

島根原子力発電所 2 号炉 審査資料	
資料番号	PLM-03 改 01
提出年月日	平成 30 年 6 月 27 日

島根原子力発電所 2 号炉 高経年化技術評価  
(コンクリートおよび鉄骨構造物)

補足説明資料

平成 30 年 6 月 27 日

中国電力株式会社

本資料のうち、枠囲みの内容は機密に係る事項のため公開できません。

## 目次

1. はじめに	1
2. 基本方針	2
3. 評価対象と評価手法	4
3.1 代表構造物の選定	4
3.2 高経年化対策上着目すべき経年劣化事象の抽出	7
3.3 劣化要因毎の評価対象部位の選定結果	9
3.4 評価手法	9
4. 代表構造物の技術評価	11
4.1 コンクリートの強度低下	11
4.2 コンクリートの遮へい能力低下	21
4.3 現状保全	22
4.4 総合評価	22
4.5 高経年化への対応	22
5. 代表構造物以外の技術評価	23
6. まとめ	24
6.1 審査ガイド適合性	24
6.2 保守管理に関する方針として策定する事項	24
別紙1. 点検手順書における目視点検の項目，方法および判定基準について	
別紙2. 温度測定方法，測定位置および測定結果について	
別紙3. 放射線照射量の算出方法，評価モデル，過程および結果について	
別紙4. 空気環境測定方法および位置について	
別紙5. 中性化深さの推定値の算定過程について	
別紙6. 塩分浸透における鉄筋の腐食減量の算定過程について	
別紙7. 機械振動の評価対象および評価点の選定過程について	

1. はじめに

本資料は、「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則」第82条第1項の規定に基づき実施した高経年化技術評価のうち、コンクリート構造物の強度低下、遮へい能力低下および鉄骨構造物の強度低下の評価結果について、補足説明するものである。

コンクリートおよび鉄骨構造物の経年劣化事象、劣化要因を表1に示す。

表1 コンクリートおよび鉄骨構造物の経年劣化事象および劣化要因

構造物	経年劣化事象	劣化要因	
コンクリート	強度低下	熱	コンクリートが熱を受けると、温度条件によってはコンクリート中の水分の逸散を伴う乾燥に起因する微細なひび割れ、あるいは水分の移動に起因する空隙の拡大等により、強度が低下する可能性がある。
		放射線照射	コンクリートが中性子照射やガンマ線照射を受けると、照射量によっては、コンクリートの強度が低下する可能性がある。
		中性化	コンクリートは、空気中の二酸化炭素の作用を受けると、表面から徐々にそのアルカリ性を失い中性化する。中性化がコンクリートの内部に進行し、鉄筋を保護する能力が失われると、鉄筋はコンクリート中の水分および酸素の作用により腐食し始め、腐食に伴う体積膨張によりコンクリートにひび割れやはく離が生じ、コンクリート構造物としての健全性が損なわれる可能性がある。
		塩分浸透	コンクリート中に塩化物イオンが浸透し、鉄筋位置まで達すると、鉄筋の腐食が徐々に進行し、鉄筋の膨張によりコンクリートにひび割れやはく離が生じ、コンクリート構造物としての健全性が損なわれる可能性がある。
		アルカリ骨材反応	アルカリ骨材反応は、コンクリート中に存在するアルカリ溶液と、骨材中に含まれる反応性のシリカ鉱物の化学反応である。このとき生成されたアルカリ・シリカゲルが周囲の水を吸収し膨張すると、コンクリート表面にひび割れが生じ、コンクリート構造物としての健全性が損なわれる可能性がある。
	機械振動	コンクリート構造物は、長期間にわたって機械振動による繰返し荷重を受けるとひび割れが発生し、コンクリート構造物としての健全性が損なわれる可能性がある。	
遮へい能力低下	熱	コンクリートが周辺環境からの伝達熱および放射線照射に起因するコンクリート内部の温度上昇により、コンクリート中の水分が逸散し、放射線に対する遮へい能力が低下する可能性がある。	
鉄骨	強度低下	腐食	一般的に、鋼材は大気中の酸素および水分と化学反応を起こして腐食する。腐食は、海塩粒子等により促進され、進行すると鋼材の断面欠損に至り、鉄骨構造物としての健全性が損なわれる可能性がある。
		金属疲労	繰返し荷重が継続的に鉄骨構造物にかかることにより、疲労による損傷が蓄積され、鉄骨の強度低下につながる可能性がある。
	制震装置強度低下	腐食	一般的に、鋼材は大気中の酸素および水分と化学反応を起こして腐食する。腐食は、海塩粒子等により促進され、進行すると制震装置（粘性ダンパ）の断面欠損に至り、制震装置（粘性ダンパ）の強度低下につながる可能性がある。
		摩耗	制震装置（粘性ダンパ）の摺動部に長期間の使用により摩耗が発生すると、動作不良に至り、制震装置（粘性ダンパ）の強度低下につながる可能性がある。

## 2. 基本方針

評価対象構造物において表 1 の経年劣化事象の発生の可能性について評価し、その発生の可能性が将来にわたって否定できない場合は、その発生または進展に係る健全性評価を行い、**実用発電用原子炉施設にける高経年化対策審査ガイドに定める要求事項に適合することを確認する。**

コンクリートおよび鉄骨構造物の経年劣化事象を評価するにあたっての要求事項を表 2 に整理する。

表 2 (1/2) コンクリートおよび鉄骨構造物評価についての要求事項

が 卜`	要求事項
実用発電用原子炉施設における高経年化対策審査が 卜`	<p>(1) 高経年化技術評価の審査</p> <p>⑫健全性の評価 実施が 卜` 3.1⑤に規定する期間の満了日までの期間について、高経年化対策上着目すべき経年劣化事象の発生又は進展に係る健全性を評価していることを審査する。</p> <p>⑬現状保全の評価 健全性評価結果から現状の保全策の妥当性が評価されていることを審査する。</p> <p>⑭追加保全策の抽出 現状保全の評価結果から、現状保全に追加する必要がある新たな保全策が抽出されていることを審査する。</p> <p>(2) 長期保守管理方針の審査</p> <p>①長期保守管理方針の策定 すべての追加保全策について長期保守管理方針として策定されているかを審査する。</p>

表 2 (2/2) コンクリートおよび鉄骨構造物評価についての要求事項

が 什	要求事項
<p>実用発電用原子炉施設における高経年化対策実施が 什</p>	<p>3.1 高経年化技術評価の実施及び見直し</p> <p>⑤抽出された高経年化対策上着目すべき経年劣化事象について、以下に規定する期間の満了日までの期間について機器・構造物の健全性評価を行うとともに、必要に応じ現状の保守管理に追加すべき保全策（以下「追加保全策」という。）を抽出すること。</p> <p>イ 実用炉規則第 82 条第 1 項の規定に基づく高経年化技術評価プラントの運転を開始した日から 60 年間</p> <p>3.2 長期保守管理方針の策定及び変更</p> <p>長期保守管理方針の策定及び変更にあたっては、以下の要求事項を満たすこと。</p> <p>①高経年化技術評価の結果抽出された全ての追加保全策（発電用原子炉の運転を断続的に行うことを前提として抽出されたもの及び冷温停止状態が維持されることを前提として抽出されたもの全て。）について、発電用原子炉ごとに、保守管理の項目及び当該項目ごとの実施時期を規定した長期保守管理方針を策定すること。</p> <p>なお、高経年化技術評価の結果抽出された追加保全策について、発電用原子炉の運転を断続的に行うことを前提とした評価から抽出されたものと冷温停止状態が維持されることを前提とした評価から抽出されたもの間で、その対象の経年劣化事象及び機器・構造物の部位が重複するものについては、双方の追加保全策を踏まえた保守的な長期保守管理方針を策定すること。</p>

### 3. 評価対象と評価手法

#### 3.1 代表構造物の選定

コンクリートおよび鉄骨構造物の強度低下、遮へい能力低下が想定される構造物は多数存在するため、高経年化技術評価では、評価対象となる構造物の中から代表構造物を選定して評価を行う。評価対象構造物、代表構造物は以下の手順にて選定する。

##### 3.1.1 評価対象構造物の抽出とグループ化

安全上重要な構造物「重要度分類審査指針における PS-1, 2 および MS-1, 2 に該当する構造物または該当する機器・構造物を支持する構造物」「高温・高圧の環境下にある PS-3, MS-3 の機器を支持する構造物」「常設重大事故等対処設備に該当する構造物または該当する機器・構造物を支持する構造物」「浸水防護施設に属する構造物」に該当する構造物を抽出し、コンクリート構造物と鉄骨構造物にグループ化を実施した。その結果を表 3 に示す。

##### 3.1.2 代表構造物の選定

グループ化した評価対象構造物について、使用条件等を考慮して代表構造物を選定した。コンクリート構造物における代表構造物選定結果を表 4、鉄骨構造物における代表構造物選定結果を表 5 に示す。

表 3 評価対象構造物の抽出とグループ化

対象構造物	重要度*1	コンクリート構造物	鉄骨構造物
原子炉建物	PS-1	○	○ (鉄骨部)
タービン建物	MS-1	○	○ (鉄骨部)
廃棄物処理建物	MS-1	○	
制御室建物	MS-1	○	
排気筒 (制震装置付)	MS-1	○	○
サトパ`ンカ建物	高*2	○	
補助ボ`イラ室	高*2	○	○
タービン建物水密扉	設*3		○
復水貯蔵タ`ク基礎	MS-1	○	
非常用ガス処理系配管タ`ク外	MS-1	○	
取水構造物	MS-1	○	
防波壁	設*3	○	

\*1：最上位の重要度を示す。

\*2：最高使用温度が 95℃を超え、または最高使用圧力が 1,900kPa を超える環境下にある原子炉格納容器外の重要度クラス 3 の機器を支える構造物を示す。

\*3：設計基準対象施設として評価対象とした機器および構造物を示す。

表 4 コンクリート構造物における代表構造物選定結果

対象構造物 (コンクリート構造物)	使用条件等										選定	選定理由
	運転開始後 経過年数	高温部の有無	放射線の有無	振動の有無	設置環境		供給 塩化物量					
					屋内	屋外						
原子炉建物	29年	○	○	△	△	一部 仕上げ無し	仕上げ有り	△	◎	高温部, 放射線の影響		
タービン建物	29年	△	△	○	○	一部 仕上げ無し	仕上げ有り	△	◎	振動の影響		
廃棄物処理建物	29年	△	△	—	—	一部 仕上げ無し <sup>*2</sup>	仕上げ有り	△				
制御室建物	43年	—	—	—	—	一部 仕上げ無し	仕上げ有り	△	◎	運転開始後経過年数		
排気筒基礎	29年	—	—	—	—		埋設 <sup>*1</sup>	△				
サイト <sup>1</sup> ンカ建物	33年	△	△	—	—	一部 仕上げ無し <sup>*2</sup>	仕上げ有り	△				
補助ボイラー室	31年 20年	△	—	—	—	一部 仕上げ無し <sup>*2</sup>	仕上げ有り	△				
復水貯蔵タンク基礎	29年	—	—	—	—		埋設 <sup>*1</sup>	△				
非常用ガス処理系配管 <sup>2</sup> カ	29年	—	—	—	—		埋設 <sup>*1</sup>	—				
取水構造物	29年	—	—	—	—		仕上げ無し	○ (海水と接触)	◎	供給塩化物量の影響		
防波壁	4年	—	—	—	—		仕上げ無し <sup>*3</sup>	△				

\*1：環境条件の区分として、土中埋設は一般の環境として区分されることから、他の屋外で仕上げがない構造物で代表させる。

\*2：他の屋内で仕上げがない構造物で代表させる。

\*3：他の屋外で仕上げがない構造物で代表させる。

…グループ内代表構造物とする使用条件等

【凡例】  
 ○：影響大  
 △：影響小  
 —：影響極小, または無し

表5 鉄骨構造物における代表構造物選定結果

対象構造物 (鉄骨構造物)	使用条件等			選定	選定理由
	運転開始後 経過年数	設置環境			
		屋内	屋外		
原子炉建物 (鉄骨部)	29年	仕上げ有り*1	/		
タービン建物 (鉄骨部)	29年	仕上げ有り*1	/		
排気筒	29年	/	仕上げ有り	◎	屋外環境
補助ボイラ室	31年	仕上げ有り	/	◎	屋内環境
タービン建物水密 扉	5年	仕上げ有り*1	/		

\*1：他の屋内で仕上げがある構造物で代表させる。

…グループ内代表構造物とする使用条件等



### 3.2 高経年化対策上着目すべき経年劣化事象の抽出

#### 3.2.1 高経年化対策上着目すべき経年劣化事象

高経年化対策上着目すべき経年劣化事象を表 6 に示す。また、表 1 に示した経年劣化事象のうち、以下①と②以外について、高経年化対策上着目すべき経年劣化事象として抽出した。

表 6 高経年化対策上着目すべき経年劣化事象

構造物	経年劣化事象	高経年化対策上着目すべき経年劣化要因
コンクリート	強度低下	熱
		放射線照射
		中性化
		塩分浸透
		機械振動
	遮へい能力低下	熱

#### ①高経年化対策上着目すべき経年劣化事象ではない事象（日常劣化管理事象）

表 7 に示す経年劣化事象については、想定した劣化傾向等に基づき適切な保全活動を行っていることから、高経年化対策上着目すべき経年劣化事象ではない事象と判断した。なお、コンクリートおよび鉄骨構造物の保全活動は、保全計画に基づく頻度、「QMS7-06-N16-16 島根原子力発電所土木建築関係設備点検手順書」（以下、「点検手順書」という）に定めた点検方法により、実施している。具体的な点検および補修の実績を表 8 に示す。また、点検手順書における目視点検の項目、方法および判定基準について、別紙 1 に示す。

表 7 日常劣化管理事象

構造物	経年劣化事象	劣化要因	理由
コンクリート	強度低下	アルカリ骨材反応	定期的（1 回／年）に点検手順書に基づく目視点検を行っているが、アルカリ骨材反応に起因すると判断されるひび割れは確認されていない。 また、試験によりコンクリート構造物の健全性に影響を与えるような反応性がないことを確認している。試験結果を表 9 に示す。 今後も使用環境が急激に変化することはないことから、アルカリ骨材反応の進展傾向は極めて小さいと考えられる。
鉄骨	強度低下	腐食	定期的（1 回／年）に点検手順書に基づく目視点検を行い、鋼材の腐食に影響する塗膜の劣化等が認められた場合には、補修塗装を施すことによって健全性を確保している。
	制震装置 強度低下	腐食	定期的（1 回／年）に点検手順書に基づく目視点検を行い、有意な塗膜の劣化等が認められた場合には、補修塗装を施すことによって健全性を確保している。
		摩耗	定期的（1 回／年）に点検手順書に基づく目視点検を行い、有意な摩耗が認められた場合には、新品への取替え等を行うことにより、健全性を確保している。

表8 アルカリ骨材反応，鉄骨腐食および摩耗に関する点検および補修の実績

経年劣化事象	劣化要因	対象構造物	点検方法	点検頻度	点検結果	補修実績
コンクリートの強度低下	アルカリ骨材反応	原子炉建物，タービン建物，廃棄物処理建物，制御室建物，排気筒基礎，サイトバンナ建物，補助ボイラ室，復水貯蔵タンク基礎，非常用ガス処理系配管ダクト，取水構造物，防波壁	目視点検	1回/年	アルカリ骨材反応に起因すると判断されるひび割れは確認されていない	補修実績なし
鉄骨の強度低下	腐食	原子炉建物，タービン建物，排気筒，補助ボイラ室，タービン建物水密扉	目視点検	1回/年	有害な腐食は認められない	補修実績なし
制震装置の強度低下	腐食	排気筒	目視点検	1回/年	有害な腐食は認められない	補修実績なし
	摩耗	排気筒	目視点検	1回/年	有害な摩耗は認められない	補修実績なし

表9 アルカリ骨材反応に関する試験結果

対象構造物	試験方法 (試験実施年)	骨材	測定値	判定基準	結果
原子炉建物ほか 主要構造物	モルタルバー法 (昭和59年)	八雲村産粗骨材	0.024%	膨張率が6か月で0.1%以下が無害	無害
		古志町産粗骨材	0.068%		
		加茂町産細骨材	0.013%		
		広瀬町産細骨材	0.008%		
		横田町産細骨材	0.017%		
		仁多町産細骨材	0.013%		
		大島町産細骨材	0.019%		
		西園町産細骨材	0.013%		

②高経年化対策上着目すべき経年劣化事象ではない事象（日常劣化管理事象以外）

表 10 に示す経年劣化事象については、今後も経年劣化事象の進展が考えられない、または進展傾向が極めて小さいと考えられることから、高経年化対策上着目すべき経年劣化事象ではない事象と判断した。

表 10 日常劣化管理事象以外

構造物	経年劣化事象	劣化要因	理由
鉄骨	強度低下	金属疲労	<p>鉄骨構造物のうち、風による繰返し荷重を受ける排気筒が対象構造物と考えられる。</p> <p>島根 2 号炉の排気筒は、その耐震裕度を向上させるために鉄塔支持化（粘性ダンパ<sup>®</sup>付）を実施し、2015 年 4 月に完了している。</p> <p>鉄骨構造物の風等による繰返し荷重に対する評価は、（社）日本建築学会「鋼構造設計規準（2005）」に示されている評価式を用いて、発電所近傍で計測された風に基づき算定した応力範囲が、運転開始後 60 年時点においても、許容疲労強さよりも小さいことを確認し、疲労を考慮する必要はないと評価した。</p> <p>島根 2 号炉の排気筒は鉄塔支持型であり、自立型よりも共振現象が起きにくいとされている。また排気筒の主要構造部材は、これまでの目視点検でも共振による疲労割れは確認されておらず、今後もこれらの共振現象による疲労が大きく変化する要因があるとは言い難い。</p> <p>以上から、鉄骨の金属疲労については、高経年化対策上着目すべき経年劣化事象ではないと判断する。</p>

3.3 劣化要因毎の評価対象部位の選定結果

経年劣化事象に対する劣化要因毎の評価対象部位について、選定した結果を表 11 に示す。

3.4 評価手法

高経年化対策上着目すべき経年劣化事象について、劣化要因毎に評価対象部位の材料および構造部条件並びに使用および環境条件に基づき、その進展の程度が大きいと考えられる評価点について、**材料面**の性能を確認する。

性能を確認する方法としては、学会基準等による既往の健全性評価または国内外の研究成果による健全性評価とした。

表 11 経年劣化事象に対する要因毎の評価対象部位

構造種別	コンクリート構造物								鉄骨構造物				備考
	強度低下								遮へい能力低下		強度低下		
要因	熱	放射線照射	中性化	塩分浸透	アルカリ骨材反応	機械振動	熱	腐食	金属疲労	腐食	摩耗		
原子炉建物	○*1	○*1	○*2	○	△	○	○*5						
タービン建物	○	○	○*2	○	△	○*4	○						
制御室建物			○*2	○	△								
排気筒								△	▲	△	△		
補助ボイ室								△					
取水構造物			○*3	○*3	△								

○：高経年化対策上着目すべき経年劣化事象

△：高経年化対策上着目すべき経年劣化事象ではない事象（日常劣化管理事象）

▲：高経年化対策上着目すべき経年劣化事象ではない事象（日常劣化管理事象以外）

\*：評価対象部位

\*1：一次遮へい壁  
 \*2：内壁  
 \*3：壁面  
 \*4：タービン発電機架台  
 \*5：ガン線遮へい壁

#### 4. 代表構造物の技術評価

##### 4.1 コンクリートの強度低下

###### 4.1.1 熱による強度低下

###### (1) 評価の概要

評価対象部位は、対象構造物のうち、通常運転時に雰囲気温度が高く、高温の原子炉圧力容器近傍に位置する一次遮へい壁とし、評価点は一次遮へい壁内側とした（図1参照）。

評価については、通常運転時における周辺の温度測定結果と、コンクリートの温度制限値を比較した。通常運転時における温度測定の方法、位置および結果を別紙2に示す。

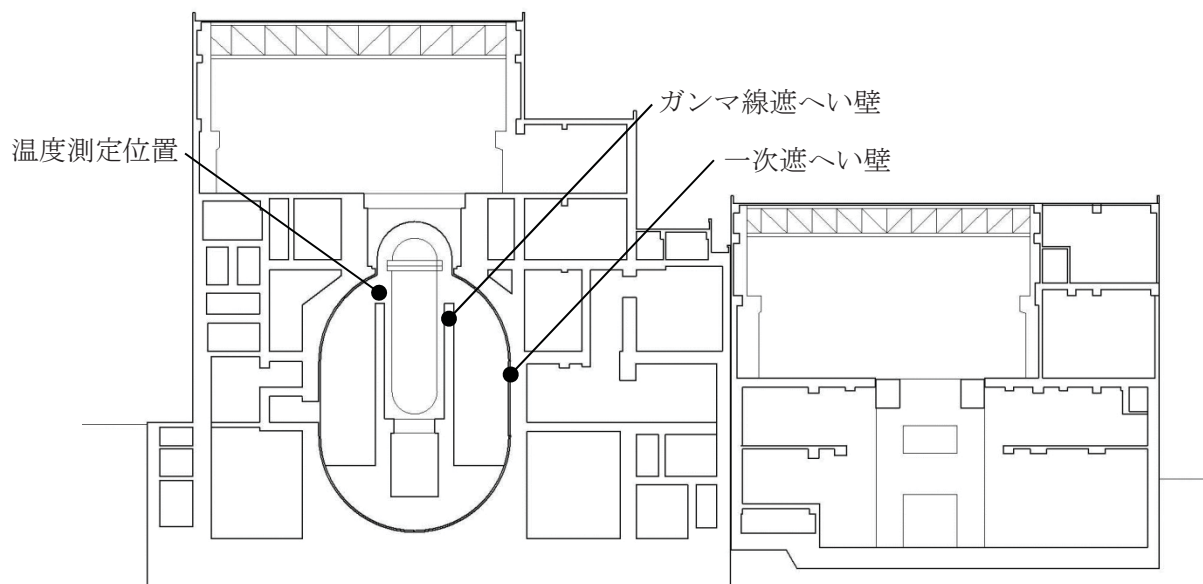


図1 原子炉圧力容器概要

###### (2) 評価結果

コンクリートの温度制限値は設計基準強度確保の観点から、局部では90℃、一般部では65℃と定められている※1。

評価温度は、一次遮へい壁に対して温度条件の厳しくなる原子炉格納容器内の雰囲気温度とし、測定値の最高温度は62℃（測定位置は、原子炉圧力容器に近く温度の高くなるガンマ線遮へい壁近傍）であり、コンクリートの温度制限値以下である。

以上から、熱による強度低下に対しては、長期健全性評価上問題とならない。

※1：日本建築学会「原子炉建屋構造設計指針・同解説（1988）」

#### 4.1.2 放射線照射による強度低下

##### (1) 評価の概要

評価対象部位は、対象構造物のうち、原子炉压力容器近傍に位置し、運転時に中性子照射量およびガンマ線照射量の最も大きい一次遮へい壁とし、評価点を一次遮へい壁内側とした。

評価については、評価点における運転開始後 60 年時点で予想される中性子照射量およびガンマ線照射量を解析により算出した。放射線照射量の算出方法、条件、過程および結果を別紙 3 に示す。

##### (2) 評価結果

運転開始後 60 年時点で予想される中性子照射量 ( $E > 0.1\text{MeV}$ ) は、放射線照射量解析の結果、評価点において  $1.32 \times 10^{14} \text{ n/cm}^2$ 、運転開始後 60 年時点で予想されるガンマ線照射量は、放射線照射量解析の結果、評価点において  $2.81 \times 10^6 \text{ rad}$  であった。Hilsdorf 等の文献※<sup>2</sup>や日本建築学会「原子力施設における建築物の維持管理指針・同解説 (2015)」等を踏まえ、コンクリート強度に影響を及ぼす可能性のある放射線照射量ではないことを確認した (図 2, 3 参照)。

以上から、放射線照射による強度低下に対しては、長期健全性評価上問題とならない。

※<sup>2</sup>: Hilsdorf, Kropp, and Koch, "The Effects of Nuclear Radiation on the Mechanical Properties of Concrete," American Concrete Institute Publication, SP-55, Paper 10. (1977)

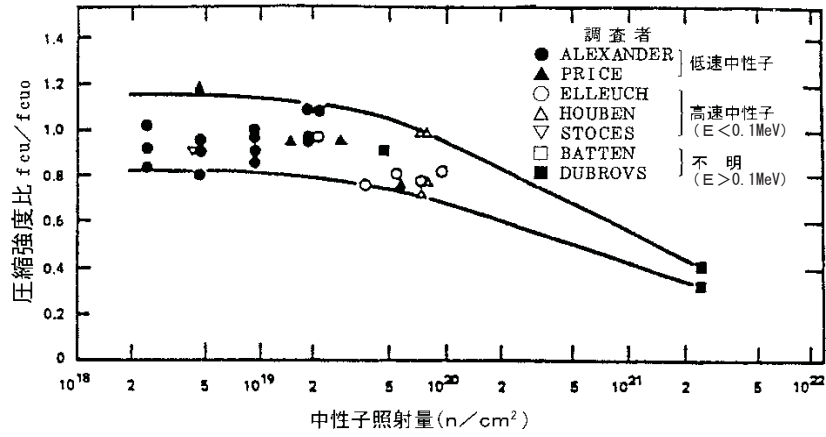


図2 中性子照射したコンクリートの圧縮強度 ( $f_{cu}$ ) と照射しないコンクリートの圧縮強度 ( $f_{cu0}$ ) の変化<sup>\*2</sup>

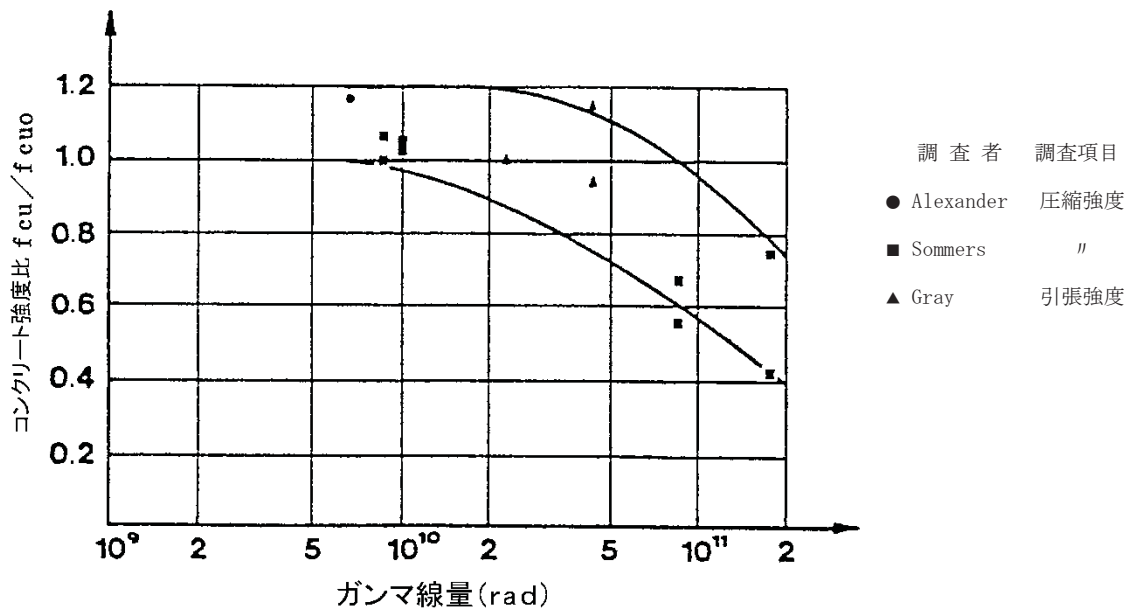


図3 ガンマ線照射したコンクリートの圧縮強度 ( $f_{cu}$ ) と照射しないコンクリートの圧縮強度 ( $f_{cu0}$ ) の変化<sup>\*2</sup>

#### 4.1.3 中性化による強度低下

##### (1) 評価の概要

中性化の進展具合は、環境条件（温度、相対湿度、二酸化炭素濃度）の影響を受けるため、空気環境測定を実施した。空気環境測定方法および位置を別紙4に示す。

中性化の評価対象部位は、屋外と屋内では、鉄筋位置に対する中性化深さと鉄筋腐食の開始の関係が異なることから、各々に対して評価対象部位を抽出することとし、空気環境の影響を遮断するコンクリートの塗装仕上げの有無、環境条件（温度、相対湿度、二酸化炭素濃度）に基づく中性化に及ぼす影響度、かぶり厚さを考慮して選定した。

仕上げの状況については、対象構造物のうち、仕上げが無い箇所がある構造物を選定し、設置環境が屋内の構造物と屋外の構造物に分類する。屋外の構造物については、対象となる構造物が取水構造物のみであることから、取水構造物を評価対象として選定した。屋内については、対象構造物のうち、原子炉建物、タービン建物および制御室建物の内壁を選定した。

評価点については、屋内の各評価対象構造物で鉄筋腐食開始年数が最小となった、原子炉建物3階非常用ガス処理装置室、タービン建物3階タービン室、制御室建物1階1D非常用電気室、1C非常用電気室の内壁とした。なお、鉄筋腐食開始年数については、各環境条件（温度、相対湿度、二酸化炭素濃度）が入力値となる森永式<sup>※3</sup>を用いて算出した。表12に各評価対象部位での森永式から算出される鉄筋腐食開始年数を示す。

また、屋外の構造物については海水によりコンクリート表面が湿潤とならず、空気環境の影響を受ける取水構造物の壁面（気中帯）とした。

※3：森永繁「鉄筋の腐食速度に基づいた鉄筋コンクリート建築物の寿命予測に関する研究—東京大学学位論文（1986）」



表 12 森永式による中性化の鉄筋腐食開始年数の比較

	調査部位	測定面種類	鉄筋が腐食し始める中性化深さ*1 (cm)	60年時点*2における中性化深さ (cm)	鉄筋腐食開始年数*3 (年)	
原子炉建物	内壁	B2階 (東面)	塗装面	7.0	0.88	3,837
		B1階 (西面)	塗装面	7.0	1.10	2,430
		1階 (西面)	塗装面	7.0	1.04	2,770
		2階 (東面)	塗装面	8.0	0.93	4,444
			未塗装面	8.0	2.39	674
		3階 (北面) 非常用ガス処理装置室	塗装面	7.0	0.97	3,136
			未塗装面	7.0	2.50	472
4階 (北面)	塗装面	7.0	0.93	3,460		
タービン建物	内壁	B1階 (北面)	塗装面	7.0	0.57	9,194
			未塗装面	7.0	1.46	1,386
		1階 (北面)	塗装面	8.0	0.98	4,031
			未塗装面	8.0	2.51	609
		2階 (西面)	塗装面	6.0	0.89	2,770
			未塗装面	6.0	2.27	422
		3階 (北面) タービン室	塗装面	6.0	0.91	2,629
			未塗装面	6.0	2.34	397
制御室建物	内壁	1階 (東面) 1C 非常用電気室	未塗装面	7.0	4.53	177
		1階 (北面) 廊下	塗装面	7.0	1.29	2,207
		1階 1D 非常用電気室	未塗装面	7.0	4.53	177

\*1：かぶり厚さから評価した値（屋内ではかぶり厚さに2cmを加えた値）

\*2：島根2号炉運転開始より60年時点

\*3：森永式によって算出される中性化深さが、鉄筋が腐食し始める時の中性化深さに達する年数  
森永式

$$x = \sqrt{\frac{c}{5}} \cdot 2.44 \cdot R \cdot (1.391 - 0.017 \cdot RH + 0.022 \cdot T) \cdot (4.6 \cdot w/c - 1.76) \cdot \sqrt{t}$$

t：材令（日）

x：中性化深さ（mm）

w/c：水セメント比

C：炭酸ガス濃度（%）

RH：相対湿度（%）

T：温度（℃）

R：仕上げ材による係数

評価については以下の手順にて実施した。算定過程を別紙5に示す。

①中性化深さの推定

中性化深さの推定式（岸谷式<sup>※4</sup>，依田式<sup>※5</sup>，森永式<sup>※3</sup> および中性化深さの実測値に基づく $\sqrt{t}$ 式<sup>※6</sup>）により，運転開始後60年経過時点の中性化深さを算出

②最大中性化深さ推定値の抽出

中性化深さの推定式により得られる中性化深さのうち，最大値となる中性化深さを抽出

③鉄筋が腐食し始める時の中性化深さの算出

鉄筋が腐食し始める時の中性化深さとして，屋内はかぶり厚さに2cmを加えた値，屋外はかぶり厚さの値をそれぞれ算出

④運転開始後60年経過時点の中性化深さの評価

②が③よりも小さいことを確認

※4：日本建築学会「高耐久性鉄筋コンクリート造設計施工指針（案）・同解説（1991）」

※5：技報堂出版「コンクリート構造物の耐久性シリーズ 中性化（1986）」

※6：土木学会「コンクリート標準示方書 維持管理編（2013）」

(2) 評価結果

評価対象部位の運転開始後60年経過時点における中性化深さの推定値は表13に示すとおり，いずれの評価点においても鉄筋が腐食し始める時の中性化深さを十分に下回っていることを確認した。

また，定期的に見視点検を実施しているが，中性化による鉄筋腐食に起因する有害なひび割れ等は確認されていない。

以上から，中性化による強度低下に対しては，長期健全性評価上問題とならない。

表 13 コンクリートの中性化深さ

(単位：cm)

評価点		調査時点の中性化深さ		運転開始 60 年時点の中性化深さ*1	鉄筋が腐食し始める中性化深さ*2
		調査時期 (経過年数)	実測値 (最大値)		
屋内	原子炉建物 3 階内壁	2016 年 (27 年)	0.65 (2.2)	3.57 (岸谷式)	7.0
	タービン建物 3 階内壁	2016 年 (27 年)	0.36 (1.2)	3.57 (岸谷式)	6.0
	制御室建物 1 階内壁	2013 年 (39 年)	0.0 (0.1)	5.24 (岸谷式)	7.0
屋外	取水構造物 気中帯	2016 年 (27 年)	0.0 (0.0)	1.68 (岸谷式)	4.0

\*1：岸谷式，依田式，森永式および中性化深さの実測値に基づく $\sqrt{t}$ 式による評価結果のうち最大値を記載

\*2：かぶり厚さから評価した値

#### 4.1.4 塩分浸透による強度低下

##### (1) 評価の概要

塩分浸透の評価対象部位は、対象構造物のうち飛来塩分および海水とその飛沫の影響により最も厳しい塩分浸透環境下であり、塗装等の仕上げが施されていない部位がある取水構造物とした。塩分浸透の測定結果を表 14 に示す。

評価点については、評価対象構造物（取水構造物）のうち、「高経年化技術評価審査マニュアル（JNES-RE-2013-9012）」に基づき、塩分浸透環境を考慮し、図 4 に示すとおり、環境条件が異なる取水構造物の気中帯、干満帯および海中帯をそれぞれ評価点として選定した。

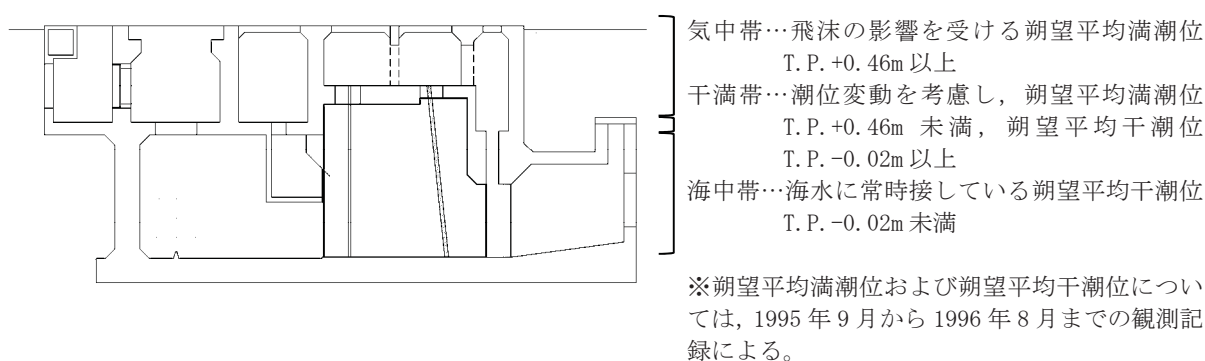


図 4 取水構造物の概要

表 14 塩分浸透の測定結果

対象の コンクリート構造物	表面からの 深さ (mm)	塩化物イオン量 (kg/m <sup>3</sup> )		
		気中帯	干満帯	海中帯
取水構造物	0～10	0.510	0.360	0.371
	10～20	0.533	0.473	0.371
	20～30	0.324	0.518	0.348
	30～40	0.324	0.496	0.348
	40～50	0.232	0.518	0.418
	50～60	0.301	0.428	0.302
	60～70	0.209	0.451	0.325
	70～80	0.301	0.406	0.395
	80～90	0.324	0.383	0.371
	90～100	0.301	0.406	0.348
	100～120	0.185	0.451	0.279
	120～140	0.301	0.406	0.302
	140～160	0.324	0.293	0.371
点検年月日 ( )内はデータ採取日		2016年8月1日 (2016年6月29日)	2016年9月5日 (2016年6月29日)	2016年9月20日 (2016年6月28日)

評価については、以下の手順にて実施した。算定過程を別紙6に示す。

①運転開始後60年時点における鉄筋の腐食減量の算出

- ・拡散方程式により塩化物イオン濃度の測定結果をもとに、運転開始経過年毎のコンクリート表面からの塩化物イオンの浸透を予測し、鉄筋位置における塩化物イオン量を算出
- ・森永式<sup>\*3</sup>により鉄筋位置における塩化物イオン量を用いて、運用開始経過年数毎の鉄筋の腐食減量を算出

②かぶりコンクリートにひび割れが発生する時点における鉄筋の腐食減量の算出

森永式により鉄筋径およびかぶり厚さを用いて、かぶりコンクリートにひび割れが発生する時点における鉄筋の腐食減量を算出

③運転開始後60年時点における鉄筋の腐食減量の評価

- ①が②より小さいことを確認

(2) 評価結果

評価対象部位の運転開始後60年経過時点における鉄筋の腐食減量の推定値は表15に示すとおり、かぶりコンクリートにひび割れが発生する時点の鉄筋の腐食減量を十分に下回っていることを確認した。

また、定期的に目視点検を実施しているが、塩分浸透による鉄筋腐食に起因する有害なひび割れ等は確認されていない。

以上から、塩分浸透による強度低下に対しては、長期健全性評価上問題とならない。

表15 鉄筋の腐食減量

評価点	調査時期 (経過年数)	鉄筋位置での 塩化物イオン濃度 (%)	鉄筋の腐食減量 ( $\times 10^{-4}$ g/cm <sup>2</sup> )			
			調査時点	運転開始後 60年時点	かぶりコンクリート にひび割れが 発生する時点	
取水 構造物	気中帯	2016年 (27年)	0.015 (0.36) *	12.4	28.1	59.9
	干満帯	2016年 (27年)	0.020 (0.45) *	0.0	0.0	59.9
	海中帯	2016年 (27年)	0.015 (0.35) *	0.0	0.0	85.0

\*: ( ) 内は塩化物イオン量 (kg/m<sup>3</sup>)

#### 4.1.5 機械振動による強度低下

##### (1) 評価の概要

評価対象部位は、プラント運転中常時振動を受ける代表構造物のうち、最も大きな機械振動を受けるタービン建物のタービン発電機架台コンクリートとし、評価点については、機械振動荷重を直接受ける機器支持部付近(基礎ボルト周辺コンクリート)を選定した。

機械振動の評価対象および評価点の選定過程は別紙7に示す。

##### (2) 評価結果

タービン発電機については、「QMS7-02-N28-42 2号機巡視点検要領書」に基づき異常振動の有無を日常的なパトロールで確認している。タービン発電機架台コンクリートについては定期的(1回/年)に点検手順書に基づき目視点検を行い、コンクリート表面において強度に支障をきたす可能性のある欠陥がないことを確認している。

また、仮に機械振動により機器のコンクリート基礎への定着部の支持力が失われるような場合、機器の異常振動が発生するものと考えられるが、「QMS7-02-N01-77 運転管理手順書」に基づき日常的な巡視点検やタービン監視計器により軸振動の測定値を中央制御室において連続監視しており、異常の兆候は検知可能である。

以上から、機械振動による強度低下に対しては、長期健全性評価上問題とならない。

## 4.2 コンクリートの遮へい能力低下

### 4.2.1 熱による遮へい能力低下

#### (1) 評価の概要

評価対象部位は、放射線の遮へい能力が要求されるガンマ線遮へい壁および一次遮へい壁のうち、原子炉圧力容器近傍に位置し、周辺環境からの伝達熱および運転時に照射量の最も大きいガンマ線遮へい壁とする。評価点は、ガンマ線遮へい壁の炉心領域部とする。

#### (2) 評価結果

放射線防護の観点から、コンクリート遮へい体の設計に適用されている「コンクリート遮へい体設計基準」(R. G. Jaeger et al. 「Engineering Compendium on Radiation Shielding (ECRS) VOL. 2」)には、周辺および内部最高温度の制限値が示されており、「コンクリートに対しては中性子遮へいで 88℃以下、ガンマ線遮へいで 177℃以下」となっている。

これに対し、評価対象部位の最高温度は、工事計画認可申請書添付書類「生体しゃへい装置の放射線のしゃへい及び熱除去についての計算書」によると、コンクリート中の全ガンマ線束による発熱を考慮して温度分布解析を行った結果は 78℃であり、コンクリート温度制限値を下回っていることから、運転開始後 60 年時点においても遮へい能力への影響はないと判断する。

また、仮に熱によるコンクリート構造物の遮へい能力低下が生じた場合、放射線量が上昇するものと考えられるが、放射線量は日常的に監視しており、異常の兆候は検知可能である。

以上から、熱によるコンクリートの遮へい能力低下に対しては、長期健全性評価上問題とならない。

#### 4.3 現状保全

コンクリート構造物の強度低下については、定期的（1回／年）に点検手順書に基づくコンクリート表面の目視点検を実施している。目視点検の結果、ひび割れ等の補修が必要となる損傷が確認された場合、即時補修が必要な場合を除き、その経過を継続的に監視しつつ、点検実施後数年以内を目途に補修を計画、実施している。

コンクリート構造物の遮へい能力低下については、ガンマ線遮へいコンクリートについては、鉄板で覆われているため、ガンマ線遮へいコンクリートに近く、他の部位より熱の影響を受けていると思われる一次遮へい壁において構造物の健全性維持の観点から定期的（1回／年）に点検手順書に基づくコンクリート表面の目視点検を実施している。また、放射線量を日常的に監視している。

#### 4.4 総合評価

コンクリート構造物の強度低下については、健全性評価結果から判断して、今後、強度低下が急激に発生する可能性は小さい。

また、定期的（1回／年）な点検手順書に基づく目視点検により補修対象となったひび割れ等の補修を計画、実施しており、現状の保全方法は、コンクリート構造物の健全性を維持する上で適切である。

コンクリート構造物の遮へい能力低下については、健全性評価結果から判断して、現状において問題はなく、今後、遮へい能力低下が急激に発生する可能性は小さい。

また、仮に熱によるコンクリート構造物の遮へい能力低下が生じた場合、放射線量が上昇するものと考えられるが、放射線量は日常的に監視しており、異常の兆候は検知可能である。

#### 4.5 高経年化への対応

コンクリート構造物の強度低下および遮へい能力低下に対しては、高経年化対策の観点から現状の保全内容に対して追加すべき項目はなく、今後も現状保全を継続していく。



#### 5. 代表構造物以外の技術評価

コンクリートおよび鉄骨構造物の技術評価については、代表構造物について各経年劣化事象に影響を及ぼす要因毎に使用条件を考慮して実施しており、グループ内構造物の使用条件は代表構造物に包含されているため、技術評価結果も代表構造物に包含された結果となる。

## 6. まとめ

### 6.1 審査ガイド適合性

「2. 基本方針」で示した要求事項について技術評価を行った結果、すべての要求を満足しており、審査ガイドに適合していることを確認した。コンクリートおよび鉄骨構造物についての要求事項との対比を表 16 に示す。

### 6.2 保守管理に関する方針として策定する事項

今後も現状の保全方法により健全性を確認していくものとし、現状保全項目に高経年化対策の観点から追加すべきものはなく、保守管理に関する方針として策定する事項はない。

以 上

表 16 (1/2) コンクリートおよび鉄骨構造物についての要求事項との対比

が 什	要求事項	技術評価結果
<p>實用発電用原子炉施設における高経年化対策審査が 什</p>	<p>(1) 高経年化技術評価の審査            ⑫健全性の評価            実施が 什` 3.1⑤に規定する期間の満了日までの期間について、高経年化対策上着目すべき経年劣化事象の発生又は進展に係る健全性を評価していることを審査する。</p> <p>⑬現状保全の評価            健全性評価結果から現状の保全策の妥当性が評価されていることを審査する。</p> <p>⑭追加保全策の抽出            現状保全の評価結果から、現状保全に追加する必要がある新たな保全策が抽出されていることを審査する。</p> <p>(2) 長期保守管理方針の審査            ①長期保守管理方針の策定            すべての追加保全策について長期保守管理方針として策定されているかを審査する。</p>	<p>「4. 代表構造物の技術評価」に示すとおり、代表構造物について運転開始後60年時点を想定した健全性評価を実施した。</p> <p>「4.3 現状保全」に示すとおり、健全性評価結果から、現状の保全策が妥当であることを確認した。</p> <p>「4.5 高経年化への対応」に示すとおり、現状保全項目に、高経年化対策の観点から追加すべき新たな保全策はなかった。</p> <p>「4.5 高経年化への対応」に示すとおり、現状保全項目に、高経年化対策の観点から追加すべきものはなく、保守管理に関する方針として策定する事項はなかった。</p>

表 16 (2/2) コンクリートおよび鉄骨構造物についての要求事項との対比

対比	要求事項	技術評価結果
<p>「4.5 高経年化への対応」に示すとおり、現状保全項目に、高経年化対策の観点から追加する新たな保全策はなかった。</p>	<p>3.1 高経年化技術評価の実施及び見直し            ⑤抽出された高経年化対策上着目すべき経年劣化事象について、以下に規定する期間の満了日までの期間について機器・構造物の健全性評価を行うとともに、必要に応じ現状の保守管理に追加すべき保全策（以下「追加保全策」という。）を抽出すること。            イ 実用炉規則第82条第1項の規定に基づき高経年化技術評価 プラントの運転を開始した日から60年間</p> <p>3.2 長期保守管理方針の策定及び変更            長期保守管理方針の策定及び変更には、以下の要求事項を満たすこと。            ①高経年化技術評価の結果抽出された全ての追加保全策（発電用原子炉の運転を断続的に行うことを前提として抽出されたもの及び冷温停止状態が維持されることを前提として抽出されたもの全て。）について、発電用原子炉ごとに、保守管理の項目及び当該項目ごとの実施時期を規定した長期保守管理方針を策定すること。            なお、高経年化技術評価の結果抽出された追加保全策について、発電用原子炉の運転を断続的に行うことを前提とした評価から抽出されたものと冷温停止状態が維持されることを前提とした評価から抽出されたもの間で、その対象の経年劣化事象及び機器・構造物の部位が重複するものについては、双方の追加保全策を踏まえた保守的な長期保守管理方針を策定すること。</p>	<p>「4.5 高経年化への対応」に示すとおり、現状保全項目に、高経年化対策の観点から追加すべきものはなく、保守管理に関する方針として策定する事項はなかった。</p>

〈点検手順書における目視点検の項目，方法および判定基準について〉

「QMS7-06-N16-16 島根原子力発電所土木建築関係設備点検手順書」に基づき定期的（1回／年）に実施する目視点検について，点検手順書に定める，目視点検の項目・方法および判定基準を以下に示す。

島根原子力発電所 土木建築関係設備 点検基準

分類	名称	定期点検		頻度	個別点検項目
		定期点検頻度	点検項目		
海岸構造物	護岸(津波防波壁・扉, 屋外排水路逆止弁含む)防波堤揚物放水口地泊取水口取水路放水路取水	1回/年(※4)	亀裂, 劣化, 相対変位の状態等	1回/年	変位測定, 潜水点検による亀裂・劣化の状態等
		---	---	1回/1定検(※1)必要に応じ	潜水点検による亀裂・劣化の状態等
		---	---	1回/1定検(※1)	潜水点検による亀裂・劣化の状態等
		---	---	1回/3定検(※1)	潜水点検による亀裂・劣化の状態等
		---	---	---	---
		---	---	1回/年	変位測定(消防法に基づき点検が必要な場合のみ)
岩盤構築物	屋外機械装置基礎ダクト屋外開閉所基礎放水槽屋外壁貯水槽	1回/年(※4)	亀裂, 劣化, 相対変位の状態等	---	---
		---	---	---	---
		---	---	---	---
		---	---	---	---
盛土地盤上の構築物	屋外機械装置基礎ダクトヘリポート屋外壁斜面構造物調整池沈砂池道	1回/年(※4)	亀裂, 劣化, 相対変位の状態等	1回/年	変位測定(抗基礎のものは除く) 漏水測定(屋外開放の貯水槽のみ) 変位測定(抗基礎のものは除く)
		---	---	---	変位測定
		---	---	---	---
		---	---	---	---
土地に係わる構築物	斜面構造物調整池沈砂池道	1回/年	亀裂, 劣化, 相対変位, 周辺斜面の状態等	1回/年(※2)	変位測定(高さ20m未満の斜面, および自然斜面は除く)
		1回/年	亀裂, 劣化, 相対変位の状態等	1回/年(※2)	変位測定(高さ5m未満の擁壁は除く)
		1回/年	亀裂, 劣化, 相対変位, 周辺斜面の状態等	1回/年(※2)	変位測定(※3) 堆積土砂測定(※3)
		1回/年	亀裂, 劣化, 沈下, 安全施設の状態等	---	---

(注)潜水点検については、運転中立ち入りできない箇所は定期検査時に実施する。

(※1) 電気事業法第5.4条に基づく定期検査

(※2) 測定結果等により問題がないと判断される場合には、頻度を減少又は測定を省略することができる。なお、頻度を減少又は測定を省略する場合には、その理由を明確にし、これを記録・保管しておくものとする。

(※3) 現状は本谷調整池・沈砂池、深田調整池のみとする。

(※4) 廃止措置段階設備は、1回/定検とする。

表 5-2 (2/2)  
[5.1項関係]

島根原子力発電所 土木建築関係設備 点検基準

分類	名称	通常・定期点検		頻度	個別点検項目
		定期点検頻度	項目		
建 物	発電所本館建物				
	固体廃棄物貯蔵所 サイトバン 建物	1回/年 (※1)	亀裂,劣化,漏水 の状態等		
	屋内閉閉所等 その他付属建物		亀裂,劣化,漏水 の状態等		
	管理事務所等 一般建物(※2)			竣工後5年, 10年後, 1回/10年程度	免震部材・免震層・建物外周部の変位計測等 (※3)
	免震部材			定期点検結果 にもとづき必 要に応じ	塗膜厚,鋼板板厚測定(※4)
構 築 物	排気筒	1回/年 (※1)	塗膜劣化,腐蝕,安全および保安 用設備の外観,機能の状態等		

(注) 定期点検について,運転中入りできない箇所は定期検査時に実施する。

(※1) 廃止措置段階設備は,1回/定検とする。

(※2) 管理事務所2号館を除く。

(※3) 点検項目,点検方法については,「一般社団法人日本免震構造協会 免震建物の維持管理基準」および「免震重要棟における免震部材の維持管理計画書」に準拠する。

(※4) 鋼板板厚測定は定期点検結果によらず1回/5年程度の頻度で実施する。

表5-5 (1/4)  
[5.5.1項関係]

土木関係設備処置判定表

点検結果に基づくとA異常なし、B継続監視、C詳細調査、D要補修の処置判定を点検対象物および変状の種類ごとに以下に示す。

1. コンクリート

(1) ひび割れ

ひび割れが確認された場合は、

a. ひび割れ幅

b. ひび割れパターン

c. ひび割れ位置

による防水性能、構造上の影響度より処置判定 (B継続監視、C詳細調査、D要補修) を行う。

上記a～cによる防水性能、構造上の影響度による処置判定後、

「B継続監視」、「D要補修」の判定を行う。

名称	判定項目	処置判定 <sup>1)</sup>	
		B継続監視	C詳細調査またはD要補修
貯水槽	側壁、底板等のひび割れによる防水性能への影響度		
a. ひび割れ位置による防水性能への影響度	判定項目	処置判定 せん断ひび割れ、曲げひび割れである B：継続監視 C：詳細調査またはD：要補修	
屋外機械設置基礎、取水槽、配管ダクト、放水口（土留壁・排水路）、放水槽、護岸（構造防波壁含む）、防波堤、物揚場、貯水槽、屋外壁、ヘリポート調整池、沈砂池、トンネル、道路（橋台、橋脚）、切取盛土斜面および自然斜面（法岸、排水路）、擁壁、	判定項目 梁、壁、柱のひび割れ位置による構造部材への影響度		
b. ひび割れ位置による構造上の影響度	判定項目	処置判定 ある B：継続監視 C：詳細調査またはD：要補修	
c. ひび割れパターンによる構造上の影響度	判定項目	処置判定 ある B：継続監視 C：詳細調査またはD：要補修	
屋外機械設置基礎、取水槽、配管ダクト、放水口（土留壁・排水路）、放水槽、護岸（構造防波壁含む）、防波堤、物揚場、貯水槽、屋外壁、ヘリポート調整池、沈砂池、トンネル、道路（橋台、橋脚）、切取盛土斜面および自然斜面（法岸、排水路）、擁壁、	判定項目 壁、擁壁の膨張性の網目状のひび割れ 軸方向鉄筋に沿った膨張性のひび割れ 鉄筋腐食による直線状のひび割れ		



d. ひび割れ幅

名称	処置判定 <sup>2)</sup>	
	A:異常なし	補修の要否検討 (B:継続監視またはD:要補修)
屋外機械装置基礎、取水槽、配管ダクト、放水口 (土留壁、排水路)、放水槽、護岸 (津波防波壁含む)、防波堤、物揚場、貯水槽、泊地、屋外壁、ヘリポート、調整池、沈砂池、トンネル、道路 (橋台、橋脚)、切取盛土斜面および自然斜面 (法枠、排水路)、擁壁、		

d-1. 補修の要否検討

名称	判定項目	処置判定	
		B:継続監視	D:要補修
ひび割れ幅が0.4mm以上ある場合もしくは構造部材への影響が小さい場合の補修の要否判定	ひび割れによる第三者への影響度 ひび割れによる機能性 ひび割れによる耐久性		

名称	処置判定 <sup>3)</sup>	
	B:継続監視	C:詳細調査またはD:要補修
道路トンネル		

(2) はく離・はく落

名称	判定項目	処置判定	
		B:継続監視	C:詳細調査またはD:要補修
屋外機械装置基礎、取水槽、配管ダクト、放水口 (土留壁、排水路)、放水槽、護岸 (津波防波壁含む)、防波堤、物揚場、貯水槽、屋外壁、ヘリポート、調整池、沈砂池、トンネル、道路 (橋台、橋脚)、切取盛土斜面および自然斜面 (法枠、排水路)、擁壁、	はく離・はく落による構造安全性 はく落による第三者への影響度 はく離・はく落による機能性 はく離・はく落による耐久性		

(3) 鉄筋腐食

名称	判定項目	処置判定	
		B:継続監視	C:詳細調査またはD:要補修
屋外機械装置基礎、取水槽、配管ダクト、放水槽、貯水槽、屋外壁、ヘリポート、トンネル、道路 (橋台、橋脚)、切取盛土斜面および自然斜面 (法枠、排水路)	鉄筋腐食によるコンクリート構造物としての耐久性		

(4) 目地切れ

名称	判定項目	処置判定	
		B:継続監視	C:詳細調査またはD:要補修
屋外機械装置基礎、取水槽、配管ダクト、放水槽、貯水槽、屋外壁、ヘリポート	目地切れによる構造物としての機能性		

表5-5 (2/4)  
[5.5.1項関係]

表 5-5 (3/4)  
〔5.5.1 項関係〕

(5) 沈下		名 称	判定項目	処置判定
		屋外機庫基礎基礎、取水槽、配管ダクト、放水口（土留壁排水路）、放水槽、護岸（津波防波壁含む）、防波堤、物揚場、貯水槽、屋外壁、ヘリポート調整池、沈砂池、トンネル、道路（橋石、橋脚）、切取盛土斜面および自然斜面（法枠、排水路）、擁壁	沈下による構造安全性 沈下による第三者への影響度 沈下による機能性 沈下による耐久性	B 継続監視 C 詳細調査または D 要補修
(6) 漏水、湧水		名 称	判定項目	処置判定
		取水槽、配管ダクト、放水槽、貯水槽調整池、沈砂池。	漏水、湧水による構造安全性 漏水、湧水による第三者への影響度 漏水、湧水による機能性 漏水、湧水による耐久性	B 継続監視 C 詳細調査または D 要補修
2. 法面		名 称	判定項目	処置判定
		切取、盛土法面	法面の各種変状による構造安全性 法面の各種変状による第三者への影響度 法面の各種変状による機能性 法面の各種変状による耐久性	B 継続監視 C 詳細調査または D 要補修
3. 構造物周辺		名 称	判定項目	処置判定
		配管ダクト、貯水槽、擁壁、屋外壁、ヘリポート	構造物周辺の各種変状による構造安全性 構造物周辺の各種変状による第三者への影響度 構造物周辺の各種変状による機能性 構造物周辺の各種変状による耐久性	B 継続監視 C 詳細調査または D 要補修
4. 道路		名 称	判定項目	処置判定
		道路路面	舗装面の変状による第三者への影響度 舗装面の変状による機能性	B 継続監視 C 詳細調査または D 要補修

建築関係設備処置判定表

I. 建物

1. 仕上りの点検

(1) 屋根および屋上

名 称	点検項目	判定項目	処置判定	
			B 継続監視	C 詳細調査またはD 要補修
(a) アスファルト防水、シート防水及び塗膜防水 イ) 保護層のある場合 ロ) 保護層のない場合	① 漏水の有無	機能性、耐久性への影響度		
	② 防水保護材の亀裂、浮き、盛り、及び損傷の有無	機能性、耐久性への影響度		
	③ 伸縮目地材の劣化及び損傷の有無	機能性、耐久性への影響度		
	④ 排水状態の良否	機能性、耐久性への影響度		
	⑤ 堆積物及びゴミ等の有無	機能性、耐久性への影響度		
	① 漏水の有無	機能性、耐久性への影響度		
	② 防水層の亀裂、破断、めくれ、ふくれの有無	機能性、耐久性への影響度		
	③ 防水層立上り部のめくれ及びすり落ち、押え金物取付状態の良否	機能性、耐久性への影響度		
	④ 保護塗装の劣化の有無	機能性、耐久性への影響度		
	⑤ 排水状態の良否	機能性、耐久性への影響度		
(b) 金属屋根、スレート屋根	⑥ 堆積物及びゴミ等の有無	機能性、耐久性への影響度		
	① 漏水の有無	機能性、耐久性への影響度		
	② 変形、割れ、錆、腐食、塗装の劣化及び表面処理の劣化の有無	機能性、耐久性への影響度		
	③ 下地材の変形、錆、腐食の有無	機能性、耐久性への影響度		
(c) パラペット（コンクリート葺木及び金属葺木）	④ シーリング材のひび割れ、変形、損傷及び劣化の有無	機能性、耐久性への影響度		
	① コンクリートまたはモルタルのひび割れ、浮き、及び剥落等の有無	機能性、耐久性への影響度 第三者への影響度		
	② 金属葺木の変形、錆、腐食の有無及び取付状態の良否	機能性、耐久性への影響度 第三者への影響度		
	③ シーリング材のひび割れ、変形、損傷及び劣化の有無	機能性、耐久性への影響度		

表 5-6 (1 / 11)

[5.5.1 項関係]

①ふたの取付状態の良否 ②ふたの変形及び損傷の有無 ③水の浸入の有無	機能性への影響度 機能性への影響度 機能性、耐久性への影響度
(c) 内部天井 ①漏水、そり、取付の不具合、破損の有無 ②かび及び結露の有無	機能性、耐久性への影響度 機能性、耐久性への影響度 機能性、耐久性への影響度
(d) 屋内階段 イ) 手すり ①取付状態の良否 ②変形、錆及び腐食の有無	機能性、耐久性への影響度 機能性、耐久性への影響度 機能性、耐久性への影響度 機能性、耐久性への影響度
ロ) ノンスリップ ①変形、損傷、腐食及び摩耗の有無 ②取付状態の良否	機能性への影響度 機能性への影響度 機能性、耐久性への影響度 機能性、耐久性への影響度

2. 構造部の点検  
(1) 基礎

名称	点検項目	判定項目	処置判定	
			B 継続監視	C 詳細調査またはD 要補修
(1) 建物まわり	①建物と周辺地盤との相対的な沈下及び浮上の有無 ②建物に近接した法面及び舗装面の亀裂、ゆるみ、はらみ出し及び陥没の有無	構造安定性、機能性、耐久性への影響度 構造安定性、機能性、耐久性への影響度 第三者への影響度		
(2) 基礎本体	①基礎の変状の有無 (目視可能な場合のみ) ②建物の傾斜の有無、外壁面のひび割れから基礎の変形状態を推定	構造安定性、機能性、耐久性への影響度 第三者への影響度 構造安定性、機能性、耐久性への影響度 第三者への影響度		

表 5-6 (5/11)  
[5.5.1 項関係]

(2) 上部躯体 (RC造, SRC造, 補強コンクリートブロック造)

名称	点検項目	判定項目	処置判定		
			A 異常なし	B 継続監視	C 詳細調査またはD 要補修
柱, 梁, 壁, 床スラブ	①ひび割れの有無	構造安定性, 機能性, 耐久性への影響度 ひび割れ幅			
	②剥離及び剥落の有無	構造安定性, 機能性, 耐久性への影響度 第三者への影響度			
	③梁及び床の過大なたわみの有無	構造安定性, 機能性, 耐久性への影響度 第三者への影響度			
	④異常な振動の有無	構造安定性, 機能性, 耐久性への影響度 第三者への影響度			
	⑤補強コンクリートブロック造の壁 面ひび割れ及びそりの有無	構造安定性, 機能性, 耐久性への影響度 第三者への影響度			

(3) 上部躯体 (鉄骨造)

名称	点検項目	判定項目	処置判定		
			B 継続監視	C 詳細調査またはD 要補修	
(1) 柱, 梁, 筋かい, 床, 屋根	①部材及び溶接部のひび割れ及び変 形の有無	構造安定性, 機能性, 耐久性への影響度 第三者への影響度			
	②部材及び溶接部の錆及び腐食の有 無	構造安定性, 機能性, 耐久性への影響度 第三者への影響度			
	③塗装及び表面処理の劣化の有無	耐久性への影響度			
	④筋かいのゆるみの有無	構造安定性, 機能性, 耐久性への影響度 第三者への影響度			
	⑤梁及び床の過大なたわみの有無	構造安定性, 機能性, 耐久性への影響度 第三者への影響度			
	⑥異常な振動の有無	構造安定性, 機能性, 耐久性への影響度 第三者への影響度			
(2) 耐火被覆材	①浮き, 剥離及び脱落の有無	構造安定性, 機能性への影響度 第三者への影響度			

表 5-6 (6 / 11)  
[5.5.1 項関係]

3. 浸水防止設備の点検

名称	点検項目	判定項目	処置判定	
			B 継続監視	C 詳細調査またはD 要補修
(1) 水密扉	①扉の変形、錆、腐食、傷、損耗、塗装の劣化の有無	機能性・耐久性への影響度		
	②止水ゴムの劣化の有無	機能性・耐久性への影響度		
(2) 防水壁	③作動状態の良否	機能性・耐久性への影響度		
	①止水パネルの変形、錆、腐食、傷、損耗、塗装の劣化の有無	機能性・耐久性への影響度		
(3) 堰	①堰の変形、錆、腐食、傷、損耗、塗装の劣化の有無	機能性・耐久性への影響度		
	②止水ゴムの劣化の有無	機能性・耐久性への影響度		
(4) その他 ・止水テープ ・パッキン ・エクスパンションジョイント ・PPP 防水	①変形、腐食、傷、損耗の有無	機能性・耐久性への影響度		
	②止水ゴムの劣化の有無	機能性・耐久性への影響度		
	③固定ボルトの腐食、損耗の有無	機能性・耐久性への影響度		
	④防水層の亀裂、破断、めくれ、ふくれの有無	機能性・耐久性への影響度		

表 5-6 (7 / 11)  
[5.5.1 項関係]

建築関係設備処置判定  
II. 構築物

1. 排気筒の点検

名称	点検項目	判定項目	処置判定		
			A 異常なし	B 継続監視	C 詳細調査またはD 要補修
(1) 脚部 (基礎)	① 根巻きコンクリート部のひび割れ発生の有無 ② 根巻きコンクリート部の潮水圍所の有無	構造安定性, 機能性, 耐久性への影響度 ひび割れ幅 耐久性への影響度			
(2) 筒身部 一般部	① 歪屈, 割れ, 錆, 腐食等の異常有無 ② 筒身本体付属部材接合部の変形, 割れ, 錆, 腐食等の異常有無 ③ 塗装の劣化の有無	構造安定性, 機能性, 耐久性への影響度 第三者への影響度 構造安定性, 機能性, 耐久性への影響度 第三者への影響度 耐久性への影響度			
(3) 筒身部 底面	① コンクリート部のひび割れの有無 ② 鋼板部の亀裂, 腐食の有無	機能性, 耐久性への影響度 機能性, 耐久性への影響度			
(4) 筒身支持構造部 鉄塔	① 主要部材 (主柱, 斜・水平材, 支持材) の変形, 割れ, 錆, 腐食等の異常有無 ② 塗装の劣化の有無	構造安定性, 機能性, 耐久性への影響度 第三者への影響度 耐久性への影響度			
(5) 付帯設備 イ) 架設手摺・バリア ロ) 階段・歩廊・椅子	① 変形, 割れ, 錆, 腐食及び取付状態の異常の有無 ② 塗装の劣化の有無	構造安定性, 機能性, 耐久性への影響度 第三者への影響度			
(6) 高光度航空障害 灯・原子力灯火	① 損傷, 取付状態の異常の有無 ② 球切れの有無	構造安定性, 機能性, 耐久性への影響度 第三者への影響度			
(7) 制御ダンプ	① 部材 (シリンダ, クレビス部, ロット, 蛇腹) の傷, 変形, 錆, 腐食及び破損等の異常の有無 ② 塗装の劣化の有無 ③ オイル漏れの有無	機能維持への影響度 球切れの有無 機能維持への影響度 耐久性への影響度 減衰性能への影響度			

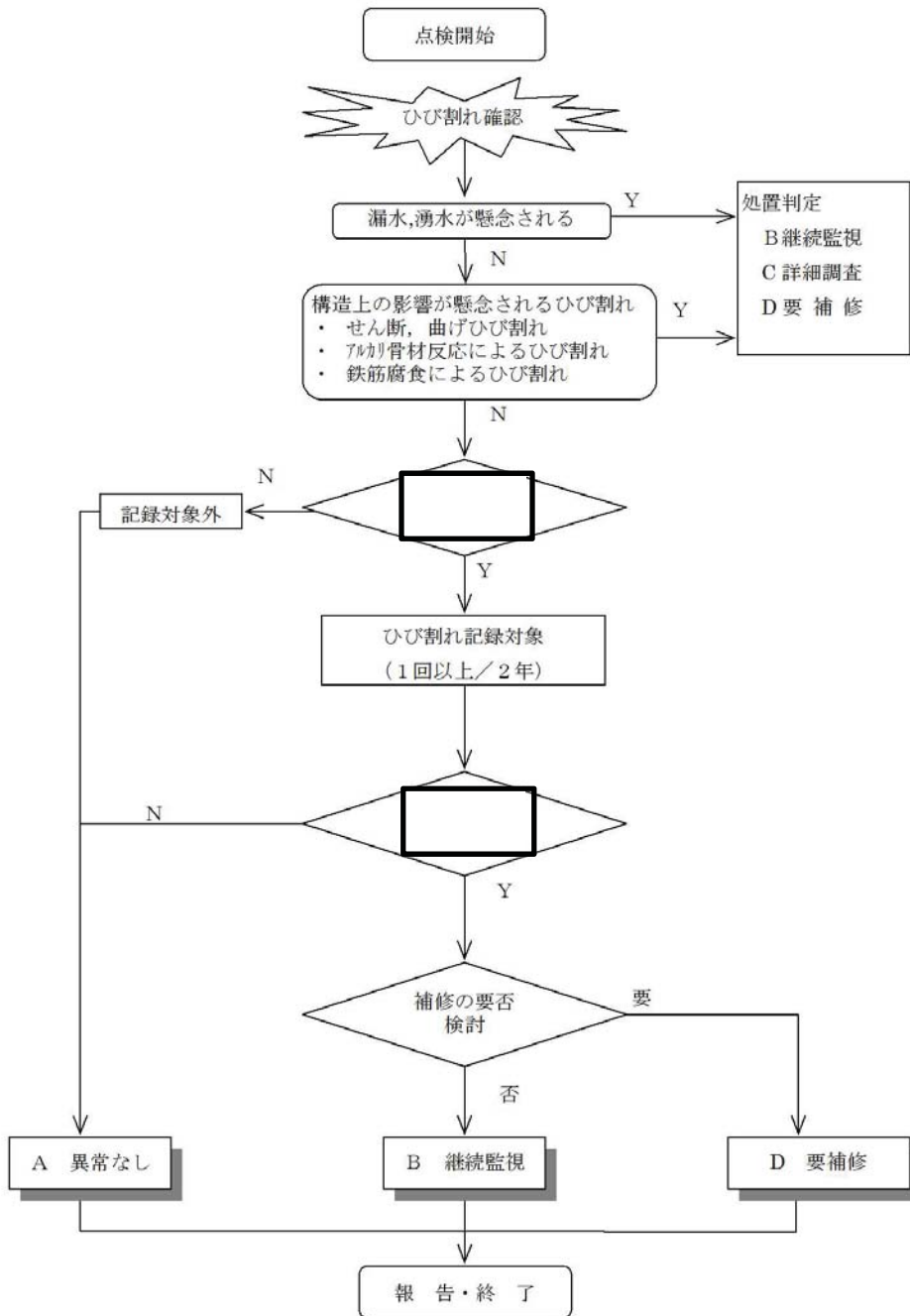


図5-2 コンクリートひび割れ処置判定フロー（土木関係設備）〔5.5.1 項関係〕



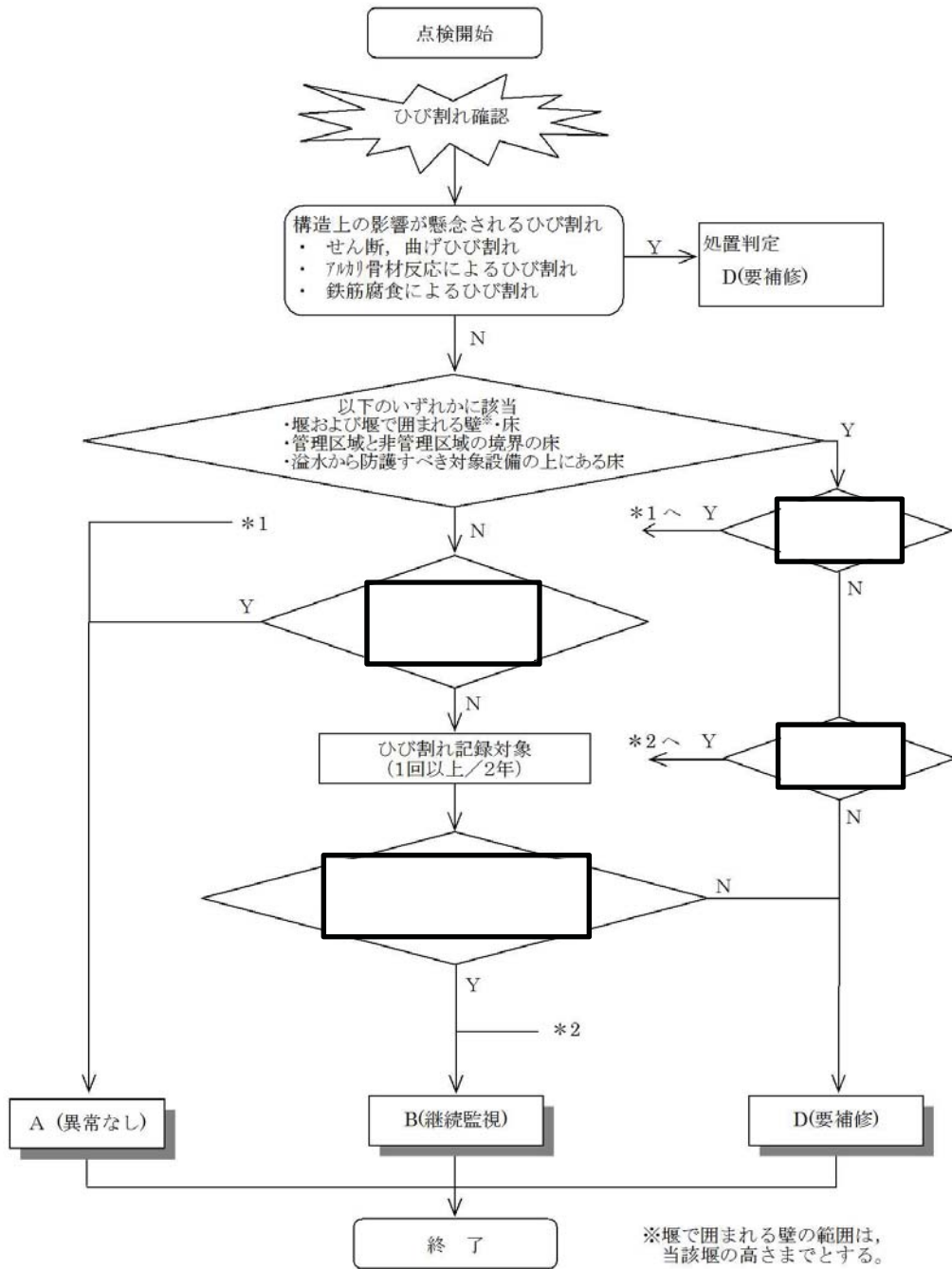


図5-3 コンクリートひび割れ処置判定フロー（建築関係設備）[5.5.1 項関係]

〈温度測定方法，測定位置および測定結果について〉

1. 温度測定の方法および位置について

評価対象部位周辺の温度を確認するため，原子炉格納容器内の温度計の測定値について確認した。温度測定の方法および位置を表-別紙 2-1 並びに図-別紙 2-1 に示す。

表-別紙 2-1 温度測定の方法および位置

計器名称	測定位置	測定方法
TE217-2A	RPV ヘッドステール内温度	熱電対
TE217-2B		
TE217-2C		
TE217-2D	逃がし安全弁周囲温度	
TE217-2E		
TE217-2F		
TE217-2G		
TE217-2H		
TE217-2J	RPV 上蓋フランジ周囲温度	
TE217-2K		
TE217-2L		
TE217-2M	HVD 戻りリングダクト外温度	
TE217-2N		
TE217-2P		
TE217-2R	トップヘッド給気温度	
TE217-2S	トップヘッド戻り温度	
TE217-2T	RPV・遮へい壁間空気供給温度	
TE217-2U		
TE217-2V		
TE217-2W	RPV・遮へい壁間空気出口温度	
TE217-2X		
TE217-2Y		
TE217-3A	RPV 胴体フランジ周囲温度	
TE217-3B		
TE217-3C		
TE217-3D		
TE217-3E		

### 3. 測定結果

2002年2月から2012年1月において測定した値のうち、最高温度を表-別紙2-2に示す。

原子炉圧力容器の一次遮へい壁近傍の雰囲気温度は最大で62℃であり、コンクリートの温度制限値の65℃を下回る。

表-別紙2-2 温度測定記録

計器名称	最高温度	測定日
TE217-2A	52℃	2007年8月21日
TE217-2B	51℃	2007年8月21日
TE217-2C	53℃	2007年8月21日
TE217-2D	50℃	2007年8月21日
TE217-2E	53℃	2005年8月9日
TE217-2F	54℃	2005年8月9日
TE217-2G	55℃	2008年8月19日
TE217-2H	51℃	2008年7月25日
TE217-2J	53℃	2007年8月21日
TE217-2K	48℃	2007年8月21日
TE217-2L	47℃	2007年8月21日
TE217-2M	51℃	2009年8月19日
TE217-2N	50℃	2008年7月25日
TE217-2P	50℃	2007年8月21日
TE217-2R	33℃	2008年7月25日
TE217-2S	50℃	2007年8月21日
TE217-2T	35℃	2007年8月21日
TE217-2U	35℃	2005年8月9日
TE217-2V	35℃	2007年8月21日
TE217-2W	56℃	2004年8月31日
TE217-2X	48℃	2009年8月18日
TE217-2Y	62℃	2007年8月21日
TE217-3A	52℃	2005年8月9日
TE217-3B	56℃	2003年9月19日
TE217-3C	60℃	2002年9月11日
TE217-3D	60℃	2007年9月11日
TE217-3E	49℃	2007年9月19日

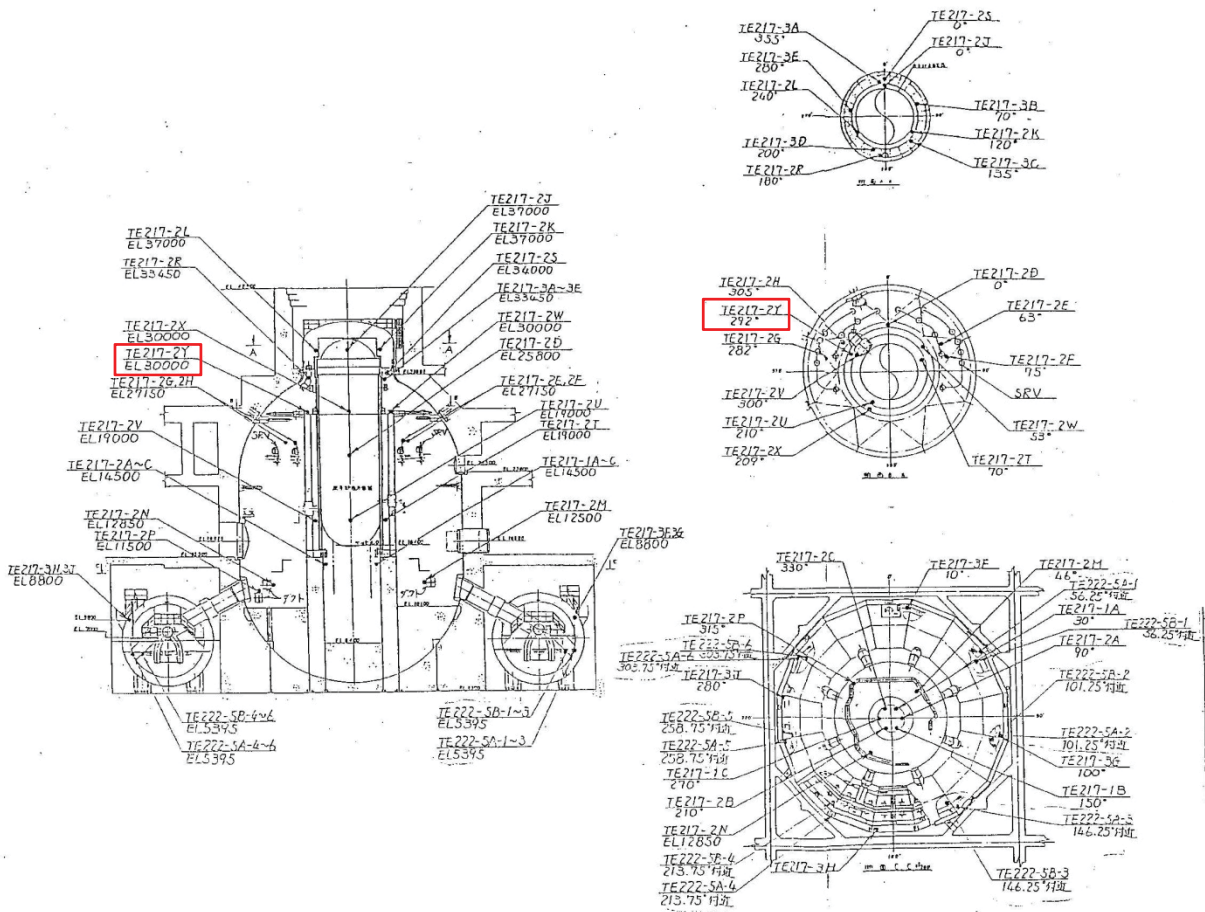


図-別紙 2-1 原子炉格納容器内雰囲気温度計検出点位置

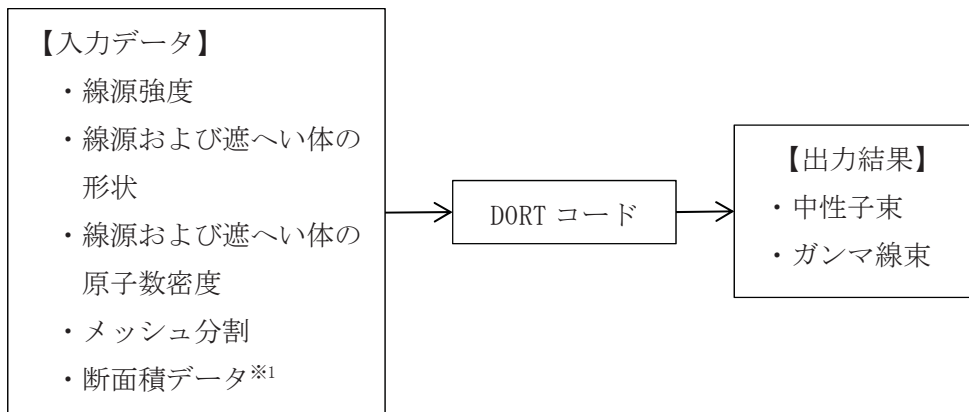
## 〈放射線照射量の算出方法，評価モデル，過程および結果について〉

## 1. 算出方法

## (1) 放射線照射量の算出に用いる計算機コード

一次遮へい壁の放射線照射量は，原子炉圧力容器周囲を評価モデルとして，2次元輸送計算コード DORT (DOORS3.2a バージョン) により，各部における中性子束 ( $E > 0.1 \text{ MeV}$ ) およびガンマ線束を算出し，運転時間を乗じることで中性子照射量およびガンマ線照射量を求めている。

DORT コードは，米国のオークリッジ国立研究所で開発された中性子輸送方程式を数値的に解くコードであり，入力パラメータは以下のとおりである。



※1 評価済み核データ JENDL-3.3 より作成された輸送計算用断面積ライブラリ MATXSLLIB-J33 を使用。

## (2) 放射線照射量の算出手順

一次遮へい壁における中性子照射量およびガンマ線照射量は，以下の手順で算出している。

- a. 基準計算として，R-Z 体系モデル（垂直断面モデル）により，一次遮へい壁の中性子束およびガンマ線吸収線量率（ガンマ線束に吸収線量率換算係数を乗じる）を算出する。
- b. 補正計算として，R- $\theta$  体系モデル（水平断面モデル）により，燃料配置の影響を考慮した周方向中性子束およびガンマ線束の分布から補正係数を算出し，基準計算にて得られた中性子束およびガンマ線吸収線量率に乘じることで，炉内各位置の中性子束およびガンマ線吸収線量率の分布とする。
- c. 一次遮へい壁に対して，b. で求めた中性子束およびガンマ線束分布から，構造上最も数値が高くなる位置における中性子束およびガンマ線束を求める。
- d. 運転開始後 60 年時点での実効運転期間を設定する。
- e. 一次遮へい壁における最大中性子束またはガンマ線吸収線量率に実効運転期間を乗じて，一次遮へい壁の運転開始後 60 年時点での中性子照射量またはガンマ線照射量（ガンマ線吸収線量）とする。

## 2. 評価モデル

### (1) R-Z 体系モデル（垂直断面モデル）

基準計算として、図-別紙 3-1 のような形状のモデルを用いて一次遮へい壁の中性子束およびガンマ線束を算出する。

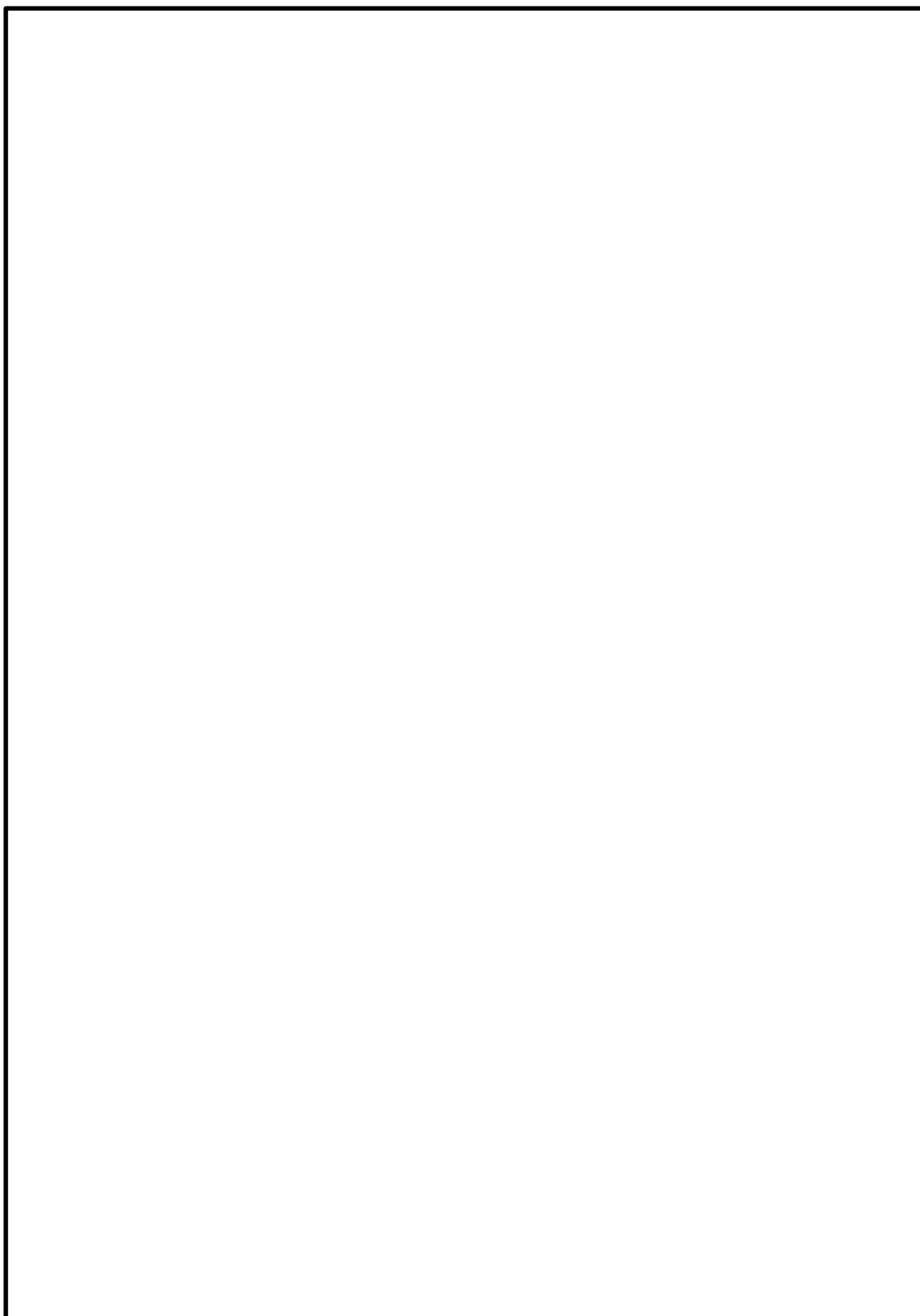


図-別紙 3-1 R-Z 体系モデル（垂直断面モデル）

(2) R- $\theta$  体系モデル (水平断面モデル)

図-別紙 3-2 のような形状のモデルを用いて燃料配置による周方向中性子束およびガンマ線束分布から補正係数を算出する。

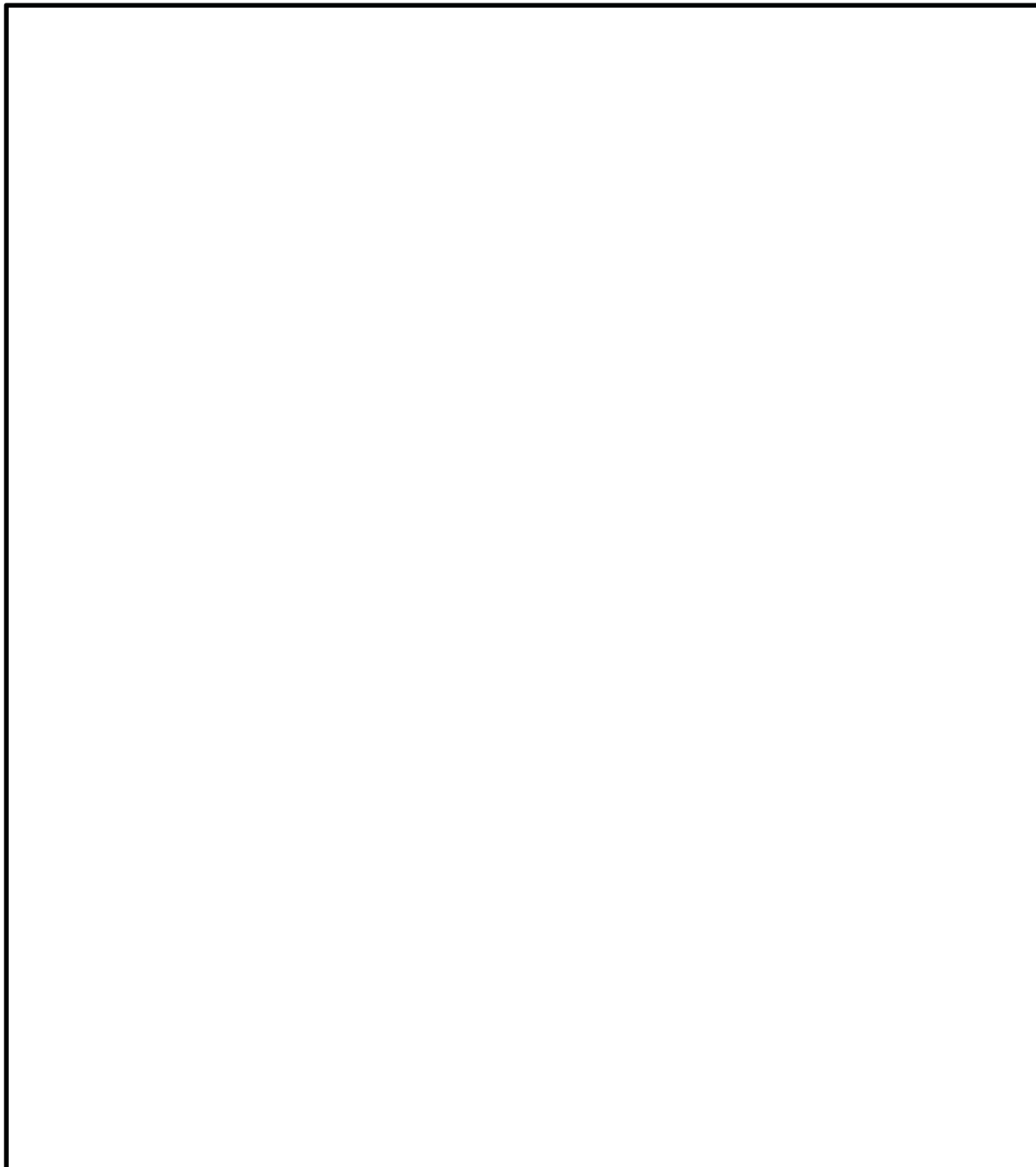


図-別紙 3-2 R- $\theta$  体系モデル (水平断面モデル)

### 3. 60年時点の実効運転期間

2015年7月末時点および運転開始後60年時点での実効運転期間（EFPY）は、運転時間から下記の通り算出した。

<2015年7月末時点のEFPY>

$$= 2015年7月末時点の総運転時間 \div (24 \times 365.25)$$

$$= \frac{167,615(H)}{24(H/D) \times 365.25(D/Y)}$$

$$= 19.13EFPY$$

<運転開始後60年時点のEFPY>

$$= (2015年7月末時点の総運転時間 + 次回起動日以降の総運転時間*1) \div (24 \times 365.25)$$

$$= \frac{167,615(H) + 241,532(H)}{24(H/D) \times 365.25(D/Y)}$$

$$= 46.68EFPY$$

\*1：次回起動日（暫定：2018年7月1日）～運転開始後60年時点（2049年2月10日）までの総時間のうち稼働率を90%と想定し算出した。



4. 放射線照射量の算出結果

一次遮へい壁の放射線照射量の算出結果を表-別紙 3-1 に示す。

表-別紙 3-1 一次遮へい壁の放射線照射量

	中性子束またはガンマ線束が 最大となる位置	運転開始後 60 年時点の 放射線照射量
中性子照射量	図-別紙 3-3, 3-4 参照	$1.32 \times 10^{14} \text{n/cm}^2$
ガンマ線照射量	図-別紙 3-3, 3-4 参照	$2.81 \times 10^6 \text{rad}$

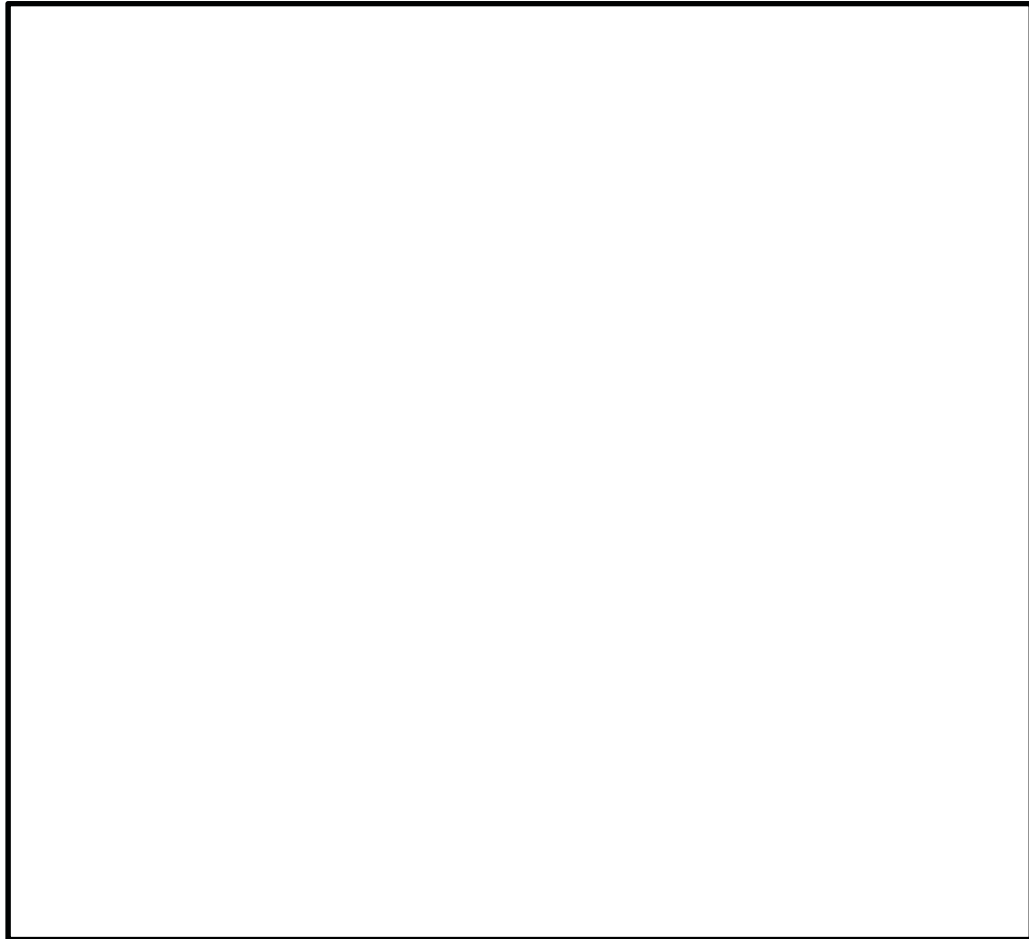


図-別紙 3-3 中性子束またはガンマ線束が最大となる位置 (R-θ 体系モデル)

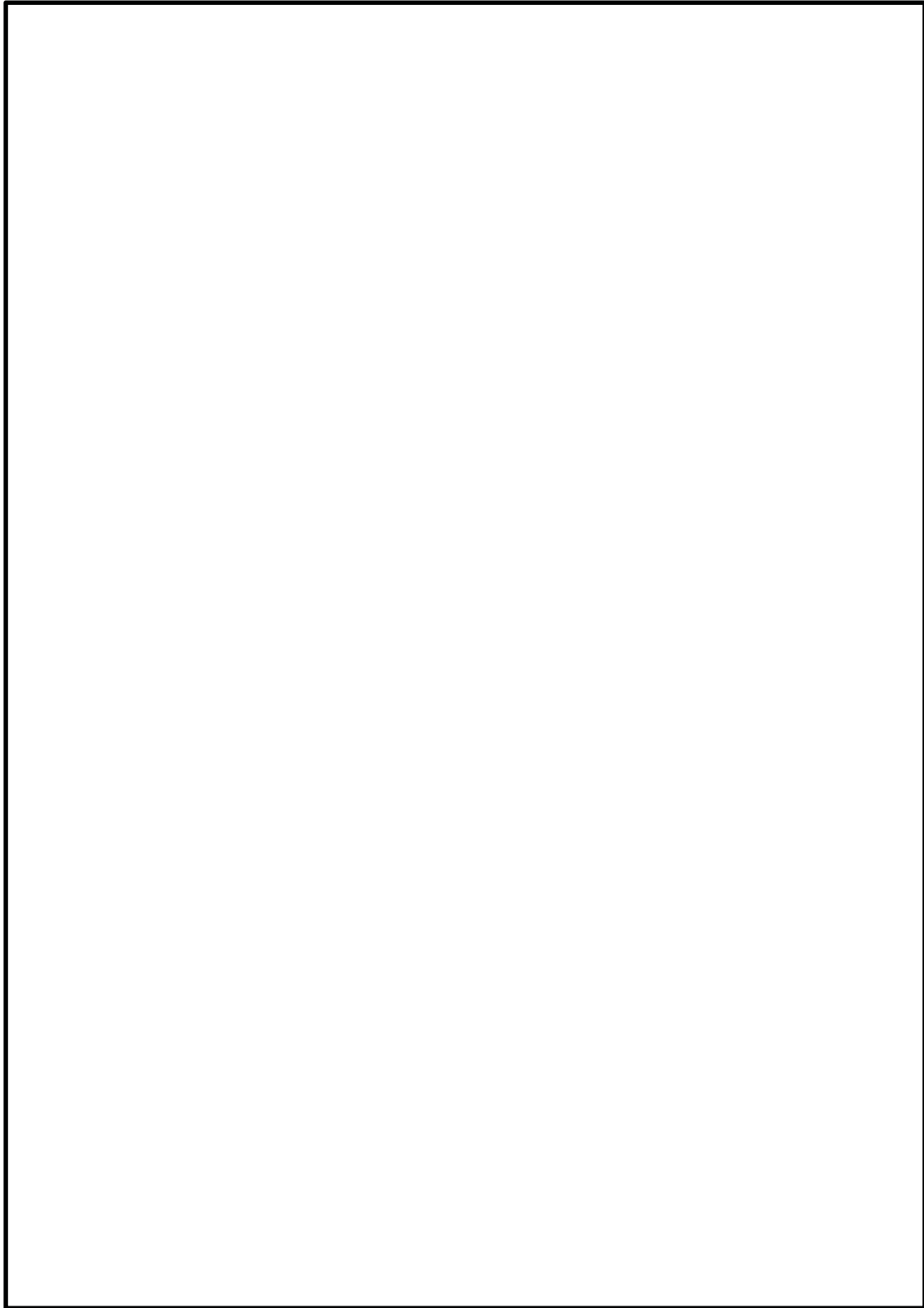


図-別紙 3-4 中性子束またはガンマ線束が最大となる位置 (R-Z 体系モデル)

## 〈空気環境測定方法および位置について〉

空気環境測定方法および位置を以下に示す。

## 1. 空気環境測定

中性化の進展具合は、空気環境条件（温度、相対湿度、二酸化炭素濃度）の影響を受けるため、空気環境測定を実施した。

## 1-1. 測定方法

空気環境測定に使用した機器を表-別紙 4-1 に示す。温度、相対湿度の測定は、原子炉建物、タービン建物は 2015 年 12 月 23 日から 2016 年 9 月 29 日の期間で、制御室建物は 2010 年 12 月 22 日から 2011 年 5 月 9 日の期間で実施し、2 週間に 1 回の頻度で測定を行った。取水構造物は 2016 年 7 月 30 日から 2017 年 7 月 29 日の期間で実施し、1 時間間隔で連続測定を行った。

二酸化炭素濃度の測定は、原子炉建物、タービン建物は 2015 年 12 月 23 日から 2016 年 9 月 29 日の期間で、制御室建物は 2010 年 12 月 22 日から 2011 年 5 月 9 日の期間で、取水構造物は 2016 年 7 月 30 日から 2017 年 8 月 4 日の期間で実施し、2 週間に 1 回の頻度で測定を行った。

表-別紙 4-1 空気環境測定 使用機器

測定場所	測定項目	使用機器
構内各所	温度	温湿度計
	相対湿度	
	二酸化炭素濃度	二酸化炭素濃度計

## 1-2. 測定位置

温度、相対湿度、二酸化炭素濃度について、建物内外の計 55 箇所にて測定を実施した。測定位置図を図-別紙 4-1～9 に示す。

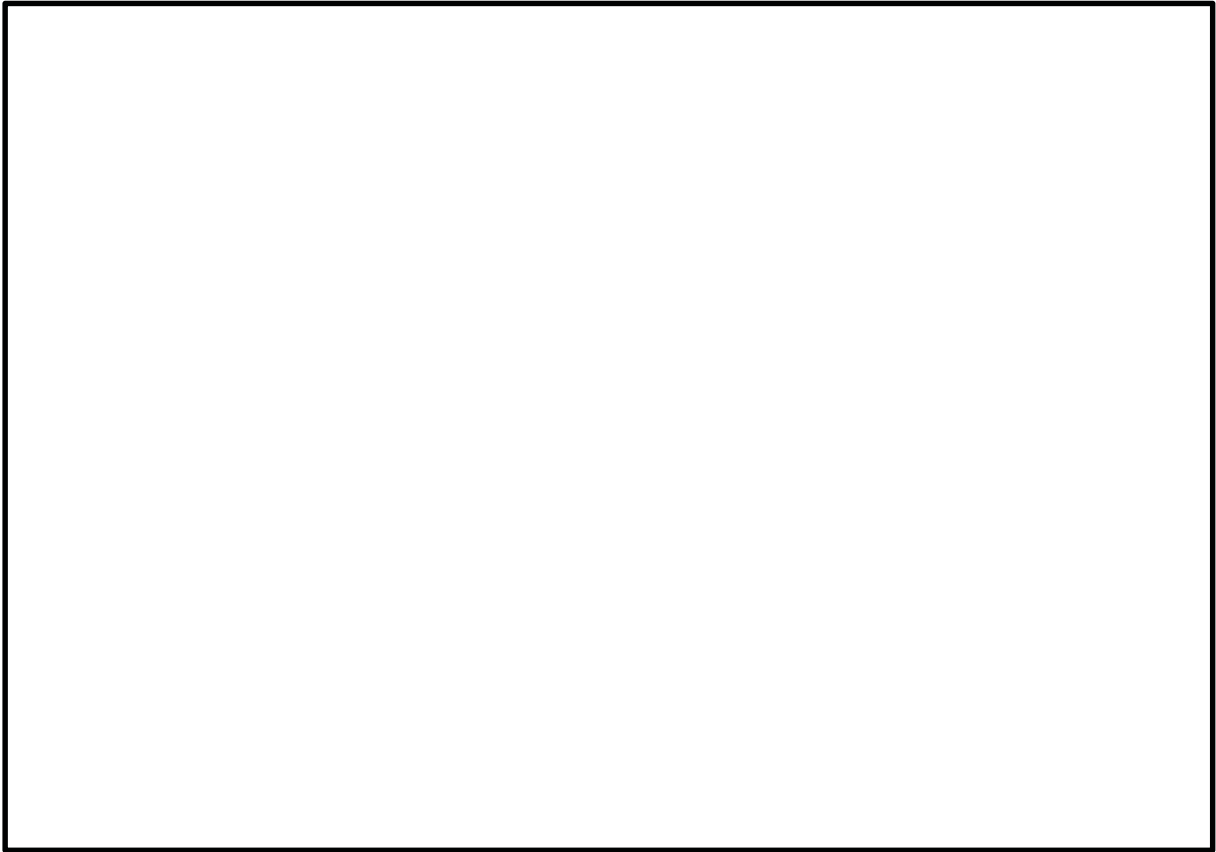


図-別紙 4-1 原子炉建物 (EL 1,300), タービン建物 (EL 2,000),  
制御室建物 (EL 1,600 および EL 5,300)

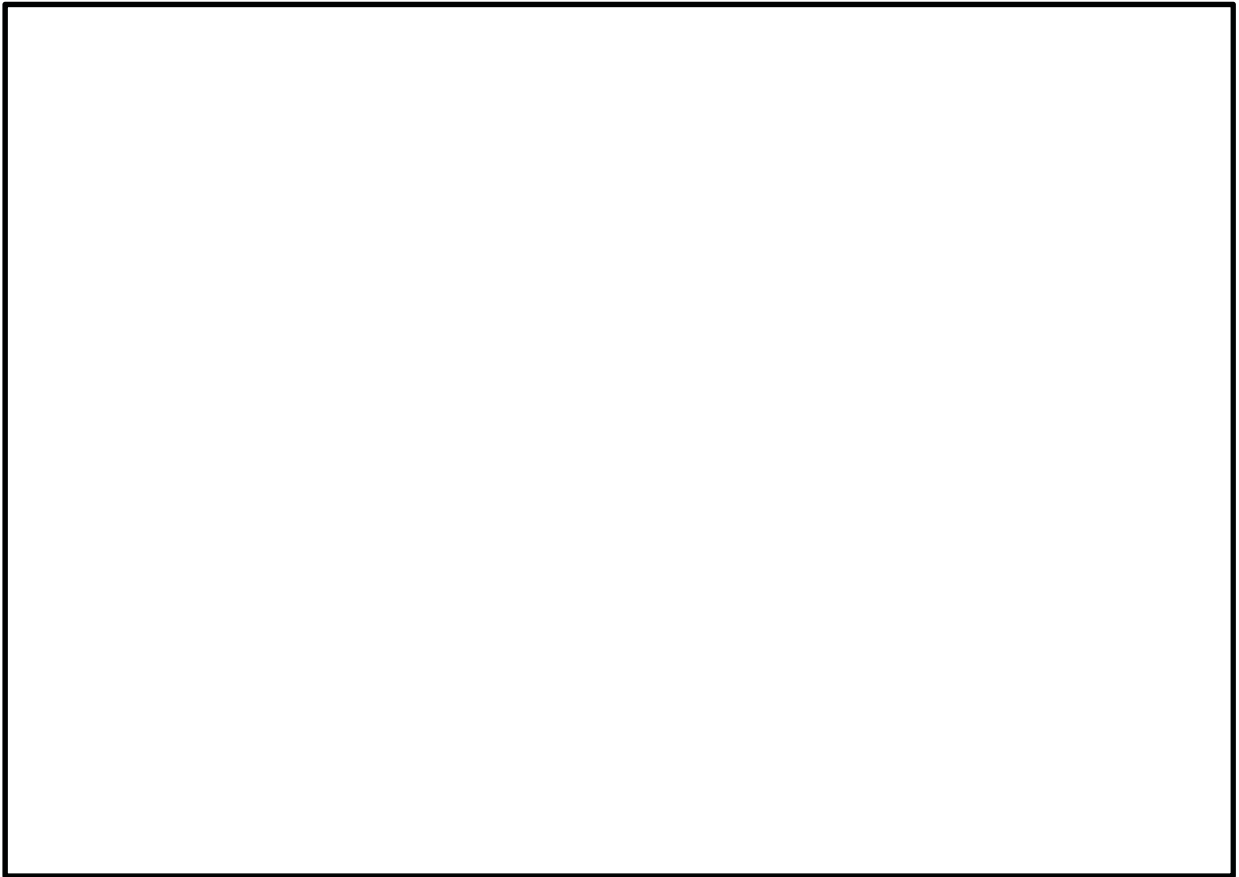


図-別紙 4-2 原子炉建物 (EL 8, 800), タービン建物 (EL 5, 500), 制御室建物 (EL 8, 800)

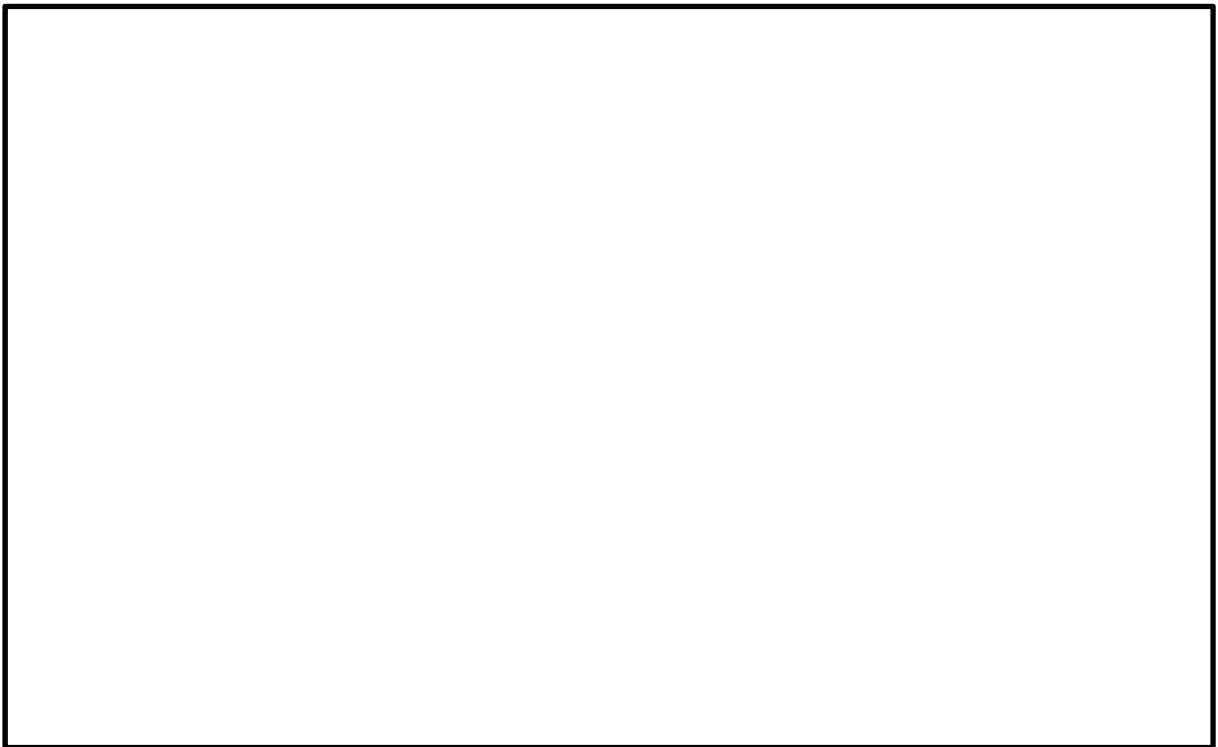


図-別紙 4-3 原子炉建物 (EL 10, 300), タービン建物 (EL 12, 500), 制御室建物 (EL 12, 800)

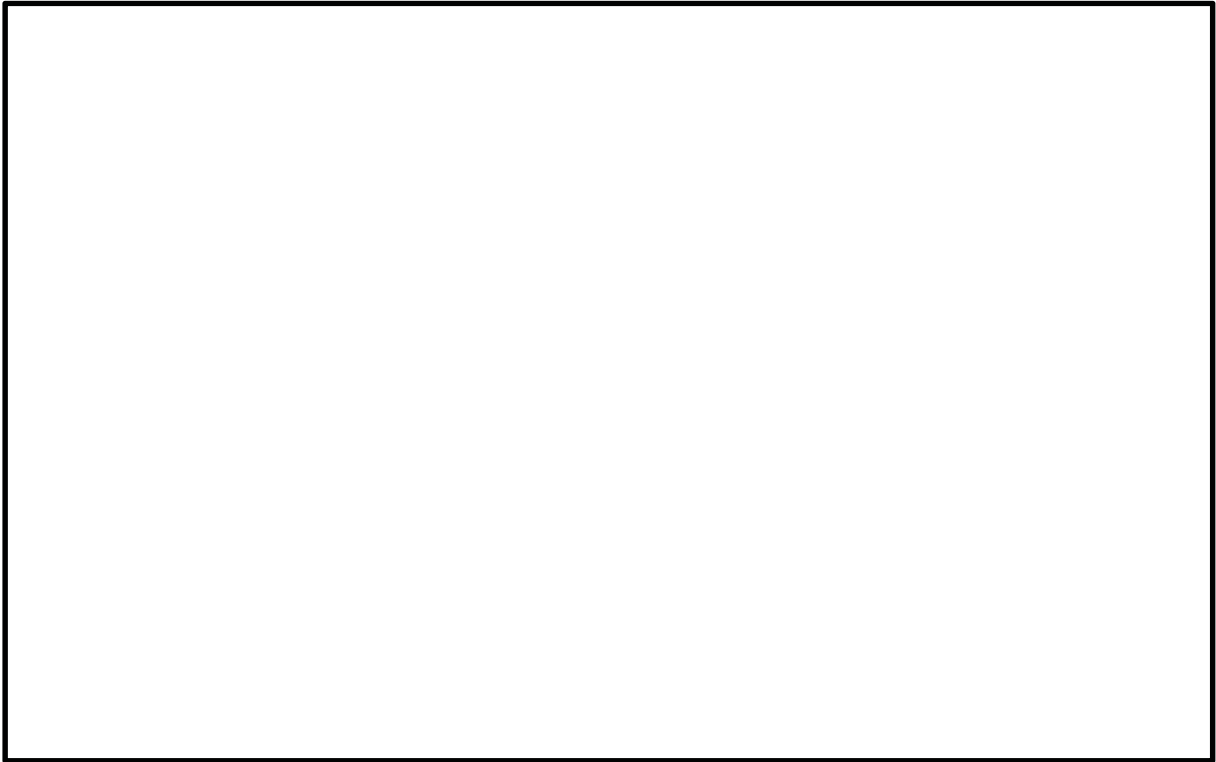


図-別紙 4-4 原子炉建物 (EL 15, 500), 制御室建物 (EL 16, 900)

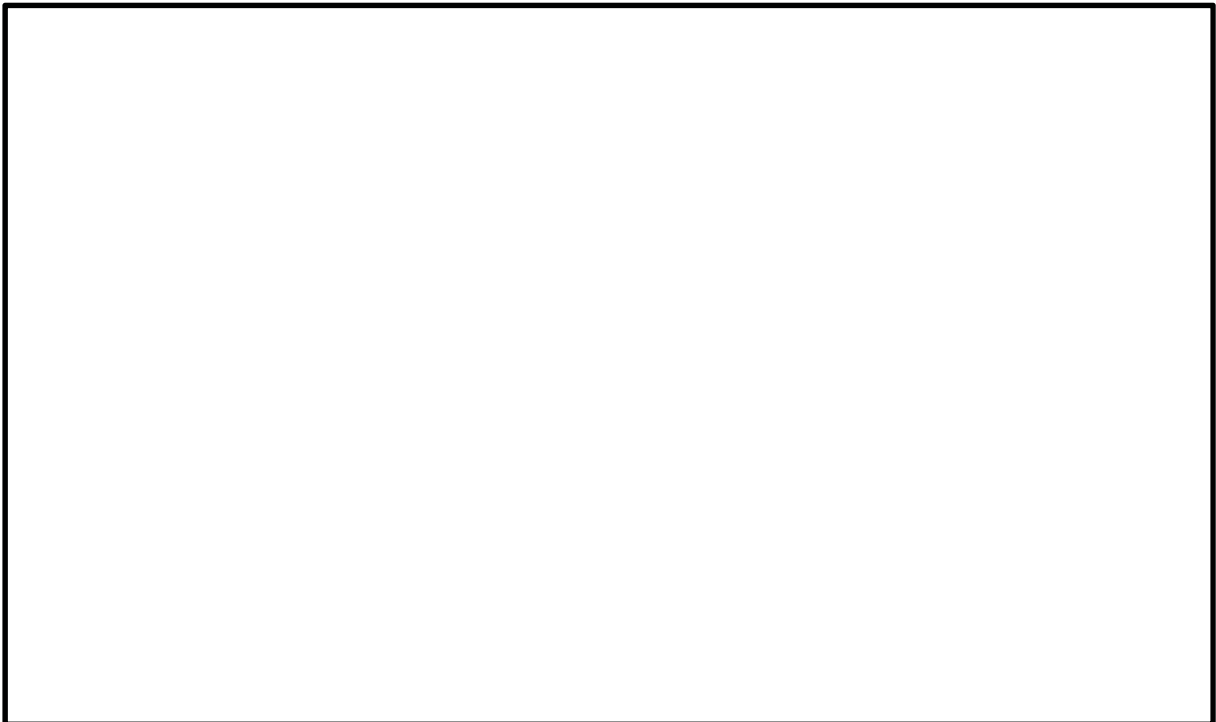


図-別紙 4-5 原子炉建物 (EL 23, 800), タービン建物 (EL 20, 600)

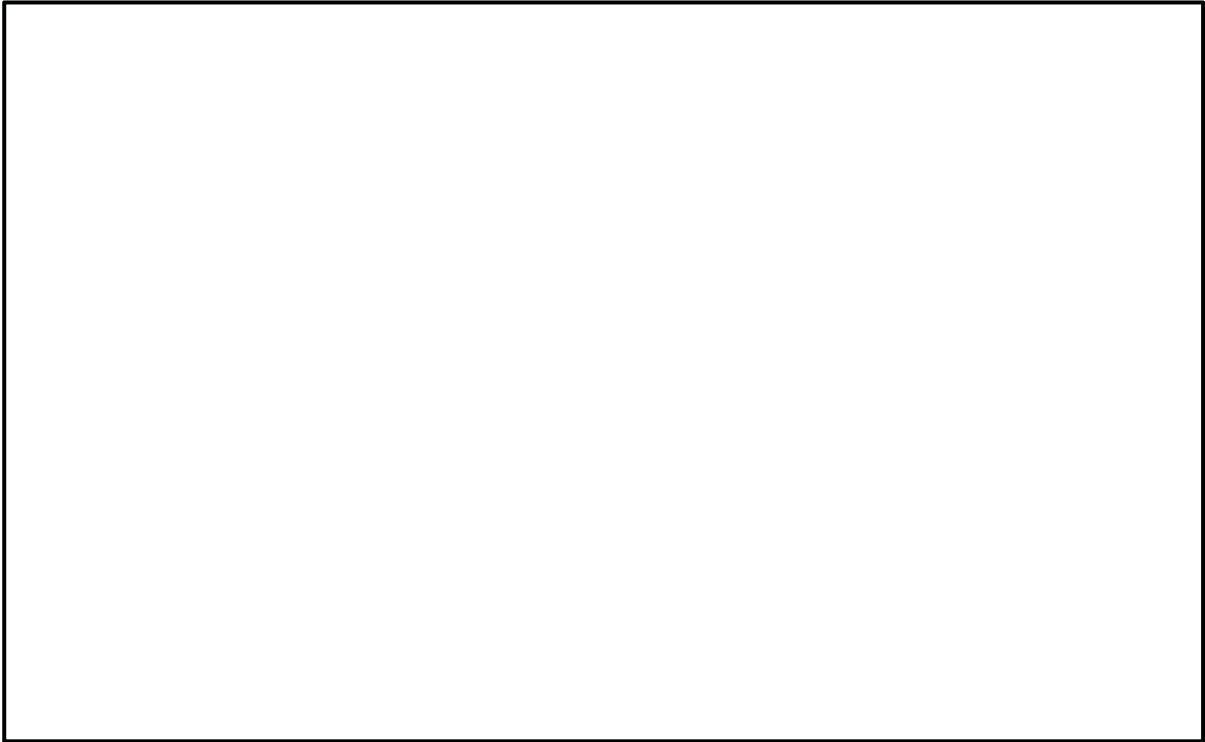


図-別紙 4-6 原子炉建物 (EL 30, 500)

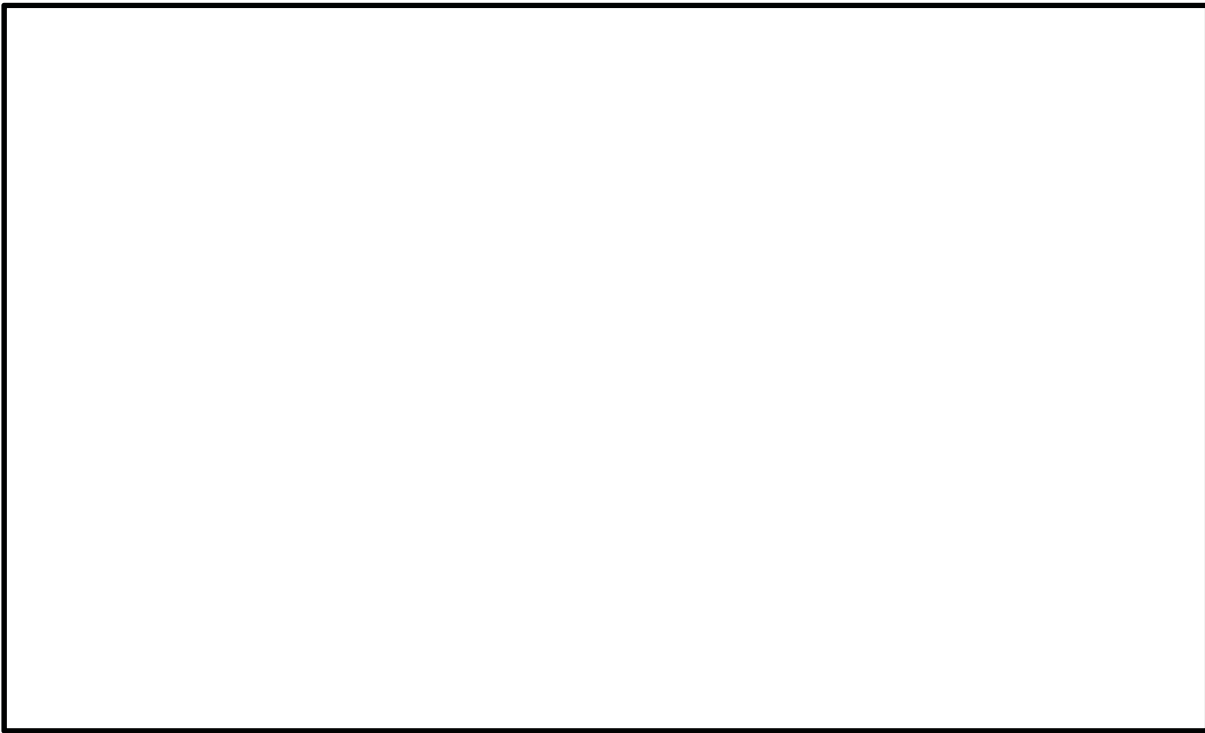


図-別紙 4-7 原子炉建物 (EL 34, 800)

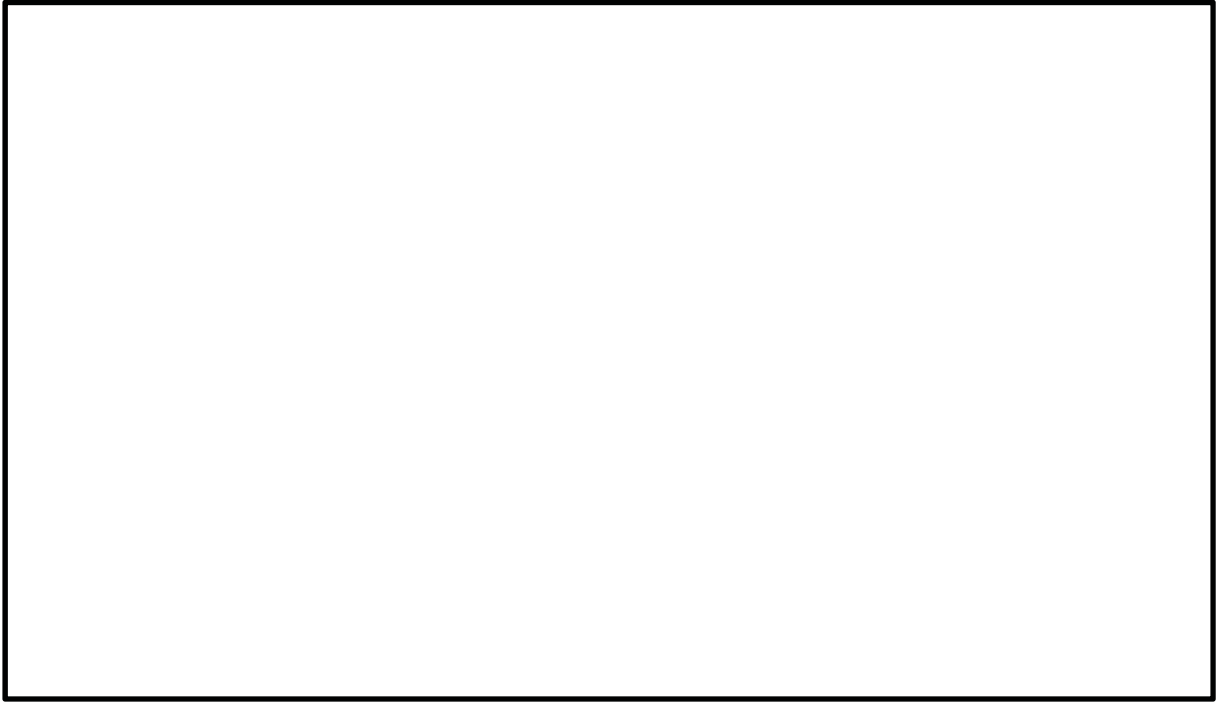


図-別紙 4-8 原子炉建物 (EL 42, 800)

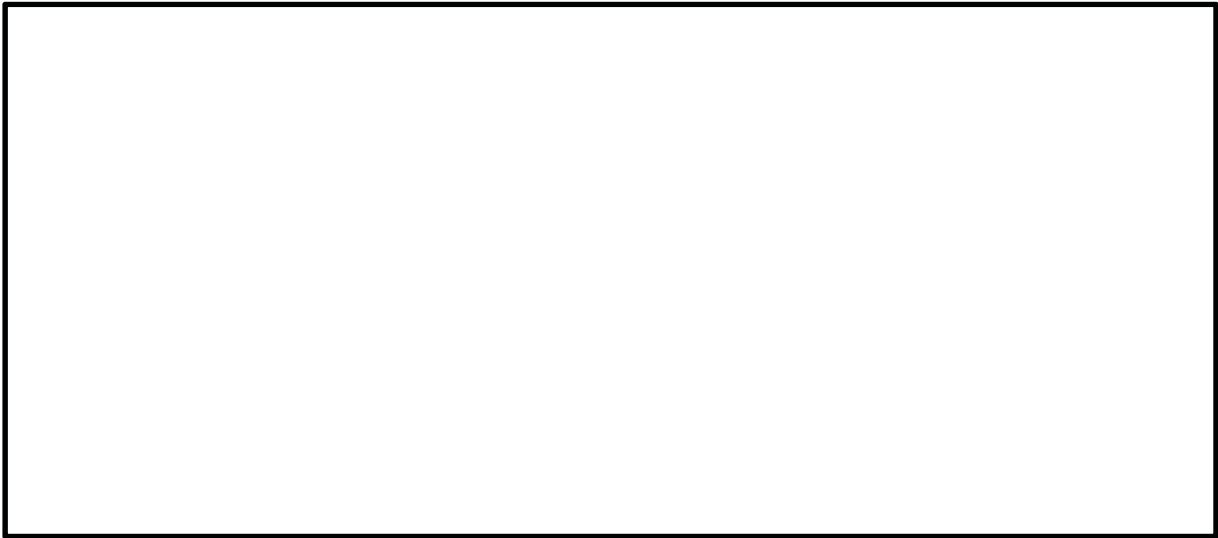


図-別紙 4-9 取水構造物 (断面図)



## 〈中性化深さの推定値の算定過程について〉

調査時点および運転開始後 60 年経過時点の中性化深さの推定値の算定過程（推定式、条件、パラメータ）を以下に示す。

## 1. 岸谷式

	原子炉建物	タービン建物	制御室建物	取水構造物	備考
	3 階内壁	3 階内壁	1 階内壁	気中帯	
$w$ : 水セメント比	0.53	0.53	0.59	0.58	
$\alpha$ : 劣化外力係数	1.7	1.7	1.7	1.0	原子炉建物他 : 屋内 取水構造物 : 屋外
$\beta$ : 仕上げ材による係数	1.0	1.0	1.0	0.8	原子炉建物他 : 仕上げ無し 取水構造物 : ペイント
$\gamma$ : セメントによる係数	0.8	0.8	0.8	0.8	フライッシュメント B 種
調査時点の推定値 (cm)	2.44	2.44	3.85	1.13	原子炉建物・タービン建物・取水構造物 : 運転開始後 27 年経過時点 制御室建物 : 運転開始後 39 年経過時点
運転開始後 60 年経過時点*の推定値 (cm)	3.57	3.57	5.24	1.68	

\* : 島根 2 号炉運転開始より 60 年時点

: 中性化深さの推定に必要なパラメータ

: 推定結果

岸谷式

$$t = \frac{7.2}{R^2 \cdot (4.6w - 1.76)^2} \cdot x^2$$

$t$  : 期間 (年)

$x$  : 中性化深さ (cm)

$w$  : 水セメント比

$R$  : 中性化率 ( $R = \alpha \cdot \beta \cdot \gamma$ )

$\alpha$  : 劣化外力の区分による係数

$\beta$  : 仕上げ材による係数

$\gamma$  : セメントによる係数

2. 依田式

	原子炉建物	タービン建物	制御室建物	取水構造物	備考
	3階内壁	3階内壁	1階内壁	気中帯	
$w$ : 水セメント比	0.53	0.53	0.59	0.53	
$\alpha$ : コンクリートの品質係数	1.0	1.0	1.0	1.0	施工が優れている
$\beta$ : 仕上げ材の中性化遅延効果	1.0	1.0	1.0	2.5	原子炉建物他 : 仕上げ無し 取水構造物 : ペイント
$\gamma$ : 環境係数	1.0	1.0	1.0	1.0	ごく一般の地域
調査時点の推定値 (cm)	1.14	1.14	1.62	0.45	原子炉建物・タービン建物・取水構造物 : 運転開始後 27 年経過時点 制御室建物 : 運転開始後 39 年経過時点
運転開始後 60 年経過時点*の推定値 (cm)	1.68	1.68	2.21	0.67	

\* : 島根 2 号炉運転開始より 60 年時点

: 中性化深さの推定に必要なパラメータ

: 推定結果

依田式

(屋内)

$$t = \alpha \cdot \beta \cdot \gamma \cdot \frac{262}{(100w - 18)^2} \cdot x^2$$

$t$  : 期間 (年)  
 $x$  : 中性化深さ (mm)  
 $w$  : 水セメント比

$\alpha$  : コンクリートの品質係数  
 $\beta$  : 仕上げ材の中性化遅延効果  
 $\gamma$  : 環境係数

(屋外)

$$t = \alpha \cdot \beta \cdot \gamma \cdot \frac{155}{(100w - 36)^2} \cdot x^2$$

### 3. 森永式

	原子炉建物	タービン建物	制御室建物	取水構造物	備考
	3階内壁	3階内壁	1階内壁	気中帯	
w/c : 水セメント比	0.53	0.53	0.59	0.53	
R : 仕上げ材による係数	1.00	1.00	1.00	1.00	仕上げなし
C : 炭酸ガス濃度 (%)	0.047	0.048	0.046	0.035	原子炉建物, タービン建物 : 2015年12月23日から2016年9月29日の期間で, 2週間に1回測定した結果の平均値 制御室建物 : 2010年12月22日から2011年5月9日の期間で, 2週間に1回測定した結果の平均値 取水構造物 : 2016年7月30日から2017年8月4日の期間で, 2週間に1回測定した結果の平均値
RH : 相対湿度 (%)	52.0	54.0	41.2	69.4	原子炉建物, タービン建物 : 2015年12月23日から2016年9月29日の期間で, 2週間に1回測定した結果の平均値 制御室建物 : 2010年12月22日から2011年5月9日の期間で, 2週間に1回測定した結果の平均値
T : 温度 (°C)	24.6	22.6	23.6	17.0	取水構造物 : 2016年7月30日から2017年7月29日の期間で, 1時間間隔で連続測定した結果の平均値
調査時点の推定値 (cm)	1.70	1.59	3.33	0.80	原子炉建物・タービン建物・取水構造物 : 運転開始後 27 年経過時点 制御室建物 : 運転開始後 39 年経過時点
運転開始後 60 年経過時点*の推定値 (cm)	2.50	2.34	4.53	1.20	

\* : 島根 2 号炉運転開始より 60 年時点

□ : 中性化深さの推定に必要なパラメータ

□ : 推定結果

森永式

$$x = \sqrt{\frac{C}{5}} \cdot 2.44 \cdot R \cdot (1.391 - 0.017 \cdot RH + 0.022 \cdot T) \cdot (4.6 \cdot w/c - 1.76) \cdot \sqrt{t}$$

t : 材令 (日)

x : 中性化深さ (mm)

w/c : 水セメント比

C : 炭酸ガス濃度 (%)

RH : 相対湿度 (%)

T : 温度 (°C)

R : 仕上げ材による係数

4.  $\sqrt{t}$  式

	原子炉建物	タービン建物	制御室建物	取水構造物	備考
	3階内壁	3階内壁	1階内壁	気中帯	
中性化実測深さ (cm)	0.65	0.36	0.0	0.0	中性化深さの測定結果
運転開始後 60 年経過時点*の推定値 (cm)	0.95	0.53	0.0	0.0	

\*：島根 2 号炉運転開始より 60 年時点

: 中性化深さの推定に必要なパラメータ

: 推定結果

$\sqrt{t}$  式

$$x = A \cdot \sqrt{t}$$

$t$  : 期間 (年)

$x$  : 中性化深さ (cm)

$A$  : 中性化速度係数 (中性化実測深さと中性化期間により算出)

〈塩分浸透における鉄筋の腐食減量の算定過程について〉

鉄筋の腐食減量の算定過程（方法，条件，パラメータ）を以下に示す。

	取水構造物			備考
	気中帯	干満帯	海中帯	
$x$ : かぶり厚さ (mm)	40	40	70	
$C$ : 鉄筋位置における塩化物イオン量 (kg/m <sup>3</sup> )	0.36	0.45	0.35	塩分浸透の測定結果
$C_0$ : コンクリート表面の塩化物イオン量 (kg/m <sup>3</sup> )	0.41	0.49	0.37	拡散方程式の $C_0$ と $D$ を未知数として、測定値の回帰分析を行った。最小二乗法により、測定値と解析結果の差の2乗和が最小となる $C_0$ を求めた。
$D$ : コンクリート中の塩化物イオンの見かけ上の拡散係数 (cm <sup>2</sup> /年)	10.59	41.96	197.13	拡散方程式の $C_0$ と $D$ を未知数として、測定値の回帰分析を行った。最小二乗法により、測定値と解析結果の差の2乗和が最小となる $D$ を求めた。
$Cl$ : 鉄筋位置における塩化物イオン量 (推定値) (kg/m <sup>3</sup> )	0.00~0.38	0.00~0.46	0.00~0.36	運転開始から60年経過時点までの各年の推定値
$x$ : かぶり厚さ (mm)	40	40	70	
$d$ : 鉄筋径 (mm)	38	38	38	
$W$ : 単位水量 (kg/m <sup>3</sup> )	171	171	171	
$W/C$ : 水セメント比 (比)	0.53	0.53	0.53	
$N$ : 練り混ぜ水の塩分濃度 (%)	0.00~0.36	0.00~0.45	0.00~0.34	運転開始から60年経過時点までの各年の推定値
$T$ : 温度 (°C)	17.0	18.9	18.9	気中帯 : 2016年7月30日から2017年7月29日の期間で、1時間間隔で連続測定した結果の平均値 干満帯, 海中帯 : 沿岸定点の海水温の調査結果
$RH$ : 相対湿度 (%)	69.4	100	100	気中帯 : 2016年7月30日から2017年7月29日の期間で、1時間間隔で連続測定した結果の平均値 干満帯, 海中帯 : 海水との接触により100% (森永論文 <sup>※</sup> )
$O$ : 酸素濃度 (比)	0.21	0.0062	0.0062	土木学会「原子力発電所屋外重要土木構造物の耐環境性能調査指針・マニュアル (2005)」引用
$q_t$ : 調査時点の鉄筋の腐食減量 ( $\times 10^{-4}$ g/cm <sup>2</sup> )	12.4	0.0	0.0	
$q_{60}$ : 運転開始60年経過時点の鉄筋の腐食減量 ( $\times 10^{-4}$ g/cm <sup>2</sup> )	28.1	0.0	0.0	
$Q_{CR}$ : かぶりコンクリート中の塩化カルシウム発生する時点の鉄筋の腐食減量 推定値 ( $\times 10^{-4}$ g/cm <sup>2</sup> )	59.9	59.9	85.0	

※森永他「腐食による鉄筋コンクリート構造物の寿命予測」—コンクリート工学論文集（1990）

- : 拡散方程式により、コンクリート表面からの塩化物イオンの浸透を予測するのに必要なパラメータ
- : 予測結果
- : 森永式により、鉄筋の腐食減量の評価を実施するのに必要なパラメータ
- : 推定結果

拡散方程式

$$C = C_0 \left[ 1 - \operatorname{erf} \left( \frac{0.1x}{2\sqrt{D \cdot t}} \right) \right]$$

$C$  : 鉄筋位置における塩化物イオン量 (kg/m<sup>3</sup>)  
 $C_0$  : コンクリート表面における塩化物イオン量 (kg/m<sup>3</sup>)  
 $\operatorname{erf}$  : 誤差関数

$$\operatorname{erf}(x) = \frac{2}{\sqrt{\pi}} \int_0^x e^{-t^2} dt$$

$x$  : かぶり厚さ (mm)  
 $D$  : コンクリート中の塩化物イオンの見かけの拡散係数 (cm<sup>2</sup>/年)  
 $t$  : 材齢 (年)

森永式

$$q = q_1 \cdot \frac{q_2}{q'_2}$$

$$q_1 = \frac{d}{c^2} [-0.51 - 7.60N + 44.97(W/C)^2 + 67.95N(W/C)^2]$$

$$q_2 = 2.59 - 0.05T - 6.89H - 22.87O - 0.99N + 0.14TH \\ + 0.517O + 0.017N + 60.81HO + 3.36HN + 7.32ON$$

$$q'_2 = 0.56528 + 1.4304N$$

$$Q_{cr} = 0.602 \left(1 + \frac{2c}{d}\right)^{0.85} \times d$$

$q$  : 鉄筋の腐食速度 ( $\times 10^{-4}$ g/cm<sup>2</sup>/年)

$q_1$  : 塩分環境下での腐食速度 ( $\times 10^{-4}$ g/cm<sup>2</sup>/年)

$q_2$  : 寿命予測対象部位で、塩分環境下での腐食速度 ( $\times 10^{-4}$ g/cm<sup>2</sup>/年)

$q'_2$  : 寿命予測対象部位で、標準環境下 (温度 15℃, 湿度 69%, 酸素濃度 20%) での腐食速度 ( $\times 10^{-4}$ g/cm<sup>2</sup>/年)

$d$  : 鉄筋径 (mm)

$c$  : かぶり厚さ (mm)

$N$  : 練り混ぜ水の塩分濃度 (%)

$W/C$  : 水セメント比 (比)

$T$  : 温度 (℃)

$H$  : 湿度に関する項  $H = (RH - 45)/100$

$RH$  : 相対湿度 (%)

$O$  : 酸素濃度 (比)

$Q_{cr}$  : 鉄筋腐食でかぶりコンクリートにひび割れが生じる時点での腐食減量 ( $\times 10^{-4}$ g/cm<sup>2</sup>)

$c$  : かぶり厚さ (mm)

$d$  : 鉄筋径 (mm)

## 〈機械振動の評価対象および評価点の選定過程について〉

運転中に比較的大きな振動を受ける機器の原動機出力を以下に示す。

機器名称	運転状態	仕様（定格出力）
高圧タービン・低圧タービン	連続	820,000kW
高圧炉心スプレッドポンプ	一時	2,380kW
高圧炉心スプレッドディーゼル発電機	一時	3,480kW
低圧炉心スプレッドポンプ	一時	910kW
残留熱除去ポンプ	一時	560kW
原子炉補機冷却ポンプ	一時	360kW
非常用ディーゼル発電機	一時	6,150kW

常時振動している機器のうち、躯体への影響が最も大きい機器は、原動機出力から高圧タービン・低圧タービンとなることから、評価対象部位は、タービン発電機架台コンクリートとし、評価点については、機械振動荷重を直接受ける機器支持部（基礎ボルト周辺のコンクリート）付近を選定した。タービン発電機架台躯体図を図-別紙 7-1 に示す。

振動を受ける機器であるポンプについては、出力、機器重量がタービン設備に比べ非常に小さく、構造体に与える影響はごくわずかである。

また、非常用ディーゼル発電機は、常時振動機器ではないことから、経年劣化の進展は極めて小さいと考えられる。

以上より、評価対象部位は、タービン発電機架台コンクリートで問題ないと判断する。

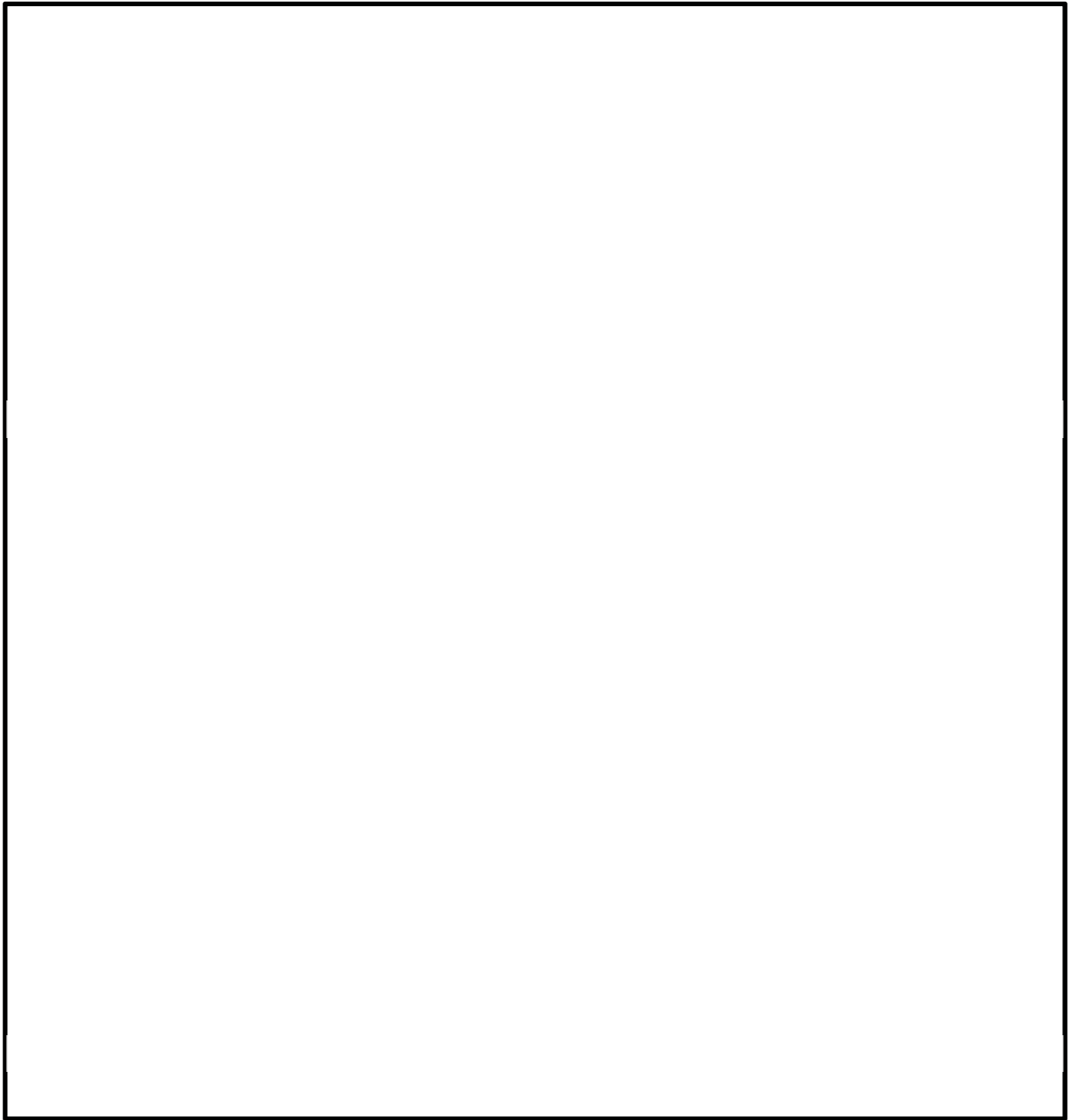


図-別紙 7-1 タービン発電機架台躯体図