

本資料のうち、枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。

女川原子力発電所第2号機 工事計画審査資料	
資料番号	02-補-E-07-0360-1_改1
提出年月日	2021年9月28日

補足-360-1 放射線管理用計測装置の構成並びに計測範囲及び警報動作範囲に関する補足説明資料

2021年9月

東北電力株式会社

目次

1. プロセスモニタリング設備	1
1.1 格納容器内雰囲気放射線モニタ(D/W), (S/C)	1
1.2 フィルタ装置出口放射線モニタ	4
1.3 耐圧強化ベント系放射線モニタ	6
2. エリアモニタリング設備	8
2.1 緊急時対策所可搬型エリアモニタ	8
2.1.1 緊急時対策所加圧空気供給系に係る判断基準の検討について	8
2.1.2 緊急時対策所可搬型エリアモニタの設備の概要	13
2.2 使用済燃料プール上部空間放射線モニタ(低線量)及び使用済燃料プール上部空間放射線モニタ(高線量)	14
2.2.1 想定事故	16
2.2.2 有効性評価における水位及び線量率について	17
2.2.3 使用済燃料貯蔵槽からの大量の水の漏えいその他要因により当該使用済燃料貯蔵槽内の水位が異常に低下する事故における線量率	20
3. 固定式周辺モニタリング設備	33
3.1 モニタリングポスト	33
3.1.1 モニタリングポストの配置, 計測範囲及び警報動作範囲	33
3.1.2 モニタリングポストの電源	36
3.1.3 モニタリングポストの伝送	38
4. 移動式周辺モニタリング設備	39
4.1 可搬型モニタリングポスト	39
4.1.1 モニタリングポストの代替測定装置	39
4.1.2 放射能放出率の算出	41
4.1.3 可搬型モニタリングポストの計測範囲	44
4.2 可搬型放射線計測装置等	45
5. 計測結果の記録の保存	48
5.1 設計基準対象施設	48
5.2 重大事故等対処設備	48

1. プロセスモニタリング設備

1.1 格納容器内雰囲気放射線モニタ (D/W), (S/C) 《DB/SA 兼用》

格納容器内雰囲気放射線モニタは、(D/W)を2個、(S/C)を2個それぞれ対角に配置することで位置的分散を図るとともに独立した回路で構成している。

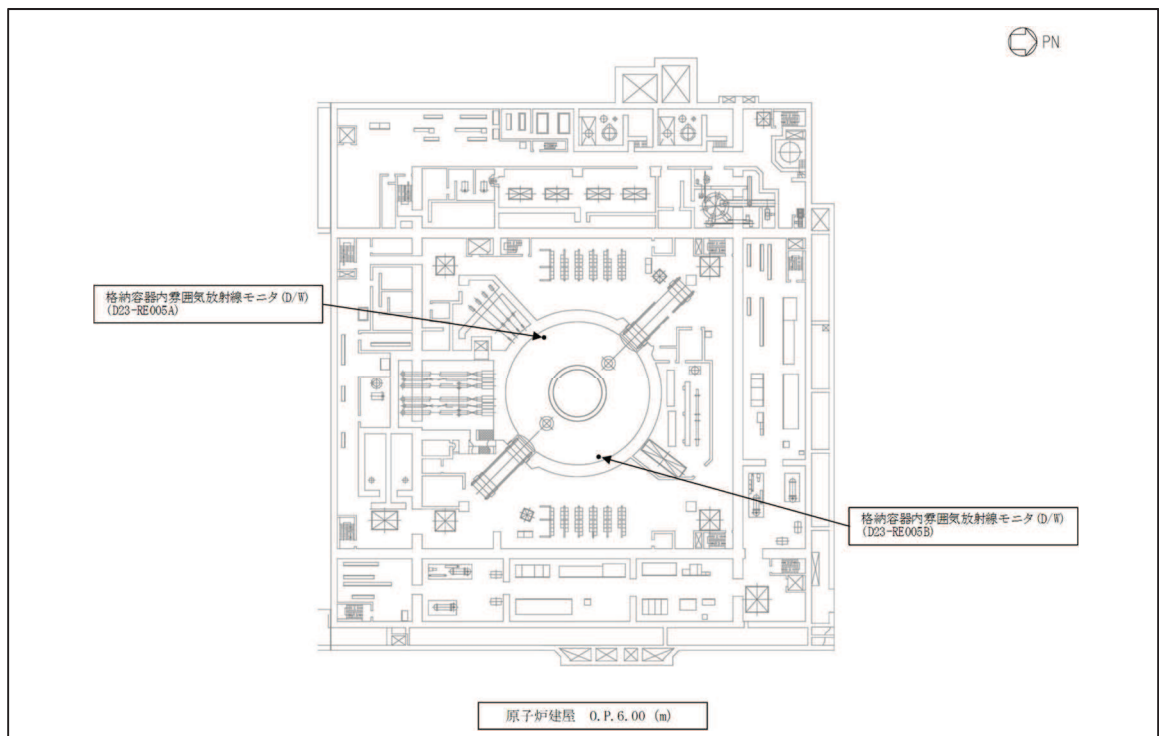
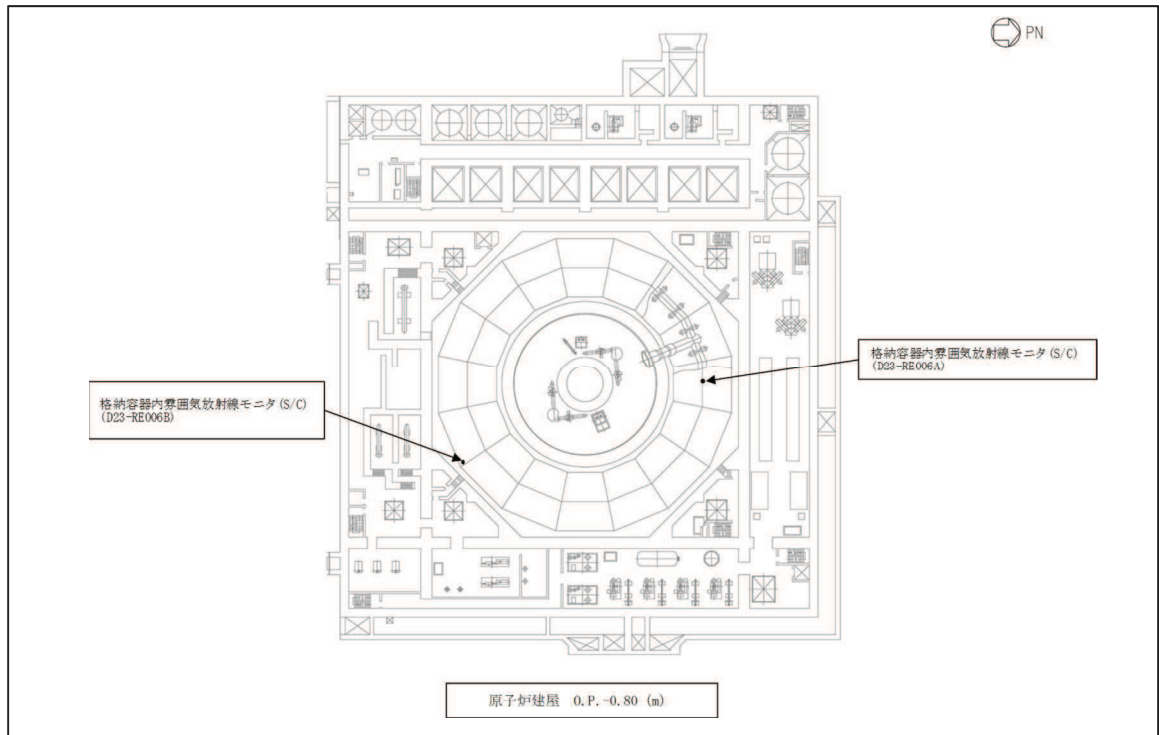
格納容器内雰囲気放射線モニタは、外部電源が喪失した場合には、非常用交流電源設備である非常用ディーゼル発電機、所内常設蓄電式直流電源設備である 125V 蓄電池 2A 及び 125 蓄電池 2B、常設代替直流電源設備である 125V 代替蓄電池又は可搬型代替直流電源設備である電源車及び 125V 代替充電器から 125V 直流主母線盤を介して供給できる設計とする。

【放射線管理用計測装置の計測範囲】

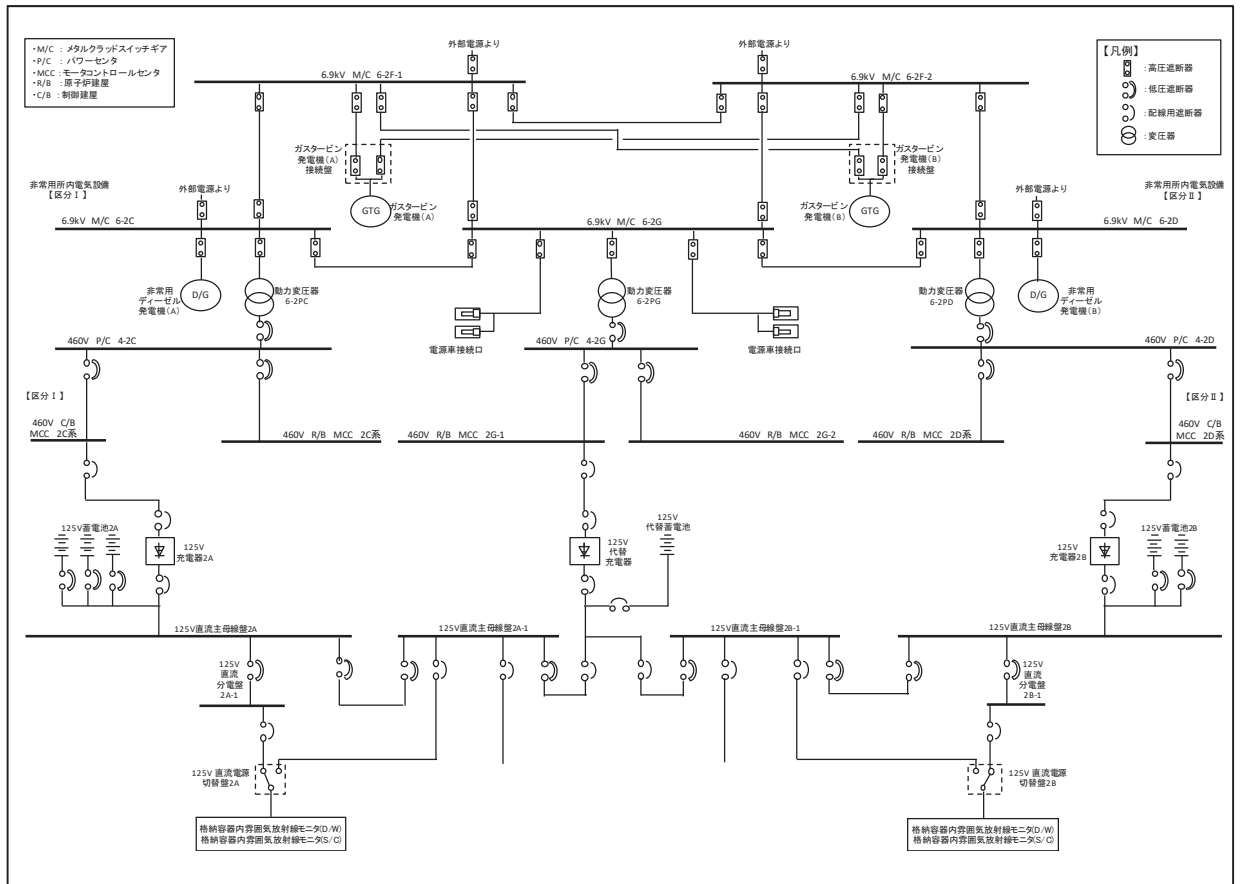
名称	計測範囲	計測範囲の設定に関する考え方
格納容器内雰囲気放射線モニタ (D/W)	$10^{-2} \sim 10^5 \text{Sv/h}$	設計基準事故及び重大事故等時の変動範囲は計測範囲に包絡されており、重大事故等時においても監視可能である。計測上限値は、「事故時放射線計測指針（放射能障壁の健全性の把握）*」を満足するように設定する。
格納容器内雰囲気放射線モニタ (S/C)	$10^{-2} \sim 10^5 \text{Sv/h}$	設計基準事故及び重大事故等時の変動範囲は計測範囲に包絡されており、重大事故等時においても監視可能である。計測上限値は、「事故時放射線計測指針（放射能障壁の健全性の把握）*」を満足するように設定する。

注記*：「発電用軽水型原子炉施設における事故時の放射線計測に関する審査指針」別表において、格納容器エリア放射線量率を計測対象とする放射線計測系の測定上限値は 10^5Sv/h と定められている。

【格納容器内雰囲気放射線モニタの配置図】



【格納容器内雰囲気放射線モニタの電源構成概略図】



1.2 フィルタ装置出口放射線モニタ 《SA》

フィルタ装置出口放射線モニタは、所内常設蓄電式直流電源設備である 125V 蓄電池 2A 及び 125 蓄電池 2B, 常設代替直流電源設備である 125V 代替蓄電池又は可搬型代替直流電源設備である電源車及び 125V 代替充電器から 125V 直流主母線盤を介して供給できる設計とする。

【放射線管理用計測装置の計測範囲】

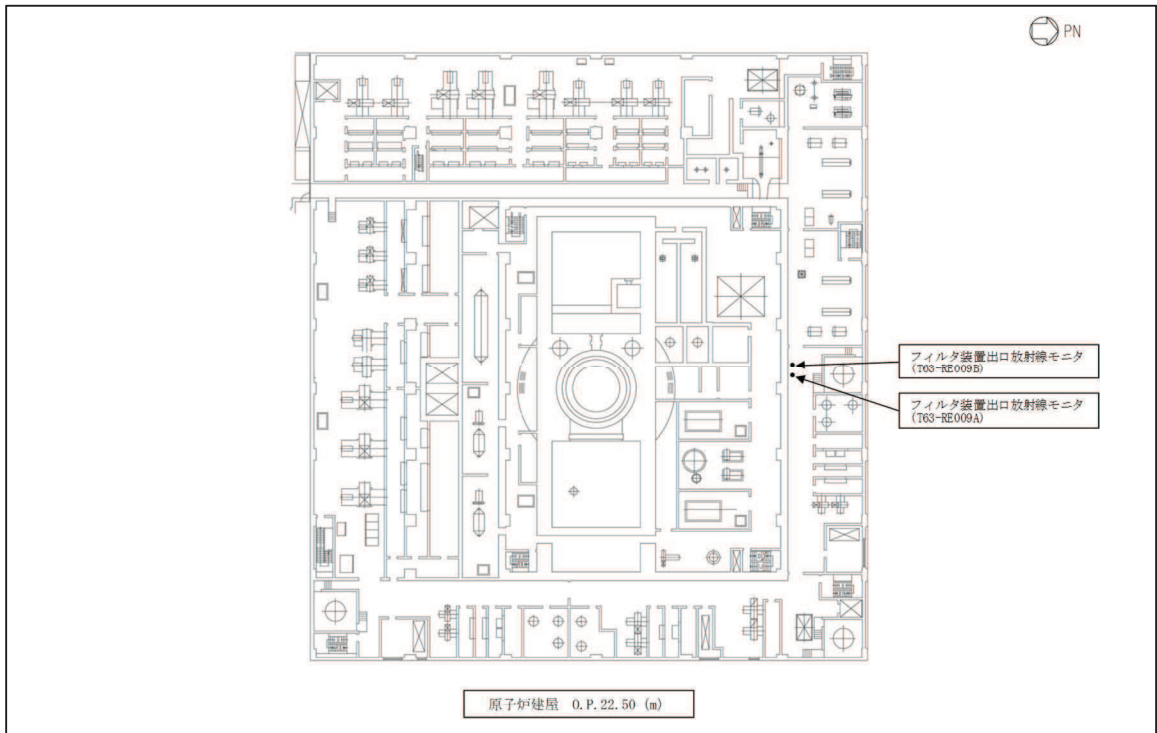
名称	計測範囲	計測範囲の設定に関する考え方
フィルタ装置出口放射線モニタ	$10^{-2} \sim 10^5$ mSv/h	原子炉格納容器ベント実施時(炉心損傷している場合)に、想定されるフィルタ装置出口の最大線量当量率*1 (1.9×10^3 mSv/h*2) を計測できる範囲として設定する。

注記*1:「線量当量(単位:Sv)」は放射線の生物学的効果を表す量であり、「線量当量率(単位:Sv/h)」は時間あたりの線量当量の変化量を示す。ここで、放射線量率を放射線モニタ等で計測した数値または計算プログラムを用いて計測値を模擬した値に関しては、本文中でそれと分かるように「線量当量率」と記載している。

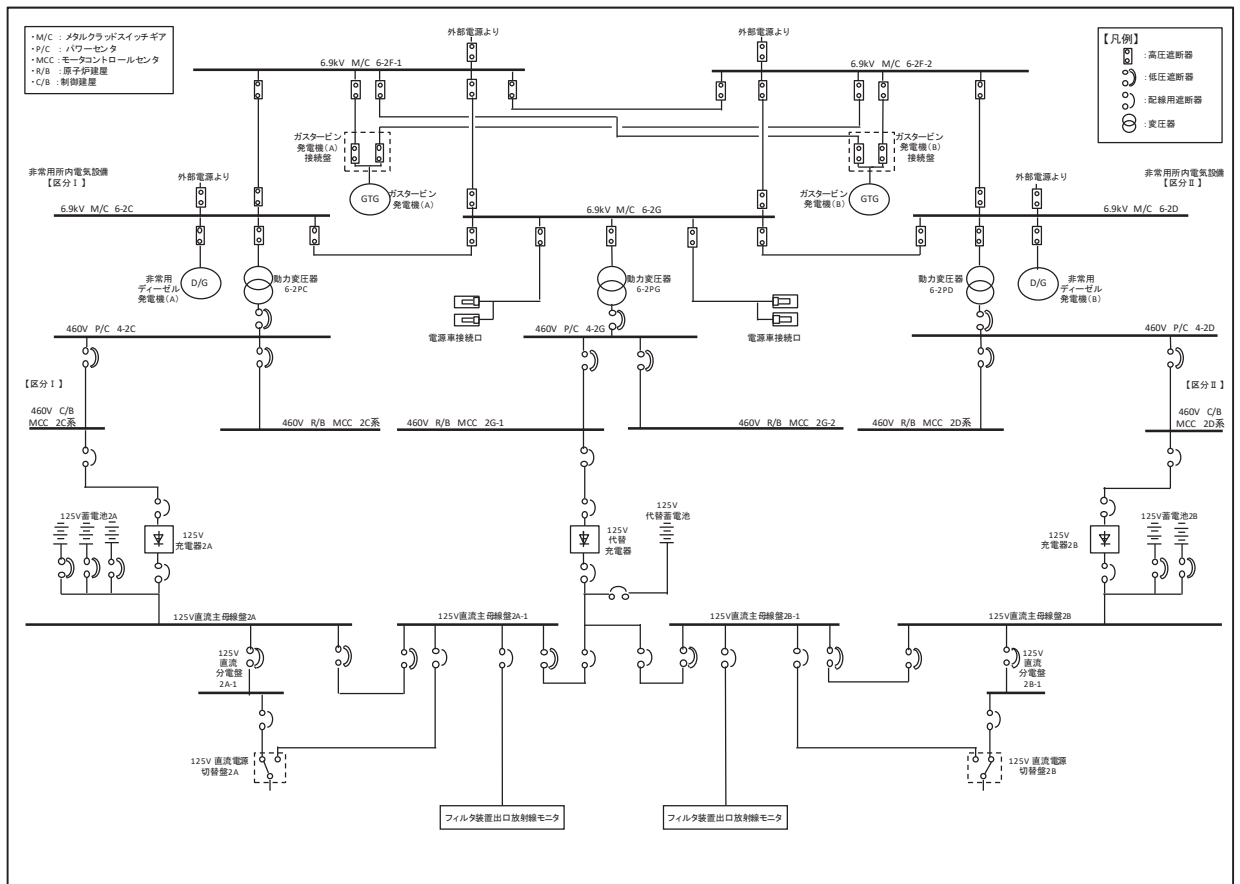
*2: EP まとめ資料【50条】別添資料-1を参照し、想定されるフィルタ装置出口最大線量当量率は、以下の保守的な条件で算出される。

- ・フィルタ装置出口配管の線量当量率は、フィルタ装置で除去できない放射性希ガスからのガンマ線が支配的になるため、フィルタ装置出口配管に内包される放射性物質濃度は放射性希ガスで評価する。
- ・フィルタ装置出口配管の放射性物質濃度は、原子炉格納容器内の放射性物質濃度と同等とする。
- ・炉心内の放射性物質の量が最も多く含まれる平衡炉心のサイクル末期に発生し、原子炉格納容器内の希ガスの濃度は炉心に内蔵する希ガスが全て原子炉格納容器内に移行し、均一に拡散したものとする。
- ・ベント開始時間は、原子炉停止から1時間後とする。

【フィルタ装置出口放射線モニタの配置図】



【フィルタ装置出口放射線モニタの電源構成概略図】



1.3 耐圧強化ベント系放射線モニタ 《SA》

耐圧強化ベント系放射線モニタは、所内常設蓄電式直流電源設備である125V蓄電池2A及び125蓄電池2B、常設代替直流電源設備である125V代替蓄電池又は可搬型代替直流電源設備である電源車及び125V代替充電器から125V直流主母線盤を介して供給できる設計とする。

【放射線管理用計測装置の計測範囲】

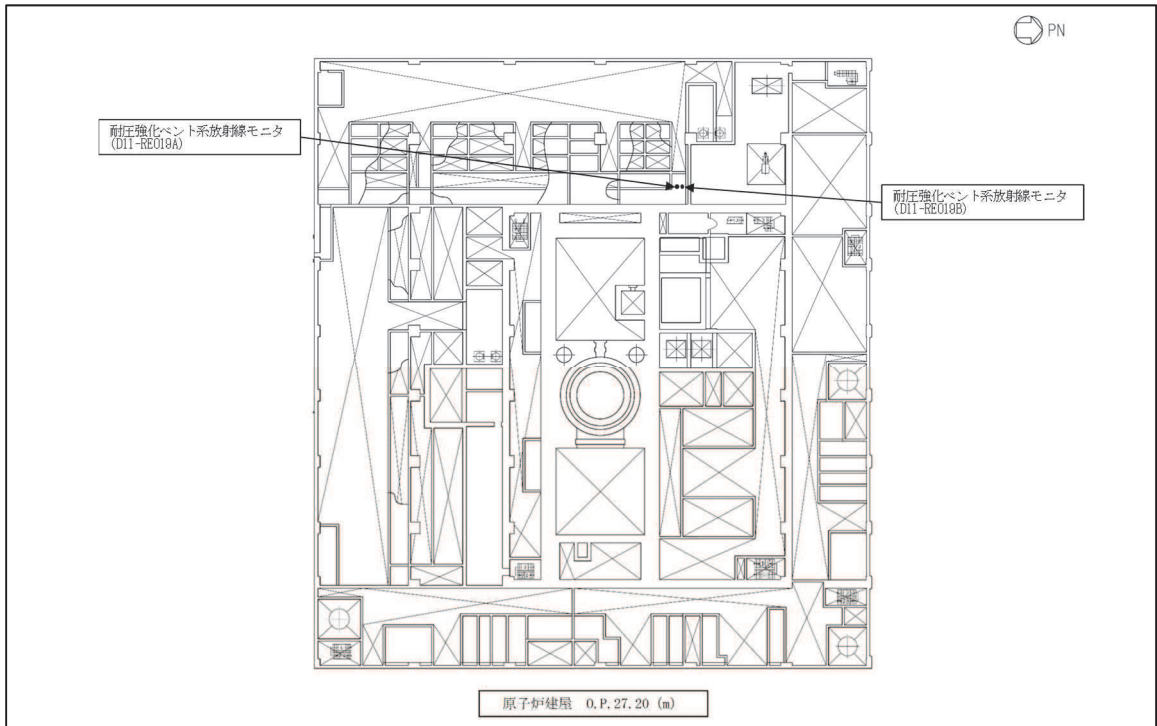
名称	計測範囲	計測範囲の設定に関する考え方
耐圧強化ベント系放射線モニタ	$10^{-2} \sim 10^5$ mSv/h	耐圧強化ベント実施時（炉心損傷していない場合）に、想定される排気ラインの最大線量当量率*1（約 2.0×10^{-2} mSv/h*2）を計測できる範囲として設定する。

注記*1：「線量当量（単位：Sv）」は放射線の生物学的効果を表す量であり、「線量当量率（単位：Sv/h）」は時間あたりの線量当量の変化量を示す。ここで、放射線量率を放射線モニタ等で計測した数値または計算プログラムを用いて計測値を模擬した値に関しては、本文中でそれと分かるように「線量当量率」と記載している。

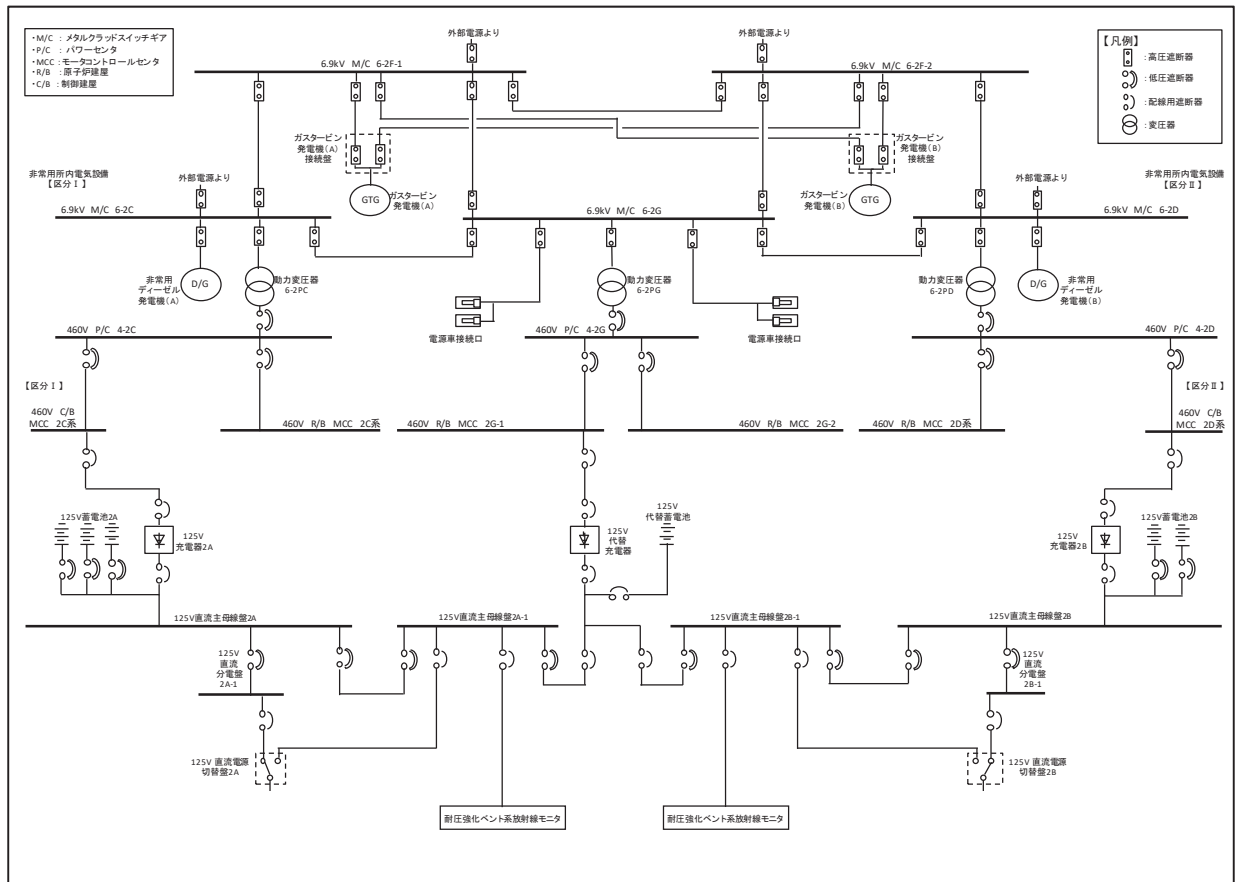
*2：想定される排気ラインの最大線量当量率は、以下の条件で算出される。

- ・耐圧強化ベント系配管の線量当量率は、原子炉格納容器内の放射性希ガスからのガンマ線が支配的になるため、耐圧強化ベント系配管に内包される放射線物質濃度は放射線希ガスで評価する。
- ・耐圧強化ベント系配管の放射性物質濃度は炉心損傷していない原子炉格納容器内の放射性物質濃度と同等とし、検出器の設置場所での線量当量率を評価する。
- ・耐圧強化ベントの開始時間は、事故シーケンスグループ「LOCA時注水機能喪失」の結果（炉心損傷前の格納容器ベントの操作実施基準に到達するのは、事象発生約44時間後）から原子炉停止後44時間とする。

【耐圧強化ベント系放射線モニタの配置図】



【耐圧強化ベント系放射線モニタの電源構成概略図】



2. エリアモニタリング設備

2.1 緊急時対策所可搬型エリアモニタ

2.1.1 緊急時対策所加圧空気供給系に係る判断基準の検討について

(1) 判断基準に係る検討

放射性雲放出後における緊急時対策所内の加圧設備による室内加圧等の希ガス等の放射性物質侵入防止対応は、緊急時対策所内にとどまる要員の被ばくに大きく影響するため、素早い判断と操作が必要となる。

加圧に係る判断は、様々な指標を確認し、検討するといった時間的猶予がないことから、計測可能であり、シンプルかつ明確な判断基準とする必要がある。

このような観点から、緊急時対策所加圧空気供給系に係る判断基準を検討する。

(2) 判断に用いるパラメータ

可搬型モニタリングポスト	緊急時対策建屋屋上に設置し、放射線量率の測定により放射性雲の通過を把握することができる。
緊急時対策所可搬型エリアモニタ	緊急時対策所内に設置し、放射線量率の測定により放射性雲の通過を把握することができる。
炉心損傷及び格納容器破損の評価に必要なパラメータ	炉心損傷に伴う格納容器内雰囲気放射線レベルの上昇等を確認し、原子炉等の状況を把握することができる。
モニタリングポスト、可搬型モニタリングポスト（緊急時対策建屋屋上に設置するものを除く。）	緊急時対策所近傍に設置しないため参考扱いとするが、空間線量率の測定により放射性雲の通過を把握することができる。
代替気象観測設備（風向等）	放射性雲の通過を把握することができないため参考扱いとするが、放射性雲の進行方向を推定することができる。

(3) 判断基準の考え方

① 加圧設備等に係る操作等の判断基準

判断	操作等	状況	監視パラメータ	判断基準	備考
事前準備	パラメータの監視強化及び緊急時対策所加圧設備（空気ポンベ）による正圧化に係る準備	炉心が損傷し、放射性物質が大気に放出される可能性がある	—	監視パラメータとは別に中央制御室から格納容器ベント実施の連絡があった場合	—
			格納容器内雰囲気放射線モニタ(D/W)	格納容器内雰囲気放射線モニタ(D/W)又は格納容器内雰囲気放射線モニタ(S/C)の線量当量率が設計基準事故の追加放出量相当の10倍以上となった場合、又は格納容器内雰囲気放射線モニタ(D/W)及び格納容器内雰囲気放射線モニタ(S/C)が使用できない場合に原子炉圧力容器温度が炉心損傷判断基準である300℃以上を確認した場合	—
			格納容器内雰囲気放射線モニタ(S/W)		
			原子炉圧力容器温度	—	
使用開始	緊急時対策所を緊急時対策所加圧設備（空気ポンベ）にて正圧化	放射性雲放出・接近	—	監視パラメータとは別に中央制御室から格納容器ベント実施の連絡があった場合	—
			可搬型モニタリングポスト	指示値急上昇(30mGy/h)	監視パラメータのいずれかが判断基準に到達した場合に操作を実施する。
			緊急時対策所可搬型エリアモニタ	指示値急上昇(0.1mSv/h)	

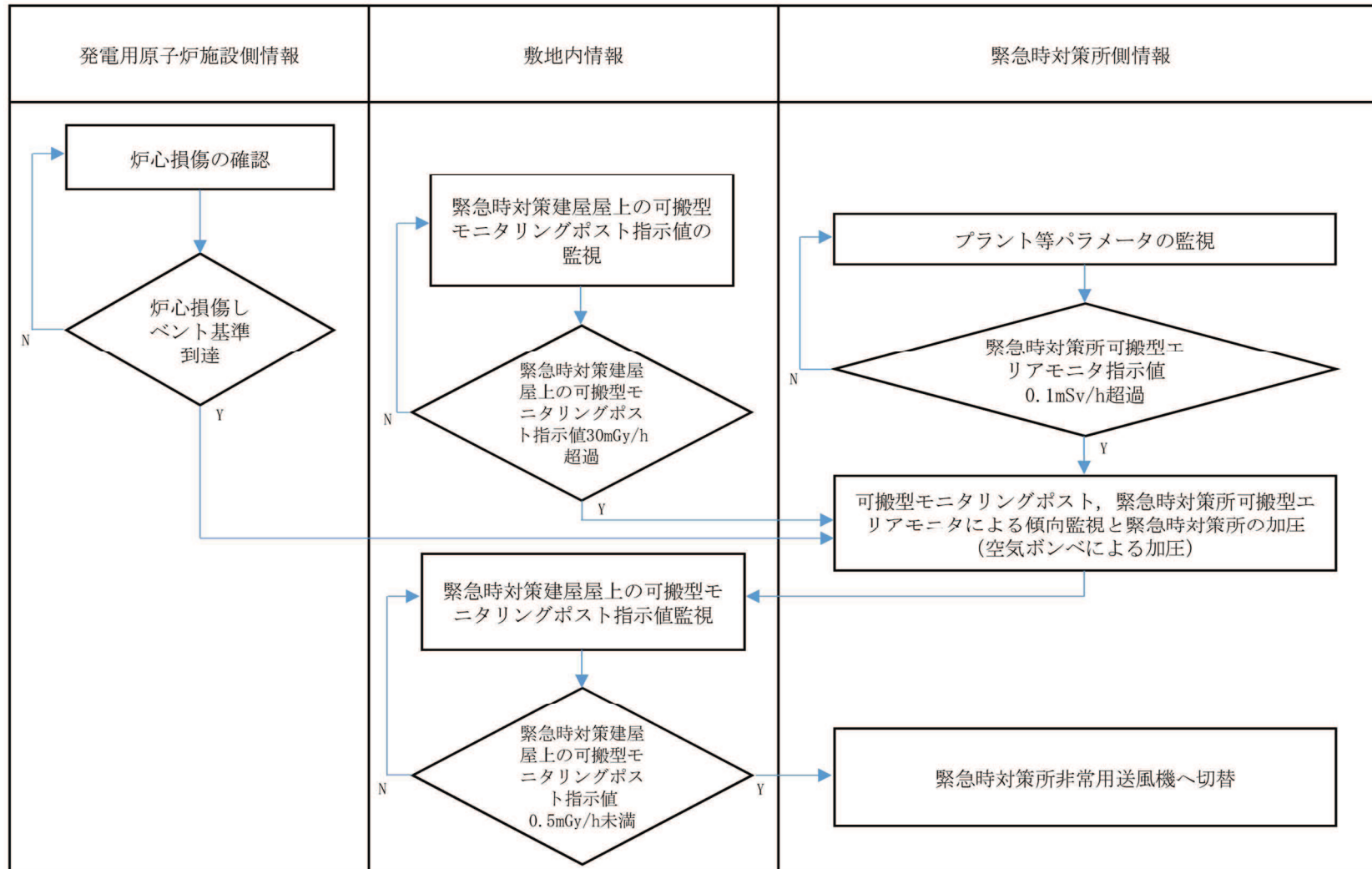
判断	操作等	状況	監視パラメータ	判断基準	備考
停止	緊急時対策所加圧設備（空気ボンベ）による正圧化の停止（緊急時対策所非常用送風機による正圧化への切替え）	<ul style="list-style-type: none"> ・放射性雲の放出が収束 ・可搬型モニタリングポストの線量率が屋外作業可能なレベルまで低下 	可搬型モニタリングポスト	0.5mGy/h 未満	監視パラメータが判断基準となる傾向を示した場合に操作を実施する。

② 判断基準値の考え方

判断基準値		考え方
可搬型モニタリングポスト	指示値急上昇 (30mGy/h)	<ul style="list-style-type: none"> ・緊急時対策所加圧設備（空気ボンベ）による加圧を開始するための指標として設定する。 ・放射性雲通過時の緊急時対策建屋屋上における線量率は100mSv/h以上であり，放射性雲が放出されたことを確実にかつ早期に検知するための値として30mGy/hを設定する。
緊急時対策所可搬型エリアモニタ	指示値急上昇 (0.1mSv/h)	<ul style="list-style-type: none"> ・可搬型モニタリングポストによる検知や判断が遅れた場合等，緊急時対策所加圧設備（空気ボンベ）による加圧を開始するための指標として設定する。 ・緊急時対策所加圧設備（空気ボンベ）による加圧開始が遅延したことを考慮しても，対策要員の被ばく線量が7日間で100mSvを満足する値として0.1mSv/hを設定する。

○加圧判断フロー

【前提条件：事故進展中，緊急時対策所内の体制確立済，
緊急時対策所可搬型エリアモニタ及び可搬型モニタリングポスト設置済】



2.1.2 緊急時対策所可搬型エリアモニタの設備の概要

(1) 主な事項

名称	検出器の種類	計測範囲	警報動作範囲	保管場所	個数
緊急時対策所可搬型エリアモニタ	半導体式	0.01 μ Sv/h ～ 999.9mSv/h	—	緊急時対策所 (O.P. 約 52m)	1台 (予備 1台)

(2) 緊急時対策所可搬型エリアモニタの仕様

項目	内容
電源	代替交流電源設備により給電可能
記録	記録装置にて電磁的に記録，保存
概略寸法	検出部：約 66 (W) × 約 25 (D) × 約 145 (H) mm (コネクタ，スイッチ等の突起物を除く) 表示部：約 352 (W) × 約 90 (D) × 約 290 (H) mm (取手，ゴムシート，スタンド等の突起物を除く)
重量	検出部 (プローブ)：約 270g 表示部：約 6kg

2.2 使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（低線量）及び使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量） 《SA》

使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（低線量）（高線量）は、所内常設蓄電式直流電源設備である 125V 蓄電池 2A, 常設代替直流電源設備である 125V 代替蓄電池又は可搬型代替直流電源設備である電源車及び 125V 代替充電器から 125V 直流主母線盤を介して供給できる設計とする。

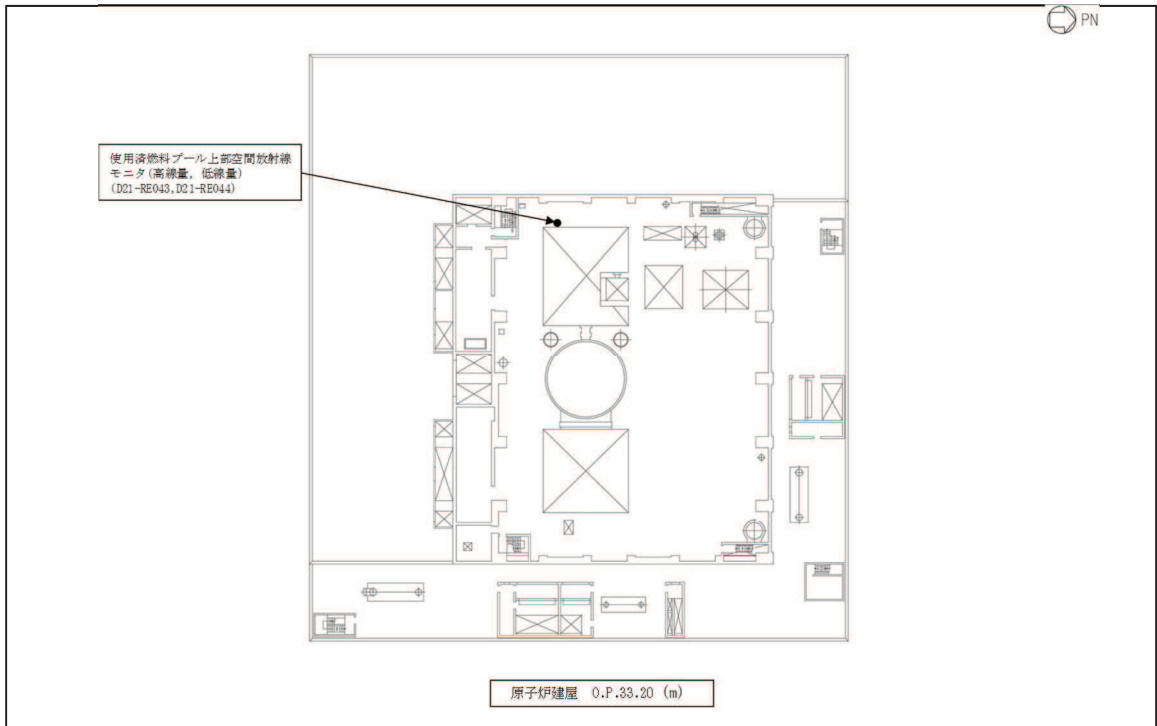
【放射線管理用計測装置の計測範囲】

名称	計測範囲	計測範囲の設定に関する考え方
使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（低線量）	$10^{-2} \sim 10^5$ mSv/h	重大事故等時における使用済燃料プールの変動範囲について線量当量率* ¹ を監視可能である。* ² 計測上限値は、重大事故等時における計測に対して使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量）の計測下限値とオーバーラップするよう設定する。
使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量）	$10^1 \sim 10^8$ mSv/h	重大事故等時における使用済燃料プールの変動範囲について線量当量率* ¹ を監視可能である。* ² 計測下限値は、重大事故等時における計測に対して使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（低線量）の計測上限値とオーバーラップするよう設定する。

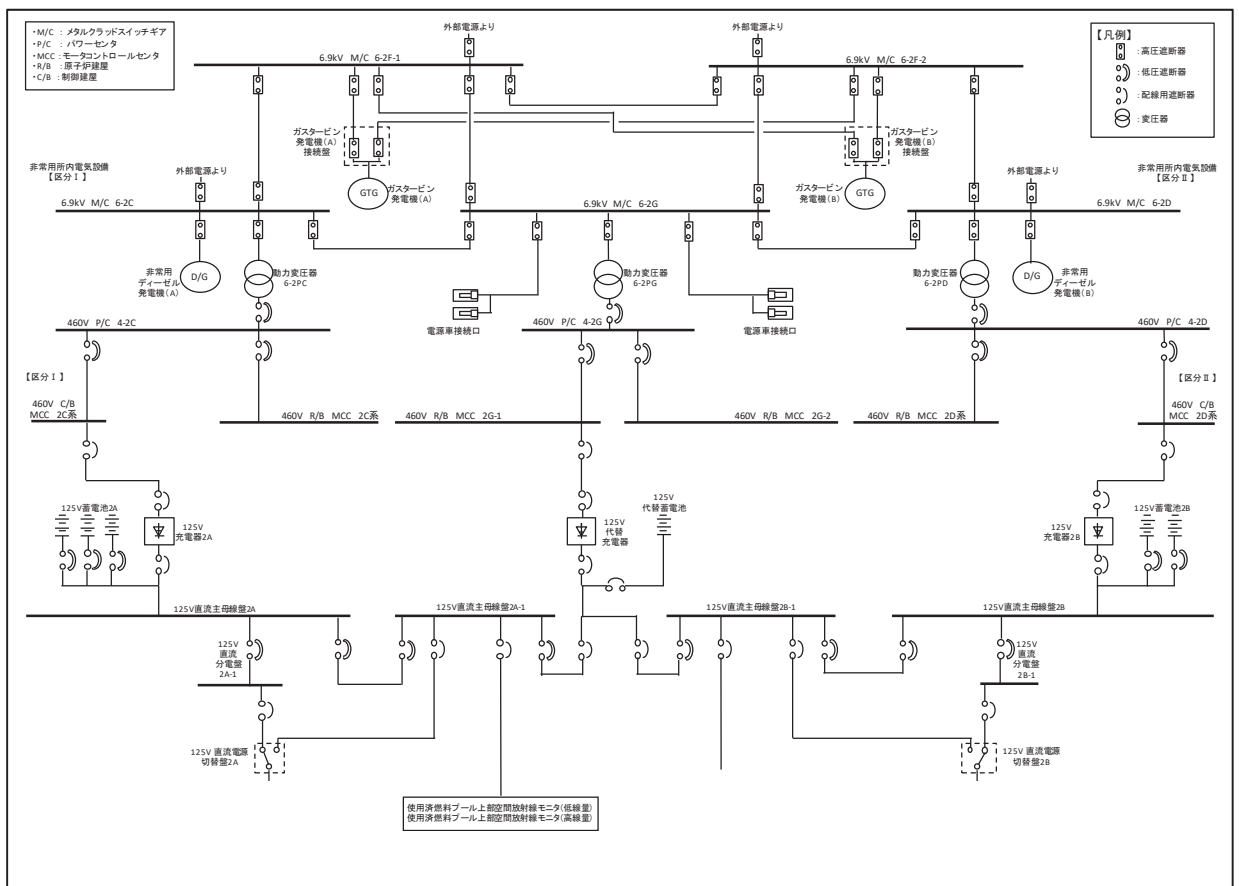
注記*1：「線量当量（単位：Sv）」は放射線の生物学的効果を表す量であり、「線量当量率（単位：Sv/h）」は時間あたりの線量当量の変化量を示す。ここで、放射線量率を放射線モニタ等で計測した数値または計算プログラムを用いて計測値を模擬した値に関しては、本文中でそれと分かるように「線量当量率」と記載している。

*2：重大事故等時における使用済燃料プール水位の変動に伴う放射線量率の算出については、以降の「2.2.1 想定事故」, 「2.2.2 有効性評価における水位及び線量率について」, 「2.2.3 使用済燃料貯蔵槽からの大量の水の漏えいその他要因により当該使用済燃料貯蔵槽内の水位が異常に低下する事故における線量率」に示し、重大事故等時における使用済燃料プールの水位が異常に低下した場合においても、使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（低線量）, （高線量）により測定可能であることを確認した。

【使用済燃料プール上部空間放射線モニタの配置図】



【使用済燃料プール上部空間放射線モニタの電源構成概略図】



2.2.1 想定事故

燃料貯蔵設備に係る重大事故等は以下のとおり。

- a. 「実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則」第 37 条及びその解釈の 3-1(a)及び(b)で定義する想定事故 1（使用済燃料貯蔵増の冷却機能又は注水機能が喪失することにより、使用済燃料貯蔵槽内の水の温度が上昇し、蒸発により水位が低下する事故）及び想定事故 2（サイフォン現象等により使用済燃料貯蔵槽内の水の小規模な喪失が発生し、使用済燃料貯蔵槽の水位が低下する事故）において想定する使用済燃料貯蔵槽の水位の低下

- b. 使用済燃料貯蔵槽からの大量の水の漏えいその他の要因により当該使用済燃料貯蔵槽の水位が異常に低下した場合。

2.2.2 有効性評価における水位及び線量率について

本有効性評価で用いる放射線の遮蔽が維持できる水位（遮蔽水位）は、原子炉建屋燃料取替床での重大事故等対応要員による使用済燃料プールへの注水準備操作時の基準線量率（10mSv/h）を超えない水位として、通常水位より約 1.3m 下とする。（図 2-1 参照）

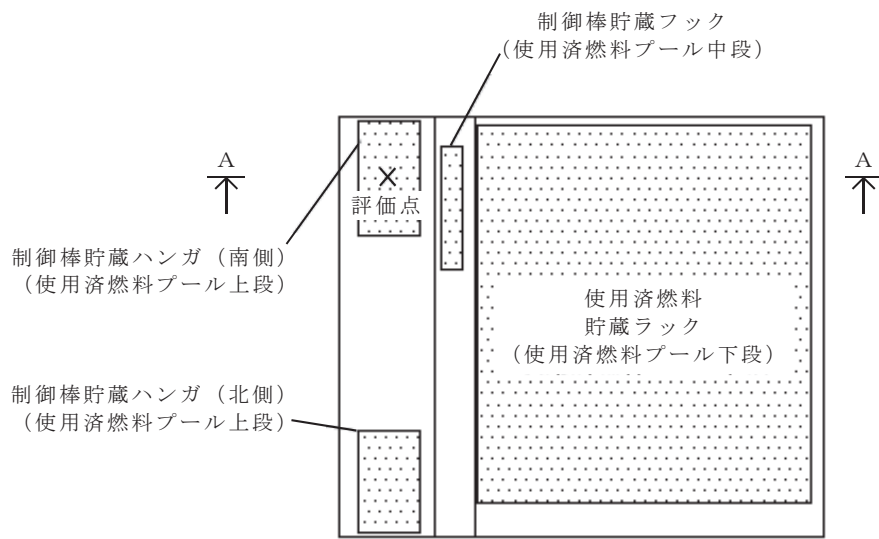
なお、本有効性評価で用いる線源（制御棒貯蔵ハンガ（北側、南側）、制御棒貯蔵ラック、使用済燃料貯蔵ラック）からの線量率を求める際に設定する評価点は、南側の制御棒貯蔵ハンガの真上の原子炉建屋燃料取替床高さ（線源との最短距離）としている。

線量率計算モデルの評価点は、線源との最短距離に等しい距離で各線源の真上に置いている。

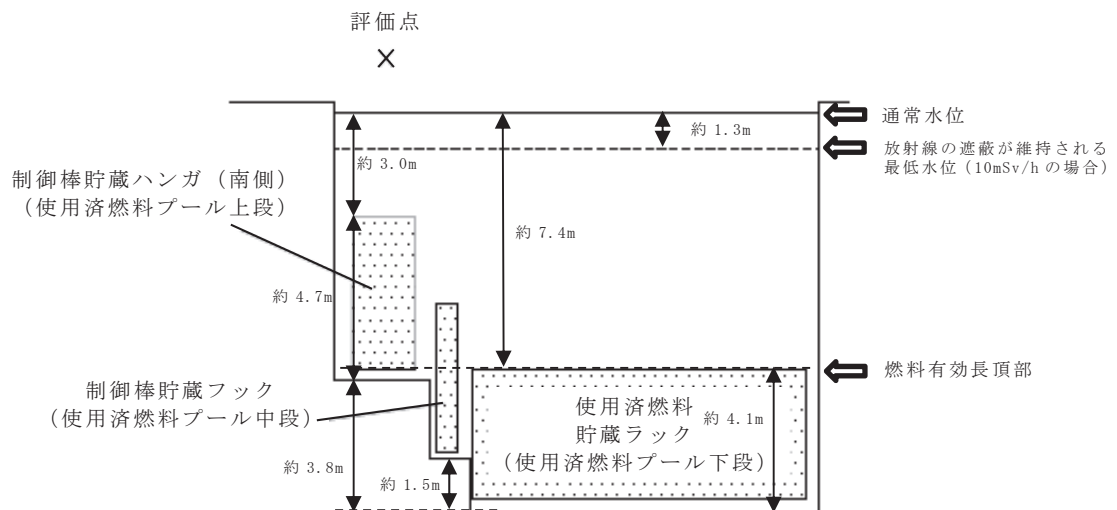
線源ごとの評価点における、使用済燃料プール水位に応じた線量率算出結果を合計したものを図 2-2 に示す。

また、線源ごとの線量率計算は QAD-CGGP2R コード (Ver. 1.04) を用いている。

- a. 使用済燃料プール保有水高さ
燃料有効長頂部より上の水の高さ＝約 7.4m
- b. 必要水遮蔽厚さ
グラフから約 6.1m 以上
- c. 放射線の遮蔽が維持できる水位（遮蔽水位）
燃料有効長頂部から約 6.1m（通常水位から約 1.3m）



平面図



A-A断面図

図 2-1 放射線の遮蔽が維持される最低水位

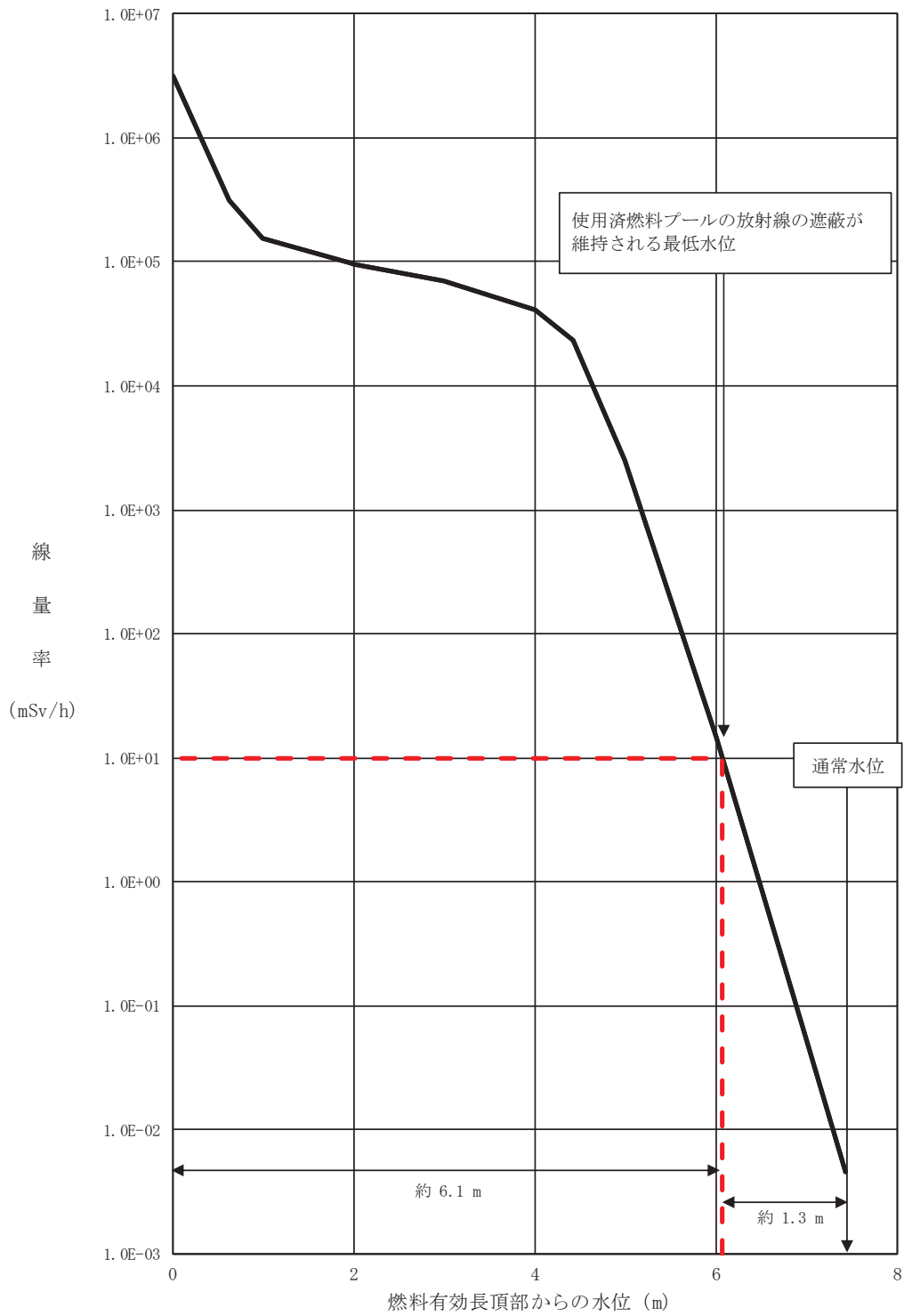


図 2-2 放射線の遮蔽が維持される水位

2.2.3 使用済燃料貯蔵槽からの大量の水の漏えいその他要因により当該使用済燃料貯蔵槽内の水位が異常に低下する事故における線量率

使用済燃料プールの水位が異常に低下した場合には、使用済燃料プール周辺の線量率が非常に高くなる。従って、使用済燃料プールの線量率の監視設備は重大事故等が発生した場合に変動する範囲にわたり線量率を測定できる必要があるため、保守的な評価条件である「2.2.2 有効性評価における水位及び線量率」と同等の条件とした場合及び線量率計算モデルの線源を制御棒貯蔵ハンガにおける実際の運用上限の貯蔵状態とした場合について、使用済燃料プールの水位の低下を想定し線量率を評価した。評価の結果、使用済燃料プールの水位が異常に低下した場合においても、使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（低線量）、（高線量）により測定可能であることを確認した。

線源（制御棒貯蔵ハンガ（北側、南側）、制御棒貯蔵ラック、使用済燃料貯蔵ラック）からの線量率を求める際に設定する評価点は、使用済燃料プール上部空間放射線モニタ設置位置を設定した。

なお、線源ごとの線量率計算は QAD-CGGP2R コード (Ver. 1.04) を用いている。

2.2.3.1 「2.2.2 有効性評価における水位及び線量率」と同等の条件とした場合の線量率

(1) 評価点の設定について

使用済燃料プールの水位が異常に低下する事故が発生した場合、使用済燃料プール周辺の線量率が非常に高くなる。このような状況においても使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（低線量）、（高線量）により、使用済燃料プール周辺の線量率を測定する必要があるため、線量率評価における評価点は使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（低線量）、（高線量）設置位置とする。各線源と評価点との位置関係を図 2-3 に示す。

線量率計算モデルの評価点は、図 2-4~6 に示すとおり評価点と線源（制御棒貯蔵ハンガ（北側、南側）、制御棒貯蔵ラック、使用済燃料貯蔵ラック）との最短距離と等しい距離で各線源の真上に置いている。各線源の線量率計算モデルは、線源の真上に評価点を設定することで、使用済燃料プール水により遮蔽される厚さが短くなるため、保守的な評価結果となる。

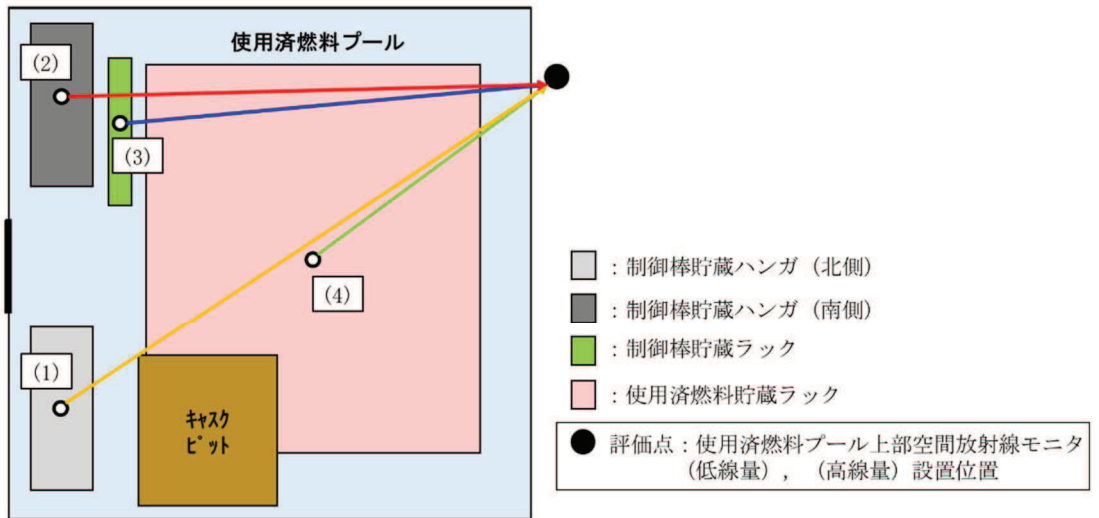
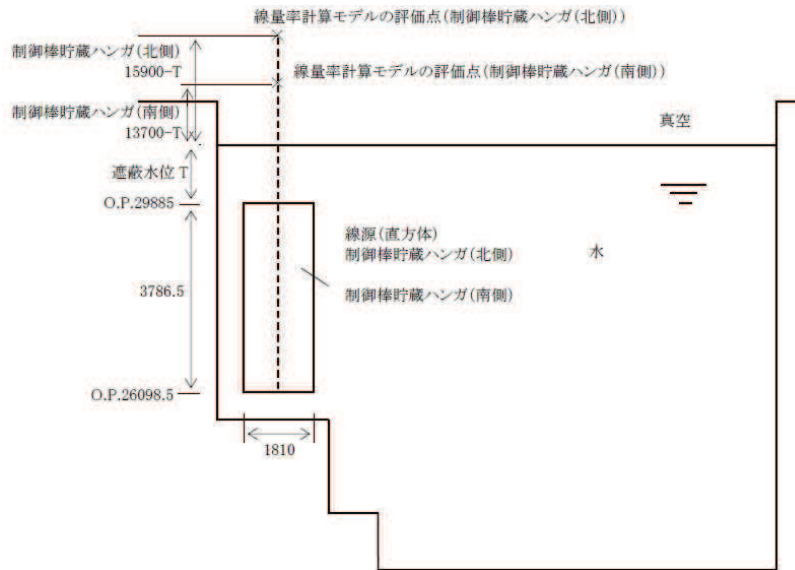


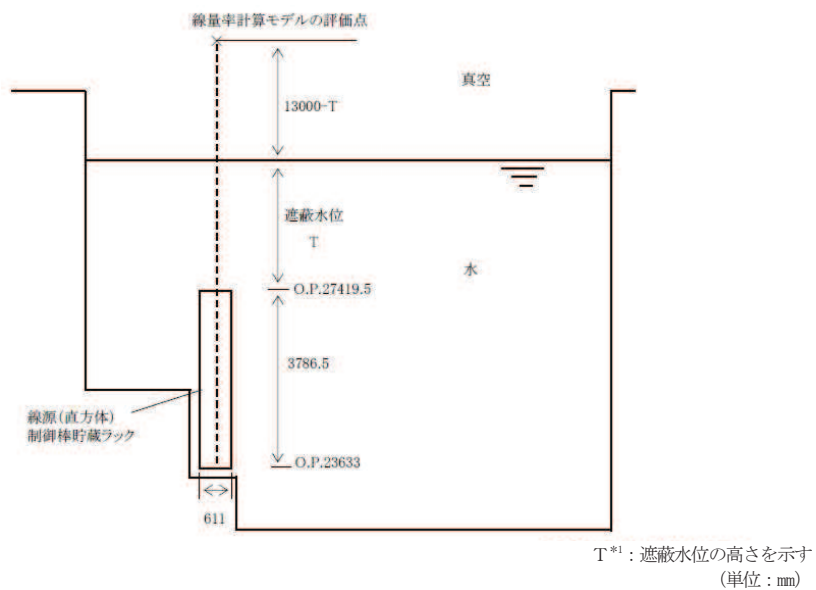
図 2-3 各線源と評価点の平面位置関係



T*: 遮蔽水位の高さを示す
(単位: mm)

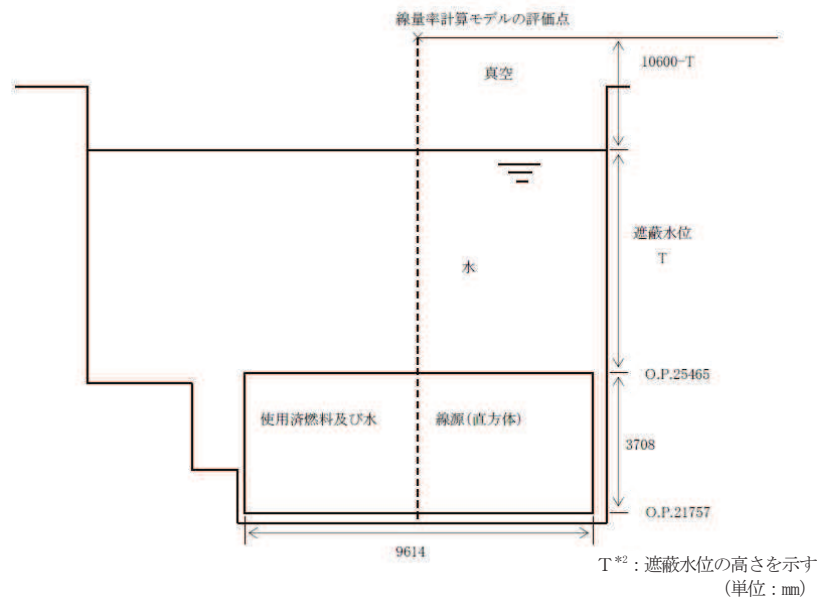
注記*: パラメータTは、線源から使用済燃料プール水により遮蔽される長さ (mm) を示す。水面から評価点までの距離は $15900-T$ 及び $13700-T$ mm となり、水位低下時の線量率は、パラメータTを変数として評価する。

図 2-4 線量率計算モデルの評価点の立面概要図
(制御棒貯蔵ハンガ (北側, 南側))



注記*1: パラメータTは、線源から使用済燃料プール水により遮蔽される長さ (mm) を示す。水面から評価点までの距離は $13000-T$ mm となり、水位低下時の線量率は、パラメータTを変数として評価する。

図 2-5 線量率計算モデルの評価点の立面概要図
(制御棒貯蔵ラック)



注記*2: パラメータTは、線源から使用済燃料プール水により遮蔽される長さ (mm) を示す。水面から評価点までの距離は $10600-T$ mm となり、水位低下時の線量率は、パラメータTを変数として評価する。

図 2-6 線量率計算モデルの評価点の立面概要図
(使用済燃料貯蔵ラック)

(2) 評価結果

線源ごとに線量率計算モデルの評価点における、使用済燃料プール水位に応じた線量率算出結果を図 2-7 に示す。また、それらの結果の合計を図 2-8 に示す。両図に示すとおり、使用済燃料プールの水位が異常に低下する事故が発生した場合においても使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（低線量）、（高線量）にて計測可能である。

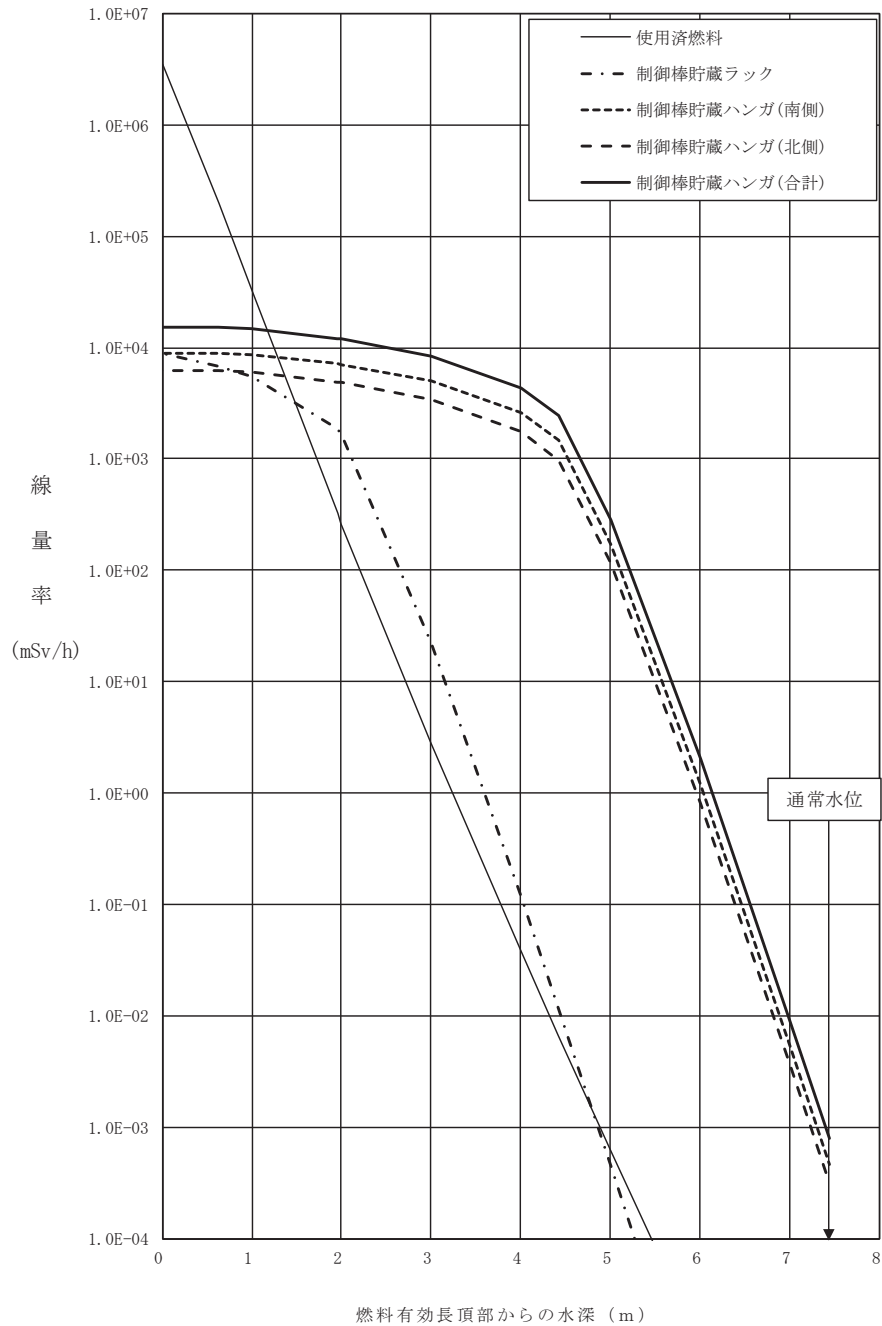


図 2-7 各線源から使用済燃料プール上部空間放射線モニタ設置位置における線量率推移

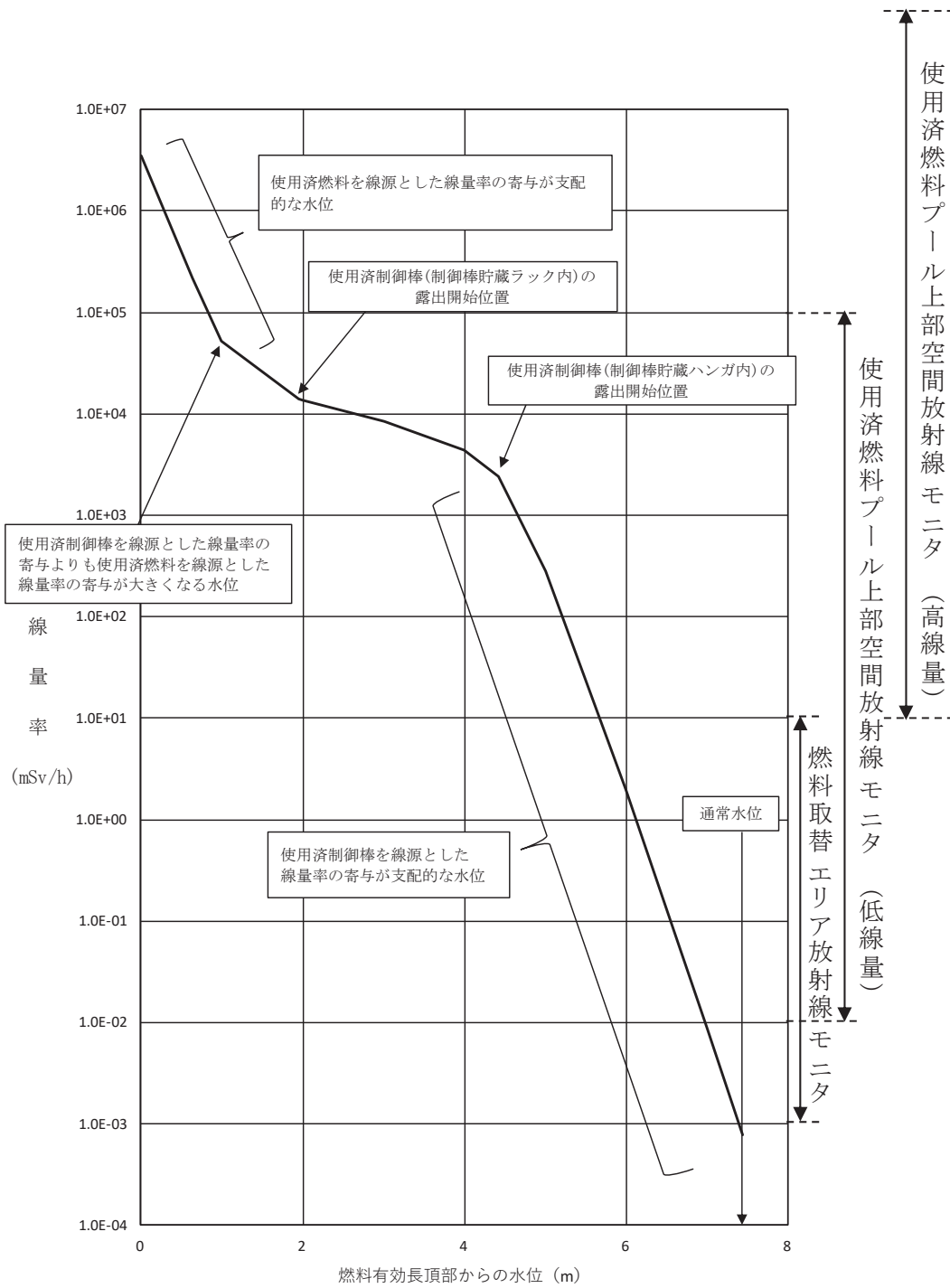


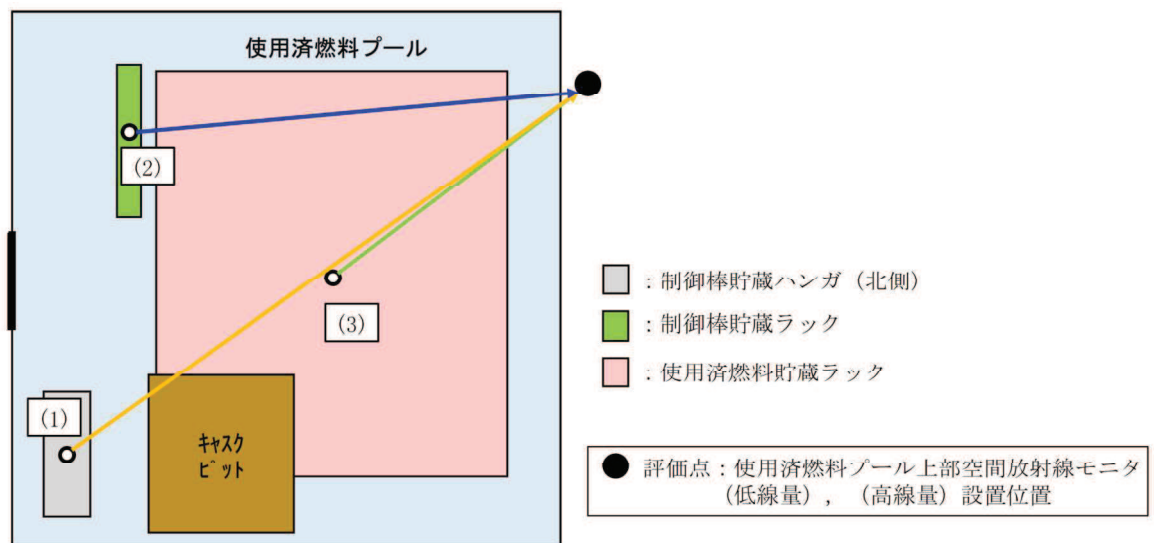
図 2-8 使用済燃料プール上部空間放射線モニタ設置位置における線量率推移

2.2.3.2 線量率計算モデルの線源を制御棒貯蔵ハンガにおける実際の運用上限の貯蔵状態とした場合の線量率

(1) 評価点の設定について

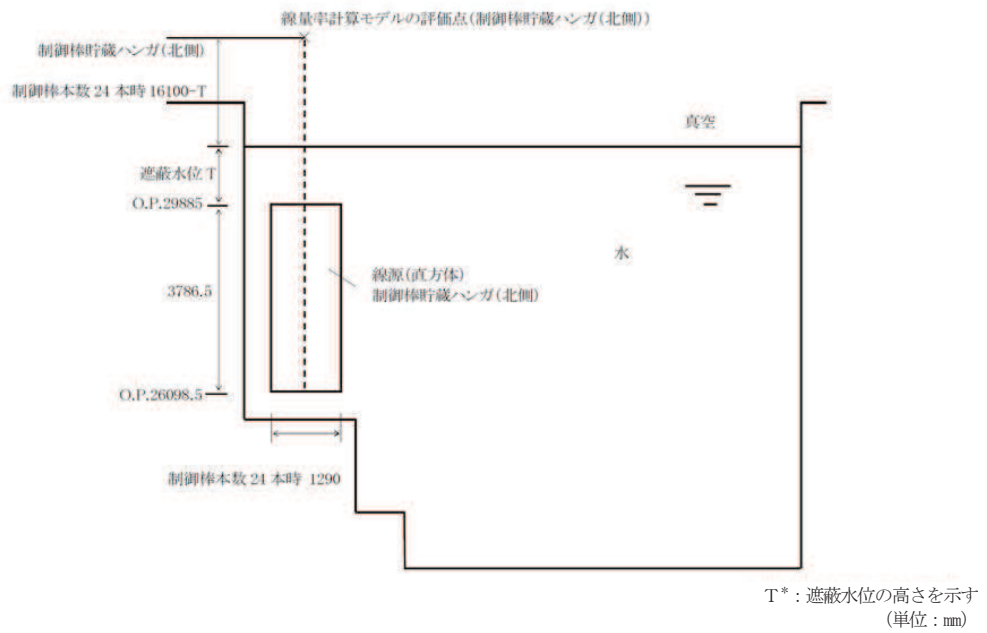
使用済燃料プールの水位が異常に低下する事故が発生した場合、使用済燃料プール周辺の線量率が非常に高くなる。このような状況においても使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（低線量）、（高線量）により、使用済燃料プール周辺の線量率を測定する必要があるため、線量率評価における評価点は使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（低線量）、（高線量）設置位置とする。各線源と評価点との位置関係を図 2-9 に示す。

線量率計算モデルの評価点は、図 2-10～12 に示すとおり評価点と線源（制御棒貯蔵ハンガ（北側）、制御棒貯蔵ラック、使用済燃料貯蔵ラック）との最短距離と等しい距離で各線源の真上に置いている。各線源の線量率計算モデルは、線源の真上に評価点を設定することで、使用済燃料プール水により遮蔽される厚さが短くなるため、保守的な評価結果となる。



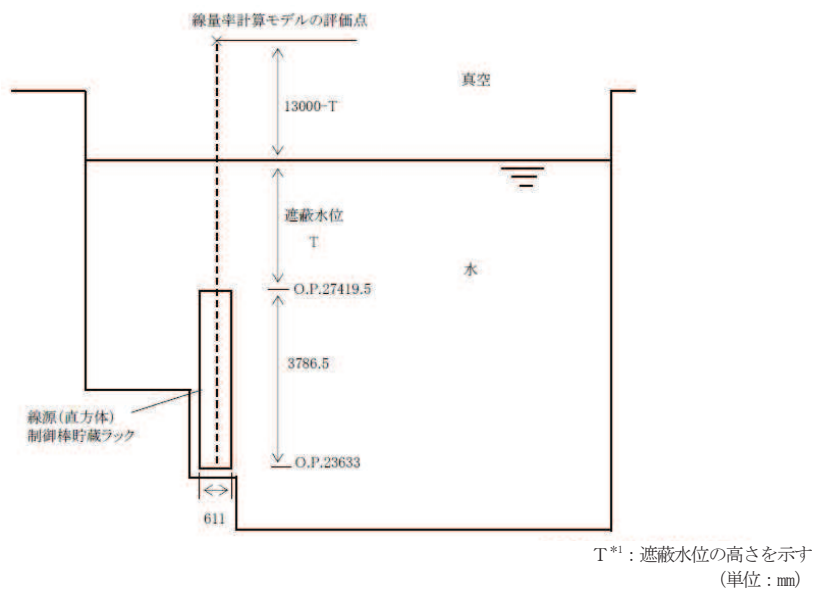
- (1) 制御棒貯蔵ハンガ（北側）から線量評価点までの最短距離は16.1m
- (2) 制御棒貯蔵ラックから線量評価点までの最短距離は13m
- (3) 使用済燃料貯蔵ラックから線量評価点までの最短距離は10.6m

図 2-9 各線源と評価点の平面位置関係



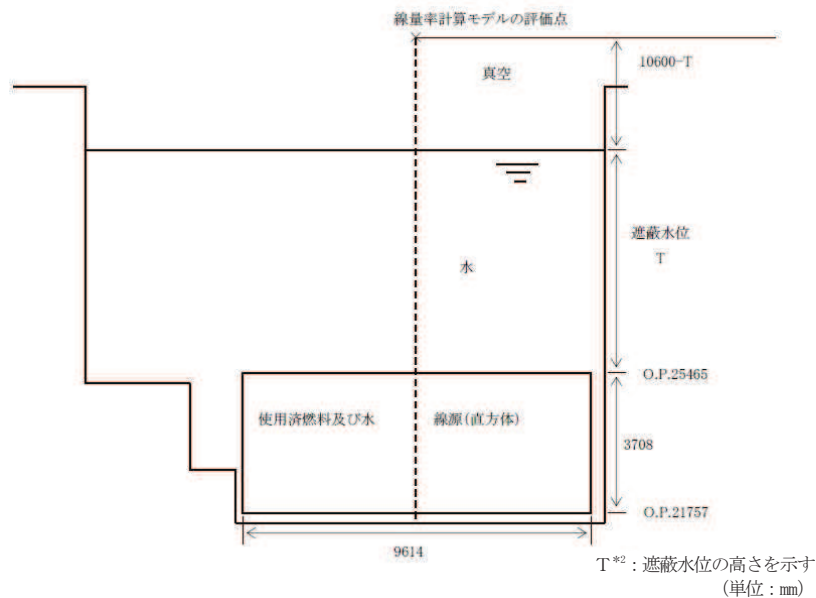
注記* : パラメータ T は、線源から使用済燃料プール水により遮蔽される長さ (mm) を示す。
 水面から評価点までの距離は $16100 - T$ mm となり、水位低下時の線量率は、パラメータ T を変数として評価する。

図 2-10 線量率計算モデルの評価点の立面概要図
 (制御棒貯蔵ハンガ (北側))



注記*1: パラメータTは、線源から使用済燃料プール水により遮蔽される長さ (mm) を示す。水面から評価点までの距離は 13000-T mm となり、水位低下時の線量率は、パラメータTを変数として評価する。

図 2-11 線量率計算モデルの評価点の立面概要図
(制御棒貯蔵ラック)



注記*2: パラメータTは、線源から使用済燃料プール水により遮蔽される長さ (mm) を示す。水面から評価点までの距離は 10600-T mm となり、水位低下時の線量率は、パラメータTを変数として評価する。

図 2-12 線量率計算モデルの評価点の立面概要図
(使用済燃料貯蔵ラック)

(2) 評価結果

線源ごとに線量率計算モデルの評価点における、使用済燃料プール水位に応じた線量率算出結果を図 2-13 に示す。また、それらの結果の合計を図 2-14 に示す。両図に示すとおり、使用済燃料プールの水位が異常に低下する事故が発生した場合においても使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（低線量）、（高線量）にて計測可能である。

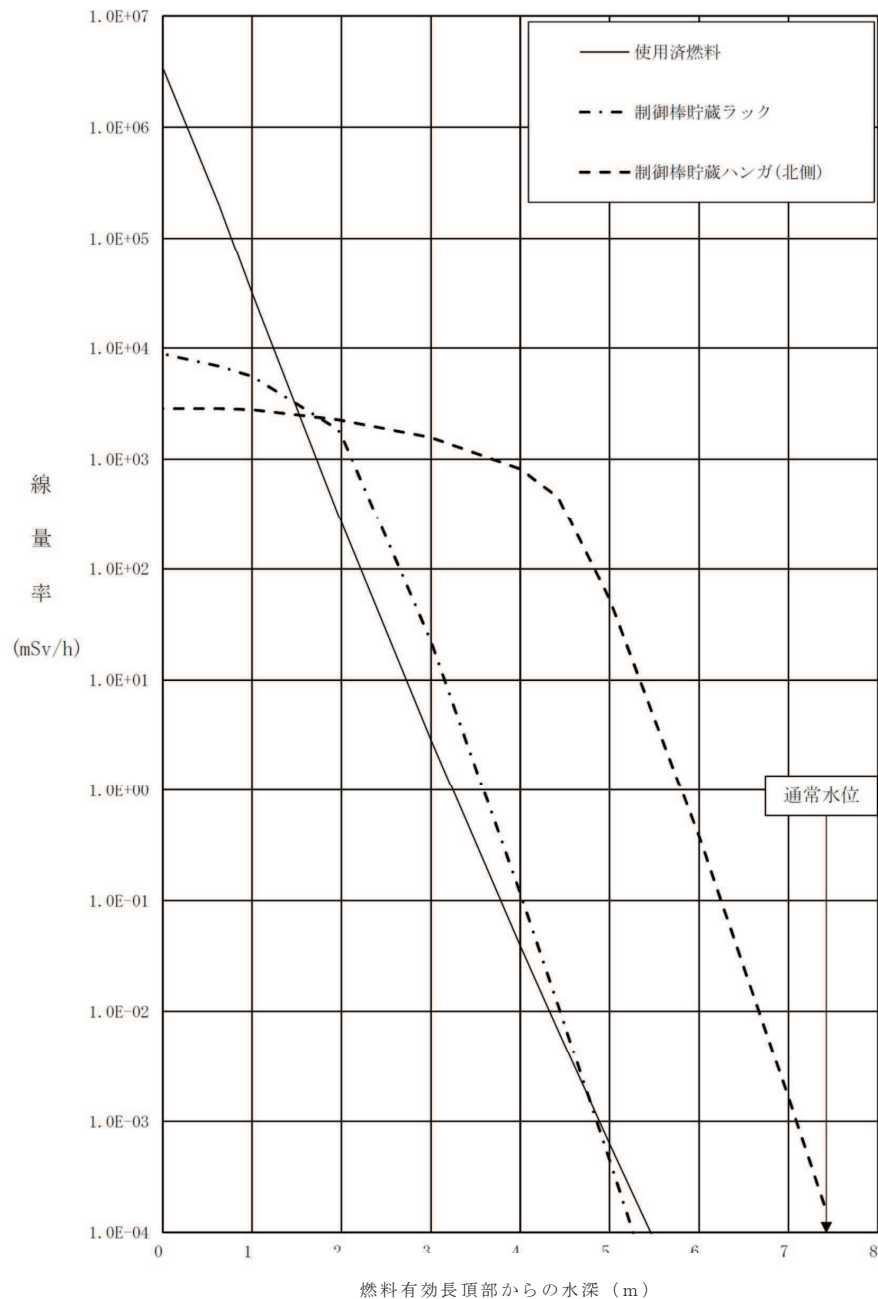


図 2-13 各線源から使用済燃料プール上部空間放射線モニタ設置位置における線量率推移

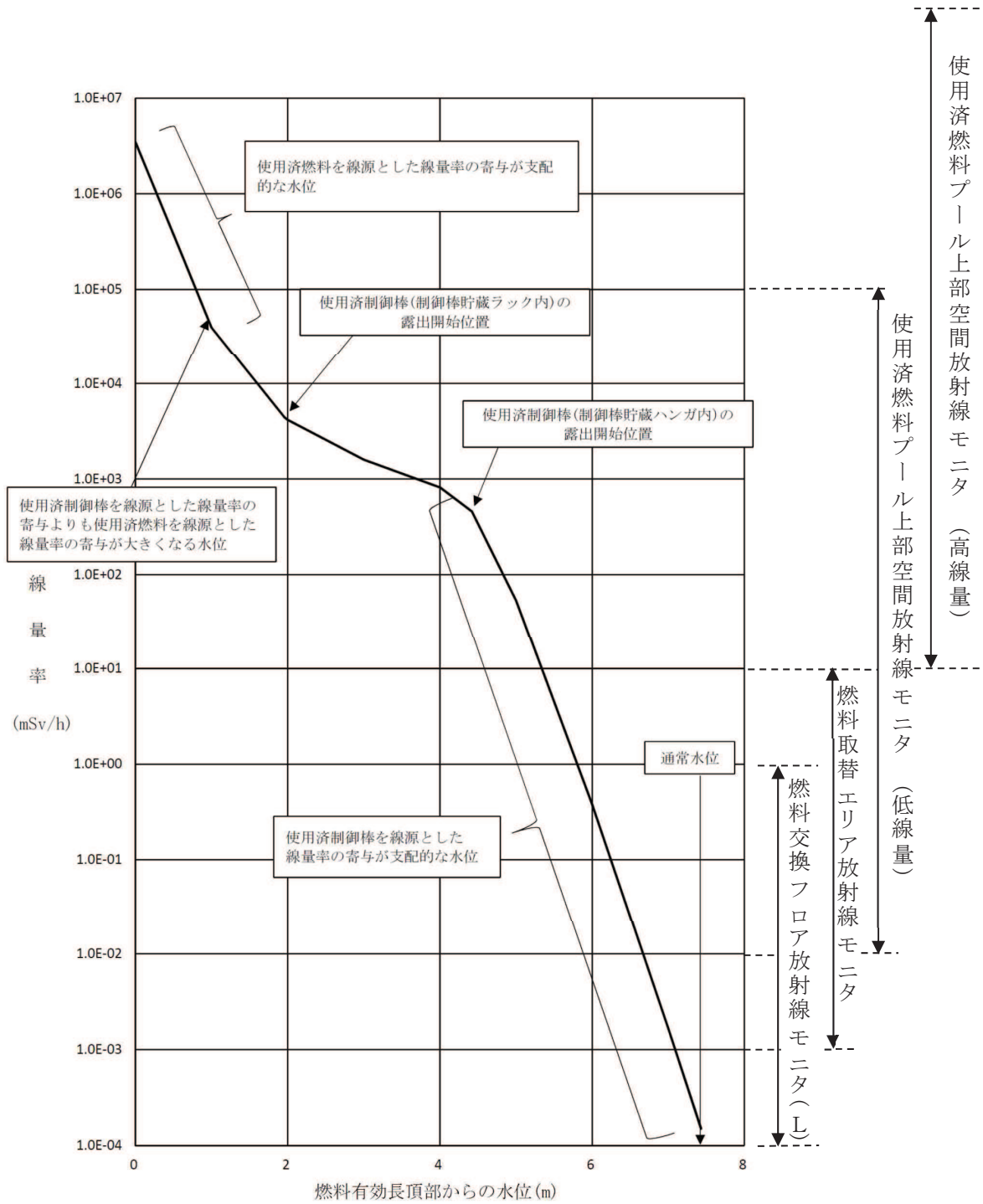


図 2-14 使用済燃料プール上部空間放射線モニタ設置位置における線量率推移

(参考) 使用済燃料プール水深の遮蔽計算に関する計算条件について

1. 評価条件

1.1 使用済燃料の計算条件

- (1) 使用済燃料プールの水面における線量率の計算においては貯蔵容量分（2250 体）の使用済燃料貯蔵を想定する。
- (2) 使用済燃料プールの水温は 100℃とし、水の密度は約 0.958g/cm³*とする。
- (3) 使用済燃料は使用済燃料有効部（約 9.6m×約 10.9m×約 3.7m）を線源とする。燃料有効部以外の燃料集合体構造部材による遮蔽効果は考慮せず、遮蔽能力が構造部材より小さい水とみなす。
- (4) 使用済燃料貯蔵ラックによる遮蔽効果は考慮せず、ラック材料よりも遮蔽効果の小さい水とみなす。

1.2 使用済制御棒の計算条件

- (1) 使用済制御棒からの線量率計算においては制御棒貯蔵ラック又は制御棒貯蔵ハンガに使用済制御棒が貯蔵された状態を想定する。
- (2) 使用済燃料プールの水温は 100℃とし、水の密度は約 0.958g/cm³*とする。
- (3) 使用済制御棒は実際の制御棒貯蔵ラック又は制御棒貯蔵ハンガの配置と面積を包絡するような直方体線源とする。使用済制御棒は、遮蔽能力が構造部材より小さい水とみなす。
- (4) 制御棒貯蔵ラック又は制御棒貯蔵ハンガによる遮蔽効果は考慮せず、ラック材料又はハンガ材料よりも遮蔽効果の小さい水とみなす。
- (5) 貯蔵本数については、「2.2.3.1 「2.2.2 有効性評価における水位及び線量率」と同等の条件とした場合」は、制御棒貯蔵ラックと制御棒貯蔵ハンガの保管数量は、評価上の保管数量として合計 138 本と想定する。また、「2.2.3.2 線量率計算モデルの線源を制御棒貯蔵ハンガにおける実際の運用上限の貯蔵状態とした場合」は、制御棒貯蔵ハンガ（南側）を撤去し、制御棒貯蔵ハンガ（北側）に 24 本の使用済制御棒が貯蔵された状態を想定する。これらの制御棒については、平均的な取替本数 13 本が施設定期検査ごとに取り出される想定とし、14 カ月運転 + 57 日施設定期検査を繰り返すものとした。また、3 施設定期検査以上前の取替分は、保守的にすべて 3 施設定期検査前取替とした。ただし、Hf 制御棒は、1 施設定期検査に一度取り替えるため、保守的である最も小さい停止期間として 1 施設定期検査を想定した。さらに、既に、7 年以上保管されている使用済制御棒は 7 年間の施設停止期間を設定した。なお、これは保管可能な箇所すべて保管されることを想定しているため、評価上は保守的な計算条件と言える。

注記*：「1999 日本機械学会蒸気表」

2. 線源

2.1 使用済燃料の線源強度

2.1.1 評価方法

使用済燃料の線源強度は、ORIGEN2コード*を使用する。ORIGEN2では、反応断面積、燃焼照射期間及び冷却期間、比出力並びに燃料の物質組成等を入力することで使用済燃料の線源強度を算出する。なお、評価に用いる計算機コードの検証、妥当性評価については、工事計画認可申請書添付書類「VI-5 計算機プログラム（解析コード）の概要」に示す。

注記*：A. G. Croff, "A User's Manual for the ORIGEN2 ComputerCode", ORNL/TM-7175, Oak Ridge National Laboratory, (1980)

2.1.2 評価条件

使用済燃料の線源強度評価条件を表 2.1-1に示す。

表 2.1-1 使用済燃料の線源強度評価条件

項目	評価条件	備考
燃料	STEPⅢ 9×9A 型	
濃縮度	<input type="text"/> (wt%)	
燃料集合体 1 体当たり ウラン重量	<input type="text"/> (kg)	
比出力	25.2165 (MW/t)	
燃料照射期間	1784.5 日	燃焼度 45000Mwd/t ÷ 比出力 25.2165MW/t
冷却期間	10 日	
反応断面積	BWRU	BWR 用 ²³⁵ U-enriched-UO ₂ 27,500Mwd/t

2.2 使用済制御棒の線源強度

2.2.1 評価方法

(1) 制御棒の線源強度は、ORIGEN2コードを使用する。

ORIGEN2では、放射化断面積、照射期間及び冷却期間、照射の中性子束並びに被照射材料（制御棒）の物質組成を入力することで中性子による放射化放射能を計算する。

枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。

- (2) 各制御棒 (Hf, B4C) の単位体積当たりの線源強度は、各々制御棒をハンドル部及び有効部の 2 領域に分割し算出する。
- (3) 制御棒は、タイプ (Hf, B4C) 別に冷却期間の異なる制御棒が混在するため、貯蔵制御棒全体の放射能を保存して線源体積で加重平均 (均質化) した線源強度を設定する。

2.2.2 放射化断面積

ORIGEN2 で使用する放射化断面積は、BWRU を適用する (^{235}U -enriched UO_2 27,500MWd/mt)。

3. 遮蔽計算

3.1 計算方法

使用済燃料プール水深の遮蔽の計算は、評価点を南側の制御棒貯蔵ハンガの真上の原子炉建屋燃料取替床高さ (使用済燃料プール上部空間放射線モニタ (低線量), (高線量) の計測範囲の評価ではモニタ設置位置) とし、線量率計算モデルの評価点としては評価点と線源 (制御棒貯蔵ハンガ (北側, 南側), 制御棒貯蔵ラック, 使用済燃料貯蔵ラック) との最短距離に等しい距離で各線源ごとの真上に置き計算する。遮蔽計算には、点減衰核積分法コードである「QAD-CGGP2Rコード (Ver. 1.04)」を用いて計算する。なお、評価に用いる計算機コードの検証、妥当性評価については、工事計画認可申請書添付書類「VI-5 計算機プログラム (解析コード) の概要」に示す。

計算機コードの主な入力条件は以下の項目である。

- ・線源強度
- ・遮蔽厚さ (使用済燃料プール水深)
- ・線源からの距離
- ・線源のエネルギー
- ・線源となる使用済燃料, 使用済制御棒の形状
- ・遮蔽体の物質の指定

3. 固定式周辺モニタリング設備

3.1 モニタリングポスト

3.1.1 モニタリングポストの配置，計測範囲及び警報動作範囲

通常運転時，運転時の異常な過渡変化時，設計基準事故時に発電所周辺監視区域境界付近の外部空間線量率を連続的に監視するために，モニタリングポスト 6 台を設けており，連続測定したデータは，中央制御室で監視し，現場等で記録を行うことができる設計とする。また，緊急時対策所でも監視を行うことができる。

モニタリングポストの空間ガンマ線測定装置は，低レンジ域を測定する NaI(Tl)シンチレーション（計測範囲：0～ 2×10^4 nGy/h）及び高レンジ域を測定するイオンチェンバ（計測範囲： $10^4 \sim 10^8$ nGy/h）の 2 種類の検出器から構成され，計測範囲 0～ 10^8 nGy/h を測定できるよう設計している。モニタリングポストは，その測定値が設定値以上に上昇した場合，直ちに中央制御室に警報を発信できる。警報は，平常値（約 30～40nGy/h）からの有意な変動を検知するため，NaI(Tl)シンチレーションについては平常値の 5 倍を目安（190nGy/h）に設定するが，測定範囲内で可変できる設計とする。

モニタリングポストの配置図を図 3-1 に，計測範囲，警報動作範囲等を表 3-1 に示す。

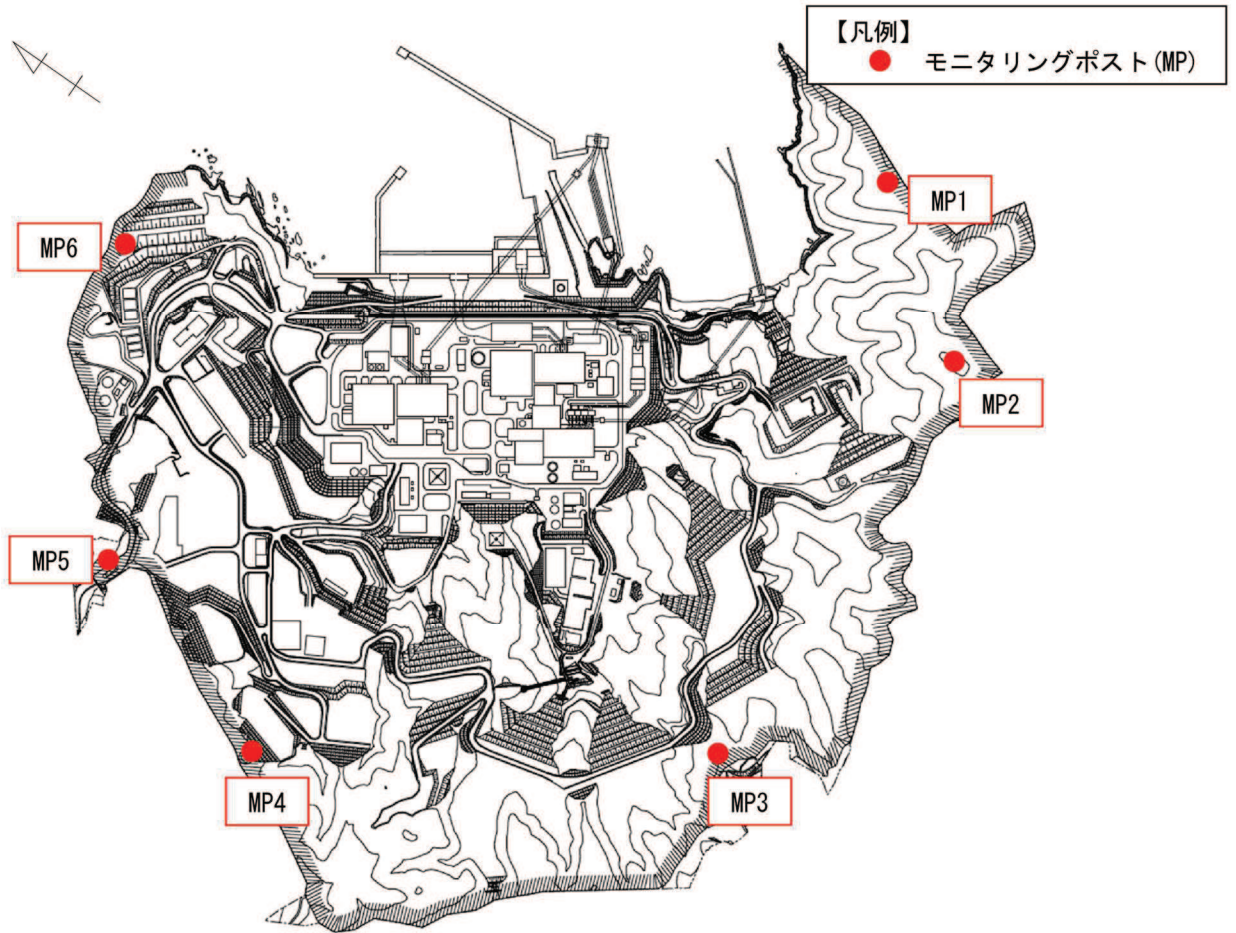


図 3-1 モニタリングポストの配置図

表 3-1 モニタリングポストの計測範囲等

名称	検出器の種類	計測範囲	警報動作範囲	台数	取付箇所
モニタリングポスト	NaI (Tl) シンチレーション	0~ 2×10^4 nGy/h	計測範囲内で可変	各 1 台	周辺監視区域 境界周辺 (6 か所設置)
	イオンチェンバ	$10^4 \sim 10^8$ nGy/h	計測範囲内で可変	各 1 台	



(モニタリングポストの写真)

3.1.2 モニタリングポストの電源

モニタリングポストの電源は、「実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則」第34条（計測装置）の対応として、非常用交流電源設備に接続し、電源復旧までの期間、電源を供給できる設計とする。さらにモニタリングポスト専用の無停電電源装置を有し、電源の供給源を切替える際に生じる短時間の停電時に電源を供給できる設計とする。

また、「実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則」第60条（監視測定設備）及び「実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則」第75条（監視測定設備）の対応として、常設代替交流電源設備からの給電が可能である。

モニタリングポストの電源構成図を図3-2に、無停電電源装置の設備仕様を表3-2に示す。

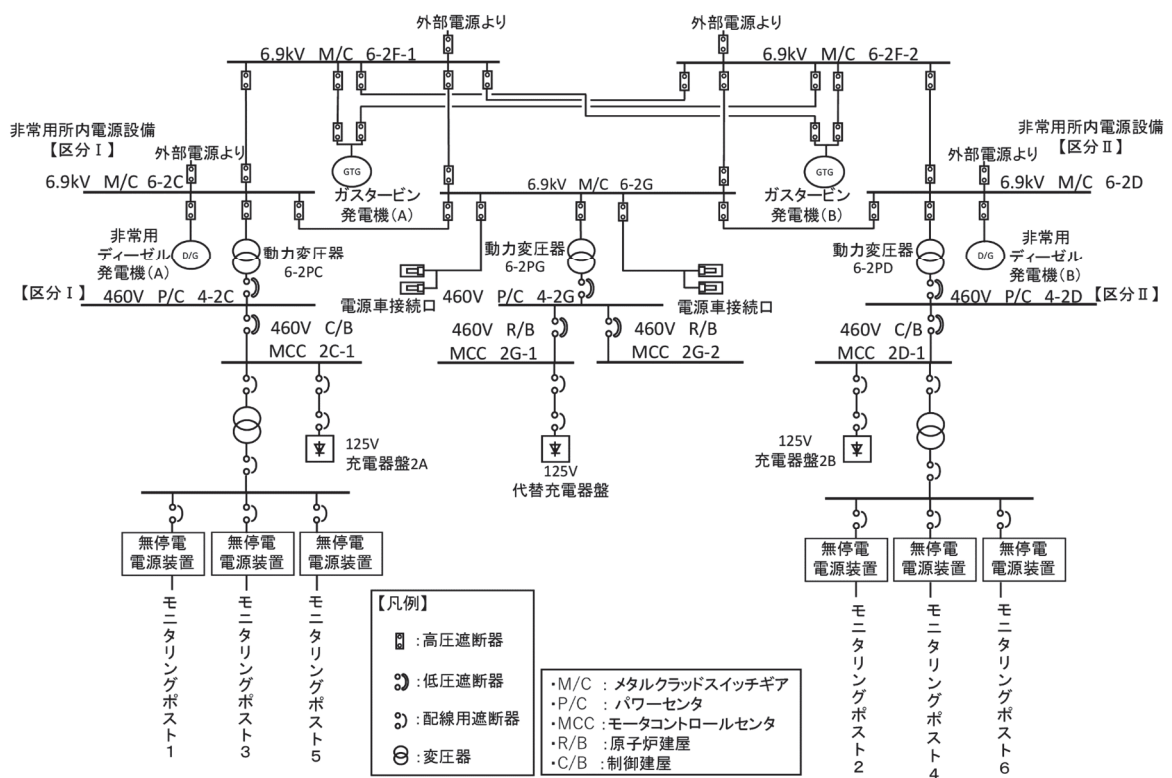
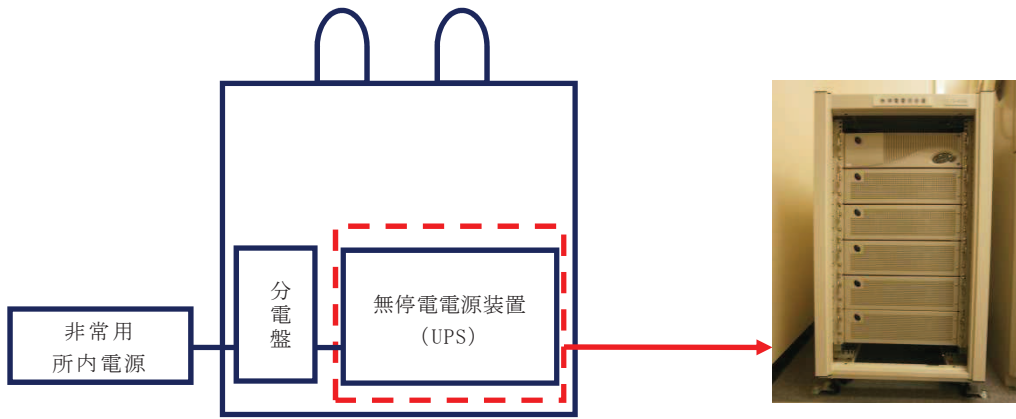


図3-2 モニタリングポストの電源構成図

表 3-2 無停電電源装置の設備仕様

名称	台数	出力	発電方式	バックアップ時間	備考
無停電電源装置	局舎ごとに1台 計6台	3.0kVA	蓄電池	約8時間	外部電源喪失後，非常用ディーゼル発電機から給電されるまでの間及び全交流動力電源喪失後，常設代替交流電源設備から給電されるまでの期間を担保する。



モニタリングポスト

無停電電源装置の写真

3.1.3 モニタリングポストの伝送

モニタリングポストから中央制御室までのデータ伝送系及び緊急時対策所までのデータ伝送系は、有線及び無線により、多様性を有し、指示値は中央制御室及び緊急時対策所で監視できる設計とする。モニタリングポストは、その測定値が設定値以上に上昇した場合、直ちに中央制御室に警報を発信する設計とする。

モニタリングポストの伝送概略図を図 3-3 に示す。

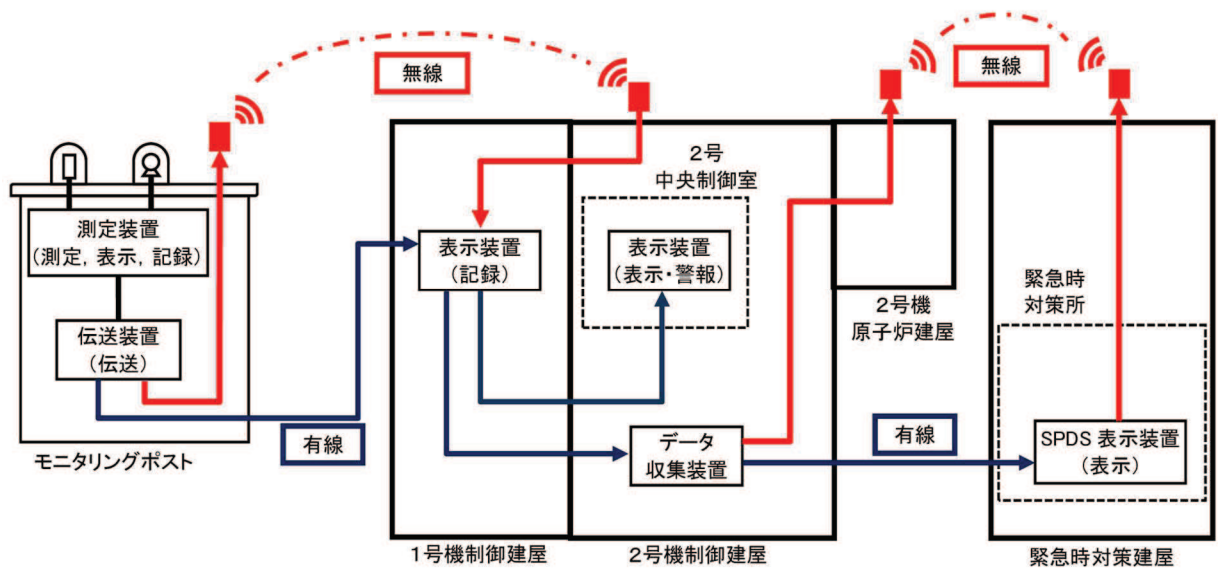


図 3-3 モニタリングポストの伝送概略図

4. 移動式周辺モニタリング設備

4.1 可搬型モニタリングポスト

4.1.1 モニタリングポストの代替測定装置

可搬型モニタリングポストは9台（モニタリングポストが機能喪失した際の代替測定用として6台，重大事故等が発生した場合の発電用原子炉施設周囲（海側を含む。）の空間線量率測定用として2台，緊急時対策建屋屋上にて緊急時対策所の加圧判断用として1台），予備として2台を保管している。

可搬型モニタリングポストの計測範囲等を表4-1，仕様を表4-2，伝送概略図を図4-1，配置場所及び保管場所を図4-2に示す。

可搬型モニタリングポストの電源は，外部バッテリーにより5日間以上連続で稼働できる設計としており，外部バッテリーを交換することにより継続して計測できる。また，測定データは，可搬型モニタリングポストの電子メモリに記録するとともに，衛星系回線により緊急時対策所に伝送することができる。

表4-1 可搬型モニタリングポストの計測範囲等

名称	検出器の種類	計測範囲	警報動作範囲	台数
可搬型モニタリングポスト	NaI(Tl) シンチレーション	0～10 ⁹ nGy/h	—	9台 (予備2台)
	半導体			

表4-2 可搬型モニタリングポストの仕様

項目	内容
電源	外部バッテリー（2個）により5日以上連続で供給可能。 5日後からは，予備の外部バッテリー（2個）と交換することにより継続して計測可能。外部バッテリーは1個当たり約3時間で充電可能。
記録	測定値は本体の電子メモリに1週間分程度記録。
伝送	衛星系回線により，緊急時対策所にてデータ監視。なお，本体で指示値の確認が可能。
概略寸法	本体：約650(W)×約650(D)×約1050(H)mm 外部バッテリー：約420(W)×約330(D)×約180(H)mm
重量	合計：約62kg 本体：約38kg 外部バッテリー：約24kg（約12kg/個×2個）

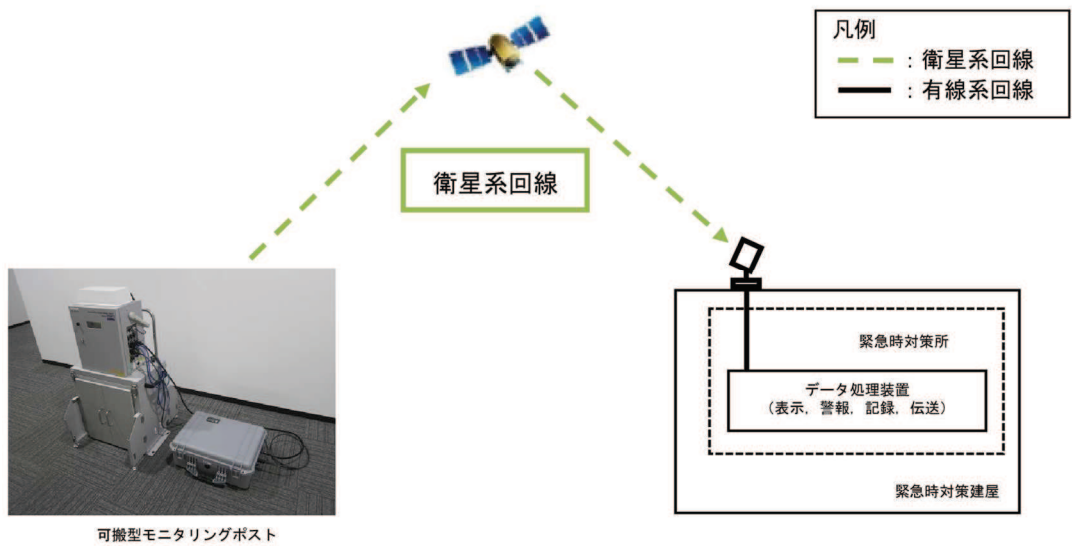


図 4-1 可搬型モニタリングポストの伝送概略図

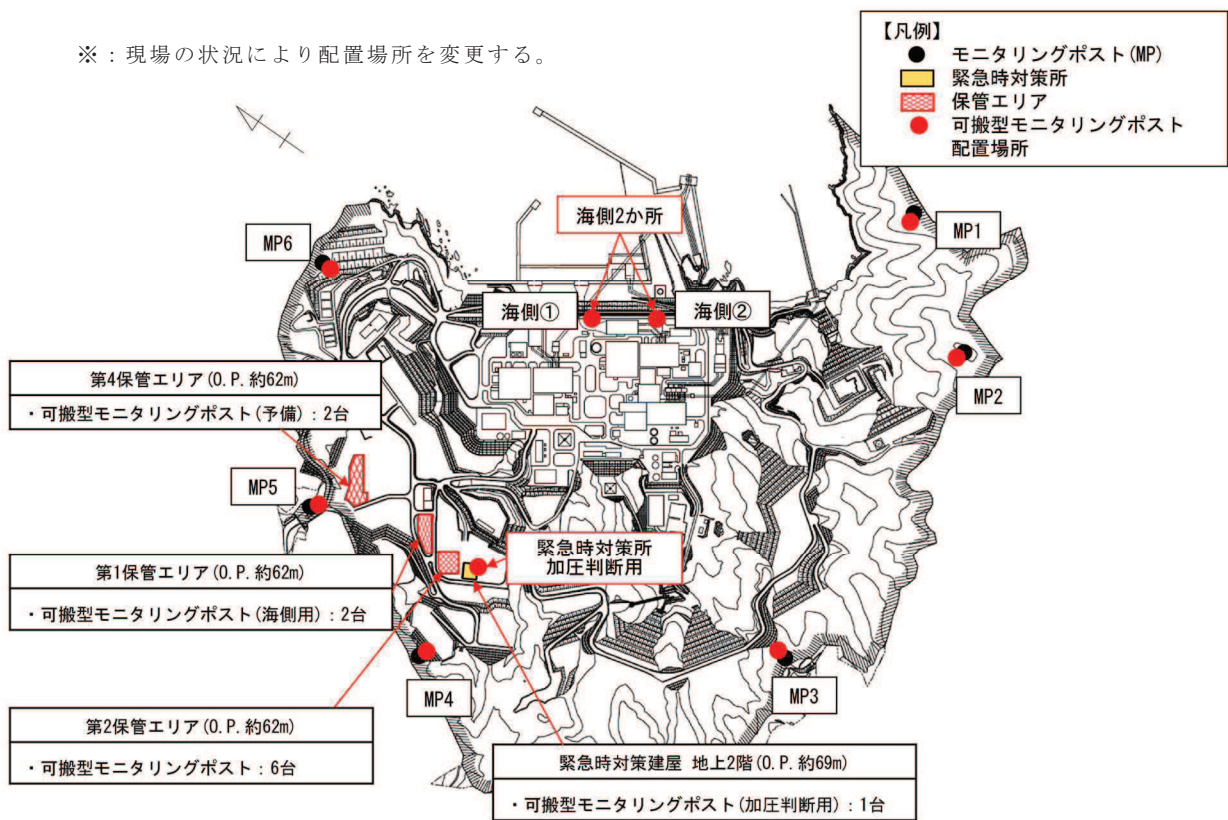


図 4-2 可搬型モニタリングポストの配置場所及び保管場所

4.1.2 放射能放出率の算出

(1) 環境放射線モニタリング指針に基づく算出

a. 地上高さから放出された場合の測定について

重大事故等時において、放射性物質が放出された場合に放射性物質の放射能放出率を算出するために、可搬型モニタリングポストで得られた放射線量のデータより、以下の算出式を用いる。

出典：「環境放射線モニタリング指針（原子力安全委員会 平成 22 年 4 月）」より

(a) 放射性希ガス放出率 (Q) の算出式

$$Q=4 \times D \times U / D_0 / E \text{ (GBq/h)}$$

- Q : 実際の条件下での放射性希ガス放出率 (GBq/h)
- 4 : 安全係数
- D : 風下の地表モニタリング地点で実測された空気カーマ率^{*1} (μ Gy/h)
- U : 平均風速 (m/s)
- D₀ : 空気カーマ率図のうち地上放出高さ及び大気安定度が該当する図から読み取った地表地点における空気カーマ率^{*2} (μ Gy/h) (at 放出率 : 1GBq/h, 風速 : 1m/s, 実効エネルギー : 1MeV/dis)
- E : 原子炉停止から推定時点までの経過時間によるガンマ線実効エネルギー (MeV/dis)

(b) 放射性よう素放出率 (Q) の算出式

$$Q=4 \times \chi \times U / \chi_0 \text{ (GBq/h)}$$

- Q : 実際の条件下での放射性よう素放出率 (GBq/h)
- 4 : 安全係数
- χ : 風下の地表モニタリング地点で実測された大気中の放射性よう素濃度^{*1} (Bq/m³)
- U : 平均風速 (m/s)
- χ_0 : 地上放出高さ及び大気安定度が該当する地表濃度分布図より読み取った地表面における大気中放射性よう素濃度^{*2} (Bq/m³) (at 放出率 : 1GBq/h, 風速 : 1m/s)

注記*1 : モニタリングで得られたデータを使用

*2: 排気筒から放出される放射性雲の等濃度分布図及び放射性雲からの等空気カーマ率分布図 (Ⅲ) (日本原子力研究所 2004 年 6 月 JAERI-Date/Code 2004-010)

<放射能放出率の計算例>

以下に、放射性希ガスによる放射能放出率の計算例を示す。

(風速は「1m/s」、大気安定度は「D」とする。)

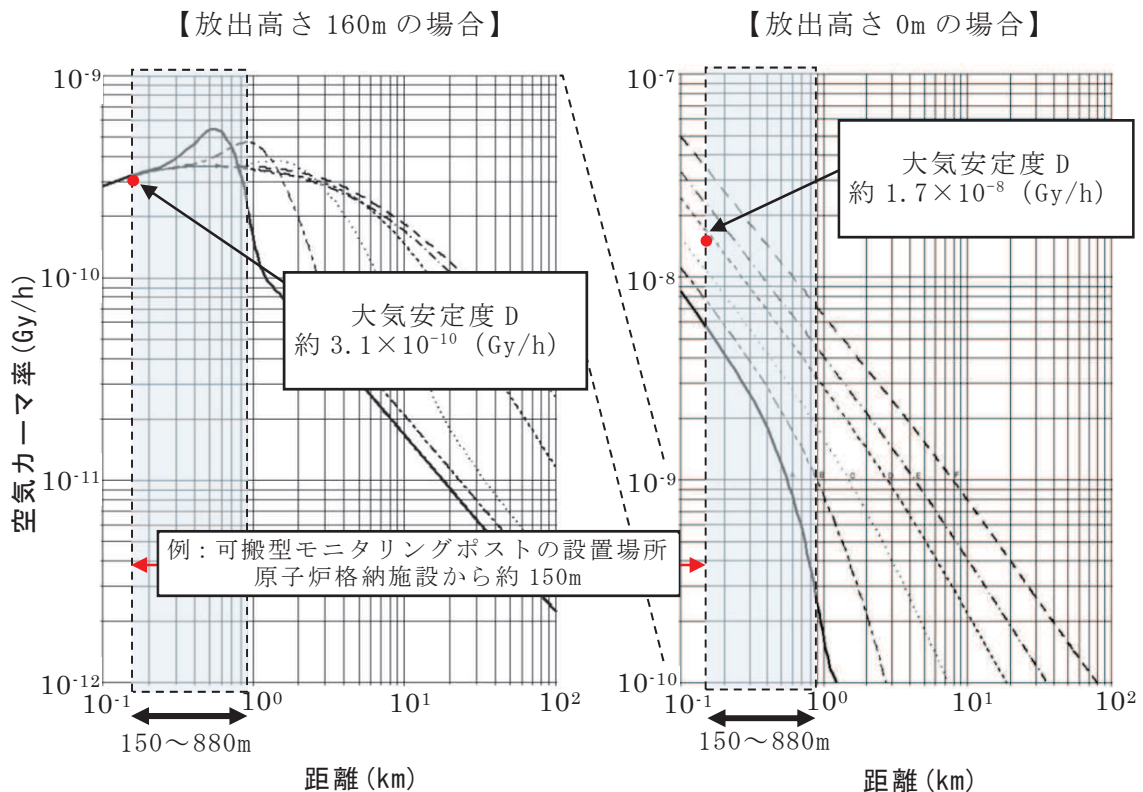
$$\begin{aligned}\text{放射性希ガス放出率} &= 4 \times D \times U / D_0 / E \\ &= 4 \times 5 \times 10^4 \times 1.0 / 3.1 \times 10^{-4} / 0.5 \\ &= 1.3 \times 10^9 \text{ (GBq/h) } (1.3 \times 10^{18} \text{ Bq/h})\end{aligned}$$

- 4 : 安全係数
- D : 地表モニタリング地点で（風下方向）実測された空間放射線量率*
⇒50mGy/h (5×10⁴ μ Gy/h) 1Sv=1Gy とした
- U : 放出地上高さにおける平均風速
⇒1.0m/s
- D₀ : 空気カーマ率図のうち地上放出高さ及び大気安定度が該当する図から読み取った地表地点における空気カーマ率
⇒3.1×10⁻⁴ μ Gy/h
- E : 原子炉停止から推定時点までの経過時間によるガンマ線実効エネルギー
⇒0.5MeV/dis

注記* : 放射性よう素の放出放射能率は、可搬型ダスト・よう素サンプラにより採取、測定したデータから算出する。

b. 高い位置から放出された場合の測定について

可搬型モニタリングポストは、地表位置に配置するため、放射性雲が高い位置から放出された場合、放射性雲高さで測定した場合に比べて放射線量率としては低くなる。しかしながら、放射性雲が通過する上空と地表面の間に放射線を遮蔽するものがないため、地表面に配置する可搬型モニタリングポストで十分に測定が可能である。図 4-3 に各大気安定度における地表面での放射性雲からのγ線による空気カーマ率分布図を示す。



出典：「排気筒から放出される放射性雲の等濃度分布図および放射性雲からの等空気カーマ率分布図（Ⅲ）」（日本原子力研究所 2004 年 6 月 JAERI-Data/Code 2004-010）（条件等加筆）

- 排気筒高さ 0. P. 175m*
 - 敷地グラウンドレベル 0. P. 15m*
 - 可搬型モニタリングポスト設置場所（原子炉格納施設から約 150~880m）
- 注記*：2011 年東北地方太平洋沖地震に伴う地殻変動を考慮すると、表記値より一様に 1m 沈下

図 4-3 各大気安定度における地表面での放射性雲からのγ線による空気カーマ率分布図

4.1.3 可搬型モニタリングポストの計測範囲

(1) 重大事故等時における線量当量率測定に必要な最大測定レンジ

重大事故等時において、放出放射能を推定するために周辺監視区域内で線量当量率を測定する場合の最大測定レンジは、福島第一原子力発電所の実績を踏まえて約 12～20mSv/h 程度（炉心との距離が最も短い（2号炉とモニタリングポスト6）約 750m 程度の場合）が必要と考えられる。また、海側の放出を考慮して配置する可搬型モニタリングポストと炉心との距離は、約 150m 程度であるため、同様に福島第一原子力発電所の実績を踏まえて約 13～160mSv/h 程度である。

このため、1000mSv/h の測定レンジがあれば十分測定可能である。

なお、福島第一原子力発電所から放出された Cs-137 の放出量は約 10000TBq であるのに対し、女川原子力発電所の有効性評価における Cs-137 の放出量は約 1.4TBq であるため、測定される放射線量率はさらに低くなると想定される。

仮に、測定レンジを超えたとしても、近隣のモニタリング設備の測定値より推定することが可能である。また、瓦礫等の影響でバックグラウンドが高くなる場合は、設置場所を変更する等の対応を実施する。

(2) 最大レンジの考え方

福島第一原子力発電所周辺の最大線量当量率は、原子炉建屋から約 900m の距離にある正門付近で約 11mSv/h であった（2011年3月15日9:00）。これを基に炉心から約 150m 及び 750m を計算すると、放射線量率は、それぞれ約 13～160mSv/h 及び約 12～20mSv/h となる。炉心からの距離と線量当量率の関係を表 4-3 に示す。

表 4-3 炉心からの距離と線量当量率の関係

炉心からの距離 (m)	線量当量率 (mSv/h)
海側 約 150	約 13～160* ¹
モニタリングポスト 代替 約 750	約 12～20* ¹
約 900	約 11* ²

注記*1：風速 1m/s，放出高さ 30m，大気安定度 A～F「排気筒から放出される放射性雲の等濃度分布図および放射性雲からの等空気カーマ率分布図（Ⅲ）」（日本原子力研究所 2004年6月 JAERI-Data/Code 2004-010）を用いて算出

*2：福島第一原子力発電所の原子炉建屋より約 900m の距離にある正門付近

4.2 可搬型放射線計測装置等

重大事故等が発生した場合に発電所及びその周辺（周辺海域を含む。）において、可搬型放射線計測装置等により発電用原子炉施設から放出される放射性物質の濃度を監視し、及び測定し、並びにその結果を記録するために、以下の可搬型放射線計測装置等を使用する。

可搬型放射線計測装置の計測範囲等を表 4-4 に示し、小型船舶の仕様等を表 4-5 に示す。また、可搬型放射線計測装置の写真を図 4-4、可搬型放射線計測装置の使用場所及び保管場所を図 4-5 に示し、小型船舶の保管場所及び移動ルートを図 4-6 に示す。

表 4-4 可搬型放射線計測装置の計測範囲等

名称	検出器の種類	計測範囲	記録	台数
可搬型ダスト・よう素 サンプラ	—	—	—	2 台*2, *3 (予備 1 台)
β 線サーベイメータ	GM 管	0~100k min^{-1*1}	サンプリング 記録	2 台*2, *3 (予備 1 台)
γ 線サーベイメータ	NaI (Tl) シン チレーション	0~30k s^{-1*1}	サンプリング 記録	2 台*2, *3 (予備 1 台)
α 線サーベイメータ	ZnS (Ag) シン チレーション	0~100k min^{-1*1}	サンプリング 記録	1 台*4 (予備 1 台)
電離箱サーベイメータ	電離箱	0.001~1000 mSv/h^{*1}	サンプリング 記録	2 台*3 (予備 1 台)

注記*1:「発電用軽水型原子炉施設における事故時の放射線計測に関する審査指針」に定める測定上限値を満たす設計とする。

*2:「放射能観測車の代替測定装置」と共用。

*3: 緊急時対策建屋に 2 台（予備 1 台）保管する。

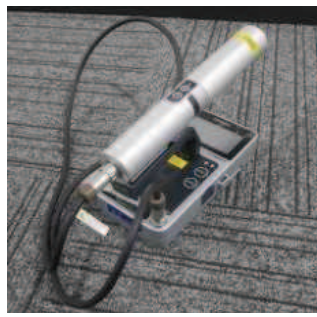
*4: 緊急時対策建屋に 1 台（予備 1 台）保管する。

表 4-5 小型船舶の仕様等

項目	内容
数量	1 艇（予備 1 艇）
最大積載量	350kg 以上
モニタリング時に持ち込む 重大事故等対処設備等	電離箱サーベイメータ：1 台 可搬型ダスト・よう素サンプラ：1 台 採取用資機材（容器等）：1 式
保管場所	第 1 保管エリア：1 艇（O.P. 約 62m） 第 4 保管エリア：1 艇（O.P. 約 62m）
運搬方法	ボートトレーラーを牽引，又は運搬車両にて物揚場まで運搬する。



可搬型ダスト・よう素
サンプラ



γ 線サーベイメータ



β 線サーベイメータ



α 線サーベイメータ



電離箱サーベイメータ

図 4-4 可搬型放射線計測装置の写真

※：現場の状況により採取場所を変更する。

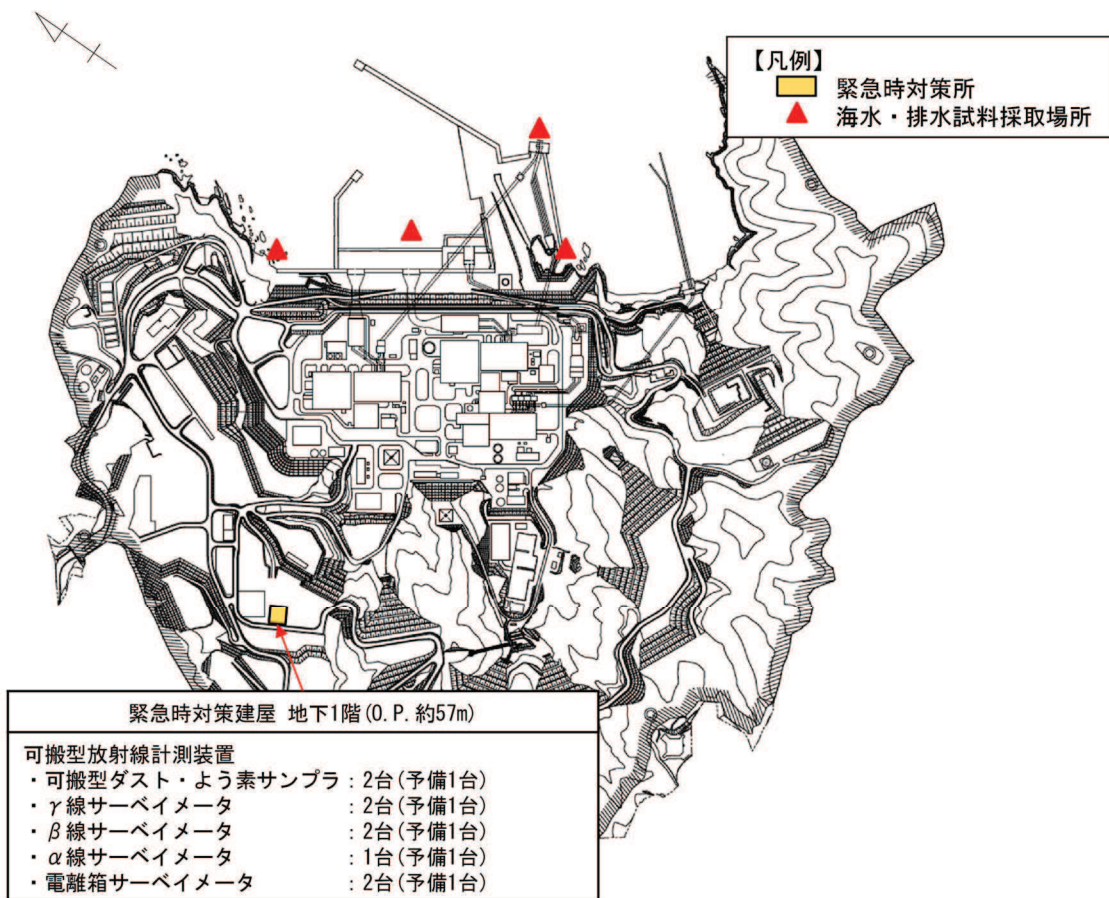


図 4-5 可搬型放射線計測装置の使用場所及び保管場所

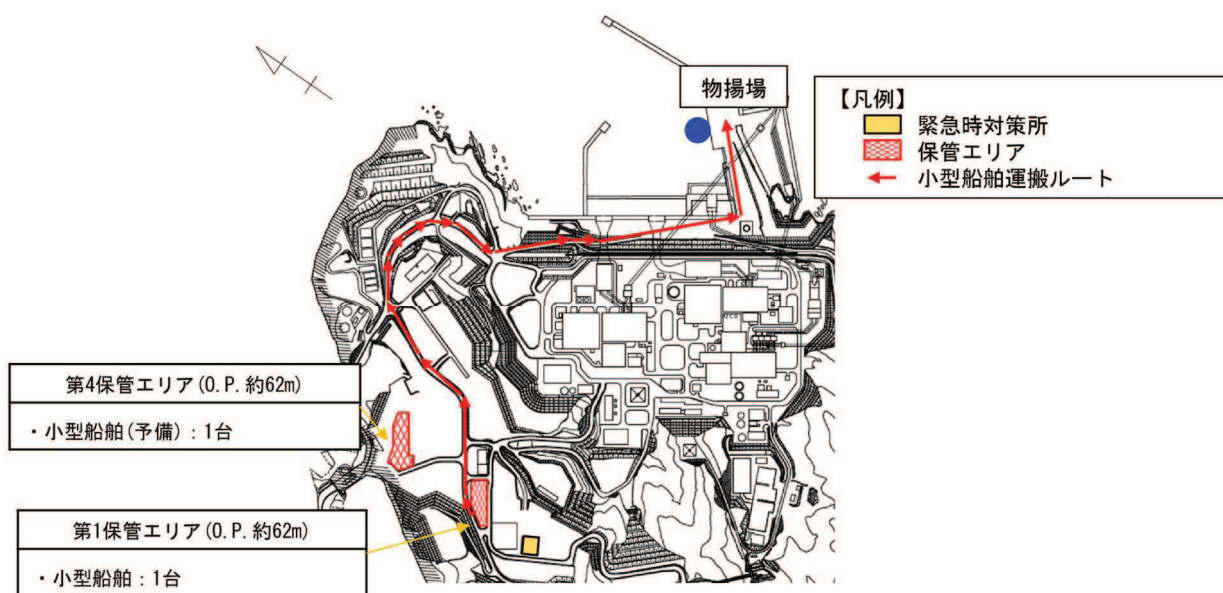


図 4-6 小型船舶の保管場所及び移動ルート

5. 計測結果の記録の保存

5.1 設計基準対象施設

「実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則」第 34 条第 4 項に係る計測結果は、確実に記録計にて継続的に記録し、記録紙は取り替えて保存できる設計とし、原子炉冷却材の放射性物質の濃度及び周辺監視区域に隣接する地域における放射性物質の濃度の継続的な試料の分析は、従事者が測定結果を記録し保存する。

記録を保存する計測項目と計測装置等を表 5-1 に示す。

5.2 重大事故等対処設備

重大事故等時における各計測装置の計測結果は、計測装置に応じた記録方法により記録し、保存できる設計とする。

緊急時対策所可搬型エリアモニタの計測結果は、記録装置にて電磁的に記録、保存し、電源喪失により保存した記録が失われない設計とする。

格納容器内雰囲気放射線モニタ(D/W)、格納容器内雰囲気放射線モニタ(S/C)、フィルタ装置出口放射線モニタ、耐圧強化ベント系放射線モニタ、使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（低線量）及び使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量）の計測結果は、データ収集装置、SPDS 伝送装置及び SPDS 表示装置で構成する安全パラメータ表示システム（SPDS）に電磁的に記録、保存し、電源喪失により保存した記録が失われない設計とする。また、プラント状態の推移を把握するためにデータ収集周期は 1 分、記録の保存容量は計測結果を取り出すことで継続的にデータを記録できるよう、14 日以上保存できる設計とする。

可搬型モニタリングポストによる計測結果は、プラント状態を適切に把握するためにデータ収集周期を 1 分とする。記録の保存容量は外部支援を受けるまでの期間、記録できるように 7 日間以上可搬型モニタリングポストの記録装置に電磁的に記録し、電源喪失により保存した記録が失われない設計とする。また、計測結果は伝送装置（衛星系回線）により、緊急時対策所へ伝送でき、緊急時対策所にて電磁的に記録し、電源喪失により保存した記録が失われない設計とする。

β 線サーベイメータ、 γ 線サーベイメータ、 α 線サーベイメータ及び電離箱サーベイメータによる計測結果は、従事者が記録し、保存できる設計とする。

表 5-1 記録を保存する計測項目と計測装置等

計測項目	計測装置等
原子炉冷却材の放射性物質の濃度	試料放射能測定装置
原子炉格納容器内放射性物質の濃度及び線量当量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ (D/W)
	格納容器内雰囲気放射線モニタ (S/C)
	格納容器内ダスト放射線モニタ
主蒸気管中及び空気抽出器その他の蒸気タービン又は復水器に接続する設備であって放射性物質を内包する設備の排ガス中の放射性物質の濃度	主蒸気管放射線モニタ
	空気エゼクタオフガス放射線モニタ
排気筒の出口又はこれに近接する箇所における排気中の放射性物質の濃度	スタック放射線モニタ
	非常用ガス処理系放射線モニタ
	試料放射能測定装置
排水口又はこれに近接する箇所における排水中の放射性物質の濃度	液体廃棄物処理系排水放射線モニタ
	試料放射能測定装置
放射性物質により汚染するおそれがある管理区域（管理区域のうち、その場所における外部放射線に係る線量のみが実用炉規則第二条第二項第四号に規定する線量を超えるおそれがある場所を除いた場所をいう。）内に開口部がある排水路の出口又はこれに近接する箇所における排水中の放射性物質の濃度	該当なし
管理区域内において人が常時立ち入る場所その他放射線管理を特に必要とする場所（燃料取扱場所その他の放射線業務従事者に対する放射線障害の防止のための措置を必要とする場所をいう。）の線量当量率	燃料取替エリア放射線モニタ
	原子炉建屋原子炉棟排気放射線モニタ
	燃料交換フロア放射線モニタ
周辺監視区域に隣接する地域における空間線量率	モニタリングポスト (1・2・3号機共用)
周辺監視区域に隣接する地域における放射性物質の濃度	放射能観測車 (1・2・3号機共用)
	構内ダストモニタ (1・2・3号機共用)
敷地内における風向及び風速	気象観測設備 風向(地上高 10m, 標高 175m) (1・2・3号機共用)
	気象観測設備 風速(地上高 10m, 標高 175m) (1・2・3号機共用)