

女川原子力発電所 2 号炉

「実用発電用原子炉に係る発電用原子炉設置者の重大事故の発生及び拡大の防止に必要な措置を実施するために必要な技術的能力に係る審査基準」への適合状況について

令和元年5月

東北電力株式会社

1. 重大事故等対策

- 1.0 重大事故等対策における共通事項
- 1.1 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための手順等
- 1.2 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
- 1.3 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための手順等
- 1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
- 1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等
- 1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等
- 1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等
- 1.8 原子炉格納容器下部の溶融炉心を冷却するための手順等
- 1.9 水素爆発による原子炉格納容器の破損を防止するための手順等
- 1.10 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等
- 1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等
- 1.12 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等
- 1.13 重大事故等の収束に必要な水の供給手順等
- 1.14 電源の確保に関する手順等
- 1.15 事故時の計装に関する手順等
- 1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等
- 1.17 監視測定等に関する手順等
- 1.18 緊急時対策所の居住性等に関する手順等
- 1.19 通信連絡に関する手順等

2. 大規模な自然災害又は故意による大型航空機の衝突その他テロリズムへの対応における事項

- 2.1 可搬型設備等による対応

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

< 目次 >

1.16.1 対応手段と設備の選定

- (1) 対応手段と設備の選定の考え方
- (2) 対応手段と設備の選定の結果
 - a. 重大事故等時において運転員が中央制御室にとどまるために必要な対応手段と設備
 - (a) 対応手段
 - (b) 重大事故等対処設備と自主対策設備
 - b. 手順等

1.16.2 重大事故等時の手順

1.16.2.1 居住性を確保するための手順等

- (1) 中央制御室換気空調系の運転手順
 - a. 交流動力電源が確保されている場合
 - b. 常設代替交流電源設備により中央制御室換気空調系を復旧する場合
 - c. 中央制御室待避所に待避する場合
- (2) 中央制御室待避所の運用手順
- (3) 中央制御室の照明を確保する手順
- (4) 中央制御室の酸素及び二酸化炭素の濃度測定と濃度管理手順
- (5) 中央制御室待避所の照明を確保する手順
- (6) 中央制御室待避所の酸素及び二酸化炭素の濃度測定と濃度管理手順
- (7) データ表示装置（待避所）によるプラントパラメータ等の監視手順
- (8) その他の放射線防護措置等に関する手順等
 - a. 炉心損傷の判断後に全面マスク等を着用する手順
 - b. 放射線防護に関する教育等
 - c. 重大事故等時の運転員の被ばく低減及び被ばく線量の平準化
- (9) その他の手順項目について考慮する手順
- (10) 重大事故等時の対応手段の選択
- (11) 操作の成立性

1.16.2.2 汚染の持込みを防止するための手順等

- (1) チェンジングエリアの設置及び運用手順

1.16.2.3 運転員等の被ばくを低減するための手順等

- (1) 非常用ガス処理系による運転員等の被ばく防止手順
 - a. 非常用ガス処理系起動手順
 - (a) 交流動力電源が確保されている場合
 - (b) 自動起動しない場合の非常用ガス処理系手動起動手順

- b. 非常用ガス処理系停止手順
 - c. 原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順
 - (a) 中央制御室での原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順
 - (b) 現場での原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順
- (2) 現場操作のアクセス性

- 添付資料 1. 16. 1 2号炉中央制御室給電系統概要図（重大事故等時）
- 添付資料 1. 16. 2 審査基準，基準規則と対処設備との対応表
- 添付資料 1. 16. 3 重大事故等時における中央制御室の被ばく評価に係る事象の選定について
- 添付資料 1. 16. 4 中央制御室換気空調系隔離時の酸素濃度及び二酸化炭素濃度について
- 添付資料 1. 16. 5 炉心損傷の判断基準について
- 添付資料 1. 16. 6 中央制御室の可搬型照明（SA）について
- 添付資料 1. 16. 7 チェンジングエリアについて
- 添付資料 1. 16. 8 中央制御室内に配備する資機材の数量について
- 添付資料 1. 16. 9 交替要員体制を考慮した運転員の被ばく評価について
- 添付資料 1. 16. 10 交替要員の放射線防護と移動経路について
- 添付資料 1. 16. 11 重大事故等対策の成立性について
- 添付資料 1. 16. 12 解釈一覧

1.16 原子炉制御室の居住性等に関する手順等

【要求事項】

発電用原子炉設置者において、原子炉制御室に関し、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手順等が適切に整備されているか、又は整備される方針が適切に示されていること。

【解釈】

- 1 「運転員がとどまるために必要な手順等」とは、以下に掲げる措置（原子炉制御室の遮蔽設計及び換気設計に加えてマネジメント（マスク及びボンベ等）により対応する場合）又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための手順等をいう。
 - a) 重大事故が発生した場合においても、放射線防護措置等により、運転員がとどまるために必要な手順等を整備すること。
 - b) 原子炉制御室用の電源（空調及び照明等）が、代替交流電源設備からの給電を可能とする手順等（手順及び装備等）を整備すること。

重大事故が発生した場合において、運転員が中央制御室にとどまるために必要な設備と資機材を整備しており、ここでは、この対処設備と資機材を活用した手順等について説明する。

1. 16. 1 対応手段と設備の選定

(1) 対応手段と設備の選定の考え方

重大事故が発生した場合において、運転員が中央制御室にとどまるために必要な対応手段と重大事故等対処設備を選定する。

重大事故等対処設備，設計基準事故対処設備，自主対策設備^{*1}の他に資機材^{*2}を用いた対応手段を選定する。

※1 自主対策設備：技術基準上全ての要求事項を満たすことや全てのプラント状況で使用することは困難であるが，プラント状況によっては，事故対応に有効な設備。

※2 資機材：防護具類及びチェンジングエリア設営用資機材については，資機材であるため重大事故等対処設備としない。

また，選定した重大事故等対処設備により，技術的能力審査基準（以下「審査基準」という。）だけでなく，設置許可基準規則第五十九条及び技術基準規則第七十四条（以下「基準規則」という。）の要求機能を満足する設備が網羅されていることを確認するとともに，自主対策設備との関係を明確にする。

（添付資料 1. 16. 1, 1. 16. 2）

(2) 対応手段と設備の選定の結果

審査基準及び基準規則要求により選定した対応手段と，その対応に使用する重大事故等対処設備，設計基準事故対処設備，自主対策設備と資機材を以下に示す。

なお，重大事故等対処設備，設計基準事故対処設備，自主対策設備及び資機材と整備する手順についての関係を第1. 16. 1表に示す。

a. 重大事故等時において運転員が中央制御室にとどまるために必要な対応手段と設備

(a) 対応手段

重大事故が発生した場合に環境に放出された放射性物質等による放射線被ばくから運転員を防護するため，全交流動力電源が喪失した場合は常設代替交流電源設備から中央制御室用の電源を確保する手段がある。

中央制御室の居住性を確保する設備は以下のとおり。

- ・中央制御室遮蔽
- ・中央制御室送風機
- ・中央制御室排風機
- ・中央制御室再循環送風機
- ・中央制御室再循環フィルタ装置
- ・中央制御室換気空調系ダクト・ダンパ
- ・中央制御室待避所遮蔽

- ・中央制御室待避所加圧設備（空気ボンベ）
- ・中央制御室待避所加圧設備（配管・弁）
- ・差圧計
- ・酸素濃度計
- ・二酸化炭素濃度計
- ・トランシーバ（固定）
- ・衛星電話（固定）
- ・トランシーバ（屋外アンテナ）
- ・衛星電話（屋外アンテナ）
- ・データ表示装置（待避所）
- ・非常用照明
- ・可搬型照明（SA）
- ・可搬型照明
- ・常設代替交流電源設備（ガスタービン発電機）

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込みを防止する手段がある。

中央制御室への汚染の持込みを防止するための設備は以下のとおり。

- ・非常用照明
- ・乾電池内蔵型照明
- ・防護具類及びチェンジングエリア設置用資機材

原子炉建屋原子炉棟内を負圧に維持することで、重大事故等により原子炉格納容器から原子炉建屋原子炉棟内に漏えいしてくる放射性物質が原子炉建屋原子炉棟から直接環境へ放出されることを防ぎ、運転員等の被ばくを低減する手段がある。

運転員等の被ばくを低減するための設備は以下のとおり。

- ・非常用ガス処理系排風機
- ・非常用ガス処理系空気乾燥装置
- ・非常用ガス処理系フィルタ装置
- ・非常用ガス処理系配管・弁
- ・排気筒
- ・原子炉建屋原子炉棟
- ・原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置
- ・非常用交流電源設備
- ・常設代替交流電源設備（ガスタービン発電機）

(b) 重大事故等対処設備と自主対策設備

中央制御室の居住性を確保する設備及び運転員の被ばく線量を低減する設備のうち中央制御室遮蔽，中央制御室送風機，中央制御室排風機，中央制御室再循環送風機，中央制御室再循環フィルタ装置，中央制御室換気空調系ダクト・ダンパ，中央制御室待避所，中央制御室待避所遮蔽，中央制御室待避所加圧設備（空気ボンベ，配管・弁），差圧計，酸素濃度計，二酸化炭素濃度計，トランシーバ（固定），衛星電話（固定），トランシーバ（屋外アンテナ），衛星電話（屋外アンテナ），データ表示装置（待避所），可搬型照明（SA），常設代替交流電源設備（ガスタービン発電機），非常用交流電源設備，非常用ガス処理系排風機，非常用ガス処理系空気乾燥装置，非常用ガス処理系フィルタ装置，非常用ガス処理系配管・弁，排気筒，原子炉建屋原子炉棟，原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置は重大事故等対処設備と位置付ける。

以上の設備により，重大事故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ことができるため，以下の設備は自主対策設備と位置付ける。あわせてその理由を示す。

・非常用照明

非常用照明は設計基準事故対処設備であり耐震性は確保されていないが，全交流動力電源喪失時に常設代替交流電源設備から給電可能であるため，照明を確保する手段として有効である。

なお，可搬型照明，乾電池内蔵型照明，防護具類及びチェンジングエリア設営用資機材については，資機材であるため重大事故等対処設備とはしない。

b. 手順等

上記の a. により選定した対応手段に係る手順を整備する。また，重大事故時に監視が必要となる計器及び重大事故時に給電が必要となる設備についても整備する。（第1.16.2表，第1.16.3表）

これらの手順は，重大事故等対策要員の対応とし，「非常時操作手順書（設備別）」，「重大事故等対応要領書」に定める。（第1.16.1表）

1. 16. 2 重大事故等時の手順

1. 16. 2. 1 居住性を確保するための手順等

重大事故が発生した場合において、中央制御室にとどまる運転員の被ばく量を7日間で100mSvを超えないようにするために必要な設備として、中央制御室換気空調系を設置する。

中央制御室換気空調系は、外気との隔離を行うための隔離弁を設置するとともに、中央制御室再循環送風機を設置し、中央制御室再循環フィルタ装置を通る閉回路循環運転（以下「事故時運転モード」という。）により放射性物質を取り除いた後の空気を中央制御室へ供給することで、中央制御室内の空気を清浄に保つ。

さらに、原子炉格納容器フィルタベント系を使用した際のプルームの影響による運転員の被ばくを低減させるための設備として、中央制御室バウンダリエリアの内側に中央制御室待避所を設置する。中央制御室待避所は遮蔽及び中央制御室待避所加圧設備（空気ボンベ）により、居住性を確保する設計とする。中央制御室待避所の正圧化バウンダリ構成を第1. 16. 6図に示す。

なお、重大事故等時の中央制御室の居住性に係る被ばく評価については、炉心損傷が早く原子炉格納容器内の圧力が高く推移する事象が中央制御室の運転員の被ばく評価上最も厳しくなる事故シーケンスとなることから、「大破断LOCA+HPCS失敗+低圧ECCS失敗+全交流動力電源喪失」シナリオを選定する。

(添付資料 1. 16. 3)

中央制御室待避所を使用する場合、居住性確保の観点より、中央制御室待避所の酸素濃度が許容濃度の18%を下回るおそれがある場合又は二酸化炭素濃度が許容濃度の1%を上回るおそれがある場合は、中央制御室待避所加圧設備の給気弁、室圧調整弁で酸素濃度及び二酸化炭素濃度を調整する。

(添付資料 1. 16. 4)

中央制御室待避所への酸素の供給は空気ボンベで行い、基準値を逸脱することはない設計となっている。

なお、これらの運用解除については、発電所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。

さらに、運転員の被ばく低減のため、発電所対策本部は、長期的な保安確保の観点から、運転員の交替体制を整備する。

(1) 中央制御室換気空調系の運転手順

環境に放出された放射性物質等による放射線被ばくから運転員等を防護する

ため、中央制御室換気空調系による事故時運転モードを行い中央制御室の空気を清浄に保つ。

全交流動力電源喪失により事故時運転モードが停止した場合は、常設代替交流電源設備により受電し、手動で起動する手順に着手する。

a. 交流動力電源が確保されている場合

重大事故等時に、交流動力電源が正常な場合において、中央制御室換気空調系は原子炉水位低（L-3）、ドライウェル圧力高、原子炉建屋原子炉棟排気放射能高、燃料取替エリア放射能高の何れかの隔離信号により自動的に事故時運転モードとなるため、閉回路循環運転状態を確認するための手順を整備する。

(a) 手順着手の判断基準

中央制御室換気空調系の電源が、外部電源又は非常用ディーゼル発電機から供給可能な場合で隔離信号の発信を確認した場合。

(b) 操作手順

自動起動した中央制御室換気空調系の動作状況を確認する手順の概要は以下のとおり。

中央制御室換気空調系概要図を第1.16.1図に示す。タイムチャート第1.16.2図に示す。

①発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に中央制御室換気空調系の自動起動の確認を指示する。

②運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて中央制御室再循環フィルタ装置入口ダンパが全開、中央制御室外気取入ダンパ、中央制御室少量外気取入ダンパ及び中央制御室排風機出口ダンパが全閉していること並びに中央制御室送風機及び中央制御室再循環送風機が運転していることを確認し、発電課長に報告する。

(c) 操作の成立性

上記の操作は、運転員（中央制御室）1名にて作業を実施し、中央制御室換気空調系が自動起動したことを確認するまで5分以内で対応可能である。

b. 常設代替交流電源設備により中央制御室換気空調系を復旧する場合

全交流動力電源喪失等により中央制御室換気空調系が自動で事故時運転モードに切り替わらない場合に、手動で起動し事故時運転モードに切り替える手順を整備する。

全交流動力電源喪失時には、常設代替交流電源設備により非常用低圧母線MCC 2C系又は非常用低圧母線MCC 2D系が受電されたことを確認した後、中央制

御室換気空調系を起動する。

(a) 手順着手の判断基準

全交流動力電源喪失等により、中央制御室換気空調系が自動で事故時運転モードに切り替わらない場合。全交流動力電源喪失後には、常設代替交流電源設備により非常用低圧母線MCC 2C系又は非常用低圧母線MCC 2D系が受電完了した場合。

(b) 操作手順

全交流動力電源喪失により中央制御室換気空調系が停止している場合に、中央制御室換気空調系を再起動する手順の概要は以下のとおり。

中央制御室換気空調系概要図を第 1.16.1 図に示す。タイムチャートを第 1.16.3 図に示す。

- ①発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に中央制御室換気空調系の起動の準備を指示する。
- ②運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて中央制御室換気空調系の事故時運転モードの運転に必要な中央制御室再循環送風機、中央制御室送風機、中央制御室再循環フィルタ装置入口ダンパ、中央制御室外気取入ダンパ、中央制御室少量外気取入ダンパ、中央制御室排風機出口ダンパ及び監視計器の電源が確保されていることを状態表示にて確認する。
- ③運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて中央制御室再循環フィルタ装置入口ダンパが全開、中央制御室外気取入ダンパ、中央制御室少量外気取入ダンパ及び中央制御室排風機出口ダンパが全閉していることを確認する。なお、中央制御室再循環フィルタ装置入口ダンパが全開、中央制御室外気取入ダンパ、中央制御室少量外気取入ダンパ及び中央制御室排風機出口ダンパが全閉していないことを確認した場合、運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて中央制御室再循環フィルタ装置入口ダンパを全開、中央制御室外気取入ダンパ、中央制御室少量外気取入ダンパ及び中央制御室排風機出口ダンパを全閉にし、発電課長に報告する。
- ④発電課長は、中央制御室換気空調系の起動を指示する。
- ⑤運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて中央制御室再循環送風機及び中央制御室送風機を起動し、発電課長に報告する。

(c) 操作の成立性

上記の操作は、運転員（中央制御室）1名にて作業を実施し、中央制御室再循環送風機及び中央制御室送風機の起動まで25分以内で対応可能である。

c. 中央制御室待避所に待避する場合

中央制御室待避所に待避する場合において、中央制御室換気空調系を事故時運転モード（少量外気取入）で運転している場合は、事故時運転モードへ切り替える。

(a) 手順着手の判断基準

中央制御室待避所に待避する場合。

(b) 操作手順

事故時運転モード（少量外気取入）から事故時運転モードへの切り替え操作の概要は以下のとおり。

中央制御室換気空調系概要図を第1.16.1図に示す。タイムチャートを第1.16.4図に示す。

①発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に中央制御室換気空調系を事故時運転モード（少量外気取入）から事故時運転モードへ切り替えるよう指示する。

②運転員（中央制御室）Aは、中央制御室換気空調系の事故時運転モードの運転に必要な中央制御室再循環送風機、中央制御室送風機、中央制御室排風機、中央制御室再循環フィルタ装置入口ダンパ、中央制御室外気取入ダンパ、中央制御室少量外気取入ダンパ、中央制御室排風機出口ダンパ及び監視計器の電源が確保されていることを状態表示にて確認する。

③運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて事故時運転モードへの切り替えを行い、発電課長へ報告する。

(c) 操作の成立性

上記の中央制御室換気空調系の事故時運転モード（少量外気取入）から事故時運転モードへの切り替え操作は、運転員（中央制御室）1名で実施し、15分以内で対応可能である。

(2) 中央制御室待避所の運用手順

原子炉格納容器フィルタベント系を使用する際に待避する中央制御室待避所を中央制御室待避所加圧設備により加圧し、中央制御室待避所の居住性を確保するための手順を整備する。

a. 手順着手の判断基準

炉心損傷を判断した場合^{*1}において、原子炉格納容器フィルタベント系を作動させる必要がある場合。

※1：格納容器内雰囲気放射線モニタ（CAMS）で原子炉格納容器内のガンマ線線量率が、設計基準事故相当のガンマ線線量率の10倍を超え

た場合、又は格納容器内雰囲気放射線モニタ（CAMS）が使用できない場合に原子炉圧力容器温度で 300℃以上を確認した場合。

（添付資料 1. 16. 5）

b. 操作手順

中央制御室待避所の中央制御室待避所加圧設備による加圧手順の概要は以下のとおり。

中央制御室待避所の正圧化バウンダリ構成図を第1. 16. 6図に、中央制御室待避所を加圧するための中央制御室待避所加圧設備の概要図を第1. 16. 7図に示す。タイムチャートを第1. 16. 5図に示す。

- ①発電課長は、炉心損傷時の中央制御室換気空調系による事故時運転モード後に、手順着手の判断基準に基づき、運転員に中央制御室待避所の加圧準備を指示する。
- ②発電課長は、原子炉格納容器フィルタベント系を使用する約20分前、運転員に中央制御室待避所の加圧を指示する。
- ③運転員（中央制御室）Aは、中央制御室待避所の加圧に必要な中央制御室待避所加圧設備の電源が確保されていることを状態表示にて確認する。
- ④運転員（中央制御室）Aは、中央制御室待避所加圧設備の加圧空気供給ライン入口弁の全開操作を実施し、ボンベ中央制御室待避所の加圧を開始する。（第1. 16. 7図 中央制御室待避所加圧設備概要図）
- ⑤発電課長は、運転員に中央制御室待避所の圧力を中央制御室より正圧に維持するよう指示する。
- ⑥運転員（中央制御室）Aは、中央制御室待避所にて中央制御室待避所と中央制御室の差圧を確認しながら、中央制御室待避所内に設置した中央制御室待避所加圧設備の室圧調整弁を操作し、中央制御室待避所圧力が中央制御室より正圧に維持されていることを発電課長へ報告する。

c. 操作の成立性

中央制御室待避所の加圧操作は、発電課長の加圧操作指示後（原子炉格納容器フィルタベント系を使用する約20分前）、運転員（中央制御室）1名にて5分以内で対応可能である。

(3) 中央制御室の照明を確保する手順

中央制御室の居住性確保の観点から、中央制御室の照明が使用できない場合において、可搬型照明（SA）により照明を確保する手順を整備する。

a. 手順着手の判断基準

全交流動力電源喪失や電気系統の故障により、中央制御室の照明が使用でき

ない場合。

b. 操作手順

全交流動力電源喪失時の可搬型照明（SA）による照明確保手順の概要は以下のとおり。タイムチャートを第1.16.8図に示す。

- ①発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に中央制御室の照明を確保するため、可搬型照明（SA）の点灯確認、可搬型照明（SA）の装着を指示する。
- ②運転員（中央制御室）Aは、可搬型照明（SA）が点灯することを確認の上、可搬型照明（SA）を装着し、中央制御室の照明を確保する。
- ③発電課長は、運転員に常設代替交流電源設備による非常用母線の受電操作が完了していることの確認を指示する。
- ④運転員（中央制御室）Aは、常設代替交流電源設備による非常用母線の受電操作が完了していることを確認し、発電課長へ報告する。
- ⑤発電課長は、運転員に中央制御室の非常用照明の点灯確認を指示する。
- ⑥運転員（中央制御室）Aは、中央制御室の非常用照明が点灯していることを確認し、発電課長へ報告する。

c. 操作の成立性

上記の可搬型照明（SA）による照明確保は、運転員（中央制御室）1名で実施し、15分以内で対応可能である。

（添付資料 1.16.6）

(4) 中央制御室の酸素及び二酸化炭素の濃度測定と濃度管理手順

中央制御室の居住性の観点から、中央制御室内の酸素及び二酸化炭素の濃度測定及び管理を行う手順を整備する。

a. 手順着手の判断基準

中央制御室換気空調系が事故時運転モードで運転中等、中央制御室外気取入ダンパ、中央制御室少量外気取入ダンパ及び中央制御室排風機出口ダンパが全閉の場合。

b. 操作手順

中央制御室の酸素及び二酸化炭素の濃度を測定・管理する手順の概要は以下のとおり。

- ①発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に中央制御室の酸素及び二酸化炭素の濃度測定を指示する。
- ②運転員（中央制御室）Aは、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計にて中央制御

室の酸素及び二酸化炭素の濃度測定を開始する。

③運転員（中央制御室）Aは、中央制御室換気空調系の事故時運転モード（少量外気取入）の運転に必要な中央制御室少量外気取入ダンパ、中央制御室排風機出口ダンパ、中央制御室排風機の電源が確保されていることを状態表示にて確認する。

④運転員（中央制御室）Aは、中央制御室の酸素及び二酸化炭素の濃度を適宜確認し、酸素濃度が許容濃度の18%を下回る、又は二酸化炭素濃度が0.5%を超え上昇している場合は、二酸化炭素濃度が許容濃度の1%を超えるまでに、中央制御室にて事故時運転モード（少量外気取入）への切り替えを行い、酸素及び二酸化炭素の濃度調整を行い、発電課長へ報告する。

（添付資料 1.16.4）

c. 操作の成立性

上記の中央制御室の対応は、運転員（中央制御室）1名で行い、事故時運転モード（少量外気取入）への切り替え操作まで行った場合でも20分以内で対応可能である。

(5) 中央制御室待避所の照明を確保する手順

中央制御室待避所の居住性確保の観点から、中央制御室待避所に可搬型照明(SA)により照明を確保する手順を整備する。

a. 手順着手の判断基準

全交流動力電源喪失や電気系統の故障により、中央制御室待避所の照明が使用できない場合。

b. 操作手順

中央制御室待避所の可搬型照明(SA)による照明確保手順の概要は以下のとおり。タイムチャートを第1.16.9図に示す。

①発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に中央制御室待避所の照明を確保するため、可搬型照明(SA)の点灯確認、可搬型照明(SA)の装着を指示する。

②運転員（中央制御室）Aは、可搬型照明(SA)が点灯することを確認の上、可搬型照明(SA)を装着し、中央制御室待避所の照明を確保する。

③発電課長は、運転員に常設代替交流電源設備による非常用母線の受電操作が完了していることの確認を指示する。

④運転員（中央制御室）Aは、常設代替交流電源設備による非常用母線の受電操作が完了していることを確認し、発電課長へ報告する。

⑤発電課長は、運転員に中央制御室待避所の非常用照明の点灯確認を指示する。

⑥運転員（中央制御室）Aは、中央制御室待避所の非常用照明が点灯していることを確認し、発電課長へ報告する。

c. 操作の成立性

上記の中央制御室待避所の対応は、運転員（中央制御室）1名で実施し、15分以内で対応可能である。

(6) 中央制御室待避所の酸素及び二酸化炭素の濃度測定と濃度管理手順

中央制御室待避所の居住性確保の観点から、中央制御室待避所内の酸素及び二酸化炭素濃度の測定及び管理を行う手順を整備する。

a. 手順着手の判断基準

運転員が中央制御室待避所へ待避した場合。

b. 操作手順

中央制御室待避所の酸素及び二酸化炭素の濃度を測定・管理する手順の概要は以下のとおり。タイムチャートを第1.16.10図に示す。

①発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に中央制御室待避所の酸素及び二酸化炭素の濃度測定を指示する。

②運転員（中央制御室）Aは、酸素濃度計及び二酸化炭素濃度計にて中央制御室待避所の酸素及び二酸化炭素の濃度測定を開始する。

③運転員（中央制御室）Aは、中央制御室待避所の酸素及び二酸化炭素の濃度を適宜確認し、酸素濃度が許容濃度の18%を下回る、又は二酸化炭素濃度が0.5%を超え上昇している場合は、二酸化炭素濃度が許容濃度の1%を超えるまでに、中央制御室待避所圧力を中央制御室に対して正圧に維持しながら、給気弁、室圧調整弁を操作し、酸素及び二酸化炭素の濃度調整を行い、発電課長へ報告する。

c. 操作の成立性

上記の中央制御室待避所の対応は、運転員が中央制御室待避所へ待避した場合に運転員（中央制御室）1名で行うことが可能である。

酸素及び二酸化炭素の濃度調整が必要となった場合は、酸素濃度計、二酸化炭素濃度計確認後、10分以内に調整開始が可能である。

(7) データ表示装置（待避所）によるプラントパラメータ等の監視手順

運転員が中央制御室待避所に待避後も、データ表示装置（待避所）にてプラントパラメータを継続して監視できるよう手順を整備する。

a. 手順着手の判断基準

炉心損傷を判断した場合^{※1}において、原子炉格納容器フィルタベント系を作動させる必要がある場合。

※1：格納容器内雰囲気放射線モニタ（CAMS）で原子炉格納容器内のガンマ線線量率が、設計基準事故相当のガンマ線線量率の10倍を超えた場合、又は格納容器内雰囲気放射線モニタ（CAMS）が使用できない場合に原子炉圧力容器温度で300℃以上を確認した場合。

（添付資料 1.16.5）

b. 操作手順

中央制御室待避所にて、データ表示装置（待避所）を起動し、監視する手順の概要は以下のとおり。データ表示装置（待避所）に関するデータ伝送の概要を第1.16.11図に示す。

①発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員にデータ表示装置（待避所）の起動、パラメータ監視を指示する。

②運転員（中央制御室）Aは、データ表示装置（待避所）を電源に接続し、端末を起動し、プラントパラメータの監視準備を行う。

c. 操作の成立性

上記の中央制御室待避所の対応は、運転員（中央制御室）1名で実施し、室内での端末起動等のみであるため、5分以内で対応が可能である。

(8) その他の放射線防護措置等に関する手順等

a. 炉心損傷の判断後に全面マスク等を着用する手順

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場合において、全面マスク等（電動ファン付き全面マスク又は全面マスク）を着用する手順を整備する。なお、中央制御室の被ばく評価において、事故後1日目の滞在時は、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、事故後1日目の滞在時は電動ファン付き全面マスクを着用する。

ただし、いずれの期間においても空気中の放射性物質の濃度が推定できる場合は、空気中の放射性物質の濃度に応じて、着用する全面マスク等を決定する。

(a) 手順着手の判断基準

炉心損傷を判断した場合^{※1}

※1：格納容器内雰囲気放射線モニタ（CAMS）で原子炉格納容器内のガンマ線線量率が、設計基準事故相当のガンマ線線量率の10倍を超え

た場合、又は格納容器内雰囲気放射線モニタ（CAMS）が使用できない場合に原子炉圧力容器温度で 300℃以上を確認した場合。

（添付資料 1. 16. 5）

(b) 操作手順

炉心損傷の判断後に全面マスク等を着用する手順の概要は以下のとおり。

- ①発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、炉心損傷の直後に中央制御室に滞在する場合、又は現場作業を実施する場合において、運転員に電動ファン付き全面マスクの着用を指示する。
- ②運転員（中央制御室）Aは、電動ファン付き全面マスクの使用前点検を行い、異常がある場合は予備品と交換する。運転員（中央制御室）Aは、電動ファン付き全面マスクを着用しリークチェックを行う。

(c) 操作の成立性

全交流動力電源喪失時においても、運転員（中央制御室）は可搬型照明（SA）を装着することで照明を確保できるため、全面マスク等の装着は対応可能である。

b. 放射線防護に関する教育等

定期検査等においてマスク着用の機会があることから、基本的にマスク着用に関して習熟している。

また、放射線業務従事者指定時及び定期的に、放射線防護に関する教育・訓練を実施している。講師による指導のもとフィッティングテスターを使用したマスク着用訓練において、漏れ率（フィルタ透過率含む）2%を担保できるよう正しくマスクを着用できることを確認する。

c. 重大事故等時の運転員の被ばく低減及び被ばく線量の平準化

炉心損傷が予想される事態となった場合又は炉心損傷の徴候が見られた場合、運転員の被ばく低減及び被ばく線量の平準化のため、長期的な保安確保の観点から運転員の交替要員体制を整備する。交替要員体制は、交替要員として通常勤務帯の運転員を当直交替サイクルに充当する等の運用を行うことで、被ばく線量の平準化を行う。また、運転員について運転員交替に伴う移動時の放射線防護措置や、チェンジングエリア等の各境界における汚染管理を行うことで運転員の被ばく低減を図る。

（添付資料 1. 16. 8～1. 16. 10）

(9) その他の手順項目について考慮する手順

原子炉格納容器フィルタベント系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱（現

場操作含む) に関する手順は「1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等」にて整備する。

常設代替交流電源設備による中央制御室の電源への給電に関する手順は「1.14 電源の確保に関する手順等」にて整備する。

操作の判断, 確認に係る計装設備に関する手順は「1.15 事故時の計装に関する手順等」にて整備する。

中央制御室, 屋内現場, 緊急時対策所等の相互に通信連絡が必要な個所と通信連絡を行う手順は, 「1.19 通信連絡に関する手順等」にて整備する。

(10) 重大事故等時の対応手段の選択

重大事故等時の対応手段の選択フローチャートを第1.16.12図に示す。

中央制御室の照明は, 設計基準事故対処設備である非常用照明を優先して使用する。

非常用照明が使用できない場合は, 可搬型照明 (SA) により照明を確保する。

常設代替交流電源設備からの受電操作が完了した場合は, 非常用照明へ給電を行い, 引き続き中央制御室の照明を確保する。

(11) 操作の成立性

中央制御室及び中央制御室待避所の居住性確保のための設備である中央制御室換気空調系, 中央制御室待避所加圧設備の運転は, 炉心損傷の確認が起因となっており, 当該操作は運転員の被ばく防護の観点から, 事象発生後の短い時間で対応することが望ましい。よって, 現状の有効性評価シーケンスにおいて, 炉心損傷が起こるシーケンスである「大破断LOCA+HPCS失敗+低圧ECCS失敗+全交流動力電源喪失」の事象発生から7日間のタイムチャート (第1.16.13図) で作業の全体像と必要な要員数を示し, それぞれ個別の運転員のタイムチャート (第1.16.14図) で作業項目の成立性を確認した。

1.16.2.2 汚染の持込みを防止するための手順等

(1) チェンジングエリアの設置及び運用手順

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込みを防止するため, モニタリング及び作業服の着替え等を行うためのチェンジングエリアを設置する手順を整備する。

チェンジングエリアには, 靴及びヘルメット等を脱衣する下足エリア, 防護具類を脱衣する脱衣エリア, 放射性物質による要員や物品の汚染を確認するためのサーベイエリア, 汚染が確認された際に除染を行う除染エリアを設け, 放射線管理班員等が身体サーベイ及び除染を行うとともに, チェンジングエリアの汚染管理を行う。除染エリアは, サーベイエリアに隣接して設置し, 除染はウェットティッシュでの拭き取りを基本とするが, 拭き取りにて除染できない場合は, 簡易

シャワーにて水洗による除染を行う。簡易シャワーで発生した汚染水は、必要に応じてウェスへ染み込ませる等により固体廃棄物として廃棄する。

また、チェンジングエリア設置場所付近の全照明が消灯した場合は、乾電池内蔵型照明を設置する。

(添付資料 1. 16. 7)

a. 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、放射線管理班長が、事象進展の状況（炉心損傷を判断した場合^{*1}等）、参集済みの要員数を考慮して、チェンジングエリア設営を行うと判断した場合。

※1：格納容器内雰囲気放射線モニタ（CAMS）で原子炉格納容器内のガンマ線線量率が、設計基準事故相当のガンマ線線量率の10倍を超えた場合、又は格納容器内雰囲気放射線モニタ（CAMS）が使用できない場合に原子炉圧力容器温度で300℃以上を確認した場合。

(添付資料 1. 16. 5)

b. 操作手順

チェンジングエリアを設置するための手順の概要は以下のとおり。タイムチャートを第1. 16. 15図に示す。

- ①放射線管理班長は、手順着手の判断基準に基づき、放射線管理班員に中央制御室の出入口付近に、チェンジングエリアを設置するよう指示する。
- ②放射線管理班員は、チェンジングエリア設置場所へ移動後、チェンジングエリア用資機材を準備し、チェンジングエリア設置場所の照明が確保されていない場合、乾電池内蔵型照明を設置し、照明を確保する。
- ③放射線管理班員は、中央制御室出入口付近に平常時より設置済みの床、壁の養生シートに破損等がないことを確認し、必要に応じて補修作業を実施する。
- ④放射線管理班員は、各エリアの必要箇所にバリア、柵、ゴミ箱及び積層シート等を設置する。
- ⑤放射線管理班員は、除染エリア用ハウスの組立て及び簡易シャワーを設置する。
- ⑥放射線管理班員は、中央制御室入口付近に可搬型空気浄化設備を設置する。
- ⑦放射線管理班員は、サーベイエリアに表面汚染密度測定用サーベイメータ等を設置する。

c. 操作の成立性

上記の対応は、放射線管理班員2名で行い、作業開始から90分以内で対応可能である。

1. 16. 2. 3 運転員等の被ばくを低減するための手順等

(1) 非常用ガス処理系による運転員等の被ばく防止手順

a. 非常用ガス処理系起動手順

原子炉建屋原子炉棟内を負圧に維持することで、重大事故等により原子炉格納容器から原子炉建屋原子炉棟内に漏えいしてくる放射性物質が原子炉建屋原子炉棟から直接環境へ放出されることを防ぎ、運転員等の被ばくを未然に防ぐために非常用ガス処理系を起動する手順を整備する。

全交流動力電源喪失により非常用ガス処理系が起動できない場合は、常設代替交流電源設備により非常用ガス処理系の電源を確保する。

常設代替交流電源設備に関する手順等は「1. 14 電源の確保に関する手順等」にて整備する。

(a) 交流動力電源が確保されている場合

i. 手順着手の判断基準

原子炉水位低 (L-3) , ドライウェル圧力高, 原子炉建屋原子炉棟排気放射能高, 燃料取替エリア放射能高及び原子炉建屋原子炉棟換気空調系全停のいずれかの信号が発生した場合。

ii. 操作手順

非常用ガス処理系を起動する手順は以下のとおり。非常用ガス処理系の概要図を第1. 16. 16図に示す。タイムチャートを第1. 16. 17図に示す。

- ①発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に非常用ガス処理系A系及びB系の自動起動の確認を指示する。
- ②運転員 (中央制御室) Aは、中央制御室にて、隔離信号により非常用ガス処理系排風機A系及びB系が起動したことを確認するとともに、SGTSトレイン出口流量指示値の上昇を確認する。
- ③運転員 (中央制御室) Aは、中央制御室にて、SGTS入口弁及びSGTSフィルタ装置出口弁が全開、SGTS空気乾燥装置入口弁が調整開となることを確認する。
- ④運転員 (中央制御室) Aは、中央制御室にて、非常用ガス処理系排風機A系及びB系が起動したことを発電課長に報告する。
- ⑤運転員 (中央制御室) Aは、非常用ガス処理系起動後に原子炉建屋ブローアウトパネルの開閉状態を確認し、開放状態になっている場合は、「1. 16. 2. 3 (1) c. (a) 中央制御室での原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順」の操作手順を実施し、原子炉建屋ブローアウトパネル部を閉止する。
- ⑥発電課長は、環境へのガス放出量の増大、フィルタトレインに湿分を含んだ空気が流入すること等を考慮し、運転員に非常用ガス処理系A系又

はB系の停止準備を開始するよう指示する。

⑦運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて、非常用ガス処理系排風機A系又はB系を停止し、発電課長に報告する。

⑧発電課長は、運転員に原子炉建屋換気空調系が隔離され全停していることを確認するように指示する。

⑨運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて原子炉建屋換気空調系が隔離され全停していることを確認し、発電課長に報告する。

iii. 操作の成立性

上記の操作は、運転員（中央制御室）1名にて作業を実施した場合、作業開始を判断してから非常用ガス処理系の起動まで5分以内で対応可能である。

原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止操作については、運転員1名にて15分以内で対応可能である。

(b) 自動起動しない場合の非常用ガス処理系手動起動手順

何らかの原因により非常用ガス処理系が自動起動しない場合に非常用ガス処理系を手動で起動する手順を整備する。

なお、原子炉建屋ブローアウトパネルが開放した場合は、「1.16.2.3 (1) c. (a) 中央制御室での原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順」に従い閉止を行う。

i. 手順着手の判断基準

原子炉水位低（L-3）、ドライウェル圧力高、原子炉建屋原子炉棟排気放射能高、燃料取替エリア放射能高及び原子炉建屋原子炉棟換気空調系全停のいずれかの信号が発生した場合又は、原子炉建屋原子炉棟換気空調系が全停している場合で非常用ガス処理系が起動しない場合。

ii. 操作手順

何らかの原因により非常用ガス処理系が自動起動しない場合に、非常用ガス処理系A系を再起動する手順の概要は以下のとおり。（非常用ガス処理系B系の起動手順も同様。）非常用ガス処理系概要図を第1.16.16図に、タイムチャートを第1.16.18図に示す。

①発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に非常用ガス処理系の起動の準備を指示する。

②運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて原子炉建屋ブローアウトパ

ネルの閉止を確認し、非常用ガス処理系の運転を実施するために必要な排風機、電動弁及び監視計器の電源が確保されていることを状態表示にて確認する。

③運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にてSGTS 入口弁及びSGTS フィルタ装置出口弁が全開であることを確認する。

なお、SGTS 入口弁及びSGTS フィルタ装置出口弁が全開でない場合は、中央制御室にて系統構成を実施する。

④運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて発電課長に非常用ガス処理系の準備が完了したことを報告する。

⑤発電課長は、運転員に非常用ガス処理系の起動を指示する。

⑥運転員（中央制御室）Aは、中央制御室にて非常用ガス処理系排風機（A）を起動し、SGTS トレイン出口流量指示値の上昇を確認した後、発電課長に報告する。

iii. 操作の成立性

上記の操作は、運転員（中央制御室）1名にて作業を実施した場合、作業開始を判断してから非常用ガス処理系の起動まで15分以内で対応可能である。

b. 非常用ガス処理系停止手順

非常用ガス処理系が運転中に、原子炉建屋内の水素濃度の上昇を確認した場合は、非常用ガス処理系の系統内での水素爆発を回避するため、非常用ガス処理系を停止する。

また、耐圧強化ベント系による原子炉格納容器ベント操作を実施する場合についても、原子炉格納容器ベント時の系統構成のため、非常用ガス処理系を停止する。

(a) 手順着手の判断基準

原子炉建屋地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）の水素濃度が、1.3%に到達した場合、又は耐圧強化ベント系による原子炉格納容器ベント操作を実施する場合。

(b) 操作手順

非常用ガス処理系を停止する手順は以下のとおり。非常用ガス処理系の概要図を第1.16.16図に示す。タイムチャートを第1.16.19図に示す。

①発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に非常用ガス処理系の停止準備を開始するよう指示する。

- ②運転員（中央制御室）Aは、非常用ガス処理系排風機の操作スイッチを「引ロック」とし、非常用ガス処理系排風機が停止及びSGTS空気乾燥装置入口弁が全閉となることを確認する。
- ③運転員（中央制御室）Aは、SGTS入口弁及びSGTSフィルタ装置出口弁を全閉操作する。
- ④運転員（中央制御室）Aは、非常用ガス処理系の停止操作が完了したことを発電課長に報告する。

(c) 操作の成立性

上記の操作は、運転員（中央制御室）1名にて作業を実施した場合、作業開始を判断してから非常用ガス処理系の停止まで5分以内で対応可能である。

c. 原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順

原子炉建屋原子炉棟は、重大事故等時においても非常用ガス処理系により内部の負圧を確保することができる。

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ブローアウトパネルが非常用ガス処理系運転時に開放状態となっている場合は、内部の負圧を確保するために閉止する。

(a) 中央制御室での原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順

i. 手順着手の判断基準

以下の条件が全て成立した場合。

- ・原子炉建屋ブローアウトパネルが開放状態で交流動力電源が健全な場合。
- ・原子炉冷却材圧力バウンダリが破損した状況においては、漏えい個所の隔離及び原子炉圧力容器の減圧が完了している場合。

ii. 操作手順

中央制御室からの原子炉建屋ブローアウトパネル部を閉止する手順は以下のとおり。タイムチャートを第1.16.20図に示す。

- ①発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止操作を指示する。
- ②運転員（中央制御室）Aは、原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置及び監視計器の電源が確保されていることを状態表示にて確認する。
- ③運転員（中央制御室）Aは、原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置の遠隔操作により原子炉建屋ブローアウトパネル部閉止操作を実施する。
- ④運転員（中央制御室）Aは、原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置が

閉止されていることを確認し、発電課長に報告する。

iii. 操作の成立性

上記の操作は、運転員（中央制御室）1名にて作業を実施した場合、作業開始を判断してから原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置の閉止操作まで15分以内で対応可能である。

(b) 現場での原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順

i. 手順着手の判断基準

以下の条件が全て成立した場合。

- ・原子炉建屋ブローアウトパネルが開放状態で全交流動力電源が喪失及び炉心が健全であることを確認した場合。
- ・原子炉冷却材圧力バウンダリが破損した状況においては、漏えい個所の隔離及び原子炉圧力容器の減圧が完了している場合。

ii. 操作手順

現場での原子炉建屋ブローアウトパネル部を閉止する手順は以下のとおり。タイムチャートを第1.16.21図に示す。

- ①発電課長は、手順着手の判断基準に基づき、運転員に原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止操作を指示する。
- ②運転員（現場）A, Bは、原子炉建屋地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）に設置してある開放状態の原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置へ移動後、人力での原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置の操作により、原子炉建屋ブローアウトパネル開口部の閉止を行う。
- ③運転員（現場）A, Bは、原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止操作完了を発電課長へ報告する。

iii. 操作の成立性

上記の操作は、運転員（現場）2名で実施し、作業開始を判断してから原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置の閉止操作まで200分以内で対応可能である。

(2) 現場操作のアクセス性

被ばく線量の低減のための操作のうち現場操作が必要なものは、原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置の閉止のうち以下の操作である。

- ・現場での原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止操作

上記操作は、原子炉建屋地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）の操作のため、当該箇所へのアクセスルートを図1.16.22～図1.16.25に示す。

（添付資料 1.16.11）

上記の現場操作が必要な箇所へのアクセス性については、外部起因事象として、地震、地震随伴火災及び地震による内部溢水を想定した場合のアクセスルートの成立性についても評価し、アクセス性に影響がないことを確認した。

第1.16.1表 機能喪失を想定する設計基準事故対処設備と整備する手順

対応手段，対処設備，手順書一覧（1/2）

機能喪失を想定する設計基準事故対処設備	対応手段	対処設備	手順書	
—	居住性の確保	中央制御室遮蔽	—	
		中央制御室送風機		
		中央制御室排風機		
		中央制御室再循環送風機		
		中央制御室再循環フィルタ装置		
		中央制御室換気空調系ダクト・ダンパ		
		中央制御室待避所遮蔽		—
		中央制御室待避所加圧設備（空気ポンプ）		
		中央制御室待避所加圧設備（配管・弁）		
		差圧計		
		酸素濃度計		
		二酸化炭素濃度計		
		トランシーバ（固定）	重大事故等対処設備	
		衛星電話（固定）		
		トランシーバ（屋外アンテナ）		
		衛星電話（屋外アンテナ）		
		データ表示装置（待避所）	重大事故等対応要領書	
		可搬型照明（SA）	非常時操作手順書（設備別） 「中央制御室待避所データ表示装置によるプラントパラメータ等の監視手順」	
		常設代替交流電源設備（ガスタービン発電機）※1	非常時操作手順書（設備別） 「中央制御室の照明を確保する手順」 「中央制御室待避所の照明を確保する手順」	
		非常用照明	—	
可搬型照明	非常時操作手順書（設備別） 「中央制御室の照明を確保する手順」 「中央制御室待避所の照明を確保する手順」			
	設計基準事故	非常時操作手順書（設備別） 「中央制御室の照明を確保する手順」 「中央制御室待避所の照明を確保する手順」		
	資機材	重大事故等対応要領書		

※1：手順は「1.14 電源の確保に関する手順等」にて整理する。

対応手段，対応設備，手順書一覧（2/2）

機能喪失を想定する 設計基準事故対応設備	対応 手段	対応設備		手順書
—	被ばく線量の低減	非常用ガス処理系排風機	重大事故等 対応設備	非常時操作手順書（設備別） 「非常用ガス処理系運 転」
非常用ガス処理系空気乾燥装置				
非常用ガス処理系フィルタ装置				
非常用ガス処理系配管・弁				
排気筒				
原子炉建屋原子炉棟				
原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置				
非常用交流電源設備※ ¹				
常設代替交流電源設備 （ガスタービン発電機）※ ¹				
—	汚染の持ち込み防止	非常用照明	設計基準事故 対応設備	—
乾電池内蔵型照明		資機材	重大事故等対応要領書	
防護具類及びチェンジングエリア 設常用資機材				

※1：手順は「1.14 電源の確保に関する手順等」にて整理する。

第1.16.2表 重大事故等対処に係る監視計器

監視計器一覧 (1/4)

対応手段		重大事故等の対応に必要な監視項目	監視パラメータ (計器)
中央制御室換気空調系の運転手順	判断基準	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ (D/W) 格納容器内雰囲気放射線モニタ (S/C)
		原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度
		電源 (確保)	4-2C 母線電圧 4-2D 母線電圧 125V 直流主母線盤 2A 電圧 125V 直流主母線盤 2B 電圧 125V 直流主母線盤 2A-1 電圧 125V 直流主母線盤 2B-1 電圧
	操作	中央制御室換気空調系の運転状態	—
中央制御室待避所の運用手順	判断基準	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ (D/W) 格納容器内雰囲気放射線モニタ (S/C)
		原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度
		電源 (確保)	4-2C 母線電圧 4-2D 母線電圧 125V 直流主母線盤 2A 電圧 125V 直流主母線盤 2B 電圧 125V 直流主母線盤 2A-1 電圧 125V 直流主母線盤 2B-1 電圧
	操作	中央制御室待避所加圧設備による加圧	差圧計
中央制御室の照明を確保する手順	判断基準	電源 (喪失)	4-2C 母線電圧 4-2D 母線電圧
	操作	可搬型照明 (SA) の装着	—

監視計器一覧 (2/4)

対応手段		重大事故等の対応に 必要となる監視項目	監視パラメータ (計器)
中央制御室の酸素及び二酸化炭素の濃度測定と濃度管理手順	判断基準	中央制御室換気空調系の 運転状態	—
		電源 (確保)	4-2C 母線電圧 4-2D 母線電圧 125V 直流主母線盤 2A 電圧 125V 直流主母線盤 2B 電圧
	操作	中央制御室内の環境監視	酸素濃度計 二酸化炭素濃度計
		中央制御室換気空調系の 運転状態	—
中央制御室待避所の照明を 確保する手順	判断基準	電源 (喪失)	4-2C 母線電圧 4-2D 母線電圧
	操作	可搬型照明 (SA) の装着	—
中央制御室待避所の酸素及 び二酸化炭素の濃度測定と 濃度管理手順	判断基準	中央制御室待避所の環境 監視	差圧計
		電源 (確保)	4-2C 母線電圧 4-2D 母線電圧 125V 直流主母線盤 2B-1 電圧
	操作	中央制御室待避所内の環 境監視	酸素濃度計 二酸化炭素濃度計
		中央制御室待避所の給・排 気の調整	差圧計
中央制御室待避所データ表 示装置によるプラントパラ メータ等の監視手順	判断基準	原子炉格納容器内の放射 線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ (D/W) 格納容器内雰囲気放射線モニタ (S/C)
		原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度
		電源 (確保)	125V 直流主母線盤 2A 電圧 125V 直流主母線盤 2B 電圧 125V 直流主母線盤 2A-1 電圧 125V 直流主母線盤 2B-1 電圧
	操作	データ表示装置 (待避所) の起動	—

監視計器一覧 (3/4)

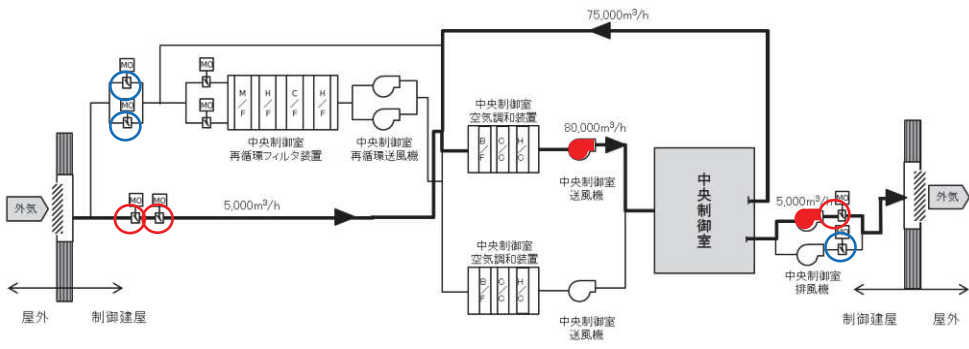
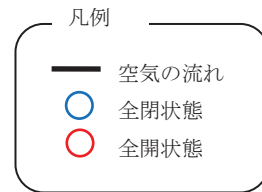
対応手段		重大事故等の対応に必要な監視項目	監視パラメータ (計器)
チェン징エリアの設置及び運用手順	判断基準	原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ (D/W) 格納容器内雰囲気放射線モニタ (S/C)
		原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度
		電源 (確保)	125V 直流主母線盤 2A 電圧 125V 直流主母線盤 2B 電圧 125V 直流主母線盤 2A-1 電圧 125V 直流主母線盤 2B-1 電圧
	操作	チェン징エリアの設置	サーベイメータ
非常用ガス処理系起動手順	判断基準	以下のいずれかの信号 ・原子炉建屋原子炉棟排気放射能高 ・燃料取替エリア放射能高 ・ドライウエル圧力高 ・原子炉水位低 (L-3) ・原子炉建屋原子炉棟換気空調系全停	原子炉建屋原子炉棟排気放射線モニタ 燃料取替エリア放射能モニタ ドライウエル圧力 原子炉水位 (広帯域)
		原子炉建屋原子炉棟換気空調系全停	—
		電源 (確保)	4-2C 母線電圧 4-2D 母線電圧 125V 直流主母線盤 2A 電圧 125V 直流主母線盤 2B 電圧
	操作	非常用ガス処理系起動手順	SGTS トレイン出口流量 原子炉建屋外気間差圧 (東側) 原子炉建屋外気間差圧 (西側) 原子炉建屋外気間差圧 (南側) 原子炉建屋外気間差圧 (北側)
非常用ガス処理系停止手順	判断基準	原子炉建屋原子炉棟内の水素濃度	原子炉建屋内水素濃度
	操作	非常用ガス処理系停止	SGTS トレイン出口流量 原子炉建屋外気間差圧 (東側) 原子炉建屋外気間差圧 (西側) 原子炉建屋外気間差圧 (南側) 原子炉建屋外気間差圧 (北側)

監視計器一覧 (4/4)

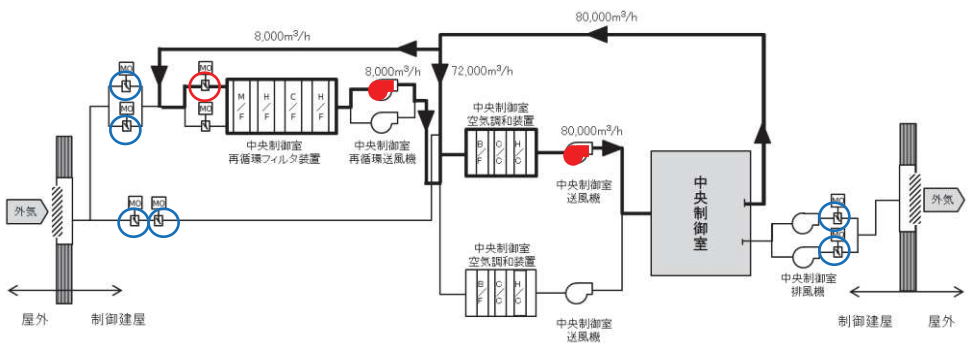
対応手段		重大事故等の対応に必要なとなる監視項目	監視パラメータ (計器)
原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順	判断基準	非常用ガス処理系の運転状態	—
		原子炉冷却材圧力バウンダリ破損時の隔離及び減圧完了確認	原子炉水位 (広帯域) 原子炉圧力 エリア放射線モニタ
		電源 (確保)	4-2C 母線電圧
	操作	原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置による閉止	原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置開閉状態表示

第 1.16.3 表 審査基準における要求事項毎の給電対象設備

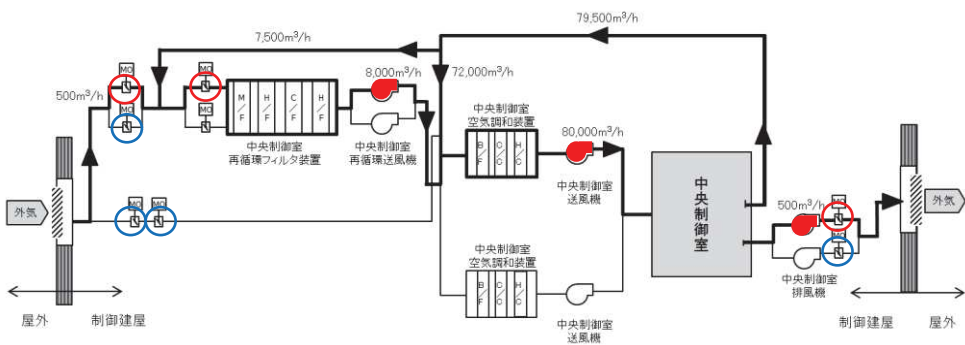
対象条文	供給対象設備	供給元	
		設備	母線
【1.16】 原子炉制御室の居住 性等に関する手順等	中央制御室送風機	常設代替交流電源設備 (ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 P/C 2C 系
			非常用低圧母線 P/C 2D 系
	中央制御室排風機	常設代替交流電源設備 (ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 MCC 2C 系
			非常用低圧母線 MCC 2D 系
	中央制御室再循環送風機	常設代替交流電源設備 (ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 MCC 2C 系
			非常用低圧母線 MCC 2D 系
	中央制御室換気空調系ダク ト・ダンパ (MCR 外気取入ダ ンパ, MCR 少量外気取入ダン パ, MCR 再循環フィルタ装置 入口ダンパ, MCR 排風機出口 ダンパ)	常設代替交流電源設備 (ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 MCC 2C 系
			非常用低圧母線 MCC 2D 系
	中央制御室待避所加圧設備	常設代替交流電源設備 (ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 MCC 2C 系
			非常用低圧母線 MCC 2D 系
非常用ガス処理系	常設代替交流電源設備 (ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 MCC 2C 系	
		非常用低圧母線 MCC 2D 系	
原子炉建屋ブローアウトパ ネル閉止装置	常設代替交流電源設備 (ガスタービン発電機)	非常用低圧母線 MCC 2C 系	



通常運転



事故時運転モード



事故時運転モード (少量外気取入)

第 1.16.1 図 中央制御室換気空調系概要図(A系運転時)

		経過時間 (分)											備考	
		10	20	30	40	50	60	70	80	90	100			
手順の項目	要員 (数)	事故時運転モードの確認 5分 ▽										操作手順		
中央制御室換気空調系の運転手順 (交流動力電源が確保されている場合)	運転員 (中央制御室) A	1	事故時運転モードの確認 ^{※1}										②	

※1: 訓練実績に基づく中央制御室での状況確認に必要な想定時間

第 1. 16. 2 図 中央制御室換気空調系の運転手順タイムチャート
(交流動力電源が確保されている場合)

		経過時間 (分)											備考	
		10	20	30	40	50	60	70	80	90	100			
手順の項目	要員 (数)	事故時運転モードの起動 25分 ▽										操作手順		
中央制御室換気空調系の運転手順 (常設代替交流電源設備により中央制御室換気空調系を復旧する場合)	運転員 (中央制御室) A	1	電源確認 ^{※1}										②	
			事故時運転モードの起動操作 ^{※2}										③⑤	

※1: 訓練実績に基づく中央制御室での状況確認に必要な想定時間
※2: 機器の操作時間及び機器の動作時間に余裕を見込んだ時間

第 1. 16. 3 図 中央制御室換気空調系の運転手順タイムチャート
(常設代替交流電源設備により中央制御室換気空調系を復旧する場合)

		経過時間 (分)											備考	
		10	20	30	40	50	60	70	80	90	100			
手順の項目	要員 (数)	事故時運転モード (少量外気取入) から事故時運転モードへの切替 15分 ▽										操作手順		
中央制御室換気空調系の運転手順 (中央制御室待避所に待避する場合)	運転員 (中央制御室) A	1	電源確認 ^{※1}										②	
			事故時運転モード (少量外気取入) から事故時運転モードへの切替操作 ^{※2}										③	

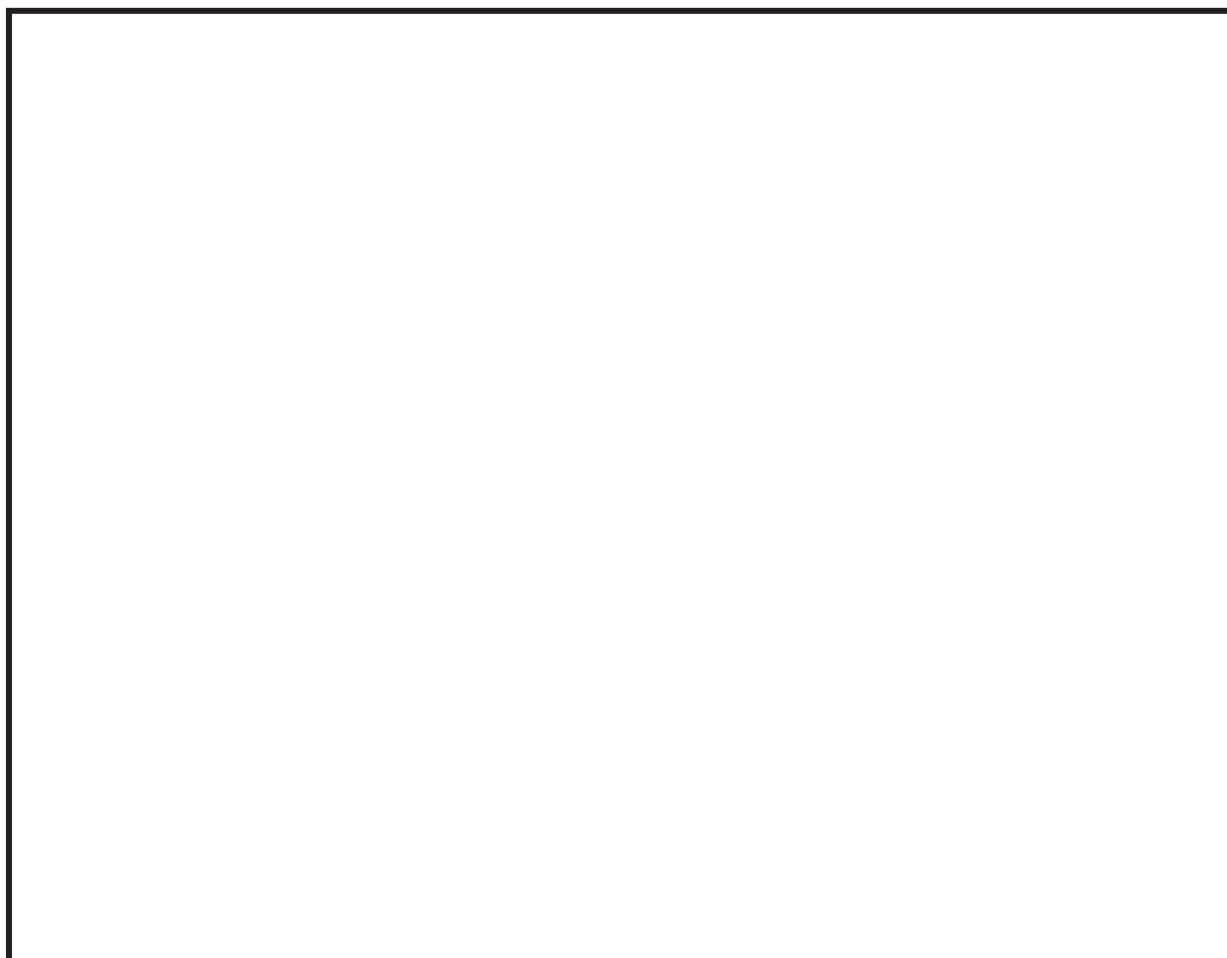
※1: 訓練実績に基づく中央制御室での状況確認に必要な想定時間
※2: 機器の操作時間及び機器の動作時間に余裕を見込んだ時間

第 1. 16. 4 図 中央制御室換気空調系の運転手順タイムチャート
(中央制御室待避所に待避する場合)

		経過時間 (分)										備考			
		10	20	30	40	50	60	70	80	90	100				
手順の項目	要員 (数)	20分 ▽										操作手順			
中央制御室待避所の運用手順	運転員 (中央制御室) A	1	電源確認 ^{※1}												③
			中央制御室待避所加圧設備の加圧操作 ^{※2}												

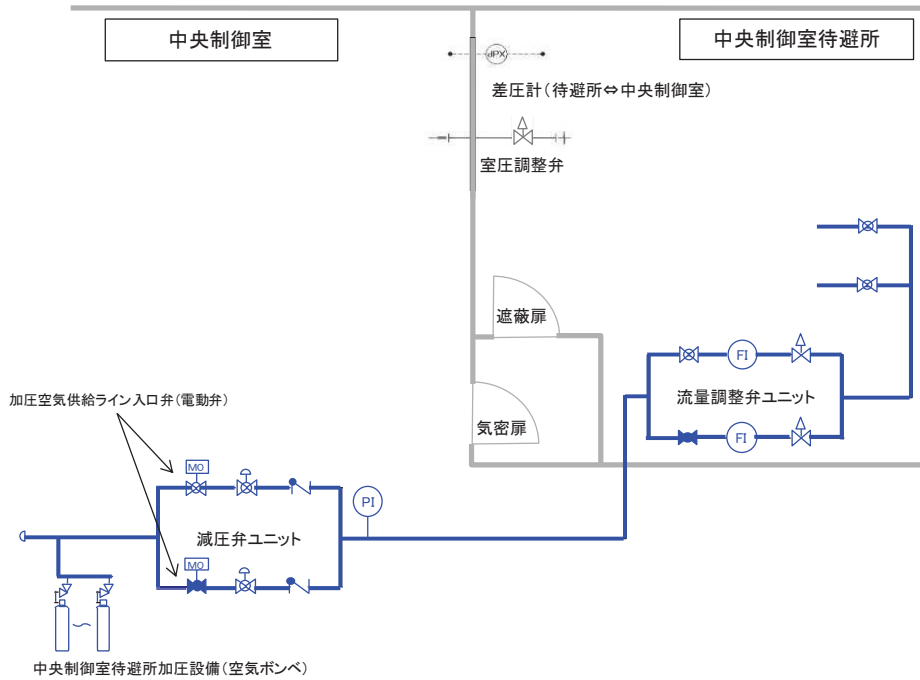
※1: 訓練実績に基づく中央制御室での状況確認に必要な想定時間
 ※2: 機器の操作時間及び機器の動作時間に余裕を見込んだ時間

第 1. 16. 5 図 中央制御室待避所の運用手順タイムチャート



第 1. 16. 6 図 中央制御室待避所正圧化バウンダリ構成図

枠囲みの内容は機密事項に属しますので公開できません。



第 1. 16. 7 図 中央制御室待避所加圧設備概要図

手順の項目	要員(数)	経過時間(分)										備考
		10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	
全交流動力電源喪失時に非常用照明が使用できない場合												操作手順
15分												
中央制御室の照明を確保する手順	運転員(中央制御室) A	1	可搬型照明(SA)の装着 ^{※1}									②
			非常用照明点灯確認 ^{※2}									④⑥

※1: 訓練実績に基づく装着時間に余裕を見込んだ時間
 ※2: 訓練実績に基づく中央制御室での状況確認に必要な想定時間

第 1. 16. 8 図 中央制御室の照明を確保する手順タイムチャート

手順の項目	要員(数)	経過時間(分)										備考
		10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	
全交流動力電源喪失時に非常用照明が使用できない場合												操作手順
15分												
中央制御室待避所の照明を確保する手順	運転員(中央制御室) A	1	可搬型照明(SA)の装着 ^{※1}									②
			非常用照明点灯確認 ^{※2}									④⑥

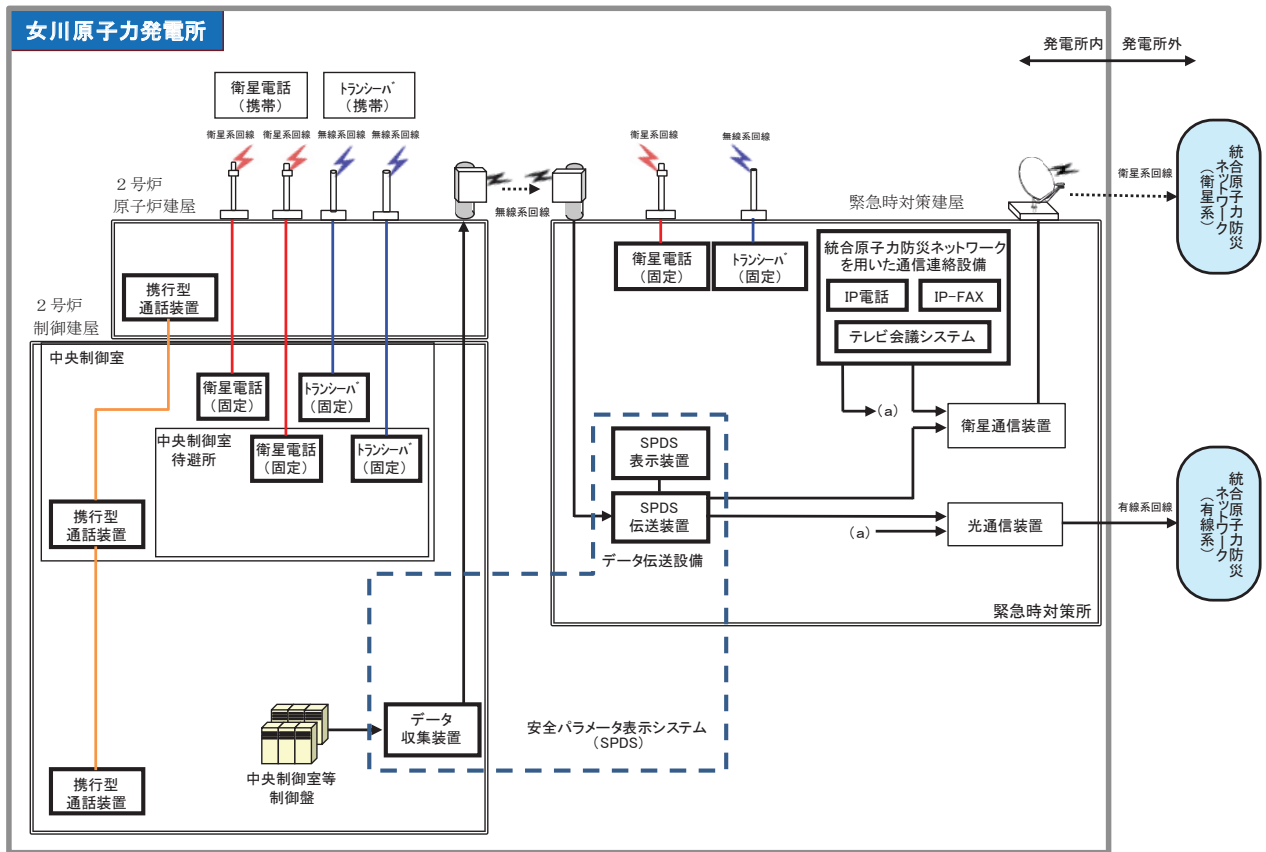
※1: 訓練実績に基づく装着時間に余裕を見込んだ時間
 ※2: 訓練実績に基づく中央制御室待避所での状況確認に必要な想定時間

第 1. 16. 9 図 中央制御室待避所の照明を確保する手順タイムチャート

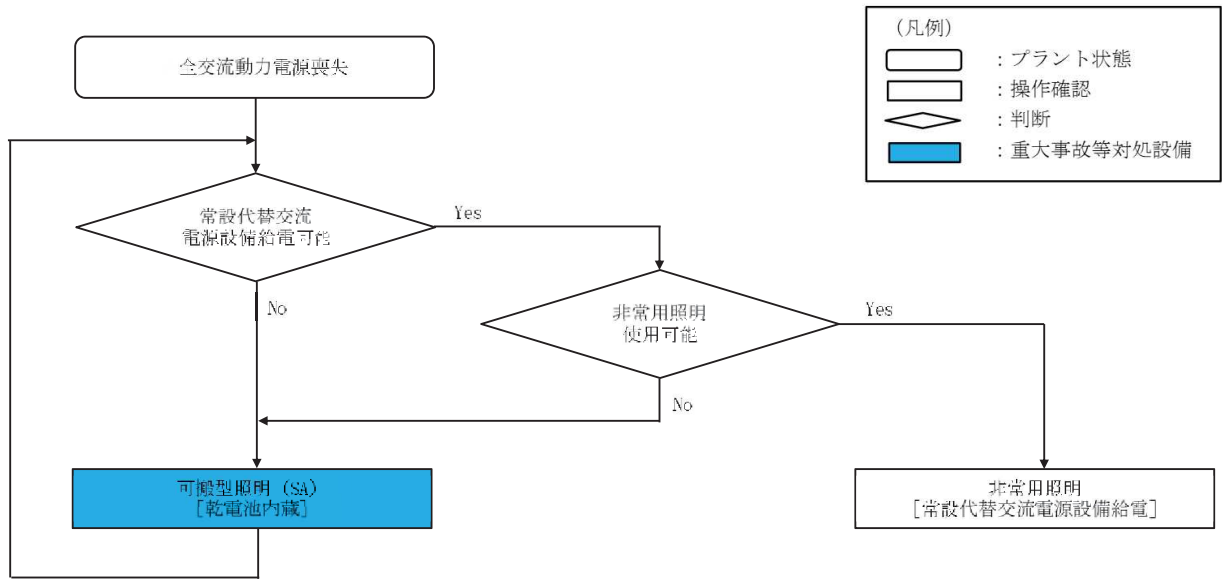
手順の項目	要員(数)	経過時間(分)										備考			
		10	20	30	40	50	60	70	80	90	100				
中央制御室待避所の酸素及び二酸化炭素の濃度測定と濃度管理手順	運転員(中央制御室)A	1	10分 ▽										操作手順		
			酸素濃度及び二酸化炭素濃度の測定 ^{※1}												②
			加圧空気供給ライン入口弁、給気弁、室圧調整弁開閉操作 ^{※2}												③

※1: 訓練実績に基づく濃度測定時間に余裕を見込んだ時間
 ※2: 機器の操作時間及び機器の動作時間に余裕を見込んだ時間

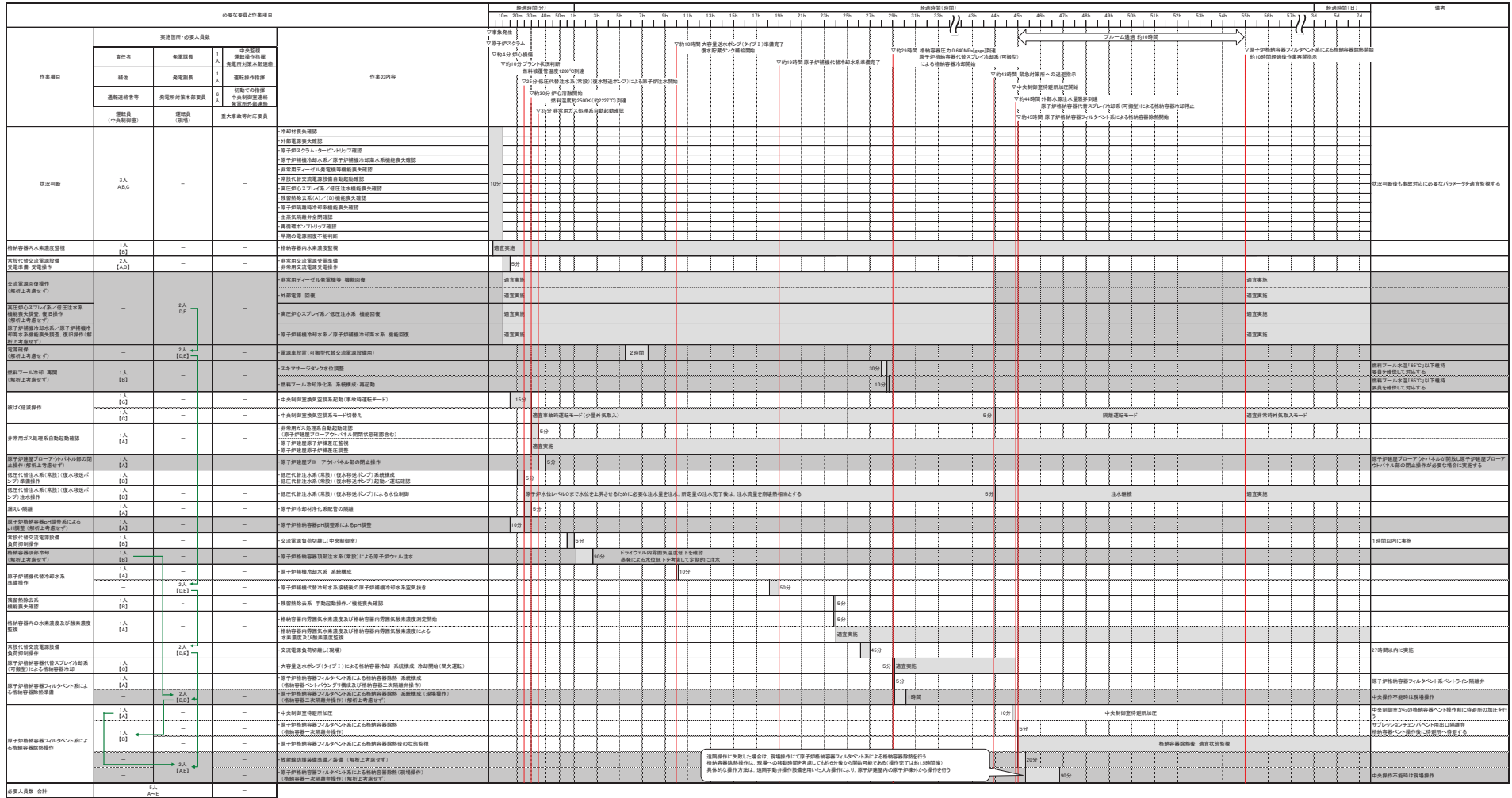
第 1.16.10 図 中央制御室待避所の酸素及び二酸化炭素の濃度測定と濃度管理手順
 タイムチャート



第 1.16.11 図 データ表示装置(待避所)に関するデータ伝送の概要図



第 1. 16. 12 図 対応手段選択フローチャート

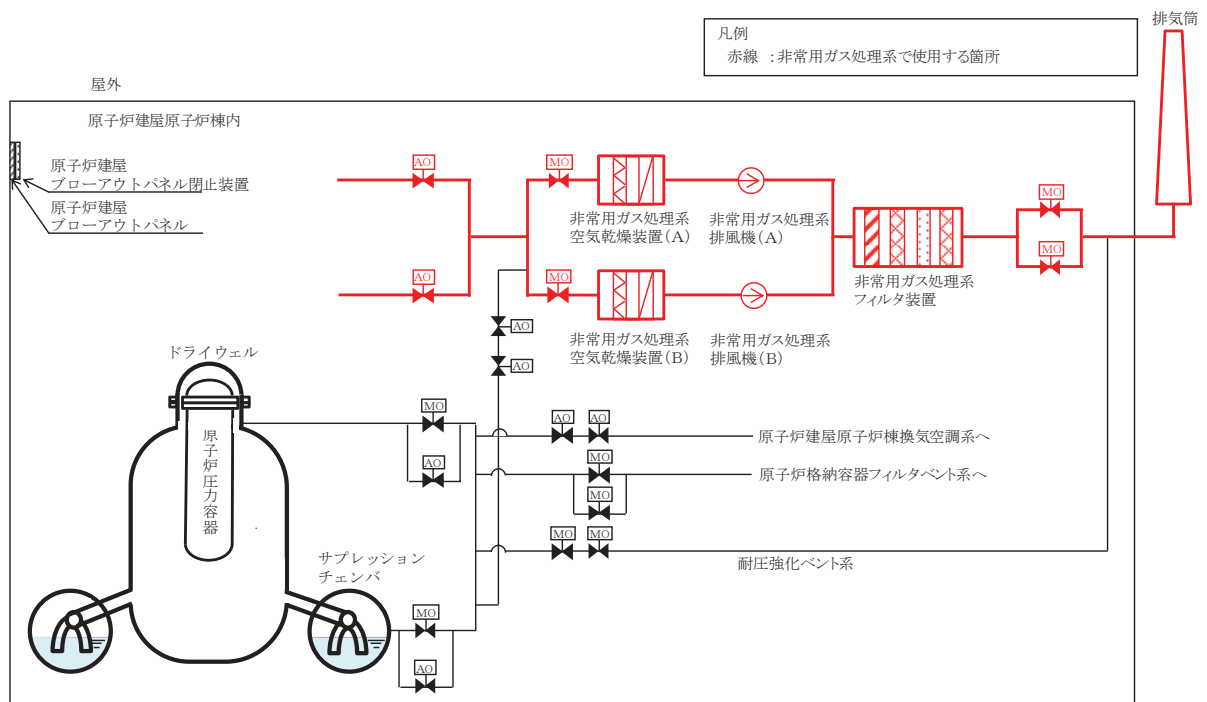


第 1.16.14 図 「大破断 LOCA+HPCS 失敗+低圧 ECCS 失敗+全交流動力電源喪失」シーケンス (運転員)

手順の項目	要員(数)	経過時間(分)										備考
		0	10	20	30	40	50	60	70	80	90	
チェンジングエリアの設置及び運用手順	放射線管理班員 2	<div style="display: flex; align-items: center;"> <div style="width: 100%; border-bottom: 1px solid black; margin-bottom: 5px;"></div> 設置指示 </div> <div style="display: flex; align-items: center; margin-top: 5px;"> <div style="width: 100%; border-bottom: 1px solid black; margin-bottom: 5px;"></div> 移動^{※1} </div> <div style="display: flex; align-items: center; margin-top: 5px;"> <div style="width: 100%; border-bottom: 1px solid black; margin-bottom: 5px;"></div> 資機材準備^{※2} </div> <div style="display: flex; align-items: center; margin-top: 5px;"> <div style="width: 100%; border-bottom: 1px solid black; margin-bottom: 5px;"></div> エリア設置^{※2} </div>										② ② ②～⑦

※1:緊急時対策建屋からチェンジングエリア設置場所までの移動時間
 ※2:訓練実績に基づく設置時間に余裕を見込んだ時間

第 1.16.15 図 中央制御室チェンジングエリア設置手順タイムチャート



第 1.16.16 図 非常用ガス処理系概要図

手順の項目	要員(数)	経過時間(分)				備考
		0	10	20	40	
非常用ガス処理系起動手順 【交流動力電源が確保されている場合】	運転員(中央制御室) A 1	<div style="display: flex; align-items: center;"> <div style="width: 100%; border-bottom: 1px solid black; margin-bottom: 5px;"></div> 非常用ガス処理系起動 5分 </div> <div style="display: flex; align-items: center; margin-top: 5px;"> <div style="width: 100%; border-bottom: 1px solid black; margin-bottom: 5px;"></div> 非常用ガス処理系自動起動^{※1}及び原子炉建屋ブロアアウトパネル開閉状態の確認^{※2※3} </div>				②③④⑤⑦⑨

※1:機器の動作時間に余裕を見込んだ時間
 ※2:訓練実績に基づく中央制御室での状況確認に必要な想定時間
 ※3:原子炉建屋ブロアアウトパネルの開閉状態を確認後は「中央制御室での原子炉建屋ブロアアウトパネル部の閉止手順」の操作へ移行する。

第 1.16.17 図 非常用ガス処理系起動手順タイムチャート
(交流動力電源が確保されている場合)

手順の項目	要員 (数)	経過時間 (分)				備考
		10	20	30	40	
		非常用ガス処理系起動 15分				操作手順
非常用ガス処理系起動手順 【自動起動しない場合の非常用ガス処理系手動起動手順】	運転員 (中央制御室) A 1	電源確認 ^{※1}	非常用ガス処理系手動起動 ^{※2}			② ③④⑥

※1: 機器の動作時間に余裕を見込んだ時間

※2: 訓練実績に基づく中央制御室での状況確認に必要な想定時間

第 1. 16. 18 図 非常用ガス処理系起動手順タイムチャート
(自動起動しない場合の非常用ガス処理系手動起動手順)

手順の項目	要員 (数)	経過時間 (分)				備考
		10	20	30	40	
		非常用ガス処理系停止 5分				操作手順
非常用ガス処理系停止手順	運転員 (中央制御室) A 1	非常用ガス処理系停止 ^{※1}				②③④

※1: 機器の操作時間及び機器の動作時間に余裕を見込んだ時間

第 1. 16. 19 図 非常用ガス処理系停止手順タイムチャート

手順の項目	要員 (数)	経過時間 (分)					備考
		10	20	30	40	50	
		原子炉建屋ブローアウトパネルが開放状態になっている場合 15分					操作手順
原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順 【中央制御室からの原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順】	運転員 (中央制御室) A 1	電源確認 ^{※1}	原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置操作 ^{※2}			② ③④	

※1: 訓練実績に基づく中央制御室での状況確認に必要な想定時間

※2: 機器の操作時間及び機器の動作時間に余裕を見込んだ時間

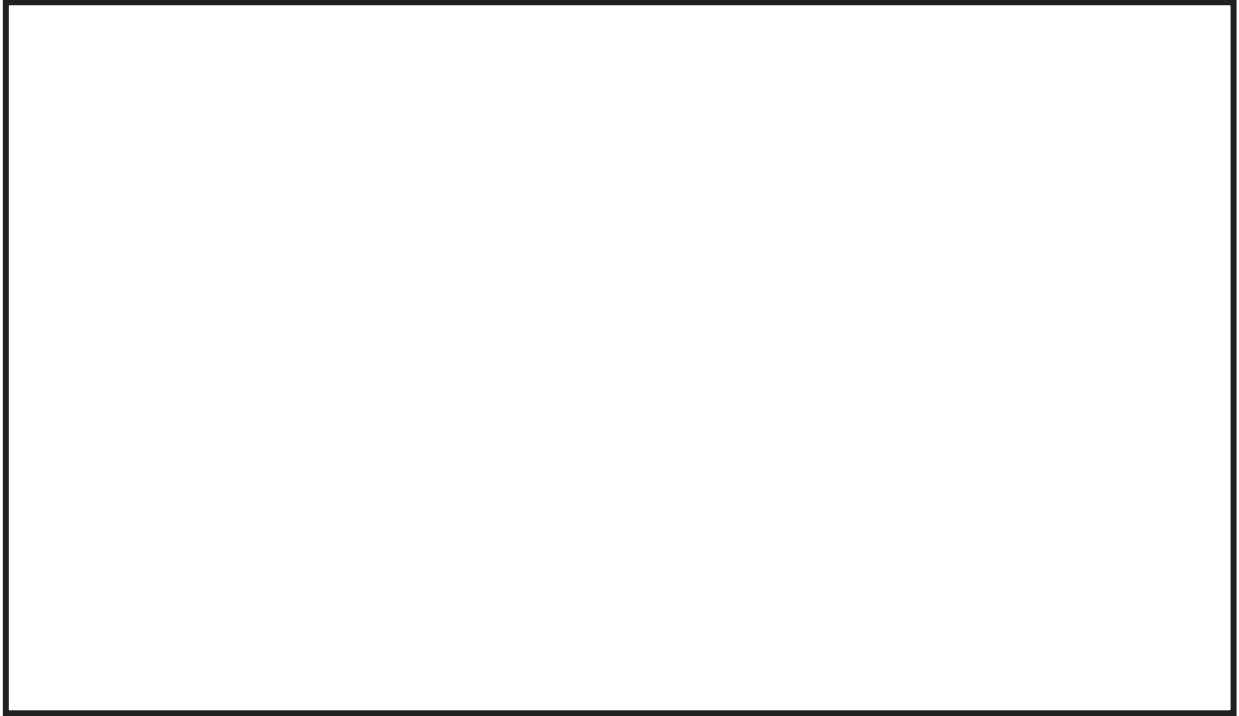
第 1. 16. 20 図 原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順タイムチャート
(中央制御室からの原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順)

手順の項目	要員 (数)	経過時間 (分)												備考														
		10	20	30	40	50	60	70	80	90	100	110	120		130	140	150	160	170	180	190	200	210	220	230	240		
		原子炉建屋ブローアウトパネルが開放状態になっている場合 200分												操作手順														
原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順 【現場での原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順】	運転員 (現場) A, B 2	移動 ^{※1}	原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置操作 ^{※2}																									② ②③

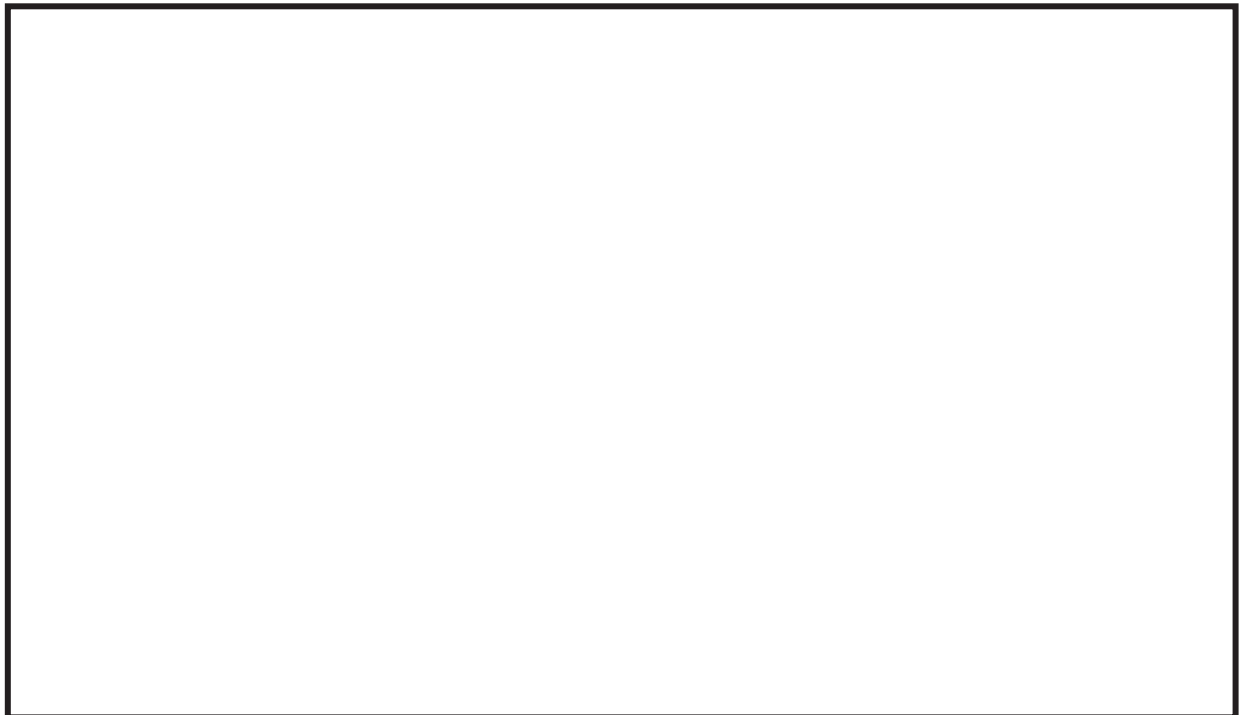
※1: 中央制御室から機器操作場までの移動時間

※2: 機器の操作時間に余裕を見込んだ時間

第 1. 16. 21 図 原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順タイムチャート
(現場での原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止手順)

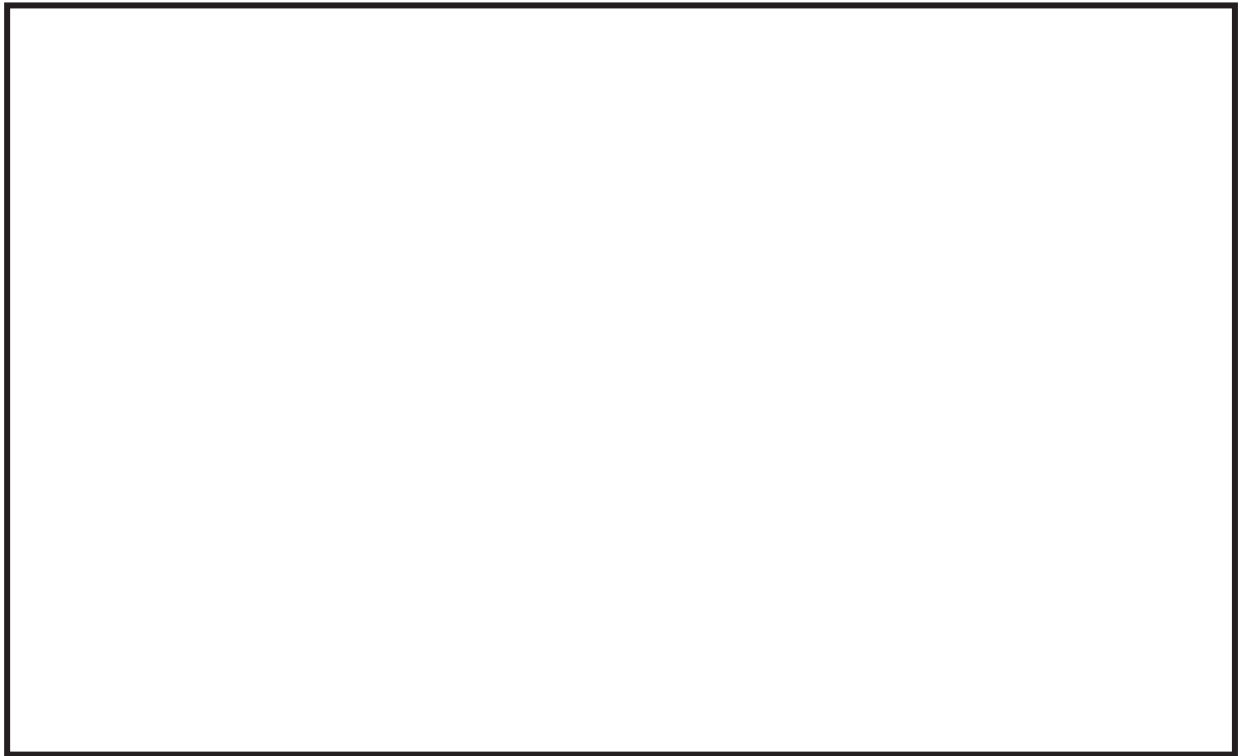


第 1.16.22 図 現場操作アクセスルート (1/4)

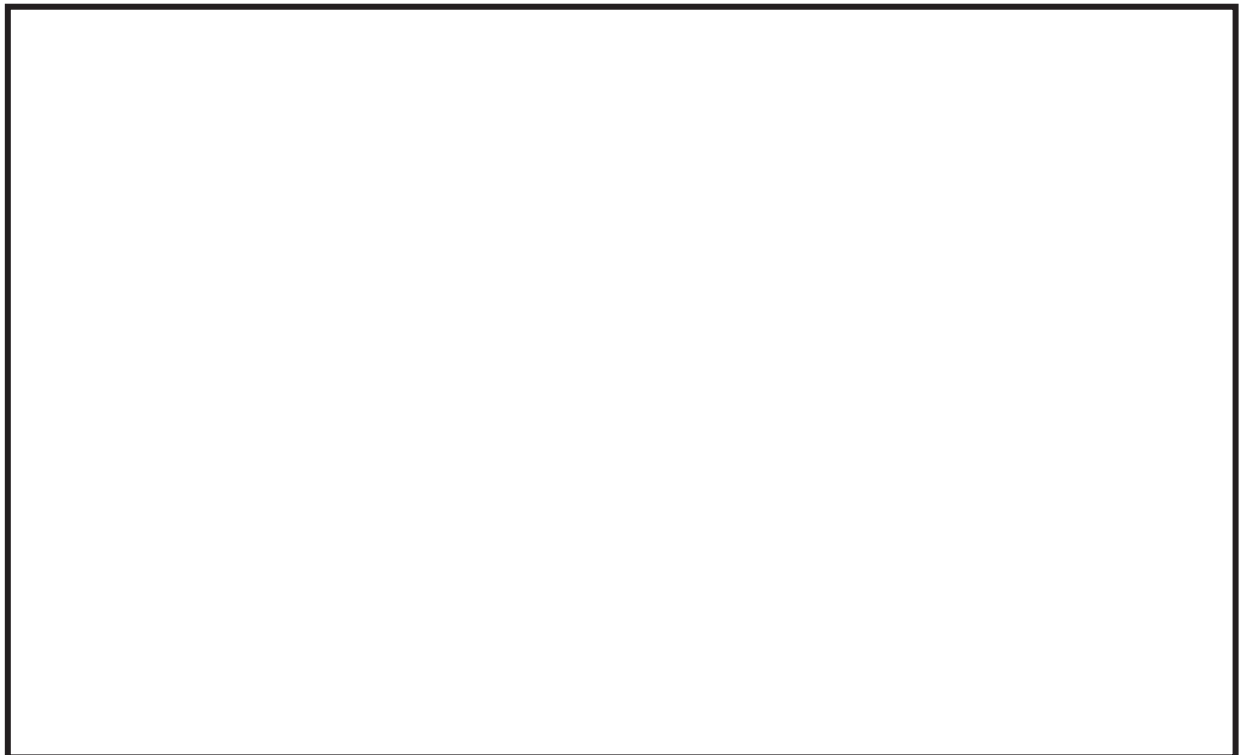


第 1.16.23 図 現場操作アクセスルート (2/4)

枠囲みの内容は機密事項に属しますので公開できません。

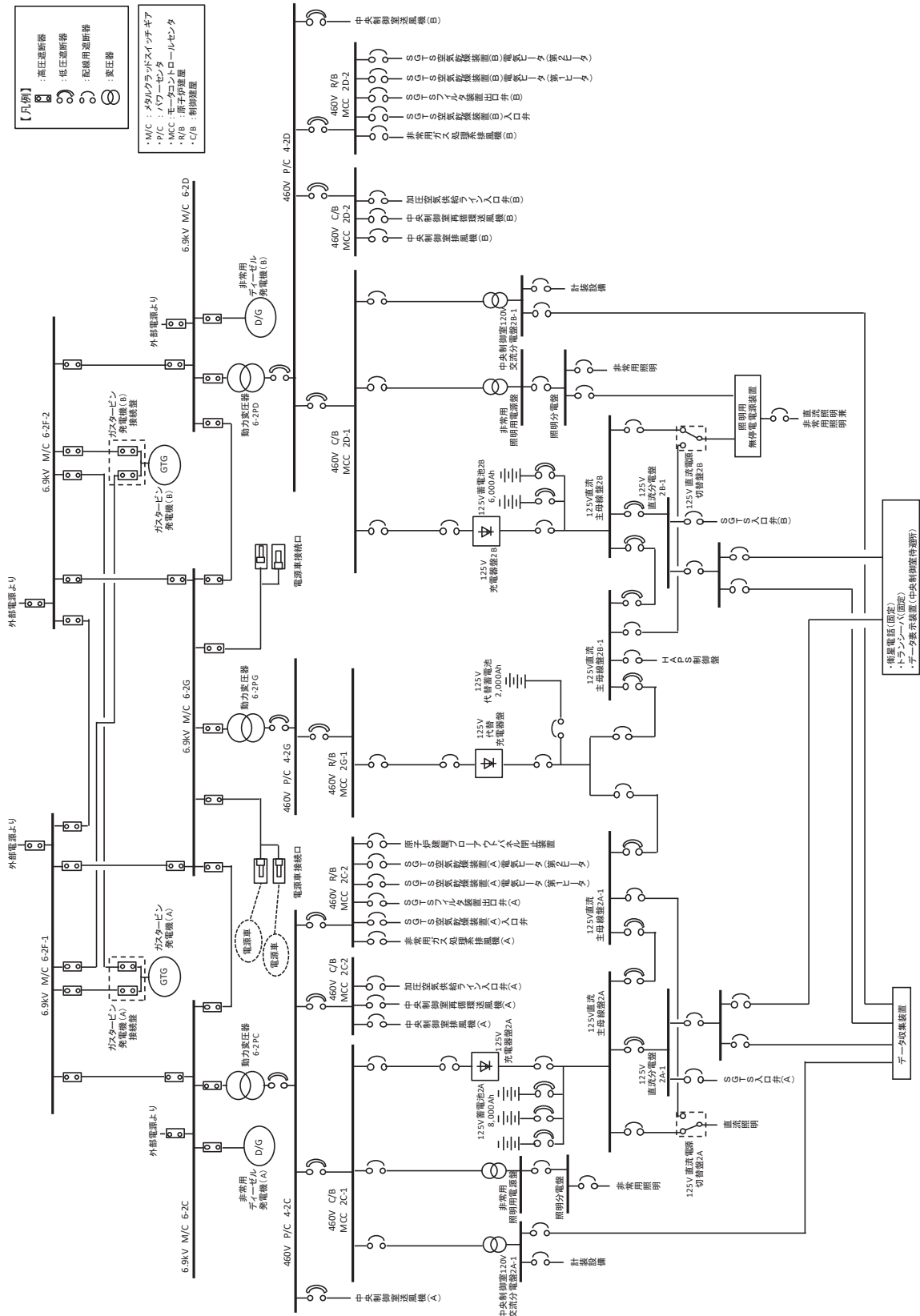


第 1. 16. 24 図 現場操作アクセスルート (3/4)



第 1. 16. 25 図 現場操作アクセスルート (4/4)

枠囲みの内容は機密事項に属しますので公開できません。



2号炉中央制御室 給電系統概要図 (重大事故等時)

審査基準，基準規則と対処設備との対応表(1/3)

技術的能力審査基準 (1.16)	番号	設置許可基準規則 (59 条)	技術基準規則 (74 条)	番号
<p>【本文】 発電用原子炉設置者において、原子炉制御室に関し、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手順等が適切に整備されているか、又は整備される方針が適切に示されていること。</p>	①	<p>【本文】 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を設けなければならない。</p>	<p>【本文】 第三十八条第一項の規定により設置される原子炉制御室には、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を施設しなければならない。</p>	①
<p>【解釈】 1 「運転員がとどまるために必要な手順等」とは、以下に掲げる措置(原子炉制御室の遮蔽設計及び換気設計に加えてマネジメント(マスク及びボンベ等)により対応する場合)又はこれらと同等以上の効果を有する措置を行うための手順等をいう。</p>	—	<p>【解釈】 1 第59条に規定する「運転員が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>【解釈】 1 第74条に規定する「運転員が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) 重大事故が発生した場合においても、放射線防護措置等により、運転員がとどまるために必要な手順等を整備すること。</p>	②	<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>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>	※1
<p>b) 原子炉制御室用の電源(空調及び照明等)が、代替交流電源設備からの給電を可能とする手順等(手順及び装備等)を整備すること。</p>	※1	<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ナリオ(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>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>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 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ナリオ(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>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>	②
<p>※1 原子炉制御室用の電源(空調及び照明等)が、代替交流電源設備からの給電を可能とする手順等(手順及び装備等)は、技術的能力「1.14 電源の確保に関する手順等」で整理</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>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>	③
		<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>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>	④
		<p>e) BWRにあつては、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>e) BWRにあつては、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>	⑤

審査基準，基準規則と対処設備との対応表(2/3)

: 重大事故等対処設備

重大事故等対処設備を使用した手段 審査基準の要求に適合するための手段				自主対策						
機能	機器名称	既設 新設	解釈 対応番号	機能	機器名称	常設 可搬	必要時間内に 使用可能か、	対応可能な人数で 使用可能か、	備考	
居住性の確保	中央制御室遮蔽	既設	① ②	-	-	-	-	-	-	
	中央制御室送風機	既設								
	中央制御室排風機	既設								
	中央制御室再循環送風機	既設								
	中央制御室再循環フィルタ装置	既設								
	中央制御室換気空調系ダンパ (MCR 外気取入ダンパ、MCR 少量外気取入ダンパ、MCR 再循環フィルタ装置入口ダンパ、MCR 排風機出口ダンパ)	既設								
	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)	既設								
	中央制御室待避所遮蔽	新設								
	中央制御室待避所加圧設備 (空気ポンプ)	新設								
	中央制御室待避所加圧設備 (配管・弁)	新設								
	差圧計	新設								
	酸素濃度計	新設								
	二酸化炭素濃度計	新設								
	トランシーバ (固定)	新設								
	衛星電話 (固定)	新設								
	トランシーバ (屋外アンテナ)	新設								
	衛星電話 (屋外アンテナ)	新設								
	データ表示装置 (待避所)	新設								
	可搬型照明 (SA)	新設								居住性の確保
	可搬型照明	新設		-	-	-	-	-		
常設代替交流電源設備 (ガスタービン発電機)	新設	-	-	-	-	-	-	-		

審査基準，基準規則と対処設備との対応表 (3/3)

: 重大事故等対処設備

重大事故等対処設備を使用した手段 審査基準の要求に適合するための手段				自主対策					
機能	機器名称	既設 新設	解釈 対応番号	機能	機器名称	常設 可搬	必要時間内に 使用可能か	対応可能な人数で 使用可能か	備考
運転員等の被ばくを低減	非常用ガス処理系排風機	既設	① ② ④ ⑤	-	-	-	-	-	-
	非常用ガス処理系空気乾燥装置	既設							
	非常用ガス処理系フィルタ装置	既設							
	非常用ガス処理系配管・弁	既設							
	排気筒	既設							
	原子炉建屋原子炉棟	既設							
	原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置	新設							
	非常用交流電源設備	既設							
	常設代替交流電源設備 (ガスタービン発電機)	新設							
汚染防止 込み防止 汚染の持ち	乾電池内蔵型照明	新設	① ③	汚染の持ち 込み防止	非常用照明	常設	-	-	自主対策とする 理由は本文参照
	防護具類及びびチェンジング エリア設常用資機材	新設			-	-	-	-	

重大事故等時における中央制御室の被ばく評価に係る事象の選定について

炉心の著しい損傷が発生した場合の中央制御室の居住性に係る被ばく評価に当たっては、評価事象として、重大事故等対策の有効性評価において想定する格納容器破損モードのうち、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を選定する必要がある。

女川原子力発電所2号炉においては、炉心の著しい損傷が発生した場合の中央制御室の居住性を確認する上で想定する事故シナリオとして、炉心損傷が発生する「大破断 LOCA+HPCS 失敗+低圧 ECCS 失敗+全交流動力電源喪失」シナリオを選定した。

なお、女川原子力発電所2号炉においては、炉心の著しい損傷が発生したと想定する場合、第一に代替循環冷却系を用いて事象を収束することとなる。しかしながら、被ばく評価においては代替循環冷却系の運転に失敗することも考慮し、原子炉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。

1. 事象の概要（格納容器ベント実施時）

- (1) 大破断 LOCA が発生し、格納容器内に冷却材が大量に漏えいする。
- (2) 更に HPCS 失敗、低圧 ECCS 失敗、全交流動力電源喪失 (SBO) を想定するため、原子炉圧力容器への注水が出来ず炉心損傷に至る。事象発生 25 分後に低圧代替注水系（常設）（復水移送ポンプ）による原子炉圧力容器への注水を開始することで、原子炉圧力容器破損は回避される。
- (3) その後、原子炉圧力容器への注水及び格納容器へのスプレイを実施するが、事象発生から約 44 時間経過した時点で、外部水源注水量限界（サブプレシヨンプール水位が真空破壊装置下端-0.4m（通常運転水位+約 2 m））に到達しスプレイを停止する。
- (4) 格納容器スプレイを停止後、事象発生から約 45 時間後に原子炉格納容器フィルタベント系を用いたベントを実施する。

2. 想定事故シナリオ選定

想定事故シナリオ選定については、事故のきっかけとなる起因事象の選定を行い、起因事象に基づく事故シナリオの抽出及び分類を行う。その後、重大事故等対策の有効性評価及び事故シナリオの選定を行う。

(1) 起因事象の選定

プラントに影響を与える事象について、内部で発生する事象と外部で発生する事象（地震、津波、その他自然現象）をそれぞれ分析し、事故のきっかけとなる事象（起因事象）について選定する。

プラント内部で発生する事象については、プラントの外乱となる事象として、従前より許認可解析の対象としてきた事象である運転時の異常な過渡変化（外部電源喪失等）及び設計基準事故（原子炉冷却材喪失等）を選定する。また、原子炉の運転に影響を与える事象として、非常用交流電源母線の故障、原子炉補機冷却系の故障等を選定する。

プラント外部で発生する事象については、地震、津波及び地震・津波以外の自然現象の55事象から、地域性等を考慮して11事象（洪水、風（台風）、竜巻、低温（凍結）、降水、積雪、落雷、地すべり、火山、生物学的事象及び森林火災）を選定する。また、設計基準を大幅に超える規模の事象発生を想定した上で、プラントに有意な頻度で影響を与えると考えられる場合は、考慮すべき起因事象とする。

(2) 起因事象に基づく事故シナリオの抽出及び分類

イベントツリー等により、事故のきっかけとなる事象（起因事象）を出発点に、事象がどのように進展して最終状態に至るかを、安全機能を有する系統の動作の成否を分岐として樹形状に展開し、事故シナリオを漏れなく抽出する。

抽出した事故シナリオを事故進展の特徴によって、第1表のとおりグループ別に分類する。

第1表 運転中の炉心損傷に係る事故シナリオグループ

出力運転中の炉心損傷に係る事故シナリオグループ	概要
崩壊熱除去機能喪失	崩壊熱の除去に失敗して炉心損傷に至るグループ
高圧・低圧注水機能喪失	低圧注水に失敗して炉心損傷に至るグループ
高圧注水・減圧機能喪失	高圧注水に失敗して炉心損傷に至るグループ
全交流動力電源喪失	電源を失うことにより炉心損傷に至るグループ
原子炉停止機能喪失	止める機能を喪失して炉心損傷に至るグループ
LOCA時注水機能喪失	LOCA時に注水に失敗して炉心損傷に至るグループ

(3) 重大事故等対策の有効性評価及び事故シナリオの選定

(2) で分類した事故シナリオのうち、出力運転中の原子炉における崩壊熱除去機能喪失、高圧・低圧注水機能喪失、高圧注水・減圧機能喪失、全交流動力電源喪失及び原子炉停止機能喪失については、炉心損傷に至らないため、重大事故等対処設備が機能しても炉心損傷を避けられない事故シナリオは、LOCA時注水機能喪失のみとなる。

しかしながら、重大事故等対策の有効性評価においては、格納容器破損モードとして、雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）（LOCA時注水機能喪失）に加えて、高圧溶融物放出／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）、水素燃焼、溶融炉心・コンクリート相互作用（MCCI）の計5つを想定している^{※1}。

これらのモードにおける原子炉格納容器の破損防止のための対応は、LOCA時注水機能喪失とDCHに集約されているため、LOCA時注水機能喪失とDCHのうち、運転員の被ばくの観点から結果が厳しくなる事故シーケンスを確認した結果、LOCA時注水機能喪失の方が厳しくなる結果となった。

以上より、炉心損傷が発生するLOCA時注水機能喪失を想定事故シナリオとして選定した。

なお、前述のとおり、炉心の著しい損傷が発生したと想定する場合、第一には代替循環冷却系を用いて事象を収束することとなる。しかしながら、被ばく評価においては代替循環冷却系の運転に失敗することも考慮し、原子炉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した。

※1 格納容器破損モード「DCH」、「FCI」及び「MCCI」は、重大事故等対処設備に期待する場合はこれらの現象の発生を防止することができるが、「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37条2-1(a)において、「必ず想定する格納容器破損モード」として定められているため、評価を成立させるために、重大事故等対処設備の一部に期待しないものとしている。

中央制御室換気空調系隔離時の酸素濃度及び二酸化炭素濃度について

設計基準事故及び重大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。

1. 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の評価を行った。

(1) 酸素濃度

「空気調和・衛生工学便覧 空調設備編」に基づき、酸素濃度について評価した。

a. 評価条件

- ・在室人員 7名
- ・中央制御室バウンダリ容積 8,800m³
- ・空気流入はないものとする。
- ・初期酸素濃度 20.95%
- ・1人あたりの呼吸量は、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 とする。
- ・許容酸素濃度 18%以上（酸素欠乏症等防止規則から）

b. 評価結果

上記評価条件から求めた酸素濃度は、以下のとおりであり、566時間外気取入を遮断したままでも、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。

時間	6時間	12時間	24時間	566時間
酸素濃度	20.9%	20.8%	20.8%	18.0%

(2) 二酸化炭素濃度

「空気調和・衛生工学便覧 空調設備編」に基づき、二酸化炭素濃度について評価した。

a. 評価条件

- ・ 在室人員 7名
- ・ 中央制御室バウンダリ容積 8,800m³
- ・ 空気流入はないものとする。
- ・ 初期二酸化炭素濃度 0.03%
- ・ 1人あ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、0.046m³/min とする。
- ・ 許容二酸化炭素濃度 1.0%以下（労働安全衛生規則の許容炭酸ガス濃度1.5%に余裕を見た数値）

なお、米国での研究レポート（U. S. Naval Medical Research Lab. Report No. 228）には、1.5%環境下に42日間滞在しても、生理学的な機能や精神運動機能の明らかな低下はないとされている。

また、消防庁が発行している通知文書「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)には、2%未満において、はっきりした影響は認められないとされている。

b. 評価結果

上記評価条件から求めた二酸化炭素濃度は、以下のとおりであり、265時間外気取入を遮断したままでも、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。

時間	6 時間	12 時間	24 時間	265 時間
二酸化炭素濃度	0.06%	0.08%	0.12%	1.00%

中央制御室内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度に関する法令要求について

酸素濃度管理目標値は、酸素欠乏症等防止規則に基づき、18%以上とし、また二酸化炭素濃度管理目標値は、労働安全衛生規則の炭酸ガス濃度に余裕を見て1.0%以下とする。管理目標値を超える恐れがある場合は、中央制御室換気空調系を事故時運転モード（少量外気取入）へ切り替え、外気をフィルタで浄化しながら取り入れる。

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。

○酸素濃度及び症状等(厚生労働省 HP より抜粋)

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

○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日付け 消防予第193号，消防危第117号）

・表 二酸化炭素の濃度と人体への影響

二酸化炭素の濃度(%)	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

炉心損傷の判断基準について

炉心損傷に至るケースとしては、注水機能喪失により原子炉水位が有効燃料頂部（TAF）以上に維持できない場合において、原子炉水位が低下し、炉心が露出し冷却不全となる場合が考えられる。

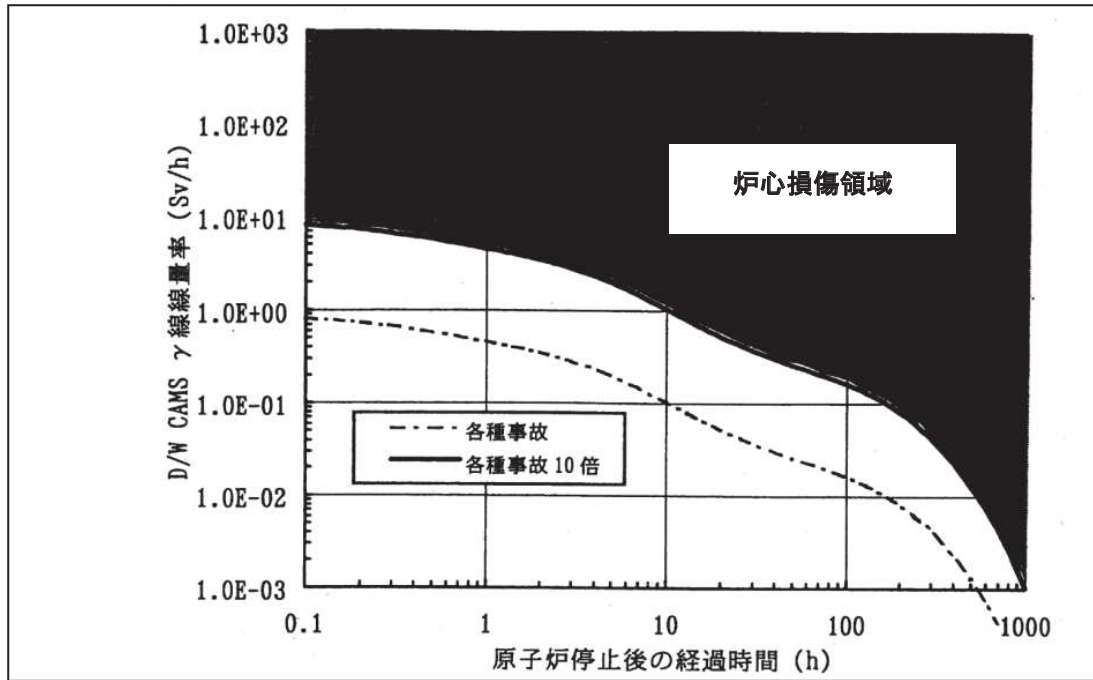
事故時運転操作手順書（徴候ベース）では、原子炉圧力容器への注水系統を十分に確保できず原子炉水位が TAF 未満となった際に、格納容器内雰囲気放射線モニタ（CAMS）を用いて、ドライウェル又はサプレッションチェンバ内のガンマ線線量率の状況を確認し、第 1 図に示す設計基準事故相当のガンマ線線量率の 10 倍を超えた場合を、炉心損傷の判断としている。

炉心損傷等により燃料被覆管から原子炉内に放出される希ガス等の核分裂生成物が、逃がし安全弁等を介して原子炉格納容器内に流入する事象進展を捉まえて、原子炉格納容器内のガンマ線線量率の値の上昇を、運転操作における炉心損傷の判断、及び炉心損傷の進展割合の推定に用いているものである。

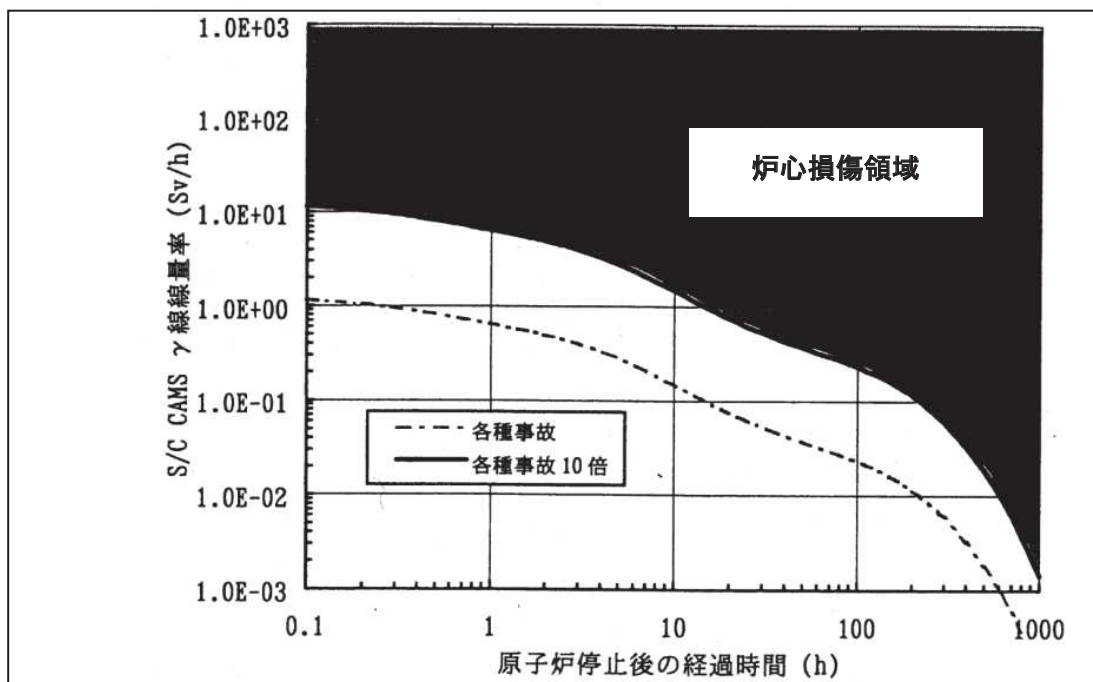
また、福島第一原子力発電所の事故時に原子炉水位計、格納容器内雰囲気放射線モニタ等の計器が使用不能となり、炉心損傷を迅速に判断出来なかったことに鑑み、格納容器内雰囲気放射線モニタに頼らない炉心損傷の判断基準について検討しており、その結果、格納容器内雰囲気放射線モニタの使用不能の場合は、「原子炉圧力容器温度計：300℃以上」を炉心損傷の判断基準として手順に追加する方針である。

原子炉圧力容器温度は、炉心が冠水している場合には、SRV 動作圧力（安全弁機能の最大 8.20MPa[gage]）における飽和温度約 298℃を超えることはなく、300℃以上にはならない。一方、原子炉水位の低下により炉心が露出した場合には過熱蒸気雰囲気となり、温度は飽和温度を超えて上昇するため、300℃以上になると考えられる。

上記より、炉心損傷の判断基準を 300℃以上としている。なお、炉心損傷の判断は格納容器内雰囲気放射線モニタが使用可能な場合は、当該計器にて判断を行う。



(1) ドライウエルのガンマ線線量率



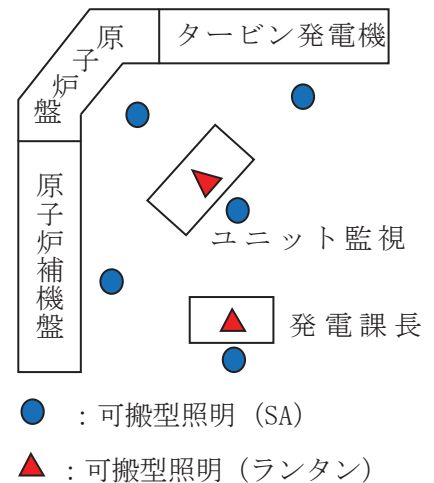
(2) サプレッションチェンバのガンマ線線量率

第1図 シビアアクシデント導入条件判断図

中央制御室の可搬型照明（SA）について

中央制御室には全照明が消灯した場合に使用する可搬型照明（SA）を配備しており、シミュレータ施設を用いて運転操作に必要な照度が確保できることを確認している。

また、可搬型照明（ランタン）も配備し、更に照度を確保できるようにしている。



シミュレータにおける可搬型照明確認状況

運転員のシミュレータ訓練において、全照明消灯下でも可搬型照明（SA）を活用して対応操作が実施できることを確認している。



全照明点灯時



全照明消灯時


全照明消灯下での対応操作の確認（訓練）

●可搬型照明（SA）の配備状況

重大事故等が発生した場合においても、運転操作に必要な照度を確保するため、中央制御室にて用いる可搬型照明（SA）を配備する。

以下に可搬型照明（SA）の配備状況を示す。

可搬型照明（SA）の配備状況

名称	保管場所	数量	仕様
ヘッドライト  【イメージ】	中央制御室	10個 (運転員7名分 +予備3個)	電源：乾電池（単三×3） 点灯時間： Highモード 12時間 Lowモード 120時間

<参考>その他中央制御室に配備する可搬型照明

名称	保管場所	数量	仕様
懐中電灯 	中央制御室	10個 (運転員7名分 +予備3個)	電源：乾電池（単三×4） 点灯時間：155時間
ヘッドライト 	中央制御室	10個 (運転員7名分 +予備3個)	電源：乾電池（単三×3） 点灯時間： Highモード 12時間 Lowモード 120時間
ランタン 	中央制御室	4個 (発電課長1個 +発電副長1個 +運転員1個 +予備1個)	電源：乾電池（単一×4） 点灯時間：45時間

チェンジングエリアについて

(1) チェンジングエリアの基本的な考え方

チェンジングエリアの設営にあたっては、「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、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。

(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）抜粋)

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。

(2) チェンジングエリアの概要

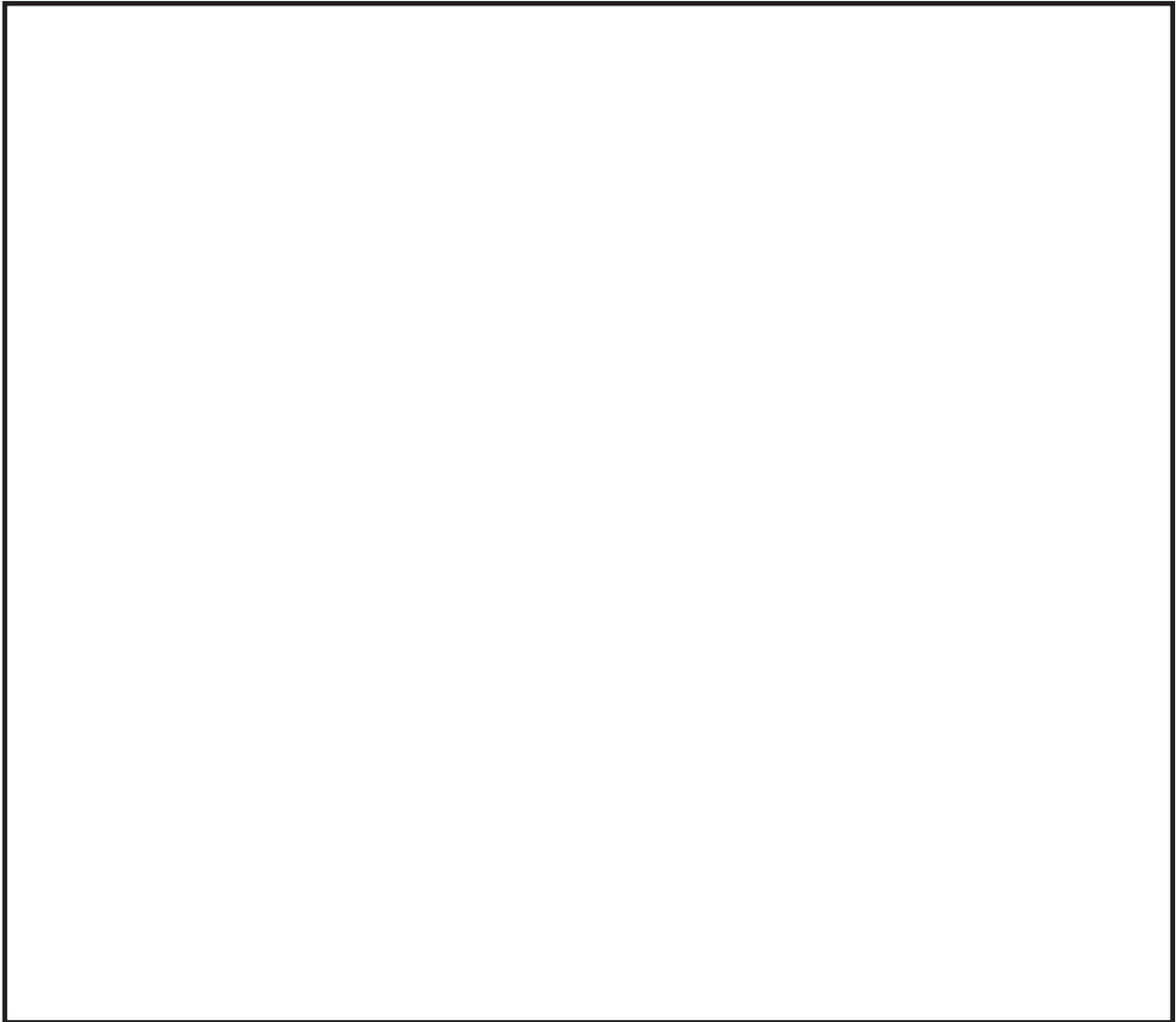
チェンジングエリアは、下足エリア、脱衣エリア、サーベイエリア、除染エリアからなり、中央制御室バウンダリに隣接するとともに、要員の被ばく低減の観点から制御建屋内に設営する。概要は第 1 表のとおり。

第1表 チェンジングエリアの概要

項目		概要
設 営 場 所	制御建屋 中央制御室 北東側通路	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	通路区画化	中央制御室出入口通路を活用し、通路を区画化する。 なお、平常時から養生シートにより予め養生しておくことにより、速やかな設置作業を可能とする。
判 断 基 準	手 順 着 手 の	中央制御室の外側が放射性物質により汚染するような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	放射線管理班	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放射線管理班が設営を行う。

(3) チェンジングエリアの設営場所及び屋内のアクセスルート

チェンジングエリアは、中央制御室バウンダリに隣接した場所に設置する。チェンジングエリアの設営場所及び屋内のアクセスルートは、第1図のとおり。



第1図 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

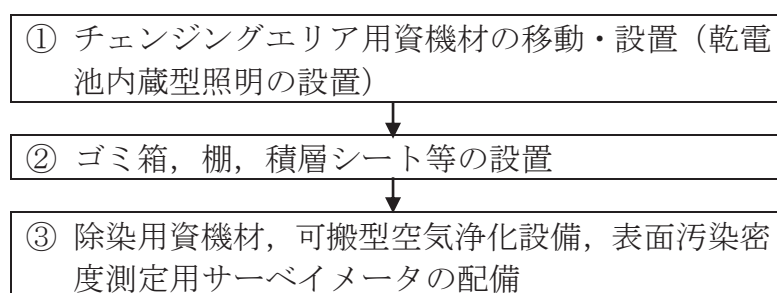
枠囲みの内容は機密事項に属しますので公開できません。

(4) チェンジングエリアの設営（考え方，資機材）

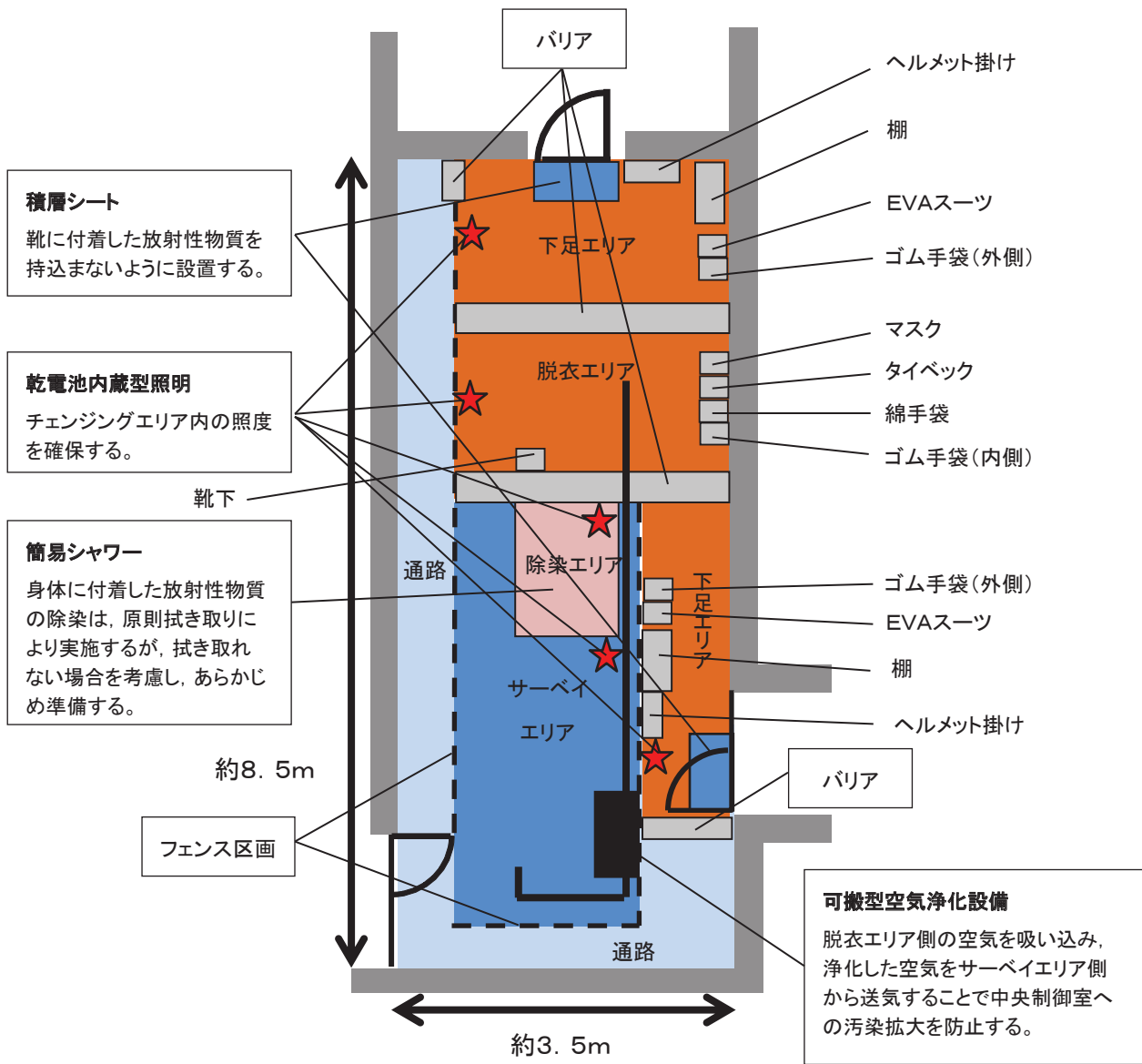
a. 考え方

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2図の設営フローに従い，第3図のとおりチェンジングエリアを設営する。チェンジングエリアの設営は，放射線管理班員2名で，約90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。

チェンジングエリアの設営は，参集要員（12時間後までに参集）のうち，チェンジングエリアの設営に割り当てることができる要員で行う。設営の着手は，放射線管理班長が，原子力災害対策特別措置法第10条特定事象が発生した後，事象進展の状況（格納容器内雰囲気モニタ（CAMS）等により炉心損傷を判断した場合等），参集済みの要員数を考慮して判断し，速やかに実施する。



第2図 チェンジングエリア設営フロー



第3図 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養生シートの張替え等も考慮して、第2表、第4図のとおりとする。チェンジングエリア用資機材は、チェンジングエリア付近に保管する。

第2表 中央制御室チェンジングエリア用資機材

名称	数量	根拠
養生シート（床用）	2巻※ ¹	チェンジング エリア設営及 び補修に必要 な数量
養生シート（壁用）	12巻※ ²	
テープ	20巻	
積層シート	6枚	
ゴミ箱	7個	
ポリ袋	100枚	
ウエス	2箱	
ウェットティッシュ	50個	
はさみ	3丁	
カッター	3本	
マジック	3本	
バリア	8個※ ³	
フェンス	12枚※ ⁴	
ヘルメット掛け	2台	
棚	2台	
除染エリア用ハウス	1式※ ⁵	
簡易シャワー	1台※ ⁶	
ポリタンク	1台※ ⁷	
トレイ	1個	
バケツ	2個	
可搬型空気浄化設備	1台（予備1台）	
可搬型空気浄化設備用ダクト	1式	
乾電池内蔵型照明	4台（予備1台）	

※1：仕様 1,800mm×50m／巻

※2：仕様 2,100mm×25m／巻

※3：仕様 900mm×240mm×235mm／個（アルミ製）

※4：仕様 1,200mm×900mm×25mm／枚（アルミ製）

※5：仕様 1,100mm×1,100mm×1,950mm／式（折りたたみ式，布製）

※6：仕様 タンク容量7.5リットル（手動ポンプ式）

※7：仕様 タンク容量20リットル（ポリタンク）



養生シート（床用）
<仕様>
1,800mm×50m/巻



養生シート（壁用）
<仕様>
2,100mm×25m/巻



バリア
<仕様>
900mm×240mm×235mm/個
(アルミ製)



フェンス
<仕様>
1,200mm×900mm×25mm/枚
(アルミ製)



除染エリア用ハウス
<仕様>
1,100mm×1,100mm×1,950mm
(折りたたみ式, ポリエステル製)



簡易シャワー
<仕様>
容量 7.5 リットル
(手動ポンプ式)



ポリタンク
<仕様>
容量 20 リットル
(ポリタンク)

第4図 中央制御室チェンジングエリア用資機材

(5) チェンジングエリアの運用

(出入管理, 脱衣, 身体サーベイ, 除染, 着衣, 汚染管理, 廃棄物管理, 環境管理)

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類を着用し活動する。

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。

①下足エリア

靴及びヘルメット等を着脱するエリア。

②脱衣エリア

防護具類を適切な順番で脱衣するエリア。

③サーベイエリア

防護具類を脱衣した要員の身体や物品のサーベイを行うエリア。

汚染が確認されなければ中央制御室内へ移動する。

④除染エリア

サーベイエリアにて汚染が確認された際に除染を行うエリア。

b. 脱衣

チェンジングエリアにおける防護具類の脱衣手順は以下のとおり。

①下足エリアで, 靴, ヘルメット, ゴム手袋外側, EVA スーツ等を脱衣する。

②脱衣エリアで, タイベック, マスク, ゴム手袋内側, 帽子, 靴下, 綿手袋を脱衣する。

なお, チェンジングエリアでは, 放射線管理班員が要員の脱衣状況を適宜確認し, 指導, 助言, 防護具類の脱衣の補助を行う。

c. 身体サーベイ

チェンジングエリアにおける身体サーベイ手順は以下のとおり。

- ①脱衣後、サーベイエリアに移動する。
- ②サーベイエリアにおいて身体サーベイを受ける。
- ③汚染基準を満足する場合は中央制御室へ入室する。汚染基準を超える場合は、除染エリアに移動する。

なお、放射線管理班員でなくても身体サーベイができるように身体サーベイの手順について図示等を行う。また、放射線管理班員は身体サーベイの状況について、適宜確認し、指導、助言をする。

d. 除染

チェンジングエリアにおける除染手順は以下のとおり。

- ①身体サーベイにて汚染基準を超える場合は、除染エリアに移動する。
- ②汚染箇所をウェットティッシュで拭き取りする。
- ③再度汚染箇所について身体サーベイする。
- ④汚染基準を超える場合は、簡易シャワーで除染する。(簡易シャワーでも汚染基準を超える場合は、汚染箇所を養生し、再度除染ができる施設へ移動する。)

e. 着衣

防護具類の着衣手順は以下のとおり。

- ①中央制御室内で、綿手袋、靴下、帽子、タイベック、ゴム手袋内側、マスク、ゴム手袋外側を着衣する。
- ②下足エリアで、ヘルメット、靴を着用する。

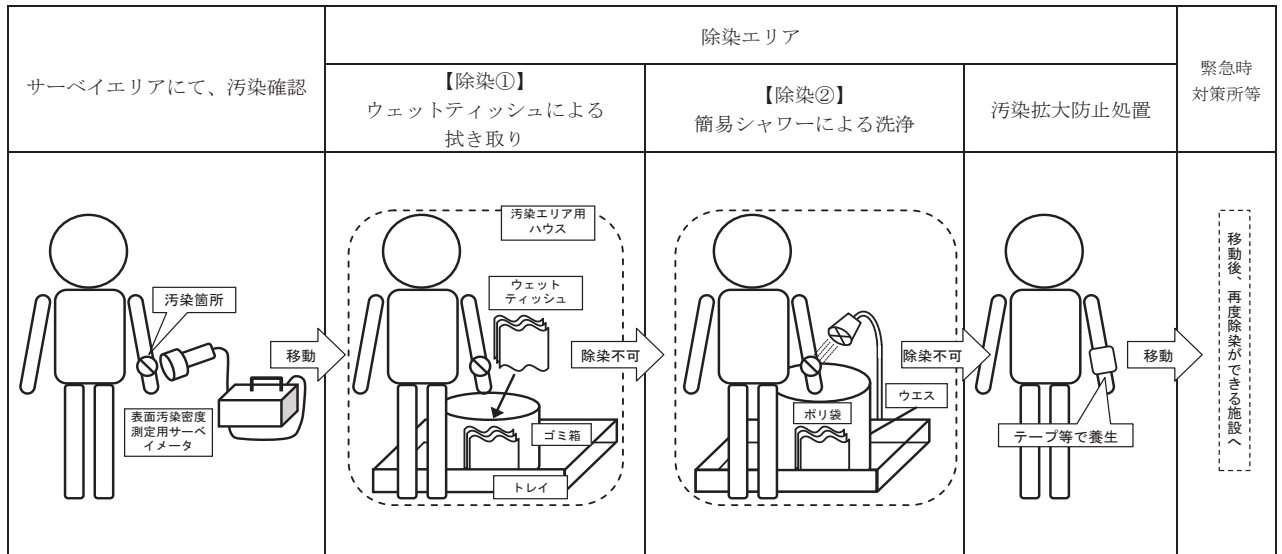
放射線管理班員は、要員の作業に応じて、EVA スーツ等の着用を指示する。

f. 汚染管理

サーベイエリア内で要員の汚染が確認された場合は、サーベイエリアに隣接した除染エリアで要員の除染を行う。

要員の除染については、ウェットティッシュでの拭き取りによる除染を基本とするが、拭き取りにて除染できない場合も想定し、汚染箇所への水洗による除染が行えるよう簡易シャワーを設ける。

簡易シャワーで発生した汚染水は、第5図のとおり必要に応じてウエスへ染み込ませる等により固体廃棄物として処理する。



第5図 除染及び汚染水処理イメージ図

g. 廃棄物管理

中央制御室外で活動した要員が脱衣した防護具類については、チェンジングエリア内に留め置くとチェンジングエリア内の線量率の上昇及び汚染拡大へつながる要因となることから、適宜チェンジングエリア外に持ち出しチェンジングエリア内の線量率の上昇及び汚染拡大防止を図る。

h. 環境管理

放射線管理班員は、チェンジングエリア内の表面汚染密度、線量率及び空气中放射性物質濃度を定期的（1回／日以上）に測定し、放射性物質の異常な流入や拡大がないことを確認する。

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。

(6) チェンジングエリアに係る補足事項

a. 可搬型空気浄化設備

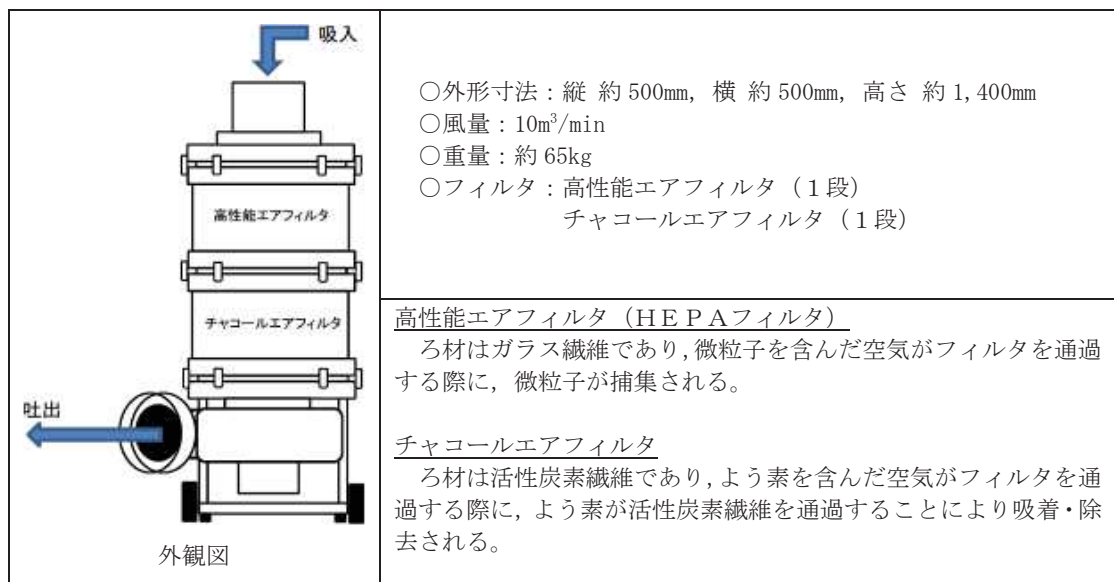
チェンジングエリアには、更なる被ばく低減のため、可搬型空気浄化設備を1台設置する。可搬型空気浄化設備は、汚染が拡大するおそれのある脱衣エリアの空気を吸い込み浄化するように配置し、脱衣エリアを換気することで、中央制御室外で活動した要員の脱衣による汚染拡大を防止する。中央制御室内への汚染持込防止を目的とした可搬型空気浄化設備による換気ができていることの確認は、可搬型空気浄化設備の吸込口と吐出口において、空気の流れがあることを目視する等により確認する。可搬型空気浄化設備は、脱衣エリア等を換気できる風量とし、仕様等を第6図に示す。

なお、中央制御室はプルーム通過時には、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、プルーム通過時は、原則利用しないこととする。

従って、チェンジングエリア用の可搬型空気浄化設備についてもプルーム通過時には運用しないことから、可搬型空気浄化設備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、可搬型空気浄化設備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。



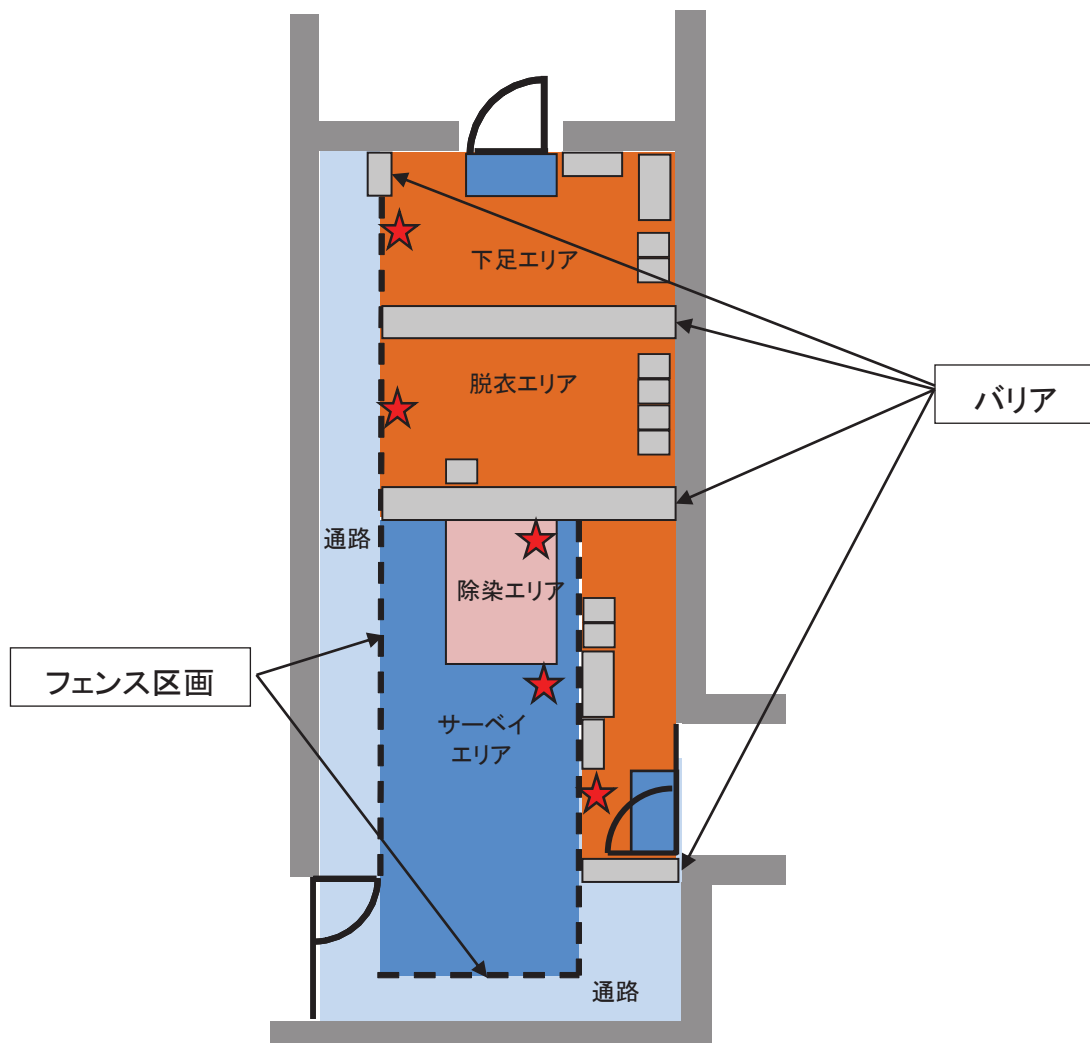
第6図 可搬型空気浄化設備の仕様等

b. チェンジングエリアの設営状況

チェンジングエリアは、下足エリア、脱衣エリアおよびサーベイエリアの境界をバリア等により区画する。チェンジングエリアの設営状況は第7図のとおりである。

チェンジングエリア内面は、汚染の除去の容易さの観点から養生シートを貼ることとし、一時閉鎖となる時間を短縮している。

また、養生シート等に損傷が生じた際は、速やかに補修が行えるよう補修用の資機材を準備する。



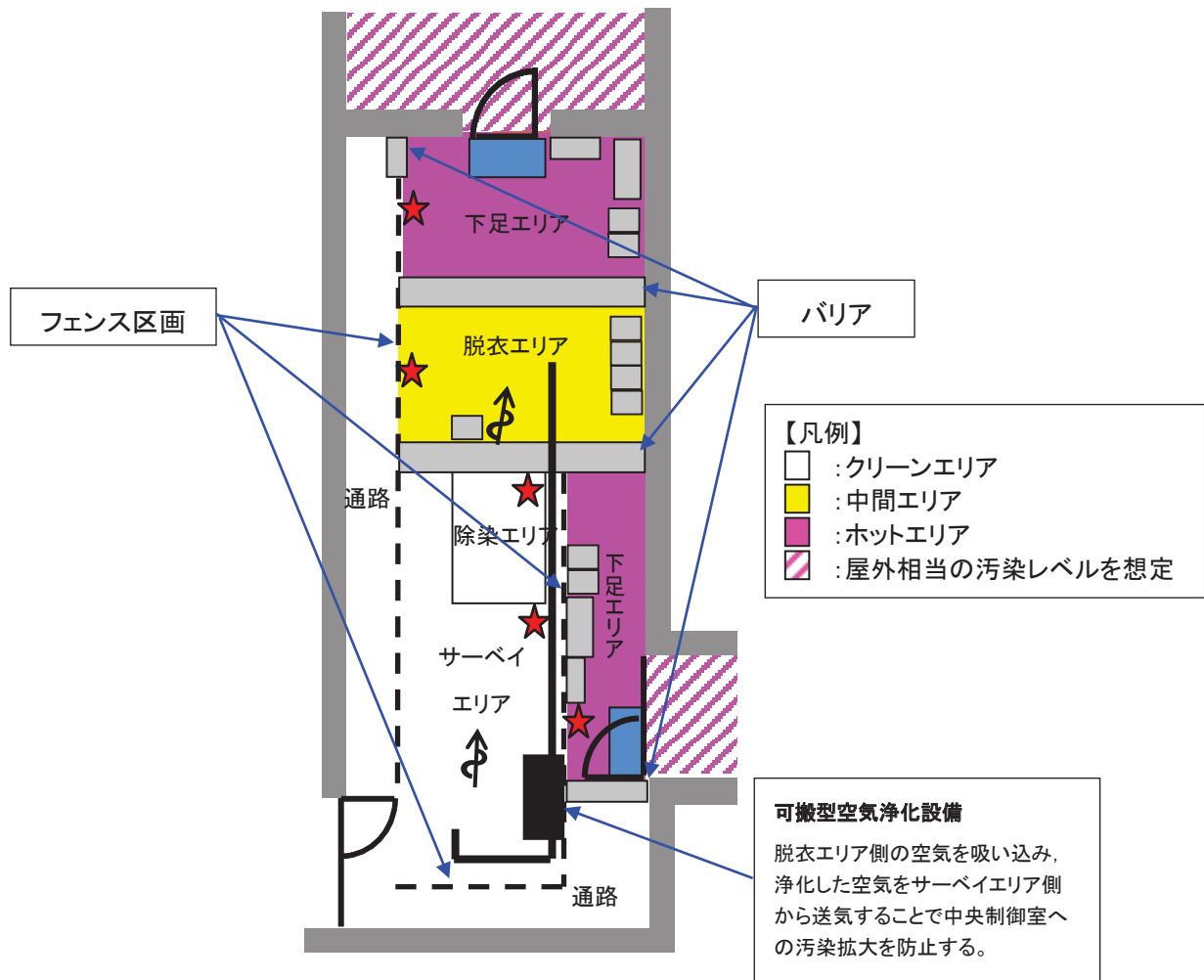
第7図 チェンジングエリア設営状況

c. チェンジングエリアへの空気の流れ

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制御建屋内に設置し、第8図のように、汚染の区分ごとにエリアを区画し、汚染を管理する。

また、更なる被ばく低減のため、可搬型空気浄化設備を1台設置する。可搬型空気浄化設備は、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内を循環運転することによりチェンジングエリア内の放射性物質を低減する。

第7図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。



第8図 中央制御室チェンジングエリアの空気の流れ

d. チェンジングエリアでのクロスコンタミ防止について

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。

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。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類を着用していることから、退室することは可能である。

また、中央制御室への入室の動線と退室の動線を分離することで、脱衣時の接触を防止する。なお、中央制御室から退室する要員は、防護具類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。

(7) 汚染の管理基準

第3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表 汚染の管理基準

状況		汚染の管理基準 ^{※1}	根拠等
状況①	屋外（発電所構内全般）へ少量の放射性物質が漏えい又は放出されるような原子力災害時	1,300cpm ^{※2}	法令に定める表面汚染密度限度（アルファ線を放出しない放射性同位元素の表面汚染密度限度：40Bq/cm ² ）の1/10
状況②	大規模プルームが放出されるような原子力災害時	40,000cpm ^{※3}	原子力災害対策指針におけるO I L 4に準拠
		13,000cpm ^{※4}	原子力災害対策指針におけるO I L 4【1ヶ月後の値】に準拠

※1：計測器の仕様や校正により計数率が異なる場合は、計測器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。

※2：4Bq/cm²相当。

※3：120Bq/cm²相当。バックグラウンドが高い状況下に適用。バックグラウンドの影響が相対的に小さくなる数値のうち、最低の水準（バックグラウンドのノイズに信号が埋まらないレベルとして3倍程度の余裕を見込む水準）として設定（13,000×3≒40,000cpm）。

※4：40Bq/cm²相当（放射性ヨウ素の吸入により小児の甲状腺等価線量が100mSvに相当する内部被ばくをもたらず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

中央制御室におけるマスクの着用の判断基準は第4表のとおりとする。

事故直後の運転員操作の輻輳を鑑みるとマスク着用の判断に迷わないことが最優先であることから、炉心損傷の判断後に運転員の中央制御室滞在時及び現場作業を実施する場合において、全面マスク等を着用する。


第4表 マスクの着用の判断基準

判断情報	判断方法	判断主体
炉心損傷を判断した場合	格納容器内雰囲気放射線モニタ（CAMS）で原子炉格納容器内のガンマ線線量率が、設計基準事故相当のガンマ線線量率の10倍を超えた場合、又は格納容器内雰囲気放射線モニタ（CAMS）が使用できない場合に原子炉圧力容器温度で300℃以上を確認した場合。	中央制御室 発電課長

(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、身体サーベイ、除染時に必要な照度を確保するために第5表に示す数量及び仕様とする。

第5表 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
乾電池内蔵型照明 	中央制御室	4台（予備1台）	電源：乾電池（単一×4） 点灯可能時間：約11時間 （消灯した場合、予備を点灯させ、乾電池交換を実施する。）

(10) チェンジングエリアのスペースについて

中央制御室における現場作業を行う運転員は、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約18分であり、全ての要員が汚染している場合でも約38分であることを確認している。

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。

(11)放射線管理班の緊急時対応のケーススタディー

放射線管理班は、チェンジングエリアの設置以外に、可搬型代替モニタリングポストの設置（最大380分）、可搬型モニタリングポストの設置（最大90分）、代替気象観測設備の設置（210分）を行うことを想定している。これら対応項目の優先順位については、放射線管理班長が状況に応じ判断する。以下にタイムチャートの例を示す。

例えば、平日の勤務時間帯に事故が発生した場合（ケース①）には、チェンジングエリアの設営を優先し、次に可搬型代替モニタリングポスト等の設置を行うことになる。また、夜間・休日（平日の勤務時間帯以外）に事故が発生した場合で、原子力災害対策特別措置法第 10 条発生直後から周辺環境が汚染してしまうような事象が発生した場合（ケース②）は、参集に 12 時間かかるとして、参集要員の放射線管理班 6 名が参集後、チェンジングエリアの設営を優先し、次に可搬型代替モニタリングポスト等の設置を行うことになる。

・ケース①（平日の勤務時間帯の場合）

		経過時間[時間]													
		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
対応項目	要員	参集前	事象発生 ▼ 要員参集 ▼ 10条 ▼												
		0	6												
状況把握(モニタリングポストなど)	放射線管理班		2(A)												
可搬型代替モニタリング設備の設置	放射線管理班		2(A)												
可搬型モニタリング設備の設置	放射線管理班		2(B)												
代替気象観測設備の設置	放射線管理班		2(C)												
緊急時対策所チェンジングエリアの設営	放射線管理班		2(B)												
中央制御室チェンジングエリアの設営	放射線管理班		2(C)												

・ケース②（夜間・休日（平日の勤務時間帯以外）に事故が発生した場合）

		経過時間[時間]																							
		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
対応項目	要員	参集前	事象発生 ▼ 要員参集 ▼ 10条 ▼																						
		0	6																						
状況把握(モニタリングポストなど)	放射線管理班		2(A)																						
可搬型代替モニタリング設備の設置	放射線管理班		2(A)																						
可搬型モニタリング設備の設置	放射線管理班		2(B)																						
代替気象観測設備の設置	放射線管理班		2(C)																						
緊急時対策所チェンジングエリアの設営	放射線管理班		2(B)																						
中央制御室チェンジングエリアの設営	放射線管理班		2(C)																						

中央制御室内に配備する資機材の数量について

(1) 放射線管理用資機材の必要保管数

放射線管理用資機材については、中央制御室に以下の数量を配備する。

中央制御室に配備する放射線管理用資機材の内訳を第1表及び第2表に示す。

なお、放射線管理用資機材は、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1表 防護具類

品名	配備数 ^{※17} ／保管場所					
タイベック	2,100 着 ^{※1}	資機材保管エリア, 地下1階廊下, 緊急時対策所	147 着 ^{※7}	中央制御室	約 20,000 着	構内 (参考)
下着 (上下セット)	2,100 着 ^{※1}		147 着 ^{※7}		約 6,000 着	
帽子	2,100 個 ^{※1}		147 個 ^{※7}		約 20,000 個	
靴下	2,100 足 ^{※1}		147 足 ^{※7}		約 30,000 足	
綿手袋	2,100 双 ^{※1}		147 双 ^{※7}		約 40,000 双	
ゴム手袋	4,200 双 ^{※2}		294 双 ^{※8}		約 150,000 双	
全面マスク	900 個 ^{※3}		42 個 ^{※9}		約 1,800 個	
電動ファン付き 全面マスク	—		7 個 ^{※10}		約 300 個	
電動ファン付き 全面マスクバッテリー	—		35 個 ^{※11}		約 300 個	
マスク用チャコールフィルタ (2 個/セット)	2,100 セット ^{※1}		147 セット ^{※7}		約 8,000 セット	
EVA スーツ (上下セット)	1,050 セット ^{※4}		74 セット ^{※12}		約 3,000 セット	
汚染区域用靴	40 足 ^{※5}		8 足 ^{※13}		約 500 足	
自給式呼吸器	—		4 セット ^{※14}		4 セット	
耐熱服	—		3 セット ^{※15}		3 セット	
タングステンベスト	20 着 ^{※6}		4 着 ^{※16}		10 着	

※1：60名（本部要員38名＋余裕）×7日及び現場要員40名×6回／日×7日

※2：※1×2

※3：60名（本部要員38名＋余裕）×3日及び現場要員40名×6回／日×3日（除染による再使用を考慮）

※4：（60名（本部要員38名＋余裕）×7日及び現場要員40名×6回／日×7日）×50%（年間降水日数を考慮）

※5：現場要員20名（プルーム通過直後の現場要員）×2

※6：現場要員20名（プルーム通過直後の現場要員）

※7：2号炉運転員7名×3回／日×7日

※8：※7×2

※9：2号炉運転員7名×6日

※10：2号炉運転員7名×1日

※11：2号炉運転員7名×5個／日×1日

※12：2号炉運転員7名×3回／日×7日×50%

※13：2号炉運転員のうち現場要員2名×2班×2

※14：炉心損傷後における原子炉格納容器フィルタベント系による格納容器除熱（現場操作）対応者2名＋予備2

※15：インターフェイスシステムLOCA対応者2名＋予備1

※16：2号炉運転員のうち現場要員2名×2班

※17：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

第2表 計測器（被ばく管理，汚染管理）

品名		配備台数 ^{※9} ／保管場所			
個人線量計	電子式線量計	200台 ^{※1}	出入管理室	14台 ^{※5}	中央 制御室
	ガラスバッジ	200台 ^{※1}		14台 ^{※5}	
表面汚染密度測定用 サーベイメータ		8台 ^{※2}		4台 ^{※6}	
ガンマ線測定用 サーベイメータ		8台 ^{※3}		4台 ^{※7}	
可搬型エリアモニタ		4台 ^{※4}	緊急時対策所	4台 ^{※8}	

※1：100名（本部要員38名＋現場要員40名＋余裕）×2

※2：チェンジングエリア用4台（身体サーベイを行う放射線管理班員2名分＋余裕）＋緊急時対策建屋内及び屋外用4台（屋外等のモニタリングを行う放射線管理班員2名分＋余裕）

※3：チェンジングエリア用4台（チェンジングエリアのモニタリングを行う放射線管理班員2名分＋余裕）＋緊急時対策建屋内及び屋外用4台（屋外等のモニタリングを行う放射線管理班員2名分＋余裕）

※4：緊急時対策所内2台（1台＋余裕）＋緊急時対策建屋内2台（1台＋余裕）

※5：2号炉運転員7名×2

※6：チェンジングエリア用2台（身体サーベイを行う放射線管理班員1名分＋余裕）＋中央制御室内外用2台（モニタリングを行う放射線管理班員1名分＋余裕）

※7：チェンジングエリア用2台（モニタリングを行う放射線管理班員1名分＋余裕）＋中央制御室内外用2台（モニタリングを行う放射線管理班員1名分＋余裕）

※8：中央制御室内2台（1台＋余裕）＋待避所内2台（1台＋余裕）

※9：予備含む。（今後，訓練等で見直しを行う。）

(2) 食糧等

中央制御室に配備する食糧等の内訳を第3表に示す。なお，食糧等は，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表 食糧等

品名		配備数 ^{※5}
		中央制御室
食糧等	・食糧	147食 ^{※1}
	・飲料水（1.5リットル）	98本 ^{※2}
簡易トイレ		30個 ^{※3}
ヨウ素剤		56錠 ^{※4}

※1：7名（2号炉運転員）×7日×3食

※2：7名（2号炉運転員）×7日×2本

※3：7名（2号炉運転員）×（3回／10時間（プルーム通過中））＋余裕＝30個

※4：7名（2号炉運転員）×（初日2錠＋2日目以降1錠／1日×6日）＝56錠

※5：今後，訓練等で見直しを行う

交替要員体制を考慮した運転員の被ばく評価について

被ばく評価に当たっては、評価期間を事故発生後7日間とし、運転員が交替（5直3交替）するものとして実効線量を評価した。運転員の直交替サイクルを表1に、交替スケジュール例を表2に示す。また、評価で想定した運転員の入退域及び中央制御室滞在の開始及び終了の時間並びに空調起動や格納容器ベント実施の時間の前後関係を参考図に示す。なお、本評価においては、1直（1日目）の中央制御室滞在開始時に事故が発生するものと想定した。

被ばく評価に当たって考慮した被ばく経路と被ばく経路のイメージを図1及び図2に示す。また、中央制御室の居住性（炉心の著しい損傷）に係る被ばく評価の主要条件を表3に、被ばく評価に係る換気空調設備の概略図を図3に示す。

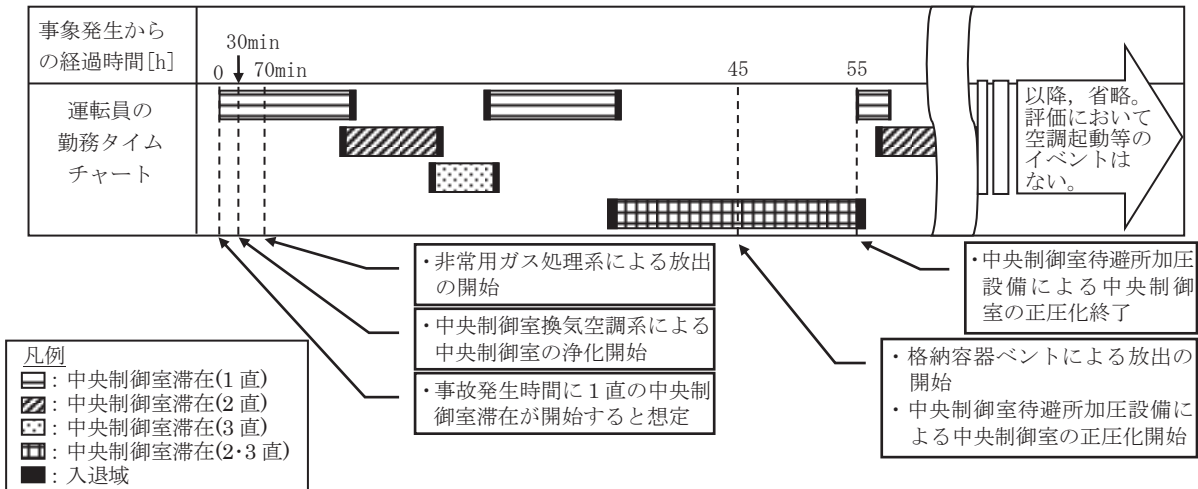
表1 直交替サイクル

勤務	勤務時間	
1直	21時30分～9時00分	11時間30分
2直	8時40分～16時50分	8時間10分
3直	16時30分～21時50分	5時間20分
2・3直	8時40分～21時50分	13時間10分

表2 直交替スケジュール例

	1日	2日	3日	4日	5日	6日	7日	滞在時間	入退域回数
A班	2	23	3	/	1	1	休	49:40	10回
B班	3	/	1	1	休	休	2	36:30	8回
C班	日勤							0:00	0回
D班	1	1	休	休	2	23	3	49:40	10回
E班	休	休	2	23	3	/	1	38:10	8回

※1：1直， 2：2直， 3：3直， 23：2・3直，
休：休日， 日勤：事務所勤務日



参考図 評価で想定した運転員の中央制御室滞在の時間や空調起動等の時間の前後関係

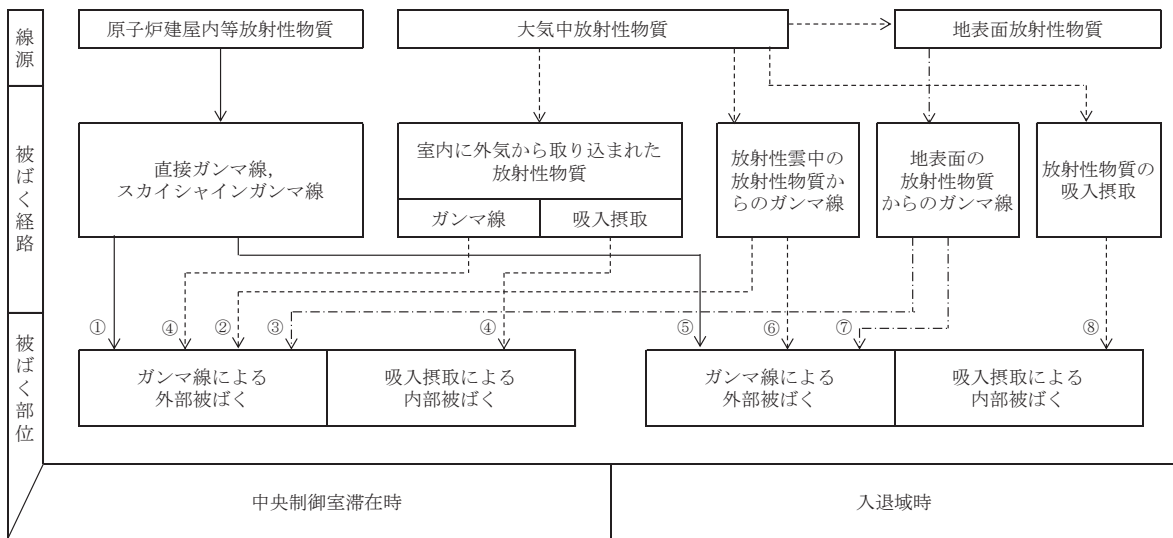


図1 中央制御室の居住性（炉心の著しい損傷）に係る被ばく評価において考慮する被ばく経路

表3 中央制御室の居住性（炉心の著しい損傷）に係る被ばく評価の主要条件（1/4）

項目		評価条件
停止時炉内内蔵量	発災プラント	2号炉
	評価事象	大破断 LOCA+HPCS 失敗+低圧 ECCS 失敗 +全交流動力電源喪失
	炉心熱出力	2,436MWt
	原子炉運転時間	1 サイクル：10,000h（約416日） 2 サイクル：20,000h 3 サイクル：30,000h 4 サイクル：40,000h 5 サイクル：50,000h
	取替炉心の燃料装荷割合	1 サイクル：0.229 2 サイクル：0.229 3 サイクル：0.229 4 サイクル：0.229 5 サイクル：0.084
大気拡散	気象資料	女川原子力発電所における1年間の気象データ (2012年1月～2012年12月) (地上約10m, 地上約71m)
	実効放出継続時間	全放出源：1時間
	建屋巻き込み	【原子炉格納容器フィルタベント系排気管】 考慮する 【原子炉建屋ブローアウトパネル】 考慮する 【排気筒】 巻き込みの影響はないため考慮しない
	累積出現頻度	小さい方から累積して97%
	放出源及び放出源高さ	【原子炉格納容器フィルタベント系排気管】 地上36m 【原子炉建屋ブローアウトパネル】 地上0m 【排気筒】 地上80m ^{※1}
	着目方位	中央制御室滞在時
入退域時		【原子炉格納容器フィルタベント系排気管】 出入管理所：4方位 制御建屋出入口：6方位 【原子炉建屋ブローアウトパネル】 出入管理所：4方位 制御建屋出入口：6方位 【排気筒】 出入管理所：1方位 制御建屋出入口：1方位

※1 排気筒の放出源高さは、敷地境界における有効高さを使用

表3 中央制御室の居住性（炉心の著しい損傷）に係る被ばく評価の主要条件（2/4）

項目	評価条件
原子炉格納容器漏えい開始時刻	事故発生直後（なお、放射性物質は、MAAP 解析に基づき事故発生約5分後から漏えい）
原子炉格納容器から 原子炉建屋への漏えい率	開口面積を格納容器圧力に応じ設定。MAAP 解析上で、格納容器圧力に応じ漏えい率が変化するものとした。 【開口面積】 1Pd 以下 :1.0Pd で 0.9%/日 1~1.5Pd :1.5Pd で 1.1%/日 1.5~2Pd :2.0Pd で 1.3%/日 に相当する開口面積
原子炉圧力容器から原子炉格納容器に 放出されるよう素の形態	粒子状よう素：5% 無機よう素：91% 有機よう素：4%
原子炉格納容器内 pH 制御の効果	未考慮
原子炉格納容器の 漏えい孔における捕集効果	希ガス：1 粒子状放射性物質：10 無機よう素：1 有機よう素：1
原子炉格納容器内での 有機よう素の除去効果	未考慮
原子炉格納容器内での 粒子状放射性物質の除去効果	・格納容器スプレーによる除去効果 ・自然沈着による除去効果 ・サブプレッションチェンバのプール水でのスクラビングによる除去効果 上記を MAAP 解析で評価
原子炉格納容器等への無機よう素の沈 着効果	9.0×10^{-4} [1/s]（上限 DF=200）
サブプレッションチェンバのプール水で のスクラビングによる無機よう素の除 去係数	無機よう素：5
原子炉格納容器から ベントラインへの流入割合	停止時炉内内蔵量に対して、 希ガス類：約 9.5×10^{-1} よう素類：約 3.0×10^{-2} Cs 類：約 1.2×10^{-6} Te 類：約 2.4×10^{-7} Ba 類：約 9.4×10^{-8} Ru 類：約 1.2×10^{-8} La 類：約 9.4×10^{-10} Ce 類：約 2.4×10^{-9}

表3 中央制御室の居住性（炉心の著しい損傷）に係る被ばく評価の主要条件（3/4）

項目		評価条件
原子炉格納容器外への放出	原子炉格納容器から 原子炉建屋への流入割合	格納容器ベントの実施を想定する場合： 停止時炉内内蔵量に対して、 希ガス類：約 2.2×10^{-2} よう素類：約 8.3×10^{-4} Cs類：約 3.1×10^{-6} Te類：約 6.3×10^{-7} Ba類：約 2.5×10^{-7} Ru類：約 3.1×10^{-8} La類：約 2.5×10^{-9} Ce類：約 6.3×10^{-9}
		代替循環冷却系を用いて事象を収束することを 想定する場合： 停止時炉内内蔵量に対して、 希ガス類：約 6.0×10^{-2} よう素類：約 2.2×10^{-3} Cs類：約 3.1×10^{-6} Te類：約 6.2×10^{-7} Ba類：約 2.5×10^{-7} Ru類：約 3.1×10^{-8} La類：約 2.5×10^{-9} Ce類：約 6.2×10^{-9}
環境への放出	格納容器ベント開始時間	事故発生から約 45 時間後
	原子炉格納容器フィルタベント系 フィルタ装置による除去係数	希ガス：1 粒子状放射性物質：1,000 無機よう素：500 有機よう素：50
	原子炉建屋からの漏えい開始時刻	事故発生直後
	非常用ガス処理系起動時間	事故発生から 60 分後
	非常用ガス処理系排風機風量	2,500m ³ /h
	原子炉建屋負圧達成時間	事故発生から 70 分後
	原子炉建屋の換気率	・事故発生から 70 分後～168 時間後： 0.5[回/日]で屋外に放出 (非常用ガス処理系による放出) ・上記以外の期間： 無限大[回/日] (原子炉建屋からの漏えい)
	非常用ガス処理系の フィルタ装置の除去効果	未考慮

表3 中央制御室の居住性（炉心の著しい損傷）に係る被ばく評価の主要条件（4/4）

	項目	主要条件
運転員の被ばく評価	中央制御室換気空調系再循環送風機及び再循環フィルタ装置 (風量, フィルタ除去効率及び起動遅れ時間)	【風量】 事故発生から0～0.5時間後：0m ³ /h 事故発生から0.5～168時間後：8,000m ³ /h (外気取込500m ³ /hを含む) 【チャコールフィルタ除去効率】 希ガス, 粒子状放射性物質：0% 無機よう素, 有機よう素：90% 【高性能エアフィルタ除去効率】 希ガス, 無機よう素, 有機よう素：0% 粒子状放射性物質：99.9% 【起動遅れ時間】 0.5時間
	中央制御室バウンダリへの外気の直接流入率	1.0回/h
	中央制御室待避所加圧設備の空気供給量	事故発生から0～45時間後：0m ³ /h 事故発生から45～55時間後：30m ³ /h* ¹ 事故発生から55～168時間後：0m ³ /h
	マスク防護係数	入退域時：50（1日目のみ1,000） 中央制御室滞在時：50（1日目のみ1,000）
	ヨウ素剤の服用	未考慮
	交代要員体制の考慮	考慮する
	直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線の評価コード	【原子炉建屋内の放射性物質からの寄与】 ・直接ガンマ線：QAD-CGGP2Rコード ・スカイシャインガンマ線：ANISNコード, G33-GP2Rコード 【原子炉格納容器フィルタベント系排気管内の放射性物質からの寄与】 ・直接ガンマ線：QAD-CGGP2Rコード
	地表面への沈着速度	エアロゾル粒子：1.2cm/s 無機よう素：1.2cm/s 有機よう素：4.0×10 ⁻³ cm/s 希ガス：沈着なし
	評価期間	7日間

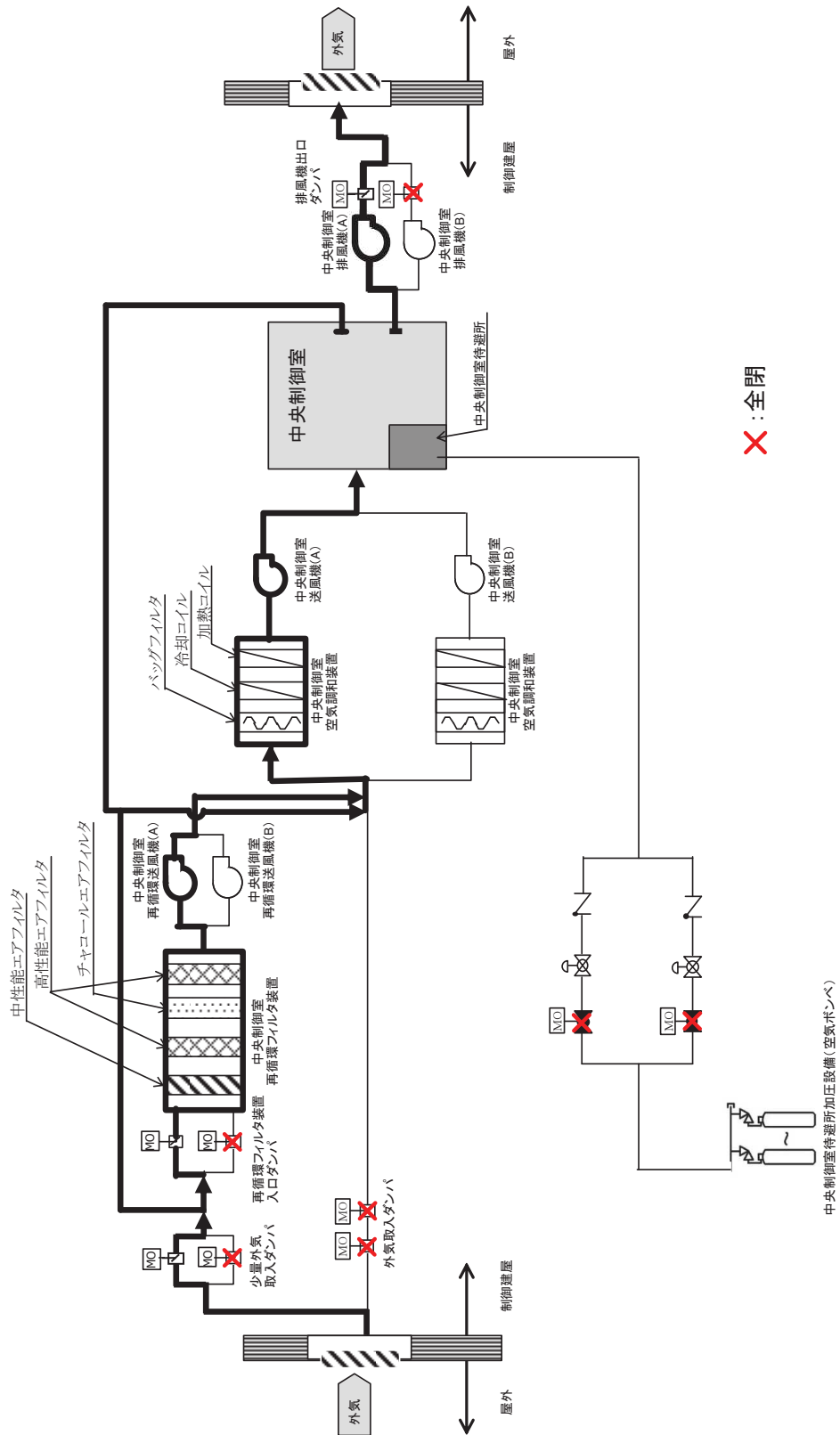


図3 中央制御室換気空調系（事故時運転モード（少量外気取入））の概要図

1. 評価事象

女川原子力発電所 2 号炉においては、「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」である「大破断 LOCA+HPCS 失敗+低圧 ECCS 失敗+全交流動力電源喪失したシーケンス」においても、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。しかしながら、被ばく評価においては、中央制御室の居住性評価を厳しくする観点から、代替循環冷却系を使用した場合のみならず、前述の「大破断 LOCA+HPCS 失敗+低圧 ECCS 失敗+全交流動力電源喪失したシーケンス」において、原子炉格納容器フィルタベント系を経由した格納容器ベントを実施した場合も想定する。

2. 評価結果

代替循環冷却系を用いて事象収束に成功した場合の評価結果を表 4-1-1 及び表 4-1-2 に示す。また、格納容器ベントを実施した場合の評価結果を表 4-2-1 及び表 4-2-2 に示す。さらに、各ケースについて被ばく線量の合計が最も大きい班の評価結果の内訳を表 5-1-1 から表 5-2-2 に、被ばく線量の合計が最も大きい滞在日における評価結果の内訳を表 6-1-1 から表 6-2-2 に示す。

評価の結果、7 日間での実効線量は代替循環冷却系を用いて事象収束に成功した場合で最大約 51mSv、格納容器ベントを実施した場合で最大約 51mSv となった。この評価結果は遮蔽モデル上のコンクリート厚を許容される施工誤差分だけ薄くした場合の評価としている。

このことから、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た。

表 4-1-1 各勤務サイクルでの被ばく線量
 (代替循環冷却系を用いて事象を収束する場合)
 (中央制御室内でマスクの着用を考慮した場合) (単位：mSv) ※1※2※3

	1日	2日	3日	4日	5日	6日	7日	合計
A班	2直 約 6.2※4	23直 約 2.7	3直 約 1.4	-	1直 約 1.3	1直 約 1.2	-	約 13
B班	3直 約 5.3※4	-	1直 約 1.9	1直 約 1.5	-	-	2直 約 0.87	約 9.5
C班	-	-	-	-	-	-	-	0
D班	1直 約 46※4	1直 約 2.9	-	-	2直 約 1.1	23直 約 1.2	3直 約 0.47※5	約 51
E班	-	-	2直 約 1.6	23直 約 1.6	3直 約 0.92	-	1直 約 1.3※5	約 5.3

- ※1 入退域時においてマスク (PF=50) の着用を考慮
 ※2 中央制御室内でマスク (PF=50) の着用を考慮。6時間当たり1時間外すものとして評価
 ※3 遮蔽モデル上のコンクリート厚を許容される施工誤差分だけ薄くした場合の被ばく線量
 ※4 中央制御室内及び入退域時において事故後1日目のみマスク (PF=1,000) の着用を考慮。中央制御室内は6時間当たり18分間外すものとして評価
 ※5 本評価において想定した直交替スケジュールでは、7日目3直の班が中央制御室滞在中に、交替のために入域する1直勤務の班 (本評価では7日目1直の班と同じ班を想定) が入域を終了した時点で評価期間終了 (事象発生から168時間後) となる。本表では、評価期間終了直前の入域に伴う被ばく線量は、7日目1直の被ばく線量に加えて整理している。また、本表における7日目3直の被ばく線量は、7日目3直の班が中央制御室滞在中に評価期間終了となることから、入域及び中央制御室滞在中 (評価期間終了まで) に伴う被ばく線量を示している。

表 4-1-2 各勤務サイクルでの被ばく線量
 (代替循環冷却系を用いて事象を収束する場合)
 (中央制御室内でマスクの着用を考慮しない場合) (単位：mSv) ※1※2

	1日	2日	3日	4日	5日	6日	7日	合計
A班	2直 約 7.1※3	23直 約 4.8	3直 約 2.3	-	1直 約 3.2	1直 約 2.9	-	約 21
B班	3直 約 6.0※3	-	1直 約 3.8	1直 約 3.5	-	-	2直 約 2.0	約 16
C班	-	-	-	-	-	-	-	0
D班	1直 約 520※3	1直 約 4.6	-	-	2直 約 2.4	23直 約 3.1	3直 約 1.2※4	約 530
E班	-	-	2直 約 3.0	23直 約 3.8	3直 約 1.8	-	1直 約 2.9※4	約 12

- ※1 入退域時においてマスク (PF=50) の着用を考慮
 ※2 遮蔽モデル上のコンクリート厚を許容される施工誤差分だけ薄くした場合の被ばく線量
 ※3 入退域時において事故後1日目のみマスク (PF=1,000) の着用を考慮
 ※4 評価期間終了直前の入域に伴う被ばく線量は、7日目1直の被ばく線量に加えて整理。7日目3直の被ばく線量は、入域及び中央制御室滞在中 (評価期間終了まで) に伴う被ばく線量 (表 4-1-1 の※5を参照)

表 4-2-1 各勤務サイクルでの被ばく線量
 (原子炉格納容器フィルタベント系を用いて事象を収束する場合)
 (中央制御室内でマスクの着用を考慮した場合) (単位: mSv) ※1※2※3

	1日	2日	3日	4日	5日	6日	7日	合計
A班	2直 約 6.2※4	23直 約 21	3直 約 1.4	-	1直 約 1.1	1直 約 0.84	-	約 31
B班	3直 約 5.3※4	-	1直 約 1.8	1直 約 1.4	-	-	2直 約 0.65	約 9.0
C班	-	-	-	-	-	-	-	0
D班	1直 約 46※4	1直 約 2.9	-	-	2直 約 0.88	23直 約 0.84	3直 約 0.34※5	約 51
E班	-	-	2直 約 1.6	23直 約 1.3	3直 約 0.79	-	1直 約 0.98※5	約 4.6

- ※1 入退域時においてマスク (PF=50) の着用を考慮
 ※2 中央制御室内でマスク (PF=50) の着用を考慮。6時間当たり1時間外すものとして評価
 ※3 遮蔽モデル上のコンクリート厚を許容される施工誤差分だけ薄くした場合の被ばく線量
 ※4 中央制御室内及び入退域時において事故後1日目のみマスク (PF=1,000) の着用を考慮。中央制御室内は6時間当たり18分間外すものとして評価
 ※5 評価期間終了直前の入域に伴う被ばく線量は、7日目1直の被ばく線量に加えて整理。7日目3直の被ばく線量は、入域及び中央制御室滞在 (評価期間終了まで) に伴う被ばく線量 (表 4-1-1 の※5を参照)

表 4-2-2 各勤務サイクルでの被ばく線量
 (原子炉格納容器フィルタベント系を用いて事象を収束する場合)
 (中央制御室内でマスクの着用を考慮しない場合) (単位: mSv) ※1※2

	1日	2日	3日	4日	5日	6日	7日	合計
A班	2直 約 7.1※3	23直 約 25	3直 約 2.0	-	1直 約 1.6	1直 約 1.2	-	約 37
B班	3直 約 6.0※3	-	1直 約 3.0	1直 約 2.4	-	-	2直 約 0.75	約 13
C班	-	-	-	-	-	-	-	0
D班	1直 約 520※3	1直 約 4.7	-	-	2直 約 1.2	23直 約 1.1	3直 約 0.39※4	約 520
E班	-	-	2直 約 2.7	23直 約 2.2	3直 約 0.97	-	1直 約 1.2※4	約 7.0

- ※1 入退域時においてマスク (PF=50) の着用を考慮
 ※2 遮蔽モデル上のコンクリート厚を許容される施工誤差分だけ薄くした場合の被ばく線量
 ※3 入退域時において事故後1日目のみマスク (PF=1,000) の着用を考慮
 ※4 評価期間終了直前の入域に伴う被ばく線量は、7日目1直の被ばく線量に加えて整理。7日目3直の被ばく線量は、入域及び中央制御室滞在 (評価期間終了まで) に伴う被ばく線量 (表 4-1-1 の※5を参照)

表 5-1-1 評価結果の内訳（被ばく線量が最大となる班（D班）の合計）
 （代替循環冷却系を用いて事象を収束する場合）
 （中央制御室内でマスクの着用を考慮する場合）（単位：mSv）

被ばく経路		7日間の実効線量 ^{※1}
中央制御室滞在時	① 原子炉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 4.1×10^{-2}
	② 放射性雲中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 7.0×10^0
	③ 地表面に沈着し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 6.7×10^0
	④ 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 3.2×10^1
	(内訳) 内部被ばく 外部被ばく	(約 2.7×10^1) (約 5.6×10^0)
	小計 (①+②+③+④)	約 4.6×10^1
入退域時	⑤ 原子炉建屋内等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^{-1}
	⑥ 放射性雲中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 2.5×10^{-2}
	⑦ 地表面に沈着した放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく	約 5.1×10^0
	⑧ 大気中へ放出された放射性物質の吸入摂取による入退域時の被ばく	約 1.2×10^{-2}
	小計 (⑤+⑥+⑦+⑧)	約 5.3×10^0
合計 (①+②+③+④+⑤+⑥+⑦+⑧)		約 5.1×10^1

※1 遮蔽モデル上のコンクリート厚を許容される施工誤差分だけ薄くした場合の被ばく線量

表 5-1-2 評価結果の内訳（被ばく線量が最大となる班（D班）の合計）
 （代替循環冷却系を用いて事象を収束する場合）
 （中央制御室内でマスクの着用を考慮しない場合）（単位：mSv）

被ばく経路		7日間の実効線量 ^{※1}
中央制御室滞在時	① 原子炉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 4.1×10^{-2}
	② 放射性雲中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 7.0×10^0
	③ 地表面に沈着し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 6.7×10^0
	④ 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 5.1×10^2
	(内訳) 内部被ばく 外部被ばく	(約 5.0×10^2) (約 5.6×10^0)
	小計 (①+②+③+④)	約 5.2×10^2
入退域時	⑤ 原子炉建屋内等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^{-1}
	⑥ 放射性雲中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 2.5×10^{-2}
	⑦ 地表面に沈着した放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく	約 5.1×10^0
	⑧ 大気中へ放出された放射性物質の吸入摂取による入退域時の被ばく	約 1.2×10^{-2}
	小計 (⑤+⑥+⑦+⑧)	約 5.3×10^0
合計 (①+②+③+④+⑤+⑥+⑦+⑧)		約 5.3×10^2

※1 遮蔽モデル上のコンクリート厚を許容される施工誤差分だけ薄くした場合の被ばく線量

表 5-2-1 評価結果の内訳（被ばく線量が最大となる班（D班）の合計）
 （原子炉格納容器フィルタベント系を用いて事象を収束する場合）
 （中央制御室内でマスクの着用を考慮する場合）（単位：mSv）

被ばく経路		7日間の実効線量 ^{※1}
中央制御室滞在時	① 原子炉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 4.1×10^{-2}
	② 放射性雲中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 7.0×10^0
	③ 地表面に沈着し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 6.7×10^0
	④ 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 3.2×10^1
	(内訳) 内部被ばく 外部被ばく	(約 2.6×10^1) (約 5.6×10^0)
	小計 (①+②+③+④)	約 4.5×10^1
入退域時	⑤ 原子炉建屋内等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 1.2×10^{-1}
	⑥ 放射性雲中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 1.6×10^{-2}
	⑦ 地表面に沈着した放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく	約 5.2×10^0
	⑧ 大気中へ放出された放射性物質の吸入摂取による入退域時の被ばく	約 5.7×10^{-3}
	小計 (⑤+⑥+⑦+⑧)	約 5.4×10^0
合計 (①+②+③+④+⑤+⑥+⑦+⑧)		約 5.1×10^1

※1 遮蔽モデル上のコンクリート厚を許容される施工誤差分だけ薄くした場合の被ばく線量

表 5-2-2 評価結果の内訳（被ばく線量が最大となる班（D班）の合計）
 （原子炉格納容器フィルタベント系を用いて事象を収束する場合）
 （中央制御室内でマスクの着用を考慮しない場合）（単位：mSv）

被ばく経路		7日間の実効線量 ^{※1}
中央制御室滞在時	① 原子炉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 4.1×10^{-2}
	② 放射性雲中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 7.0×10^0
	③ 地表面に沈着し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 6.7×10^0
	④ 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 5.0×10^2
	(内訳) 内部被ばく 外部被ばく	(約 5.0×10^2) (約 5.6×10^0)
	小計 (①+②+③+④)	約 5.2×10^2
入退域時	⑤ 原子炉建屋内等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 1.2×10^{-1}
	⑥ 放射性雲中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 1.6×10^{-2}
	⑦ 地表面に沈着した放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく	約 5.2×10^0
	⑧ 大気中へ放出された放射性物質の吸入摂取による入退域時の被ばく	約 5.7×10^{-3}
	小計 (⑤+⑥+⑦+⑧)	約 5.4×10^0
合計 (①+②+③+④+⑤+⑥+⑦+⑧)		約 5.2×10^2

※1 遮蔽モデル上のコンクリート厚を許容される施工誤差分だけ薄くした場合の被ばく線量

表 6-1-1 評価結果の内訳 (D 班の 1 日目)
 (代替循環冷却系を用いて事象を収束する場合)
 (中央制御室内でマスクの着用を考慮する場合) (単位: mSv)

被ばく経路		D 班の 1 日目の実効線量 ^{※1}
中央制御室滞在時	① 原子炉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^{-2}
	② 放射性雲中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 7.0×10^0
	③ 地表面に沈着し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 5.5×10^0
	④ 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 3.1×10^1
	(内訳) 内部被ばく 外部被ばく	(約 2.5×10^1) (約 5.6×10^0)
	小計 (①+②+③+④)	約 4.3×10^1
入退域時	⑤ 原子炉建屋内等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 5.3×10^{-2}
	⑥ 放射性雲中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 3.9×10^{-3}
	⑦ 地表面に沈着した放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく	約 2.3×10^0
	⑧ 大気中へ放出された放射性物質の吸入摂取による入退域時の被ばく	約 5.0×10^{-5}
	小計 (⑤+⑥+⑦+⑧)	約 2.3×10^0
合計 (①+②+③+④+⑤+⑥+⑦+⑧)		約 4.6×10^1

※1 遮蔽モデル上のコンクリート厚を許容される施工誤差分だけ薄くした場合の被ばく線量

表 6-1-2 評価結果の内訳 (D 班の 1 日目)
 (代替循環冷却系を用いて事象を収束する場合)
 (中央制御室内でマスクの着用を考慮しない場合) (単位: mSv)

被ばく経路		D 班の 1 日目の実効線量 ^{※1}
中央制御室滞在時	① 原子炉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^{-2}
	② 放射性雲中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 7.0×10^0
	③ 地表面に沈着し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 5.5×10^0
	④ 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 5.0×10^2
	(内訳) 内部被ばく 外部被ばく	(約 5.0×10^2) (約 5.6×10^0)
	小計 (①+②+③+④)	約 5.1×10^2
入退域時	⑤ 原子炉建屋内等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 5.3×10^{-2}
	⑥ 放射性雲中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 3.9×10^{-3}
	⑦ 地表面に沈着した放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく	約 2.3×10^0
	⑧ 大気中へ放出された放射性物質の吸入摂取による入退域時の被ばく	約 5.0×10^{-5}
	小計 (⑤+⑥+⑦+⑧)	約 2.3×10^0
合計 (①+②+③+④+⑤+⑥+⑦+⑧)		約 5.2×10^2

※1 遮蔽モデル上のコンクリート厚を許容される施工誤差分だけ薄くした場合の被ばく線量

表 6-2-1 評価結果の内訳 (D 班の 1 日目)
 (原子炉格納容器フィルタベント系を用いて事象を収束する場合)
 (中央制御室内でマスクの着用を考慮する場合) (単位: mSv)

被ばく経路		D 班の 1 日目の実効線量 ^{※1}
中央制御室滞在時	① 原子炉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^{-2}
	② 放射性雲中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 7.0×10^0
	③ 地表面に沈着し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 5.5×10^0
	④ 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 3.1×10^1
	(内訳) 内部被ばく 外部被ばく	(約 2.5×10^1) (約 5.6×10^0)
	小計 (①+②+③+④)	約 4.3×10^1
入退域時	⑤ 原子炉建屋内等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 5.3×10^{-2}
	⑥ 放射性雲中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 3.9×10^{-3}
	⑦ 地表面に沈着した放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく	約 2.3×10^0
	⑧ 大気中へ放出された放射性物質の吸入摂取による入退域時の被ばく	約 5.0×10^{-5}
	小計 (⑤+⑥+⑦+⑧)	約 2.3×10^0
合計 (①+②+③+④+⑤+⑥+⑦+⑧)		約 4.6×10^1

※1 遮蔽モデル上のコンクリート厚を許容される施工誤差分だけ薄くした場合の被ばく線量

表 6-2-2 評価結果の内訳 (D 班の 1 日目)
 (原子炉格納容器フィルタベント系を用いて事象を収束する場合)
 (中央制御室内でマスクの着用を考慮しない場合) (単位: mSv)

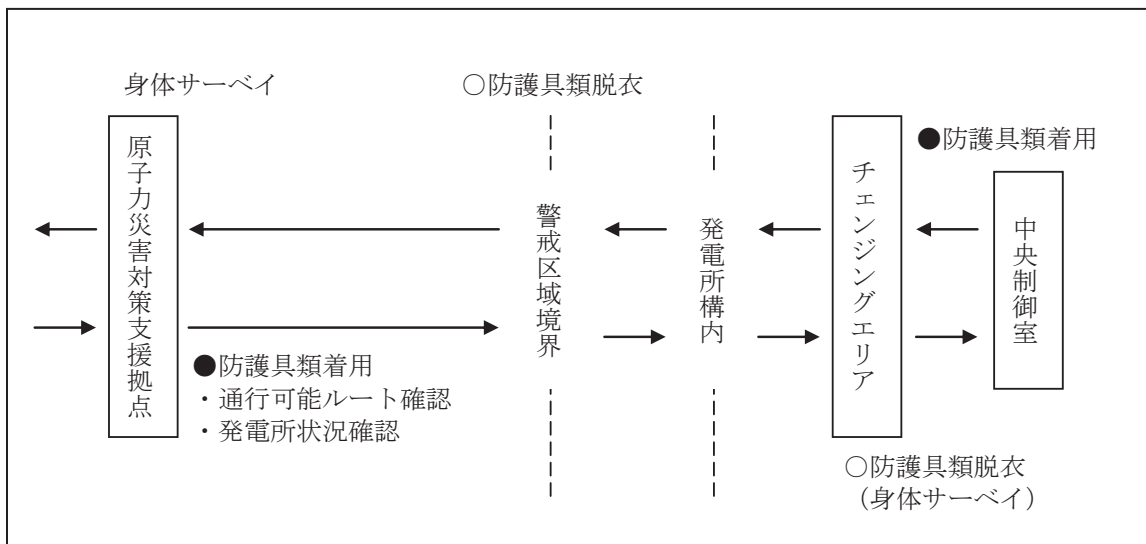
被ばく経路		D 班の 1 日目の実効線量 ^{※1}
中央制御室滞在時	① 原子炉建屋内の放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での被ばく	約 3.8×10^{-2}
	② 放射性雲中の放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での被ばく	約 7.0×10^0
	③ 地表面に沈着した放射性物質のガンマ線による中央制御室内での被ばく	約 5.5×10^0
	④ 室内に外気から取り込まれた放射性物質による中央制御室内での被ばく	約 5.0×10^2
	(内訳) 内部被ばく 外部被ばく	(約 4.9×10^2) (約 5.6×10^0)
	小計 (①+②+③+④)	約 5.1×10^2
入退域時	⑤ 原子炉建屋内等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 5.3×10^{-2}
	⑥ 放射性雲中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 3.9×10^{-3}
	⑦ 地表面に沈着した放射性物質からのガンマ線による入退域時の被ばく	約 2.3×10^0
	⑧ 大気中へ放出された放射性物質の吸入摂取による入退域時の被ばく	約 5.0×10^{-5}
	小計 (⑤+⑥+⑦+⑧)	約 2.3×10^0
合計 (①+②+③+④+⑤+⑥+⑦+⑧)		約 5.2×10^2

※1 遮蔽モデル上のコンクリート厚を許容される施工誤差分だけ薄くした場合の被ばく線量

交替要員の放射線防護と移動経路について

運転員等の交代要員は、発電所への入域及び退域の際に放射線防護管理による被ばくの低減を行う。以下にその放射線防護措置と移動経路を示す。

- ①発電所に入域するにあたり原子力災害対策支援拠点（以下「支援拠点」という。）にて発電所内の情報を入手し、必要な防護具類を着用する。
- ②通行できる事が確認されたルートを通り発電所へ入域後、中央制御室入口付近に設置したチェンジングエリアで身体サーベイを実施する。
- ③汚染が認められなければ中央制御室に入室し、運転員等との引継ぎを実施する。
- ④引継ぎを終えた運転員等は、防護具類を着用したまま中央制御室を退室後、身体サーベイのため警戒区域境界の指定された場所へ移動を行い、防護具類を脱衣し、警戒区域外の支援拠点にて身体サーベイを実施する。



重大事故等対策の成立性について

1. 現場での原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止について

(1) 作業概要

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ブローアウトパネル開放時に現場において、人力により原子炉建屋ブローアウトパネル閉止装置による原子炉建屋ブローアウトパネル部の閉止操作を行う。

(2) 作業場所

原子炉建屋地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）

(3) 必要要員数及び操作時間

必要要員数：2名（運転員（現場））

操作時間：200分（訓練実績等）

(4) 作業の成立性

作業環境：可搬型照明（SA）及び懐中電灯により、暗闇における作業性を確保している。

放射性物質が放出される可能性があることから、防護具（全面マスク、個人線量計、ゴム手袋等）を装備又は携行して作業を行う。

移動経路：可搬型照明（SA）及び懐中電灯を携行しており、暗闇においてもアクセス可能である。アクセスルート上に支障となる設備はない。

操作性：人力操作については、一般工具を用いて容易に操作可能である。

連絡手段：通常連絡手段として、電力保安通信用電話設備（PHS 端末）及び送受話器（ページング）を配備しており、重大事故等の環境下において、通常連絡手段が使用不能となった場合でも、携行型通話装置により中央制御室に連絡することが可能である。

解釈一覧
1. 操作手順の解釈一覧

手順		操作手順記載内容	解釈
1. 16. 2. 1 居住性を確保するための手順等	(2) 中央制御室待避所の運用手順	a. 中央制御室待避所加圧設備による中央制御室待避所の加圧手順	中央制御室待避所圧力を中央制御室より+20Pa以上に維持
	(6) 中央制御室待避所の酸素及び二酸化炭素の濃度測定と濃度管理手順	—	中央制御室待避所圧力を中央制御室より+20Pa以上に維持
1. 16. 2. 3 運転員等の被ばくを低減するための手順等	(1) 非常時ガス処理系による運転員等の被ばく防止手順	a. 非常用ガス処理系起動手順	原子炉建屋外気間差圧-70～440Pa

2. 弁番号及び弁名称一覧

弁番号	弁名称	操作場所
V30-D302A (B)	中央制御室再循環フィルタ装置入口ダンパ	中央制御室
V30-D303, D304	中央制御室外気取入ダンパ	中央制御室
V30-D305A (B)	中央制御室排風機出口ダンパ	中央制御室
V30-D301A (B)	中央制御室少量外気取入ダンパ	中央制御室
—	加圧空気供給ライン入口弁	中央制御室待避所
—	給気弁	中央制御室待避所
—	室圧調整弁	中央制御室待避所
T46-A0-F001A (B)	SGTS 入口弁	中央制御室
T46-M0-F002A (B)	SGTS 空気乾燥装置入口弁	中央制御室
T46-M0-F003A (B)	SGTS フィルタ装置出口弁	中央制御室