

本資料のうち、枠囲みの内容は、
営業秘密又は防護上の観点から
公開できません。

東海第二発電所 工事計画審査資料	
資料番号	補足-40-12 改5
提出年月日	平成30年7月25日

工事計画に係る補足説明資料

安全設備及び重大事故等対処設備が使用される条件の下

における健全性に関する説明書のうち

補足-40-12【安全設備及び重大事故等対処設備の

環境条件の設定について】

平成30年7月

日本原子力発電株式会社

1. はじめに

安全施設及び重大事故等対処設備の環境条件（環境圧力，環境温度，環境湿度及び環境放射線量）について，以下にまとめる。

設計基準事故時及び重大事故等時における環境条件のうち，環境圧力，環境温度，環境湿度及び環境放射線量については，原則として事象及びエリアに応じた一律の環境条件を設定するが，必要に応じて個別の環境条件を設定することとしている。一律及び個別の環境条件を設定する場合の考慮事項や設定する環境条件について，以下に示す。

2. 安全施設の環境条件について

2.1 一律で設定する環境条件の考慮事項

安全施設に対して、V-1-1-6の2.3節記載の一律で設定する環境条件を表2-1「安全施設の環境条件及び考慮事項」に示す。

表 2-1 安全施設の環境条件及び考慮事項(1/2)

No	安全施設の設置エリア	環境条件		考慮事項
1	原子炉格納容器内	圧力	・ 0.31 MPa[gage]	・ 設計基準事故の中でPCV内圧力が最も高くなる「原子炉冷却材喪失」時の圧力を包絡するよう設定
		温度・湿度	・ 171.1 ℃ ・ 100 % (蒸気)	・ 設計基準事故の中でPCV内温度が最も高くなる「原子炉冷却材喪失」時の温度を包絡するよう設定
		放射線	・ 260 kGy/6 ヶ月	・ 設計基準事故の中でPCV内の空間線量が最も高くなる「原子炉冷却材喪失」の仮想事故相当のソースタームを想定し、半球中心における線量評価結果(サブマージョンモデル)を設定(設定の考え方については、添付資料1に示す。)
2	原子炉格納容器外の建屋内(原子炉建屋原子炉棟内)	圧力	・ 大気圧相当	・ ブローアウトパネル開放設定値
		温度・湿度	・ 原則 65.6 ℃ (事象初期: 100 ℃) ・ 原則 90 % (事象初期: 100 % (蒸気))	・ 設計基準事故の中で原子炉棟内温度が最も高くなる「主蒸気管破断事故」の温度を包絡するよう設定
		放射線	・ 原則 1.7 kGy/6 ヶ月	・ 保守的にPCV圧力0.31 MPa[gage]でのPCV漏えい率(0.5 %/d)一定として、PCV内から漏えいするFPを想定し、半球中心における線量評価結果(サブマージョンモデル)を設定(設定の考え方については、添付資料1に示す。)
3	原子炉格納容器外の建屋内(原子炉建屋原子炉棟外及びその他の建屋内)の設備	圧力	・ 大気圧	・ 圧力上昇要因がないエリア
		温度・湿度	・ 原則 40 ℃ ・ 原則 90 %	・ 温度・湿度上昇要因がないエリア
		放射線	・ 原則 1 mGy/h 以下	・ 原子炉冷却材喪失(仮想事故)における屋外被ばく線量を包絡する値

表 2-1 安全施設の環境条件及び考慮事項(2/2)

No	安全施設の設置エリア	環境条件		考慮事項
4	屋外	圧力	・ 大気圧	・ 圧力上昇要因がないエリア
		温度・湿度	・ 40 °C ・ 100 %	・ 温度は既往最大値を包絡する値を設定 ・ 湿度は考えられる最大値
		放射線	・ 1 mGy/h 以下	・ 原子炉冷却材喪失（仮想事故）における屋外被ばく線量を包絡する値

2.2 安全施設の個別で設定する環境条件の考慮事項

安全施設に対して、個別の環境条件を設定する場合の考慮事項や設定する環境条件について示す。

(1) 圧力

原子炉建屋原子炉棟内は、原則として事故時に作動するブローアウトパネル開放設定値を考慮して一律大気圧相当を設定するが、事故発生時には期待せず、通常運転中にその機能が求められるものは、通常運転中における圧力を環境圧力として設定する。評価に用いた環境圧力を表 2-2、該当する対象設備を表 2-3 に示す。

(2) 温度

原子炉建屋原子炉棟内は、原則として一律 65.6 °C（事象初期：100 °C）を設定するが、事故発生時にその機能が求められないものは、通常運転中における温度を環境温度として設定する。評価に用いた環境温度を表 2-2、該当する対象設備を表 2-3 に示す。

(3) 湿度

原子炉建屋原子炉棟内は、原則として一律 90 %（事象初期：100 %（蒸気））を設定するが、事故発生時にその機能が求められないものは、通常運転中における湿度を環境湿度として設定する。評価に用いた環境湿度を表 2-2、該当する対象設備を表 2-3 に示す。

(4) 放射線

原子炉建屋原子炉棟内は、原則として一律 1.7 kGy を設定するが、事故発生時にその機能が求められないものは、通常運転中における線量を環境放射線として設定する。該当する対象設備を表 2-2、該当する対象設備を表 2-3 に示す。

表 2-2 評価に用いた環境条件

	環境圧力	環境温度	環境湿度	環境放射線
評価に用いた環境条件	大気圧	40℃	90 %	1mGy/h 以下
V-1-1-6 の 2.3 節記載 の一律の環境条件	大気圧相当	65.6℃ (事象初期 : 100℃)	90 % (事象初期 : 100% (蒸気))	1.7kGy/6 ヶ月

表 2-3 対象設備

系統施設	設備	設置エリア
核燃料物質の取扱施設及び 貯蔵施設	使用済燃料プール温度	原子炉建屋原子炉棟
核燃料物質の取扱施設及び 貯蔵施設	使用済燃料プール水位	原子炉建屋原子炉棟
核燃料物質の取扱施設及び 貯蔵施設	使用済燃料プール水位・温度 (S A 広域)	原子炉建屋原子炉棟
その他発電用原子炉の附属施設 (火災防護設備)	原子炉建屋	原子炉建屋原子炉棟
その他発電用原子炉の附属施設 (火災防護設備)	ハロンボンベ	原子炉建屋原子炉棟

3. 重大事故等対処設備の環境条件について

3.1 一律で設定する環境条件の考慮事項

重大事故等対処設備に対して、V-1-1-6の2.3節記載の一律で設定する環境条件を表3-1「重大事故等対処設備の環境条件及び考慮事項」に示す。

表 3-1 重大事故等対処設備の環境条件及び考慮事項 (1/2)

No	重大事故等対処設備の設置エリア	環境条件		考慮事項
1	原子炉格納容器内	圧力	・原則 0.62 MPa[gage]	・PCV限界圧力を設定
		温度・湿度	・原則 200 °C (最高 235 °C) ・原則 100 % (蒸気)	・200°Cは、PCVバウンダリ許容温度を設定 ・235°Cは、有効性評価における原子炉格納容器気相部の最高温度を設定
		放射線	・原則 640 kGy/7 日間	・PCV内の空間線量への寄与が大きい希ガス、よう素、セシウムについては、RPVからPCVに全量放出されている状態を保守的に想定する等し、半球中心における線量評価結果(サブマージョンモデル)を設定 D/W最大 540 kGy/7 日間 S/C最大 640 kGy/7 日間 (設定の考え方については、添付資料1に示す。)
2	原子炉格納容器外の建屋内(原子炉建屋原子炉棟内)	圧力	・大気圧相当	・ブローアウトパネル開放設定値
		温度・湿度	・原則 65.6 °C ・原則 100 %	・PCV内を0.62 MPa[gage]、200 °Cと仮定し、PCV圧力0.62 MPa[gage]でのPCV漏えい率(1.3%/d)を上回る漏えい率(1.5%/d)で漏えいするガスによる上昇を考慮し保守的に設定 ・湿度は考えられる最大値
		放射線	・原則 1.7 kGy/7 日間	・PCV圧力0.62MPa[gage]でのPCV漏えい率(1.3%/d)を上回る漏えい率(1.5%/d)で漏えいしたFPによる原子炉建屋原子炉棟内の線量(1.5 kGy/7 日間)の包絡値を保守的に設定 (設定の考え方については、添付資料1に示す。)
3	原子炉格納容器外の建屋内(原子炉建屋原子炉棟内)のうち以下の設備 ・格納容器バイパス(インターフェイスシステムLOCA)時に使用する重大事故等対処設備	圧力	・大気圧相当	・ブローアウトパネル開放設定値
		温度・湿度	・65.6 °C ・100%	・機能を期待される区分は、耐火壁による区分分離により、No.2の環境条件に包絡(耐火壁の溢水防止機能については、添付資料2に示す。)
		放射線	・原則 1.7 kGy/7 日間	・PCV圧力0.62 MPa[gage]でのPCV漏えい率(1.3%/d)を上回る漏えい率(1.5%/d)で漏えいしたFPによる原子炉建屋原子炉棟内の線量(1.5 kGy/7 日間)の包絡値を保守的に設定 (設定の考え方については、添付資料1に示す。)

表 3-1 重大事故等対処設備の環境条件及び考慮事項 (2/2)

No	重大事故等対処設備の設置エリア	環境条件		考慮事項
4	原子炉格納容器外の建屋内（原子炉建屋原子炉棟内）のうち以下の設備 ・使用済燃料プールにおける重大事故に至るおそれがある事故時に使用する重大事故等対処設備	圧力	・大気圧相当	・ブローアウトパネル開放設定値
		温度・湿度	・100℃ ・100%（蒸気）	・使用済燃料プールにおける重大事故に至るおそれがある事故を考慮
		放射線	・原則 1.7 kGy/7 日間	・PCV 圧力 0.62MPa [gage] での PCV 漏えい率 (1.3%/d) を上回る漏えい率 (1.5%/d) で漏えいした FP による原子炉建屋原子炉棟内の線量 (1.5 kGy/7 日間) の包絡値を保守的に設定 (設定の考え方については、添付資料 1 に示す。)
5	原子炉格納容器外の建屋内（原子炉建屋原子炉棟内）のうち以下の設備 ・主蒸気管破断事故起因の重大事故等時に使用する重大事故等対処設備	圧力	・大気圧相当	・ブローアウトパネル開放設定値
		温度・湿度	・65.6℃ (事象初期 100℃) ・100% (事象初期 100% (蒸気))	・主蒸気管破断事故を考慮 (設定の考え方については、添付資料 3 に示す。)
		放射線	・原則 1.7 kGy/7 日間	・PCV 圧力 0.62MPa [gage] での PCV 漏えい率 (1.3%/d) を上回る漏えい率 (1.5%/d) で漏えいした FP による原子炉建屋原子炉棟内の線量 (1.5kGy/168 時間) の包絡値を保守的に設定 (設定の考え方については、添付資料 1 に示す。)
6	原子炉格納容器外の建屋内（原子炉建屋原子炉棟外及びその他の建屋内）の設備	圧力	・大気圧	・圧力上昇要因がないエリア
		温度・湿度	・原則 40℃ ・原則 90%	・重大事故等時の原子炉格納容器内等の影響が直接及ばないエリア (原子炉建屋以外の建屋及び地中の配管トレンチの環境条件及び考慮事項については、添付資料 4 に示す。)
		放射線	・原則 3 Gy/7 日間	・原子炉格納容器のベント時における屋外被ばく線量を包絡する値
7	屋外	圧力	・大気圧	・圧力上昇要因がないエリア
		温度・湿度	・40℃ ・100%	・重大事故等時の原子炉格納容器内等の影響が直接及ばないエリア ・温度は既往最大値を包絡する値を設定 ・湿度は考えられる最大値
		放射線	・3 Gy/7 日間	・原子炉格納容器のベント時における屋外被ばく線量を包絡する値

3.2 重大事故等対処設備の個別で設定する環境条件の考慮事項

重大事故等対処設備に対して、個別の環境条件を設定する場合の考慮事項や設定する環境条件について示す。

(1) 圧力

パターン1に該当するものは個別に環境圧力を設定することとし、この対象設備を表3-2に示す。

パターン1

原子炉格納容器内は、原則として一律0.62 MPa[gage]を設定するが、重大事故等発生初期に機能が求められるものであり、設計基準対象施設としての設計で仕様を満足するものは、設計基準事故における原子炉格納容器内の圧力を包絡する値(0.31 MPa[gage])を環境圧力として設定する。

(2) 温度

パターン1～7に該当するものは個別に環境温度を設定することとし、これらの対象設備を表3-3に示す。

パターン1

原子炉格納容器内は、原則として一律200℃(最高235℃)を設定するが、重大事故等発生初期に機能が求められるものであり、設計基準対象施設としての設計で仕様を満足するものは、設計基準事故における原子炉格納容器内の温度を包絡する値(171.1℃)を環境温度として設定する。

パターン2

原子炉格納容器内は、原則として一律200℃(最高235℃)を設定するが、逃がし安全弁については、重大事故等の中で、逃がし安全弁による減圧が必要となる条件を包絡する値を環境温度として設定する。(設定については、補足-40-11「逃がし安全弁の環境条件の設定について」による。)

パターン3

原子炉建屋原子炉棟内は、原則として一律65.6℃を設定するが、生体遮蔽の内側で原子炉格納容器からの熱影響を受けることにより65.6℃を超える温度上昇があると考えられるエリアは、個別に重大事故等時の温度を確認した値を環境温度として設定する(添付資料-5)。

パターン4

原子炉格納容器外の建屋内(原子炉建屋の原子炉棟外及びその他の建屋内)は、原則として一律40℃を設定するが、エリア内の発熱体と、周辺エリアとの熱収支等により個別に重

大事故等時の温度を確認したものは、確認した値を環境温度として設定する（添付資料6）。

パターン5

「使用済燃料プールにおける重大事故に至るおそれがある事故」時に使用する重大事故等対処設備について、当該設備を設置する原子炉建屋原子炉棟内のエリアは、原則として一律100℃を設定するが、当該重大事故等対処設備専用の冷却装置により冷却するものは、個別に100℃以下の温度を環境温度として設定する。

パターン6

「格納容器バイパス（インターフェイスシステムLOCA）」時に使用する重大事故等対処設備について、原子炉建屋原子炉棟内は耐火壁により区画分離されており、機能が期待される区分の当該設備に対しては、別区分に位置する破断箇所からの高温水及び蒸気による影響が小さいことから原則65.6℃を設定するが、破断箇所と同区画にあることから高温水及び蒸気による影響を受けるものは、その影響を考慮して環境温度を設定する。

パターン7

「主蒸気管破断事故」時に使用する重大事故等対処設備について、原則として65.6℃（事象初期100℃）を設定するが、当該重大事故等対処設備を断熱材により囲うことにより耐性の向上を図るものは、個別に100℃以下の温度を環境温度として設定する（添付資料7）。

(3) 湿度

パターン1～4に該当するものは個別に環境湿度を設定することとし、これらの対象設備を表3-4に示す。

パターン1

原子炉格納容器外の建屋内（原子炉建屋の原子炉棟外及びその他の建屋内）は、原則として一律90%を設定するが、当該重大事故等対処設備を設置するエリアが通常時に空調設備により管理されており、重大事故等時においても湿度が上昇する原因がなく、重大事故等時の湿度を確認したものは、確認した値を環境湿度として設定する。

パターン2

原子炉格納容器外の建屋内（原子炉建屋の原子炉棟外及びその他の建屋内）は、原則として一律90%を設定するが、90%を超える湿度上昇があると考えられるエリアは、個別に重大事故等時の湿度を確認した値を環境湿度として設定する。

パターン3

「格納容器バイパス（インターフェイスシステムLOCA）」時に使用する重大事故等対

処設備について、原子炉建屋原子炉棟内は耐火壁により区画分離されており、機能が期待される区分の当該設備に対しては、別区分に位置する破断箇所からの蒸気による影響が小さいことから原則 100 %を設定するが、破断箇所と同区画にあることから蒸気による影響を受けるものは、その影響を考慮して環境湿度を設定する。

パターン4

「主蒸気管破断事故」時に使用する重大事故等対処設備について、原則として 100 %（事象初期 100 %（蒸気））を設定するが、当該設備を気密構造の断熱材により囲うことから蒸気による影響が受けにくいものは、個別に環境湿度を設定する。

(4) 放射線

パターン1～6に該当するものは個別に環境放射線量を設定することとし、これらの対象設備を表3-5に示す。

パターン1

原子炉格納容器内は、原則として一律 640 kGy を設定するが、重大事故等発生初期に機能が求められるものであり、設計基準対象施設としての設計で仕様を満足するものは、設計基準事故における原子炉格納容器内の放射線量を包絡する値（260 kGy）を環境放射線として設定する。

パターン2

原子炉格納容器内は、原則として一律 640 kGy を設定するが、原子炉格納容器（ドライウエル）内に設置する逃がし安全弁については、原子炉格納容器（ドライウエル）内での最大放射線量を包絡する値を環境放射線として設定する。

パターン3

原子炉建屋原子炉棟は、原則として一律 1.7 kGy を設定するが、当該重大事故緩和設備を設置するエリアが放射線源付近であり、重大事故時に 1.7 kGy を超える恐れのあるものは個別に確認した値を環境放射線として設定する（添付資料8、添付資料9）。

パターン4

原子炉格納容器外の建屋内（原子炉建屋の原子炉棟外及びその他の建屋内）は、原則として一律 3 Gy を設定するが、当該重大事故緩和設備を設置するエリアが放射線源付近で重大事故時に 3 Gy を超える恐れのあるものは個別に確認した値を環境放射線として設定する（添付資料10）。

パターン5

原子炉建屋原子炉棟は、原則として一律 1.7kGy を設定するが、重大事故等発生初期に機能が求められるものであり、重大事故等時において想定される放射線を個別に確認したもの

は、確認した値を環境放射線として設定する（添付資料1 1）。

パターン6

原子炉建屋原子炉棟は、原則として一律 1.7kGy を設定するが、「使用済燃料プールにおける重大事故に至るおそれがある事故」時に使用する設備であり、重大事故等時において想定される放射線を個別に確認したものは、確認した値を環境放射線として設定する（添付資料1 2）。

表 3-2 重大事故等対処設備の環境圧力設定

設備	評価に用いた 環境圧力	V-1-1-6 の 2.3 節記載の一律の 環境圧力	パターン	設置エリア
起動領域計装	0.31Mpa [gage]	0.62MPa [gage]	パターン 1	原子炉格納容器内
平均出力領域計装	0.31Mpa [gage]	0.62MPa [gage]	パターン 1	原子炉格納容器内

表 3-3 重大事故等対処設備の環境温度設定

設備	評価に用いた 環境温度	V-1-1-6 の 2.3 節 記載の一律の環境 温度	パターン	設置エリア
逃がし安全弁（安全弁機能）	最大 171℃	200℃ （最高 235℃）	パターン 2	原子炉格納容器内
逃がし安全弁〔操作対象弁〕	最大 171℃	200℃ （最高 235℃）	パターン 2	原子炉格納容器内
自動減圧機能用アキュムレータ	最大 171℃	200℃ （最高 235℃）	パターン 2	原子炉格納容器内
非常用窒素供給系高圧窒素ポンペ	65.6℃	65.6℃ （事象初期： 100℃）	パターン 7	原子炉建屋原子炉棟
非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンペ	65.6℃	65.6℃ （事象初期： 100℃）	パターン 7	原子炉建屋原子炉棟
高圧炉心スプレイ系注入弁	65.6℃ （短期 100℃）	65.6℃	パターン 6	原子炉建屋原子炉棟
原子炉隔離時冷却系原子炉注入弁	65.6℃ （短期 100℃）	65.6℃	パターン 6	原子炉建屋原子炉棟
低圧炉心スプレイ系注入弁	65.6℃ （短期 100℃）	65.6℃	パターン 6	原子炉建屋原子炉棟
残留熱除去系 A 系注入弁	65.6℃ （短期 100℃）	65.6℃	パターン 6	原子炉建屋原子炉棟
残留熱除去系 B 系注入弁	65.6℃ （短期 100℃）	65.6℃	パターン 6	原子炉建屋原子炉棟
残留熱除去系 C 系注入弁	65.6℃ （短期 100℃）	65.6℃	パターン 6	原子炉建屋原子炉棟
常設低圧代替注水系ポンプ	66℃	40℃	パターン 4	常設低圧代替注水系 ポンプ室
代替淡水貯槽水位	66℃	40℃	パターン 4	常設低圧代替注水系 ポンプ室
緊急用海水ポンプ	66℃	40℃	パターン 4	緊急用海水ポンプ ピット
緊急用海水系ストレーナ	66℃	40℃	パターン 4	緊急用海水ポンプ ピット
フィルタ装置	66℃	40℃	パターン 4	格納容器圧力逃がし 装置格納槽
第二弁操作室遮蔽	50℃	40℃	パターン 4	原子炉建屋付属棟
第二弁操作室空気ボンベユニット （空気ボンベ）	50℃	40℃	パターン 4	原子炉建屋付属棟
移送ポンプ	66℃	40℃	パターン 4	格納容器圧力逃がし 装置格納槽
格納容器内水素濃度（SA）	65.6℃	65.6℃ （事象初期： 100℃）	パターン 7	原子炉建屋原子炉棟
格納容器内酸素濃度（SA）	65.6℃	65.6℃ （事象初期： 100℃）	パターン 7	原子炉建屋原子炉棟
フィルタ装置出口放射線モニタ （高レンジ・低レンジ）	50℃	40℃	パターン 4	原子炉建屋付属棟
使用済燃料プール監視カメラ	50℃	100℃	パターン 6	原子炉建屋原子炉棟
緊急用 125V 系蓄電池	50℃	40℃	パターン 4	原子炉建屋付属棟

設備	評価に用いた環境温度	V-1-1-6 の 2.3 節記載の一律の環境温度	パターン	設置エリア
125V 系蓄電池A系	50℃	40℃	パターン4	原子炉建屋付属棟
125V 系蓄電池B系	50℃	40℃	パターン4	原子炉建屋付属棟
125V 系蓄電池H P C S系	50℃	40℃	パターン4	原子炉建屋付属棟
中性子モニタ用蓄電池A系	50℃	40℃	パターン4	原子炉建屋付属棟
中性子モニタ用蓄電池B系	50℃	40℃	パターン4	原子炉建屋付属棟
格納容器雰囲気放射線モニタ (D/W)	200℃	65.6℃	パターン3	原子炉建屋原子炉棟
格納容器雰囲気放射線モニタ (S/C)	148℃	65.6℃	パターン3	原子炉建屋原子炉棟
起動領域計装	171.1℃	200℃ (最高 235℃)	パターン1	原子炉格納容器内
平均出力領域計装	171.1℃	200℃ (最高 235℃)	パターン1	原子炉格納容器内
フィルタ装置水位	66℃	40℃	パターン4	格納容器圧力逃がし装置格納槽
フィルタ装置圧力	66℃	40℃	パターン4	格納容器圧力逃がし装置格納槽
フィルタ装置スクラビング水温度	66℃	40℃	パターン4	格納容器圧力逃がし装置格納槽
中央制御室退避室空気ポンプユニット	66℃	40℃	パターン4	原子炉建屋付属棟
酸素濃度計	26℃	40℃	パターン4	緊急時対策所
二酸化炭素濃度計	26℃	40℃	パターン4	緊急時対策所
緊急時対策所エリアモニタ	26℃	40℃	パターン4	緊急時対策所
携行型有線通話装置	26℃	40℃	パターン4	緊急時対策所
総合原子力防災ネットワークに接続する通信連絡設備 (テレビ会議システム, I P 電話, I P - F A X)	26℃	40℃	パターン4	緊急時対策所
衛星連絡設備 (固定型)	26℃	40℃	パターン4	緊急時対策所

表 3-4 重大事故等対処設備の環境湿度設定

設備	評価に用いた環境湿度	V-1-1-6 の 2.3 節記載の一律の環境湿度	パターン	設置エリア
A T W S 緩和設備（代替制御棒挿入機能）	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
A T W S 緩和設備（代替制御棒挿入機能）手動スイッチ	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
A T W S 緩和設備（代替再循環系ポンプトリップ機能）	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
再循環系ポンプ遮断器手動スイッチ	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
低速度用電源装置遮断器手動スイッチ	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
自動減圧系の起動阻止スイッチ	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
過渡時自動減圧機能	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
逃がし安全弁用可搬型蓄電池	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
高圧炉心スプレイ系注入弁	100% (短期 100% (蒸気))	100%	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
原子炉隔離時冷却系原子炉注入弁	100% (短期 100% (蒸気))	100%	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
低圧炉心スプレイ系注入弁	100% (短期 100% (蒸気))	100%	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
残留熱除去系 A 系注入弁	100% (短期 100% (蒸気))	100%	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
残留熱除去系 B 系注入弁	100% (短期 100% (蒸気))	100%	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
残留熱除去系 C 系注入弁	100% (短期 100% (蒸気))	100%	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
常設低圧代替注水系ポンプ	100%	90%	パターン 2	常設低圧代替注水系ポンプ室
フィルタ装置	100%	90%	パターン 2	格納容器圧力逃がし装置格納槽
第二弁操作室差圧計	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
移送ポンプ	100%	90%	パターン 2	格納容器圧力逃がし装置格納槽
格納容器内水素濃度（S A）	100%	100% (短期 100% (蒸気))	パターン 4	原子炉建屋原子炉棟
格納容器内酸素濃度（S A）	100%	100% (短期 100% (蒸気))	パターン 4	原子炉建屋原子炉棟
常設代替高圧電源装置	100%	90%	パターン 2	常設代替高圧電源装置置場（地上階）
フィルタ装置水位	100%	90%	パターン 2	格納容器圧力逃がし装置格納槽
フィルタ装置圧力	100%	90%	パターン 2	格納容器圧力逃がし装置格納槽

設備	評価に用いた 環境湿度	V-1-1-6 の 2.3 節記載の一律 の環境湿度	パターン	設置エリア
フィルタ装置スクラビング水温度	100%	90%	パターン 2	格納容器圧力逃がし 装置格納槽
可搬型計測器（原子炉圧力容器及び原子炉格納容器内の温度、圧力、水位及び流量（注水量）計測用）	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
可搬型計測器（原子炉圧力容器及び原子炉格納容器内の圧力、水位及び流量（注水量）計測用）	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
中央制御室待避室遮蔽	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
中央制御室待避室差圧計	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
衛星電話設備（可搬型）（待避室）	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
データ表示装置（待避室）	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
可搬型照明（SA）	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
酸素濃度計	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
二酸化炭素濃度計	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
安全パラメータ表示システム（SPDS）	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
緊急用電源切替盤	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟
衛星電話設備（固定型）	60%	90%	パターン 1	原子炉建屋附属棟

表 3-5 重大事故等対処設備の環境放射線量設定

設備	評価に用いた 環境放射線量	V-1-1-6 の 2.3 節記載の一律 の環境放射線	パターン	設置エリア
ほう酸水注入ポンプ	100Gy	1.7kGy	パターン 5	原子炉建屋原子炉棟
ほう酸水貯蔵タンク	100Gy	1.7kGy	パターン 5	原子炉建屋原子炉棟
常設高圧代替注水系ポンプ	100kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
逃がし安全弁 (安全弁機能)	550kGy	640kGy	パターン 2	原子炉格納容器内
逃がし安全弁 [操作対象弁]	550kGy	640kGy	パターン 2	原子炉格納容器内
自動減圧機能用アキュムレータ	550kGy	640kGy	パターン 2	原子炉格納容器内
代替循環冷却系ポンプ	100kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
残留熱除去系熱交換器	100kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
残留熱除去系ポンプ	100kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
第一弁 (S/C側)	100kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
第一弁 (D/W側)	100kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
フィルタ装置	98kGy	3Gy	パターン 4	格納容器圧力逃がし 装置格納槽
第二弁	100kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
第二弁バイパス弁	100kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
第二弁操作室遮蔽	32kGy	3Gy	パターン 4	原子炉建屋付属棟
第二弁操作室空気ボンベユニット (空気ボン ベ)	32kGy	3Gy	パターン 4	原子炉建屋付属棟
移送ポンプ	98kGy	3Gy	パターン 4	格納容器圧力逃がし 装置格納槽
フィルタ装置出口放射線モニタ (高レンジ・ 低レンジ)	32kGy	3Gy	パターン 4	原子炉建屋付属棟
フィルタ装置入口水素濃度	32kGy	3Gy	パターン 4	原子炉建屋付属棟
非常用ガス処理系排風機	100kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
非常用ガス処理系フィルタトレイン	1.2MGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
非常用ガス再循環系排風機	100kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
非常用ガス再循環系フィルタトレイン	1.2MGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
使用済燃料プール監視カメラ	1.7Gy	1.7kGy	パターン 6	原子炉建屋原子炉棟
使用済燃料プール監視カメラ用空冷装置	100Gy	3Gy	パターン 4	原子炉建屋付属棟
緊急用電源切替盤	100kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
格納容器雰囲気放射線モニタ (D/W)	640kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
格納容器雰囲気放射線モニタ (S/C)	640kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
格納容器内水素濃度 (S A)	20kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
格納容器内酸素濃度 (S A)	20kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
原子炉圧力	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
原子炉圧力 (S A)	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟

設備	評価に用いた 環境放射線量	V-1-1-6 の 2.3 節記載の一律 の環境放射線	パターン	設置エリア
原子炉水位（広帯域）	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
原子炉水位（燃料域）	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
原子炉水位（S A 広帯域）	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
原子炉水位（S A 燃料域）	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
高压代替注水系系統流量	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
低压代替注水系原子炉注水流量 （常設ライン用）	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
低压代替注水系原子炉注水流量 （常設ライン狭帯域用）	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
低压代替注水系原子炉注水流量 （可搬ライン用）	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
低压代替注水系原子炉注水流量 （可搬ライン狭帯域用）	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
代替循環冷却系原子炉注水流量	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
残留熱除去系系統流量	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
低压代替注水系格納容器スプレィ流量 （常設ライン用）	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
低压代替注水系格納容器スプレィ流量 （可搬ライン用）	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
低压代替注水系格納容器下部注水流量	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
ドライウェル圧力	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
サブプレッション・チェンバ圧力	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
サブプレッション・プール水位	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
代替循環冷却系格納容器スプレィ流量	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
残留熱除去系ポンプ吐出圧力	12kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
起動領域計装	260kGy	640kGy	パターン 1	原子炉格納容器内
平均出力領域計装	260kGy	640kGy	パターン 1	原子炉格納容器内
フィルタ装置水位	1.7kGy	3Gy	パターン 4	格納容器圧力逃がし 装置格納槽
フィルタ装置圧力	1.7kGy	3Gy	パターン 4	格納容器圧力逃がし 装置格納槽
フィルタ装置スクラビング水温度	98kGy	3Gy	パターン 4	格納容器圧力逃がし 装置格納槽
代替循環冷却系ポンプ入口温度	100kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
残留熱除去系熱交換器入口温度	100kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
残留熱除去系熱交換器出口温度	100kGy	1.7kGy	パターン 3	原子炉建屋原子炉棟
中央制御室換気系空調和器ファン	100Gy	3Gy	パターン 4	原子炉建屋付属棟
中央制御室換気系フィルタ系ファン	200Gy	3Gy	パターン 4	原子炉建屋付属棟
中央制御室換気系フィルタユニット	200Gy	3Gy	パターン 4	原子炉建屋付属棟

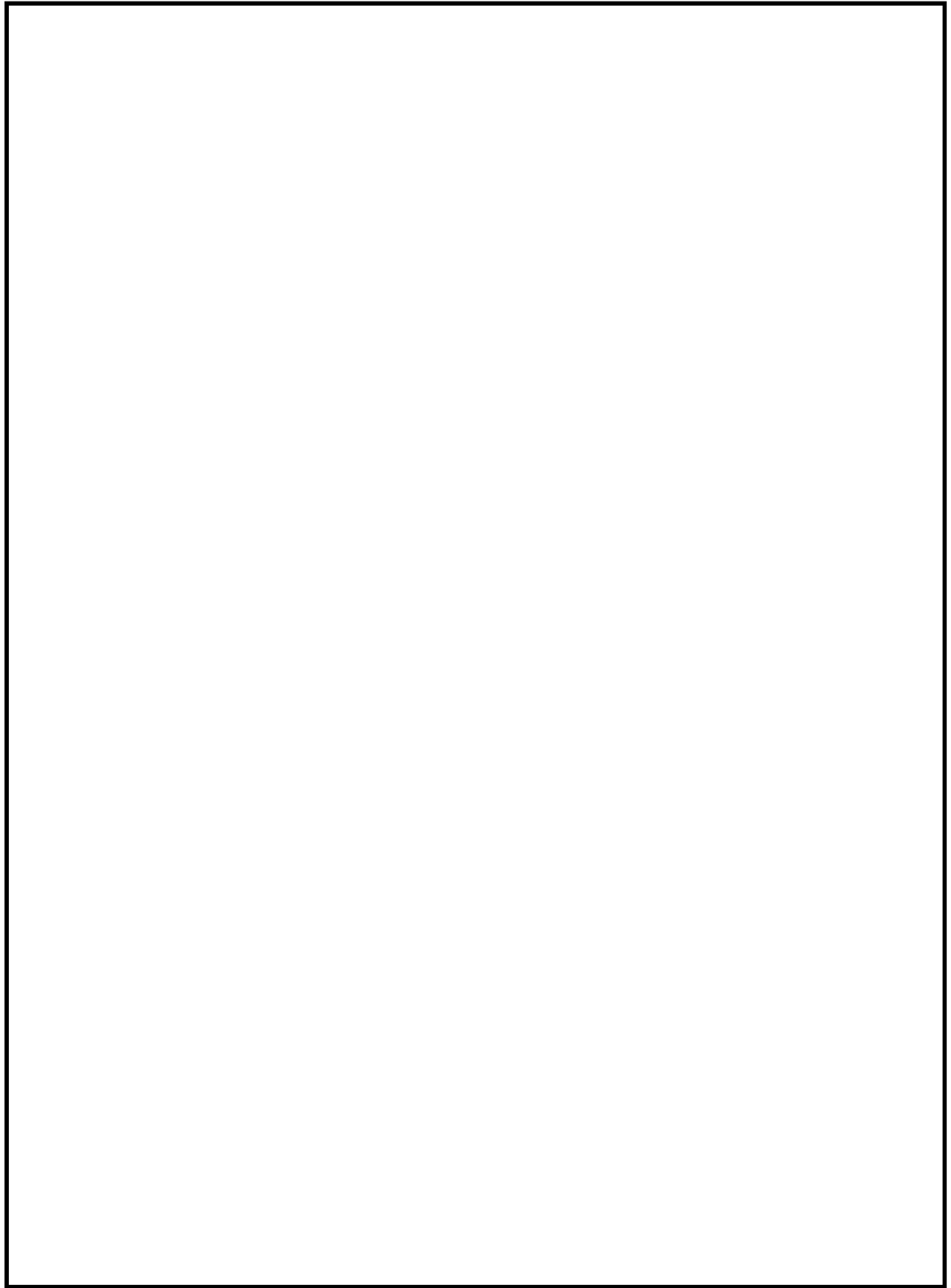


図1 重大事故等対処設備の環境条件設定 (1/6)

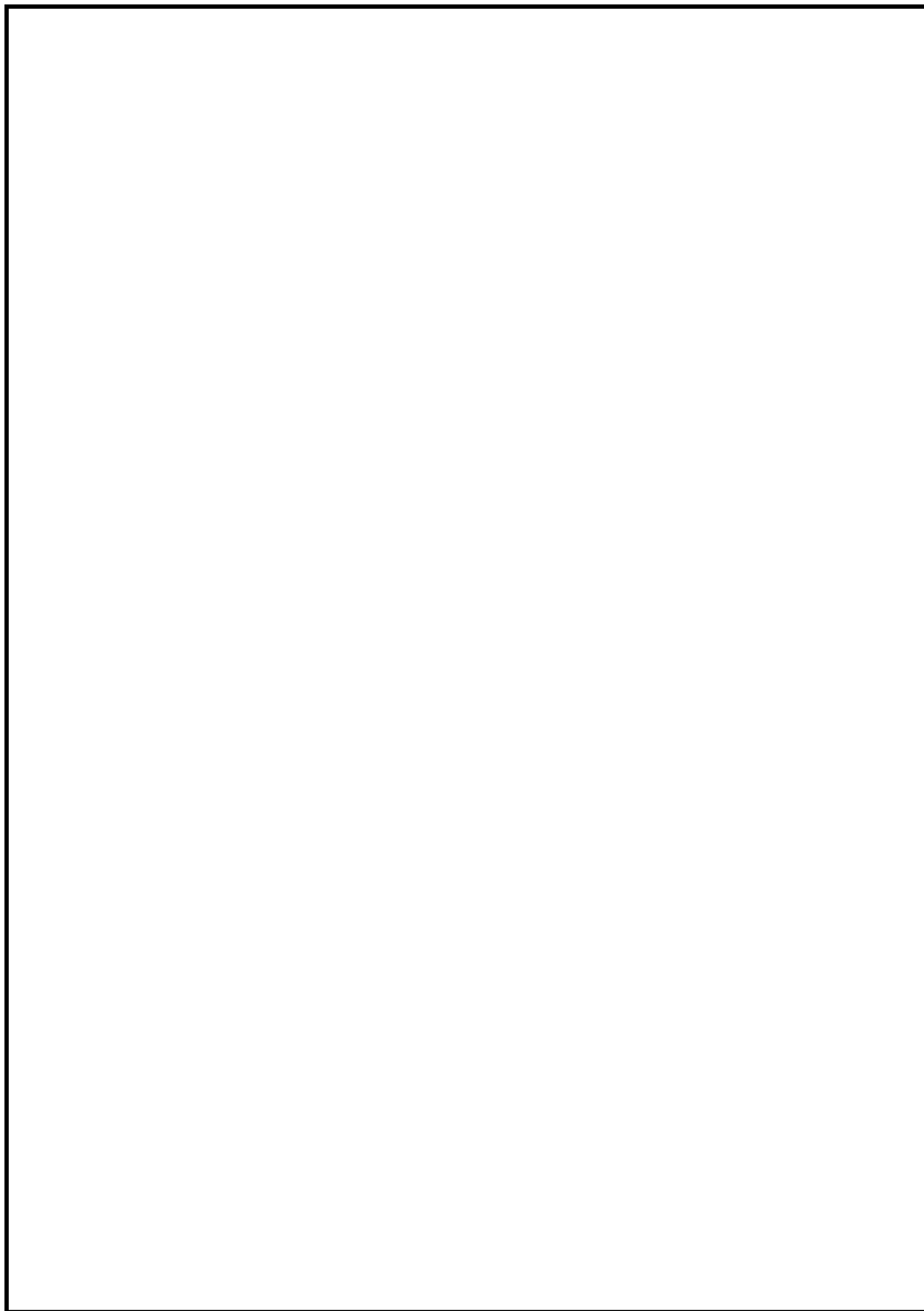


図1 重大事故等対処設備の環境条件設定 (2/6)

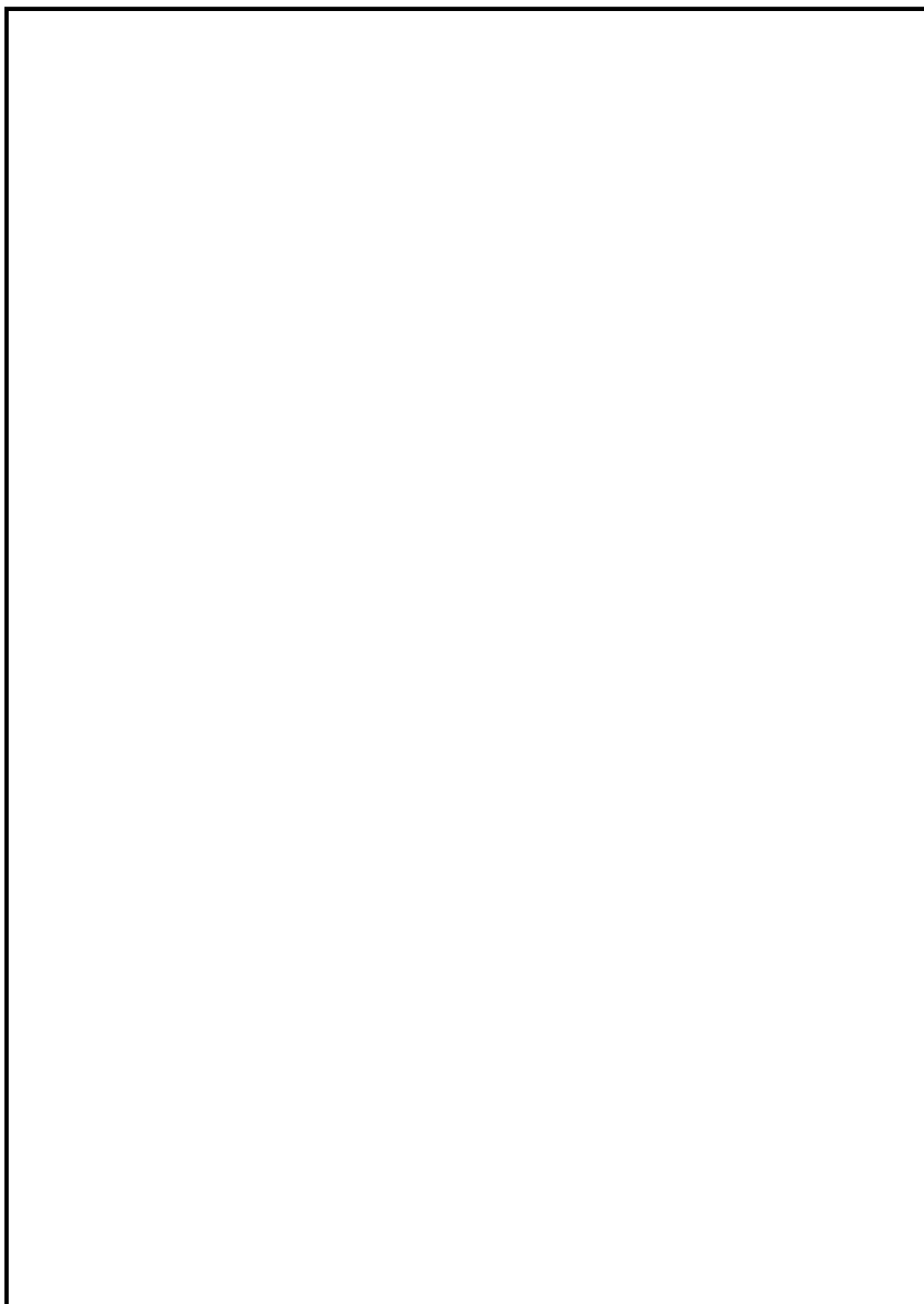


図1 重大事故等対処設備の環境条件設定 (3/6)

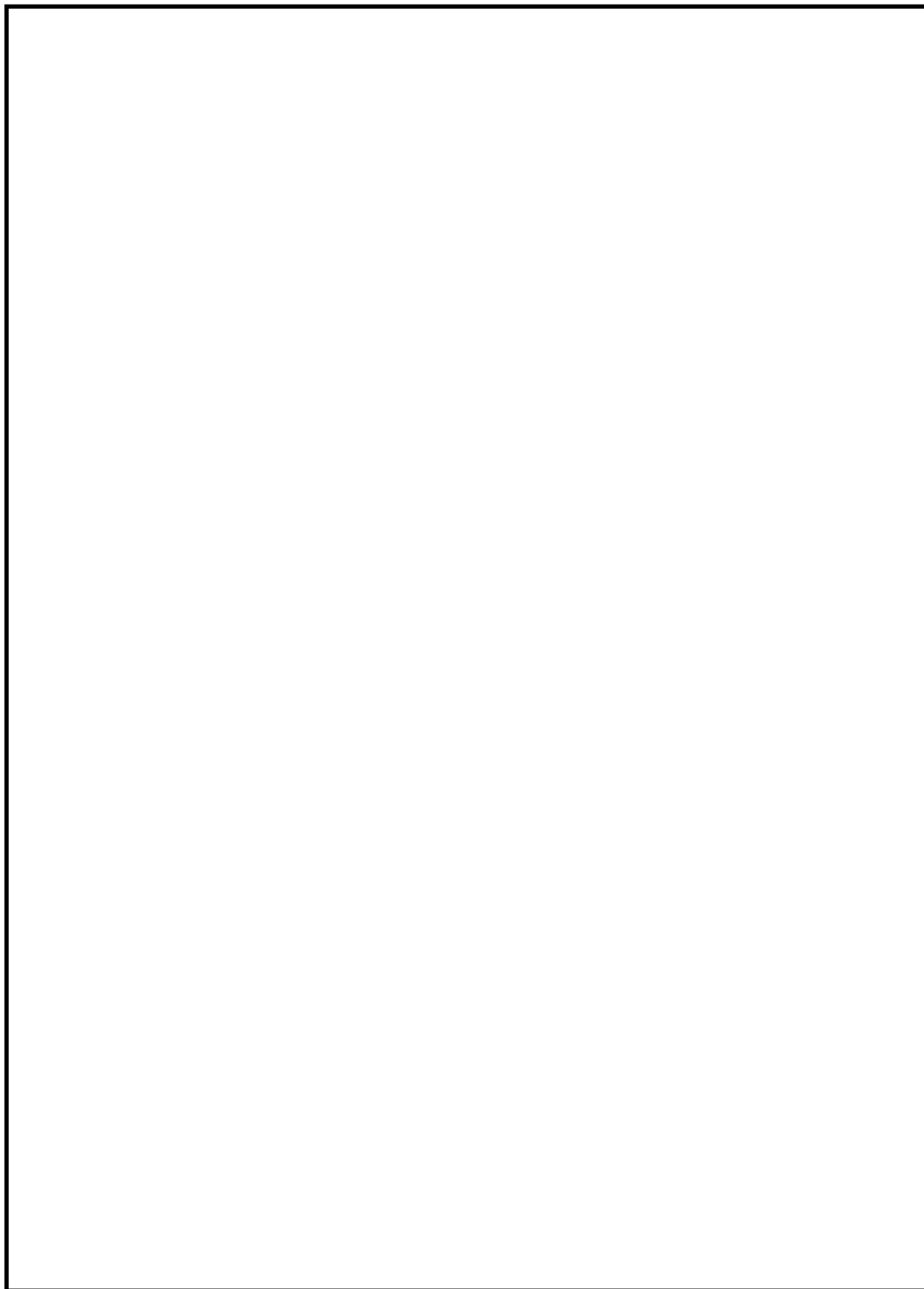


図1 重大事故等対処設備の環境条件設定 (4/6)

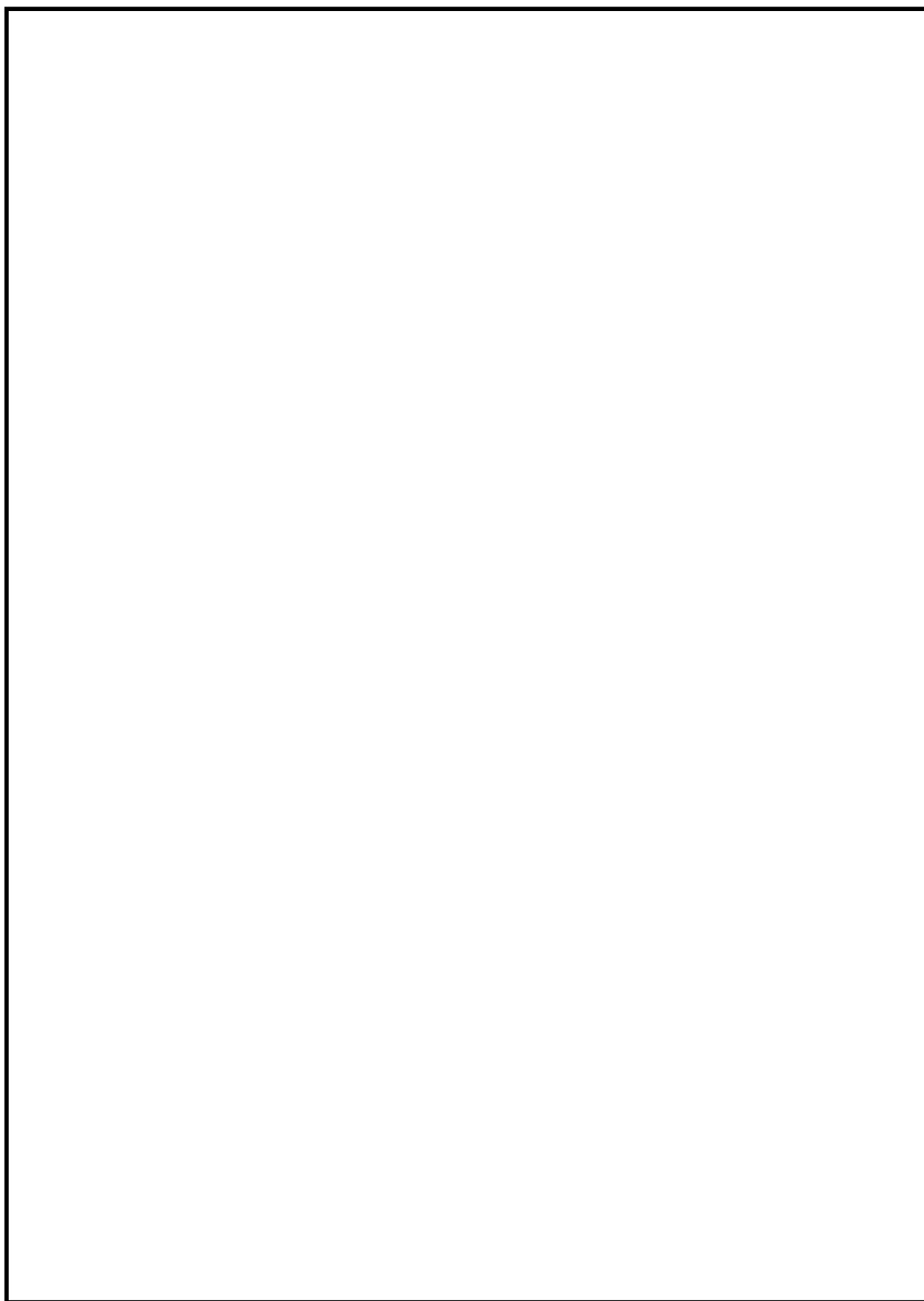


図1 重大事故等対処設備の環境条件設定 (5/6)

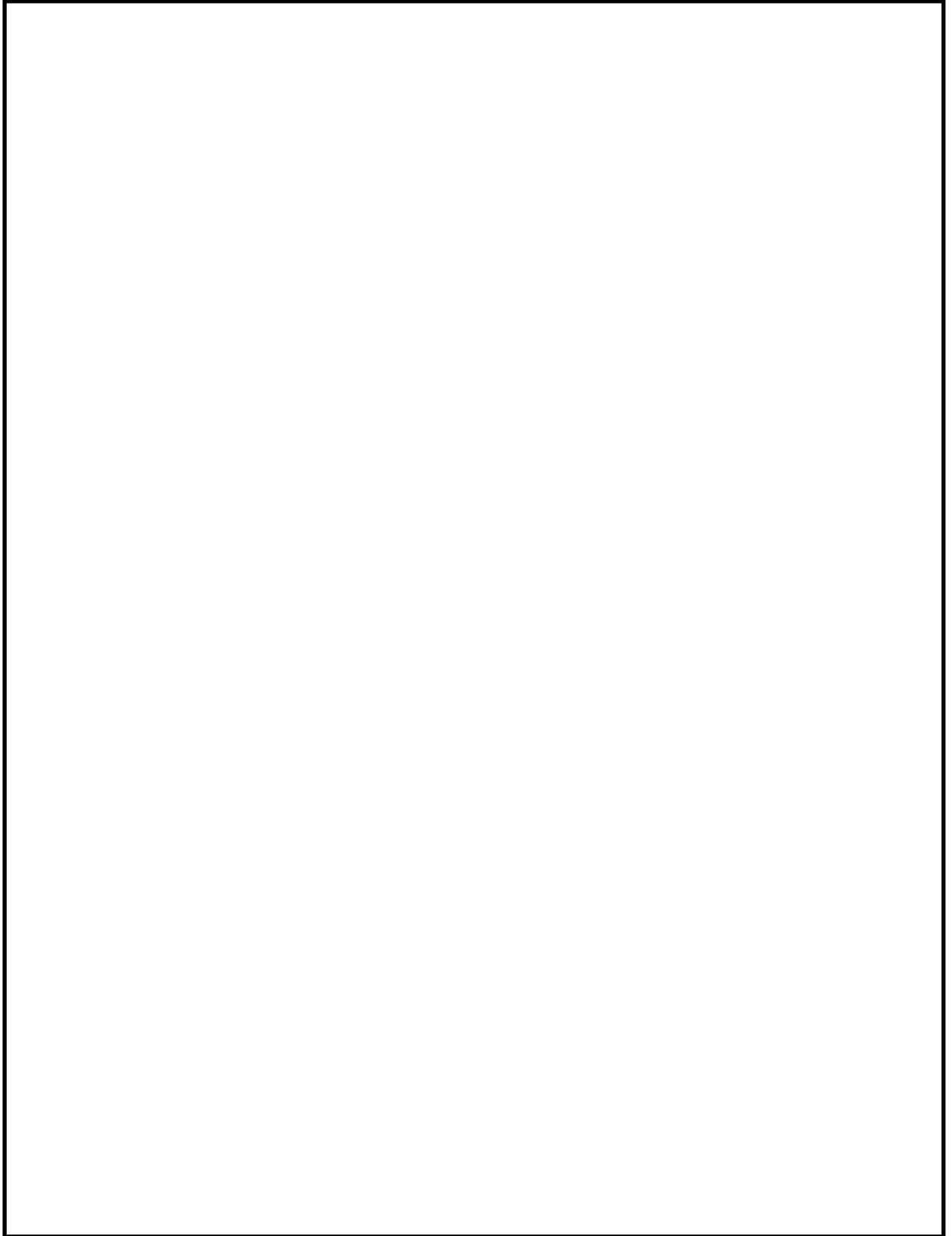


図1 重大事故等対処設備の環境条件設定 (6/6)

4. 添付資料

- 1 環境放射線の設定方法について
- 2 耐火壁の溢水防止機能について
- 3 主蒸気管破断事故起因の重大事故等時を考慮した場合の環境条件について
- 4 その他建屋の環境条件について
- 5 格納容器雰囲気放射線モニタの環境条件の設定方法について
- 6 熱収支等により環境温度を設定するエリアの設定方法について
- 7 主蒸気管破断事故起因の重大事故等時に期待する設備への対応について
- 8 原子炉格納容器外の建屋内（原子炉建屋原子炉棟内）において個別に放射線環境条件を設定するエリアの設定方法について
- 9 原子炉建屋原子炉棟内の計装設備（伝送器）の遮蔽設計及び環境放射線について
- 10 原子炉格納容器外の建屋内（原子炉建屋の原子炉棟外及びその他の建屋内）において個別に放射線環境条件を設定するエリアの設定方法について
- 11 ほう酸水注入系の放射線環境条件設定
- 12 使用済燃料プール監視カメラの放射線環境条件設定

環境放射線の設定方法について

環境放射線の設定方法を図 1～図 4 に示す。

なお，図 1 及び図 2 が重大事故等時，図 3 及び図 4 が設計基準事故時の環境条件の設定方法を示している。

① 「大破断 LOCA + 高圧炉心冷却失敗 + 低圧炉心冷却失敗 + (全交流動力電源喪失)」の発生

表 2-1-1 (1/2) の環境条件設定方法のうち
「想定する事象」に記載の内容に該当

② 原子炉格納容器内への放射性物質の放出

(放出過程については、MAAP コードの解析結果を包絡するよう、希ガス、よう素及びセシウムは炉内蓄積量の全量が原子炉格納容器内に放出されるものとし、その他の核種については NUREG-1465 の Table 3.12 に基づく放出割合により放出されるものとする)

③ 原子炉格納容器内気相部における放射性物質の存在量の算出

(存在量の算出に当たり、放射線環境条件設定に対して保守的な想定となるよう、原子炉格納容器内空間線量に寄与する気相部存在量を保守的に設定する。希ガス及び有機よう素については全量が気相部に存在するものとする。その他の核種のうち 2%^{※1}は気相部に存在するものとし、残りの 98%^{※1}のうち 5%^{※2}は空間線量に寄与するものとする。また、サブプレッション・チェンバの環境条件設定に当たっては、サブプレッション・プール内に移行した放射性物質のうち、サブプレッション・プール水深 60 cm^{※3}が空間線量に寄与するものとする。)

- ※1 CSE 実験の知見として原子炉格納容器内の沈着効果(除去効果)として DF200 が確保できることから、保守的に気相部へ 2% (DF50 の沈着割合相当) の移行割合を設定
- ※2 ※1 の沈着する放射性物質の多くは格納容器スプレイ等によりサブプレッション・プールに流入するものと考えられるが、一部はドライウエル床面の水溜り部等にも沈着され、空間線量に寄与する可能性があるため、サブプレッション・プール及びドライウエル床面の水溜り部の容積比が約 1% であることから、沈着する放射性物質のうち空間線量に寄与する割合を保守的に 5% に設定する。
- ※3 水深 60 cm 以下では 1 桁程度の線量低減が見込めることから、水深 60 cm に存在する放射性物質の線量寄与を考慮する。なお、水深 60 cm の放射性物質の存在量は保守的に※1 の沈着分の全量がサブプレッション・プールに均一分布し存在するものとして設定した。

④ 原子炉格納容器内気相部に存在する放射性物質による積算放射エネルギーの算出

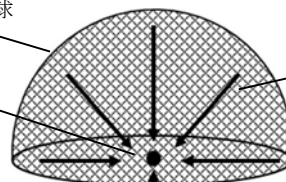
(ドライウエルにおける積算放射エネルギーは、想定事故の起因事象が LOCA であることを踏まえ、③で求めた原子炉格納容器内気相部の存在量全量がドライウエルに存在するものとし算出する。サブプレッション・チェンバにおける積算放射エネルギーは、③で求めた原子炉格納容器内気相部の存在量のうち、原子炉格納容器全体の気相部容積に対するサブプレッション・チェンバの気相部容積の割合に相当する存在量を設定し算出する。また、積算放射エネルギーの算出に当たっては、事故後 7 日間の時間減衰を考慮して算出する。)

算出結果は、表 2-1-2 に示される
原子炉格納容器内の積算放射エネルギーに該当

- ⑤ 原子炉格納容器内に放出された放射性物質によるある評価点での積算放射線量の評価
- ・ドライウエル又はサブプレッション・チェンバ内気相部と等価となる半球体系をモデル化
 - ・モデル化した半球内に放射性物質が均一分布するものとし、放射性物質から評価点(球中心)までの空気による減衰効果を考慮した線量を算出(体系概略図及び評価式を以下に示す)

評価対象箇所と等価となる半球
(線源領域)

線量評価点



ガンマ線による照射

$$D = 6.2 \times 10^{-14} \cdot \frac{Q_{\gamma}}{V} \cdot E_{\gamma} \cdot (1 - e^{-\mu \cdot R})$$

D : 評価点の積算線量 (Gy)

6.2×10^{-14} : サブマージョンモデルによる換算係数 $\left(\frac{\text{dis} \cdot \text{m}^3 \cdot \text{Gy}}{\text{MeV} \cdot \text{Bq} \cdot \text{s}}\right)$

Q_{γ} : ドライウエル又はサブプレッション・チェンバ内気相部における積算放射エネルギー (Bq·s)

V : ドライウエル又はサブプレッション・チェンバ内気相部容積 (m³)

E_{γ} : ガンマ線実効エネルギー (0.5 MeV/dis)

μ : 空気に対する γ 線のエネルギー吸収係数 ($3.9 \times 10^{-3}/\text{m}$)

R : ドライウエル又はサブプレッション・チェンバ内気相部と等価な半球の半径 (m)

$$R = \sqrt[3]{\frac{3V}{2\pi}}$$

表 2-1-1 (1/2) の環境条件設定方法のうち
「線量評価」に記載の内容に該当

⑥ ⑤での評価結果に基づき、環境条件として設定

表 2-1-1 (1/2) の環境条件設定方法のうち
「環境条件」に記載の内容に該当

図1 重大事故時における原子炉格納容器内の安全施設に対する環境条件設定のフロー図

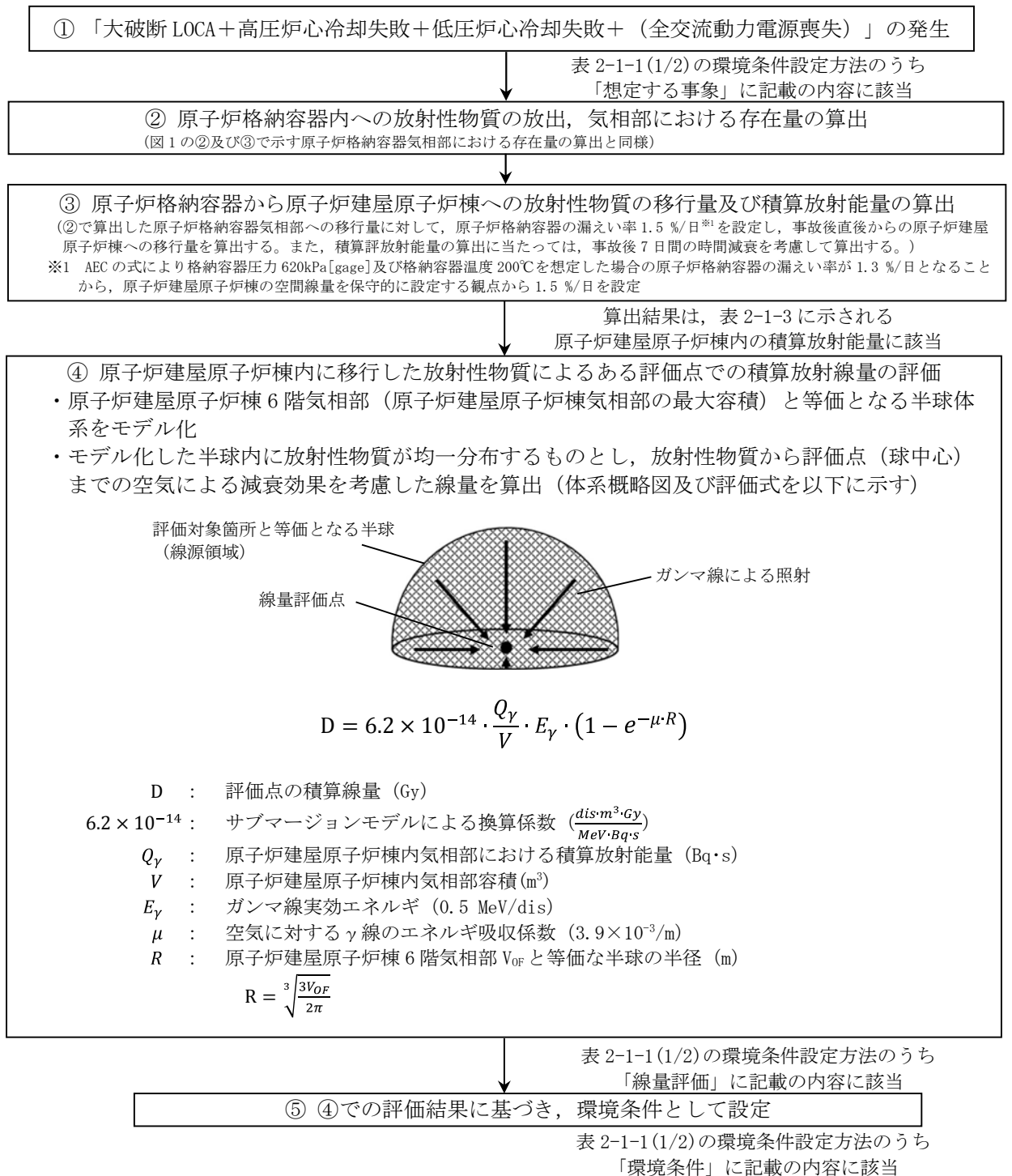


図2 重大事故等時における原子炉建屋原子炉棟内の安全施設に対する環境条件設定のフロー図

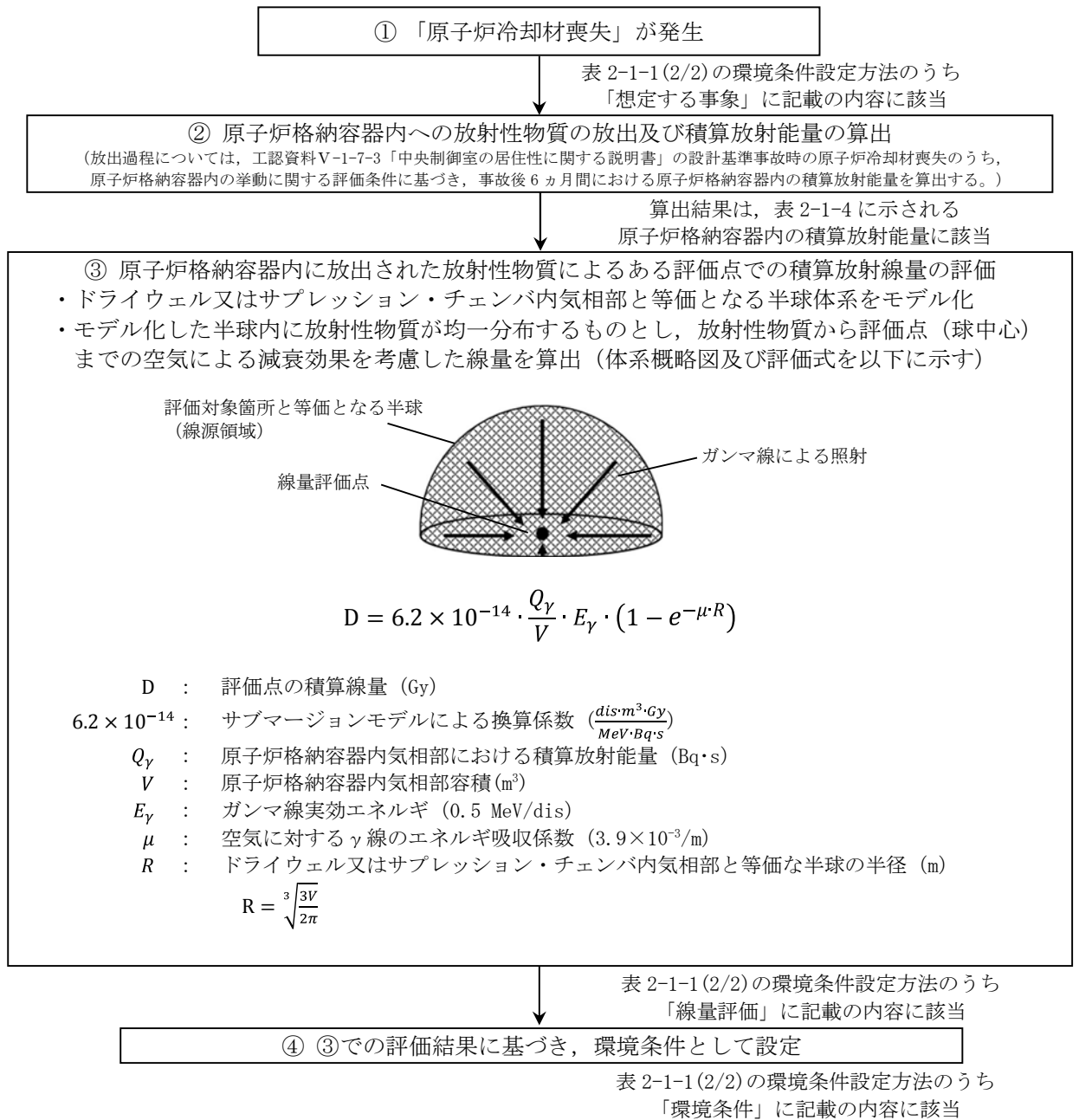


図3 設計基準事故時における原子炉格納容器内の安全施設に対する環境条件設定のフロー図

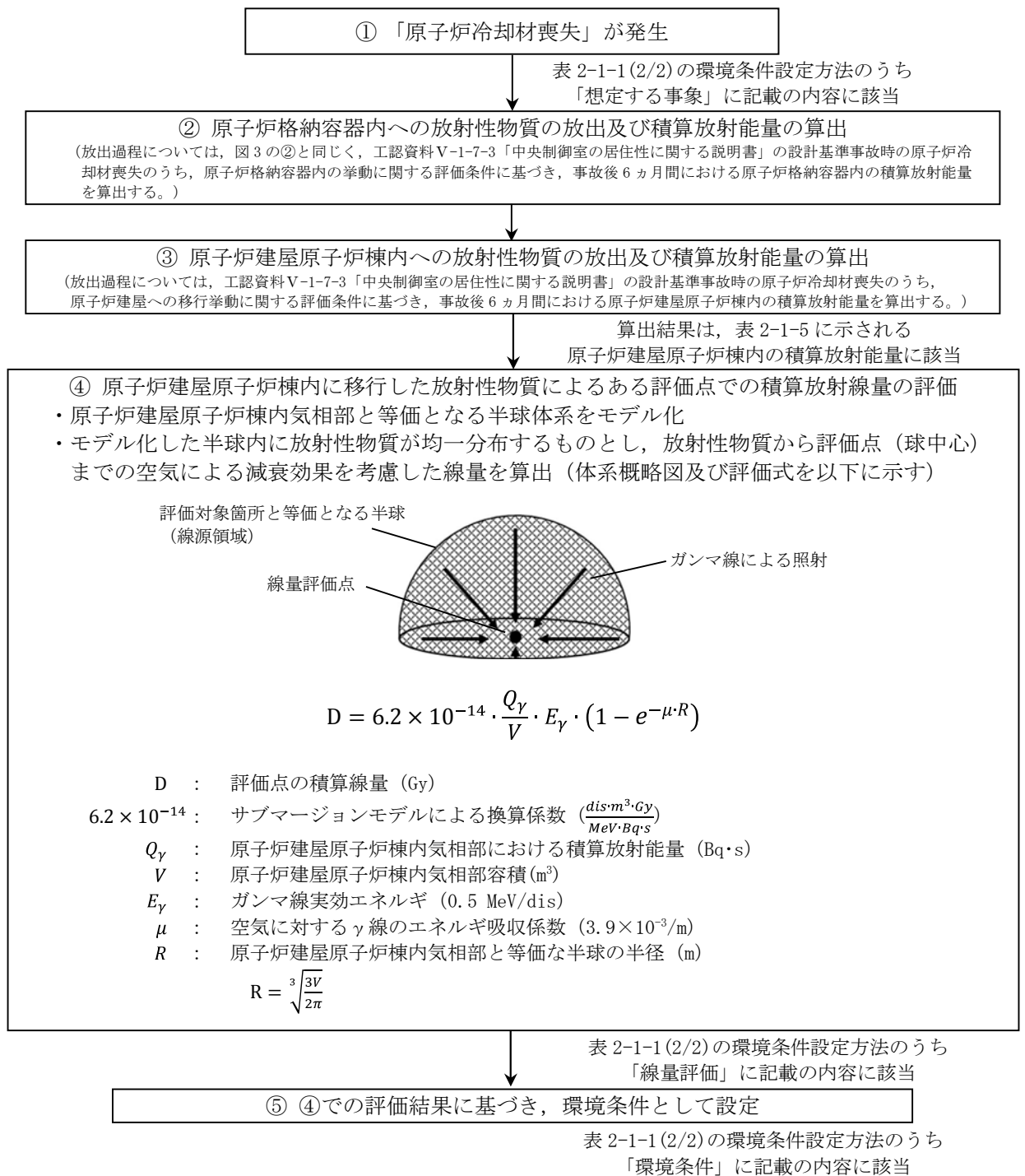


図4 設計基準事故時における原子炉建屋原子炉棟内の安全施設に対する環境条件設定のフロー図

(参考資料) 重大事故時における放射線環境条件設定の保守性

重大事故時における原子炉格納容器（以下「PCV」という）及び原子炉建屋原子炉棟内（以下「R/B」という）の安全施設に対する環境条件設定に当たり、図 1 及び図 2 に示すフロー図に従い、PCV 内に対しては 550 kGy/7 日間（主蒸気逃がし安全弁）、640 kGy/7 日間（その他の設備）を設定し、R/B 内に対しては 1.7 kGy/7 日間を設定する。本環境条件設定における放射性物質（以下「FP」という）存在量の設定に係る評価条件の保守性について表 1 に示す。

表 1 重大事故時における放射線環境条件設定の保守性

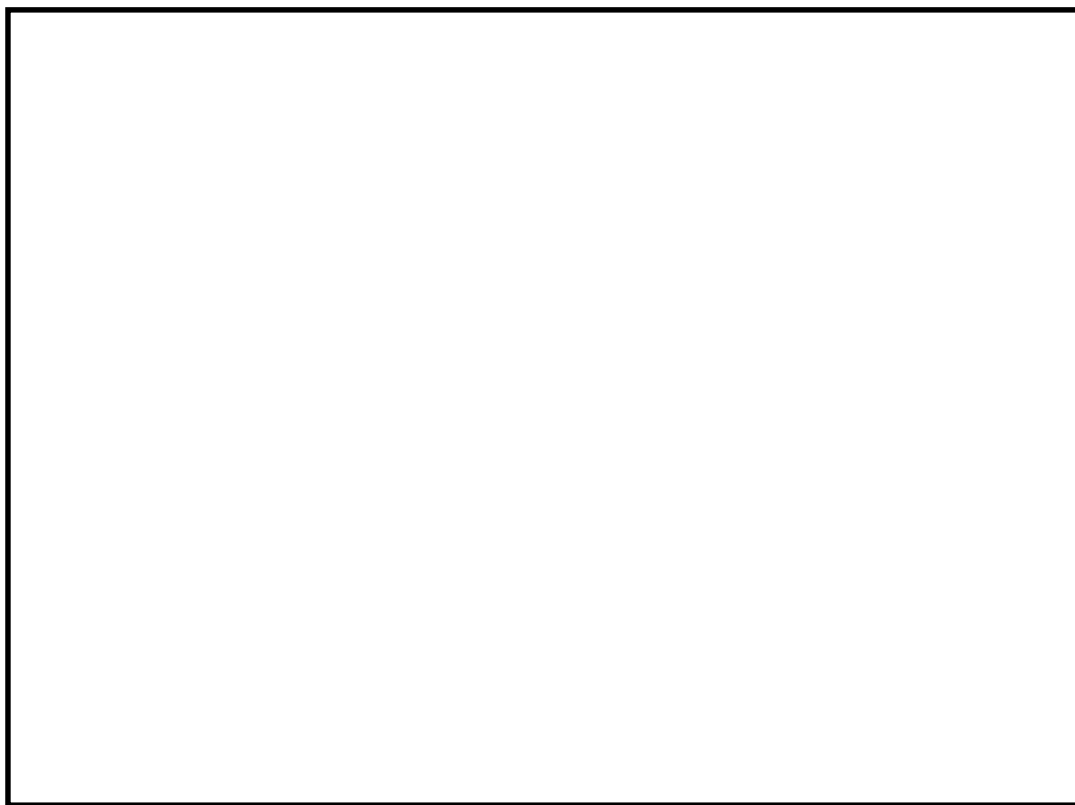
評価項目	評価条件の保守性
炉内から PCV 内への FP 放出量の設定	<ul style="list-style-type: none"> 希ガス，よう素及びセシウムについて全量放出を設定
PCV 内気相部の FP 存在量の設定	<ul style="list-style-type: none"> サブプレッション・プールの pH 調整効果（有機よう素の低減効果）を考慮しない 無機よう素及び粒子状物質は CSE 実験の知見では数百分の 1 以上の沈着効果が得られるが，50 分の 1 の沈着効果を設定 PCV 内で沈着する FP のほとんどは S/P に移行すると考えられるが，5%は空間線量に寄与するものとして気相部存在量に加算して設定
PCV 内の積算放射線量の算出	<ul style="list-style-type: none"> サブマージョンモデルにおける評価は，ドライウエル又はサブプレッション・チェンバと等価な体系をモデル化し評価しているが，原子炉压力容器等構造物による遮へい効果は考慮していない ドライウエルの線量評価の保守性 PCV 内気相部に存在する FP が全てドライウエルに存在するものとして評価 サブプレッション・チェンバの線量評価の保守性 PCV 内で沈着する FP 全量がサブプレッション・プールに移行するものとして，サブプレッション・プールに内包する放射性物質からの線量寄与を考慮※
PCV から R/B への FP 放出量の設定	<ul style="list-style-type: none"> R/B へ漏えいする FP は，PCV 内の放射線環境条件で保守的に想定した PCV 内気相部に存在する FP を想定 格納容器圧力 620kPa[gage]及び格納容器温度 200℃を想定した場合の原子炉格納容器の漏えい率 1.3 %/日を包絡する値として 1.5 %/日一定の漏えい率を設定

※ サプレッション・チェンバ内気相部に存在する FP からの線量評価に当たっては，FP が PCV 気相部全域に一様に存在しているものとして積算放射線量を評価する。

耐火壁の溢水防止機能について

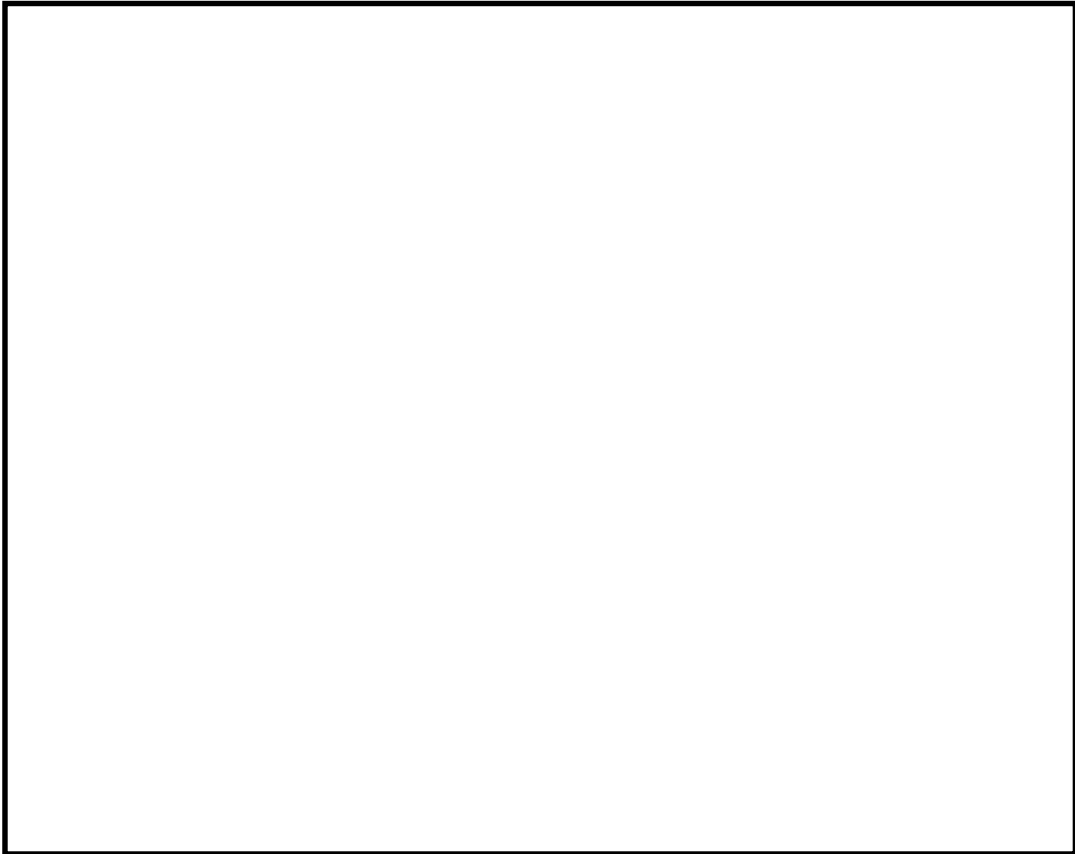
原子炉建屋原子炉棟に設置されている耐火壁は、全てが溢水防止機能を有しているわけではなく、原子炉建屋原子炉棟地下1階、地上1階、地上2階、地上3階及び地上4階に設ける東西を区画分離する耐火壁（下図参照）のみ溢水防止機能を有する。

これらの耐火壁は、火災耐久試験により確認した3時間以上の耐火能力だけでなく、IS-LOCA や内部溢水の蒸気漏えいに対しても、バウンダリとしての機能を確保している。



EL. 2.0 m

図 区画分離壁の配置図



EL. 8.2 m

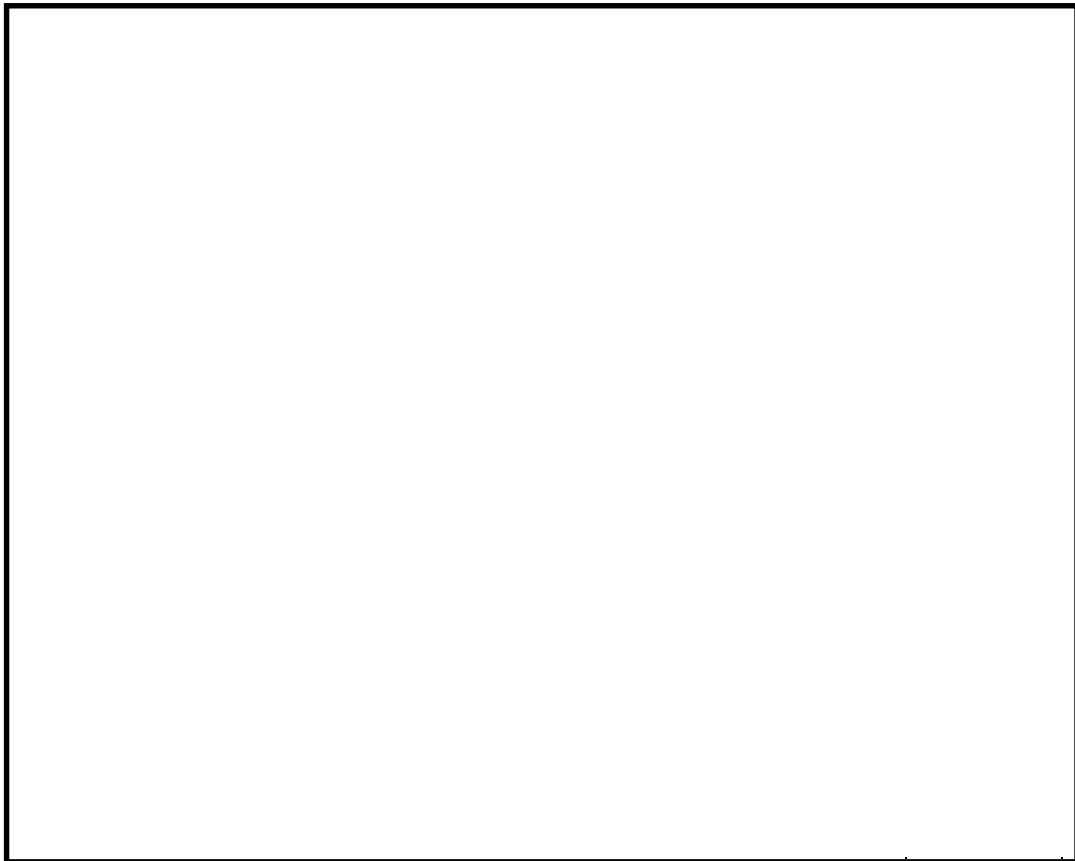
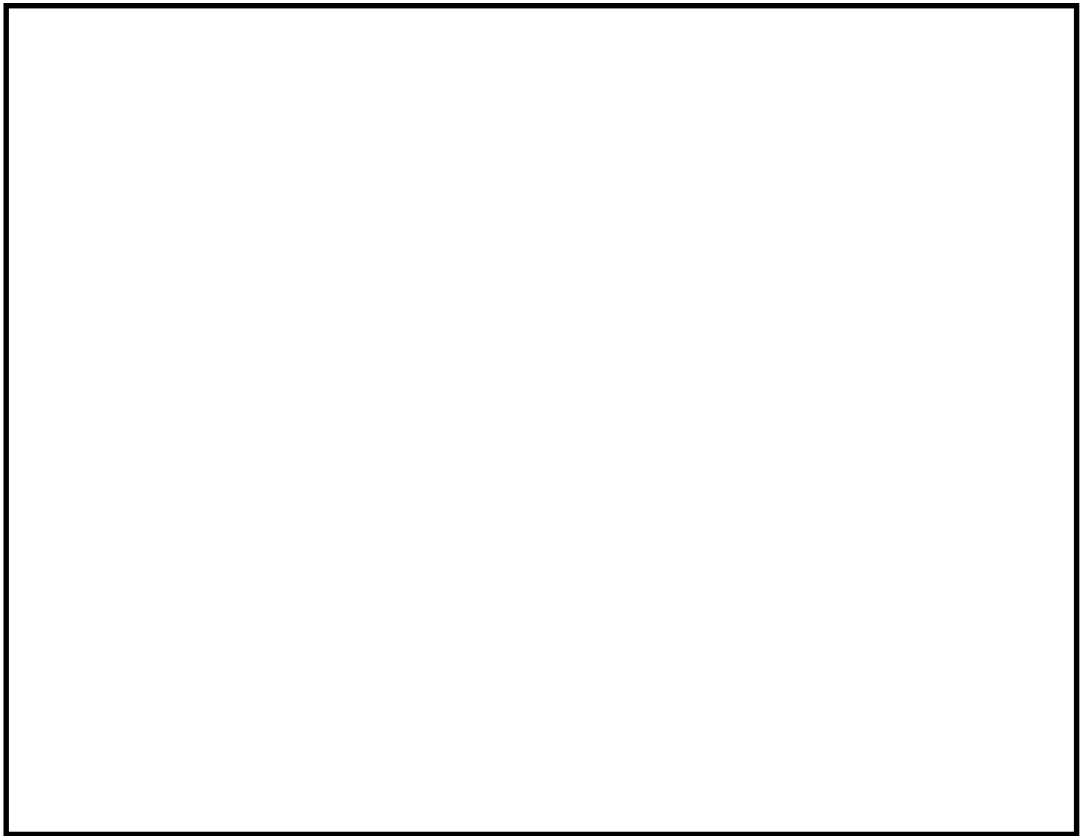
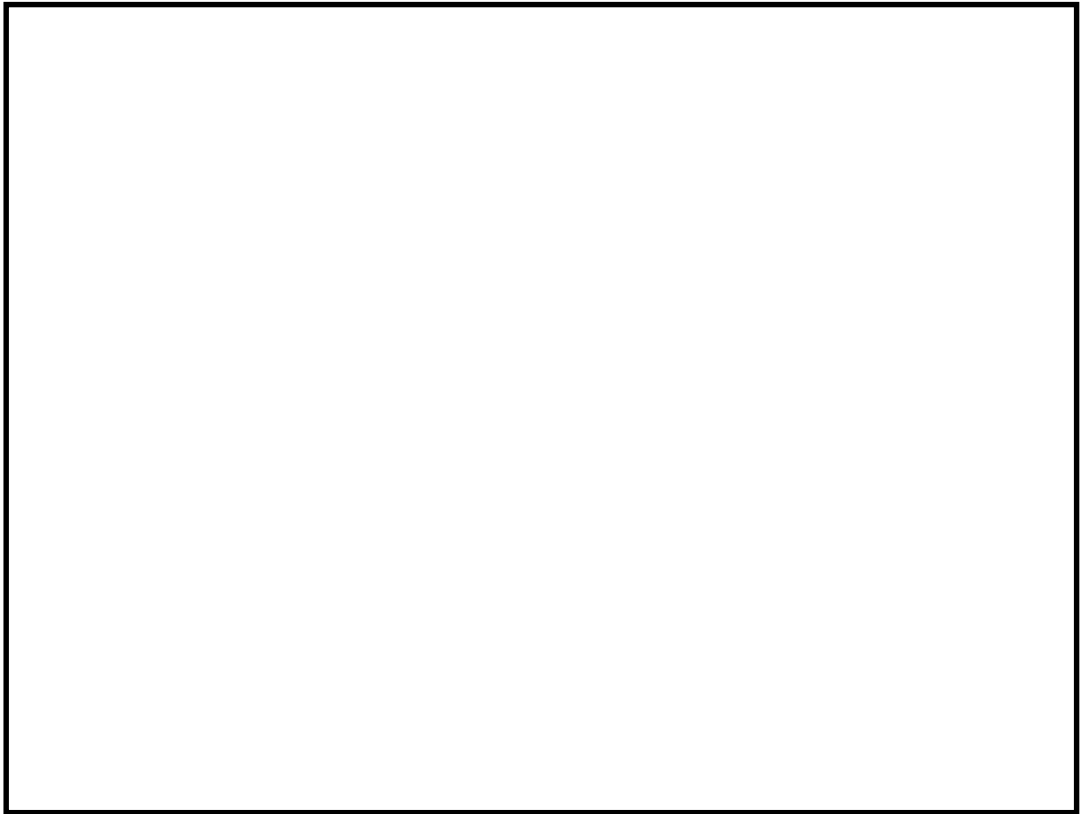


図 区画分離壁の配置図

EL. 14.0 m



EL. 20.3 m



EL. 29.0 m

図 区画分離壁の配置図

主蒸気管破断事故起因の重大事故等時を考慮した場合の環境条件について

1. 主蒸気管破断事故（以下「MSLBA」という。）の PRA 及び有効性評価における取扱いについて
 - (1) PRA（内部事象運転時 PRA）上の扱い
 - ・ PRA における起因事象は、実際に発生した事象や安全評価における想定事象（LOCA, MSLBA）を参考に、発生する可能性のある事象の想定として定めたものである。
 - ・ MSLBA については、設計基準事故に分類されており、その発生頻度は事故事象相当のレベルであり、これは給水喪失などの過度事象と比較して十分に小さい。
 - ・ また、MSLBA が発生し主蒸気隔離弁（以下「MSIV」という。）が閉止して原子炉隔離に成功する事象は、過渡事象のうち隔離事象と分類される原子炉が隔離される事象と成功基準が同じであるため、個別の起因事象として扱う必要はないものと整理している。
 - ・ なお、MSLBA が発生し、MSIV による隔離に失敗する事象は、発生頻度の観点から、PRA において考慮する必要がない事象として整理している。
 - (2) 有効性評価上の扱い
 - ・ 有効性評価においては、MSLBA が発生し MSIV 閉止による原子炉隔離に成功した場合については、炉心損傷防止の観点からより厳しい、原子炉スクラム前に原子炉冷却材インベントリが減少する給水喪失を起因とする事象を選定している。
 - ・ なお、MSLBA が発生し、MSIV による隔離に失敗する事象は、PRA 上の扱いと同様に考慮する必要がない事象として整理している。

上記のように、PRA（内部事象運転時 PRA）及び有効性評価の起因事象においては、MSLBA は発生頻度、事故進展の観点から個別の起因事象として扱う必要のないものとして整理している。

2. MSLBA に伴う環境条件への影響について

設計基準事故に伴う環境条件への影響については従来より、MSLBA 等を考慮して環境条件として設定されており、設計基準事故時に必要な設計基準対象施設については、当該事故時の環境条件を考慮した設計としている。

また、重大事故等対処施設に適用する環境条件についても、考慮する事象に応じて適切に環境条件を設定し、当該事象に必要な重大事故等対処施設はその環境条件を満足する設計とする。

なお、原子炉建屋原子炉棟内の圧力条件（ブローアウトパネル開放設定値を考慮して大気圧相当）については変更とはならない。

3. MSLBA 起因の重大事故等時の事象進展及び期待する主な設備について

設計基準の MSLBA 及び MSLBA 起因の重大事故等時の事象進展を表 1 に示す。MSLBA 起因の重大事故等時は、設計基準の MSLBA から原子炉注水機能が喪失することにより、重大事故に進展することが考えられる。

また、MSLBA 起因の重大事故等時に期待する設備は表 2 のとおりであり、MSLBA 時に環境条件が厳しくなる原子炉建屋原子炉棟内に設置する機器（例：格納容器圧力逃がし装置に向かう配管）が存在する。

表 1 MSLBA の事象進展

事象	事象進展	機能喪失する 主な設備
設計基準の MSLBA	MSLBA 発生⇒ブローアウトパネル開放 ⇒主蒸気隔離弁閉止開始 ⇒原子炉スクラム ⇒高圧注水系による原子炉注水成功	—
MSLBA 起因の重大事故に至るおそれがある事故	MSLBA 発生⇒ブローアウトパネル開放 ⇒主蒸気隔離弁閉止開始 ⇒原子炉スクラム ⇒高圧注水系・低圧注水系による原子炉注水失敗 ⇒逃がし安全弁(自動減圧機能)による原子炉減圧 ⇒低圧代替注水系(常設)による原子炉注水 ⇒代替格納容器スプレイ冷却系(常設)による格納容器(以下「PCV」という。)冷却 ⇒格納容器圧力逃がし装置(又は耐圧強化ベント系)による PCV 除熱	<ul style="list-style-type: none"> ・高圧炉心スプレイ系 ・原子炉隔離時冷却系 ・残留熱除去系(低圧注水機能含む) ・低圧炉心スプレイ系
MSLBA 起因の重大事故	MSLBA 発生⇒ブローアウトパネル開放 ⇒主蒸気隔離弁閉止開始 ⇒原子炉スクラム ⇒高圧注水系・低圧注水系による原子炉注水失敗 ⇒逃がし安全弁(自動減圧機能)による原子炉減圧(DCH 防止) ⇒代替循環冷却系による PCV 除熱 ⇒代替格納容器スプレイ冷却系(常設)による PCV 冷却 ⇒格納容器下部注水系(常設)によるペDESTAL(ドライウエル部)注水 ⇒可搬型窒素供給装置による PCV 内への窒素注入 ⇒格納容器圧力逃がし装置による可燃性ガス排出 その他、被ばく低減のための原子炉建屋ガス処理系の起動、静的触媒式水素再結合装置による原子炉建屋原子炉棟内の水素処理を実施	<ul style="list-style-type: none"> ・高圧炉心スプレイ系 ・原子炉隔離時冷却系 ・残留熱除去系(低圧注水機能含む) ・低圧炉心スプレイ系 ・低圧代替注水系(常設)(原子炉注水機能)

表 2 MSLBA 起因の重大事故等時に期待する主な設備

事象	期待する設備
MSLBA 起因の重大事故に至るおそれがある事故	<ul style="list-style-type: none"> ・主蒸気隔離弁 ・逃がし安全弁(安全弁機能) ← 圧力制御 ・逃がし安全弁(自動減圧機能) ← 急速減圧(手動) ・低圧代替注水系(常設) ・代替格納容器スプレイ冷却系(常設) ・格納容器圧力逃がし装置(又は耐圧強化ベント系) ・必要な電源, 計装設備
MSLBA 起因の重大事故	<ul style="list-style-type: none"> ・主蒸気隔離弁 ・逃がし安全弁(安全弁機能) ← 圧力制御 ・逃がし安全弁(自動減圧機能) ← 急速減圧(手動) ・代替循環冷却系 ・代替格納容器スプレイ冷却系(常設) ・格納容器下部注水系(常設) ・可搬型窒素供給装置 ・格納容器圧力逃がし装置 ・原子炉建屋ガス処理系 ・静的触媒式水素再結合装置 ・必要な電源, 計装設備

4. MSLBA 起因の重大事故等時の環境条件について

1. に記載のとおり，MSLBA 発生時は原子炉建屋原子炉棟内全域に原子炉圧力容器（以下「RPV」という。）内の大量の蒸気が流出するため，原子炉建屋原子炉棟内全域の環境条件（温度及び湿度）が最も厳しくなる事象である。したがって，MSLBA 起因の重大事故等時を考慮することにより，原子炉建屋原子炉棟内の温度及び湿度の条件が変更となる。具体的な条件としては表 3 のとおりである。

表 3 原子炉建屋原子炉棟内の温度及び湿度の条件

項目	変更前	変更後	備考
温度	原則として 65.6℃	主蒸気管トンネル室 (図 1) 事象発生～1 時間：171℃ 1 時間～2 時間：100℃ 2 時間～7 日間：65.6℃ 主蒸気管トンネル室外 事象発生～2 時間：100℃ 2 時間～7 日間：65.6℃	<ul style="list-style-type: none"> ➤ 171℃ RPV 内の蒸気が大気圧条件下に流出した場合の最高温度 蒸気が大気圧条件下に流出することにより，瞬時に飽和温度（100℃）以下となると考えられるが，保守的に事象発生後 1 時間まで，171℃の温度状態が継続するものとして設定。 ➤ 100℃ 大気圧条件下での飽和温度 ブローアウトパネル開放による外気への蒸気の放出に伴い，建屋内温度は下記室温（65.6℃）までに低下するものと考えられるが，保守的に事象発生後 2 時間まで 100℃の温度状態が継続するものとして設定。 ➤ 65.6℃ MSLBA を考慮しない場合の最高室温に余裕を考慮した値（設計基準の条件と同じ）
湿度	原則として 湿度 100%	主蒸気管トンネル室 (図 1) 約 171℃～100℃の場合 (事象発生～2 時間)： 100% (蒸気) 65.6℃の場合 (2 時間～7 日間)： 100% 主蒸気管トンネル室外 100℃の場合 (事象発生～2 時間)： 100% (蒸気) 65.6℃の場合 (2 時間～7 日間)： 100%	<ul style="list-style-type: none"> ➤ 蒸気条件 100℃以上の場合，過熱又は飽和状態のため蒸気条件として設定 ➤ 湿度条件 変更前と同じ

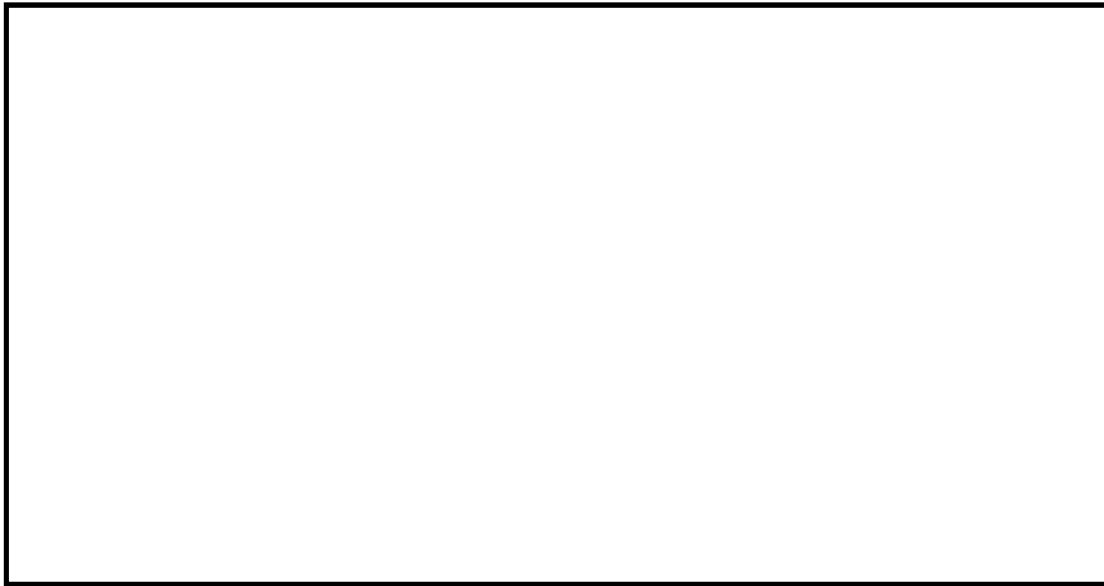


図1 主蒸気管トンネル室の位置

また、表3の温度条件を設定するに当たり、参考として簡易モデルによる主蒸気管破断事故時における原子炉建屋内の温度評価を行い、表3で設定した温度条件との比較を行った。温度評価モデル（エネルギー保存式より原子炉建屋内温度を評価）のイメージを図2、評価条件を表4、評価結果を図3に示す。

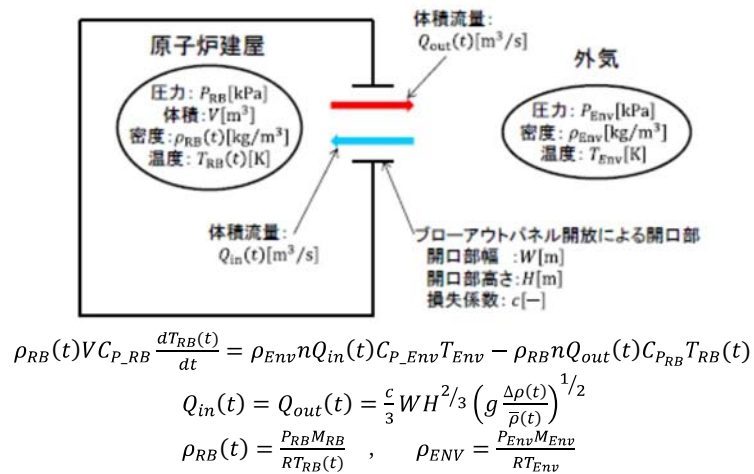


図2 温度評価モデルのイメージ

表 4 評価条件

パラメータ	記号	値	単位	備考
原子炉建屋内圧力	P_{RB}	101.325	kPa	大気圧
外気圧力	P_{Env}			
原子炉建屋内の気体分子量	M_{RB}	28.97	g/mol	原子炉建屋内は保守的に空気と想定する
外気の気体分子量	M_{Env}			
気体定数	R	8.31	J/molK	
外気温度	T_{Env}	40	℃	
流出係数	c	0.6	-	Brown ^[1] の試験より得られたオリフィス形状の場合の流出係数の値 (0.6 から 0.98 の範囲) の下限値を設定
ブローアウトパネルの幅	W	3.965	m	
ブローアウトパネルの高さ	H	3.966	m	
重力加速度	g	9.8	m/s ²	
原子炉建屋内の体積	V	81000	m ³	原子炉建屋の容積に余裕をみた値
ブローアウトパネル枚数	n	3	枚	
原子炉建屋内の気体の定圧比熱	$C_{p,RB}$	原子炉建屋内と外気の物性値は保守的に同じと仮定するため、評価に使用しない		
外気の定圧比熱	$C_{p,Env}$			
原子炉建屋内の初期温度	$T_{RB}(0)$	100	℃	大気圧条件下での飽和温度

[1] Brown, W.G., and K.R. Solvason, Natural Convection Through Rectangular Openings in Partitions -1:Vertical Partitions, Int. J. Heat mass Transfer, Vol. 5, p859-868, 1962

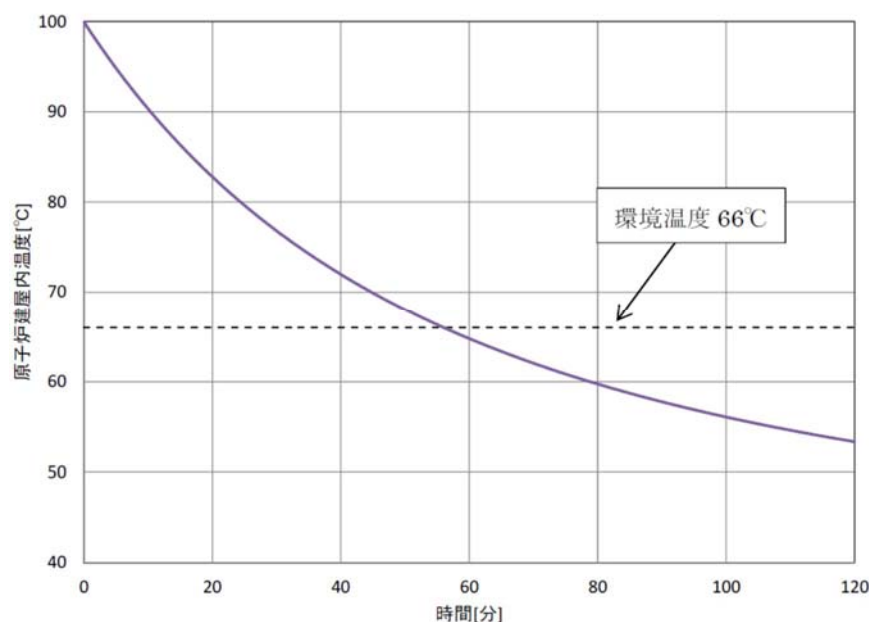


図 3 簡易モデルによる主蒸気管破断事故時の原子炉建屋温度評価

図 3 に示すとおり、簡易モデルによる評価では主蒸気管破断事故発生時点から 1 時間経過した時点で、原子炉建屋の温度は 65.6℃ を下回っており、表 3 の環境条件については保守的に設定されていることを確認した。

なお、原子炉建屋原子炉棟内の圧力条件（ブローアウトパネル開放設定値を考慮して大気圧相当）については、変更とはならない。

また、原子炉建屋原子炉棟内の放射線条件（原則として 1.7kGy）については、炉心が損傷し放射性物質が PCV 気相部に充満している PCV 内の状態において、0.62 MPa[gage]以上

の圧力での PCV の漏えい率を保守的に想定し、事故後 7 日間での原子炉建屋原子炉棟内の積算線量(約 1.5kGy)を評価した上で、この結果を包絡する条件として設定している。MSLBA 発生から主蒸気隔離弁閉止まで流出する蒸気に含まれる放射性物質による放射線影響は軽微であり、MSLBA 起因の重大事故等を考慮しても原子炉建屋原子炉棟内の放射線条件は変更とはならない。

その他建屋の環境条件について

原子炉建屋以外の建屋等及び地中の配管トレンチについて、環境条件及び考慮内容を示す。

設置場所	環境条件(重大事故等対処設備)			放射線	設定上の考慮
	圧力	温度	湿度		
原子炉棟以外の建屋等					
緊急時対策所建屋	大気圧	40℃	90%	3 Gy/7日	空調設計より設定
常設代替高圧電源装置置場(地上階)	大気圧	40℃	100%	3 Gy/7日	屋外と同じ環境条件を設定
常設代替高圧電源装置置場(地下階)	大気圧	40℃	90%	3 Gy/7日	空調設計より設定
格納容器圧力逃がし装置格納槽	大気圧	66℃	100%	98 kGy/7日	温度:格納容器圧力逃がし装置からの発熱を考慮して設定 放射線:格納容器圧力逃がし装置からの線量を考慮して設定
常設低圧代替注水系ポンプ室	大気圧	66℃	100%	3 Gy/7日	空調設計より設定
緊急用海水ポンプピット	大気圧	66℃	90%	3 Gy/7日	温度:ポンプからの発熱を考慮して設定
常設代替高圧電源装置用カルバート(立坑部)	大気圧	40℃	100%	3 Gy/7日	屋外と同じ環境条件を設定
地中の配管トレンチ					
常設代替高圧電源装置用カルバート(トンネル部)	大気圧	40℃	100%	3 Gy/7日	屋外と同じ環境条件を設定
常設代替高圧電源装置用カルバート(カルバート部)	大気圧	40℃	100%	3 Gy/7日	屋外と同じ環境条件を設定
格納容器圧力逃がし装置用配管カルバート	大気圧	66℃	100%	98 kGy/7日	格納容器圧力逃がし装置格納槽と同じ環境条件を設定
常設低圧代替注水系配管カルバート	大気圧	40℃	100%	3 Gy/7日	屋外と同じ環境条件を設定

格納容器雰囲気放射線モニタの環境条件の設定方法について

1. はじめに

格納容器雰囲気放射線モニタは、原子炉格納容器の外面にドライウエル側とサプレッション・チェンバ側に 2 個ずつ設置している（図 1 参照）。これらは、原子炉格納容器壁面から温度の影響を受けやすい場所にあるため、原子炉格納容器壁面温度が最も高くなると考えられる場合を格納容器雰囲気放射線モニタの環境温度として保守的に設定する。

なお、格納容器雰囲気放射線モニタの環境圧力及び環境湿度については、設置場所が原子炉建屋原子炉棟内であることから、原子炉建屋原子炉棟内の環境条件である大気圧相当及び 100 % とする。また、環境放射線量については、格納容器内からの直接線の影響を考慮し、格納容器内の環境条件である 640 kGy を保守的に設定する。

以下では、格納容器雰囲気放射線モニタの環境温度の設定について考え方を示す。

(1) 様々なシーケンスを想定した場合の格納容器雰囲気放射線モニタの環境温度について

(i) 格納容器雰囲気放射線モニタ（ドライウエル側）について

格納容器雰囲気放射線モニタ（ドライウエル側）（以下「CAMS (D/W)」という。）の環境温度は、設置場所の関係から、D/W壁面温度に近接することが考えられる。このため、CAMS (D/W) の環境温度が厳しくなる事象としては、L O C A 破断口からの蒸気流出に伴い D/W の温度が上昇する事象である、大破断 L O C A の発生により原子炉水位が低下し炉心損傷に至る事故が考えられる。ただし、当該重大事故発生時においても、代替格納容器スプレイ冷却系による格納容器スプレイ等の実施により、原子炉格納容器を冷却することから、D/W壁面温度は原子炉格納容器の限界温度である 200 °C を超えることはない。

以上を踏まえ、様々なシーケンスを想定した場合の CAMS (D/W) の環境温度は、200°C を設定する。

表 1 CAMS (D/W) の環境温度

シーケンス	環境温度の設定方法	環境温度
大破断 L O C A の発生により炉心損傷に至る事故	設置場所の関係から、D/W壁面温度を設定	200 °C

(ii) 格納容器雰囲気放射線モニタ（サプレッション・チェンバ側）について

格納容器雰囲気放射線モニタ（サプレッション・チェンバ側）（以下「CAMS (S/C)」という。）の環境温度は、設置場所の関係から、S/C壁面温度に近接する

ことが考えられる。このため、CAMS (S/C) の環境温度が厳しくなる事象としては、以下に示す①原子炉停止機能喪失の発生により炉心損傷に至るおそれがある事故、若しくは②大破断LOCA又は過渡事象の発生により炉心損傷に至る事故が考えられる。

①原子炉停止機能喪失の発生により炉心損傷に至るおそれがある事故では、原子炉スクラムの失敗により、原子炉出力が高く維持された状態での原子炉圧力容器内の高温・高圧の蒸気が、逃がし安全弁（安全弁機能）を通して、直接S/Cプール水に排出されることで、S/Cプール水温度が上昇する。

②大破断LOCA又は過渡事象の発生により炉心損傷に至る事故では、LOCA破断口からD/Wに流出した蒸気がベント管を通じて、又は原子炉圧力容器内の蒸気が逃がし安全弁を通じてS/Cへ排出されることにより、S/Cプール水温度が、①に比べて緩慢に上昇する。

これらの事象のうち、②については、当該重大事故発生時においても、代替循環冷却系又は格納容器圧力逃がし装置により原子炉格納容器の温度上昇の抑制を図ることから、S/P水温度が①の事故に比べて上昇することはない。

一方、①については、原子炉スクラム失敗後に原子炉出力が高く維持された状態が仮に継続した場合、残留熱除去系による除熱の容量を超える熱量が供給されるため、S/P水温度の上昇の観点で厳しい事象となる。

以上を踏まえ、様々なシーケンスを想定した場合のCAMS (S/C) の環境温度については、「原子炉停止機能喪失」の重大事故等時において、より原子炉出力が高く維持されることとなる、電動駆動給水ポンプのトリップ条件を復水器ホットウェル枯渇とした場合の感度解析※を想定し、このときのS/Cプール水温度の最高温度 148 °Cを保守的にS/C壁面温度として扱い、環境温度として設定する（図2参照）。

なお、CAMS (D/W) の環境温度が最も高くなる事象において、CAMS (S/C) の環境温度は 148 °Cを下回ることを、解析結果より確認している。

表2 CAMS (S/C) の環境温度

シーケンス	環境温度の設定方法	環境温度
「原子炉停止機能喪失」のうち、電動駆動給水ポンプのトリップ条件を復水器ホットウェル枯渇とした場合の感度解析※	設置場所の関係から、S/Cプール水温度を設定	148 °C

※ 原子炉停止機能喪失の有効性評価では、電動駆動給水ポンプのトリップ時刻がサブプレッション・プール水温度等の評価結果に与える影響を確認する目的で、保守的に復水器ホットウェル水位の低下で電動駆動給水ポンプがトリップせずに復水器ホットウェルが枯渇するまで運転を継続するとした場合の感度解析を実施している。

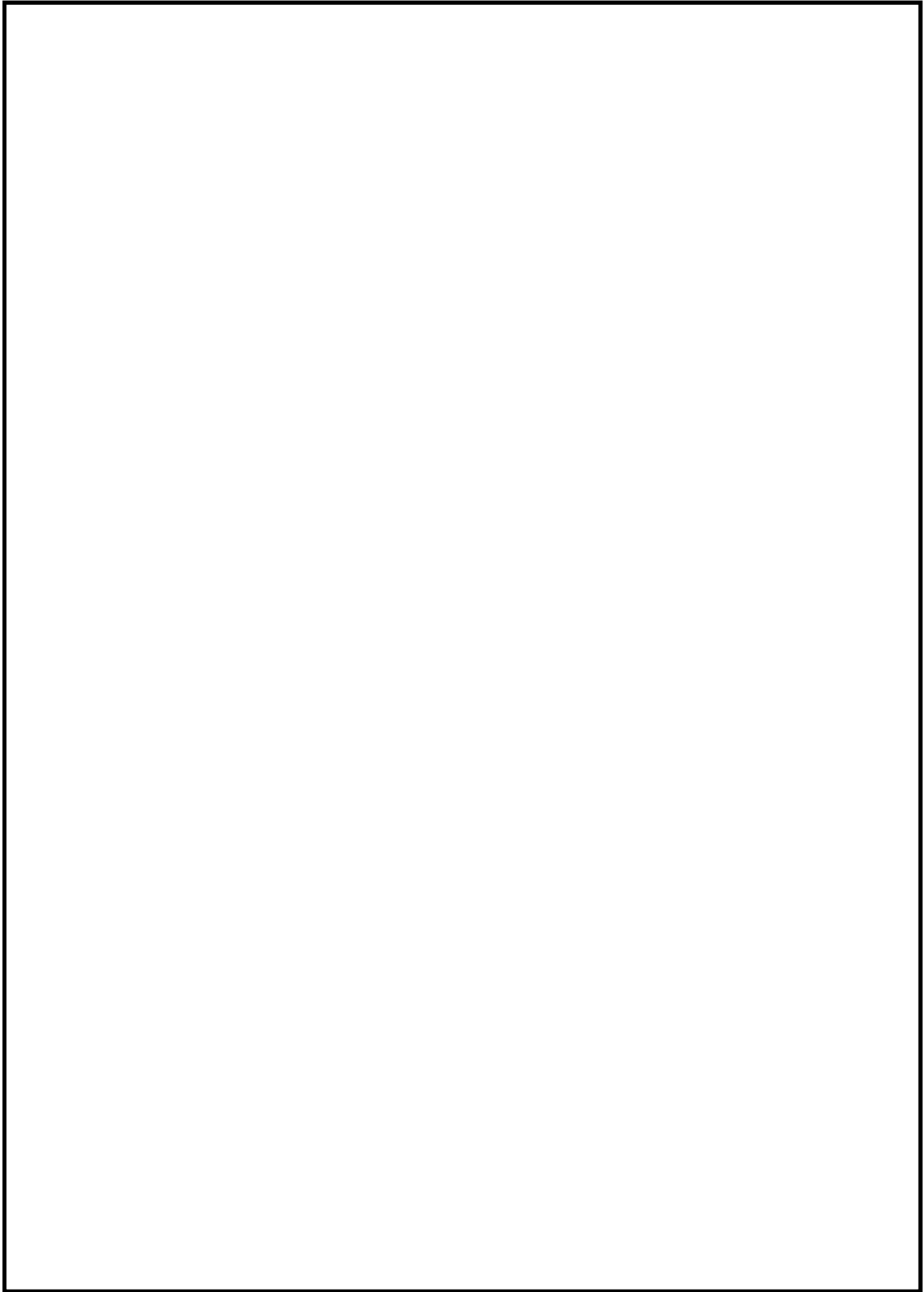


図1 格納容器雰囲気放射線モニタ配置図 (1/2)

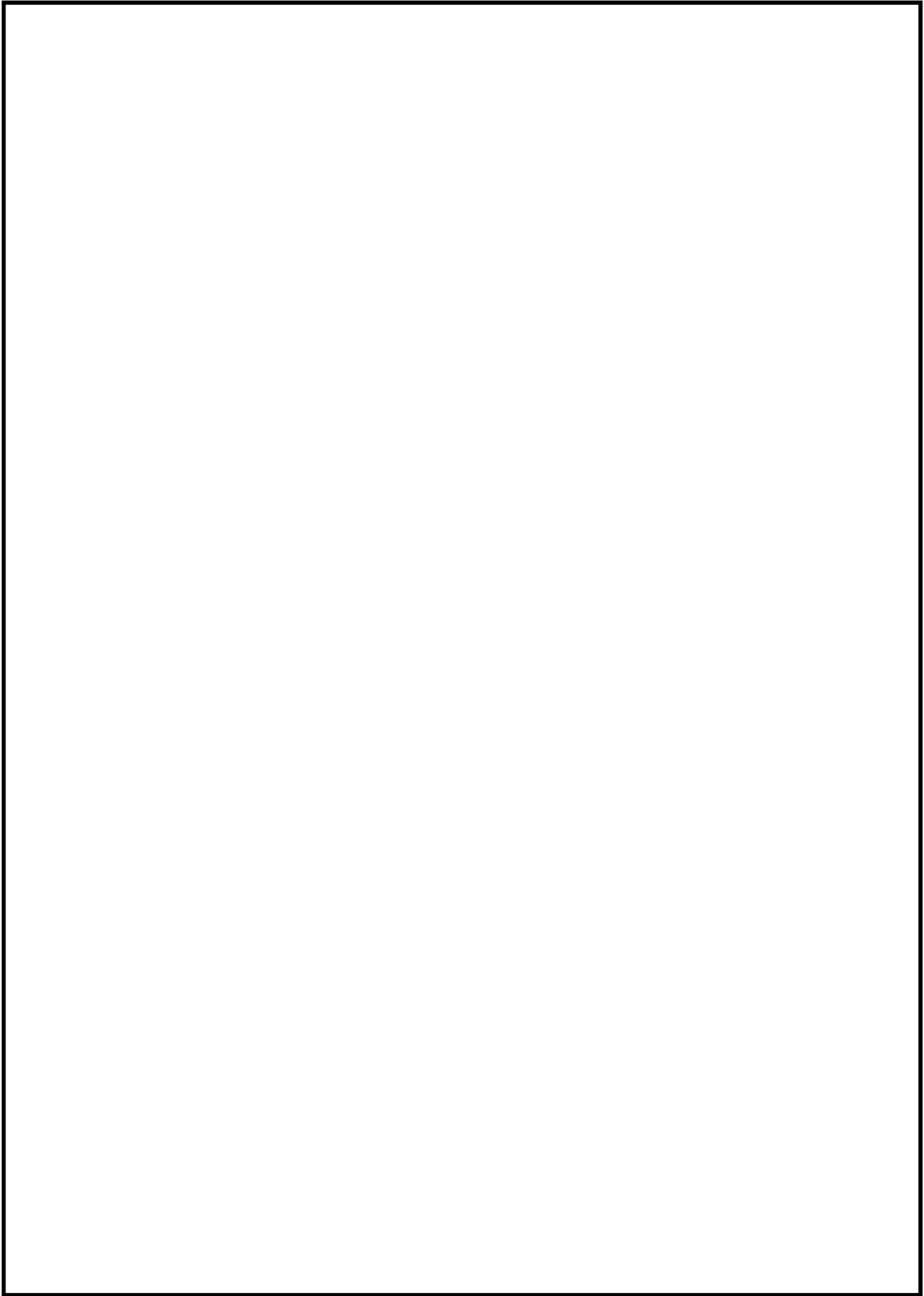


図1 格納容器雰囲気放射線モニタ配置図 (2/2)

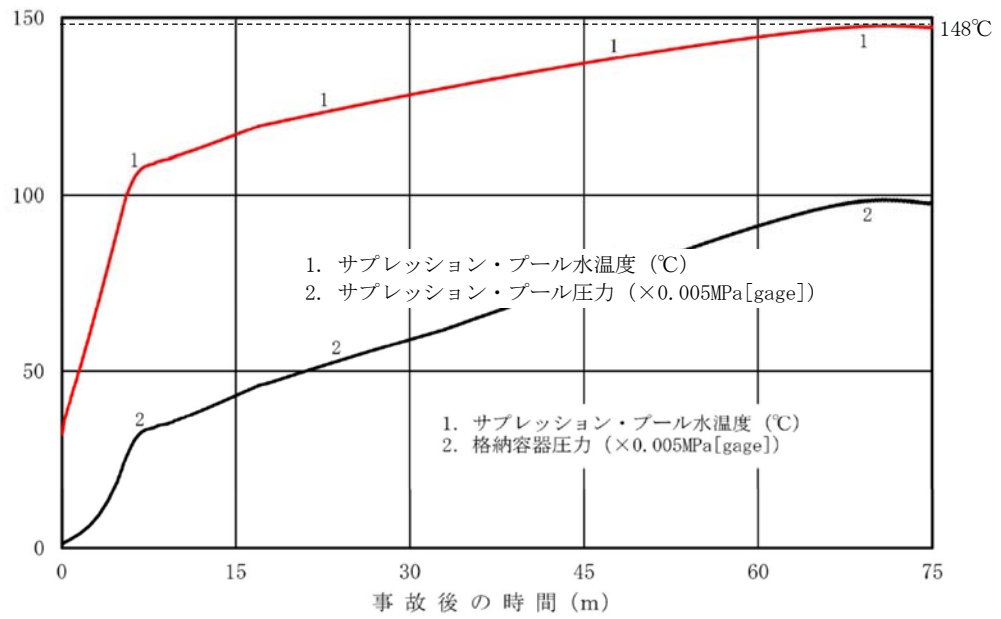


図2 サプレッション・プール水温度及び格納容器圧力の推移（長期）

熱収支等により環境温度を設定するエリアの設定方法について

環境温度の個別設定の考え方としては、各エリアの隣接エリアの温度条件及び内部発熱量（ポンプ、電気盤、配管等の発熱量）を考慮し、また、空調設備の期待の有無を踏まえ、熱伝達工学に基づく室温評価を基に環境温度を設定している。

a. 隣接エリアの温度条件

原子炉格納容器外の建屋内の重大事故等対処設備に対する環境条件設定に関して、隣接エリアとの熱収支を考慮した環境条件を設定している。例えば、原子炉建屋原子炉棟については、原子炉格納容器外壁との熱収支を、原子炉建屋付属棟（電気室等）については、原子炉建屋原子炉棟外壁との熱収支を、考慮している。

b. 内部発熱量

原子炉格納容器外の建屋内の重大事故等対処設備に対する環境条件設定に関して、当該設備を設置するエリアにポンプ、電気盤、配管等の熱源があり、それらの発熱の影響を受ける設備は、それら発熱の影響を考慮した環境条件を設定している。

例：（格納容器圧力逃がし装置格納槽）

重大事故等時における温度を包絡する環境条件として、保守的に原子炉格納容器圧力が限界圧力である 0.62 MPa [gage] 時にベントを実施することを仮定し、各部位（入口配管、フィルタ装置、出口配管）の系統内部流体温度をその場合における飽和温度と想定し熱源として考慮（参考 1）。

c. 空調設備

原子炉格納容器外の建屋内の重大事故等対処設備に対する環境条件設定に関して、当該設備を設置するエリアがサポート系である空調設備により管理されている設備は、空調設備の機能に期待した環境条件を設定している。

空調設備の機能に期待するエリアは、水密扉等で区画化されている原子炉建屋原子炉棟の一部エリア（高圧炉心スプレー系ポンプ室、残留熱除去系 A 系ポンプ室、格納容器水素濃度（SA）、酸素濃度（SA）サンプリング装置の断熱材内）、原子炉建屋付属棟内の一部エリア（中央制御室等を含む）、原子炉建屋廃棄物処理棟の一部エリア、常設代替高圧電源装置置場（地下階）、常設低圧代替注水系ポンプ室、緊急用海水ポンプピット及び緊急時対策所建屋となる。

環境温度維持のために使用する空調設備（チラーを含む。）は、以下の設計とすることにより、重大事故等時でも必要な機能を発揮できる設計とする。

- ・各空調設備（チラーを含む。）は、非常用交流電源設備、常設代替交流電源設備、可搬型代替交流電源設備又は緊急時対策所用発電機からの給電により駆動できる設計とする。

- 既設の空調設備（チラーを含む。）は、通常運転時に使用する場合と同じ系統構成で重大事故等時に使用することで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。新設の空調設備（チラーを含む。）は、他の設備と独立して使用することで、他の設備に悪影響を及ぼさない設計とする。
- 各空調設備（チラーを含む。）は、空調の機能に期待するエリアにて設定した環境温度以下に除熱できる容量を有する設計とする。除熱に用いる冷却水は、チラー設備から供給する設計とする。
- 各空調設備（チラーを含む。）は、火山の影響を考慮して必要によりフィルタの取替又は清掃の措置を講じることで火山事象により機能が損なわれない設計とするとともに、基準地震動 S_s による地震力に対して機能を損なわない設計とする等、想定される重大事故等時における設置場所の環境条件を考慮した設計とする。
- 各空調設備（チラーを含む。）は、常時運転することで操作が不要な設計又は非常用炉心冷却系のポンプ等、当該エリア内の設備の起動に伴って自動起動する設計とする。
- 各空調設備（チラーを含む。）は、発電用原子炉の運転中又は停止中に機能・性能及び外観の確認が可能な設計とする。

これらの空調設備の機能に期待しているエリアを図1、空調設備（チラー含む）の配置概要図を図2に示す。

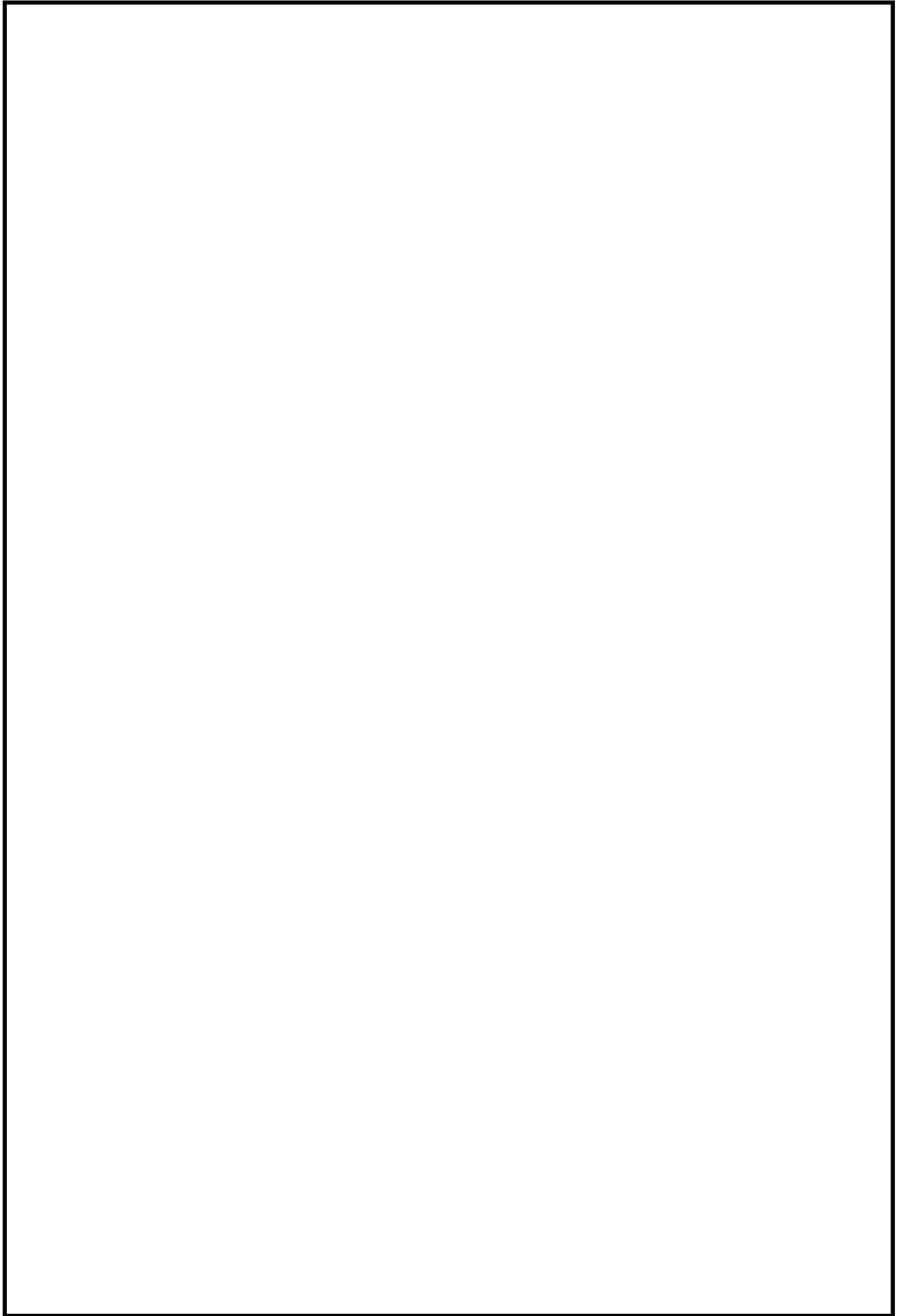


図1 空調設備に期待するエリア (1/7)

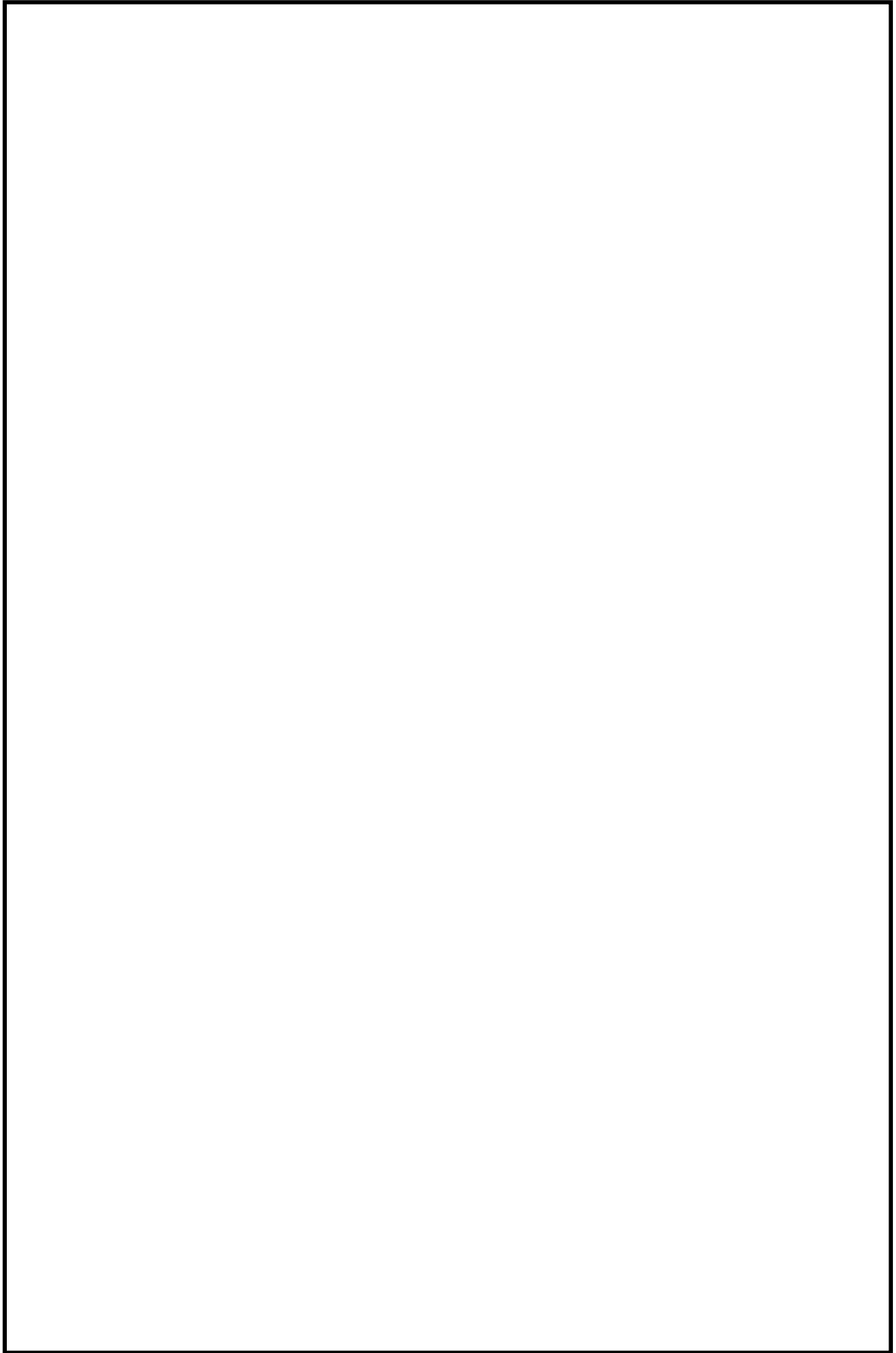


図1 空調設備に期待するエリア (2/7)

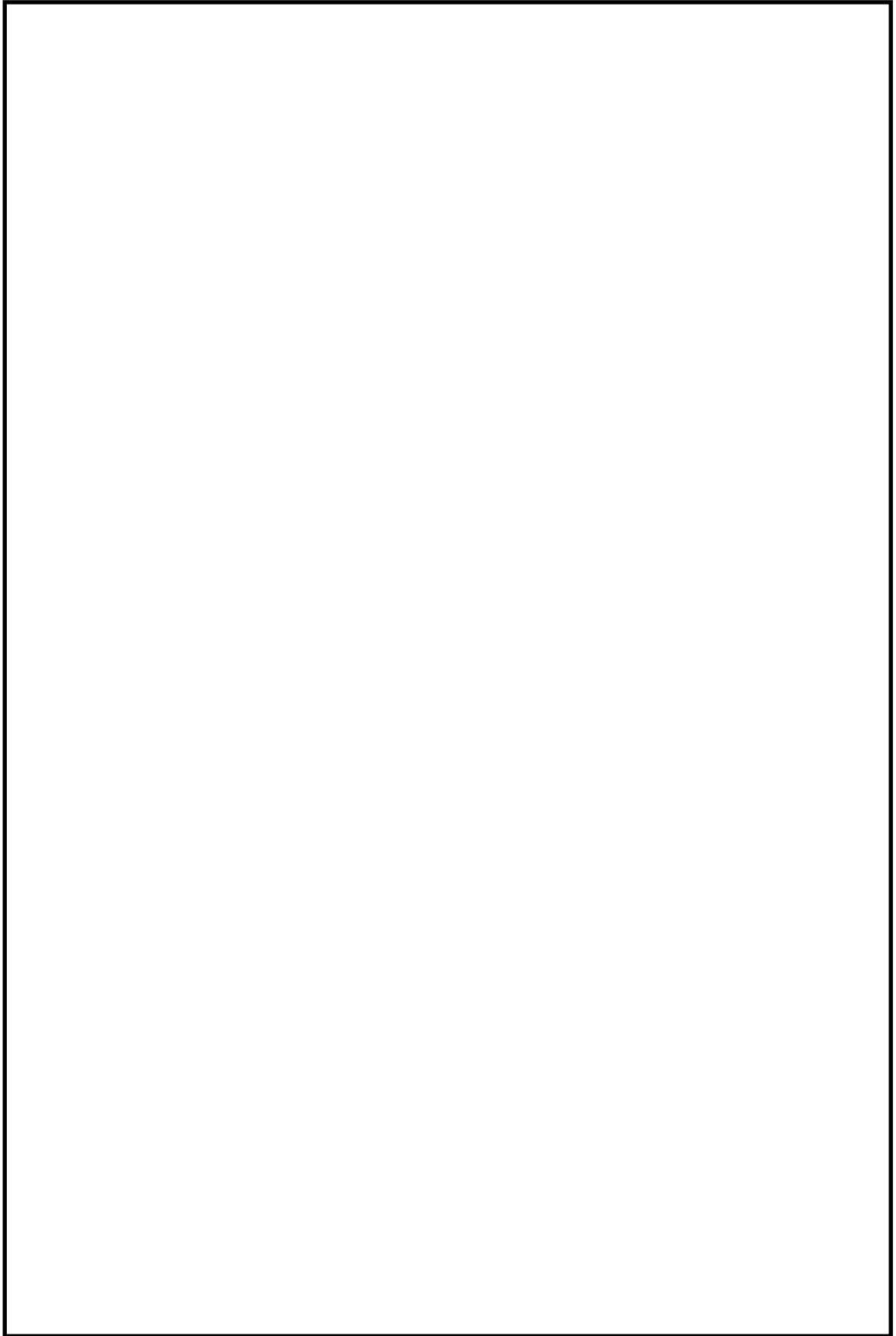


図1 空調設備に期待するエリア (3/7)

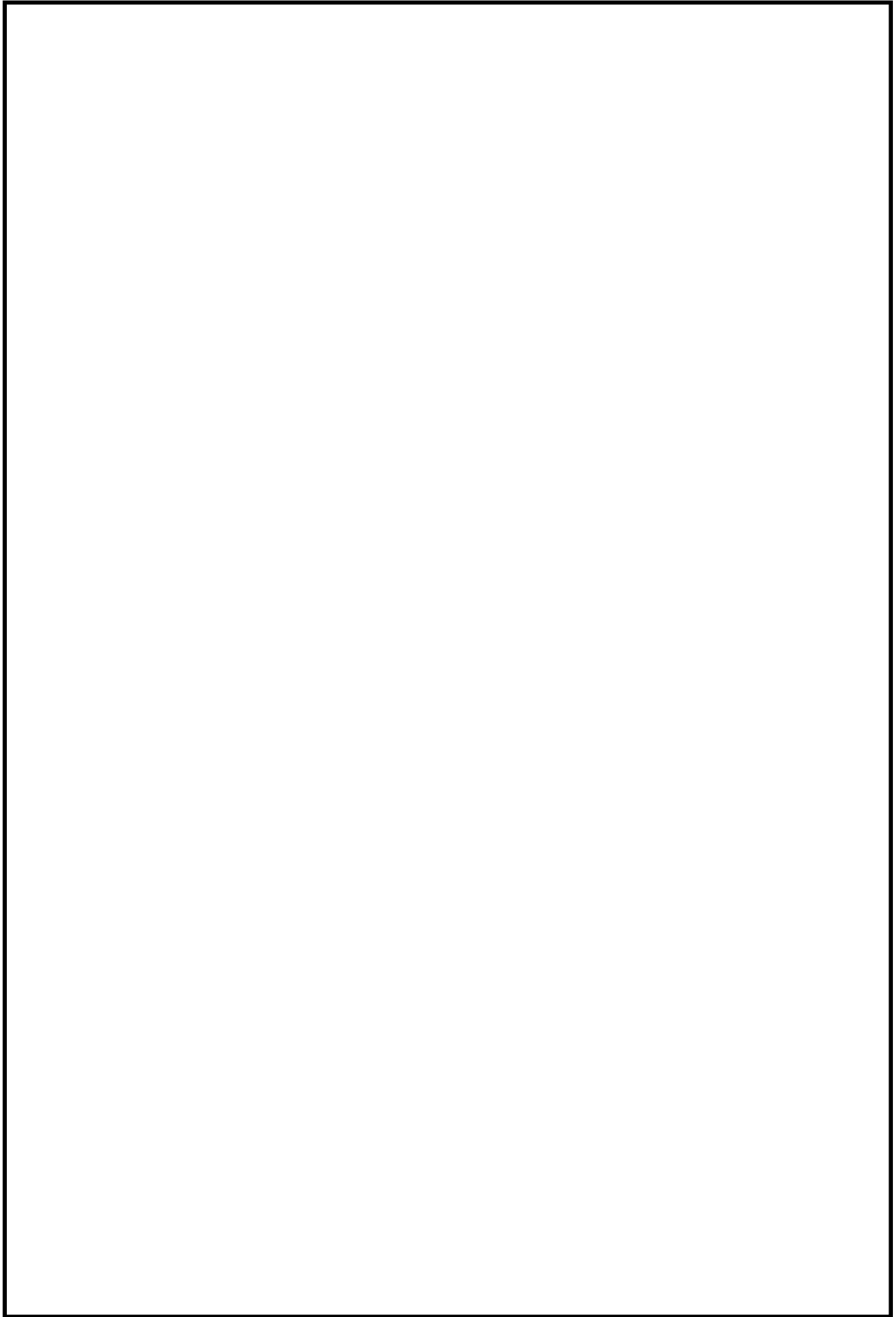


図1 空調設備に期待するエリア (4/7)

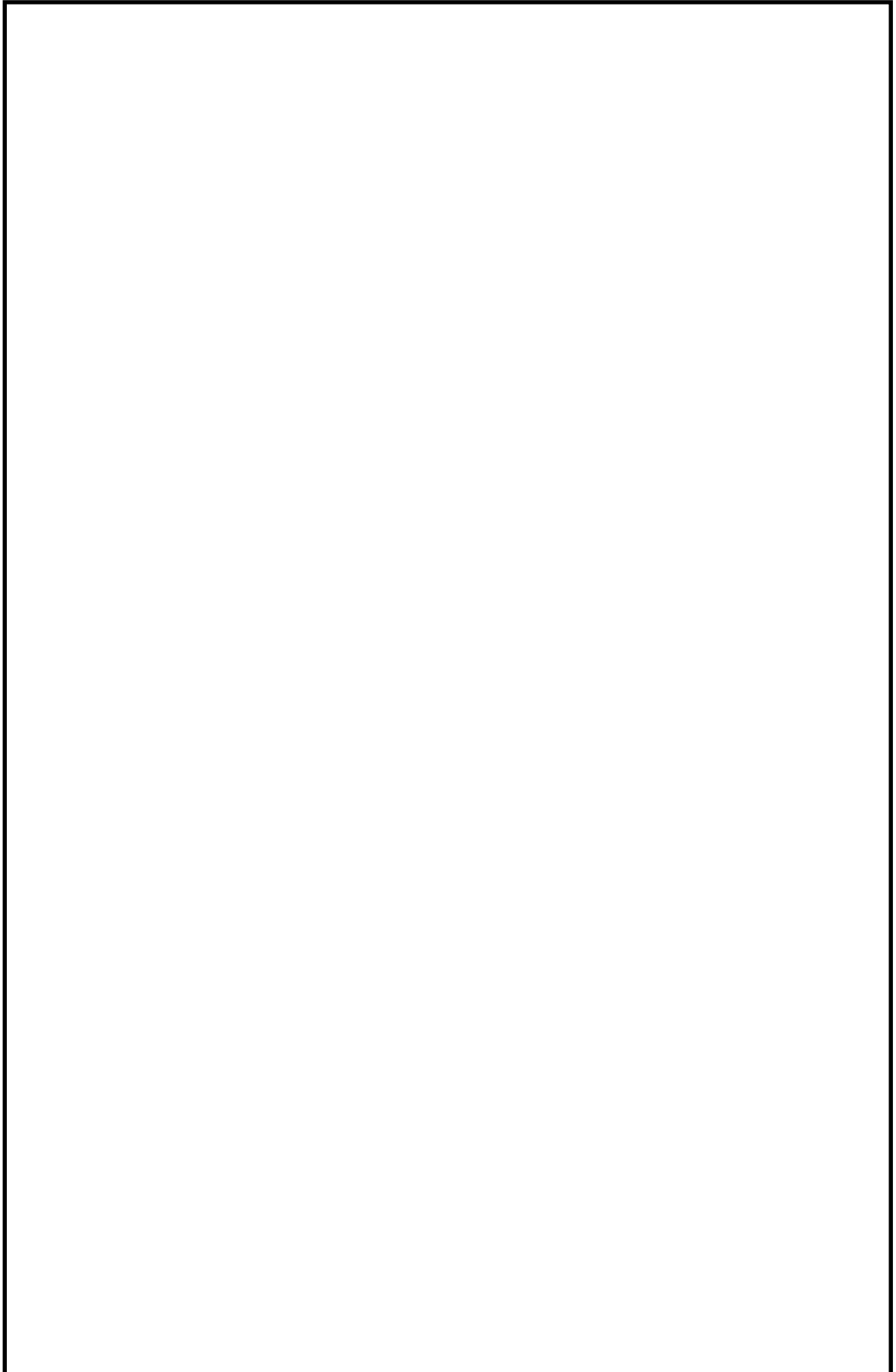


図1 空調設備に期待するエリア (5/7)

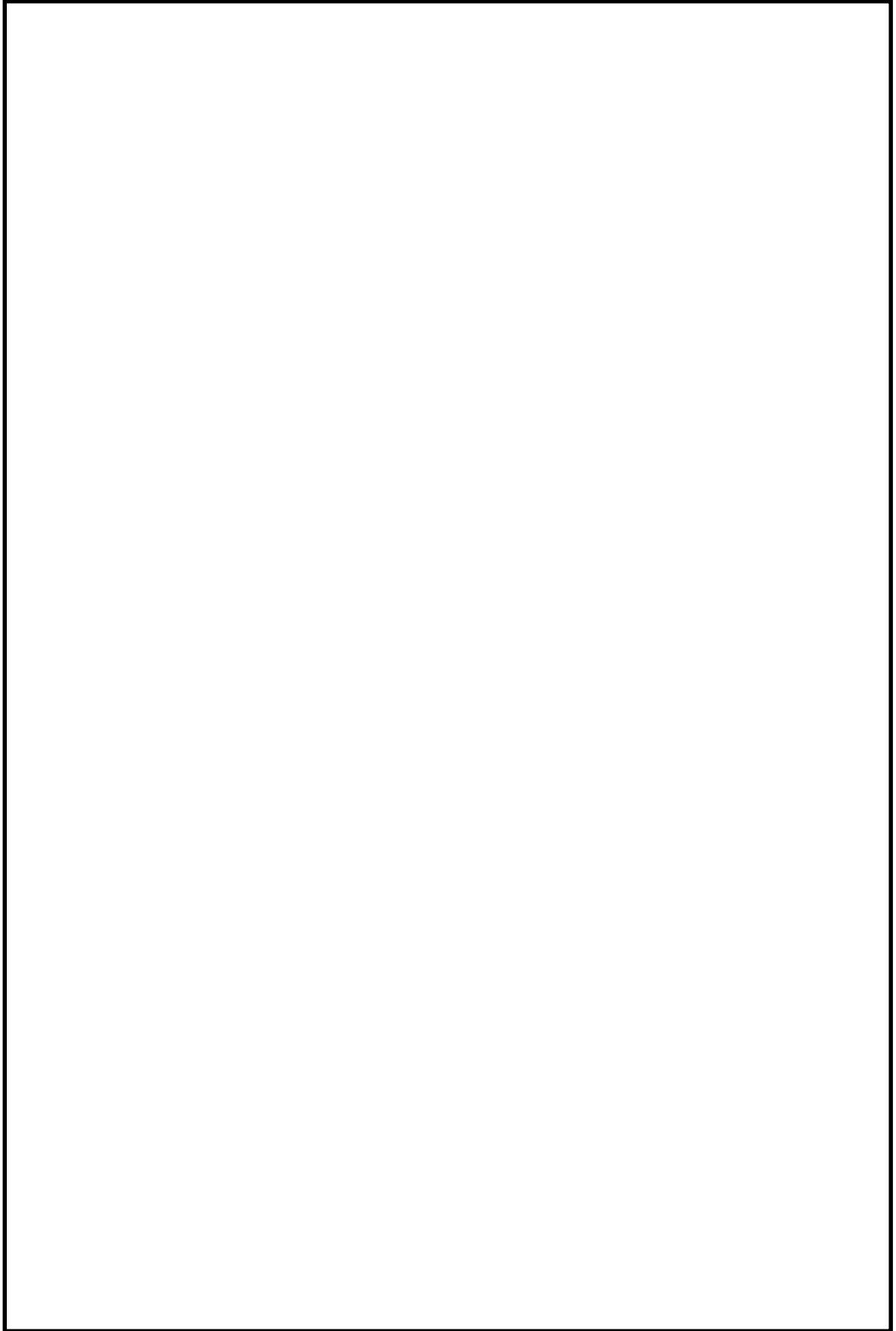


図1 空調設備に期待するエリア (6/7)

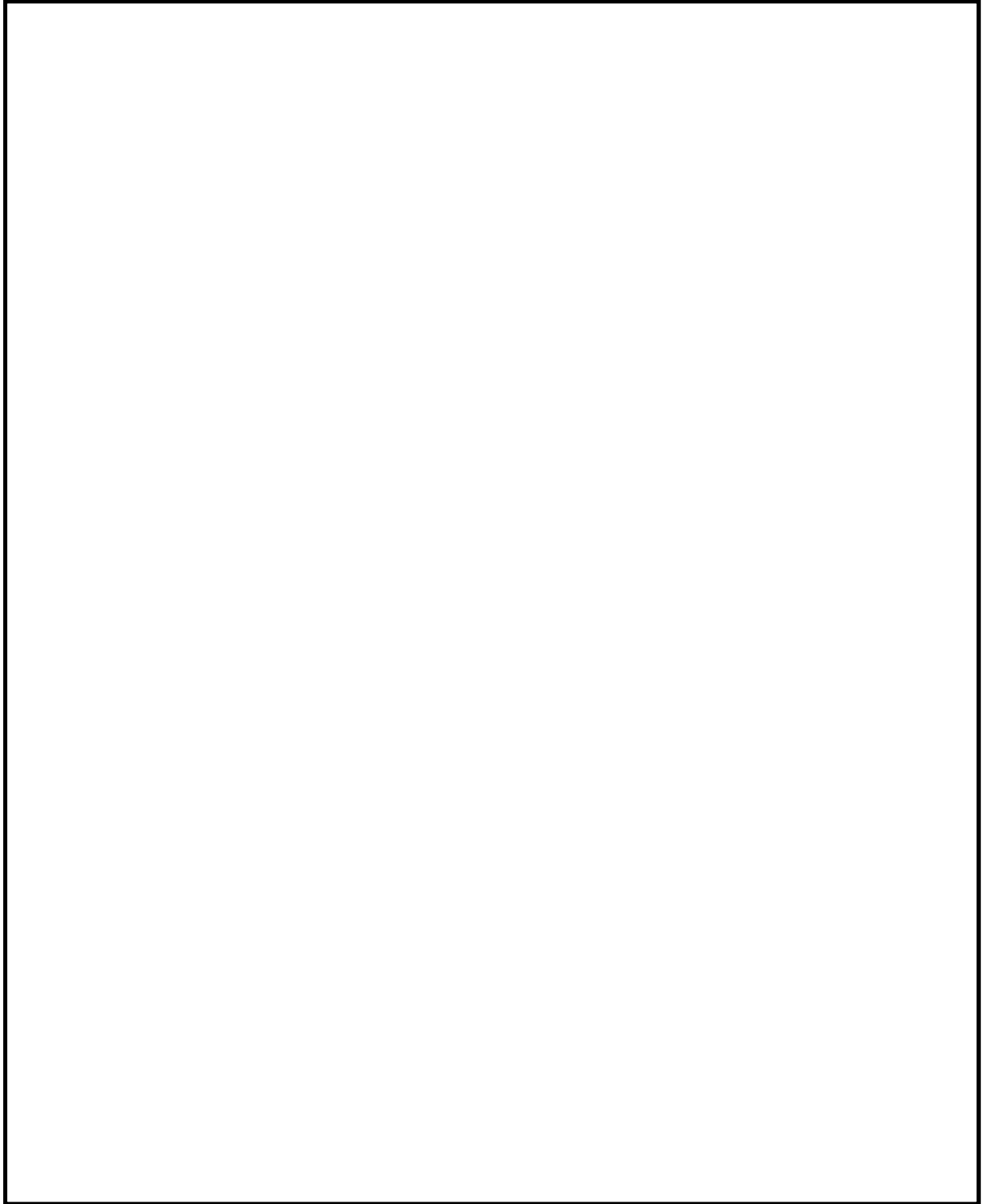


図1 空調設備に期待するエリア (7/7)

表 1 重大事故等対処設備の機能維持に必要な空調設備

No	重大事故等対処設備	重大事故等対処設備の機能維持に必要な空調設備 (新設)	重大事故等対処設備の機能維持に必要な空調設備 (既設)	空調エリア
1	残留熱除去系ポンプ (A)			
2	高圧炉心スプレイ系ポンプ			
3	125V 系蓄電池 A 系			
4	125V 系蓄電池 B 系			
5	中性子モニタ用蓄電池 A 系			
6	中性子モニタ用蓄電池 B 系			
7	125V 系蓄電池 H P C S 系			
8	直流 125V 主母線盤 2 A 電圧			
9	直流 125V 主母線盤 2 B 電圧			
10	直流 125V 主母線盤 H P C S 電圧			
11	直流±24V 中性子モニタ用分電盤 2 A 電圧			
12	直流±24V 中性子モニタ用分電盤 2 B 電圧			
13	M/C 2 D 電圧			
14	P/C 2 D 電圧			
15	M/C 2 C 電圧			
16	P/C 2 C 電圧			
17	M/C H P C S 電圧			
18	高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機			
19	2 D 非常用ディーゼル発電機			
20	2 C 非常用ディーゼル発電機			
21	2 C 非常用ディーゼル発電機燃料油デイトンク			
22	2 D 非常用ディーゼル発電機燃料油デイトンク			
23	高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料油デイトンク			
24	緊急用 125V 系蓄電池			
25	フィルタ装置入口水素濃度			
26	緊急用 M C C			
27	緊急用直流 125V 系主母線盤			
28	緊急用 M/C 電圧			
29	緊急用 P/C 電圧			
30	緊急用直流 125V 主母線盤電圧			

No	重大事故等対処設備	重大事故等対処設備の 機能維持に必要な 空調設備 (新設)	重大事故等対処設備の 機能維持に必要な 空調設備 (既設)	空調エリア
31	格納容器内水素濃度 (S A)			
32	格納容器内酸素濃度 (S A)			
33	A T W S緩和設備 (代替制御棒挿入機能)			
34	A T W S緩和設備 (代替制御棒挿入機能) 手動スイッチ			
35	A T W S緩和設備 (代替再循環系ポンプト リップ機能)			
36	再循環系ポンプ遮断器手動スイッチ			
37	低速度用電源装置遮断器手動スイッチ			
38	自動減圧系の起動阻止スイッチ			
39	過渡時自動減圧機能			
40	逃がし安全弁用可搬型蓄電池			
41	衛星電話設備 (固定型)			
42	緊急用電源切替盤			
43	安全パラメータ表示システム (S P D S)			
44	可搬型計測器 (原子炉圧力容器及び原子炉 格納容器内の温度, 圧力, 水位及び流量 (注 水量) 計測用)			
45	可搬型計測器 (原子炉圧力容器及び原子炉 格納容器内の圧力, 水位及び流量 (注水量) 計測用)			
46	中央制御室待避室差圧計			
47	衛星電話設備 (可搬型) (待避室)			
48	データ表示装置 (待避室)			
49	可搬型照明 (S A)			
50	酸素濃度計			
51	二酸化炭素濃度計			
52	使用済燃料プール監視カメラ用空冷装置			
53	中央制御室換気系空気調和機ファン			
54	中央制御室換気系フィルタ系ファン			
55	中央制御室換気系フィルタユニット			
56	常設低圧代替注水系ポンプ			
57	代替淡水貯槽水位			
58	緊急用海水ポンプ			
59	緊急用海水系ストレーナ			

No	重大事故等対処設備	重大事故等対処設備の 機能維持に必要な 空調設備（新設）	重大事故等対処設備の 機能維持に必要な 空調設備（既設）	空調エリア
60	酸素濃度計			
61	二酸化炭素濃度計			
62	緊急時対策所エリアモニタ			
63	総合原子力防災ネットワークに接続する通 信連絡設備（テレビ会議システム、I P電 話、I P-F A X）			
64	衛星連絡設備（固定型）			
65	安全パラメータ表示システム（S P D S）			
66	緊急時対策所用非常用送風機			
67	緊急時対策所用フィルタ装置			
68	緊急時対策所加圧設備			
69	緊急時対策所用差圧計			
70	緊急時対策所用発電機給油ポンプ			
71	緊急時対策所用M/C電圧計			
72	データ伝送設備			
73	軽油貯蔵タンク			
74	常設代替高圧電源装置燃料移送ポンプ			
75	緊急用M/C			
76	緊急用P/C			
77	緊急用M C C			
78	2 C非常用ディーゼル発電機燃料移送ポン プ			
79	2 D非常用ディーゼル発電機燃料移送ポン プ			
80	高圧炉心スプレイ系ディーゼル発電機燃料 移送ポンプ			
81	西側淡水貯水設備水位			

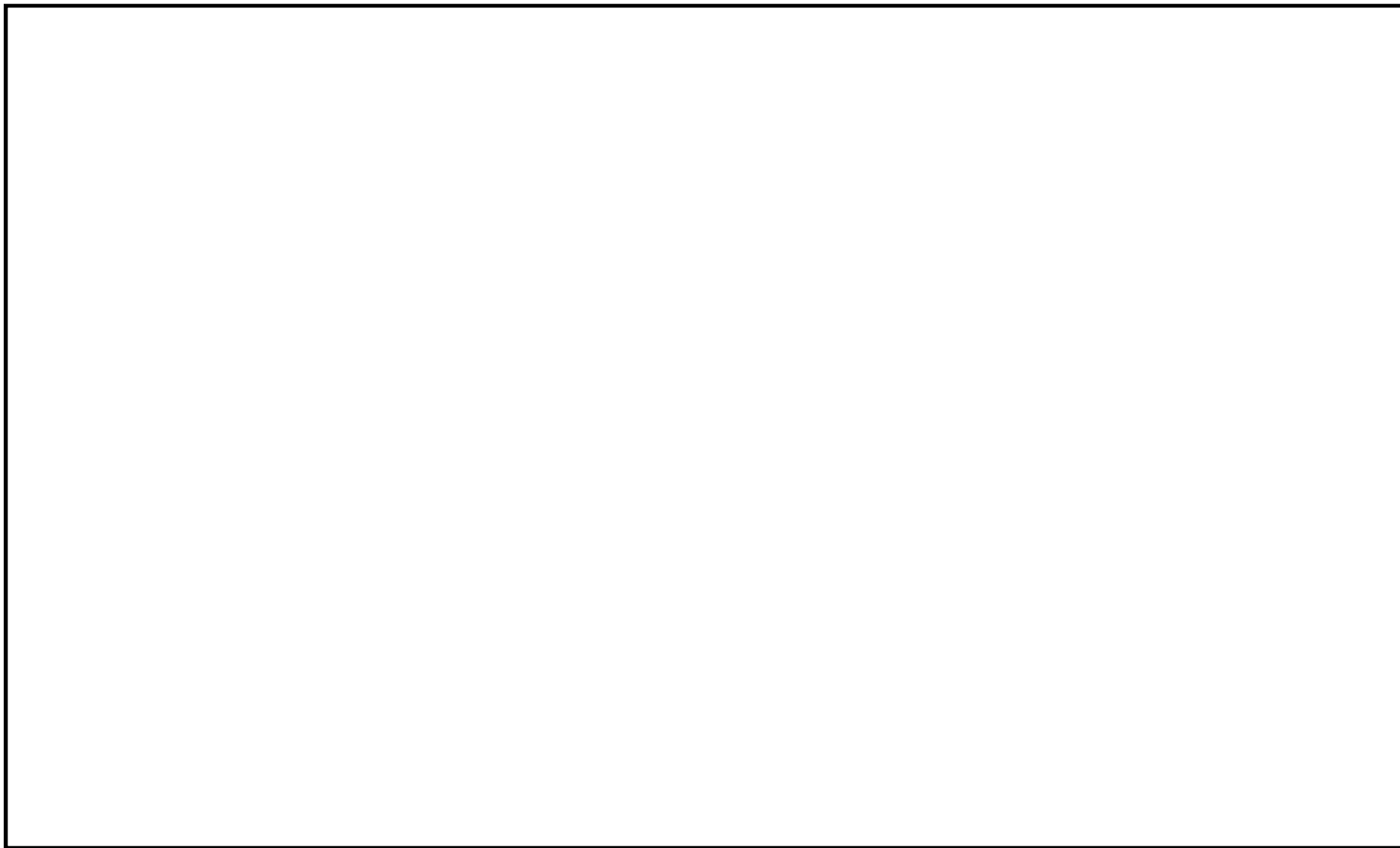


図2 空調設備に期待するエリア（建屋断面図 1/2）

59

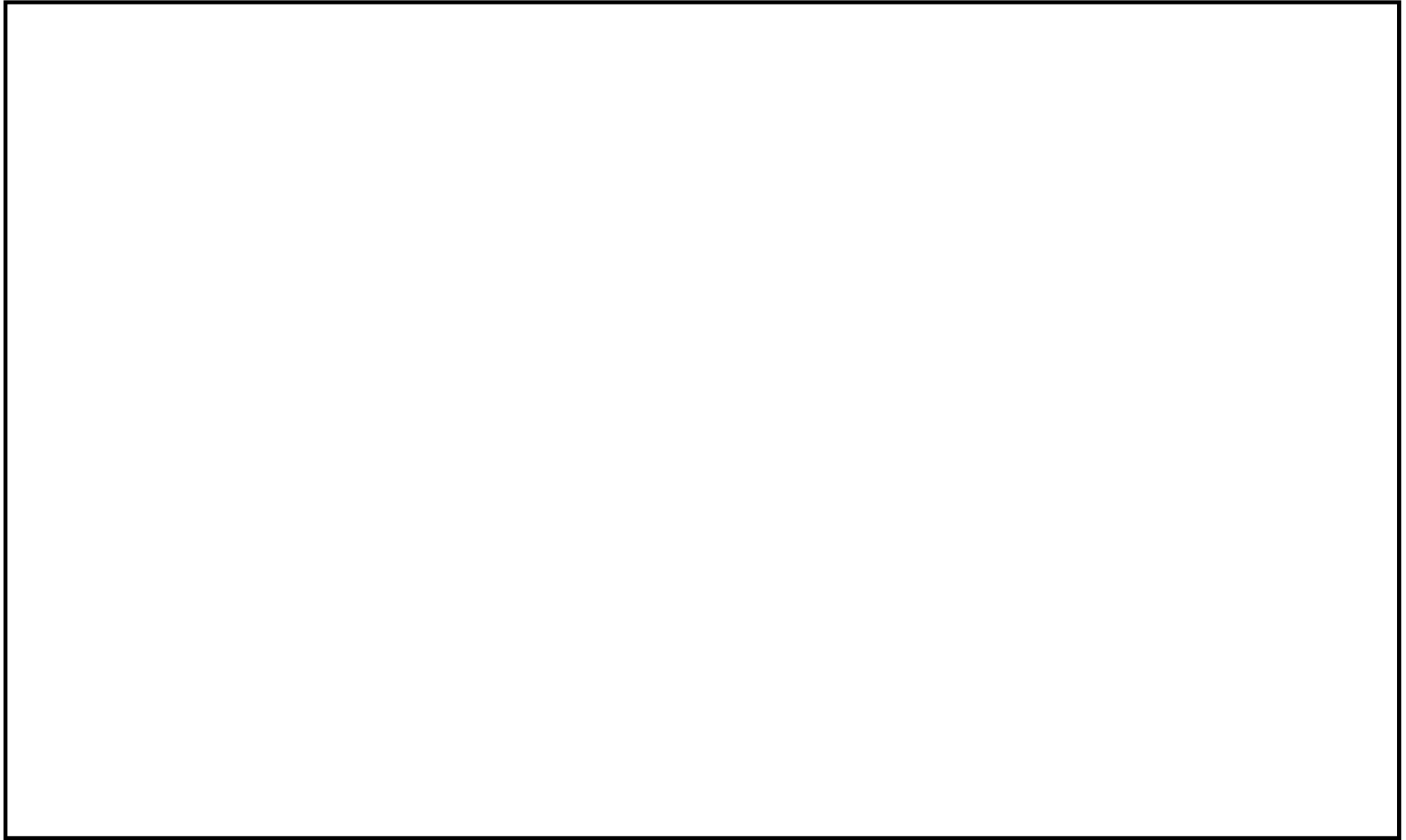


図2 空調設備に期待するエリア（建屋断面図 2/2）

格納容器圧力逃がし装置格納槽の室温評価について

1. 評価の考え方

格納容器圧力逃がし装置格納槽は、図1の通りフィルタ装置設置エリアと移送ポンプ設置エリアで構成されており、これらのエリアについて室温評価を行った。評価においては、室内の熱負荷と室外（地中）への放熱を考慮し、評価を行っており、室外（地中）への放熱は、室内空間とコンクリートの間の熱伝達、コンクリート内部の熱伝導を考慮している。評価モデルの概念図を図2に示す。

室内の温度上昇は、熱収支のバランスにより、以下の式で求められる。

$$\Delta T_{in} = (Q_1 - Q_2)/C$$

ここで、

ΔT_{in} : 室内の温度上昇 (°C/s)

Q_1 : 室内の熱負荷 (W)

Q_2 : 室外への放熱 (W)

C : 室内の空間の熱容量 (J/°C)

室内の熱負荷 Q_1 は、保温した配管等からの一般的な放散熱量の式より求められる。

$$Q_1 = K(T_n - T_{in})L$$

ここで、

Q_1 : 室内の熱負荷 (W)

K : 熱通過率 (kcal/(m・h・°C))

T_n : 配管等の内部温度 (°C)

T_{in} : 室内空間の環境温度 (°C)

L : 配管長さ (m)

室内から室外への放熱 Q_2 は、一般的な熱伝達及び熱伝導の式より求められる。

① 室内空間とコンクリートの間の熱伝達

室内空間とコンクリートの間の熱伝達は、以下の熱伝達の式より算出している。

$$Q_2 = h(T_{in} - T_1)A$$

ここで、

Q_2 : 室内空間とコンクリートの間の熱伝達による入熱 (W)

h : 熱伝達係数 (W/(m²・°C))

T_1 : コンクリート内側の表面温度 (°C)

T_{in} : 室内空間の環境温度 (°C)

A : 伝熱面積 (m²)

② コンクリート内部の熱伝導

コンクリート内部の温度分布は、以下の一次元の非定常熱伝導方程式より算出している。

$$\frac{dT}{dt} = \alpha \frac{d^2T}{dx^2}$$

ここで、

T : 温度 (°C)

t : 時間 (s)

α : 断熱材の熱拡散率 (m^2/s)

x : コンクリート内部の位置 (m)

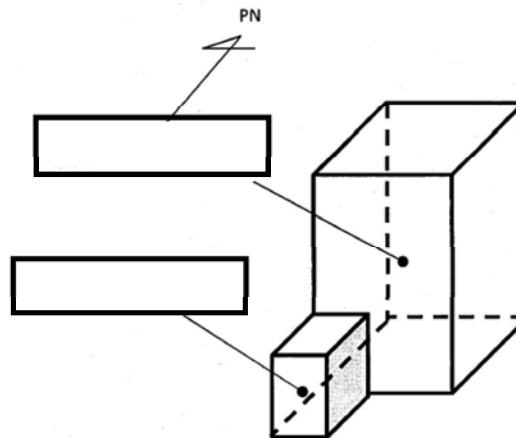
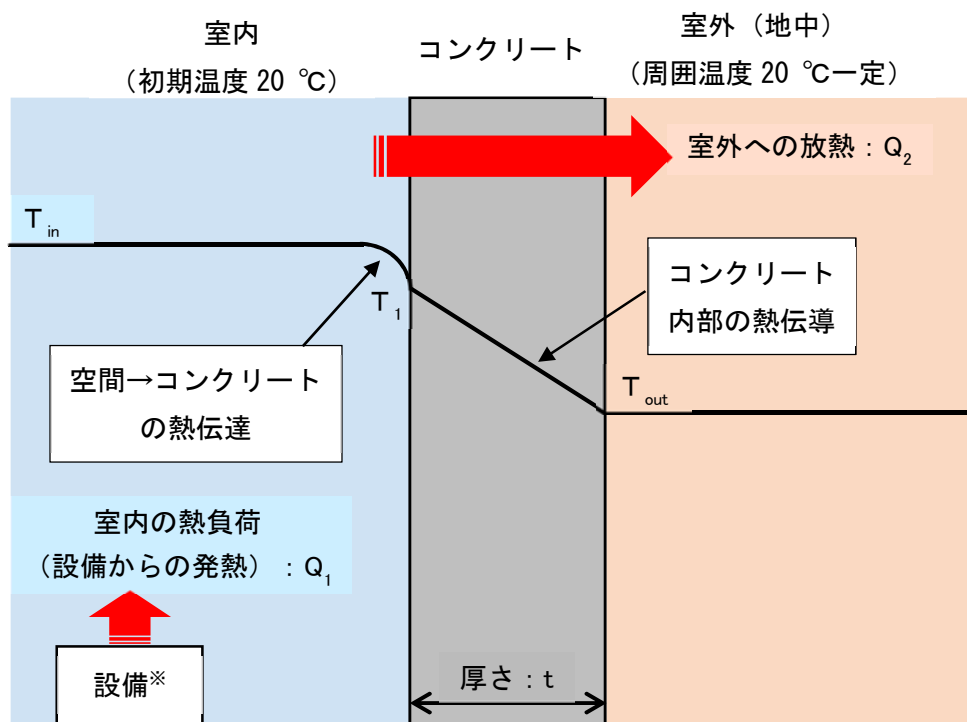


図1 格納容器圧力逃がし装置格納槽の概要図



※ 入口配管，フィルタ装置及び出口配管を室温評価条件（表 1）における「室内の熱負荷」として考慮。

図 2 室温評価の評価モデルの概念図

2. 評価条件

評価条件を表1にまとめる。

表1 格納容器圧力逃がし装置格納槽の室温評価における評価条件

項目		記号	値	単位	備考
室外の環境温度		T_{out}	20	°C	水戸市の地中温度に余裕を見た値を設定。(「地中温度等に関する資料(農業気象資料第3号, 1982)」)
室内の初期温度		T_{in}	20	°C	通常運転時には、室内に熱負荷がないため、室外の環境温度の値を初期温度として設定。
室内の熱負荷		Q_i	—	—	ベント実施時における入口配管, フィルタ装置及び出口配管を熱負荷として考慮。評価条件を表2に, 熱負荷の算出結果を図3に示す。
室内の空間の熱容量		C	1294.2	$\text{kJ}/^\circ\text{C}$	保守的に室内の設備の熱容量を考慮せず, 空間内を全て空気と仮定して設定。空間容積は, 格納容器圧力逃がし装置格納槽の形状を基に, 約1080 m^3 と設定。
コンクリートの熱伝導率		λ	1.6	$\text{W}/(\text{m} \cdot ^\circ\text{C})$	「空気調和・衛生工学便覧第14版」のコンクリートの値を設定。
コンクリートの熱拡散率		α	7.0×10^{-7}	m^2/s	「空気設計衛生工学便覧第12版」のコンクリートの値を設定。
熱伝達係数	鉛直壁面	h	3.1	$\text{W}/(\text{m}^2 \cdot ^\circ\text{C})$	「伝熱工学資料第5版」の値を設定。
	水平壁面(上向き)		3.6		
	水平壁面(下向き)		0.4		
コンクリートの厚さ	天井壁	t	□	m	格納容器圧力逃がし装置格納槽のコンクリート厚さを設定。
	床				
コンクリートの伝熱面積	天井壁	A	420.3	m^2	格納容器圧力逃がし装置格納槽の地中と接する面積を基に設定。
	床		78.8		

表2 評価において考慮する熱負荷

項目	記号	入口配管 (450A)	フィルタ 装置	出口配管① (350A)	出口配管② (350A)	出口配管③ (600A)
熱通過率※ ¹	K	2.692 kcal/mh°C	0.286 kcal/m ² h°C	2.057 kcal/mh°C	2.057 kcal/mh°C	3.400 kcal/mh°C
配管長さ, 表面積	L					
内部温度 (ベント実施～ 3時間後まで)	T _n	167°C※ ²	160°C※ ²	120°C※ ²		
内部温度 (3時間後～ 7日後まで)		167°Cから 145°Cへ線形 に推移※ ³	160°Cから 140°Cへ線形 に推移※ ³	120°Cから 110°Cへ線形に推移※ ³		

※1：配管径，保温材外径，保温材質等により各部位の熱通過率を算出

※2：格納容器圧力 2Pd 時における各部位の飽和温度

※3：格納容器圧力 2Pd 時における各部位の飽和温度から格納容器圧力 1Pd 時における各部位の飽和温度へ線形に推移

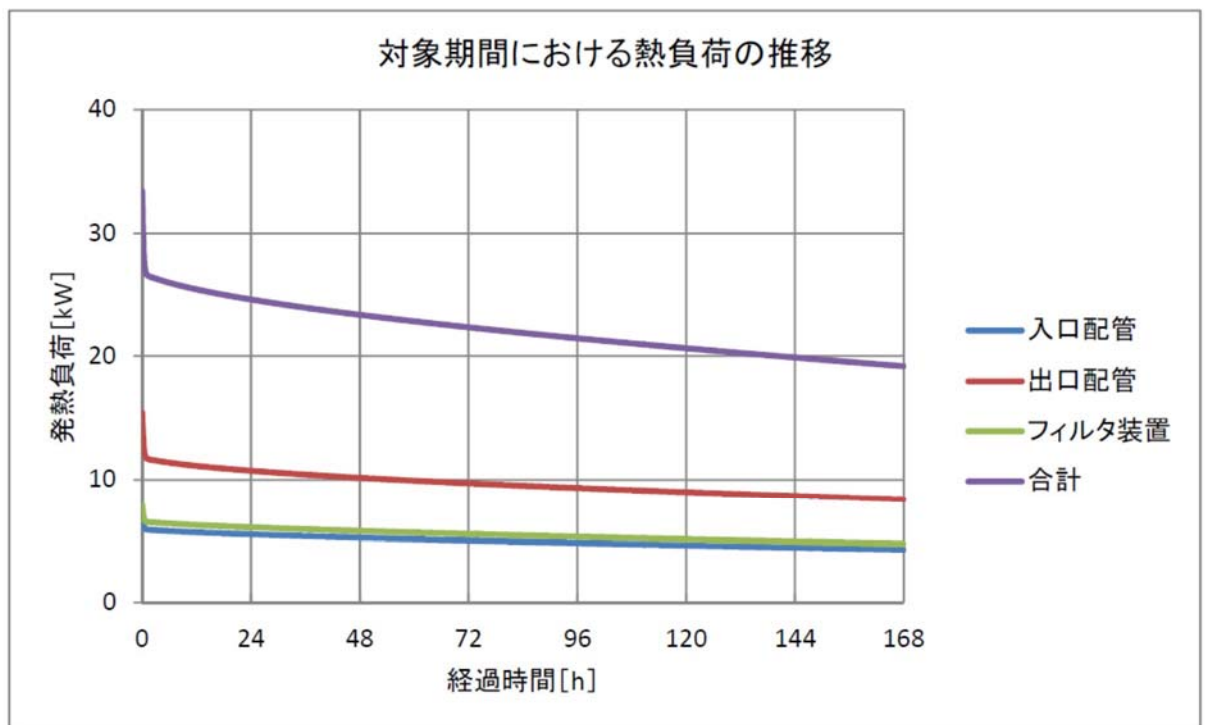


図3 格納容器圧力逃がし装置格納槽内の熱負荷

3. 評価結果

2. の評価条件に基づき格納容器圧力逃がし装置格納槽の室温を評価した結果を図4に示す。

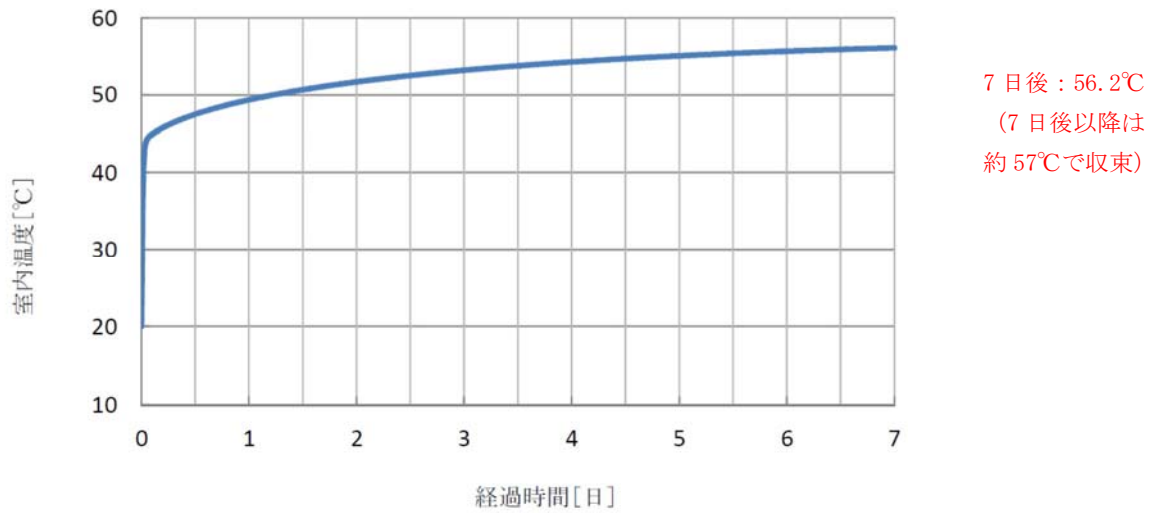


図4 格納容器圧力逃がし装置格納槽の室温評価結果

図4の室温評価結果を上回る温度として、格納容器圧力逃がし装置格納槽内に設置する設備の環境温度として66°Cを設定する。

主蒸気管破断事故起因の重大事故等時に期待する設備への対応について

MSLBA 起因の重大事故等時に期待する設備のうち、環境条件が変更となる原子炉建屋原子炉棟内の設備に対して、MSLBA 起因の重大事故等時の環境条件における健全性評価を行い、対策が必要な設備の抽出を行った。

抽出の結果、第 1 表に示す設備に対して環境条件の変更に伴う対策を実施する。なお、対策については、当該設備の主要な仕様、性能、強度及び耐震性に係る変更を伴うものではない。

第 1 表 環境条件変更に伴い対策が必要な設備及び対応方針

設備名	評価結果	対応方針
非常用窒素供給系高圧窒素ポンベ	100℃での内部ガスの膨張を考慮した結果、ポンベ本体は耐圧試験圧力以下であることから健全であると考えられるが、ポンベ付属の容器用弁の安全装置の作動圧力を超過するため、安全装置が動作しポンベ内のガスが流出してしまう可能性がある。	ポンベを厚さ 50mm 以上の断熱材(けい酸カルシウム)で覆うことにより、MSLBA 発生後の温度環境(100℃(事象発生～2時間))においても、断熱材内側が 65.6℃以下に抑えられ、機能維持が可能な設計とする。対策の概念図を第 1 図に示す。
非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベ		
格納容器内水素濃度(SA)	サンプリング装置は、100℃環境下で機能を担保することが難しく、環境試験を実施したとしても所定の機能を満足できない可能性がある。	サンプリング装置全体を厚さ 70mm 以上の断熱材(けい酸カルシウム)で覆うことにより、MSLBA 発生後の温度環境(100℃(事象発生～2時間))においても、断熱材内側が 65.6℃以下に抑えられ、機能維持が可能な設計とする。また、サンプリング装置は発熱をするため、断熱材で覆うと内部に熱が溜まることから、断熱材内部に空調を設置する。対策の概念図を第 3 図に示す。
格納容器内酸素濃度(SA)		

1. 非常用窒素供給系高圧窒素ポンベ及び非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベの対策について



第1図 断熱材による対策概念図（窒素ポンベ）

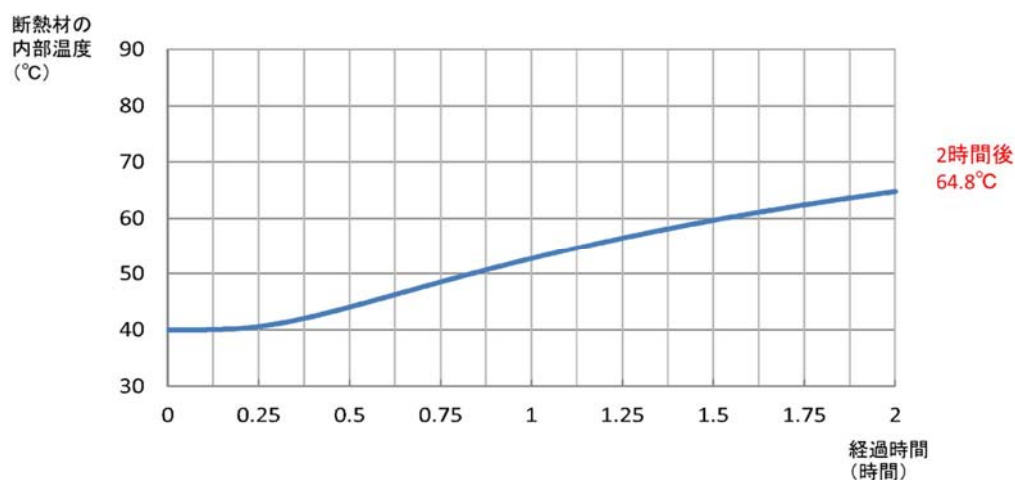
<断熱材の厚さの考え方>

断熱材の厚さの考え方は、断熱材内部の初期温度 40℃に対して断熱材外部からの入熱 100℃・2 時間が与えられた時に、断熱材の内部温度が設備の耐性が確認された温度である 65.6℃以下となるために必要な厚さとする。

項目	値	備考
断熱材内部の初期温度	40℃	—
断熱材外部の環境温度	100℃	MSLBA 時の原子炉建屋原子炉棟の温度
設備耐性が確認された温度	65.6℃	—

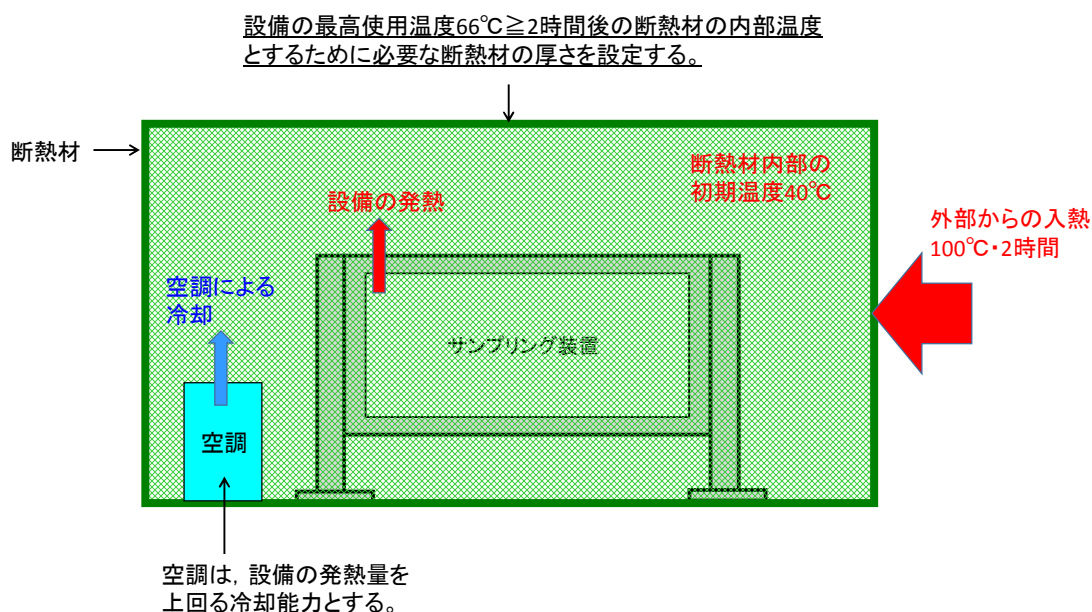
<評価結果>

上記の温度条件をもとに、断熱材の厚さ 50mm で評価した結果を、第2図に示す。評価の結果、断熱材の厚さ 50mm 以上あれば、断熱材の内部温度を 65.6℃以下にすることが出来る。



第2図 非常用窒素供給系高圧窒素ポンベ及び非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベの断熱材厚さの評価結果（断熱材外側：100℃・2時間、断熱材厚さ 50mm の場合）

2. 格納容器内水素濃度（S A）及び格納容器内酸素濃度（S A）の対策について



第3図 断熱材の対策概念図（格納容器内水素濃度（S A）及び格納容器内酸素濃度（S A））

<断熱材の厚さの考え方>

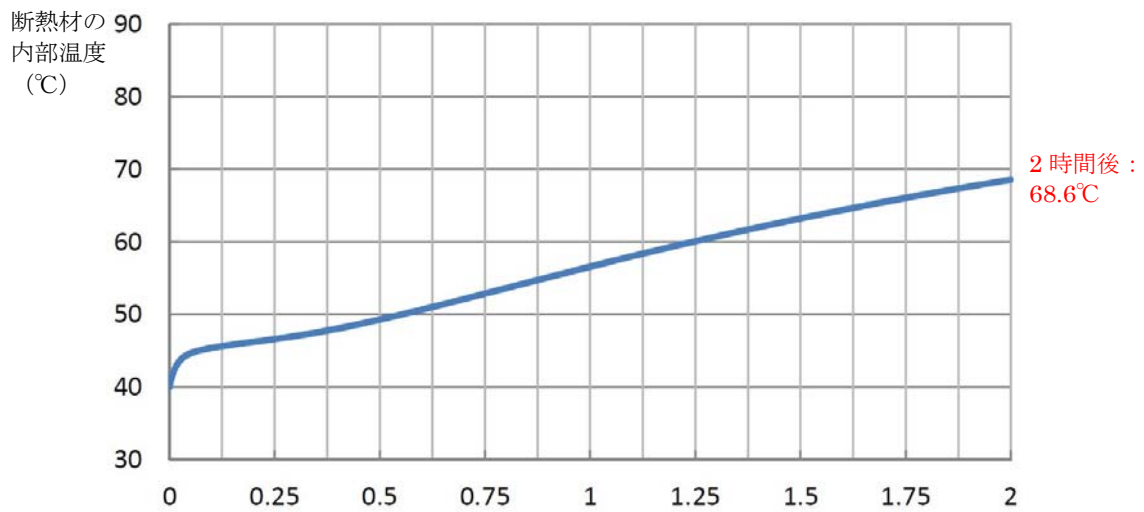
断熱材の厚さの考え方は、断熱材内部の初期温度 40°C に対して断熱材外部からの入熱 $100^{\circ}\text{C} \cdot 2$ 時間が与えられた時に、断熱材の内部温度が設備の最高使用温度 66°C 以下となるために必要な厚さとする。

空調は、常設設備とすることに加え、駆動源である電源及び冷却水も常設設備とすることにより常時運転可能な設計とするが、断熱材の厚さは、保守的に空調による冷却を期待せずに設定する。なお、冷却水については、原子炉建屋廃棄物処理棟に新設する空調のチラー設備から供給する設計とする。

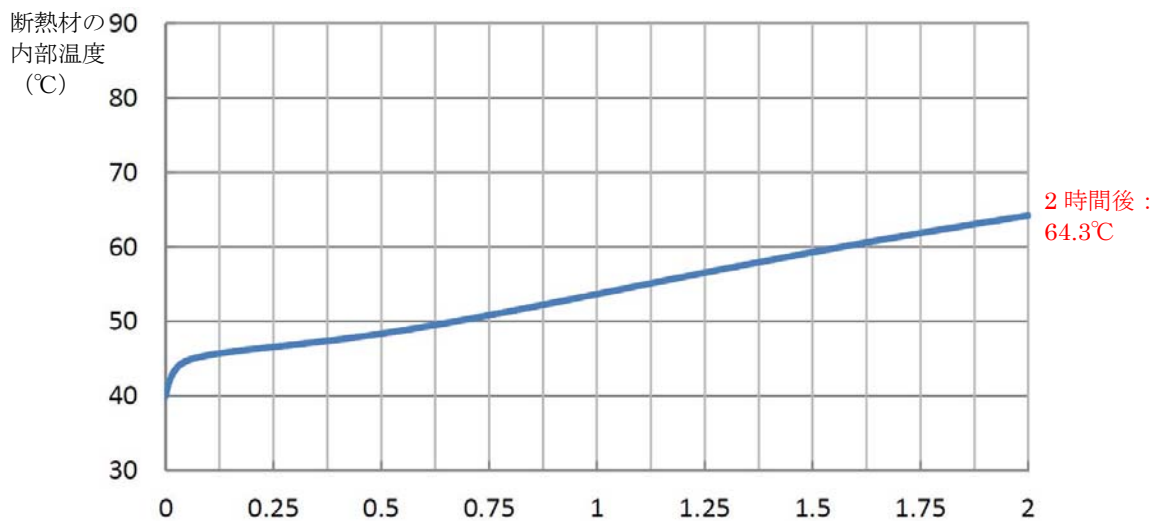
項目	値	備考
断熱材内部の初期温度	40°C	—
断熱材外部の環境温度	100°C	MSLBA 時の原子炉建屋原子炉棟の温度
設備耐性が確認された温度	66°C	—

<評価結果>

上記の温度条件をもとに、2通りの断熱材の厚さ（60mm, 70mm）で評価した結果を、第4図及び第5図に示す。評価の結果、断熱材の厚さ70mm以上あれば、断熱材の内部温度を 66°C 以下にすることが出来る。



第 4 図 格納容器内水素濃度 (S A) 及び格納容器内酸素濃度 (S A) の断熱材厚さの評価結果 (断熱材外側 : 100°C · 2 時間, 断熱材厚さ 60mm の場合)



第 5 図 格納容器内水素濃度 (S A) 及び格納容器内酸素濃度 (S A) の断熱材厚さの評価結果 (断熱材外側 : 100°C · 2 時間, 断熱材厚さ 70mm の場合)

断熱材厚さの評価の考え方及び評価条件

1. 断熱材厚さの評価の考え方

断熱材厚さの評価モデルの概念図を図1に示す。評価においては、断熱材内の熱負荷と断熱材外からの入熱を考慮し、評価を行っており、断熱材外からの入熱は、外部の空間と断熱材との熱伝達、断熱材内部の熱伝導、断熱材と断熱材内部の空間との熱伝達を考慮している。

断熱材内部の空間の温度上昇は、熱収支のバランスにより、以下の式で求められる。

$$\Delta T_{in} = (Q_1 + Q_2)/C$$

ここで、

ΔT_{in} : 断熱材内部の空間の温度上昇 (°C / s)

Q_1 : 断熱材内の熱負荷 (W)

Q_2 : 断熱材外からの入熱 (W)

C : 断熱材内部の空間の熱容量 (J / °C)

断熱材外からの入熱 Q_2 は、一般的な熱伝達及び熱伝導の式より求められる。

① 外部の空間と断熱材の間の熱伝達及び断熱材と断熱材内部の空間との熱伝達

外部の空間と断熱材の間の熱伝達及び断熱材と断熱材内部の空間との熱伝達は、以下の熱伝達の式より算出している。

$$\text{外部の空間と断熱材の間の熱伝達 : } Q_2' = h(T_{out} - T_1)A$$

$$\text{断熱材と断熱材内部の空間との熱伝達 : } Q_2 = h(T_2 - T_{in})A$$

ここで、

Q_2' : 外部空間と断熱材との熱伝達による入熱 (W)

Q_2 : 断熱材と断熱材内部の空間との熱伝達による入熱 (W)

h : 熱伝達係数 (W / (m² · °C))

T_{out} : 断熱材外部の空間の環境温度 (°C)

T_1 : 断熱材外側の表面温度 (°C)

T_2 : 断熱材内側の表面温度 (°C)

T_{in} : 断熱材内部の空間の環境温度 (°C)

A : 伝熱面積 (m²)

② 断熱材内部の熱伝導

断熱材内部の温度分布は、以下の一次元の非定常熱伝導方程式より算出している。

$$\frac{dT}{dt} = \alpha \frac{d^2T}{dx^2}$$

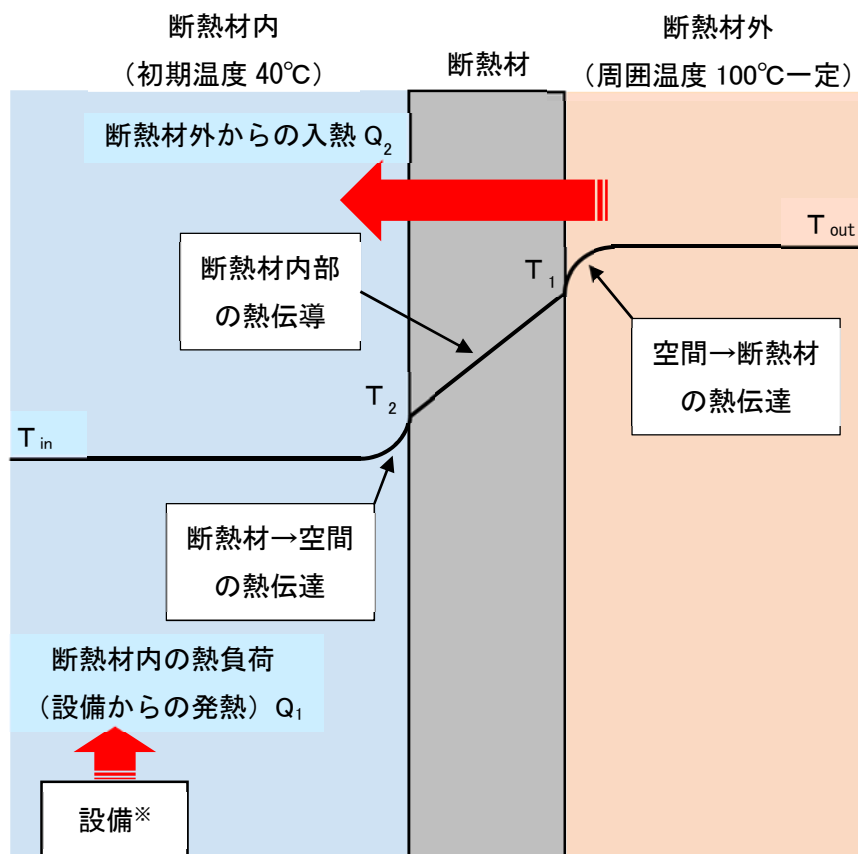
ここで、

T : 温度 (°C)

t : 時間 (s)

α : 断熱材の熱拡散率 (m²/s)

x : 断熱材内部の位置 (m)



※ 非常用窒素供給系高圧窒素ポンベ及び非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベの評価においては窒素ポンベを、格納容器内水素濃度 (S A) 及び格納容器内酸素濃度 (S A) の評価においてはサンプリング装置を室温評価条件 (表 1 及び表 2) における「断熱材内の熱負荷」として考慮。

図 1 断熱材厚さの評価モデルの概念図

2. 評価条件

評価条件を表 1 及び表 2 にまとめる。

表 1 非常用窒素供給系高圧窒素ポンベ及び非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベ

項目	記号	値	単位	備考
断熱材内部の初期温度	T_{in}	40	°C	通常運転時における原子炉建屋原子炉棟の最高温度
断熱材外部の環境温度	T_{out}	100	°C	MSLBA 時の原子炉建屋原子炉棟の温度
断熱材内の熱負荷	Q_1	0	W	ポンベは発熱しない
断熱材内の空間の熱容量	C	6.8	$\text{kJ}/\text{°C}$	保守的に断熱材内の設備の熱容量を考慮せず、空間内を全て空気と仮定して設定 空間容積は、ポンベ及びポンベラックの形状を基に、約 6.5 m^3 と設定
断熱材の伝熱面積	A	19.4	m^2	ポンベ及びポンベラックの形状を基に設定
断熱材の熱伝導率	λ	0.13	$\text{W}/(\text{m} \cdot \text{°C})$	「伝熱工学資料第 5 版」のけい酸カルシウムの値を設定
断熱材の熱拡散率	α	2.2×10^{-7}	m^2/s	「伝熱工学資料第 5 版」のけい酸カルシウムの値を設定
熱伝達係数	h	9.0	$\text{W}/(\text{m}^2 \cdot \text{°C})$	「空気調和・衛生工学便覧第 14 版」の値を設定

表 2 格納容器内水素濃度 (S A) 及び格納容器内酸素濃度 (S A)

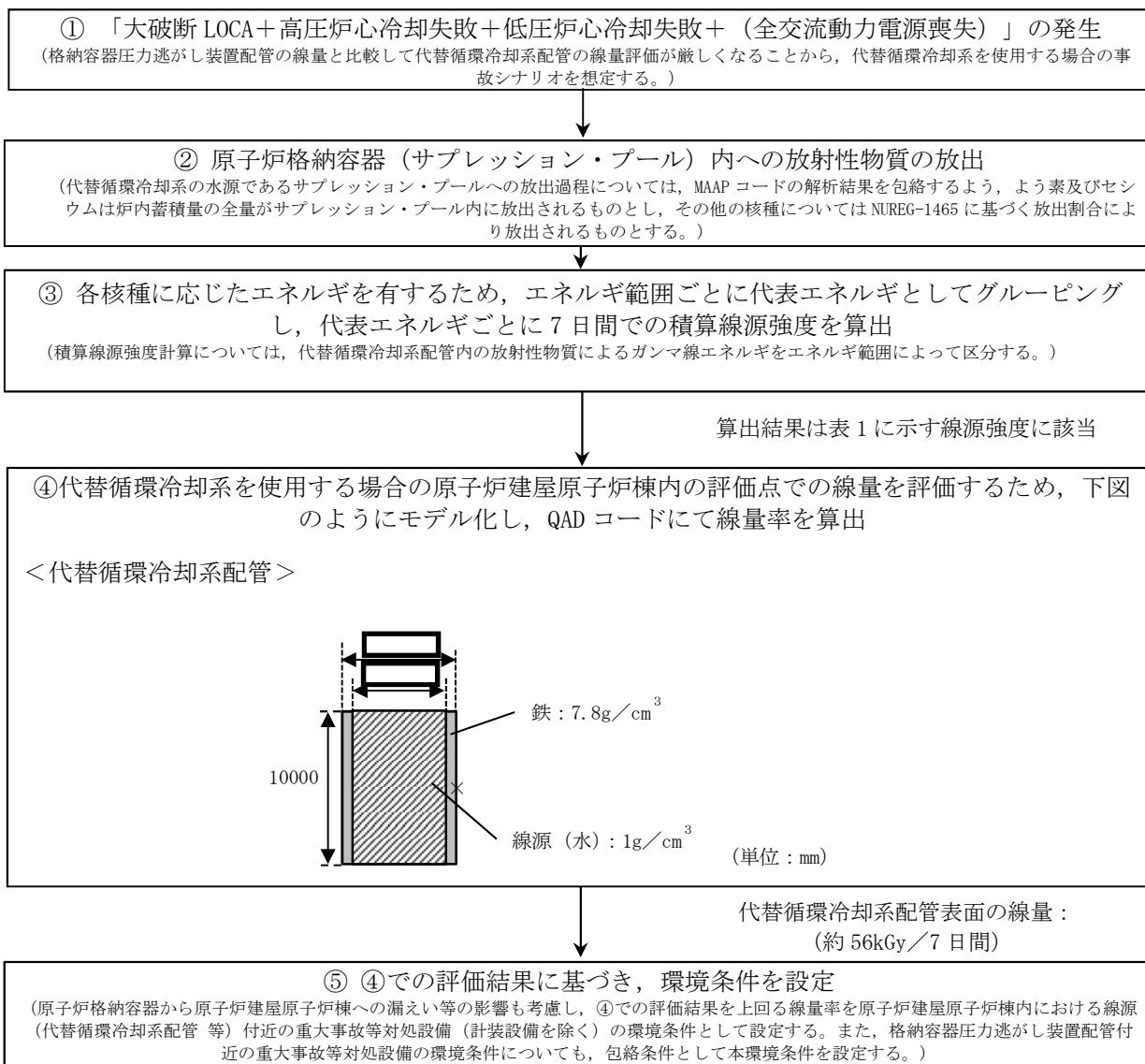
項目	記号	値	単位	備考
断熱材内部の初期温度	T_{in}	40	°C	通常運転時における原子炉建屋 原子炉棟の最高温度
断熱材外部の環境温度	T_{out}	100	°C	MSLBA 時の原子炉建屋原子炉棟の 温度
断熱材内の熱負荷	Q_1		W	サンプリング装置の計測モード 時における発熱量を設定
断熱材内の空間の熱容量	C	12.5	$\text{kJ}/\text{°C}$	保守的に断熱材内の設備の熱容量 を考慮せず、空間内を全て空気 と仮定して設定 空間容積はサンプリング装置の 形状を基に、約 12 m^3 と設定
断熱材の伝熱面積	A	28.1	m^2	サンプリング装置の形状を基に 設定
断熱材の熱伝導率	λ	0.13	$\text{W}/(\text{m} \cdot \text{°C})$	「伝熱工学資料第 5 版」のけい酸 カルシウムの値を設定
断熱材の熱拡散率	α	2.2×10^{-7}	m^2/s	「伝熱工学資料第 5 版」のけい酸 カルシウムの値を設定
熱伝達係数	h	9.0	$\text{W}/(\text{m}^2 \cdot \text{°C})$	「空気調和・衛生工学便覧第 14 版」の値を設定

原子炉格納容器外の建屋内（原子炉建屋原子炉棟内）において個別に放射線環境条件を設定する
エリアの設定方法について

原子炉建屋原子炉棟は、原則として一律 1.7kGy を設定するが、当該重大事故緩和設備を設置するエリアが放射線源付近であり、重大事故時に 1.7kGy を超える恐れのあるものは、以下に示すとおり個別に確認した値を環境放射線として設定する。

- ・放射線環境条件を設定する上で代表性のある事故シナリオを想定し、原子炉建屋原子炉棟内における放射線源（代替循環冷却系配管、原子炉建屋ガス処理系フィルタ等）の線量評価を行い、評価結果以上の線量を当該エリアにおける環境条件として設定する。
- ・また、放射線環境条件を設定する上で、放射線源と対象となる重大事故緩和設備との位置関係を考慮し、必要に応じて距離による放射線の減衰効果を考慮する。

原子炉格納容器外の建屋内（原子炉建屋原子炉棟）において、個別に放射線環境条件を設定するエリアの詳細な設定方法について、図 1～図 2 に示す。また、個別に放射線環境条件を設定するエリアを図 3 に示す。



原子炉建屋付原子炉棟内における線源 (代替循環冷却系配管) 付近の環境条件に該当 (計装設備を除く)
: (100kGy/7 日間)

図1 重大事故時における原子炉建屋原子炉棟内の線源 (代替循環冷却系配管 等) 付近の重大事故等対処設備 (計装設備を除く) に対する環境条件設定のフロー図

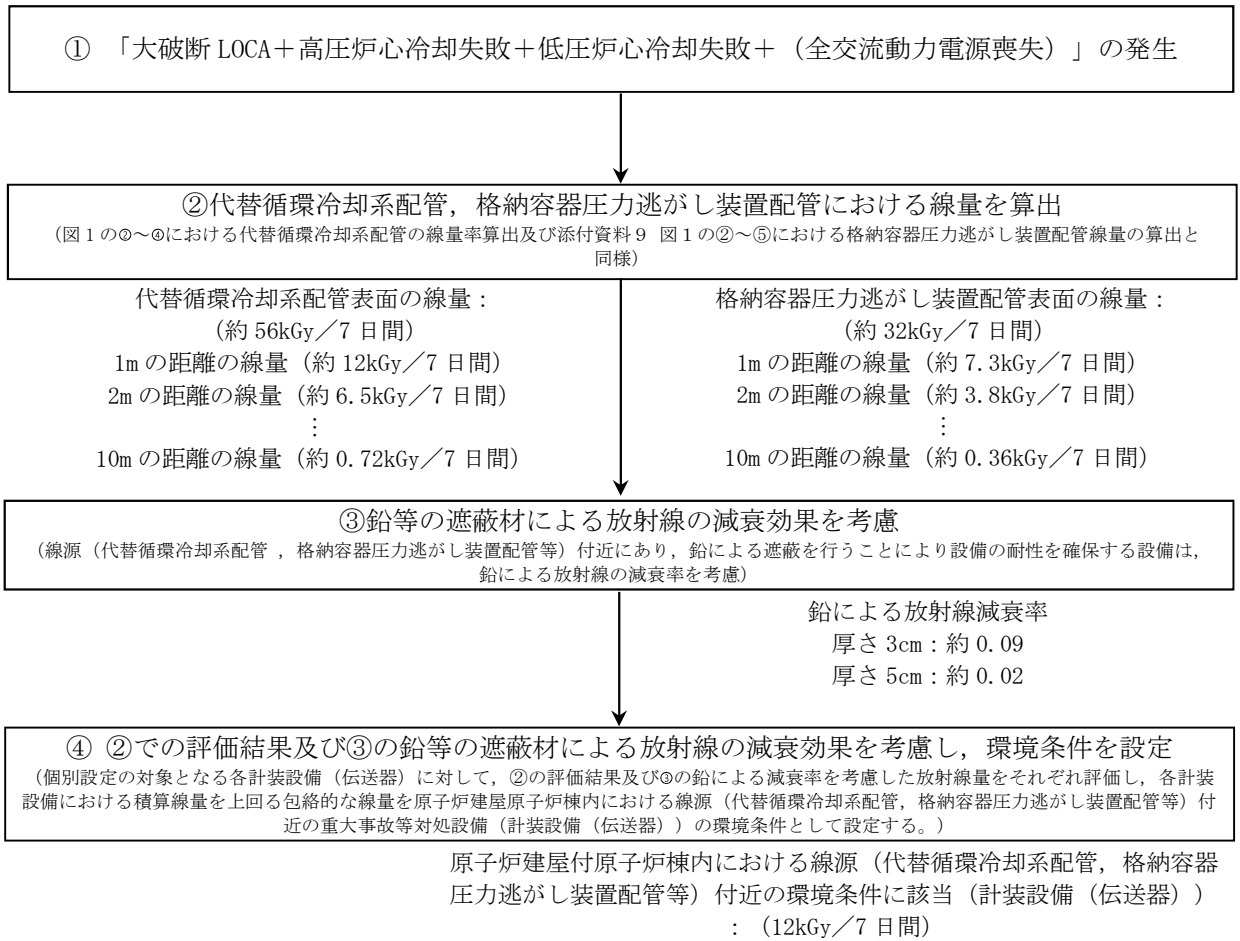


図2 重大事故時における原子炉建屋原子炉棟内の線源 (代替循環冷却系配管，格納容器圧力逃がし装置配管等) 付近の重大事故等対処設備 (計装設備 (伝送器)) に対する環境条件設定のフロー図

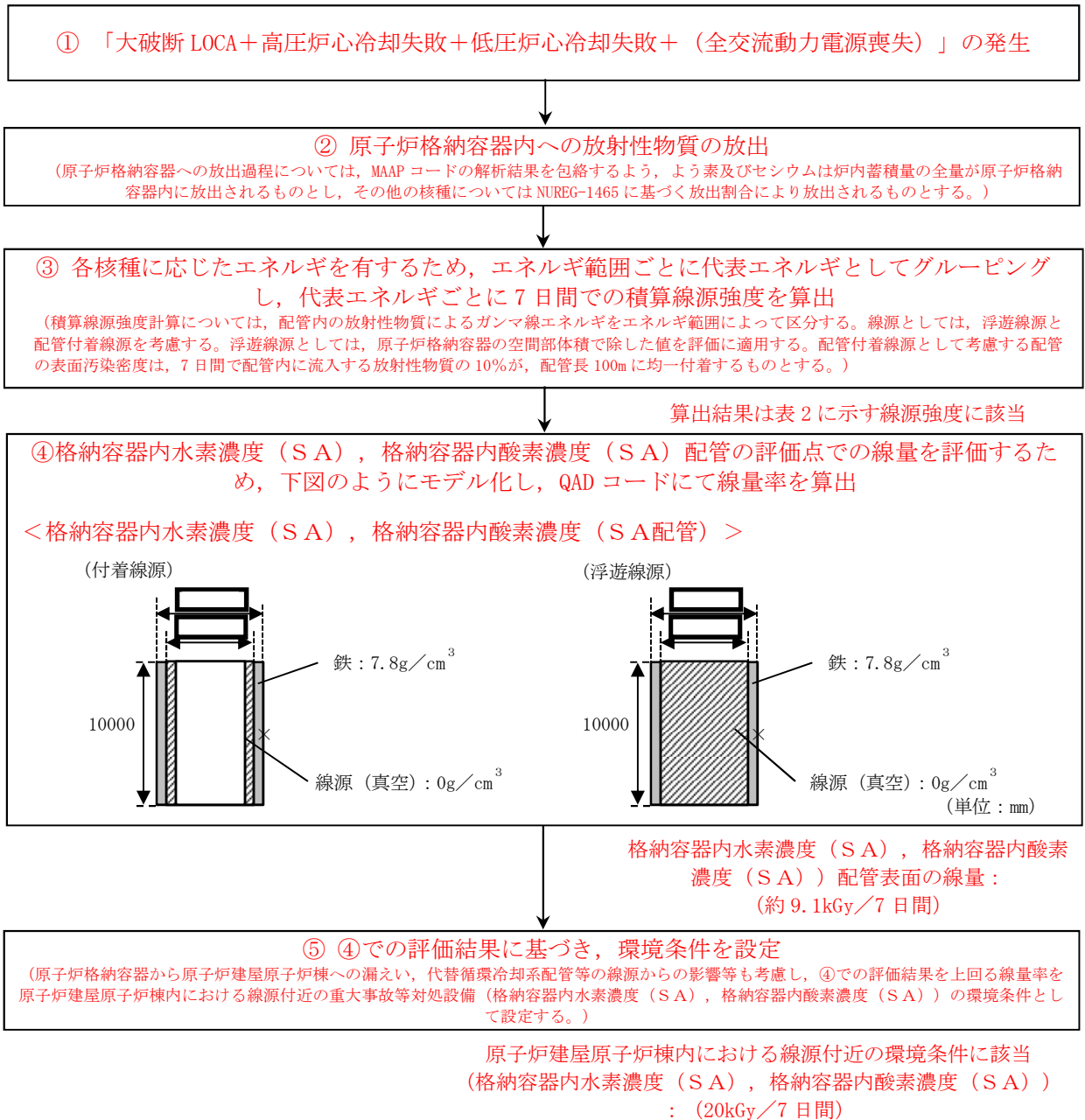


図3 重大事故時における原子炉建屋原子炉棟内の線源付近の重大事故等対処設備 (格納容器内水素濃度 (SA)、格納容器内酸素濃度 (SA)) に対する環境条件設定のフロー図

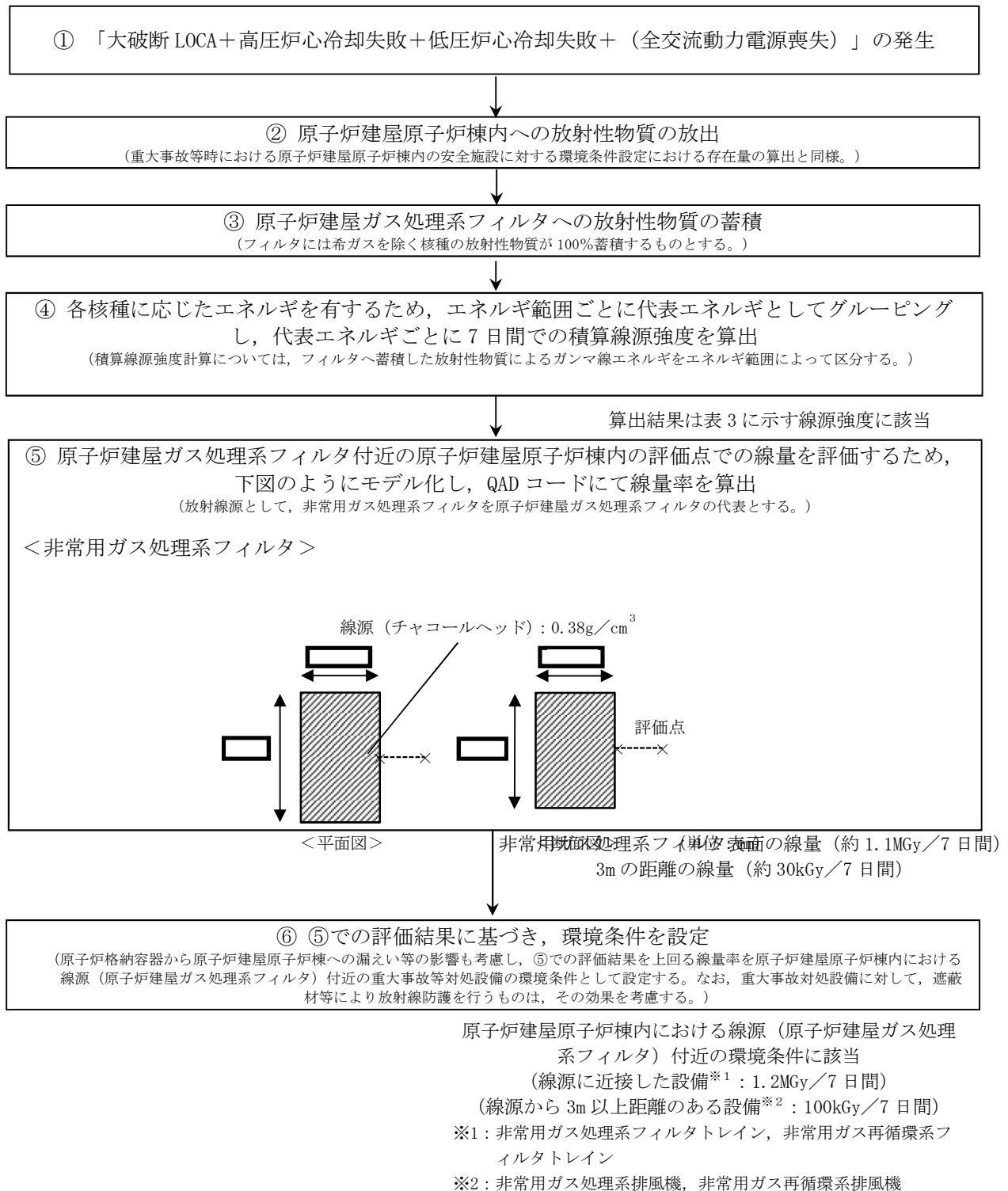


図4 重大事故時における原子炉建屋原子炉棟内の線源 (原子炉建屋ガス処理系フィルタ) 付近の重大事故等対処設備に対する環境条件設定のフロー図

表1 重大事故時における代替循環冷却系配管の線源強度

代表エネルギー (MeV)	7日間積算線源強度 (cm^{-3})
0.01	約 4.5E+13
0.025	約 1.0E+14
0.0375	約 2.8E+13
0.0575	約 1.9E+13
0.085	約 1.7E+13
0.125	約 1.9E+13
0.225	約 1.5E+14
0.375	約 3.9E+14
0.575	約 1.2E+15
0.85	約 6.4E+14
1.25	約 1.9E+14
1.75	約 2.7E+13
2.25	約 9.4E+12
2.75	約 2.4E+11
3.5	約 9.7E+08
5	約 4.5E+02
7	約 5.2E+01
9.5	約 6.0E+00

表2 重大事故時における格納容器内水素濃度 (S A)，格納容器内酸素濃度 (S A) 配管の線源強度

代表エネルギー (MeV)	7日間積算線源強度 (cm^{-3})	
	浮遊線源	付着線源
0.01	約 2.6E+13	約 1.1E+16
0.025	約 1.6E+13	約 2.3E+16
0.0375	約 2.1E+14	約 6.0E+15
0.0575	約 1.6E+12	約 4.1E+15
0.085	約 1.9E+14	約 3.3E+15
0.125	約 1.4E+12	約 4.6E+15
0.225	約 7.9E+13	約 3.2E+16
0.375	約 2.7E+13	約 6.3E+16
0.575	約 7.7E+13	約 1.9E+17
0.85	約 4.0E+13	約 1.1E+17
1.25	約 1.2E+13	約 3.1E+16
1.75	約 3.0E+12	約 5.1E+15
2.25	約 4.7E+12	約 1.5E+15
2.75	約 3.1E+11	約 6.3E+13
3.5	約 9.9E+09	約 1.1E+12
5	約 1.2E+02	約 4.8E+05
7	約 1.4E+01	約 5.6E+04
9.5	約 1.6E+00	約 6.4E+03

表3 重大事故時における非常用ガス処理系フィルタの線源強度

代表エネルギー (MeV)	7日間積算線源強度 (cm^{-3})
0.01	約 1.9E+14
0.025	約 4.1E+14
0.0375	約 1.1E+14
0.0575	約 6.5E+13
0.085	約 9.4E+13
0.125	約 6.5E+13
0.225	約 6.1E+14
0.375	約 2.3E+15
0.575	約 4.9E+15
0.85	約 2.8E+15
1.25	約 6.2E+14
1.75	約 6.5E+13
2.25	約 3.8E+13
2.75	約 1.4E+12
3.5	約 3.9E+09
5	約 9.0E+03
7	約 1.0E+03
9.5	約 1.2E+02

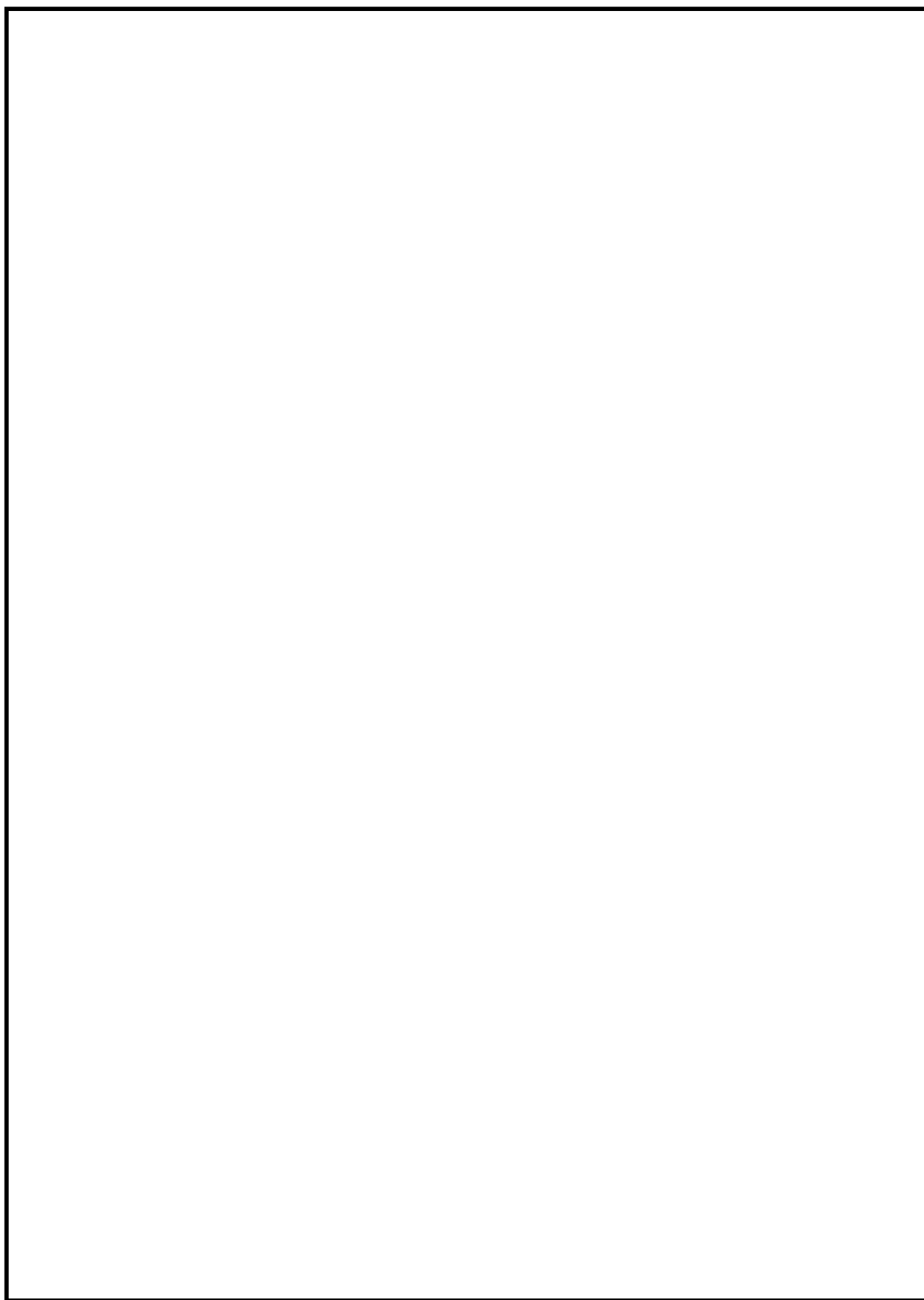


図 5 個別に環境放射線を設定するエリア (1/7)

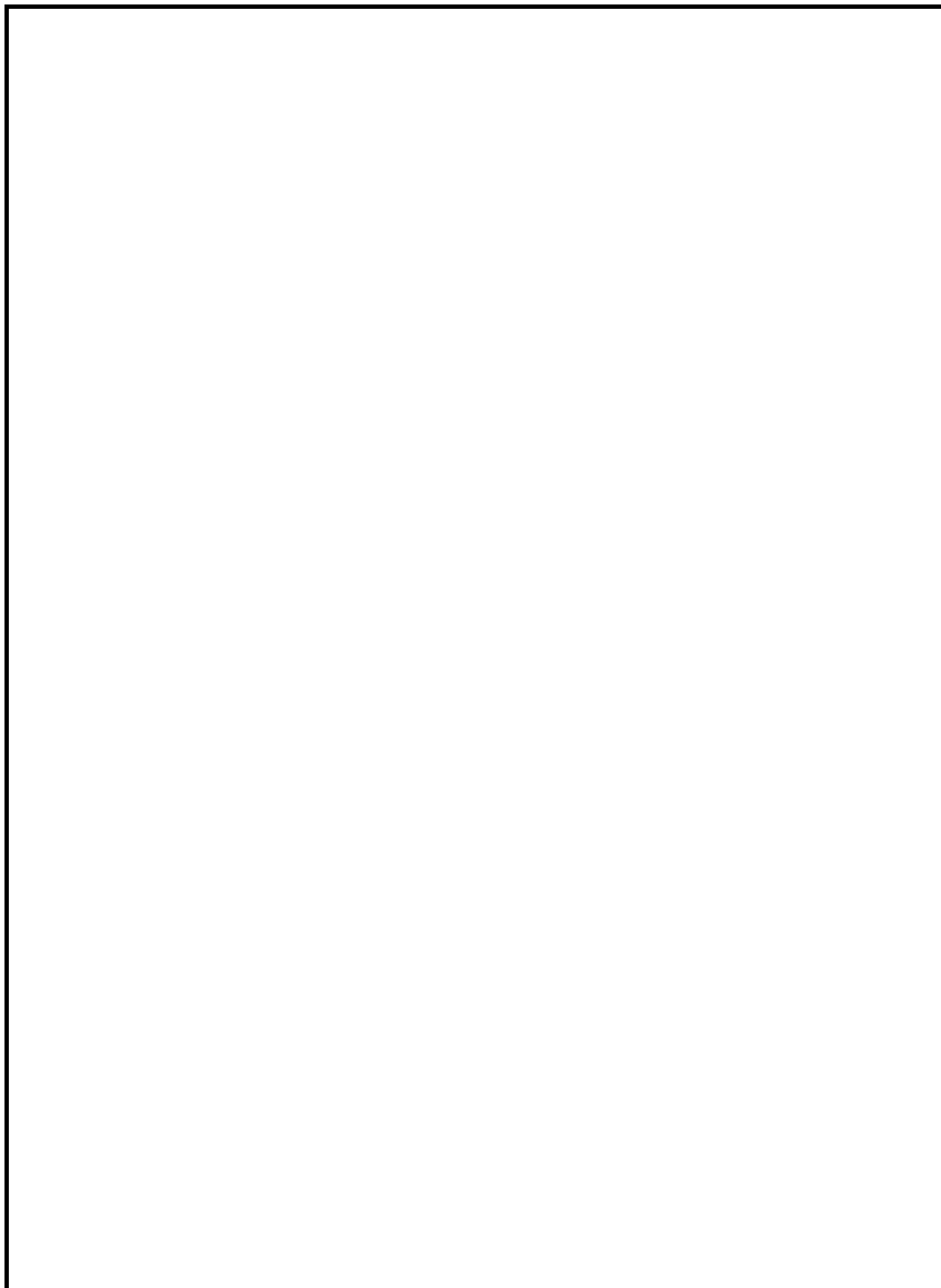


図 5 個別に環境放射線を設定するエリア (2/7)

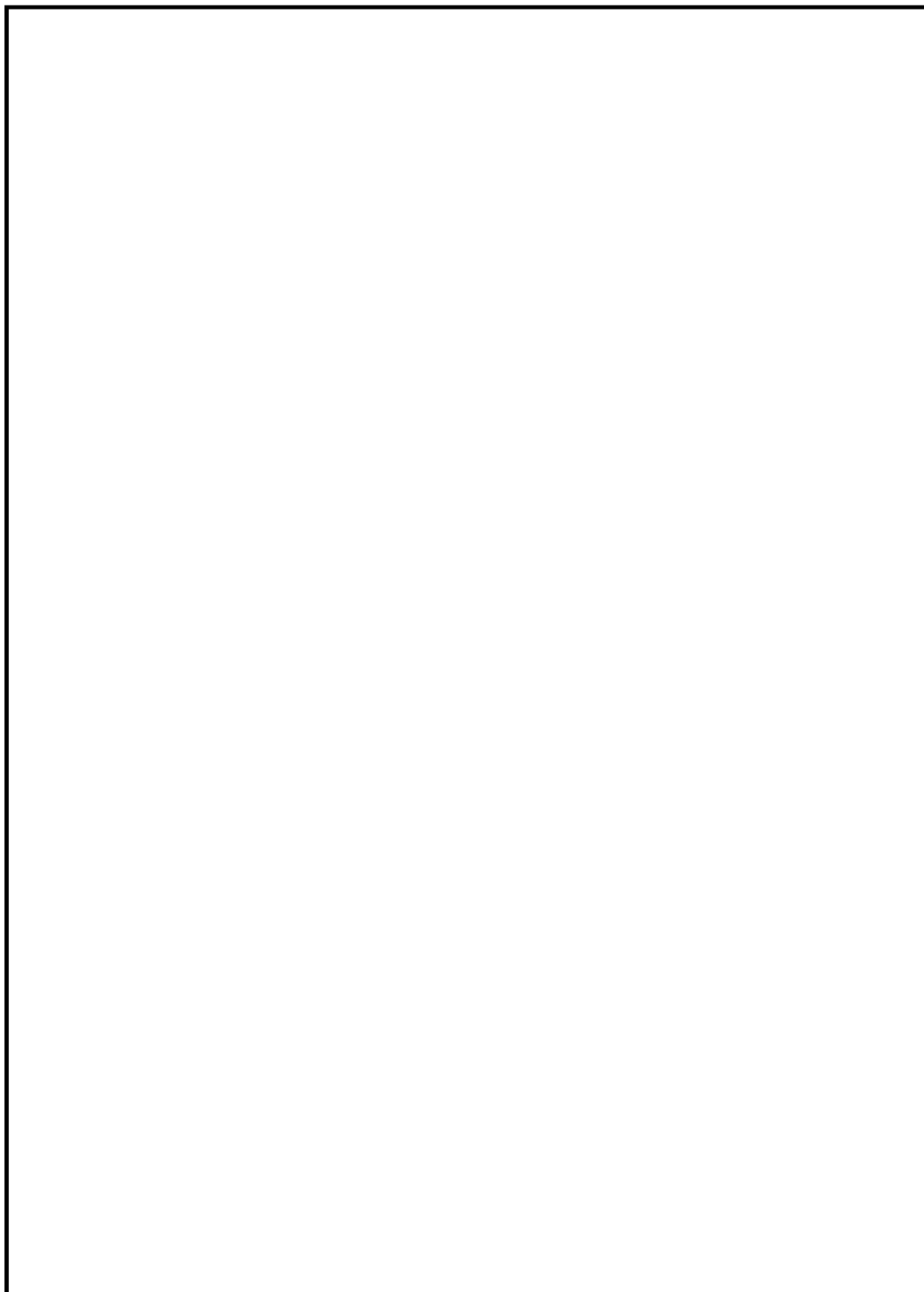


図 5 個別に環境放射線を設定するエリア (3/7)

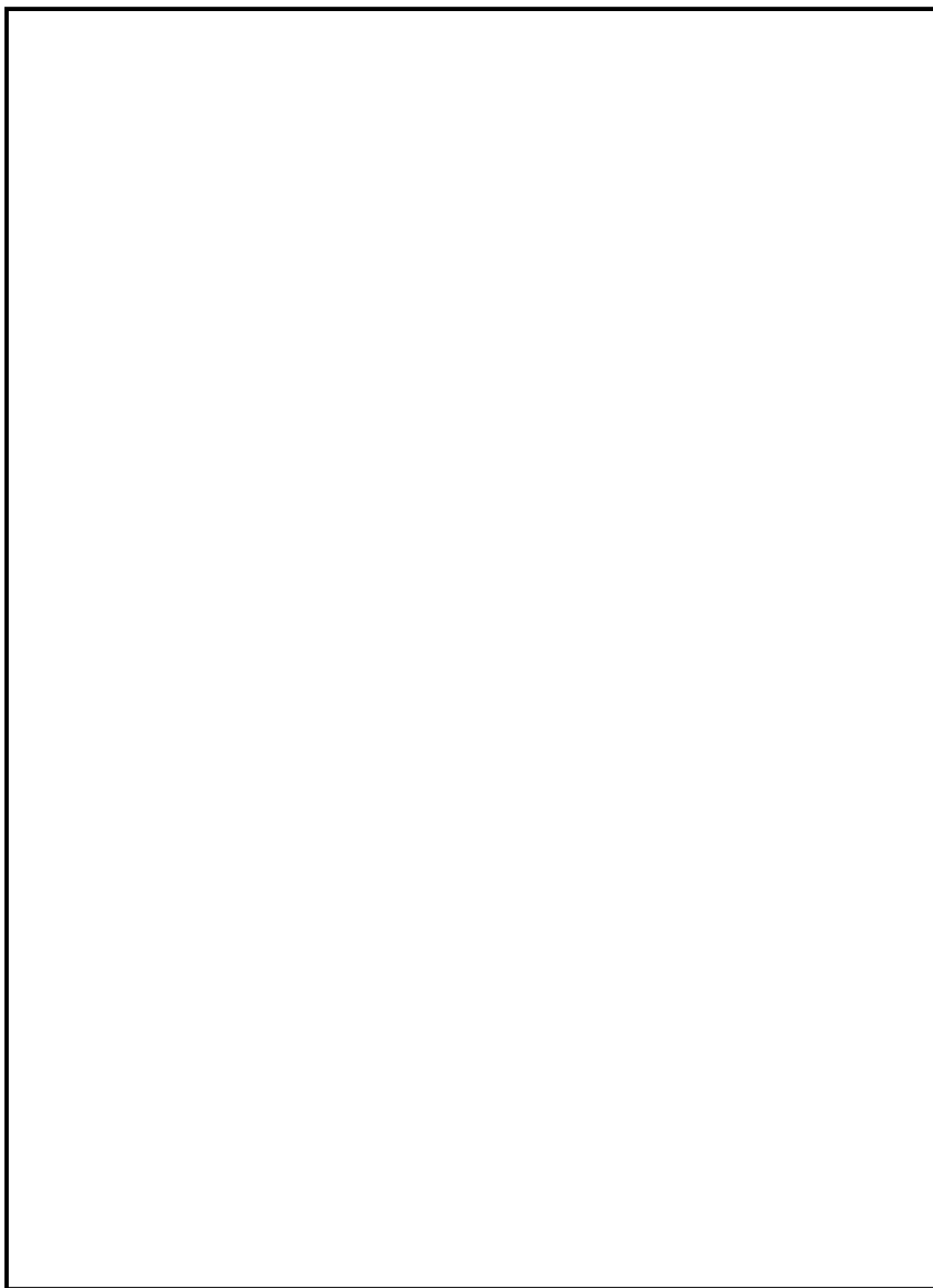


図 5 個別に環境放射線を設定するエリア (4/7)

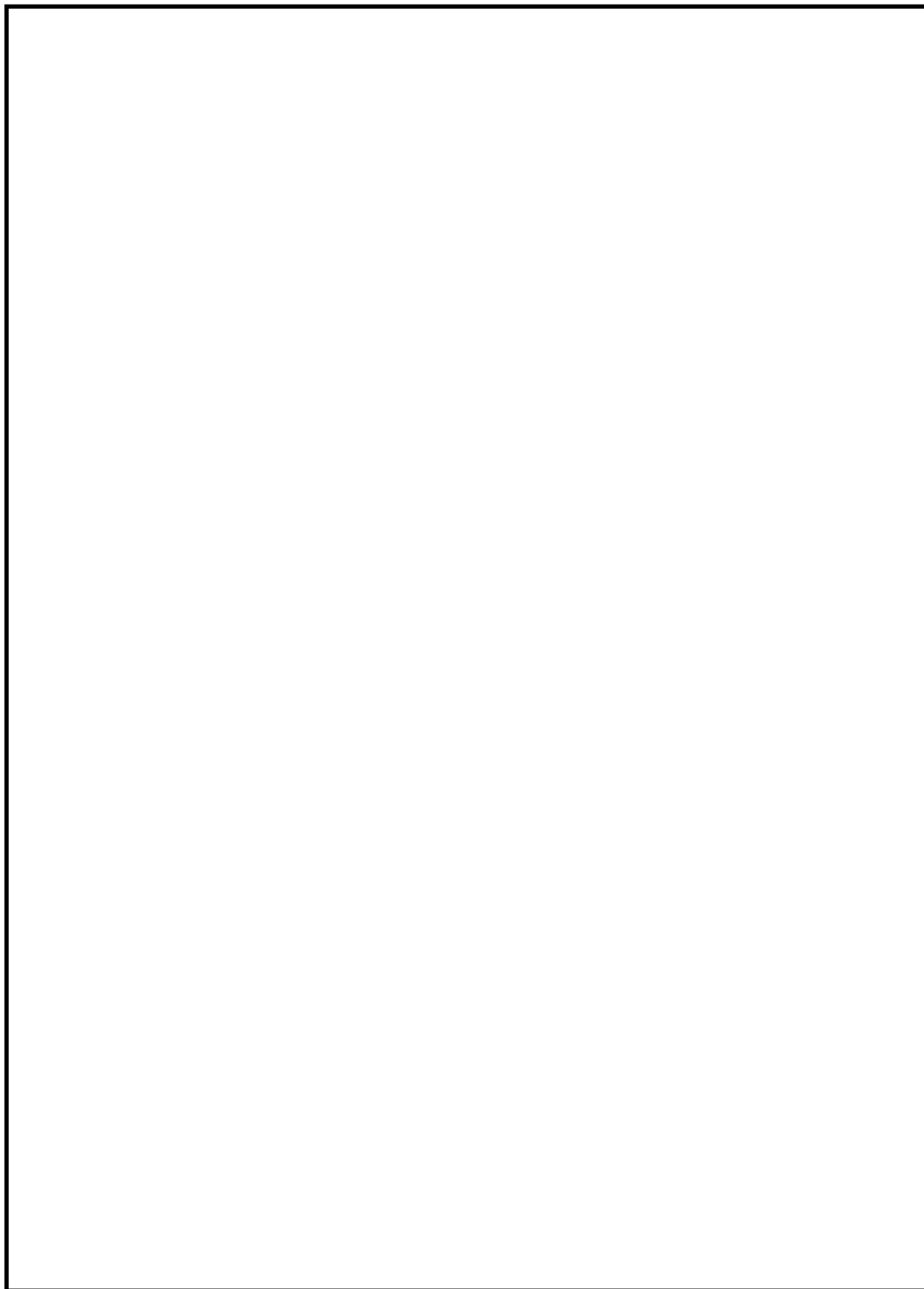


図 5 個別に環境放射線を設定するエリア (5/7)

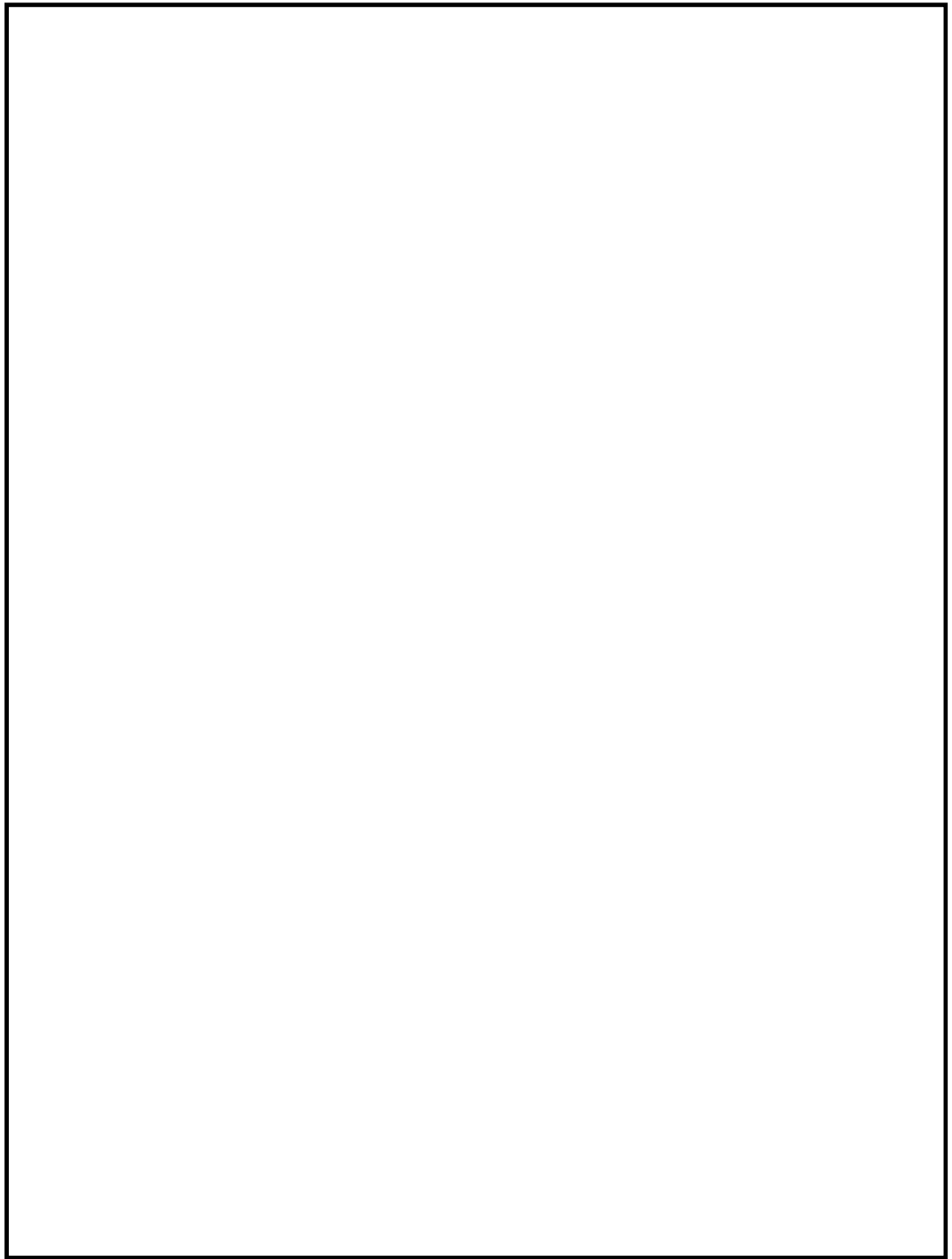


図 5 個別に環境放射線を設定するエリア (6/7)

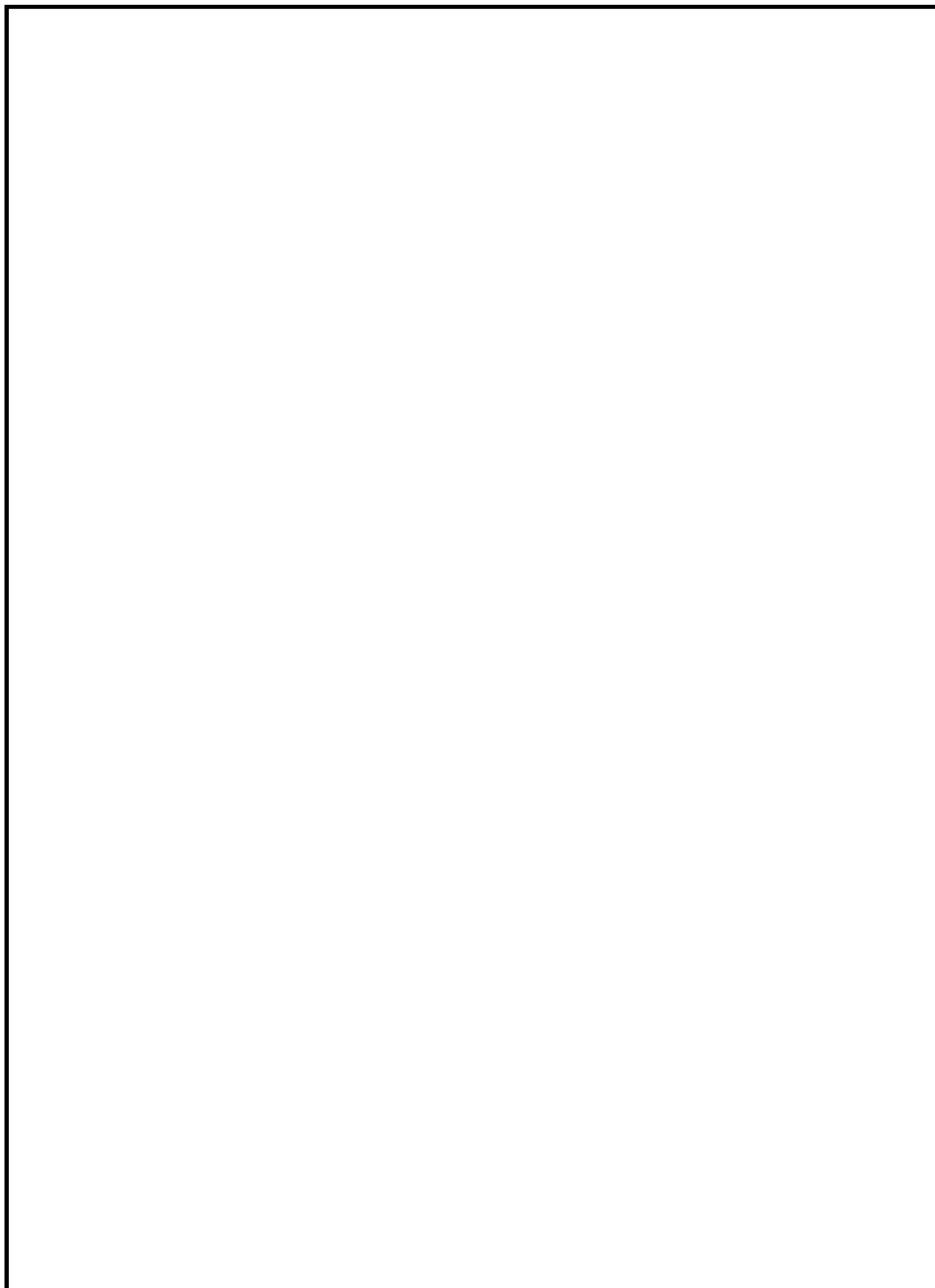


図 5 個別に環境放射線を設定するエリア (7/7)

原子炉建屋原子炉棟内の計装設備（伝送器）の遮蔽設計及び環境放射線について

1. 計装設備（伝送器）の遮蔽方式について

高線量配管からの直接線の影響を考慮する必要がある一部の伝送器については、伝送器を囲むように鉛の遮蔽材を取り付け、直接線を遮蔽する方式とする。また、伝送器の環境放射線については、遮蔽による放射線の減衰を考慮した値を設定する。伝送器の遮蔽方式、設定する環境放射線について表 1 に示す。

表 1 伝送器の遮蔽方式，環境放射線

遮蔽方式	伝送器囲い込み
伝送器の放射線耐性値	
伝送器の環境放射線	12kGy（遮蔽及び線源からの距離を考慮，重大事故緩和設備の場合）
遮蔽設計による耐震評価への影響	遮蔽材は計器の一部として取扱い，計器の耐震計算書で評価する。

2. 遮蔽が必要となる伝送器選定の考え方について

遮蔽が必要となる伝送器選定の考え方を図 1 に示す。また，選定結果を表 2 に示す。

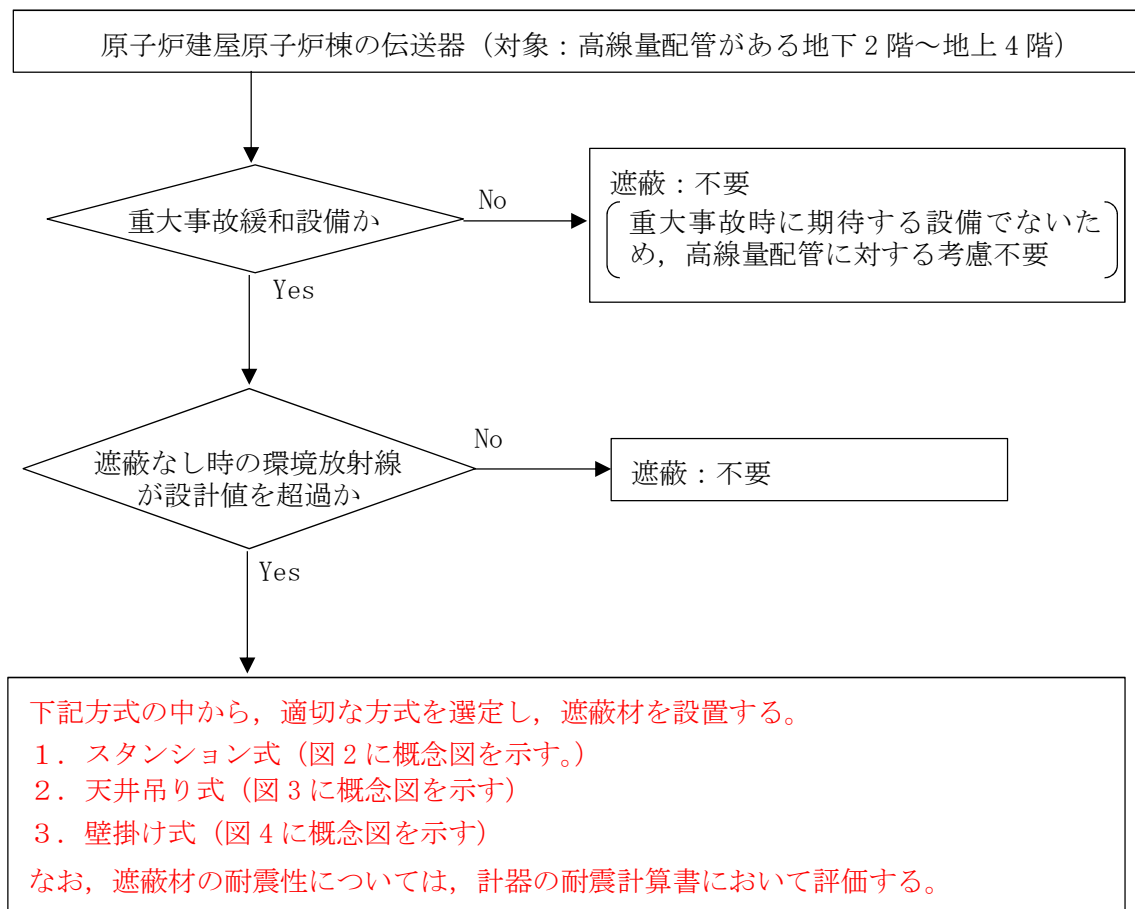


図 1 遮蔽設置対象の伝送器選定フロー

表2 遮蔽設置対象の伝送器選定結果

原子炉建屋原子炉棟の伝送器 (対象：高線量配管がある地下2階～地上4階)	重大事故 緩和設備	遮蔽を 設置する もの	遮蔽方式
原子炉圧力	○	—	—
原子炉圧力 (S A)	○	—	—
原子炉水位 (広帯域)	○	—	—
原子炉水位 (燃料域)	○	—	—
原子炉水位 (S A広帯域)	○	○	スタンション式
原子炉水位 (S A燃料域)	○	—	—
高圧代替注水系系統流量	○	—	—
低圧代替注水系原子炉注水流量 (常設ライン用)	○	○	壁掛け式
低圧代替注水系原子炉注水流量 (常設ライン狭帯域用)	○	○	壁掛け式
低圧代替注水系原子炉注水流量 (可搬ライン用)	○	○	壁掛け式
低圧代替注水系原子炉注水流量 (可搬ライン狭帯域用)	○	○	壁掛け式
代替循環冷却系原子炉注水流量	○	○ (A系*)	壁掛け式
原子炉隔離時冷却系系統流量	—	—	—
高圧炉心スプレイ系系統流量	—	—	—
残留熱除去系系統流量	○	—	—
低圧炉心スプレイ系系統流量	—	—	—
低圧代替注水系格納容器スプレイ流量 (常設ライン用)	○	—	—
低圧代替注水系格納容器スプレイ流量 (可搬ライン用)	○	○	壁掛け式
低圧代替注水系格納容器下部注水流量	○	○	壁掛け式
ドライウエル圧力	○	○	天井吊り式
サプレッション・チェンバ圧力	○	○	天井吊り式
サプレッション・プール水位	○	○	壁掛け式
代替循環冷却系格納容器スプレイ流量	○	○ (A系*)	壁掛け式
非常用窒素供給系供給圧力	—	—	—
非常用窒素供給系高圧窒素ポンベ圧力	—	—	—
非常用逃がし安全弁駆動系供給圧力	—	—	—
非常用逃がし安全弁駆動系高圧窒素ポンベ圧力	—	—	—
高圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力	—	—	—
原子炉隔離時冷却系ポンプ吐出圧力	—	—	—
残留熱除去系ポンプ吐出圧力	○	—	—
低圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力	—	—	—

* B系については、配置が異なるため、高線量配管からの直接線の影響を受けず、遮蔽は不要と評価。

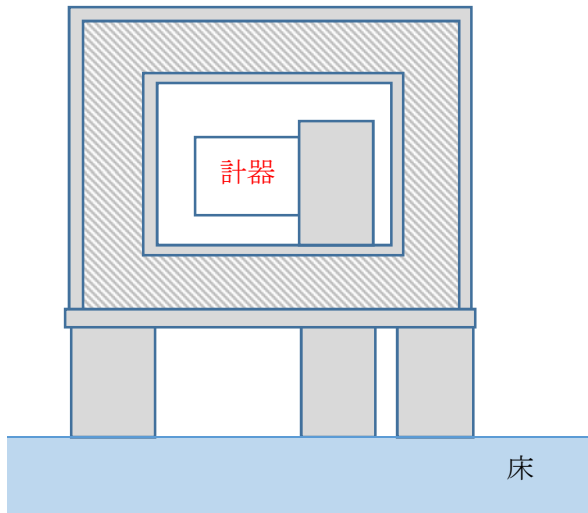


図2 スタンション式概念図

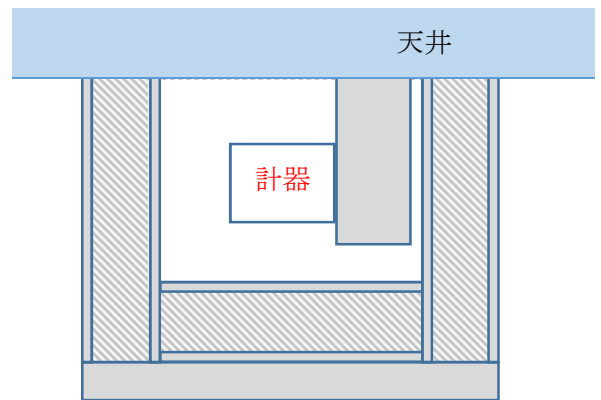


図3 天井吊り式概念図

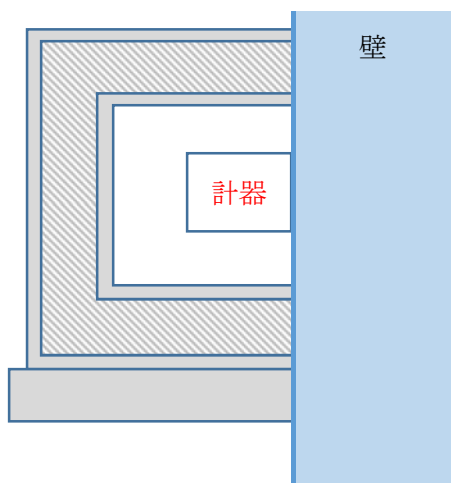


図4 壁掛け式概念図

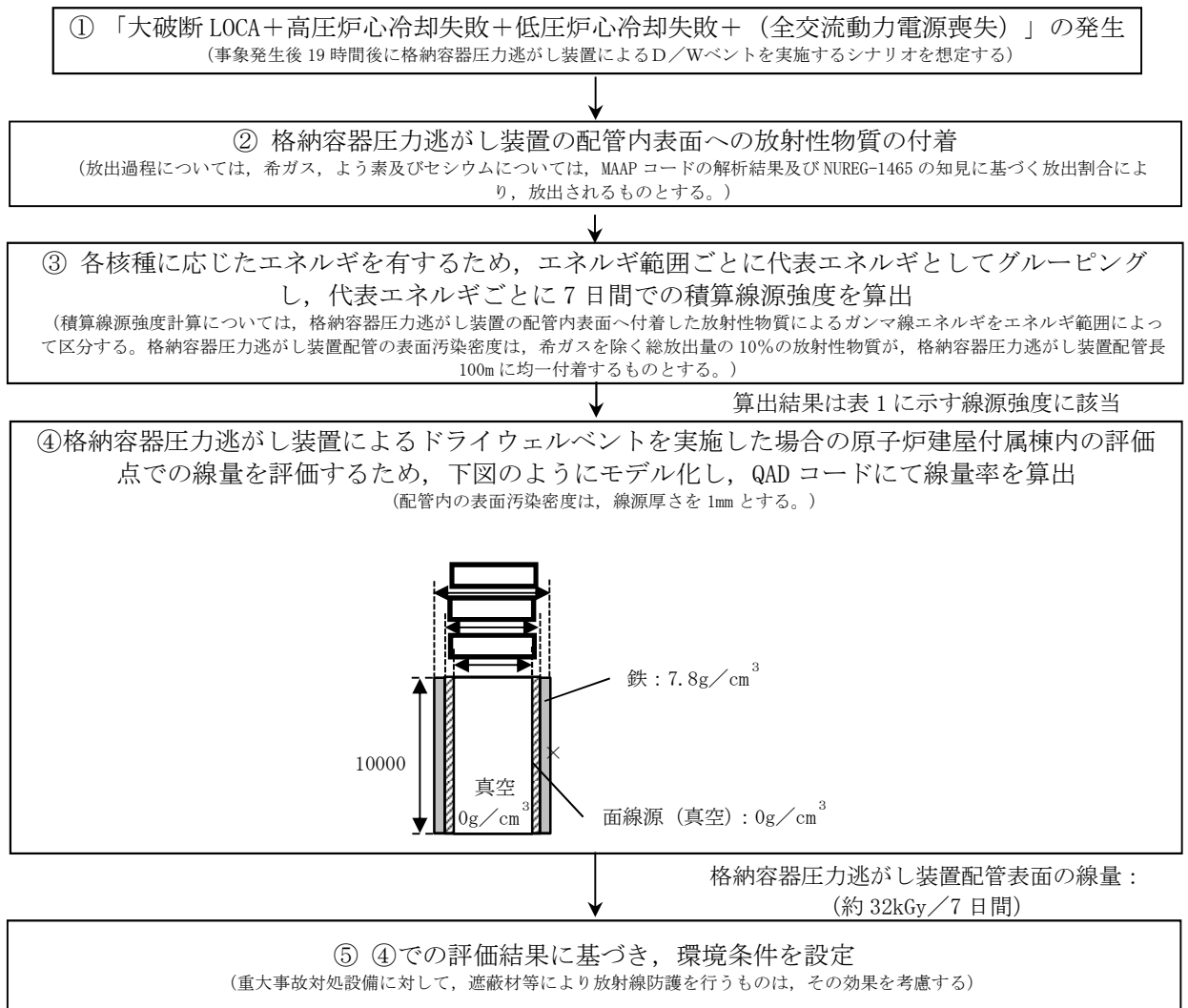


原子炉格納容器外の建屋内（原子炉建屋の原子炉棟外及びその他の建屋内）において個別に放射線環境条件を設定するエリアの設定方法について

原子炉建屋の原子炉棟外及びその他の建屋内は，原則として一律 3Gy を設定するが，当該重大事故緩和設備を設置するエリアが放射線源付近であり，重大事故時に 3Gy を超える恐れのあるものは，以下に示すとおり個別に確認した値を環境放射線として設定する。

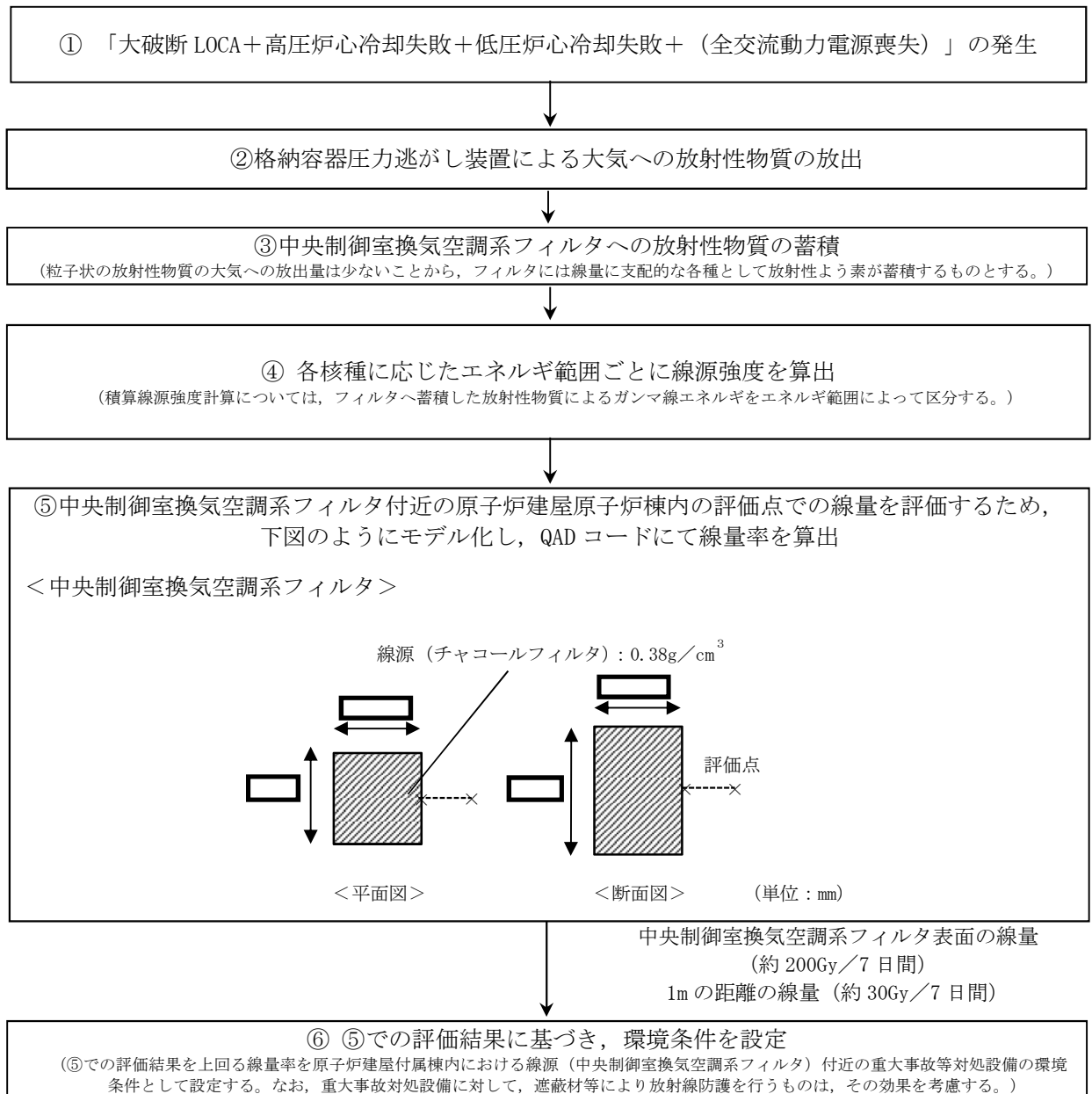
- ・放射線環境条件を設定する上で代表性のある事故シナリオを想定し，原子炉建屋の原子炉棟外及びその他の建屋内における放射線源（格納容器圧力逃がし装置配管，中央制御室換気空調系フィルタ等）の線量評価を行い，評価結果以上の線量を当該エリアにおける環境条件として設定する。
- ・また，放射線環境条件を設定する上で，放射線源と対象となる重大事故緩和設備との位置関係を考慮し，必要に応じて距離による放射線の減衰効果を考慮する。

原子炉格納容器外の建屋内（原子炉建屋の原子炉棟外及びその他の建屋内）において，個別に放射線環境条件を設定するエリアの詳細な設定方法について，図 1～図 3 に示す。また，個別に放射線環境条件を設定するエリアを図 4 に示す。



原子炉建屋付属棟内における線源付近の環境条件に該当：
： (32kGy/7 日間)

図1 重大事故時における原子炉建屋付属棟内の線源（格納容器圧力逃がし装置配管）付近の重大事故等対処設備に対する環境条件設定のフロー図



原子炉建屋付属棟内における線源
(中央制御室換気空調系フィルタ) 付近の環境条件：
(線源に近接した設備^{※1} : $200\text{Gy}/7$ 日間)
(線源から 1m 以上距離のある設備^{※2} : $100\text{Gy}/7$ 日間)

※1 : 中央制御室換気系フィルタ系ファン, 中央制御室換気系フィルタユニット
※2 : 使用済燃料プール監視カメラ用空冷装置, 中央制御室換気系空調和器ファン,

図2 重大事故時における原子炉建屋付属棟内の線源 (中央制御室換気空調系フィルタ) 付近の重大事故等対処設備に対する環境条件設定のフロー図

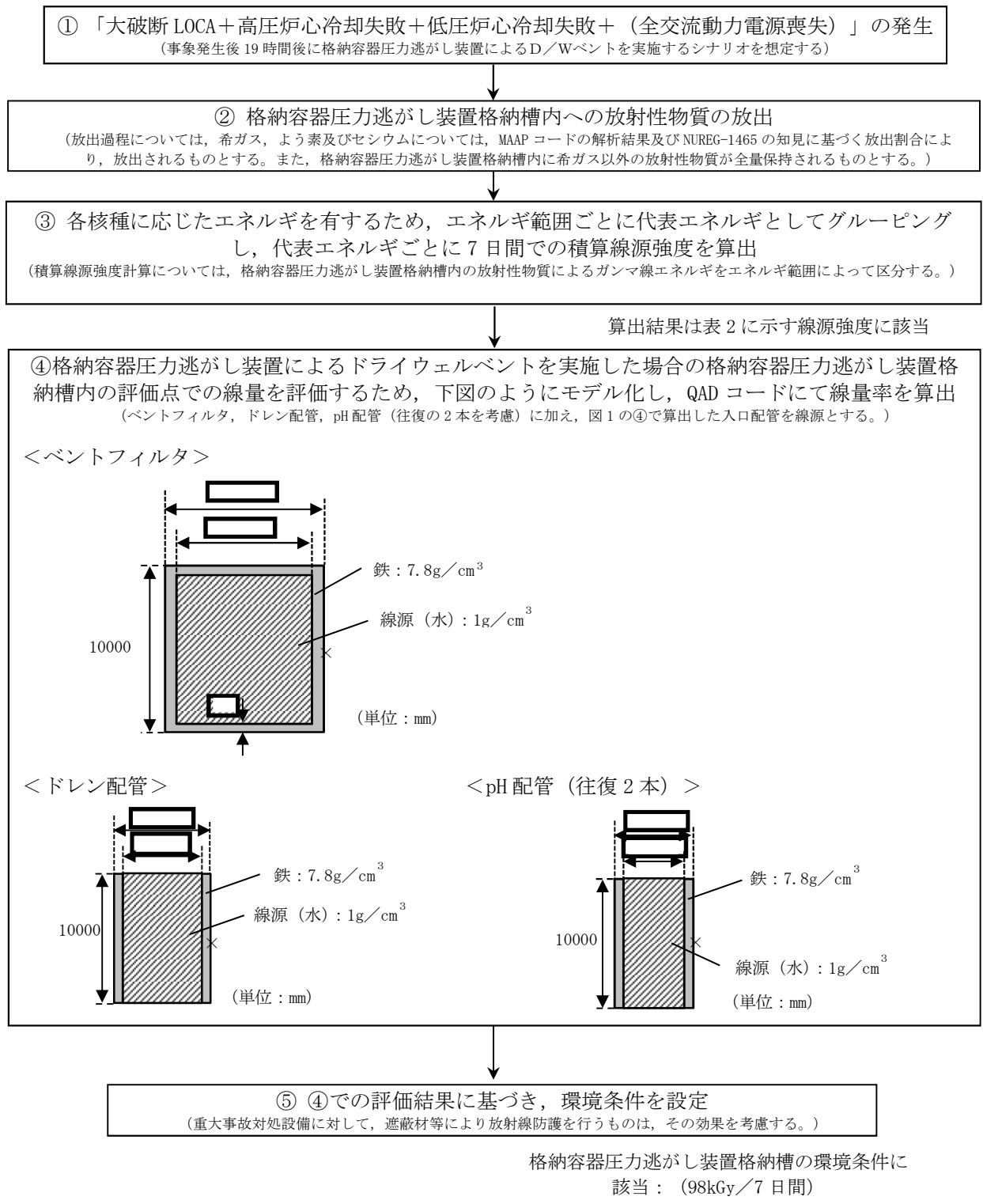


図3 重大事故時における格納容器圧力逃がし装置格納槽内の線源付近の重大事故等対処設備に対する環境条件設定のフロー図

表1 重大事故時における格納容器圧力逃がし装置配管の線源強度

代表エネルギー (MeV)	7日間積算線源強度 (cm^{-3})
0.01	約 1.1E+15
0.025	約 1.8E+15
0.0375	約 4.3E+14
0.0575	約 2.2E+14
0.085	約 7.4E+14
0.125	約 1.9E+14
0.225	約 3.1E+15
0.375	約 2.1E+16
0.575	約 4.7E+16
0.85	約 2.6E+16
1.25	約 6.2E+15
1.75	約 6.3E+14
2.25	約 4.1E+14
2.75	約 9.7E+12
3.5	約 8.3E+08
5	約 1.8E+03
7	約 2.1E+02
9.5	約 2.4E+01

表2 重大事故時における格納容器圧力逃がし装置格納槽内の線源の線源強度

代表エネルギー (MeV)	7日間積算線源強度 (cm^{-3})
0.01	約 5.8E+13
0.025	約 9.5E+13
0.0375	約 2.3E+13
0.0575	約 1.2E+13
0.085	約 3.9E+13
0.125	約 1.0E+13
0.225	約 1.7E+14
0.375	約 1.1E+15
0.575	約 2.5E+15
0.85	約 1.4E+15
1.25	約 3.3E+14
1.75	約 3.4E+13
2.25	約 2.2E+13
2.75	約 5.1E+11
3.5	約 4.4E+07
5	約 9.8E+01
7	約 1.1E+01
9.5	約 1.3E+00

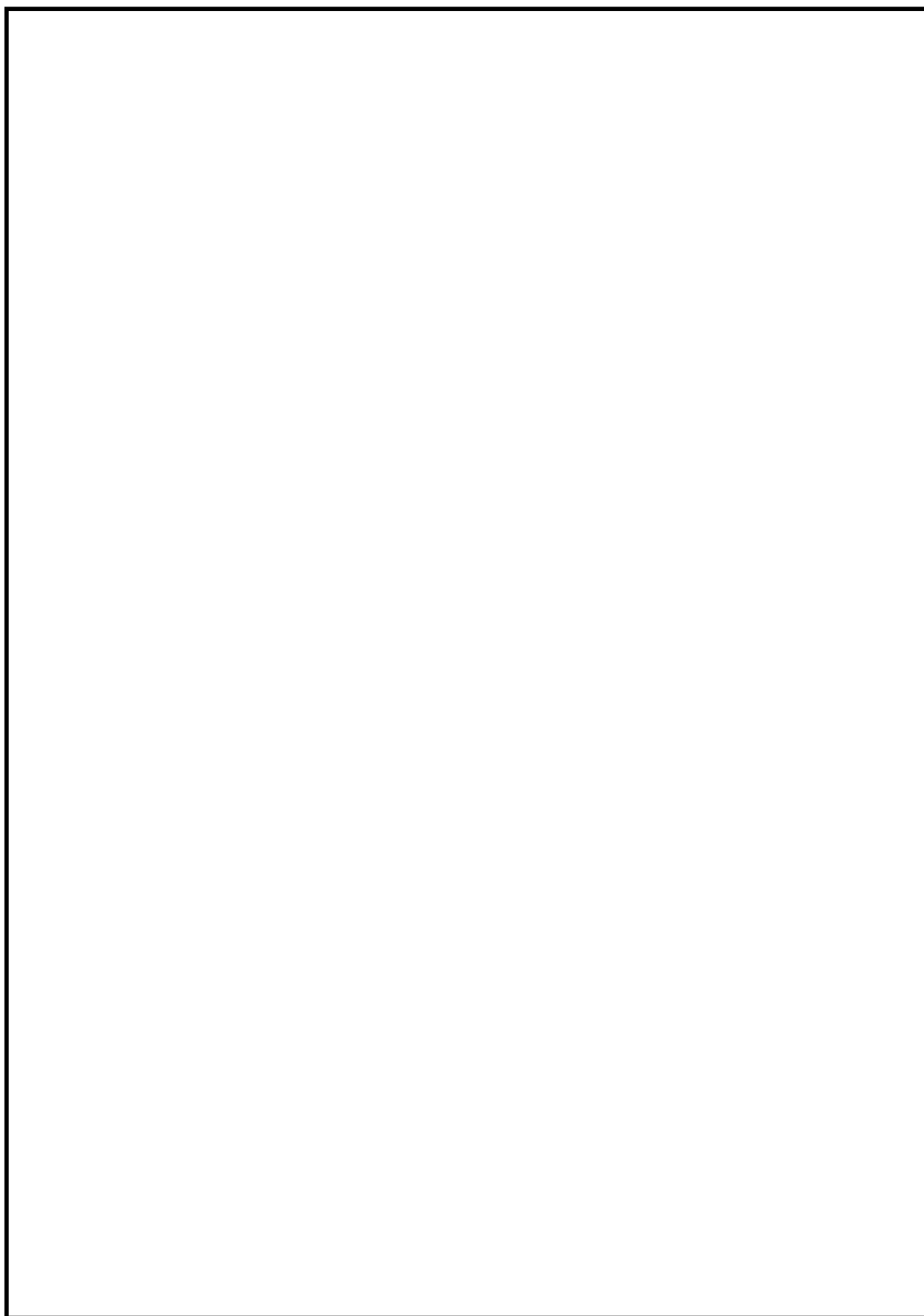


図 4 個別に環境放射線を設定するエリア (1/5)

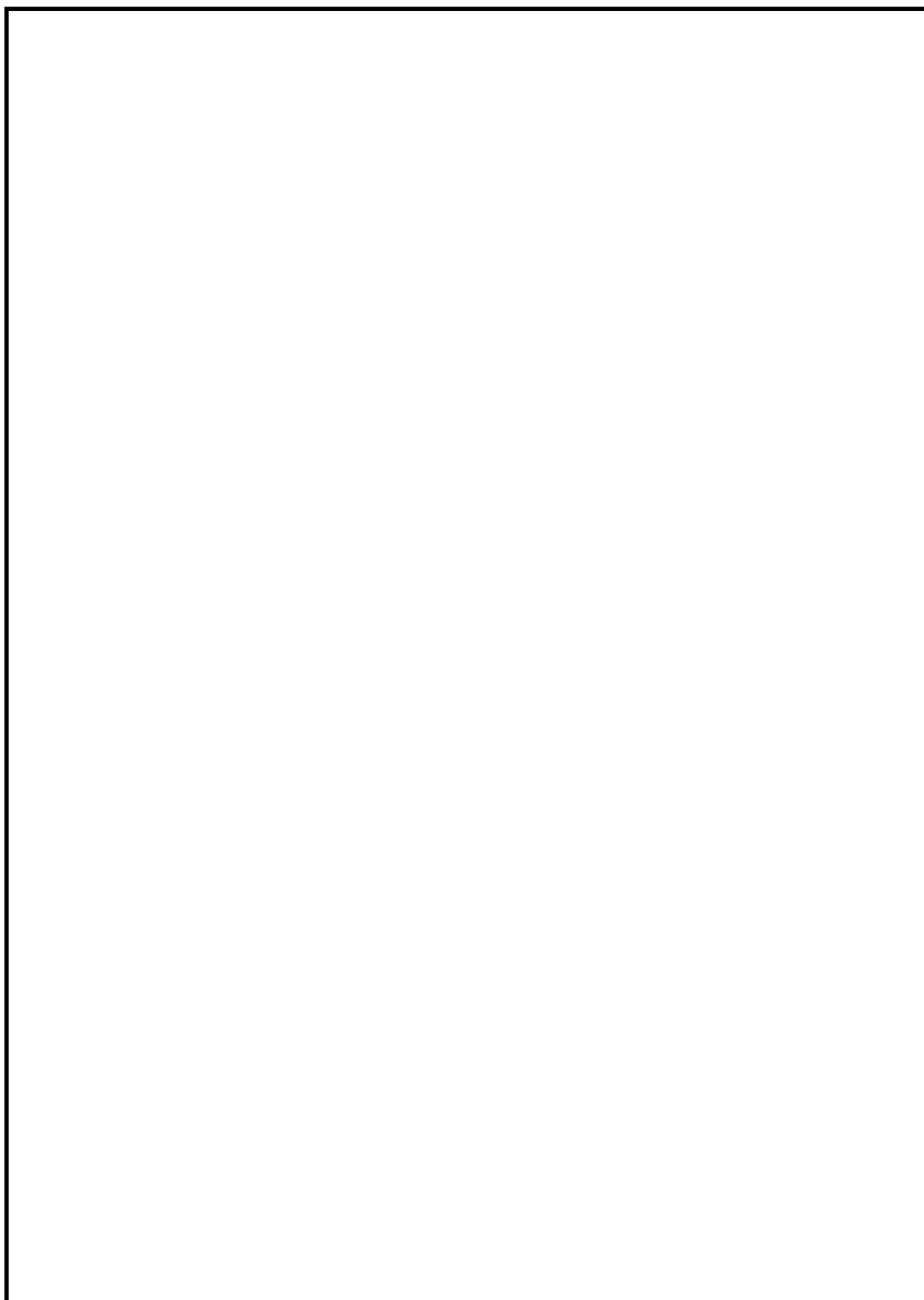


図4 個別に環境放射線を設定するエリア (2/5)

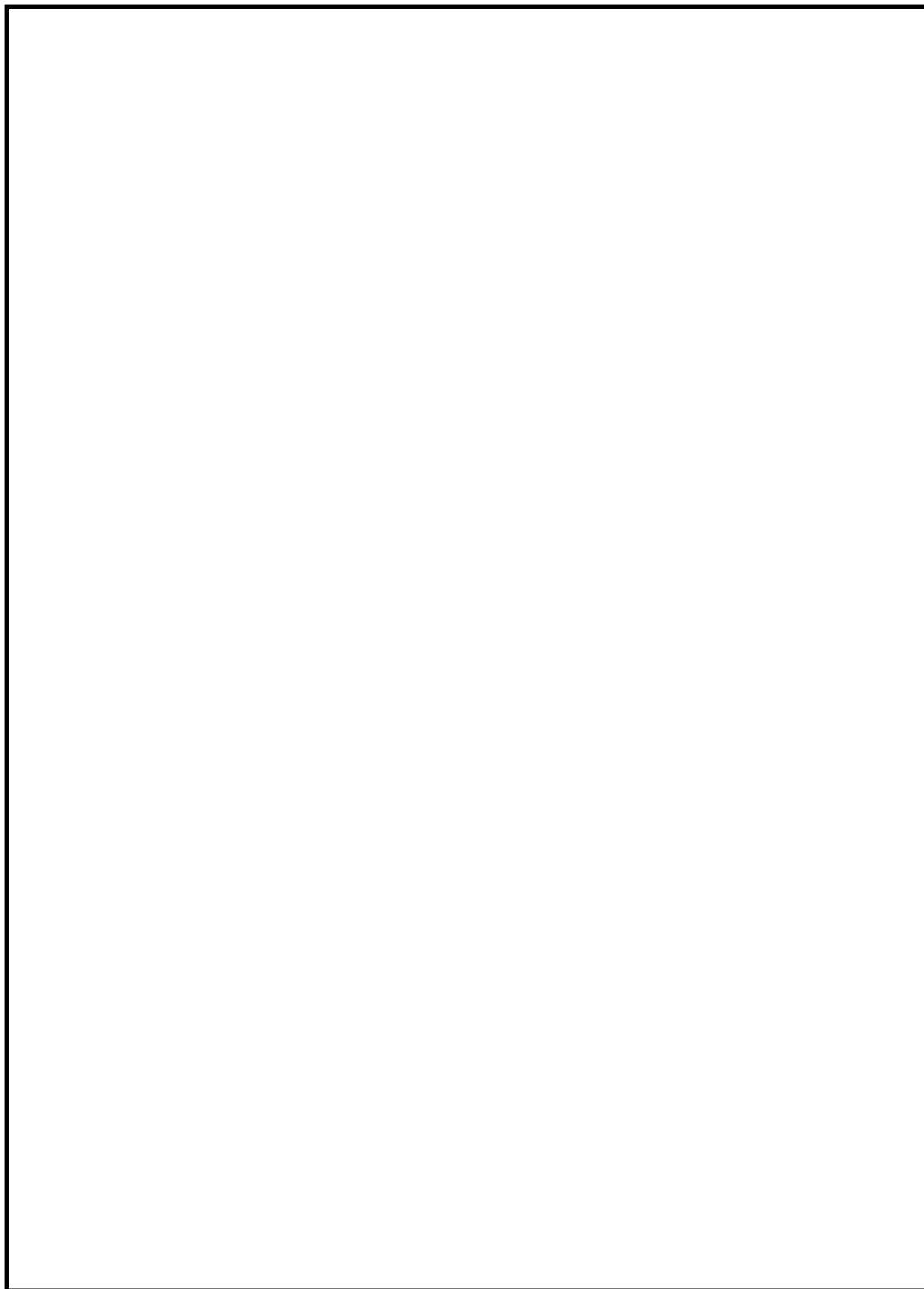


図4 個別に環境放射線を設定するエリア (3/5)

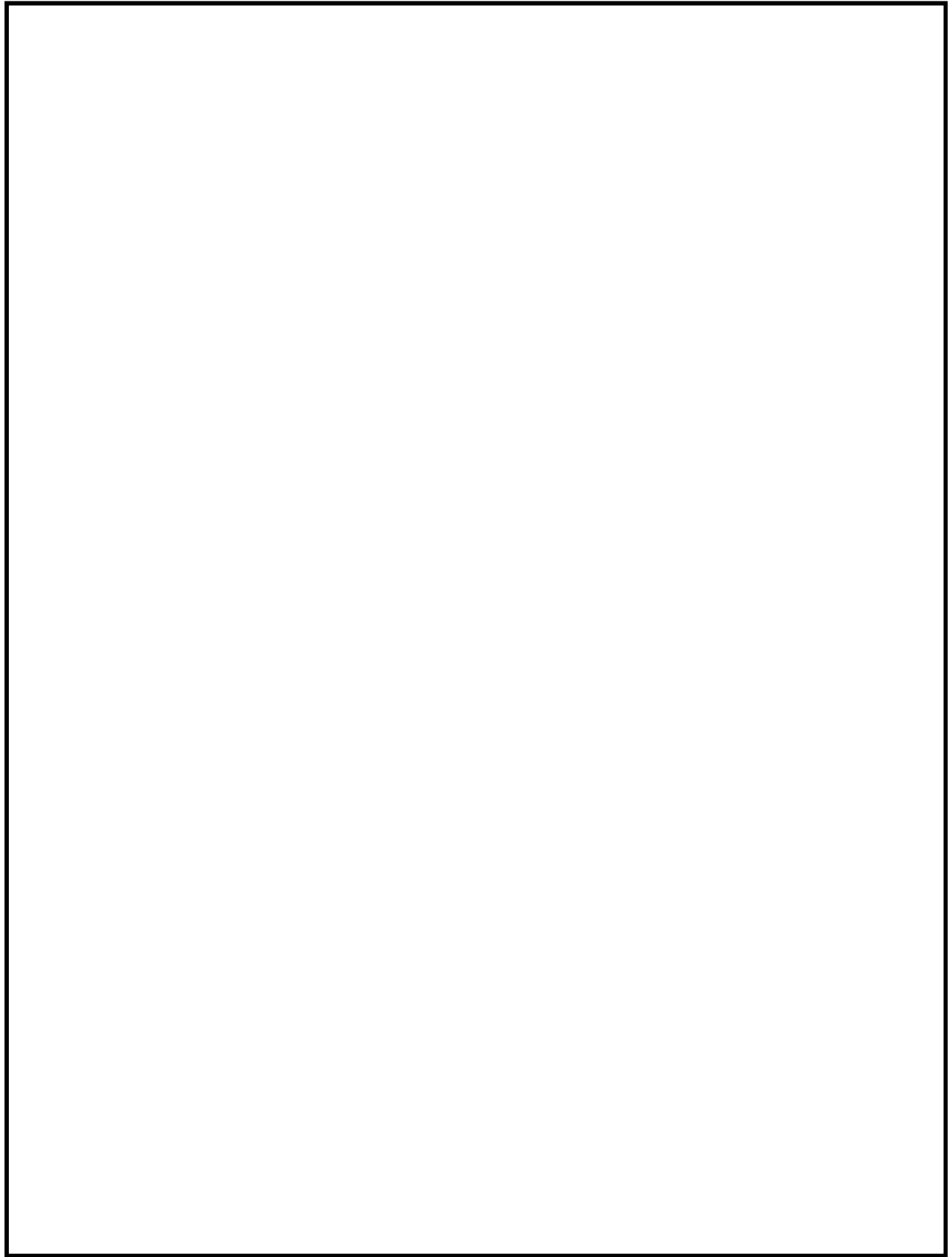


図4 個別に環境放射線を設定するエリア (4/5)

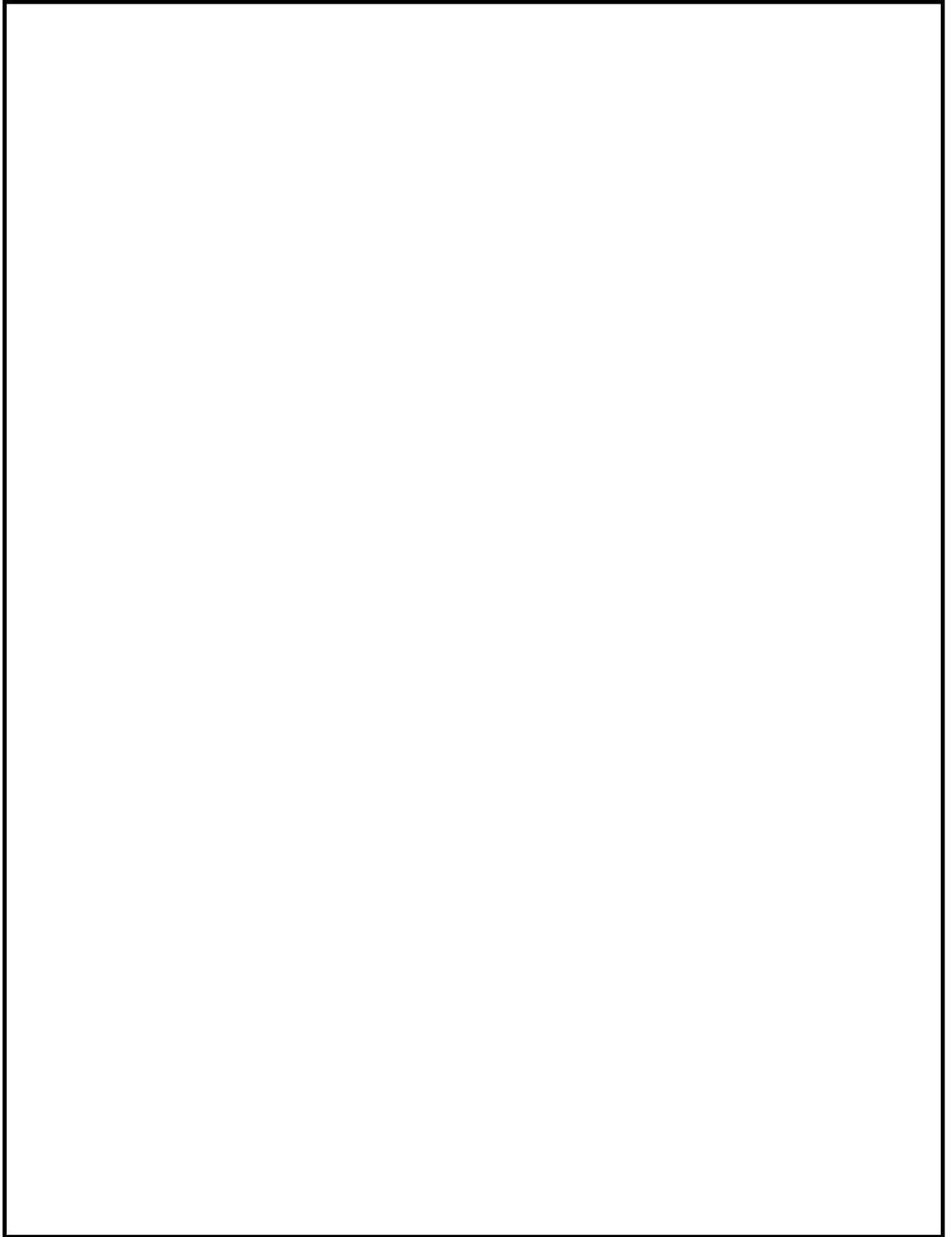


図 4 個別に環境放射線を設定するエリア (5/5)

ほう酸水注入系の放射線環境条件設定

重大事故等時における環境条件のうち、原子炉建屋原子炉棟内における環境放射線量については、原則として 1.7 kGy の環境条件を設定しているが、ほう酸水注入系における環境放射線量の設定については、本設備の使用する状況を踏まえ、100 Gy を設定する。環境放射線量の設定根拠を以下に示す。

- ・ 運転時の異常な過渡変化時において発電用原子炉の運転を緊急に停止することができない事象（以下「ATWS」という。）が発生した場合に、発電用原子炉を未臨界にする手段として、ほう酸水注入系を起動することになっているが、本操作は炉心損傷前の環境条件で期待する操作であり、以下に示す炉心の著しい損傷が発生した場合の手順における環境条件に包絡できる。
- ・ 炉心の著しい損傷が発生した場合に、ほう酸水注入系を起動させる重大事故等時の手順としては、溶融炉心のペDESTAL（ドライウエル部）の床面への落下を遅延又は防止するために、炉心損傷後の原子炉注水時にほう酸水注入系を起動する手順がある。ただし、本操作はほう酸水注入系が使用可能な場合の操作に限定されており、さらに、炉心損傷後に原子炉圧力容器が破損し、溶融炉心がペDESTAL（ドライウエル部）へ落下するまでは数時間程度と考えられ、その間の積算放射線量は 100 Gy を下回る*。

※ 重大事故時における原子炉建屋原子炉棟内の放射線環境条件により評価した放射線量率及び積算放射エネルギーの経時変化を下図に示す。

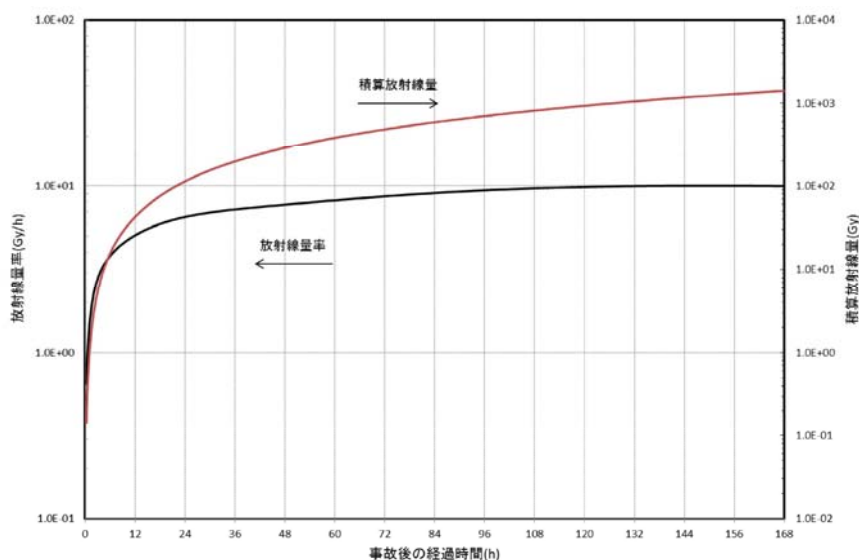


図 重大事故時における原子炉建屋原子炉棟内の放射線量率及び積算放射エネルギーの経時変化

使用済燃料プール監視カメラの放射線環境条件設定

重大事故等時における環境条件のうち、原子炉建屋原子炉棟内における環境放射線量については、原則として 1.7 kGy の環境条件を設定しているが、「使用済燃料プールにおける重大事故に至るおそれのある事故」時に使用する設備のうち、使用済燃料プール監視カメラについては、本設備の使用状況を踏まえ、1.7 Gy を設定する。当該重大事故等対処設備の環境放射線量の設定根拠を以下に示す。

- ・ 「許可申請書十号」ハ. にて評価した重大事故等において、使用済燃料プール監視カメラによる監視に期待する「使用済燃料プールにおける重大事故に至るおそれのある事故」では、事故時に使用済燃料プールへの注水等の対応を行うことにより、使用済燃料プールの水位は必要な遮蔽（10mSv/h）を確保できる水位より高く維持可能であることを確認している。
- ・ 上記を踏まえ、使用済燃料プール監視カメラの環境放射線については、使用済燃料プール水の遮蔽を期待して 1.7Gy を設定する。
$$10 \text{ (mSv/h)} \times 168 \text{ (h/7 日間)} \div 1.7 \text{ (Sv/7 日間)} = 1.7 \text{ (Gy/7 日間)}$$
- ・ 環境放射線の設定値（1.7Gy/7 日間）に対して、使用済燃料プール監視カメラの設計値（350Gy/7 日間）が上回ることから、設備の健全性は確保される。

なお、大量の水の漏えいその他要因により使用済燃料貯蔵プールの水位が異常に低下する事象においては、使用済燃料プールの水位及び温度による監視を継続し、水位監視を主としながら必要に応じて、使用済燃料プール監視カメラにより使用済燃料貯蔵プールの状態を監視する。

これらの想定に基づいた使用済燃料プールの監視装置の設計については、V-1-3-1「使用済燃料貯蔵槽の温度、水位及び漏えいを監視する装置の構成に関する説明書並びに計測範囲及び警報動作範囲に関する説明書」に係る補足説明資料に示す。