。</p> <p>ガスタービン発電機による給電が開始された後については、<u>非常灯</u>にて照明は確保できる。一方、中央制御室の全照明が消灯した場合には、ガスタービン発電機から給電する<u>LEDライト(三脚タイプ)</u>により必要な照度を確保する。</p> <p>また、中央制御室内の非常灯及び<u>直流非常灯</u>が使用できない場合にも必要な照度を確保できるよう、<u>LEDライト(三脚タイプ)</u>を配備する。仮にこれら照明が活用できない場合のため、<u>LEDライト(ランタンタイプ)及びヘッドライト</u>を中央制御室に備えており、それらも活用した訓練を実施している。</p> <p>換気設備は、ガスタービン発電機が起動するまでの間は起動しないが、居住性に係る被ばく評価においては、中央制御室換気系の起動時間を考慮し、全交流動力電源喪失後2時間後に起動することを条件として評価しており、居住性を確保できることを確認している。</p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7,東海第二】 島根2号炉は直流非常灯,電源内蔵型照明,LEDライト(三脚タイプ)により停電中の必要な照度を確保可能。また,LEDライト(三脚タイプ)は常設代替電源設備から受電可能である</p>
<p style="text-align: right;">□ : SA範囲</p>	<p style="text-align: right;">□ : SA範囲</p>	<p style="text-align: right;">□ : SA範囲</p>	

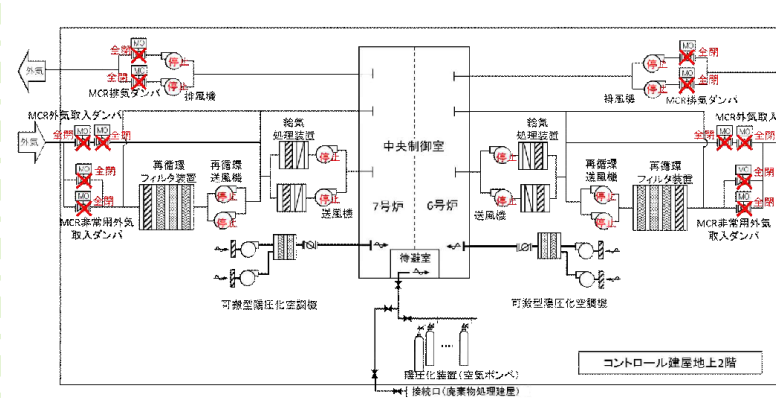
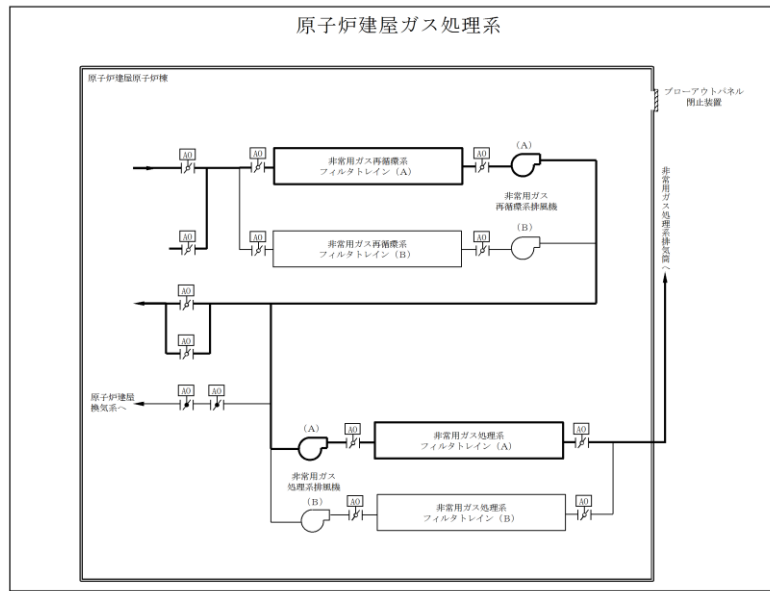
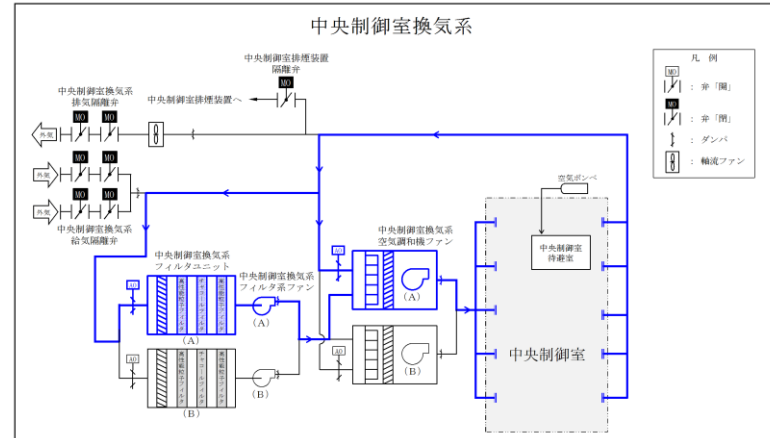


図 2.5-1 中央制御室空調設備の概要 (重大事故等時)

： S A 範囲



第 2.5-1 図 重大事故等時に運転員がとどまるために必要な換気設備

： S A 範囲

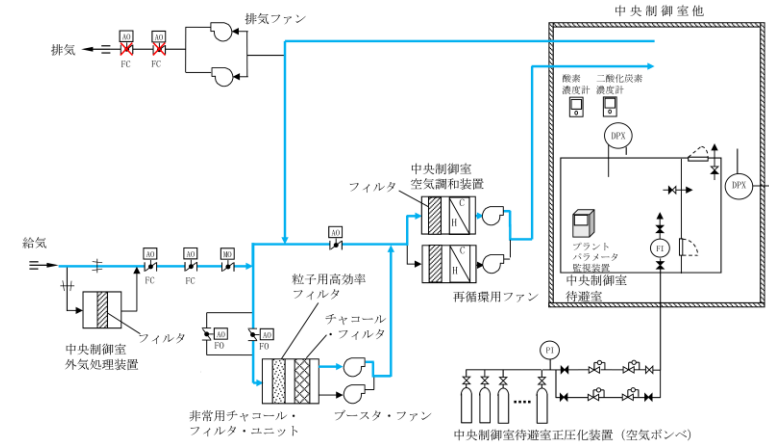


図 2.5-1 中央制御室換気系の概要 (重大事故発生時, プルーフ通過前後)

： S A 範囲

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】

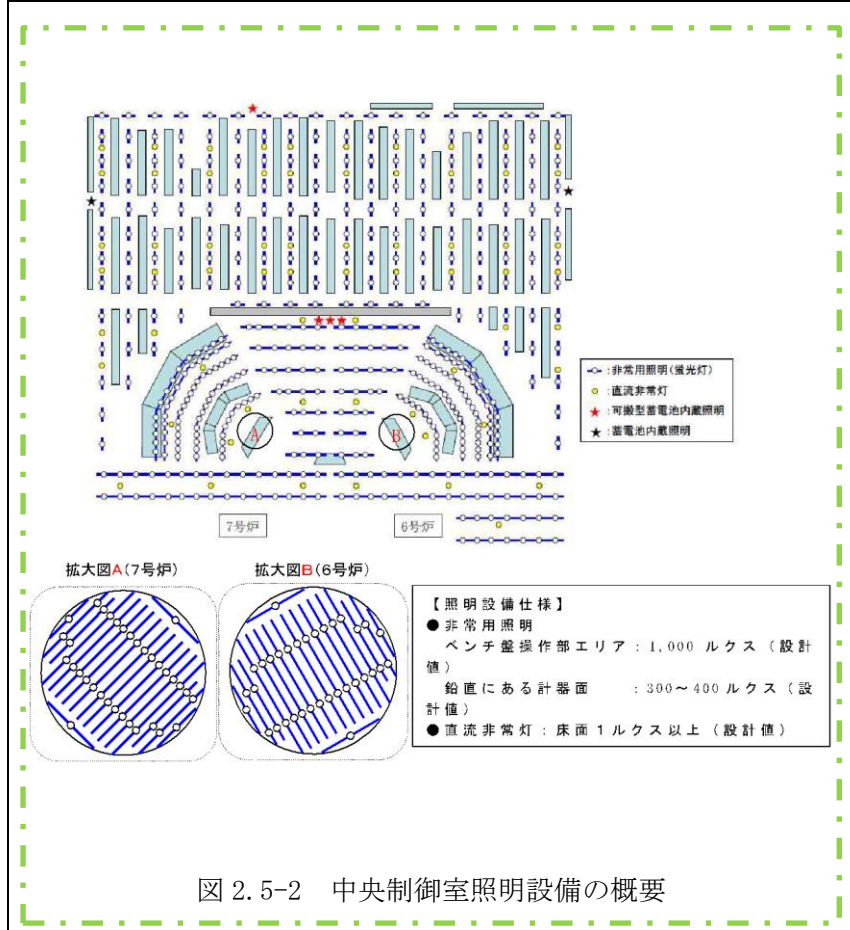
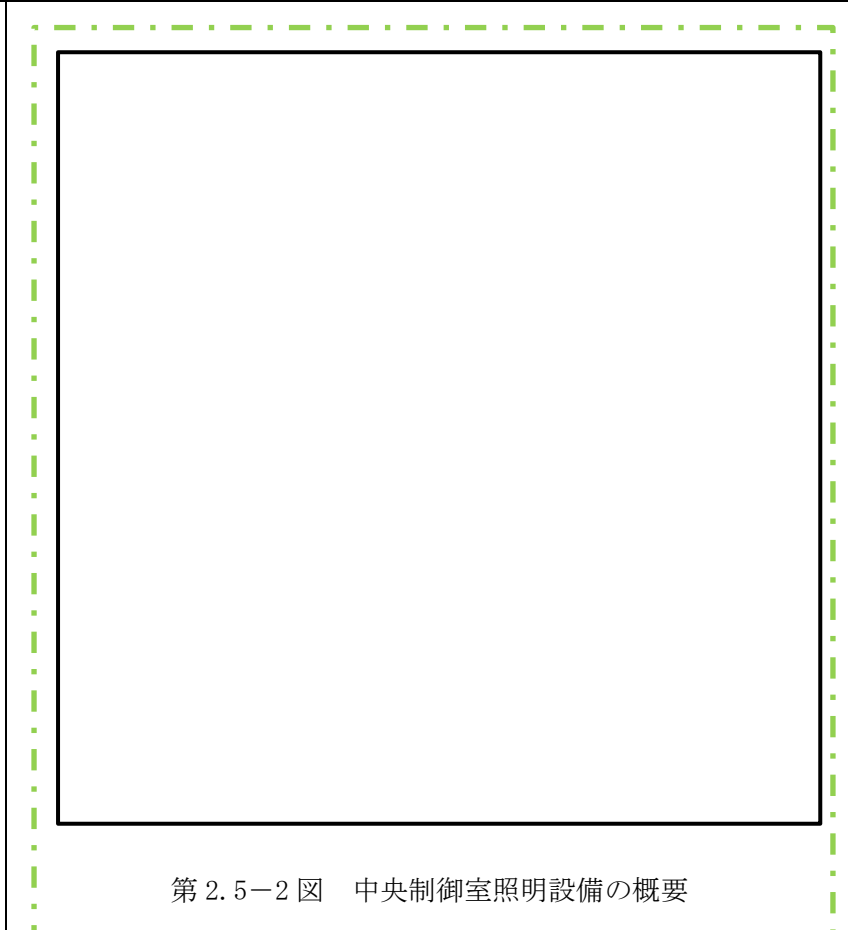


図 2.5-2 中央制御室照明設備の概要

: SA範囲



第 2.5-2 図 中央制御室照明設備の概要

: SA範囲

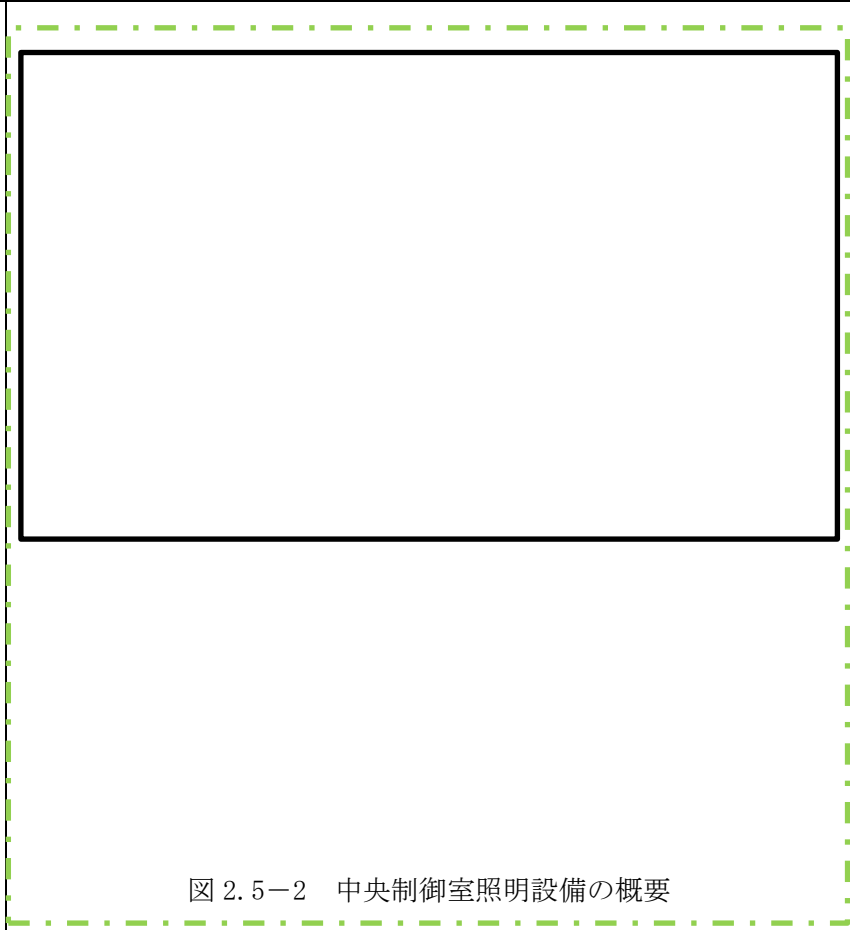


図 2.5-2 中央制御室照明設備の概要

: SA範囲

備考



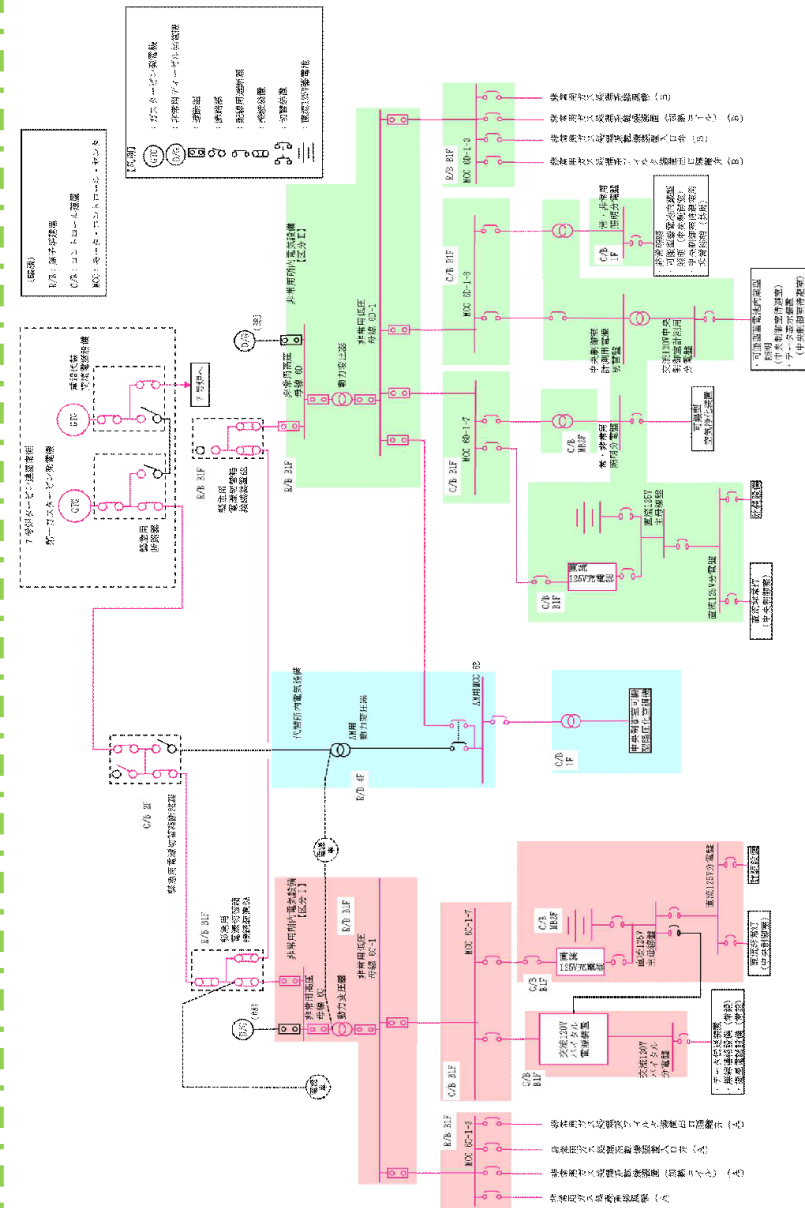
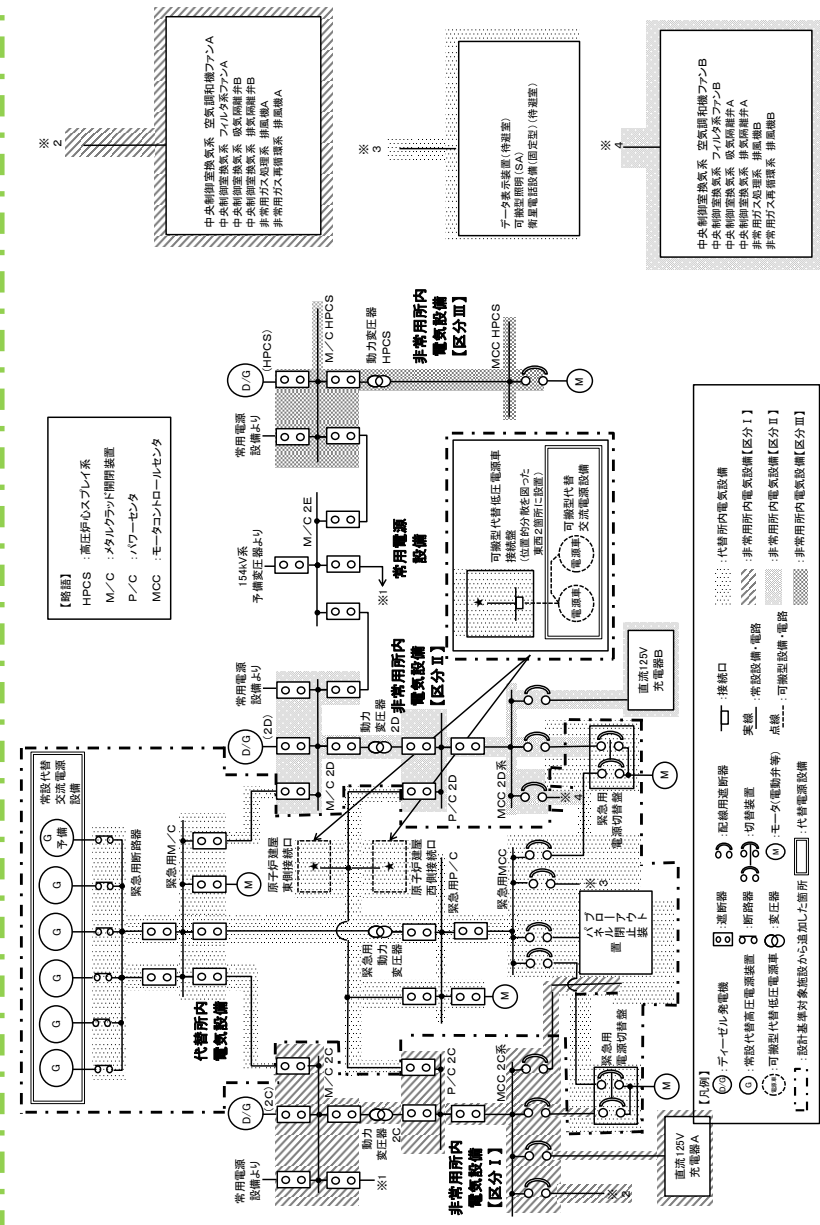


図 2.5-3 6号炉中央制御室 給電系統概要図 (重大事故等時)

： SA範囲



第 2.5-3 図 中央制御室 給電系統概要図 (重大事故等時)

： SA範囲

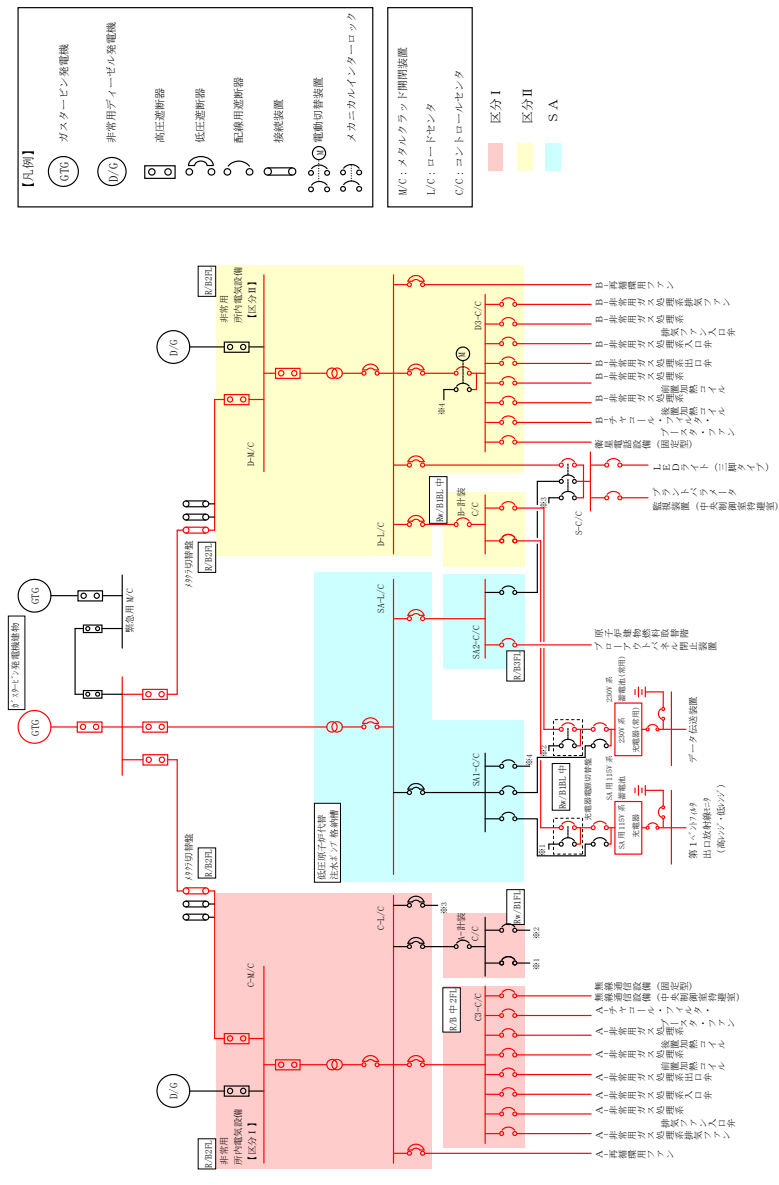


図 2.5-3 常設代替交流電源構成図

： SA範囲

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】

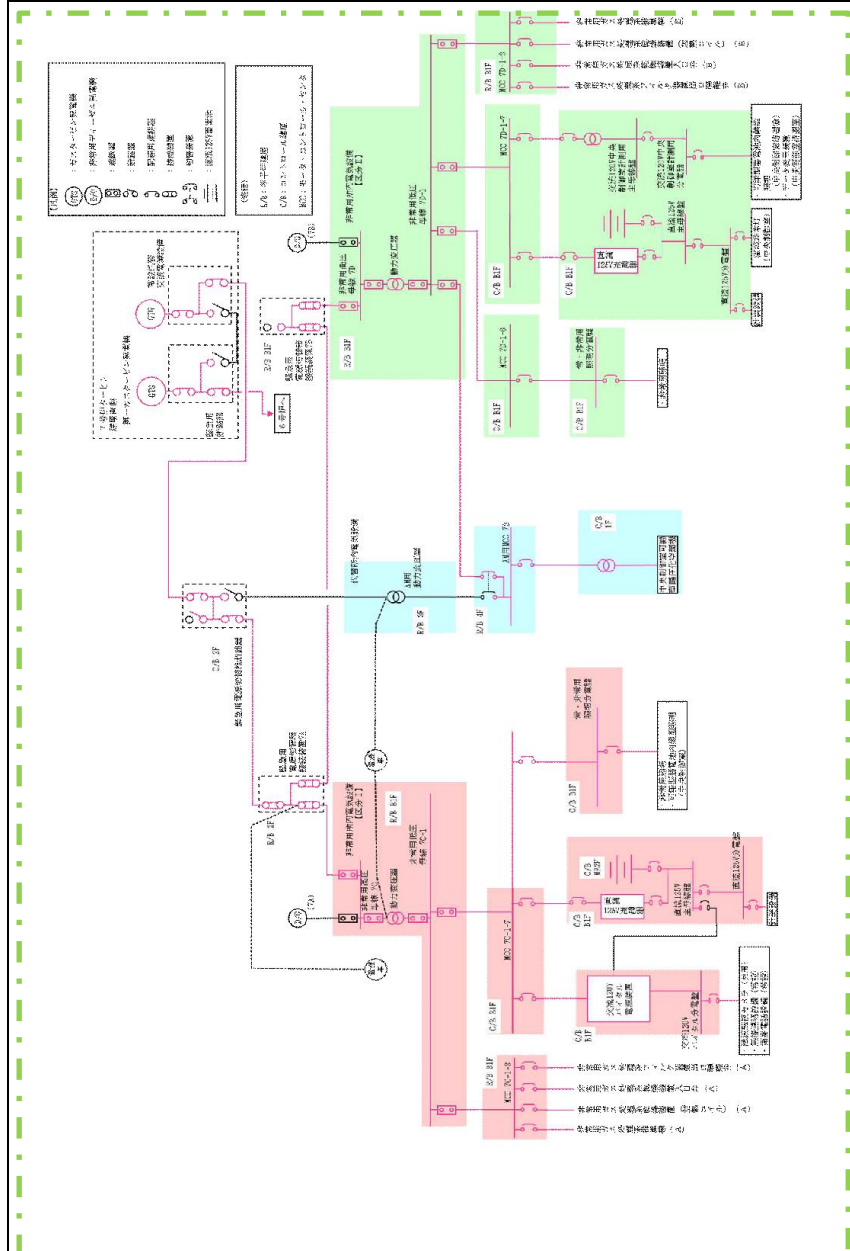


図 2.5-4 7号炉中央制御室 給電系統概要図 (重大事故等時)

: SA範囲

・申請号炉数の相違  
【柏崎 6/7】

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)

表 2.5-1 ガスタービン発電機(連続定格容量 2,950kW)の最大所要負荷

負荷	6号炉	7号炉
(1) 中央制御室可搬型陽圧化空調機	3kW	3kW
(2) 交流 120V 中央制御室計測用分電盤 A, B 非常用照明	約 100kW	約 100kW
(3) 直流 125V 充電器盤 A	約 94kW	約 94kW
(4) 直流 125V 充電器盤 A-2	約 56kW	約 56kW
(5) AM 用直流 125V 充電器盤	約 41kW	約 41kW
(6) 直流 125V 充電器盤 B	約 98kW	約 98kW
(7) 復水移送ポンプ (2台)	110kW	110kW
(8) 残留熱除去系ポンプ※	540kW	540kW
(9) 燃料プール冷却浄化ポンプ	90kW	110kW
(9) 非常用ガス処理系排風機等	約 37kW	約 20kW
(10) その他機器	約 111kW	約 114kW
小計	約 1,280kW	約 1,286kW
計	約 2,566kW	

※「大LOCA+注水機能喪失+全交流動力電源喪失」において不要であるが、保守的に容量としては見込む。なお、電源車からの給電時は不要である。



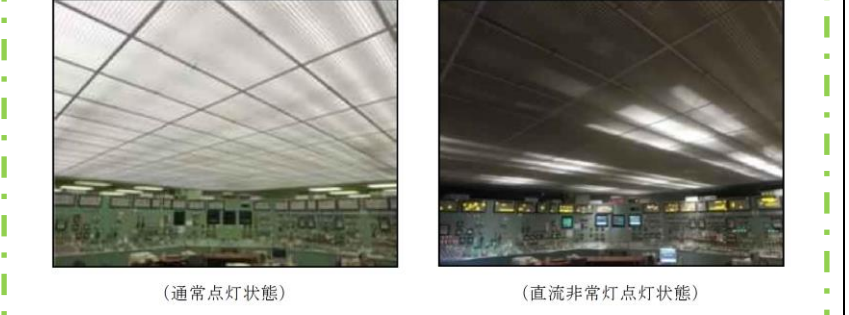
図 2.5-5 非常灯照明下で中央制御室の状況

： SA 範囲

東海第二発電所 (2018.9.18 版)

第 2.5-1 表 常設代替高圧電源装置 (連続定格容量 5,520kW) の所要負荷

負荷	負荷容量
① 緊急用母線自動起動負荷 ・緊急用直流125V充電器 ・その他負荷	約 217kW
② 常設低圧代替注水系ポンプ	約 190kW
③ 常設低圧代替注水系ポンプ	約 190kW
④ 非常用母線 2 C 自動起動負荷 ・直流125V充電器 A ・非常用照明 ・120/240V計装用主母線盤 2 A ・その他負荷	約 569kW
⑤ 非常用母線 2 D 自動起動負荷 ・直流125V充電器 B ・非常用照明 ・120/240V計装用主母線盤 2 B ・その他負荷	約 415kW
⑥ 非常用ガス再循環系排風機 非常用ガス処理系排風機 その他負荷	約 106kW
⑦ 中央制御室換気系空調和機ファン 中央制御室換気系フィルタ系ファン その他負荷	約 236kW
⑧ 蓄電池室排気ファン その他負荷	約 162kW
⑨ ほう酸水注入ポンプ	約 37kW
⑩ 緊急用海水ポンプ その他負荷	約 514kW
⑪ 代替燃料プール冷却系ポンプ	約 30kW
計	約 2,666kW



第 2.5-4 図 非常灯照明下での中央制御室の状況

： SA 範囲

島根原子力発電所 2号炉

表 2.5-1 ガスタービン発電機 (4,800kW (6,000kVA)) の最大所要負荷

起動順序	主要機器	負荷容量 (kW)
①	ガスタービン発電機付帯設備	約 111
②	代替所内電気設備負荷 (自動投入負荷)	約 18
③	低圧原子炉代替注水ポンプ	約 210
④	低圧原子炉代替注水設備非常用送風機	約 15
⑤	充電器, 非常用照明, 非常用ガス処理系他 (D系高圧母線自動投入負荷)	約 512
⑥	格納容器水素濃度 (SA), 格納容器酸素濃度 (SA) 監視設備	約 20
⑦	A-中央制御室送風機	約 180
⑧	A-中央制御室非常用再循環送風機	約 30
⑨	A-中央制御室冷凍機	約 300
⑩	充電器, 非常用照明, 非常用ガス処理系他 (C系高圧母線自動投入負荷)	約 329
⑪	A-淡水ポンプ (移動式代替熱交換設備)	約 110
⑫	B-淡水ポンプ (移動式代替熱交換設備)	約 110
⑬	B-燃料プール冷却水ポンプ	約 110
	計	約 2,055



図 2.5-4 直流非常灯照明下での中央制御室のイメージ (シミュレータの点灯例)

： SA 範囲

備考  
・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
島根 2 号炉の最も厳しい事故シーケンスに対する電源供給量を適用



(1) 可搬型蓄電池内蔵型照明を用いた場合の監視操作について

中央制御室の照明が全て消灯した場合に使用する可搬型蓄電池内蔵型照明は、6号及び7号炉にて3台使用する設計とする。数量はシミュレーション施設を用いて、監視操作に必要な照度を確保できることを確認のうえ決定している。可搬型蓄電池内蔵型照明を操作箇所に応じて向きを変更することにより、さらに照度を確保できることを確認している。

仮に可搬型蓄電池内蔵型照明が活用できない場合のため、乾電池内蔵型照明を中央制御室に備えており、それらも活用した訓練を実施している。

表2.5-2に中央制御室に配備している可搬型蓄電池内蔵型照明及び乾電池内蔵型照明の概要を示す。

表 2.5-2 中央制御室に配備している可搬型蓄電池内蔵型照明及び乾電池内蔵型照明

機器名称及び外観	保管場所	数量	仕様
	中央制御室	3台 (予備1台)	・定格電圧：交流100V ・点灯可能時間：12時間以上
	中央制御室	20台 (6号炉、7号炉共用) (中央制御室対応として 中央制御室主盤+17.5台 +中央制御室裏盤+3.10台 +中央制御室待避室2台 +予備3台)	電源：乾電池 (単三×3) 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。) ※乾電池内蔵型照明はバッテリー給電方式であることから発電設備の状況に依らず活用可能であるが、代替交流電源からの給電が可能な設計となっていないことから自主配備の資機材として位置づける。
	中央制御室	4台 (6号炉、7号炉共用) (ランタンタイプLEDの補助)	電源：乾電池 (単三×6) 点灯可能時間：約30時間  ※乾電池内蔵型照明はバッテリー給電方式であることから発電設備の状況に依らず活用可能であるが、代替交流電源からの給電が可能な設計となっていないことから自主配備の資機材として位置づける。
	中央制御室	100台 (6号炉及び7号炉の運転員全員に配備)	電源：乾電池 (単三×1) 点灯可能時間：約8時間 (管区区域での作業可能な10時間点灯できるように予備乾電池を持参する。) ※乾電池内蔵型照明はバッテリー給電方式であることから発電設備の状況に依らず活用可能であるが、代替交流電源からの給電が可能な設計となっていないことから自主配備の資機材として位置づける。

 : SA範囲

(1) 可搬型照明 (SA)を用いた場合の監視操作について

中央制御室の照明が全て消灯した場合に使用する可搬型照明 (SA)は、3個使用する。個数は、シミュレーション施設を用いて監視操作に必要な照度を確保できることを確認している。操作箇所に応じて可搬型照明 (SA)の向きを変更することにより、更に照度を確保できることを確認している。

仮に可搬型照明 (SA)が活用できない場合のため、乾電池内蔵型照明を中央制御室に保管する。

第2.5-2表に中央制御室に配備している可搬型照明 (SA)及び乾電池内蔵型照明の概要を示す。

第2.5-2表 中央制御室に配備している可搬型照明 (SA) 及び乾電池内蔵型照明の概要

名称及び外観	保管場所	数量	仕様
	中央制御室	3個 (予備1個(中央制御室待避室の予備1個と共用))	(AC) 100V-240V 点灯時間： 片面 20~24時間 両面 10~12時間
	中央制御室	16個 (予備4個)	電池：単一電池4本 点灯時間：約45時間
	中央制御室	7個 (予備7個)	電池：単三電池3本 点灯時間：約12時間

 : SA範囲



(1) LEDライト (三脚タイプ)を用いた場合の監視操作について


中央制御室の照明が全て消灯した場合に使用するLEDライト (三脚タイプ)は、2個使用する。個数はシミュレーション施設を用いて監視操作に必要な照度を確保できることを確認している。LEDライト (三脚タイプ)を操作箇所に応じて向きを変更することにより、さらに照度を確保できることを確認している。

仮にLEDライト (三脚タイプ)が活用できない場合のため、LEDライト (ランタンタイプ)及びヘッドライトを中央制御室に備えており、それらも活用した訓練を実施している。

表2.5-2に中央制御室に配備しているLEDライト (三脚タイプ)、LEDライト (ランタンタイプ)及びヘッドライトの概要を示す。

表 2.5-2 中央制御室に配備しているLEDライト (三脚タイプ)、LEDライト (ランタンタイプ) 及びヘッドライト

機器名称及び外観	保管場所	数量	仕様
	中央制御室 前通路	3個 (中央制御室主盤エリア2個+予備1個)	電源：蓄電池 点灯可能時間： 4.5時間以上
	中央制御室	12個 (中央制御室対応として中央制御室執務机6個+中央制御室待避室2個+予備4個)	電源：乾電池 (単三×3) 点灯可能時間： 約29時間 ※連続して作業可能なように予備乾電池を持参する。
	中央制御室	11個 (当直運転員分7個+予備4個)	電源：乾電池 (単四×3) 点灯可能時間： 約20時間 ※連続して作業可能なように予備乾電池を持参する。

 : SA範囲

・申請号炉数及び資機材の相違

【柏崎6/7, 東海第二】  
島根2号炉は仮にLEDライト(三脚タイプ)が活用できない場合のためLEDライト(ランタンタイプ)及びヘッドライトを配備し活用訓練を行っている

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
-------------------------------	----------------------	--------------	----

可搬型蓄電池内蔵型照明の照度は、図2.5-6 に示すとおり大型表示盤から約15mの机位置に設置した場合で、直流照明の設計値である照度（1ルクス）に対し、大型表示盤表面で約20ルクスの照度を確認し、監視操作が可能なことを確認している。



(※貼付画像については、印刷仕上がり時に照明確認時点と同様の雰囲気となるよう補正を施してあります。)

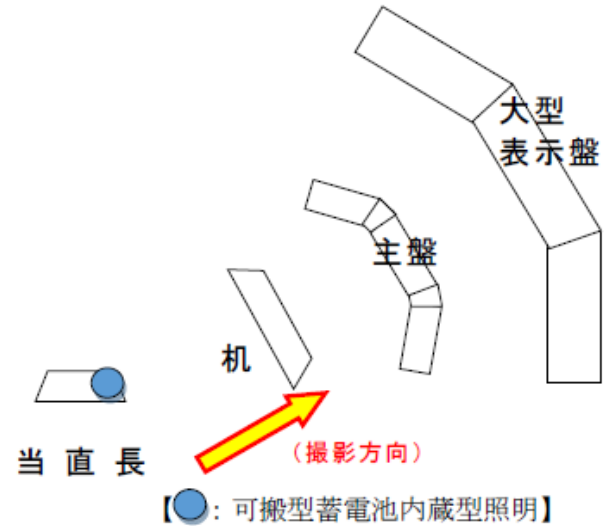


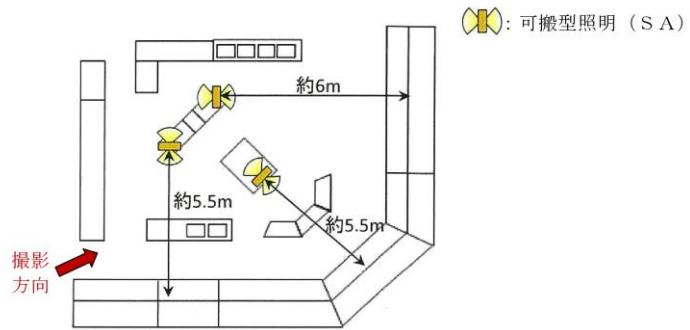
図 2.5-6 シミュレーション施設における可搬型蓄電池内蔵型照明確認状況

： SA 範囲

可搬型照明（SA）の照度は、第2.5-5図に示すとおり、主制御盤から約6mの位置に設置した場合で、直流照明の実測値である照度（20ルクス以上）に対し、室内照明全消灯状態にて主制御盤垂直部平均で約20ルクス以上の照度を確認し、監視操作が可能なことを確認している。



画像については、印刷仕上がり時に照明確認時点と同様の雰囲気となるよう補正を施してあります。



第 2.5-5 図 シミュレーション施設における可搬型照明（SA）確認状況

： SA 範囲

LEDライト（三脚タイプ）の照度は、図2.5-5に示すとおり、制御盤から約2mの位置に設置した場合で、直流非常灯の設計値である照度（ベンチ盤操作部エリア：50ルクス）に対し、室内照明全消灯状態にて操作を行う盤面で50ルクス以上の照度を確認し、監視操作が可能なことを確認している。

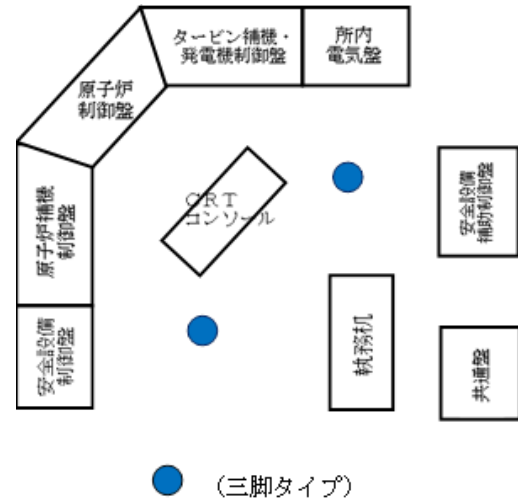


図 2.5-5 シミュレーション施設におけるLEDライト（三脚タイプ）確認状況

： SA 範囲

備考  
・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
島根2号炉ではシミュレーション施設により監視操作が可能なことを確認している

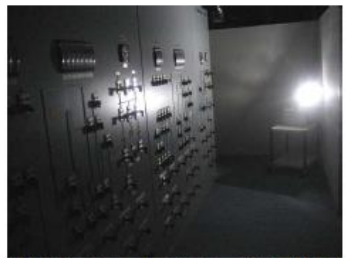
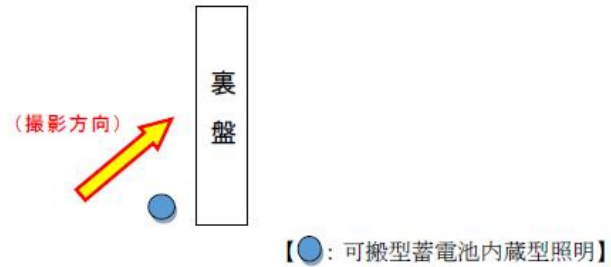


柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
-------------------------------	----------------------	--------------	----

同様に、重大事故等対処のための追加安全対策設備等を配置した裏盤について、図2.5-7に示すとおり可搬型蓄電池内蔵型照明の照度は盤から約1mの位置に設置した場合で、制御盤表面で約10ルクスの照度を確認し、監視操作が可能であることを確認している。



(※貼付画像については、印刷仕上がり時に照明確認時点と同様の雰囲気となるよう補正を施してあります。)



(上記撮影を逆方向から撮影、右端が照明設備)

図 2.5-7 裏盤における可搬型蓄電池内蔵型照明確認状況

○ : SA範囲

中央制御室の照明が全て消灯した場合、裏盤についての監視操作は、乾電池内蔵型照明を運転員が装着して行う。(第2.5-6図 参照)

乾電池内蔵型照明の照度は、室内照明全消灯時に運転員が装着した状態で、直流照明の実測値である照度(20ルクス以上)に対し、監視計器及び操作部で600ルクス以上の照度を確保し、監視操作が可能であることを確認している。



(シミュレーション施設におけるヘッドライト使用状況)

第 2.5-6 図 乾電池内蔵型照明使用イメージ

○ : SA範囲

重大事故等対処のための追加安全対策設備の制御盤は、中央制御室内の制御盤エリアに配置されており、制御盤と同程度の照度が確保される。図2.5-6に示すとおりLEDライト(三脚タイプ)の照度は盤から約1mの位置に設置した場合で盤表面で330ルクスの照度を確保し監視操作が可能であることを確認している。



(LEDライト(三脚タイプ)使用状況)

図 2.5-6 LEDライト(三脚タイプ)使用イメージ

○ : SA範囲

・制御盤配置の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
島根2号炉ではSA操作盤は制御盤エリアに配置され制御盤エリアと同等の照度が確保されている

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																		
<p>3. 添付資料</p> <p>3.1 中央制御室待避室の運用について</p> <p>原子炉格納容器圧力逃がし装置作動前から作動後にわたっての、中央制御室待避室の運用を以下にまとめる。図3.1-1に原子炉格納容器圧力逃がし装置作動と中央制御室及び中央制御室待避室換気空調設備の運用の概要を示す。</p> <p>(1) 原子炉格納容器圧力逃がし装置作動前（待避前）</p> <p>運転員等は炉心の著しい損傷が発生した場合において、原子炉格納容器圧力逃がし装置を作動させる必要があると判断された場合、中央制御室待避室を使用するため、以下設備、資機材の運用準備を行う。</p> <p style="text-align: center;">表 3.1-1 中央制御室待避室の運用準備</p> <table border="1" data-bbox="172 886 893 1287"> <tr> <td>居住性設備</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>可搬型陽圧化空調機を用いることにより、中央制御室バウンダリ全体が陽圧化されていること</li> <li>中央制御室待避室の遮蔽設備の設置</li> <li>中央制御室待避室の空調隔離ダンパの閉止</li> <li>中央制御室待避室の酸素濃度・二酸化炭素濃度計、可搬型エリアモニタの配置、電源入</li> <li>陽圧化装置による中央制御室待避室の加圧</li> </ul> </td> </tr> <tr> <td>監視設備</td> <td>・6号炉、7号炉のデータ表示装置（待避室）電源入</td> </tr> <tr> <td>通信連絡設備</td> <td>・現場要員や緊急時対策所との通信連絡のための、6号炉、7号炉各々の無線連絡設備（常設）、衛星電話設備（常設）の準備（通話確認）</td> </tr> </table> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	居住性設備	<ul style="list-style-type: none"> <li>可搬型陽圧化空調機を用いることにより、中央制御室バウンダリ全体が陽圧化されていること</li> <li>中央制御室待避室の遮蔽設備の設置</li> <li>中央制御室待避室の空調隔離ダンパの閉止</li> <li>中央制御室待避室の酸素濃度・二酸化炭素濃度計、可搬型エリアモニタの配置、電源入</li> <li>陽圧化装置による中央制御室待避室の加圧</li> </ul>	監視設備	・6号炉、7号炉のデータ表示装置（待避室）電源入	通信連絡設備	・現場要員や緊急時対策所との通信連絡のための、6号炉、7号炉各々の無線連絡設備（常設）、衛星電話設備（常設）の準備（通話確認）	<p>3. 添付資料</p> <p>3.1 中央制御室待避室の運用について</p> <p>格納容器圧力逃がし装置作動前から作動後にわたる中央制御室待避室の運用を以下にまとめる。第3.1-1図に格納容器圧力逃がし装置作動並びに中央制御室及び中央制御室待避室における換気設備の運用の概要を示す。</p> <p>(1) 格納容器圧力逃がし装置作動前（待避前）</p> <p>発電長等は、重大事故等時において、格納容器圧力逃がし装置を作動させる必要があると判断された場合、中央制御室待避室を使用するため、第3.1-1表に示す設備及び資機材の運用準備を行う。</p> <p style="text-align: center;">第3.1-1表 中央制御室待避室の運用準備</p> <table border="1" data-bbox="937 865 1688 1199"> <tr> <td>居住性対策設備</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>中央制御室待避室空気ボンベユニットによる中央制御室待避室の加圧</li> <li>酸素濃度計、二酸化炭素濃度計及び可搬型照明（SA）の配置及び電源入</li> </ul> </td> </tr> <tr> <td>監視設備</td> <td>・データ表示装置（待避室）の配置及び電源入</td> </tr> <tr> <td>通信連絡設備</td> <td>・通信連絡設備の切替及び通話確認</td> </tr> </table> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	居住性対策設備	<ul style="list-style-type: none"> <li>中央制御室待避室空気ボンベユニットによる中央制御室待避室の加圧</li> <li>酸素濃度計、二酸化炭素濃度計及び可搬型照明（SA）の配置及び電源入</li> </ul>	監視設備	・データ表示装置（待避室）の配置及び電源入	通信連絡設備	・通信連絡設備の切替及び通話確認	<p>3. 添付資料</p> <p>3.1 中央制御室待避室の運用について</p> <p>格納容器フィルタベント系作動前から作動後にわたっての中央制御室待避室の運用を以下にまとめる。図3.1-1に格納容器フィルタベント系作動と中央制御室換気系及び中央制御室待避室正圧化装置の運用の概要を示す。</p> <p>(1) 格納容器フィルタベント系作動前（待避前）</p> <p>運転員等は炉心の著しい損傷が発生した場合において、格納容器フィルタベント系を作動させる必要があると判断された場合、中央制御室待避室を使用するため、表3.1-1に示す設備、資機材の運用準備を行う。</p> <p style="text-align: center;">表 3.1-1 中央制御室待避室の運用準備</p> <table border="1" data-bbox="1727 865 2478 1409"> <tr> <td>居住性対策設備</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>中央制御室換気系を用いることにより、中央制御室バウンダリ全体が正圧化されていること</li> <li>中央制御室待避室の酸素濃度計、二酸化炭素濃度計、電離箱サーベイメータの配置、準備</li> <li>中央制御室待避室正圧化装置による中央制御室待避室の加圧</li> </ul> </td> </tr> <tr> <td>監視設備</td> <td>・プラントパラメータ監視装置（中央制御室待避室）の電源入</td> </tr> <tr> <td>通信連絡設備</td> <td>・現場運転員や緊急時対策要員との通信連絡のための無線通信設備（固定型）の準備（通話確認）</td> </tr> </table> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	居住性対策設備	<ul style="list-style-type: none"> <li>中央制御室換気系を用いることにより、中央制御室バウンダリ全体が正圧化されていること</li> <li>中央制御室待避室の酸素濃度計、二酸化炭素濃度計、電離箱サーベイメータの配置、準備</li> <li>中央制御室待避室正圧化装置による中央制御室待避室の加圧</li> </ul>	監視設備	・プラントパラメータ監視装置（中央制御室待避室）の電源入	通信連絡設備	・現場運転員や緊急時対策要員との通信連絡のための無線通信設備（固定型）の準備（通話確認）	<p>備考</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7,東海第二】 ②の相違</p>
居住性設備	<ul style="list-style-type: none"> <li>可搬型陽圧化空調機を用いることにより、中央制御室バウンダリ全体が陽圧化されていること</li> <li>中央制御室待避室の遮蔽設備の設置</li> <li>中央制御室待避室の空調隔離ダンパの閉止</li> <li>中央制御室待避室の酸素濃度・二酸化炭素濃度計、可搬型エリアモニタの配置、電源入</li> <li>陽圧化装置による中央制御室待避室の加圧</li> </ul>																				
監視設備	・6号炉、7号炉のデータ表示装置（待避室）電源入																				
通信連絡設備	・現場要員や緊急時対策所との通信連絡のための、6号炉、7号炉各々の無線連絡設備（常設）、衛星電話設備（常設）の準備（通話確認）																				
居住性対策設備	<ul style="list-style-type: none"> <li>中央制御室待避室空気ボンベユニットによる中央制御室待避室の加圧</li> <li>酸素濃度計、二酸化炭素濃度計及び可搬型照明（SA）の配置及び電源入</li> </ul>																				
監視設備	・データ表示装置（待避室）の配置及び電源入																				
通信連絡設備	・通信連絡設備の切替及び通話確認																				
居住性対策設備	<ul style="list-style-type: none"> <li>中央制御室換気系を用いることにより、中央制御室バウンダリ全体が正圧化されていること</li> <li>中央制御室待避室の酸素濃度計、二酸化炭素濃度計、電離箱サーベイメータの配置、準備</li> <li>中央制御室待避室正圧化装置による中央制御室待避室の加圧</li> </ul>																				
監視設備	・プラントパラメータ監視装置（中央制御室待避室）の電源入																				
通信連絡設備	・現場運転員や緊急時対策要員との通信連絡のための無線通信設備（固定型）の準備（通話確認）																				

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(2) <u>原子炉格納容器圧力逃がし装置作動中 (待避中)</u>  運転員等は、<u>原子炉格納容器圧力逃がし装置作動開始後</u>、速やかに中央制御室待避室に移動し、出入口扉を閉めるとともに、中央制御室待避室に施設する<u>中央制御室待避室内外差圧計器</u>を確認し、中央制御室待避室へ適切に空気が供給され、中央制御室待避室内が<u>陽圧化</u>されていることを確認する。また<u>酸素濃度・二酸化炭素濃度計</u>により酸素濃度及び二酸化炭素濃度（酸素濃度が<u>18%</u>以上であること、二酸化炭素濃度が<u>0.5%</u>以下であること）を確認するとともに、<u>中央制御室待避室の放射線量率を可搬型エリアモニタにて監視する</u>。</p> <p>中央制御室待避室にとどまっている間にも、<u>6号及び7号炉のデータ表示装置 (待避室)</u>を用いることで、<u>原子炉格納容器圧力逃がし装置作動状況</u>はじめとしたプラントの監視が可能な設計とする。また中央制御室待避室に<u>通信連絡設備</u>を設置し、緊急時対策所本部等との連絡が常時可能な設計とする。中央制御室待避室にこれら設備を設置することで、中央制御室制御盤エリアに居るとき同様、タイムリーな監視操作が可能な設計とする。</p> <p>なお、中央制御室待避室にとどまっている間に中央制御室制御盤エリアに出る際には、<u>中央制御室制御盤エリアの放射線量率を可搬型エリアモニタで確認した上で</u>、必要な放射線防護装備、個人線量管理措置を施した上で、中央制御室制御盤エリアに出ることになる。そのために必要な資機材等を中央制御室待避室に備える設計とする。</p> <p>(3) <u>原子炉格納容器圧力逃がし装置作動後 (待避解除)</u>  運転員等は、<u>原子炉格納容器圧力逃がし装置作動に伴うプルーム通過後</u>は、中央制御室制御盤エリアの放射線量率を<u>可搬型エリアモニタ</u>で確認した上で、緊急時対策所本部との協議の上、中央制御室制御盤エリアでの対応を再開する。</p>	<p>(2) <u>格納容器圧力逃がし装置作動中 (待避中)</u>  発電長等は、<u>格納容器圧力逃がし装置作動開始後</u>、速やかに中央制御室待避室に移動し、出入口扉を閉める。中央制御室待避室に施設する<u>中央制御室待避室差圧計</u>を確認し、中央制御室待避室へ適切に空気が供給され、正圧化されていることを確認する。また、<u>酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計</u>により酸素濃度及び二酸化炭素濃度（酸素濃度が<u>19%</u>以上であること、二酸化炭素濃度が<u>0.5%</u>以下であること）を確認するとともに、<u>中央制御室待避室の放射線量率を電離箱サーベイメータにて監視する</u>。</p> <p>発電長等は、中央制御室待避室に待避している間にも、<u>データ表示装置 (待避室)</u>を用いることで、<u>格納容器圧力逃がし装置の作動状況等</u>のプラント状態の監視を行う。また、中央制御室待避室には<u>通信連絡設備</u>を設置し、緊急時対策所との連絡が常時可能とする。</p> <p>なお、中央制御室待避室に待避している間の<u>運転操作は不要であるが</u>、万一、中央制御室での運転操作が必要となった場合には、<u>中央制御室の放射線量率を電離箱サーベイメータで確認した上で</u>、災害対策本部の指示の下、必要な放射線防護装備及び個人線量計管理措置を施した上で、<u>中央制御室に出て、運転操作を行い</u>、速やかに中央制御室待避室に移動する。そのために必要な資機材は、中央制御室待避室に配備する。</p> <p>(3) <u>格納容器圧力逃がし装置作動後 (待避解除)</u>  発電長等は、<u>格納容器圧力逃がし装置作動に伴うプルーム放出後</u>、中央制御室の放射線量率を<u>電離箱サーベイメータ</u>で確認した上で、災害対策本部との協議の上、必要な防護装備を着用し、中央制御室待避室における待避を解除し、中央制御室での対応を再開する。</p>	<p>(2) <u>格納容器フィルタベント系作動中 (待避中)</u>  運転員等は、<u>格納容器フィルタベント系作動開始後</u>、速やかに中央制御室待避室に移動し、出入口扉を閉めるとともに、中央制御室待避室に施設する<u>差圧計</u>を確認し、中央制御室待避室へ適切に空気が供給され、中央制御室待避室内が<u>正圧化</u>されていることを確認する。また、<u>酸素濃度計、二酸化炭素濃度計</u>により酸素濃度及び二酸化炭素濃度（酸素濃度が<u>19%</u>以上であること、二酸化炭素濃度が<u>1.0%</u>以下であること）を確認するとともに、<u>中央制御室待避室の放射線量率を電離箱サーベイメータにて監視する</u>。</p> <p>中央制御室待避室にとどまっている間にも、<u>プラントパラメータ監視装置 (中央制御室待避室)</u>を用いることで、<u>格納容器フィルタベント系作動状況</u>をはじめとしたプラントの監視が可能な設計とする。また、中央制御室待避室内に<u>通信連絡設備</u>を設置し、緊急時対策本部等との連絡が常時可能な設計とする。中央制御室待避室にこれら設備を設置することで、中央制御室制御盤エリアに居るとき同様、タイムリーな監視操作が可能な設計とする。</p> <p>なお、中央制御室待避室にとどまっている間に中央制御室制御盤エリアに出る際には、<u>必要な放射線防護装備、個人線量管理措置を施した上で</u>、中央制御室制御盤エリアに出ることになる。そのために必要な資機材等を中央制御室待避室に備える設計とする。</p> <p>(3) <u>格納容器フィルタベント系作動後 (待避解除)</u>  運転員等は、<u>格納容器フィルタベント系作動に伴うプルーム放出後</u>は、中央制御室制御盤エリアの放射線量率を<u>電離箱サーベイメータ</u>で確認した上で、緊急時対策本部との協議の上、中央制御室制御盤エリアでの対応を再開する。</p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違 【柏崎 6/7】 ①の相違</li> <li>・設計方針の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】 ⑧の相違</li> <li>・申請号炉数の相違 【柏崎 6/7】</li> </ul>
 : SA範囲	 : SA範囲	 : SA範囲	



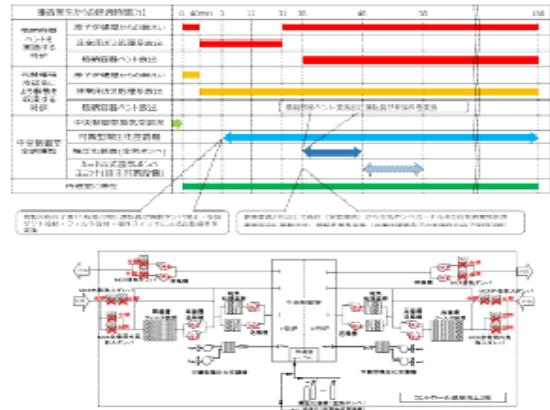
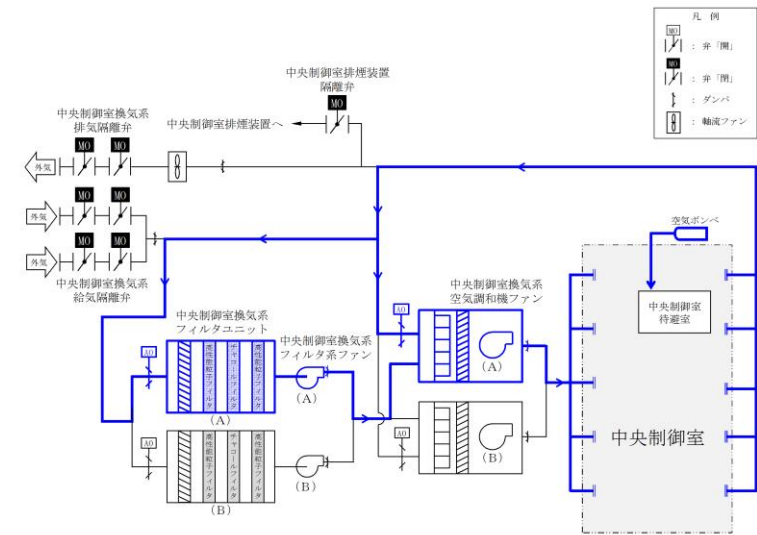
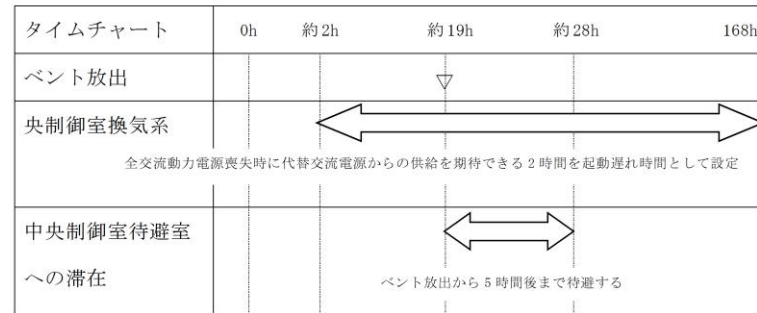


図 3.1-1 原子炉格納容器圧力逃がし装置作動と中央制御室及び中央制御室待避室換気空調設備の運用の概要

： SA 範囲



第 3.1-1 図 格納容器圧力逃がし装置作動並びに中央制御室及び中央制御室待避室における換気設備の運用の概要

： SA 範囲

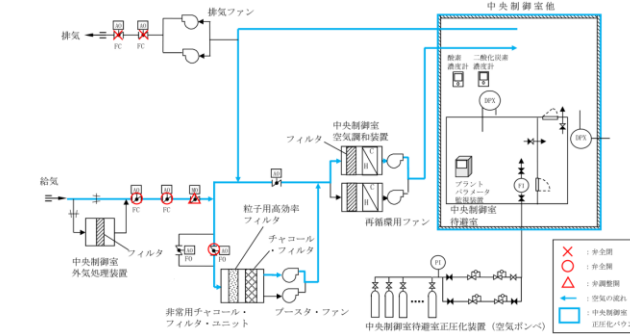
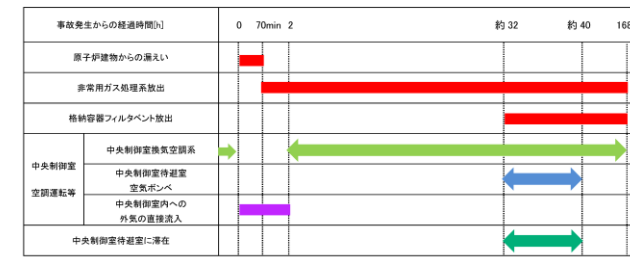


図 3.1-1 格納容器フィルタベント系作動と中央制御室及び中央制御室待避室正圧化装置の運用の概要

： SA 範囲

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
②, ⑦の相違

3.2 配備する資機材の数量について

(1) 放射線防護資機材等

中央制御室に配備する放射線防護資機材等の内訳を表 3.2-1及び表3.2-2に示す。なお、放射線防護資機材等は、汚染が付着しないようビニール袋等であらかじめ養生し、配備する。

表 3.2-1 防護具

品名	配備数 (6号及び7号炉共用) ※7		
	5号炉原子炉建屋内 緊急時対策所	中央制御室	構内 (参考)
不織布カバーオール	1,890着※1	420着※8	約5,000着
靴下	1,890足※1	420足※8	約5,000足
帽子	1,890着※1	420着※8	約5,000着
綿手袋	1,890双※1	420双※8	約5,000双
ゴム手袋	3,780双※2	840双※9	約15,000双
ろ過式呼吸用保護具 (以下内訳)	810個※5	180個※10	約2,050個
電動ファン付き全面マスク	80個※15	20個※17,23	約50個
全面マスク	730個※16	160個※18	約2,000個
チャコールフィルタ (以下内訳)	1,890組※1	420組※8	約2,500組
電動ファン付き全面マスク用	560組※19	140組※21,23	約500組
全面マスク用	1,330組※20	280組※22	約2,000組
アノラック	945着※4	210着※11	約3,000着
汚染区域用靴	40足※6	10足※12	約300足
高線量対応防護服 (タンクステンベスト)	14着※6	—	10着
セルフエアセット※13	4台	4台	約100台
酸素呼吸器※14	—	5台	約20台

※1: 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、以下同様) ×7日×1.5倍  
 ※2: ※1×2  
 ※3: 180名×3日 (除染による再使用を考慮) ×1.5倍  
 ※4: 180名×7日×1.5倍×50% (年間降水日数を考慮)  
 ※5: 80名 (1~7号炉対応の現場復旧班要員65名+保安班要員15名) ×0.5 (現場要員の半数)  
 ※6: 14名 (ブルーム直後に対応する現場復旧班要員14名)  
 ※7: 予備を含む (今後、訓練等で見直しを行う)  
 ※8: 20名 (6号及び7号炉運転員18名+余裕) ×2交替×7日×1.5倍  
 ※9: ※8×2  
 ※10: 20名 (6号及び7号炉運転員18名+余裕) ×2交替×3日 (除染による再使用を考慮) ×1.5倍  
 ※11: 20名 (6号及び7号炉運転員18名+余裕) ×2交替×7日×1.5倍×50% (年間降水日数を考慮)  
 ※12: 20名 (6号及び7号炉運転員18名+余裕) ×0.5 (現場要員の半数)  
 ※13: 初期対応用3台+予備1台  
 ※14: インターフェイスシステム LOCA 等対応用4台+予備1台  
 ※15: 80名 (1~7号炉対応の現場復旧班要員65名+保安班要員15名)  
 ※16: ※3-※15  
 ※17: 20名 (6号及び7号炉運転員18名+余裕)  
 ※18: ※10-※17  
 ※19: ※15×7日  
 ※20: ※1-※19  
 ※21: ※17×7日  
 ※22: ※8-※21  
 ※23: 中央制御室の被ばく評価において、運転員が交替する場合の入退室時に電動ファン付き全面マスクを着用するとして評価していることから、交替の拠点となる後方支援拠点にも同数配備する。

☐ : SA範囲

3.2 配備する資機材の数量について

(1) 放射線防護資機材等

中央制御室に配備する放射線防護資機材等の内訳を第3.2-1表及び第3.2-2表に示す。なお、放射線防護資機材等は、汚染が付着しないようにビニール袋等であらかじめ養生し、配備する。

第3.2-1表 放射線防護具類

品名	配備数※1	
	緊急時対策所建屋	中央制御室※2
タイベック	1,166着※3	17着※15
靴下	2,332足※4	34足※16
帽子	1,166個※5	17個※17
綿手袋	1,166双※6	17双※18
ゴム手袋	2,332双※7	34双※19
全面マスク	333個※8	17個※17
チャコールフィルタ	2,332個※9	34個※20
アノラック	462着※10	17着※15
長靴	132足※11	9足※21
胴長靴	12足※12	9足※21
遮蔽ベスト	15着※13	—
自給式呼吸用保護具	—	9式※22
バックバック	66個※14	17個※17

※1 今後、訓練等で見直しを行う。  
 ※2 運転員等は交替のために中央制御室に向かう際に、緊急時対策所建屋より防護具類を持参する。  
 ※3 111名 (要員数) ×7日×1.5倍=1,165.5着→1,166着  
 ※4 111名 (要員数) ×7日×2倍 (2足を1セットで使用) ×1.5倍=2,331足→2,332足  
 ※5 111名 (要員数) ×7日×1.5倍=1,165.5個→1,166個  
 ※6 111名 (要員数) ×7日×1.5倍=1,165.5双→1,166双  
 ※7 111名 (要員数) ×7日×2倍 (2足を1セットで使用) ×1.5倍=2,331双→2,332双  
 ※8 111名 (要員数) ×2日 (3日目以降は除染にて対応) ×1.5倍=333個  
 ※9 111名 (要員数) ×7日×2倍 (2個を1セットで使用) ×1.5倍=2,331個→2,332個

☐ : SA範囲

3.2 配備する資機材の数量について

(1) 放射線防護資機材等

中央制御室に配備する放射線防護資機材等の内訳を表 3.2-1及び表3.2-2に示す。なお、放射線防護資機材等は、汚染が付着しないようビニール袋等であらかじめ養生し、配備する。


表 3.2-1 放射線防護資機材

品名	保管数※	考え方
汚染防護服	210着	10名 (1, 2号炉運転員9名+余裕, 以下同様) ×2交替×7日×1.5 (余裕) =210
靴下	210足	10名×2交替×7日×1.5 (余裕) =210
帽子	210着	10名×2交替×7日×1.5 (余裕) =210
綿手袋	210双	10名×2交替×7日×1.5 (余裕) =210
ゴム手袋	420双	10名×2交替×7日×1.5 (余裕) ×2=420
ろ過式呼吸用保護具 (以下内訳)	90個	10名×2交替×3日 (除染による再使用を考慮) ×1.5 (余裕) =90
電動ファン付き全面マスク	10個	10名
全面マスク	80個	90-10=80
チャコールフィルタ (以下内訳)	210個	10名×2交替×7日×1.5 (余裕) =210
電動ファン付き全面マスク用	70個	10名×7日=70
全面マスク用	140個	210-70=140
被水防護服	105着	10名×2交替×7日×1.5 (余裕) ×50% (年間降水日数を考慮) =105
作業用長靴	10足	10名
セルフエアセット	4台	初期対応用3台+予備1台
酸素呼吸器	3台	インターフェイスシステム LOCA 等対応用2台+予備1台

※予備を含む (今後、訓練等で見直しを行う。)

☐ : SA範囲

備考  
 ・資機材の相違  
 【柏崎6/7, 東海第二】  
 島根2号炉は考え方に示す人数と積上げ方法により必要な資器材配備する

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<div data-bbox="961 296 1676 1024" style="border: 1px dashed green; padding: 5px;"> <p>※10 44名 (現場の災害対策要員から自衛消防隊員を除いた数) ×7日×1.5倍=462着</p> <p>※11 44名 (現場の災害対策要員から自衛消防隊員を除いた数) ×2倍 (現場での交替を考慮) ×1.5倍 (基本再使用, 必要により除染) =132足</p> <p>※12 4名 (重大事故等対応要員4名:放水砲対応) ×2倍 (現場での交替を考慮) ×1.5倍 (基本再使用, 必要により除染) =12足</p> <p>※13 10名 (重大事故等対応要員10名:放水砲, アクセスルート確保, 電源確保, 水源確保対応) ×1.5倍 (基本再使用, 必要により除染) =15着</p> <p>※14 44名 (現場の災害対策要員から自衛消防隊員を除いた数) ×1.5倍=66個</p> <p>※15 11名 (中央制御室要員数) ×1.5倍=16.5→17着</p> <p>※16 11名 (中央制御室要員数) ×2倍 (2足を1セットで使用) ×1.5倍=33足→34足</p> <p>※17 11名 (中央制御室要員数) ×1.5倍=16.5→17個</p> <p>※18 11名 (中央制御室要員数) ×1.5倍=16.5→17双</p> <p>※19 11名 (中央制御室要員数) ×2倍 (2双を1セットで使用) ×1.5倍=33双→34双</p> <p>※20 11名 (中央制御室要員数) ×2倍 (2個を1セットで使用) ×1.5倍=33個→34個</p> <p>※21 6名 (運転員 (現場) 3名+重大事故対応要員3名:屋内現場対応) ×1.5倍=9足</p> <p>※22 6名 (運転員 (現場) 3名+重大事故対応要員3名:屋内現場対応) ×1.5倍=9式</p> <p>・放射線防護具類の配備数の妥当性の確認について</p> <p>【中央制御室】</p> <p>中央制御室には初動対応に必要な数量を配備することとし, 初動対応以降は交代要員が中央制御室に向かう際に, 緊急時対策所建屋より防護具類を持参することで対応する。</p> <p>中央制御室の要員数は11名であり, 運転員等 (中央制御室) 4名と運転員 (現場) 3名, 情報班員1名, 重大事故等対応要員3名で構成する。このうち, 運転員等 (現場) は, 1回現場に行くことを想定する。また, 全要員の交替時の防護具類を考慮する。</p> <p>タイベック, 帽子及び綿手袋の配備数は, 以下のとおり, 上記を踏まえ算出した必要数を上回っており妥当である。</p> <p>11名×1回 (交替時) +3名×1回 (現場) =14 &lt; 17</p> <p>靴下及びゴム手袋は, 二重にして使用し, チャコールフィルタは, 2個装着して使用する。靴下等の配備数は, 以下のとおり, 必要数を上回っており妥当である。</p> <p>(11名×1回 (交替時) +3名×1回 (現場)) ×2倍=28 &lt; 34</p> <p>全面マスク及びバックパックは, 再使用するため, 必要数は11個であり, 配備数 (17個) が必要数を上回っており, 妥当である。</p> <p>長靴, 胴長靴及び自給式呼吸用保護具は, それぞれ想定する使用者数を上回るよう設定しており, 妥当である (※11, ※12, ※21及び※22参照)。</p> </div> <div data-bbox="1457 1073 1694 1129" style="text-align: center; margin-top: 20px;">  : SA範囲 </div>		

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>・1.5倍の妥当性の確認について</p> <p><b>【5号炉原子炉建屋内緊急時対策所】</b></p> <p>第2次緊急態勢時(1日目), 1~7号炉対応の要員は緊急時対策要員 164名+自衛消防隊 10名であり, 機能班要員 84名, 現場要員 80名及び自衛消防隊 10名で構成されている。このうち, 本部要員は, 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所を陽圧化することにより, 防護具類を着用する必要がないが, 全要員は12時間に1回交替するため, 2回の交替分を考慮する。また, 現場要員 80名は, 1日に6回現場に行くことを想定する。自衛消防隊は火災現場には消防服で出向し, 防護具類を着用する必要がないため考慮しない。</p> <p>ブルーム通過以降(2日目以降), 1~7号炉対応の要員は緊急時対策要員111名+5号炉運転員8名であり, 機能班要員54名, 現場要員57名及び5号炉運転員8名で構成されている。このうち, 本部要員は, 5号炉原子炉建屋内緊急時対策所を陽圧化することにより, 防護具類を着用する必要がないが, 全要員は7日目以降に1回交替するため, 1回の交替分を考慮する。また, 現場要員は1日に2回現場に行くことを想定する。自衛消防隊は火災現場には消防服で出向し, 防護具類を着用する必要がないため考慮しない。</p> <p><math>174名 \times 2交替 + 80名 \times 6回 + 119名 + 65名 \times 2回 \times 6日 = 1,727着 &lt; 1,890着</math></p> <p><b>【中央制御室】</b></p> <p>要員数18名は, 運転員(中央制御室)7名と運転員(現場)11名で構成されている。運転員は2交替を考慮し, 交替時の1回着用を想定する。また, 運転員(現場)は, 1回現場に行くことを想定している。</p> <p><math>18名 \times 1回 \times 2交代 \times 7日 + 11名 \times 1回 \times 2交代 \times 7日 = 406着 &lt; 420着</math></p> <p>上記想定により, 重大事故等発生時に, 交替等で中央制御室に複数の班がいる場合を考慮しても, 初動対応として十分な数量を確保している。</p> <p>なお, いずれの場合も防護具類が不足する場合は, 構内より適宜運搬することにより補充する。</p>		<p>・1.5倍の妥当性の確認について</p> <p><b>【中央制御室】</b></p> <p>要員数9名は, 運転員(中央制御室)5名と運転員(現場)4名で構成されている。このうち, 運転員(中央制御室)は, 中央制御室内を正圧化することにより, 防護具類を着用する必要がない。ただし, 運転員は2交替を考慮し, 交替時の1回着用を想定する。また, 運転員(現場)は, 1回現場に行くことを想定している。</p> <p><math>9名 \times 1回 \times 2交替 \times 7日 + 4名 \times 1回 \times 2交替 \times 7日 = 182着 &lt; 210着</math></p> <p>上記想定により, 重大事故等発生時に, 交替等で中央制御室に複数の班がいる場合を考慮しても, 初動対応として十分な数量を確保している。</p> <p>なお, いずれの場合も防護具類が不足する場合は, 構内より適宜運搬することにより補充する。</p>	<p>・体制及び運用の相違</p> <p><b>【柏崎6/7】</b></p> <p>島根の自衛消防隊は, 火災発生時以外は復旧班として活動を行うため, 防護具類が必要となる現場要員に含める。</p>
<p style="text-align: right;">: SA範囲</p>		<p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	



表 3.2-2 計測器 (被ばく管理, 汚染管理)

品名		配備台数 <sup>※5</sup>
		中央制御室 (6号及び7号炉共用)
個人線量計	電子式線量計	70台 <sup>※1</sup>
	ガラスバッジ	70台 <sup>※1</sup>
GM汚染サーベイメータ		3台 <sup>※2</sup>
電離箱サーベイメータ		2台 <sup>※3</sup>
可搬型エリアモニタ		3台 <sup>※4</sup>

※1: 20名 (6号及び7号炉運転員18名) + 46名 (引継班, 日勤班, 作業管理班) + 余裕  
 ※2: 中央制御室のモニタリング及びチェンジングエリアにて使用  
 ※3: 中央制御室のモニタリングに使用  
 ※4: 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判断と同時 (原子力災害対策特別措置法第10条特定事象)  
 ※5: 予備を含む (今後, 訓練等で見直しを行う。)

(2) 飲食料等

中央制御室に配備する飲食料等の内訳を表 3.2-3 に示す。  
 なお, 飲食料等は, 汚染が付着しないようビニール袋等であらかじめ養生し, 配備する。

表 3.2-3 飲食料等

品名		配備数 <sup>※4</sup>
		中央制御室 (6号及び7号炉共用)
飲食料等		
・食料		420食 <sup>※1</sup>
・飲料水 (1.5リットル)		280本 <sup>※2</sup>
簡易トイレ		1式
ヨウ素剤		320錠 <sup>※3</sup>

※1: 20名 (6号及び7号炉運転員18名 + 余裕) × 7日 × 3食  
 ※2: 20名 (6号及び7号炉運転員18名 + 余裕) × 7日 × 2本  
 ※3: 20名 (6号及び7号炉運転員18名 + 余裕) × 8錠 (初日2錠 + 2日目以降1錠/1日 × 6日)  
 ※4: 予備を含む (今後, 訓練等で見直しを行う。)

： SA範囲

第 3.2-2 表 放射線計測器 (被ばく管理・汚染管理) の配備数

品名	配備数 <sup>※1</sup>	
	緊急時対策所建屋	中央制御室
個人線量計	333台 <sup>※3</sup>	33台 <sup>※8</sup>
GM汚染サーベイメータ	5台 <sup>※4</sup>	3台 <sup>※9</sup>
電離箱サーベイメータ	5台 <sup>※5</sup>	3台 <sup>※10</sup>
緊急時対策所エリアモニタ	2台 <sup>※6</sup>	—
可搬型モニタリングポスト <sup>※2</sup>	2台 <sup>※6</sup>	—
ダストサンブラ <sup>※2</sup>	2台 <sup>※7</sup>	2台 <sup>※7</sup>

※1 今後, 訓練等で見直しを行う  
 ※2 緊急時対策所の可搬型モニタリング・ポストについては「監視測定設備」の可搬型モニタリング・ポストと兼用する。  
 ※3 111名 (要員数) × 2台 (交替時) × 1.5倍 = 333台  
 ※4 身体の汚染検査用に3台 + 2台 (予備) = 5台  
 ※5 現場作業等用に4台 + 1台 (予備) = 5台  
 ※6 加圧判断用に1台 + 1台 (予備) = 2台  
 ※7 室内のモニタリング用に1台 + 1台 (予備) = 2台  
 ※8 11名 (中央制御室要員数) × 2台 (交替時) × 1.5倍 = 33台  
 ※9 身体の汚染検査用に2台 + 1台 (予備) = 3台  
 ※10 現場作業等用に2台 + 1台 (予備) = 3台

(2) 飲食料等

中央制御室に配備する飲食料等の内訳を第3.2-3表に示す。なお, 飲食料等は, 汚染が付着しないようビニール袋等であらかじめ養生し, 配備する。

第 3.2-3 表 飲食料等

品名	配備数 <sup>※1</sup>
飲食料等	
・食料	231食 <sup>※2</sup>
・飲料水 (1.5リットル)	154本 <sup>※3</sup>
簡易トイレ	1式
安定ヨウ素剤	154錠 <sup>※4</sup>

※1 今後, 訓練等で見直しを行う。  
 ※2 11名 (中央制御室運転員7名 + 情報連絡要員1名 + 運転対応要員3名) × 7日 × 3食 = 231食  
 ※3 11名 (中央制御室運転員7名 + 情報連絡要員1名 + 運転対応要員3名) × 7日 × 2本 = 154本  
 ※4 11名 (中央制御室運転員7名 + 情報連絡要員1名 + 運転対応要員3名) × (初日2錠 + 2日目以降1錠/1日 × 2交替) = 154錠

： SA範囲

表 3.2-2 放射線計測器

品名		配備台数 <sup>※6</sup>
		中央制御室
個人線量計	電子式線量計	10台 <sup>※1</sup>
	ガラスバッジ	10個 <sup>※1</sup>
GM汚染サーベイメータ		3台 <sup>※2</sup>
電離箱サーベイメータ		2台 <sup>※3</sup>
可搬式エリア放射線モニタ		3台 <sup>※4</sup>
ダストサンブラ		2台 <sup>※5</sup>

※1: 10名 (1, 2号炉運転員9名 + 余裕)  
 ※2: 中央制御室内外モニタリング用1台 + チェンジングエリア用1台 + 予備1台  
 ※3: 中央制御室内外モニタリング用1台 + 予備1台  
 ※4: 中央制御室内用1台 + チェンジングエリア用1台 + 予備1台 (設置のタイミングは, チェンジングエリア設営判断と同時 (原子力災害対策特別措置法第10条特定事象))  
 ※5: 室内のモニタリング用1台 + 予備1台  
 ※6: 今後, 訓練等で見直しを行う。

(2) 飲食料等

中央制御室に配備する飲食料等の内訳を表 3.2-3 に示す。  
 なお, 飲食料等は, 汚染が付着しないようビニール袋等であらかじめ養生し, 配備する。

表 3.2-3 飲食料等

品名		配備数 <sup>※4</sup>
		中央制御室
飲食料		
・食料		210食 <sup>※1</sup>
・飲料水 (1.5リットル)		140本 <sup>※2</sup>
簡易トイレ		1式
安定ヨウ素剤		160錠 <sup>※3</sup>

※1: 10名 (1, 2号炉運転員9名 + 余裕, 以下同様) × 7日 × 3食  
 ※2: 10名 × 7日 × 2本  
 ※3: 10名 × 8錠 (初日2錠 + 2日目以降1錠/日 × 6日)  
 ※4: 予備を含む (今後, 訓練等で見直しを行う。)

： SA範囲

・資機材の相違  
**【柏崎 6/7, 東海第二】**  
 島根 2号炉は※に示す想定人数及び使用方法により必要な台数を配備する

・配備数の相違  
**【柏崎 6/7, 東海第二】**  
 島根 2号炉は※に示す想定人数及び使用方法により必要な数を配備する

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.3 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</p> <p>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59条第1項（運転員が原子炉制御室にとどまるための設備）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74条第1項（運転員が原子炉制御室にとどまるための設備）に基づき、原子炉制御室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、原子炉制御室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>なお、チェンジングエリアは6号及び7号炉共用とする。</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74条第1項（運転員が原子炉制御室にとどまるための設備）抜粋)</p> <div data-bbox="172 966 884 1165" style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>原子炉制御室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、原子炉制御室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>3.3 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</p> <p>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59条第1項（運転員が原子炉制御室にとどまるための設備）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の解釈」第74条第1項（運転員が原子炉制御室にとどまるための設備）に基づき、中央制御室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、中央制御室への汚染の持ち込みを防止するため、身体の汚染検査及び防護具の脱衣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>3.3 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</p> <p>チェンジングエリアの設営にあたっては、「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59条第1項（運転員が原子炉制御室にとどまるための設備）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74条第1項（運転員が原子炉制御室にとどまるための設備）に基づき、原子炉制御室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、原子炉制御室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74条第1項（運転員が原子炉制御室にとどまるための設備）抜粋)</p> <div data-bbox="1733 966 2475 1165" style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>原子炉制御室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、原子炉制御室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>備考</p> <p>・申請号炉数の相違 【柏崎 6/7】</p>
<p style="text-align: center;">: SA範囲</p>	<p style="text-align: center;">: SA範囲</p>	<p style="text-align: center;">: SA範囲</p>	

(2) **チェンジングエリアの概要**  
 チェンジングエリアは、脱衣エリア、サーベイエリア、除染エリアからなり、中央制御室陽圧化バウンダリに隣接するとともに、要員の被ばく低減の観点からコントロール建屋内に設営する。概要は表3.3-1のとおり。

(2) **チェンジングエリアの概要**  
 チェンジングエリアは、脱衣エリア、サーベイエリア、除染エリア及びクリーンエリアからなり、原子炉建屋付属棟内かつ中央制御室バウンダリに隣接した場所に設営する。

(2) **チェンジングエリアの概要**  
 チェンジングエリアは、脱衣エリア、サーベイエリア及び除染エリアからなり、要員の被ばく低減の観点からタービン建物内、かつ中央制御室正圧化バウンダリに隣接した場所に設営する。概要は、表3.3-1のとおり。

備考  
 ・運用及び設備の相違  
**【東海第二】**  
 島根2号炉は、可搬式空気浄化装置によるエリア内の浄化及び定期定期なエリア内の環境測定により汚染流入を防止  
**【柏崎6/7,東海第二】**  
 島根2号炉のタービン建物内は中央制御室バウンダリに隣接する  
 ・設備の相違  
**【柏崎6/7,東海第二】**  
 島根2号炉のチェンジングエリアは、パネル取付ユニット方式を採用

表 3.3-1 チェンジングエリアの概要

項目	理由
設営場所 コントロール建屋 地下1階～2階 東側エリア	中央制御室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、中央制御室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。
設営形式 エアータント	設営の容易さ及び迅速化の観点から、エアータントを採用する。
手順着手の判断基準	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、保安班長が、事象進展の状況（格納容器周囲放射線レベル計（CAMS）等により炉心損傷を判断した場合等）、参集済みの要員数及び保安班が実施する作業の優先順位を考慮して、チェンジングエリア設営を行うと判断した場合。
実施者 保安班	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保安班が設営を行う。

第 3.3-1 表にチェンジングエリアの概要を示す。

設営場所 原子炉建屋付属棟4階 空調機械室	<ul style="list-style-type: none"> <li>中央制御室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、中央制御室への汚染の持ち込みを防止するため、身体への汚染検査及び防護具の脱衣等を行うための区画を設ける。</li> <li>空調機械室内への搬入口は地震、竜巻等でも開放せず、事故発生時でも外部の風雨の影響を防止できる構造とする。</li> </ul>
設営形式 テントハウス (一部、通路区画化)	<ul style="list-style-type: none"> <li>通路にテントハウスを設営し、テントハウス内は厚付シート壁等により区画化する。</li> </ul>
手順着手の判断基準 原子力災害対策特別措置法第10条特定事象が発生し、災害対策本部長の指示があった場合	<ul style="list-style-type: none"> <li>中央制御室の外側が放射性物質により汚染するようおそれが発生した場合、チェンジングエリアの設営を行う。</li> <li>事故進展の状況、参集済みの要員数等を考慮して放射線管理班が実施する作業の優先順位を判断し、速やかに設営を行う。</li> </ul>
実施者 放射線管理班	<ul style="list-style-type: none"> <li>チェンジングエリアを速やかに設営できるように、定期的に訓練を行っている放射線管理班員が参集した後に設営を行う。</li> </ul>

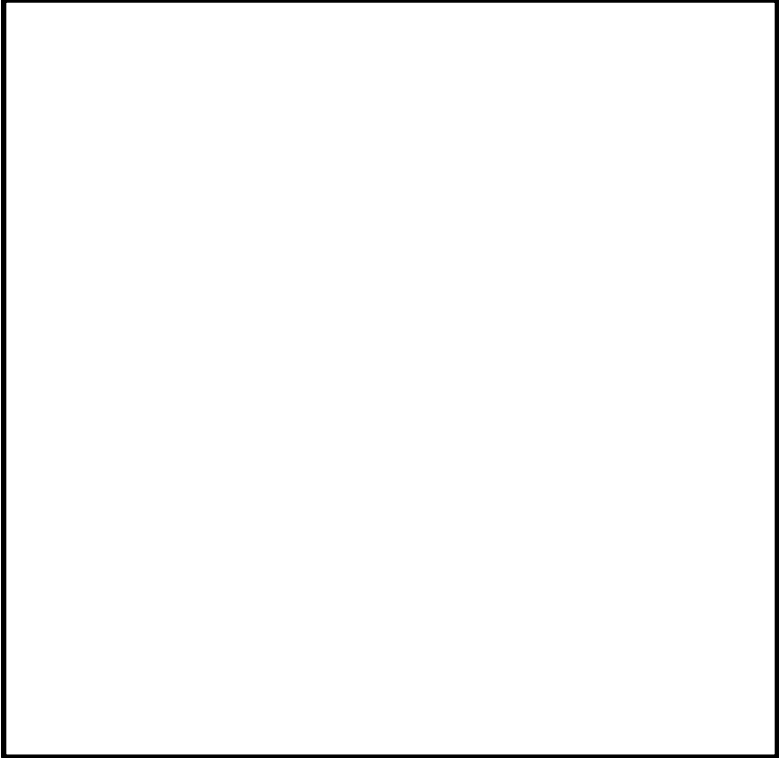
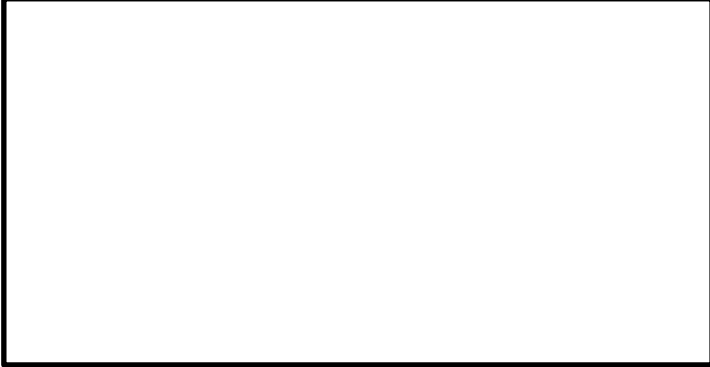
表 3.3-1 チェンジングエリアの概要

項目	理由
設営場所 タービン建物 運転員控室前通路	中央制御室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、中央制御室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。
設営形式 パネル取付ユニット方式	設営の容易さ及び迅速化の観点から、パネル取付ユニット方式を採用する。
手順着手の判断基準 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、緊急時対策本部が、事象進展の状況、参集済みの要員数及び緊急時対策要員が実施する作業の優先順位を考慮して、チェンジングエリア設営を行うと判断した場合。	中央制御室の外側が放射性物質により汚染するようおそれが発生した場合、チェンジングエリアの設営を行う。
実施者 緊急時対策要員	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緊急時対策要員が設営を行う。

 : SA範囲

 : SA範囲

 : SA範囲

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(3) <u>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</u>            チェンジングエリアは、<u>中央制御室陽圧化バウンダリ</u>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、<u>図3.3-1のとおり</u>。</p>  <p>図3.3-1 中央制御室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) <u>チェンジングエリアの設営場所及びアクセスルート</u>            チェンジングエリアは、<u>中央制御室バウンダリ</u>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アクセスルートは、<u>第3.3-1図及び第3.3-2図のとおり</u>。なお、<u>通常時のルートであるサービス建屋側へアクセスするルートは使用せず、耐震性が確保された原子炉建屋内のルートを設定する</u>。作業員は、<u>放射線防護具を着用し、チェンジングエリアから中央制御室へのアクセスする</u>。原子炉建屋付属棟における中央制御室へのアクセスルートの設定図を第3.3-3図に示す。作業員が携行する資機材（携行型有線通話装置、電離箱サーベイメータ、電動ドライバ等）については、<u>バックパックに入れて携行することで、携行時の負担を軽減する</u>。</p>  <p>第3.3-1図 中央制御室チェンジングエリアの設営場所</p>	<p>(3) <u>チェンジングエリアの設営場所及びアクセスルート</u>            チェンジングエリアは、<u>中央制御室正圧化バウンダリ</u>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アクセスルートは、<u>図3.3-1のとおり</u>。</p>  <p>図3.3-1 チェンジングエリアの設営場所及びアクセスルート</p>	
 : SA範囲	 : SA範囲	 : SA範囲	

(通行状態のイメージ)

① ② ③ ④

傾斜約70° 幅約90cm

既設の梯子は撤去

中央制御室への気密扉

第 3.3-2 図 中央制御室へのアクセスルートの概要図

—→ 中央制御室へ向かう動線 (同一フロア内移動)  
- -> 中央制御室へ向かう動線 (階段移動)

※ 3層ケーブルラックと新設壁の直結部はシール施工し、気密性を確保する。

第 3.3-3 図 中央制御室へのアクセスルート設定図

: SA範囲



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<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>中央制御室への放射性物質の持ち込みを防止するため、図3.3-2の設営フローに従い、図3.3-3のとおりチェンジングエリアを設営する。チェンジングエリアの設営は、保安班員2名で、約60分を想定する。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、原子力防災組織の緊急時対策要員(夜間及び休日(平日の勤務時間帯以外))の保安班2名、又は参集要員(10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。設営の着手は、保安班長が、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(格納容器雰囲気放射線レベル計(CAMS)等により炉心損傷を判断した場合等)、参集済みの要員数及び保安班が実施する作業の優先順位を考慮して判断し、速やかに実施する。</p>  <p>図 3.3-2 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>中央制御室への放射性物質の持ち込みを防止するため、第3.3-4図の設営フローに従い、第3.3-5図のとおり、チェンジングエリアを設営する。チェンジングエリアの設営は、放射線管理班員2名で、初期運用開始に必要なサーベイエリア及び除染エリアの設営に約60分、さらに脱衣エリアの設営に約80分の合計140分を想定している。なお、チェンジングエリアが速やかに設営できるように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。夜間・休日に事故が発生した場合の参集までの時間を考慮しても、約3時間後にはチェンジングエリアの初期運用を開始することが可能である。</p> <p>チェンジングエリアの設営は、原子力防災組織の要員の放射線管理班における重大事故等対応要員4名のうち、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。設営の着手は、原子力災害対策特別措置法第10条特定事象が発生し、災害対策本部長の指示があった場合に実施する。</p>  <p>第 3.3-4 図 チェンジングエリアの設営フロー</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>中央制御室への放射性物質の持ち込みを防止するため、図3.3-2の設営フローに従い、図3.3-3のとおりチェンジングエリアを設営する。チェンジングエリアの設営は、放射線管理班員2名で、2時間以内を想定する。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、原子力防災組織の緊急時対策要員の放射線管理班員2名をチェンジングエリアの設営に割り当て行う。設営の着手は、当直長が、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後、事象進展の状況(格納容器雰囲気放射線モニター(CAMS)等により炉心損傷を判断した場合等)、参集済みの要員数及び放射線管理班が実施する作業の優先順位を考慮して判断し、速やかに実施する。</p>  <p>図 3.3-2 チェンジングエリア設営フロー</p>	<p>備考</p> <p>・想定時間及び体制の相違</p> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】 島根 2号炉は設営時間を2時間としているが訓練等により速やかな設営を行う</p> <p>【東海第二】 島根 2号炉は、夜間・休日に設営が必要な場合、常駐する放射線管理班が設営を行う(11)放射線管理班の緊急時対応のケーススタディに示す)</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7, 東海第二】 島根 2号炉のチェンジングエリアは、パネル取付ユニット方式を採用</p>
<p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	<p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	<p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	



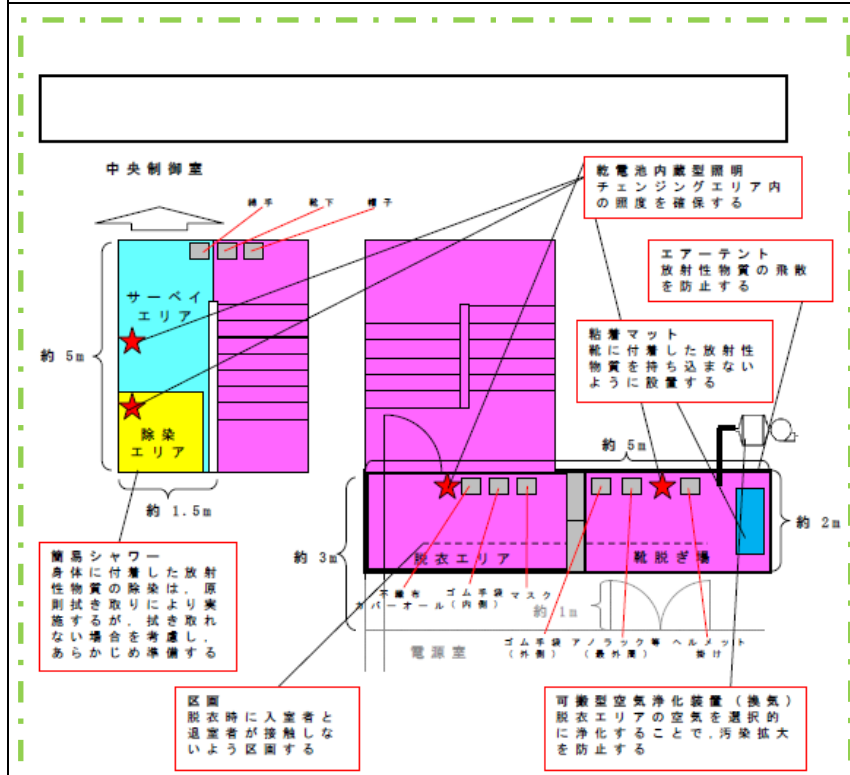
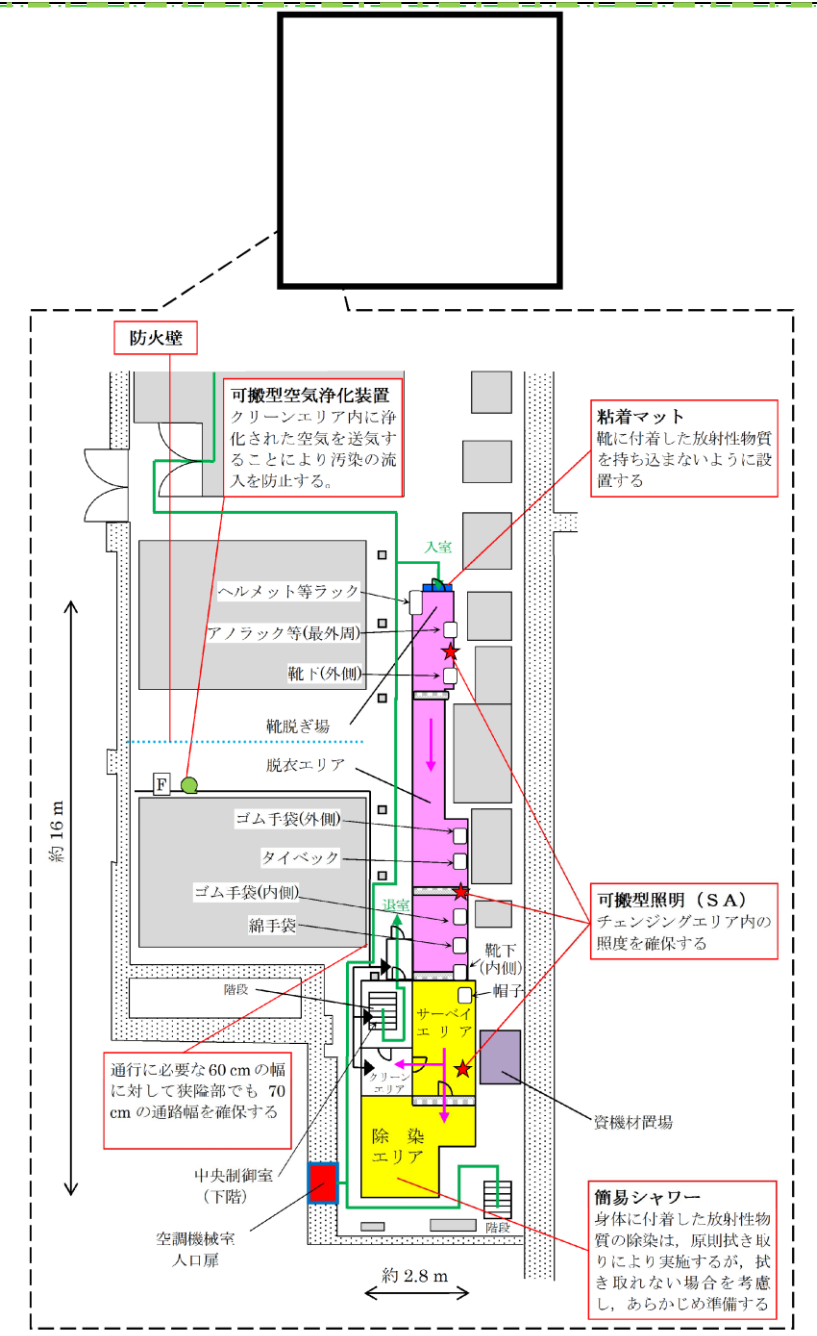


図 3.3-3 中央制御室チェンジングエリア



第 3.3-5 図 中央制御室チェンジングエリア

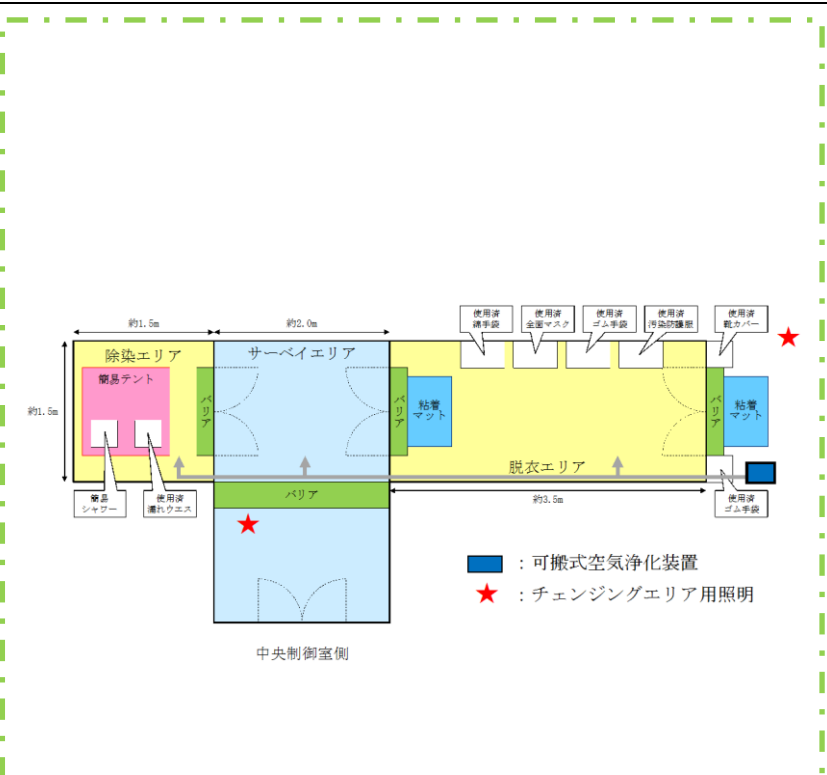


図 3.3-3 中央制御室チェンジングエリア

b. チェンジングエリア用資機材

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、表3.3-2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。

： SA 範囲

b. チェンジングエリア用資機材

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、第3.3-2表のとおりとする。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。

： SA 範囲

b. チェンジングエリア用資機材

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、表3.3-2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。

： SA 範囲

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
島根2号炉のチェンジングエリアは、パネル取付ユニット方式を採用

表 3.3-2 中央制御室チェンジングエリア用資機材

名称	数量 (6号及び7号炉共用)	根拠
エアータント	1式	チェンジングエリア設営に必要な数量
養生シート	2巻	
バリア	2個	
フェンス	4枚	
粘着マット	2枚	
ポリ袋	20枚	
テープ	2巻	
ウエス	1箱	
ウェットティッシュ	2巻	
はさみ	1個	
マジック	2本	
簡易シャワー	1式	
簡易タンク	1式	
トレイ	1個	
バケツ	2個	
可搬型空気浄化装置	1台(予備1台)	
乾電池内蔵型照明	4台(予備1台)	

(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, 要員に汚染が確認された場合の対応, 廃棄物管理, チェンジングエリアの維持管理)

a. 出入管理

チェンジングエリアは, 中央制御室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, 中央制御室に待機していた要員が, 中央制御室外で作業を行った後, 再度, 中央制御室に入室する際等に利用する。中央制御室外は, 放射性物質により汚染しているおそれがあることから, 中央制御室外で活動する要員は防護具を着用し活動する。

チェンジングエリアのレイアウトは図3.3-3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中央制御室内への放射性物質の持ち込みを防止する。

: SA範囲

第3.3-2表 チェンジングエリア用資機材

分類	名称	数量 <sup>※1</sup>	
チェンジングエリア設営用	テントハウス	7張 <sup>※2</sup>	
	バリア	6個 <sup>※3</sup>	
	簡易シャワー	1式 <sup>※2</sup>	
	簡易水槽	1個 <sup>※2</sup>	
	バケツ	1個 <sup>※2</sup>	
	水タンク	1式 <sup>※2</sup>	
	可搬型空気浄化装置	2台 <sup>※4</sup>	
	消耗品	はさみ, カッター	各3本 <sup>※5</sup>
		筆記用具	2式 <sup>※6</sup>
養生シート		2巻 <sup>※7</sup>	
粘着マット		2枚 <sup>※8</sup>	
脱衣収納袋		8個 <sup>※9</sup>	
難燃袋		84枚 <sup>※10</sup>	
難燃テープ		12巻 <sup>※11</sup>	
クリーンウエス		5缶 <sup>※12</sup>	
吸水シート		93枚 <sup>※13</sup>	

※1 今後, 訓練等で見直しを行う。  
 ※2 エリアの設営に必要な数量  
 ※3 各エリア間の4個×1.5倍=6個  
 ※4 1台×1.5倍=1.5→2台  
 ※5 設置作業用, 脱衣用及び除染用の3本  
 ※6 サーベイエリア用及び除染エリア用の2式  
 ※7 44.0m<sup>2</sup> (床及び壁の養生面積) ×2 (補修張替え等) ÷90m<sup>2</sup>/巻×1.5倍=1.5→2巻  
 ※8 1枚 (設置箇所数) ×1.5倍=1.5→2枚  
 ※9 8個 (設置箇所数, 修繕しながら使用)  
 ※10 8枚/日×7日×1.5倍=84枚  
 ※11 58.4m (養生エリアの外周距離) ×2 (シートの継ぎ接ぎ対応) ×2 (補修張替え等) ÷30m/巻×1.5倍=11.7→12巻  
 ※12 11名 (中央制御室要員数) ×7日×2交替×8枚 (マスク, 長靴, 両手及び身体の拭き取りに各2枚) ÷300枚/缶=4.1→5缶  
 ※13 簡易シャワーの排水をシートに吸水させることで固体廃棄物として処理する。  
 11名 (要員数) ×7日×4缶 (1回除染する際の排水量) ÷5缶 (シート1枚の吸水量) ×1.5倍=92.4→93枚

(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, 廃棄物管理, チェンジングエリアの維持管理)

a. 出入管理

チェンジングエリアは, 中央制御室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, 中央制御室外で作業を行った要員が, 中央制御室に入室する際に利用する。中央制御室外は, 放射性物質により汚染しているおそれがあることから, 中央制御室外で活動する要員は, 防護具を着用し活動する。

チェンジングエリアのレイアウトは, 第3.3-5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, 中央制御室内への放射性物質の持ち込みを防止する。

: SA範囲

表 3.3-2 中央制御室チェンジングエリア用資機材

名称	数量 <sup>※1</sup>	根拠
チェンジングエリア区画資材	1式	チェンジングエリア設営に必要な数量
養生シート	2巻 <sup>※2</sup>	
バリア	4個 <sup>※3</sup>	
粘着マット	4枚 <sup>※4</sup>	
装備回収箱	6個 <sup>※5</sup>	
ヘルメット掛け	1式	
ポリ袋	200枚 <sup>※6</sup>	
テープ	12巻 <sup>※7</sup>	
ウエス	1箱 <sup>※8</sup>	
ウェットティッシュ	5個 <sup>※9</sup>	
はさみ	1個	
マジック	2本	
簡易テント	1台 <sup>※10</sup>	
簡易シャワー	1台	
簡易タンク	1台	
トレイ	1個	
バケツ	2個	
可搬式空気浄化装置	1式	
チェンジングエリア用照明	2個	

※1 今後, 訓練等で見直しを行う。  
 ※2 約35m<sup>2</sup> (床, 壁の養生面積) ×3 (エリア全面張替え1回分+補修張替え等) ÷90m<sup>2</sup>/巻×1.5倍=2巻 (養生シート損傷, 汚染時等)  
 ※3 4個 (各エリア間設置箇所数)  
 ※4 2枚 (設置箇所数) ×2 (汚染時の交換用) =4枚  
 ※5 6個 (設置箇所数)  
 ※6 6枚 (設置箇所) ×3枚/日 (1日交換回数) ×7日×1.5倍=189枚→200枚  
 ※7 約80m (養生エリアの外周距離) ×3 (エリア全面張替え1回分+補修張替え等) ÷30m/巻×1.5倍=12巻 (養生シート損傷, 汚染時等)  
 ※8 1,200枚/箱 (除染等)  
 ※9 120枚/個 (除染等)  
 ※10 960mm×960mm×1,600mm (除染エリア設置)

(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, 要員に汚染が確認された場合の対応, 廃棄物管理, チェンジングエリアの維持管理)

a. 出入管理

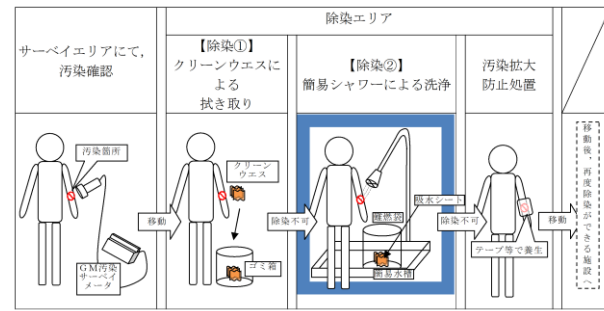
チェンジングエリアは, 中央制御室の外側が放射性物質により汚染したような状況下において, 中央制御室に待機していた要員が, 中央制御室外で作業を行った後, 再度, 中央制御室に入室する際等に利用する。中央制御室外は, 放射性物質により汚染しているおそれがあることから, 中央制御室外で活動する要員は防護具を着用し活動する。

チェンジングエリアのレイアウトは図3.3-4のとおりであり, チェンジングエリアには, 下記①から③のエリアを設けることで, 中央制御室内への放射性物質の持ち込みを防止する。

: SA範囲

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<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中央制御室内へ移動する。</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>b. 脱衣 チェンジングエリアにおける防護具の脱衣手順は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>脱衣エリアの靴脱ぎ場で、<u>汚染区域用靴</u>、ヘルメット、ゴム手袋外側、<u>アノラック</u>等を脱衣する。</li> <li>脱衣エリアで、<u>不織布カバーオール</u>、ゴム手袋内側、マスク、帽子、靴下、<u>綿手袋</u>を脱衣する。</li> </ul> <p>なお、チェンジングエリアでは、<u>保安班員</u>が要員の脱衣状況を適宜確認し、指導、助言、<u>防護具の脱衣の補助</u>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。</p> <p style="text-align: right;">: SA範囲</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汚染検査を行うエリア ・汚染が確認されなければ中央制御室内へ移動する。</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>④ <u>クリーンエリア</u> ・<u>扉付シート壁により区画することで、サーベイエリア等からの汚染の流入を防止するエリア</u></p> <p>b. 脱衣 チェンジングエリアにおける防護具の脱衣手順は、以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>脱衣エリアの靴脱ぎ場で、<u>安全靴</u>、ヘルメット及び<u>アノラック</u>、靴下（外側）を脱衣する。</li> <li>脱衣エリア前室で、<u>ゴム手袋（外側）</u>、<u>タイバック</u>等を脱衣する。</li> <li>脱衣エリア後室で、<u>ゴム手袋（内側）</u>、<u>綿手袋及び靴下（内側）</u>を脱衣する。</li> <li><u>マスク及び帽子を着用したまま、サーベイエリアへ移動する。</u></li> </ul> <p>なお、チェンジングエリアでは、放射線管理班員は、要員の脱衣状況について適宜確認し、指導、助言及び防護具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等の手順は、以下のとおり。</p> <p style="text-align: right;">: SA範囲</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中央制御室側へ移動する。</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>b. 脱衣 チェンジングエリアにおける防護具の脱衣手順は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>脱衣エリア入口で、<u>安全靴</u>、ヘルメット、<u>被水防護服</u>及び<u>ゴム手袋外側</u>を脱衣する。</li> <li>脱衣エリアで<u>汚染防護服</u>、ゴム手袋内側、マスク、帽子、靴下及び<u>綿手袋</u>を脱衣する。</li> </ul> <p>なお、チェンジングエリアでは、<u>放射線管理班員</u>が要員の脱衣状況を適宜確認し、指導、助言及び防護具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。</p> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	<p>・運用の相違</p> <p>【東海第二】 島根2号炉は、可搬式空気浄化装置によるエリア内の浄化及び定期的なエリア内の環境測定により汚染流入を防止する</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>・脱衣後、サーベイエリアに移動する。</p> <p>・サーベイエリアにて汚染検査を受ける。</p> <p>・汚染基準を満足する場合は、中央制御室へ入室する。 汚染基準を<u>超える</u>場合は、除染エリアに移動する。</p> <p>なお、<u>保安班員</u>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、<u>保安班員</u>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</p> <p>サーベイエリア内で重大事故等に対処する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重大事故等に対処する要員の除染を行う。</p> <p>重大事故等に対処する要員の除染については、クリーンウエスでの拭き取りによる除染を基本とするが、拭き取りにて除染が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>チェンジングエリアにおける除染手順は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・汚染検査にて汚染基準を<u>超える</u>場合は、除染エリアに移動する。</li> <li>・汚染箇所をウェットティッシュで拭き取りする。</li> <li>・再度汚染箇所について汚染検査する。</li> <li>・汚染基準を<u>超える</u>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<u>超える</u>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。)</li> </ul> <p style="text-align: right;">☐ : SA範囲</p>	<p>① <u>サーベイエリアにて、マスク及び帽子を着用した状態の頭部の汚染検査を受ける。</u></p> <p>② <u>汚染基準を満足する場合には、マスク及び帽子を脱衣し、全身の汚染検査を受ける。</u></p> <p>③ <u>汚染基準を満足する場合には、脱衣後のマスクを持参し、クリーンエリアを通過して中央制御室へ入室する。</u></p> <p>④ <u>②又は③の汚染検査において、汚染基準を満足しない場合には、除染エリアに移動する。</u></p> <p>なお、<u>放射線管理班員</u>は、<u>放射線管理班員</u>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、<u>放射線管理班員</u>は、<u>汚染検査の状況</u>について適宜確認し、<u>指導及び助言</u>を行う。</p> <p>d. 除染</p> <p>サーベイエリア内で重大事故等に対処する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重大事故等に対処する要員の除染を行う。</p> <p>重大事故等に対処する要員の除染については、クリーンウエスでの拭き取りによる除染を基本とするが、拭き取りにて除染が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>チェンジングエリアにおける除染手順は、以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・汚染検査にて汚染基準を満足しない場合には、除染エリアに移動する。</li> <li>・汚染箇所をクリーンウエスで拭き取りする。</li> <li>・再度汚染箇所について汚染検査する。</li> <li>・汚染基準を満足しない場合には、簡易シャワーで除染する。 (マスク及び帽子を除く)</li> <li>・簡易シャワーでも汚染基準を満足しない場合には、汚染箇所を養生し、再度除染ができる施設へ移動する。</li> </ul> <p style="text-align: right;">☐ : SA範囲</p>	<p>・<u>脱衣後、サーベイエリアに移動する。</u></p> <p>・サーベイエリアにて汚染検査を受ける。</p> <p>・汚染基準を満足する場合は、中央制御室へ入室する。 汚染基準を<u>満足しない</u>場合は、除染エリアに移動する。</p> <p>なお、<u>放射線管理班員</u>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、<u>放射線管理班員</u>は汚染検査の状況について、<u>適宜確認し、指導、助言</u>をする。</p> <p>d. 除染</p> <p>チェンジングエリアにおける除染手順は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・汚染検査にて汚染基準を満足しない場合は、除染エリアに移動する。</li> <li>・汚染箇所をウェットティッシュで拭き取りする。</li> <li>・再度汚染箇所について汚染検査する。</li> <li>・汚染基準を<u>満足しない</u>場合は、簡易シャワーで除染する。</li> <li>・簡易シャワーでも汚染基準を<u>満足しない</u>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。</li> </ul> <p style="text-align: right;">☐ : SA範囲</p>	<p>備考</p> <p>・体制の相違 【柏崎 6/7】</p>



第 3.3-6 図 除染及び汚染水処理イメージ図

 : SA範囲



e. 着衣

防護具の着衣手順は以下のとおり。

- ・中央制御室内で、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。
- ・チェンジングエリアの靴脱ぎ場で、ヘルメット、汚染区域用靴等を着用する。
- ・保安班員は、要員の作業に応じて、アノラック等の着用を指示する。

f. 要員に汚染が確認された場合の対応

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。

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。

簡易シャワーで発生した汚染水は、図3.3-4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。

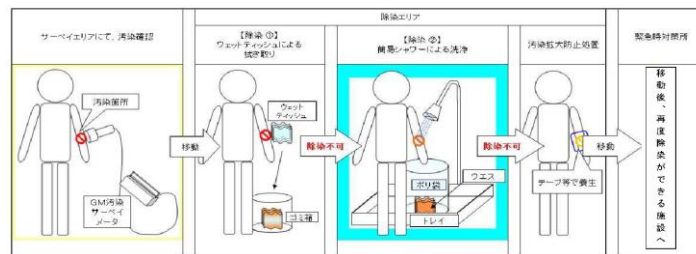


図 3.3-4 除染及び汚染水処理イメージ図

: SA範囲

e. 着衣

防護具の着衣手順は、以下のとおり。

- ・中央制御室内で、綿手袋、靴下内側、靴下外側、帽子、タイバック、マスク、ゴム手袋内側、ゴム手袋外側等を着衣する。
- ・チェンジングエリアの靴脱ぎ場で、ヘルメット及び靴を着用する。
- ・放射線管理班は、要員の作業に応じて、アノラック等の着用を指示する。

f. 重大事故等に対処する要員に汚染が確認された場合の対応

簡易シャワーで発生した汚染水は、第3.3-6図のとおり、必要に応じて吸水シートへ染み込ませる等により固体廃棄物として処理する。

: SA範囲

e. 着衣

防護具の着衣手順は以下のとおり。

- ・中央制御室内で、綿手袋、靴下、帽子、汚染防護服、全面マスク、ゴム手袋内側及びゴム手袋外側等を着衣する。
- ・脱衣エリア出口でヘルメット、安全靴等を着用する。
- ・放射線管理班員は、要員の作業に応じて、被水防護服等の着用を指示する。

f. 要員に汚染が確認された場合の対応

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。  
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。

簡易シャワーで発生した汚染水は、図3.3-4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。

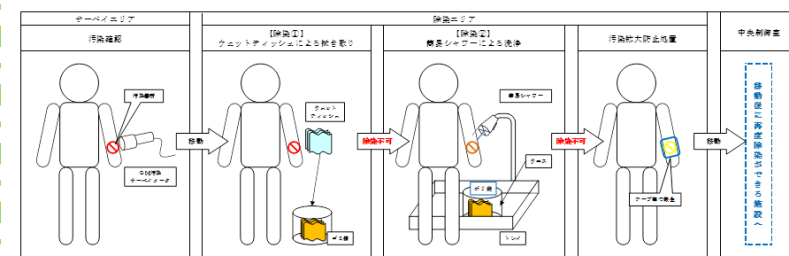


図 3.3-4 除染及び汚染水処理イメージ図

: SA範囲

・体制の相違  
 【柏崎 6/7, 東海第二】



柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>g. 廃棄物管理</p> <p>中央制御室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<u>留め置く</u>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. チェンジングエリアの維持管理</p> <p>保安班員は、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>プ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>中央制御室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とどめて置く<del>と</del>チェンジングエリア内の線量当量率の上昇及び汚染拡大に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当量率の上昇及び汚染拡大防止を図る。</p> <p>h. チェンジングエリアの維持管理</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、線量当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>g. 廃棄物管理</p> <p>中央制御室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とどめておく<del>と</del>チェンジングエリア内の線量当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当量率の上昇及び汚染拡大防止を図る。</p> <p>h. チェンジングエリアの維持管理</p> <p>放射線管理班員は、<u>床・壁等の養生の確認を実施し、養生シート等に損傷が生じている場合は、補修を行う。</u></p> <p>チェンジングエリア内の表面汚染密度、線量当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><u>プ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、線量当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。</u></p>	
<p style="text-align: right;">☐ : SA範囲</p>	<p style="text-align: right;">☐ : SA範囲</p>	<p style="text-align: right;">☐ : SA範囲</p>	

(6) チェンジングエリアに係る補足事項

a. 可搬型空気浄化装置

チェンジングエリアには、更なる被ばく低減のため、可搬型空気浄化装置を1台設置する。可搬型空気浄化装置は、最も汚染が拡大するおそれのある脱衣エリアの空気を吸い込み浄化するように配置し、脱衣エリアを換気することで、中央制御室外で活動した要員の脱衣による汚染拡大を防止する。

中央制御室内への汚染持込防止を目的とした可搬型空気浄化装置による換気ができていることの確認は、チェンジングエリアのエアートント生地がしぼむ状態になっているかどうかを目視する等により確認する。可搬型空気浄化装置は、脱衣エリアを換気できる風量とし、仕様等を図3.3-5に示す。

なお、中央制御室はブルーム通過時には、原則出入りしない運用とすることから、チェンジングエリアについても、ブルーム通過時は、原則利用しないこととする。したがって、チェンジングエリア用の可搬型空気浄化装置についてもブルーム通過時には運用しないことから、可搬型空気浄化装置のフィルタが高線量化することでの居住性への影響はない。

ただし、可搬型空気浄化装置は長期的に運用する可能性があることから、フィルタの線量が高くなることも想定し、本体（フィルタ含む）の予備を1台設ける。なお、交換したフィルタ等は、線源とならないようチェンジングエリアから遠ざけて保管する。



図 3.3-5 可搬型空気浄化装置の仕様等

: SA範囲

(6) チェンジングエリアの汚染拡大防止について

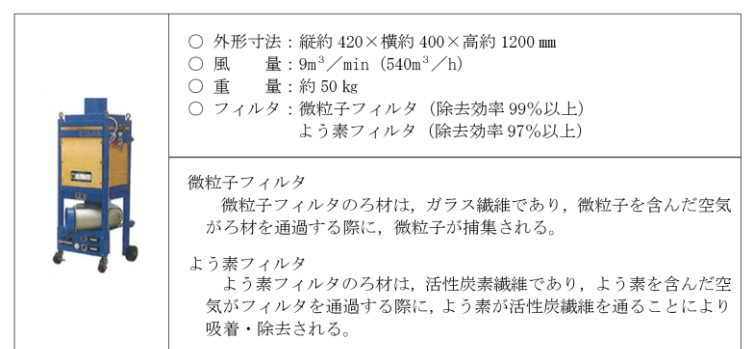
c. 可搬型空気浄化装置

更なる汚染拡大防止対策として、チェンジングエリアに設置する可搬型空気浄化装置の仕様等を第3.3-10図に示す。

可搬型空気浄化装置による送気が正常に行われていることの確認は、可搬型空気浄化装置に取り付ける吹き流しの動きを目視で確認することで行う。

なお、中央制御室は、原子炉格納容器圧力逃がし装置の操作直後には、原則出入りしない運用とすることから、チェンジングエリアについても、原則利用しないこととする。したがって、チェンジングエリア用の可搬型空気浄化装置についてもこの間は運用しないことから、可搬型空気浄化装置のフィルタが高線量化することによる居住性への影響はない。

ただし、可搬型空気浄化装置は、長期的に運用する可能性があることから、フィルタの線量が高くなることを想定し、本体（フィルタ含む）の予備を1台設ける。なお、交換したフィルタ等は、線源とならないようチェンジングエリアから遠ざけて保管する。



第 3.3-10 図 可搬型空気浄化装置の仕様等

: SA範囲

(6) チェンジングエリアに係る補足事項

a. 可搬式空気浄化装置

チェンジングエリアには、更なる被ばく低減のため、可搬式空気浄化装置を1台設置する。可搬式空気浄化装置は、放射性物質を取り除いた外気をチェンジングエリア内に供給することで正圧化し、放射性物質の流入を防止する。

可搬式空気浄化装置による送気が正常に行われていることの確認は、可搬式空気浄化装置に取り付ける吹き流しの動きを目視により行う。可搬式空気浄化装置の仕様等を図3.3-5に示す。

なお、中央制御室はブルーム通過時には、原則出入りしない運用とすることから、チェンジングエリアについても、ブルーム通過時は、原則利用しないこととする。したがって、チェンジングエリア用の可搬式空気浄化装置についてもブルーム通過時には運用しないことから、可搬式空気浄化装置のフィルタが高線量化することでの居住性への影響はない。

ただし、可搬式空気浄化装置は長期的に運用する可能性があることから、フィルタの線量が高くなることも想定し、本体（フィルタ含む）の予備を1台設ける。なお、交換したフィルタ等は、線源とならないようチェンジングエリアから遠ざけて保管する。

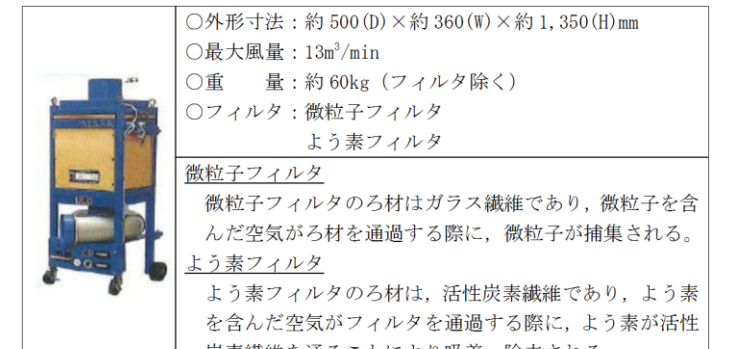


図 3.3-5 可搬式空気浄化装置の仕様等

: SA範囲

・設備の相違

【柏崎 6/7, 東海第二】

島根 2号炉は、可搬式空気浄化装置により放射性物質を取り除いた外気をチェンジングエリア内に連続して供給（加圧）することで、放射性物質流入を防止

・設備の相違

【柏崎 6/7, 東海第二】


柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>b. <u>チェンジングエリアの設営状況</u></p> <p>チェンジングエリアは、<u>靴脱ぎ場及び脱衣エリアの空間をエアータントにより区画する。エアータントの外観は図3.3-6のとおりであり、高圧ポンベにより約3分間送風することで、展張することが可能である。なお、展張は手動及びブロワによる送風も可能な設計とする。</u></p> <p>チェンジングエリア内面は、<u>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。</u></p> <p>また、<u>エアータント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。</u></p>	<p>a. <u>汚染拡大防止の考え方</u></p> <p><u>テントハウスは、各テントハウスの接続部等をテープ養生することで、テントハウス外からの汚染の持ち込みを防止する設計とする。また、テントハウスの出入口等を扉付シート壁で区画することで、中央制御室への汚染の持ち込みを防止する。</u></p> <p><u>チェンジングエリアには、更なる汚染拡大防止対策として、可搬型空気浄化装置を1台設置する。</u></p> <p>b. <u>チェンジングエリアの区画</u></p> <p><u>チェンジングエリアは、テントハウスの出入口、サーベイエリア及びクリーンエリア、除染エリアは扉付のシート壁により区画し、テントの接続部は放射性物質の外部からの流入を防止する設計とする。テントハウスの外観及び設置状況（イメージ）は、第3.3-7図のとおりであり、テントハウスの仕様は、第3.3-3表のとおりである。また、第3.3-8図は、テントハウスの設置状況（イメージ）であり、図中①～⑦の各テントハウス間は、ファスナーを用いて接続する。なお、各テントハウス間の接続は、第3.3-9図のとおりに行う。</u></p> <p><u>中央制御室へアクセスする階段の周囲（階段室及び前後室）は、扉付のシート壁により二重に区画した上で、二重のシート扉は同時に開けない運用とし、テント床面開口部周囲を難燃テープでシールすることで、中央制御室側への空気の流入を防止する。</u></p> <p>チェンジングエリア内面には、<u>汚染除去の容易さの観点から、必要に応じて養生シートを貼ることとし、一時閉鎖となる時間を短縮する。</u></p> <p><u>さらに、チェンジングエリア内には、靴等に付着した放射性物質を持ち込まないように粘着マットを設置する。</u></p>	<p>b. <u>チェンジングエリアの設営状況</u></p> <p>チェンジングエリアは、<u>区画資材により区画する。チェンジングエリアの外観は、図3.3-6のとおりであり、チェンジングエリア区画資材の仕様は表3.3-3のとおりである。</u></p> <p>チェンジングエリア内面は、<u>汚染の除去の容易さの観点から、必要に応じて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。</u></p> <p><u>更に、チェンジングエリア内には、靴等に付着した放射性物質を持ち込まないように粘着マットを設置する。</u></p> <p><u>また、チェンジングエリア区画資材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。</u></p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違 【柏崎6/7,東海第二】 島根2号炉のチェンジングエリアは、パネル取付ユニット方式を採用</li> <li>・設備の相違 【柏崎6/7,東海第二】 島根2号炉のチェンジングエリアは、パネル取付ユニット方式を採用</li> </ul>
 : SA範囲	 : SA範囲	 : SA範囲	



図 3.3-6 エアータントの外観

：SA範囲



第 3.3-7 図 テントハウスの外観 (イメージ)

第 3.3-3 表 テントハウスの仕様

項目	仕様
サイズ	幅 1.0~2.8m×奥行 0.9m~3.6m×高さ 2.3m 程度
本体重量	40 kg 程度 <sup>※1</sup>
サイズ (折り畳み時)	80 cm×140 cm×40 cm 程度 <sup>※1</sup>
送風時間 (専用ブロワ) <sup>※2</sup>	約 2 分 <sup>※1</sup>
構造	7 張りのテントハウスを連結して組み立て

※1 幅 2m×奥行 2m×高さ 2.4m のテントハウスでの数値

※2 手動及び高圧ポンペを用いた送風による展開も可能な設計とする。

：SA範囲



図 3.3-6 チェンジングエリアの外観

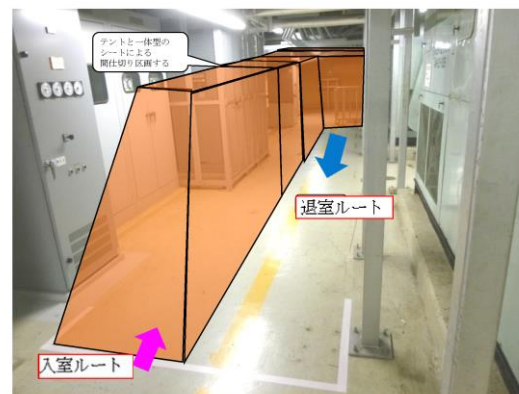
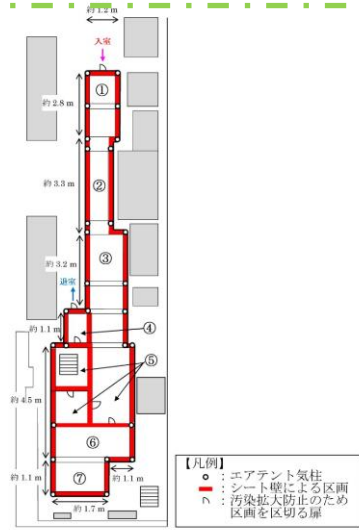
表 3.3-3 チェンジングエリア区画資材の仕様

サイズ (設営時)	幅 1.5m×奥行 3.5m×高さ 2.0m 程度 (脱衣エリア)
	幅 2.0m×奥行 3.0m×高さ 2.0m 程度 (サーバイエリア)
	幅 1.5m×奥行 1.5m×高さ 2.0m 程度 (除染エリア)
サイズ (保管時)	幅 1.0m×奥行 1.5m×高さ 2.0m 程度
本体重量	約 200kg (総重量)
材質	軽量アルミフレーム, 中空ポリカーボネートボード

：SA範囲

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
島根 2 号炉のチェンジングエリアは, パネル取付ユニット方式を採用








第3.3-8図 テントハウスの設置状況 (イメージ)



第3.3-9図 各テントハウス間の接続 (イメージ)

: S A範囲

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>c. チェンジングエリアへの空気の流れ</p> <p>中央制御室チェンジングエリアは、一定の気密性が確保された<u>コントロール建屋</u>内に設置し、<u>図3.3-7</u>のように、<u>汚染の区分ごとにエリアを区画し、汚染を管理する。</u></p> <p>また、更なる被ばく低減のため、<u>可搬型空気浄化装置</u>を1台設置する。<u>可搬型空気浄化装置は、脱衣を行うホットエリアの空気を吸い込み浄化し、ホットエリアを換気することで脱衣による汚染拡大を防止するとともに、チェンジングエリア周辺を循環運転することによりチェンジングエリア周辺の放射性物質を低減する。</u></p> <p>図3.3-7のようにチェンジングエリア内に空気の流れをつくることで脱衣による汚染拡大を防止する。</p>	<p>d. 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、<u>第3.3-11図</u>のように、<u>汚染の区分ごとに空間を区画し、汚染を管理する。</u></p> <p>また、更なる<u>汚染拡大防止</u>のために設置する<u>可搬型空気浄化装置</u>により、<u>中央制御室へアクセスする階段室及びその前後室に浄化された空気を送り込むことで、中央制御室へ放射性物質が流入することを防止する。</u></p> <p><u>第3.3-11図及び第3.3-12図</u>のとおり、チェンジングエリア内に空気の流れを作ること、<u>中央制御室への汚染の持ち込みを防止する。</u>なお、<u>テントハウス出入口は、カーテンシートとすることで、外部への空気の流れを確保する。</u></p>	<p>c. チェンジングエリアへの空気の流れ</p> <p>中央制御室チェンジングエリアは、一定の気密性が確保された<u>タービン建物</u>内に設置し、<u>図3.3-7</u>のように、<u>汚染の区分ごとにエリアを区画し、汚染を管理する。</u></p> <p>また、更なる被ばく低減のため、<u>可搬式空気浄化装置</u>を1台設置する。</p> <p>可搬式空気浄化装置は、<u>放射性物質を取り除いた外気をチェンジングエリア内に供給することで正圧化し、放射性物質の流入を防止する。</u></p> <p><u>図3.3-7</u>のように<u>脱衣エリア及び除染エリアの空気がサーベイエリアへ流入しないよう、可搬式空気浄化装置から各エリアに供給する風量を調整し、チェンジングエリア内に空気の流れをつくることで、中央制御室内に汚染を持ち込まないよう管理する。</u></p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7,東海第二】 設置場所の相違</p>
<p style="text-align: center;"> : SA範囲</p>	<p style="text-align: center;"> : SA範囲</p>	<p style="text-align: center;"> : SA範囲</p>	



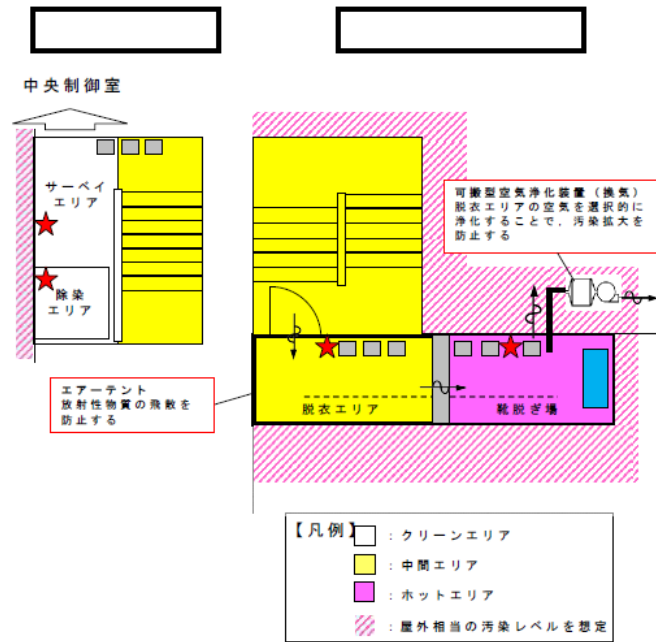
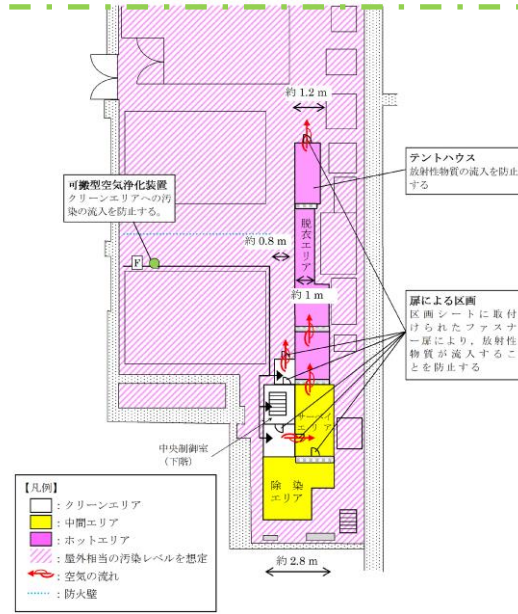
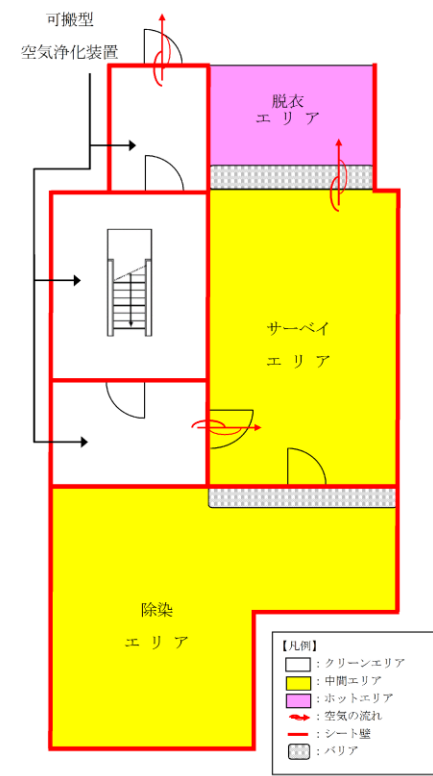


図 3.3-7 中央制御室チェンジングエリアの空気の流れ

○ : SA範囲



第 3.3-11 図 中央制御室チェンジングエリアの空気の流れ



第 3.3-12 図 中央制御室へアクセスする階段の周囲の区画

○ : SA範囲

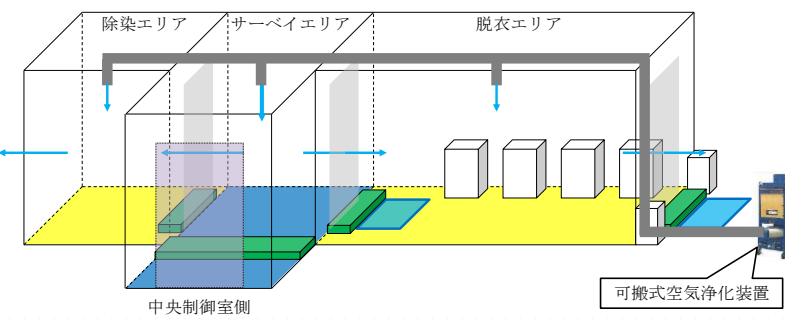


図 3.3-7 チェンジングエリアの空気の流れ

○ : SA範囲

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
概要図の相違

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>d. <u>チェンジングエリアでのクロスコンタミ防止について</u></p> <p>中央制御室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は与えないようにする。</p> <p>ただし、中央制御室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、<u>中央制御室への入室の動線と退室の動線を分離</u>することで、<u>脱衣時の接触を防止する</u>。なお、中央制御室から退室する要員は、防護具を着用しているため、中央制御室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>e. <u>チェンジングエリアでのクロスコンタミ防止について</u></p> <p>中央制御室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に、サーベイエリアにおいて要員の汚染が確認された場合には、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<u>拡大</u>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には、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<u>極力</u>影響を与えないようにする。</p> <p>また、<u>チェンジングエリア内は一方通行とし、扉付シート壁により、入域ルート側の汚染が退域エリアに伝播することを防止する</u>。さらに脱衣エリアでは一人ずつ脱衣を行う運用とすることで、脱衣する要員同士の接触を防止する。</p>	<p>d. <u>チェンジングエリアでのクロスコンタミ防止について</u></p> <p>中央制御室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<u>移行</u>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、<u>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</u>ようにする。</p> <p>ただし、<u>中央制御室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</u>。</p> <p>また、<u>脱衣エリアでは一人ずつ脱衣を行う運用とすることで、脱衣する要員同士の接触を防止する</u>。なお、<u>中央制御室から退室する要員は、防護具を着用しているため、中央制御室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</u>。</p>	<p>備考</p> <p>・運用の相違 【柏崎6/7】 島根2号炉は、動線は分離せず要員1人ずつ脱衣を実施</p>
<p style="text-align: center;"> : SA範囲</p>	<p style="text-align: center;"> : SA範囲</p>	<p style="text-align: center;"> : SA範囲</p>	

(7) 汚染の管理基準  
 表3.3-3のとおり、状況に応じた汚染の管理基準を運用する。  
 ただし、サーベイエリアのバックグラウンドに応じて、表3.3-3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。  
 表3.3-3 汚染の管理基準

状況	汚染の管理基準	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 (4Bq/cm <sup>2</sup> )	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 <sup>2</sup> 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 (120Bq/cm <sup>2</sup> )	原子力災害対策指針におけるOIL4に準拠
	13,000cpm (40Bq/cm <sup>2</sup> )	原子力災害対策指針におけるOIL4【1ヶ月後の値】に準拠

(8) 中央制御室におけるマスク着用の要否について  
炉心損傷の判断後に運転員が中央制御室に滞在する場合、又は現場作業を実施する際に全面マスク等を着用する。

： SA範囲

(7) 汚染の管理基準  
 第3.3-4表のとおり、状況に応じた汚染の管理基準を運用する。ただし、サーベイエリアのバックグラウンドに応じて、第3.3-4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。

第3.3-4表 汚染の管理基準

状況	汚染の管理基準	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 (4 Bq/cm <sup>2</sup> 相当)	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/cm <sup>2</sup> 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	13,000 cpm (40 Bq/cm <sup>2</sup> 相当)	原子力災害対策指針におけるOIL4【1ヶ月後の値】に準拠
	40,000 cpm (120 Bq/cm <sup>2</sup> 相当)	原子力災害対策指針におけるOIL4に準拠

： SA範囲

(7) 汚染の管理基準  
 表3.3-4のとおり、状況に応じた汚染の管理基準を運用する。ただし、サーベイエリアのバックグラウンドに応じて、表3.3-4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。

表3.3-4 汚染の管理基準

状況	汚染の管理基準 <sup>*1</sup>	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 <sup>*2</sup>	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 <sup>2</sup> 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 <sup>*3</sup>	原子力災害対策指針におけるOIL4に準拠
	13,000cpm <sup>*4</sup>	原子力災害対策指針におけるOIL4【1ヶ月後の値】に準拠

※1 : 計測器の仕様や構成により係数率が異なる場合は、計測器毎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。  
 ※2 : 4 Bq/cm<sup>2</sup>相当。  
 ※3 : 120Bq/cm<sup>2</sup>相当。バックグラウンドが高い状況化に適用。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)。  
 ※4 : 40Bq/cm<sup>2</sup>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)。

(8) 中央制御室におけるマスク着用の要否について  
中央制御室内は、中央制御室換気系により正圧化することで希ガス以外の放射性物質の流入防止対策は行っているが、表3.3-5のとおりヨウ素の一部を除去しきれないため、全面マスク等の着用が必要となる。

表3.3-5 中央制御室換気系のフィルタ除去効率

種類	総合除去効率 (%)
粒子用高効率フィルタ	99.9 (0.3μm粒子 <sup>*1</sup> )
チャコール・フィルタ	95 (相対湿度70%以下 <sup>*2</sup> )

※1 : 日本工業規格 JIS Z 4812-1975「放射性エアロゾル用高性能エアフィルタ HEPA Filters for Radioactive Aerosols」に基づき設定  
 ※2 : 非常用チャコール・フィルタ・ユニット入口の空気条件に基づき設定


： SA範囲

備考  
 ・運用の相違  
 【東海第二】  
 島根2号炉はヨウ素の一部を除去しきれないことから全面マスク等を着用する  
 ・記載方針の相違  
 【柏崎6/7, 東海第二】  
 島根2号炉は設計条件を記載

(9) 乾電池内蔵型照明  
 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を確保するために表3.3-4に示す数量及び仕様とする。


表 3.3-4 チェンジングエリアの乾電池内蔵型照明

保管場所	数量	仕様
中央制御室	4台 (予備1台)	電源：乾電池 (単一×3) 点灯可能時間：約72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。)

 : SA範囲

(8) 可搬型照明 (SA)  
 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使用する可搬型照明 (SA) は、チェンジングエリアの設置、脱衣、汚染検査及び除染時に必要な照度を確保するために、3個 (予備1個) を使用する。可搬型照明 (SA) の仕様を第3.3-5表に示す。

第 3.3-5 表 チェンジングエリアの可搬型照明 (SA)

名称及び外観	保管場所	数量	仕様
可搬型照明 (SA) 	原子炉建屋付属棟4階 空調機械室	4個 (予備1個含む)	(AC) 100V-240V 点灯時間： 片面 20~24時間 両面 10~12時間

チェンジングエリア内は、第3.3-13図に示すように、設置する可搬型照明 (SA) により5ルクス以上の照度が確保可能であり、問題なく設営、運用等が行えることを確認している。




第 3.3-13 図 チェンジングエリア設置場所における可搬型照明 (SA) 確認状況

 : SA範囲

(9) チェンジングエリア用照明  
 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使用するチェンジングエリア用照明は、チェンジングエリアの設置、脱衣、汚染検査、除染時に必要な照度を確保するために表3.3-6に示す数量及び仕様とする。



表 3.3-6 チェンジングエリア用照明

外観図	保管場所	数量	仕様
チェンジングエリア用照明 	中央制御室 前通路	2個 (予備1個)	電源：蓄電池 点灯可能時間：満充電から4.5時間

 : SA範囲

・設備の相違  
 【柏崎6/7, 東海第二】  
 島根2号炉はLED照明を使用する






柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(10) <u>チェンジングエリアのスペースについて</u></p> <p>中央制御室における現場作業を行う運転員は、<u>2名1組で4組を想定し、同時に8名の運転員がチェンジングエリア内に収容できる設計とする。チェンジングエリアに同時に8名の要員が来た場合、全ての要員が中央制御室に入りきるまで約21分であり、全ての要員が汚染している場合でも約36分であることを確認している。</u></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、屋外での待機はなく不要な被ばくを防止することができる。</p> <p>(11) <u>保安班の緊急時対応のケーススタディー</u></p> <p><u>保安班は、チェンジングエリアの設置以外に、緊急時対策所の可搬型陽圧化空調機運転(60分)、可搬型エリアモニタの設置(20分)、可搬型モニタリングポストの設置(最大435分)、可搬型気象観測装置の設置(90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、保安班長が状況に応じ判断する。以下にタイムチャートの例を示す。なお、緊急時対策所のチェンジングエリアは、北東側ルートを設定した場合(90分)を想定する。</u></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、全ての対応を並行して実施することになる。</p> <p>また、夜間及び休日(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、原子力防災組織の緊急時対策要員の保安班2名で、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>(9) <u>チェンジングエリアのスペースについて</u></p> <p>中央制御室における現場作業を行う運転員等は、<u>2名1組で2組を想定し、同時に4名の運転員等がチェンジングエリア内に収容できる設計とする。チェンジングエリアに同時に4名の要員が来た場合、全ての要員が中央制御室に入りきるまで約14分(1人目の脱衣に6分+その後、順次汚染検査2分×4名)と設定し、全ての要員が汚染している場合でも、除染が完了し中央制御室に入りきるまで約22分と設定しており、訓練によりこれを下回る時間で退域できることを確認している。</u></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、建屋内に設置しているため、屋外での待機はなく、不要な被ばくを防止することができる。</p> <p>(10) <u>放射線管理班の緊急時対応のケーススタディー</u></p> <p>放射線管理班は、チェンジングエリアの設置以外に、緊急時対策所可搬型エリアモニタの設置(10分)、可搬型モニタリング・ポストの設置(最大475分)及び可搬型気象観測設備の設置(80分)を行うことを<u>技術的能力にて説明</u>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て判断する。</p> <p>例えば、平日<u>昼間</u>に事故が発生した場合(ケース①)には、<u>放射線管理班員4名にて緊急時対策所可搬型エリアモニタ、可搬型モニタリング・ポスト及び可搬型気象観測設備の設置を優先し、その後チェンジングエリアの設置作業を行う。</u></p> <p>夜間・休日に事故が発生した場合(ケース②)には、<u>放射線管理班員2名にて緊急時対策所可搬型エリアモニタ、可搬型モニタリング・ポスト(緊急時対策所加圧判断用)及び可搬型気象観測設備の設置を行い、その後、参集した要員がチェンジングエリアの設置を行う。要員参集後(発災から2時間後)、参集した放射線管理班員にてチェンジングエリアの設置作業を行うことで、平日昼間のケースと同等の時間で設置を行える。なお、チェンジングエリアの運用については、エリア使用の都度、放射線管理班</u></p>	<p>(10) <u>チェンジングエリアのスペースについて</u></p> <p>中央制御室における現場作業を行う運転員は、<u>2名1組で2組を想定し、同時に4名の運転員がチェンジングエリア内に収容できる設計とする。チェンジングエリアに同時に4名の要員が来た場合、全ての要員が中央制御室に入りきるまで16分(脱衣2分、汚染検査2分×4人)であり、全ての要員が汚染している場合でも除染が完了し中央制御室に入りきるまで36分(脱衣2分、汚染検査2分、除染3分、汚染検査2分×4人)であることを確認している。</u></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物内に設置しており、屋外での待機はなく、不要な被ばくを防止することができる。</p> <p>(11) <u>放射線管理班の緊急時対応のケーススタディー</u></p> <p><u>放射線管理班は、中央制御室チェンジングエリアの設置以外に、緊急時対策所の可搬式エリア放射線モニタの設置(20分以内)、可搬式モニタリング・ポストの設置(最大6時間40分以内)、可搬式気象観測装置の設置(3時間10分以内)、緊急時対策所チェンジングエリアの設営(20分以内)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。以下にタイムチャートの例を示す。</u></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、<u>全ての対応を並行して実施することになる。</u></p> <p>また、夜間及び休日昼間(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条特定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、原子力防災組織の緊急時対策要員の放射線管理班2名で、チェンジングエリアの設営を優先し、次に可搬式モニタリング・ポスト等の設置を行うことになる。</p>	<p>備考</p> <p>・体制及び運用の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】</p> <p>・体制及び運用の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】</p> <p>・設備の相違 【柏崎 6/7】</p> <p>島根2号炉は、緊急時対策所入口にチェンジングエリアを常時設置</p> <p>・運用の相違 【東海第二】</p> <p>島根2号炉は、周辺環境が汚染してしまうような事象が発生した場合、中央制御室のチェンジングエリアの設営を優先</p> <p>・体制の相違 【柏崎 6/7】</p>
 : SA範囲	 : SA範囲	 : SA範囲	





柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(11) <u>チェンジングエリア設置前の汚染の持ち込み防止について</u></p> <p>夜間・休祭日は、参集要員によりチェンジングエリアの設置を行う可能性があるが、事象発生からチェンジングエリアの初期運用の開始※1まで3時間程度※2要する場合は考えられる。その場合において、チェンジングエリアの初期運用開始までは、下記の対応により中央制御室への過度な汚染の持ち込みを防止する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ 運転員等は、自ら汚染検査を実施し、必要に応じ除染（クリーンウエスによる拭取り）を行った上で、中央制御室に入室する。</li> <li>▶ 放射線管理班員は、チェンジングエリアの初期運用開始に必要なサーベイエリア及び除染エリアを設営後、運転員等の再検査を実施し、必要に応じて除染（クリーンウエスでの拭き取り又は簡易シャワーによる水洗）を行う。また、放射線管理班員は、中央制御室内の環境測定を行う。</li> <li>▶ <u>中央制御室とチェンジングエリアの間に設置する気密扉により中央制御室バウンダリを区画する。</u></li> <li>▶ 仮に中央制御室に汚染が持ち込まれた場合でも、中央制御室換気系により中央制御室内を浄化することで、中央制御室の居住性を確保する。</li> </ul> <p>詳細な手順は (5) <u>チェンジングエリアの運用</u>に従う。</p> <p>※1 <u>サーベイエリア、除染エリア及びクリーンエリアの設営</u></p> <p>※2 <u>2時間（参集時間）+1時間（サーベイエリア及び除染エリアの設営）</u></p> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	<p>(12) <u>チェンジングエリア設置前の汚染の持ち込み防止について</u></p> <p>チェンジングエリアの運用開始までに、事象発生から2時間程度要するため、チェンジングエリアの運用開始までは、下記の対応により中央制御室への過度な汚染の持ち込みを防止する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ <u>運転員は、自ら汚染検査を実施し、必要に応じ除染（ウェットティッシュによる拭取り）を行った上で、中央制御室に入室する。</u></li> <li>▶ <u>放射線管理班員は、チェンジングエリアの運用開始に必要な脱衣エリア、サーベイエリア及び除染エリアを設営後、運転員の再検査を実施し、必要に応じ除染（ウェットティッシュでの拭き取り又は簡易シャワーによる水洗）を行う。また、中央制御室内の環境測定を行う。</u></li> <li>▶ <u>なお、仮に中央制御室に汚染が持ち込まれた場合でも、中央制御室換気系により中央制御室内を浄化することで、中央制御室の居住性を確保する。</u></li> </ul> <p>詳細な手順は「(5) <u>チェンジングエリアの運用</u>」に従う。</p> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	<p>・体制及び運用の相違 【東海第二】</p> <p>・設備の相違 【東海第二】 島根2号炉は、気密扉を設置しない</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.4 中央制御室への地震及び火災等の影響</p> <p>地震、津波、自然災害（竜巻等）、及び火災、溢水について、中央制御室に影響を与える事象を抽出し、対応について整理した。</p> <p>中央制御室に影響を与える可能性のある事象として、表3.4-1に示す起因事象（内部火災、内部溢水、地震等）と同時にもたらされる環境条件が考えられるが、いずれの場合でも中央制御室での運転操作に影響を与えることはない。</p> <p>中央制御室における主な対応を以下に示す。</p> <p>○ 地震</p> <p>6号炉及び7号炉中央制御室の大型表示盤付近で被災した場合、運転員は制御盤への誤接触、運転員自身の転倒を防止するため、制御盤の手摺にて安全を確保するとともに警報発信状況等の把握に努める。また地震時においても運転員が必要な監視操作を行うことができるよう、中央制御室は基準地震動Ssに対し耐震性を有するコントロール建屋2階に設置するとともに、制御盤は必要な耐震性を有する設計とする。</p> <p>○ 津波</p> <p>6号炉及び7号炉中央制御室を設置する敷地における基準津波の最高水位はT.M.S.L.+8.3m程度である。6号炉及び7号炉中央制御室を設置しているコントロール建屋は敷地高さT.M.S.L.+12mに施設されており、また6号炉及び7号炉中央制御室はコントロール建屋2階フロア（T.M.S.L.+17.3m）に設置している。このことより、6号炉及び7号炉中央制御室及びアクセスルートは基準津波の影響を受けない設計とする。</p>	<p>3.4 中央制御室への地震及び火災等の影響</p> <p>地震、自然災害（竜巻等）、火災及び溢水について、中央制御室に影響を与える事象を抽出し、対応について整理した。</p> <p>中央制御室に影響を与える可能性のある事象として、第3.4-1表に示す起因事象（内部火災、内部溢水、地震等）と同時にもたらされる環境条件が考えられるが、いずれの場合でも中央制御室での運転操作に影響を与えることはない。</p> <p>中央制御室における主な対応を以下に示す。</p> <p>(1) 地震</p> <p>中央制御室及び制御盤は、耐震Sクラスの原子炉建屋付属棟内に設置し、基準地震動による地震力に対し必要となる機能が喪失しない設計とする。また、制御盤は床等に固定することにより、地震発生時においても運転操作に影響を与えない設計とする。さらに、制御盤に手すりを設置するとともに、天井照明設備には落下防止措置を講じることにより、地震発生時における運転員の安全確保及び制御盤上の操作器への誤接触防止が可能な設計とする。</p>	<p>3.4 中央制御室への地震及び火災等の影響</p> <p>地震、津波、自然災害（竜巻等）、及び火災、溢水について、中央制御室に影響を与える事象を抽出し、対応について整理した。</p> <p>中央制御室に影響を与える可能性のある事象として、表3.4-1に示す起因事象（内部火災、内部溢水、地震等）と同時にもたらされる環境条件が考えられるが、いずれの場合でも中央制御室での運転操作に影響を与えることはない。</p> <p>中央制御室における主な対応を以下に示す。</p> <p>○地震</p> <p>中央制御室の制御盤エリア付近で被災した場合、運転員は制御盤への誤接触、自身の転倒を防止するため、制御盤の手摺にて安全を確保するとともに警報発信状況等の把握に努める。また、地震時においても運転員が必要な監視操作を行うことができるよう、中央制御室は耐震Sクラスの制御室建物4階に設置するとともに、制御盤は必要な耐震性を有する設計としている。</p> <p>○津波</p> <p>中央制御室を設置する敷地に対して基準津波の最高水位はEL11.8m程度である。中央制御室を設置している制御室建物は敷地高さEL15mに施設されており、また、中央制御室は制御室建物4階（EL16.9m）に設置している。このことにより、中央制御室及びアクセスルートは基準津波の影響を受けない設計としている。</p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・申請号炉数の相違【柏崎6/7】</li> <li>・施設の相違【柏崎6/7,東海第二】</li> <li>・記載方針の相違【東海第二】</li> <li>島根2号炉は津波の影響について記載</li> <li>・申請号炉数の相違【柏崎6/7】</li> </ul>
 : DB範囲	 : DB範囲	 : DB範囲	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>○ 火災 中央制御室にて火災が発生した場合は運転員が火災状況を確認できる設計とし、初期消火を行うことができるよう消火器を設置している。 また、中央制御室外で発生した火災に対しても、中央制御室の機能に影響を与えない設計とする。</p> <p>○ 溢水 中央制御室には溢水源は存在しないことを確認している。 万一、火災が発生したとしても、運転員が火災状況を確認し、消火器にて初期消火を行うこととしているため、消火活動に伴う内部溢水による影響はない。 また、中央制御室外で発生した溢水に対しても、中央制御室の機能に影響を与えない設計とする。</p>	<p>(2) 火災 中央制御室にて火災が発生した場合は運転員が火災状況を確認できる設計とし、初期消火を行うことができるように、消火器を設置する。 また、中央制御室外で発生した火災に対しても、中央制御室の機能に影響を与えない設計とする。</p> <p>(3) 溢水 中央制御室内には溢水源がない設計とする。 万一、火災が発生したとしても、運転員が火災状況を確認し、消火器にて初期消火を行うこととしているため、消火活動に伴う内部溢水による影響はない。 また、中央制御室外で発生した溢水に対しても、中央制御室の機能に影響を与えない設計とする。</p>	<p>○火災 中央制御室にて火災が発生した場合は、運転員が火災状況を確認できる設計とし、初期消火を行うことができるよう消火器を設置している。 また、中央制御室外で発生した火災に対しても、中央制御室の機能に影響を与えない設計としている。</p> <p>○溢水 中央制御室には溢水源は存在しないことを確認している。 万一、火災が発生したとしても、運転員が火災状況を確認し、消火器にて初期消火を行うこととしているため、消火活動に伴う内部溢水による影響はない。 また、中央制御室外で発生した溢水に対しても、中央制御室の機能に影響を与えない設計としている。</p>	
<p style="text-align: right;">□ : DB範囲</p>	<p style="text-align: right;">□ : DB範囲</p>	<p style="text-align: right;">□ : DB範囲</p>	

表 3.4-1 中央制御室に同時にもたらされる環境条件への対応 (1/2)

起回事象	同時にもたらされる中央制御室の環境条件	中央制御室での運転操作に与える影響
内部火災 (地震起因含む)	火災による中央制御室内設備の機能喪失	中央制御室にて火災が発生しても速やかに消火できるよう、「運転員が火災状況を確認し、二酸化炭素消火器にて初期消火を行う」ことを規定類に定めることとしているため、中央制御室の機能は維持される。 (詳細については、設置許可基準規則第8条「火災による損傷の防止」に関する適合状況説明資料を参照)
内部溢水 (地震起因含む)	溢水による中央制御室内設備の機能喪失	中央制御室には溢水源がないことを確認している。火災が発生したとしても、「運転員が火災状況を確認し、二酸化炭素消火器にて初期消火を行う」ことを規定類に定めることとしているため、内部溢水による影響がないことを確認している。蒸気配管破断が発生した場合も、漏えいした蒸気の影響がないことを確認している。 (詳細については、設置許可基準規則第9条「溢水による損傷の防止等」に関する適合状況説明資料を参照)
地震	地震時の誤接触等による誤操作	地震発生時の対応として「運転員は地震が発生した場合、制御盤から離れて誤接触を防止するとともに、制御盤の手摺にて身体の安全確保に努める」ことを規定類に定めることとしている。
風 (台風) 竜巻	外部電源喪失による照明等の所内電源の喪失	外部電源喪失においても、中央制御室の照明は、ディーゼル発電機から給電され <sup>※1</sup> 、蓄電池からの給電により点灯する非常灯も備えており、機能が喪失することはない。また、蓄電池を内蔵した可搬型照明を備えており、機能が喪失することはない。 (詳細については、設置許可基準規則第11条「安全避難通路等」に関する適合状況説明資料を参照)
低温 (凍結)		※非常用ディーゼル発電機は各自然現象に対して、外部電源喪失の有無によらず健全性が確保されることを確認している。地震：設計基準地震動に対して、耐震Sクラス設計であるため、健全性が確保される。 風 (台風)：設計基準の風速による風圧に対して、外殻その他による防護で健全性が確保されることを確認。 竜巻：設計基準の竜巻風速による複合荷重 (風圧、気圧差、飛来物衝撃力) に対して、外殻その他による防護で健全性が確保されることを確認。 低温 (凍結)：原子炉建屋換気空調設備により温度制御されているため、本体設備への影響はない。屋外タンクに貯蔵されている軽油については、凍結等が発生しないことを確認。 降水：設計基準の降水に対して、外殻その他による防護で健全性が確保されることを確認。 積雪：設計基準の積雪による堆積荷重に対して、外殻その他による防護で健全性が確保されることを確認。 落雷：設計基準の雷撃電流値に対して、避雷針や保安器等による防護で健全性が確保されることを確認。 地滑り：地滑りに対して、近傍の斜面から離隔距離を確保することにより健全性が確保されることを確認。 (次頁に続く)
降水		
積雪		
落雷		
地滑り		

 : DB 範囲

第 3.4-1 表 中央制御室に同時にもたらされる環境条件への対応 (1/3)

起回事象	同時にもたらされる中央制御室の環境条件	中央制御室での運転操作に与える影響
内部火災 (地震起因含む)	火災による中央制御室内設備の機能喪失	中央制御室にて火災が発生しても速やかに消火できるように、「運転員が火災状況を確認し、粉末消火器又は二酸化炭素消火器にて初期消火を行う」ことを社内規定類に定めることとし、中央制御室の機能を維持する。(詳細については、「設置許可基準規則」第8条「火災による損傷の防止」に関する審査資料を参照)
内部溢水 (地震起因含む)	溢水による中央制御室内設備の機能喪失	中央制御室内には溢水源がない設計とする。火災が発生したとしても、「運転員が火災状況を確認し、粉末消火器又は二酸化炭素消火器にて初期消火を行う」ことを社内規定類に定めることとし、消火水による溢水の影響がない設計とする。蒸気配管破断が発生した場合も、漏えいした蒸気の影響がない設計とする。(詳細については、「設置許可基準規則」第9条「溢水による損傷の防止等」に関する審査資料を参照)
地震	余震	中央制御室は、原子炉建屋付属棟 (耐震Sクラス) に設置し、基準地震動による地震力に対して機能を喪失しない設計とする。 中央制御室の照明ルーバーに対して、落下防止措置を講じている。 余震時には、運転員は運転員机又は制御盤のデスク下部に掴まることで体勢を維持し、指示計、記録計等による原子炉施設の監視を行うことができる。今後、余震時における運転員の更なる安全確保を考慮し、制御盤に手すりを設置する。

第 3.4-1 表 中央制御室に同時にもたらされる環境条件への対応 (2/3)

起回事象	同時にもたらされる中央制御室の環境条件	中央制御室での運転操作に与える影響
地震	外部電源喪失による照明等の所内電源の喪失	外部電源喪失においても、中央制御室の照明は、非常用ディーゼル発電機から給電され <sup>※1</sup> 、蓄電池からの給電により点灯する非常灯も備え、機能が喪失することはない。また、蓄電池内蔵型照明を備え、機能が喪失しない設計とする。(詳細については、「設置許可基準規則」第11条「安全避難通路等」に関する審査資料を参照) ※1 非常用ディーゼル発電機は、各自然現象に対して健全性を確保する設計とする。
竜巻・風 (台風)		地震：基準地震動に対して耐震Sクラス設計であるため、健全性を確保する。 竜巻：設計基準の竜巻による複合荷重 (風圧、気圧差、飛来物衝撃力) に対して外殻その他による防護で健全性を確保する。 風：設計基準の風 (台風) による風圧に対して外殻その他による防護で健全性を確保する。 積雪：設計基準の積雪による堆積荷重に対して外殻その他による防護で健全性を確保する。 落雷：設計基準の雷撃電流値に対して外殻その他による防護で健全性を確保する。
積雪		外部電源喪失による照明等の所内電源の喪失
落雷		外部電源喪失による照明等の所内電源の喪失
外部火災 (森林火災)		外部火災：防火帯の内側に設置することにより延焼を防止し、熱影響に対しては隔離距離の確保により健全性を確保する。また、ばい煙の侵入に対してフィルタによる防護で健全性を確保する。 火山：想定する降下火砕物の堆積荷重に対して外殻その他による防護で健全性を確保する。また、下火砕物の侵入に対してフィルタによる防護で健全性を確保する。
火山		外部電源喪失による照明等の所内電源の喪失
外部火災 (森林火災)		外部電源喪失による照明等の所内電源の喪失


 : DB 範囲

表 3.4-1 中央制御室に同時にもたらされる環境条件への対応 (1/2)

起回事象	同時にもたらされる中央制御室の環境条件	中央制御室での操作性 (操作の容易性) を確保するための設計方針
内部火災 (地震起因含む)	火災による中央制御室内設備の機能喪失	中央制御室にて火災が発生しても速やかに消火できるよう、「運転員が火災状況を確認し、ハロン消火器又は二酸化炭素消火器にて初期消火を行う」ことを社内規定類に定めることとし、中央制御室の機能を維持する。(詳細については、設置許可基準規則第8条「火災による損傷の防止」に関する適合状況説明資料を参照)
内部溢水 (地震起因含む)	溢水による中央制御室内設備の機能喪失	中央制御室には溢水源がない設計とする。火災が発生したとしても、「運転員が火災状況を確認し、ハロン消火器又は二酸化炭素消火器にて初期消火を行う」ことを社内規定類に定めることとし、消火水による溢水の影響がない設計とする。蒸気配管破断が発生した場合も、漏えいした蒸気の影響がない設計とする。(詳細については、設置許可基準規則第9条「溢水による損傷の防止等」に関する適合状況説明資料を参照)
地震	余震	地震発生時の対応として「運転員は地震が発生した場合、制御盤から離れて操作器への誤接触を防止するとともに、制御盤の手摺にて身体の安全確保に努める」ことを社内規定類に定める。 外部電源喪失においても、中央制御室の照明は、ディーゼル発電機から給電され <sup>※1</sup> 、蓄電池からの給電により点灯する非常用直流照明も備え、機能が喪失しない設計とする。(詳細については、設置許可基準規則第11条「安全避難通路等」に関する適合状況説明資料を参照) ※1 ディーゼル発電機は各自然現象に対して健全性が確保される設計とする。
竜巻・風 (台風)	外部電源喪失 (全交流動力電源喪失含む)	地震：設計基準地震動に対して、耐震Sクラス設計とする。 竜巻：設計基準の竜巻風速による複合荷重 (風圧力による荷重、気圧差による荷重、飛来物による衝撃荷重) に対して、外殻その他による防護で健全性を確保する。 風 (台風)：設計基準の風速による風圧に対して、外殻その他による防護で健全性を確保する。 積雪：設計基準の積雪による堆積荷重に対して、外殻その他による防護で健全性を確保する。 落雷：設計基準の雷撃電流値に対して、避雷針や保安器等による防護で健全性を確保する。 森林火災：防火帯の内側に設置することにより延焼を防止し、熱影響に対して健全性を確保する。また、ばい煙に対してもフィルタにより健全性を確保する。図3.4-1に運転モード毎の中央制御室換気系の系統概要図を示す。 火山：設計基準の火山灰の堆積荷重に対して、外殻その他による防護で健全性を確保する。また、給気系はフィルタ交換等により閉塞せず健全性を確保する。
積雪		
落雷		
外部火災 (森林火災)	ばい煙や有毒ガスの発生による中央制御室内環境への影響	中央制御室の空調換気設備について、外気取入ダンパを閉止し、再循環運転を行うことで外気を遮断することから、中央制御室内環境への影響はない。 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止 (外部火災)」、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止 (火山)」に関する適合状況説明資料を参照)
火山	降下火砕物による中央制御室内環境への影響	

 : DB 範囲

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】



表 3.4-1 中央制御室に同時にもたらされる環境条件への対応 (2/2)

起回事象	同時にもたらされる中央制御室の環境条件	中央制御室での運転操作に与える影響
火山	外部電源喪失による照明等の所内電源の喪失	(前頁の続き) 火山：設計基準の降下火砕物の堆積荷重に対して、外部その他による防護で健全性が確保されることを確認。また、給気系はフィルタ交換等により閉塞せず健全性が確保されることを確認。 生物学的事象：海生生物に対して、除塵装置その他による防護で健全性が確保されることを確認。また、小動物の侵入に対して、外部となる建屋貫通部への止水処置等による防護で健全性が確保されることを確認。 森林火災：防火帯の内側にあるため延焼せず、熱影響を評価して健全性が確保されることを確認。また、ばい煙に対してはフィルタにより健全性が確保されることを確認。 有毒ガス：設備へ影響を与える事象ではないため、健全性が確保されることを確認。 船舶の衝突：船舶の侵入に対して、カーテンウォールその他による防護で健全性が確保されることを確認。 電磁的障害：電磁的障害による擾乱に対して、健全性が確保されることを確認。
生物学的事象		
外部火災 (森林火災)		
低温 (凍結)	低温による中央制御室内設備が凍結することによる機能喪失	中央制御室の換気空調設備により温度制御されているため、中央制御室への影響はない。 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止 (低温)」に関する適合状況説明資料を参照)
火山	降下火砕物による中央制御室内換気設備への影響	外部の状況を監視カメラ等で確認し、中央制御室内に有毒ガス・降下火砕物等が流入する可能性がある場合、及び中央制御室内において有毒ガスが流入したことを煙や臭いで確認した場合等は、中央制御室の空調系を手動で再循環運転へ切り替えることで外気を遮断できることから、中央制御室への影響はない。この場合の酸素濃度・二酸化炭素濃度への影響を【補足1】、【補足2】に示す。ただし、影響が長期化する場合は、必要に応じて一時的に外気を取り入れて換気する。 図3.4-1に運転モード毎の中央制御室換気空調系の系統概略図を示す。
外部火災 (森林火災) 有毒ガス	ばい煙や有毒ガスの発生による中央制御室内換気設備への影響	なお、外部火災時の有毒ガスについては、6/7号炉中央制御室外気取入口における濃度がIDLH (急性の毒性限界濃度 (30分曝露によって生命及び健康に対する即時の危険な影響を与える曝露レベルの濃度限度値)) 以下となるため、外気遮断運転の有無によらず問題とはならない。 外部火災以外の有毒ガスについても、敷地外有毒ガス及び敷地内屋内貯蔵有毒物質が影響を及ぼすことなく、敷地内屋外設備からの有毒ガス、窒素ガスの濃度は外気取入口において判定基準以下となるため、同様に外気遮断運転の有無によらず問題とはならない。 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止 (外部火災)」、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止 (有毒ガス)」、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止 (火山)」に関する適合状況説明資料を参照)

 : DB範囲

第 3.4-1 表 中央制御室に同時にもたらされる環境条件への対応 (3/3)

起回事象	同時にもたらされる中央制御室の環境条件	中央制御室での運転操作に与える影響
外部火災 (森林火災)	ばい煙や有毒ガス発生による中央制御室内環境への影響	中央制御室換気系について、中央制御室換気系給気隔離弁及び中央制御室換気系排気隔離弁を閉止し、閉回路循環方式とすることにより外気を遮断することから、中央制御室内環境への影響はない。この場合の酸素濃度及び二酸化炭素濃度への影響を【補足1】及び【補足2】に示す。ただし、影響が長期化する場合は、必要に応じて一次的に外気を取り入れて換気する。第2.4-2図に運転モードごとの中央制御室換気系の系統概略図を示す。 なお、外部火災時の有毒ガスについては、中央制御室外気取入れ口における濃度がIDLH (急性の毒性限界濃度 (30分曝露によって生命及び健康に対する即時の危険な影響を与える曝露レベルの濃度限度値)) 以下となるため、外気遮断運転の有無によらず問題とはならない。 外部火災以外の有毒ガスについても、敷地外有毒ガス及び敷地内屋内貯蔵有毒物質が影響を及ぼすことなく、敷地内屋外設備からの有毒ガス及び窒素ガスの濃度は、外気取入れ口において判定基準以下となるため、同様に外気遮断運転の有無によらず問題とはならない。(詳細については、「設置許可基準規則」第6条 (外部からの衝撃による損傷の防止 (外部火災))、外部からの衝撃による損傷の防止 (有毒ガス) 及び外部からの衝撃による損傷の防止 (火山)) に関する審査資料を参照)
火山	降下火砕物による中央制御室内環境への影響	中央制御室換気系により環境温度が維持される環境温度が維持されるため、中央制御室内環境への影響はない。(詳細については、「設置許可基準規則」第6条 (外部からの衝撃による損傷の防止 (凍結)) に関する審査資料を参照)
凍結	低温による中央制御室内環境への影響	



 : DB範囲

表 3.4-1 中央制御室に同時にもたらされる環境条件への対応 (2/2)

起回事象	同時にもたらされる中央制御室の環境条件	中央制御室での操作性 (操作の容易性) を確保するための設計方針
火山	降下火砕物による中央制御室内環境への影響	
低温	低温による中央制御室内への影響	中央制御室の空調換気設備により環境温度が維持されるため、中央制御室内環境への影響はない。 (詳細については、設置許可基準規則第6条「外部からの衝撃による損傷の防止 (低温)」に関する適合状況説明資料を参照)

 : DB範囲

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】

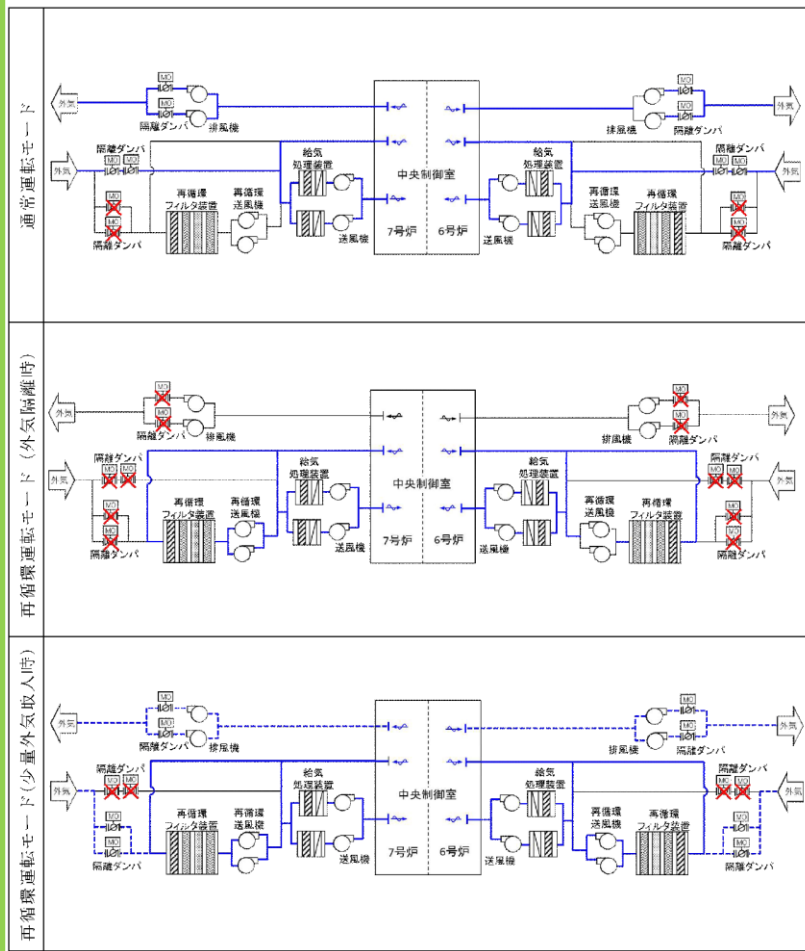


図 3.4-1 運転モード毎の中央制御室換気空調系 系統概略図

: DB 範囲

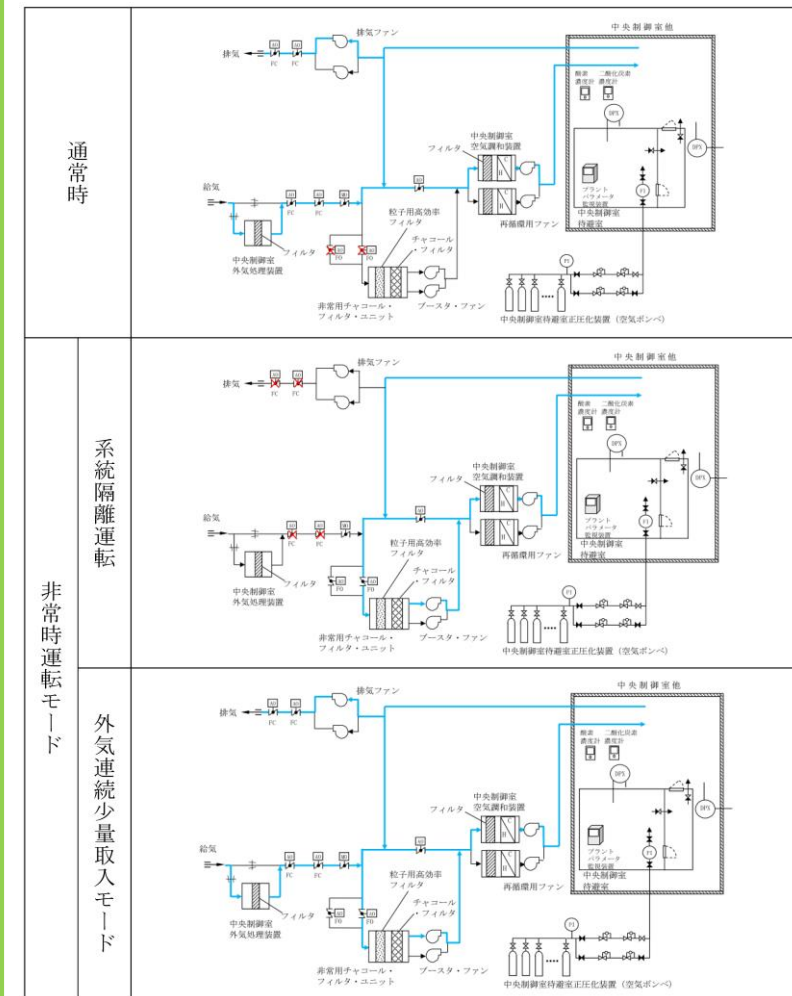


図 3.4-1 運転モード毎の中央制御室換気系 系統概要図

: DB 範囲

・設備の相違  
 【柏崎 6/7】  
 ・資料構成の相違  
 【東海第二】  
 東海第二は図 2.4-2 に  
 同様の系統概要図を記  
 載



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>【補足 1】外気隔離時の中央制御室の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の評価について (設計基準事故時)</p> <p>1. 概要 「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38条、第13項に規定する「換気設備の隔離その他の適切な防護措置」として、中央制御室換気空調設備は、隔離ダンパを閉操作することにより外気から遮断し再循環運転とすることができる。 設計基準事故が発生時において、隔離ダンパを閉操作し、外気から隔離した場合の中央制御室の居住性について、以下の通り評価した。</p> <p>2. 評価 外気隔離時の中央制御室内に滞在する運転員の操作環境の悪化防止のため、酸素濃度及び二酸化炭素濃度について評価を行った。</p> <p>(1) 酸素濃度 「空気調和・衛生工学便覧 空気設備篇」に基づき、酸素濃度について評価した。</p> <p>a. 評価条件</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・滞在人員 18名</li> <li>・中央制御室バウンダリ容積 20,800m<sup>3</sup></li> <li>・空気流入率：0.1回/h (2010年3月16日～17日に実施した中央制御室空気流入率測定試験結果 A系：0.30±0.006回/h, B系：0.25±0.006回/hも基に保守的に設定)</li> <li>・初期酸素濃度：20.95%</li> <li>・1人当たりの呼吸量は、事故時の運転操作を想定し、歩行時の呼吸量を適用し、24l/minとする。</li> <li>・一人当たりの酸素消費量は呼気の酸素濃度を16.4%として、65.52L/hとする。</li> </ul>	<p>【補足 1】外気隔離時の中央制御室の酸素及び二酸化炭素濃度の評価について (設計基準事故時)</p> <p>1. 概要 「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38条第13項に規定する「換気設備の隔離その他の適切な防護措置」として、中央制御室換気系は、隔離弁を閉操作することにより外気から遮断し閉回路循環方式とすることができる。 設計基準事故時において、隔離弁を閉操作し、外気から隔離した場合の中央制御室の居住性について、以下のとおり評価した。</p> <p>2. 評価 外気隔離時の中央制御室内に滞在する運転員の操作環境の悪化防止のため、酸素濃度及び二酸化炭素濃度について評価を行った。</p> <p>(1) 酸素濃度</p> <p>a. 評価条件 「空気調和・衛生工学便覧 第14版 3空気調和設備編」及び「原子力発電所中央制御室運転員の事故時被ばくに関する規程 (J E A C 4622-2009)」に基づき評価した。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・滞在人員：7名</li> <li>・中央制御室バウンダリ容積：2,700m<sup>3</sup></li> <li>・初期酸素濃度：20.95%</li> <li>・空気流入率：0.4回/h (平成27年2月25日～26日に実施した中央制御室空気流入率測定試験結果 A系：0.468回/h (±0.015), B系：0.435回/h (±0.015)を基に設定)</li> <li>・1人当たりの呼吸量は、事故時の運転操作を想定し、歩行時の呼吸量を適用して、24L/min/人とする。</li> <li>・1人当たりの酸素消費量は、呼気酸素濃度を16.40%として、1.092L/min/人 (=0.06552m<sup>3</sup>/h/人)</li> </ul>	<p>【補足 1】系統隔離運転時の中央制御室の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の評価について (設計基準事故時)</p> <p>1. 概要 「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38条第13項に規定する「換気設備の隔離その他の適切な防護措置」として、中央制御室換気系は、隔離ダンパを閉操作することにより外気から遮断し、系統隔離運転とすることができる。 設計基準事故の発生時において、隔離ダンパを閉操作し、外気から隔離した場合の中央制御室の居住性について、以下のとおり評価した。</p> <p>2. 評価 外気隔離時の中央制御室内に滞在する運転員の操作環境の悪化防止のため、酸素濃度及び二酸化炭素濃度について評価を行った。</p> <p>(1) 酸素濃度 「空気調和・衛生工学便覧 空調設備篇」に基づき、酸素濃度について評価した。</p> <p>a. 評価条件</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・滞在人員 9名</li> <li>・中央制御室バウンダリ容積 17,000m<sup>3</sup></li> <li>・空気流入率 0.01回/h (2017年8月2日に実施した中央制御室空気流入率測定試験結果 0.082+0.003回/hを基に保守的に設定)</li> <li>・初期酸素濃度 20.95% (標準大気の酸素濃度)</li> <li>・1人当たりの呼吸量は、事故時の運転操作を想定し、歩行時の呼吸量を適用し、24L/minとする。</li> <li>・1人当たりの酸素消費量は、呼気の酸素濃度を16.4%として65.52L/hとする。</li> </ul>	<p>備考</p> <p>・評価条件の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 島根2号炉の中央制御室に滞在する人数を基に評価</p>
<p style="text-align: right;">□ : DB範囲</p>	<p style="text-align: right;">□ : DB範囲</p>	<p style="text-align: right;">□ : DB範囲</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																												
<p>・許容酸素濃度は18%以上 (労働安全衛生法から)</p> <p>b. 評価結果 上記評価条件から求めた酸素濃度は表1のとおりであり、720時間外気隔離した場合においても、中央制御室内に滞在する運転員の操作環境に影響を与えない。</p> <p>表1 外気隔離時の酸素濃度 (設計基準事故時)</p> <table border="1" data-bbox="142 808 896 892"> <thead> <tr> <th>時間</th> <th>12時間</th> <th>24時間</th> <th>36時間</th> <th>96時間</th> <th>168時間</th> <th>720時間</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>酸素濃度</td> <td>20.91%</td> <td>20.89%</td> <td>20.89%</td> <td>20.89%</td> <td>20.89%</td> <td>20.89%</td> </tr> </tbody> </table>	時間	12時間	24時間	36時間	96時間	168時間	720時間	酸素濃度	20.91%	20.89%	20.89%	20.89%	20.89%	20.89%	<p>・1時間当たりの酸素消費量は、  <math>0.45864 \text{ [m}^3/\text{h}] = 0.06552 \text{ [m}^3/\text{h}/\text{人}] \times 7 \text{ [名]}</math></p> <p>・許容酸素濃度：19%以上 (「鉱山保安法施行規則」より)</p> <p>b. 酸素濃度の計算式          中央制御室の平衡状態における酸素濃度の計算式を以下に示す。  <math>C_{\infty} = C_0 - \{M / (N \cdot V)\}</math>  <math>M</math> : 室内酸素消費量 [m<sup>3</sup>/h]  <math>V</math> : 中央制御室バウンダリ体積 [m<sup>3</sup>]  <math>C_{\infty}</math> : 平衡状態における室内の酸素濃度 [-]  <math>C_0</math> : 外気の酸素濃度 [-]  <math>N</math> : 空気流入率 [回/h]</p> <p>c. 酸素濃度評価結果  <math>C_{\infty} = 0.2095 - \{0.45864 / (0.4 \times 2,700)\}</math>  <math>= 0.209075 \approx 20.90\%</math></p> <p>以上のとおり、閉回路循環方式の中央制御室の酸素濃度は、19%以上を満足しているため、中央制御室での作業環境に影響を与えない。</p>	<p>・許容酸素濃度は18%以上 (労働安全衛生法酸素欠乏症等防止規定から)</p> <p>b. 評価結果          上記評価条件から求めた酸素濃度は表1のとおりであり、720時間外気隔離した場合においても、中央制御室内に滞在する運転員の操作環境に影響を与えない。</p> <p>表1 系統隔離時の酸素濃度 (設計基準事故時)</p> <table border="1" data-bbox="1727 772 2481 955"> <thead> <tr> <th>時間</th> <th>12時間</th> <th>24時間</th> <th>36時間</th> <th>96時間</th> <th>168時間</th> <th>720時間</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>酸素濃度</td> <td>20.90%</td> <td>20.87%</td> <td>20.84%</td> <td>20.73%</td> <td>20.66%</td> <td>20.60%</td> </tr> </tbody> </table>	時間	12時間	24時間	36時間	96時間	168時間	720時間	酸素濃度	20.90%	20.87%	20.84%	20.73%	20.66%	20.60%	<p>・適用基準の相違  <b>【東海第二】</b>          島根2号炉は酸素欠乏症等防止規定から許容酸素濃度を規定している</p> <p>・評価結果の相違  <b>【柏崎6/7, 東海第二】</b></p>
時間	12時間	24時間	36時間	96時間	168時間	720時間																									
酸素濃度	20.91%	20.89%	20.89%	20.89%	20.89%	20.89%																									
時間	12時間	24時間	36時間	96時間	168時間	720時間																									
酸素濃度	20.90%	20.87%	20.84%	20.73%	20.66%	20.60%																									
<p style="text-align: right;">□ : DB範囲</p>	<p style="text-align: right;">□ : DB範囲</p>	<p style="text-align: right;">□ : DB範囲</p>																													

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																												
<p>(2) 二酸化炭素濃度 「空気調和・衛生工学便覧 空気設備篇」に基づき、二酸化炭素濃度について評価した。</p> <p>a. 評価条件</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・滞在人員 <u>18名</u></li> <li>・中央制御室バウンダリ容積 <u>20,800m<sup>3</sup></u></li> <li>・空気流入率：<u>0.1回/h</u> (2010年3月16日～17日に実施した中央制御室空気流入率測定試験結果 A系：0.30±0.006回/h, B系：0.25±0.006回/hも基に保守的に設定)</li> <li>・初期二酸化炭素濃度：<u>0.039%</u></li> <li>・1人当りの二酸化炭素吐出量は、事故時の運転操作を想定し、中等作業時の吐出量を適用して0.046m<sup>3</sup>/hとする。</li> <li>・許容二酸化炭素濃度は0.5%以下(労働安全衛生法から)</li> </ul> <p>b. 評価結果 上記評価条件から求めた二酸化炭素濃度は表2の通りであり、720時間外気隔離した場合においても、中央制御室内に滞在する運転員の操作環境に影響を与えない。</p> <p>表2 外気隔離時の二酸化炭素濃度(設計基準事故時)</p> <table border="1" data-bbox="184 1333 884 1453"> <thead> <tr> <th>時間</th> <th>12時間</th> <th>24時間</th> <th>36時間</th> <th>96時間</th> <th>168時間</th> <th>720時間</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>二酸化炭素濃度</td> <td>0.06%</td> <td>0.076%</td> <td>0.078%</td> <td>0.079%</td> <td>0.079%</td> <td>0.079%</td> </tr> </tbody> </table>	時間	12時間	24時間	36時間	96時間	168時間	720時間	二酸化炭素濃度	0.06%	0.076%	0.078%	0.079%	0.079%	0.079%	<p>(2) 二酸化炭素濃度</p> <p>a. 評価条件</p> <p>「空気調和・衛生工学便覧 第14版 3空気調和設備編」及び「原子力発電所中央制御室運転員の事故時被ばくに関する規程(JEAC4622-2009)」に基づき評価した。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・滞在人員：<u>7名</u></li> <li>・中央制御室バウンダリ容積：<u>2,700m<sup>3</sup></u></li> <li>・初期二酸化炭素濃度：0.03%</li> <li>・空気流入率：<u>0.4回/h</u>(平成27年2月25日～26日に実施した中央制御室空気流入率測定試験結果 A系：0.468回/h(±0.015), B系：0.435回/h(±0.015)を基に設定)</li> <li>・1人当たりの二酸化炭素吐出量は、事故時の運転操作を想定し、中等作業での吐出量を適用して、0.046[m<sup>3</sup>/h/人]とする。</li> <li>・1時間当たりの二酸化炭素吐出量は、0.322[m<sup>3</sup>/h]=0.046[m<sup>3</sup>/h/人]×7[名]</li> <li>・許容二酸化炭素濃度は、0.5%以下</li> </ul> <p>b. 二酸化炭素の計算式 中央制御室の平衡状態における二酸化炭素の計算式を以下に示す。</p> $C_{\infty} = C_0 + \{M / (N \cdot V)\}$ <p>M : 室内二酸化炭素発生量 [m<sup>3</sup>/h] V : 中央制御室バウンダリ体積 [m<sup>3</sup>] C<sub>∞</sub> : 平衡状態における室内の二酸化炭素濃度 [-] C<sub>0</sub> : 外気の二酸化炭素濃度 [-] N : 空気流入率 [回/h]</p> <p>c. 評価結果</p> $C_{\infty} = 0.0003 + \{0.322 / (0.4 \times 2,700)\}$ $= 0.000599 \approx 0.06\%$ <p>以上のとおり、閉回路循環方式の中央制御室の二酸化炭素濃度は、0.5%以下を満足しているため、中央制御室での作業環境に影響を与えない。</p>	<p>(2) 二酸化炭素濃度 「空気調和・衛生工学便覧 空気設備篇」に基づき、二酸化炭素濃度について評価した。</p> <p>a. 評価条件</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・滞在人員 <u>9名</u></li> <li>・中央制御室バウンダリ容積 <u>17,000m<sup>3</sup></u></li> <li>・空気流入率 <u>0.01回/h</u> (2017年8月2日に実施した中央制御室空気流入率測定試験結果 0.082+0.003回/hを基に保守的に設定)</li> <li>・初期二酸化炭素濃度 <u>0.03%</u>(標準大気中の二酸化炭素濃度)</li> <li>・1人当たりの二酸化炭素吐出量は、事故時の運転操作を想定し、中等作業時の吐出量を適用して0.046m<sup>3</sup>/hとする。</li> <li>・許容二酸化炭素濃度は0.5%以下(JEAC4622-2009から)</li> </ul> <p>b. 評価結果 上記評価条件から求めた二酸化炭素濃度は表2のとおりであり、720時間系統隔離した場合においても、中央制御室内に滞在する運転員の操作環境に影響を与えない。</p> <p>表2 系統隔離時の二酸化炭素濃度(設計基準事故時)</p> <table border="1" data-bbox="1727 1270 2478 1453"> <thead> <tr> <th>時間</th> <th>12時間</th> <th>24時間</th> <th>36時間</th> <th>96時間</th> <th>168時間</th> <th>720時間</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>二酸化炭素濃度</td> <td>0.06%</td> <td>0.09%</td> <td>0.11%</td> <td>0.19%</td> <td>0.23%</td> <td>0.28%</td> </tr> </tbody> </table>	時間	12時間	24時間	36時間	96時間	168時間	720時間	二酸化炭素濃度	0.06%	0.09%	0.11%	0.19%	0.23%	0.28%	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・評価条件の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 島根2号炉の中央制御室に滞在する人数を基に評価</li> <li>・評価結果の相違 【柏崎6/7, 東海第二】</li> </ul>
時間	12時間	24時間	36時間	96時間	168時間	720時間																									
二酸化炭素濃度	0.06%	0.076%	0.078%	0.079%	0.079%	0.079%																									
時間	12時間	24時間	36時間	96時間	168時間	720時間																									
二酸化炭素濃度	0.06%	0.09%	0.11%	0.19%	0.23%	0.28%																									
<p style="text-align: right;">□ : DB範囲</p>	<p style="text-align: right;">□ : DB範囲</p>	<p style="text-align: right;">□ : DB範囲</p>																													

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>【補足2】外気隔離時の中央制御室の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の評価について</p> <p>(重大事故時)</p> <p>1. 概要</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38条、第13項に規定する「換気設備の隔離その他の適切な防護措置」として、重大事故発生時において中央制御室換気空調設備は全停止及び隔離ダンパを閉操作し、中央制御室陽圧化空調機により外気を浄化した空気により中央制御室バウンダリを陽圧化する設計としている。</p> <p>重大事故が発生時において、空調全停止中央制御室バウンダリを陽圧化した場合の中央制御室の居住性について、以下のとおり評価した。</p> <p>2. 評価</p> <p>外気隔離時の中央制御室内に滞在する運転員の操作環境の悪化防止のため、酸素濃度及び二酸化炭素濃度について評価を行った。</p> <p>(1) 酸素濃度</p> <p>「空気調和・衛生工学便覧 空気設備篇」に基づき、酸素濃度について評価した。</p> <p>a. 評価条件</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・滞在人員 20名</li> <li>・中央制御室バウンダリ容積 20,800m<sup>3</sup></li> <li>・換気量：4,500m<sup>3</sup>/h (中央制御室可搬型陽圧化空調機の設計風量4,500～6,000m<sup>3</sup>/hより保守的に4,500m<sup>3</sup>/hと設定)</li> <li>・初期酸素濃度：20.95%</li> <li>・1人当たりの呼吸量は、事故時の運転操作を想定し、歩行時の呼吸量を適用し、24l/minとする。</li> </ul>	<p>【補足2】外気隔離時の中央制御室の酸素及び二酸化炭素濃度の評価について</p> <p>(重大事故時)</p> <p>1. 概要</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38条第13項に規定する「換気設備の隔離その他の適切な防護措置」として、中央制御室換気系は、隔離弁を閉操作することにより外気から遮断し、閉回路循環方式とすることができる。</p> <p>重大事故時において、隔離弁を閉操作し、外気から隔離した場合の中央制御室の居住性について、以下のとおり評価した。</p> <p>2. 評価</p> <p>外気隔離時の中央制御室内に滞在する運転員の操作環境の悪化防止のため、酸素濃度及び二酸化炭素濃度について評価を行った。</p> <p>(1) 酸素濃度</p> <p>a. 評価条件</p> <p>「空気調和・衛生工学便覧 第14版 3空気調和設備編」及び「原子力発電所中央制御室運転員の事故時被ばくに関する規程（J E A C 4622-2009）」に基づき評価した。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・滞在人員：11名</li> <li>・中央制御室バウンダリ容積：2,700m<sup>3</sup></li> <li>・初期酸素濃度：20.95%</li> <li>・空気流入率：0.4回/h（平成27年2月25日～26日に実施した中央制御室空気流入率測定試験結果 A系：0.468回/h（±0.015）、B系：0.435回/h（±0.015）を基に設定）</li> <li>・1人当たりの呼吸量は、事故時の運転操作を想定し、歩行時の呼吸量を適用して、24L/min/人とする。</li> </ul>	<p>【補足2】加圧運転時の中央制御室の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の評価について</p> <p>(重大事故時)</p> <p>1. 概要</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38条、第13項に規定する「換気設備の隔離その他の適切な防護措置」として、重大事故発生時において、中央制御室換気系の排気隔離ダンパを閉操作及び給気隔離ダンパを開操作し、チャコール・フィルタ・ブースタ・ファン及び再循環用ファンにより外気を浄化した空気によって中央制御室バウンダリを正圧化する設計としている。</p> <p>重大事故が発生時において、加圧運転を実施し中央制御室バウンダリを正圧化した場合の中央制御室の居住性について、以下のとおり評価した。</p> <p>2. 評価</p> <p>加圧運転時の中央制御室内に滞在する運転員の操作環境の悪化防止のため、酸素濃度及び二酸化炭素濃度について評価を行った。</p> <p>(1) 酸素濃度</p> <p>「空気調和・衛生工学便覧 空気設備篇」に基づき、酸素濃度について評価した。</p> <p>a. 評価条件</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・滞在人員 9名</li> <li>・中央制御室バウンダリ容積：17,000m<sup>3</sup></li> <li>・換気量 <input type="text"/> m<sup>3</sup>/h (中央制御室換気系の設計風量17,500m<sup>3</sup>より保守的に、中央制御室内を外気より+20Pa以上で正圧化する必要風量 <input type="text"/> m<sup>3</sup>/hと設定)</li> <li>・初期酸素濃度：20.95%（空気調和・衛生工学便覧から）</li> <li>・1人当たりの呼吸量は、事故時の運転操作を想定し、歩行時の呼吸量を適用し、24L/minとする。</li> </ul>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・手順の相違 【柏崎6/7】 ②の相違</li> <li>・運用の相違 【東海第二】 島根2号炉は外気を給気して正圧化を実施するため、閉回路循環方式とは異なる</li> <li>・評価条件の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 ②の相違</li> <li>・評価条件の相違 【柏崎6/7, 東海第二】 島根2号炉の中央制御室に滞在する人数・バウンダリ容積、換気量を基に評価。東海第二は循環運転のためインリークによる空気流入を仮定。</li> </ul>
<p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	<p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	<p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																								
<p>・一人当りの酸素消費量は呼気の酸素濃度を16.4%として、65.52L/hとする。</p> <p>・許容酸素濃度は18%以上(労働安全衛生法から)</p> <p>b. 評価結果 上記評価条件から求めた酸素濃度は表1の通りであり、168時間外気隔離した場合においても、中央制御室内に滞在する運転員の操作環境に影響を与えない。</p> <p>表1 外気隔離時の酸素濃度(重大事故時)</p> <table border="1" data-bbox="142 751 896 846"> <thead> <tr> <th>時間</th> <th>12時間</th> <th>24時間</th> <th>36時間</th> <th>96時間</th> <th>168時間</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>酸素濃度</td> <td>20.92%</td> <td>20.92%</td> <td>20.92%</td> <td>20.92%</td> <td>20.92%</td> </tr> </tbody> </table>	時間	12時間	24時間	36時間	96時間	168時間	酸素濃度	20.92%	20.92%	20.92%	20.92%	20.92%	<p>・1人当りの酸素消費量は、呼気酸素濃度を16.40%として、1.092L/min/人(=0.06552m<sup>3</sup>/h/人)</p> <p>・1時間当たりの酸素消費量は、0.72072[m<sup>3</sup>/h]=0.06552[m<sup>3</sup>/h/人]×11[名]</p> <p>・許容酸素濃度:19%以上(「鉱山保安法施行規則」より)</p> <p>b. 酸素濃度の計算式 中央制御室の平衡状態における酸素濃度の計算式を以下に示す。</p> $C_{\infty} = C_0 - \{M / (N \cdot V)\}$ <p>M : 室内酸素消費量 [m<sup>3</sup>/h] V : 中央制御室バウンダリ体積 [m<sup>3</sup>] C<sub>∞</sub> : 平衡状態における室内の酸素濃度 [-] C<sub>0</sub> : 外気の酸素濃度 [-] N : 空気流入率 [回/h]</p> <p>c. 酸素濃度評価結果</p> $C_{\infty} = 0.2095 - \{0.72072 / (0.4 \times 2,700)\}$ $= 0.208166 \approx 20.81\%$ <p>以上のとおり、閉回路循環方式の中央制御室の酸素濃度は、19%以上を満足しているため、中央制御室での作業環境に影響を与えない。</p>	<p>・1人当りの酸素消費量は呼気の酸素濃度を16.4%として、65.52L/hとする。</p> <p>・許容酸素濃度は18%(労働安全衛生法酸素欠乏症等防止規定から)</p> <p>b. 評価結果 上記評価条件から求めた酸素濃度は表1の通りであり、168時間加圧運転した場合においても、中央制御室内に滞在する運転員の操作環境に影響を与えない。</p> <p>表1 隔離運転時の酸素(加圧運転時)</p> <table border="1" data-bbox="1730 684 2484 821"> <thead> <tr> <th>時間</th> <th>12時間</th> <th>24時間</th> <th>36時間</th> <th>96時間</th> <th>168時間</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>酸素濃度</td> <td>20.95%</td> <td>20.95%</td> <td>20.95%</td> <td>20.95%</td> <td>20.95%</td> </tr> </tbody> </table>	時間	12時間	24時間	36時間	96時間	168時間	酸素濃度	20.95%	20.95%	20.95%	20.95%	20.95%	<p>備考</p> <p>・評価結果の相違 【柏崎6/7,東海第二】</p>
時間	12時間	24時間	36時間	96時間	168時間																						
酸素濃度	20.92%	20.92%	20.92%	20.92%	20.92%																						
時間	12時間	24時間	36時間	96時間	168時間																						
酸素濃度	20.95%	20.95%	20.95%	20.95%	20.95%																						
<p style="text-align: center;">: SA範囲</p>	<p style="text-align: center;">: SA範囲</p>	<p style="text-align: center;">: SA範囲</p>																									

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																								
<p>(2) 二酸化炭素濃度</p> <p>「空気調和・衛生工学便覧 空気設備篇」に基づき、二酸化炭素濃度について評価した。</p> <p>a. 評価条件</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・滞在人員 <u>20</u>名</li> <li>・中央制御室バウンダリ容積 <u>20,800m<sup>3</sup></u></li> <li>・換気量：<u>4,500m<sup>3</sup>/h</u> (中央制御室可搬型陽圧化空調機的设计風量4,500～<u>6,000m<sup>3</sup>/h</u>より保守的に<u>4,500m<sup>3</sup>/h</u>と設定)</li> <li>・初期二酸化炭素濃度：0.039%</li> <li>・1人当りの二酸化炭素吐出量は、事故時の運転操作を想定し、中等作業時の吐出量を適用して0.046m<sup>3</sup>/hとする。</li> <li>・許容二酸化炭素濃度は0.5%以下(労働安全衛生法から)</li> </ul> <p>b. 評価結果</p> <p>上記評価条件から求めた二酸化炭素濃度は表2の通りであり、168時間外気隔離した場合においても、中央制御室内に滞在する運転員の操作環境に影響を与えない。</p> <p>表2 外気隔離時の二酸化炭素濃度(重大事故時)</p> <table border="1" data-bbox="142 1388 884 1520"> <thead> <tr> <th>時間</th> <th>12時間</th> <th>24時間</th> <th>36時間</th> <th>96時間</th> <th>168時間</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>二酸化炭素濃度</td> <td>0.058%</td> <td>0.060%</td> <td>0.060%</td> <td>0.060%</td> <td>0.060%</td> </tr> </tbody> </table> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	時間	12時間	24時間	36時間	96時間	168時間	二酸化炭素濃度	0.058%	0.060%	0.060%	0.060%	0.060%	<p>(2) 二酸化炭素濃度</p> <p>a. 評価条件</p> <p>「空気調和・衛生工学便覧 第14版 3 空気調和設備編」及び「原子力発電所中央制御室運転員の事故時被ばくに関する規程(JEAC4622-2009)」に基づき評価した。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・滞在人員：<u>11</u>名</li> <li>・中央制御室バウンダリ容積：<u>2,700m<sup>3</sup></u></li> <li>・初期二酸化炭素濃度：0.03%</li> <li>・空気流入率：0.4回/h(平成27年2月25日～26日に実施した中央制御室空気流入率測定試験結果 A系：0.468回/h(±0.015), B系：0.435回/h(±0.015)を基に設定)</li> </ul> <p>・1人当りの二酸化炭素吐出量は、事故時の運転操作を想定し、中等作業での吐出量を適用して、0.046[m<sup>3</sup>/h/人]とする。</p> <p>・1時間当たりの二酸化炭素吐出量は、0.506[m<sup>3</sup>/h] = 0.046[m<sup>3</sup>/h/人] × 11[名]</p> <p>・許容二酸化炭素濃度は、0.5%以下</p> <p>b. 二酸化炭素の計算式</p> <p>中央制御室の平衡状態における二酸化炭素の計算式を以下に示す。</p> $C_{\infty} = C_0 + \{M / (N \cdot V)\}$ <p>M : 室内二酸化炭素発生量 [m<sup>3</sup>/h]  V : 中央制御室バウンダリ体積 [m<sup>3</sup>]  C<sub>∞</sub> : 平衡状態における室内の二酸化炭素濃度 [-]  C<sub>0</sub> : 外気の二酸化炭素濃度 [-]  N : 空気流入率 [回/h]</p> <p>c. 評価結果</p> $C_{\infty} = 0.0003 + \{0.506 / (0.4 \times 2700)\}$ $= 0.000769 \approx 0.08\%$ <p>以上のとおり、閉回路循環方式の中央制御室の二酸化炭素濃度は、0.5%以下を満足しているため、中央制御室での作業環境に影響を与えない。</p> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	<p>(2) 二酸化炭素濃度</p> <p>「空気調和・衛生工学便覧 空気設備篇」に基づき、二酸化炭素濃度について評価した。</p> <p>a. 評価条件</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・滞在人員 <u>9</u>名</li> <li>・中央制御室バウンダリ容積：<u>17,000m<sup>3</sup></u></li> <li>・換気量：<u>        </u> m<sup>3</sup>/h (中央制御室換気系的设计風量17,500m<sup>3</sup>より保守的に、中央制御室内を外気より+20Pa以上で正圧化する必要風量<u>        </u> m<sup>3</sup>/hと設定)</li> <li>・初期二酸化炭素濃度：0.03% (空気調和・衛生工学便覧から)</li> <li>・1人当りの二酸化炭素吐出量は、事故時の運転操作を想定し、中等作業時の吐出量を適用して0.046m<sup>3</sup>/hとする。</li> <li>・許容二酸化炭素濃度は0.5%以下(JEAC4622-2009から)</li> </ul> <p>b. 評価結果</p> <p>上記評価条件から求めた二酸化炭素濃度は表2の通りであり、168時間加圧運転した場合においても、中央制御室内に滞在する運転員の操作環境に影響を与えない。</p> <p>表2 隔離運転時の二酸化炭素濃度(加圧運転時)</p> <table border="1" data-bbox="1730 1398 2472 1539"> <thead> <tr> <th>時間</th> <th>12時間</th> <th>24時間</th> <th>36時間</th> <th>96時間</th> <th>168時間</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>二酸化炭素濃度</td> <td>0.032%</td> <td>0.032%</td> <td>0.032%</td> <td>0.032%</td> <td>0.032%</td> </tr> </tbody> </table> <p style="text-align: right;">: SA範囲</p>	時間	12時間	24時間	36時間	96時間	168時間	二酸化炭素濃度	0.032%	0.032%	0.032%	0.032%	0.032%	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・評価条件の相違【柏崎6/7, 東海第二】</li> <li>島根2号炉の中央制御室に滞在する人数・バウンダリ容積, 換気量を基に評価。東海第二は循環運転のためインリークによる空気流入を仮定。</li> <li>・評価結果の相違【柏崎6/7, 東海第二】</li> </ul>
時間	12時間	24時間	36時間	96時間	168時間																						
二酸化炭素濃度	0.058%	0.060%	0.060%	0.060%	0.060%																						
時間	12時間	24時間	36時間	96時間	168時間																						
二酸化炭素濃度	0.032%	0.032%	0.032%	0.032%	0.032%																						



3.5 中央制御室待避室のデータ表示装置(待避室)で確認できるパラメータ

表 3.5-1 データ表示装置(待避室)で確認できるパラメータ

目的	対象パラメータ
炉心反応度の状態確認	APRM 平均値
	APRM (A)
	APRM (B)
	APRM (C)
	APRM (D)
	SRNM (A) 対数計数率出力
	SRNM (B) 対数計数率出力
	SRNM (C) 対数計数率出力
	SRNM (D) 対数計数率出力
	SRNM (E) 対数計数率出力
	SRNM (F) 対数計数率出力
	SRNM (G) 対数計数率出力
	SRNM (H) 対数計数率出力
	SRNM (I) 対数計数率出力
	SRNM (J) 対数計数率出力
	SRNM (L) 対数計数率出力
	SRNM (A) 計数率異常
	SRNM (B) 計数率異常
	SRNM (C) 計数率異常
	SRNM (D) 計数率異常
SRNM (E) 計数率異常	
SRNM (F) 計数率異常	
SRNM (G) 計数率異常	
SRNM (H) 計数率異常	
SRNM (J) 計数率異常	
SRNM (L) 計数率異常	
炉心冷却の状態確認	原子炉圧力 (広帯域) (BV)
	原子炉圧力 (A)
	原子炉圧力 (B)
	原子炉圧力 (C)
	原子炉圧力 (SA)
	原子炉水位 (広帯域) PBV
	原子炉水位 (広帯域) (A)
	原子炉水位 (広帯域) (C)
	原子炉水位 (広帯域) (F)
	原子炉水位 (燃料域) PBV
	原子炉水位 (燃料域) (A)
	原子炉水位 (燃料域) (B)
	原子炉水位 (SA) (ワイド)
	原子炉水位 (SA) (ナロー)
	炉水循環 PBV
逃し安全弁 開	

○ : SA範囲

3.5 中央制御室待避室のデータ表示装置で確認できるパラメータ

第 3.5-1 表 データ表示装置(待避室)で確認できるパラメータ (1/6)

目的	対象パラメータ	SPDSパラメータ	ERSS伝送パラメータ(※1)	バックアップ対象パラメータ	
炉心反応度の状態確認	平均出力領域計装 平均	○	○	-	
	平均出力領域計装 A	○	○	○	
	平均出力領域計装 B	○	○	○	
	平均出力領域計装 C	○	○	-	
	平均出力領域計装 D	○	○	-	
	平均出力領域計装 E	○	○	-	
	平均出力領域計装 F	○	○	-	
	起動領域計装 A	○	○	○	
	起動領域計装 B	○	○	○	
	起動領域計装 C	○	○	○	
	起動領域計装 D	○	○	○	
	起動領域計装 E	○	○	○	
	起動領域計装 F	○	○	○	
	起動領域計装 G	○	○	○	
	起動領域計装 H	○	○	○	
	直流±24V 中性子モニタ用分電盤電圧	○	○	○	
	ほう酸水注入ポンプ吐出圧力	○	○	○	
	炉心冷却の状態確認	原子炉水位(狭帯域)	○	○	-
		原子炉水位(広帯域)	○	○	○
		原子炉水位(燃料域)	○	○	○
原子炉水位(SA広帯域)		○	○	○	
原子炉水位(SA燃料域)		○	○	○	
原子炉圧力		○	○	○	
原子炉圧力(SA)		○	○	○	
高圧炉心スプレイ系系統流量		○	○	○	
低圧炉心スプレイ系系統流量		○	○	○	
原子炉隔離時冷却系系統流量		○	○	○	
残留熱除去系系統流量A		○	○	○	
残留熱除去系系統流量B		○	○	○	
残留熱除去系系統流量C		○	○	○	
逃がし安全弁出口温度		○	○	-	
原子炉再循環ポンプ入口温度		○	○	-	
原子炉給水流量	○	○	-		

※1: ERSS伝送パラメータは既設SPDSのERSS伝送パラメータ及び既設SPDSから追加したパラメータのうち、プラント状態を把握する主要なパラメータをERSSへ伝送する。原子力事業者防災業務計画の改定に合わせ、必要に応じ適宜見直ししていく。

○ : SA範囲

3.5 中央制御室待避室内のプラントパラメータ監視装置(中央制御室待避室)で確認できるパラメータ

表 3.5-1 プラントパラメータ監視装置(中央制御室待避室)で確認できるパラメータ(1/6)

目的	対象パラメータ
炉心反応度の状態確認	APRM (平均値)
	平均出力領域計装 CH1
	平均出力領域計装 CH2
	平均出力領域計装 CH3
	平均出力領域計装 CH4
	平均出力領域計装 CH5
	平均出力領域計装 CH6
	SRMレベル CH21
	SRMレベル CH22
	SRMレベル CH23
	SRMレベル CH24
	IRMレベル CH11
	IRMレベル CH12
	IRMレベル CH13
	IRMレベル CH14
	IRMレベル CH15
	IRMレベル CH16
	IRMレベル CH17
IRMレベル CH18	
炉心冷却の状態確認	原子炉圧力
	A-原子炉圧力
	B-原子炉圧力
	原子炉圧力(SA)
	原子炉水位(広帯域)
	A-原子炉水位(広帯域)
	B-原子炉水位(広帯域)
	原子炉水位(燃料域)
	A-原子炉水位(燃料域)
	B-原子炉水位(燃料域)
	原子炉水位(狭帯域)
	原子炉水位(SA)
	A SR弁 開
B SR弁 開	
C SR弁 開	
D SR弁 開	
E SR弁 開	
F SR弁 開	
G SR弁 開	
H SR弁 開	
J SR弁 開	
K SR弁 開	
L SR弁 開	
M SR弁 開	

○ : SA範囲

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】

6号炉 (2/7)

第3.5-1表 データ表示装置(待避室)で確認できるパラメータ (2/6)

表3.5-1 プラントパラメータ監視装置(中央制御室待避室)で確認できるパラメータ(2/6)

・設備の相違  
【柏崎6/7,東海第二】

目的	対象パラメータ
炉心冷却の状態確認	HPCF (B) 系統流量
	HPCF (C) 系統流量
	R C I C 系統流量
	高圧代替注水系統流量
	RHR (A) 系統流量
	RHR (B) 系統流量
	RHR (C) 系統流量
	残留熱除去系熱交換器 (A) 入口温度
	残留熱除去系熱交換器 (B) 入口温度
	残留熱除去系熱交換器 (C) 入口温度
	残留熱除去系熱交換器 (A) 出口温度
	残留熱除去系熱交換器 (B) 出口温度
	残留熱除去系熱交換器 (C) 出口温度
	残留熱除去系熱交換器 (A) 入口冷却水流量
	残留熱除去系熱交換器 (B) 入口冷却水流量
	残留熱除去系熱交換器 (C) 入口冷却水流量
	原子炉補機冷却水系 (A) 系統流量
	原子炉補機冷却水系 (B) 系統流量
	原子炉補機冷却水系 (C) 系統流量
	6.9kV 6A1 母線電圧
	6.9kV 6A2 母線電圧
	6.9kV 6B1 母線電圧
	6.9kV 6B2 母線電圧
	6.9kV 6SA1 母線電圧
	6.9kV 6SA2 母線電圧
	6.9kV 6SB1 母線電圧
	6.9kV 6SB2 母線電圧
	6.9kV 6C 母線電圧
	6.9kV 6D 母線電圧
	6.9kV 6E 母線電圧
	D/G 6A 遮断器 投入
	D/G 6B 遮断器 投入
	D/G 6C 遮断器 投入
	原子炉圧力容器温度 (原子炉圧力容器下線上部温度)
	復水補給水流量 (原子炉圧力容器) (RPV注水流量)
	復水貯蔵槽水位 (SA)

目的	対象パラメータ	SPDS パラメータ	ERSS伝 送パラメータ (※1)	バックアップ 対象パラメータ
炉心冷却の状態確認	原子炉圧力容器温度	○	○	○
	残留熱除去系熱交換器入口温度	○	○	○
	高圧代替注水系統流量	○	○	○
	低圧代替注水系原子炉注水流量 (常設ライン用)	○	○	○
	低圧代替注水系原子炉注水流量 (常設ライン狭帯域用)	○	○	○
	低圧代替注水系原子炉注水流量 (可搬ライン用)	○	○	○
	低圧代替注水系原子炉注水流量 (可搬ライン狭帯域用)	○	○	○
	代替循環冷却系原子炉注水流量	○	○	○
	代替淡水貯槽水位	○	○	○
	西側淡水貯水設備水位	○	○	○
	M/C 2A-1 電圧	○	○	-
	M/C 2A-2 電圧	○	○	-
	M/C 2B-1 電圧	○	○	-
	M/C 2B-2 電圧	○	○	-
	M/C 2C 電圧	○	○	○
	M/C 2D 電圧	○	○	○
	M/C HPCS 電圧	○	○	○
	D/G 2C 遮断器 (660) 閉	○	○	-
	D/G 2D 遮断器 (670) 閉	○	○	-
	HPCS D/G 遮断器 (680) 閉	○	○	-
原子炉格納容器内の状態確認	圧力容器フランジ温度	○	○	-
	125V 系蓄電池 A 系電圧	○	○	○
	125V 系蓄電池 B 系電圧	○	○	○
	125V 系蓄電池 HPCS 系電圧	○	○	○
	緊急用直流 125V 主母線電圧	○	○	○
	緊急用 M/C 電圧	○	○	○
	緊急用 P/C 電圧	○	○	○
	格納容器雰囲気放射線モニタ (D/W) (A)	○	○	○
	格納容器雰囲気放射線モニタ (D/W) (B)	○	○	○
	格納容器雰囲気放射線モニタ (S/C) (A)	○	○	○
格納容器雰囲気放射線モニタ (S/C) (B)	○	○	○	
ドライウエル圧力 (広帯域)	○	○	○	
ドライウエル圧力 (狭帯域)	○	○	○	
ドライウエル圧力	○	○	○	

※1: ERSS 伝送パラメータは既設 SPDS の ERSS 伝送パラメータ及び既設 SPDS から追加したパラメータのうち、プラント状態を把握する主要なパラメータを ERSS へ伝送する。  
原子力事業者防災業務計画の改定に合わせ、必要に応じ適宜見直ししていく。

目的	対象パラメータ
炉心冷却の状態確認	高圧炉心スプレイポンプ出口流量
	高圧炉心スプレイポンプ出口圧力
	低圧炉心スプレイポンプ出口流量
	低圧炉心スプレイポンプ出口圧力
	原子炉隔離時冷却ポンプ出口流量
	原子炉隔離時冷却ポンプ出口圧力
	高圧原子炉代替注水流量
	A-残留熱除去系ポンプ出口流量
	B-残留熱除去系ポンプ出口流量
	C-残留熱除去系ポンプ出口流量
	A-残留熱除去系ポンプ出口圧力
	B-残留熱除去系ポンプ出口圧力
	C-残留熱除去系ポンプ出口圧力
	残留熱代替除去系原子炉注水流量
	A-残留熱除去系熱交換器入口温度
	B-残留熱除去系熱交換器入口温度
	A-残留熱除去系熱交換器出口温度
	B-残留熱除去系熱交換器出口温度
	A-残留熱除去系熱交換器冷却水流量
	B-残留熱除去系熱交換器冷却水流量
	6.9KV 系統電圧 (A)
	6.9KV 系統電圧 (B)
	6.9KV 系統電圧 (C)
	6.9KV 系統電圧 (D)
	6.9KV 系統電圧 (HPCS)
	A-D/G 受電しゃ断器閉
	B-D/G 受電しゃ断器閉
	A-原子炉圧力容器温度 (SA)
	B-原子炉圧力容器温度 (SA)
	A-低圧原子炉代替注水ポンプ出口圧力
B-低圧原子炉代替注水ポンプ出口圧力	
低圧原子炉代替注水槽水位	
HPCS-D/G 受電しゃ断器閉	
緊急用 M/C 電圧	
SA-L/C 電圧	
A-再循環ポンプ入口温度	
B-再循環ポンプ入口温度	
原子炉格納容器内の状態確認	A-格納容器雰囲気放射線モニタ (ドライウエル)
	B-格納容器雰囲気放射線モニタ (ドライウエル)
	A-格納容器雰囲気放射線モニタ (サブプレッション・チェンバ)
B-格納容器雰囲気放射線モニタ (サブプレッション・チェンバ)	

 : SA 範囲

 : SA 範囲

 : SA 範囲

6号炉 (3/7)

目的	対象パラメータ
格納容器内の状態確認	CAMS (A) D/W放射能
	CAMS (B) D/W放射能
	CAMS (A) S/C放射能
	CAMS (B) S/C放射能
	ドライウエル圧力 (広帯域) (最大)
	格納容器内圧力 (D/W)
	サブプレッション・チェンバ圧力 (最大)
	格納容器内圧力 (S/C)
	RPVペロシールド周辺気温度 (最大)
	サブプレッション・チェンバ・プールの水位
	サブプレッション・チェンバ・プールの水位
	サブプレッション・チェンバ・プールの水位
	S/P水温度 (最大)
	サブプレッション・チェンバ・プールの水温度 (中間上部)
	サブプレッション・チェンバ・プールの水温度 (中間下部)
	サブプレッション・チェンバ・プールの水温度 (下部)
	CAMS (A) 水素濃度
	CAMS (B) 水素濃度
	格納容器内水素濃度 (SA) (D/W)
	格納容器内水素濃度 (SA) (S/C)
	CAMS (A) 酸素濃度
	CAMS (B) 酸素濃度
	CAMS (A) サンプル切替 (D/W)
	CAMS (B) サンプル切替 (D/W)
	RHR (A) 系統流量
	RHR (B) 系統流量
	RHR (C) 系統流量
	RHR格納容器冷却ライン隔離弁B 全開以外
	RHR格納容器冷却ライン隔離弁C 全開以外
	残留熱除去系ポンプ (A) 吐出圧力
	残留熱除去系ポンプ (B) 吐出圧力
	残留熱除去系ポンプ (C) 吐出圧力
	ドライウエル雰囲気温度 (上部ドライウエルフランジ部雰囲気温度)
ドライウエル雰囲気温度 (下部ドライウエルリターンライン上部雰囲気温度)	
復水補給水系統流量 (原子炉格納容器) (ドライウエル注水流量)	

: SA範囲

第3.5-1表 データ表示装置 (待避室) で確認できるパラメータ (3/6)

目的	対象パラメータ	SPDSパラメータ	ERSS伝送パラメータ (※1)	バックアップ対象パラメータ
原子炉格納容器内の状態確認	サブプレッション・チェンバ圧力	○	○	○
	サブプレッション・プール圧力	○	○	○
	ドライウエル雰囲気温度	○	○	○
	サブプレッション・プールの水温度 (平均値)	○	○	○
	サブプレッション・プールの水温度	○	○	○
	サブプレッション・プールの雰囲気温度	○	○	○
	サブプレッション・チェンバの雰囲気温度	○	○	○
	サブプレッション・プールの水位	○	○	○
	格納容器雰囲気水素濃度 (D/W)	○	○	○
	格納容器雰囲気水素濃度 (S/C)	○	○	○
	格納容器雰囲気酸素濃度 (D/W)	○	○	○
	格納容器雰囲気酸素濃度 (S/C)	○	○	○
	格納容器内水素濃度 (SA)	○	○	○
	格納容器内酸素濃度 (SA)	○	○	○
	低圧代替注水系統格納容器スプレイ流量 (常設ライン用)	○	○	○
	低圧代替注水系統格納容器スプレイ流量 (可搬ライン用)	○	○	○
	低圧代替注水系統格納容器下部注水流量	○	○	○
	代替循環冷却系格納容器スプレイ流量	○	○	○
	格納容器下部水位	○	○	○
	格納容器下部水温	○	○	○
	常設高圧代替注水系統ポンプ吐出圧力	○	○	○
	常設低圧代替注水系統ポンプ吐出圧力	○	○	○
	代替循環冷却系ポンプ吐出圧力	○	○	○
	原子炉隔離時冷却系ポンプ吐出圧力	○	○	○
	高圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力	○	○	○
	残留熱除去系ポンプ吐出圧力	○	○	○
	低圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力	○	○	○
	代替循環冷却系ポンプ入口温度	○	○	○
	残留熱除去系熱交換器出口温度	○	○	○
	残留熱除去系海水系統流量	○	○	○
	緊急用海水系統流量 (残留熱除去系熱交換器)	○	○	○
	緊急用海水系統流量 (残留熱除去系補機)	○	○	○

※1: ERSS伝送パラメータは既設SPDSのERSS伝送パラメータ及び既設SPDSから追加したパラメータのうち、プラント状態を把握する主要なパラメータをERSSへ伝送する。  
原子力事業者防災業務計画の改定に合わせて、必要に応じて適宜見直ししていく。

: SA範囲

表3.5-1 プラントパラメータ監視装置 (中央制御室待避室) で確認できるパラメータ (3/6)

目的	対象パラメータ
原子炉格納容器内の状態確認	ドライウエル圧力 (広域)
	A-ドライウエル圧力 (SA)
	B-ドライウエル圧力 (SA)
	A-サブプレッション・チェンバ圧力 (SA)
	B-サブプレッション・チェンバ圧力 (SA)
	サブプレッション・プールの水位
	サブプレッション・プールの水位 (SA)
	A-サブプレッション・チェンバ温度 (SA)
	B-サブプレッション・チェンバ温度 (SA)
	サブプレッション・プールの水温度 (MAX)
	A-サブプレッション・プールの水温度 (SA)
	B-サブプレッション・プールの水温度 (SA)
	A-格納容器水素濃度
	B-格納容器水素濃度
	格納容器水素濃度 (SA)
	A-格納容器酸素濃度
	B-格納容器酸素濃度
	格納容器酸素濃度 (SA)
	A-CAMSドライウエル選択
	B-CAMSドライウエル選択
	ドライウエル温度 (胴体フランジ周囲)
	A-ドライウエル温度 (SA) (上部)
	B-ドライウエル温度 (SA) (上部)
	A-ドライウエル温度 (SA) (中部)
	B-ドライウエル温度 (SA) (中部)
	A-ドライウエル温度 (SA) (下部)
	B-ドライウエル温度 (SA) (下部)
	ベデスタル水位 (コリウムシールド上表面 +0.1m)
	ベデスタル水位 (コリウムシールド上表面 +1.2m)
	A-ベデスタル水位 (コリウムシールド上表面 +2.4m)
	B-ベデスタル水位 (コリウムシールド上表面 +2.4m)
	代替注水流量 (常設)
	A-代替注水流量 (可搬型)
	B-代替注水流量 (可搬型)
	残留熱代替除去系格納容器スプレイ流量
	A-ベデスタル温度 (SA)
	B-ベデスタル温度 (SA)
	A-ベデスタル水温度 (SA)
	B-ベデスタル水温度 (SA)
	A-残留熱代替除去系ポンプ出口圧力
B-残留熱代替除去系ポンプ出口圧力	
ドライウエル水位 (格納容器底面 -3m)	
ドライウエル水位 (格納容器底面 -1m)	
ドライウエル水位 (格納容器底面 +1m)	


: SA範囲

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】



6号炉 (4/7)

目的	対象パラメータ
格納容器内の状態確認	復水移送ポンプ (A) 吐出圧力
	復水移送ポンプ (B) 吐出圧力
	復水移送ポンプ (C) 吐出圧力
	復水補給水系温度 (代替循環冷却)
	格納容器下部水位 (ベグスタル水位高 (2a))
	格納容器下部水位 (ベグスタル水位高 (2a))
	格納容器下部水位 (ベグスタル水位高 (1a))
	復水補給水系流量 (原子炉格納容器) (ベグスタル注水流量)
放射能隔離の状態確認	排気管排気放射能 (IC) (最大)
	排気管排気 (SCIN) 放射能 (A)
	排気管排気 (SCIN) 放射能 (B)
	主蒸気管放射能高 (スクラム) 区分 (1)
	主蒸気管放射能高 (スクラム) 区分 (2)
	主蒸気管放射能高 (スクラム) 区分 (3)
	主蒸気管放射能高 (スクラム) 区分 (4)
	PCIS隔離 内側
	PCIS隔離 外側
	MSIV (内側) 閉
	主蒸気内側隔離弁 (A) 全開以外
	主蒸気内側隔離弁 (B) 全開以外
	主蒸気内側隔離弁 (C) 全開以外
	主蒸気内側隔離弁 (D) 全開以外
	MSIV (外側) 閉
	主蒸気外側隔離弁 (A) 全開以外
	主蒸気外側隔離弁 (B) 全開以外
	主蒸気外側隔離弁 (C) 全開以外
主蒸気外側隔離弁 (D) 全開以外	
環境の情報確認	SGTS (A) 作動 (1系)
	SGTS (B) 作動 (1系)
	SGTS排ガス放射能 (IC) (最大)
	SGTS排ガス (SCIN) 放射能 (A)
	SGTS排ガス (SCIN) 放射能 (B)

 : SA範囲

第3.5-1表 データ表示装置 (待避室) で確認できるパラメータ

(4/6)

目的	対象パラメータ	SPDSパラメータ	ERSS伝送パラメータ (※1)	バックアップ対象パラメータ
原子炉格納容器内の状態確認	残留熱除去系 A 注入弁全開	○	○	-
	残留熱除去系 B 注入弁全開	○	○	-
	残留熱除去系 C 注入弁全開	○	○	-
	格納容器内スプレイ弁 A (全開)	○	○	-
	格納容器内スプレイ弁 B (全開)	○	○	-
	格納容器内スプレイ弁 C (全開)	○	○	-
放射能隔離の状態確認	主排気筒放射線モニタ A	○	○	-
	主排気筒放射線モニタ B	○	○	-
	主排気筒モニタ (高レンジ)	○	○	-
	主蒸気管放射線モニタ (A)	○	○	○
	主蒸気管放射線モニタ (B)	○	○	○
	主蒸気管放射線モニタ (C)	○	○	○
	主蒸気管放射線モニタ (D)	○	○	○
	排ガス放射能 (プレホールドアップ) A	○	○	-
	排ガス放射能 (プレホールドアップ) B	○	○	-
	NS4内側隔離	○	○	-
	NS4外側隔離	○	○	-
	主蒸気内側隔離弁 A 全開	○	○	-
	主蒸気内側隔離弁 B 全開	○	○	-
	主蒸気内側隔離弁 C 全開	○	○	-
	主蒸気内側隔離弁 D 全開	○	○	-
	主蒸気外側隔離弁 A 全開	○	○	-
	主蒸気外側隔離弁 B 全開	○	○	-
	主蒸気外側隔離弁 C 全開	○	○	-
主蒸気外側隔離弁 D 全開	○	○	-	
環境の情報確認	SGTS A作動	○	○	-
	SGTS B作動	○	○	-
	SGTSモニタ (高レンジ) A	○	○	-
	SGTSモニタ (高レンジ) B	○	○	-
	SGTSモニタ (低レンジ) A	○	○	-
	SGTSモニタ (低レンジ) B	○	○	-

※1: ERSS伝送パラメータは既設SPDSのERSS伝送パラメータ及び既設SPDSから追加したパラメータのうち、プラント状態を把握する主要なパラメータをERSSへ伝送する。  
原子力事業者防災業務計画の改定に合わせ、必要に応じ適宜見直ししていく。


 : SA範囲

表3.5-1 プラントパラメータ監視装置 (中央制御室待避室) で確認できるパラメータ (4/6)

目的	対象パラメータ
放射能隔離の状態確認	排気筒高レンジモニタ
	排気筒低レンジモニタ (A c h)
	排気筒低レンジモニタ (B c h)
	主蒸気管放射線異常高トリップ A 1
	主蒸気管放射線異常高トリップ B 1
	主蒸気管放射線異常高トリップ A 2
	主蒸気管放射線異常高トリップ B 2
	格納容器内側隔離
	格納容器外側隔離
	A-主蒸気内側隔離弁全開
	B-主蒸気内側隔離弁全開
	C-主蒸気内側隔離弁全開
	D-主蒸気内側隔離弁全開
	A-主蒸気外側隔離弁全開
	B-主蒸気外側隔離弁全開
	C-主蒸気外側隔離弁全開
	D-主蒸気外側隔離弁全開
	A-SGT自動起動
	B-SGT自動起動
	SGTS高レンジモニタ
	SGTS低レンジモニタ (A c h)
	SGTS低レンジモニタ (B c h)
	A-原子炉建物外気差圧
	B-原子炉建物外気差圧
	C-原子炉建物外気差圧
	D-原子炉建物外気差圧
	中央制御室外気差圧
放水路水モニタ	
環境の状態確認	モニタリング・ポスト # 1 H
	モニタリング・ポスト # 2 H
	モニタリング・ポスト # 3 H
	モニタリング・ポスト # 4 H
	モニタリング・ポスト # 5 H
	モニタリング・ポスト # 6 H
	モニタリング・ポスト # 1 L (10分間平均)
	モニタリング・ポスト # 2 L (10分間平均)
	モニタリング・ポスト # 3 L (10分間平均)
	モニタリング・ポスト # 4 L (10分間平均)
	モニタリング・ポスト # 5 L (10分間平均)
	モニタリング・ポスト # 6 L (10分間平均)
	風向 (28.5m-U)
	風向 (130M-D, 10分間平均風向)
	風速 (28.5m-U)
	風速 (130M-D, 10分間平均風速)
	大気安定度 (10分間平均)

 : SA範囲

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】

6号炉 (5/7)

目的	対象パラメータ	
非常用炉心冷却系 (ECCS) の状態等	ADS A 作動	
	ADS B 作動	
	RCIC 作動	
	HPCFポンプ (B) 起動	
	HPCFポンプ (C) 起動	
	RHRポンプ (A) 起動	
	RHRポンプ (B) 起動	
	RHRポンプ (C) 起動	
	RHR注入弁 (A) 全開以外	
	RHR注入弁 (B) 全開以外	
	RHR注入弁 (C) 全開以外	
	全制御棒全挿入	
	凝結水流量	
	使用済燃料プールの状態確認	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA) (使用済燃料貯蔵プールエリア雰囲気温度)
		使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端+6000mm))
使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端+5000mm))		
使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端+4000mm))		
使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端+3000mm))		
使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端+2000mm))		
使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端+1000mm))		
使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端))		
使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 -1000mm))		
使用済燃料貯蔵プール放射線モニタ (低レンジ)		
使用済燃料貯蔵プール放射線モニタ (高レンジ)		

： SA範囲

第3.5-1表 データ表示装置(待避室)で確認できるパラメータ

(5/6)

目的	対象パラメータ	SPDSパラメータ	ERSS伝送パラメータ(※1)	バックアップ対象パラメータ
環境の情報確認	耐圧強化ベント系放射線モニタ	○	○	○
	放水口モニタ(T-2)	○	○	-
	モニタリング・ポスト(A)	○	○	-
	モニタリング・ポスト(B)	○	○	-
	モニタリング・ポスト(C)	○	○	-
	モニタリング・ポスト(D)	○	○	-
	モニタリング・ポスト(A)広域レンジ	○	○	-
	モニタリング・ポスト(B)広域レンジ	○	○	-
	モニタリング・ポスト(C)広域レンジ	○	○	-
	モニタリング・ポスト(D)広域レンジ	○	○	-
	大気安定度 10分値	○	○	-
	18m ベクトル平均風向 10分値	○	○	-
	71m ベクトル平均風向 10分値	○	○	-
	140m ベクトル平均風向 10分値	○	○	-
	18m ベクトル平均風速 10分値	○	○	-
71m ベクトル平均風速 10分値	○	○	-	
140m ベクトル平均風速 10分値	○	○	-	

※1: ERSS伝送パラメータは既設SPDSのERSS伝送パラメータ及び既設SPDSから追加したパラメータのうち、プラント状態を把握する主要なパラメータをERSSへ伝送する。原子力事業者防災業務計画の改定に合わせ、必要に応じ適宜見直ししていく。

： SA範囲

表3.5-1 プラントパラメータ監視装置(中央制御室待避室)で

確認できるパラメータ(5/6)

目的	対象パラメータ
非常用炉心冷却系 (ECCS) の状態等確認	A-ADS作動
	B-ADS作動
	RCICポンプ作動
	HPCSポンプ作動
	A-RHRポンプ作動
	B-RHRポンプ作動
	C-RHRポンプ作動
	RHR MV222-4A 全閉
	RHR MV222-4B 全閉
	RHR MV222-5A 全閉
	RHR MV222-5B 全閉
	RHR MV222-5C 全閉
	全制御棒全挿入
	A-給水流量
	B-給水流量
LPCSポンプ作動	
モードSW運転	
燃料プールの状態確認	燃料プール水位・温度 (SA) (燃料ラック上端+6710mm)
	燃料プール水位・温度 (SA) (燃料ラック上端+6000mm)
	燃料プール水位・温度 (SA) (燃料ラック上端+4500mm)
	燃料プール水位・温度 (SA) (燃料ラック上端+2000mm)
	燃料プール水位・温度 (SA) (燃料ラック上端レベル)
	燃料プール水位・温度 (SA) (燃料ラック上端-1000mm)
	燃料プール水位 (SA)
	燃料プールエリア放射線モニタ (低レンジ) (SA)
燃料プールエリア放射線モニタ (高レンジ) (SA)	

： SA範囲

・設備の相違  
【柏崎6/7,東海第二】

6号炉 (6 / 7)

目的	対象パラメータ
使用済燃料プールの状態確認	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA広域) (使用済燃料貯蔵プールエリア雰囲気温度)
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 +6750mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 +6500mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 +6000mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 +5500mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 +5000mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 +4000mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 +3000mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 +2000mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 +1000mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 -1000mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 -3000mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (SA広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(プール底部付近))

□ : SA範囲

第3.5-1表 データ表示装置(待避室)で確認できるパラメータ (6/6)

目的	対象パラメータ	SPDSパラメータ	ERSS伝送パラメータ(※1)	バックアップ対象パラメータ
使用済燃料プールの状態確認	使用済燃料プール水位・温度 (SA広域)	○	○	○
	使用済燃料プール温度 (SA)	○	○	○
	使用済燃料プール温度	○	○	○
水素爆発による格納容器的破損防止確認	使用済燃料プールエリア放射線モニタ (高レンジ・低レンジ)	○	○	○
	フィルタ装置出口放射線モニタ (高レンジ・低レンジ)	○	○	○
	フィルタ装置入口水素濃度	○	○	○
水素爆発による原子炉建屋の損傷防止確認	フィルタ装置圧力	○	○	○
	フィルタ装置水位	○	○	○
	フィルタ装置スクラビング水温度	○	○	○
非常用炉心冷却系(ECCS)の状態等	原子炉建屋水素濃度	○	○	○
	静的触媒式水素再結合器動作監視装置	○	○	○
	自動減圧系 A 作動	○	○	-
	自動減圧系 B 作動	○	○	-
	非常用窒素供給系供給圧力	○	○	○
	非常用窒素供給系高圧窒素ポンベ圧力	○	○	○
	非常用逃がし安全弁駆動系供給圧力	○	○	○
	非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベ圧力	○	○	○
	原子炉隔離時冷却系ポンプ起動	○	○	-
	高圧炉心スプレイ系ポンプ起動	○	○	-
	高圧炉心スプレイ系注入弁全開	○	○	-
	低圧炉心スプレイ系ポンプ起動	○	○	-
	低圧炉心スプレイ系注入弁全開	○	○	-
	残留熱除去系ポンプA起動	○	○	-
	残留熱除去系ポンプB起動	○	○	-
残留熱除去系ポンプC起動	○	○	-	
残留熱除去系A注入弁全開	○	○	-	
残留熱除去系B注入弁全開	○	○	-	
残留熱除去系C注入弁全開	○	○	-	
全制御棒全挿入	○	○	-	
津波監視	取水ビット水位計	○	○	○
	潮位計	○	○	○

※1: ERSS伝送パラメータは既設SPDSのERSS伝送パラメータ及び既設SPDSから追加したパラメータのうち、プラント状態を把握する主要なパラメータをERSSへ伝送する。  
原子力事業者防災業務計画の改定に合わせて、必要に応じ適宜見直ししていく。

□ : SA範囲

表3.5-1 プラントパラメータ監視装置(中央制御室待避室)で確認できるパラメータ(6/6)

目的	対象パラメータ
水素爆発による原子炉格納容器的破損防止確認	第1ベントフィルタ出口水素濃度
	A-第1ベントフィルタ出口放射線モニタ (高レンジ)
	B-第1ベントフィルタ出口放射線モニタ (高レンジ)
	第1ベントフィルタ出口放射線モニタ (低レンジ)
	A-スクラバ容器圧力
	B-スクラバ容器圧力
	C-スクラバ容器圧力
	D-スクラバ容器圧力
	A1-スクラバ容器水位
	A2-スクラバ容器水位
	B1-スクラバ容器水位
	B2-スクラバ容器水位
	C1-スクラバ容器水位
	C2-スクラバ容器水位
	D1-スクラバ容器水位
D2-スクラバ容器水位	
水素爆発による原子炉建物の損傷防止確認	A-スクラバ容器温度
	B-スクラバ容器温度
	C-スクラバ容器温度
	D-スクラバ容器温度
	A-原子炉建物水素濃度 (R/B燃料取替階)
	B-原子炉建物水素濃度 (R/B燃料取替階)
	原子炉建物水素濃度 (SGT配管)
	原子炉建物水素濃度 (所員用エアロック室)
原子炉建物水素濃度 (SRV補修室)	
原子炉建物水素濃度 (CRD補修室)	
D-静的触媒式水素処理装置入口温度	
D-静的触媒式水素処理装置出口温度	
S-静的触媒式水素処理装置入口温度	
S-静的触媒式水素処理装置出口温度	

□ : SA範囲


・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】



柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																										
<p style="text-align: center;">6号炉 (7/7)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 10%;">目的</th> <th style="width: 90%;">対象パラメータ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="12">水素発生による格納容器の破損防止確認</td> <td>フィルタ装置水素濃度 (格納容器圧力逃がし装置水素濃度)</td> </tr> <tr> <td>フィルタ装置水素濃度 (フィルタベント装置出口水素濃度)</td> </tr> <tr> <td>フィルタ装置出口放射線モニタ (A)</td> </tr> <tr> <td>フィルタ装置出口放射線モニタ (B)</td> </tr> <tr> <td>フィルタ装置入口圧力</td> </tr> <tr> <td>フィルタ装置水位 (A)</td> </tr> <tr> <td>フィルタ装置水位 (B)</td> </tr> <tr> <td>フィルタ装置スクラバ水 pH</td> </tr> <tr> <td>フィルタ装置金属フィルタ差圧</td> </tr> <tr> <td>耐圧強化ベント系放射線モニタ (A)</td> </tr> <tr> <td>耐圧強化ベント系放射線モニタ (B)</td> </tr> <tr> <td rowspan="12">水素発生による原子炉熱源の損傷防止確認</td> <td>原子炉熱源水素濃度 (R/Bオベフロ水素濃度 A)</td> </tr> <tr> <td>原子炉熱源水素濃度 (R/Bオベフロ水素濃度 B)</td> </tr> <tr> <td>原子炉熱源水素濃度 (上部ドライウエル所員用エアロック)</td> </tr> <tr> <td>原子炉熱源水素濃度 (上部ドライウエル機器搬入用ハッチ)</td> </tr> <tr> <td>原子炉熱源水素濃度 (サブプレッション・チェンバ出入口)</td> </tr> <tr> <td>原子炉熱源水素濃度 (下部ドライウエル所員用エアロック)</td> </tr> <tr> <td>原子炉熱源水素濃度 (下部ドライウエル機器搬入用ハッチ)</td> </tr> <tr> <td>静的触媒式水素再結合器 動作監視装置 (北側 PAR 排気温度)</td> </tr> <tr> <td>静的触媒式水素再結合器 動作監視装置 (北側 PAR 排気温度)</td> </tr> <tr> <td>静的触媒式水素再結合器 動作監視装置 (南側 PAR 排気温度)</td> </tr> <tr> <td>静的触媒式水素再結合器 動作監視装置 (南側 PAR 排気温度)</td> </tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center; margin-top: 20px;">  : SA範囲 </p>	目的	対象パラメータ	水素発生による格納容器の破損防止確認	フィルタ装置水素濃度 (格納容器圧力逃がし装置水素濃度)	フィルタ装置水素濃度 (フィルタベント装置出口水素濃度)	フィルタ装置出口放射線モニタ (A)	フィルタ装置出口放射線モニタ (B)	フィルタ装置入口圧力	フィルタ装置水位 (A)	フィルタ装置水位 (B)	フィルタ装置スクラバ水 pH	フィルタ装置金属フィルタ差圧	耐圧強化ベント系放射線モニタ (A)	耐圧強化ベント系放射線モニタ (B)	水素発生による原子炉熱源の損傷防止確認	原子炉熱源水素濃度 (R/Bオベフロ水素濃度 A)	原子炉熱源水素濃度 (R/Bオベフロ水素濃度 B)	原子炉熱源水素濃度 (上部ドライウエル所員用エアロック)	原子炉熱源水素濃度 (上部ドライウエル機器搬入用ハッチ)	原子炉熱源水素濃度 (サブプレッション・チェンバ出入口)	原子炉熱源水素濃度 (下部ドライウエル所員用エアロック)	原子炉熱源水素濃度 (下部ドライウエル機器搬入用ハッチ)	静的触媒式水素再結合器 動作監視装置 (北側 PAR 排気温度)	静的触媒式水素再結合器 動作監視装置 (北側 PAR 排気温度)	静的触媒式水素再結合器 動作監視装置 (南側 PAR 排気温度)	静的触媒式水素再結合器 動作監視装置 (南側 PAR 排気温度)			<p>・設備の相違 【柏崎 6/7】</p>
目的	対象パラメータ																												
水素発生による格納容器の破損防止確認	フィルタ装置水素濃度 (格納容器圧力逃がし装置水素濃度)																												
	フィルタ装置水素濃度 (フィルタベント装置出口水素濃度)																												
	フィルタ装置出口放射線モニタ (A)																												
	フィルタ装置出口放射線モニタ (B)																												
	フィルタ装置入口圧力																												
	フィルタ装置水位 (A)																												
	フィルタ装置水位 (B)																												
	フィルタ装置スクラバ水 pH																												
	フィルタ装置金属フィルタ差圧																												
	耐圧強化ベント系放射線モニタ (A)																												
	耐圧強化ベント系放射線モニタ (B)																												
	水素発生による原子炉熱源の損傷防止確認	原子炉熱源水素濃度 (R/Bオベフロ水素濃度 A)																											
原子炉熱源水素濃度 (R/Bオベフロ水素濃度 B)																													
原子炉熱源水素濃度 (上部ドライウエル所員用エアロック)																													
原子炉熱源水素濃度 (上部ドライウエル機器搬入用ハッチ)																													
原子炉熱源水素濃度 (サブプレッション・チェンバ出入口)																													
原子炉熱源水素濃度 (下部ドライウエル所員用エアロック)																													
原子炉熱源水素濃度 (下部ドライウエル機器搬入用ハッチ)																													
静的触媒式水素再結合器 動作監視装置 (北側 PAR 排気温度)																													
静的触媒式水素再結合器 動作監視装置 (北側 PAR 排気温度)																													
静的触媒式水素再結合器 動作監視装置 (南側 PAR 排気温度)																													
静的触媒式水素再結合器 動作監視装置 (南側 PAR 排気温度)																													

7号炉 (1 / 7)

目的	対象パラメータ
炉心反応度の状態確認	APRM (平均値)
	APRM (A)
	APRM (B)
	APRM (C)
	APRM (D)
	SRNM (A) 計数率
	SRNM (B) 計数率
	SRNM (C) 計数率
	SRNM (D) 計数率
	SRNM (E) 計数率
	SRNM (F) 計数率
	SRNM (G) 計数率
	SRNM (H) 計数率
	SRNM (J) 計数率
	SRNM (L) 計数率
	SRNM A 計数率高高
	SRNM B 計数率高高
	SRNM C 計数率高高
	SRNM D 計数率高高
	SRNM E 計数率高高
	SRNM F 計数率高高
	SRNM G 計数率高高
	SRNM H 計数率高高
	SRNM J 計数率高高
SRNM L 計数率高高	
炉心冷却の状態確認	原子炉圧力 A
	原子炉圧力 (A)
	原子炉圧力 (B)
	原子炉圧力 (C)
	原子炉圧力 (SA)
	原子炉水位 (W) A
	原子炉水位 (広帯域) (A)
	原子炉水位 (広帯域) (C)
	原子炉水位 (広帯域) (F)
	原子炉水位 (F)
	原子炉水位 (燃料域) (A)
	原子炉水位 (燃料域) (B)
	原子炉水位 (SA) (ワイド)
	原子炉水位 (SA) (ナロー)
	C UW再生熱交換器入口温度
	SRV開 (CRT)

 : SA範囲

・申請号炉数の相違  
(以下7ページにおいて同じ)  
【柏崎6/7】


7号炉 (2 / 7)

目的	対象パラメータ
炉心冷却の 状態確認	HPCF (B) 系統流量
	HPCF (C) 系統流量
	KCIC 系統流量
	高圧代替注水系統流量
	RHR (A) 系統流量
	RHR (B) 系統流量
	RHR (C) 系統流量
	残留熱除去系熱交換器 (A) 入口温度
	残留熱除去系熱交換器 (B) 入口温度
	残留熱除去系熱交換器 (C) 入口温度
	残留熱除去系熱交換器 (A) 出口温度
	残留熱除去系熱交換器 (B) 出口温度
	残留熱除去系熱交換器 (C) 出口温度
	残留熱除去系熱交換器 (A) 入口冷却水流量
	残留熱除去系熱交換器 (B) 入口冷却水流量
	残留熱除去系熱交換器 (C) 入口冷却水流量
	原子炉補機冷却水系 (A) 系統流量
	原子炉補機冷却水系 (B) 系統流量
	原子炉補機冷却水系 (C) 系統流量
	6.9kV 7A1 母線電圧
	6.9kV 7A2 母線電圧
	6.9kV 7B1 母線電圧
	6.9kV 7B2 母線電圧
	6.9kV 6SA1 母線電圧
	6.9kV 6SA2 母線電圧
	6.9kV 6SB1 母線電圧
	6.9kV 6SB2 母線電圧
	6.9kV 7C 母線電圧
	6.9kV 7D 母線電圧
	6.9kV 7E 母線電圧
	M/C 7C D/G 受電遮断器閉
	M/C 7D D/G 受電遮断器閉
	M/C 7E D/G 受電遮断器閉
原子炉圧力容器温度 (RPV下線上部温度)	
復水補給水系統流量 (原子炉圧力容器) (RHR (A) 注入配管流量)	
復水貯蔵槽水位 (SA)	

 : SA範囲


7号炉 (3 / 7)

目的	対象パラメータ
格納容器内の状態確認	格納容器内蒸気放射線モニタ (A) D/W
	格納容器内蒸気放射線モニタ (B) D/W
	格納容器内蒸気放射線モニタ (A) S/C
	格納容器内蒸気放射線モニタ (B) S/C
	ドライウエル圧力 (W)
	格納容器内圧力 (D/W)
	S/C圧力 (最大値)
	格納容器内圧力 (S/C)
	D/W温度 (最大値)
	S/P水温度最大値
	S/P水位 (W) (最大値)
	サブプレッション・チェンバ・プール水位
	サブプレッション・チェンバ気体温度
	サブプレッション・チェンバ・プール水温度 (中間上部)
	サブプレッション・チェンバ・プール水温度 (中間下部)
	サブプレッション・チェンバ・プール水温度 (下部)
	格納容器内水素濃度 (A)
	格納容器内水素濃度 (B)
	格納容器内水素濃度 (SA) (D/W)
	格納容器内水素濃度 (SA) (S/C)
	格納容器内酸素濃度 (A)
	格納容器内酸素濃度 (B)
	CAMS (A) D/W測定中
	CAMS (B) D/W測定中
	CAMS (A) S/C測定中
	CAMS (B) S/C測定中
	RHR (A) 系統流量
	RHR (B) 系統流量
	RHR (C) 系統流量
	PCVスプレイ弁 (B) 全開
	PCVスプレイ弁 (C) 全開
	残留熱除去系ポンプ (A) 吐出圧力
	残留熱除去系ポンプ (B) 吐出圧力
	残留熱除去系ポンプ (C) 吐出圧力
ドライウエル蒸気温度 (上部D/W内蒸気温度)	
ドライウエル蒸気温度 (下部D/W内蒸気温度)	

 : SA範囲

7号炉 (4 / 7)

目的	対象パラメータ
蒸気発生器内の状態確認	復水補給水流量 (原子炉蒸気発生器) (RHR (B) 注入配管流量)
	復水移送ポンプ (A) 吐出圧力
	復水移送ポンプ (B) 吐出圧力
	復水移送ポンプ (C) 吐出圧力
	復水補給水系統温度 (代替循環冷却)
	蒸気発生器下部水位 (D/W下部水位 (3a))
	蒸気発生器下部水位 (D/W下部水位 (2a))
	蒸気発生器下部水位 (D/W下部水位 (1a))
放射能隔離の状態確認	復水補給水流量 (原子炉蒸気発生器) (下部D/W注水流量)
	排気筒放射線モニタ (IC) 最大値
	排気筒放射線モニタ (SCIN) A
	排気筒放射線モニタ (SCIN) B
	区分I主蒸気管放射能高差
	区分II主蒸気管放射能高差
	区分III主蒸気管放射能高差
	区分IV主蒸気管放射能高差
	PCIS隔離 内側
	PCIS隔離 外側
	主蒸気内側隔離弁 全弁全開
	主蒸気内側隔離弁 (A) 全開
	主蒸気内側隔離弁 (B) 全開
	主蒸気内側隔離弁 (C) 全開
	主蒸気内側隔離弁 (D) 全開
	主蒸気外側隔離弁 全弁全開
	主蒸気外側隔離弁 (A) 全開
	主蒸気外側隔離弁 (B) 全開
主蒸気外側隔離弁 (C) 全開	
主蒸気外側隔離弁 (D) 全開	
環境の情報確認	SGTS (A) 作動
	SGTS (B) 作動
	SGTS放射線モニタ (IC) 最大値
	SGTS排ガス放射線モニタ (SCIN) A
	SGTS排ガス放射線モニタ (SCIN) B

 : SA範囲




7号炉 (5 / 7)

目的	対象パラメータ
非常用炉心冷却系 (ECS) の状態等	ADS A 作動
	ADS B 作動
	R C I C 起動状態 (CRT)
	H P C F ポンプ (B) 起動
	H P C F ポンプ (C) 起動
	R H R ポンプ (A) 起動
	R H R ポンプ (B) 起動
	R H R ポンプ (C) 起動
	R H R 注入弁 (A) 全開
	R H R 注入弁 (B) 全開
	R H R 注入弁 (C) 全開
	全制御棒全挿入
	全給水流量
	使用済燃料プールの状態確認
使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A) (使用済燃料貯蔵プール温度 (燃料ラック上端+6000mm))	
使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A) (使用済燃料貯蔵プール温度 (燃料ラック上端+5000mm))	
使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A) (使用済燃料貯蔵プール温度 (燃料ラック上端+4000mm))	
使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A) (使用済燃料貯蔵プール温度 (燃料ラック上端+3000mm))	
使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A) (使用済燃料貯蔵プール温度 (燃料ラック上端+2000mm))	
使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A) (使用済燃料貯蔵プール温度 (燃料ラック上端+1000mm))	
使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A) (使用済燃料貯蔵プール温度 (燃料ラック上端))	
使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A) (使用済燃料貯蔵プール温度 (燃料ラック上端-1000mm))	
使用済燃料貯蔵プール放射線モニタ (低レンジ)	
使用済燃料貯蔵プール放射線モニタ (高レンジ)	

 : S A 範囲

7号炉 (6 / 7)

目的	対象パラメータ
使用済燃料プールの状態確認	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A 広域) (使用済燃料貯蔵プールエリア雰囲気温度)
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A 広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 +6750mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A 広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 +6500mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A 広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 +6000mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A 広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 +5500mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A 広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 +5000mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A 広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 +4000mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A 広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 +3000mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A 広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 +2000mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A 広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 +1000mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A 広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A 広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 -1000mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A 広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(燃料ラック上端 -3000mm))
	使用済燃料貯蔵プール水位・温度 (S A 広域) (使用済燃料貯蔵プール温度(プール底部付近))

 : S A 範囲

7号炉 (7/7)

目的	対象パラメータ	
水素爆発による格納容器の破損防止確認	フィルタ装置水素濃度 (格納容器圧力逃がし装置水素濃度)	
	フィルタ装置水素濃度 (フィルタベント装置出口水素濃度)	
	フィルタ装置出口放射線モニタ (A)	
	フィルタ装置出口放射線モニタ (B)	
	フィルタ装置入口圧力	
	フィルタ装置水位 (A)	
	フィルタ装置水位 (B)	
	フィルタ装置スクラバ水pH	
	フィルタ装置金属フィルタ差圧	
	耐圧強化ベント系放射線モニタ (A)	
	耐圧強化ベント系放射線モニタ (B)	
	水素爆発による原子炉建屋の損傷防止確認	原子炉建屋水素濃度 (R/Bオベフロ水素濃度A)
		原子炉建屋水素濃度 (R/Bオベフロ水素濃度B)
原子炉建屋水素濃度 (上部ドライウエル所員用エアロック)		
原子炉建屋水素濃度 (上部ドライウエル機器搬入用ハッチ)		
原子炉建屋水素濃度 (サブプレッション・チェンバ出入口)		
原子炉建屋水素濃度 (下部ドライウエル所員用エアロック)		
原子炉建屋水素濃度 (下部ドライウエル機器搬入用ハッチ)		
静的触媒式水素再結合器 動作監視装置 (北側PAR吸気濃度)		
静的触媒式水素再結合器 動作監視装置 (北側PAR排気濃度)		
静的触媒式水素再結合器 動作監視装置 (南側PAR吸気濃度)		
静的触媒式水素再結合器 動作監視装置 (南側PAR排気濃度)		

 : SA範囲

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																						
<p>3.6 事故シーケンスの組み合わせと待避室の収容性</p> <p>重大事故等が発生した場合においても中央制御室に運転員がとどまる居住性を確保するため、中央制御室待避室を設置している。</p> <p>中央制御室待避室は、<u>重大事故等に対応する要員がとどまることができなければならない</u>。そのため、中央制御室待避室の設計は<u>収容可能人数を「20名」としている</u>。その内訳を表3.6-1に示す。</p> <p>表 3.6-1 中央制御室収容人数設計内訳</p> <table border="1" data-bbox="281 651 697 892"> <tr><td>当直長</td><td>1名</td></tr> <tr><td>当直副長</td><td>2名</td></tr> <tr><td>運転員</td><td>12名</td></tr> <tr><td>消火対応要員</td><td>3名</td></tr> <tr><td>予備</td><td>2名</td></tr> <tr><td>合計</td><td>20名</td></tr> </table>	当直長	1名	当直副長	2名	運転員	12名	消火対応要員	3名	予備	2名	合計	20名	<p>3.6 中央制御室待避室の内部寸法について</p> <p>(1) 中央制御室待避室に待避する要員数の考え方</p> <p>中央制御室待避室には、<u>3名の運転員が待避することとしている</u>。この要員数を設定した考え方を以下に示す。</p> <p>① <u>待避前に中央制御室で行う以下の運転操作に必要な要員数を確保する。</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➢ <u>格納容器スプレイ停止, 原子炉注水流量の調整及び格納容器ベント操作を, SA操作盤において, 指揮者(発電長)1名及び操作者(運転員A)1名で実施する。</u></li> <li>➢ <u>中央制御室待避室の正圧化操作を操作者(運転員B)1名で実施する。</u></li> </ul> <p>したがって、待避前に中央制御室で行う運転操作に必要な要員数は<u>3名</u>である。</p> <p>② 運転員が中央制御室待避室に待避している間は、運転員による運転操作を実施する必要はなく、データ表示装置(待避室)によるプラントパラメータの監視及び衛星電話設備又は携行型有線通話装置による通信連絡を行うこととしており、①に必要な要員数に含まれる。</p> <p>③ 原子炉施設保安規定の定めにより、中央制御室には<u>3名の運転員が常駐する必要がある</u>。</p> <p>以上の条件から、中央制御室待避室の収容要員数を指揮者(発電長)1名及び操作者(運転員A及び運転員B)2名の計3名に設定する。</p>	<p>3.6 中央制御室待避室の収容性</p> <p>(1) <u>中央制御室待避室に待避する要員数の考え方</u></p> <p><u>重大事故等が発生した場合においても中央制御室に運転員がとどまる居住性を確保するため、中央制御室待避室を設置している。</u></p> <p>中央制御室待避室は、重大事故時の<u>格納容器ベント実施時に、運転員がとどまることができなければならない</u>。そのため、中央制御室待避室の設計は<u>収容可能人数を「5名」としている</u>。内訳を表3.6-1に示す。</p> <p>表 3.6-1 中央制御室待避室収容人数設計内訳</p> <table border="1" data-bbox="1810 682 2389 913"> <tr><td>当直長</td><td>1名</td></tr> <tr><td>当直副長</td><td>1名</td></tr> <tr><td>運転員(中央制御室)</td><td>1名</td></tr> <tr><td>運転員(現場)</td><td>2名</td></tr> <tr><td>合計</td><td>5名</td></tr> </table> <p>なお、<u>運転員が中央制御室待避室に待避している間は、運転員による運転操作を実施する必要はなく、プラントパラメータ監視装置(中央制御室待避室)によるプラントパラメータの監視及び衛星電話設備(固定型)、無線通信設備(固定型)又は有線式通信設備による連絡を行うこととしており表3.6-1の要員数に含まれる。</u></p>	当直長	1名	当直副長	1名	運転員(中央制御室)	1名	運転員(現場)	2名	合計	5名	<p>備考</p> <p>・設備の相違</p> <p>【柏崎6/7, 東海第二】</p> <p>島根2号炉では、当直長、当直副長、中央制御室運転員各1名の他、フィルタベント操作を現場で行った場合の現場運転員2名の計5名を収容できる設計とする。</p>
当直長	1名																								
当直副長	2名																								
運転員	12名																								
消火対応要員	3名																								
予備	2名																								
合計	20名																								
当直長	1名																								
当直副長	1名																								
運転員(中央制御室)	1名																								
運転員(現場)	2名																								
合計	5名																								
<p style="text-align: center;">: SA範囲</p>	<p style="text-align: center;">: SA範囲</p>	<p style="text-align: center;">: SA範囲</p>																							

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>また、<u>複数号炉の同一中央制御室であるため、重大事故等の事故シーケンスが合わさった場合においても対応が可能である必要がある。そのため、事故シーケンスの組み合わせによる運転員の対応要員数を評価した。</u></p> <p>評価条件として、<u>6号炉において「雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)(代替循環冷却を使用しない場合)」(以下、「大LOCA」とする)の発生を想定し、7号炉側を事故シーケンス組合せとして、有効性評価における他の事故シナリオを想定した。</u></p> <p>なお、全交流動力電源喪失シナリオは4シナリオあるが、<u>6号炉の原子炉格納容器ベント操作時における対応要員数が変わらないため「全交流動力電源喪失(外部電源喪失+DG喪失)」で代表する。「格納容器雰囲気直接加熱(DCH)」「原子炉圧力容器外の溶融燃料-冷却材相互作用(FCI)」「溶融炉心・コンクリート相互作用(MCCI)」の3シナリオについては「雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)(代替循環冷却を使用する場合)」で実施する代替循環冷却系を使用した対応と同じであり、「停止中の反応度誤投入」シナリオは、事故の終息が短時間で終了するため対象外とした。</u></p> <p>事故シーケンスの<u>組み合わせによる運転員の対応要員数を表3.6-2に示す。</u></p> <p><u>事故シーケンスの組み合わせを考慮しても、運転員の対応要員数は最大で「15名」であり、消火活動要員を含めても「18名」であり、中央制御室待避室の設計「20名」により十分対応可能である。</u></p> <p><u>6号炉の原子炉格納容器ベント操作時の7号炉側の作業への影響について表3.6-3に整理した。</u></p> <p><u>また、図3.6-1~14にて事故シーケンス組み合わせ毎の作業時間抜粋を示す。</u></p> <p style="text-align: right;">: S A 範囲</p>		<p>また、<u>重大事故等の事故シーケンス毎の運転員の対応要員数を評価した。</u></p> <p>評価条件として、「<u>雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)(残留熱代替除去系を使用しない場合)</u>」(以下、「大LOCA」とする)の事故シナリオを想定した。</p> <p>なお、全交流動力電源喪失シナリオは4シナリオあるが、対応要員数が変わらないため「<u>全交流動力電源喪失(外部電源喪失+DG失敗)</u>」で代表する。「<u>格納容器雰囲気直接加熱(DCH)」「原子炉圧力容器外の溶融燃料-冷却材相互作用(FCI)」「溶融炉心・コンクリート相互作用(MCCI)」の3シナリオについては「雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)(残留熱代替除去系を使用する場合)</u>」で実施する<u>残留熱代替除去系を使用した対応と同じであり、「停止中の反応度誤投入」シナリオは、事故の終息が短時間で終了するため対象外とした。</u></p> <p>事故シーケンス<u>毎における運転員の対応要員数を表3.6-2に示す。</u></p> <p>また、<u>図3.6-1, 2にて中央制御室待避室を使用する事故シーケンスの作業時間抜粋を示す。</u></p> <p style="text-align: right;">: S A 範囲</p>	<p>備考</p> <p>・申請号炉数の相違 【柏崎 6/7】</p> <p>・記載方針の相違 【柏崎 6/7】</p> <p>島根 2号炉は中央制御室待避室を使用する事故シーケンスのタイムチャートを記載</p>



表 3.6-2 事故シーケンス組合せによる運転員の対応要員数

6号炉事故シーケンス	7号炉事故シーケンス	対応要員数				消火要員	合計
		当直長	6号炉対応	7号炉対応	小計		
大 LOCA	高圧・低圧注水機能喪失	1名	7名	5名	13名	3名	16名
	高圧注水・減圧機能喪失	1名	7名	5名	13名	3名	16名
	全交流動力電源喪失	1名	7名	7名	15名	3名	18名
	崩壊熱除去機能喪失 (取水機能喪失)	1名	7名	7名	15名	3名	18名
	崩壊熱除去機能喪失 (残留熱除去系機能喪失)	1名	7名	5名	13名	3名	16名
	原子炉停止機能喪失	1名	7名	3名	11名	3名	14名
	LOCA 時注水機能喪失	1名	7名	5名	13名	3名	16名
	格納容器バイパス (インターフェイスA LOCA)	1名	7名	7名	15名	3名	18名
	大 LOCA (代替循環冷却を使用する場合)	1名	7名	7名	15名	3名	18名
	想定事故 1		1名	7名	2名	10名	13名
	想定事故 2		1名	7名	4名	12名	15名
	停止中崩壊熱除去機能喪失		1名	7名	4名	12名	15名
	停止中全交流動力電源喪失		1名	7名	4名	12名	15名
停止中原子炉冷却材の流出		1名	7名	4名	12名	15名	

※事故シーケンスの組み合わせを考慮しても、運転員の対応要員数は最大で「15名」であり、消火活動要員を含めても「18名」となることから、中央制御室待避室の設計「20名」により十分対応可能である。

: SA 範囲

表 3.6-2 各事故シーケンスにおける運転員の対応人数

事故シーケンス	緊急時対策要員				合計
	対応要員数 (運転員)		小計	通報連絡等を行う要員, 復旧班要員	
	当直長	当直副長			
高圧・低圧注水機能喪失	1名	1名	3名	5名	23名
高圧注水・減圧機能喪失	1名	1名	1名	3名	5名
全交流動力電源喪失 (外部電源喪失+DG 失敗)	1名	1名	5名	7名	24名
崩壊熱除去機能喪失 (取水機能喪失)	1名	1名	5名	7名	24名
崩壊熱除去機能喪失 (残留熱除去系機能喪失)	1名	1名	3名	5名	23名
原子炉停止機能喪失	1名	1名	4名	6名	5名
LOCA 時注水機能喪失	1名	1名	4名	6名	23名
格納容器バイパス (インターフェイスA LOCA)	1名	1名	3名	5名	5名
大 LOCA (残留熱代替除去系を使用する場合)	1名	1名	5名	7名	24名
大 LOCA (残留熱代替除去系を使用しない場合)	1名	1名	5名 (2名)*	7名 (2名)*	24名
想定事故 1	1名	1名	1名	3名	21名
想定事故 2	1名	1名	3名	5名	21名
停止中崩壊熱除去機能喪失	1名	1名	1名	3名	5名
停止中全交流動力電源喪失	1名	1名	3名	5名	24名
停止中原子炉冷却材の流出	1名	1名	3名	5名	5名

※( )内の数値はベント実施前までに、緊急時対策所へ移動する人員数

: SA 範囲

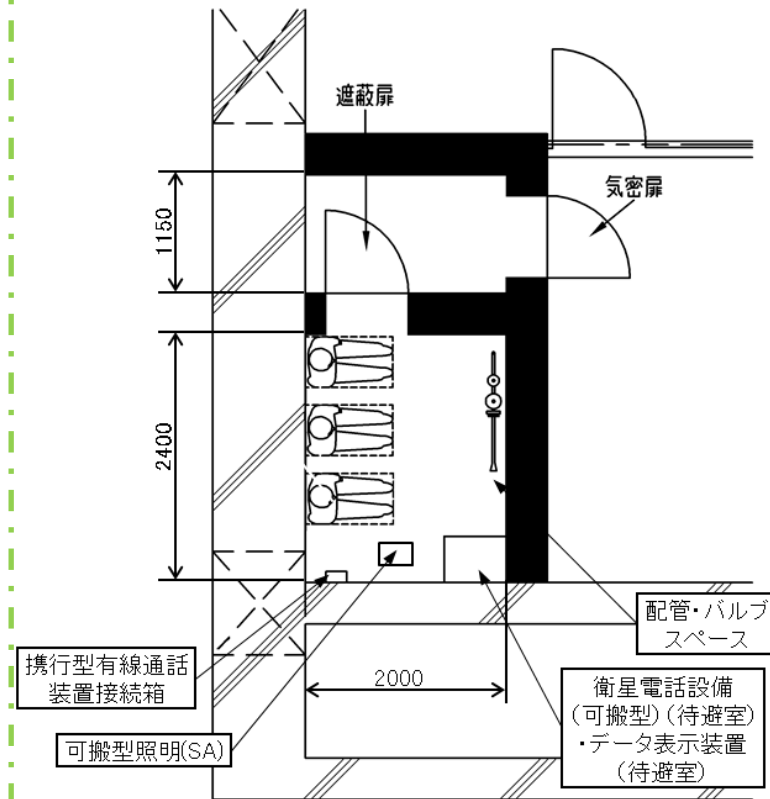
・体制の相違  
【柏崎 6/7】  
島根 2号炉の各事故シーケンスにおける対応人数を記載



柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(2) 中央制御室待避室内の必要スペースの考え方</p> <p>中央制御室待避室内で行う作業は、データ表示装置によるプラントパラメータの監視、衛星電話等による通信連絡のみであり、広い作業スペースは不要であることから、以下の条件を考慮して中央制御室待避室の必要寸法を検討する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ 運転員 <u>3名</u> が着席して待機するために必要なスペース</li> <li>▶ データ表示装置、衛星電話及び可搬型照明を配置するためのスペース</li> <li>▶ 待避室内圧力調整用の配管・バルブの設置及び操作スペース</li> <li>▶ 携行型有線通話装置接続箱の設置スペース</li> </ul> <p>運転員が椅子に座った姿勢で待機するために必要なスペースを1名当たり 500mm×1,200mm とすると、中央制御室待避室の必要寸法は <u>2,000mm×1,200mm</u> となる。</p> <p>(3) 中央制御室待避室の居住性向上</p> <p>中央制御室待避室の必要寸法として <u>2,000mm×1,200mm</u> を設定するが、中央制御室待避室の居住性を向上させるため、以下を実施する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ 外部との通信手段の確保 (衛星電話設備/携行型有線通話装置)</li> <li>▶ 十分な照度の確保 (可搬型照明 (SA))</li> <li>▶ 天井高を高く設定することで、室内空間を広くする</li> <li>▶ 鉛ガラスの窓の設置</li> </ul> <p>これに加えて、更なる居住性向上のため、中央制御室待避室の床面積を必要寸法における床面積の2倍に拡大する。</p> <p style="text-align: right;"> : SA範囲</p>	<p>(2) 中央制御室待避室内の必要スペースの考え方</p> <p>中央制御室待避室内で行う作業は、プラントパラメータ監視装置 (中央制御室待避室) によるプラントパラメータの監視、衛星電話設備 (固定型) 又は無線通信設備 (固定型) による通信連絡のみであり、広い作業スペースは不要であることから、以下の条件を考慮して中央制御室待避室の必要寸法を検討する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ 運転員 <u>5名</u> が着席して待機するために必要なスペース</li> <li>▶ プラントパラメータ監視装置 (中央制御室待避室)、LED照明 (ランタンタイプ)、酸素濃度計、二酸化炭素濃度計及び有線式通信設備の専用接続端子を配置するためのスペース</li> <li>▶ 待避室内圧力調整用の配管・バルブの設置及び操作スペース</li> </ul> <p>運転員が椅子に座った姿勢で待機するために必要なスペースを1名当たり 500mm×1,200mm とすると、中央制御室待避室の必要寸法は <u>3,000mm×1,200mm</u> となる。</p> <p>(3) 中央制御室待避室の居住性向上</p> <p>中央制御室待避室の必要寸法として <u>3,000mm×1,200mm</u> を設定するが、中央制御室待避室の居住性を向上させるため、以下を実施する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ 外部との通信手段の確保 (衛星電話設備 (固定型) /無線通信設備 (固定型) /有線式通信設備)</li> <li>▶ 十分な照度の確保 (LED照明 (ランタンタイプ))</li> <li>▶ 天井高を高く設定することで、室内空間を広くする (2,000mm)</li> </ul> <p>これに加えて、更なる居住性向上のため、中央制御室待避室の床面積を必要寸法における床面積の2倍以上に拡大する。</p> <p style="text-align: right;"> : SA範囲</p>	<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・待避人員数の相違</li> <li>【東海第二】</li> </ul> <p>島根2号炉では、当直長、当直副長、中央制御室運転員各1名の他、フィルタベント操作を現場で行った場合の現場運転員2名の計5名を収容できる設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・設備の相違</li> <li>【東海第二】</li> </ul> <p>収容人員数の相違による寸法の相違</p>

(4) 中央制御室待避室のレイアウト

これまでの検討結果を反映した中央制御室待避室のレイアウト図を第 3.6-1 図に示す。中央制御室待避室は、必要十分なスペースを確保する設計とする。



第 3.6-1 図 中央制御室待避室レイアウト図

 : SA範囲

(4) 中央制御室待避室のレイアウト

これまでの検討結果を反映した中央制御室待避室のレイアウト図は図 2.4-14 に示している。また、中央制御室待避室の寸法は、6,000mm×2,000mm と必要十分なスペースを確保する設計とする。

 : SA範囲

表 3.6-3 6号炉原子炉格納容器ベントによる影響 (1/5)

6号炉 事故シナシ	7号炉 事故シナシ	6号炉原子炉格納容器ベント操作時の7号炉側作業への影響	
大 LOCA	高圧・低圧注水 機能喪失	【7号炉運転員への影響】 原子炉水位を低圧代替注水系（常設）により維持しているため原子炉注入弁の操作が必要になるが、待避室への待避前に原子炉注水量を調整することにより中央制御室での操作頻度を少なくすることができる 【緊急時対策要員への影響】 復水貯蔵槽への補給を実施しているが、既に通常水位まで回復していることから、6号炉原子炉格納容器ベント前に補給を停止して待避することが可能 フィルタ装置水位調整等については、6号炉原子炉格納容器ベント前に水位調整を実施することで対応可能。また、炉心損傷前の原子炉格納容器ベントであるため、耐圧強化ベントに切り替えることも可能	影響なし
	高圧注水・減圧 機能喪失	【7号炉運転員への影響】 残留熱除去系による原子炉停止時冷却モードを実施しているため、流量調整は不要であり、6号炉の原子炉格納容器ベントによる影響はない 【緊急時対策要員への影響】 緊急時対策要員を必要としないシナリオであるため影響はない	影響なし
	全交流動力電源 喪失	【7号炉運転員への影響】 原子炉水位を低圧代替注水系（常設）により維持しており、残留熱除去系による格納容器スプレイを実施しているため、原子炉注入弁及び格納容器スプレイ弁の操作が必要になる。残留熱除去系による循環冷却を実施することにより中央制御室での操作頻度を少なくすることができる 【緊急時対策要員への影響】 復水貯蔵槽への補給を実施しているが、既に通常水位まで回復していることから、6号炉原子炉格納容器ベント前に補給を停止して待避することが可能 代替原子炉補機冷却系運転のために、電源車等への給油を行うが、要員の交替又は遠隔が期待できるタービン建屋大物搬入口に配置する等の被ばく低減対応が可能。また、残留熱除去系を停止して、再度原子炉格納容器ベントによる格納容器除熱を実施することも可能	影響なし

表 3.6-3 6号炉原子炉格納容器ベントによる影響 (2/5)

6号炉 事故シナシ	7号炉 事故シナシ	6号炉原子炉格納容器ベント操作時の7号炉側作業への影響	
大 LOCA	崩壊熱除去 機能喪失 (取水機能喪失)	【7号炉運転員への影響】 原子炉水位を低圧代替注水系（常設）により維持しているため原子炉注入弁の操作が必要になるが、待避室への待避前に原子炉注水量を調整することにより中央制御室での操作頻度を少なくすることができる 【緊急時対策要員への影響】 復水貯蔵槽への補給を実施しているが、既に通常水位まで回復していることから、6号炉原子炉格納容器ベント前に補給を停止して待避することが可能 代替原子炉補機冷却系運転のために、電源車等への給油を行うが、要員の交替又は遠隔が期待できるタービン建屋大物搬入口に配置する等の被ばく低減対応が可能。また、残留熱除去系を停止して、再度原子炉格納容器ベントによる格納容器除熱を実施することも可能	影響なし
	崩壊熱除去 機能喪失 (残留熱除去系 機能喪失)	【7号炉運転員への影響】 原子炉水位を高圧炉心注水系により維持しているため原子炉注入弁の操作が必要になるが、低圧代替注水系（常設）に切り替えることにより中央制御室での操作頻度を少なくすることができる 【緊急時対策要員への影響】 復水貯蔵槽への補給を実施しているが、既に通常水位まで回復していることから、6号炉原子炉格納容器ベント前に補給を停止して待避することが可能 フィルタ装置水位調整等については、6号炉原子炉格納容器ベント前に水位調整を実施することで対応可能。また、炉心損傷前の原子炉格納容器ベントであるため、耐圧強化ベントに切り替えることも可能	影響なし
	原子炉停止 機能喪失	【7号炉運転員への影響】 原子炉水位を高圧炉心注水系により維持しているため原子炉注入弁の操作が必要になるが、残留熱除去系による原子炉停止時冷却モードに切り替えることにより中央制御室での操作頻度を少なくすることができる 【緊急時対策要員への影響】 緊急時対策要員を必要としないシナリオであるため影響はない	影響なし

表 3.6-3 6号炉原子炉格納容器ベントによる影響 (3/5)

6号炉 事故シナシ	7号炉 事故シナシ	6号炉原子炉格納容器ベント操作時の7号炉側作業への影響	
大 LOCA	LOCA 時注水機能喪失	【7号炉運転員への影響】 原子炉水位を低圧代替注水系（常設）により維持しているため原子炉注入弁の操作が必要になるが、待避室への待避前に原子炉注水量を調整することにより中央制御室での操作頻度を少なくすることができる 【緊急時対策要員への影響】 復水貯蔵槽への補給を実施しているが、既に通常水位まで回復していることから、6号炉原子炉格納容器ベント前に補給を停止して待避することが可能 フィルタ装置水位調整等については、6号炉原子炉格納容器ベント前に水位調整を実施することで対応可能。また、炉心損傷前の原子炉格納容器ベントであるため、耐圧強化ベントに切り替えることも可能	影響なし
	格納容器バイパス (イナ-フォイカシFA LOCA)	【7号炉運転員への影響】 原子炉水位を高圧炉心注水系により維持しているため原子炉注入弁の操作が必要になるが、残留熱除去系による原子炉停止時冷却モードに切り替えることにより中央制御室での操作頻度を少なくすることができる 【緊急時対策要員への影響】 緊急時対策要員を必要としないシナリオであるため影響はない	影響なし
	大 LOCA (代替循環冷却を使用 する場合)	【7号炉運転員への影響】 代替循環冷却により原子炉および格納容器の除熱を実施しており中央制御室での操作は不要 【緊急時対策要員への影響】 代替原子炉補機冷却系運転のために、電源車等への給油を行うが、要員の交替又は遠隔が期待できるタービン建屋大物搬入口に配置する等の被ばく低減対応が可能。	影響なし

: SA範囲

・申請号炉数の相違  
【柏崎 6/7】

・申請号炉数の相違  
【柏崎 6/7】

・申請号炉数の相違  
【柏崎 6/7】

表 3.6-3 6号炉原子炉格納容器ベントによる影響 (4/5)

6号炉 事故シナリオ	7号炉 事故シナリオ	6号炉原子炉格納容器ベント操作時の7号炉側作業への影響	
大 LOCA	想定事故 1	<b>【7号炉運転員への影響】</b> 使用済燃料プールへの可搬型注水ポンプによる蒸発量に応じた注水により使用済燃料プール水位を維持しているが、通常水位まで回復することにより6号炉原子炉格納容器ベント前に補給を停止して待避することが可能 <b>【緊急時対策要員への影響】</b> 使用済燃料プールへの可搬型注水ポンプによる補給を実施しているが、通常水位まで回復することにより6号炉原子炉格納容器ベント前に補給を停止して待避することが可能	影響なし
	想定事故 2	<b>【7号炉運転員への影響】</b> 使用済燃料プールへの可搬型注水ポンプによる蒸発量に応じた注水により使用済燃料プール水位を維持しているが、通常水位まで回復することにより6号炉原子炉格納容器ベント前に補給を停止して待避することが可能 <b>【緊急時対策要員への影響】</b> 使用済燃料プールへの可搬型注水ポンプによる補給を実施しているが、通常水位まで回復することにより6号炉原子炉格納容器ベント前に補給を停止して待避することが可能	影響なし
	停止中残熱除去機能喪失	<b>【7号炉運転員への影響】</b> 残熱除去系による原子炉停止時冷却モードを実施しているため、流量調整は不要であり、6号炉の原子炉格納容器ベントによる影響はない <b>【緊急時対策要員への影響】</b> 緊急時対策要員を必要としないシナリオであるため影響はない	影響なし

表 3.6-3 6号炉原子炉格納容器ベントによる影響 (5/5)

6号炉 事故シナリオ	7号炉 事故シナリオ	6号炉原子炉格納容器ベント操作時の7号炉側作業への影響	
大 LOCA	停止中全交流動力電源喪失	<b>【7号炉運転員への影響】</b> 残熱除去系による原子炉停止時冷却モードを実施しているため、流量調整は不要であり、6号炉の原子炉格納容器ベントによる影響はない <b>【緊急時対策要員への影響】</b> 代替原子炉補機冷却系運転のために、電源車等への給油を行うが、要員の交替又は遮蔽が期待できるタービン建屋大物搬入口に配置する等の被ばく低減対応が可能。また、6号炉の原子炉格納容器ベント開始前に代替原子炉補機冷却および残熱除去系を停止して、再度過がし安全弁による原子炉減圧維持および復水給水ポンプによる低圧代替注水を実施することも可能	影響なし
	停止中原子炉冷却材の流出	<b>【7号炉運転員への影響】</b> 残熱除去系による原子炉停止時冷却モードを実施しているため、流量調整は不要であり、6号炉の原子炉格納容器ベントによる影響はない <b>【緊急時対策要員への影響】</b> 緊急時対策要員を必要としないシナリオであるため影響はない	影響なし

 : SA範囲

・申請号炉数の相違  
【柏崎 6/7】

・申請号炉数の相違  
【柏崎 6/7】

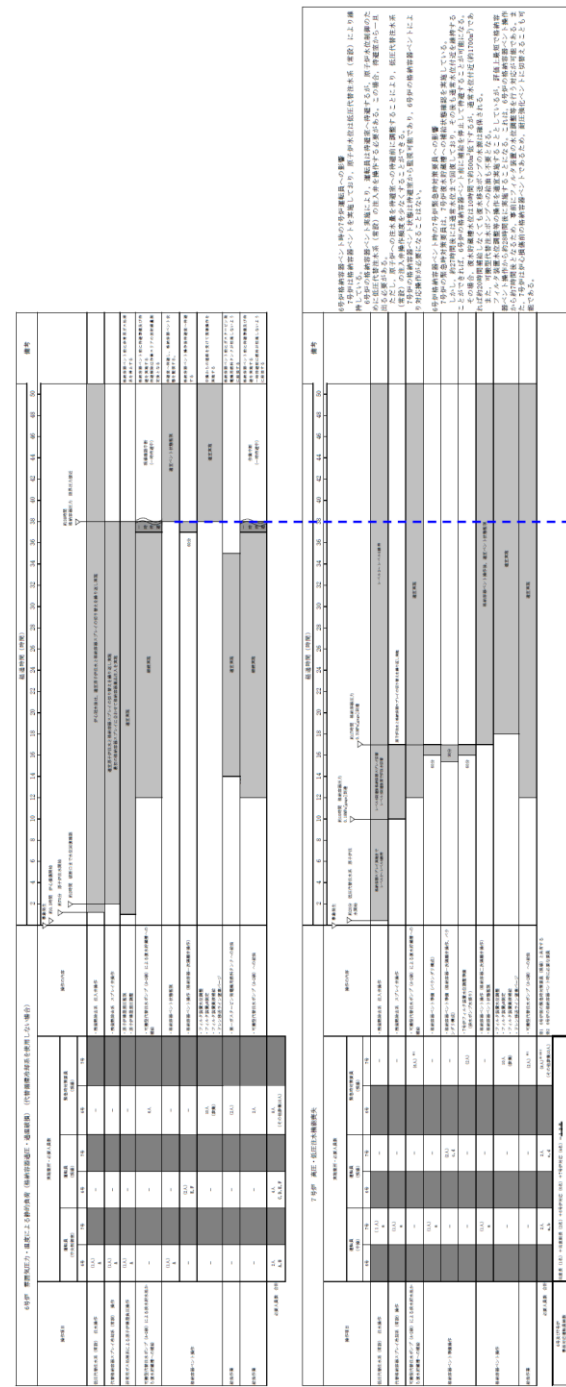


図 3.6-1 大LOCA+高圧・低圧注水機能喪失

⋯ : SA範囲

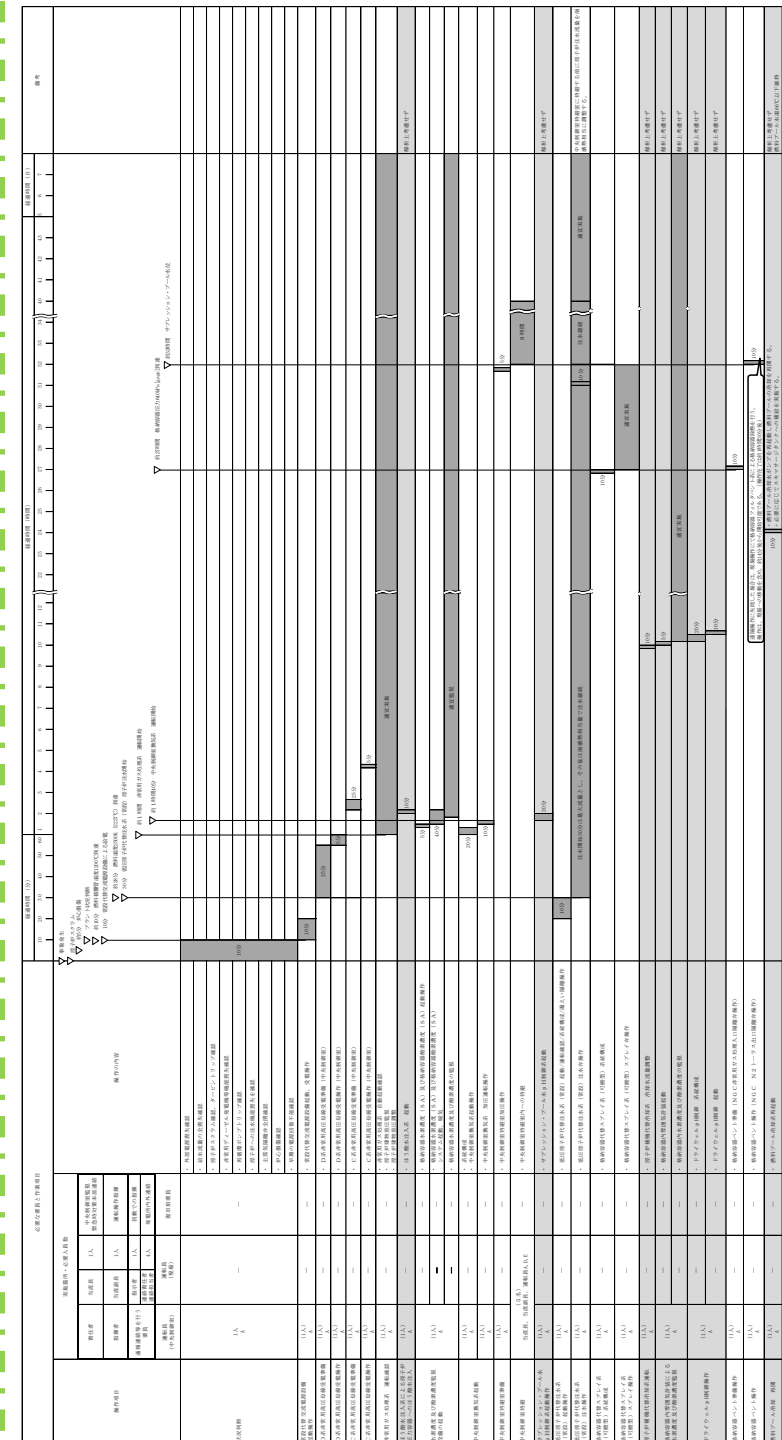


図 3.6-1 「大LOCA+高圧・低圧注水機能喪失+全交流動力電源喪失」シーケンス (中央制御室運転員)

⋯ : SA範囲

・記載方針の相違  
 【柏崎6/7, 東海第二】  
 島根2号炉は中央制御室待避室を使用する事故シーケンスのタイムチャートを記載 (図 3.6-1 図 3.6-2)



・記載方針の相違  
**【柏崎6/7, 東海第二】**  
 島根2号炉は中央制御室待避室を使用する事故シーケンスのタイムチャートを記載(図3.6-1 図3.6-2)

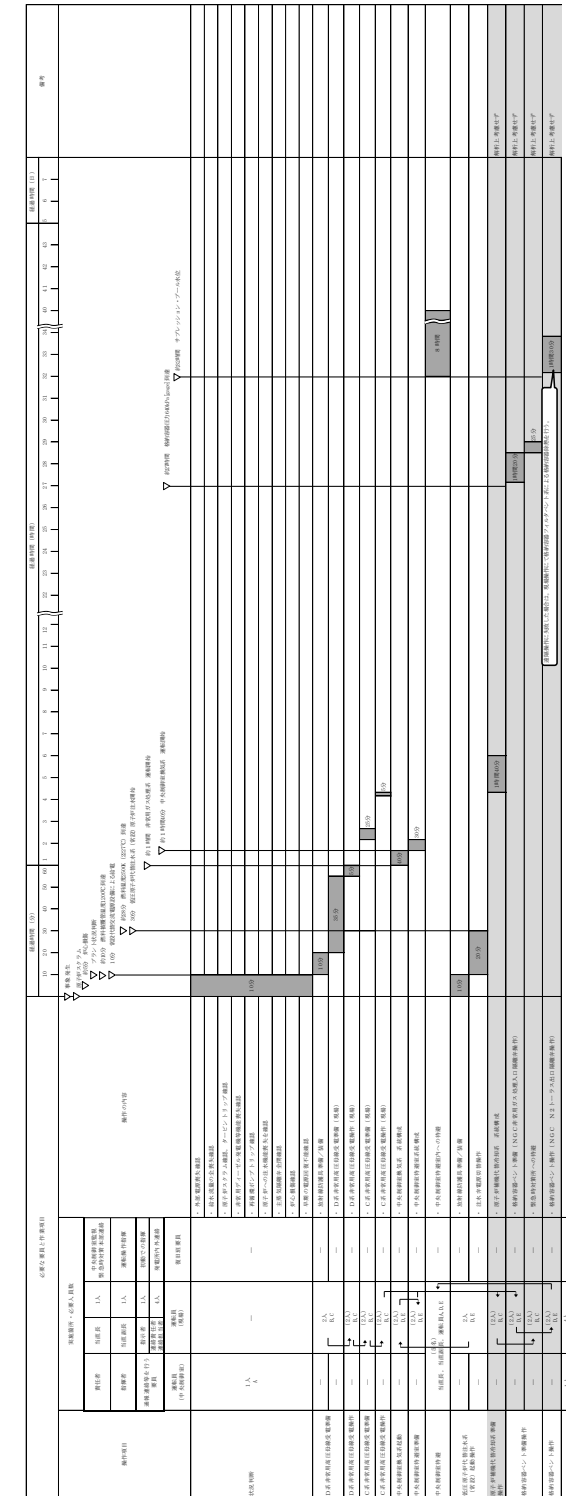


図 3.6-2 「大LOCA+高圧・低圧注水機能喪失+全交流動力電源喪失」シーケンス(現場運転員)

： SA範囲



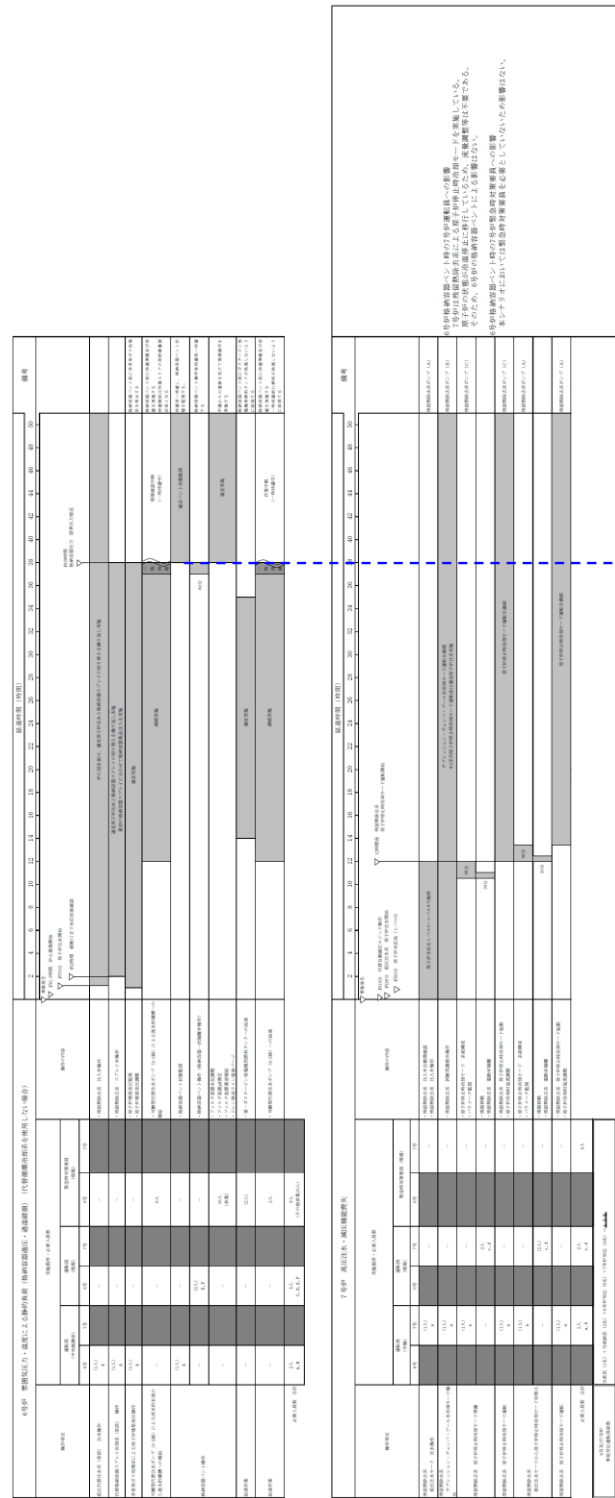


図 3.6-2 大LOCA+高圧注水・減圧機能喪失

： SA範囲

・記載方針の相違  
**【柏崎 6/7, 東海第二】**  
 島根 2号炉は中央制御室待避室を使用する事故シーケンスのタイムチャートを記載 (図 3.6-1 図 3.6-2)

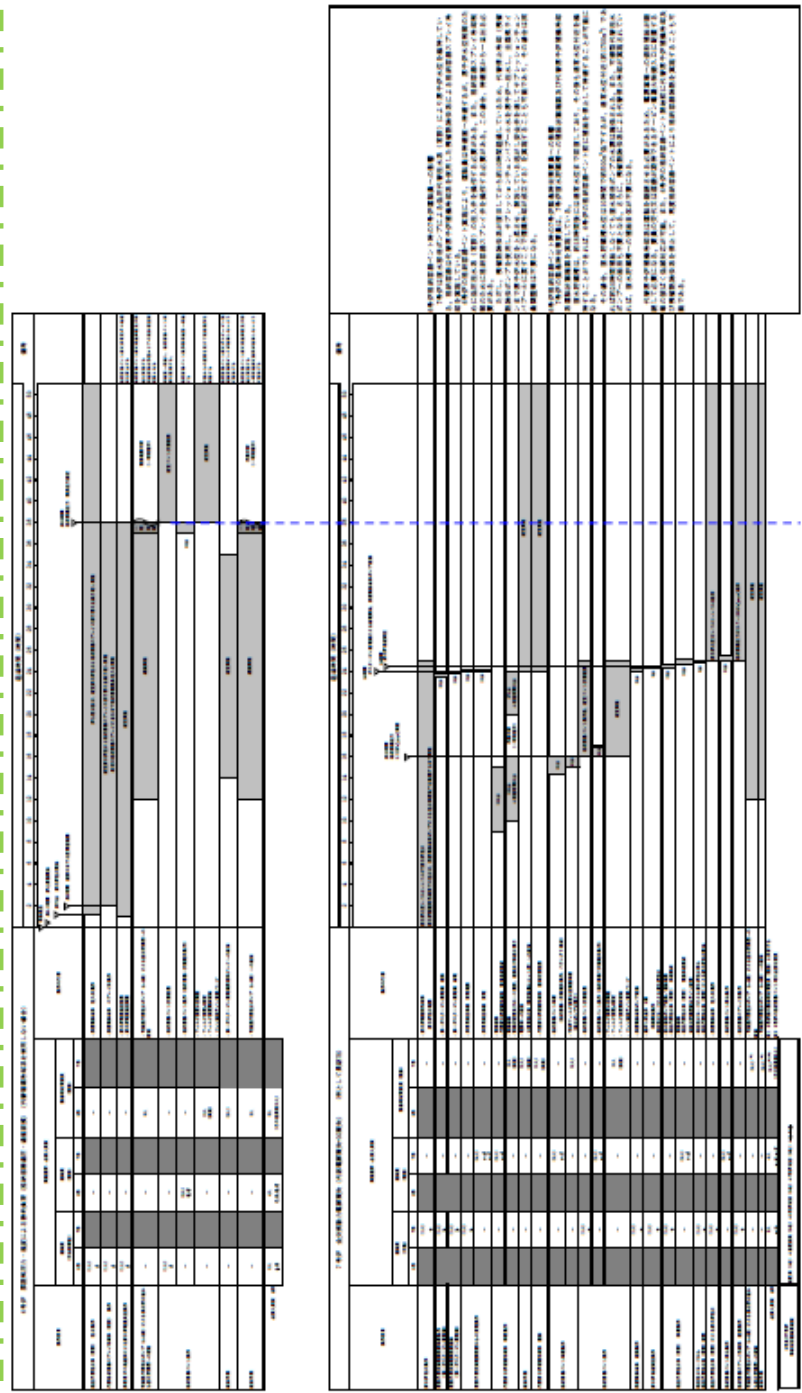



図 3.6-3 大LOCA+全交流動力電源喪失

 : SA範囲

・記載方針の相違  
**【柏崎 6/7, 東海第二】**  
 島根 2号炉は中央制御室待避室を使用する事故シーケンスのタイムチャートを記載 (図 3.6-1 図 3.6-2)

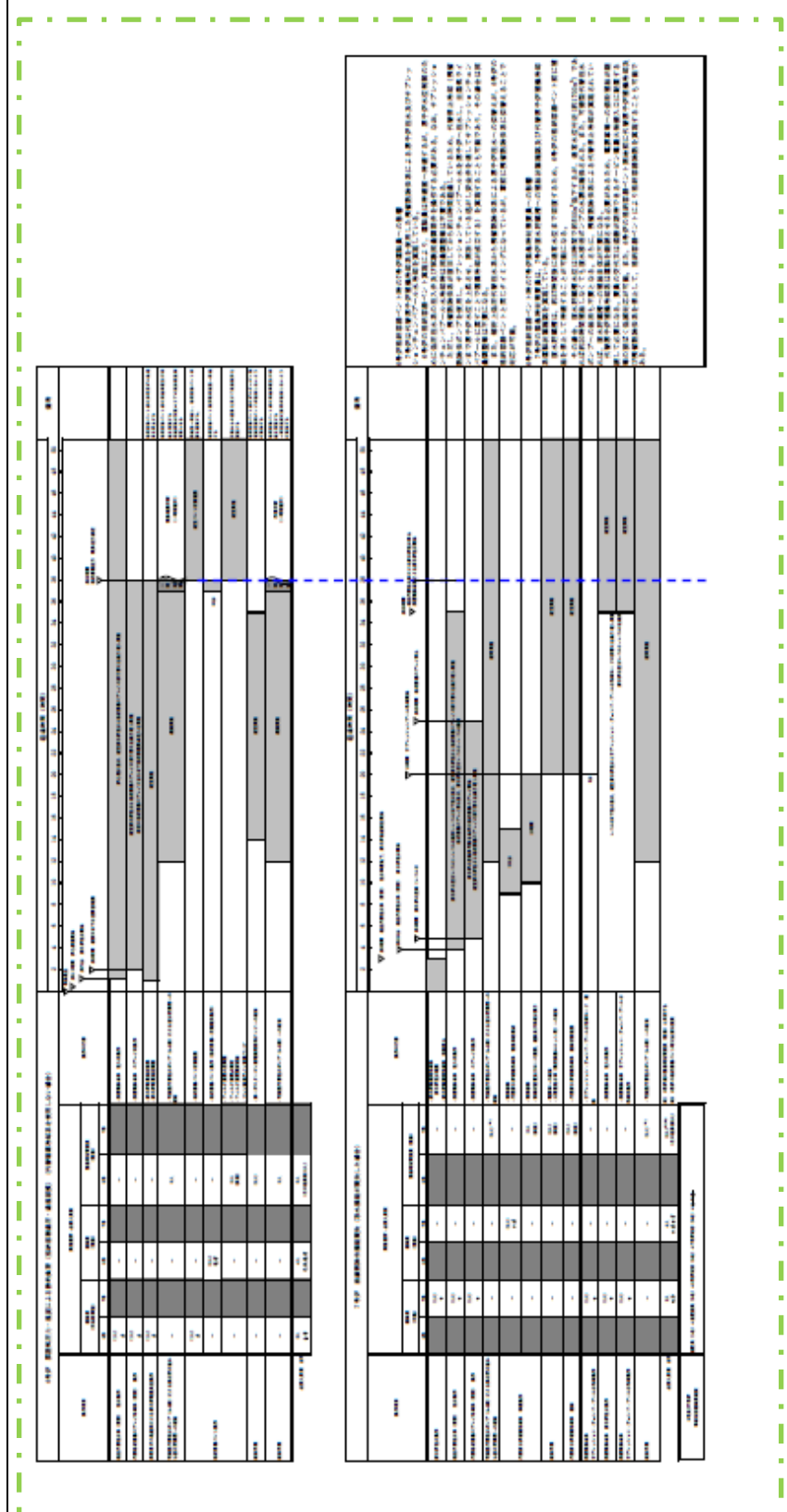


図 3.6-4 大OCA+崩壊熱除去機能喪失 (取水機能喪失)

: SA範囲

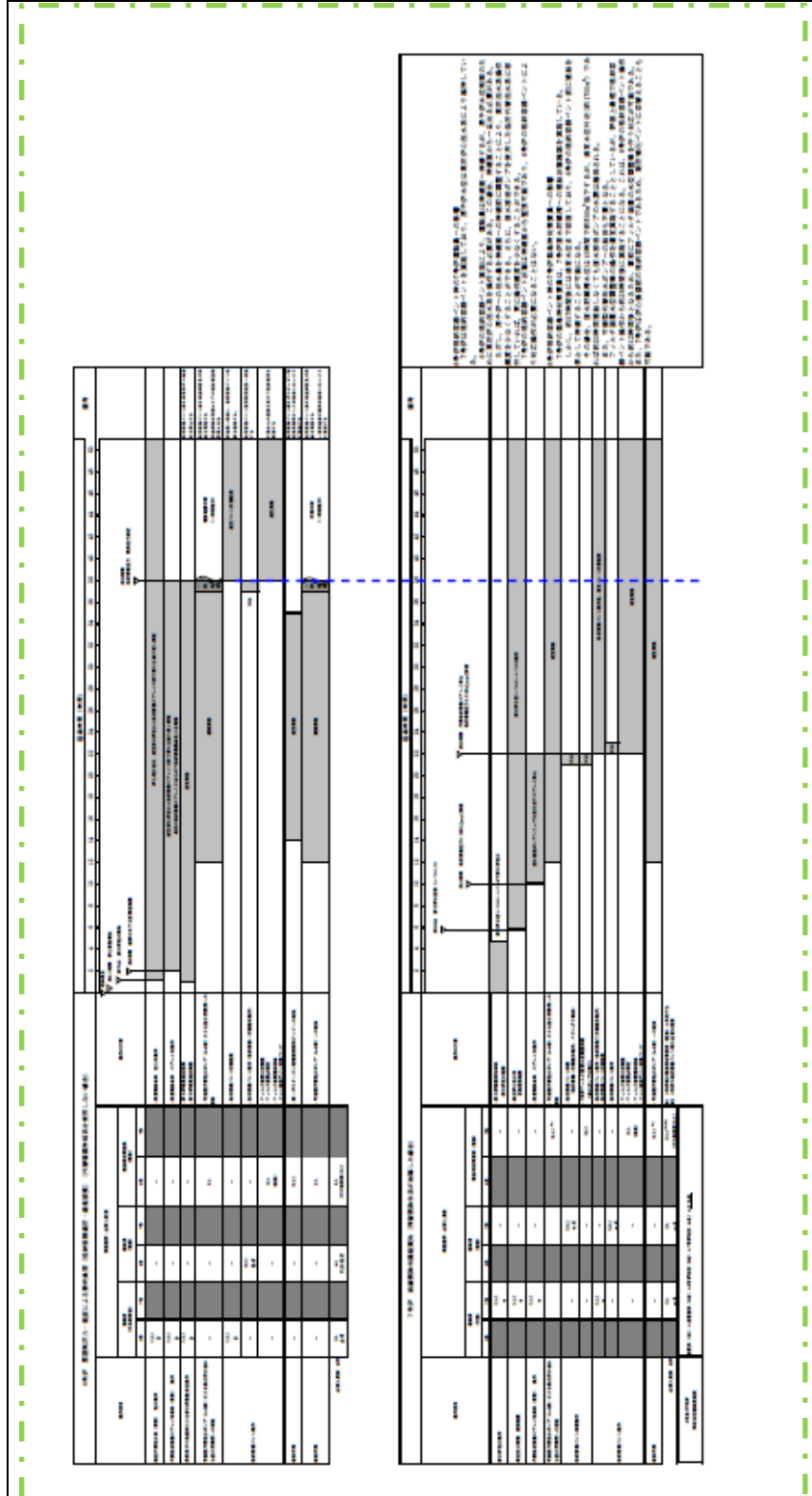
・記載方針の相違  
**【柏崎6/7, 東海第二】**  
 島根2号炉は中央制御室待避室を使用する事故シーケンスのタイムチャートを記載 (図 3.6-1 図 3.6-2)

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20)

東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)

島根原子力発電所 2号炉

備考



・記載方針の相違  
**【柏崎 6/7, 東海第二】**  
 島根 2号炉は中央制御室待避室を使用する事故シーケンスのタイムチャートを記載 (図 3.6-1 図 3.6-2)

図 3.6-5 大LOCA+崩壊熱除去機能喪失 (残留熱除去系が故障した場合)

: SA範囲

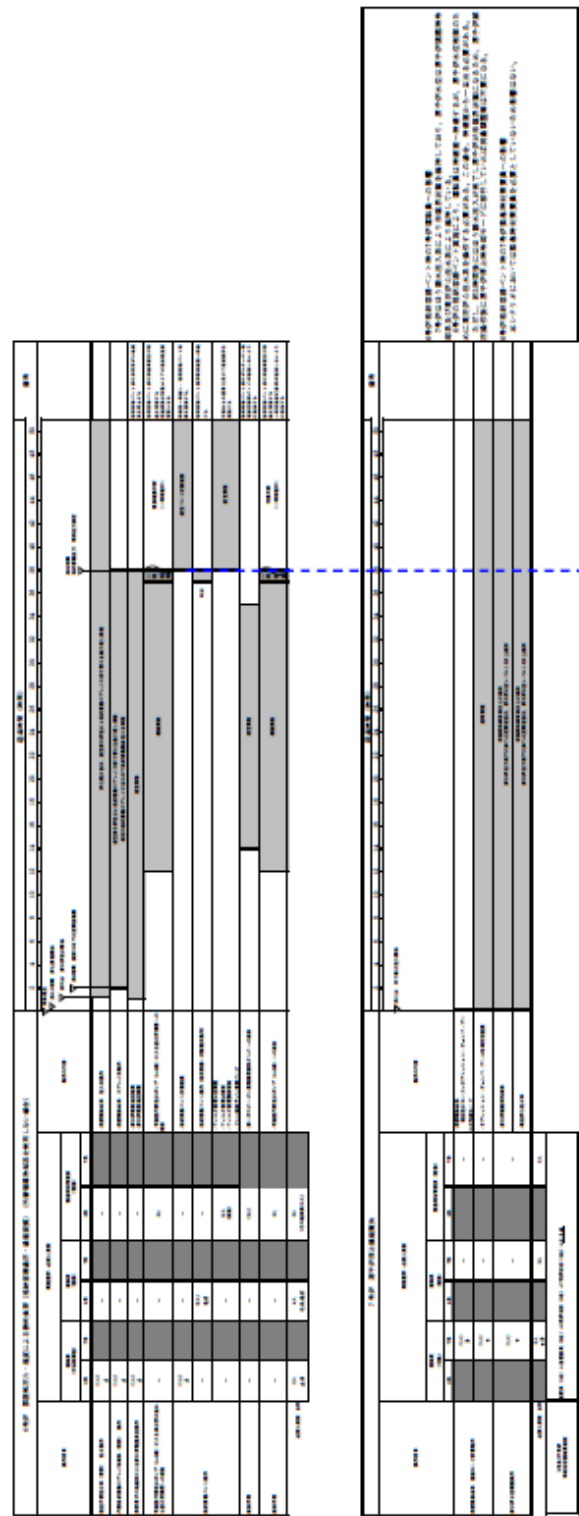


図 3.6-6 大LOCA+原子炉停止機能喪失

： SA範囲

・記載方針の相違  
**【柏崎 6/7, 東海第二】**  
 島根 2号炉は中央制御室待避室を使用する事故シーケンスのタイムチャートを記載 (図 3.6-1 図 3.6-2)

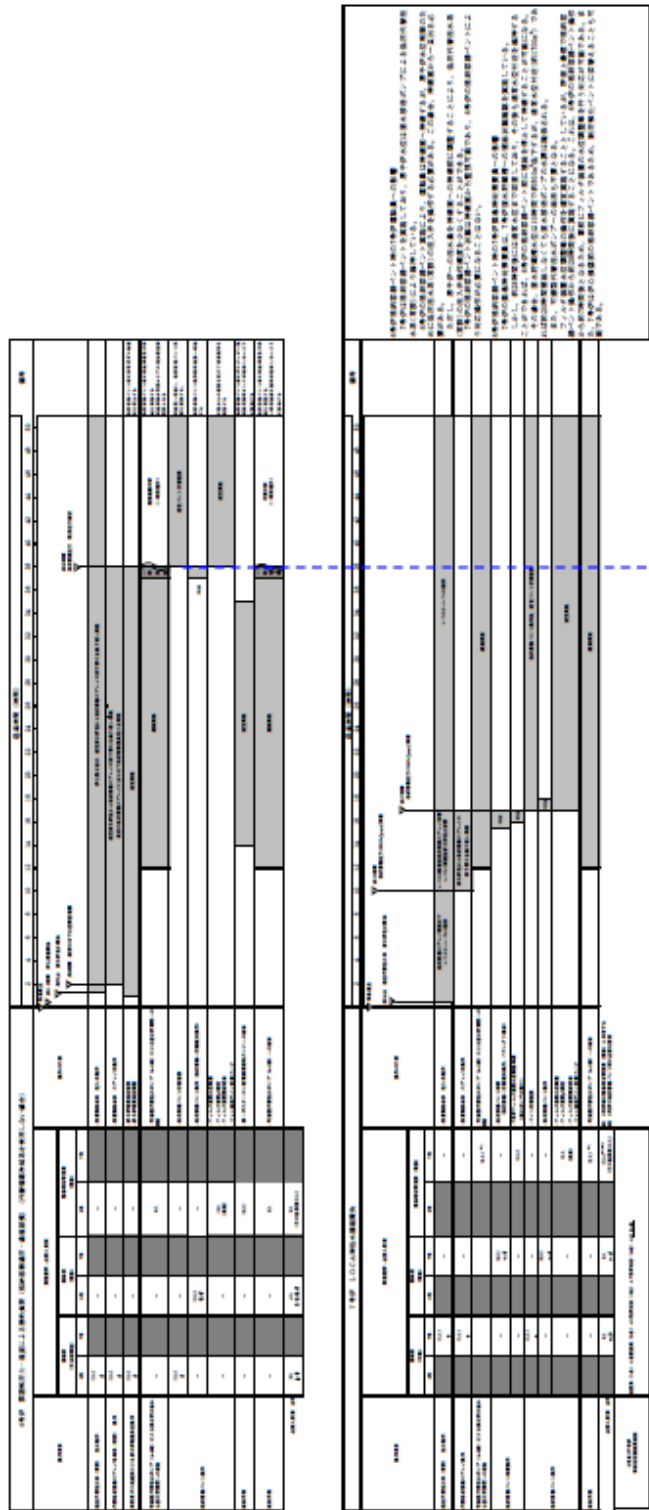


図 3.6-7 大LOCA+LOCA時注水機能喪失

： SA範囲

・記載方針の相違  
**【柏崎 6/7, 東海第二】**  
 島根 2号炉は中央制御室待避室を使用する事故シーケンスのタイムチャートを記載 (図 3.6-1 図 3.6-2)



柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)

東海第二発電所 (2018.9.18版)

島根原子力発電所 2号炉

備考

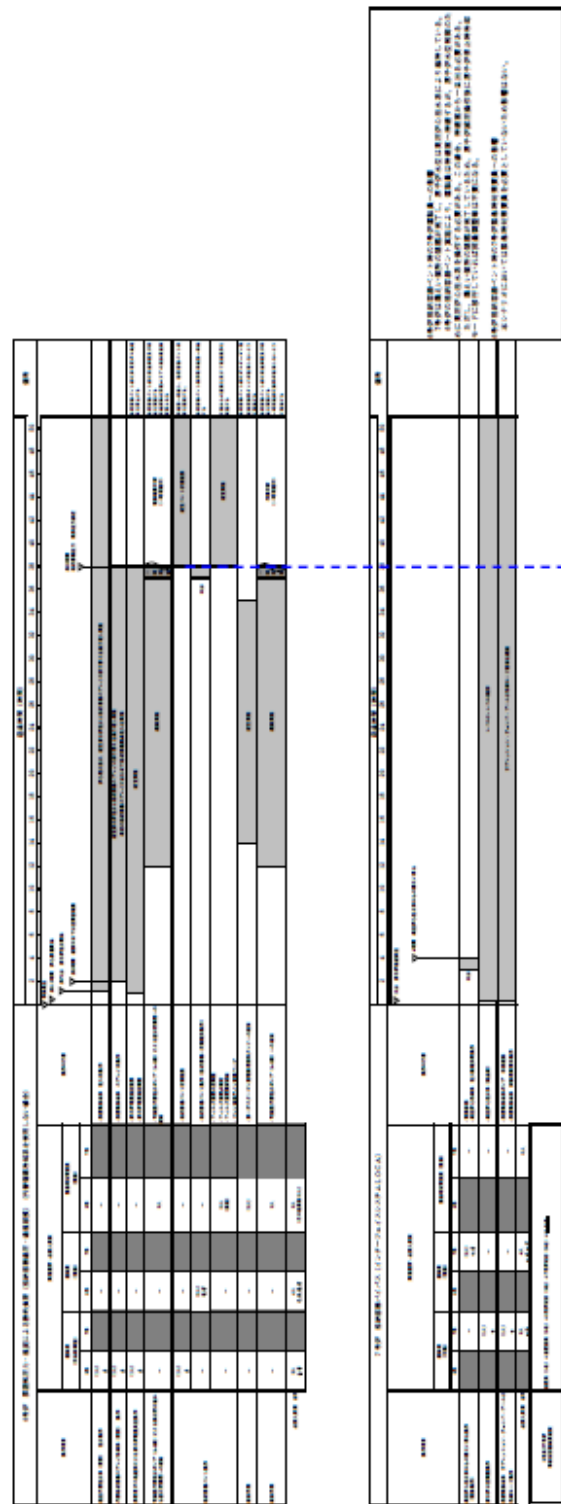


図 3.6-8 大LOCA+格納容器バイパス (インターフェイスシステムLOCA)

: SA範囲

・記載方針の相違  
**【柏崎 6/7, 東海第二】**  
 島根 2号炉は中央制御室待避室を使用する事故シーケンスのタイムチャートを記載 (図 3.6-1 図 3.6-2)

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20)

東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)

島根原子力発電所 2号炉

備考

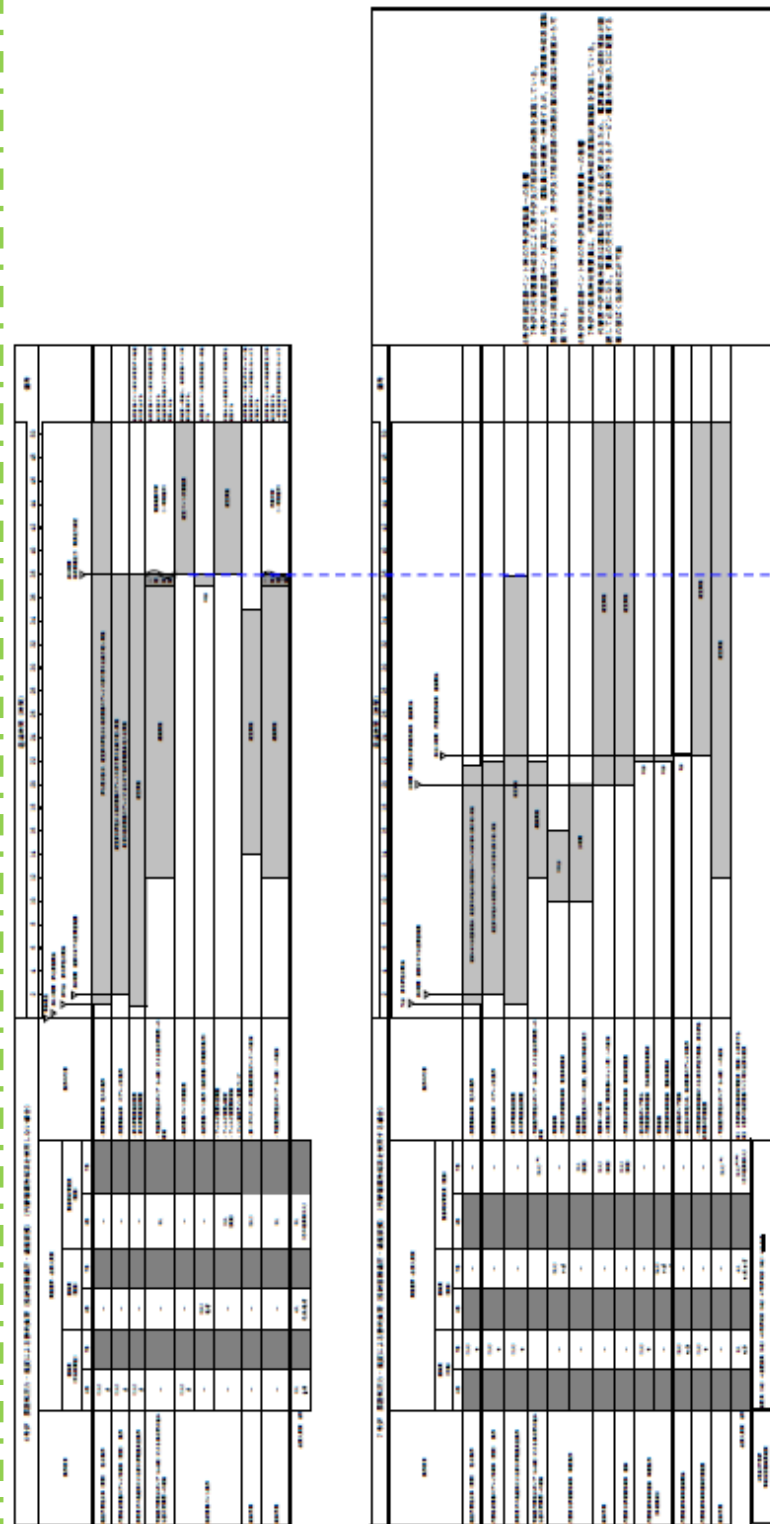


図 3.6-9 大LOCA+大LOCA (代替循環冷却を使用する場合)

: SA範囲

・記載方針の相違  
**【柏崎 6/7, 東海第二】**  
 島根 2号炉は中央制御室待避室を使用する事故シーケンスのタイムチャートを記載 (図 3.6-1 図 3.6-2)

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)

東海第二発電所 (2018.9.18版)

島根原子力発電所 2号炉

備考

・記載方針の相違  
**【柏崎6/7, 東海第二】**  
 島根2号炉は中央制御室待避室を使用する事故シーケンスのタイムチャートを記載(図3.6-1 図3.6-2)

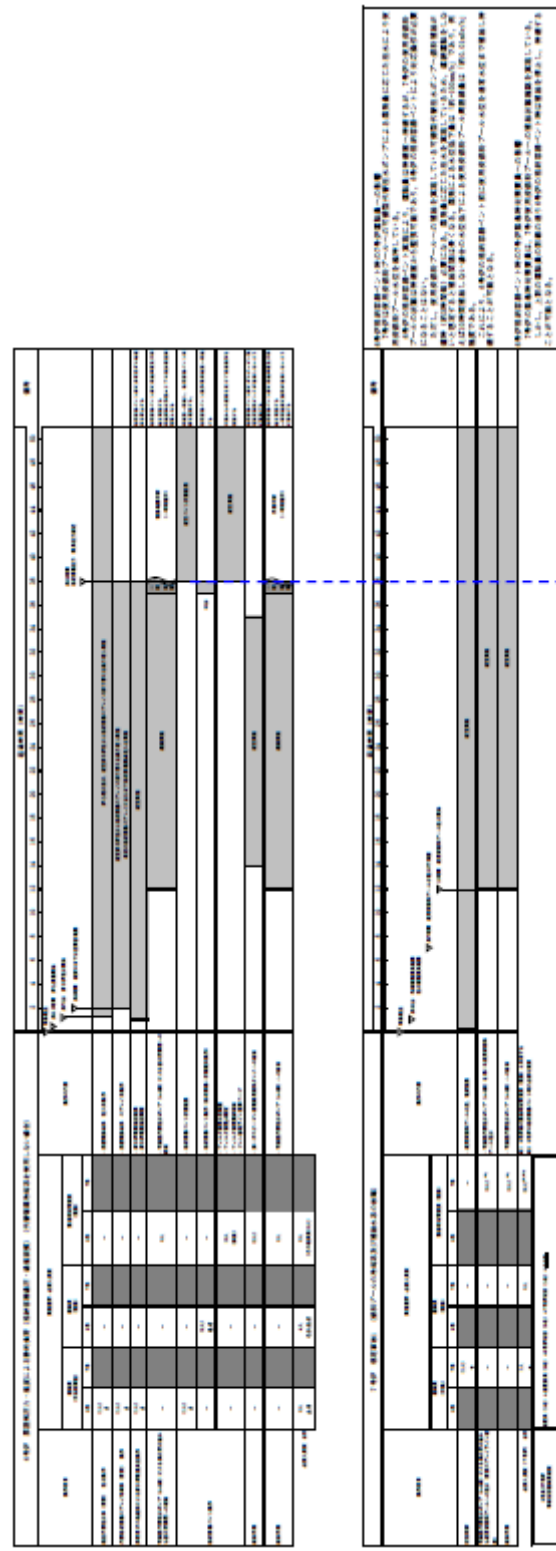


図 3.6-10 大LOCA+想定事故1

: SA範囲

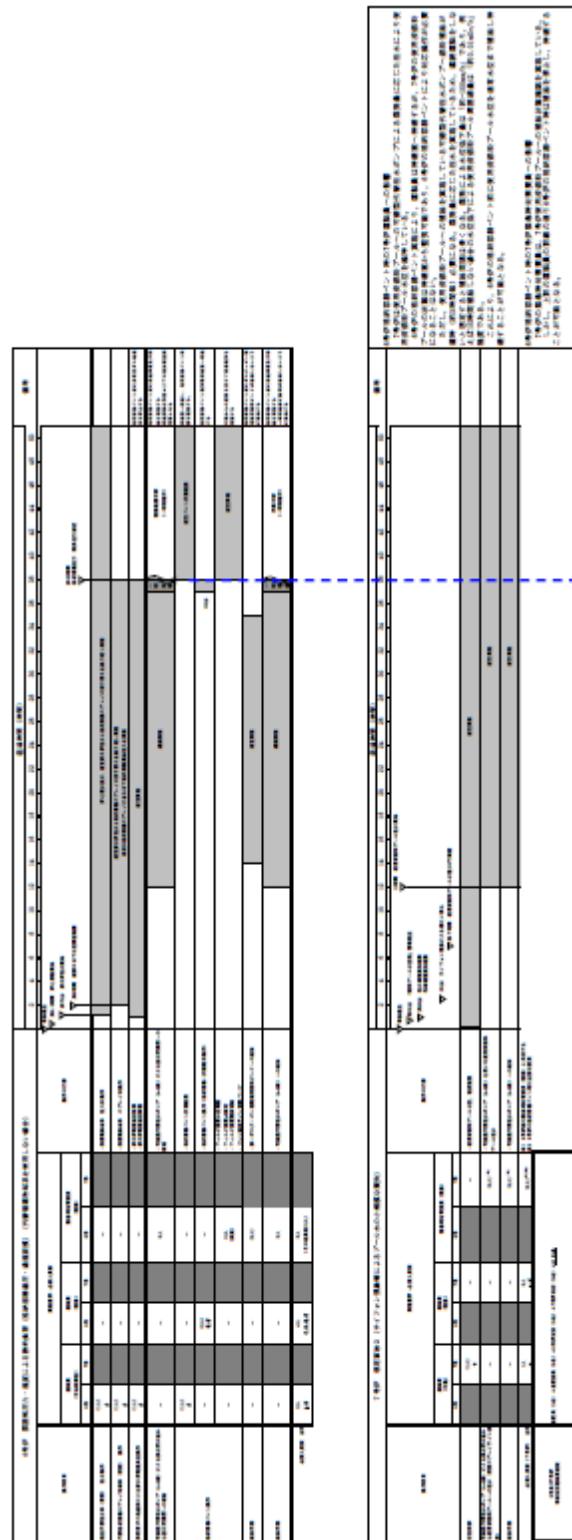


図 3.6-11 大LOCA+想定事故2

: SA範囲

・記載方針の相違  
**【柏崎 6/7, 東海第二】**  
 島根 2号炉は中央制御室待避室を使用する事故シーケンスのタイムチャートを記載 (図 3.6-1 図 3.6-2)

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)

東海第二発電所 (2018.9.18版)

島根原子力発電所 2号炉

備考

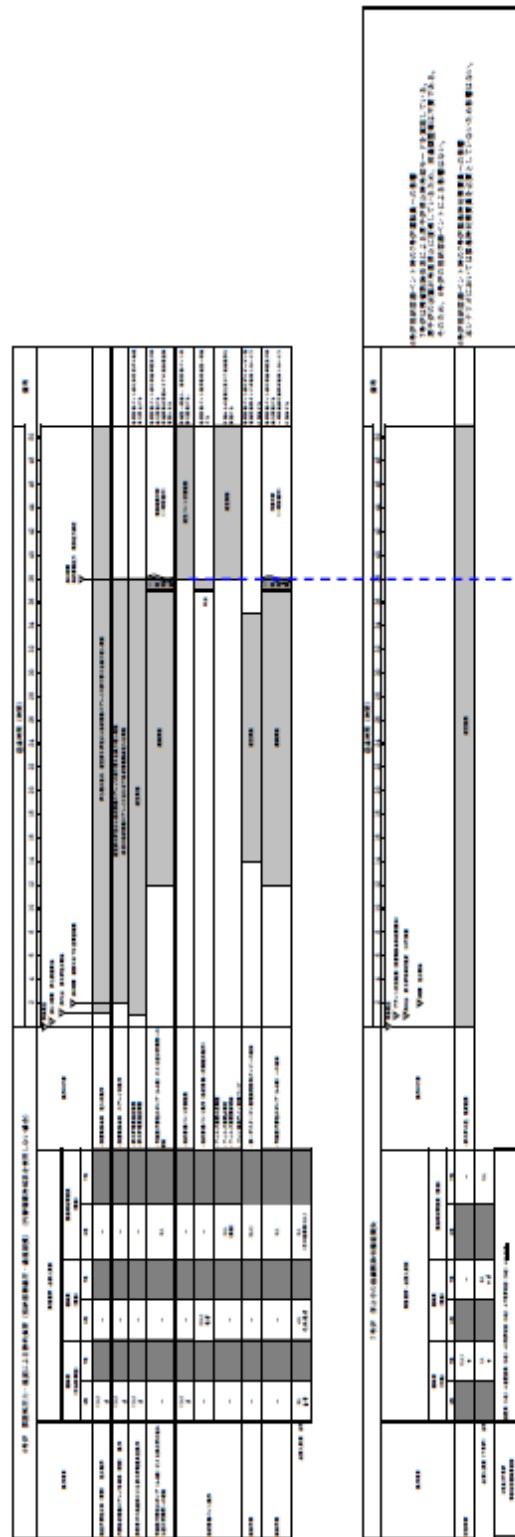


図 3.6-12 大LOCA+停止中の崩壊熱除去機能喪失

: SA範囲

・記載方針の相違  
**【柏崎 6/7, 東海第二】**  
 島根 2号炉は中央制御室待避室を使用する事故シーケンスのタイムチャートを記載 (図 3.6-1 図 3.6-2)

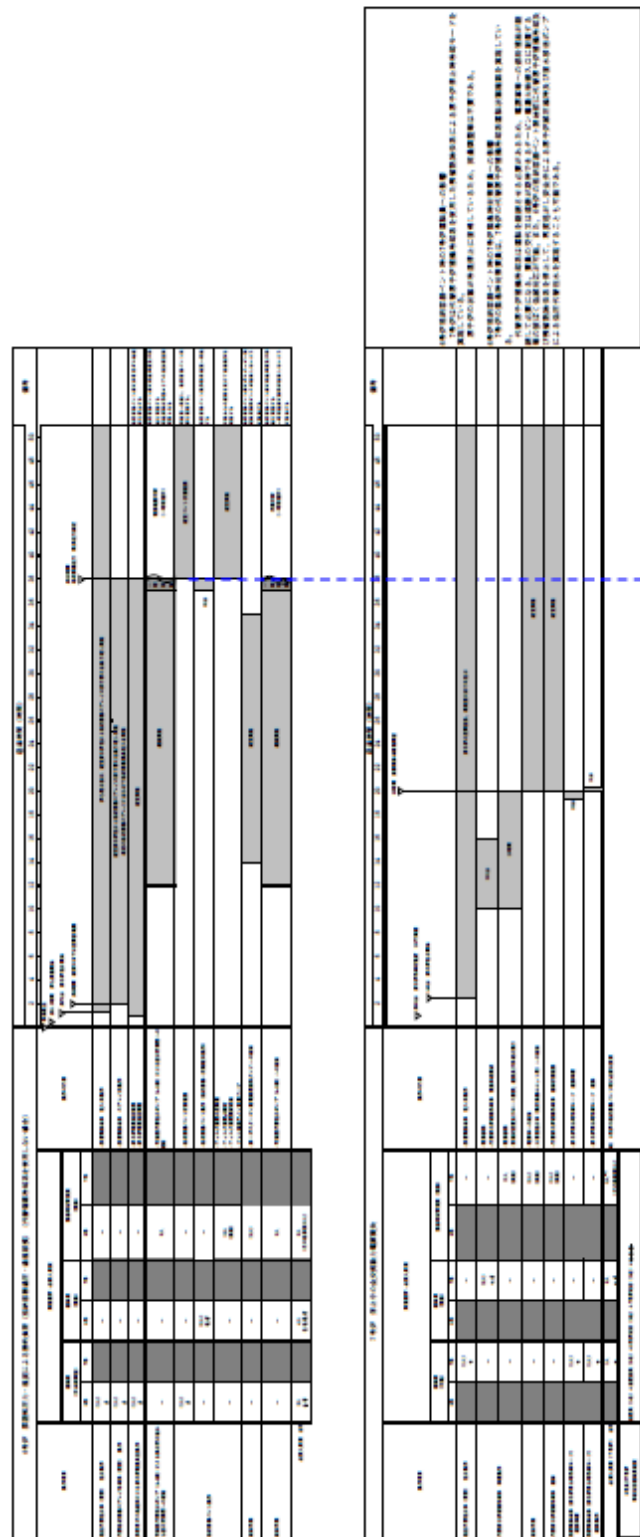


図 3.6-13 大LOCA+停止中の全交流動力電源喪失

: SA範囲

・記載方針の相違  
**【柏崎 6/7, 東海第二】**  
 島根 2号炉は中央制御室待避室を使用する事故シーケンスのタイムチャートを記載 (図 3.6-1 図 3.6-2)



柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7 号炉 (2017. 12. 20)

東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)

島根原子力発電所 2号炉

備考

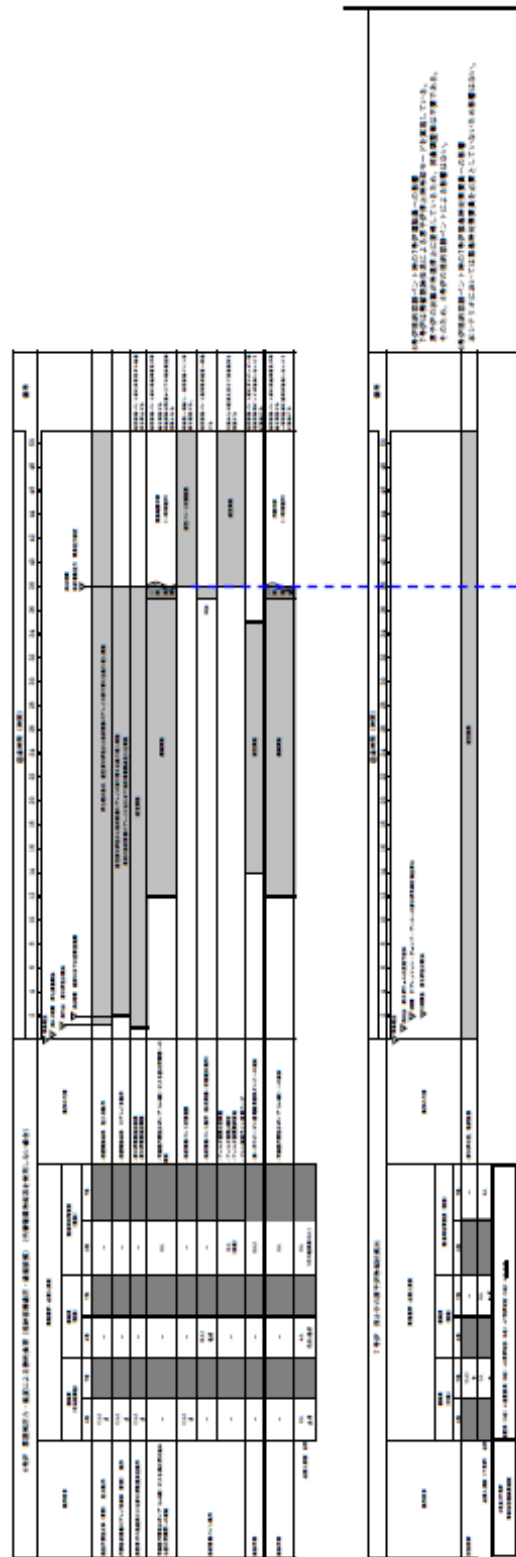


図 3.6-14 大LOCA+停止中の原子炉冷却材の流出

: SA範囲

・記載方針の相違  
**【柏崎 6/7, 東海第二】**  
 島根 2号炉は中央制御室待避室を使用する事故シーケンスのタイムチャートを記載 (図 3.6-1 図 3.6-2)

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>3.7 申請前号炉の中央制御室の居住性評価について</p> <p>柏崎刈羽原子力発電所6号及び7号炉において炉心の著しい損傷が発生した場合における申請前号炉(1~5号炉)の中央制御室の居住性評価について以下に示す。なお、6号及び7号炉で炉心の著しい損傷が発生した場合において、5号炉の運転員は自号炉の中央制御室から5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に移動し5号炉の監視業務等を行う設計としていることから、5号炉に関しては中央制御室を居住性評価の対象とせず、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の居住性について検討を行った。</p> <p>居住性評価に当たっては、「実用発電用原子炉に係る重大事故時の制御室及び緊急時対策所の居住性に係る被ばく評価に関する審査ガイド」(以下「審査ガイド」という。)を参照した。</p> <p>図3.7-1に柏崎刈羽原子力発電所1~7号炉中央制御室の配置図を示す。</p>  <p>図 3.7-1 柏崎刈羽原子力発電所 1~7号炉中央制御室 配置図</p> <p>(1) 居住性評価の前提条件</p> <p>想定事象は、6号及び7号炉中央制御室の居住性(炉心の著しい損傷)に係る被ばく評価と同様に以下のとおりとした。</p> <p>-6号又は7号炉のいずれかが「大破断LOCA時に非常用炉心冷却系の機能及び全交流動力電源が喪失するシーケンス」で、格納容器圧力逃がし装置を用いた格納容器ベントを実施する。</p> <p>-6号又は7号炉の残る1つが「大破断LOCA時に非常用炉心冷却系の機能及び全交流動力電源が喪失するシーケンス」で、代替循環冷却系により事象を収束する。</p> <p style="text-align: right;">  : SA範囲 </p>		<p>3.7 申請前号炉の中央制御室の居住性評価について</p> <p>島根原子力発電所2号炉において、炉心の著しい損傷が発生した場合の格納容器ベント実施時における運転終了号炉(1号炉)の運転員は、自号炉の中央制御室から緊急時対策所に移動し1号炉の監視業務等を行う設計としていることから、1号炉に関しては、2号炉の運転員の被ばく評価結果(補足説明資料 59-11 参照)に包絡されるため、申請前号炉の中央制御室の居住性評価の対象外とした。</p> <p style="text-align: right;">  : SA範囲 </p>	<p>備考</p> <p>・申請号炉数及び申請前号炉の運用の相違【柏崎 6/7】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p><u>居住性評価においては、6号及び7号炉のうち1～4号炉の中央制御室により近接している7号炉において、格納容器ベントを実施することを想定した。また、5号炉の中央制御室の運転員は5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に待避することを前提に、上述の想定事象における5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の居住性を検討対象とした。</u></p> <p><u>なお、被ばく評価に用いる大気中への放出放射線エネルギー及び放射性物質の大気拡散の評価は、補足説明資料59-11「原子炉制御室の居住性に係る被ばく評価について2.中央制御室の居住性（炉心の著しい損傷）に係る被ばく評価について」で示す方法と同様の方法にて実施した。</u></p> <p><u>(2) 1～4号炉中央制御室の居住性について</u></p> <p><u>1～4号炉の中央制御室における居住性評価の評価結果を表3.7-1に示す。1～4号炉の運転員は、各号炉の中央制御室内にとどまることとする。また中央制御室内ではマスクを着用するものとし、着用時間は1時間当たり0.9時間と想定した。さらに運転員の交替は考慮しないものとして、評価を行った。</u></p> <p><u>評価の結果、最も被ばく量が大きくなるのは4号炉中央制御室の運転員であり、約54mSv/7日間となる。</u></p> <p><u>なお、1～4号炉の中央制御室に対しては、6号及び7号炉で炉心の著しい損傷が発生した場合においても自号炉にとどまることができるよう、以下の放射線防護資機材を配備する設計とする。</u></p> <p>○ <u>放射線防護資機材等の配備</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li><u>・チェン징エリアの設置、マスク着脱時等に使用するクリーンエリアの設置、マスク・着替え等放射線防護資機材の配備、水・食料の配備</u></li> <li><u>・酸素濃度計、二酸化炭素濃度計、可搬型エリアモニタ、可搬型照明の配備</u></li> </ul> <p style="text-align: center;"> : SA範囲</p>			<p>備考</p> <p>・申請前号炉の運用の相違【柏崎6/7】</p>

表3.7-1 1~4号炉中央制御室の居住性に係る被ばく評価結果※1  
 (7号炉格納容器ベント実施時) (運転員の交替を考慮しない場合)

被ばく経路	実効線量 (nSv/7日間) 6号及び7号炉からの寄与の合計			
	1号炉	2号炉	3号炉	4号炉
① 原子炉建屋内の放射線による中央制御室内での外部被ばく	0.1以下	0.1以下	0.1以下	0.1以下
② 放射性雲中の放射線による中央制御室内での外部被ばく	約 $1.0 \times 10^{-1}$	約 $1.2 \times 10^{-1}$	約 $9.9 \times 10^{-1}$	約 $1.2 \times 10^0$
③ 外気から取り込まれた放射性物質による中央制御室内での被ばく※2	約 $2.5 \times 10^1$	約 $3.1 \times 10^1$	約 $3.8 \times 10^1$	約 $5.2 \times 10^1$
(内訳) 内部被ばく※3	約 $2.1 \times 10^1$	約 $2.5 \times 10^1$	約 $3.1 \times 10^1$	約 $4.3 \times 10^1$
外部被ばく	約 $4.2 \times 10^0$	約 $5.8 \times 10^0$	約 $6.9 \times 10^0$	約 $9.2 \times 10^0$
④ 大気中に放出され地表面に沈着した放射性物質からの放射線による中央制御室内での外部被ばく	0.1以下	0.1以下	0.1以下	0.1以下
実効線量 (=①+②+③+④)	約26	約31	約39	約54

※1 評価手法は「補足資料59-1 原子炉制御室の居住性に係る被ばく評価について2. 中央制御室の居住性(炉心の著しい損傷)に係る被ばく評価について」で示す方法と同様の方法にて実施  
 ※2 中央制御室換気空調系は空調機停止及び隔離弁閉止し、外気が0.5回/hで中央制御室内に流入するものと仮定  
 ※3 マスクの防護係数としてPF50、着用時間は1時間当たり0.9時間と想定

 : SA範囲

・申請前号炉の運用の相違【柏崎 6/7】

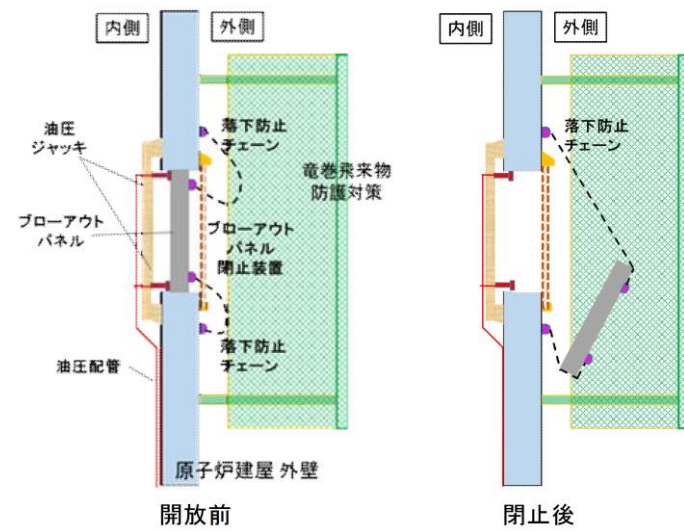
柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>(3) <u>5号炉中央制御室の居住性について</u></p> <p><u>5号炉中央制御室は図3.7-1に示すとおり、6号及び7号炉に近接しているため6号及び7号炉の発災時に環境の悪化の影響を受けやすい。このため、6号及び7号炉で炉心の著しい損傷が発生した場合においては、5号炉の運転員は中央制御室から5号炉原子炉建屋内緊急時対策所に待避する設計としている。</u></p> <p><u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の居住性設備は、6号及び7号炉中央制御室<sup>※1</sup>の遮蔽設備及び空調設備と同等以上の性能を有する設計とし、福島第一原子力発電所事故と同等の事象の発生を想定した場合においても、必要な居住性が確保される設計としている。<sup>※2</sup></u></p> <p><u>そのため、前述(1)の想定事象が発生した場合においても、5号炉中央制御室の運転員が滞在する5号炉原子炉建屋内緊急時対策所の居住性は確保される設計とする。</u></p> <p><u>※1 「補足説明資料59-11 原子炉制御室の居住性に係る被ばく評価について」において、6号及び7号炉中央制御室の居住性が審査ガイドの判断基準である「運転員の実効線量が7日間で100mSvを超えないこと」を満足することを確認している</u></p> <p><u>※2 「61条緊急時対策所の補足説明資料61-10 緊急時対策所の居住性に係る被ばく評価について」を参照</u></p> <p><u>なお、5号炉原子炉建屋内緊急時対策所においては、5号炉運転員が業務を継続できるよう、プラント監視等のための設備を配置し、また1～4号炉同様、放射線防護資機材を配備する設計とする。</u></p> <p>○ <u>5号炉原子炉建屋内緊急時対策所にてプラント監視、通信連絡が実施できる設備の設置</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ <u>デジタル記録計等を用いたプラントパラメータの遠隔監視機器・手順整備</u></li> <li>・ <u>現場との通信連絡設備配備</u></li> </ul> <p style="text-align: center;">  : SA範囲 </p>			<p>備考</p> <p>・申請前号炉の運用の相違【柏崎 6/7】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>○ <u>放射線防護資機材等の配備</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ <u>チェンジングエリアの設置, マスク着脱時等に使用するクリーンエリアの設置, マスク・着替え等放射線防護資機材の配備, 水・食料の配備</u></li> <li>・ <u>酸素濃度計, 二酸化炭素濃度計, 可搬型エリアモニタ, 可搬型照明の配備</u></li> </ul> <p>4. <u>まとめ</u></p> <p><u>以上より, 中央制御室の運転員の滞在場所 (1~4号炉中央制御室及び5号炉原子炉建屋内緊急時対策所) の設置や放射線防護資機材配備等により, 申請前各号炉においても, 6号及び7号炉で炉心の著しい損傷が発生した場合に必要な居住性 (7日間100mSvを超えない) が確保される設計であることを確認した。</u></p> <p style="text-align: center;">  : SA範囲 </p>			



柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>3.7 ブローアウトパネルに係る設計方針</p> <p>(1) ブローアウトパネル閉止装置</p> <p>原子炉建屋外側ブローアウトパネルの開放状態で炉心損傷した場合、各開口部に対応するブローアウトパネル閉止装置を速やかに閉止し、原子炉建屋の気密性が確保できる設計とする。気密性の高いJ I S等級 (A 4等級) の建具を用いることで、閉止時には原子炉建屋の負圧を確保する。また、遠隔及び手動による閉止機能を設置することにより、万一、電源がない状態でも閉止機能を維持する設計とする。なお、閉止機能は、以下のとおりである。詳細は、今後の詳細設計にて決定する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・遠隔閉止：電動扉方式 (S A電源負荷)</li> <li>・手動閉止：スライド扉にワイヤを取付け、これをウィンチで牽引することで閉止</li> </ul> <p>ブローアウトパネル閉止装置の概要図を第3.7-1図に示す。</p> <p>※1 A 4等級：J I S A 1561に規定される気密性等級線に合致する気密性能を有するもの</p> <div data-bbox="1041 1066 1590 1675" data-label="Diagram"> </div> <p>第3.7-1図 ブローアウトパネル閉止装置 概要図</p>		<p>備考</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・資料構成の相違</li> </ul> <p>島根2号炉は59条補足説明資料にてブローアウトパネル閉止装置の設計方針を記載。</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
	<p>(2) 竜巻飛来物防護対策            ブローアウトパネル閉止装置の開閉機能及び原子炉建屋外側ブローアウトパネルの開放機能に干渉しないように、防護ネット（40mmメッシュ）を設置する。防護ネットは、原子炉建屋外側ブローアウトパネル正面のみならず、上下左右にも設置し、極力、原子炉建屋外壁との間隙を防護する設計とする。なお、詳細は、今後の詳細設計にて決定する。</p> <p>(3) ブローアウトパネル強制開放装置            原子炉建屋内側から、油圧ジャッキにより原子炉建屋外側ブローアウトパネルを強制的に開放する装置を設置する。油圧配管は、屋内に敷設し、屋外に設置する油圧発生装置と接続する。また、開放機構を原子炉建屋内に設置し、ブローアウトパネル閉止装置及び竜巻飛来物防護対策の防護ネットとの干渉を回避する設計とする。なお、作動液も含め、詳細は、今後の詳細設計にて決定する。            油圧ジャッキ設置イメージを第3.7-2図に、ブローアウトパネル開閉前後イメージを第3.7-3図に示す。</p> <div data-bbox="1041 1102 1584 1585" data-label="Diagram"> </div> <p>第3.7-2図 油圧ジャッキ設置イメージ</p>		

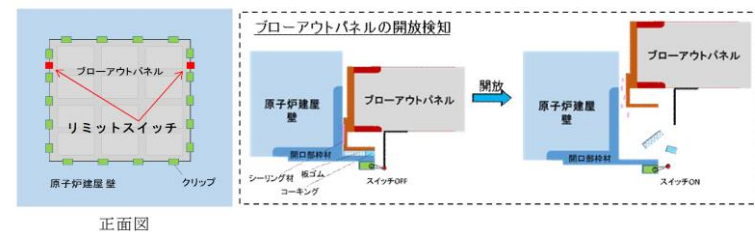


第3.7-3図 ブローアウトパネル開閉前後イメージ

(4) ブローアウトパネル開閉状態表示

原子炉建屋外側ブローアウトパネルの各パネルにはリミットスイッチを設置し、開放したパネルを中央制御室にて特定できる設計とする。なお、詳細は、今後の詳細設計にて決定する。

ブローアウトパネル開閉状態表示の概要図を第3.7-4図に示す。

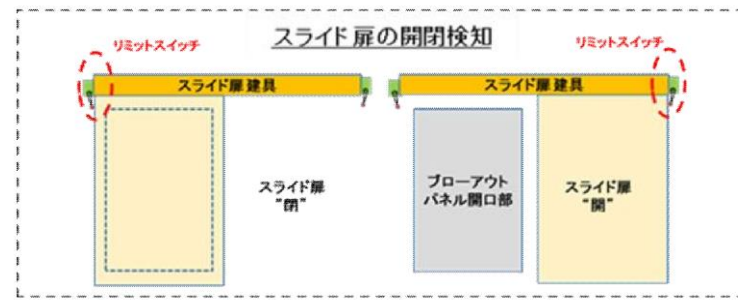


第3.7-4図 ブローアウトパネル開閉状態表示 概要図

(5) ブローアウトパネル閉止装置開閉状態表示

ブローアウトパネル閉止装置についてもリミットスイッチを設置し、スライド扉の開閉状態を中央制御室にて特定できる設計とする。なお、詳細は、今後の設計により決定する。

ブローアウトパネル閉止装置開閉状態表示の概要を第3.7-5図に示す。



第3.7-5図 ブローアウトパネル閉止装置開閉状態表示 概要図

【参考】原子炉建屋気密性確保の成立性について

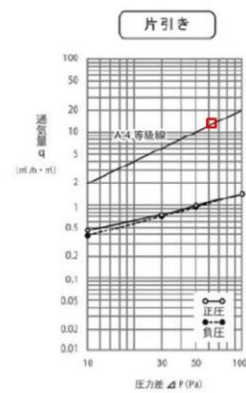
ブローアウトパネル閉止装置には、J I S A 1516「建具の気密性試験方法」の気密性等級線A4等級に合致する扉を設置することにより、原子炉建屋の気密性を確保する。なお、以下に示すように、A4等級の扉の許容漏えい量と原子炉建屋ガス処理系の排気容量から、原子炉建屋気密性が確保できることを以下に確認した。なお、詳細は、今後の詳細設計にて決定する。

- ◆設計上の気密要求である圧力差 63Pa [gage] において、  
A4等級ドア 1m<sup>2</sup> 当たりの通気量は、12.6m<sup>3</sup>/h
- ◆ブローアウトパネル 12枚の開口面積合計は、186.51m<sup>2</sup>
- ◆ブローアウトパネル 12枚が全て開放し、当該パネル全てを再閉止した後の1h当たりの通気量は、2,350.02m<sup>3</sup>/h
- ◆SGTSの排風機の容量は、3,570m<sup>3</sup>/hであり、上記の通気量を大きく上まわる。(十分に負圧達成が可能)

A4等級扉イメージを第3.7-6図に、気密等級線図(A4等級)を第3.7-7図に示す。



第3.7-6図 A4等級扉イメージ



第3.7-7図 気密等級線図(A4等級)

まとめ資料比較表 [26 条 別添2 原子炉制御室の居住性 (設計基準事故) に係る被ばく評価について]

実線・・設備運用又は体制等の相違 (設計方針の相違)  
 波線・・記載表現, 設備名称の相違 (実質的な相違なし)

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7 号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2 号炉	備考
<p style="text-align: right;">別添2</p> <p>中央制御室の居住性に係る被ばく評価について</p>	<p style="text-align: center;">東海第二発電所</p> <p>別添2</p> <p>中央制御室の居住性 (設計基準事故) に係る被ばく評価について</p>	<p style="text-align: right;">別添2</p> <p>原子炉制御室の居住性 (設計基準事故) に係る被ばく評価について</p>	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p style="text-align: center;">目次</p> <p style="text-align: right; border: 1px solid black; padding: 2px;">本資料</p> <p>1. 中央制御室の居住性（設計基準事故）に係る被ばく評価について 26条-別添2-1-1</p> <p>1.1 大気中への放出量の評価 26条-別添2-1-1</p> <p>1.2 大気拡散の評価 26条-別添2-1-1</p> <p>1.3 建屋内の放射性物質からのガンマ線の評価 26条-別添2-1-1</p> <p>1.4 中央制御室の居住性に係る被ばく評価 26条-別添2-1-1</p> <p>1.4.1 中央制御室内での被ばく 26条-別添2-1-2</p> <p>1.4.1.1 建屋内の放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での被ばく（経路①） 26条-別添2-1-2</p> <p>1.4.1.2 大気中へ放出された放射性物質のガンマ線による中央制御室内での被ばく（経路②） 26条-別添2-1-2</p> <p>1.4.1.3 室内に外気から取り込まれた放射性物質による中央制御室内での被ばく（経路③） 26条-別添2-1-4</p> <p>1.4.2 入退域時の被ばく 26条-別添2-1-4</p> <p>1.4.2.1 建屋内の放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく（経路④） 26条-別添2-1-4</p> <p>1.4.2.2 大気中へ放出された放射性物質による入退域時の被ばく（経路⑤） 26条-別添2-1-4</p> <p>1.5 評価結果のまとめ 26条-別添2-1-5</p>	<p style="text-align: center;">目次</p> <p>中央制御室の居住性（設計基準事故時）に係る被ばく評価について …… 26条-別添2-1</p> <p>1. 大気中への放出量の評価 …… 26条-別添2-1</p> <p>2. 大気拡散の評価 …… 26条-別添2-1</p> <p>3. 原子炉建屋内の放射性物質からのガンマ線の評価 …… 26条-別添2-1</p> <p>4. 中央制御室の居住性に係る被ばく評価 …… 26条-別添2-2</p> <p>4.1 中央制御室内での被ばく …… 26条-別添2-2</p> <p>4.1.1 原子炉建屋内の放射性物質からのガンマ線による被ばく（経路①） …… 26条-別添2-2</p> <p>4.1.2 大気中へ放出された放射性物質からのガンマ線による被ばく（経路②） …… 26条-別添2-2</p> <p>4.1.3 室内に外気から取り込まれた放射性物質による被ばく（経路③） …… 26条-別添2-4</p> <p>4.2 入退域時の被ばく …… 26条-別添2-6</p> <p>4.2.1 原子炉建屋内の放射性物質からのガンマ線による被ばく（経路④） …… 26条-別添2-6</p> <p>4.2.2 大気中へ放出された放射性物質による被ばく（経路⑤） …… 26条-別添2-6</p> <p>5. 評価結果のまとめ …… 26条-別添2-6</p>	<p style="text-align: center;">目次</p> <p>中央制御室の居住性（設計基準事故）に係る被ばく評価について 26条-別添2-1</p> <p>1 大気中への放出量の評価 26条-別添2-1</p> <p>2 大気拡散の評価 26条-別添2-1</p> <p>3 建物内の放射性物質からのガンマ線の評価 26条-別添2-1</p> <p>4 中央制御室の居住性に係る被ばく評価 26条-別添2-1</p> <p>4.1 中央制御室内での被ばく 26条-別添2-1</p> <p>4.1.1 建物内の放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での被ばく（経路①） 26条-別添2-1</p> <p>4.1.2 大気中へ放出された放射性物質のガンマ線による中央制御室内での被ばく（経路②） 26条-別添2-2</p> <p>4.1.3 室内に外気から取り込まれた放射性物質による中央制御室内での被ばく（経路③） 26条-別添2-5</p> <p>4.2 入退域時の被ばく 26条-別添2-5</p> <p>4.2.1 建物内の放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく（経路④） 26条-別添2-5</p> <p>4.2.2 大気中へ放出された放射性物質による入退域時の被ばく（経路⑤） 26条-別添2-5</p> <p>5 評価結果のまとめ 26条-別添2-6</p>	



柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>2. 中央制御室の居住性(炉心の著しい損傷)に係る被ばく評価について 59-11-2-1</p> <p>2.1 評価事象 59-11-2-1</p> <p>2.2 大気中への放出量の評価 59-11-2-2</p> <p>2.3 大気拡散の評価 59-11-2-4</p> <p>2.4 中央制御室の居住性(炉心の著しい損傷)に係る被ばく評価 59-11-2-5</p> <p>2.4.1 中央制御室内での被ばく 59-11-2-6</p> <p>2.4.1.1 原子炉建屋内等の放射性物質からのガンマ線による被ばく(経路①) 59-11-2-6</p> <p>2.4.1.2 放射性雲中の放射性物質からのガンマ線による被ばく(経路②) 59-11-2-6</p> <p>2.4.1.3 地表面に沈着した放射性物質からのガンマ線による被ばく(経路③) 59-11-2-6</p> <p style="text-align: center;">59 条補足説明資料11 参照</p> <p>2.4.1.4 室内に外気から取り込まれた放射性物質による被ばく(経路④) 59-11-2-6</p> <p>2.4.2 入退域時の被ばく 59-11-2-7</p> <p>2.4.2.1 原子炉建屋内等の放射性物質からのガンマ線による被ばく(経路⑤) 59-11-2-7</p> <p>2.4.2.2 放射性雲中の放射性物質からのガンマ線による被ばく(経路⑥) 59-11-2-7</p> <p>2.4.2.3 地表面に沈着した放射性物質からのガンマ線による被ばく(経路⑦) 59-11-2-8</p> <p>2.4.2.4 大気中へ放出された放射性物質の吸入摂取による被ばく(経路⑧) 59-11-2-8</p> <p>2.5 評価結果まとめ 59-11-2-8</p>			

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>添付資料1 中央制御室の居住性 (設計基準事故)に係る被ばく評価について 26条-別添2-添1-1-1</p> <p>1-1 中央制御室の居住性 (設計基準事故)に係る被ばく評価条件表 26条-別添2-添1-1-1</p> <p>1-2 居住性評価に用いた気象資料の代表性について 26条-別添2-添1-2-1</p> <p>1-3 空気流入率試験結果について 26条-別添2-添1-3-1</p> <p>1-4 運転員の交替について 26条-別添2-添1-4-1</p> <p>1-5 内規※1との整合性について 26条-別添2-添1-5-1</p>	<p>添付資料 中央制御室の居住性 (設計基準事故)に係る被ばく評価について</p> <p>1 中央制御室の居住性 (設計基準事故)に係る被ばく評価条件表 …… 26条-別添2-添1-1</p> <p>2 居住性評価に用いた気象資料の代表性について …… 26条-別添2-添2-1</p> <p>3 <u>線量評価に用いる大気拡散の評価について</u> …… 26条-別添2-添3-1</p> <p>4 空気流入率試験結果について …… 26条-別添2-添4-1</p> <p>5 <u>中央制御室の居住性評価 (設計基準事故時)の直交替の考慮について</u> …… 26条-別添2-添5-1</p> <p>6 <u>コンクリート密度の根拠について</u> …… 26条-別添2-添6-1</p> <p>7 内規※1との整合性について …… 26条-別添2-添7-1</p> <p>※1 原子力発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について (内規)</p>	<p>添付資料 中央制御室の居住性 (設計基準事故)に係る被ばく評価について</p> <p>1 中央制御室の居住性 (設計基準事故)に係る被ばく評価条件表 26条-別添2-添1-1</p> <p>2 居住性評価に用いた気象資料の代表性について 26条-別添2-添2-1</p> <p>3 空気流入率試験結果について 26条-別添2-添3-1</p> <p>4 運転員の交替について 26条-別添2-添4-1</p> <p>5 内規※1との整合性について 26条-別添2-添5-1</p> <p>※1:原子力発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について (内規)</p>	<p>備考</p> <p>・資料構成の相違</p> <p>【東海第二】東海第二固有のコメント</p>
<p>添付資料2 中央制御室の居住性 (炉心の著しい損傷)に係る被ばく評価について</p> <p>2-1 中央制御室の居住性 (炉心の著しい損傷)に係る被ばく評価条件 59-11-添2-1-1</p> <p>2-2 事象の選定の考え方について 59-11-添2-2-1</p> <p>2-3 核分裂生成物の原子炉格納容器外への放出割合の設定について 59-11-添2-3-1</p> <p>2-4 放射性物質の大気放出過程について 59-11-添2-4-1</p> <p>2-5 原子炉格納容器等への無機よう素の沈着効果について 59-11-添2-5-1</p> <p>2-6 6号及び7号炉の原子炉建屋原子炉区域の負圧達成時間について 59-11-添2-6-1</p> <p>2-7 被ばく評価に用いた気象資料の代表性について 59-11-添2-7-1</p> <p>2-8 被ばく評価に用いる大気拡散評価について 59-11-添2-8-1</p> <p>2-9 地表面への沈着速度の設定について 59-11-添2-9-1</p>			

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>2-10 エアロゾル粒子の乾性沈着速度について 59-11-添2-10-1</p> <p>2-11 有機よう素の乾性沈着速度について 59-11-添2-11-1</p> <p>2-12 マスクによる防護係数について 59-11-添2-12-1</p> <p>2-13 原子炉建屋内の放射性物質からのガンマ線による被ばくの評価方法について 59-11-添2-13-1</p> <p>2-14 放射性雲中の放射性物質からのガンマ線による被ばくの評価方法について 59-11-添2-14-1</p> <p>2-15 地表面に沈着した放射性物質からのガンマ線による被ばくの評価方法について 59-11-添2-15-1</p> <p>2-16 室内に外気から取り込まれた放射性物質による被ばくの評価方法について 59-11-添2-16-1</p> <p>2-17 大気中に放出された放射性物質の入退域時の吸入摂取による被ばくの評価方法について 59-11-添2-17-1</p> <p>2-18 格納容器圧力逃がし装置及びよう素フィルタ内の放射性物質からのガンマ線による被ばくの評価方法について 59-11-添2-18-1</p> <p>2-19 原子炉格納容器内pH 制御の効果に期待することによる影響について 59-11-添2-19-1</p> <p>2-20 6号及び7号炉で格納容器ベントを実施した場合の影響について 59-11-添2-20-1</p> <p>2-21 コンクリート厚の施工誤差の影響について 59-11-添2-21-1</p> <p>2-22 格納容器雰囲気直接加熱発生時の被ばく評価について 59-11-添2-22-1</p> <p>2-23 空気流入率試験結果について 59-11-添2-23-1</p> <p>2-24 格納容器ベントの実施タイミングを変更することによる影響について 59-11-添2-24-1</p> <p>2-25 審査ガイド<sup>※2</sup>への適合状況 59-11-添2-25-1</p>			
<p>59 条補足説明資料 11 参照</p>			
<p>(※1)原子力発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について (内規)</p>			
<p>(※2) 実用発電用原子炉に係る重大事故時の制御室及び緊急時対策所の居住性に係る被ばく評価に関する審査ガイド</p>			

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>1. 中央制御室の居住性(設計基準事故)に係る被ばく評価について</p> <p>設計基準事故時における中央制御室等の運転員の被ばく評価に当たっては、「原子力発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について(内規)(平成21・07・27原院第1号 平成21年8月12日)」(以下、「被ばく評価手法(内規)」という。)に基づき、評価を行った。</p> <p>1.1 大気中への放出量の評価</p> <p>評価事象は、原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断を対象とした。想定事故時における放射性物質の建屋内の存在量、大気中への放出量は、仮想事故相当のソースタームを基にする数値、評価手法及び評価条件を使用して評価した。</p> <p>1.2 大気拡散の評価</p> <p>被ばく評価に用いる相対濃度と相対線量は、大気拡散の評価に従い実効放出継続時間を基に計算した値を年間について小さい方から順に並べた累積出現頻度97%に当たる値を用いた。評価においては、<u>1985年10月～1986年9月</u>の1年間における気象データを使用した。</p> <p>1.3 建屋内の放射性物質からのガンマ線の評価</p> <p>原子炉建屋内の放射性物質からの直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線による運転員の実効線量は、施設の位置、建屋の配置、形状等から評価した。直接ガンマ線については、QADCGGP2Rコードを用い、スカイシャインガンマ線については、ANISN及びG33-GP2Rコードを用いて評価した。</p>	<p>中央制御室の居住性(設計基準事故)に係る被ばく評価について</p> <p>設計基準事故時における中央制御室の居住性に係る被ばく評価に当たっては、「原子力発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について(内規)(平成21・07・27原院第1号平成21年8月12日)」(以下「被ばく評価手法(内規)」という。)に基づき行った。</p> <p>1. 大気中への放出量の評価</p> <p>評価事象は、原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断を対象とした。想定事故時における放射性物質の建屋内の存在量、大気中への放出量は、仮想事故相当のソースタームを基にする数値、評価手法及び評価条件を使用して評価した。</p> <p>2. 大気拡散の評価</p> <p>被ばく評価に用いる相対濃度と相対線量は、大気拡散の評価に従い実効放出継続時間を基に計算した結果を年間について小さい方から順に並べた累積出現頻度97%に当たる値を用いた。評価においては、<u>2005年4月～2006年3月</u>の1年間における気象データを使用した。</p> <p>なお、当該データの使用に当たっては、当該1年間の気象データが長期間の気象状態を代表しているかどうかの検討をF分布検定により実施し、特に異常でないことを確認している。</p> <p>3. 原子炉建屋内の放射性物質からのガンマ線の評価</p> <p>原子炉建屋原子炉棟内の放射性物質からの直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線による運転員の実効線量は、施設の位置、建屋の配置、形状等を考慮して評価した。直接ガンマ線についてはQADCGGP2Rコード、スカイシャインガンマ線についてはANISNコード及びG33-GP2Rコードを用いて評価した。</p>	<p>中央制御室の居住性(設計基準事故)に係る被ばく評価について</p> <p>設計基準事故時における中央制御室等の運転員の被ばく評価に当たっては、「原子力発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について(内規)(平成21・07・27原院第1号 平成21年8月12日)」(以下「被ばく評価手法(内規)」という。)に基づき、評価を行った。</p> <p>1. 大気中への放出量の評価</p> <p>評価事象は、原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断を対象とした。想定事故時における放射性物質の建物内の存在量、大気中への放出量は、仮想事故相当のソースタームを基にする数値、評価手法及び評価条件を使用して評価した。</p> <p>2. 大気拡散の評価</p> <p>被ばく評価に用いる相対濃度と相対線量は、大気拡散の評価に従い実効放出継続時間を基に計算した値を年間について小さい方から順に並べた累積出現頻度97%に当たる値を用いた。評価においては、<u>2009年1月～2009年12月</u>の1年間における気象データを使用した。</p> <p>なお、当該データの使用に当たっては、当該1年間の気象データが長期間の気象状態を代表しているかどうかの検討をF分布検定により実施し、特に異常でないことを確認している。</p> <p>3. 建物内の放射性物質からのガンマ線の評価</p> <p>建物内の放射性物質からの直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線による運転員の実効線量は、施設の位置、建物の配置、形状等から評価した。直接ガンマ線については、QADCGGP2Rコードを用い、スカイシャインガンマ線については、ANISN及びG33-GP2Rコードを用いて評価した。</p>	<p>備考</p> <p>・評価条件の相違</p> <p>【柏崎6/7, 東海第二】 島根2号炉の気象を代表する気象データを用いて評価</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>1.4 中央制御室の居住性に係る被ばく評価</p> <p>被ばく評価に当たって考慮している被ばく経路(①～⑤)を図1-1に示す。それぞれの経路における評価方法及び評価条件は以下に示すとおりである。</p> <p>中央制御室等の運転員に係る被ばく評価期間は事象発生後30日間とした。運転員の勤務形態は5直2交替とし、30日間の積算線量を滞在期間及び入退域に要する時間の割合で配分し、実効線量を評価した。</p> <p>1.4.1 中央制御室内での被ばく</p> <p>1.4.1.1 建屋内の放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での被ばく(経路①)</p> <p>事故期間中に建屋内に存在する放射性物質からの直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線による中央制御室内での運転員の外部被ばくは、前述1.3の方法で実効線量を評価した。</p> <p>1.4.1.2 大気中へ放出された放射性物質のガンマ線による中央制御室内での被ばく(経路②)</p> <p>大気中へ放出された放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での外部被ばくは、事故期間中の大気中への放射性希ガス(以下、「希ガス」という。)の放出量を基に大気拡散効果と中央制御室の壁・天井によるガンマ線の遮蔽効果を踏まえて運転員の実効線量を評価した。</p>	<p>4. 中央制御室の居住性に係る被ばく評価</p> <p>被ばく評価に当たって考慮している被ばく経路(①～⑤)を図4-1に示す。それぞれの経路における評価方法及び評価条件は以下に示すとおりである。</p> <p>中央制御室等の運転員に係る被ばく評価期間は事象発生後30日間とした。</p> <p>運転員の勤務体系は5直2交替とし、30日間の評価期間において最も中央制御室の滞在期間が長く、入退域回数が多し者を対象として、30日間の積算線量を中央制御室の滞在期間及び入退域に要する時間の割合で配分し、実効線量を評価した。</p> <p>4.1 中央制御室内での被ばく</p> <p>4.1.1 原子炉建屋内の放射性物質からのガンマ線による被ばく(経路①)</p> <p>事故期間中に原子炉建屋原子炉棟内に存在する放射性物質からの直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線による中央制御室内での運転員の外部被ばくは、前述3.の方法で実効線量を評価した。</p> <p>4.1.2 大気中へ放出された放射性物質からのガンマ線による被ばく(経路②)</p> <p>大気中へ放出された放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での外部被ばくは、事故期間中の大気中への放射性希ガス等(以下「希ガス等」という。)の放出量を基に大気拡散効果と中央制御室の壁・天井によるガンマ線の遮蔽効果を踏まえて運転員の実効線量を評価した。</p>	<p>4. 中央制御室の居住性に係る被ばく評価</p> <p>被ばく評価に当たって考慮している被ばく経路(①～⑤)を図4-1に示す。それぞれの経路における評価方法及び評価条件は以下に示すとおりである。</p> <p>中央制御室等の運転員に係る被ばく評価期間は事象発生後30日間とした。運転員の勤務形態は4直2交替とし、30日間の積算線量を滞在期間及び入退域に要する時間の割合で配分し、<u>運転員一人当たりの評価期間中の平均的な実効線量</u>を評価した。</p> <p>4.1 中央制御室内での被ばく</p> <p>4.1.1 建物内の放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での被ばく(経路①)</p> <p>事故期間中に建屋内に存在する放射性物質からの直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線による中央制御室内での運転員の外部被ばくは、前述3.の方法で実効線量を評価した。</p> <p>4.1.2 大気中へ放出された放射性物質のガンマ線による中央制御室内での被ばく(経路②)</p> <p>大気中へ放出された放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での外部被ばくは、事故期間中の大気中への放射性希ガス(以下、「希ガス」という。)の放出量を基に大気拡散効果と中央制御室の壁・天井によるガンマ線の遮蔽効果を踏まえて運転員の実効線量を評価した。</p>	<p>・体制、評価条件の相違</p> <p>【柏崎6/7、東海第二】島根2号炉は通常時5直2交替であるが仮に通常どおりに運転員を確保できない場合として4直2交替を仮定し、運転員1人当たりの30日間の平均的な実効線量を評価している</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
図1-1 事故時における中央制御室等の運転員の被ばく経路	第 4-1 図 事故時における中央制御室等の運転員の被ばく経路	図4-1 事故時における中央制御室等の運転員の被ばく経路	



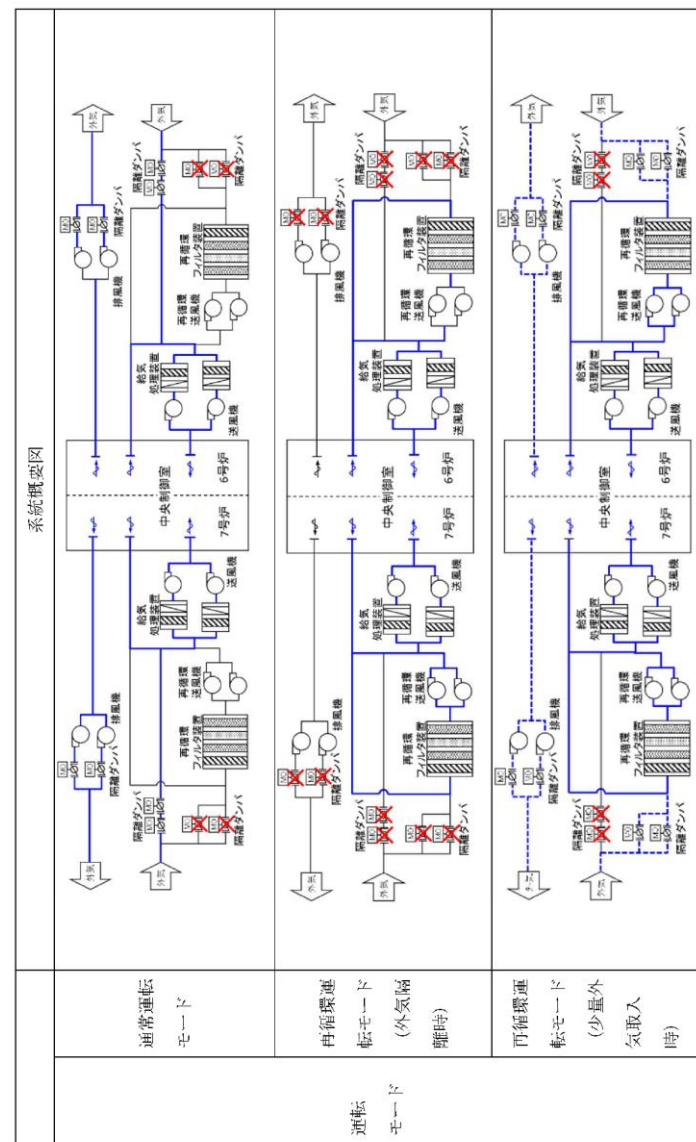
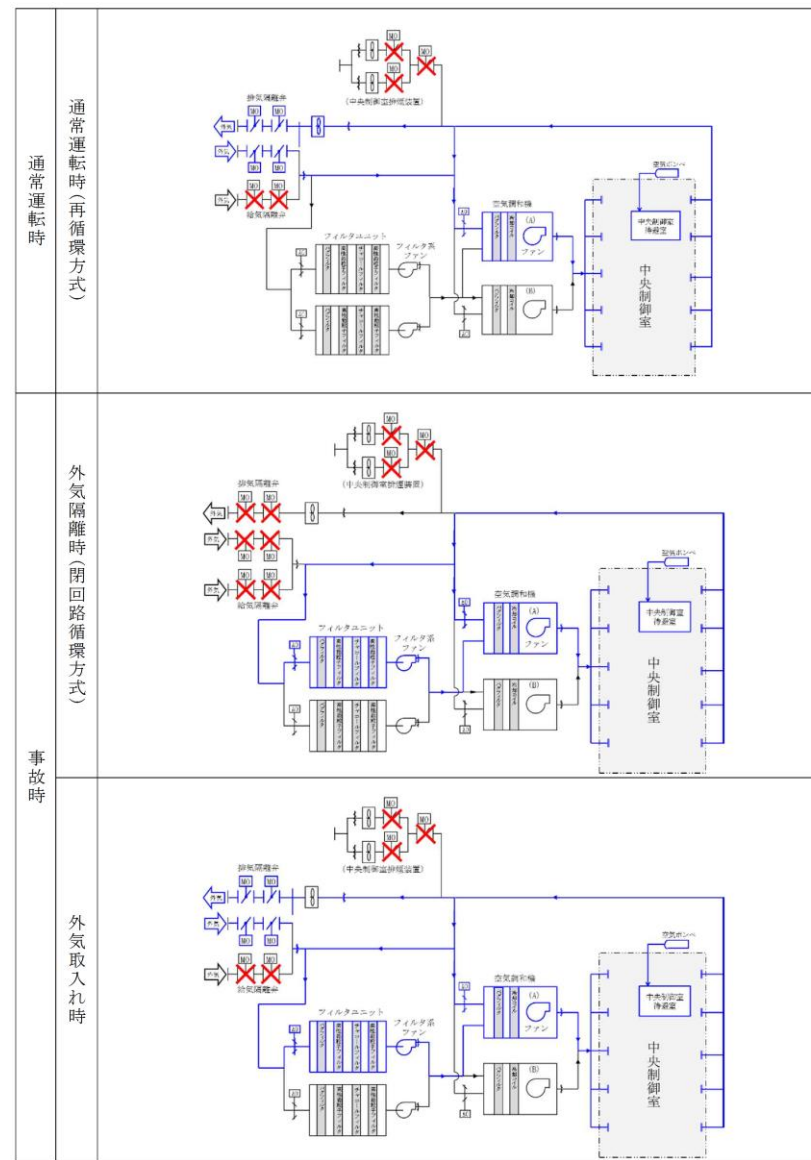


図1-2 6号及び7号炉中央制御室換気空調設備の概要図



第4-2図 中央制御室換気系概略図

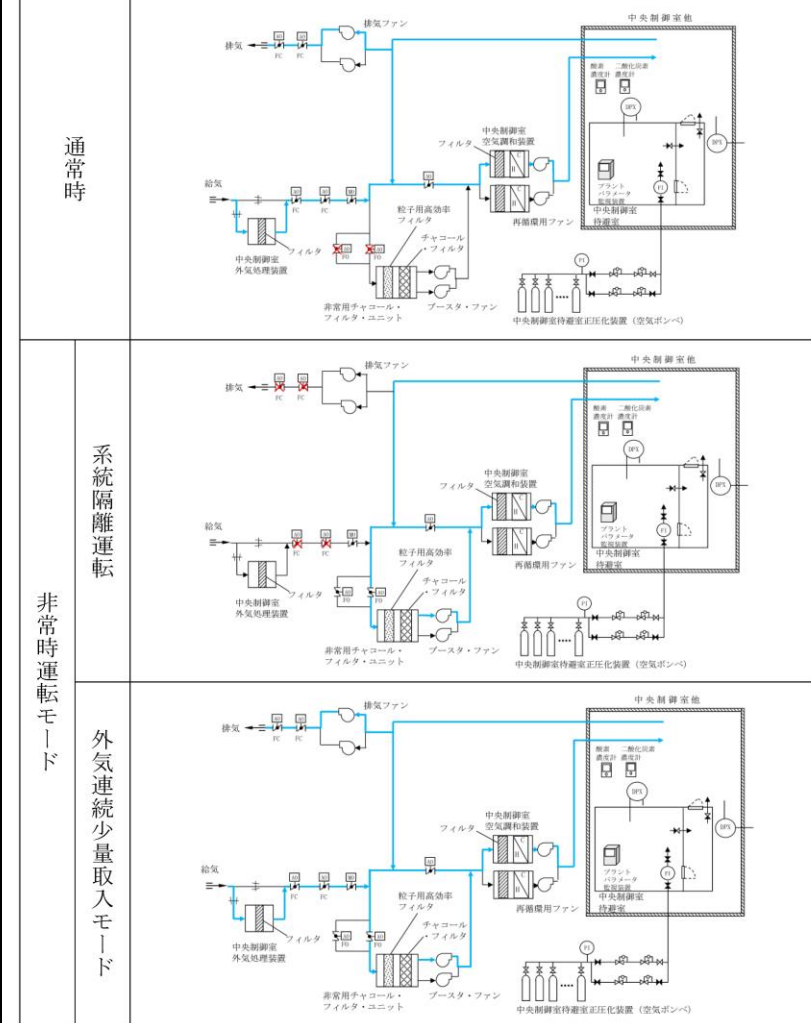


図4-2 2号炉中央制御室換気系の概要図

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>1.4.1.3 室内に外気から取り込まれた放射性物質による中央制御室内での被ばく(経路③)</p> <p>事故期間中に大気中へ放出された放射性物質の一部は外気から中央制御室内に取り込まれる。中央制御室内に取り込まれた希ガスのガンマ線による外部被ばく及び放射性よう素(以下、「よう素」という。)の吸入摂取による内部被ばくの和として実効線量を評価した。</p> <p>中央制御室内の放射性物質濃度の計算に当たっては、(1)、(2)に示す中央制御室換気空調設備の効果を考慮した。</p> <p>(1) <u>再循環運転モード</u></p> <p>中央制御室換気空調設備の再循環運転モードは、通常開いている外気取り込みダンパを閉止し、再循環させてよう素をチャコールフィルタにより低減する運転モードであり、具体的な系統構成は図1-2に示すとおりである。なお、<u>柏崎刈羽原子力発電所6号炉と7号炉の中央制御室(下部中央制御室を除く)</u>は共用している。</p> <p>(2) <u>チャコールフィルタを通らない空気流入量</u></p> <p>柏崎刈羽原子力発電所6号及び7号炉中央制御室へのチャコールフィルタを通らない空気流入量は、空気流入率測定試験結果を踏まえて保守的に換気率換算で<u>0.5回/h</u>を仮定して評価した。</p>	<p>4.1.3 室内に外気から取り込まれた放射性物質による被ばく(経路③)</p> <p>事故期間中に大気中へ放出された放射性物質の一部は外気から中央制御室内に取り込まれる。中央制御室内に取り込まれた希ガス等からのガンマ線による外部被ばく及び放射性よう素(以下「よう素」という。)の吸入摂取による内部被ばくの和として実効線量を評価した。</p> <p>中央制御室内の放射性物質濃度の計算に当たっては、(1)、(2)に示す中央制御室換気系の効果を考慮した。</p> <p>(1) <u>中央制御室換気運転モード</u></p> <p>中央制御室換気系の運転モードを以下に示す。具体的な系統構成は第4-2図に示すとおりである。</p> <p>1) <u>通常時運転時</u></p> <p>通常時は、中央制御室空気調和機ファン及び中央制御室排気用ファンにより、一部外気を取り入れる閉回路循環方式によって中央制御室の空気調節を行う。</p> <p>2) <u>事故時</u></p> <p>事故時は、外気取入口を遮断して、中央制御室フィルタ系ファンによりフィルタユニット(高性能粒子フィルタ及びチャコールフィルタ)を通した閉回路循環運転とし、運転員を放射線被ばくから防護する。</p> <p>なお、外気の遮断が長期にわたり、室内環境が悪化した場合には、チャコールフィルタにより外気を浄化して取り入れることもできる。</p> <p>(2) <u>フィルタを通らない空気流入量</u></p> <p>中央制御室へのフィルタユニットを通らない空気の流入量は、空気流入率測定試験結果を踏まえて保守的に換気率換算で<u>1.0回/h</u>と仮定して評価した。</p>	<p>4.1.3 室内に外気から取り込まれた放射性物質による中央制御室内での被ばく(経路③)</p> <p>事故期間中に大気中へ放出された放射性物質の一部は外気から中央制御室内に取り込まれる。中央制御室内に取り込まれた希ガスのガンマ線による外部被ばく及び放射性よう素(以下「よう素」という。)の吸入摂取による内部被ばくの和として実効線量を評価した。</p> <p>中央制御室内の放射性物質濃度の計算に当たっては、(1)、(2)に示す中央制御室換気系の効果を考慮した。</p> <p>(1) <u>系統隔離運転</u></p> <p>中央制御室換気系の系統隔離運転は、通常開いている制御室給気隔離ダンパを閉止し、再循環させてよう素をチャコールフィルタにより低減する運転であるが、本評価においては、保守的に事故期間中も外気を取込む運転を想定する。具体的な系統構成は図4-2に示すとおりである。なお、<u>島根原子力発電所1号炉と2号炉の中央制御室</u>は共用している。</p> <p>(2) <u>チャコールフィルタを通らない空気流入量</u></p> <p>中央制御室へのチャコールフィルタを通らない空気流入量は、空気流入率測定試験結果を踏まえて保守的に換気率換算で<u>0.5回/h</u>を仮定して評価した。</p>	<p>備考</p> <p>・設備の相違 【柏崎6/7】 島根2号炉には下部中央制御室はない</p> <p>・評価条件の相違 【東海第二】 空気流入率測定試験結果の結果(0.082回/h)を基に保守的に設定(表1-3-1参照)</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>1. 4. 2 入退域時の被ばく</p> <p>1. 4. 2. 1 建屋内の放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく (経路④)</p> <p>事故期間中に建屋内に存在する放射性物質からの直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線による入退域時の運転員の外部被ばくは、中央制御室の壁・天井によるガンマ線の遮蔽効果を期待しないこと以外は、「1. 4. 1. 1 建屋内の放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での被ばく (経路①)」と同様な手法で実効線量を評価した。</p> <p>入退域時の運転員の実効線量の評価に当たっては、<u>サービス建屋入口</u>を代表評価点とし、入退域ごとに評価点に15分間滞在するとして評価した。</p> <p>1. 4. 2. 2 大気中へ放出された放射性物質による入退域時の被ばく (経路⑤)</p> <p>大気中へ放出された放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばくは、中央制御室の壁・天井によるガンマ線の遮蔽効果を期待しないこと以外は「1. 4. 1. 2 大気中へ放出された放射性物質のガンマ線による中央制御室内での被ばく (経路②)」と同様な手法で、希ガスのガンマ線による外部被ばく及びよう素の吸入摂取による内部被ばくの和として運転員の実効線量を評価した。入退域時の運転員の実効線量の評価に当たっては、上記1. 4. 2. 1の仮定に同じである。</p> <p>1. 5 評価結果のまとめ</p> <p><u>柏崎刈羽原子力発電所6号及び7号炉</u>の設計基準事故時における中央制御室の運転員の被ばく評価を実施した結果、原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断において被ばく評価手法 (内規) の判断基準100mSvを超えないことを確認した。なお、評価結果を表1-1及び表1-2に、評価内訳を表1-3及び表1-4に示す。また、被ばく経路を表1-5、被ばく評価の主要条件を表1-6及び表1-7に示す。</p>	<p>4. 2 入退域時の被ばく</p> <p>4. 2. 1 原子炉建屋内の放射性物質からのガンマ線による被ばく (経路④)</p> <p>事故期間中に原子炉建屋原子炉棟内に存在する放射性物質からの直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線による入退域時の運転員の外部被ばくは、中央制御室の壁・天井によるガンマ線の遮蔽効果を期待しないこと以外は、「4. 1. 1 原子炉建屋内の放射性物質からのガンマ線による被ばく (経路①)」と同様な手法で実効線量を評価した。</p> <p>入退域時の運転員の実効線量の評価に当たっては、<u>建屋出入口</u>を代表点とし、入退域ごとに評価点に 15 分滞在するとして評価した。</p> <p>4. 2. 2 大気中へ放出された放射性物質による被ばく (経路⑤)</p> <p>大気中へ放出された放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばくは、中央制御室の壁・天井によるガンマ線の遮蔽効果を期待しないこと以外は「4. 1. 2 大気中へ放出された放射性物質のガンマ線による被ばく (経路②)」と同様な手法で、吸入摂取による内部被ばくは中央制御室の換気系に期待しないこと以外は「4. 1. 3 室内に外気から取り込まれた放射性物質による被ばく (経路③)」と同様な方法で放射性物質からのガンマ線による外部被ばく及び吸入摂取による内部被ばくの和として運転員の実効線量を評価した。</p> <p>入退域時の運転員の実効線量の評価は、上記 4. 2. 1 の仮定と同じとした。</p> <p>5. 評価結果のまとめ</p> <p>設計基準事故時における中央制御室等の運転員の被ばく評価結果を第 5-1 表に、内訳を第 5-2 表に示す。<u>評価結果は、原子炉冷却材喪失において実効線量で約 2.9mSv、主蒸気管破断において実効線量で約 1.7mSv であり、法令における緊急時作業に係る線量限度 100mSv を下回っている。</u></p> <p>なお、この評価に係る被ばく経路イメージを第 5-3 表に、被ばく評価の主要条件を第 5-4 表及び第 5-5 表に示す。</p>	<p>4. 2 入退域時の被ばく</p> <p>4. 2. 1 建物内の放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく (経路④)</p> <p>事故期間中に建物内に存在する放射性物質からの直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線による入退域時の運転員の外部被ばくは、中央制御室の壁・天井によるガンマ線の遮蔽効果を期待しないこと以外は、「4. 1. 1 建物内の放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での被ばく (経路①)」と同様な手法で実効線量を評価した。</p> <p>入退域時の運転員の実効線量の評価に当たっては、<u>1号炉タービン建物入口</u>を代表評価点とし、入退域ごとに評価点に15分間滞在するとして評価した。</p> <p>4. 2. 2 大気中へ放出された放射性物質による入退域時の被ばく (経路⑤)</p> <p>大気中へ放出された放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばくは、中央制御室の壁・天井によるガンマ線の遮蔽効果を期待しないこと以外は「4. 1. 2 大気中へ放出された放射性物質のガンマ線による中央制御室内での被ばく (経路②)」と同様な手法で、希ガスのガンマ線による外部被ばく及びよう素の吸入摂取による内部被ばくの和として運転員の実効線量の評価した。入退域時の運転員の実効線量の評価に当たっては、上記4. 2. 1の仮定に同じである。</p> <p>5. 評価結果のまとめ</p> <p><u>島根原子力発電所2号炉</u>の設計基準事故時における中央制御室の運転員の被ばく評価を実施した結果、原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断において被ばく評価手法 (内規) の判断基準100mSvを超えないことを確認した。なお、評価結果を表5-1、評価内訳を表5-2に示す。</p>	<p>・設備の相違</p> <p>【柏崎 6/7、東海第二】島根 2 号の中央制御室は他の建物に囲われた配置となっており、運転員は 1 号炉タービン建物入口から入退域する</p> <p>・申請号炉数の相違</p> <p>【柏崎 6/7】</p>

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20版)			東海第二発電所 (2018.9.18版)			島根原子力発電所 2号炉			備考		
表1-1 中央制御室の居住性(設計基準事故)に係る被ばく評価結果(6号炉)			第5-1表 中央制御室の居住性(設計基準事故)に係る被ばく評価結果			表5-1 中央制御室の居住性(設計基準事故)に係る被ばく評価結果(2号炉)			・評価結果の相違 【柏崎6/7, 東海第二】		
(単位:mSv)			(単位:mSv)			(単位:mSv)					
	被ばく経路	原子炉冷却材喪失(実効線量)	主蒸気管破断(実効線量)		被ばく経路	原子炉冷却材喪失(実効線量)	主蒸気管破断(実効線量)				
中央制御室内	① 建屋内の放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での被ばく	約 $1.1 \times 10^{-1}$	約 $1.6 \times 10^{-5}$	中央制御室内	① 建物内の放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での被ばく	約 $1.6 \times 10^0$	約 $4.3 \times 10^{-3}$	中央制御室内	① 建物内の放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での被ばく	約 $8.3 \times 10^{-4}$	約 $4.7 \times 10^{-5}$
	② 大気中へ放出された放射性物質のガンマ線による中央制御室内での被ばく	約 $1.9 \times 10^{-1}$	約 $9.0 \times 10^{-4}$		② 大気中へ放出された放射性物質のガンマ線による中央制御室内での被ばく	約 $3.4 \times 10^{-2}$	約 $1.3 \times 10^{-2}$		② 大気中へ放出された放射性物質のガンマ線による中央制御室内での被ばく	約 $5.1 \times 10^{-1}$	約 $1.5 \times 10^{-3}$
	③ 室内に外気から取り込まれた放射性物質による中央制御室内での被ばく	約 $1.1 \times 10^1$	約 $3.9 \times 10^{-1}$		③ 室内に外気から取り込まれた放射性物質による中央制御室内での被ばく	約 $2.0 \times 10^{-1}$	約 $1.5 \times 10^0$		③ 室内に外気から取り込まれた放射性物質による中央制御室内での被ばく	約 $9.7 \times 10^0$	約 $4.0 \times 10^{-1}$
	小計(①+②+③)	約 $1.2 \times 10^1$	約 $3.9 \times 10^{-1}$	小計(①+②+③)	約 $1.8 \times 10^0$	約 $1.5 \times 10^0$	小計(①+②+③)		約 $1.0 \times 10^1$	約 $4.0 \times 10^{-1}$	
入退域時	④ 建屋内の放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく	約 $1.0 \times 10^0$	約 $5.5 \times 10^{-4}$	入退域時	④ 建物内の放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく	約 $1.0 \times 10^0$	約 $1.6 \times 10^{-1}$	入退域時	④ 建物内の放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく	約 $7.5 \times 10^{-2}$	約 $1.8 \times 10^{-4}$
	⑤ 大気中へ放出された放射性物質による入退域時の被ばく	約 $4.8 \times 10^{-1}$	約 $9.6 \times 10^{-3}$		⑤ 大気中へ放出された放射性物質による入退域時の被ばく	約 $3.5 \times 10^{-2}$	約 $9.4 \times 10^{-2}$		⑤ 大気中へ放出された放射性物質による入退域時の被ばく	約 $1.3 \times 10^0$	約 $1.7 \times 10^{-2}$
	小計(④+⑤)	約 $1.5 \times 10^0$	約 $1.0 \times 10^{-2}$		小計(④+⑤)	約 $1.1 \times 10^0$	約 $2.6 \times 10^{-1}$		小計(④+⑤)	約 $1.3 \times 10^0$	約 $1.7 \times 10^{-2}$
合計(①+②+③+④+⑤)		約13	約0.40	合計(①+②+③+④+⑤)		約 $2.9 \times 10^0$	約 $1.7 \times 10^0$	合計(①+②+③+④+⑤)		約12	約0.42
表1-2 中央制御室の居住性(設計基準事故)に係る被ばく評価結果(7号炉)									・申請号炉数の相違 【柏崎6/7】		
(単位:mSv)											
	被ばく経路	原子炉冷却材喪失(実効線量)	主蒸気管破断(実効線量)		被ばく経路	原子炉冷却材喪失(実効線量)	主蒸気管破断(実効線量)				
中央制御室内	① 建屋内の放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での被ばく	約 $3.8 \times 10^{-3}$	約 $9.0 \times 10^{-4}$	中央制御室内	① 建物内の放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での被ばく	約 $3.8 \times 10^{-3}$	約 $9.0 \times 10^{-4}$	中央制御室内	① 建物内の放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での被ばく	約 $3.8 \times 10^{-3}$	約 $9.0 \times 10^{-4}$
	② 大気中へ放出された放射性物質のガンマ線による中央制御室内での被ばく	約 $3.1 \times 10^{-1}$	約 $1.3 \times 10^{-3}$		② 大気中へ放出された放射性物質のガンマ線による中央制御室内での被ばく	約 $3.1 \times 10^{-1}$	約 $1.3 \times 10^{-3}$		② 大気中へ放出された放射性物質のガンマ線による中央制御室内での被ばく	約 $3.1 \times 10^{-1}$	約 $1.3 \times 10^{-3}$
	③ 室内に外気から取り込まれた放射性物質による中央制御室内での被ばく	約 $2.0 \times 10^1$	約 $5.7 \times 10^{-1}$		③ 室内に外気から取り込まれた放射性物質による中央制御室内での被ばく	約 $2.0 \times 10^1$	約 $5.7 \times 10^{-1}$		③ 室内に外気から取り込まれた放射性物質による中央制御室内での被ばく	約 $2.0 \times 10^1$	約 $5.7 \times 10^{-1}$
	小計(①+②+③)	約 $2.1 \times 10^1$	約 $5.7 \times 10^{-1}$	小計(①+②+③)	約 $2.1 \times 10^1$	約 $5.7 \times 10^{-1}$	小計(①+②+③)		約 $2.1 \times 10^1$	約 $5.7 \times 10^{-1}$	
入退域時	④ 建屋内の放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく	約 $1.4 \times 10^0$	約 $5.6 \times 10^{-4}$	入退域時	④ 建物内の放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく	約 $1.4 \times 10^0$	約 $5.6 \times 10^{-4}$	入退域時	④ 建物内の放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく	約 $1.4 \times 10^0$	約 $5.6 \times 10^{-4}$
	⑤ 大気中へ放出された放射性物質による入退域時の被ばく	約 $4.8 \times 10^{-1}$	約 $1.3 \times 10^{-2}$		⑤ 大気中へ放出された放射性物質による入退域時の被ばく	約 $4.8 \times 10^{-1}$	約 $1.3 \times 10^{-2}$		⑤ 大気中へ放出された放射性物質による入退域時の被ばく	約 $4.8 \times 10^{-1}$	約 $1.3 \times 10^{-2}$
	小計(④+⑤)	約 $1.8 \times 10^0$	約 $1.3 \times 10^{-2}$		小計(④+⑤)	約 $1.8 \times 10^0$	約 $1.3 \times 10^{-2}$		小計(④+⑤)	約 $1.8 \times 10^0$	約 $1.3 \times 10^{-2}$
合計(①+②+③+④+⑤)		約22	約0.58	合計(①+②+③+④+⑤)		約22	約0.58	合計(①+②+③+④+⑤)		約22	約0.58



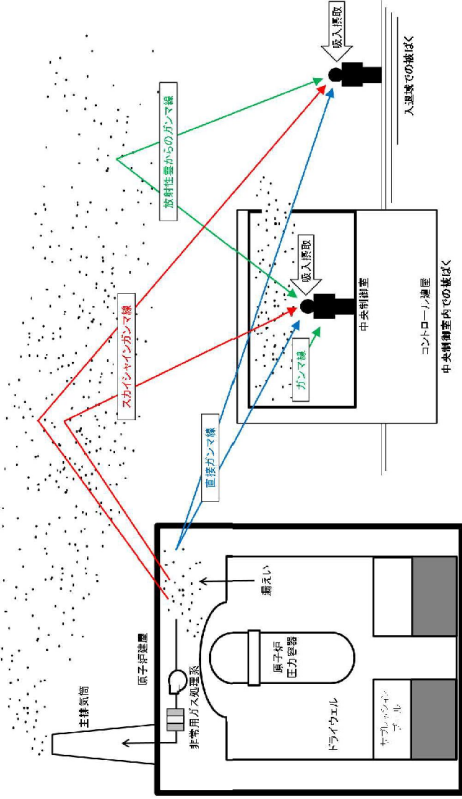


柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)				東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉				備考			
表1-4 中央制御室の居住性(設計基準事故)に係る被ばく評価結果内訳(7号炉)												・申請号炉数の相違 <b>【柏崎6/7】</b>			
(単位:mSv)															
被ばく経路		原子炉冷却材喪失			主蒸気管破断										
		内部被ばく	外部被ばく	実効線量の合計値	内部被ばく	外部被ばく	実効線量の合計値								
中央制御室内	① 建屋内の放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での被ばく	—	約 3.8 × 10 <sup>-3</sup>	約 3.8 × 10 <sup>-3</sup>	—	約 9.0 × 10 <sup>-4</sup>	約 9.0 × 10 <sup>-4</sup>								
	② 大気中へ放出された放射性物質のガンマ線による中央制御室内での被ばく	—	約 3.1 × 10 <sup>-1</sup>	約 3.1 × 10 <sup>-1</sup>	—	約 1.3 × 10 <sup>-3</sup>	約 1.3 × 10 <sup>-3</sup>								
	③ 室内に外気から取り込まれた放射性物質による中央制御室内での被ばく	約 1.7 × 10 <sup>1</sup>	約 3.2 × 10 <sup>0</sup>	約 2.0 × 10 <sup>1</sup>	約 5.5 × 10 <sup>-1</sup>	約 1.8 × 10 <sup>-2</sup>	約 5.7 × 10 <sup>-1</sup>								
	小計(①+②+③)	約 1.7 × 10 <sup>1</sup>	約 3.5 × 10 <sup>0</sup>	約 2.1 × 10 <sup>1</sup>	約 5.5 × 10 <sup>-1</sup>	約 2.1 × 10 <sup>-2</sup>	約 5.7 × 10 <sup>-1</sup>								
入退域時	④ 建屋内の放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく	—	約 1.4 × 10 <sup>0</sup>	約 1.4 × 10 <sup>0</sup>	—	約 5.6 × 10 <sup>-4</sup>	約 5.6 × 10 <sup>-4</sup>								
	⑤ 大気中へ放出された放射性物質による入退域時の被ばく	約 3.3 × 10 <sup>-1</sup>	約 1.5 × 10 <sup>-1</sup>	約 4.8 × 10 <sup>-1</sup>	約 1.2 × 10 <sup>-2</sup>	約 5.3 × 10 <sup>-4</sup>	約 1.3 × 10 <sup>-2</sup>								
	小計(④+⑤)	約 3.3 × 10 <sup>-1</sup>	約 1.5 × 10 <sup>0</sup>	約 1.8 × 10 <sup>0</sup>	約 1.2 × 10 <sup>-2</sup>	約 1.1 × 10 <sup>-3</sup>	約 1.3 × 10 <sup>-2</sup>								
合計(①+②+③+④+⑤)		約 1.7 × 10 <sup>1</sup>	約 5.1 × 10 <sup>0</sup>	約 22	約 5.6 × 10 <sup>-1</sup>	約 2.2 × 10 <sup>-2</sup>	約 0.58								



表1-5 中央制御室の居住性(設計基準事故)に係る被ばく経路

中央制御室内での被ばく	① 建屋内の放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での被ばく (直接及びスカイシャインガンマ線による外部被ばく) ② 大気中へ放出された放射性物質のガンマ線による中央制御室内での被ばく (放射性雲からのガンマ線による外部被ばく) ③ 室内に外気から取り込まれた放射性物質による中央制御室内での被ばく (吸入摂取による内部被ばく、室内に浮遊している放射性物質からのガンマ線による外部被ばく) ④ 建屋内の放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく (直接及びスカイシャインガンマ線による外部被ばく) ⑤ 大気中へ放出された放射性物質による入退域時の被ばく (放射性雲からのガンマ線による外部被ばく、吸入摂取による内部被ばく)
入退域時の被ばく	



第5-3表 中央制御室の居住性(設計基準事故)に係る被ばく経路イメージ

中央制御室内での被ばく	① 原子炉建屋内の放射性物質からのガンマ線による被ばく (直接及びスカイシャインガンマ線による外部被ばく) ② 大気中へ放出された放射性物質からのガンマ線による被ばく (クラウドシャインによる外部被ばく) ③ 外気から中央制御室内へ取り込まれた放射性物質による被ばく (吸入摂取による内部被ばく、室内に浮遊している放射性物質による外部被ばく) ④ 原子炉建屋内の放射性物質からのガンマ線による被ばく (直接及びスカイシャインガンマ線による外部被ばく) ⑤ 大気中へ放出された放射性物質による被ばく (クラウ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)
入退域での被ばく	

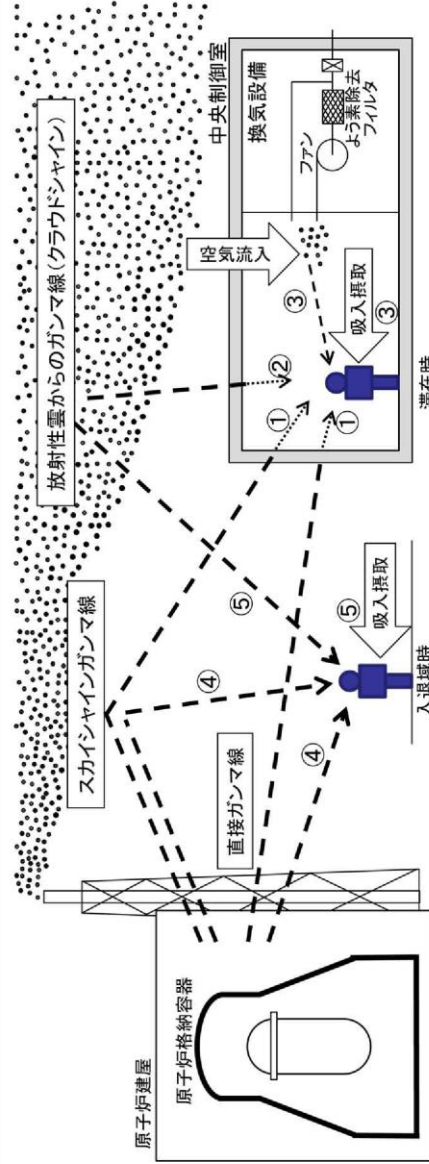
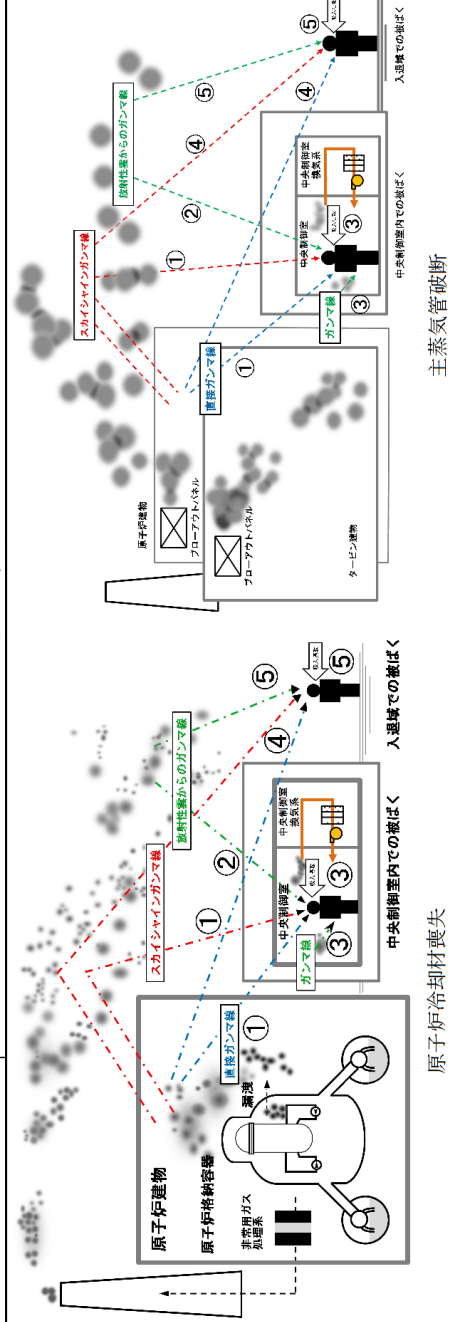


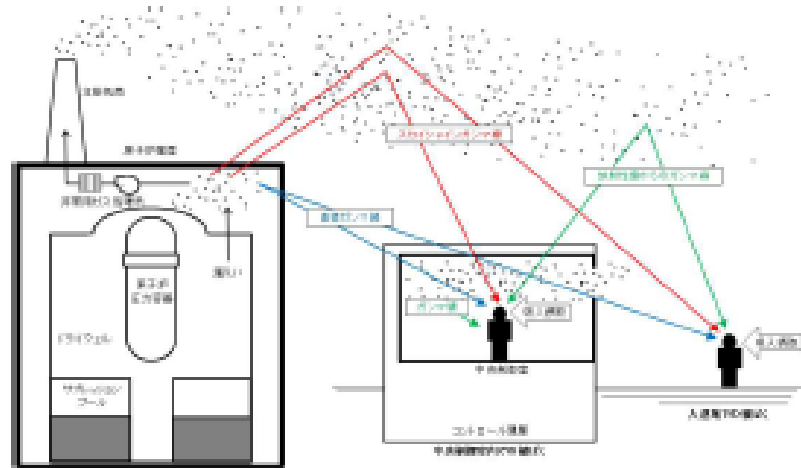
表5-3 中央制御室の居住性(設計基準事故:原子炉冷却材喪失)に係る被ばく経路イメージ

中央制御室内での被ばく	① 建物内の放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での被ばく (直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線による外部被ばく) ② 大気中へ放出された放射性物質のガンマ線による中央制御室内での被ばく (放射性雲からのガンマ線による外部被ばく) ③ 室内に外気から取り込まれた放射性物質による中央制御室内での被ばく (吸入摂取による内部被ばく、室内に浮遊している放射性物質からのガンマ線による外部被ばく) ④ 建物内の放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく (直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線による外部被ばく) ⑤ 大気中へ放出された放射性物質による入退域時の被ばく (放射性雲からのガンマ線による外部被ばく、吸入摂取による内部被ばく)
入退域時の被ばく	



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																																																						
<p>表1-6 中央制御室の居住性(設計基準事故:原子炉冷却材喪失)に係る被ばく評価の主要条件</p>	<p>第5-4表 中央制御室の居住性(設計基準事故:原子炉冷却材喪失)に係る被ばく評価の主要条件</p>	<p>表5-4 中央制御室の居住性(設計基準事故:原子炉冷却材喪失)に係る被ばく評価の主要条件</p>	<p>・評価条件の相違【柏崎6/7, 東海第二】</p>																																																																																																																						
<p>主な評価条件</p>	<p>主な評価条件</p>	<p>主な評価条件</p>																																																																																																																							
<table border="1"> <thead> <tr> <th>大項目</th> <th>中項目</th> <th>主要条件</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量</td> <td>炉心熱出力</td> <td>4,005MWt (定格出力3,926MWtの約102%)</td> </tr> <tr> <td>原子炉運転時間</td> <td>2,000日</td> </tr> <tr> <td>格納容器に放出される核分裂生成物割合</td> <td>希ガス:100% よう素:50%</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉格納容器内での低減効果</td> <td>原子炉格納容器等への無機よう素の沈着効果</td> <td>50%</td> </tr> <tr> <td>サプレッション・チェンバのプール水による無機よう素の気液分配係数</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>環境への放出</td> <td>原子炉格納容器からの漏えい率</td> <td>事故後1時間まで:0.6%/日 1時間以降:0.3%/日</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">大気拡散</td> <td>気象資料</td> <td>1985年10月1日~1986年9月30日(1年間)</td> </tr> <tr> <td>実効放出継続時間</td> <td>希ガス:110時間 よう素:340時間</td> </tr> <tr> <td>累積出現頻度</td> <td>小さい方から97%</td> </tr> <tr> <td>着目方位(滞在時)</td> <td>6号炉:6方位 7号炉:9方位</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">運転員の被ばく評価</td> <td>非常用ガス処理系よう素除去効率</td> <td>99%</td> </tr> <tr> <td>非常用ガス処理系換気率</td> <td>0.5回/日</td> </tr> <tr> <td>交代要員体制の考慮</td> <td>5直2交替</td> </tr> <tr> <td>直接ガンマ線, スカイシャインガンマ線評価コード</td> <td>直接ガンマ線: QAD-CGGP2R スカイシャインガンマ線: ANISN及びG33-GP2R</td> </tr> <tr> <td>評価期間</td> <td>30日間</td> </tr> </tbody> </table>	大項目	中項目	主要条件	原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量	炉心熱出力	4,005MWt (定格出力3,926MWtの約102%)	原子炉運転時間	2,000日	格納容器に放出される核分裂生成物割合	希ガス:100% よう素:50%	原子炉格納容器内での低減効果	原子炉格納容器等への無機よう素の沈着効果	50%	サプレッション・チェンバのプール水による無機よう素の気液分配係数	100	環境への放出	原子炉格納容器からの漏えい率	事故後1時間まで:0.6%/日 1時間以降:0.3%/日	大気拡散	気象資料	1985年10月1日~1986年9月30日(1年間)	実効放出継続時間	希ガス:110時間 よう素:340時間	累積出現頻度	小さい方から97%	着目方位(滞在時)	6号炉:6方位 7号炉:9方位	運転員の被ばく評価	非常用ガス処理系よう素除去効率	99%	非常用ガス処理系換気率	0.5回/日	交代要員体制の考慮	5直2交替	直接ガンマ線, スカイシャインガンマ線評価コード	直接ガンマ線: QAD-CGGP2R スカイシャインガンマ線: ANISN及びG33-GP2R	評価期間	30日間	<table border="1"> <thead> <tr> <th>大項目</th> <th>中項目</th> <th>主要条件</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量</td> <td>炉心熱出力</td> <td>定格熱出力の約105% (熱出力3,440MW)</td> </tr> <tr> <td>原子炉運転時間</td> <td>2000日</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉格納容器内での低減効果</td> <td>格納容器に放出される核分裂生成物割合</td> <td>希ガス:100% よう素:50%</td> </tr> <tr> <td>原子炉格納容器への無機よう素の沈着割合</td> <td>50%</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">環境への放出</td> <td>格納容器スプレイ等による無機よう素に対する除去効果</td> <td>分配係数(気相濃度と液相濃度の比):100</td> </tr> <tr> <td>原子炉格納容器からの漏えい率</td> <td>0.5%/day</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">大気拡散</td> <td>非常用ガス再循環系及び非常用ガス処理系よう素除去効果</td> <td>再循環:80% 外部放出:90%</td> </tr> <tr> <td>気象資料</td> <td>2005年4月~2006年3月</td> </tr> <tr> <td>実効放出継続時間</td> <td>希ガス:24時間 よう素:24時間</td> </tr> <tr> <td>累積出現頻度</td> <td>小さい方から97%</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">運転員の被ばく評価</td> <td>着目方位</td> <td>1方位</td> </tr> <tr> <td>中央制御室換気設備</td> <td>起動時間遅れ:15min 閉回路循環運転(27h), 外気取入運転(3h)の交互運転</td> </tr> <tr> <td>中央制御室非常時際循環処理装置よう素除去効率</td> <td>90%</td> </tr> <tr> <td>中央制御室への空気流入率</td> <td>1.0回/h</td> </tr> <tr> <td>交代要員体制への考慮</td> <td>5直2交代をベースに滞在時間, 入退城回数を設定</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">運転員の被ばく評価</td> <td>直接線, スカイシャイン線評価コード</td> <td>QAD-CGGP2R, ANISN, G33-GP2R</td> </tr> <tr> <td>評価期間</td> <td>30日間</td> </tr> </tbody> </table>	大項目	中項目	主要条件	原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量	炉心熱出力	定格熱出力の約105% (熱出力3,440MW)	原子炉運転時間	2000日	原子炉格納容器内での低減効果	格納容器に放出される核分裂生成物割合	希ガス:100% よう素:50%	原子炉格納容器への無機よう素の沈着割合	50%	環境への放出	格納容器スプレイ等による無機よう素に対する除去効果	分配係数(気相濃度と液相濃度の比):100	原子炉格納容器からの漏えい率	0.5%/day	大気拡散	非常用ガス再循環系及び非常用ガス処理系よう素除去効果	再循環:80% 外部放出:90%	気象資料	2005年4月~2006年3月	実効放出継続時間	希ガス:24時間 よう素:24時間	累積出現頻度	小さい方から97%	運転員の被ばく評価	着目方位	1方位	中央制御室換気設備	起動時間遅れ:15min 閉回路循環運転(27h), 外気取入運転(3h)の交互運転	中央制御室非常時際循環処理装置よう素除去効率	90%	中央制御室への空気流入率	1.0回/h	交代要員体制への考慮	5直2交代をベースに滞在時間, 入退城回数を設定	運転員の被ばく評価	直接線, スカイシャイン線評価コード	QAD-CGGP2R, ANISN, G33-GP2R	評価期間	30日間	<table border="1"> <thead> <tr> <th>大項目</th> <th>中項目</th> <th>主要条件</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量</td> <td>炉心熱出力</td> <td>2,540MW (定格出力2,436MWの約105%)</td> </tr> <tr> <td>原子炉運転時間</td> <td>2,000日</td> </tr> <tr> <td>原子炉格納容器に放出される核分裂生成物の割合</td> <td>希ガス100% よう素50%</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉格納容器内での低減効果</td> <td>原子炉格納容器等への無機よう素の沈着効果</td> <td>50%</td> </tr> <tr> <td>サプレッション・チェンバのプール水による無機よう素の気液分配係数</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td>環境への放出</td> <td>原子炉格納容器からの漏えい率</td> <td>0.5%/日</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">大気拡散</td> <td>気象資料</td> <td>2009年1月1日~12月31日(1年間)</td> </tr> <tr> <td>実効放出継続時間</td> <td>24時間</td> </tr> <tr> <td>累積出現頻度</td> <td>小さい方から97%</td> </tr> <tr> <td>着目方位(滞在時)</td> <td>9方位</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">運転員の被ばく評価</td> <td>非常用ガス処理系よう素除去効率</td> <td>99%</td> </tr> <tr> <td>非常用ガス処理系換気率</td> <td>1回/日</td> </tr> <tr> <td>交替要員体制の考慮</td> <td>4直2交替</td> </tr> <tr> <td>直接ガンマ線, スカイシャインガンマ線評価コード</td> <td>直接ガンマ線: QAD-CGGP2R スカイシャインガンマ線: ANISN及びG33-GP2R</td> </tr> <tr> <td>評価期間</td> <td>30日間</td> </tr> </tbody> </table>	大項目	中項目	主要条件	原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量	炉心熱出力	2,540MW (定格出力2,436MWの約105%)	原子炉運転時間	2,000日	原子炉格納容器に放出される核分裂生成物の割合	希ガス100% よう素50%	原子炉格納容器内での低減効果	原子炉格納容器等への無機よう素の沈着効果	50%	サプレッション・チェンバのプール水による無機よう素の気液分配係数	100	環境への放出	原子炉格納容器からの漏えい率	0.5%/日	大気拡散	気象資料	2009年1月1日~12月31日(1年間)	実効放出継続時間	24時間	累積出現頻度	小さい方から97%	着目方位(滞在時)	9方位	運転員の被ばく評価	非常用ガス処理系よう素除去効率	99%	非常用ガス処理系換気率	1回/日	交替要員体制の考慮	4直2交替	直接ガンマ線, スカイシャインガンマ線評価コード	直接ガンマ線: QAD-CGGP2R スカイシャインガンマ線: ANISN及びG33-GP2R	評価期間	30日間
大項目	中項目	主要条件																																																																																																																							
原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量	炉心熱出力	4,005MWt (定格出力3,926MWtの約102%)																																																																																																																							
	原子炉運転時間	2,000日																																																																																																																							
	格納容器に放出される核分裂生成物割合	希ガス:100% よう素:50%																																																																																																																							
原子炉格納容器内での低減効果	原子炉格納容器等への無機よう素の沈着効果	50%																																																																																																																							
	サプレッション・チェンバのプール水による無機よう素の気液分配係数	100																																																																																																																							
環境への放出	原子炉格納容器からの漏えい率	事故後1時間まで:0.6%/日 1時間以降:0.3%/日																																																																																																																							
大気拡散	気象資料	1985年10月1日~1986年9月30日(1年間)																																																																																																																							
	実効放出継続時間	希ガス:110時間 よう素:340時間																																																																																																																							
	累積出現頻度	小さい方から97%																																																																																																																							
	着目方位(滞在時)	6号炉:6方位 7号炉:9方位																																																																																																																							
運転員の被ばく評価	非常用ガス処理系よう素除去効率	99%																																																																																																																							
	非常用ガス処理系換気率	0.5回/日																																																																																																																							
	交代要員体制の考慮	5直2交替																																																																																																																							
	直接ガンマ線, スカイシャインガンマ線評価コード	直接ガンマ線: QAD-CGGP2R スカイシャインガンマ線: ANISN及びG33-GP2R																																																																																																																							
	評価期間	30日間																																																																																																																							
大項目	中項目	主要条件																																																																																																																							
原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量	炉心熱出力	定格熱出力の約105% (熱出力3,440MW)																																																																																																																							
	原子炉運転時間	2000日																																																																																																																							
原子炉格納容器内での低減効果	格納容器に放出される核分裂生成物割合	希ガス:100% よう素:50%																																																																																																																							
	原子炉格納容器への無機よう素の沈着割合	50%																																																																																																																							
環境への放出	格納容器スプレイ等による無機よう素に対する除去効果	分配係数(気相濃度と液相濃度の比):100																																																																																																																							
	原子炉格納容器からの漏えい率	0.5%/day																																																																																																																							
大気拡散	非常用ガス再循環系及び非常用ガス処理系よう素除去効果	再循環:80% 外部放出:90%																																																																																																																							
	気象資料	2005年4月~2006年3月																																																																																																																							
	実効放出継続時間	希ガス:24時間 よう素:24時間																																																																																																																							
	累積出現頻度	小さい方から97%																																																																																																																							
運転員の被ばく評価	着目方位	1方位																																																																																																																							
	中央制御室換気設備	起動時間遅れ:15min 閉回路循環運転(27h), 外気取入運転(3h)の交互運転																																																																																																																							
	中央制御室非常時際循環処理装置よう素除去効率	90%																																																																																																																							
	中央制御室への空気流入率	1.0回/h																																																																																																																							
	交代要員体制への考慮	5直2交代をベースに滞在時間, 入退城回数を設定																																																																																																																							
運転員の被ばく評価	直接線, スカイシャイン線評価コード	QAD-CGGP2R, ANISN, G33-GP2R																																																																																																																							
	評価期間	30日間																																																																																																																							
大項目	中項目	主要条件																																																																																																																							
原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量	炉心熱出力	2,540MW (定格出力2,436MWの約105%)																																																																																																																							
	原子炉運転時間	2,000日																																																																																																																							
	原子炉格納容器に放出される核分裂生成物の割合	希ガス100% よう素50%																																																																																																																							
原子炉格納容器内での低減効果	原子炉格納容器等への無機よう素の沈着効果	50%																																																																																																																							
	サプレッション・チェンバのプール水による無機よう素の気液分配係数	100																																																																																																																							
環境への放出	原子炉格納容器からの漏えい率	0.5%/日																																																																																																																							
大気拡散	気象資料	2009年1月1日~12月31日(1年間)																																																																																																																							
	実効放出継続時間	24時間																																																																																																																							
	累積出現頻度	小さい方から97%																																																																																																																							
	着目方位(滞在時)	9方位																																																																																																																							
運転員の被ばく評価	非常用ガス処理系よう素除去効率	99%																																																																																																																							
	非常用ガス処理系換気率	1回/日																																																																																																																							
	交替要員体制の考慮	4直2交替																																																																																																																							
	直接ガンマ線, スカイシャインガンマ線評価コード	直接ガンマ線: QAD-CGGP2R スカイシャインガンマ線: ANISN及びG33-GP2R																																																																																																																							
	評価期間	30日間																																																																																																																							

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)

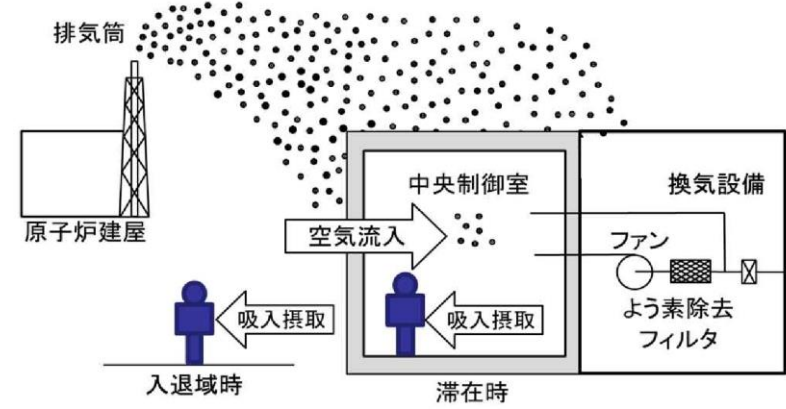


評価イメージ (原子炉冷却材喪失)

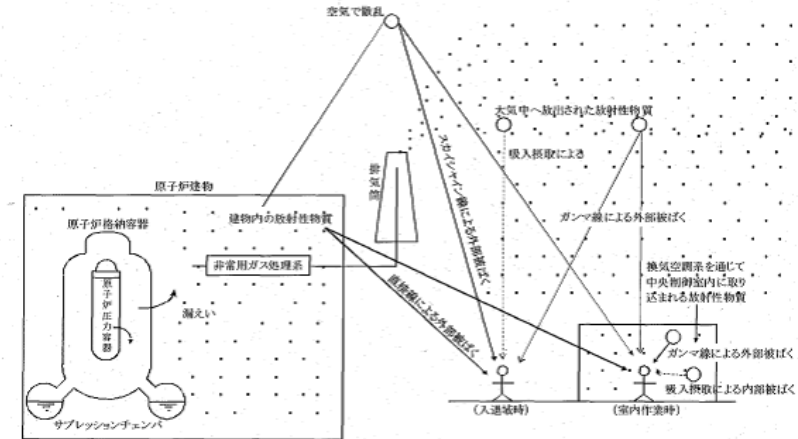
被ばく評価結果 (原子炉冷却材喪失)

30日間の実効線量
6号炉：約 13mSv
7号炉：約 22mSv

東海第二発電所 (2018.9.18版)



島根原子力発電所 2号炉



評価イメージ (原子炉冷却材喪失)  
被ばく評価結果 (原子炉冷却材喪失)

30日間の実効線量
約 12mSv

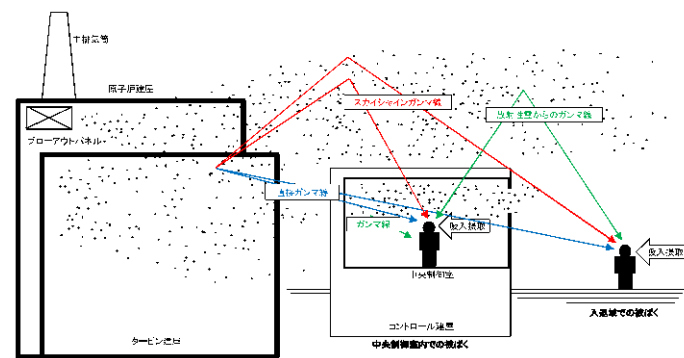
備考

・評価結果の相違  
【柏崎 6/7】



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																																									
<p>表1-7 中央制御室の居住性(設計基準事故:主蒸気管破断)に係る被ばく評価の主要条件</p> <p>主な評価条件</p>	<p>第5-5表 中央制御室の居住性(設計基準事故:主蒸気管破断)に係る被ばく評価の主要条件</p>	<p>表5-5 中央制御室の居住性(設計基準事故:主蒸気管破断)に係る被ばく評価の主要条件</p> <p>主な評価条件</p>	<p>・評価条件の相違【柏崎6/7, 東海第二】</p>																																																																																																									
<table border="1"> <thead> <tr> <th>大項目</th> <th>中項目</th> <th>主要条件</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量</td> <td>炉心熱出力</td> <td>4,005MWt (定格出力3,926MWtの約102%)</td> </tr> <tr> <td>原子炉運転時間</td> <td>2,000日</td> </tr> <tr> <td>事象発生前の原子炉冷却材中の放射性物質濃度</td> <td>I-131を<math>1.3 \times 10^3</math>Bq/gとし、それに応じほかのハロゲン等の組成を拡散組成として考慮</td> </tr> <tr> <td>燃料棒から追加放出される核分裂生成物の量</td> <td>I-131を<math>7.4 \times 10^{13}</math>Bqとし、それに応じほかのハロゲン等及び希ガスの組成を平衡組成として考慮 希ガスについてはよう素の2倍とする</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">主蒸気隔離弁からの放出</td> <td>主蒸気隔離弁閉止前の破断口からの放出</td> <td>放出冷却材に含まれる量</td> </tr> <tr> <td>追加放出される核分裂生成物のうち主蒸気隔離弁閉止までの破断口からの放出</td> <td>1%</td> </tr> <tr> <td>主蒸気隔離弁から建物内への漏えい</td> <td>120%/日</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">大気拡散</td> <td>気象資料</td> <td>1985年10月1日～1986年9月30日(1年間)</td> </tr> <tr> <td>実効放出継続時間</td> <td>希ガス・ハロゲン:1時間 よう素:20時間</td> </tr> <tr> <td>累積出現頻度</td> <td>小さい方から97%</td> </tr> <tr> <td>着目方位(滞在時)</td> <td>6号炉:6方位 7号炉:9方位</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">運転員の被ばく評価</td> <td>交代要員体制の考慮</td> <td>5直2交替</td> </tr> <tr> <td>直接ガンマ線, スカイシャインガンマ線評価コード</td> <td>直接ガンマ線:QAD-CGGP2R スカイシャインガンマ線:ANISN及び G33-GP2R</td> </tr> <tr> <td>評価期間</td> <td>30日間</td> </tr> </tbody> </table>	大項目	中項目	主要条件	原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量	炉心熱出力	4,005MWt (定格出力3,926MWtの約102%)	原子炉運転時間	2,000日	事象発生前の原子炉冷却材中の放射性物質濃度	I-131を $1.3 \times 10^3$ Bq/gとし、それに応じほかのハロゲン等の組成を拡散組成として考慮	燃料棒から追加放出される核分裂生成物の量	I-131を $7.4 \times 10^{13}$ Bqとし、それに応じほかのハロゲン等及び希ガスの組成を平衡組成として考慮 希ガスについてはよう素の2倍とする	主蒸気隔離弁からの放出	主蒸気隔離弁閉止前の破断口からの放出	放出冷却材に含まれる量	追加放出される核分裂生成物のうち主蒸気隔離弁閉止までの破断口からの放出	1%	主蒸気隔離弁から建物内への漏えい	120%/日	大気拡散	気象資料	1985年10月1日～1986年9月30日(1年間)	実効放出継続時間	希ガス・ハロゲン:1時間 よう素:20時間	累積出現頻度	小さい方から97%	着目方位(滞在時)	6号炉:6方位 7号炉:9方位	運転員の被ばく評価	交代要員体制の考慮	5直2交替	直接ガンマ線, スカイシャインガンマ線評価コード	直接ガンマ線:QAD-CGGP2R スカイシャインガンマ線:ANISN及び G33-GP2R	評価期間	30日間	<table border="1"> <thead> <tr> <th>大項目</th> <th>中項目</th> <th>主要条件</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量</td> <td>炉心熱出力</td> <td>定格熱出力の約105% (熱出力3,440MW)</td> </tr> <tr> <td>原子炉運転時間</td> <td>2000日</td> </tr> <tr> <td>事象発生前の原子炉冷却材中の放射性物質濃度</td> <td>I-131を<math>4.6 \times 10^3</math>Bq/gとしその組成を拡散組成とする。蒸気相中のハロゲン濃度は、液相の濃度の1/50とする</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">主蒸気隔離弁からの放出</td> <td>燃料棒から追加放出される核分裂生成物の量</td> <td>I-131は<math>4.44 \times 10^{14}</math>Bqとし、その他の放射性物質はその組成を平衡組成として求める 希ガスについてはよう素の2倍とする</td> </tr> <tr> <td>主蒸気隔離弁閉止前の破断口からの放出</td> <td>原子炉圧力の低下割合に比例するとし、追加放出された放射性物質の約1%が破断口から放出される</td> </tr> <tr> <td>追加される核分裂生成物のうち主蒸気隔離弁閉止後の破断口からの放出</td> <td>主蒸気隔離弁閉止後の燃料棒からの核分裂生成物の追加放出は、主蒸気隔離弁閉止直後に、これらすべての核分裂生成物が瞬時に原子炉冷却材中へ放出される</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">大気拡散</td> <td>主蒸気隔離弁から建物内への漏えい</td> <td>120%/日</td> </tr> <tr> <td>気象資料</td> <td>2005年4月～2006年3月</td> </tr> <tr> <td>実効放出継続時間</td> <td>希ガス:1時間 よう素:20時間</td> </tr> <tr> <td>累積出現頻度</td> <td>小さい方から97%</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">運転員の被ばく評価</td> <td>着目方位</td> <td>中央制御室内:9方位 入退域時:9方位</td> </tr> <tr> <td>交代要員体制への考慮</td> <td>5直2交代をベースに滞在時間,入退域回数を設定</td> </tr> <tr> <td>直接線, スカイシャイン線評価コード</td> <td>QAD-CGGP2R, ANISN, G33-GP2R</td> </tr> <tr> <td>評価期間</td> <td>30日間</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	大項目	中項目	主要条件	原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量	炉心熱出力	定格熱出力の約105% (熱出力3,440MW)	原子炉運転時間	2000日	事象発生前の原子炉冷却材中の放射性物質濃度	I-131を $4.6 \times 10^3$ Bq/gとしその組成を拡散組成とする。蒸気相中のハロゲン濃度は、液相の濃度の1/50とする	主蒸気隔離弁からの放出	燃料棒から追加放出される核分裂生成物の量	I-131は $4.44 \times 10^{14}$ Bqとし、その他の放射性物質はその組成を平衡組成として求める 希ガスについてはよう素の2倍とする	主蒸気隔離弁閉止前の破断口からの放出	原子炉圧力の低下割合に比例するとし、追加放出された放射性物質の約1%が破断口から放出される	追加される核分裂生成物のうち主蒸気隔離弁閉止後の破断口からの放出	主蒸気隔離弁閉止後の燃料棒からの核分裂生成物の追加放出は、主蒸気隔離弁閉止直後に、これらすべての核分裂生成物が瞬時に原子炉冷却材中へ放出される	大気拡散	主蒸気隔離弁から建物内への漏えい	120%/日	気象資料	2005年4月～2006年3月	実効放出継続時間	希ガス:1時間 よう素:20時間	累積出現頻度	小さい方から97%	運転員の被ばく評価	着目方位	中央制御室内:9方位 入退域時:9方位	交代要員体制への考慮	5直2交代をベースに滞在時間,入退域回数を設定	直接線, スカイシャイン線評価コード	QAD-CGGP2R, ANISN, G33-GP2R	評価期間	30日間		<table border="1"> <thead> <tr> <th>大項目</th> <th>中項目</th> <th>主要条件</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量</td> <td>炉心熱出力</td> <td>2,540MW (定格出力2,436MWの約105%)</td> </tr> <tr> <td>原子炉運転時間</td> <td>2,000日</td> </tr> <tr> <td>事象発生前の原子炉冷却材中の放射性物質濃度</td> <td>I-131を<math>1.4 \times 10^3</math>Bq/gとし、それに応じ他のハロゲン等の組成を拡散組成として考慮</td> </tr> <tr> <td>燃料棒から追加放出される核分裂生成物の量</td> <td>I-131を<math>7.4 \times 10^{13}</math>Bqとし、それに応じ他のハロゲン等及び希ガスの組成を平衡組成として考慮 希ガスについてはよう素の2倍とする</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">主蒸気隔離弁からの放出</td> <td>主蒸気隔離弁閉止前の破断口からの放出</td> <td>放出冷却材に含まれる量</td> </tr> <tr> <td>追加放出される核分裂生成物のうち主蒸気隔離弁閉止までの破断口からの放出</td> <td>1%</td> </tr> <tr> <td>主蒸気隔離弁から建物内への漏えい</td> <td>120%/日</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">大気拡散</td> <td>気象資料</td> <td>2009年1月1日～12月31日 (1年間)</td> </tr> <tr> <td>実効放出継続時間</td> <td>1時間</td> </tr> <tr> <td>累積出現頻度</td> <td>小さい方から97%</td> </tr> <tr> <td>着目方位(滞在時)</td> <td>6方位(制御室中心) 7方位(取込口)</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">運転員の被ばく評価</td> <td>交代要員体制の考慮</td> <td>4直2交替</td> </tr> <tr> <td>直接ガンマ線, スカイシャインガンマ線評価コード</td> <td>直接ガンマ線: QAD-CGGP2R スカイシャインガンマ線:ANISN及びG33-GP2R</td> </tr> <tr> <td>評価期間</td> <td>30日間</td> </tr> </tbody> </table>	大項目	中項目	主要条件	原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量	炉心熱出力	2,540MW (定格出力2,436MWの約105%)	原子炉運転時間	2,000日	事象発生前の原子炉冷却材中の放射性物質濃度	I-131を $1.4 \times 10^3$ Bq/gとし、それに応じ他のハロゲン等の組成を拡散組成として考慮	燃料棒から追加放出される核分裂生成物の量	I-131を $7.4 \times 10^{13}$ Bqとし、それに応じ他のハロゲン等及び希ガスの組成を平衡組成として考慮 希ガスについてはよう素の2倍とする	主蒸気隔離弁からの放出	主蒸気隔離弁閉止前の破断口からの放出	放出冷却材に含まれる量	追加放出される核分裂生成物のうち主蒸気隔離弁閉止までの破断口からの放出	1%	主蒸気隔離弁から建物内への漏えい	120%/日	大気拡散	気象資料	2009年1月1日～12月31日 (1年間)	実効放出継続時間	1時間	累積出現頻度	小さい方から97%	着目方位(滞在時)	6方位(制御室中心) 7方位(取込口)	運転員の被ばく評価	交代要員体制の考慮	4直2交替	直接ガンマ線, スカイシャインガンマ線評価コード	直接ガンマ線: QAD-CGGP2R スカイシャインガンマ線:ANISN及びG33-GP2R	評価期間	30日間
大項目	中項目	主要条件																																																																																																										
原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量	炉心熱出力	4,005MWt (定格出力3,926MWtの約102%)																																																																																																										
	原子炉運転時間	2,000日																																																																																																										
	事象発生前の原子炉冷却材中の放射性物質濃度	I-131を $1.3 \times 10^3$ Bq/gとし、それに応じほかのハロゲン等の組成を拡散組成として考慮																																																																																																										
	燃料棒から追加放出される核分裂生成物の量	I-131を $7.4 \times 10^{13}$ Bqとし、それに応じほかのハロゲン等及び希ガスの組成を平衡組成として考慮 希ガスについてはよう素の2倍とする																																																																																																										
主蒸気隔離弁からの放出	主蒸気隔離弁閉止前の破断口からの放出	放出冷却材に含まれる量																																																																																																										
	追加放出される核分裂生成物のうち主蒸気隔離弁閉止までの破断口からの放出	1%																																																																																																										
	主蒸気隔離弁から建物内への漏えい	120%/日																																																																																																										
大気拡散	気象資料	1985年10月1日～1986年9月30日(1年間)																																																																																																										
	実効放出継続時間	希ガス・ハロゲン:1時間 よう素:20時間																																																																																																										
	累積出現頻度	小さい方から97%																																																																																																										
	着目方位(滞在時)	6号炉:6方位 7号炉:9方位																																																																																																										
運転員の被ばく評価	交代要員体制の考慮	5直2交替																																																																																																										
	直接ガンマ線, スカイシャインガンマ線評価コード	直接ガンマ線:QAD-CGGP2R スカイシャインガンマ線:ANISN及び G33-GP2R																																																																																																										
	評価期間	30日間																																																																																																										
大項目	中項目	主要条件																																																																																																										
原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量	炉心熱出力	定格熱出力の約105% (熱出力3,440MW)																																																																																																										
	原子炉運転時間	2000日																																																																																																										
	事象発生前の原子炉冷却材中の放射性物質濃度	I-131を $4.6 \times 10^3$ Bq/gとしその組成を拡散組成とする。蒸気相中のハロゲン濃度は、液相の濃度の1/50とする																																																																																																										
主蒸気隔離弁からの放出	燃料棒から追加放出される核分裂生成物の量	I-131は $4.44 \times 10^{14}$ Bqとし、その他の放射性物質はその組成を平衡組成として求める 希ガスについてはよう素の2倍とする																																																																																																										
	主蒸気隔離弁閉止前の破断口からの放出	原子炉圧力の低下割合に比例するとし、追加放出された放射性物質の約1%が破断口から放出される																																																																																																										
	追加される核分裂生成物のうち主蒸気隔離弁閉止後の破断口からの放出	主蒸気隔離弁閉止後の燃料棒からの核分裂生成物の追加放出は、主蒸気隔離弁閉止直後に、これらすべての核分裂生成物が瞬時に原子炉冷却材中へ放出される																																																																																																										
大気拡散	主蒸気隔離弁から建物内への漏えい	120%/日																																																																																																										
	気象資料	2005年4月～2006年3月																																																																																																										
	実効放出継続時間	希ガス:1時間 よう素:20時間																																																																																																										
	累積出現頻度	小さい方から97%																																																																																																										
運転員の被ばく評価	着目方位	中央制御室内:9方位 入退域時:9方位																																																																																																										
	交代要員体制への考慮	5直2交代をベースに滞在時間,入退域回数を設定																																																																																																										
	直接線, スカイシャイン線評価コード	QAD-CGGP2R, ANISN, G33-GP2R																																																																																																										
評価期間	30日間																																																																																																											
大項目	中項目	主要条件																																																																																																										
原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量	炉心熱出力	2,540MW (定格出力2,436MWの約105%)																																																																																																										
	原子炉運転時間	2,000日																																																																																																										
	事象発生前の原子炉冷却材中の放射性物質濃度	I-131を $1.4 \times 10^3$ Bq/gとし、それに応じ他のハロゲン等の組成を拡散組成として考慮																																																																																																										
	燃料棒から追加放出される核分裂生成物の量	I-131を $7.4 \times 10^{13}$ Bqとし、それに応じ他のハロゲン等及び希ガスの組成を平衡組成として考慮 希ガスについてはよう素の2倍とする																																																																																																										
主蒸気隔離弁からの放出	主蒸気隔離弁閉止前の破断口からの放出	放出冷却材に含まれる量																																																																																																										
	追加放出される核分裂生成物のうち主蒸気隔離弁閉止までの破断口からの放出	1%																																																																																																										
	主蒸気隔離弁から建物内への漏えい	120%/日																																																																																																										
大気拡散	気象資料	2009年1月1日～12月31日 (1年間)																																																																																																										
	実効放出継続時間	1時間																																																																																																										
	累積出現頻度	小さい方から97%																																																																																																										
	着目方位(滞在時)	6方位(制御室中心) 7方位(取込口)																																																																																																										
運転員の被ばく評価	交代要員体制の考慮	4直2交替																																																																																																										
	直接ガンマ線, スカイシャインガンマ線評価コード	直接ガンマ線: QAD-CGGP2R スカイシャインガンマ線:ANISN及びG33-GP2R																																																																																																										
	評価期間	30日間																																																																																																										

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)

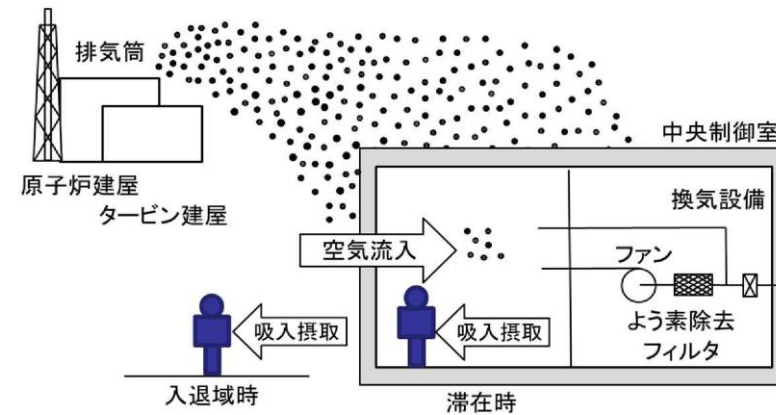


評価イメージ (主蒸気管破断)

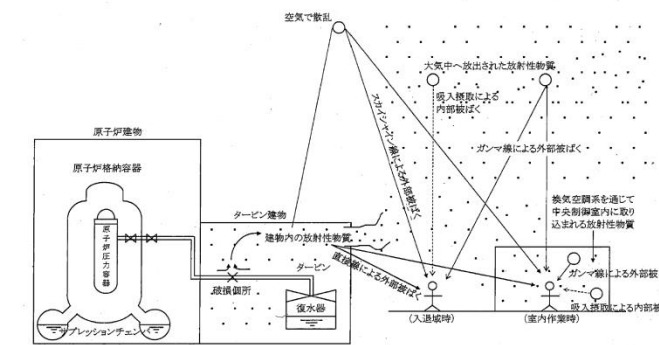
被ばく評価結果 (主蒸気管破断)

30日間の実効線量
6号炉：約 0.40mSv
7号炉：約 0.58mSv

東海第二発電所 (2018.9.18版)



島根原子力発電所 2号炉



評価イメージ (主蒸気管破断)

被ばく評価結果 (主蒸気管破断)

30日間の実効線量
約 0.42mSv

備考

・評価結果の相違  
【柏崎 6/7】

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<p>添付資料 1 御室の居住性（設計基準事故）に係る被ばく評価について</p> <p>1-1 中央制御室の居住性（設計基準事故）に係る被ばく評価条件表</p>	<p>添付資料 中央制御室の居住性（設計基準事故）に係る被ばく評価について</p> <p>1 中央制御室の居住性（設計基準事故）に係る被ばく評価条件表</p> <p><u>中央制御室の居住性（設計基準事故）に係る被ばく評価の評価条件について、以下の第1-1表～第1-12表に示す。</u></p> <p><u>第1-1表 大気中への放出量評価条件【原子炉冷却材喪失】</u></p> <p><u>第1-2表 大気中への放出量評価条件【主蒸気管破断】</u></p> <p><u>第1-3表 大気中への放出放射線量評価結果（30日積算）</u></p> <p><u>第1-4表 大気拡散条件</u></p> <p><u>第1-5表 相対濃度及び相対線量【原子炉冷却材喪失】</u></p> <p><u>第1-6表 相対濃度及び相対線量【主蒸気管破断】</u></p> <p><u>第1-7表 直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線の評価条件</u></p> <p><u>【原子炉冷却材喪失】</u></p> <p><u>第1-8表 直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線の評価条件</u></p> <p><u>【主蒸気管破断】</u></p> <p><u>第1-9表 直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線の評価に用いる原子</u></p> <p><u>炉建屋内の積算線源強度（30日積算）</u></p> <p><u>第1-10表 中央制御室換気設備条件</u></p> <p><u>第1-11表 運転員交替考慮条件</u></p> <p><u>第1-12表 線量換算係数及び呼吸率の条件</u></p>	<p>添付資料 中央制御室の居住性（設計基準事故）に係る被ばく評価について</p> <p>1 中央制御室の居住性（設計基準事故）に係る被ばく評価条件表</p>	



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)				東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉				備考
表1-1-1 大気中への放出量評価条件 (原子炉冷却材喪失) (6号炉及び7号炉共通) (1/2)				第1-1表 大気中への放出量評価条件【原子炉冷却材喪失】(1/3)				表1-1 大気中への放出量評価条件 (原子炉冷却材喪失) (1/2)				・評価条件の相違 【柏崎6/7, 東海第二】
項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法 (内規) での記載	被ばく評価手法 (内規) での記載	選定理由	被ばく評価手法 (内規) での記載	項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法 (内規) での記載		
評価事象	原子炉冷却材喪失 (仮想事故相当)	被ばく評価手法 (内規) に示されたとおり設定	4.1 原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断を対象とする。原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断は、一方の事故で包絡できる場合は、いずれかで代表してもよい。	4.1 原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断を対象とする。原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断は、一方の事故で包絡できる場合は、いずれかで代表してもよい。	被ばく評価手法 (内規) に示されたとおり設定	4.1 原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断を対象とする。原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断は、一方の事故で包絡できる場合は、いずれかで代表してもよい。	評価事象	原子炉冷却材喪失 (仮想事故相当)	被ばく評価手法 (内規) に示されたとおり設定	4.1 原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断を対象とする。原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断は、一方の事故で包絡できる場合は、いずれかで代表してもよい。		
原子炉熱出力	定格出力 (3,926MWt) の約102%	同上	4.1.1(1) 原子炉は、定格出力に余裕を見た出力で十分長時間運転していたとする。	4.1.1(1) 原子炉は、定格出力に余裕を見た出力で十分長時間運転していたとする。	定格値に余裕 (+5%) を考慮した値を設定	4.1.1(1) 原子炉は、定格出力に余裕を見た出力で十分長時間運転していたとする。	原子炉熱出力	定格出力 (2,436MW) の約105%	同上	4.1.1(1) 原子炉は、定格出力に余裕を見た出力で十分長時間運転していたとする。		
原子炉運転時間	2,000日	同上	解説4.1 「十分長時間運転」とは、原子炉内の出力分布、核分裂生成物の蓄積状況、温度分布等の解析に影響を与える各種の状態量が、運転サイクル等を考慮してほぼ平衡に達している状態をいう。	5 サイクル運転を考えた最大運転期間を設定	同上	解説4.1 「十分長時間運転」とは、原子炉内の出力分布、核分裂生成物の蓄積状況、温度分布等の解析に影響を与える各種の状態量が、運転サイクル等を考慮してほぼ平衡に達している状態をいう。	原子炉運転時間	2,000日	同上	【解説4.1】 「十分長時間運転」とは、原子炉内の出力分布、核分裂生成物の蓄積状況、温度分布等の解析に影響を与える各種の状態量が、運転サイクル等を考慮してほぼ平衡に達している状態をいう。		
サイクル数 (バッチ数)	5	同上		運転サイクルを想定	同上		サイクル数 (バッチ数)	5	同上			
原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量	希ガス: 100% よう素: 50%	同上	4.1.1(2)b 事象発生後、原子炉格納容器内に放出される放射性物質の量は、炉心内蓄積量に対して希ガス100%、よう素50%の割合とする。	被ばく評価手法 (内規) に示されたとおり設定	同上	4.1.1(2)b 事象発生後、原子炉格納容器内に放出される放射性物質の量は、炉心内蓄積量に対して希ガス100%、よう素50%の割合とする。	原子炉格納容器に放出される核分裂生成物量	希ガス: 100% よう素: 50%	同上	4.1.1(2)b 事象発生後、原子炉格納容器内に放出される放射性物質の量は、炉心内蓄積量に対して希ガス100%、よう素50%の割合とする。		
よう素の形態	粒子状よう素: 0% 無機よう素: 90% 有機よう素: 10%	同上	4.1.1(2)c 原子炉格納容器内に放出されたよう素のうち、有機よう素は10%とし、残りの90%は無機よう素とする。	被ばく評価手法 (内規) に示されたとおり設定	同上	4.1.1(2)c 原子炉格納容器内に放出されたよう素のうち、有機よう素は10%とし、残りの90%は無機よう素とする。	よう素の形態	粒子状よう素: 0% 無機よう素: 90% 有機よう素: 10%	同上	4.1.1(2)c 原子炉格納容器内に放出されたよう素のうち、有機よう素は10%とし、残りの90%は無機よう素とする。		
原子炉格納容器等への無機 (元素状) よう素の沈着効果	50%が瞬時に沈着	同上	4.1.1(2)d 原子炉格納容器内に放出されたよう素のうち、無機よう素は、50%が原子炉格納容器内及び同容器内の機器等に沈着し、原子炉格納容器からの漏えいに寄与しないとする。有機よう素及び希ガスは、この効果を無視する。	原子炉冷却材喪失 (仮想事故相当)	同上	4.1.1(2)d 原子炉格納容器内に放出されたよう素のうち、無機よう素は、50%が原子炉格納容器内及び同容器内の機器等に沈着し、原子炉格納容器からの漏えいに寄与しないとする。有機よう素及び希ガスは、この効果を無視する。	原子炉格納容器等への無機 (元素状) よう素の沈着効果	50%が瞬時に沈着	同上	4.1.1(2)d 原子炉格納容器内に放出されたよう素のうち、無機よう素は、50%が原子炉格納容器内及び同容器内の機器等に沈着し、原子炉格納容器からの漏えいに寄与しないとする。有機よう素及び希ガスは、この効果を無視する。		
サブプレッションプール水の無機よう素に対する除去効果	分配係数: 100	同上	4.1.1(2)e サプレッションプール水に無機よう素が溶解する割合は、分配係数で100とする。有機よう素及び希ガスは、この効果を無視する。	項目	評価事象	炉心熱出力	原子炉格納容器等への無機 (元素状) よう素の沈着効果	分配係数: 100	同上	4.1.1(2)e サプレッションプール水に無機よう素が溶解する割合は、分配係数で100とする。有機よう素及び希ガスは、この効果を無視する。		

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20版)				東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉				備考			
表1-1-1 大気中への放出量評価条件(原子炉冷却材喪失)(6号及び7号炉共通)(2/2)				第1-1表 大気中への放出量評価条件【原子炉冷却材喪失】(2/3)				表1-1 大気中への放出量評価条件(原子炉冷却材喪失)(2/2)				・評価条件の相違【柏崎6/7, 東海第二】			
項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載				
原子炉格納容器内での放射性物質の自然崩壊	考慮する	漏えいまでの自然減衰を考慮	—	サブレーション水に無機溶剤が溶解する割合	4.1.1(2)e) サブレーション水に無機溶剤が溶解する割合は、分配係数で100とする。有機溶剤は無視する。	被ばく評価手法(内規)での記載	4.1.1(2)e) サブレーション水に無機溶剤が溶解する割合は、分配係数で100とする。有機溶剤は無視する。	原子炉格納容器内での放射性物質の自然減衰	考慮する	漏えいまでの自然減衰を考慮	—				
原子炉格納容器からの漏えい率	0~1時間:0.6%/日 1時間~30日:0.3%/日	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	4.1.1(2)f) 原子炉格納容器からの漏えいは、原子炉格納容器の設計漏えい率及び原子炉格納容器内の圧力に対応した漏えい率に余裕を見込んだ値とする。	原子炉格納容器からの漏えい率	0.5%/day	格納容器内の圧力に対応した漏えい率に余裕を見込んで設定	4.1.1(2)f) 原子炉格納容器からの漏えいは、原子炉格納容器の設計漏えい率及び原子炉格納容器内の圧力に対応した漏えい率に余裕を見込んだ値とする。	原子炉格納容器からの漏えい率	0.5%/日	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	4.1.1(2)f) 希ガス及びイオ素は、原子炉格納容器からの漏えいを計算する。原子炉格納容器からの漏えいは、原子炉格納容器の設計漏えい率及び原子炉格納容器内の圧力に対応した漏えい率に余裕を見込んだ値とする。				
非常用ガス処理系	換気率	0.5回/日	同上	評価条件 分配係数:100	0.5%/day	事故後瞬時に起動	4.1.1(2)g) 原子炉建屋の非常用換気系等(フィルタを含む。)は、起動するまでの十分な時間的余裕を見込む。非常用換気系等の容量は、設計で定められた値とする。フィルタのよう素除去効率は設計値に余裕を見込んだ値とする。	非常用ガス処理系等の起動時間	4.1.1(2)g) 原子炉建屋の非常用換気系等(フィルタを含む。)は、起動するまでの十分な時間的余裕を見込む。非常用換気系等の容量は、設計で定められた値とする。フィルタのよう素除去効率は設計値に余裕を見込んだ値とする。	瞬時に起動	4.1.1(2)g) 原子炉建屋の非常用換気系等(フィルタを含む。)は、起動するまでの十分な時間的余裕を見込む。非常用換気系等の容量は、設計で定められた値とする。フィルタのよう素除去効率は設計値に余裕を見込んだ値とする。				
	よう素用チャコール・フィルタ除去効率	99%	同上										瞬時に起動	99%	同上
	起動遅れ時間	瞬時に起動	原子炉水位低、ドライウェル圧力高又は原子炉建屋原子炉区域放射能高の信号により瞬時に切り替えられるものとする。										瞬時に起動	瞬時に起動	原子炉水位低、格納容器圧力高又は原子炉棟排気放射能高の信号により瞬時に切り替えられるものとする。
原子炉建屋内での放射性物質の自然減衰	考慮する	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	4.1.1(2)g) 原子炉建屋における沈着による放射性物質の除去効果は無視し、自然崩壊のみを考える。	非常用ガス再循環系: 4.8回/day 非常用ガス処理系: 1回/day	原子炉建屋内での放射性物質の自然減衰	考慮する	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	4.1.1(2)g) 原子炉建屋における沈着による放射性物質の除去効果は無視し、自然崩壊のみを考える。							
事故の評価期間	30日間	同上	【解説3.2】 評価期間は、事故発生後30日間とする。	事故の評価期間	30日間	同上	【解説3.2】 評価期間は、事故発生後30日間とする。								

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																				
	<p>第1-1表 大気中への放出量評価条件【原子炉冷却材喪失】(3/3)</p> <table border="1" data-bbox="1018 352 1635 1623"> <thead> <tr> <th data-bbox="1018 352 1181 443">項目</th> <th data-bbox="1018 443 1181 720">評価条件</th> <th data-bbox="1018 720 1181 863">選定理由</th> <th data-bbox="1018 863 1181 1157">被ばく評価手法 (内規) での記載</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="1181 352 1397 443">非常用ガス再循環等のフィルター除去効率</td> <td data-bbox="1181 443 1397 720">非常用ガス再循環系(再循環): 80% 非常用ガス処理系(外部放出): 90%</td> <td data-bbox="1181 720 1397 863">被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定</td> <td data-bbox="1181 863 1397 1157">4.1.1(2)g) フィルタのよう素除去効率は設計値に余裕を見込んだ値とする。</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1397 352 1537 443">ECCS再循環系からの漏えい率</td> <td data-bbox="1397 443 1537 720">ECCSにより格納容器外へ導かれたサブプレッション・チェンバのプールの漏えいによる核分裂生成物の放出量の評価は省略する。</td> <td data-bbox="1397 720 1537 863">ECCSからの漏えいによる放出量は、格納容器内気相部からの漏えいによる放出量に比べて十分に小さく、有意な寄与はないため</td> <td data-bbox="1397 863 1537 1157">4.1.1(2)h) ECCSが再循環モードで運転され、原子炉格納容器内の水が原子炉格納容器外に導かれる場合には、原子炉格納容器外において設計漏えい率に余裕を見込んだ漏えい率での再循環水の漏えいがあると仮定する。</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1537 352 1635 443">放出経路</td> <td data-bbox="1537 443 1635 720">排気筒放出</td> <td data-bbox="1537 720 1635 863">被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定</td> <td data-bbox="1537 863 1635 1157">4.1.1(2)i) 原子炉格納容器から原子炉建屋内に漏えいした放射性物質は、原子炉建屋内非常用ガス処理系で処理された後、排気筒を経由して環境に放出されるとする。</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1635 352 1721 443">事故の評価期間</td> <td data-bbox="1635 443 1721 720">30日間</td> <td data-bbox="1635 720 1721 863">同上</td> <td data-bbox="1635 863 1721 1157">解説3.2 評価期間は、事故発生後30日間とする。</td> </tr> </tbody> </table>	項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法 (内規) での記載	非常用ガス再循環等のフィルター除去効率	非常用ガス再循環系(再循環): 80% 非常用ガス処理系(外部放出): 90%	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	4.1.1(2)g) フィルタのよう素除去効率は設計値に余裕を見込んだ値とする。	ECCS再循環系からの漏えい率	ECCSにより格納容器外へ導かれたサブプレッション・チェンバのプールの漏えいによる核分裂生成物の放出量の評価は省略する。	ECCSからの漏えいによる放出量は、格納容器内気相部からの漏えいによる放出量に比べて十分に小さく、有意な寄与はないため	4.1.1(2)h) ECCSが再循環モードで運転され、原子炉格納容器内の水が原子炉格納容器外に導かれる場合には、原子炉格納容器外において設計漏えい率に余裕を見込んだ漏えい率での再循環水の漏えいがあると仮定する。	放出経路	排気筒放出	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	4.1.1(2)i) 原子炉格納容器から原子炉建屋内に漏えいした放射性物質は、原子炉建屋内非常用ガス処理系で処理された後、排気筒を経由して環境に放出されるとする。	事故の評価期間	30日間	同上	解説3.2 評価期間は、事故発生後30日間とする。		<p>・設備の相違 【東海第二】 島根2号炉には非常用ガス再循環系はない</p>
項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法 (内規) での記載																				
非常用ガス再循環等のフィルター除去効率	非常用ガス再循環系(再循環): 80% 非常用ガス処理系(外部放出): 90%	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	4.1.1(2)g) フィルタのよう素除去効率は設計値に余裕を見込んだ値とする。																				
ECCS再循環系からの漏えい率	ECCSにより格納容器外へ導かれたサブプレッション・チェンバのプールの漏えいによる核分裂生成物の放出量の評価は省略する。	ECCSからの漏えいによる放出量は、格納容器内気相部からの漏えいによる放出量に比べて十分に小さく、有意な寄与はないため	4.1.1(2)h) ECCSが再循環モードで運転され、原子炉格納容器内の水が原子炉格納容器外に導かれる場合には、原子炉格納容器外において設計漏えい率に余裕を見込んだ漏えい率での再循環水の漏えいがあると仮定する。																				
放出経路	排気筒放出	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	4.1.1(2)i) 原子炉格納容器から原子炉建屋内に漏えいした放射性物質は、原子炉建屋内非常用ガス処理系で処理された後、排気筒を経由して環境に放出されるとする。																				
事故の評価期間	30日間	同上	解説3.2 評価期間は、事故発生後30日間とする。																				

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)				東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉				備考
表1-1-2 大気中への放出量評価条件 (主蒸気管破断) (6号及び7号炉共通) (1/2)				第1-2表 大気中への放出量評価条件【主蒸気管破断】(1/4)				表1-2 大気中への放出量評価条件 (主蒸気管破断) (1/2)				・評価条件の相違 【柏崎6/7, 東海第二】
項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法 (内規) での記載	被ばく評価手法 (内規) での記載	選定理由	評価条件	項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法 (内規) での記載		
評価事象	主蒸気管破断 (仮想事故相当)	被ばく評価手法 (内規) に示されたとおりに設定	4.1 原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断を対象とする。原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断は、一方の事故で包絡できる場合は、いずれかで代表してもよい。	4.1 原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断を対象とする。原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断は、一方の事故で包絡できる場合は、いずれかで代表してもよい。	被ばく評価手法 (内規) に示されたとおりに設定	主蒸気管破断 (仮想事故相当)	原子炉熱出力	定格出力 (3,926MWt) の約102%	同上	4.1 原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断を対象とする。原子炉冷却材喪失及び主蒸気管破断は、一方の事故で包絡できる場合は、いずれかで代表してもよい。		
原子炉熱出力	定格出力 (3,926MWt) の約102%	同上	4.1.2(1) 原子炉は、定格出力に余裕を見た出力で十分長時間運転していたとする。	4.1.2(1) 原子炉は、定格出力に余裕を見た出力で十分長時間運転していたとする。	定格値に余裕 (+5%) を考慮した値を設定	原子炉熱出力	2,000日	同上	同上	4.1.2(1) 原子炉は、定格出力に余裕を見た出力で十分長時間運転していたとする。		
原子炉運転時間	2,000日	同上	解説4.1 「十分長時間運転」とは、原子炉内の出力分布、核分裂生成物の蓄積状況、温度分布等の解析に影響を与える各種の状態量が、運転サイクル等を考慮してほぼ平衡に達している状態をいう。	5 サイクルの最大運転期間を設定	5 サイクルの最大運転期間を設定	原子炉熱出力	2,000日	同上	同上	【解説4.1】 「十分長時間運転」とは、原子炉内の出力分布、核分裂生成物の蓄積状況、温度分布等の解析に影響を与える各種の状態量が、運転サイクル等を考慮してほぼ平衡に達している状態をいう。		
サイクル数 (バッチ数)	5	同上				原子炉熱出力	2,000日	5	原子炉熱出力		2,000日	同上
冷却材流出量	蒸気: 16ton 水: 24ton	内規に示されたとおりの条件による事故解析結果	4.1.2 (2) 原子炉の出力運転中に、主蒸気管1本が、原子炉格納容器外で瞬時に両端破断すると仮定する。 (3) 主蒸気隔離弁は、設計上の最大の動作遅れ時間及び閉止時間で全閉する。 (4) 原子炉冷却材の流出流量の計算に当たっては、流量制限器の機能を考慮することができる。ただし、主蒸気隔離弁の部分において臨界流が発生するまでは、弁による流量制限の効果は考えない。 (5) 事象発生と同時に、外部電源は喪失すると仮定する。 (6) 事象発生後、原子炉圧力は、長時間、逃し安全弁の設定圧に保たれる。	被ばく評価手法 (内規) に示されたとおりに設定	被ばく評価手法 (内規) に示されたとおりに設定	冷却材流出量	蒸気: 11ton 水: 16ton	内規に示されたとおりの条件による事故解析結果	4.1.2 (2) 原子炉の出力運転中に、主蒸気管1本が、原子炉格納容器外で瞬時に両端破断すると仮定する。 (3) 主蒸気隔離弁は、設計上の最大の動作遅れ時間及び閉止時間で全閉する。 (4) 原子炉冷却材の流出流量の計算に当たっては、流量制限器の機能を考慮することができる。ただし、主蒸気隔離弁の部分において臨界流が発生するまでは、弁による流量制限の効果は考えない。 (5) 事象発生と同時に、外部電源は喪失すると仮定する。 (6) 事象発生後、原子炉圧力は、長時間、逃がし安全弁の設定圧に保たれる。			
事象発生前の原子炉冷却材中の放射性物質濃度	I-131を $1.3 \times 10^3 \text{Bq/g}$ とし、それに応じ他のハロゲン等の組成を拡散組成として考慮	同上	4.1.2(7)b 事象発生前の原子炉冷却材中の放射性物質の濃度は、運転上許容されるI-131の最大濃度に相当する濃度とし、その組成は拡散組成とする。	炉心熱出力	原子炉熱出力	事象発生前の原子炉冷却材中の放射性物質濃度	I-131を $1.4 \times 10^3 \text{Bq/g}$ とし、それに応じ他のハロゲン等の組成を拡散組成として考慮	同上	4.1.2(7)b 事象発生前の原子炉冷却材中の放射性物質の濃度は、運転上許容されるI-131の最大濃度に相当する濃度とし、その組成は拡散組成とする。蒸気相中のハロゲン濃度は、液相の濃度の1/50とする。			

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20版)				東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉				備考
表1-1-2 大気中への放出量評価条件 (主蒸気管破断) (6号及び7号炉共通) (2/2)				第1-2表 大気中への放出量評価条件【主蒸気管破断】(2/4)				表1-2 大気中への放出量評価条件 (主蒸気管破断) (2/2)				・評価条件の相違 <b>【柏崎6/7, 東海第二】</b>
項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法 (内規) での記載	項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法 (内規) での記載	項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法 (内規) での記載	
燃料棒から追加放出される放射性物質の量	I-131を $7.4 \times 10^{13}$ Bqとし、それに応じ他のハロゲン等及び希ガスの組成を平衡組成として考慮希ガスについてはよう素の2倍とする	被ばく評価手法 (内規) に示されたとおり設定	4.1.2(7)c) 原子炉圧力の減少に伴う燃料棒からの追加放出量を、I-131は先行炉等での実測データに基づく値に安全余裕を見込んだ値とし、その他の放射性物質はその組成を平衡組成として求める。希ガスはよう素の2倍の放出量とする。	燃料棒からの追加放出量	燃料棒からの追加放出量 (I-131): $4.44 \times 10^{14}$ Bq その他の放射性物質はその組成を平衡組成として求める。希ガスはよう素の2倍の放出量とする。	被ばく評価手法 (内規) に示されたとおり設定	4.1.2(7)c) 原子炉圧力の減少に伴う燃料棒からの追加放出量を、I-131は先行炉等での実測データに基づく値に安全余裕を見込んだ値とし、その他の放射性物質はその組成を平衡組成として求める。希ガスはよう素の2倍の放出量とする。	燃料棒から追加放出される放射性物質の量	I-131を $7.4 \times 10^{13}$ Bqとし、それに応じ他のハロゲン等及び希ガスの組成を平衡組成として考慮希ガスについてはよう素の2倍とする	被ばく評価手法 (内規) に示されたとおり設定	4.1.2(7)c) 原子炉圧力の減少に伴う燃料棒からの追加放出量を、I-131は先行炉等での実測データに基づく値に安全余裕を見込んだ値とし、その他の放射性物質はその組成を平衡組成として求める。希ガスはよう素の2倍の放出量とする。	
主蒸気隔離弁閉止前に破断口より放出される追加放出された放射性物質の量	追加放出された放射性物質の1%	同上	4.1.2(7)d) 主蒸気隔離弁閉止前の燃料棒からの放射性物質の追加放出割合は、主蒸気隔離弁閉止前の原子炉圧力の低下割合に比例するとし、追加放出された放射性物質の1%が破断口から放出する。	主蒸気隔離弁閉止前の燃料棒からの追加放出割合	原子炉圧力の低下割合に比例するとし、追加放出された放射性物質の約1%が破断口から放出される。	同上	4.1.2(7)d) 主蒸気隔離弁閉止前の燃料棒からの放射性物質の追加放出割合は、主蒸気隔離弁閉止前の原子炉圧力の低下割合に比例するとし、追加放出された放射性物質の約1%が破断口から放出する。	主蒸気隔離弁閉止前に破断口より放出される追加放出された放射性物質の量	追加放出された放射性物質の1%	同上	4.1.2(7)d) 主蒸気隔離弁閉止前の燃料棒からの放射性物質の追加放出割合は、主蒸気隔離弁閉止前の原子炉圧力の低下割合に比例するとし、追加放出された放射性物質の1%が破断口から放出する。	
よう素の形態	粒子状よう素: 0% 無機よう素: 90% 有機よう素: 10%	同上	4.1.2(7)f) 燃料棒から放出されたよう素のうち、有機よう素は10%とし、残りの90%は無機よう素とする。有機よう素のうち10%は瞬時に気相部に移行する。残りのよう素及びその他のハロゲンが気相部にキャリアオーバーされる割合は、2%とする。希ガスは、すべて瞬時に気相部に移行する。	よう素及び希ガスの気相部への移行割合	燃料棒から放出されたよう素 有機よう素: 10% 無機よう素: 90% 有機よう素は原子炉圧力容器内で分解により1/10程度に減少するので、気相部へは1%の有機よう素が瞬時に移行する。残りのよう素及びその他のハロゲン等が気相部にキャリアオーバーされる割合は、2%とする。希ガスは、すべて瞬時に気相部に移行する。	同上	4.1.2(7)f) 燃料棒から放出されたよう素のうち、有機よう素は10%とし、残りの90%は無機よう素とする。有機よう素のうち10%は瞬時に気相部に移行する。残りのよう素及びその他のハロゲンが気相部にキャリアオーバーされる割合は、2%とする。希ガスは、すべて瞬時に気相部に移行する。	よう素の形態	粒子状よう素: 0% 無機よう素: 90% 有機よう素: 10%	同上	4.1.2(7)f) 燃料棒から放出されたよう素のうち、有機よう素は10%とし、残りの90%は無機よう素とする。	
有機よう素が気相部に移行する割合	10%	同上	10%は瞬時に気相部に移行する。残りのよう素及びその他のハロゲンが気相部にキャリアオーバーされる割合は、2%とする。希ガスは、すべて瞬時に気相部に移行する。	主蒸気隔離弁閉止前及び閉止後の大気中への放出想定	主蒸気隔離弁閉止前: 放出された原子炉冷却材は、完全蒸発し、同時に放出された放射性物質を均一に含む蒸気雲になるとする。主蒸気隔離弁閉止後: 放出された放射性物質は、大気中に地上放散する。	同上	4.1.2(7)g) 主蒸気隔離弁閉止前に放出された原子炉冷却材は、完全蒸発し、同時に放出された放射性物質を均一に含む蒸気雲になるとする。隔離弁閉止後に放出された放射性物質は、大気中に地上放散する。	有機よう素が気相部に移行する割合	10%	同上	4.1.2(7)f) 有機よう素のうち10%は瞬時に気相部に移行する。	
有機よう素が分解したよう素、無機よう素、その他ハロゲンのキャリアオーバー割合	2%	同上	4.1.2(7)h) 主蒸気隔離弁は、1個が閉止しないとする。閉止した隔離弁からは、蒸気が漏えいする。閉止した主蒸気隔離弁の漏えい率は設計値に余裕を見込んだ値とし、この漏えい率は一定とする。	主蒸気隔離弁閉止前及び閉止後の大気中への放出想定	主蒸気隔離弁閉止前: 放出された原子炉冷却材は、完全蒸発し、同時に放出された放射性物質を均一に含む蒸気雲になるとする。主蒸気隔離弁閉止後: 放出された放射性物質は、大気中に地上放散する。	同上	4.1.2(7)g) 主蒸気隔離弁閉止前に放出された原子炉冷却材は、完全蒸発し、同時に放出された放射性物質を均一に含む蒸気雲になるとする。隔離弁閉止後に放出された放射性物質は、大気中に地上放散する。	有機よう素が分解したよう素、無機よう素、その他ハロゲンのキャリアオーバー割合	2%	同上	4.1.2(7)f) 残りのよう素及びその他のハロゲンが気相部にキャリアオーバーされる割合は、2%とする。希ガスは、すべて瞬時に気相部に移行する。	
主蒸気隔離弁漏えい率	120%/日	同上	4.1.2(7)i) 主蒸気隔離弁閉止後は、残留熱除去系又は逃がし安全弁等を通して、崩壊熱相当の蒸気が、サブプレッションプールに移行する。	主蒸気隔離弁閉止前及び閉止後の大気中への放出想定	主蒸気隔離弁閉止前: 放出された原子炉冷却材は、完全蒸発し、同時に放出された放射性物質を均一に含む蒸気雲になるとする。主蒸気隔離弁閉止後: 放出された放射性物質は、大気中に地上放散する。	同上	4.1.2(7)h) 主蒸気隔離弁は、1個が閉止しないとする。閉止した隔離弁からは、蒸気が漏えいする。閉止した主蒸気隔離弁の漏えい率は設計値に余裕を見込んだ値とし、この漏えい率は一定とする。	主蒸気隔離弁漏えい率	120%/日	同上	4.1.2(7)h) 主蒸気隔離弁は、1個が閉止しないとする。閉止した隔離弁からは、蒸気が漏えいする。閉止した主蒸気隔離弁の漏えい率は設計値に余裕を見込んだ値とし、この漏えい率は一定とする。	
主蒸気隔離弁からの漏えい期間	無限期間	同上	4.1.2(7)i) 主蒸気隔離弁閉止後は、残留熱除去系又は逃がし安全弁等を通して、崩壊熱相当の蒸気が、サブプレッションプールに移行する。	主蒸気隔離弁閉止前及び閉止後の大気中への放出想定	主蒸気隔離弁閉止前: 放出された原子炉冷却材は、完全蒸発し、同時に放出された放射性物質を均一に含む蒸気雲になるとする。主蒸気隔離弁閉止後: 放出された放射性物質は、大気中に地上放散する。	同上	4.1.2(7)h) 主蒸気隔離弁は、1個が閉止しないとする。閉止した隔離弁からは、蒸気が漏えいする。閉止した主蒸気隔離弁の漏えい率は設計値に余裕を見込んだ値とし、この漏えい率は一定とする。	主蒸気隔離弁からの漏えい期間	無限期間	同上	4.1.2(7)h) 主蒸気隔離弁は、1個が閉止しないとする。閉止した隔離弁からは、蒸気が漏えいする。閉止した主蒸気隔離弁の漏えい率は設計値に余裕を見込んだ値とし、この漏えい率は一定とする。	
原子炉圧力容器からサブプレッション・チェンバへの換気率	原子炉圧力容器気相体積の100倍/日	同上	4.1.2(7)i) 主蒸気隔離弁閉止後は、残留熱除去系又は逃がし安全弁等を通して、崩壊熱相当の蒸気が、サブプレッションプールに移行する。	主蒸気隔離弁閉止前及び閉止後の大気中への放出想定	主蒸気隔離弁閉止前: 放出された原子炉冷却材は、完全蒸発し、同時に放出された放射性物質を均一に含む蒸気雲になるとする。主蒸気隔離弁閉止後: 放出された放射性物質は、大気中に地上放散する。	同上	4.1.2(7)g) 主蒸気隔離弁閉止前に放出された原子炉冷却材は、完全蒸発し、同時に放出された放射性物質を均一に含む蒸気雲になるとする。隔離弁閉止後に放出された放射性物質は、大気中に地上放散する。	原子炉圧力容器からサブプレッション・チェンバへの換気率	原子炉圧力容器気相体積の100倍/日	同上	4.1.2(7)i) 主蒸気隔離弁閉止後は、残留熱除去系又は逃がし安全弁等を通して、崩壊熱相当の蒸気が、サブプレッションプールに移行する。	
タービン建屋内で床・壁等に沈着する割合	0%	保守的に仮定	—	主蒸気隔離弁閉止前及び閉止後の大気中への放出想定	主蒸気隔離弁閉止前: 放出された原子炉冷却材は、完全蒸発し、同時に放出された放射性物質を均一に含む蒸気雲になるとする。主蒸気隔離弁閉止後: 放出された放射性物質は、大気中に地上放散する。	同上	4.1.2(7)g) 主蒸気隔離弁閉止前に放出された原子炉冷却材は、完全蒸発し、同時に放出された放射性物質を均一に含む蒸気雲になるとする。隔離弁閉止後に放出された放射性物質は、大気中に地上放散する。	タービン建屋内で床・壁等に沈着する割合	0%	保守的に仮定	—	
事故の評価期間	30日間	被ばく評価手法 (内規) に示されたとおり設定	【解説 3.2】評価期間は、事故発生後30日間とする。	事故の評価期間	30日間	同上	解説 3.2 評価期間は、事故発生後30日間とする。	事故の評価期間	30日間	被ばく評価手法 (内規) に示されたとおり設定	【解説 3.2】評価期間は、事故発生後30日間とする。	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																													
表1-1-3 放射性物質の大気中への放出量 (30日間積算値) (6号及び7号炉共通)	第1-3表 大気中への放出放射能評価結果 (30日積算)	表1-3 放射性物質の大気中への放出量 (30日間積算値)	・評価結果の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】																																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th>評価事象</th> <th>評価条件</th> <th>放出量 (Bq)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">原子炉冷却材喪失</td> <td>希ガス (ガンマ線実効エネルギー0.5MeV換算)</td> <td>約 <math>1.6 \times 10^{16}</math></td> </tr> <tr> <td>よう素 (I-131 等価量 (成人実効線量係数換算))</td> <td>約 <math>5.8 \times 10^{13}</math></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">主蒸気管破断</td> <td>希ガス及びハロゲン等 (ガンマ線実効エネルギー0.5MeV換算)</td> <td>約 <math>3.4 \times 10^{13}</math></td> </tr> <tr> <td>よう素 (I-131 等価量 (成人実効線量係数換算))</td> <td>約 <math>7.4 \times 10^{11}</math></td> </tr> </tbody> </table>	評価事象	評価条件	放出量 (Bq)	原子炉冷却材喪失	希ガス (ガンマ線実効エネルギー0.5MeV換算)	約 $1.6 \times 10^{16}$	よう素 (I-131 等価量 (成人実効線量係数換算))	約 $5.8 \times 10^{13}$	主蒸気管破断	希ガス及びハロゲン等 (ガンマ線実効エネルギー0.5MeV換算)	約 $3.4 \times 10^{13}$	よう素 (I-131 等価量 (成人実効線量係数換算))	約 $7.4 \times 10^{11}$	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">評価項目</th> <th>評価結果 (Bq)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">原子炉冷却材喪失</td> <td>希ガス (ガンマ線エネルギー0.5MeV換算)</td> <td>約 <math>2.8 \times 10^{16}</math></td> </tr> <tr> <td>よう素 (I-131 等価量 (成人実効線量係数換算))</td> <td>約 <math>2.4 \times 10^{14}</math></td> </tr> <tr> <td rowspan="4">主蒸気管破断</td> <td rowspan="2">希ガス及びハロゲン等 (ガンマ線エネルギー0.5MeV換算)</td> <td>隔離弁閉止前</td> <td>約 <math>6.1 \times 10^{13}</math></td> </tr> <tr> <td>隔離弁閉止後</td> <td>約 <math>1.2 \times 10^{14}</math></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">よう素 (I-131 等価量 (成人実効線量係数換算))</td> <td>隔離弁閉止前</td> <td>約 <math>1.5 \times 10^{12}</math></td> </tr> <tr> <td>隔離弁閉止後</td> <td>約 <math>2.5 \times 10^{12}</math></td> </tr> </tbody> </table>	評価項目		評価結果 (Bq)	原子炉冷却材喪失	希ガス (ガンマ線エネルギー0.5MeV換算)	約 $2.8 \times 10^{16}$	よう素 (I-131 等価量 (成人実効線量係数換算))	約 $2.4 \times 10^{14}$	主蒸気管破断	希ガス及びハロゲン等 (ガンマ線エネルギー0.5MeV換算)	隔離弁閉止前	約 $6.1 \times 10^{13}$	隔離弁閉止後	約 $1.2 \times 10^{14}$	よう素 (I-131 等価量 (成人実効線量係数換算))	隔離弁閉止前	約 $1.5 \times 10^{12}$	隔離弁閉止後	約 $2.5 \times 10^{12}$	<table border="1"> <thead> <tr> <th>評価事象</th> <th>核分裂生成物</th> <th>放出量 (Bq)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">原子炉冷却材喪失</td> <td>希ガス (<math>\gamma</math>線実効エネルギー0.5MeV換算)</td> <td>約 <math>2.0 \times 10^{16}</math></td> </tr> <tr> <td>よう素 (I-131 等価量 - 成人実効線量係数換算)</td> <td>約 <math>6.8 \times 10^{13}</math></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">主蒸気管破断</td> <td>希ガス及びハロゲン等 (<math>\gamma</math>線実効エネルギー0.5MeV換算)</td> <td>約 <math>2.0 \times 10^{13}</math></td> </tr> <tr> <td>よう素 (I-131 等価量 - 成人実効線量係数換算)</td> <td>約 <math>4.6 \times 10^{11}</math></td> </tr> </tbody> </table>	評価事象	核分裂生成物	放出量 (Bq)	原子炉冷却材喪失	希ガス ( $\gamma$ 線実効エネルギー0.5MeV換算)	約 $2.0 \times 10^{16}$	よう素 (I-131 等価量 - 成人実効線量係数換算)	約 $6.8 \times 10^{13}$	主蒸気管破断	希ガス及びハロゲン等 ( $\gamma$ 線実効エネルギー0.5MeV換算)	約 $2.0 \times 10^{13}$	よう素 (I-131 等価量 - 成人実効線量係数換算)	約 $4.6 \times 10^{11}$	
評価事象	評価条件	放出量 (Bq)																																														
原子炉冷却材喪失	希ガス (ガンマ線実効エネルギー0.5MeV換算)	約 $1.6 \times 10^{16}$																																														
	よう素 (I-131 等価量 (成人実効線量係数換算))	約 $5.8 \times 10^{13}$																																														
主蒸気管破断	希ガス及びハロゲン等 (ガンマ線実効エネルギー0.5MeV換算)	約 $3.4 \times 10^{13}$																																														
	よう素 (I-131 等価量 (成人実効線量係数換算))	約 $7.4 \times 10^{11}$																																														
評価項目		評価結果 (Bq)																																														
原子炉冷却材喪失	希ガス (ガンマ線エネルギー0.5MeV換算)	約 $2.8 \times 10^{16}$																																														
	よう素 (I-131 等価量 (成人実効線量係数換算))	約 $2.4 \times 10^{14}$																																														
主蒸気管破断	希ガス及びハロゲン等 (ガンマ線エネルギー0.5MeV換算)	隔離弁閉止前	約 $6.1 \times 10^{13}$																																													
		隔離弁閉止後	約 $1.2 \times 10^{14}$																																													
	よう素 (I-131 等価量 (成人実効線量係数換算))	隔離弁閉止前	約 $1.5 \times 10^{12}$																																													
		隔離弁閉止後	約 $2.5 \times 10^{12}$																																													
評価事象	核分裂生成物	放出量 (Bq)																																														
原子炉冷却材喪失	希ガス ( $\gamma$ 線実効エネルギー0.5MeV換算)	約 $2.0 \times 10^{16}$																																														
	よう素 (I-131 等価量 - 成人実効線量係数換算)	約 $6.8 \times 10^{13}$																																														
主蒸気管破断	希ガス及びハロゲン等 ( $\gamma$ 線実効エネルギー0.5MeV換算)	約 $2.0 \times 10^{13}$																																														
	よう素 (I-131 等価量 - 成人実効線量係数換算)	約 $4.6 \times 10^{11}$																																														



柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)				東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉				備考
表1-1-4 放射性物質の大気拡散の評価条件(1/4)				第1-4表 大気拡散条件(1/6)				表1-4 放射性物質の大気拡散の評価条件(1/4)				・評価条件の相違 【柏崎6/7, 東海第二】
項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	
大気拡散評価モデル	ガウスプルームモデル	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	5.1.1(2)a) 中央制御室評価で特徴的な近距離の建屋の影響を受ける場合には、(5.1)式の通常の大気拡散による拡がりのパラメータである $\sigma_y$ 及び $\sigma_z$ に、建屋による巻込み現象による初期拡散パラメータ $\sigma_{y0}$ 、 $\sigma_{z0}$ を加算した総合的な拡散パラメータ $\Sigma_y$ 、 $\Sigma_z$ を適用する。	大気拡散評価モデル	ガウスプルームモデル	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	5.1.1(1)a)1) 放射性物質の空気中濃度は、放出源高さ、風向、風速、大気安定度に応じて、空間濃度分布が水平方向、鉛直方向ともに正規分布になると仮定した次のガウスプルームモデルを適用して計算する。	大気拡散評価モデル	ガウスプルームモデル	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	5.1.1(2)a) 中央制御室評価で特徴的な近距離の建屋の影響を受ける場合には、(5.1)式の通常の大気拡散による拡がりのパラメータである $\sigma_y$ 及び $\sigma_z$ に、建屋による巻込み現象による初期拡散パラメータ $\sigma_{y0}$ 、 $\sigma_{z0}$ を加算した総合的な拡散パラメータ $\Sigma_y$ 、 $\Sigma_z$ を適用する。	
気象資料	柏崎刈羽原子力発電所の1985.10~1986.9 1年間の気象データ	同上	5.1.1(2)d) 気象データ建屋影響は、放出源高さから地上高さに渡る気象条件の影響を受けるため、地上高さに相当する比較的低風速の気象データ(地上10m高さで測定)を採用するのは保守的かつ適切である。	気象資料	東海第二発電所における1年間の気象資料(2005年4月~2006年3月)	【原子炉冷却材喪失】 建屋影響を受けない大気拡散評価を行うため排気筒風(標高約148m(地上高約140m))の気象データを使用 【主蒸気管破断】 建屋影響を受ける大気拡散評価を行うため保守的に地上風(標高約18m(地上高約10m))の気象データを使用。	【原子炉冷却材喪失】 5.1.1(1)c) 風向、風速、大気安定度等の観測項目を、現地において少なくとも1年間観測して得られた気象資料を拡散式に用いる。放出源の高さにおける気象データが得られている場合にはそれを活用してよい。 【主蒸気管破断】 5.1.1(1)c) 風向、風速、大気安定度等の観測項目を、現地において少なくとも1年間観測して得られた気象資料を拡散式に用いる。	気象資料	島根原子力発電所の2009.1~2009.12 1年間の気象データ	同上	5.1.1(2)d) 気象データ建屋影響は、放出源高さから地上高さに渡る気象条件の影響を受けるため、地上高さに相当する比較的低風速の気象データ(地上10m高さで測定)を採用するのは保守的かつ適切である。	
放出源及び放出源高さ	(原子炉冷却材喪失) 放出源：主排気筒 放出源高さ：73m (主蒸気管破断) 放出源：原子炉建屋ブローアウトパネル 放出源高さ：0m	同上	4.1.1(2)i) 原子炉格納容器から原子炉建屋内に漏えいした放射性物質は、原子炉建屋内非常用ガス処理系で処理された後、排気筒を経由して環境に放出されるとする。 4.1.2(7)g) 主蒸気隔離弁閉止前に放出された原子炉冷却材は、完全蒸発し、同時に放出された放射性物質を均一に含む蒸気雲になるとする。隔離弁閉止後に放出された放射性物質は、大気中に地上放散する。	放出源及び放出源高さ	【原子炉冷却材喪失】 希ガス：24時間 よう素：24時間 【主蒸気管破断】 希ガス等：1時間 よう素：20時間	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定。ただし、24時間を超えた場合は保守的に24時間とする。	解説5.13(3) 実効放出継続時間(T)は、想定事故の種類によって放出率に変化があるので、放出モードを考慮して適切に定めなければならないが、事故期間中の放射性物質の全放出量を1時間当たりの最大放出量で除した値を用いることも一つの方法である。	放出源及び放出源高さ	(原子炉冷却材喪失) 排気筒 (主蒸気管破断) 原子炉建物ブローアウトパネル	同上	4.1.1(2)i) 原子炉格納容器から原子炉建屋内に漏えいした放射性物質は、原子炉建屋内非常用ガス処理系で処理された後、排気筒を経由して環境に放出されるとする。 4.1.2(7)g) 主蒸気隔離弁閉止前に放出された原子炉冷却材は、完全蒸発し、同時に放出された放射性物質を均一に含む蒸気雲になるとする。隔離弁閉止後に放出された放射性物質は、大気中に地上放散する。	
実効放出継続時間	(原子炉冷却材喪失) 希ガス：110時間 よう素：340時間 (主蒸気管破断) 希ガス・ハロゲン等：1時間 よう素：20時間	同上	【解説5.13】(3) 実効放出継続時間(T)は、想定事故の種類によって放出率に変化があるので、放出モードを考慮して適切に定めなければならないが、事故期間中の放射性物質の全放出量を1時間当たりの最大放出量で除した値を用いることも一つの方法である。実効放出継続時間が8時間を超える場合は、長時間放出とみなして計算する。	実効放出継続時間	【原子炉冷却材喪失】 排気筒：95m(有効高さ) 【主蒸気管破断】 地上：0m	【原子炉冷却材喪失】 排気筒放出を想定した風洞実験結果から保守的に最小の有効高さを設定。 【主蒸気管破断】 地上放出と想定して設定。	【原子炉冷却材喪失】 4.1.1(2)i) 原子炉格納容器から原子炉建屋内に漏えいした放射性物質は、原子炉建屋内非常用ガス処理系で処理された後、排気筒を経由して環境に放出されるとする。 【主蒸気管破断】 4.1.2(7)g) 主蒸気隔離弁閉止前に放出された原子炉冷却材は、完全蒸発し、同時に放出された放射性物質を均一に含む蒸気雲になるとする。隔離弁閉止後に放出された放射性物質は大気中に地上放散する。	実効放出継続時間	(原子炉冷却材喪失) 24時間 (主蒸気管破断) 1時間	同上	【解説5.13】(3) 実効放出継続時間(T)は、想定事故の種類によって放出率に変化があるので、放出モードを考慮して適切に定めなければならないが、事故期間中の放射性物質の全放出量を1時間当たりの最大放出量で除した値を用いることも一つの方法である。実効放出継続時間が8時間を超える場合は、長時間放出とみなして計算する。	
第1-4表 大気拡散条件(2/6)				第1-4表 大気拡散条件(2/6)				第1-4表 大気拡散条件(2/6)				

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20版)				東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉				備考
表1-1-4 放射性物質の大気拡散の評価条件 (2/4)				第1-4表 大気拡散条件(3/6)				表1-4 放射性物質の大気拡散の評価条件(2/4)				・評価条件の相違 <b>【東海第二】</b> ガイドに記載の判断フローに従い、建物の影響を考慮
項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	
累積出現頻度	小さい方から97%	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	5.2.1(2) 評価点の相対濃度は、毎時刻の相対濃度を年間について小さい方から累積した場合、その累積出現頻度が97%に当たる相対濃度とする。	累積出現頻度	小さい方から97%	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定。	5.2.1(2) 評価点の相対濃度は、毎時刻の相対濃度を年間について小さい方から累積した場合、その累積出現頻度が97%に当たる相対濃度とする。	累積出現頻度	小さい方から97%	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	5.2.1(2) 評価点の相対濃度は、毎時刻の相対濃度を年間について小さい方から累積した場合、その累積出現頻度が97%に当たる相対濃度とする。	
建物の影響	考慮する	同上	5.1.2(1)a) 中央制御室のように、事故時の放射性物質の放出点から比較的近距离の場所では、建屋の風下側における風の巻き込みによる影響が顕著となると考えられる。そのため、放出点と巻き込みを生じる建屋及び評価点との位置関係によっては、建屋の影響を考慮して大気拡散の計算をする必要がある。	建物の影響	考慮する	【原子炉冷却材喪失】 考慮しない。 【主蒸気管破断】 考慮する。	【原子炉冷却材喪失】 排気筒放出を想定し、建屋の影響を受けない大気拡散評価を行うため考慮しない。 【主蒸気管破断】 地上放出を想定し、建屋の影響を受ける大気拡散評価を行うため、放出点から近距離の建屋(原子炉建屋)による巻き込みを考慮する。	建物の影響	考慮する	同上	5.1.2(1)a) 中央制御室のように、事故時の放射性物質の放出点から比較的近距离の場所では、建屋の風下側における風の巻き込みによる影響が顕著となると考えられる。そのため、放出点と巻き込みを生じる建屋及び評価点との位置関係によっては、建屋の影響を考慮して大気拡散の計算をする必要がある。	
巻き込みを生じる代表建屋	(原子炉冷却材喪失) 原子炉建屋 (主蒸気管破断) 原子炉建屋	放出源から最も近く、巻き込みの影響が最も大きい建屋として、被ばく評価手法(内規)に示された選定例に基づき選定	5.1.2(3)a)2) 巻き込みを生じる建屋として、原子炉格納容器、原子炉建屋、原子炉補助建屋、タービン建屋、コントロール建屋、燃料取り扱い建屋等、原則として放出源の近隣に存在するすべての建屋が対象となるが、巻き込みの影響が最も大きいと考えられる一つの建屋を代表として相対濃度を算出することは、保守的な結果を与える。 3) 巻き込みを生じる代表的な建屋として、表5.1に示す建屋を選定することは適切である。	巻き込みを生じる代表建屋	(原子炉冷却材喪失) タービン建屋 (主蒸気管破断) 原子炉建屋	【原子炉冷却材喪失】 考慮しない。 【主蒸気管破断】 原子炉建屋	【原子炉冷却材喪失】 排気筒放出を想定し、建屋の影響を受けない大気拡散評価を行うため考慮しない。 【主蒸気管破断】 放出源から最も近く、巻き込みの影響が最も大きい建屋として、被ばく評価手法(内規)に示された選定例に基づき選定	巻き込みを生じる代表建屋	(原子炉冷却材喪失) タービン建屋 (主蒸気管破断) 原子炉建屋	放出源から最も近く、巻き込みの影響が最も大きい建物として、被ばく評価手法(内規)に示された選定例に基づき選定	5.1.2(3)a)2) 巻き込みを生じる建屋として、原子炉格納容器、原子炉建屋、原子炉補助建屋、タービン建屋、コントロール建屋、燃料取り扱い建屋等、原則として放出源の近隣に存在するすべての建屋が対象となるが、巻き込みの影響が最も大きいと考えられる一つの建屋を代表として相対濃度を算出することは、保守的な結果を与える。 3) 巻き込みを生じる代表的な建屋として、表5.1に示す建屋を選定することは適切である。	
第1-4表 大気拡散条件(4/6)				第1-4表 大気拡散条件(4/6)				第1-4表 大気拡散条件(4/6)				
項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	
巻き込みを生じる代表建屋	【原子炉冷却材喪失】 考慮しない。 【主蒸気管破断】 原子炉建屋	【原子炉冷却材喪失】 排気筒放出を想定し、建屋の影響を受けない大気拡散評価を行うため考慮しない。 【主蒸気管破断】 放出源から最も近く、巻き込みの影響が最も大きい建屋として、被ばく評価手法(内規)に示された選定例に基づき選定	5.1.2(3)a)3) 巻き込みを生じる代表的な建屋として、表5.1に示す建屋を選定することは適切である。 表5.1 放射性物質の巻き込みの対象とする代表建屋の選定例	巻き込みを生じる代表建屋	【原子炉冷却材喪失】 考慮しない。 【主蒸気管破断】 原子炉建屋	【原子炉冷却材喪失】 排気筒放出を想定し、建屋の影響を受けない大気拡散評価を行うため考慮しない。 【主蒸気管破断】 放出源から最も近く、巻き込みの影響が最も大きい建屋として、被ばく評価手法(内規)に示された選定例に基づき選定	5.1.2(3)a)3) 巻き込みを生じる代表的な建屋として、表5.1に示す建屋を選定することは適切である。 表5.1 放射性物質の巻き込みの対象とする代表建屋の選定例	巻き込みを生じる代表建屋	【原子炉冷却材喪失】 考慮しない。 【主蒸気管破断】 原子炉建屋	【原子炉冷却材喪失】 排気筒放出を想定し、建屋の影響を受けない大気拡散評価を行うため考慮しない。 【主蒸気管破断】 放出源から最も近く、巻き込みの影響が最も大きい建屋として、被ばく評価手法(内規)に示された選定例に基づき選定	5.1.2(3)a)3) 巻き込みを生じる代表的な建屋として、表5.1に示す建屋を選定することは適切である。 表5.1 放射性物質の巻き込みの対象とする代表建屋の選定例	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20版)				東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉				備考
表1-1-4 放射性物質の大気拡散の評価条件 (3/4)				第1-4表 大気拡散条件(5/6)				表1-4 放射性物質の大気拡散の評価条件(3/4)				・評価条件の相違 【柏崎6/7, 東海第二】
項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	
大気拡散評価地点	(原子炉冷却材喪失) 中央制御室中心 及び サービス建屋入口 (主蒸気管破断) 中央制御室中心 及び サービス建屋入口	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	5.1.2(3)b)3) i) 建屋の巻き込みの影響を受ける場合には、中央制御室の属する建屋表面での濃度は風下距離の依存性は小さくほぼ一様と考えられるので、評価点は厳密に定める必要はない。屋上面を代表とする場合、例えば中央制御室の中心点を評価点とするのは妥当である。 7.2(3) 相対線量D/Qの評価点は、中央制御室内の中心、操作盤位置等の代表点とする。室内の複数点の計算結果から線量が最大となる点を評価点としてもよい。 7.3.2(5) 相対濃度 $\chi/Q$ の評価点は、外気取入れを行う場合は中央制御室の外気取入口とする。また、外気を遮断する場合は中央制御室の中心点とする。 7.5.1(5)a), 7.5.2(5)a) 管理建屋の入口を代表評価点とし、入退城ごとに評価点に、15分間滞在するとする。	放射線物質濃度の評価点	【中央制御室内】 中央制御室中心 【入退城時】 建屋入口	【中央制御室内】 被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定 【入退城時】 被ばく評価手法(内規)に示された方法に基づき設定	【中央制御室内】 5.1.2(3)b)1) 中央制御室内には、中央制御室が属する建屋(以下、「当該建屋」)の表面から、事故時に外気取入れを行う場合は主に給気口を介して、また事故時に外気取入れを遮断する場合には流入によって、放射性物質が侵入するとする。 5.1.2(3)b)3) 建屋の巻き込みの影響を受ける場合には、中央制御室の属する建屋表面での濃度は風下距離の依存性は小さくほぼ一様と考えられるので、評価点は厳密に定める必要はない。屋上面を代表とする場合、例えば中央制御室の中心点を評価点とするのは妥当である。 【入退城時】 7.5.1(5)a) 管理建屋の入口を代表評価点とし、入退城ごとに評価点に、15分間滞在するとする。	大気拡散評価地点	(室内作業時) 中央制御室中心 及び 中央制御室換気系 外気取入口  (入退城時) 1号炉タービン建物 入口	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	5.1.2(3)b)3) i) 建屋の巻き込みの影響を受ける場合には、中央制御室の属する建屋表面での濃度は風下距離の依存性は小さくほぼ一様と考えられるので、評価点は厳密に定める必要はない。屋上面を代表とする場合、例えば中央制御室の中心点を評価点とするのは妥当である。 7.2(3) 相対線量D/Qの評価点は、中央制御室内の中心、操作盤位置等の代表点とする。室内の複数点の計算結果から線量が最大となる点を評価点としてもよい。 7.3.2(5) 相対濃度 $\chi/Q$ の評価点は、外気取入れを行う場合は中央制御室の外気取入口とする。また、外気を遮断する場合は中央制御室の中心点とする。 7.5.1(5)a), 7.5.2(5)a) 管理建屋の入口を代表評価点とし、入退城ごとに評価点に、15分間滞在するとする。	
着目方位	(原子炉冷却材喪失) 中央制御室 6号炉:6方位 7号炉:9方位 入退城 6号炉:4方位 7号炉:4方位 (主蒸気管破断) 中央制御室 6号炉:6方位 7号炉:9方位 入退城 6号炉:4方位 7号炉:4方位	同上	5.1.2(3)c)1) 中央制御室の被ばく評価の計算では、代表建屋の風下後流側での広範囲に及ぶ乱流混合域が顕著であることから、放射性物質濃度を計算する当該着目方位としては、放出源と評価点を結ぶラインが含まれる1方位のみを対象とするのではなく、図5.4に示すように、代表建屋の後流側の拡がりの影響が評価点に及ぶ可能性のある複数の方位を対象とする。	着目方位	【原子炉冷却材喪失】 中央制御室内:1方位 入退城時:1方位 【主蒸気管破断】 中央制御室内:9方位 入退城時:9方位	被ばく評価手法(内規)に示された評価方法に基づき設定	5.1.2(3) 中央制御室の被ばく評価の計算では、代表建屋の風下後流側での広範囲に及ぶ乱流混合域が顕著であることから、放射性物質濃度を計算する当該着目方位としては、放出源と評価点を結ぶラインが含まれる1方位のみを対象とするのではなく、図5.4に示すように、代表建屋の後流側の拡がりの影響が評価点に及ぶ可能性のある複数の方位を対象とする。	着目方位	(原子炉冷却材喪失) 中央制御室 9方位 入退城 4方位 (主蒸気管破断) 中央制御室中心 6方位 中央制御室換気系外気取入口 7方位(取込) 入退城 3方位	同上	5.1.2(3)c)1) 中央制御室の被ばく評価の計算では、代表建屋の風下後流側での広範囲に及ぶ乱流混合域が顕著であることから、放射性物質濃度を計算する当該着目方位としては、放出源と評価点を結ぶラインが含まれる1方位のみを対象とするのではなく、図5.4に示すように、代表建屋の後流側の拡がりの影響が評価点に及ぶ可能性のある複数の方位を対象とする。	
第1-4表 大気拡散条件(6/6)				第1-4表 大気拡散条件(6/6)				第1-4表 大気拡散条件(6/6)				

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20版)				東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉				備考
表1-1-4 放射性物質の大気拡散の評価条件 (4/4)				第1-4表 大気拡散条件(6/6)				表1-4 放射性物質の大気拡散の評価条件(4/4)				・評価条件の相違 <b>【柏崎6/7, 東海第二】</b> 建物形状の相違に伴う 投影面積の相違
項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法 (内規) での記載	建屋投影面積	3.0×10 <sup>3</sup> m <sup>2</sup>	原子炉建屋の投影断面積	5.1.2(3) 風向に垂直な代表建屋の投影面積を求め、放射性物質の濃度を求めるために大気拡散式の入力とする。	項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法 (内規) での記載	
建物の投影面積	(原子炉冷却材喪失) 1,931m <sup>2</sup> (原子炉建屋, 短手方向) (主蒸気管破断) 1,931m <sup>2</sup> (原子炉建屋, 短手方向)	被ばく評価手法 (内規) に示されたとおり設定	5.1.2(3)d)2) 建屋の影響がある場合の多くは複数の風向を対象に計算する必要があるため、風向の方位ごとに垂直な投影面積を求める。ただし、対象となる複数の方位の投影面積の中で、最小面積を、すべての方位の計算の入力として共通に適用することは、合理的であり保守的である。	形状係数	1/2	被ばく評価手法 (内規) に示されたとおり設定	5.1.1(2) 形状係数の値は、特に根拠が示されるもののほかは原則として 1/2 を用いる。	建物の投影面積	(原子炉冷却材喪失) 2,100m <sup>2</sup> (タービン建物, 短手方向) (主蒸気管破断) 2,600m <sup>2</sup> (原子炉建物, 短手方向)	被ばく評価手法 (内規) に示されたとおり設定	5.1.2(3)d)2) 建屋の影響がある場合の多くは複数の風向を対象に計算する必要があるため、風向の方位ごとに垂直な投影面積を求める。ただし、対象となる複数の方位の投影面積の中で、最小面積を、すべての方位の計算の入力として共通に適用することは、合理的であり保守的である。	
巻き込みを生じる代表建屋の形状係数	1/2	同上	5.1.1(2)b) 形状係数cの値は、特に根拠が示されるもののほかは原則として1/2を用いる。					巻き込みを生じる代表建屋の形状係数	1 / 2	同上	5.1.1(2)b) 形状係数 c の値は、特に根拠が示されるもののほかは原則として 1/2 を用いる。	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)					東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉					備考						
表1-1-5 相対濃度 ( $\chi/Q$ ) 及び相対線量 (D/Q)					第1-5表 相対濃度及び相対線量【原子炉冷却材喪失】				第1-5表 相対濃度 ( $\chi/Q$ ) 及び相対線量 (D/Q)					・評価条件の相違 <b>【柏崎6/7, 東海第二】</b> 島根2号炉の気象を代表する気象データを用いて評価						
原子炉冷却材喪失	中央制御室	$\chi/Q$ (s/m <sup>3</sup> )	評価点	評価距離	評価方位	相対濃度/相対線量		評価対象	評価点	相対濃度 $\chi/Q$ (s/m <sup>3</sup> )	相対線量 D/Q (Gy/Bq)	原子炉冷却材喪失	中央制御室		$\chi/Q$ (s/m <sup>3</sup> )	評価点	評価距離	評価方位	相対濃度/相対線量	
						6号炉	7号炉													室内作業時
					6号炉 SE, SSE, S, SSW, SW, WSW 7号炉 WNW, NW, NNW, N, NNE, NE, ENE, E, ESE	6号炉 (よう素) $1.5 \times 10^{-4}$ (希ガス) $1.8 \times 10^{-4}$ 7号炉 (よう素) $2.7 \times 10^{-4}$ (希ガス) $3.0 \times 10^{-4}$														
					6号炉 SE, SSE, S, SSW, SW, WSW 7号炉 WNW, NW, NNW, N, NNE, NE, ENE, E, ESE	6号炉 $1.4 \times 10^{-18}$ 7号炉 $2.3 \times 10^{-18}$														
					6号炉 ESE, SE, SSE, S 7号炉 NE, ENE, E, ESE	6号炉 $7.6 \times 10^{-5}$ 7号炉 $7.7 \times 10^{-5}$														
					6号炉 ESE, SE, SSE, S 7号炉 NE, ENE, E, ESE	6号炉 $8.1 \times 10^{-19}$ 7号炉 $8.2 \times 10^{-19}$														
					6号炉 SE, SSE, S, SSW, SW, WSW 7号炉 WNW, NW, NNW, N, NNE, NE, ENE, E, ESE	6号炉 (よう素) $5.0 \times 10^{-4}$ (希ガス・ハロゲン) $1.0 \times 10^{-3}$ 7号炉 (よう素) $8.3 \times 10^{-4}$ (希ガス・ハロゲン) $1.7 \times 10^{-3}$														
					6号炉 SE, SSE, S, SSW, SW, WSW 7号炉 WNW, NW, NNW, N, NNE, NE, ENE, E, ESE	6号炉 $3.8 \times 10^{-18}$ 7号炉 $6.0 \times 10^{-18}$														
					6号炉 ESE, SE, SSE, S 7号炉 NE, ENE, E, ESE	6号炉 $2.7 \times 10^{-4}$ 7号炉 $3.6 \times 10^{-4}$														
					6号炉 ESE, SE, SSE, S 7号炉 NE, ENE, E, ESE	6号炉 $2.4 \times 10^{-18}$ 7号炉 $2.4 \times 10^{-18}$														

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)				東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉				備考		
表1-1-6 直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線による被ばく評価条件 (原子炉冷却材喪失)				第1-7表 直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線の評価条件【原子炉冷却材喪失】(1/2)				表1-6 直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線による被ばく評価条件(原子炉冷却材喪失)				・評価条件の相違 【柏崎6/7, 東海第二】		
項目 評価条件 選定理由 内規での記載				項目 評価条件 選定理由 被ばく評価手法(内規)での記載				項目 評価条件 選定理由 被ばく評価手法(内規)での記載						
表1-6に基づき、以下のとおり評価する。				表1-1に基づき、以下のとおり評価する。				表1-1に基づき、以下のとおり評価する。						
線源強度	原子炉建屋内線源強度分布	原子炉建屋内に放出された放射性物質は自由空間内に均一に分布	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	6.1(1)c) 二次格納施設内の放射性物質は自由空間容積に均一に分布するものとする。	原子炉格納容器に放出される核分裂生成物	希ガス:100% よ素:50%	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	6.1(1)g) 希ガス及びよ素の原子炉格納容器内に放出される放射性物質の量の炉心内蓄積量に対する割合は、希ガス100%、よ素50%とする。	線源強度	原子炉建屋内線源強度分布	原子炉建物(二次格納施設)内に放出された放射性物質は自由空間内に均一に分布		被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	6.1(1)c) 二次格納施設内の放射性物質は自由空間容積に均一に分布するものとする。
	原子炉建屋遮蔽厚さ		同上	7.1.1(1)c) 線源から中央制御室に至るまでの遮へい効果を、構造物の配置、形状及び組成から計算する。建屋等の構造壁又は天井に対して、配置、形状及び組成を明らかにして、遮へい効果を見込んでよい。	原子炉建屋内線源強度分布	格納容器から原子炉建屋原子炉棟内に漏えいした核分裂生成物が均一に分布	同上	6.1(3)b) 事故時に炉心から原子炉格納容器内に放出された放射性物質は、原子炉格納容器からの漏えいによって原子炉建屋(二次格納施設)に放出される。この二次格納施設内の放射性物質をスカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線の線源とする。 6.1(3)c) 二次格納施設内の放射性物質は自由空間容積に均一に分布するものとする。	原子炉建物遮蔽厚さ		(図1-1参照)		同上	7.1.1(1)c) , 7.1.2(1)c) 線源から中央制御室に至るまでの遮へい効果を、構造物の配置、形状及び組成から計算する。建屋等の構造壁又は天井に対して、配置、形状及び組成を明らかにして、遮へい効果を見込んでよい。
計算モデル	中央制御室遮蔽厚さ		同上	同上	事故の評価期間	30日	同上	解説3.2 評価期間は、事故発生後30日間とする。	中央制御室遮蔽厚さ		(図1-1参照)	同上	同上	
	評価点	(中央制御室内) 評価号炉側壁際(入退域時) 評価号炉側 サービス建屋入口	同上	7.1.1(1)d) 7.1.2(1)d) 線量の評価点は、中央制御室内の中心、操作盤位置等の代表点とする。室内の複数点の計算結果から線量が最大となる点を評価点としてもよい。	原子炉建屋のモデル	原子炉建屋の幾何形状をモデル化	建屋外壁を遮蔽体として考慮	6.2(1) 原子炉施設の建屋内に放出された放射性物質に起因するスカイシャインガンマ線による全身に対する線量は、施設的位置、建屋の配置、形状及び地形条件から計算する。	評価点		(中央制御室内) 中央制御室内の線量が最大となる点	同上	7.1.1(1)d) , 7.1.2(1)d) 線量の評価点は、中央制御室内の中心、操作盤位置等の代表点とする。室内の複数点の計算結果から線量が最大となる点を評価点としてもよい。	
	計算コード	(直接ガンマ線) QAD-CGGP2Rコード (スカイシャインガンマ線) ANISN及びG33-GP2Rコード	許認可評価で使用実績あり	6.2(4)a) スカイシャインガンマ線の計算は一回散乱計算法を用いるものとし、必要に応じて輸送計算コードを適宜組み合わせ合わせて用いる。 6.3(3)a) 直接ガンマ線の計算は、点減衰核積分法を用いる。	中央制御室のモデル化	中央制御室の幾何形状をモデル化	床、天井、壁を遮蔽体として考慮	7.1.2(1)c) 線源から中央制御室に至るまでの遮へい効果を、構造物の配置、形状及び組成から計算する。建屋等の構造壁又は天井に対して、配置、形状及び組成を明らかにして、遮へい効果を見込んでよい。	計算コード	直接ガンマ線: QAD-CGGP2Rコード スカイシャインガンマ線: ANISN及びG33-GP2Rコード	許認可評価で使用実績あり	6.2(4)a) スカイシャインガンマ線の計算は一回散乱計算法を用いるものとし、必要に応じて輸送計算コードを適宜組み合わせ合わせて用いる。 6.3(3)a) 直接ガンマ線の計算は、点減衰核積分法を用いる。		



柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
<div data-bbox="166 319 905 940" data-label="Image"> </div> <div data-bbox="225 966 834 1005" data-label="Caption"> <p>図1-1-1 6号炉原子炉建屋・中央制御室 遮蔽厚さ</p> </div> <div data-bbox="166 1075 905 1776" data-label="Image"> </div> <div data-bbox="225 1818 834 1858" data-label="Caption"> <p>図1-1-2 7号炉原子炉建屋・中央制御室 遮蔽厚さ</p> </div>		<div data-bbox="1736 319 2487 940" data-label="Image"> </div> <div data-bbox="1813 966 2415 1005" data-label="Caption"> <p>図1-1 2号炉原子炉建物・中央制御室遮蔽厚さ</p> </div>	

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)				東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉				備考
表1-1-7 直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線による被ばく評価条件 (主蒸気管破断) (1/2)				第1-8表 直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線の評価条件【主蒸気管破断】(1/2)				表1-7 直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線による被ばく評価条件 (主蒸気管破断) (1/2)				<ul style="list-style-type: none"> <li>・評価条件の相違【柏崎6/7, 東海第二】</li> <li>・評価点の相違【柏崎6/7, 東海第二】</li> </ul> 島根2号炉の評価点は原子炉建物に最も近い南西の角の天井を選定
項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	
表1-7に基づき、以下のとおり評価する。												
線源強度	原子炉建屋内線源強度分布	タービン建屋内に放出された放射性物質は自由空間内に均一に分布	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	線源条件	タービン建屋に放出される核分裂生成物	希ガス及びハロゲン等	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	線源強度	原子炉建物内線源強度分布	タービン建物(管理区域)内に放出された放射性物質は自由空間内に均一に分布	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	
計算モデル	タービン建屋遮蔽厚さ		同上	第1-8表 直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線の評価条件【主蒸気管破断】(2/2)	計算モデル	中央制御室のモデル化	中央制御室の幾何形状をモデル化	床、天井、壁を遮蔽体として考慮	タービン建物遮蔽厚さ		同上	
	中央制御室遮蔽厚さ		同上		許容差	評価で考慮するコンクリート遮蔽は、公称値からマイナス側許容差(-5mm)を引いた値を適用	建築工事標準仕様書 JASS 5N・同解説(原子力発電所施設における鉄筋コンクリート工事, 日本建築学会)に基づき設定	中央制御室遮蔽厚さ		同上	同上	
	評価点	(中央制御室内) 評価号炉側壁際(入退域時) 評価号炉側 サービス建屋入口	同上		コンクリート密度	2.00g/cm <sup>3</sup>	建築工事標準仕様書 JASS 5N・同解説(原子力発電所施設における鉄筋コンクリート工事, 日本建築学会)を基に算出した値を設定	評価点	(中央制御室内) 中央制御室内の線量が最大となる点(入退域時) 1号炉タービン建物入口	同上	7.1.1(3)d), 7.1.2(3)d) 線量の評価点は、中央制御室内の中心、操作盤位置等の代表点とする。室内の複数点の計算結果から線量が最大となる点を評価点としてもよい。	
			7.1.1(3)c) 7.1.2(3)c) 線源から中央制御室に至るまでの遮へい効果を、構造物の配置、形状及び組成から計算する。建屋等の構造壁又は天井に対して、配置、形状及び組成を明らかにして、遮へい効果を見込んでよい。		直接線・スカイシャイン線評価コード	直接線評価: QAD-CGGP2R スカイシャイン線評価: ANISN G33-GP2R	許認可等で使用実績があるコードを使用している				7.1.1(3)c), 7.1.2(3)c) 線源から中央制御室に至るまでの遮へい効果を、構造物の配置、形状及び組成から計算する。建屋等の構造壁又は天井に対して、配置、形状及び組成を明らかにして、遮へい効果を見込んでよい。	
			7.1.1(3)d) 7.1.2(3)d) 線量の評価点は、中央制御室内の中心、操作盤位置等の代表点とする。室内の複数点の計算結果から線量が最大となる点を評価点としてもよい。								7.1.1(3)d), 7.1.2(3)d) 線量の評価点は、中央制御室内の中心、操作盤位置等の代表点とする。室内の複数点の計算結果から線量が最大となる点を評価点としてもよい。 7.4.1(3)e)1), 7.4.2(3)e)1) 管理建屋の入口を代表評価点とし、入退域ごとに評価点に15分間滞在するとする。	

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)				東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)				島根原子力発電所 2号炉				備考			
表1-1-7 直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線による被ばく評価条件 (主蒸気管破断) (2/2)				第 1-8 表 直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線の評価条件【主蒸気管破断】(2/2)				表1-7 直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線による被ばく評価条件 (主蒸気管破断) (2/2)							
項目		評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載		項目		評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載					
表 1-7 に基づき、以下のとおり評価する。				表 1-2 に基づき、以下のとおり評価する。											
計算モデル	計算コード	(直接ガンマ線) QAD-CGGP2Rコード (スカイシャインガンマ線) ANISN及び G33-GP2Rコード	許認可評価で使用実績あり	6.2(4)a) スカイシャインガンマ線の計算は一回散乱計算法を用いるものとし、必要に応じて輸送計算コードを適宜組み合わせる用いる。 6.3(3)a) 直接ガンマ線の計算は、点減衰核積分法を用いる。		計算コード	(直接ガンマ線) QAD-CGGP2Rコード (スカイシャインガンマ線) ANISN 及び G33-GP2Rコード	許認可評価で使用実績あり	6.2(4)a) スカイシャインガンマ線の計算は一回散乱計算法を用いるものとし、必要に応じて輸送計算コードを適宜組み合わせる用いる。 6.3(3)a) 直接ガンマ線の計算は、点減衰核積分法を用いる。						
				<table border="1"> <tr> <td>直接線・スカイシャイン線評価コード</td> <td>直接線評価: QAD-CGGP2R スカイシャイン線評価: ANISN G33-GP2R</td> <td>許認可等で使用実績があるコードを使用している</td> <td>計算コードについて、記載なし。</td> </tr> </table>		直接線・スカイシャイン線評価コード	直接線評価: QAD-CGGP2R スカイシャイン線評価: ANISN G33-GP2R	許認可等で使用実績があるコードを使用している	計算コードについて、記載なし。						
直接線・スカイシャイン線評価コード	直接線評価: QAD-CGGP2R スカイシャイン線評価: ANISN G33-GP2R	許認可等で使用実績があるコードを使用している	計算コードについて、記載なし。												

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考
			
<p>図1-1-3 6号炉タービン建屋・中央制御室 遮蔽厚さ</p>		<p>図1-2 2号炉タービン建物 遮蔽厚さ</p>	
			<p>・申請号炉数の相違 【柏崎 6/7】</p>
<p>図1-1-4 7号炉タービン建屋・中央制御室 遮蔽厚さ</p>			

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)	東海第二発電所 (2018.9.18版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
<p>表1-1-8 直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線の評価に用いる建物内の積算線源強度 (原子炉冷却材喪失) (6号及び7号炉共通)</p>	<p>第1-9表 直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線の評価に用いる原子炉建屋内の積算線源強度 (30日積算)</p>	<p>表1-8 直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線の評価に用いる建物内の積算線源強度 (原子炉冷却材喪失)</p>	<p>・評価結果の相違 【柏崎6/7, 東海第二】</p>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th>代表エネルギー (MeV)</th> <th>エネルギー範囲 (MeV)</th> <th>原子炉建屋内の積算線源強度 (Photons)</th> <th>代表エネルギー (MeV)</th> <th>エネルギー範囲 (MeV)</th> <th>原子炉建屋内の積算線源強度 (Photons)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>0.01</td><td>E ≤ 0.01</td><td>1.2 × 10<sup>17</sup></td><td>1.5</td><td>1.34 &lt; E ≤ 1.5</td><td>6.0 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.02</td><td>0.01 &lt; E ≤ 0.02</td><td>3.2 × 10<sup>16</sup></td><td>1.66</td><td>1.5 &lt; E ≤ 1.66</td><td>5.2 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.03</td><td>0.02 &lt; E ≤ 0.03</td><td>6.6 × 10<sup>16</sup></td><td>2.0</td><td>1.66 &lt; E ≤ 2.0</td><td>1.2 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.045</td><td>0.03 &lt; E ≤ 0.045</td><td>9.7 × 10<sup>16</sup></td><td>2.5</td><td>2.0 &lt; E ≤ 2.5</td><td>3.0 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.06</td><td>0.045 &lt; E ≤ 0.06</td><td>0.0 × 10<sup>16</sup></td><td>3.0</td><td>2.5 &lt; E ≤ 3.0</td><td>1.1 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.07</td><td>0.06 &lt; E ≤ 0.07</td><td>0.0 × 10<sup>16</sup></td><td>3.5</td><td>3.0 &lt; E ≤ 3.5</td><td>3.0 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.075</td><td>0.07 &lt; E ≤ 0.075</td><td>0.0 × 10<sup>16</sup></td><td>4.0</td><td>3.5 &lt; E ≤ 4.0</td><td>0.0 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.10</td><td>0.075 &lt; E ≤ 0.10</td><td>7.9 × 10<sup>16</sup></td><td>4.5</td><td>4.0 &lt; E ≤ 4.5</td><td>0.0 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.15</td><td>0.10 &lt; E ≤ 0.15</td><td>1.4 × 10<sup>17</sup></td><td>5.0</td><td>4.5 &lt; E ≤ 5.0</td><td>0.0 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.20</td><td>0.15 &lt; E ≤ 0.20</td><td>5.1 × 10<sup>16</sup></td><td>5.5</td><td>5.0 &lt; E ≤ 5.5</td><td>0.0 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.30</td><td>0.20 &lt; E ≤ 0.30</td><td>5.0 × 10<sup>16</sup></td><td>6.0</td><td>5.5 &lt; E ≤ 6.0</td><td>0.0 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.40</td><td>0.30 &lt; E ≤ 0.40</td><td>7.4 × 10<sup>16</sup></td><td>6.5</td><td>6.0 &lt; E ≤ 6.5</td><td>0.0 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.45</td><td>0.40 &lt; E ≤ 0.45</td><td>1.5 × 10<sup>16</sup></td><td>7.0</td><td>6.5 &lt; E ≤ 7.0</td><td>0.0 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.51</td><td>0.45 &lt; E ≤ 0.51</td><td>3.3 × 10<sup>16</sup></td><td>7.5</td><td>7.0 &lt; E ≤ 7.5</td><td>0.0 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.512</td><td>0.51 &lt; E ≤ 0.512</td><td>1.9 × 10<sup>16</sup></td><td>8.0</td><td>7.5 &lt; E ≤ 8.0</td><td>0.0 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.6</td><td>0.512 &lt; E ≤ 0.6</td><td>1.9 × 10<sup>16</sup></td><td>10.0</td><td>8.0 &lt; E ≤ 10.0</td><td>0.0 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.7</td><td>0.6 &lt; E ≤ 0.7</td><td>7.4 × 10<sup>16</sup></td><td>12.0</td><td>10.0 &lt; E ≤ 12.0</td><td>0.0 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.8</td><td>0.7 &lt; E ≤ 0.8</td><td>4.6 × 10<sup>16</sup></td><td>14.0</td><td>12.0 &lt; E ≤ 14.0</td><td>0.0 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>1.0</td><td>0.8 &lt; E ≤ 1.0</td><td>1.6 × 10<sup>16</sup></td><td>20.0</td><td>14.0 &lt; E ≤ 20.0</td><td>0.0 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>1.33</td><td>1.0 &lt; E ≤ 1.33</td><td>6.9 × 10<sup>16</sup></td><td>30.0</td><td>20.0 &lt; E ≤ 30.0</td><td>0.0 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>1.34</td><td>1.33 &lt; E ≤ 1.34</td><td>5.2 × 10<sup>16</sup></td><td>50.0</td><td>30.0 &lt; E ≤ 50.0</td><td>0.0 × 10<sup>16</sup></td></tr> </tbody> </table>	代表エネルギー (MeV)	エネルギー範囲 (MeV)	原子炉建屋内の積算線源強度 (Photons)	代表エネルギー (MeV)	エネルギー範囲 (MeV)	原子炉建屋内の積算線源強度 (Photons)	0.01	E ≤ 0.01	1.2 × 10 <sup>17</sup>	1.5	1.34 < E ≤ 1.5	6.0 × 10 <sup>16</sup>	0.02	0.01 < E ≤ 0.02	3.2 × 10 <sup>16</sup>	1.66	1.5 < E ≤ 1.66	5.2 × 10 <sup>16</sup>	0.03	0.02 < E ≤ 0.03	6.6 × 10 <sup>16</sup>	2.0	1.66 < E ≤ 2.0	1.2 × 10 <sup>16</sup>	0.045	0.03 < E ≤ 0.045	9.7 × 10 <sup>16</sup>	2.5	2.0 < E ≤ 2.5	3.0 × 10 <sup>16</sup>	0.06	0.045 < E ≤ 0.06	0.0 × 10 <sup>16</sup>	3.0	2.5 < E ≤ 3.0	1.1 × 10 <sup>16</sup>	0.07	0.06 < E ≤ 0.07	0.0 × 10 <sup>16</sup>	3.5	3.0 < E ≤ 3.5	3.0 × 10 <sup>16</sup>	0.075	0.07 < E ≤ 0.075	0.0 × 10 <sup>16</sup>	4.0	3.5 < E ≤ 4.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>	0.10	0.075 < E ≤ 0.10	7.9 × 10 <sup>16</sup>	4.5	4.0 < E ≤ 4.5	0.0 × 10 <sup>16</sup>	0.15	0.10 < E ≤ 0.15	1.4 × 10 <sup>17</sup>	5.0	4.5 < E ≤ 5.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>	0.20	0.15 < E ≤ 0.20	5.1 × 10 <sup>16</sup>	5.5	5.0 < E ≤ 5.5	0.0 × 10 <sup>16</sup>	0.30	0.20 < E ≤ 0.30	5.0 × 10 <sup>16</sup>	6.0	5.5 < E ≤ 6.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>	0.40	0.30 < E ≤ 0.40	7.4 × 10 <sup>16</sup>	6.5	6.0 < E ≤ 6.5	0.0 × 10 <sup>16</sup>	0.45	0.40 < E ≤ 0.45	1.5 × 10 <sup>16</sup>	7.0	6.5 < E ≤ 7.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>	0.51	0.45 < E ≤ 0.51	3.3 × 10 <sup>16</sup>	7.5	7.0 < E ≤ 7.5	0.0 × 10 <sup>16</sup>	0.512	0.51 < E ≤ 0.512	1.9 × 10 <sup>16</sup>	8.0	7.5 < E ≤ 8.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>	0.6	0.512 < E ≤ 0.6	1.9 × 10 <sup>16</sup>	10.0	8.0 < E ≤ 10.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>	0.7	0.6 < E ≤ 0.7	7.4 × 10 <sup>16</sup>	12.0	10.0 < E ≤ 12.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>	0.8	0.7 < E ≤ 0.8	4.6 × 10 <sup>16</sup>	14.0	12.0 < E ≤ 14.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>	1.0	0.8 < E ≤ 1.0	1.6 × 10 <sup>16</sup>	20.0	14.0 < E ≤ 20.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>	1.33	1.0 < E ≤ 1.33	6.9 × 10 <sup>16</sup>	30.0	20.0 < E ≤ 30.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>	1.34	1.33 < E ≤ 1.34	5.2 × 10 <sup>16</sup>	50.0	30.0 < E ≤ 50.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">代表エネルギー (MeV/dis)</th> <th rowspan="2">エネルギー範囲 (MeV/dis)</th> <th colspan="2">ガンマ線積算線源強度 (Photons)</th> </tr> <tr> <th>原子炉冷却材喪失</th> <th>主蒸気管破断</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>0.01</td><td>0.0 &lt; E ≤ 0.01</td><td>約 1.2 × 10<sup>17</sup></td><td>約 9.0 × 10<sup>14</sup></td></tr> <tr><td>0.02</td><td>0.01 &lt; E ≤ 0.02</td><td>約 2.3 × 10<sup>15</sup></td><td>約 8.0 × 10<sup>13</sup></td></tr> <tr><td>0.03</td><td>0.02 &lt; E ≤ 0.03</td><td>約 7.2 × 10<sup>17</sup></td><td>約 3.6 × 10<sup>15</sup></td></tr> <tr><td>0.045</td><td>0.03 &lt; E ≤ 0.045</td><td>約 1.0 × 10<sup>15</sup></td><td>約 7.7 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.06</td><td>0.045 &lt; E ≤ 0.06</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>0.07</td><td>0.06 &lt; E ≤ 0.07</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>0.075</td><td>0.07 &lt; E ≤ 0.075</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>0.10</td><td>0.075 &lt; E ≤ 0.10</td><td>約 6.2 × 10<sup>21</sup></td><td>約 5.6 × 10<sup>18</sup></td></tr> <tr><td>0.15</td><td>0.10 &lt; E ≤ 0.15</td><td>約 4.6 × 10<sup>17</sup></td><td>約 6.3 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.20</td><td>0.15 &lt; E ≤ 0.20</td><td>約 4.8 × 10<sup>19</sup></td><td>約 1.3 × 10<sup>18</sup></td></tr> <tr><td>0.30</td><td>0.20 &lt; E ≤ 0.30</td><td>約 4.9 × 10<sup>20</sup></td><td>約 1.1 × 10<sup>18</sup></td></tr> <tr><td>0.40</td><td>0.30 &lt; E ≤ 0.40</td><td>約 1.5 × 10<sup>20</sup></td><td>約 2.0 × 10<sup>18</sup></td></tr> <tr><td>0.45</td><td>0.40 &lt; E ≤ 0.45</td><td>約 7.7 × 10<sup>18</sup></td><td>約 4.6 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.51</td><td>0.45 &lt; E ≤ 0.51</td><td>約 7.8 × 10<sup>18</sup></td><td>約 1.2 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>0.512</td><td>0.51 &lt; E ≤ 0.512</td><td>約 7.0 × 10<sup>17</sup></td><td>約 5.4 × 10<sup>15</sup></td></tr> <tr><td>0.60</td><td>0.512 &lt; E ≤ 0.60</td><td>約 6.2 × 10<sup>19</sup></td><td>約 3.1 × 10<sup>17</sup></td></tr> <tr><td>0.70</td><td>0.60 &lt; E ≤ 0.70</td><td>約 1.8 × 10<sup>20</sup></td><td>約 2.4 × 10<sup>17</sup></td></tr> <tr><td>0.80</td><td>0.70 &lt; E ≤ 0.80</td><td>約 1.1 × 10<sup>20</sup></td><td>約 2.5 × 10<sup>17</sup></td></tr> <tr><td>1.0</td><td>0.8 &lt; E ≤ 1.0</td><td>約 4.5 × 10<sup>19</sup></td><td>約 9.5 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>1.33</td><td>1.0 &lt; E ≤ 1.33</td><td>約 2.2 × 10<sup>19</sup></td><td>約 9.3 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>1.34</td><td>1.33 &lt; E ≤ 1.34</td><td>約 4.8 × 10<sup>16</sup></td><td>約 4.8 × 10<sup>14</sup></td></tr> <tr><td>1.5</td><td>1.34 &lt; E ≤ 1.5</td><td>約 1.5 × 10<sup>19</sup></td><td>約 1.8 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>1.66</td><td>1.5 &lt; E ≤ 1.66</td><td>約 5.5 × 10<sup>18</sup></td><td>約 3.0 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>2.0</td><td>1.66 &lt; E ≤ 2.0</td><td>約 4.5 × 10<sup>18</sup></td><td>約 2.8 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>2.5</td><td>2.0 &lt; E ≤ 2.5</td><td>約 2.6 × 10<sup>19</sup></td><td>約 1.2 × 10<sup>17</sup></td></tr> <tr><td>3.0</td><td>2.5 &lt; E ≤ 3.0</td><td>約 1.1 × 10<sup>18</sup></td><td>約 8.9 × 10<sup>15</sup></td></tr> <tr><td>3.5</td><td>3.0 &lt; E ≤ 3.5</td><td>約 2.9 × 10<sup>15</sup></td><td>約 3.7 × 10<sup>14</sup></td></tr> <tr><td>4.0</td><td>3.5 &lt; E ≤ 4.0</td><td>0</td><td>約 8.2 × 10<sup>13</sup></td></tr> <tr><td>4.5</td><td>4.0 &lt; E ≤ 4.5</td><td>0</td><td>約 3.1 × 10<sup>12</sup></td></tr> <tr><td>5.0</td><td>4.5 &lt; E ≤ 5.0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>5.5</td><td>5.0 &lt; E ≤ 5.5</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>6.0</td><td>5.5 &lt; E ≤ 6.0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>6.5</td><td>6.0 &lt; E ≤ 6.5</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>7.0</td><td>6.5 &lt; E ≤ 7.0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>7.5</td><td>7.0 &lt; E ≤ 7.5</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>8.0</td><td>7.5 &lt; E ≤ 8.0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>10.0</td><td>8.0 &lt; E ≤ 10.0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>12.0</td><td>10.0 &lt; E ≤ 12.0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>14.0</td><td>12.0 &lt; E ≤ 14.0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>20.0</td><td>14.0 &lt; E ≤ 20.0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>30.0</td><td>20.0 &lt; E ≤ 30.0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>50.0</td><td>30.0 &lt; E ≤ 50.0</td><td>0</td><td>0</td></tr> </tbody> </table>	代表エネルギー (MeV/dis)	エネルギー範囲 (MeV/dis)	ガンマ線積算線源強度 (Photons)		原子炉冷却材喪失	主蒸気管破断	0.01	0.0 < E ≤ 0.01	約 1.2 × 10 <sup>17</sup>	約 9.0 × 10 <sup>14</sup>	0.02	0.01 < E ≤ 0.02	約 2.3 × 10 <sup>15</sup>	約 8.0 × 10 <sup>13</sup>	0.03	0.02 < E ≤ 0.03	約 7.2 × 10 <sup>17</sup>	約 3.6 × 10 <sup>15</sup>	0.045	0.03 < E ≤ 0.045	約 1.0 × 10 <sup>15</sup>	約 7.7 × 10 <sup>16</sup>	0.06	0.045 < E ≤ 0.06	0	0	0.07	0.06 < E ≤ 0.07	0	0	0.075	0.07 < E ≤ 0.075	0	0	0.10	0.075 < E ≤ 0.10	約 6.2 × 10 <sup>21</sup>	約 5.6 × 10 <sup>18</sup>	0.15	0.10 < E ≤ 0.15	約 4.6 × 10 <sup>17</sup>	約 6.3 × 10 <sup>16</sup>	0.20	0.15 < E ≤ 0.20	約 4.8 × 10 <sup>19</sup>	約 1.3 × 10 <sup>18</sup>	0.30	0.20 < E ≤ 0.30	約 4.9 × 10 <sup>20</sup>	約 1.1 × 10 <sup>18</sup>	0.40	0.30 < E ≤ 0.40	約 1.5 × 10 <sup>20</sup>	約 2.0 × 10 <sup>18</sup>	0.45	0.40 < E ≤ 0.45	約 7.7 × 10 <sup>18</sup>	約 4.6 × 10 <sup>16</sup>	0.51	0.45 < E ≤ 0.51	約 7.8 × 10 <sup>18</sup>	約 1.2 × 10 <sup>16</sup>	0.512	0.51 < E ≤ 0.512	約 7.0 × 10 <sup>17</sup>	約 5.4 × 10 <sup>15</sup>	0.60	0.512 < E ≤ 0.60	約 6.2 × 10 <sup>19</sup>	約 3.1 × 10 <sup>17</sup>	0.70	0.60 < E ≤ 0.70	約 1.8 × 10 <sup>20</sup>	約 2.4 × 10 <sup>17</sup>	0.80	0.70 < E ≤ 0.80	約 1.1 × 10 <sup>20</sup>	約 2.5 × 10 <sup>17</sup>	1.0	0.8 < E ≤ 1.0	約 4.5 × 10 <sup>19</sup>	約 9.5 × 10 <sup>16</sup>	1.33	1.0 < E ≤ 1.33	約 2.2 × 10 <sup>19</sup>	約 9.3 × 10 <sup>16</sup>	1.34	1.33 < E ≤ 1.34	約 4.8 × 10 <sup>16</sup>	約 4.8 × 10 <sup>14</sup>	1.5	1.34 < E ≤ 1.5	約 1.5 × 10 <sup>19</sup>	約 1.8 × 10 <sup>16</sup>	1.66	1.5 < E ≤ 1.66	約 5.5 × 10 <sup>18</sup>	約 3.0 × 10 <sup>16</sup>	2.0	1.66 < E ≤ 2.0	約 4.5 × 10 <sup>18</sup>	約 2.8 × 10 <sup>16</sup>	2.5	2.0 < E ≤ 2.5	約 2.6 × 10 <sup>19</sup>	約 1.2 × 10 <sup>17</sup>	3.0	2.5 < E ≤ 3.0	約 1.1 × 10 <sup>18</sup>	約 8.9 × 10 <sup>15</sup>	3.5	3.0 < E ≤ 3.5	約 2.9 × 10 <sup>15</sup>	約 3.7 × 10 <sup>14</sup>	4.0	3.5 < E ≤ 4.0	0	約 8.2 × 10 <sup>13</sup>	4.5	4.0 < E ≤ 4.5	0	約 3.1 × 10 <sup>12</sup>	5.0	4.5 < E ≤ 5.0	0	0	5.5	5.0 < E ≤ 5.5	0	0	6.0	5.5 < E ≤ 6.0	0	0	6.5	6.0 < E ≤ 6.5	0	0	7.0	6.5 < E ≤ 7.0	0	0	7.5	7.0 < E ≤ 7.5	0	0	8.0	7.5 < E ≤ 8.0	0	0	10.0	8.0 < E ≤ 10.0	0	0	12.0	10.0 < E ≤ 12.0	0	0	14.0	12.0 < E ≤ 14.0	0	0	20.0	14.0 < E ≤ 20.0	0	0	30.0	20.0 < E ≤ 30.0	0	0	50.0	30.0 < E ≤ 50.0	0	0	<table border="1"> <thead> <tr> <th>群</th> <th>エネルギー (MeV)</th> <th>ガンマ線積算線源強度 (photons)</th> <th>群</th> <th>エネルギー (MeV)</th> <th>ガンマ線積算線源強度 (photons)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>1</td><td>0.01</td><td>9.2 × 10<sup>16</sup></td><td>22</td><td>1.5</td><td>3.8 × 10<sup>19</sup></td></tr> <tr><td>2</td><td>0.02</td><td>1.7 × 10<sup>15</sup></td><td>23</td><td>1.66</td><td>4.2 × 10<sup>18</sup></td></tr> <tr><td>3</td><td>0.03</td><td>5.3 × 10<sup>17</sup></td><td>24</td><td>2.0</td><td>8.4 × 10<sup>18</sup></td></tr> <tr><td>4</td><td>0.045</td><td>7.4 × 10<sup>14</sup></td><td>25</td><td>2.5</td><td>2.3 × 10<sup>19</sup></td></tr> <tr><td>5</td><td>0.06</td><td>0.0 × 10<sup>0</sup></td><td>26</td><td>3.0</td><td>7.9 × 10<sup>17</sup></td></tr> <tr><td>6</td><td>0.07</td><td>0.0 × 10<sup>0</sup></td><td>27</td><td>3.5</td><td>2.2 × 10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>7</td><td>0.075</td><td>0.0 × 10<sup>0</sup></td><td>28</td><td>4.0</td><td>0.0 × 10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>8</td><td>0.1</td><td>4.6 × 10<sup>21</sup></td><td>29</td><td>4.5</td><td>0.0 × 10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>9</td><td>0.15</td><td>9.2 × 10<sup>17</sup></td><td>30</td><td>5.0</td><td>0.0 × 10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>10</td><td>0.2</td><td>3.7 × 10<sup>19</sup></td><td>31</td><td>5.5</td><td>0.0 × 10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>11</td><td>0.3</td><td>3.9 × 10<sup>20</sup></td><td>32</td><td>6.0</td><td>0.0 × 10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>12</td><td>0.4</td><td>4.3 × 10<sup>20</sup></td><td>33</td><td>6.5</td><td>0.0 × 10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>13</td><td>0.45</td><td>1.0 × 10<sup>19</sup></td><td>34</td><td>7.0</td><td>0.0 × 10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>14</td><td>0.51</td><td>2.1 × 10<sup>19</sup></td><td>35</td><td>7.5</td><td>0.0 × 10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>15</td><td>0.512</td><td>1.5 × 10<sup>18</sup></td><td>36</td><td>8.0</td><td>0.0 × 10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>16</td><td>0.6</td><td>1.4 × 10<sup>20</sup></td><td>37</td><td>10.0</td><td>0.0 × 10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>17</td><td>0.7</td><td>4.6 × 10<sup>20</sup></td><td>38</td><td>12.0</td><td>0.0 × 10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>18</td><td>0.8</td><td>2.9 × 10<sup>20</sup></td><td>39</td><td>14.0</td><td>0.0 × 10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>19</td><td>1.0</td><td>1.1 × 10<sup>20</sup></td><td>40</td><td>20.0</td><td>0.0 × 10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>20</td><td>1.33</td><td>4.7 × 10<sup>19</sup></td><td>41</td><td>30.0</td><td>0.0 × 10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>21</td><td>1.34</td><td>3.8 × 10<sup>16</sup></td><td>42</td><td>50.0</td><td>0.0 × 10<sup>0</sup></td></tr> </tbody> </table>	群	エネルギー (MeV)	ガンマ線積算線源強度 (photons)	群	エネルギー (MeV)	ガンマ線積算線源強度 (photons)	1	0.01	9.2 × 10 <sup>16</sup>	22	1.5	3.8 × 10 <sup>19</sup>	2	0.02	1.7 × 10 <sup>15</sup>	23	1.66	4.2 × 10 <sup>18</sup>	3	0.03	5.3 × 10 <sup>17</sup>	24	2.0	8.4 × 10 <sup>18</sup>	4	0.045	7.4 × 10 <sup>14</sup>	25	2.5	2.3 × 10 <sup>19</sup>	5	0.06	0.0 × 10 <sup>0</sup>	26	3.0	7.9 × 10 <sup>17</sup>	6	0.07	0.0 × 10 <sup>0</sup>	27	3.5	2.2 × 10 <sup>16</sup>	7	0.075	0.0 × 10 <sup>0</sup>	28	4.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>	8	0.1	4.6 × 10 <sup>21</sup>	29	4.5	0.0 × 10 <sup>0</sup>	9	0.15	9.2 × 10 <sup>17</sup>	30	5.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>	10	0.2	3.7 × 10 <sup>19</sup>	31	5.5	0.0 × 10 <sup>0</sup>	11	0.3	3.9 × 10 <sup>20</sup>	32	6.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>	12	0.4	4.3 × 10 <sup>20</sup>	33	6.5	0.0 × 10 <sup>0</sup>	13	0.45	1.0 × 10 <sup>19</sup>	34	7.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>	14	0.51	2.1 × 10 <sup>19</sup>	35	7.5	0.0 × 10 <sup>0</sup>	15	0.512	1.5 × 10 <sup>18</sup>	36	8.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>	16	0.6	1.4 × 10 <sup>20</sup>	37	10.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>	17	0.7	4.6 × 10 <sup>20</sup>	38	12.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>	18	0.8	2.9 × 10 <sup>20</sup>	39	14.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>	19	1.0	1.1 × 10 <sup>20</sup>	40	20.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>	20	1.33	4.7 × 10 <sup>19</sup>	41	30.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>	21	1.34	3.8 × 10 <sup>16</sup>	42	50.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>	
代表エネルギー (MeV)	エネルギー範囲 (MeV)	原子炉建屋内の積算線源強度 (Photons)	代表エネルギー (MeV)	エネルギー範囲 (MeV)	原子炉建屋内の積算線源強度 (Photons)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
0.01	E ≤ 0.01	1.2 × 10 <sup>17</sup>	1.5	1.34 < E ≤ 1.5	6.0 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
0.02	0.01 < E ≤ 0.02	3.2 × 10 <sup>16</sup>	1.66	1.5 < E ≤ 1.66	5.2 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
0.03	0.02 < E ≤ 0.03	6.6 × 10 <sup>16</sup>	2.0	1.66 < E ≤ 2.0	1.2 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
0.045	0.03 < E ≤ 0.045	9.7 × 10 <sup>16</sup>	2.5	2.0 < E ≤ 2.5	3.0 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
0.06	0.045 < E ≤ 0.06	0.0 × 10 <sup>16</sup>	3.0	2.5 < E ≤ 3.0	1.1 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
0.07	0.06 < E ≤ 0.07	0.0 × 10 <sup>16</sup>	3.5	3.0 < E ≤ 3.5	3.0 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
0.075	0.07 < E ≤ 0.075	0.0 × 10 <sup>16</sup>	4.0	3.5 < E ≤ 4.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
0.10	0.075 < E ≤ 0.10	7.9 × 10 <sup>16</sup>	4.5	4.0 < E ≤ 4.5	0.0 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
0.15	0.10 < E ≤ 0.15	1.4 × 10 <sup>17</sup>	5.0	4.5 < E ≤ 5.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
0.20	0.15 < E ≤ 0.20	5.1 × 10 <sup>16</sup>	5.5	5.0 < E ≤ 5.5	0.0 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
0.30	0.20 < E ≤ 0.30	5.0 × 10 <sup>16</sup>	6.0	5.5 < E ≤ 6.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
0.40	0.30 < E ≤ 0.40	7.4 × 10 <sup>16</sup>	6.5	6.0 < E ≤ 6.5	0.0 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
0.45	0.40 < E ≤ 0.45	1.5 × 10 <sup>16</sup>	7.0	6.5 < E ≤ 7.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
0.51	0.45 < E ≤ 0.51	3.3 × 10 <sup>16</sup>	7.5	7.0 < E ≤ 7.5	0.0 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
0.512	0.51 < E ≤ 0.512	1.9 × 10 <sup>16</sup>	8.0	7.5 < E ≤ 8.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
0.6	0.512 < E ≤ 0.6	1.9 × 10 <sup>16</sup>	10.0	8.0 < E ≤ 10.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
0.7	0.6 < E ≤ 0.7	7.4 × 10 <sup>16</sup>	12.0	10.0 < E ≤ 12.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
0.8	0.7 < E ≤ 0.8	4.6 × 10 <sup>16</sup>	14.0	12.0 < E ≤ 14.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
1.0	0.8 < E ≤ 1.0	1.6 × 10 <sup>16</sup>	20.0	14.0 < E ≤ 20.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
1.33	1.0 < E ≤ 1.33	6.9 × 10 <sup>16</sup>	30.0	20.0 < E ≤ 30.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
1.34	1.33 < E ≤ 1.34	5.2 × 10 <sup>16</sup>	50.0	30.0 < E ≤ 50.0	0.0 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
代表エネルギー (MeV/dis)	エネルギー範囲 (MeV/dis)	ガンマ線積算線源強度 (Photons)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
		原子炉冷却材喪失	主蒸気管破断																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
0.01	0.0 < E ≤ 0.01	約 1.2 × 10 <sup>17</sup>	約 9.0 × 10 <sup>14</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
0.02	0.01 < E ≤ 0.02	約 2.3 × 10 <sup>15</sup>	約 8.0 × 10 <sup>13</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
0.03	0.02 < E ≤ 0.03	約 7.2 × 10 <sup>17</sup>	約 3.6 × 10 <sup>15</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
0.045	0.03 < E ≤ 0.045	約 1.0 × 10 <sup>15</sup>	約 7.7 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
0.06	0.045 < E ≤ 0.06	0	0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
0.07	0.06 < E ≤ 0.07	0	0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
0.075	0.07 < E ≤ 0.075	0	0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
0.10	0.075 < E ≤ 0.10	約 6.2 × 10 <sup>21</sup>	約 5.6 × 10 <sup>18</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
0.15	0.10 < E ≤ 0.15	約 4.6 × 10 <sup>17</sup>	約 6.3 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
0.20	0.15 < E ≤ 0.20	約 4.8 × 10 <sup>19</sup>	約 1.3 × 10 <sup>18</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
0.30	0.20 < E ≤ 0.30	約 4.9 × 10 <sup>20</sup>	約 1.1 × 10 <sup>18</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
0.40	0.30 < E ≤ 0.40	約 1.5 × 10 <sup>20</sup>	約 2.0 × 10 <sup>18</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
0.45	0.40 < E ≤ 0.45	約 7.7 × 10 <sup>18</sup>	約 4.6 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
0.51	0.45 < E ≤ 0.51	約 7.8 × 10 <sup>18</sup>	約 1.2 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
0.512	0.51 < E ≤ 0.512	約 7.0 × 10 <sup>17</sup>	約 5.4 × 10 <sup>15</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
0.60	0.512 < E ≤ 0.60	約 6.2 × 10 <sup>19</sup>	約 3.1 × 10 <sup>17</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
0.70	0.60 < E ≤ 0.70	約 1.8 × 10 <sup>20</sup>	約 2.4 × 10 <sup>17</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
0.80	0.70 < E ≤ 0.80	約 1.1 × 10 <sup>20</sup>	約 2.5 × 10 <sup>17</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
1.0	0.8 < E ≤ 1.0	約 4.5 × 10 <sup>19</sup>	約 9.5 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
1.33	1.0 < E ≤ 1.33	約 2.2 × 10 <sup>19</sup>	約 9.3 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
1.34	1.33 < E ≤ 1.34	約 4.8 × 10 <sup>16</sup>	約 4.8 × 10 <sup>14</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
1.5	1.34 < E ≤ 1.5	約 1.5 × 10 <sup>19</sup>	約 1.8 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
1.66	1.5 < E ≤ 1.66	約 5.5 × 10 <sup>18</sup>	約 3.0 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
2.0	1.66 < E ≤ 2.0	約 4.5 × 10 <sup>18</sup>	約 2.8 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
2.5	2.0 < E ≤ 2.5	約 2.6 × 10 <sup>19</sup>	約 1.2 × 10 <sup>17</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
3.0	2.5 < E ≤ 3.0	約 1.1 × 10 <sup>18</sup>	約 8.9 × 10 <sup>15</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
3.5	3.0 < E ≤ 3.5	約 2.9 × 10 <sup>15</sup>	約 3.7 × 10 <sup>14</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
4.0	3.5 < E ≤ 4.0	0	約 8.2 × 10 <sup>13</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
4.5	4.0 < E ≤ 4.5	0	約 3.1 × 10 <sup>12</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
5.0	4.5 < E ≤ 5.0	0	0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
5.5	5.0 < E ≤ 5.5	0	0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
6.0	5.5 < E ≤ 6.0	0	0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
6.5	6.0 < E ≤ 6.5	0	0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
7.0	6.5 < E ≤ 7.0	0	0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
7.5	7.0 < E ≤ 7.5	0	0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
8.0	7.5 < E ≤ 8.0	0	0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
10.0	8.0 < E ≤ 10.0	0	0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
12.0	10.0 < E ≤ 12.0	0	0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
14.0	12.0 < E ≤ 14.0	0	0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
20.0	14.0 < E ≤ 20.0	0	0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
30.0	20.0 < E ≤ 30.0	0	0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
50.0	30.0 < E ≤ 50.0	0	0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
群	エネルギー (MeV)	ガンマ線積算線源強度 (photons)	群	エネルギー (MeV)	ガンマ線積算線源強度 (photons)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
1	0.01	9.2 × 10 <sup>16</sup>	22	1.5	3.8 × 10 <sup>19</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
2	0.02	1.7 × 10 <sup>15</sup>	23	1.66	4.2 × 10 <sup>18</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
3	0.03	5.3 × 10 <sup>17</sup>	24	2.0	8.4 × 10 <sup>18</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
4	0.045	7.4 × 10 <sup>14</sup>	25	2.5	2.3 × 10 <sup>19</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
5	0.06	0.0 × 10 <sup>0</sup>	26	3.0	7.9 × 10 <sup>17</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
6	0.07	0.0 × 10 <sup>0</sup>	27	3.5	2.2 × 10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
7	0.075	0.0 × 10 <sup>0</sup>	28	4.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
8	0.1	4.6 × 10 <sup>21</sup>	29	4.5	0.0 × 10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
9	0.15	9.2 × 10 <sup>17</sup>	30	5.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
10	0.2	3.7 × 10 <sup>19</sup>	31	5.5	0.0 × 10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
11	0.3	3.9 × 10 <sup>20</sup>	32	6.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
12	0.4	4.3 × 10 <sup>20</sup>	33	6.5	0.0 × 10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
13	0.45	1.0 × 10 <sup>19</sup>	34	7.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
14	0.51	2.1 × 10 <sup>19</sup>	35	7.5	0.0 × 10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
15	0.512	1.5 × 10 <sup>18</sup>	36	8.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
16	0.6	1.4 × 10 <sup>20</sup>	37	10.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
17	0.7	4.6 × 10 <sup>20</sup>	38	12.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
18	0.8	2.9 × 10 <sup>20</sup>	39	14.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
19	1.0	1.1 × 10 <sup>20</sup>	40	20.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
20	1.33	4.7 × 10 <sup>19</sup>	41	30.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
21	1.34	3.8 × 10 <sup>16</sup>	42	50.0	0.0 × 10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)	東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)	島根原子力発電所 2号炉	備考																																																																																																																																																																																																																																																																							
<p>表1-1-9 直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線の評価に用いる建物内の積算線源強度 (主蒸気管破断) (6号及び7号炉共通)</p>		<p>表1-9 直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線の評価に用いる建物内の積算線源強度 (主蒸気管破断)</p>	<p>・評価結果の相違 【柏崎 6/7, 東海第二】</p>																																																																																																																																																																																																																																																																							
<table border="1"> <thead> <tr> <th>代表エネルギー (MeV)</th> <th>エネルギー範囲 (MeV)</th> <th>原子炉格納容器内積算線源強度 (Photons)</th> <th>代表エネルギー (MeV)</th> <th>エネルギー範囲 (MeV)</th> <th>原子炉格納容器内積算線源強度 (Photons)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>0.01</td><td>E≤0.01</td><td>1.5×10<sup>14</sup></td><td>1.5</td><td>1.34&lt; E≤1.5</td><td>3.8×10<sup>13</sup></td></tr> <tr><td>0.02</td><td>0.01&lt; E≤0.02</td><td>1.3×10<sup>13</sup></td><td>1.66</td><td>1.5&lt; E≤1.66</td><td>5.2×10<sup>13</sup></td></tr> <tr><td>0.03</td><td>0.02&lt; E≤0.03</td><td>6.0×10<sup>13</sup></td><td>2.0</td><td>1.66&lt; E≤2.0</td><td>6.1×10<sup>13</sup></td></tr> <tr><td>0.045</td><td>0.03&lt; E≤0.045</td><td>1.5×10<sup>14</sup></td><td>2.5</td><td>2.0&lt; E≤2.5</td><td>2.1×10<sup>14</sup></td></tr> <tr><td>0.06</td><td>0.045&lt; E≤0.06</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td><td>3.0</td><td>2.5&lt; E≤3.0</td><td>1.5×10<sup>14</sup></td></tr> <tr><td>0.07</td><td>0.06&lt; E≤0.07</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td><td>3.5</td><td>3.0&lt; E≤3.5</td><td>6.9×10<sup>13</sup></td></tr> <tr><td>0.075</td><td>0.07&lt; E≤0.075</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td><td>4.0</td><td>3.5&lt; E≤4.0</td><td>2.1×10<sup>14</sup></td></tr> <tr><td>0.10</td><td>0.075&lt; E≤0.10</td><td>9.4×10<sup>17</sup></td><td>4.5</td><td>4.0&lt; E≤4.5</td><td>7.8×10<sup>13</sup></td></tr> <tr><td>0.15</td><td>0.10&lt; E≤0.15</td><td>2.4×10<sup>17</sup></td><td>5.0</td><td>4.5&lt; E≤5.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>0.20</td><td>0.15&lt; E≤0.20</td><td>2.5×10<sup>17</sup></td><td>5.5</td><td>5.0&lt; E≤5.5</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>0.30</td><td>0.20&lt; E≤0.30</td><td>2.0×10<sup>17</sup></td><td>6.0</td><td>5.5&lt; E≤6.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>0.40</td><td>0.30&lt; E≤0.40</td><td>3.8×10<sup>17</sup></td><td>6.5</td><td>6.0&lt; E≤6.5</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>0.45</td><td>0.40&lt; E≤0.45</td><td>8.3×10<sup>13</sup></td><td>7.0</td><td>6.5&lt; E≤7.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>0.51</td><td>0.45&lt; E≤0.51</td><td>2.4×10<sup>15</sup></td><td>7.5</td><td>7.0&lt; E≤7.5</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>0.512</td><td>0.51&lt; E≤0.512</td><td>1.1×10<sup>15</sup></td><td>8.0</td><td>7.5&lt; E≤8.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>0.6</td><td>0.512&lt; E≤0.6</td><td>6.5×10<sup>15</sup></td><td>10.0</td><td>8.0&lt; E≤10.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>0.7</td><td>0.6&lt; E≤0.7</td><td>4.6×10<sup>15</sup></td><td>12.0</td><td>10.0&lt; E≤12.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>0.8</td><td>0.7&lt; E≤0.8</td><td>4.8×10<sup>15</sup></td><td>14.0</td><td>12.0&lt; E≤14.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>1.0</td><td>0.8&lt; E≤1.0</td><td>2.0×10<sup>15</sup></td><td>20.0</td><td>14.0&lt; E≤20.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>1.33</td><td>1.0&lt; E≤1.33</td><td>2.0×10<sup>15</sup></td><td>30.0</td><td>20.0&lt; E≤30.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>1.34</td><td>1.33&lt; E≤1.34</td><td>8.5×10<sup>13</sup></td><td>50.0</td><td>30.0&lt; E≤50.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> </tbody> </table>	代表エネルギー (MeV)	エネルギー範囲 (MeV)	原子炉格納容器内積算線源強度 (Photons)	代表エネルギー (MeV)	エネルギー範囲 (MeV)	原子炉格納容器内積算線源強度 (Photons)	0.01	E≤0.01	1.5×10 <sup>14</sup>	1.5	1.34< E≤1.5	3.8×10 <sup>13</sup>	0.02	0.01< E≤0.02	1.3×10 <sup>13</sup>	1.66	1.5< E≤1.66	5.2×10 <sup>13</sup>	0.03	0.02< E≤0.03	6.0×10 <sup>13</sup>	2.0	1.66< E≤2.0	6.1×10 <sup>13</sup>	0.045	0.03< E≤0.045	1.5×10 <sup>14</sup>	2.5	2.0< E≤2.5	2.1×10 <sup>14</sup>	0.06	0.045< E≤0.06	0.0×10 <sup>0</sup>	3.0	2.5< E≤3.0	1.5×10 <sup>14</sup>	0.07	0.06< E≤0.07	0.0×10 <sup>0</sup>	3.5	3.0< E≤3.5	6.9×10 <sup>13</sup>	0.075	0.07< E≤0.075	0.0×10 <sup>0</sup>	4.0	3.5< E≤4.0	2.1×10 <sup>14</sup>	0.10	0.075< E≤0.10	9.4×10 <sup>17</sup>	4.5	4.0< E≤4.5	7.8×10 <sup>13</sup>	0.15	0.10< E≤0.15	2.4×10 <sup>17</sup>	5.0	4.5< E≤5.0	0.0×10 <sup>0</sup>	0.20	0.15< E≤0.20	2.5×10 <sup>17</sup>	5.5	5.0< E≤5.5	0.0×10 <sup>0</sup>	0.30	0.20< E≤0.30	2.0×10 <sup>17</sup>	6.0	5.5< E≤6.0	0.0×10 <sup>0</sup>	0.40	0.30< E≤0.40	3.8×10 <sup>17</sup>	6.5	6.0< E≤6.5	0.0×10 <sup>0</sup>	0.45	0.40< E≤0.45	8.3×10 <sup>13</sup>	7.0	6.5< E≤7.0	0.0×10 <sup>0</sup>	0.51	0.45< E≤0.51	2.4×10 <sup>15</sup>	7.5	7.0< E≤7.5	0.0×10 <sup>0</sup>	0.512	0.51< E≤0.512	1.1×10 <sup>15</sup>	8.0	7.5< E≤8.0	0.0×10 <sup>0</sup>	0.6	0.512< E≤0.6	6.5×10 <sup>15</sup>	10.0	8.0< E≤10.0	0.0×10 <sup>0</sup>	0.7	0.6< E≤0.7	4.6×10 <sup>15</sup>	12.0	10.0< E≤12.0	0.0×10 <sup>0</sup>	0.8	0.7< E≤0.8	4.8×10 <sup>15</sup>	14.0	12.0< E≤14.0	0.0×10 <sup>0</sup>	1.0	0.8< E≤1.0	2.0×10 <sup>15</sup>	20.0	14.0< E≤20.0	0.0×10 <sup>0</sup>	1.33	1.0< E≤1.33	2.0×10 <sup>15</sup>	30.0	20.0< E≤30.0	0.0×10 <sup>0</sup>	1.34	1.33< E≤1.34	8.5×10 <sup>13</sup>	50.0	30.0< E≤50.0	0.0×10 <sup>0</sup>	<table border="1"> <thead> <tr> <th>群</th> <th>エネルギー (MeV)</th> <th>ガンマ線積算線源強度 (photons)</th> <th>群</th> <th>エネルギー (MeV)</th> <th>ガンマ線積算線源強度 (photons)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>1</td><td>0.01</td><td>1.5×10<sup>14</sup></td><td>22</td><td>1.5</td><td>3.6×10<sup>15</sup></td></tr> <tr><td>2</td><td>0.02</td><td>1.4×10<sup>13</sup></td><td>23</td><td>1.66</td><td>5.2×10<sup>15</sup></td></tr> <tr><td>3</td><td>0.03</td><td>6.1×10<sup>14</sup></td><td>24</td><td>2.0</td><td>5.7×10<sup>15</sup></td></tr> <tr><td>4</td><td>0.045</td><td>1.5×10<sup>16</sup></td><td>25</td><td>2.5</td><td>2.1×10<sup>16</sup></td></tr> <tr><td>5</td><td>0.06</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td><td>26</td><td>3.0</td><td>1.5×10<sup>15</sup></td></tr> <tr><td>6</td><td>0.07</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td><td>27</td><td>3.5</td><td>6.8×10<sup>13</sup></td></tr> <tr><td>7</td><td>0.075</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td><td>28</td><td>4.0</td><td>2.0×10<sup>13</sup></td></tr> <tr><td>8</td><td>0.1</td><td>9.4×10<sup>17</sup></td><td>29</td><td>4.5</td><td>7.4×10<sup>11</sup></td></tr> <tr><td>9</td><td>0.15</td><td>1.2×10<sup>16</sup></td><td>30</td><td>5.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>10</td><td>0.2</td><td>2.6×10<sup>17</sup></td><td>31</td><td>5.5</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>11</td><td>0.3</td><td>2.0×10<sup>17</sup></td><td>32</td><td>6.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>12</td><td>0.4</td><td>3.9×10<sup>17</sup></td><td>33</td><td>6.5</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>13</td><td>0.45</td><td>8.2×10<sup>15</sup></td><td>34</td><td>7.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>14</td><td>0.51</td><td>2.4×10<sup>15</sup></td><td>35</td><td>7.5</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>15</td><td>0.512</td><td>1.1×10<sup>15</sup></td><td>36</td><td>8.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>16</td><td>0.6</td><td>6.3×10<sup>16</sup></td><td>37</td><td>10.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>17</td><td>0.7</td><td>4.6×10<sup>16</sup></td><td>38</td><td>12.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>18</td><td>0.8</td><td>4.8×10<sup>16</sup></td><td>39</td><td>14.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>19</td><td>1.0</td><td>1.9×10<sup>16</sup></td><td>40</td><td>20.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>20</td><td>1.33</td><td>1.9×10<sup>16</sup></td><td>41</td><td>30.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> <tr><td>21</td><td>1.34</td><td>8.5×10<sup>13</sup></td><td>42</td><td>50.0</td><td>0.0×10<sup>0</sup></td></tr> </tbody> </table>	群	エネルギー (MeV)	ガンマ線積算線源強度 (photons)	群	エネルギー (MeV)	ガンマ線積算線源強度 (photons)	1	0.01	1.5×10 <sup>14</sup>	22	1.5	3.6×10 <sup>15</sup>	2	0.02	1.4×10 <sup>13</sup>	23	1.66	5.2×10 <sup>15</sup>	3	0.03	6.1×10 <sup>14</sup>	24	2.0	5.7×10 <sup>15</sup>	4	0.045	1.5×10 <sup>16</sup>	25	2.5	2.1×10 <sup>16</sup>	5	0.06	0.0×10 <sup>0</sup>	26	3.0	1.5×10 <sup>15</sup>	6	0.07	0.0×10 <sup>0</sup>	27	3.5	6.8×10 <sup>13</sup>	7	0.075	0.0×10 <sup>0</sup>	28	4.0	2.0×10 <sup>13</sup>	8	0.1	9.4×10 <sup>17</sup>	29	4.5	7.4×10 <sup>11</sup>	9	0.15	1.2×10 <sup>16</sup>	30	5.0	0.0×10 <sup>0</sup>	10	0.2	2.6×10 <sup>17</sup>	31	5.5	0.0×10 <sup>0</sup>	11	0.3	2.0×10 <sup>17</sup>	32	6.0	0.0×10 <sup>0</sup>	12	0.4	3.9×10 <sup>17</sup>	33	6.5	0.0×10 <sup>0</sup>	13	0.45	8.2×10 <sup>15</sup>	34	7.0	0.0×10 <sup>0</sup>	14	0.51	2.4×10 <sup>15</sup>	35	7.5	0.0×10 <sup>0</sup>	15	0.512	1.1×10 <sup>15</sup>	36	8.0	0.0×10 <sup>0</sup>	16	0.6	6.3×10 <sup>16</sup>	37	10.0	0.0×10 <sup>0</sup>	17	0.7	4.6×10 <sup>16</sup>	38	12.0	0.0×10 <sup>0</sup>	18	0.8	4.8×10 <sup>16</sup>	39	14.0	0.0×10 <sup>0</sup>	19	1.0	1.9×10 <sup>16</sup>	40	20.0	0.0×10 <sup>0</sup>	20	1.33	1.9×10 <sup>16</sup>	41	30.0	0.0×10 <sup>0</sup>	21	1.34	8.5×10 <sup>13</sup>	42	50.0	0.0×10 <sup>0</sup>	
代表エネルギー (MeV)	エネルギー範囲 (MeV)	原子炉格納容器内積算線源強度 (Photons)	代表エネルギー (MeV)	エネルギー範囲 (MeV)	原子炉格納容器内積算線源強度 (Photons)																																																																																																																																																																																																																																																																					
0.01	E≤0.01	1.5×10 <sup>14</sup>	1.5	1.34< E≤1.5	3.8×10 <sup>13</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
0.02	0.01< E≤0.02	1.3×10 <sup>13</sup>	1.66	1.5< E≤1.66	5.2×10 <sup>13</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
0.03	0.02< E≤0.03	6.0×10 <sup>13</sup>	2.0	1.66< E≤2.0	6.1×10 <sup>13</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
0.045	0.03< E≤0.045	1.5×10 <sup>14</sup>	2.5	2.0< E≤2.5	2.1×10 <sup>14</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
0.06	0.045< E≤0.06	0.0×10 <sup>0</sup>	3.0	2.5< E≤3.0	1.5×10 <sup>14</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
0.07	0.06< E≤0.07	0.0×10 <sup>0</sup>	3.5	3.0< E≤3.5	6.9×10 <sup>13</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
0.075	0.07< E≤0.075	0.0×10 <sup>0</sup>	4.0	3.5< E≤4.0	2.1×10 <sup>14</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
0.10	0.075< E≤0.10	9.4×10 <sup>17</sup>	4.5	4.0< E≤4.5	7.8×10 <sup>13</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
0.15	0.10< E≤0.15	2.4×10 <sup>17</sup>	5.0	4.5< E≤5.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
0.20	0.15< E≤0.20	2.5×10 <sup>17</sup>	5.5	5.0< E≤5.5	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
0.30	0.20< E≤0.30	2.0×10 <sup>17</sup>	6.0	5.5< E≤6.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
0.40	0.30< E≤0.40	3.8×10 <sup>17</sup>	6.5	6.0< E≤6.5	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
0.45	0.40< E≤0.45	8.3×10 <sup>13</sup>	7.0	6.5< E≤7.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
0.51	0.45< E≤0.51	2.4×10 <sup>15</sup>	7.5	7.0< E≤7.5	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
0.512	0.51< E≤0.512	1.1×10 <sup>15</sup>	8.0	7.5< E≤8.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
0.6	0.512< E≤0.6	6.5×10 <sup>15</sup>	10.0	8.0< E≤10.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
0.7	0.6< E≤0.7	4.6×10 <sup>15</sup>	12.0	10.0< E≤12.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
0.8	0.7< E≤0.8	4.8×10 <sup>15</sup>	14.0	12.0< E≤14.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
1.0	0.8< E≤1.0	2.0×10 <sup>15</sup>	20.0	14.0< E≤20.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
1.33	1.0< E≤1.33	2.0×10 <sup>15</sup>	30.0	20.0< E≤30.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
1.34	1.33< E≤1.34	8.5×10 <sup>13</sup>	50.0	30.0< E≤50.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
群	エネルギー (MeV)	ガンマ線積算線源強度 (photons)	群	エネルギー (MeV)	ガンマ線積算線源強度 (photons)																																																																																																																																																																																																																																																																					
1	0.01	1.5×10 <sup>14</sup>	22	1.5	3.6×10 <sup>15</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
2	0.02	1.4×10 <sup>13</sup>	23	1.66	5.2×10 <sup>15</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
3	0.03	6.1×10 <sup>14</sup>	24	2.0	5.7×10 <sup>15</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
4	0.045	1.5×10 <sup>16</sup>	25	2.5	2.1×10 <sup>16</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
5	0.06	0.0×10 <sup>0</sup>	26	3.0	1.5×10 <sup>15</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
6	0.07	0.0×10 <sup>0</sup>	27	3.5	6.8×10 <sup>13</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
7	0.075	0.0×10 <sup>0</sup>	28	4.0	2.0×10 <sup>13</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
8	0.1	9.4×10 <sup>17</sup>	29	4.5	7.4×10 <sup>11</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
9	0.15	1.2×10 <sup>16</sup>	30	5.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
10	0.2	2.6×10 <sup>17</sup>	31	5.5	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
11	0.3	2.0×10 <sup>17</sup>	32	6.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
12	0.4	3.9×10 <sup>17</sup>	33	6.5	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
13	0.45	8.2×10 <sup>15</sup>	34	7.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
14	0.51	2.4×10 <sup>15</sup>	35	7.5	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
15	0.512	1.1×10 <sup>15</sup>	36	8.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
16	0.6	6.3×10 <sup>16</sup>	37	10.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
17	0.7	4.6×10 <sup>16</sup>	38	12.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
18	0.8	4.8×10 <sup>16</sup>	39	14.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
19	1.0	1.9×10 <sup>16</sup>	40	20.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
20	1.33	1.9×10 <sup>16</sup>	41	30.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					
21	1.34	8.5×10 <sup>13</sup>	42	50.0	0.0×10 <sup>0</sup>																																																																																																																																																																																																																																																																					



柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017.12.20版)				東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉				備考	
表1-1-10 防護措置の条件 (1/2)				第1-10表 中央制御室換気設備条件(1/2)				表1-10 防護措置の条件(1/2)				・評価条件の相違 <b>【東海第二】</b> 島根2号炉は事故時再循環運転モードになってから常に少量外気取入運転を行うものとして評価	
項目	評価条件		選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	項目	評価条件		選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	項目	評価条件		
	6号炉	7号炉				1号炉	2号炉				1号炉		2号炉
中央制御室換気空調系	(0~15分) 6号炉 通常運転 7号炉 通常運転 (15分~) 6号炉 少量外気取込* 7号炉 停止	(0~15分) 6号炉 通常運転 7号炉 通常運転 (15分~) 6号炉 停止 7号炉 少量外気取込*	被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	7.3.2(6) 中央制御室の自動隔離を期待する場合には、その起動信号を明確にするとともに隔離に要する時間を見込む。また、隔離のために手動操作が必要な場合には、隔離に要する時間に加えて運転員が事故を検知してから操作を開始するまで10分以上の時間的余裕を見込んで計算する。	事故時における外気取込	外気取込循環運転(循環運転と外気取入を交互に行う。) 閉回路循環運転: 27時間 外気取込循環運転: 3時間	閉回路循環運転時に保守的にインリークがないと想定した場合の室内の二酸化炭素濃度を考慮し設定	7.3.2(1) 建屋の表面空気中から、次のa)及びb)の経路で放射性物質が外気から取り込まれることを想定する。 a) 中央制御室の非常用換気空調によって室内に取り入れること b) 中央制御室内に直接、流入すること	中央制御室換気系	隔離	(0~15分) 通常運転  (15分~) 外気取入運転*		被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定
中央制御室換気空調系処理空間容積	20,800m <sup>3</sup>		設計値を基に設定	7.3.2(7)b) 中央制御室に相当する区画の容積は、中央制御室バウンダリ内体積(容積)とする。	中央制御室非常用循環設備よう素フィルタによる除去効率	90%	設計値(除去効率97%)に余裕を考慮した値(設計上は97%以上)	4.2.1(2) フィルタのよう素除去効率は設計値に余裕を見込んだ値とする。	中央制御室換気系処理空間容積	18,000m <sup>3</sup>		設計値を基に設定	7.3.2(7)b) 中央制御室に相当する区画の容積は、中央制御室バウンダリ内体積(容積)とする。
中央制御室バウンダリへの空気流入量	10,400m <sup>3</sup> /h (空気流入率 0.5回/h)		試験結果(0.3回/h)を基に余裕を見込んだ値として設定	2.定義 b) 別添の「原子力発電所の中央制御室の空気流入率測定試験手法」において定められた空気流入率に、中央制御室バウンダリ内体積(容積)を乗じたものである。	事故時運転モードへの切替時間	15分	手動での隔離に要する時間と運転員が事故を検知し操作を開始するまでの値	7.3.2(6) 中央制御室の自動隔離を期待する場合には、その起動信号を明確にするとともに隔離に要する時間を見込む。また、隔離のために手動操作が必要な場合には、隔離に要する時間に加えて運転員が事故を検知してから操作を開始するまで10分以上の時間的余裕を見込んで計算する。	中央制御室換気系バウンダリへの空気流入量	9,000m <sup>3</sup> /h (空気流入率 0.5回/h)		試験結果(0.082回/h)を基に余裕を見込んだ値として設定	2.定義 b) 別添の「原子力発電所の中央制御室の空気流入率測定試験手法」において定められた空気流入率に、中央制御室バウンダリ内体積(容積)を乗じたものである。
※ 少量外気取入時には排風機を使用するが、排風機は定格風量でのみ運転可能な設備であり、風量バランスはあらかじめ設定しているダンパ開度によって調整することから、排風機によって過剰な空気流入を発生させることはない。 なお、風量バランス、ダンパ開度については試験によって確認を行っている。				※ 外気取入運転時には排風機を使用するが、排風機は定格風量でのみ運転可能な設備であり、風量バランスはあらかじめ設定しているダンパ開度によって調整することから、排風機によって過剰な空気流入を発生させることはない。 なお、風量バランス、ダンパ開度については試験によって確認を行っている。				※ 外気取入運転時には排風機を使用するが、排風機は定格風量でのみ運転可能な設備であり、風量バランスはあらかじめ設定しているダンパ開度によって調整することから、排風機によって過剰な空気流入を発生させることはない。 なお、風量バランス、ダンパ開度については試験によって確認を行っている。					

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)				東海第二発電所 (2018.9.18版)				島根原子力発電所 2号炉				備考
表1-1-10 防護措置の条件 (2/2)				第1-11表 運転員交替考慮条件				表1-10 防護措置の条件(2/2)				・評価条件の相違 <b>【柏崎6/7】</b> 島根2号炉のチャコールフィルタの設計値を用いて評価
項目	評価条件		選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載	項目	評価条件		選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載			
	6号炉	7号炉				1号炉	2号炉					
チャコールフィルタの除去効率	90%		設計値を基に設定	7.3.2(3) 中央制御室換気系フィルタの効率は、設計値又は管理値を用いる。	放射性物質のガンマ線による外部被ばくに係る容積	2,440m <sup>3</sup>		居住スペース容積	(3) 中央制御室の容積は、中央制御室バウンダリ内体積(容積)とする。 a) ただし、エンベロープの一部が、ガンマ線を遮へいできる躯体で区画され、運転員がその区画内のみに入立る場合には、当該区画の容積を用いてもよい。			
マスクによる防護係数	考慮しない		—	7.3.3(3) 被ばく低減方策として、防護マスク着用による放射性よう素の吸入による内部被ばくの低減をはかる場合には、その効果及び運用条件を適切に示して評価に反映してもよい。	チャコールフィルタの除去効率	—	(0~15分) 0% (15分~) 95%	設計値を基に設定	7.3.2(3) 中央制御室換気系フィルタの効率は、設計値又は管理値を用いる。			
交代要員の考慮	5直2交替		被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	7.(3) 運転員の勤務状態については、平常時の直交替を基に設定する。ただし、直交替の設定を平常時のものから変更する場合、事故時マニュアル等に当該の運用を記載することが前提である。	外気取込量	0m <sup>3</sup> /h	(0~15分) 21,000m <sup>3</sup> /h (15分~) 3,500m <sup>3</sup> /h	同上	7.3.2(7)a) 中央制御室内への取り込み空気放射能濃度に基づき、空調システムの設計に従って中央制御室内の放射能濃度を求める。			
					中央制御室非常用再循環処理装置流量	0m <sup>3</sup> /h	(0~15分) 0m <sup>3</sup> /h (15分~) 32,000m <sup>3</sup> /h	同上				
					マスクによる防護係数	考慮しない		—	7.3.3(3) 被ばく低減方策として、防護マスク着用による放射性よう素の吸入による内部被ばくの低減をはかる場合には、その効果及び運用条件を適切に示して評価に反映してもよい。			
					交替要員の考慮	4直2交替		被ばく評価手法(内規)に示されたとおり設定	7.(3) 運転員の勤務状態については、平常時の直交替を基に設定する。ただし、直交替の設定を平常時のものから変更する場合、事故時マニュアル等に当該の運用を記載することが前提である。			

第1-11表 運転員交替考慮条件

項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載
中央制御室滞在期間	196時間	運転員の勤務体系として5直2交替を考慮し、30日間で滞在時間が最大となる運転直を想定し設定	7.1.1(1) 中央制御室内の滞在期間を、運転員の勤務状態に即して計算し、30日間の積算線量を滞在期間の割合で配分する。
入退城回数	32回 (15分/回)	運転員の勤務体系として5直2交替を考慮し、30日間で滞在時間が最大となる運転直を想定し設定	7.4.1(1) 入退城での所要時間を、運転員の勤務状態に即して計算し、30日間の積算線量を所要時間の割合で配分する。 7.5.1(5)a) 管理建屋の入口を代表評価とし、入退城ごとに評価点に、15分間滞在とする。

第1-12表 線量換算係数及び呼吸率の条件

項目	評価条件	選定理由	被ばく評価手法(内規)での記載
線量換算係数	よう素の吸入摂取に対して、成人実効線量換算係数を使用 I-131: 2.0×10 <sup>-8</sup> Sv/Bq I-132: 3.1×10 <sup>-10</sup> Sv/Bq I-133: 4.0×10 <sup>-9</sup> Sv/Bq I-134: 1.5×10 <sup>-10</sup> Sv/Bq I-135: 9.2×10 <sup>-10</sup> Sv/Bq	ICRP Publication 71 に基づく	線量換算係数について、記載なし。
呼吸率	1.2m <sup>3</sup> /h	成人活動時の呼吸率を設定(ICRP Publication 71 に基づく)	7.3.3(4) 吸入摂取による運転員の内部被ばく線量は、次のとおり計算する。 $H_i = \int RH_{in} C_i(t) dt$ R: 呼吸率(成人活動時) H <sub>in</sub> : よう素(I-131)吸入摂取時の成人の実効線量への換算係数(Sv/Bq) C <sub>i</sub> (t): 時刻 t における中央制御室内の放射能濃度(I-131等価量)(Bq/m <sup>3</sup> ) T: 計算期間(30日間)