

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
(設計基準事故及び重大事故時)

1. 設計基準事故時の中央制御室内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の評価

(1) 概要

「実用発電用原子炉及びその付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、中央制御室空調装置は、隔離ダンパを閉操作することにより外気から遮断し閉回路循環運転とすることができます。

設計基準事故発生時において、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内の居住性について、以下のとおり評価した。

(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。

a. 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。

(a) 評価条件

- ・在室人数 10名
- ・中央制御室バウンダリ内体積から空調システム（ダクト等）を除いた保守的な体積 $3,500\text{m}^3$
- ・空気流入率 0.05 回/h ※（閉回路循環運転）
※空気流入率測定試験結果（約 0.12 回/h ）を基に保守的に設定。
- ・初期酸素濃度 20.95%
- ・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 とする。
- ・1人当たりの酸素消費量は、呼気の酸素濃度： 16.40% として、 65.52L/h とする。
- ・許容酸素濃度 19% 以上（鉱山保安法施行規則から）

(b) 評価結果

上記評価条件から求めた酸素濃度は、表 3.6-3 のとおりであり、720 時間外気取入れ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。

表 3.6-3 外気隔離時の酸素濃度（設計基準事故時）

時間	12 時間	24 時間	36 時間	96 時間	168 時間	720 時間
酸素濃度	20.78 %	20.69 %	20.64 %	20.58 %	20.58 %	20.58 %

b. 二酸化炭素濃度

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

(a) 評価条件

- ・在室人数 10 名
- ・中央制御室バウンダリ内体積から空調システム（ダクト等）を除いた保守的な体積 3,500m³
- ・空気流入率 0.05 回/h※（閉回路循環運転）
※空気流入率測定試験結果（約 0.12 回/h）を基に保守的に設定。
- ・初期二酸化炭素濃度 0.03%
- ・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、0.046m³/h とする。
- ・許容二酸化炭素濃度 1.0%以下（鉱山保安法施行規則から）

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している。

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、はつきりした影響は認められないとしている。（表 3.6-4 参照）

表 3.6-4 二酸化炭素の濃度と人体への影響
 (「二酸化炭素消火設備の安全対策について(通知)」より抜粋)

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%未満		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、恶心、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%以上	数分以内	意識喪失、その後短時間で生命の危機あり
30%	8~12 呼吸	同上

(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 3.6-5 のとおりであり、720 時間外気取入れを遮断したままで、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。

表 3.6-5 外気隔離時の二酸化炭素濃度(設計基準事故時)

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	0.149 %	0.214 %	0.249 %	0.291 %	0.293 %	0.293 %

2. 重大事故時の中央制御室の酸素及び二酸化炭素濃度の評価

(1) 概要

「実用発電用原子炉及びその付属施設の技術基準に関する規則の解釈」第 74 条に規定する「運転員がとどまるために必要な措置」として、中央制御室空調装置は、外気から遮断する閉回路循環運転とことができる。

重大事故が発生した際の閉回路循環運転により、外気の取り込みを一時的に停止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。

(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。

a. 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。

(a) 評価条件

- ・在室人数 13名
- ・中央制御室バウンダリ内体積から空調システム（ダクト等）を除いた保守的な体積 3,500m³
- ・空気流入率
 - 0～5h 0回/h (SBO想定によるファン停止)
 - 5～168h 0.05回/h※（閉回路循環運転）
- ※空気流入率測定試験結果（約0.12回/h）を基に保守的に設定。
- ・初期酸素濃度 20.95%
- ・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とする。
- ・1人当たりの酸素消費量は、呼気の酸素濃度：16.40%として、65.52L/hとする。
- ・許容酸素濃度 19%以上（鉱山保安法施行規則から）

(b) 評価結果

上記評価条件から求めた酸素濃度は、表3.6-6のとおりであり、168時間外気取入れ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。

表3.6-6 外気隔離時の酸素濃度（重大事故時）

時間	12時間	24時間	36時間	96時間	168時間
酸素濃度	20.72%	20.60%	20.54%	20.47%	20.46%

b. 二酸化炭素濃度

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

(a) 評価条件

- ・在室人数 13人
- ・中央制御室バウンダリ内体積から空調システム（ダクト等）を除いた保守的な体積 $3,500\text{m}^3$
- ・空気流入率
 - 0~5h 0回/h (SBO 想定によるファン停止)
 - 5~168h 0.05回/h※（閉回路循環運転）
- ※空気流入率測定試験結果（約0.12回/h）を基に保守的に設定。
- ・初期二酸化炭素濃度 0.03%
- ・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、 $0.046\text{ m}^3/\text{h}$ とする。
- ・許容二酸化炭素濃度 1.0%以下（鉱山保安法施行規則から）

(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3.6-7のとおりであり、168時間外気取り入れを遮断したまでも、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。

表3.6-7 外気隔離時の二酸化炭素濃度（重大事故時）

時間	12時間	24時間	36時間	96時間	168時間
二酸化 炭素濃度	0.191%	0.273%	0.317%	0.369%	0.372%

中央制御室内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の評価における人員について

泊発電所 3号炉の中央制御室における酸素濃度及び二酸化炭素濃度の評価において想定する人員の設定については、評価のベースとなる人数として中央制御室の標準人員である6人を想定している。その上で、中央制御室に立入る可能性のある人員を考慮して、本評価においては以下のとおり設定している。

すなわち、設計基準事故時については4人、重大事故等時については7人を、評価のベースとなる人数に加えることで、各々10人及び13人が外気隔離の期間中（設計基準事故時：30日、重大事故等時：7日間）に中央制御室に滞在するものとして評価を行っている。（表3.6-8）

なお、(1) (2) 項に設定の考え方を示す。

表3.6-8 中央制御室内の酸素濃度及び二酸化炭素濃度の評価における人員の設定

	在室人員	評価条件の設定
設計基準事故時	10人	当直員6人※1に加えて4人※2を考慮
重大事故等時	13人	当直員6人※1に加えて7人※3を考慮

※1：標準人員（表2）

※2：研修員等を想定

※3：重大事故等時に当直指揮下となる可能性のある災害対策要員（運転支援等）を想定

(1) 評価のベースとなる人数

評価のベースとなる人数（評価期間中は中央制御室内に滞在）としては、標準人員である6人を考慮している（表3.6-9）。「標準人員」は、発電課長（当直）、副長、運転員I及び運転員IIから成り、通常運転時の対応、停止時の対応、事故等時の事象収束対応等の中央制御室内の操作状況によらず変わるものではない。

一方、保安規定では確保する運転員の人数が発電用原子炉の運転モードに応じて定められており、最も多くなる発電用原子炉運転中の場合では「6名以上」と定めている。ここで、保安規定で定める運転員の人数に対しては、欠員が生じないよう補充することも規定されており、当直体制としての人数が確保されることを前提としている。この人数が標準人員の6人であり、評価のベースとしてこの標準人員を用いることは妥当と考える。

表3.6-9 標準人員の内訳

	在室人員
発電課長（当直）	1人
副長	1人
運転員I・運転員II	4人

(2) 評価条件の設定の考え方

本評価においては中央制御室に在室する要員として、(1)で設定したベースの人数に加えて、立入る可能性のある人員を追加し、この人員が評価期間中、中央制御室に常駐しているものと想定した。

ここで、(1)で設定した運転員についても、評価条件を設定するに当たって運転員に加える人員についても、設計基準事故時及び重大事故等時の評価で想定する評価期間（30日間及び7日間）中、常に中央制御室に在室するわけではないが、これらの合計人数が評価期間中は常に在室するものと想定した。

なお、運転員に対して設定している(1)の標準人員に対し、研修員等が中央制御室に在室することもある。また、重大事故等時においては災害対策要員（運転支援等）7人が当直指揮下に入るため中央制御室に立入る可能性がある。

一方、事故発生時においては中央制御室への立入りを制限が定められている。これらを踏まえて、今回の評価では設計基準事故時の評価では4人、重大事故等時の評価では7人を(1)の標準人員に加えて評価することとした。

なお、中央制御室の平均的な在室人員及び中央制御室の在室人員の推移を表3.6-10、表3.6-11及び図3.6-1、図3.6-2にそれぞれ示す。

表3.6-10 設計基準事故時における中央制御室の在室人員

	1日目	2日目	3日目	…	29日目	30日目	30日間平均
事象発生時 点で1, 2, 3直	8.65	8.44	8.65	…	8.65	8.44	8.55
事象発生時 点で1, 連 直	8.44	8.65	8.44	…	8.44	8.65	8.55

(単位：人)

表3.6-11 重大事故等時（過圧破損シナリオの場合）における中央制御室の在室人員

	2時間 (初動)			2日目	3日目	4日目	5日目	6日目	7日目	7日間平均
				2日目	3日目	4日目	5日目	6日目	7日目	7日間平均
事象発生時 点で1, 2, 3直	8.62			5.25	5.38	5.25	5.38	5.25	5.38	6.07
事象発生時 点で1, 連 直	8.62			5.38	5.25	5.38	5.25	5.38	5.25	6.05

(単位：人)

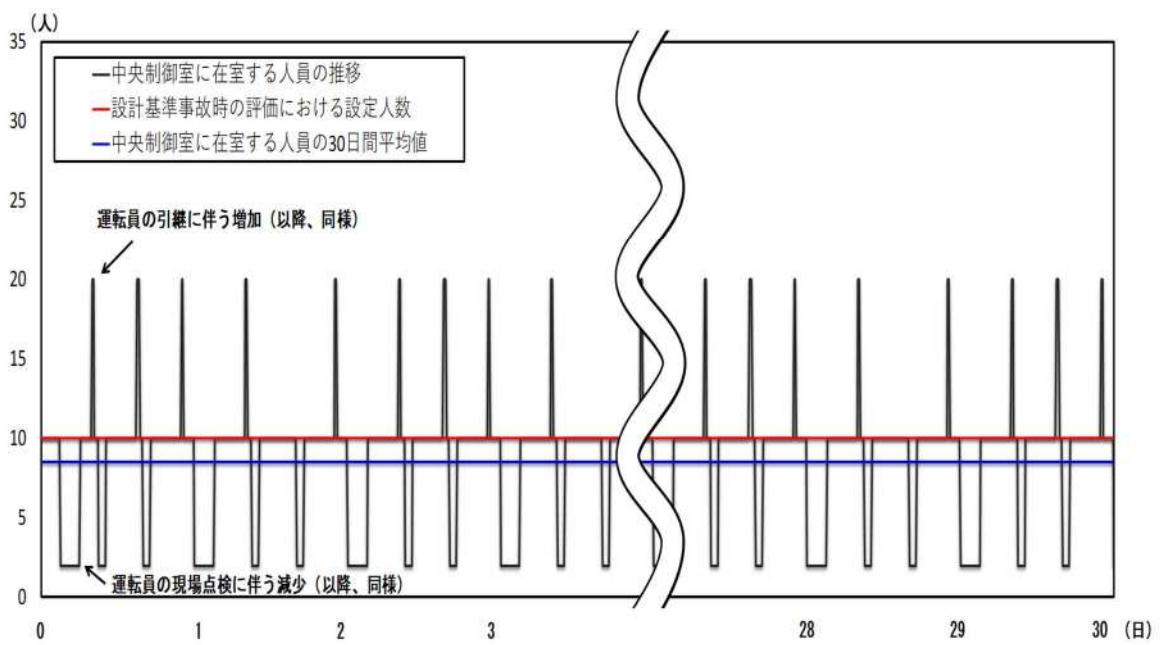


図 3.6-1 設計基準事故時における中央制御室の在室人員の推移のイメージ

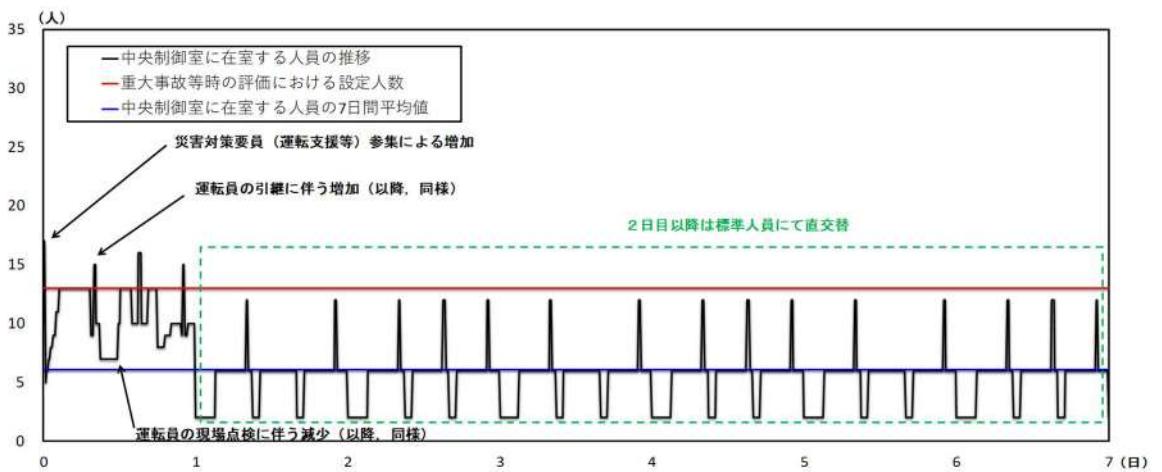


図3.6-2 重大事故等時（過圧破損シナリオの場合）における
中央制御室の在室人員の推移のイメージ

DB・SA 条文関連

3.7 設置許可基準規則 59 条における可搬型照明の扱いについて

(1) 中央制御室用の可搬型照明の扱い

中央制御室用の照明に関しては、設置許可基準規則 59 条解釈において、「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。」とされている。この条文要求は、照明へ給電する代替交流電源設備の設置が要求事項であり、照明自体を重大事故等対処設備とすることが要求事項ではないと考える。

したがって、中央制御室用の照明は条文要求上は重大事故等対処設備とすることが必須とは考えていないが、運転員による中央制御室内でのパラメータ監視や操作のために安定的に制御盤等の照度を確保することの重要性に鑑み、重大事故等対処設備として整理する。具体的には、可搬型照明を重大事故等対処設備として整理し、中央制御室の常設照明は耐震性を有していないため自主対策設備として整理する。

(2) チェンジングエリア用の可搬型照明の扱い

チェンジングエリアに関しては、設置許可基準規則 59 条解釈において、「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。」とされており、照明設置に関する要求事項はない。

したがって、チェンジングエリア用の照明については、条文要求上は重大事故等対処設備とすることが必須とは考えていないが、チェンジングエリアの運用のために照明確保は必要であり、また、59 条における照明の扱いの整合性を図るために、チェンジングエリア用の照明についても重大事故等対処設備として扱うこととする。具体的には、可搬型照明を重大事故等対処設備として整理し、チェンジングエリアの常設照明は耐震性を有していないため自主対策設備として整理する。

泊発電所 3号炉

原子炉制御室の居住性に係る被ばく評価
について

目 次

59条補足説明資料7参照

本資料

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2-1-1
1.1 大気中への放出量の評価 ······	26条-別添2-1-1
1.2 大気拡散の評価 ······	26条-別添2-1-1
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
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
1.4.1 中央制御室内での被ばく ······	26条-別添2-1-2
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
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
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2-1-2
1.4.2 入退域時の被ばく ······	26条-別添2-1-4
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
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
1.5 評価結果のまとめ ······	26条-別添2-1-6

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 ······	59-7-2-1
2.1 評価事象 ······	59-7-2-1
2.2 大気中への放出量の評価 ······	59-7-2-1
2.3 大気拡散の評価 ······	59-7-2-2
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 ······	59-7-2-3
2.4.1 中央制御室内での被ばく ······	59-7-2-3
2.4.1.1 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) ······	59-7-2-3
2.4.1.2 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) ······	59-7-2-3
2.4.1.3 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) ······	59-7-2-4
2.4.2 入退域時の被ばく ······	59-7-2-4

2.4.2.1 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）	59-7-2-4
2.4.2.2 大気中へ放出された放射性物質による被ばく（経路 ⑤）	59-7-2-4
2.5 評価結果のまとめ	59-7-2-4

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

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
1-2 原子炉冷却材喪失時における再循環開始時間について	26条-別添2-添1-1-1
1-3 居住性に係る被ばく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
1-4 線量評価に用いる大気拡散の評価について	26条-別添2-添1-3-1
1-5 空気流入率試験結果について	26条-別添2-添1-4-1
1-6 直交替の考え方について	26条-別添2-添1-5-1
1-7 中央制御室（設計基準事故）居住性に係る被ばく評価との適合状況	26条-別添2-添1-6-1
	26条-別添2-添1-7-1

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

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表	59-7-添2-1-1
2-2 事象の選定の考え方について	59-7-添2-2-1
2-3 居住性評価に用いる炉心選定の考え方について	59-7-添2-3-1
2-4 核分裂生成物の放出割合について	59-7-添2-4-1
2-5 放射性物質の大気放出過程について	59-7-添2-5-1
2-6 よう素の化学形態の設定について	59-7-添2-6-1
2-7 原子炉格納容器等への無機よう素の沈着効果について	59-7-添2-7-1
2-8 原子炉格納容器等へのエアロゾルの沈着効果について	59-7-添2-8-1
2-9 スプレイによるエアロゾルの除去速度の設定について	59-7-添2-9-1
2-10 アニュラス空気浄化設備 空気作動弁の開放手順の成立性について	59-7-添2-10-1
2-11 アニュラス部の負圧達成時間について	59-7-添2-11-1
2-12 フィルタ除去効率の設定について	59-7-添2-12-1
2-13 被ばく評価に用いた気象資料の代表性について	59-7-添2-13-1
2-14 被ばく評価に用いる大気拡散評価について	59-7-添2-14-1
2-15 地表面への沈着速度の設定について	59-7-添2-15-1
2-16 乾性沈着速度の設定について	59-7-添2-16-1

2-17 マスクによる防護係数について ······	59-7-添 2-17-1
2-18 中央制御室空調装置の閉回路循環運転時における空気作動ダンパ 強制開放手順の成立性について ······	59-7-添 2-18-1
2-19 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 ······	59-7-添 2-19-1
2-20 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 ······	59-7-添 2-20-1
2-21 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 ······	59-7-添 2-21-1
2-22 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 ······	59-7-添 2-22-1
2-23 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 ······	59-7-添 2-23-1
2-24 原子炉格納容器漏えい率の設定について ······	59-7-添 2-24-1
2-25 運転員の勤務体系を踏まえた被ばく評価結果について ······	59-7-添 2-25-1
2-26 審査ガイド ^{※2} への適合状況 ······	59-7-添 2-26-1

(※1) 原子力発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価方法について（内規）

(※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

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

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あたっては、「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。

1.1 大気中への放出量の評価

評価事象は、原子炉冷却材喪失及び蒸気発生器伝熱管破損を対象とした。

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。

1.2 大気拡散の評価

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、1997 年 1 月～1997 年 12 月の 1 年間における気象データを使用した。なお、当該データの使用にあたっては、風向風速データが不良標本の棄却検定により、最近 10 年間の気象状態と比較して特に異常でないことを確認している。

1.3 建屋内の放射性物質からのガンマ線の評価

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。直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線は SCATTERING コードを用いて評価した。

1.4 中央制御室の居住性に係る被ばく評価

被ばく評価に当たって考慮している被ばく経路（①～⑤）は、第 1.1 図に示す。

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。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。

運転員の勤務形態としては 5 直 3 交代とし、事故時においても中長期での運転操作等の対応に支障がないよう、通常時と同様の勤務形態を継続するものとして、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することで、実効線量を評価した。

1.4.1 中央制御室内での被ばく

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）

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。

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）

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。

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）

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。

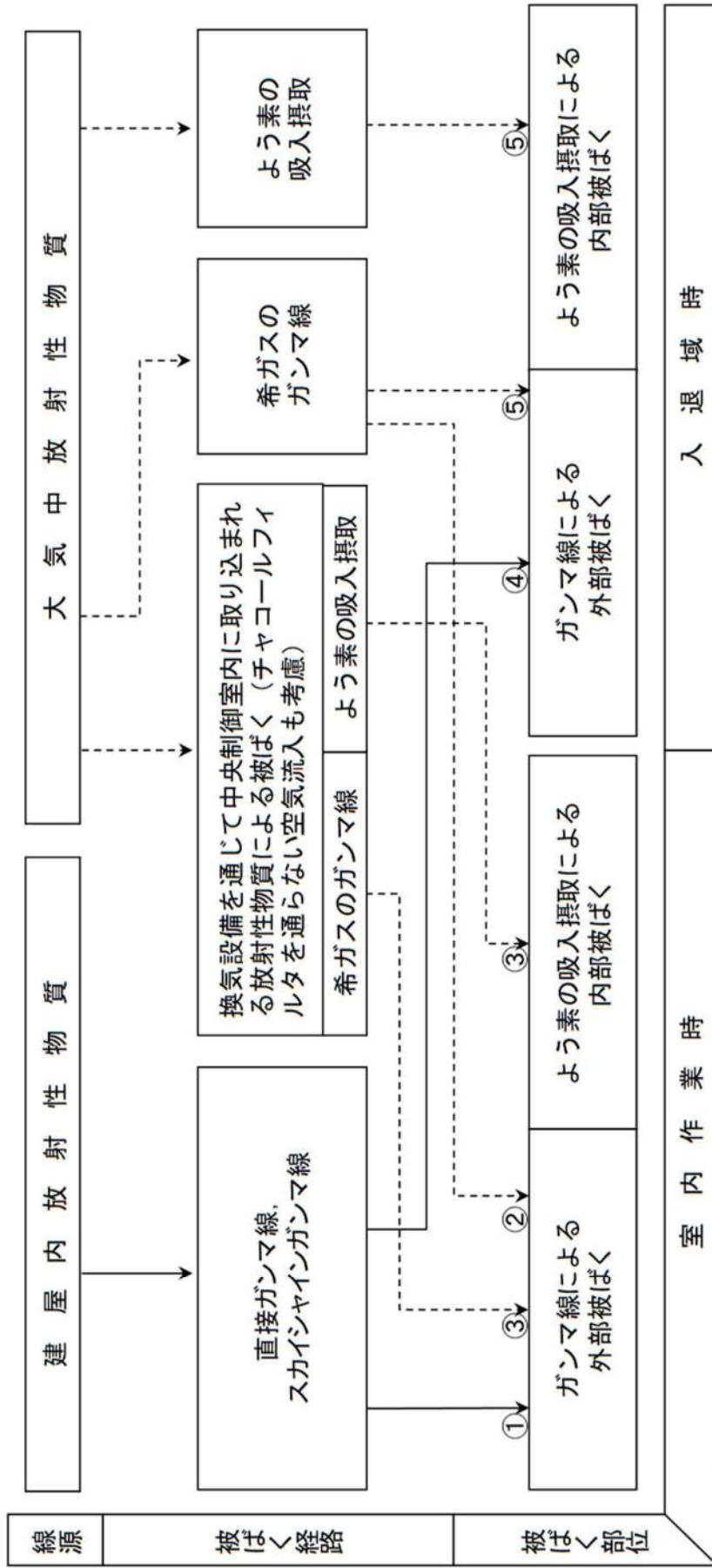
中央制御室内の放射性物質濃度の計算にあたっては、(1), (2)に示す中央制御室空調装置の効果を考慮した。

(1) 閉回路循環運転

中央制御室空調装置の閉回路循環運転は、通常開いている外気取り入れダンバを閉止し、再循環させてよう素をよう素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第 1.2 図に示すとおりである。

(2) よう素フィルタを通らない空気流入量

中央制御室へのよう素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 0.5 回/h を仮定して評価した。



第1.1図 事故時における中央制御室等の運転員の被ばく経路

1. 4. 2 入退域時の被ばく

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）

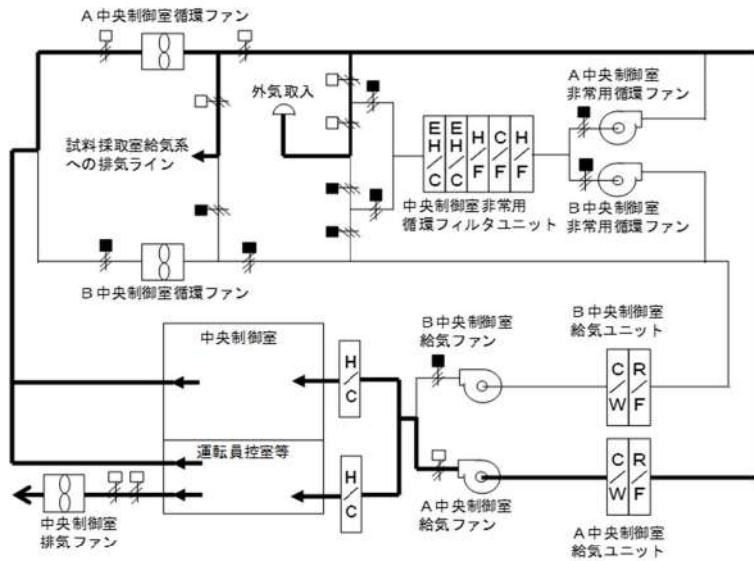
事故期間中に建屋内に存在する放射性物質からの直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線による入退域時の運転員の外部被ばくは、中央制御室の壁・天井によるガンマ線の遮蔽効果を期待しないこと以外は、「1. 4. 1. 1 建屋内の放射性物質からのガンマ線による中央制御室内での被ばく（経路①）」と同様な手法で実効線量を評価した。

入退域時の運転員の実効線量の評価に当たっては、入退域時の移動経路及び入退域に要する時間を基に評価した。具体的には、周辺監視区域境界から出入管理建屋までの移動については出入管理建屋を代表評価点とし10分間滞在するとして、出入管理建屋から中央制御室までは中央制御室入口を代表評価点とし5分間滞在するとして評価した。

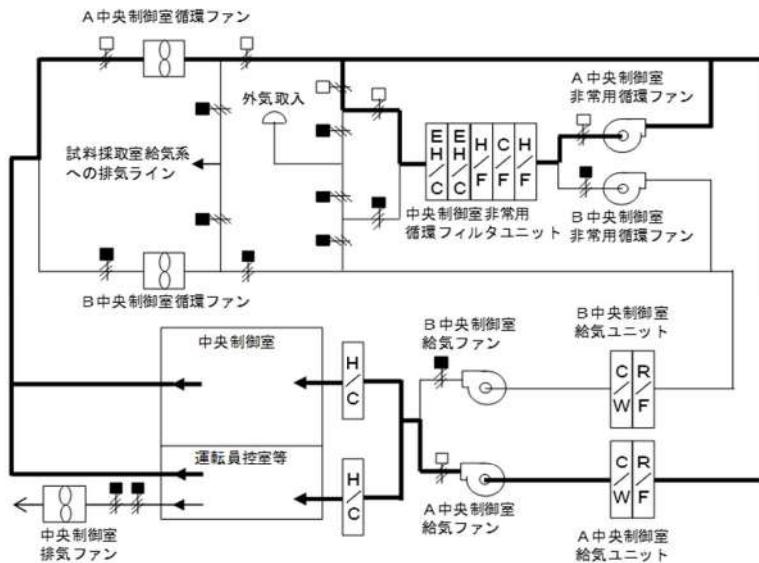
1. 4. 2. 2 大気中へ放出された放射性物質による入退域時の被ばく（経路⑤）

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の仮定と同じである。

C/F	チャコールフィルタ	C/W	冷水冷却コイル
H/F	微粒子フィルタ	H/C	蒸気加熱コイル
R/F	粗フィルタ	EH/C	電気加熱コイル
外気取入口			ダンバ（閉状態）
			ダンバ（閉状態）



(通常運転時)



(閉回路循環運転時)

第 1.2 図 中央制御室空調装置の概要図

1.5 評価結果のまとめ

泊発電所3号炉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蒸気発生器伝熱管破損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、評価結果を第1.1表に、評価内訳を第1.2表に示す。また、被ばく経路を第1.3表、被ばく評価の条件を第1.4表に示す。

第1.1表 中央制御室居住性に係る被ばく評価結果（設計基準）

(単位:mSv)

被ばく経路		原子炉冷却材喪失 (実効線量)	蒸気発生器伝熱管破損 (実効線量)
室内作業時	①建屋からのガンマ線による中央制御室内での被ばく	約 3.5×10^{-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 1.7×10^{-1}	約 4.9×10^{-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 8.9×10^0	約 5.5×10^0
	小計 (①+②+③)	約 9.2×10^0	約 6.0×10^0
入退域時	④建屋からのガンマ線による入退域時の被ばく	約 6.4×10^0	—
	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 1.9×10^0	約 7.1×10^{-3}
	小計 (④+⑤)	約 8.3×10^0	約 7.1×10^{-3}
合計 (①+②+③+④+⑤)		約18	約6.0

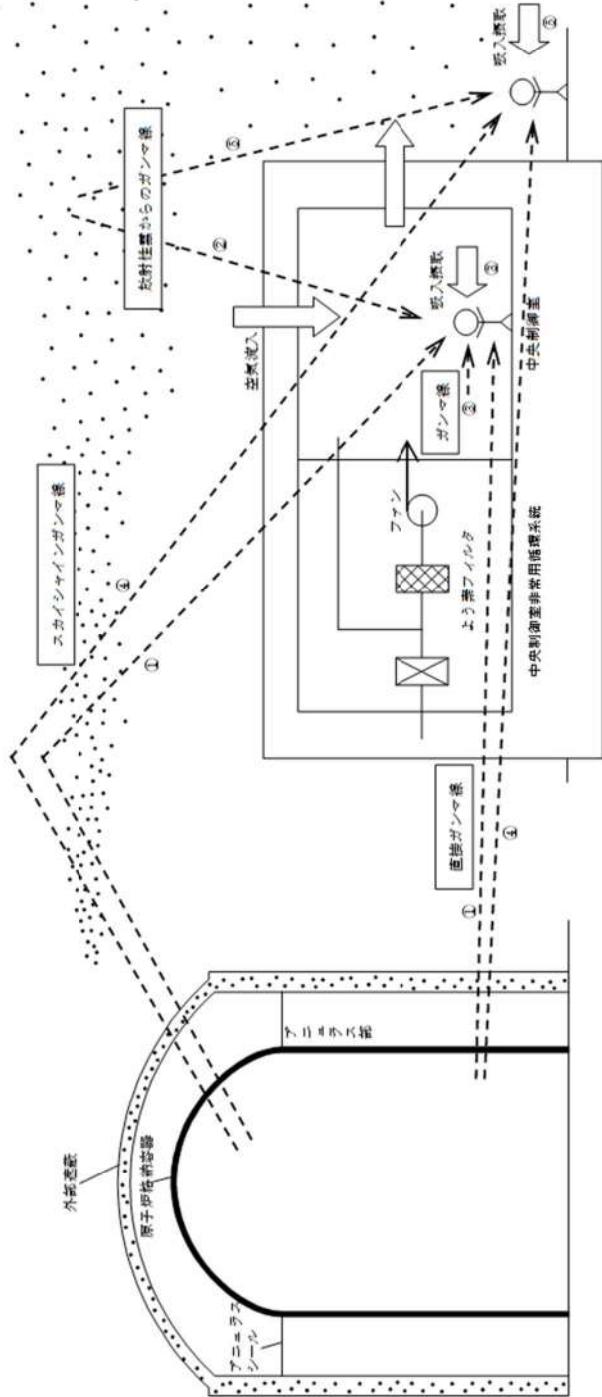
第1.2表 事故時における中央制御室等の運転員の被ばく評価結果

(単位 : mSv)

被ばく経路	原子炉冷却材喪失			蒸気発生器伝熱管破損	
	外部被ばくによる実効線量	内部被ばくによる実効線量	実効線量の合計値	外部被ばくによる実効線量	内部被ばくによる実効線量の合計
室内作業時	①建屋からガンマ線による中央制御室での被ばく 約 3.5×10^{-2}	—	約 3.5×10^{-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での被ばく 約 1.7×10^{-1}	—	約 1.7×10^{-1}	約 4.9×10^{-1}	約 4.9×10^{-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での被ばく 約 4.7×10^{-1}	約 8.5×10^0	約 8.9×10^0	約 1.2×10^0	約 4.3×10^0
	小 計 (①+②+③) 約 6.8×10^{-1}	約 8.5×10^0	約 9.2×10^0	約 1.7×10^0	約 4.3×10^0
	④建屋からのガンマ線による入退域時の被ばく 約 6.4×10^0	—	約 6.4×10^0	—	—
入退域時	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 8.1×10^{-1}	約 1.1×10^0	約 1.9×10^0	—	約 7.1×10^{-3}
	小 計 (④+⑤) 約 7.2×10^0	約 1.1×10^0	約 8.3×10^0	—	約 7.1×10^{-3}
	合 計 (①+②+③+④+⑤) 約 7.9	約 9.6	約 18	約 1.7	約 4.3
					約 6.0

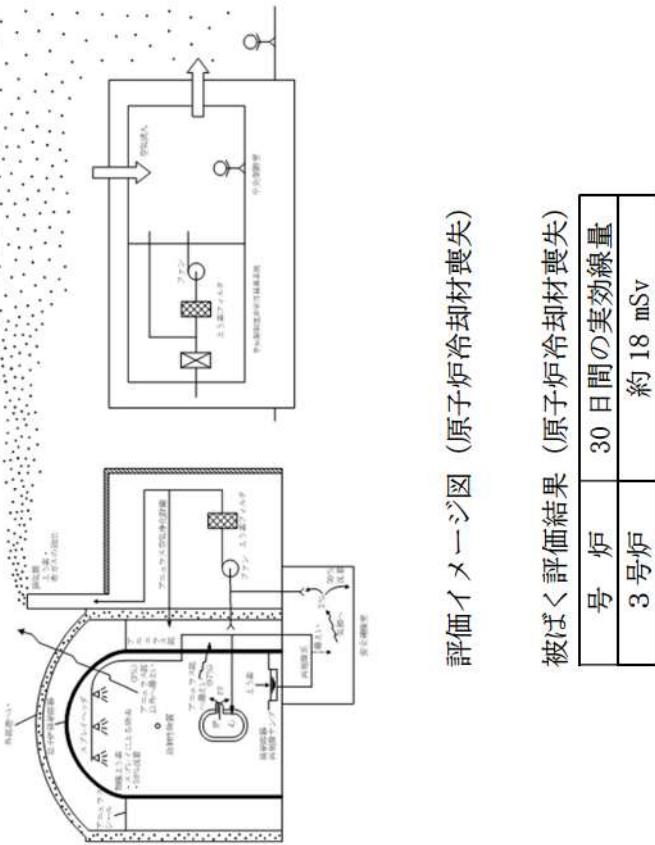
第1.3表 中央制御室居住性（設計基準事故：原子炉冷却材喪失）に係る被ばく経路イメージ

中央制御室での被ばく	①原子炉建屋内の放射性物質からの中性子線による被ばく（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）
	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（吸入摂取による被ばく、室内に浮遊している放射性物質による被ばく）
	④原子炉建屋内の放射性物質からの中性子線による被ばく（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、吸入摂取による内部被ばく）
入退城での被ばく	



主な評価条件表

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	定格出力(2,652 MWt)の 102 %
	原子炉運転時間	最高 40,000 時間
	原子炉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 %
原子炉格納容器等への無機よう素の沈着割合	原子炉格納容器等への無機よう素の沈着割合	50 %
原子炉格納容器スプレイによる無機よう素に対する除去効果	原子炉格納容器スプレイによる無機よう素に対する除去効果	等価半減期：100 秒
環境への放出	原子炉格納容器からの漏えい率	0～1 d : 0.15 %/day 1～30 d : 0.075 %/day
大気拡散	アニラス空気淨化設備によるよう素除去効率	90 %
運転員の被ばく評価	気象資料	1997 年 1 月～12 月
	実効放出継続時間	希ガス：13 時間、よう素：9 時間
	累積出現頻度	小さいほうから 97 %
	着目方位	5 方位（中央制御室）
	中央制御室非常用循環系統によるよう素除去効率	90 %
	中央制御室の空気流入率	0.5 回/h
	交代要員体制の考慮	運転員の勤務形態を考慮して最大となる滞在時間及び入退域回数を設定
	直接線、スカイシヤイン線評価コード	SCATTERING
	評価期間	30 日



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
第1表 (1/4) 大気中への放出量評価条件（原子炉冷却材喪失）

評価条件	使用値	選定理由	内規での記載
評価事象	原子炉冷却材喪失 (仮想事故相当)	内規に示されたとおり設定	4.2 原子炉冷却材喪失及び蒸気発生器伝熱管破損を対象とする。原子炉冷却材喪失及び蒸気発生器伝熱管破損は、一方の事故で包含できる場合は、いずれかで代表してもよい。
炉心熱出力	定格出力 (2,652 MWt) 102 %	定格値に定常誤差 (+2%) を考慮した 値を設定	4.2.1(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	最高 40,000 時間	内規に示されたとおり設定	同上
サイクル数 (バッチ数)	4	内規に示されたとおり設定	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 %	内規に示されたとおり設定	4.2.1(2) 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 (元素状) よう素 : 90 % 有機よう素 : 10 %	内規に示されたとおり設定	4.2.1(2) 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	内規に示されたとおり設定	4.2.1(2) 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。

第1表 (2/4) 大気中への放出量評価条件 (原子炉冷却材喪失)

評価条件	使用値	選定理由	内規での記載
原子炉格納容器スプレイによる無機よう素に対する除去効果	等価半減期：100秒	内規に示されたとおり設定。	4.2.1(2) 原子炉格納容器スプレイ水による無機よう素の除去効率は、実験に基づいて評価された値に余裕を見込んだ値とする。例えば、設計によって評価された等価半減期が50秒以下の場合において等価半減期を100秒とすることは妥当と認められるということは、「発電用軽水型原子炉施設の安全評価に関する審査指針」(以下、「安全評価審査指針」という。)に示されており、その考え方を準用する。
原子炉格納容器からの漏えい率	0～1日：0.15%/day 1～30日：0.075%/day	内規に示されたとおり設定	4.2.1(2) 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割合	アニュラス部：97% アニュラス部以外：3%	内規に示されたとおり設定	解説4.3 原子炉格納容器からの漏えいは、97%がアニュラス部で生じ、残り3%はアニュラス部外で生ずるものと仮定することは妥当である。
アニュラス部体積	7,860 m ³	設計値として設定	アニュラス部体積について、記載なし。
アニュラス空気浄化設備ファン容量	1.86×10 ⁴ m ³ /h	ファン1台の起動を想定して設定	アニュラス空気浄化設備ファン容量について、記載なし。

第1表 (3/4) 大気中への放出量評価条件 (原子炉冷却材喪失)

評価条件	使用値	選定理由	内規での記載
アニュラス負圧達成時間	10分	「非常用炉心冷却設備作動信号」によりアニュラス空気浄化設備が起動アニュラス空気浄化設備定格流量達成時間(40秒)を考慮した設計上の負圧達成時間(約7分)に余裕を見た値として設定	4.2.1(2) アニュラス空気再循環設備(フィルタを含む)は、起動信号を明らかにし、かつ、十分な時間的余裕を見込んで、その機能を期待することができる。
アニュラス空気浄化設備による素フィルタによる除去効率	0~10分 : 0 % 10分~30日 : 90 %	内規に示されたとおり設定	4.2.1(2) フィルタのよう要素除去効率は設計値に余裕を見込んだ値とする。
ECCS再循環開始時間	事故後20分	再循環切替えまでの燃料取替用水ピット水量に対してECCS及び格納容器スプレイポンプの流量を考慮し保守的に設定(添付1-1-2参照)	ECCS再循環開始時間について、記載なし。
再循環系から安全補機室への漏えい率	0~20分 : 0 m^3/h 20分~30日 : $8 \times 10^{-3} \text{ m}^3/\text{h}$	内規に示されたとおり設定	4.2.1(2) 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。例えば、設計漏えい率を下回らない値に対し2倍の余裕を見込んだ設定を仮定する。
再循環水体積	$1.4 \times 10^3 \text{ m}^3$	設計値として設定	再循環水体積について、記載なし。
再循環水中の放射能量	炉心内よう素蓄積量の50 %	内規に示されたとおり設定	4.2.1(2) 再循環水中には、事故発生直後、よう素の炉心内蓄積量の50 %が溶解するとし、ECCSの再循環系から補助建屋に漏えいしたよう素の気相への移行率は5 %、補助建屋内のよう素の沈着率は50 %と仮定する。

第1表 (4/4) 大気中への放出量評価条件（原子炉冷却材喪失）

評価条件	使用値	選定理由	内規での記載
再循環系から安全補機室に漏えいした再循環水中のよう素の移行率	5 %	内規に示されたとおり設定	4.2.1(2) 再循環水には、事故発生直後、よう素の炉心内蓄積量の 50 %が溶解するとし、ECS の再循環系から補助建屋に漏えいしたよう素の気相への移行率は 5 %、補助建屋内でのよう素の沈着率は 50 %と仮定する。
安全補機室でのよう素の沈着率	50 %	内規に示されたとおり設定	同上
アニュラス空気浄化設備フィルタによる安全補機室の除去効率	90 %	内規に示されたとおり設定	4.2.1(2) ECS の再循環系が設置される補助建屋内換気系による素用フィルタが設備される場合には、その除去効率は設計値に余裕を持った値とする。
事故の評価期間	30 日	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。

第2表(1/3) 大気中への放出量評価条件(蒸気発生器伝熱管破損)

評価条件	使用値	選定理由	内規での記載
評価事象 蒸気発生器伝熱管破損 (仮想事故相当)	内規に示されたとおり設定	4.2 原子炉冷却材喪失及び蒸気発生器伝熱管破損を対象とする。原子炉冷却材喪失及び蒸気発生器伝熱管破損は、一方の事故で包含できる場合も、いずれかで代表してもよい。	
外部電源 喪失する	内規に示されたとおり設定 大気への核分裂生成物の放出量の観点から、外部電源がない場合の方がより厳しい評価となる	4.2.2(2) 外部電源は、喪失する場合と喪失しない場合のいずれか厳しい場合を仮定する。	
炉心熱出力 定格出力(2,652 MWt) 102 %	定格値に定常誤差(+2%)を考慮した 定格値を設定	4.2.2(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 最高40,000時間	内規に示されたとおり設定	同上	
サイクル数(バッチ数) 通常運転中に 1次冷却材中に存在する 希ガス・よう素の量	4 燃料被覆管欠陥率1%とした 場合の1次冷却材中の希ガス・よう素の濃度	内規に示されたとおり設定 内規に示されたとおり設定	4.2.2(4) 事象発生前の一次冷却材中の放射性物質の濃度は、設計上想定した燃料被覆管欠陥率を用いて計算された値とする。

第2表(2/3) 大気中への放出量評価条件(蒸気発生器伝熱管破損)

評価条件	使用値	選定理由	内規での記載
追加放出に寄与する核分裂生成量割合	希ガス：0.02% よう素：0.01% 追加放出は事故後すぐに1次冷却系に放出されるとする。	内規に示されたとおり設定	4.2.2(4) 設計上想定した欠陥を有する燃料棒のギャップから、希ガス及びよう素が、事故直後一次冷却系に追加放出される。
破損SG隔離までの時間	54分	解析上考慮されている隔離時間を設定	4.2.2(4) この一次冷却材内放射性物質のうち、蒸気発生器を隔離するまでの間に一次冷却材から二次冷却材へ流出する放射能量の割合は、その時流出する一次冷却材量の全保有水量に対する割合と同じとする。
隔離までの1次冷却材流出量	95 t	解析結果に余裕を見込んだ値として設定	同上
2次冷却系に流出するよう素の形態	有機よう素：1% 無機よう素：99%	内規に示されたとおり設定	4.2.2(4) 二次冷却系に流出してきたよう素のうち、有機よう素は1%とし、残りの99%は無機よう素とする。
大気中へ放出される希ガス量	2次冷却系に流出してきた希ガス全量	内規に示されたとおり設定	4.2.2(4) 二次冷却系に流出した希ガスは、全量が大気中に放出される。

第2表 (3/3) 大気中への放出量評価条件 (蒸気発生器伝熱管破損)

評価条件	使用値	選定理由	内規での記載
無機よう素の気液分配係数	100	内規に示されたとおり設定	4.2.2(4) 無機よう素は、気液分配係数 100 で蒸気とともに大気中に放出される。
弁の漏えい率及び事故時の評価期間	$10 \text{ m}^3/\text{d}$ 30 日	内規に示されたとおり設定	4.2.2(4) 破損した蒸気発生器の隔壁後は、一次側弁からの蒸気の漏えいによって、無機よう素が大気中へ放出される。弁からの蒸気漏えい率は、設計値に余裕を見込んだ値で 30 日間続くものとする。

第3表 大気中への放出放射能量評価結果
(30日積算)

評価項目		評価結果
原子炉冷却材喪失	希ガス (ガンマ線エネルギー 0.5 MeV 換算)	約 8.1×10^{15} Bq
	よう素 (I-131 等価量 (成人実効線量係数換算))	約 9.2×10^{13} Bq
蒸気発生器伝熱管破損	希ガス (ガンマ線エネルギー 0.5 MeV 換算)	約 3.4×10^{15} Bq
	よう素 (I-131 等価量 (成人実効線量係数換算))	約 3.9×10^{12} Bq

第4表(1/4) 大気拡散条件

評価条件	使用値	選定理由	内規での記載
大気拡散評価モデル ガウスブルームモデル	内規に示されたとおり設定	5.1.1(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、鉛直方向とともに正規分布になると仮定した。	5.1.1(1) 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。 5.1.1(2) 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を採用するのは保守的かつ適切である。
気象条件 泊発電所における 1年間の気象資料 (1997.1～1997.12)	建屋影響を受けたとおり発電所において 内規に示された1年間の気象資料を使用 (添付1-1-3参照)	解説 5.13 実効放出継続時間(T)は、想定事故の種類によつ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ぬが、事故期間中の放射生物質の全放出量を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 【原子炉冷却材喪失】 希ガス：13時間 よう素：9時間 【蒸気発生器伝熱管破損】 希ガス：1時間 よう素：1時間	内規に示されたとおり設定		

第4表 (2/4) 大気拡散条件

評価条件	使用値	選定理由	内規での記載
放出源 及び 放出源高さ	【原子炉冷却材喪失】 排気筒 73.1 m 【蒸気発生器伝熱管破損】 地上 0 m	内規に示されたとおり設定	【原子炉冷却材喪失】 4.2.1(2) すべての放射性物質は、排気筒から放出されるとする。 【蒸気発生器伝熱管破損】 放出源高さについて、記載なし。
累積出現頻度	小さい方から累積して 97 %	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。
建屋の影響	考慮する		5.1.2(1) 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の近距離の場所では、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。

第4表 (3/4) 大気拡散条件

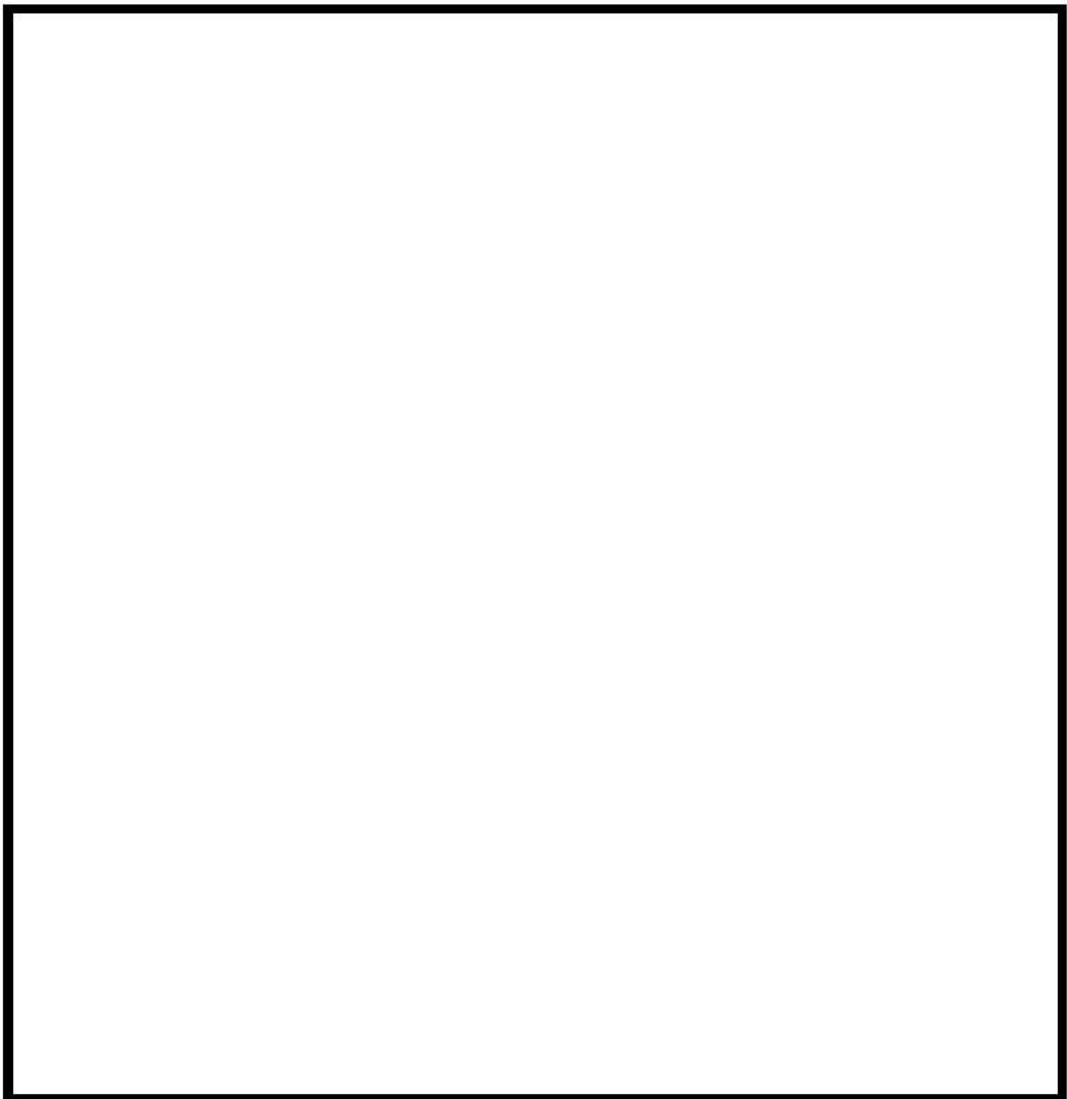
評価条件	使用値	選定理由	内規での記載																
巻き込みを生じる 代表建屋	原子炉格納容器	放出源から最も近く、巻き込みの影響が最も大きい建屋として、内規に示された選定例に基づいて選定	5.1.2(3) 巷き込みを生じる代表的な建屋として、表5.1に示す建屋を選定することは適切である。																
			表5.1 放射性物質の巻き込みの対象とする代表建屋の選定例																
			<table border="1"> <thead> <tr> <th>施設</th> <th>想定事故</th> <th>原子炉建屋</th> <th>建屋の種類</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>BWR型原子炉施設</td> <td>原子炉冷却材喪失、主蒸気管爆断</td> <td>原子炉建屋、原子炉建屋又はターン建屋(結果が繰り広げで代表)</td> <td>原子炉建屋、建屋影響がある場合</td> </tr> <tr> <td>PWR型原子炉施設</td> <td>原子炉冷却材喪失</td> <td>原子炉格納容器、原子炉格納施設、及び原子炉建屋</td> <td>原子炉格納容器、原子炉格納施設、及び原子炉建屋</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>原子炉格納容器、原子炉格納施設、及び原子炉建屋</td> <td>原子炉格納容器、原子炉格納施設、及び原子炉建屋</td> </tr> </tbody> </table>	施設	想定事故	原子炉建屋	建屋の種類	BWR型原子炉施設	原子炉冷却材喪失、主蒸気管爆断	原子炉建屋、原子炉建屋又はターン建屋(結果が繰り広げで代表)	原子炉建屋、建屋影響がある場合	PWR型原子炉施設	原子炉冷却材喪失	原子炉格納容器、原子炉格納施設、及び原子炉建屋	原子炉格納容器、原子炉格納施設、及び原子炉建屋			原子炉格納容器、原子炉格納施設、及び原子炉建屋	原子炉格納容器、原子炉格納施設、及び原子炉建屋
施設	想定事故	原子炉建屋	建屋の種類																
BWR型原子炉施設	原子炉冷却材喪失、主蒸気管爆断	原子炉建屋、原子炉建屋又はターン建屋(結果が繰り広げで代表)	原子炉建屋、建屋影響がある場合																
PWR型原子炉施設	原子炉冷却材喪失	原子炉格納容器、原子炉格納施設、及び原子炉建屋	原子炉格納容器、原子炉格納施設、及び原子炉建屋																
		原子炉格納容器、原子炉格納施設、及び原子炉建屋	原子炉格納容器、原子炉格納施設、及び原子炉建屋																
			【中央制御室】 5.1.2(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。																
			【入退域時】 内規に示されたとおり設定																
			【中央制御室内】 中央制御室中心																
			【入退域時】 内規に示された方法に基づき設定 (第4-1図、第4-2図、第4-3図参考)																
			放射性物質濃度の評価点 出入管理建屋入口 中央制御室入口																

第4表 (4/4) 大気拡散条件

評価条件	使用値	選定理由	内規での記載
着目方位	中央制御室 出入管理建屋入口 中央制御室入口	: 5 方位 : 3 方位 : 6 方位	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、放出台源と評価点とを結ぶラインが含まれる1方位のみを対象とするではなく、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。
建屋投影面積	原子炉格納容器の垂直な投影面積 (2,700 m ²)	内規に示されたとおり設定	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。
形状係数	1/2	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。

■ 桁組みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

第4-1図 評価点全体図



第4-2図 中央制御室中心及び入口評価点

第4-3図 出入管理建屋入口評価点

□ 梱組みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

第5表 (1/2) 相対濃度及び相対線量 (原子炉冷却材喪失)

評価対象	評価点	評価距離 (m)※	着目方位	評価方位	相対濃度 χ/Q (s/m ³)	相対線量 D/Q (Gy/Bq)
室内作業時	中央制御室中心	60 m	5	W, WNW, NW, NNW, N	1.5×10^{-4} (希ガス) 1.6×10^{-4} (よう素)	$1.1 \times 10^{-1.7}$
	出入管理建屋入口	110 m	3	WNW, NW, NNW	1.1×10^{-4}	$4.2 \times 10^{-1.8}$
入退城時	中央制御室入口	50 m	6	W, WNW, NW, NNW, N, NNE	1.7×10^{-4}	$1.3 \times 10^{-1.7}$

※ 放出源から評価点までの水平距離

第5表 (2/2) 相対濃度及び相対線量 (蒸気発生器伝熱管破損)

評価対象	評価点	評価距離 (m)※	着目方位	評価方位	相対濃度 χ/Q (s/m ³)	相対線量 D/Q (Gy/Bq)
室内作業時	中央制御室中心	60 m	5	W, WNW, NW, NNW, N	5.6×10^{-4} (希ガス) 5.6×10^{-4} (よう素)	$2.0 \times 10^{-1.7}$
	出入管理建屋入口	110 m	3	WNW, NW, NNW	3.8×10^{-4}	—
入退城時	中央制御室入口	50 m	6	W, WNW, NW, NNW, N, NNE	5.7×10^{-4}	—

※ 放出源から評価点までの水平距離

第6表(1/3) 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)

評価条件	使用値	選定理由	内規での記載
以下の事項を除き、大気中への放出量評価条件と同様			
原子炉格納容器に放出される核分裂数生成物	希ガス(Xe類) : 100% ハロゲン(I類) : 50% その他 : 1%	内規に示されたとおり設定	6.1(3) 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 %、ハロゲン 50 %、その他 1 %とする。
原子炉格納容器内の線源強度分布	原子炉格納容器内に放出された核分裂生成物が均一に分布	内規に示されたとおり設定	6.1(3) 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、すべて原子炉格納容器内に均一に分布するものと仮定し、原子炉格納容器から漏えいによる減少効果及び格納容器スプレイ水による除去効果は無視する。
事故の評価期間	30日	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。

第6表 (2/3) 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)

評価条件	使用値	選定理由	内規での記載
外部遮へい厚さ	ドーム部：□ 円筒部：□	外部遮へい厚さはドーム部□ 円筒部□である。線量計算では、設計値に施工誤差 (-5 mm) を考慮してモデル化	7.1.1(2)/7.1.2(2) 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。
	施工誤差-5 mm を考慮する 壁：□ 天井：□	設計値に施工誤差 (-5 mm) を考慮	
中央制御室遮へい厚さ	施工誤差-5 mm を考慮する (中央制御室内) 中央制御室内の中心 (入退域時) 出入り管理建屋入口 中央制御室入口	内規に示されたとおり設定	7.1.1(2)d)/7.1.2(2)d 線量の評価点は、中央制御室の中心、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。
計算モデル	空気カーマから全身に対する線量への換算係数 1 Sv/Gy	内規に示されたとおり設定	6.2(2)/6.3(2) 空気カーマから全身に対しての線量への換算係数は、ガンマ線エネルギーに依存した実効線量への換算係数又は1 Sv/Gyとする。

□ 案内のみの内容は機密情報に属しますので公開できません。

第6表 (3/3) 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)

評価条件	使用値	選定理由	内規での記載
直接線・スカイシャイン線 評価コード	SCATTERING コード (SCATTERING Ver. 90m)	内規に示されたとおり設定	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。

第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（蒸気発生器伝熱管破損）

評価条件	使用値	選定理由	内規での記載
建屋からのスカイシャイン線及び直接ガンマ線評価	評価せず	内規に示されたとおり設定	6(2) PWR型原子炉施設の蒸気発生器伝熱管破損のように、建屋内に放射性物質が滞留することなく系統から直接環境へ放出されるような事象については、建屋からのスカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線の評価は不要である。

第8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
建屋内の積算線源強度（原子炉冷却材喪失）
(30日積算)

代表エネルギー (MeV/dis)	エネルギー範囲 (MeV/dis)	原子炉格納容器内 積算線源強度 (MeV)
0.4	$E \leq 0.4$	$6.8 \times 10^{2.3}$
0.8	$0.4 < E \leq 1.0$	$7.1 \times 10^{2.3}$
1.3	$1.0 < E \leq 1.5$	$1.4 \times 10^{2.3}$
1.7	$1.5 < E \leq 1.8$	$1.8 \times 10^{2.3}$
2.5	$1.8 < E$	$1.2 \times 10^{2.3}$

第9表 (1/2) 中央制御室空調装置条件

項 目	使 用 値	選 定 理 由	内規での記載
事故時における外気取り込み	評価において考慮せず	内規に示されたとおり中央制御室内に直接流入することのみを考慮。	7.3.2(1) 建屋の表面空气中から、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。
中央制御室非常用循環系統処理空間容積	$4.0 \times 10^3 \text{ m}^3$	内規に示されたとおり設計値を基に設定	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つて中央制御室内の放射能濃度を求める。
外部γ線による全身に対する線量評価時の自由体積	$3.8 \times 10^3 \text{ m}^3$	内規に示されたとおり設定。	7.3.4(3) ガンマ線による被ばくの計算では、中央制御室と異なる階層部分のエンベロープについて、階層間の天井等による遮蔽があるので、中央制御室の容積から除外してもよい。
中央制御室非常用循環系統フィルタ流量	[通常時] $0 \text{ m}^3/\text{h}$ [事故時] $5.1 \times 10^3 \text{ m}^3/\text{h}$	内規に示されたとおり設定	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つて中央制御室内の放射能濃度を求める。
中央制御室非常用循環系統よう素フィルタ除去効率	90 %	設計値に余裕をみた値(設計値は95%以上)	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。

第9表 (2/2) 中央制御室空調装置条件

項 目	使 用 値	選 定 理 由	内規での記載
閉回路循環運転への切替時間	【原子炉冷却材喪失】 1分 【蒸気発生器伝熱管破損】 10分	S I 信号発信後の隔離時間を保守的に設定。	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。
空気流入率	0.5回/h	空気流入率測定試験結果(0.15回/h)を基に余裕を見込んだ値として設定(添付1-1-5参照)	7.3(1)b) 中央制御室の空気流入率については、「原子力発電所の中央制御室の空気流入率測定試験手法」に従うこと。

第10表 防護措置の条件

項目	使用 値	選 定 理 由	内規での記載
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。 7.5.2(4) 被ばく低減方策として、例えば、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。
中央制御室滞在期間	196 時間 00 分	運転員の勤務形態として 5 直 3 交替とし、評価期間中、最大となる運転員の滞在時間として設定（添付 1-1-6 参照）	7.1.1(2) 中央制御室内の滞在時間を、運転員の勤務状態に即して計算し、30 日間の積算線量を滞在時間の割合で配分する。
回数	40 回	運転員の勤務形態として 5 直 3 交替とし、評価期間中、最大となる運転員の入退域回数として設定（添付 1-1-6 参照）	7.4.1(2) 入退域での所要時間を、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。
入退域 時間	入退域 1 回あたり、入退域の経路に沿って、 ・出入管理建屋入口に 10 分間 ・中央制御室入口に 5 分間 などまるものとする。	周辺監視区域境界から中央制御室入口までを評価対象とし、周辺監視区域から出入管理建屋入口までは車での移動を考慮して、出入管理建屋入口から中央制御室入口までは徒歩での移動を考慮して設定。	同上

第11表 線量換算係数及び呼吸率の条件

項 目	使 用 値	選 定 理 由	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^{-8} Sv/Bq I-132 : 3.1×10^{-10} Sv/Bq I-133 : 4.0×10^{-9} Sv/Bq I-134 : 1.5×10^{-10} Sv/Bq I-135 : 9.2×10^{-10} Sv/Bq	ICRP Publication 71に基づく 線量換算係数について、記載なし。	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。 $H_I = \int_0^T RH_\infty C_I(t)dt$ R : 呼吸率 (成人活動時)
呼吸率	1.2 m^3/h	成人活動時の呼吸率を設定 ICRP Publication 71に基づく	

原子炉冷却材喪失時における再循環開始時間について

原子炉冷却材喪失時においては、長期炉心冷却を維持するために、非常用炉心注入系ポンプ及び格納容器スプレイポンプの水源を燃料取替用水ピットから格納容器再循環サンプに切替えることにより再循環モードを確立する。

燃料取替用水ピットの貯蔵水量と各ポンプの最大流量の合計から想定される再循環開始時間は第1表のとおりである。原子炉冷却材喪失（被ばく評価）では、再循環開始から安全補機室への無機よう素の漏えいが開始すると想定しているため、再循環開始時間が早いほうが厳しい条件である。したがって、想定される再循環開始時間が20分以上ため安全側に20分で評価している。

第1表 燃料取替用水ピットの貯蔵水量とポンプ注入流量から想定される再循環開始時間

①燃料取替用水ピットの通常水位から 再循環切替開始水位までの貯蔵水量(m^3)	
②最大流量の合計値(m^3/h)	
a. 高圧注入ポンプ(m^3/h)	
b. 余熱除去ポンプ(m^3/h)	
c. 格納容器スプレイポンプ(m^3/h)	
再循環開始時間 (①／②×60分)	約 20.28 分
原子炉冷却材喪失（被ばく評価）における再循環開始時間	20 分

■ 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

居住性に係る被ばく評価に用いた気象資料の代表性について

泊発電所敷地内において観測した1997年1月から1997年12月までの1年間の気象データを用いて評価を行うに当たり、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た。

以下に検定方法及び検討結果を示す。

1. 検定方法

(1) 検定に用いた観測データ

気象資料の代表性を確認するに当たっては、通常は被ばく評価上重要な排気筒高風を用いて検定するものの、被ばく評価では保守的に地上風を使用していることから、排気筒高さ付近を代表する標高84mの観測データに加え、標高20mの観測データを用いて検定を行った。

(2) データ統計期間

統計年：1998年1月～2007年12月

検定年：1997年1月～1997年12月

(3) 検定方法

不良標本の棄却検定に関するF分布検定の手順に従って検定を行った。

2. 検定結果

検定の結果、排気筒高さ付近を代表する標高84mの観測データ、標高20mの観測データともに有意水準5%で棄却された項目が0項目であったことから、棄却数が少なく検定年が長期間の気象状態を代表していると判断した。

検定結果を第1表から第4表に示す。

3. 気象官署の評価について

データ拡充の観点から、気象官署のデータについても、以下について検定を行い、データを拡充した。

これらについて、不良標本の棄却検定に関するF分布検定の手順に従って検定を行った。結果いずれも、有意水準5%で棄却された項目が小樽地域気象観測所で0項目、寿都地域気象観測所で2項目であったことから、棄却数が少なく検定年が長期間の気象状態を代表していると判断した。

検定結果を第5表から第8表に示す。

(1) 小樽地域気象観測所

1999年2月に風向風速計設置高さの変更(12.3m～13.6m)があったため以下の期間を評価する。

統計年：1988年1月～1998年12月（1997年を除く）

検定年：1997年1月～1997年12月

(2) 寿都地域気象観測所

統計年：1998年1月～2007年12月

検定年：1997年1月～1997年12月

第1表 乗却検定表(風向) (標高 84m)

風向	統計年												観測場所: 敷地内C点 標高84m、地上高10m (%)					判定 ○採択 ×棄却
	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	平均値	1997	上限	下限				
N	1.22	1.28	1.39	1.57	1.24	1.43	1.69	1.66	1.49	1.44	1.23	1.83	1.05	O				
NNE	1.06	1.04	1.13	1.09	1.33	1.56	1.13	1.29	1.18	0.87	1.17	1.23	1.62	0.72	O			
NE	3.08	2.94	3.30	3.22	4.36	3.94	3.30	2.89	2.94	3.17	3.31	3.41	4.44	2.18	O			
ENE	9.29	10.16	9.54	9.75	12.54	13.76	11.13	10.66	9.93	11.60	10.84	10.87	14.26	7.42	O			
E	22.98	20.68	22.55	21.30	17.76	20.98	19.55	21.08	23.79	18.84	20.95	20.26	25.39	16.51	O			
ESE	6.58	6.09	6.27	4.89	4.29	5.42	5.92	6.17	6.36	5.81	5.78	5.31	7.48	4.08	O			
SE	2.77	2.75	2.58	2.96	2.49	2.31	2.90	2.51	2.72	2.42	2.64	2.77	3.14	2.14	O			
SSE	1.05	0.97	0.95	0.71	0.89	0.87	1.10	0.97	0.88	0.52	0.89	1.03	1.29	0.49	O			
S	0.62	0.66	0.77	0.85	1.03	0.65	0.79	0.87	0.88	0.82	0.79	0.70	1.09	0.49	O			
SSW	0.45	0.42	0.66	0.67	0.92	0.66	0.57	0.62	0.51	0.65	0.61	0.67	0.95	0.27	O			
SW	0.64	0.62	0.87	0.97	1.66	1.04	0.89	0.81	0.88	0.81	0.92	0.61	1.61	0.23	O			
WSW	3.08	3.35	3.41	3.34	4.36	3.49	3.56	3.73	3.06	4.63	3.60	3.91	4.82	2.38	O			
W	12.50	14.44	11.97	14.18	18.92	12.26	13.30	12.54	13.32	16.26	13.97	14.10	19.10	8.84	O			
WNW	21.36	23.41	23.15	22.67	18.69	19.70	22.22	18.94	19.22	20.38	20.97	22.17	25.28	16.66	O			
NW	10.41	8.48	8.63	9.07	7.53	8.91	9.33	11.62	9.16	8.50	9.16	9.30	11.85	6.47	O			
NNW	2.32	2.27	2.29	2.23	1.54	2.14	1.93	2.63	2.60	1.72	2.17	2.01	3.00	1.34	O			

第2表 乗却検定表(風速) (標高 84m)

風速	統計年												観測場所: 敷地内C点 標高84m、地上高10m (%)					判定 ○採択 ×棄却
	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	平均値	1997	上限	下限				
0.0~0.4	0.58	0.42	0.54	0.51	0.47	0.87	0.94	0.97	0.91	1.51	0.77	0.42	1.57	-0.03	O			
0.5~1.4	6.04	5.42	5.99	4.62	5.20	9.15	7.98	9.08	8.32	7.89	6.97	6.11	10.99	2.95	O			
1.5~2.4	14.95	13.42	14.78	12.82	13.79	16.59	14.51	16.73	14.60	16.07	14.83	15.25	17.95	11.71	O			
2.5~3.4	16.35	14.37	14.67	14.50	14.91	15.47	14.78	15.18	13.88	15.54	14.97	15.10	16.63	13.31	O			
3.5~4.4	11.54	11.75	10.86	11.77	11.32	11.28	11.46	11.72	11.52	11.28	11.45	11.97	12.11	10.79	O			
4.5~5.4	8.89	10.00	9.55	9.62	9.66	9.86	9.47	9.19	9.68	9.28	9.52	9.91	10.30	8.74	O			
5.5~6.4	7.38	8.03	7.98	8.25	7.93	6.97	7.69	7.60	7.85	7.87	7.76	8.23	8.63	6.89	O			
6.5~7.4	5.70	6.71	6.37	7.43	7.18	6.34	6.61	6.12	7.65	6.75	6.69	6.49	8.12	5.26	O			
7.5~8.4	5.79	6.02	5.44	6.13	6.20	4.88	5.68	5.30	6.02	5.28	5.67	5.45	6.71	4.63	O			
8.5~9.4	4.81	5.00	4.40	4.86	5.42	4.72	5.25	3.98	4.66	4.63	4.77	4.91	5.74	3.80	O			
9.5~	17.97	18.87	19.42	19.52	17.90	13.87	15.63	14.13	14.89	13.90	16.61	16.14	22.20	11.02	O			

第3表 乘却検定表(風向)(標高20m)

風向	統計年								検定年				判定 ○採択 ×棄却		
	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	平均値	1997	上限	下限	
N	2.98	2.78	2.83	3.10	2.58	3.69	3.80	4.10	3.65	2.83	3.23	2.81	4.48	1.98	O
NNE	2.50	2.70	3.16	2.96	2.62	3.04	2.16	2.59	2.57	2.30	2.66	2.19	3.41	1.91	O
NE	4.93	4.39	4.61	3.75	4.21	3.69	3.25	3.67	2.43	2.95	3.79	4.71	5.63	1.95	O
ENE	5.39	5.11	4.81	4.51	5.36	5.62	6.44	7.06	6.36	7.34	5.80	5.95	8.06	3.54	O
E	11.59	9.34	10.05	8.84	8.37	8.58	7.80	7.60	7.70	7.86	8.77	11.46	11.77	5.77	O
ESE	12.33	13.21	14.60	14.46	13.20	17.11	14.91	14.91	18.56	14.06	14.74	11.04	19.17	10.31	O
SE	5.65	6.19	6.11	6.44	6.06	6.15	5.62	6.24	6.46	6.05	6.10	6.42	6.77	5.43	O
SSE	2.59	2.89	2.76	3.00	3.45	3.89	4.43	3.60	3.47	3.52	3.36	2.76	4.69	2.03	O
S	0.90	0.80	0.92	1.44	1.31	1.65	2.26	1.85	1.58	1.67	1.44	1.06	2.54	0.34	O
SSW	0.71	0.63	0.76	0.79	0.98	0.78	0.85	0.81	0.49	0.94	0.77	0.81	1.11	0.43	O
SW	2.06	1.56	1.70	1.21	1.71	1.22	0.79	1.39	1.12	1.26	1.40	1.84	2.26	0.54	O
WSW	3.84	4.82	3.52	3.64	5.11	3.04	2.57	2.67	2.31	2.62	3.41	4.00	5.70	1.12	O
W	9.48	10.12	7.35	7.35	10.41	5.21	6.82	7.11	6.30	6.63	7.68	9.92	11.79	3.57	O
WNW	14.30	14.87	15.39	14.48	14.71	11.94	13.21	12.41	14.31	13.54	13.92	15.49	16.56	11.28	O
NW	13.47	13.19	15.52	15.78	13.53	15.19	15.62	14.48	13.84	17.33	14.80	13.20	17.93	11.67	O
NNW	5.82	6.88	5.24	7.58	5.46	8.68	9.10	9.00	8.38	8.69	7.48	5.38	11.09	3.87	O

第4表 乗却検定表(風速)(標高20m)

風速	統計年								検定年				判定 ○採択 ×棄却		
	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	平均値	1997	上限	下限	
0.0~0.4	1.45	0.53	0.66	0.68	0.91	0.51	0.35	0.50	0.47	0.40	0.65	0.95	1.42	-0.12	O
0.5~1.4	10.76	10.04	10.78	10.13	11.14	9.35	7.75	7.43	6.30	7.84	9.15	11.76	13.16	5.14	O
1.5~2.4	15.87	14.21	15.17	13.90	14.10	17.64	16.21	17.10	14.66	17.38	15.62	15.14	18.99	12.25	O
2.5~3.4	13.74	13.60	13.25	13.74	12.30	13.91	13.60	14.51	13.69	14.52	13.69	14.44	15.18	12.20	O
3.5~4.4	11.76	11.67	10.42	11.68	10.88	12.21	12.33	12.41	11.29	11.67	11.92	13.20	10.14	O	
4.5~5.4	9.62	9.33	10.13	10.34	9.51	10.17	9.97	10.09	11.13	9.07	9.94	9.68	11.33	8.55	O
5.5~6.4	7.45	7.61	7.15	7.28	7.90	7.49	7.52	7.45	9.21	8.07	7.71	7.13	6.31	O	
6.5~7.4	5.20	6.12	6.18	5.51	6.21	5.77	5.68	5.66	6.94	6.51	5.98	5.75	7.20	4.76	O
7.5~8.4	4.17	4.97	4.83	4.39	4.97	4.99	5.04	4.40	5.20	4.97	4.79	4.55	5.61	3.97	O
8.5~9.4	3.87	4.08	3.64	3.90	4.47	3.65	4.22	3.63	4.06	4.08	3.96	4.26	4.62	3.30	O
9.5~	16.11	17.84	17.79	18.47	17.60	14.31	17.62	16.90	15.92	15.87	16.84	14.43	19.85	13.83	O

第5表 梨却検定表(風向)（小樽地域気象観測所）

風向	統計年					観測場所:小樽					棄却限界(5%)				
	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1998	平均値	1997	上限	下限	判定 ○採択 ×棄却
N	2.80	3.34	2.63	2.88	3.20	2.69	2.05	3.05	2.02	2.82	2.75	2.48	3.78	1.72	O
NNE	2.32	2.39	2.46	2.39	2.45	2.31	2.25	3.15	1.72	2.59	2.40	2.58	3.23	1.57	O
NE	4.30	4.11	3.59	4.13	3.34	2.90	4.36	3.94	3.60	6.22	4.05	4.50	6.16	1.94	O
ENE	8.88	7.58	7.91	8.44	7.15	5.56	6.44	8.31	7.52	6.91	7.47	8.90	9.84	5.10	O
E	6.42	6.57	5.98	6.16	6.09	7.43	5.34	5.72	5.97	5.98	6.17	6.11	7.50	4.84	O
ESE	2.53	2.70	2.79	2.63	2.66	4.24	2.94	2.47	2.35	2.71	2.80	2.53	4.06	1.54	O
SE	1.64	1.82	1.51	1.38	1.20	1.67	1.36	1.13	1.22	1.20	1.41	1.35	1.97	0.85	O
SSE	1.23	1.35	1.19	0.98	0.76	0.81	0.88	1.07	0.87	1.19	1.03	0.87	1.51	0.55	O
S	1.30	1.28	1.45	1.43	1.07	0.78	0.98	1.48	1.24	1.15	1.22	1.45	1.75	0.69	O
SSW	3.89	4.18	4.17	3.36	4.35	2.20	2.83	4.98	4.21	4.35	3.85	4.82	5.81	1.89	O
SW	19.36	19.81	23.69	21.40	21.43	14.35	15.27	23.15	22.02	21.83	20.23	21.57	27.70	12.76	O
WSW	19.33	16.95	17.43	19.27	17.02	20.54	21.23	16.74	19.59	18.68	18.68	17.57	22.44	14.92	O
W	11.24	9.33	8.63	9.14	8.61	12.80	13.30	6.27	9.84	8.59	9.78	8.73	14.83	4.73	O
WW	4.88	5.63	5.09	5.15	5.26	6.44	6.44	5.14	5.90	5.34	5.53	5.88	6.86	4.20	O
NW	3.11	4.21	4.11	3.79	4.17	4.58	4.78	4.69	4.86	3.78	4.21	5.51	5.51	2.91	O
NNW	2.77	3.54	2.84	3.23	3.21	3.34	2.77	3.57	3.33	2.51	3.11	3.03	3.97	2.25	O

第6表 梨却検定表(風速)（小樽地域気象観測所）

風速 階級 (m/s)	統計年					観測場所:小樽					棄却限界(5%)				
	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1998	平均値	1997	上限	下限	判定 ○採択 ×棄却
0.0~0.4	4.00	5.22	4.53	4.25	8.05	7.37	6.78	5.14	3.74	4.13	5.32	3.43	8.97	1.67	O
0.5~1.4	21.48	22.81	21.08	18.88	20.83	17.71	18.08	21.92	21.27	25.21	20.93	22.51	26.29	15.57	O
1.5~2.4	28.55	27.86	29.72	27.05	25.80	24.86	24.20	27.33	26.25	27.90	26.95	28.94	30.97	22.93	O
2.5~3.4	22.44	21.19	20.48	20.01	19.32	18.84	20.67	19.80	19.96	18.26	20.10	19.71	22.93	17.27	O
3.5~4.4	12.30	11.56	12.59	13.52	12.27	14.17	13.94	11.99	13.66	11.89	12.79	12.58	15.03	10.55	O
4.5~5.4	6.66	5.96	6.21	8.50	7.57	8.25	8.06	7.16	8.01	6.92	7.33	7.08	9.43	5.23	O
5.5~6.4	2.70	3.00	2.81	4.20	3.93	4.95	4.32	3.75	4.30	3.54	3.75	3.25	5.50	2.00	O
6.5~7.4	0.96	1.62	1.48	1.96	1.40	2.35	2.16	1.40	1.74	1.31	1.64	1.50	2.64	0.64	O
7.5~8.4	0.31	0.64	0.70	0.79	0.52	0.87	1.09	1.00	0.60	0.55	0.71	0.64	1.27	0.15	O
8.5~9.4	0.34	0.13	0.24	0.42	0.18	0.37	0.38	0.34	0.19	0.29	0.29	0.29	0.52	0.06	O
9.5~	0.27	0.00	0.16	0.41	0.13	0.26	0.31	0.18	0.13	0.09	0.19	0.08	0.47	-0.09	O

※1988～1989年については風向風速の観測は3時間ごとに行われている。

第7表 落却検定表(風向)（寿都地域気象観測所）

風向		統計年							検定年					判定 ○採択 ×棄却	
		1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	平均値	1997	上限	
N	7.44	6.71	6.79	6.60	6.46	7.62	6.89	7.41	6.86	7.71	7.05	7.00	8.12	5.98	O
NNE	1.80	1.64	2.40	1.79	1.63	2.15	2.08	2.16	2.29	1.62	1.96	1.93	2.66	1.26	O
NE	0.85	0.84	0.96	0.81	0.64	0.73	0.76	1.14	1.14	1.19	0.91	1.13	1.37	0.45	O
ENE	0.67	0.56	0.67	0.57	0.59	0.63	0.61	0.49	0.59	0.61	0.60	0.73	0.73	0.47	X
E	0.57	0.59	0.63	0.45	0.55	0.40	0.90	0.57	0.57	0.73	0.60	0.62	0.93	0.27	O
ESE	0.90	0.82	0.69	0.65	0.72	0.88	0.91	0.70	0.66	1.06	0.80	0.86	1.12	0.48	O
SE	5.49	4.35	4.22	5.51	5.33	5.93	5.31	4.65	3.52	4.47	4.88	5.08	6.66	3.10	O
SSE	19.58	15.73	17.38	18.32	16.79	22.90	19.26	19.72	22.10	18.06	18.98	18.13	24.30	13.66	O
S	12.47	14.92	14.42	13.90	13.34	11.84	12.66	12.59	12.72	11.68	13.05	11.86	15.59	10.51	O
SSW	3.43	5.11	4.13	3.96	4.52	3.47	3.49	4.03	3.47	3.76	3.94	4.21	5.24	2.64	O
SW	4.85	5.86	4.61	3.95	5.32	4.99	4.51	4.98	4.68	5.61	4.94	5.48	6.26	3.62	O
WSW	5.28	5.38	4.06	3.85	5.16	4.29	5.61	5.08	4.57	5.18	4.85	4.74	6.29	3.41	O
W	4.31	3.96	3.51	2.92	5.01	3.39	4.61	3.90	3.80	3.60	3.90	3.66	5.35	2.45	O
WNW	11.36	13.32	11.12	11.19	11.93	8.77	10.15	10.90	11.11	9.53	10.94	12.39	13.93	7.95	O
NW	14.73	14.78	17.36	18.20	14.55	14.43	15.33	14.37	15.20	17.50	15.65	15.10	19.11	12.19	O
NNW	5.39	4.78	5.92	6.66	6.51	7.03	6.38	6.75	6.02	6.82	6.23	5.48	7.91	4.55	O

第8表 落却検定表(風速)（寿都地域気象観測所）

風速 階級 (m/s)		統計年							検定年					判定 ○採択 ×棄却	
		1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	平均値	1997	上限	
0.0~0.4	0.87	0.62	1.12	0.67	0.94	0.55	0.52	0.56	0.70	0.56	0.74	0.74	1.61	1.22	0.26
0.5~1.4	15.80	16.53	16.42	12.67	15.47	12.50	13.34	12.79	12.67	16.10	14.43	17.21	18.61	10.25	O
1.5~2.4	20.79	24.64	22.60	21.26	23.92	22.07	22.94	22.50	21.76	25.21	22.77	24.78	26.18	19.36	O
2.5~3.4	19.54	21.53	20.43	20.25	20.72	17.57	18.74	18.76	17.42	20.13	19.51	19.98	22.73	16.29	O
3.5~4.4	18.31	16.06	16.96	19.54	19.11	17.76	16.85	16.37	16.78	16.39	17.41	15.35	20.29	14.53	O
4.5~5.4	12.50	10.32	10.86	13.77	10.89	13.66	12.61	13.16	14.78	10.72	12.33	10.65	16.00	8.66	O
5.5~6.4	6.73	5.72	6.43	7.17	5.43	7.94	7.59	8.16	9.03	5.95	7.02	5.92	9.80	4.24	O
6.5~7.4	3.34	2.73	3.28	2.82	2.08	4.73	3.72	4.40	3.82	2.53	3.35	2.08	5.34	1.36	O
7.5~8.4	1.38	1.06	1.06	1.26	0.83	2.02	2.19	1.96	1.83	0.95	1.45	1.29	2.64	0.26	O
8.5~9.4	0.45	0.54	0.50	0.43	0.47	0.73	0.90	0.71	0.58	0.61	0.59	0.65	0.94	0.24	O
9.5~	0.31	0.25	0.34	0.16	0.15	0.47	0.59	0.63	0.62	0.54	0.41	0.47	0.85	-0.03	O

(参考)

至近のデータを用いた検定について

泊発電所敷地内において観測した 1997 年 1 月から 1997 年 12 月までの 1 年間の気象データについて至近の気象データを用いた検定についても行った。

1. 検定方法

(1) 検定に用いた観測データ

気象資料の代表性を確認するに当たっては、通常は被ばく評価上重要な排気筒高風を用いて検定するものの、被ばく評価では保守的に地上風を使用していることから、排気筒高さ付近を代表する標高 84m の観測データに加え、標高 20m の観測データを用いて検定を行った。

(2) データ統計期間

統計年：2011 年 1 月～2020 年 12 月

検定年：1997 年 1 月～1997 年 12 月

(3) 検定方法

不良標本の棄却検定に関する F 分布検定の手順に従って検定を行った。

2. 検定結果

検定の結果、排気筒高さ付近を代表する標高 84m の観測データについては、有意水準 5 % で棄却された項目が 3 項目であり、標高 20m の観測データについては 0 項目であったことから、棄却数が少なく検定年が長期間の気象状態を代表していると判断した。

検定結果を第 1 表から第 4 表に示す。

第1表 奢却検定表(風向)(標高84m)

検定年：敷地内C点 (標高84m、地上高10m) 1997年1月～1997年12月
統計期間：敷地内C点 (標高84m、地上高10m) 2011年1月～2020年12月
(%)

風向	統計年												検定年 奢却限界(5%)			判定 ○採択 ×棄却
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	平均値	1997	上限	下限		
N	1.55	1.62	1.42	1.53	1.48	1.17	1.33	1.03	1.44	1.23	1.38	1.23	1.82	0.94	○	
NNE	0.87	1.10	0.86	1.02	1.38	1.24	1.50	1.17	1.10	1.21	1.15	1.23	1.63	0.67	○	
NE	3.18	3.47	3.28	4.11	3.19	3.04	3.73	3.26	3.02	3.23	3.35	3.41	4.15	2.55	○	
ENE	11.13	10.25	11.21	14.75	13.73	13.00	14.83	13.67	13.70	12.30	12.86	10.87	16.61	9.11	○	
E	19.47	23.30	22.09	18.29	19.84	18.19	16.62	18.23	18.46	20.63	19.51	20.26	24.30	14.72	○	
ESE	3.69	5.91	4.64	4.44	5.09	5.72	4.69	5.40	4.74	5.83	5.02	5.31	6.70	3.34	○	
SE	2.40	2.57	2.16	1.78	1.59	2.45	1.97	1.98	2.05	2.20	2.12	2.77	2.85	1.39	○	
SSE	0.49	0.62	0.59	0.76	0.72	0.88	0.62	0.68	0.72	0.82	0.69	1.03	0.96	0.42	×	
S	0.85	0.89	0.87	0.71	0.66	0.53	0.62	0.70	0.60	0.75	0.72	0.70	1.01	0.43	○	
SSW	0.54	0.63	0.66	0.73	0.77	0.70	0.82	0.70	0.69	0.74	0.70	0.67	0.88	0.52	○	
SW	1.10	1.10	1.18	0.87	0.88	0.63	0.81	1.03	0.69	0.75	0.90	0.61	1.35	0.45	○	
WSW	4.14	3.42	3.26	2.05	1.54	1.70	1.61	1.97	1.94	1.76	2.34	3.91	4.51	0.00	○	
W	19.82	16.69	19.41	19.92	18.61	15.95	17.15	17.73	16.01	17.97	17.93	14.10	21.47	14.39	×	
WNW	16.42	17.00	17.15	18.01	18.13	24.52	21.02	19.50	23.83	20.37	19.60	22.17	26.33	12.87	○	
NW	11.59	8.77	8.76	8.40	9.26	8.13	10.31	10.29	8.57	7.75	9.18	9.30	12.01	6.35	○	
NNW	1.88	1.70	1.54	1.92	2.13	1.79	1.72	1.84	1.64	1.68	1.78	2.01	2.18	1.38	○	
CALM	0.88	0.97	0.91	0.73	1.00	0.38	0.66	0.81	0.80	0.76	0.79	0.42	1.22	0.36	○	

第2表 奢却検定表(風速)(標高84m)

風速 階級 (m/s)	統計年												検定年 奢却限界(5%)			判定 ○採択 ×棄却
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	平均値	1997	上限	下限		
0.0～0.4	0.88	0.97	0.91	0.73	1.00	0.38	0.66	0.81	0.80	0.76	0.79	0.42	1.22	0.36	○	
0.5～1.4	8.87	8.82	7.79	8.62	9.20	7.07	9.55	8.73	8.94	8.34	8.59	6.11	10.28	6.90	×	
1.5～2.4	14.79	15.76	13.79	16.16	14.37	15.37	14.60	13.96	15.06	15.06	15.25	17.33	12.79	○		
2.5～3.4	15.33	14.30	13.71	14.48	13.98	13.46	13.80	13.49	12.02	12.66	13.72	15.10	15.92	11.52	○	
3.5～4.4	11.64	11.56	10.87	11.66	10.80	11.31	10.94	9.73	10.16	11.02	11.97	12.58	9.46	○		
4.5～5.4	9.17	9.02	9.41	9.06	9.62	8.11	9.47	9.02	9.34	9.81	9.20	9.91	10.31	8.09	○	
5.5～6.4	7.62	7.19	8.40	7.70	7.47	7.75	7.62	7.94	8.48	8.36	7.85	8.23	8.88	6.82	○	
6.5～7.4	6.47	6.23	6.99	5.93	6.39	6.76	7.25	6.16	7.67	7.93	6.78	6.49	8.37	5.19	○	
7.5～8.4	5.27	5.50	5.75	5.61	5.50	6.16	5.53	5.62	6.10	6.01	5.71	5.45	6.41	5.01	○	
8.5～9.4	4.23	5.24	4.54	4.38	3.86	5.93	4.41	5.55	5.67	4.91	4.87	4.91	6.52	3.22	○	
9.5～	15.72	15.39	17.22	15.86	15.16	19.21	15.03	17.14	17.29	15.99	16.40	16.14	19.49	13.31	○	

第3表 梨却検定表(風向)(標高20m)

検定年：敷地内Z点 (標高20m、地上高10m) 1997年1月～1997年12月
 統計期間：敷地内Z点 (標高20m、地上高10m) 2011年1月～2020年12月
 (96)

統計年	検定年										平均値	1997	上限	下限	判定 ○採択 ×棄却
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020					
風向	N	3.17	2.90	3.39	3.98	3.77	3.44	3.66	3.03	2.84	2.82	3.30	2.81	4.28	2.32
NNE	2.29	2.15	1.96	2.00	2.24	1.74	1.84	2.21	1.74	1.85	2.00	2.19	2.50	1.50	O
NE	3.50	3.91	3.69	4.52	4.48	3.36	4.86	4.80	4.66	4.70	4.25	4.71	5.61	2.89	O
ENE	6.77	6.66	5.66	8.14	6.68	6.63	8.21	7.09	7.25	7.29	7.04	5.95	8.83	5.25	O
E	9.65	15.28	15.71	15.19	15.02	14.92	14.34	13.64	13.66	14.17	11.46	11.17	18.28	10.06	O
ESE	11.35	9.29	8.65	5.98	6.82	6.44	7.02	7.83	8.07	9.11	8.06	11.04	11.89	4.23	O
SE	4.60	7.35	6.04	6.71	7.15	7.87	5.89	5.40	5.01	6.02	6.20	6.42	8.71	3.69	O
SSE	2.62	2.54	2.48	2.34	2.76	2.31	2.47	2.56	2.36	2.52	2.50	2.76	2.83	2.17	O
S	1.09	1.41	1.46	1.30	1.50	1.37	0.89	0.94	0.93	0.79	1.17	1.06	1.81	0.53	O
SSW	0.73	0.72	0.86	0.66	0.59	0.55	0.75	0.90	0.63	0.76	0.72	0.81	0.98	0.46	O
SW	1.60	1.75	2.52	1.95	1.61	1.82	1.69	2.38	2.06	2.26	1.96	1.84	2.74	1.18	O
WSW	3.56	2.82	3.42	3.36	3.15	2.60	3.08	4.38	3.25	4.99	3.46	4.00	5.16	1.76	O
W	10.82	7.91	9.58	9.54	9.60	7.09	8.46	9.56	8.74	9.56	9.09	9.92	11.60	6.58	O
WWW	15.98	15.40	14.68	13.09	13.22	15.92	16.30	15.97	18.84	16.53	15.59	15.49	19.55	11.63	O
NW	13.92	14.02	13.14	13.45	13.36	17.47	13.74	12.50	13.70	10.95	13.63	13.20	17.49	9.77	O
NNW	7.69	5.46	5.43	7.20	7.38	5.75	6.18	5.98	5.35	4.26	6.07	5.38	8.61	3.53	O
CALM	0.64	0.43	1.33	0.59	0.67	0.71	0.63	0.82	0.92	1.37	0.81	0.95	1.55	0.07	O

第4表 梨却検定表(風速)(標高20m)

統計年	検定年										平均値	1997	上限	下限	判定 ○採択 ×棄却
	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020					
風速	0.0～0.4	0.64	0.43	1.33	0.59	0.67	0.71	0.63	0.82	0.92	1.37	0.81	0.95	1.55	0.07
階級	0.5～1.4	7.99	6.08	7.63	8.98	8.93	7.84	10.45	11.76	11.38	10.54	9.16	11.76	13.51	O
(m/s)	1.5～2.4	16.38	15.84	13.44	17.13	18.09	15.15	16.09	16.47	15.40	16.07	16.01	15.14	18.94	13.08
	2.5～3.4	13.38	13.92	11.61	13.41	14.23	12.30	13.71	12.60	12.05	13.19	13.04	14.44	15.08	11.00
	3.5～4.4	11.04	11.83	12.36	12.36	12.23	10.78	12.70	11.67	10.52	12.12	11.76	11.92	13.53	O
	4.5～5.4	9.79	12.34	13.84	12.57	12.47	12.30	11.67	9.57	10.96	10.65	11.62	9.68	14.83	8.41
	5.5～6.4	8.05	9.34	8.39	7.16	7.65	8.10	7.28	7.62	7.36	7.82	7.13	9.43	6.21	O
	6.5～7.4	6.45	5.11	5.40	4.90	4.93	5.03	5.18	5.55	5.60	5.57	5.37	5.75	6.47	4.27
	7.5～8.4	4.26	4.31	4.57	4.25	4.13	4.39	3.81	4.61	4.85	4.51	4.37	4.55	5.05	3.69
	8.5～9.4	4.06	3.43	4.00	3.37	3.37	4.46	4.02	3.74	4.47	3.89	3.88	4.26	4.85	2.91
	9.5～	17.95	17.38	17.43	15.27	13.29	18.96	14.54	15.91	16.23	14.74	16.17	14.43	20.35	11.99

線量評価に用いる大気拡散の評価について

線量評価に用いる大気拡散の評価は、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値から順に並べて整理し、累積出現頻度 97 %に当たる値としている。また、着目方位は、第 1 図から第 3 図に示すとおり、建屋による拡がりの影響を考慮し、複数方位を対象としている。



第 1 図 滞在時の評価対象方位の選定（評価点：中央制御室中心）



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



第2図 入退域時の評価対象方位の選定（評価点：中央制御室入口）



第3図 入退域時の評価対象方位の選定（評価点：出入管理建屋入口）

■ 桁組みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

空気流入率試験結果について

「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）」の別添資料「原子力発電所の中央制御室の空気流入率測定試験手法」に基づき、泊3号炉中央制御室について平成20年12月に試験を実施した結果、空気流入率は最大で0.14回／h（±0.0024（95%信頼限界値））である。

保全活動としては、中央制御室の気密性に影響する換気空調設備及び電気計装設備の定期的な点検等に加え、空気流入率試験（6年毎）を実施することにより、中央制御室の気密性の健全性を確認することとしている。

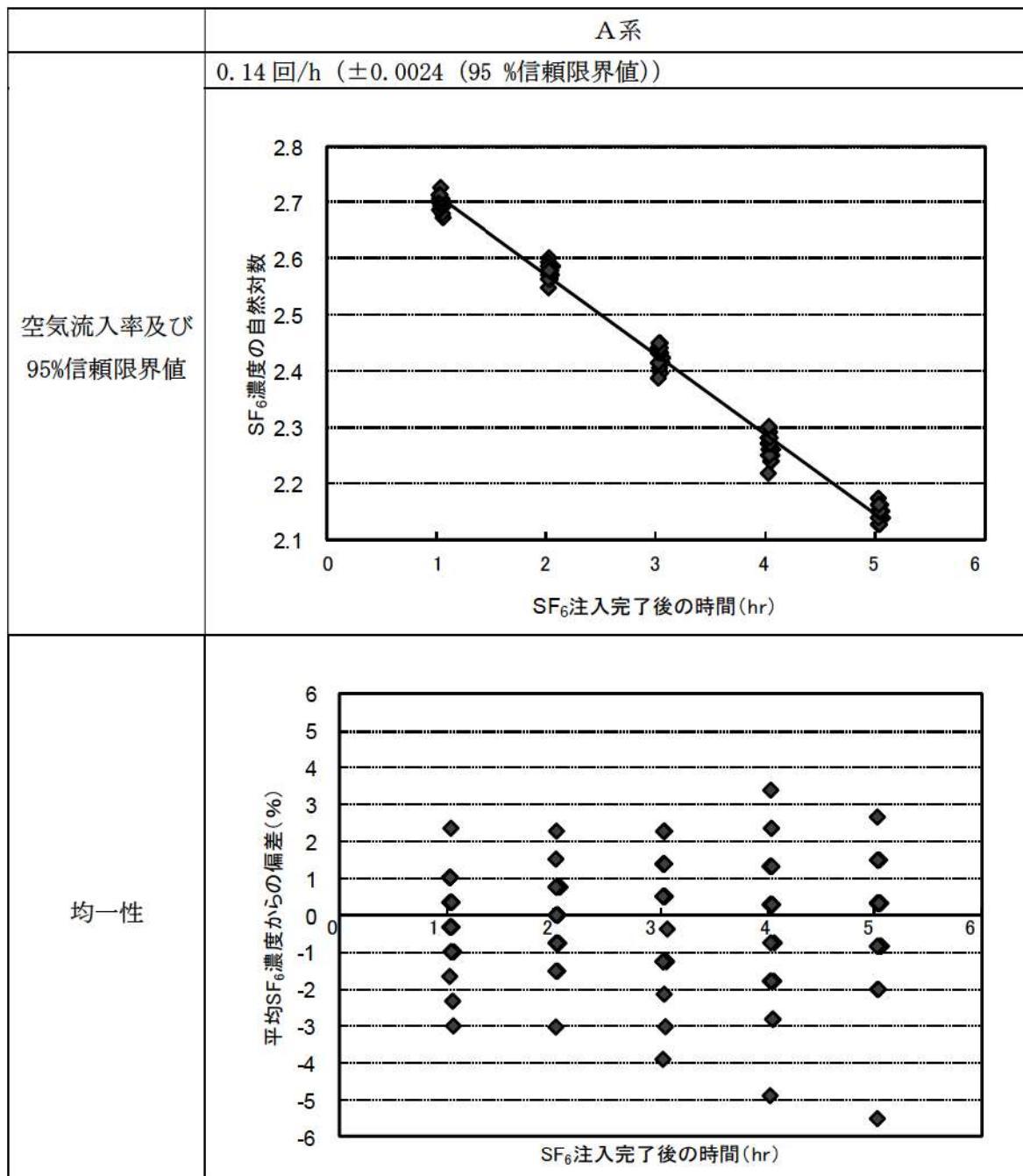
また、運転開始前に中央制御室の空気流入率を測定する試験を実施し、中央制御室の居住性を確認する。

空気流入率試験結果の詳細を次ページ以降に示す。

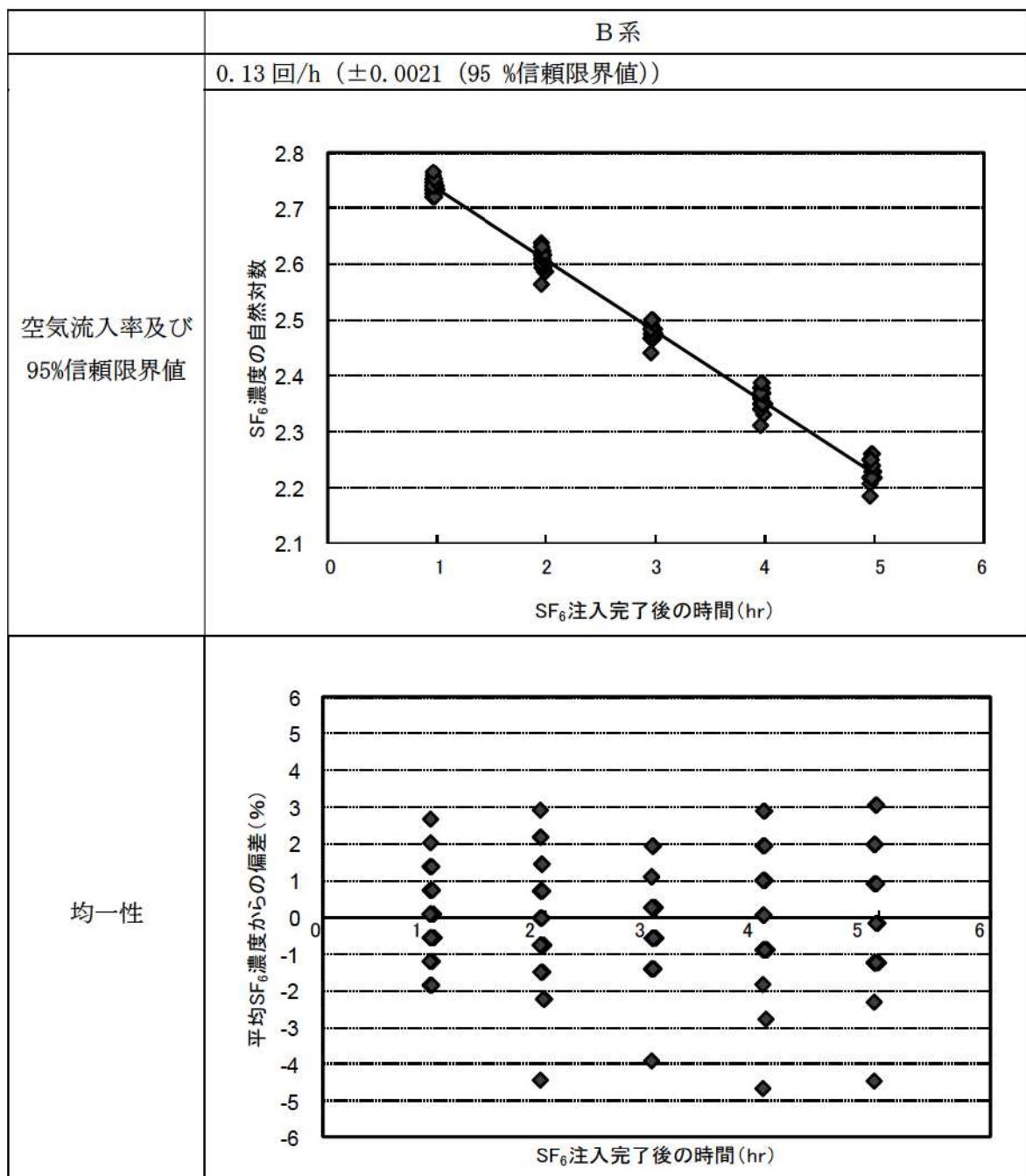
泊発電所 3号炉 中央制御室空気流入率測定試験結果

項目	内 容		
試験日程	平成 20 年 11 月 19 日～平成 20 年 11 月 21 日 (試験時のプラント状態：建設中)		
均一化の程度	系 統	トレーサガス濃度測定値の場所によるバラツキ ：(測定値－平均値)／平均値 (%)	
	A系	-5.5～3.4	
	B系	-4.6～3.1	
試験手法	原子力発電所の中央制御室の空気流入率測定試験手法のうち 「基本的な試験手順」／「全サンプリング点による試験手順」にて実施		
適用条件	内容	適用	備考
	トレーサガス濃度測定値のバラツキが平均値の±10%以内か。	○	
	決定係数R ² が0.90以上であること。	—	* 均一化の目安を満足している
	①中央制御室の空気流入率が、別区画に比べて小さいこと。	—	* 1区画で構成されている
	②特異点の除去が、1時点の全測定データ個数の10%以内であること。	—	* 特異点の除去はない
	③中央制御室以外の空気流入率が大きい区画に、立入規制等の管理的措置を各種マニュアルに等に明記し、運転員へ周知すること。	—	* 特定の区画を除外せず、全ての区画を包含するリーク率で評価している
試験結果	系 統	空気流入率 (±以下は95%信頼限界値)	決定係数R ²
	A系	0.14 回/h (±0.0024)	—
	B系	0.13 回/h (±0.0021)	—
特記事項			

泊3号炉 中央制御室空気流入率測定試験結果



泊 3 号炉 中央制御室空気流入率測定試験結果



中央制御室空気流入率測定試験方法の概要

1. 中央制御室の空気流入率の試験方法

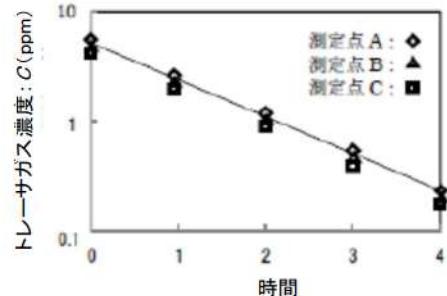
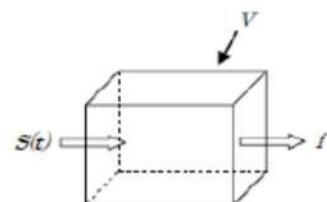
米国材料試験協会規格 ASTM E741-00(2006) 及び空気調和・衛生工学会規格 SHASE-S 116-2003 に規定された「濃度減衰法」に準拠して実施。(濃度減衰法)

トレーサガスを中央制御室バウンダリ内へ注入し、適切な時間間隔で濃度測定を実施。トレーサガス濃度の対数をサンプリング時間に対してプロットし、その傾きを中央制御室の空気流入率とする。

$$\frac{V \times dC(t)}{dt} = S(t) - f \times C(t)$$

V : 中央制御室バウンダリ内体積
 $C(t)$: トレーサガス濃度
 $S(t)$: トレーサガス注入量
 f : 空気流出量
 A : 空気流入率(換気率)
 t : 時間
 t_0 : サンプリング開始時間

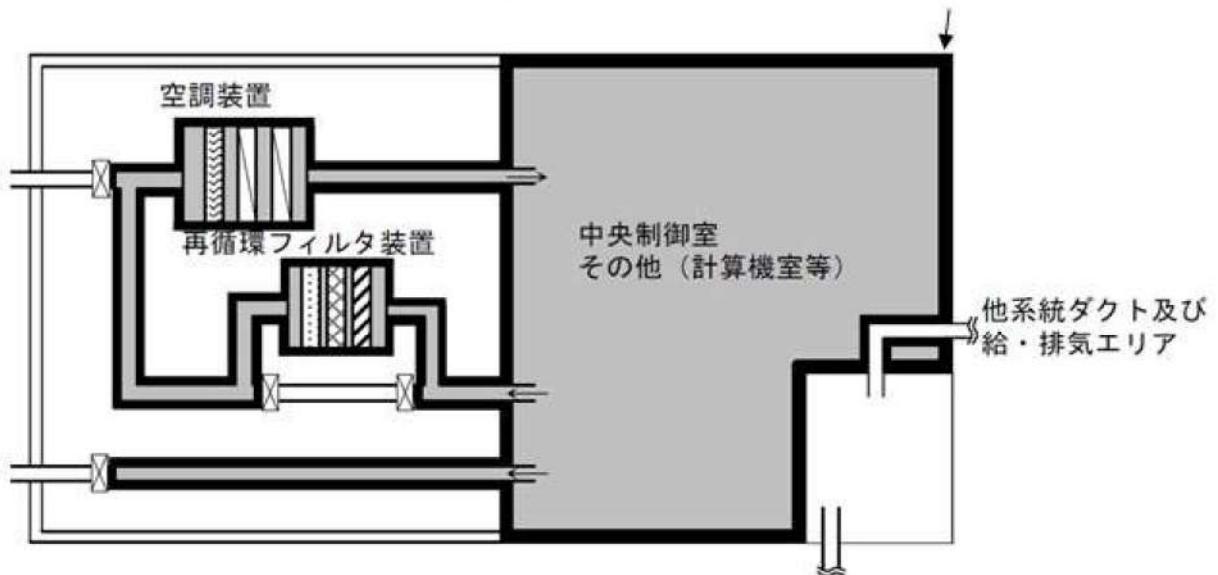
$$A = -\frac{\ln C(t) - \ln C(t_0)}{t - t_0}$$



2. 試験対象範囲 (NISA 内規より抜粋)

中央制御室バウンダリ (下図太線) 内が対象

太線：中央制御室バウンダリ

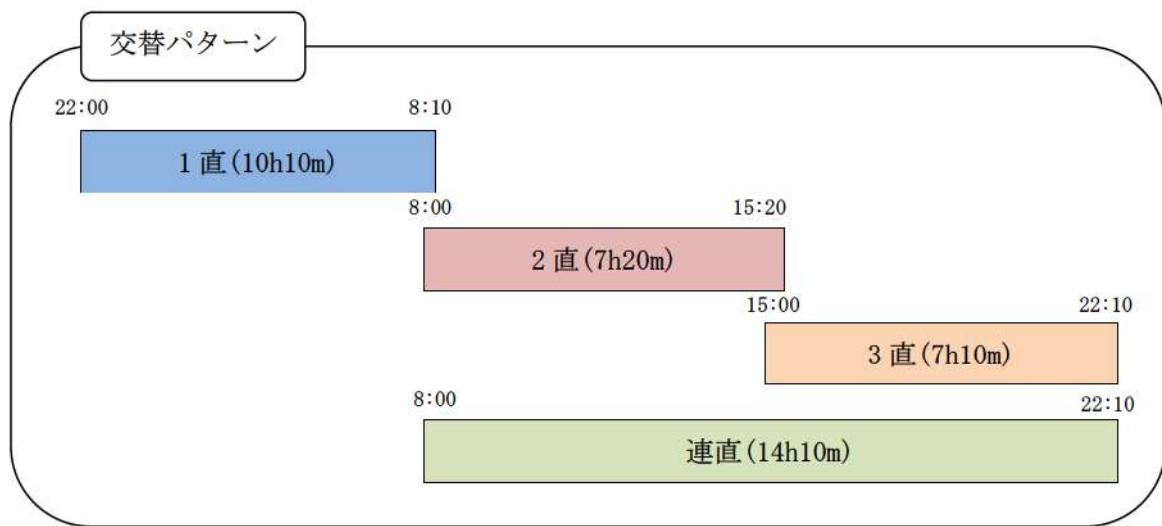


直交替の考え方について

運転員の交替を考慮した中央制御室の居住性（設計基準）を評価するにあたり、平常時の直交替である 5 直 3 交替を考慮した。

1. 1 日間での交替パターン

通常時の運転員の勤務形態として、5 直 3 交代制を採用しており、具体的には、下表に示す「1 直」、「2 直」、「3 直」及び「連直」の 4 つの勤務がある。



2. 勤務の組合せと勤務時間等について

事故発生時においても、中長期での運転操作等の対応に支障が出ることの無いよう、通常時と同様の直交代の勤務形態を継続することとしている。

当直勤務については 8 日間を 1 サイクルとして、これらの勤務を組み合わせており、3 交替の代表例として A 班に着目したものを第 1 表に示す。

この際、1 サイクルにおいて勤務時間が最大となる班は 49 時間勤務となり、当直は 5 回勤務（入退域回数は 10 回）となる。

重大事故及び設計基準事故において評価対象期間となる 7 日間、30 日間について、それぞれの班の滞在時間と入退域回数について第 2 表に取りまとめている。

第1表 具体的な組み合わせパターンの代表例

日	1直	2直	3直
1	D班	E班	A班(7h10m)
2	D班	A班(14h10m)	
3	E班	A班(7h20m)	C班
4	E班	C班	
5	A班(10h10m)	C班	D班
6	A班(10h10m)	D班	
7	C班	D班	E班
8	C班	E班	

A班の滞在時間 : 7h10m+14h10m+7h20m+10h10m+10h10m=48h60m=49hr

A班の入退域回数 : 10回

第2表 当直の中央制御室滞在時間と交替回数

		範囲	最大
7日間	滞在時間	34時間50分～49時間00分	49時間00分
	入退域回数	8回～10回	10回
30日間	滞在時間	174時間30分～196時間00分	196時間00分
	入退域回数	36回～40回	40回

3. 事故発生時における当直の交替について

事故発生時において、当直員は中長期での運転操作等の対応に支障が出ることの無いよう、通常時の勤務形態と同様の勤務形態を継続する。

この際、発電所までのアクセスルートの確保が課題となるが、別紙に示すとおり、発電所までのアクセスルートについては、通常使用するルートに加え、社員が多く住居している宮丘地区からの山廻りルートが確保されていることから、要員の交替に支障となることはない。

4. 事故事象の進展により当直員の交替がすぐにできない場合

重大事故発生時等については、現場の運転員が操作等で現場を離れることができず、直ちに次の当直に引き継げない場合や交替の当直員の到着が遅れる場合等が想定される。

現在評価している最大の滞在時間に、万一仮に最長の当直時間となる連直の14時間10分を加えた場合、重大事故については約29%，設計基準事故については約7%増えることとなるが、第3表、第4表に示すとおり100mSvを超えることはない。

49時間+14時間10分=63時間10分(約29%増)

196時間+14時間10分=210時間10分(約7%増)

なお、本評価のうち重大事故時の評価においては、7日間の評価期間において最も中央制御室の滞在時間が長く入退域回数が多い運転員を対象として、7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することで、実効線量を評価したものである。また、原子炉格納容器貫通部のDFを1とした場合の結果を示しているが、原子炉格納容器貫通部のエアロゾル粒子に対するDFを10とした場合においては被ばく線量の増加量はより軽減される。

第3表 重大事故の被ばく評価（実効線量 mSv）

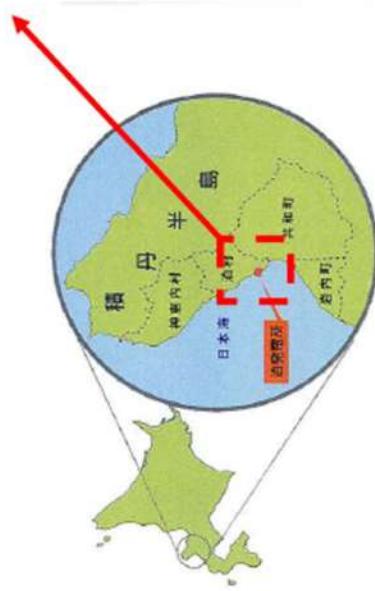
	マスク有		マスク無	
	49時間滞在	約63時間滞在	49時間滞在	約63時間滞在
中央制御室滞在時	約2.2	約2.9	約55	約71
入退域時		約12		約16
合計	約15	約15	約71	約87

第4表 設計基準事故の被ばく評価（実効線量 mSv）

	原子炉冷却材喪失		蒸気発生器伝熱管損傷	
	196時間滞在	約210時間滞在	196時間滞在	約210時間滞在
中央制御室滞在時	約9.2	約9.8	約6.0	約6.4
入退域時		約8.3		約0.0071
合計	約18	約19	約6.0	約6.5

泊発電所へのアクセスルート

アクセスルート（宮丘地区～構内）



凡例
—：構内構ルート（高台のみを通行するルート）
—：構内構ルート（通常ルート）



発電所災害対策要員	
	技術系社員
宮丘地区	355名
地元4ヶ町村	120名
合計	455名

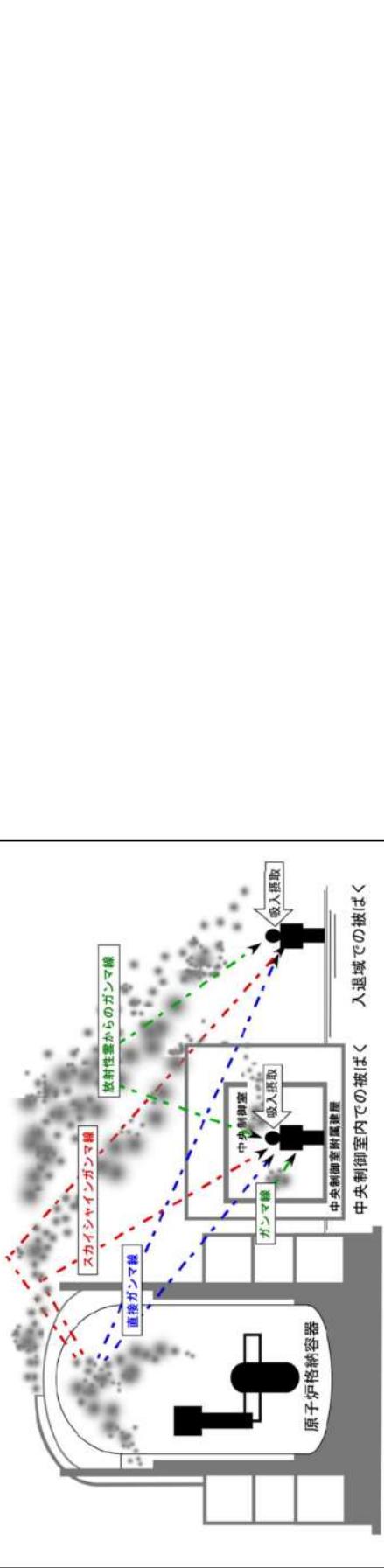
(令和3年12月1日現在)

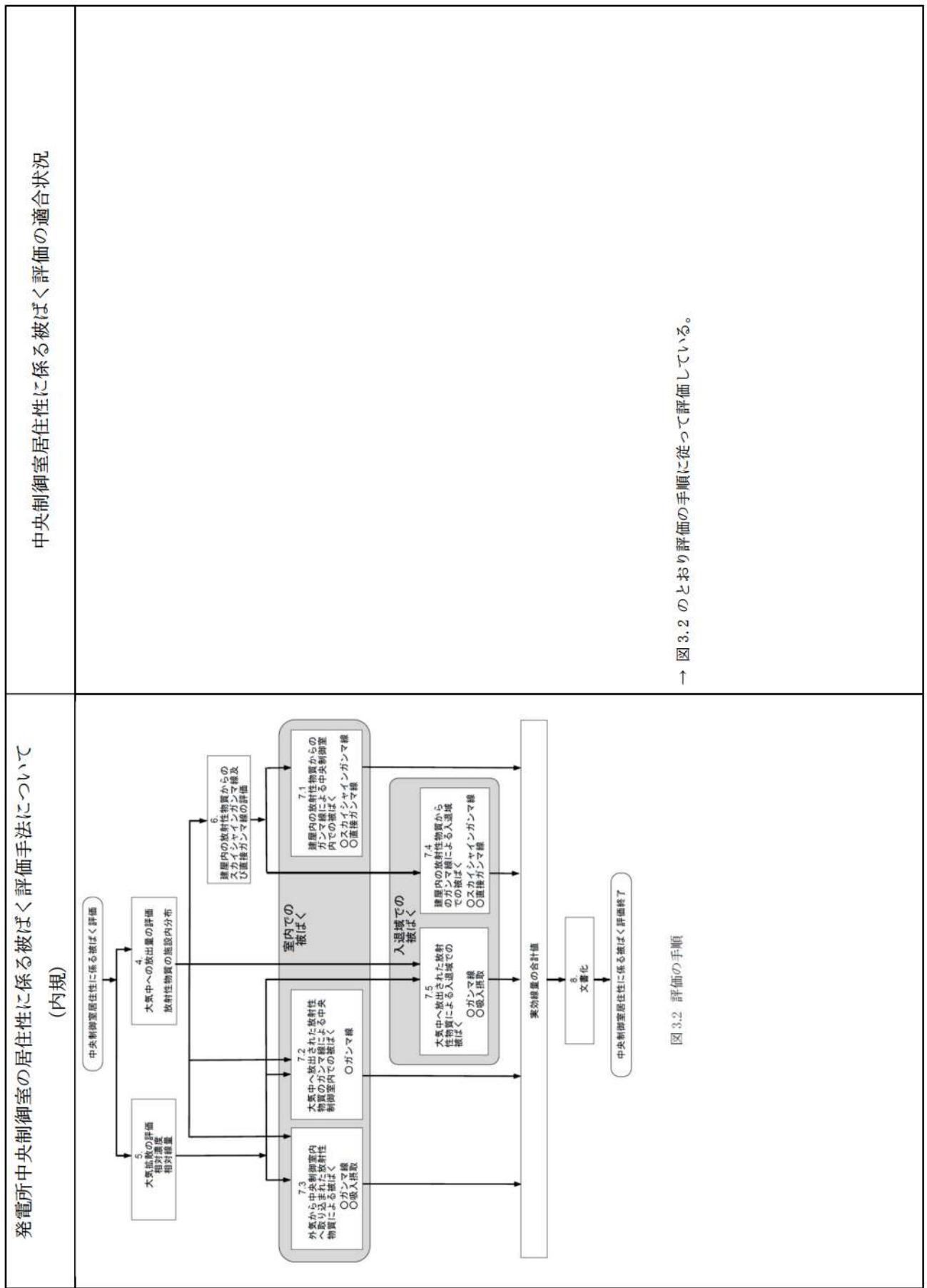
悪天時の参集所要時間（山回りルート）			
	距離	歩行*	所要時間
宮丘地区 ⇒大和門扉	約3.5km	63分	14分
大和門扉 ⇒T.P.31m	約2.5km	25分	5分
合計	約6.0km	88分	19分

*条件…夜間、強風、天候：雪（吹雪模様）、気温…-6.8℃、
 登坂部（※）が使用不能となり、一部の道路を大きく迂回して通行の場合

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)		中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>3. 評価項目(評価の手順、判断基準含む)</p> <p>3.1 想定事故</p> <p>(1) 想定事故の種類</p> <p>原子炉施設の構造、特性及び安全上の諸対策から、放射性物質の放出の拡大の可能性のある事故の態様として、原子炉格納容器内放出と原子炉格納容器外放出の 2 種類を考える(解説 3.1)。</p> <p>a) BWR 型原子炉施設の原子炉格納容器内放出は原子炉冷却却材喪失、原子炉格納容器外放出は主蒸気管破裂とする。</p> <p>b) PWR 型原子炉施設の原子炉格納容器内放出は原子炉冷却却材喪失、原子炉格納容器外放出は蒸気発生器伝熱管破裂とする。</p> <p>c) 原子炉格納容器内放出及び原子炉格納容器外放出は、一方の事故で包できる場合は、いずれかで代表してもよい。</p>	<p>3.1(1) → 内規のとおり</p>	<p>3.1(1) b) 泊発電所 3 号炉は PWR 型原子炉施設なので、原子炉格納容器内放出は原子炉冷却却材喪失、原子炉格納容器外放出は蒸気発生器伝熱管破裂として評価する。</p>
<p>3.2 評価項目</p> <p>(1) 被ばく経路</p> <p>中央制御室内及び入退城時において、次の被ばく経路による被ばくを評価する(図 3.1)。</p> <p>a) 中央制御室内外での被ばく評価</p> <p>i) 建屋内の放射性物質からのガンマ線による被ばく</p> <p>建屋に存在する放射性物質から放射されるガンマ線による中央制御室内での被ばくを、次の二つの経路を対象にして計算する。</p> <ul style="list-style-type: none"> - 建屋内の放射性物質からのスカイシャインガンマ線による外部被ばく - 建屋内の直接ガンマ線による外部被ばく <p>ii) 大気中へ放出された放射性物質による被ばく</p> <p>大気中へ放出された放射性物質から放射されるガンマ線による被ばくを計算する。</p> <p>iii) 外気から取り込まれた放射性物質による被ばくを、次の二つの被ばく経路を対象にして計算する。</p> <ul style="list-style-type: none"> - 中央制御室内へ取り込まれた放射性物質による内部被ばく - 中央制御室内へ外気から取り込まれた放射性物質による外部被ばく <p>b) 入退城時の被ばく評価</p> <p>4) 建屋内の放射性物質からのガンマ線による被ばく</p> <p>建屋に存在する放射性物質から放射されるガンマ線による入退城時の被ばくを、次の二つの経路を対象にして計算する。</p> <ul style="list-style-type: none"> - 建屋内の放射性物質からのスカイシャインガンマ線による外部被ばく - 建屋内の直接ガンマ線による外部被ばく <p>5) 大気中へ放出された放射性物質による被ばくを、次の二つの被ばく経路を対象にして計算する。</p> <ul style="list-style-type: none"> - 大気中へ放出された放射性物質による入退城時の被ばく - 大気中へ放出された放射性物質の吸入採取による内部被ばく 	<p>3.2 → 内規のとおり</p>	<p>3.2(1) a) 中央制御室内での被ばく評価</p> <p>3.2(1) a) i) 建屋内の放射性物質からのスカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線による中央制御室内外での外部被ばく線量を評価している。</p> <p>3.2(1) a) ii) 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物質の放出量を基に大気拡散効果と中央制御室壁によるガンマ線の遮蔽効果を踏まえて運転員の外部被ばくを評価している。</p> <p>3.2(1) a) iii) 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放射性物質の吸入採取による内部被ばくガンマ線による外部被ばくの和として実効線量を評価している。</p> <p>3.2(1) b) 入退城時の被ばく評価</p> <p>3.2(1) b) i) 建屋内の放射性物質からのスカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線による入退城時の外部被ばく線量を評価している。</p> <p>3.2(1) b) ii) 大気中へ放出された放射性物質からのスカイシャインガンマ線による内部被ばくは、事故期間中の外気による被ばくを評価している。</p> <p>3.2(1) b) iii) 大気中へ放出された放射性物質による被ばくは、大気中へ放出された放射性物質による内部被ばく線量を評価している。</p>

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)		中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<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外部被ばく</p> <p>(2) 評価の手順 評価の手順を図 3.2 に示す。</p> <p>a) 大気中への放出量の計算及び放射性物質の施設内分布 想定事故に対して、大気中への放射性物質放出量を計算する。また、放射性物質の施設内の存在量分布を計算する。(「4. 大気中への放出量の評価」)</p> <p>b) 原子炉施設周辺の気象データを用いて、大気拡散を計算して相対濃度及び相対線量を計算する。(「5. 大気拡散の評価」)</p> <p>c) 放射性物質の施設内の存在量分布から建屋内の線源強度を計算する。(「6. 建屋からのスカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線の評価」)</p> <p>d) 中央制御室内での運転員の被ばくを計算する。</p> <p>1) 前項 c) の結果を用いて、建屋内の放射性物質からのガンマ線(スカイシャインガンマ線、直接ガンマ線)による被ばくを計算する。(「7.1 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」)</p> <p>2) 前項 a) 及び b) の結果を用いて、大気中へ放出された放射性物質による被ばくを計算する。(「7.2 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」)</p> <p>3) 前項 a) 及び b) の結果を用いて、中央制御室内に外気から取り込まれた放射性物質による被ばく(ガンマ線及び吸入攝取)を計算する。(「7.3 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」)</p> <p>e) 入退域時の運転員の被ばくを計算する。</p> <p>1) 前項 c) の結果を用いて、建屋に存在する放射性物質から放射されるガンマ線(スカイシャインガンマ線、直接ガンマ線)による被ばくを計算する。(「7.4 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」)</p> <p>2) 前項 a) 及び b) の結果を用いて、大気中へ放出された放射性物質による被ばく(ガンマ線及び吸入攝取)を計算する。(「7.5 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」)</p> <p>f) 文書化 評価条件及び評価結果を文書化する。</p> <p>g) 評価の手順の a)から c)までのうち、b)は他の評価と並列に進めてもよい。また d)及び e)は、並列に進めてもよい。</p>	<p>3.2(2) a) 想定事故に対して、大気中への放出量及び放射性物質の施設内の存在量分布を評価している。</p> <p>3.2(2) b) 原子炉施設周辺の気象データを用いて、大気拡散を計算して相対濃度及び相対線量を評価している。</p> <p>3.2(2) c) 放射性物質の施設内の存在量分布から建屋内の線源強度を評価している。</p> <p>3.2(2) d) 1) 前項 c) の結果を用いて、建屋内の放射性物質からのガンマ線(スカイシャインガンマ線、直接ガンマ線)による被ばくを評価している。</p> <p>3.2(2) d) 2) 前項 a) 及び b) の結果を用いて、大気中へ放出された放射性物質による被ばくを評価している。</p> <p>3.2(2) d) 3) 前項 a) 及び b) の結果を用いて、中央制御室内に外気から取り込まれた放射性物質による被ばく(ガンマ線及び吸入攝取)を評価している。</p> <p>3.2(2) e) 1) 前項 c) の結果を用いて、建屋に存在する放射性物質から放射されるガンマ線(スカイシャインガンマ線、直接ガンマ線)による被ばくを評価している。</p> <p>3.2(2) e) 2) 前項 a) 及び b) の結果を用いて、大気中へ放出された放射性物質による被ばく(ガンマ線及び吸入攝取)を評価している。</p> <p>3.2(2) f) 評価条件及び評価結果を文書化し、資料としてまとめている。</p> <p>3.2(2) g) 評価の手順の a)から c)までのうち、b)は他の評価と並列に進めている。また d)及び e)は、並列に進めている。</p>	<p>3.3 → 内規のとおり</p> <p>「3.1 想定事故」に対して、「3.2 評価項目」の(1)a)中央制御室での被ばく評価及び(1)b)入退域時の被ばく評価で計算した線量の合計値が、次の判断基準を満足すること。</p> <p>- 1人あたりの被ばく経路ごとの実効線量の合算値が、100mSv を超えない(※)【解説 3.2】。</p> <p>「1人あたりの被ばく経路ごとの実効線量の合算値が、100mSv を超えない」ことを満足していることを確認している。</p>

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
 <p>スカイシャイニングガンマ線 放射性雲からのガンマ線 直接ガンマ線 中央制御室 吸込攝取 吸入攝取 中央制御室附属棟 原子炉格納容器 入退域での被ばく</p> <p>(b) PWR型原子炉施設</p>	<p>→ 図3.1 のとおり被ばく経路を考慮している。</p> <p>図3.1 中央制御室居住性に係る被ばく経路</p>



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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
4. 大気中への放出量の評価	
4.2 PWR型原子炉施設	
原子炉冷却却材喪失及び蒸気発生器伝熱管破損は、一方の事故で包合できる場合は、いざわがで代表してもよい。	4.2 → 内規のとおり 原子炉冷却却材喪失及び蒸気発生器伝熱管破損を対象として評価している。
4.2.1 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【解説 4.1】。	4.2.1 → 内規のとおり 4.2.1(1) 定格出力に余裕を見た出力で十分長時間運転していた炉心を評価対象炉心としている。
(2) 大気中への放出量の計算	4.2.1(2) 大気中への放出量の計算 4.2.1(2) a) 図 4.5 及び図 4.6 に示す放出経路で希ガスは大気中へ放出されるとして評価している。
a) 希ガスは図 4.5、よう素は図 4.6 に示す放出経路で大気中へ放出されるとする。	4.2.1(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% の割合として評価している。
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。	4.2.1(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% は無機よう素として評価している。
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。	4.2.1(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して評価している。有機よう素及び希ガスは、この効果を無視して評価している。
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。	4.2.1(2) e) 原子炉格納容器スプレイ水による無機よう素の除去効率は、実験に基づいて評価された値に余裕を見込んだ値として評価している。有機よう素及び希ガスは、スプレイによるこの効果を無視して評価している。
e) 原子炉格納容器スプレイ水による無機よう素の除去効率は、実験に基づいて評価された等価半減期が 50 秒以下の場合において等価半減期を 100 秒とすることは妥当と認められることは、「発電用軽水型原子炉施設の安全評価に関する審査指針」(以下、「安全評価審査指針」という)に示されており、その考え方を準用する(※)。有機よう素及び希ガスは、スプレイによるこの効果を無視する。	4.2.1(2) f) 希ガス及びよう素は、原子炉格納容器からの漏えいを評価している。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して評価している。
f) 希ガス及びよう素は、原子炉格納容器からの漏えい率は、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。	4.2.1(2) g) アニユラス空気再循環設備(フィルタを含む)は、起動信号を明らかにしつかつ、十分な時間的余裕を見込んで、その機能を期待することができます。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している。
g) アニユラス空気再循環設備(フィルタを含む)は、起動信号を明らかにし、かつ、十分な時間的余裕を見込んで、その機能を期待することができます。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【解説 4.2】。	4.2.1(2) h) ECCS が再循環モードで運転され、原子炉格納容器外の水が原子炉格納容器外に導かれると、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。例えば、設計漏えい率を下回らない値に対し 2 倍の余裕を見込んだ設定を仮定する。
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。例えば、設計漏えい率を下回らない値に対し 2 倍の余裕を見込んだ設定を仮定する。	ECCS の再循環系から補助建屋に漏えいしたよう素の気相への移行率は 5 %、補助建屋内でのよう素の沈着率は 50 % と仮定して評価している。
i) ECCS の再循環系が設置される補助建屋内換気系による素用フィルタが設備される場合には、その除去効率は設計値に余裕を持った値として評価している。	4.2.1(2) i) ECCS の再循環系が設置される補助建屋内換気系による素用フィルタが設備される場合には、その除去効率は設計値に余裕を持った値として評価している。

<p>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>i) オリジナルの放射性物質は、排気筒から放出されるとする【解説 4.3 及び 4.4】。</p>	<p>中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況</p> <p>4.2.1(2) j) オリジナルの放射性物質は、排気筒から放出されるとして評価している。</p>
---	---

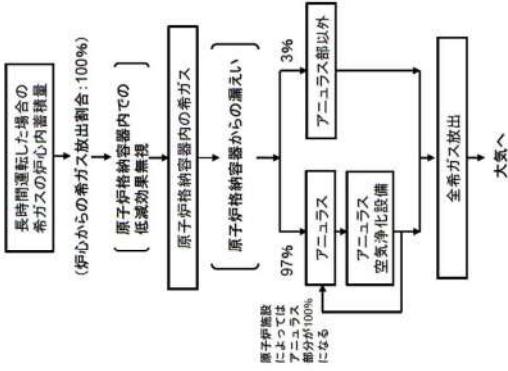
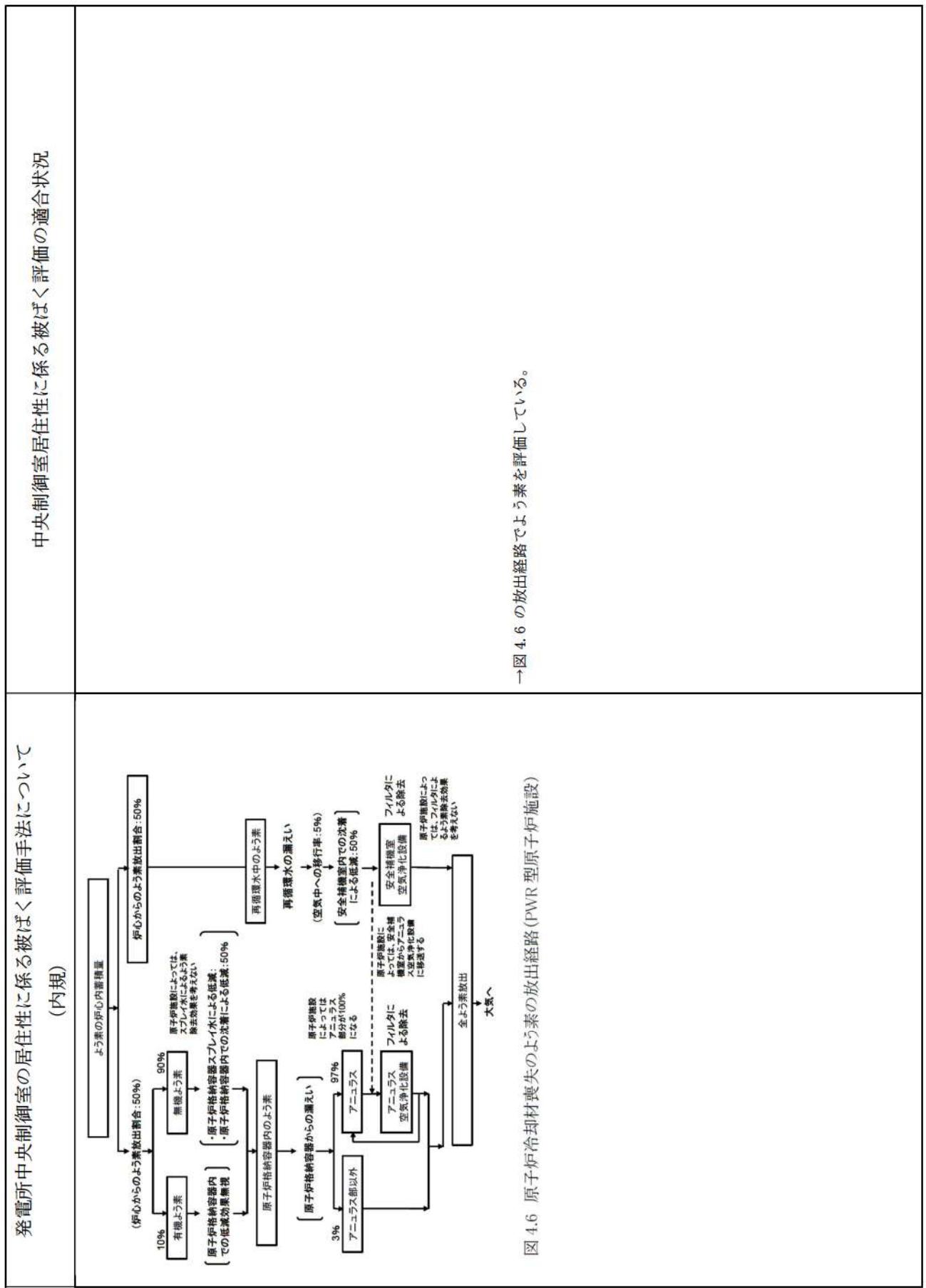
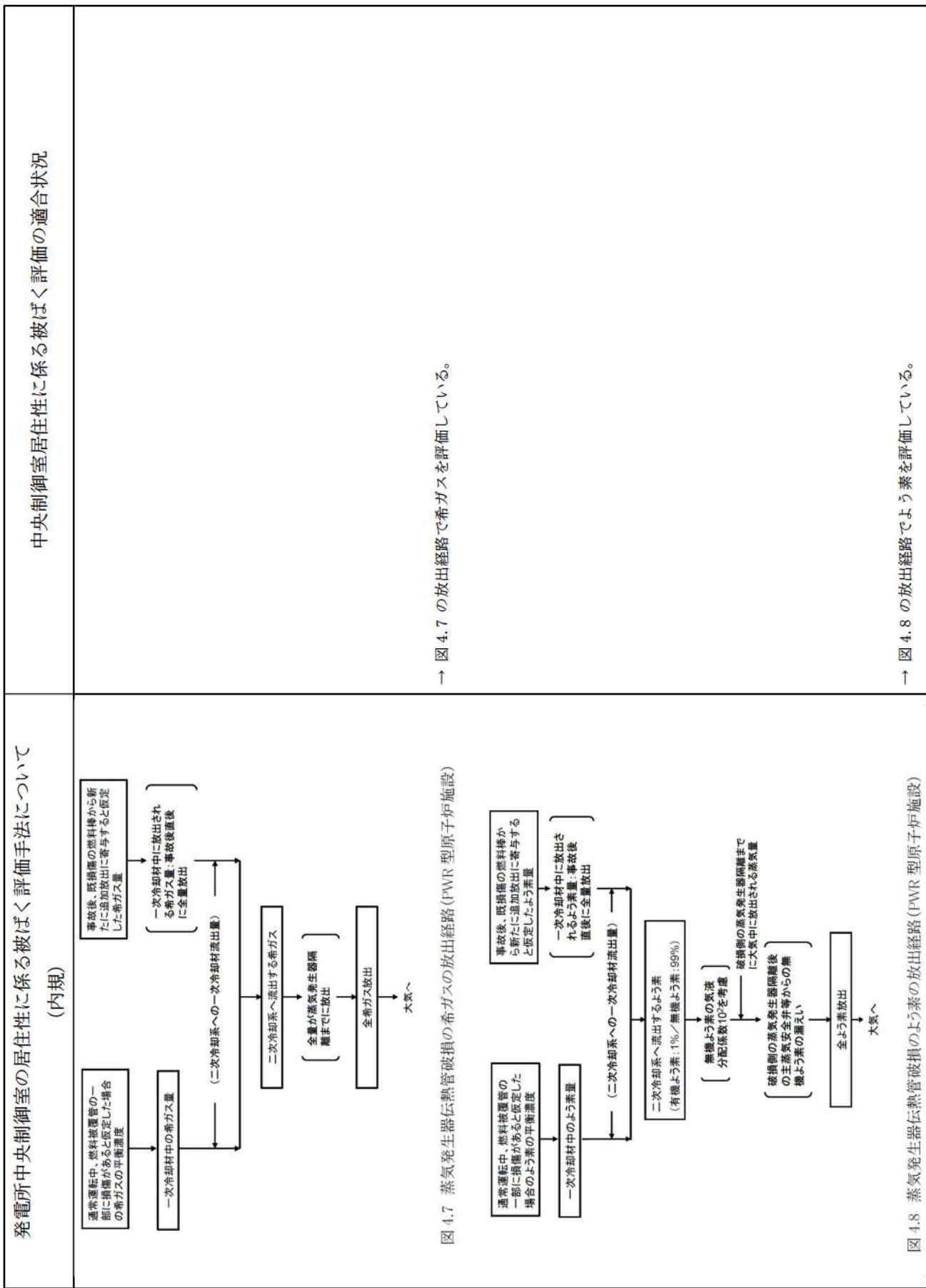


図 4.5 原子炉冷却材喪失の希ガスの放出経路(PWR型原子炉施設)

→ 図 4.5 の放出経路で希ガスを評価している。



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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>4.2.2 蒸気発生器伝熱管破損</p> <p>(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【解説 4.1】。</p> <p>(2) 原子炉の出力運転中に、蒸気発生器の伝熱管 1 本が、瞬時に両端破断し、二次冷却系を介して一次冷却材が原子炉格納容器外に放出される事象とする。</p> <p>(3) 外部電源は、喪失しない場合のいざれか厳しい場合を仮定する。また、ECCS が自動起動する場合には、その動作は、一次冷却材の流出量を大きくするよう仮定する。</p> <p>(4) 大気中の放出量の計算</p> <p>a) 希ガス類は図 4.3、よう素類は図 4.4 に示す放出経路で大気中へ放出されるとする。</p> <p>b) 事象発生前の一次冷却材中の放射性物質の濃度は、設計上想定した燃料被覆管欠陥率を用いて計算された値とする。</p> <p>c) 設計上想定した欠陥を有する燃料棒のギャップから、希ガス及びよう素が、事故発生直後一次冷却系に追加放出されることがあるとしている。</p> <p>d) この一次冷却材内放射性物質のうち、蒸気発生器を隔離するまでの間に一次冷却系から二次冷却系へ流出する放射能量の割合は、その時流出する一次冷却材量の全保有水量に対する割合と同じとする。</p> <p>e) 二次冷却系に流出してきたよう素のうち、有機よう素は 1% とし、残りの 99% は無機よう素とする。有機よう素は、全量が大気中に放出される。無機よう素は、気液分配係数 100 で蒸気とともに大気中に放出される。二次冷却系に流出した希ガスは、全量が大気中に放出される。</p> <p>f) 破損した蒸気発生器の隔離までの放出率を、放出量を隔離時間で除した値で一定であると仮定することができる。また、二次側弁の開閉状況を考慮して放出率を時間依存値で設定してもよい。</p> <p>g) 破損した蒸気発生器の隔離後は、二次側弁からの蒸気の漏えいによって、無機よう素が大気中へ放出される。弁からの蒸気漏えい率は、設計値に余裕を見込んだ値で 30 日間継続ものとする。</p>	<p>4.2.2 → 内規のとおり</p> <p>4.2.2(1) 定格出力に余裕を見た出力で十分長時間運転していたが評価対象炉心としている。</p> <p>4.2.2(2) 原子炉の出力運転中に、蒸気発生器の伝熱管 1 本が、瞬時に両端破断し、二次冷却系を介して一次冷却材が原子炉格納容器外に放出される事象を評価する。</p> <p>4.2.2(3) 外部電源は、大気への核分裂生成物の放出量の観点から、外部電源がない場合のほうがより厳しい評価となるため、外部電源が喪失すると仮定して評価する。また、ECCS の動作は一次冷却材の流出量を大きくするよう仮定する。</p> <p>4.2.2(4) a) 希ガス類は図 4.7、よう素類は図 4.8 に示す放出経路で大気中へ放出されるとして評価する。</p> <p>4.2.2(4) b) 事象発生前の一次冷却材中の放射性物質の濃度は、設計上想定した燃料被覆管欠陥率を用いて評価している。</p> <p>4.2.2(4) c) 設計上想定した欠陥を有する燃料棒のギャップから、希ガス及びよう素が、事故発生直後一次冷却系に追加放出されることがあるとしている。</p> <p>4.2.2(4) d) この一次冷却材内放射性物質のうち、蒸気発生器を隔離するまでの間に一次冷却系から二次冷却系へ流出する放射能量の割合は、その時流出する一次冷却材量の全保有水量に対する割合と同じとして評価している。</p> <p>4.2.2(4) e) 二次冷却系に流出してきたよう素のうち、有機よう素は 1% とし、残りの 99% は無機よう素として評価している。有機よう素は、全量が大気中に放出されるとして評価している。無機よう素は、気液分配係数 100 で蒸気とともに大気中に放出される。二次冷却系に流出した希ガスは、全量が大気中に放出されるとして評価している。</p> <p>4.2.2(4) f) 破損した蒸気発生器の隔離までの放出率を、放出量を隔離時間で除した値で一定であると仮定して評価している。また、二次側弁の開閉状況を考慮して放出率を時間依存値で設定している。</p> <p>4.2.2(4) g) 破損した蒸気発生器の隔離後は、二次側弁からの蒸気の漏えいによって、無機よう素が大気中へ放出される。弁からの蒸気漏えい率は、設計値に余裕を見込んだ値で 30 日間継続ものとして評価している。</p>

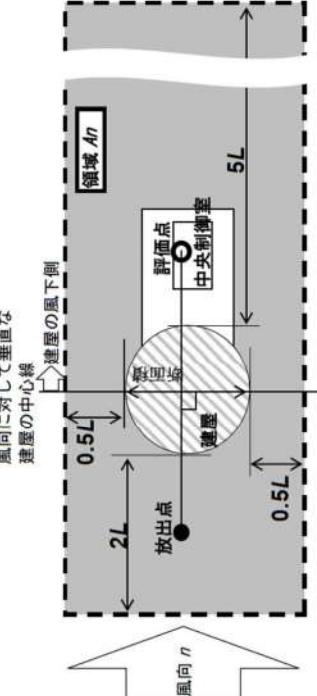


発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について (内規)		中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
5. 大気拡散の評価	5.1 放射性物質の大気拡散	<p>5.1.1 → 内規のとおり 中央制御室は、国内の既存の中央制御室と大きく異なる設計ではないため、大気拡散モ デルを適用する。</p> <p>5.1.1(1)a) 1) 放射性物質の空気中濃度は、示されたガウスブルームモデルにて評価している。</p> <p>5.1.1(1)a) 1) 放射性物質の大気拡散の計算式</p> <p>放射性物質の大気拡散モデルについては、国内の既存の中央制御室と大きく異なる設計の場合には適用しない。 建屋の影響を受けない場合の基本拡散式【解説 5.1】</p> <p>a) ガウスブルームモデルの適用</p> <p>1) ガウスブルームモデル</p> <p>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、鉛直方向とともに正規分布になると仮定した次のガウスブルームモデル^(5.3)を適用して計算する。</p> $\begin{aligned} Z(x, y, z) = & \frac{Q}{2\pi\sigma_x U} \exp\left(-\lambda \frac{x}{U}\right) \exp\left(-\frac{y^2}{2\sigma_y^2}\right) \\ & \times \left[\exp\left\{-\frac{(z-H)^2}{2\sigma_z^2}\right\} + \exp\left\{-\frac{(z+H)^2}{2\sigma_z^2}\right\} \right] \dots \dots \dots \quad (5.1) \end{aligned}$ <p>各記号の意味:</p> <ul style="list-style-type: none"> $Z(x, y, z)$: 評価点(x, y, z)の放射性物質の濃度 (Bq/m^3) Q: 放射性物質の放出率 (Bq/s) U: 放出源を代表する風速 (m/s) λ: 放射性物質の崩壊定数 ($1/s$) z: 評価点の高さ (m) H: 放射性物質の放出源の高さ (m) σ_y: 濃度の y 方向の拡がりのパラメータ (m) σ_z: 濃度の z 方向の拡がりのパラメータ (m) <p>拡散式の座標は、放出源直下の地表を原点に、風下方向を x 軸、その直角方向を y 軸、鉛直方向を z 軸とする直角座標である。</p> <p>2) 保守性を確保するために、通常、放射性物質の核崩壊による減衰項は計算しない。すなわち、(5.1)式で、核崩壊による減衰項を次のとおりとする。</p> $\exp\left(-\lambda \frac{x}{U}\right) = 1 \dots \dots \dots \quad (5.2)$ <p>b) σ_y 及び σ_z は、中央制御室が設置されている建屋が、放出处から比較的近距離にあることと考えて、5.1.3 項に示す方法で計算する。</p> <p>5.1.1(1)b) 5.1.3 項に示された方法で評価している。</p>

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>c) 気象データ 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。</p> <p>(2) 建屋影響を受ける場合の基本拡散式【解説5.2】</p> <p>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σ_x及びσ_zに、建屋による巻込み現象による初期拡散パラメータσ_{yo}、σ_{zo}を加算した総合的な拡散パラメータ\sum_y、\sum_zを適用する。</p> <p>1) 建屋影響を受ける場合は、次の(5.3)式を基本拡散式とする。</p> $\chi(x, y, z) = \frac{Q}{2\pi\sum_y \sum_z U} \exp\left(-\lambda \frac{x}{U}\right) \exp\left(-\frac{y^2}{2\sum_y^2}\right) \times \exp\left(-\frac{(z - H)^2}{2\sum_z^2}\right) + \exp\left(-\frac{(z + H)^2}{2\sum_z^2}\right) \dots \dots \dots \quad (5.3)$ $\sum_y^2 = \sigma_{yo}^2 + \sigma_y^2 \quad , \quad \sum_z^2 = \sigma_{zo}^2 + \sigma_z^2$ $\sigma_{yo}^2 = \sigma_{zo}^2 = \frac{c d}{\pi}$ <p>$\chi(x, y, z)$: 評価点(x, y, z)の放射性物質の濃度 Q : 放射性物質の放出率 U : 放出源を代表する風速 λ : 放射性物質の崩壊定数 z : 評価点の高さ H : 放射性物質の放出源の高さ \sum_y : 建屋の影響を加算した \sum_z : 濃度のy方向の拡がりのパラメータ σ_y : 濃度のy方向の拡がりのパラメータ σ_z : 濃度のz方向の拡がりのパラメータ σ_{yo} : 建屋による巻込み現象による σ_{zo} : 建屋による初期拡散パラメータ A : 建屋などの風向方向の投影面積 c : 形状係数</p>	<p>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て、評価している。</p> <p>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ため、建屋による巻込み現象による影響を含めて評価している。</p> <p>5.1.1(2)a1) 建屋影響を受けるため、(5.3)式の基本拡散式を用いて評価している。</p>

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>2) 保守性を確保するために、通常、放射性物質の核崩壊による減衰項は計算しない。 すなわち、(5.3)式で、核崩壊による減衰項を次のとおりとする。これは、(5.2)式の場合と同じである。</p> $\exp\left(-\lambda \cdot \frac{y}{U}\right) = 1$ <p>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。これは、Gifford により示された範囲 ($1/2 < c < 2$)において保守的に最も大きな濃度を与えるためである。</p> <p>c) 中央制御室の評価においては、放出源又は巻き込みを生じる建屋から近距離にあるため、拡散パラメータの値は σ_{yo}、σ_{zo} が支配的となる。このため、(5.3)式の計算で、$\sigma_y = 0$ 及び $\sigma_z = 0$ として、σ_{yo}、σ_{zo} の値を適用してもよい。</p> <p>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 10 m 高さで測定）を採用するのを保守的かつ適切である。</p> <p>e) 建屋影響を受ける場合の条件については、「5.1.2 原子炉施設周辺の建屋影響による拡散」に従う。</p> <p>(3) 建屋影響を受ける場合の基本拡散式の適用について</p> <p>a) (5.3)式を適用する場合、「5.1.2 原子炉施設周辺の建屋影響による拡散」の(1)a)の放出源の条件に応じて、原子炉施設周辺の濃度を、次の b) 又は c) の方法によって計算する。</p> <p>b) 放出源の高さで濃度を計算する場合 1) 放出源と評価点で高度差がある場合には、評価点高さを放出源高さとして ($z=H$, $H > \theta$)、(5.4)式で濃度を求める【解説 5.3】[解説 5.4]。</p>	<p>5. 1. 1 (2) a) 2) 放射性物質の核崩壊による減衰項は評価していない。</p> <p>5. 1. 1 (2) b) 形状係数 c の値は、$1/2$ を用いる。</p> <p>5. 1. 1 (2) c) 中央制御室の評価においては、放出源又は巻き込みを生じる建屋から近距離にあり、拡散パラメータの値は σ_{yo}、σ_{zo} が支配的となるが、σ_y 及び σ_z は 0 とはしていない。</p> <p>5. 1. 1 (2) d) 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、保守的に地上高さに相当する比較的低風速の気象データ（地上 10 m 高さで測定）で評価している。</p> <p>5. 1. 1 (2) e) 建屋影響を受ける場合には、「5.1.2 原子炉施設周辺の建屋影響による拡散」に従う。</p> <p>5. 1. 1 (3) a) (5.3)式を適用するため、「5.1.2 原子炉施設周辺の建屋影響による拡散」の(1)a)の放出源の条件に応じて、原子炉施設周辺の濃度を、次の b) 又は c) の方法によって計算している。</p> <p>5. 1. 1 (3) b) 1) 放出源と評価点で高度差がある場合には、評価点高さを放出源高さとして ($z=H$, $H > 0$)、(5.4)式で濃度を評価している。</p> $x(x, y, z) = \frac{Q}{2\pi \sum_y \cdot \sum_z U} \exp\left(-\frac{y^2}{2\sum_y^2}\right) \cdot \left[1 + \exp\left(-\frac{(2H)^2}{2\sum_z^2}\right) \right] \quad \dots \dots \quad (5.4)$ <p style="text-align: center;"> $x(x, y, z)$: 評価点 (x, y, z) の放射性物質の濃度 Q : 放射性物質の放出率 U : 放出源を代表する風速 H : 放射性物質の放出源の高さ \sum_y : 建屋の影響を計算した \sum_z : 建屋の影響を計算した Σ : 建屋の影響を計算した </p>

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>2) 放出源の高さが地表面よりも十分離れている場合には、地表面からの反射による濃度の寄与が小さくなつため、右辺の指數減衰項は1に比べて小さくなることを確認できれば、無視してよい【解説 5.5】。</p> <p>c) 地上面の高さで濃度を計算する場合 放出源及び評価点が地上面にある場合($z=0, H=0$)、地上面の濃度を適用して、(5.5)式で求める【解説 5.3】【解説 5.4】。</p>	<p>5.1.1 (3)b) 2) 放出源の高さが地表面よりも十分離れている場合には、地表面からの反射による濃度の寄与が小さくなり、右辺の指數減衰項は1に比べて小さくなることを確認している。</p> <p>5.1.1 (3)c) 放出源及び評価点が地面上にある場合 ($z=0, H=0$)、地上面の濃度を適用して、(5.5)式で評価している。</p>
$\chi(x, y, 0) = \frac{Q}{\pi \sum_s U} \exp \left(-\frac{v^2}{2 \sum_s} \right) \dots \dots \dots \quad (5.5)$ $ \begin{aligned} \chi(x, y, 0) &: \text{評価点}(x, y, 0) の放射性物質の濃度 && (Bq/m^3) \\ Q &: \text{放射性物質の放出率} && (Bq/s) \\ U &: \text{放出源を代表する風速} && (m/s) \\ \sum_s &: \text{建屋の影響を加算した} \\ & \quad \text{濃度の } y \text{ 方向の括りのパラメータ} && (m) \\ \sum_s &: \text{建屋の影響を加算した} \\ & \quad \text{濃度の } z \text{ 方向の括りのパラメータ} && (m) \end{aligned} $ <p>5.1.2 → 内規とおり</p> <p>5.1.2 原子炉施設周辺の建屋影響による拡散</p> <p>(1) 原子炉施設の建屋後流での巻き込みが生じる場合の条件</p> <p>a) 中央制御室の上に、事故時の放射性物質の放出点から比較的近距離の場所では、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。</p> <p>中央制御室の被ばく評価においては、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ついて、以下に示す条件すべてに該当する場合、放出点から放出された放射性物質は建屋の風下側で巻き込みの影響を受け拡散し、評価点に到達するものとする。</p> <p>放出点から評価点までの距離は、保守的な評価となるように水平距離を用いる。</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 放出点の高さが建屋の高さの 2.5 倍に満たない場合 2) 放出点と評価点を結んだ直線と平行で放出点を風上とした風向 n について、放出点の位置が風向 n と建屋の投影形状に応じて定まる一定の範囲(図 5.1 の領域 An)の中にある場合 3) 評価点が、巻き込みを生じる建屋の風下側にある場合 <p>上記の三つの条件のうちの一つでも該当しない場合には、建屋の影響はないものとして大気拡散評価を行うものとする⁽⁴⁾。</p> <p>ただし、放出点と評価点が隣接するような場合の濃度予測には適用しない。</p> <p>建屋の影響の有無の判断手順を、図 5.2 に示す。</p>	

<p>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>中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況</p>
<p>風向に対して垂直な 建屋の中心線</p>  <p>建屋の風下側</p> <p>放出点</p> <p>評価点</p> <p>中央制御室</p> <p>建屋</p> <p>領域 A_n</p> <p>風向 n</p>	<p>5.1.2(1)b) 5.1.2(1)a) に従って評価している。</p> <p>5.1.2(1)b) 5.1.2(1)a) に従って評価している。</p> <p>b) 実験等によって、より具体的な最新知見が得られた場合、例えば風洞実験の結果から建屋の影響を受けていないことが明らかになった場合にはこの限りではない。</p>

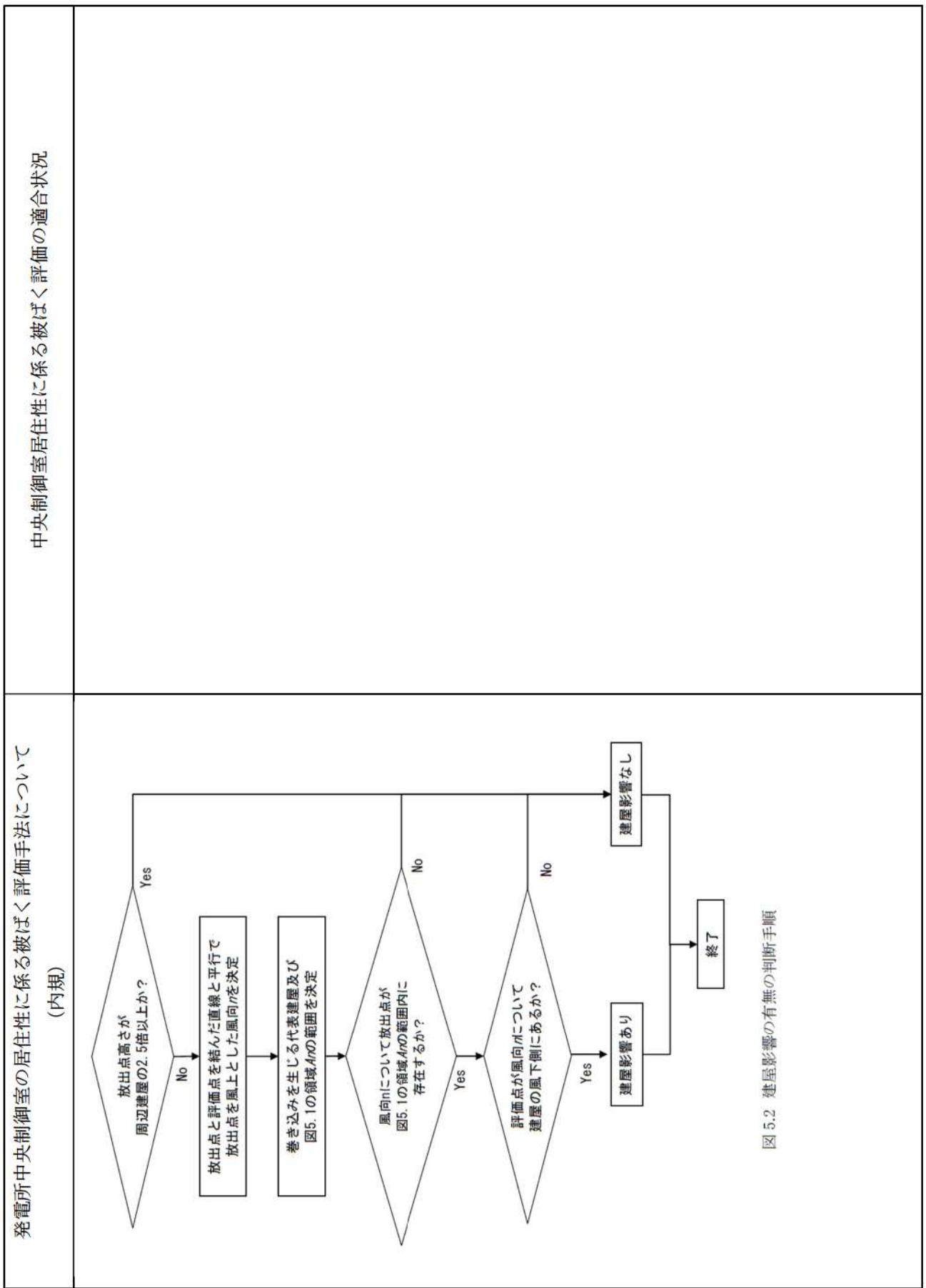


図5.2 建屋影響の有無の判断手順

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>(2) 建屋後流の巻き込みによる放射性物質の拡散の考え方</p> <p>a) 「5.1.2 原子炉施設周辺の建屋影響による拡散(1)(a)項で、建屋後流での巻き込みが生じると判断された場合、ブルームは、通常の大気拡散によって放射性物質が拡がる前に、巻き込み現象によって放射性物質の大気拡散が行なわれたと考える。」</p> <p>このような場合には、風下着目方位を1方位のみとせず、複数方位を着目方位と見込み、かつ、保守的な評価対象方位について風下中心軸上の最大濃度を用いる。</p> <p>b) この場合の拡散パラメータは、建屋等の投影面積の関数であり、かつ、その中の濃度分布は正規分布と仮定する。</p> <p>建屋影響を受けない通常の拡散の基本式(5.1)式と同様、建屋影響を取入れた基本拡散式(5.3)式も正規分布を仮定しているが、建屋の巻き込みによる初期拡散効果によつて、ゆるやかな分布となる。(図 5.3)</p> <p>5.1.2(2)a) 風下着目方位を1方位のみとせず、複数方位を着目方位と見込み、かつ、保守的な評価対象方位について風下中心軸上の最大濃度を用いて評価している。</p> <p>5.1.2(2)b) この場合の拡散パラメータは、建屋等の投影面積の関数であり、かつ、その中の濃度分布は正規分布と仮定して評価している。</p>	

図 5.3 建屋による巻き込み現象を考えた建屋周辺の濃度分布の考え方

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>(3) 建屋による巻き込みの評価条件</p> <p>a) 巒き込みを生じる代表建屋</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 原子炉施設の近辺では、隣接する複数の建屋の風下側で広く巻き込みによる拡散が生じるものとする。 2) 巒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【解説5.6】。 3) 巒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が適切である。 	<p>5.1.2(3)a) 巒き込みを生じる建屋として、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している。代表建屋は表5.1に示されている。原子炉格納容器とする。</p> <p>5.1.2(3)b) 1) 事故時に外気の取入れを遮断するので、中央制御室には、流入によって放射性物質が侵入するものとして評価している。</p> <p>5.1.2(3)b) 2) 評価期間中は外気を遮断することを前提としているため、中央制御室が属する当該建屋の屋上面を代表面(代表評価面)として選定する。</p> <p>b) 放射性物質濃度の評価点</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 中央制御室が属する建屋の代表面の選定 <p>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、また事故時に外気の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。</p> 2) 建屋の影響が生じる場合、中央制御室を含む当該建屋の効果が及んでいたり、代表建屋による巻き込みによる拡散の効果が及んでいたりと考えられる。このため、中央制御室換気設備の非常時の運転モードに応じて、次のi)又はii)によって、当該建屋の表面の濃度を計算する。 <ol style="list-style-type: none"> i) 評価期間中も給気口から外気を取り入れることを前提とする場合は、給気口が設置されている当該建屋の表面とする。 ii) 評価期間中は外気を遮断することを前提とする場合は、中央制御室が属する当該建屋の各表面(屋上面又は側面)のうちの代表面(代表評価面)を選定する。

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>3) 代表面における評価点</p> <p>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。</p> <p>ii) 中央制御室が属する当該建屋とは、原子炉建屋、原子炉補助建屋又はコントロール建屋などが相当する。</p> <p>iii) 代表評価面には、当該建屋の屋上面に対することは適切な選定である。また、中央制御室が屋上面から離れている場合は、当該建屋の側面を代表評価面として、それに応する高さでの濃度を対応評価することも適切である。</p> <p>iv) 屋上面を代表面とする場合、評価点として中央制御室の中心点を選定し、対応する風下距離から拡散パラメータを算出してもよい。また、$\sigma_y = 0$ 及び $\sigma_z = 0$ として、σ_y、σ_z の値を適用してもよい。</p> <p>c) 着目方位</p> <p>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、放出源と評価点と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【解説5.7】。</p>	<p>5.1.2(3)b)3) 屋上面を代表としているため、中央制御室の中心点を評価点としている。</p> <p>5.1.2(3)b)3) iv) 拡散パラメータの値は σ_y、σ_z が支配的となるが、σ_y 及び σ_z は 0 とはして、σ_y、σ_z の値を適用してもよい。</p> <p>5.1.2(3)c)1) 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、放出源と評価点ととされる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して評価している。</p>

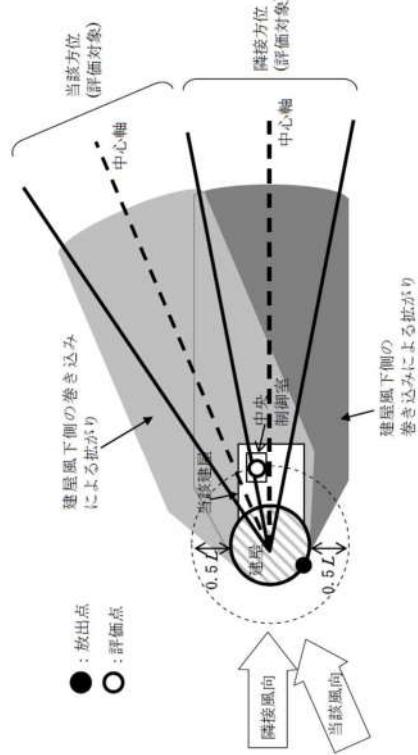
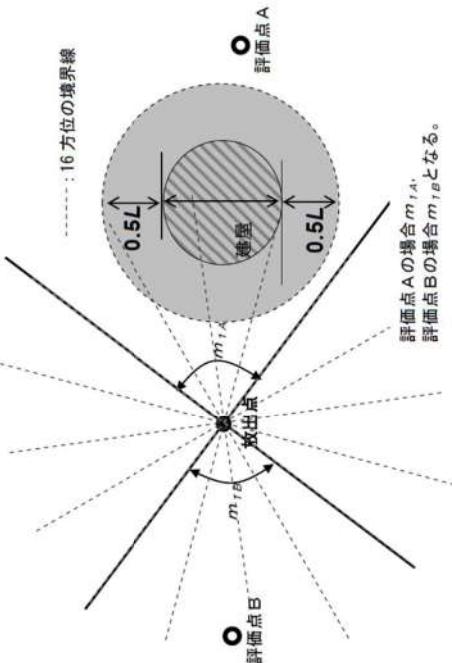
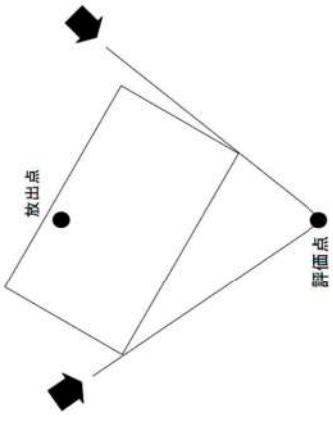


図5.4 建屋後流での巻き込み影響を受ける場合の考慮すべき方位

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>評価対象とする方位は、放出された放射性物質が建屋の影響を受けて拡散すること、及び建屋の影響を受けた拡散された放射性物質が評価点に届くことの両方に該当する方位とする。</p> <p>具体的には、全 16 方位について以下の三つの条件に該当する方位を選定し、すべての条件下に該当する方位を評価対象とする。</p> <p>i) 放出点が評価点の風上にあること</p> <p>ii) 放出点から放出された放射性物質が、建屋の風下側に巻き込まれるような範囲に、放出点が存在すること。この条件に該当する風向の方位 m_1 の選定には、図 5.5 のような方法を用いることができる。図 5.5 の対象となる二つの風向の方位の範囲 m_{1A}, m_{1B} のうち、放出点が評価点の風上となるどちらか一方の範囲が評価の対象となる。</p> <p>放出点が建屋に接近し、0.5L の拡散領域(図 5.5 のハッキング部分)の内部にある場合は、風向の方位 m_1 は放出点が評価点の風上となる 180° が対象となる【解説 5.8】。</p> <p>5. 1. 2 (3) c) i) 放出点は評価点の風上である。 5. 1. 2 (3) c) ii) 放出点が建屋に接近し、0.5L の拡散領域(図 5.5 のハッキング部分)の内部にあらため、風向の方位 m_1 は放出点が評価点の風上となる 180° を対象として評価している。</p>  <p>注: L は風向に垂直な建屋の投影面の高さ又は投影面の幅のうちの小さい方</p> <p>図 5.5 建屋の風下側で放射性物質が巻き込まれる風向の方位 m_1 の選定方法 (水平断面での位置関係)</p> <p>iii) 建屋の風下側で巻き込まれた大気が評価点に到達すること。この条件に該当する風向の方位 m_2 の選定には、図 5.6 に示す方法を用いることができる。</p> <p>評価点が建屋に接近し、0.5L の拡散領域(図 5.6 のハッキング部分)の内部にあらため、風向の方位 m_2 は放出点が評価点の風上となる 180° が対象となる【解説 5.8】。</p> <p>5. 1. 2 (3) c) iii) 評価点が建屋に接近し、0.5L の拡散領域(図 5.6 のハッキング部分)の内部にあらため、風向の方位 m_2 は放出点が評価点の風上となる 180° を対象として評価している。</p>	

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>注:レーベンは風向に垂直な建屋の投影面の高さ又は投影面の幅のうちの小さい方</p> <p>図 5.6 建屋の風下側で巻き込まれた大気が評価点に到達する 風向の方位 m_2 の選定方法(水平断面での位置関係)</p> <p>図 5.5 及び図 5.6 は、断面が円筒形状の建屋を例として示しているが、断面形状が矩形の建屋についても、同じ要領で評価対象の方位を決定することができる【解説 5.9】。</p> <p>建屋の影響がある場合の評価対象方位選定手順を、図 5.7 に示す。</p> <div style="text-align: center;"> </div> <div style="text-align: right;"> <p>→図 5.7 のように建屋の影響がある場合の評価対象方位選定手順に従って、建屋の巻き込み評価をしている。</p> </div> <div style="text-align: right; margin-top: 20px;"> <p>図 5.7 建屋の影響がある場合の評価対象方位選定手順</p> </div> <pre> graph TD A[建屋影響がある場合の評価対象(風向の選定)] --> B[5.1.2 (3)(c)1 i) 放出点が評価点の風上となる方位を選択] B --> C[5.1.2 (3)(c)1 ii) 放出点から建屋 + 0.5L を含む方位を選択 (放出点が建屋 + 0.5L の内部に存在する場合は、 放出点が評価点の風上となる 180° が対象)] C --> D[5.1.2 (3)(c)1 iii) 評価点から建屋 + 0.5L を含む方位を選択 (評価点が建屋 + 0.5L の内部に存在する場合は、 放出点が評価点の風上となる 180° が対象)] D --> E[i ~ iii]の重なる方位を選定 E --> F[方位選定終了] </pre>	

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>2) 具体的には、図 5.8 のとおり、当該建屋表面において定めた評価点から、原子炉施設の代表建屋の水平断面を見込む範囲に定めた評価点を定める。[解説 5.7] 幾何学的に建屋群を見込み範囲に対して、気象評価上の方位とのずれによって、評価すべき方位の数が増加することが考えられるが、この場合、幾何学的な見込み範囲に相当する適切な見込み方位の設定を行ってもよい[解説 5.10]。</p>  <p>図 5.8 評価対象方位の設定</p> <p>d) 建屋投影面積</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 図 5.9 に示すとおり、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[解説 5.11]。 2) 建屋の影響がある場合は複数の風向を対象に計算する必要があるので、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も、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。 3) 風下側の地表面から上の投影面積を求める大気拡散式の入力とする。方位によって風下側の地表面の高さが異なる場合は、方位ごとに地表面高さから上の面積を求める。また、方立によって、代表建屋とは別の建屋が重なっている場合でも、原則地表面から上の代表建屋の投影面積を用いる[解説 5.12]。 <p>5.1.2(3)d)1) 風向に垂直な代表建屋の投影面積を求めて、放射性物質の濃度を求めるために大気拡散式の入力としている。</p> <p>5.1.2(3)d)2) すべての方位に対して最小面積である、地表面から上の原子炉格納容器の最小投影面積を、すべての方位の計算の入力として共通に適用している。</p> <p>5.1.2(3)d)3) 風下側の地表面から上の投影面積を求める大気拡散式の入力とするが、地表面から上の代表建屋の投影面積を用いるため、地表面から上の原子炉格納容器の最小投影面積をすべての方位の計算の入力として共通に適用している。</p>	

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)		中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況					
大気安定度	$\theta_{0,1}$	A	B	C	D	E	F
A	768.1	3.9077	3.898	3.898	3.898	3.898	3.898
B	122.0	1.4132	0.49523	0.49523	0.49523	0.49523	0.49523
C	58.1	0.8916	-0.001649	-0.001649	-0.001649	-0.001649	-0.001649
D	37.1	0.7626	-0.095108	-0.095108	-0.095108	-0.095108	-0.095108
E	22.2	0.7117	-0.12697	-0.12697	-0.12697	-0.12697	-0.12697
F	13.8	0.65882	-0.1227	-0.1227	-0.1227	-0.1227	-0.1227

表 5.2 $\theta_{0,1} : 0.1km$ における角度因子の値

σ_z : 濃度の鉛直方向の粒がありパラメータ (m)
 $\theta_{0,1}$: $0.1km$ における角度因子の値 (deg)

a) 角度因子 θ は、 $\theta(0.1km)/\theta(100km) = 2$ とし、図 5.10 の風下距離を対数にとった片対数軸で直線内挿とした経験式のパラメータである。 $\theta(0.1km)$ の値を表 5.2 に示す。

b) (5,6)式の σ_1, a_1, a_2, a_3 の値を、表 5.3 に示す。

表 5.2 $\theta_{0,1} : 0.1km$ における角度因子の値 (deg)

大気安定度	$\theta_{0,1}$	A	B	C	D	E	F
		50	40	30	20	15	10

表 5.3(1/2) 拡散のパラメータ σ_1, a_1, a_2, a_3 の値

(a) 風下距離が $0.2km$ 未満
 $(a_2, a_3$ は 0 とする)

大気安定度	σ_1	a_1	a_2	a_3
A	165.	1.07		
B	83.7	0.894		
C	58.0	0.891		
D	33.0	0.854		
E	24.4	0.854		
F	15.5	0.822		

表 5.3(2/2) 拡散のパラメータ σ_1, a_1, a_2, a_3 の値

(b) 風下距離が $0.2km$ 以遠

大気安定度	σ_1	a_1	a_2	a_3
A	768.1	3.9077	3.898	3.898
B	122.0	1.4132	0.49523	0.49523
C	58.1	0.8916	-0.001649	-0.001649
D	37.1	0.7626	-0.095108	-0.095108
E	22.2	0.7117	-0.12697	-0.12697
F	13.8	0.65882	-0.1227	-0.1227

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>5.2.2 実効放出総時間に応じた水平方向濃度の扱い、</p> <p>(1) 相対濃度 χ/Q は、(5.10)式^(脚注)によって計算する【解説 5.13】。</p> $\chi/Q = \frac{1}{T} \sum_{i=1}^T (\chi/Q)_i \delta_i^d \quad \dots \quad (5.10)$ <p style="text-align: center;"> χ/Q : 実効放出総時間中の相対濃度 (s/m^3) T : 実効放出総時間 $(\chi/Q)_i$: 時刻 i の相対濃度 (s/m^3) δ_i^d : 時刻 i で、風向が評価対象 d の場合 時刻 i で、風向が評価対象外の場合 $\delta_i^d = 1$ $\delta_i^d = 0$ </p> <p>a) この場合、$(\chi/Q)_i$ は、時刻 i における気象条件に対する相対濃度であり、5.1.2 項で示す考え方で計算するが、さらに、水平方向の風向の変動を考えて、次項に示すとおり計算する。</p> <p>b) 風洞実験の結果等によって $(\chi/Q)_i$ の補正が必要なときは、適切な補正を行う。</p> <p>(2) $(\chi/Q)_i$ の計算式</p> <p>a) 建屋の影響を受けない場合の計算式</p> <p>建屋の巻き込みによる影響を受けない場合は、相対濃度は、次の 1) 及び 2) のとおり、短時間放出又は長時間放出に応じて計算する。</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 短時間放出の場合 <p>短時間放出の場合、$(\chi/Q)_i$ の計算は、風向が一定と仮定して(5.11)式^(脚注)によって計算する。</p> $(\chi/Q)_i = \frac{1}{2\pi\sigma_y\sigma_z U_i} \cdot \left[\exp\left(-\frac{(z-H)^2}{2\sigma_z^2}\right) + \exp\left(-\frac{(z+H)^2}{2\sigma_z^2}\right) \right] \quad \dots \quad (5.11)$ <p style="text-align: center;"> $(\chi/Q)_i$: 時刻 i の相対濃度 z : 評価点の高さ H : 放出源の高さ(排気筒有効高さ) U_i : 時刻 i の風速 σ_y : 時刻 i で、濃度の水平方向の 拡がりパラメータ σ_z : 時刻 i で、濃度の鉛直方向の 拡がりパラメータ </p>	<p>5.2.2 → 内規のとおり</p> <p>5.2.2(1) 実効放出総時間に応じた相対濃度 χ/Q は、(5.10)式によって計算している。</p> <p>5.2.2(1)a) $(\chi/Q)_i$ は、時刻 i における気象条件に対する相対濃度であり、5.1.2 項で示す考え方で計算するが、さらに、水平方向の風向の変動を考えて、次項に示すとおり計算している。</p> <p>5.2.2(1)b) 補正は不要である。</p> <p>5.2.2(2)a) 建屋の影響を受ける。</p> <p>5.2.2(2)b) 建屋の影響を受けない場合の計算式</p> <p>建屋の巻き込みによる影響を受けない場合は、相対濃度は、次の 1) 及び 2) のとおり、短時間放出又は長時間放出に応じて計算する。</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 短時間放出の場合 <p>短時間放出の場合、$(\chi/Q)_i$ の計算は、風向が一定と仮定して(5.11)式^(脚注)によって計算する。</p>

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>2) 長時間放出の場合</p> <p>実効放出時間が 8 時間を超える場合には、$(Z/Q)_i$ の計算に当たっては、放出放射性物質の全量が一方位内のうちに一様分布すると仮定して(5.12)式^(a)によって計算する。</p> $(Z/Q)_i = \frac{2.032}{2\sigma_z U_i x} \cdot \left[\exp\left\{-\frac{(z-H)^2}{2\sigma_z^2}\right\} + \exp\left\{-\frac{(z+H)^2}{2\sigma_z^2}\right\} \right] \quad \dots \dots \quad (5.12)$ <p style="text-align: center;"> $(Z/Q)_i$:時刻 i の相対濃度 H:放出源の高さ x:放出源から評価点までの距離 U_i:時刻 i の風速 σ_z:時刻 i で、濃度の鉛直方向の拡がりパラメータ </p> <p>b) 建屋の影響を受ける場合の計算式</p> <p>5.1.2 項の考え方方に基づき、中央制御室を含む建屋の後流側では、建屋の投影面積に応じた初期拡散による拡がりをもつ濃度分布として計算する。また、実効放出継続時間に応じて、次の 1)又は 2)によつて、相対濃度を計算する。</p> <ol style="list-style-type: none"> 短時間放出の場合 <p>建屋影響を受ける場合の濃度分布は、風向に垂直な建屋の投影の幅と高さに相当する拡がりの中で、放出点からの軸上濃度を最大値とする正規分布として仮定する。短時間放出の計算の場合には保守的に水平濃度分布の中心軸上に中央制御室評価点に存在し風向が一定であるものとして、(5.13)式^(a)によつて計算する。</p> $(Z/Q)_i = \frac{1}{2\pi \sum_{j'} \cdot \sum_{j''} U_j} \left[\exp\left\{-\frac{(z-H)^2}{2\sum_{j''}^2}\right\} + \exp\left\{-\frac{(z+H)^2}{2\sum_{j''}^2}\right\} \right] \quad \dots \dots \quad (5.13)$ $\sum_{j'} = \sqrt{\sigma_{j'}^2 + \frac{cA}{\pi}} \quad , \quad \sum_{j''} = \sqrt{\sigma_{j''}^2 + \frac{cA}{\pi}}$ <p style="text-align: center;"> $(Z/Q)_i$:時刻 i の相対濃度 H:放出源の高さ z:評価点の高さ U_j:時刻 j の風速 A:建屋等の風向方向の投影面積 c:形状係数 $\sum_{j'}$:時刻 j' で、建屋等の影響を入れた濃度の水平方向の拡がりパラメータ $\sum_{j''}$:時刻 j'' で、建屋等の影響を入れた </p>	<p>5.2.2(2)b) 5.1.2 項の考え方方に基づき、中央制御室を含む建屋の後流側では、建屋の投影面積に応じた初期拡散による拡がりをもつ濃度分布として計算している。また、実効放出継続時間に応じて、次の 1)又は 2)によつて、相対濃度を計算して評価している。</p> <ol style="list-style-type: none"> 建屋影響を受けける場合の濃度分布は、風向に垂直な建屋の投影の幅と高さに相当する拡がりの中で、放出点からの軸上濃度を最大値とする正規分布として仮定する。短時間放出の計算の場合には保守的に水平濃度分布の中心軸上に中央制御室評価点に存在し風向が一定であるものとして、(5.13)式^(a)によつて計算している。

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>2) 長時間放出の場合</p> <ul style="list-style-type: none"> i) 長時間放出の場合には、建屋の影響がない場合と同様に、1方位内で平均した濃度として求めてもよい。 ii) ただし、建屋の影響による拡がりの幅が風向の1方位の幅よりも拡がり距離の方位にまで及ぶ場合には、建屋の影響がない場合(5.12)式のような、放射性物質の拡がりの全量を計算し1方位の幅で平均すると、短時間放出の(5.13)式で得られる最大濃度より大きな値となり不合理な結果となることがある【解説5.14】。 iii) ii)の場合、1方位内に分布する放射性物質の量を求め、1方位の幅で平均化処理することは適切な例である。 iv) ii)の場合、平均化処理を行わずに、長時間でも短時間の計算式による最大濃度として計算を行なうことは保守的であり、かつ計算も簡便となる。 <p>5.3 相対線量(D/Q)</p> <p>(1) 大気中に放出された放射性物質に起因する放射性雲からのガンマ線による全身に対しての線量を計算するために、空気カーマを用いた相対線量を計算する。</p> <p>(2) 空気カーマから全身に対しての線量への換算係数は、$1\text{Sv}/Gy$とする。</p> <p>(3) 評価点($x, y, 0$)における空気カーマ率は、(5.14)式^(参5)によつて計算する。</p> $D = K_I E \mu_a \int_{0 \rightarrow \infty}^{\infty} \int_{-\pi/2}^{\pi/2} \frac{e^{-\mu r}}{4\pi r^2} B(\mu r) \chi(x', y', z') dx' dy' dz' \quad \dots \dots \dots \quad (5.14)$ $B(\mu r) = 1 + \alpha(\mu r) + \beta(\mu r)^2 + \gamma(\mu r)^3$ <p style="text-align: right;">D : 評価点($x, y, 0$)における空気吸収線量率 $(\mu Gy/s)$ K_I : 空気吸収線量率への換算係数 $\left(\frac{dis \cdot m^3 \cdot \mu Gy}{MeV \cdot Bq \cdot s} \right)$ E : ガンマ線の実効エネルギー μ_a : 空気に対するガンマ線の線エネルギー吸収係数 $(1/m)$ μ : 空気に対するガンマ線の線減衰係数 $(1/m)$ r : (x', y', z')から($x, y, 0$)までの距離 (m) $B(\mu r)$: 空気に対するガンマ線の再生係数</p>	<p>5.2.2(2)b) 2) 長時間でも保守的に短時間の計算式による最大濃度として計算を行い評価している。</p> <p>5.3 → 内規のとおり</p> <p>5.3(1) 大気中に放出された放射性物質に起因する放射性雲からのガンマ線による全身に対しての線量を計算するために、空気カーマを用いた相対線量を計算している。</p> <p>5.3(2) 空気カーマから全身に対しての線量への換算係数は、$1\text{Sv}/Gy$として評価している。</p> <p>5.3(3) 評価点($x, y, 0$)における空気カーマ率は、(5.14)式によつて計算している。</p>

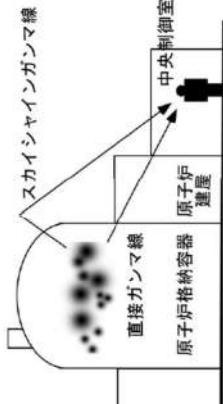
発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について (内規)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>$\chi(x', y', z') : (x', y', z')$ の濃度 (Bq/m^3)</p> <p>$\mu_o, \mu, \alpha, \beta, \gamma$ は、$0.5MeV$ のガンマ線に対する値を用いる。</p> <p>(4) 建屋影響を受ける場合は、$\chi(x', y', z')$ の計算において、建屋影響の効果を取り入れてもよい。 ([5.2.2(2)b] 建屋の影響を受ける場合の計算式参照)</p> <p>(5) 評価点を放出点と同じ高さ(風下軸上)に設定し、$\chi(x', y', z')$ を計算する場合の建屋の巻き込み効果を見込まずに計算することとは、合理的かつ保守的である。ただし、建屋影響を受ける場合は、この影響を見込んだ複数方位を、着目方位とする必要がある。([5.1.2(3)c] 着目方位] 参照)</p>	<p>5.3(4) 相対線量の計算においても、建屋影響を受けるが、評価においては建屋影響の効果を取り入れていない。</p> <p>5.3(5) 評価点を放出点と同じ高さ(風下軸上)に設定し、$\chi(x', y', z')$ を計算する場合の建屋の巻き込み効果を見込まずに計算することは、合理的かつ保守的であるため、建屋影響の効果を見込んでいない。</p>

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>6. 建屋内の放射性物質からのスカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線</p> <p>(1) 次のa), b)及びc)を、6.1から6.3までに示す方法によって計算する。</p> <p>a) スカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線の線源となる建屋内放射能量線源の計算</p> <p>b) スカイシャインガンマ線の計算</p> <p>c) 直接ガンマ線の計算</p> <p>(2) PWR型原子炉施設の蒸気発生器伝熱管破損のようには、建屋内に放射性物質が滞留することなく系統から直接環境へ放出されるような事象については、建屋からのスカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線の評価は不要である。</p> <p>(3) 地形及び施設の構造上の理由によつて、スカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線による線量が大気中に放出された放射性物質による線量に対する割合が明らかに有意な寄与がない場合には、評価を省略することができる。</p> <p>6.1 スカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線の線源の計算</p> <p>(3) 原子炉冷却材喪失(PWR型原子炉施設)</p> <p>a) 事故の想定は、4.2.1「原子炉冷却却材喪失」とする。</p> <p>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、すべて原子炉格納容器内に均一に分布するものと仮定し、原子炉格納容器からの漏えいによる減少効果及び格納容器スプレイ水による除去効果は無視する。この原子炉格納容器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。</p> <p>c) 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%, ハロゲン50%, その他1%として評価している。</p> <p>d) 計算対象とする核種は希ガス、ハロゲン及び固形分とし、核分裂収率が小さく半減期の極めて短いもの及びエネルギーの小さいものは、計算の対象としない【解説6.2】。</p> <p>e) 事故後30日間の積算線源強度は、原子炉格納容器内浮遊放射性物質及びアニラス部内部内浮遊放射性物質によるガンマ線エネルギーを、エネルギー範囲によって区分して計算する。</p> <p>f) PWR型原子炉施設のプレストレストコンクリート型原子炉格納容器のように、アニラス部が外部遮へい壁の外側に存在する場合は、アニラス部内に漏えいした希ガス及び要素によるガンマ線も含めて計算する。原子炉格納容器からアニラス部内に漏えいしてきた放射性物質は、アニラス部内に均一に分布するものと仮定する。</p> <p>6.2 スカイシャインガンマ線の計算</p> <p>(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、施設の位置、建屋の配置、形状及び地形条件から計算する。</p>	<p>6. → 内規のとおり</p> <p>6.(1) スカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線の計算、直接ガンマ線の計算において、6.1から6.3に示す方法によつて評価している。</p> <p>6.(2) PWR型原子炉施設の蒸気発生器伝熱管破損のようには、建屋内に放射性物質が滞留することなく系統から直接環境へ放出されるような事象については、建屋からのスカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線の評価は不要であるため、考慮していない。</p> <p>6.(3) スカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線による線量を評価の対象としており、省略していない。</p> <p>6.1(3) → 内規のとおり</p> <p>6.1(3)a) 事故の想定は、4.2.1「原子炉冷却却材喪失」としている。</p> <p>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、すべて原子炉格納容器内に均一に分布するものと仮定し、原子炉格納容器からの漏えいによる減少効果及び格納容器スプレイ水による除去効果は無視して評価している。この原子炉格納容器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している。</p> <p>6.1(3)c) 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%, ハロゲン50%, その他1%として評価している。</p> <p>6.1(3)d) 計算対象とする核種は希ガス、ハロゲン及び固形分とし、核分裂収率が小さく半減期の極めて短いもの及びエネルギーの小さいものは、計算の対象としない。計算対象は、解説6.2に示された核種としている。</p> <p>6.1(3)e) 事故後30日間の積算線源強度は、原子炉格納容器内浮遊放射性物質及びアニラス部内浮遊放射性物質によるガンマ線エネルギーを、エネルギー範囲によって区分して計算している。</p> <p>6.1(3)f) 泊発電所3号炉はプレストレストコンクリート型原子炉格納容器ではないため、アニラス部内に漏えいした放射性物質は考慮しない。</p> <p>6.2 → 内規のとおり</p> <p>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、施設の位置、建屋の配置、形状及び地形条件から計算している。</p>

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>(2) 空気カーマから全身に対しての線量への換算係数は、ガンマ線エネルギーに依存した実効線量への換算係数又は$1\text{Sv}/(\text{Gy})$とする。</p> <p>(3) PWR型原子炉施設のプレストレスコンクリート型原子炉格納容器のように、外部遮へいのドーム部と円筒部の遮へい厚とがほぼ同等であり、どちらか小さい厚さで代表させて計算する場合は、6.2(4)項の方法によってスカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線の双方を計算できる。さらに、アニーラスの構造壁の遮へい効果を計算しない場合も、6.2(4)項の方法によってスカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線の双方を計算できる。</p> <p>(4) スカイシャインガンマ線の計算方法</p> <p>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て用いる。ただし、(6.1)式の内容と同等で技術的妥当性が認められる場合には、特に適用する計算方法を制限するものではない。</p> <p>b) 基本計算式を(6.1)式^(表6.3.7.表8)とする。</p> $H_s = \int_0^T D_s dt \quad (6.1)$ $D_s = \sum_E \sum_{E'p} \Phi(E, x) K(E') \frac{d\sigma}{d\Omega}(E, \theta) \frac{N}{r^2} B(E', b) \exp\left(-\sum_i \sum_m \mu_i X_m\right) \dots \dots \dots \quad (6.1)$ <p style="text-align: right;"> H_s : 実効線量 T : 計算期間 D_s : ガンマ線の空気カーマ率 $\Phi(E, x)$: 散乱点に於けるガンマ線束 μ_i : 散乱エネルギーE'に於ける物質の線減衰係数 $K(E')$: 散乱エネルギーE'の線量率換算係数 $B(E', b)$: 散乱エネルギーE'のガンマ線の散乱点から計算点までのbに対するビルドアップ係数 X_m : 領域mの透過距離 r : 散乱点から計算点までの距離 V : 散乱体積 N : 空気中の電子数密度 $\frac{d\sigma}{d\Omega}(E, \theta)$: Klein-Nishinaの微分散乱断面積 θ : 散乱角 </p> <p>c) 散乱点におけるガンマ線束は、次のi)又はii)のいずれかの方法によつて計算する。 i) 遮へいの影響を、ビルドアップ係数を用いて求める場合^(表8)</p> <p>6.2(4)c) 散乱点におけるガンマ線束は、i)の方法によつて計算している。</p>	

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)		中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
$\Phi(E, x) = \frac{S_p(E)}{4\pi\rho^2} B(E, b^0) \exp\left(-\sum_i \mu_i X_i\right) \quad \dots \dots \dots \dots \dots \dots \dots \quad (6.2)$ $b^0 = \sum_k \sum_n \mu_k X_n$ <p> μ_i : 線源エネルギー E の物質 i の線減衰係数 $(1/m)$ $S_p(E)$: 線源エネルギー E の線源強度 (γ/s) $B(E, b^0)$: 線源エネルギー E のガンマ線の線源点から b^0 に 散乱点までの空気以外の遮へい体の b^0 に対するビルドアップ係数 $(-)$ X_j : 領域 j の透過距離 (m) ρ : 線源点から散乱点までの距離 (m) μ_k : 線源エネルギー E の空気以外の物質 k の線減衰係数 $(1/m)$ X_n : 空気以外の物質の領域 n の透過距離 (m) </p> <p>ii) 遮へいの影響を、輸送計算で求める場合(参6.参7)</p> $\Phi(E, x) = \frac{S_p(E)}{4\pi\rho^2} \exp\left(-\sum_i \mu_i x_i\right) \quad \dots \dots \dots \dots \dots \dots \dots \quad (6.3)$ $S_p(E) = \Phi(\theta) A_t \cos\theta$ <p> μ_i : 線源エネルギー E に於ける領域 i の線減衰係数 $(1/m)$ x_i : 領域 i の透過距離 (m) ρ : 線源点から散乱点までの距離 (m) $S_p(E)$: 線源エネルギー E の線源強度 (γ/s) θ : 鉛直上方とガンマ線の進行方向がなす角 $(radian)$ $\Phi(\theta)$: 輸送計算式によって求めた θ 方向の角度束 $weight = \frac{\Delta\Omega}{4\pi}$ Ω : ガンマ線の放出立体角 $(steradian)$ A_t : 天井面積 (m^2) </p>	<p>6.3 → 内規のとおり</p> <p>6.3.1 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直接ガンマ線による線量の計算のためには、線源、施設の位置関係、建屋構造等から計算の体系モデルを構築して評価している。</p> <p>6.3.2 空気カーマから全身に対する線量への換算係数は、ガンマ線エネルギーに依存した実効線量への換算係数又は $1 \text{ Sv}/\text{Gr}^-$ とする。</p>	

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>(3) 直接ガンマ線の計算方法</p> <p>a) 直接ガンマ線の計算は、点減衰核積分法を用いる。ただし、(6.4)式の内容と同等で、技術的妥当性が認められる場合には、使用する計算方法を制限するものではない。</p> <p>b) 基本計算式は(6.4)式(参6.9.7.9リ)とする。</p> $H_d = \sum_{\varepsilon} K(E) \int_{V'} \frac{S(E, x, y, z) e^{-b} B(E, b)}{4\pi R^2} dV' \dots \dots \dots \dots \dots \dots \quad (6.4)$ $b = \sum_i \mu_i l_i$ <p>H_d : 実効線量 $K(E)$: 線源エネルギー E に対する線量換算係数 $S(E, x, y, z)$: 積算線源強度 $B(E, b)$: 線源エネルギー E でガンマ線減衰距離 b に対する ビルドアップ係数 μ_i : 線源エネルギー E に対する物質 i の線減衰係数 l_i : 物質 i の透過距離 R : 微小体積 dV' から計算点までの距離 V : 線源体積</p>	<p>6.3.(3)a) 直接ガンマ線の計算は、点減衰核積分法を用いて評価している。</p> <p>6.3.(3)b) 基本計算式は(6.4)式としている。</p>

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>7. 中央制御室居住性に係る被ばく評価</p> <p>(1) 中央制御室居住性に係る運転員の被ばくを、3.2(1)に示した被ばく経路について、7.1 から 7.5 までに示す方法によって計算する。</p> <p>(2) 次の a) 及び b) のとおり、想定事故に対し、すべての被ばく経路の評価が必要となるものではない。[解説 7.1]</p> <p>a) PWR 型原子炉施設の蒸気発生器伝熱管破損のように、建屋内に放射性物質が滞留することなく系統から直接環境へ放出されるような事象については、建屋からのスカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線の評価は、考慮していない。</p> <p>b) BWR 型原子炉施設の主蒸気管破断時の半球状雲の放出及び PWR 型原子炉施設の蒸気発生器伝熱管破損時の二次系への漏えい停止までの放出など、事故発生直後の時間に集中して放出される放射性物質に対しては、入退城時の線量の評価は不要である。</p> <p>(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している。</p> <p>7.1 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 (1) 次の a) 及び b) の被ばく経路について、運転員の被ばくを、7.1.1 から 7.1.2 までに示す方法によって計算する(図 7.1)。</p> <p>a) 建屋内の放射性物質からのスカイシャインガンマ線による中央制御室内での被ばく</p> <p>b) 建屋内の放射性物質からの直接ガンマ線による中央制御室内での被ばく</p>	<p>7. → 内規のとおり</p> <p>7. (1) 中央制御室居住性に係る運転員の被ばくを、3.2(1)に示した被ばく経路について、7.1 から 7.5 までに示す方法によって計算している。</p> <p>7. (2) a) 蒸気発生器伝熱管破損については、建屋からのスカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線の評価は、考慮していない。</p> <p>7. (2)b) PWR 型原子炉施設の蒸気発生器伝熱管破損については、入退城時の線量の評価は、考慮していない。</p> <p>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している。</p> <p>7.1 → 内規のとおり 7.1(1) 建屋内の放射性物質からのスカイシャインガンマ線による中央制御室内での被ばく及び建屋内の放射性物質からの直接ガンマ線による中央制御室内での被ばくの被ばく経路については、運転員の被ばくを、7.1.1 から 7.1.2 までに示す方法によって計算している。</p>  <p>(b) PWR 型原子炉施設 図 7.1 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</p>

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>7.1.1 建屋内の放射性物質からのスカイシャインガンマ線による中央制御室での被ばく</p> <p>(2) 原子炉冷却材喪失時の線量評価 (PWR型原子炉施設)</p> <p>a) 原子炉冷却材喪失発生後30日間、原子炉格納容器内及びアニユラス室内における放射性物質を線量としたスカイシャインガンマ線による、中央制御室内における積算線量を計算する(図7.3)。</p> <p>b) スカイシャインガンマ線の線源強度は、「6.1 スカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線源の計算」で解析した結果を用いる。</p> <p>c) 線源から中央制御室に至るまでの遮蔽効果を、構造物の配置、形状及び組成から評価する。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。</p> <p>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。</p> <p>e) 中央制御室内の滞在期間を、運転員の勤務状態に則して計算し、30日間の積算線量を滞在期間の割合で配分して評価している。</p> <p>f) アニユラス部が原子炉格納容器外部遮へいの内側にある場合には、アニユラス部内の線源を原子炉格納容器内に存在するとして計算してもよい。</p> <p>g) スカイシャインガンマ線による運転員の外部被ばく線量は、次のとおり計算する。</p>	<p>7.1.1 → 内規のとおり</p> <p>7.1.1 (2) a) 原子炉冷却材喪失発生後30日間、原子炉格納容器内に存在する放射性物質を線源としたスカイシャインガンマ線における積算線量を評価している。</p> <p>7.1.1 (2) b) スカイシャインガンマ線の線源強度は、「6.1 スカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線の線源の計算」で解析した結果を用いて評価している。</p> <p>7.1.1 (2) c) 線源から中央制御室に至るまでの遮蔽効果を、構造物の配置、形状及び組成から評価している。</p> <p>7.1.1 (2) d) 線量の評価点は、中央制御室の中心として評価している。</p> <p>7.1.1 (2) e) 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して評価している。</p> <p>7.1.1 (2) f) アニユラス部が外部遮へいの内側にあるため、アニユラス部内の線源を原子炉格納容器内に存在するとして評価した。</p> <p>7.1.1 (2) g) スカイシャインガンマ線による運転員の外部被ばく線量は、示された計算式を用いて評価している。</p>

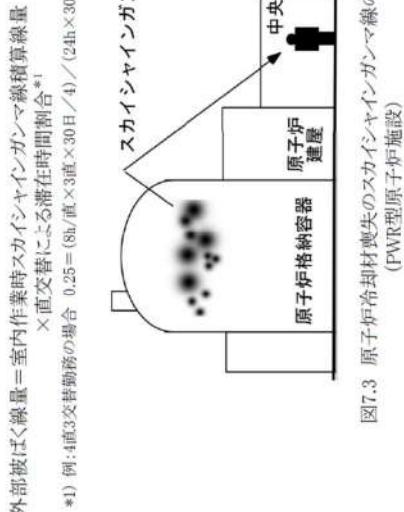


図7.3 原子炉冷却材喪失のスカイシャインガンマ線の計算
(PWR型原子炉施設)

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>7.1.2 建屋内の放射性物質からの直接ガンマ線による中央制御室での被ばく、 (2) 原子炉冷却材喪失時の線量評価(PWR型原子炉施設)</p> <p>a) 原子炉冷却材喪失発生後30日間、原子炉格納容器内及びアニュラス部内に存在する放射性物質を線源とした直接ガンマ線による、中央制御室内における積算線量を計算する。 (図7.6)。</p> <p>b) 直接ガンマ線の線源強度は、「6.1 スカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線の線源の計算」で解析した結果を用いる。</p> <p>c) 線源から中央制御室に至るまでの遮蔽効果を、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。</p> <p>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。</p> <p>e) 中央制御室の滞在期間を、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。</p> <p>f) アニュラス部が原子炉格納容器外部遮へいの内側にある場合には、アニュラス部内の線源を原子炉格納容器内に存在するとして計算してもよい。</p> <p>g) 直接ガンマ線による運転員の外部被ばく線量は、次のとおり計算する。</p> <p>外部被ばく線量 = 室内作業時直接ガンマ線積算線量 ×直交替による滞在時間割合^{*1}</p> <p>*1) 例: 4直3交替勤務の場合 0.25 = (8h/直 × 3直 × 30日 / 4) / (24h × 30日)</p>	<p>7.1.2 → 内規のとおり</p> <p>7.1.2(2)a) 原子炉冷却材喪失発生後30日間、原子炉格納容器内に存在する放射性物質を線源とした直接ガンマ線による、中央制御室内における積算線量を評価している。</p> <p>7.1.2(2)b) 直接ガンマ線の線源強度は、「6.1 スカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線の線源の計算」で解析した結果を用いて評価している。</p> <p>7.1.2(2)c) 線源から中央制御室に至るまでの遮蔽効果を、構造物の配置、形状及び組成から計算している。</p> <p>7.1.2(2)d) 線量の評価点は、中央制御室の中心として評価している。</p> <p>7.1.2(2)e) 中央制御室の滞在期間を、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して評価している。</p> <p>7.1.2(2)f) アニュラス部が外部遮へいの内側にあるため、アニュラス部内の線源を原子炉格納容器内に存在するとして評価している。</p> <p>7.1.2(2)g) 直接ガンマ線による運転員の外部被ばく線量は、示された計算式を用いて評価している。</p>

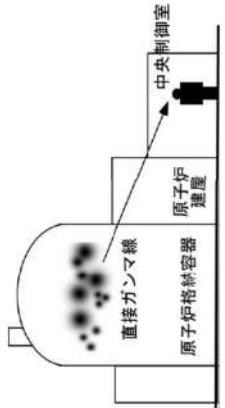
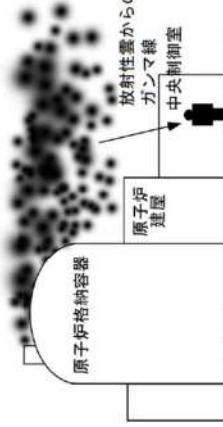
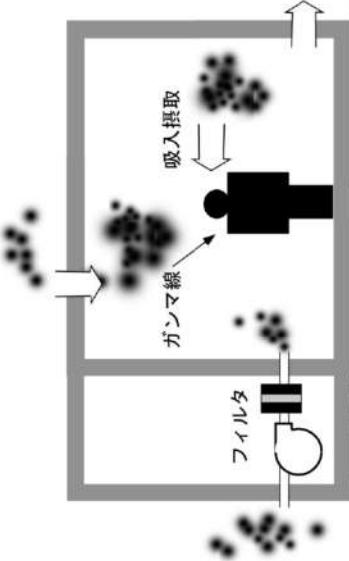
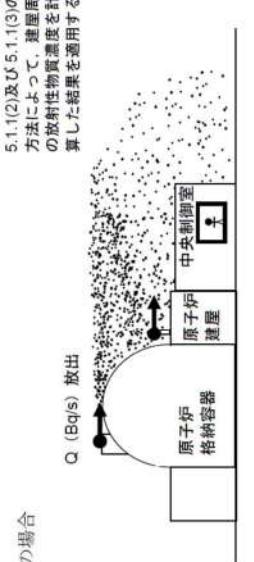


図7.6 原子炉冷却材喪失の直接ガンマ線の計算
(PWR型原子炉施設)

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>7.2 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 (1) 大気中へ放出された放射性物質から放射されるガンマ線による運転員の被ばくを、次の(2)か ら(5)によって計算する(図7.8)。</p>  <p>図 7.8 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</p> <p>(2) 建屋から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作業時の運転員の被ばく線量を計算する。</p> <p>(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。</p> <p>(4) 中央制御室の天井・側壁によるガンマ線 ($E_{\gamma} \geq 1.5 \text{ MeV}$ 以上) の遮蔽効果を考慮して計算している。</p> <p>(5) ガンマ線による運転員の外部被ばく線量は、次のとおり計算する。 外部被ばく線量 = 大気中へ放出された希ガス等(BWRプラントの主蒸気管破断では、ハロゲン等を含む)のガンマ線による実効線量 × 直交替による滞在時間割合^{*1}</p> <p>*1) 例:直交替勤務の場合 0.25 = (8h/直×3週×30日/4)/(24h×30日)</p>	<p>7.2 → 内規のとおり</p> <p>7.2(1) 大気中へ放出された放射性物質から放射されるガンマ線による運転員の被ばくを、次の(2)から(5)によつて計算している。</p> <p>7.2(2) 建屋から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作業時の運転員の被ばく線量を評価している。</p> <p>7.2(3) 相対線量 D/Q の評価点は、中央制御室内の中心として評価している。</p> <p>7.2(4) 中央制御室の天井・側壁によるガンマ線 ($E_{\gamma} > 1.5 \text{ MeV}$ 以上) の遮蔽効果を考慮して計算している。</p> <p>7.2(5) ガンマ線による運転員の外部被ばく線量は、示された計算式を用いて評価している。</p>

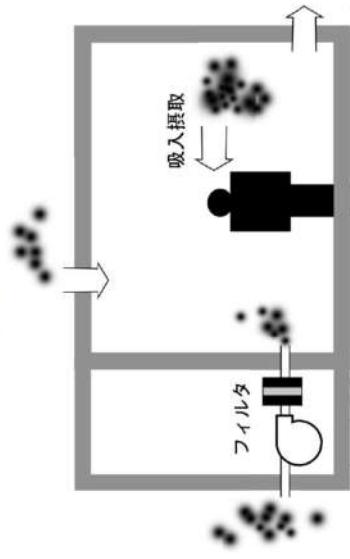
発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について (内規)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>b) 蒸気発生器伝熱管破損時による中央制御室内での被ばくの線源となる希ガスは、破損側蒸気発生器の1次系から2次系への漏えいが停止するまでの短時間に全量が放出されるため、事故発生時に勤務している直がすすべての線量を受けるとして、直交替による滞在時間割合を「1.0」とする。</p> <p>c) 大気中へ放出された放射性物質のガンマ線による中央制御室内滞在時の実効線量は、次の(1)及び(2)に示す方法によって計算する。</p> <p>1) 原子炉冷却材喪失時及び蒸気発生器伝熱管破損時</p> $H_i = \int_0^T K(D/Q_i(t))B \exp(-\mu_i X) dt \quad \dots \dots \dots \dots \dots \dots \quad (7.1)$ <p style="text-align: center;"> H_i: 希ガスのガンマ線の外部被ばくによる実効線量 K: 空気カーマから実効線量への換算係数 (Sr/Gy, $K=1$) D/Q: 相対線量 $Q_i(t)$: 時刻 t における核種の環境放出率 (Gy/Bq, Bq/s) B: ビルドアップ係数 μ_i: コンクリートに対するガンマ線の線減衰係数 ($1/m$) X: 中央制御室コンクリート厚さ (m) T: 計算対象期間 (30日間) (注) 30日間連続帯在の場合の値である。 </p> <p>上式のうちコンクリートによる減衰効果 $B \exp(-\mu_i X)$ は、テラー型ビルドアップ係数を用いて計算してもよい。</p> <p>7.3 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なれば、中央制御室の空気流入率については、「原子力発電所の中央制御室の空気流入境度測定試験手法」に従うこと。</p> <p>(1) 次の(a)及び(b)について、7.3.1から7.3.2までに示す方法によって計算する。</p> <p>a) 建屋表面の空気中の放射性物質濃度</p> <p>b) 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的放射性物質濃度</p> <p>なお、中央制御室の空気流入率については、「原子力発電所の中央制御室の空気流入境度測定試験手法」に従うこと。</p> <p>(2) 次の(a)及び(b)の被ばく経路による運転員の被ばくを、7.3.3から7.3.4までに示す方法によって計算する。(図7.9)</p> <p>a) 室内に外気から取り込まれた放射性物質の吸入摂取による中央制御室内的被ばく</p> <p>b) 室内に外気から取り込まれた放射性物質からのガンマ線による中央制御室内的被ばく</p>	<p>7.2(5)b) 蒸気発生器伝熱管破損時には、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の線源となる希ガスは、破損側蒸気発生器の1次系から2次系への漏えいが停止するまでの短時間に全量が放出されるため、事故発生時に勤務している直がすすべての線量を受けるものとして評価している。</p> <p>7.2(5)c) 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滞在時の実効線量は、示された方法によって評価している。</p> <p>7.3 → 内規のとおり</p> <p>7.3.1 (1) 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には、7.3.1から7.3.2までに示す方法によって評価している。</p> <p>7.3.2 (2) 室内に外気から取り込まれた放射性物質の吸入摂取による中央制御室内での被ばく及び室内に外気から取り込ま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被ばくの被ばく経路による運転員の被ばくについては、7.3.3から7.3.4までに示す方法によって評価している。</p>

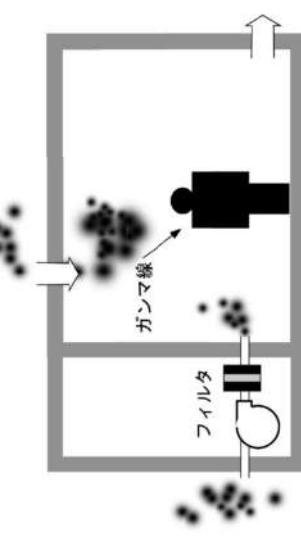
発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について (内規)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>図7.9 外気から取り込まれた放射性物質による中央制御室内での被ばく経路</p> <p>7.3.1 中央制御室が属する建屋周辺の放射性物質の濃度</p> <p>(1) 大気に放出された放射性物質が大気中を拡散し、放出源付近の建屋の巻き込み影響を受ける場合にはその効果を計算したうえで(5.1.1(1)の方法で計算した建屋周辺の濃度分布の結果を用いる(図7.10))。</p> <p>a) 建屋影響を考慮しない場合は、5.1.1(1)の方法で計算した建屋周辺の濃度分布の結果を用いる(図7.10)。</p> <p>7.3.1 → 内規のとおり</p> <p>7.3.1(1) 大気中に放出された放射性物質が大気中を拡散し、放出源付近の建屋の巻き込み影響を受けるため、その効果を計算したうえで、中央制御室を含む当該建屋の周辺の放射性物質の濃度を計算している。</p> <p>7.3.1(1)a) 建屋の影響を考慮するための項は該当せず。</p> 	

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>b) 建屋影響を考慮する場合 建屋の影響を考慮する場合は、5.1.1(2)及び(3)の方法で計算した建屋周辺の濃度分布の結果を用いる。(図7.11)。</p> <p>2) PWRの場合</p> <p>5.1.1(2)及び5.1.1(3)の方法によつて、建屋周辺の放射性物質濃度を計算した結果を適用する。</p>  <p>図7.11 中央制御室建屋付近への放射性物質の拡散</p> <p>7.3.2 中央制御室内の放射性物質濃度</p> <p>(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。</p> <ol style="list-style-type: none"> 中央制御室の非常用換気空調によって室内に取入れること 中央制御室内に直接、流入すること <p>(2) 中央制御室の表面空気中で、放射性物質は一様混合すると仮定する。</p> <p>(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。</p> <p>(4) 中央制御室への外気取入及び空気流入による放射性物質の取り込みに対して、時刻 t における核種 i の外気中濃度を用いる。</p> <p>(5) 相対濃度 χ/Q の評価点は、外気を遮断するので、中央制御室の中心点とする。 (7.4)式の中央制御室の区画の濃度とする。)</p>	<p>7.3.1(1)b) 建屋影響を考慮するため、5.1.1(2)及び(3)の方法で計算した建屋周辺の濃度分布の結果を用いて評価している。</p> <p>7.3.2 → 内規のとおり 7.3.2(1) 建屋の表面空気中から、中央制御室内に直接流入する経路で放射性物質が外気から取り込まれることを想定し、評価している。</p> <p>7.3.2(2) 中央制御室内の空気中で、放射性物質は一様混合すると仮定して評価している。</p> <p>7.3.2(3) 中央制御室換気系フィルタの効率は、設計値に余裕を見込んだ値を用いて評価している。</p> <p>7.3.2(4) 中央制御室への空気流入による放射性物質の取り込みに対して、時刻 t における核種 i の外気中濃度を用いる。</p> <p>7.3.2(5) 相対濃度 χ/Q の評価点は、外気を遮断するので、中央制御室の中心点とする。</p>

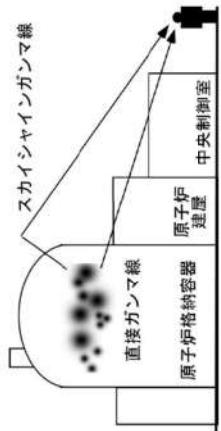
発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について	(内規)	中央制御室居住性に係る被ばく評価手法について
<p>(6) 中央制御室の自動隔離を期待する場合には、その起動信号を明確にするとともにに隔離に要する時間を見込む。また、隔離のために手動操作が必要な場合には、隔離に要する時間に加えて運転員が事故を検知してから操作を開始するまで10分以上の時間的余裕を見込んで計算する。</p> <p>(7) 中央制御室内の雰囲気中に浮遊する放射性物質質量の時間変化は、次のとおり計算する。</p> <p>a) 中央制御室内への取り込み空気放射能濃度に基づき、空調システムの設計に従って中央制御室内的放射能濃度を求める【解説7.2】。</p>	<p>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。</p> <p>7.3.2(7) 中央制御室内の雰囲気中に浮遊する放射性物質質量の時間変化は、示されたとおり評価している。</p> <p>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的放射能濃度を評価している。</p>	$\frac{dM_i^k(t)}{dt} = -\lambda_i^k M_i^k(t) - \sum_{j=1}^n \frac{G_{ij}}{V_j} M_i^k(t) + \sum_{j=1}^n (1-E_{ij}^k) \frac{G_{ij}}{V_j} M_j^k(t) + \sum_{l=1}^n (1-E_{il}^k) \alpha_l S_i^k(t) + \alpha_i S_i^k(t) \dots \dots \dots \quad (7.4)$ <p>$M_i^k(t)$:時刻における区画 i の核種 k の放射性物質の量 V_i:区画 i の体積 E_{ij}^k:区画 j から i の経路にあるフィルタの除去効率 G_{ij}:区画 j から i の体積流量 λ_i^k:核種 k の崩壊定数 $S_i^k(t)$:時刻における外気取入口 I での核種 k の濃度 α_i:外気取入口 I からの外気取入量 $(\lambda/Q)_I$:評価点 I の相対濃度 $Q^k(t)$:放射性物質の放出率 α_I:空気流入量 $S_I^k(t)$:空気流入を計算する核種 k の濃度 $(\lambda/Q)_I$:空気流入に対する評価点 I の相対濃度</p> <p>b) 中央制御室に相当する区画の容積は、中央制御室ハウンドリ内体積(容積)とする。</p> <p>7.3.3 室内に外気から取り込まれた放射性物質の吸入攝取による中央制御室内外での被ばく量を計算する(図7.12)。</p> <p>(1) 放射性物質の吸入攝取による運転員の被ばく線量を、次の(2)から(5)までの方法によって計算する。</p> <p>(2) 線量の計算にあたっては、運転員の勤務状態に即して、中央制御室内外の滞在期間を計算し、30日間の積算線量を滞在期間の割合で配分して評価している。</p> <p>7.3.3 → 内規のとおり 7.3.3(1) 放射性物質の吸入攝取による運転員の被ばく線量を、次の(2)から(5)までの方法によつて評価している。</p> <p>7.3.3(2) 線量の計算にあたっては、運転員の勤務状態に即して、中央制御室内外の滞在期間を計算し、30日間の積算線量を滞在期間の割合で配分して評価している。</p>

図7.12 放射性物質取り込みによる中央制御室での吸入摂取による被ばく



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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>b) また、(7.7)式以外に、(7.8)式^(a)によつて計算することも妥当である。</p> $H_f = \int_0^T \frac{1}{2} \frac{K}{\mu} \left[\frac{A}{1 + \alpha_1} \{ 1 - \exp(-1 + \alpha_1) \mu' R \} + \frac{1 - A}{1 + \alpha_2} \{ 1 - \exp(-1 + \alpha_2) \mu' R \} \right] \frac{E_\gamma}{0.5} C_\gamma(t) dt \quad (7.8)$ <p> H_f : 希ガスのガンマ線の外部被ばくによる実効線量 (Sv) K : 線量率換算係数 (Sv/(γ/m²)) A, α_1, α_2 : フーラー型ヒルトアップ係数(空気中 0.5MeV ガンマ線) (-) μ' : 空気に対するガンマ線の減衰係数 (1/m) </p>	 <p>図7.13 放射性物質取り込みによる中央制御室内でのガンマ線による被ばく</p> <p>(7) 蒸気発生器伝熱管破損時は、二次系への漏えい停止までの短時間に、希ガスの放出量の全量が放出される。そのため、二次系への漏えい停止までに受けけるすべての線量は事故発生時に勤務している直が受けけるとして、以下のように計算する【解説7.3】。</p> <p>外部被ばく線量 = 二次系への漏えい停止までに受けける、 室内外気から取り込まれた放射性物質の外部ガンマ線による 実効線量 + 二次系への漏えい停止後に受けける、 室内に外気から取り込まれた放射性物質の外部ガンマ線による 実効線量 × 直交替による滞在時間割合</p> <p>7.3.4 (7) 蒸気発生器伝熱管破損時は、二次系への漏えい停止までの短時間に、希ガスの放出量の全量が放出されるため、二次系への漏えい停止までに受けけるすべての線量は事故発生時に勤務している直が受けけるとして計算している。</p>

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>7.4 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</p> <p>(1) 次の a)及び b)の被ばく経路からの運転員の被ばくを、7.4.1 から 7.4.2 までに示す方法によって計算する(図 7.14)。</p> <p>a) 建屋内の放射性物質からのスカイシャインガンマ線による入退域時の被ばく</p> <p>b) 建屋内の放射性物質からの直接ガンマ線による入退域時の被ばく</p> <p>(2) 蒸気発生器伝熱管破損(PWR 型原子炉施設)のように、建屋内に放射性物質が滞留することなく系統から直接環境へ放出されるような事象については、建屋からの直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線の評価は不要である。</p>	<p>7.4 → 内規のとおり</p> <p>7.4.(1) 建屋内の放射性物質からのスカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線による入退域時の被ばくの被ばく経路からの運転員の被ばくは、7.4.1 から 7.4.2 までに示す方法によって計算している。</p> <p>7.4.(2) 蒸気発生器伝熱管破損については、建屋からの直接ガンマ線及びスカイシャインガンマ線の評価は不要としている。</p>



(b) PWR 型原子炉施設

図7.14 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

7.4.1 建屋内の放射性物質からのスカイシャインガンマ線による入退域時の被ばく

(2) 原子炉冷却材喪失時の線量評価(PWR 型原子炉施設)

a) 原子炉冷却材喪失後 30 日間、原子炉格納容器内及びアニュラス内に存在する放射性物質を線源としたスカイシャインガンマ線による、入退域時の評価点における積算線量を計算する(図 7.16)。

b) スカイシャインガンマ線の線源強度は、「6.1 スカイシャインガンマ線及び直接ガンマ線の線源の計算」で解析した結果を用いる。

c) 線源から評価点に至るまでの遮蔽効果を、構造物の配置、形状及び組成から計算する。

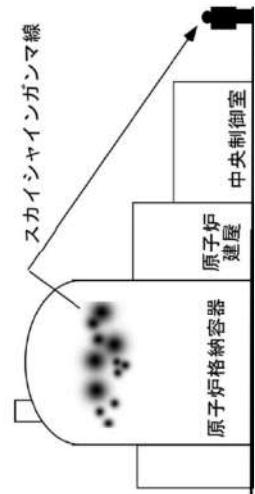
d) 入退域での所要時間を、運転員の勤務状態に即して計算し、30 日間の積算線量を所要時間の割合で配分する【解説7.4】。

e) 計算に当たっては、次の1)又は2)のいずれかの仮定を用いる。

- 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ごとに 15 分間滞在するとする。
- 2) 入退域時の移動経路及び入退域に要する時間を設定する。この場合、移動に伴って、複数の評価点を設定してもよい【解説7.5】。

① アニュラス部が外部遮へいの内側にあるため、アニュラス部内の線源を原子炉格納容器内に存在するとして計算している。

7.4.1.(2)f) アニュラス部が外部遮へいの内側にあるため、アニュラス部内の線源を原子炉格納容器外へいの内側にある場合には、アニュラス部内の線

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>源を原子炉格納容器内に存在するとして計算してもよい。</p> <p>g) スカイシャインガンマ線による運転員の外部被ばく線量は、次のとおり計算する。</p> <p>外部被ばく線量 = 入退域時スカイシャインガンマ線積算線量 ×直交替による所要時間割合*₁</p> <p>*1) 例：4車3交替勤務・片道15分の場合 $0.015625 = (0.25h/\text{直} \times 2 \times 3\text{直} \times 30\text{日}/4) / (24h \times 30\text{日})$</p>  <p>図7.16 原子炉冷却材喪失時の建屋内の放射性物質からのスカイシャインガンマ線による入退城時の被ばく(PWR型原子炉施設)</p>	<p>7.4.1(2)g) スカイシャインガンマ線による運転員の外部被ばく線量は、示されたとおり計算している。</p>

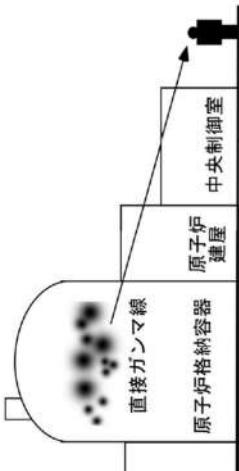
発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について (内規)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>7.4.2 建屋内の放射性物質からの直接ガンマ線による入退城時の被ばく評価</p> <p>(2) 原子炉冷却却材喪失時の線量評価(PWR型原子炉施設)</p> <p>a) 原子炉冷却却材喪失後30日間、原子炉格納容器内外及びニアエラス内外に存在する放射性物質を線源とした直接ガンマ線による、入退城時の評価した直接ガンマ線による、入退城時の評価</p> <p>b) 直接ガンマ線の線源強度は、「6.1スカイシヤインガンマ線及び直接ガンマ線の線源の計算」で解析した結果を用いる。</p> <p>c) 線源から評価点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。</p> <p>d) 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【解説7.4】。</p> <p>e) 計算に当たっては、次の1)又は2)のいずれかの仮定を用いる。</p> <p>1) 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。</p> <p>2) 入退城時の移動経路及び入退城にかかる時間をプロトコルごとに計算し、移動経路に従つた適切な評価点及び滞在時間を設定する。この場合、移動に伴つて、複数の評価点を設定してもよい【解説7.5】。</p> <p>f) アニアラス部が原子炉格納容器外部遮へいの内側にある場合には、アニアラス部内の線源を原子炉格納容器内に存在するとして計算してもよい。</p> <p>g) 直接ガンマ線による運転員の外部被ばく線量は、次のとおり計算する。</p> $\text{外部被ばく線量} = \text{入退城時直接ガンマ線積算線量} \\ \times \text{直交替による所要時間割合}^{*1}$ <p>*1) 例:4直交替・片道15分の場合 $0.015625 = (0.25\text{h直} \times 2 \times 3\text{直} \times 30\text{日} / 4) / (24\text{h} \times 30\text{日})$</p>	<p>7.4.2 → 内規のとおり</p> <p>7.4.2(2)a) 原子炉冷却却材喪失後30日間、原子炉格納容器内外に存在する放射性物質を線源とした直接ガンマ線による、入退城時の評価点における積算線量を計算している。</p> <p>7.4.2(2)b) 直接ガンマ線の線源強度は、「6.1 スカイシヤインガンマ線及び直接ガンマ線の線源の計算」で解析した結果を用いて評価している。</p> <p>7.4.2(2)c) 線源から評価点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。</p> <p>7.4.2(2)d) 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して評価している。</p> <p>7.4.2(2)e) 計算に当たっては、2)の仮定を用いて評価している。</p> <p>7.4.2(2)f) 入退城時の評価点は、出入管理建屋入口と中央制御室入口として評価している。</p> <p>7.4.2(2)g) 直接ガンマ線による運転員の外部被ばく線量は、示されたとおり計算している。</p> 

図7.19 原子炉冷却却材喪失時の建屋内の放射性物質がさの直接ガンマ線による入退城時の被ばく(PWR型原子炉施設)

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>7.5 大気中へ放出された放射性物質による入退城時の被ばく</p> <p>(1) 次のa)及びb)の被ばく経路の運転員の被ばくを、7.5.1から7.5.2までに示す方法で計算する。</p> <p>a) 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城時の被ばく</p> <p>b) 大気中へ放出された放射性物質の吸入攝取による入退城時の被ばく</p> <p>(2) 大気中に放出された放射性物質が大気中を拡散し、放出源付近の建屋の巻き込み影響を受ける場合にはその効果を計算したうえで(5.大気拡散の評価)、中央制御室を含む当該建屋の周辺の放射性物質の濃度を計算する。</p> <p>a) 建屋影響を考慮しない場合 建屋の影響を考慮しない場合は、5.1.1(1)の方法で計算した建屋周辺の濃度分布の結果を用いる(図7.21)。</p> <p>b) 建屋影響を考慮する場合 建屋の影響を考慮する場合は、5.1.1(2)及び(3)の方法で計算した建屋周辺の濃度分布の結果を用いる(図7.22)。</p>	<p>7.5 → 内規のとおり</p> <p>7.5(1) 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城時の被ばく及び吸入攝取による入退城時の被ばくの被ばく経路からの運転員の被ばくは、7.5.1から7.5.2までに示す方法で計算している。</p> <p>7.5(2) 大気中に放出された放射性物質が大気中を拡散し、放出源付近の建屋の巻き込み影響の効果を計算したうえで(5.大気拡散の評価)、中央制御室を含む当該建屋の周辺の放射性物質の濃度を計算している。</p> <p>7.5(2)a) 建屋影響を考慮するためa)項は該当せず。</p> <p>7.5(2)b) 建屋の影響を考慮するため、5.1.1(2)及び(3)の方法で計算した建屋周辺の濃度分布の結果を用いて評価している。</p>

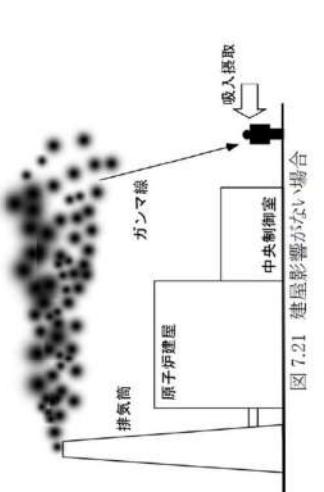


図 7.21 建屋影響がない場合

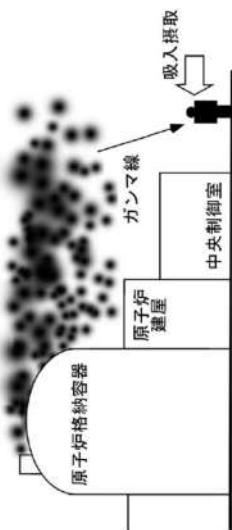


図 7.22 建屋影響がある場合

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)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>7.5.1 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城時の被ばく</p> <p>(1) 大気中へ放出された放射性物質がから放射されるガンマ線による被ばくを計算する(図7.23)。ただし、事故発生直後の短時間に集中して放出される放射性物質(主蒸気管破断時の半球状雲、蒸気発生器伝熱管破損時の2次系への漏えい停止までの放出など)による線量については、入退城時の線量としては評価しない【解説7.1】。</p> <p>(2) 建屋から大気中へ放出された放射性物質からのガンマ線による運転員の交替のための入退城時の線量を計算する。</p> <p>(3) 入退城時の線量は入退城評価点での相対線量 D/Q を求め、これに放射性物質(この場合は、放射能)の放出率を乗じて求め。</p> <p>(4) 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。</p> <p>(5) 入退城時の計算に当たっては、以下のいずれかの仮定を用いる。</p> <p>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。</p> <p>b) 入退城時の移動経路及び入退城に要する時間をプラントごとに計算し、移動経路に従つた適切な評価点及び滞在時間を設定する。この場合、移動に伴つて、複数の評価点を設定してもよい。【解説7.5】</p> <p>(6) ガンマ線による運転員の外部被ばく線量は、次のとおり計算する。</p> <p>外部被ばく線量 = 放出希ガス等(BWRプラント)の主蒸気管破断では、ハロゲン等を含む)のガンマ線による実効線量 × 運転員による入退所要時間割合*</p> <p>*1) 例:4直3交替勤務・片道15分の場合 $0.015625 = (0.25h/\text{直} \times 2 \times 3\text{直} \times 30\text{日}/4) / (24h \times 30\text{日})$</p>	<p>7.5.1 → 内規のとおり</p> <p>7.5.1(1) 大気中へ放出された放射性物質から放射されるガンマ線による被ばくを計算している。 ただし、事故発生直後の短時間に集中して放出される放射性物質(蒸気発生器伝熱管破損時の2次系への漏えい停止までの放出など)による線量については、入退城時線量としては評価していない。</p> <p>7.5.1(2) 建屋から大気中へ放出された放射性物質からのガンマ線による運転員の交替のための入退城時の線量を計算している。</p> <p>7.5.1(3) 入退城時の線量は入退城評価点での相対線量 D/Q を求め、これに放射性物質(この場合は、放射能)の放出率を乗じて評価している。</p> <p>7.5.1(4) 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して評価している。</p> <p>7.5.1(5) 入退城時の計算に当たっては、b)の仮定を用いて評価している。</p> <p>7.5.1(6) b) 入退城時の移動経路及び入退城に要する時間を計算し、移動経路に従つた適切な評価点及び滞在時間を設定する。また、入退城時の評価点は、出入管理建屋人口及び中央制御室入口の2箇所として評価している。</p> <p>7.5.1(6) ガンマ線による運転員の外部被ばく線量は、示されたとおり計算している。</p>

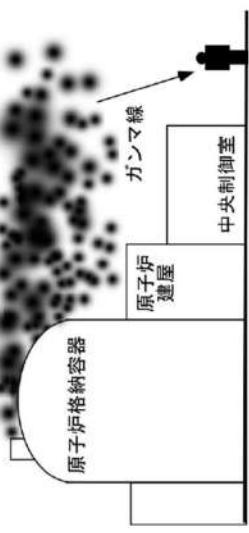
発電所中央制御室の居住性に係る被ばく評価手法について (内規)	中央制御室居住性に係る被ばく評価の適合状況
<p>図7.23 原子炉冷却材喪失時の放射性雲のガンマ線による 入退域時の被ばく</p>  <p>(b) PWR型原子炉施設</p> <p>7.5.2 大気中へ放出された放射性物質の吸入摂取による入退域時の被ばく</p> <p>(1) 大気中へ放出された放射性物質を吸入摂取することによる被ばくを計算する(図7.24)。ただし、事故発生直後の短時間に集中して放出される放射性物質(主蒸気管破損時半球状雲、蒸気発生器伝熱管破損時の2次系への漏えい停止までの放出など)による線量については、入退域時の線量としては評価しない【解説7.1】。</p> <p>(2) 入退域時の線量は入退域評価点での相対濃度χ/Qを求める、これに放射性物質の放出率を乗じて求めめる。線量換算係数、呼吸率を乗じて求める。</p> <p>(3) 入退域での所要時間を、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。</p> <p>(4) 被ばく低減方策として、例えば、防護マスク着用による放射性上う素の吸い込み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。</p> <p>(5) 計算に当たっては、以下のいずれかの仮定を用いる。</p> <p>a) 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。</p> <p>b) 入退域時の移動経路及び入退域に要する時間をプラントごとに計算し、移動経路に従つた適切な評価点及び滞在時間を設定する。この場合、移動に伴つて、複数の評価点を設定してもよい【解説7.5】。</p> <p>7.5.2(1) 大気中へ放出された放射性物質を吸入摂取することによる被ばくを計算している。ただし、事故発生直後の短時間に集中して放出される放射性物質(蒸気発生器伝熱管破損時の2次系への漏えい停止までの放出)による線量については、入退域時の線量としては評価していない。</p> <p>7.5.2(2) 入退域時の線量は入退域評価点での相対濃度χ/Qを求める、これに放射性物質の放出率を乗じて求めめる。線量換算係数、呼吸率を乗じて求める。</p> <p>7.5.2(3) 入退域での所要時間を、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して評価している。</p> <p>7.5.2(4) 被ばく低減方策として、防護マスク着用を考慮していない。</p> <p>7.5.2(5) 入退域時の計算に当たっては、b)の仮定を用いて評価している。</p> <p>7.5.2(5)b) 入退域時の移動経路及び入退域に要する時間を計算し、移動経路に従つた適切な評価点及び滞在時間を設定している。また、入退域時の評価点は、出入り管理建屋人口及び中央制御室人口の2箇所として評価している。</p>	

図7.24 原子炉冷却材喪失時の放射性雲の吸入・攝取による入退城時の被ばく

泊発電所 3号炉

技術的能力説明資料

原子炉制御室等

26 条 原子炉制御室等

【追加要求事項】

26 条 原子炉制御室等 (技術基準 38 条 原子炉制御室等)

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こと。

【解釈】

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。

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

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（地震、津波、洪水、風（台風）、竜巻、降水、積雪、落雷、地滑り、火山噴火に伴う降灰の状況、火災、飛来物）や発電所構内の状況を、監視カメラの映像により昼夜に渡り中央制御室にて把握する

津波監視カメラ等

気象観測装置等に測定された地震、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を、中央制御室にて把握する

気象観測装置等

情報端末等を用いて公的機関からの気象情報、地震及び竜巻情報を入手する

気象情報等入手する情報端末等を使用した公的機関からの情報入手

（技術基準）

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。

中央制御室の居住環境確認ができること

事故時において、中央制御室への外気取り入れを一時停止した場合に、室内的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

酸素濃度・二酸化炭素濃度計

運用による対応

設備による対応

技術的能力に係る運用対策等（設計基準）

【26条 原子炉制御室等】

対象項目	区分	運用対策等
津波監視カメラ等	運用・手順	・操作（津波監視カメラ等の手順整備含む）
	体制	—
	保守・点検	・設備の日常点検、定期点検、故障時の補修
	教育・訓練	・操作に関する教育 ・補修に関する教育・訓練
気象観測設備等	運用・手順	—
	体制	—
	保守・点検	・設備の日常点検、定期点検、故障時の補修
	教育・訓練	・補修に関する教育・訓練
情報端末等を使用した公的機関からの情報入手	運用・手順	・情報入手時の運用・手順
	体制	—
	保守・点検	・故障時の補修
	教育・訓練	・情報入手に関する教育・訓練
酸素濃度・二酸化炭素濃度計	運用・手順	・濃度測定開始の判断、頻度、濃度低下（上昇）時の運用・対応手順
	体制	—
	保守・点検	・定期点検、故障時の補修
	教育・訓練	・操作に関する教育・訓練

参考第 15-1 表 通信連絡設備の点検頻度一覧

主要設備	点検頻度	点検内容	備考
運転指令設備	1回／年	外観点検, 通信通話確認	
電力保安通信用電話設備	保安電話（固定）	1回／年	緊急時対策所の機能に係る端末のみ※ ¹
	保安電話（携帯）		
	衛星保安電話		
無線連絡設備	トランシーバ	1回／年	外観点検, 通信通話確認
携行型通話装置	携行型通話装置	1回／年	外観点検, 通信通話確認
	通話装置用ケーブル		
衛星電話設備	衛星電話設備（固定）	1回／年	外観点検, 通信通話確認
	衛星電話設備（FAX）		
	衛星携帯電話	1回／年	外観点検, 通信通話確認
無線通話装置		1回／3ヶ月	外観点検, 通信通話確認
		1回／5年	定期点検 緊急時対策所の機能に係る端末のみ※ ¹
加入電話設備	加入電話機	1回／年	外観点検, 通信通話確認
	加入 FAX	1回／6ヶ月	外観点検, 通信確認
携帯電話		1回／年	外観点検, 通信通話確認
専用電話設備	専用電話設備（固定）	1回／年	外観点検, 通信通話確認
	専用電話設備（FAX）	1回／年	外観点検, 通信確認
統合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備	IP電話	1回／年	外観点検, 通信通話確認 緊急時対策所の機能に係る端末のみ※ ¹
	IP-FAX		
	TV会議システム		外観点検, 通信確認
社内 TV 会議システム		1回／年	外観点検, 通信通話確認 緊急時対策所の機能に係る端末のみ※ ¹
データ伝送設備（発電所内）	データ表示端末	—	外観点検（1回／月） 機能試験（1回／年）
	データ収集計算機	—	外観点検（1回／月） 機能試験（1回／年）
データ伝送設備（発電所外）	ERSS 伝送サーバ	—	外観点検（1回／月） 機能試験（1回／年）

※1 緊急時対策所に設置している端末又は防災業務に係る社内基準に定める資機材を対象とする。中央制御室等の端末は、通常時から使用しているため、通話することで健全性を確認している。また、故障が発生した場合は、適切に補修を行っている。