?HB%l D@A) \$!
6年1月24日

令和6年1月24日 関西電力株式会社 本資料のうち、枠囲みの内容は機密に係る事項ですので公開することはできません。

目次

1.			
2.	基	本方針	 · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
3.	割		象と評価手法·····
,	3. 1	評価	f対象······ 4
	3	. 1. 1	耐震安全性評価対象機器・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・
	3	. 1. 2	耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象の抽出・・・・・・・・・・・・
,	3.2		f手法····································
	3	. 2. 1	主な適用規格・・・・・・・・・・・・・・・・・・ 7
	3	. 2. 2	耐震安全性評価の評価手法・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・
,	3.3	評価	6用地震力・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・1 2
,	3.4	評価	6用地震動・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・ 13
,	3.5	代表	もの選定・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・ 17
4.	什	表の配	対震安全性評価· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
2	4. 1	耐震	。 安全性評価 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
	4	. 1. 1	低サイクル疲労・・・・・・・・・・・・・・・・・・・ 19
	4	. 1. 2	高サイクル熱疲労・・・・・・・・・・・・・・・・・ 20
	4	. 1. 3	中性子照射脆化 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
	4	. 1. 4	熱時効・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・20
	4	. 1. 5	中性子照射による靭性低下・・・・・・・・・・・21
	4	. 1. 6	中性子および γ 線照射脆化 · · · · · · · · 22
	4	. 1. 7	照射誘起型応力腐食割れ・・・・・・・・・・・・・・・・・ 22
	4	. 1. 8	応力腐食割れ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・ 23
	4	. 1. 9	摩耗 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
	4	. 1. 10	流れ加速型腐食・・・・・・・・・・・・・・・・・・ 25
	4	. 1. 11	全面腐食 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
	4	. 1. 12	動的機能維持に係る耐震安全性評価・・・・・・・・・・ 27
	4	. 1. 13	制御棒挿入性に係る耐震安全性評価・・・・・・・・・・・・ 28
	4	. 1. 14	浸水防護施設の耐震安全性評価・・・・・・・・・・・・ 28
2	4. 2	現状	·保全······29
2	4. 3	総合	>評価····································
5.	ま	とめ	30
į	5. 1	審查	Eガイド等に対する確認結果・・・・・・・・・・・・・ 30
į	5. 2	長期	施設管理方針として策定する事項・・・・・・・・・・・・・・・・・・34

別紙1.	運転開始後40年以降の耐震補強の実績について・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	1-1
別紙2.	耐震安全性評価に用いる現行の JEAG4601 以外の値を適用したケースに	
	ついて	2-1
別紙3.	機器・配管に係る、比率で示された耐震安全性評価結果	
	(疲労累積係数を除く) について・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	3-1
別紙4.	主蒸気系統配管貫通部(伸縮継手)の疲労割れに対する	
	耐震安全性評価について・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	4-1
別紙5.	アンカーサポート取付部(余熱除去系統配管)の疲労割れに対する	
	耐震安全性評価について・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	5-1
別紙6.	余熱除去系統配管の高サイクル熱疲労割れに対する耐震安全性評価に	
	ついて	6-1
別紙7.	原子炉容器の中性子照射脆化に対する耐震安全性評価について	7-1
別紙8.	炉心そうの中性子照射による靭性低下に対する耐震安全性評価について・	8-1
別紙9.	原子炉容器サポート (ボルト) の中性子およびγ線照射脆化に対する	
	耐震安全性評価について・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	9-1
別紙 10.	バッフルフォーマボルトの照射誘起型応力腐食割れに対する	
	耐震安全性評価について・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	10-1
別紙 11.	廃液蒸発装置(蒸発器胴板)等の応力腐食割れに対する耐震安全性評価に	_
	ついて	11-1
別紙 12.	蒸気発生器支持脚(ヒンジ摺動部)の摩耗に対する耐震安全性評価に	
	ついて	12-1
別紙 13.	主蒸気系統配管他の内面からの腐食(流れ加速型腐食)に対する	
	耐震安全性評価について・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	13-1
別紙 14.	1次系冷却水クーラ伝熱管の内面腐食(流れ加速型腐食)に対する	
	耐震安全性評価について・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	14-1
別紙 15.	機器付基礎ボルトの腐食を考慮した耐震安全性評価について・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	15-1
別紙 16.	主蒸気逃がし弁他に接続する配管の流れ加速型腐食に対する	
	動的機能維持評価について・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	16-1
別紙 17.	制御棒クラスタ被覆管および案内管の摩耗に対する制御棒挿入性評価に	
	ついて	17-1
別紙 18.	浸水防護施設の耐震安全性評価について・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	18-1
別紙 19.	各設備の耐震安全性評価に用いた地震力について ・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	19-1
別紙 20.	技術基準適合に係る工事計画認可等における審査内容の反映について …	20-1
別紙 21.	運転開始後40年での高経年化技術評価(耐震安全性評価)との	
	評価結果の相違点について・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	21-1

1. 概要

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3項の規定に 基づき実施した高経年化技術評価のうち、耐震安全性評価の評価結果について、補足説 明するものである。

なお、高経年化対策に関する各機器・構造物の技術評価(以下「技術評価」という。)については高経年化技術評価書に取りまとめている。

高経年化技術評価における耐震安全性評価とは、耐震安全性に影響する可能性がある 経年劣化事象について、評価対象機器の経年劣化を加味して耐震重要度分類に応じた地 震力を用いた評価を行い、評価対象機器の機能維持に対する経年劣化事象の影響を評価 することをいう。

2. 基本方針

各機器・構造物の材質、環境条件等を考慮し、発生し得る経年劣化事象に対して「技 術評価」を行った結果、保全対策を講じることによっても管理ができないという経年劣 化事象は抽出されていない。

したがって、耐震性を考慮した場合にも、耐震性に影響を与える経年劣化事象を保全 対策により適切に管理することで、耐震安全性の確保が可能であると考えられる。

しかしながら、高経年プラントの耐震性については、上記経年劣化事象の管理の観点からも、技術的評価を実施して安全性を確認しておく必要があると考えられることから、高経年化技術評価において耐震安全性の評価を実施するものである。

耐震安全性評価の基本方針は、「実用発電用原子炉施設における高経年化対策審査ガイド」および「実用発電用原子炉施設における高経年化対策実施ガイド」の記載事項(以下、「審査ガイド等記載事項」という。)を踏まえ、評価対象機器について発生し得る運転開始後60年時点までの期間における経年劣化事象に対して、高経年化に関する耐震安全性評価を適切に実施し、その結果に基づき長期施設管理方針を適切に策定していることを確認することである。

耐震安全性評価についての審査ガイド等記載事項を表1に整理する。

表1 (1/2) 耐震安全性評価についての審査ガイド等記載事項

ガイド	記載事項
ガイド 実用発電用原子炉施設における高経年化対策審査ガイド	記載事項 3. 高経年化技術評価等の審査の視点・着眼点 (1) 高経年化技術評価の審査 ⑥動的機器(部位)の抽出 動的機器(部位)を評価対象外としている場合,発電用原子炉設置 者の施設管理活動において、材料等の経年劣化の影響から生じる 性能低下の状況が的確に把握され、高経年化技術評価の開始時期 以降もこれらが適切に行われることを保証しているかを,施設管 理要領等の文書及び施設管理実績等により審査する。 (19-1 耐震安全性評価の対象となる経年劣化事象の抽出 経年劣化の進展評価結果に基づき、耐震安全性評価の対象となる経 年劣化事象を抽出していることを審査する。 (19-1 耐震安全上着目すべき経年劣化事象の抽出 耐震安全上着目すべき経年劣化事象の抽出 耐震安全上着目すべき経年劣化事象を抽出していることを審査する。 (20-1 耐震安全性の評価 東施ガイド3.1⑤に規定する期間の満了日までの期間について、経年劣化事象の発生又は進展に伴う機器・構造物の耐震安全性を評価しているかを審査する。 (20-1 耐震安全上の現状保全の評価 耐震安全性に対する現状の保全策の妥当性を評価しているかを審査する。 (20-1 耐震安全上の追加保全策の策定 想定した経年劣化事象に対し、耐震安全性が確保されない場合 に、現状保全に追加する必要のある新たな保全策を適切に策定しているかを審査する。 (2) 長期施設管理方針の審査 ①長期施設管理方針の策定 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

表1 (2/2) 耐震安全性評価についての審査ガイド等記載事項

ガイド	記載事項
	3.1 高経年化技術評価の実施及び見直し
	高経年化技術評価の実施及び見直しに当たっては、以下の要求事項
	を満たすこと。
	⑥耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象については、経年劣化
	を加味した機器・構造物の耐震安全性評価を行い、必要に応じ追加
	保全策を抽出すること。
	実用炉規則第82条第1項から第3項までの規定による高経年化技
	術評価に係る耐震安全性評価は、規制基準(当該評価を行う時点後
	の直近の運転開始以後30年、40年又は50年を経過する日において適
	用されているものに限る。) の要求を満たすことが確認された確定
	した基準地震動及び弾性設計用地震動を用いた評価を行うこと。当
	該高経年化技術評価後に、当該評価に用いた基準地震動及び弾性設
	計用地震動が見直された場合には、高経年化技術評価を速やかに見
	直すこと。
┃ 実用発電用原子炉施設におけ	⑥を行うに当たっては、PLM 基準 2008 版の 6.3.4 耐震安全性評価
る高経年化対策実施ガイド	を用いることができる。
	3.2 長期施設管理方針の策定及び変更
	長期施設管理方針の策定及び変更に当たっては、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の全て。)
	について、発電用原子炉ごとに、施設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施設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
	守的な長期施設管理方針を策定すること。

3. 評価対象と評価手法

- 3.1 評価対象
 - 3.1.1 耐震安全性評価対象機器

評価対象機器は、「技術評価」における評価対象機器と同じとする。

上記の評価対象機器のうち、以下の機器を耐震安全性評価における評価対象機 器とする。

- ・各高経年化技術評価書で行った機器のグループ化における「同一グループ内 での代表機器」
- ・「同一グループ内での代表機器」より耐震重要度が上位の機器 耐震安全性評価の各経年劣化事象における評価対象機器は表2に示す機器と し、「4.代表の耐震安全性評価」にて評価を実施する。

なお、評価対象機器に対して運転開始後40年以降に実施した耐震補強の実績 については別紙1に示す。

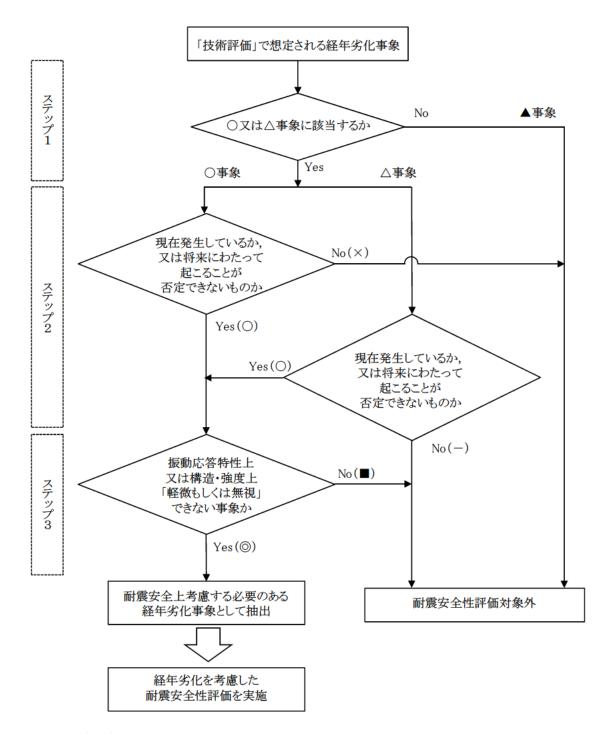
3.1.2 耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象の抽出

- 3.1.1項にて抽出された耐震安全性評価対象機器において、各高経年化技術評価書で評価対象機器・部位ごとに想定される経年劣化については、以下のとおり分類される。
 - (1) 高経年化対策上着目すべき経年劣化事象 (○事象)
 - (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) (△事象)
 - (3) 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) (▲事象)

このうち、耐震安全性評価対象機器として、(1)および(2)のうち「現在発生しているか、または将来にわたって起こることが否定できないもの」でかつ「振動応答特性上、または構造・強度上「軽微もしくは無視」できる事象ではない経年劣化事象」について、耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象として抽出し、経年劣化を考慮した耐震安全性評価を実施する。

耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象の抽出フローを図1に示す。

浸水防護施設についても、表2に示す機器・構造物のうちコンクリート構造物および鉄骨構造物、計測制御設備に分類されており、それぞれの機器に対して耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象を抽出する。



【凡例】

- 〇:評価対象として抽出
- 一:評価対象から除外
- ×:現在発生しておらず、今後も発生の可能性がないもの、又は小さいものとして評価対象から除外
- ■:振動応答特性上、又は構造・強度上「軽微若しくは無視」できる事象として評価対象から除外 ◎:耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象として抽出
- △: 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)

Yes/No() 内の記号は耐震評価の分類を示す。

耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象の抽出フロー

表2 耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象一覧

	耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象											
	疲労	疲労割れ		照射	熱時	中性	中性	応力腐	摩耗	腐	食	低コン
機器· 構造物	低サイクル疲労	高サイクル熱疲労	性子照射脆化	お誘起型応力腐食割れ	·	性子照射による靭性低下	性子およびY線照射脆化	の腐食割れ	A**L	流れ加速型腐食	全面腐食	、テンドンの緊張力低下クリートの強度・遮蔽能力
ポンプ	0	_	-	_	0	_	_	_	_	_	_	_
熱交換器	0	_	_	_	_	_	-	0	_	0	_	_
ポンプ用 モータ	_	_	_	_	_	_	-	-	_	_	_	-
容器	0	_	0	_	_	_	_	_	_	_	_	-
配管	0	0	_	_	0	-	_	_	-	0	-	_
弁	0	_	-	_	_	_	_	_	_	_	_	_
炉内構造物	0	_	_	0	0	0	_	_	0	_	_	-
ケーブル	_	_	-	_	_	_	_	_	_	_	_	_
電気設備	_	_	-	_	_	_	_	_	_	_	_	_
タービン 設備	_	_	_	_	_	_	_	_	_	0	_	
コンクリート 構造物および 鉄骨構造物	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	×*1
計測制御 設備	_	_	_	_	_	_			_	_	_	
空調設備	_	_	_	_	_	_			_	0	0	
機械設備	0	_	_	_		_	0	0	0	_	0	
電源設備	_	_		_		_	_		_	0	_	

*1:運転開始後60年時点のコンクリートの予測中性子照射量が、強度低下がみられはじめるとされる (1×10¹⁹ n/cm²) を超える範囲のコンクリート強度を全く期待せず「原子炉容器支持構造物コンクリートの圧縮強度」「原子炉容器サポート支持構造物基礎ボルトの引張耐力」「内部コンクリート(1次遮蔽壁含む)の最大せん断ひずみ」を評価し、いずれも影響がないとの結果が得られている (補足説明資料 (コンクリート構造物および鉄骨構造物)別紙7参照)。以上より「×」とした。

【凡例】

- ◎:「現在発生しているか、または将来にわたって起こることが否定できないもの」かつ「振動応答特性上または構造・強度上「軽 微もしくは無視」できない事象」
- ×:高経年化対策上着目すべき経年劣化事象であるが、現在発生しておらず、今後も発生の可能性がないもの、または小さいもの
- 一:耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象に該当するものがない

3.2 評価手法

3.2.1 主な適用規格

耐震安全性評価に用いた規格を以下に示す。

- ・日本機械学会「設計・建設規格 2005年版 (2007年追補版を含む) JSME S NC1-2005(2007)」(以下、「設計・建設規格」という。)
- ・日本機械学会「維持規格 2008年版 JSME S NA1-2008」(以下、「維持規格」という。)
- ・日本電気協会「原子力発電所配管破損防護設計技術指針 JEAG4613-1998」
- ・日本電気協会「原子力発電所用機器に対する破壊靭性の確認試験方法 JEAC4206-2007」(以下、「JEAC4206」という。)
- ・日本機械学会「加圧水型原子力発電所配管減肉管理に関する技術規格 JSME S NG1-2006」
- ・日本電気協会「原子力発電所耐震設計技術指針 重要度分類・許容応力編 JEAG4601-補-1984」(以下、「JEAG4601」という。)
- ・日本電気協会「原子力発電所耐震設計技術指針 JEAG4601-1987」(以下、「JEAG4601」という。)
- ・日本電気協会「原子力発電所耐震設計技術指針JEAG4601-1991 追補版」 (以下、「JEAG4601」という。)
- ・日本電気協会「原子力発電所耐震設計技術規程 JEAC4601-2008」(以下、「JEAC4601」という。)

なお、現行のJEAG4601以外の値を適用した耐震安全性評価を実施したケースについては、別紙2に記載する。

3.2.2 耐震安全性評価の評価手法

各劣化事象に対する耐震安全性評価手法の概要を以下に示す。なお、別紙19に示す、40年目の高経年化技術評価実施後に技術基準適合に係る工事計画において適用された事項については、高経年化技術評価における耐震安全性評価にも適用する。

(1) 低サイクル疲労(ポンプ、熱交換器、容器、配管、弁等)

運転開始後60年時点までの推定過渡回数を考慮した疲労累積係数と基準地震動Ssおよび弾性設計用地震動Sdを考慮した疲労累積係数の合計値が許容値1以下となることを確認する。

(2) 高サイクル熱疲労(配管)

想定亀裂に対し、地震時の当該部位における発生応力を算出し、亀裂安定限 界応力を超えないことを確認する。

(3) 中性子照射脆化(容器)

想定欠陥に対し、当該部位における地震時の応力拡大係数を算出し、運転開始後60年時点の中性子照射を受けた材料の破壊靭性値を下回ることを確認する。

(4) 熱時効(ポンプ、配管、炉内構造物)

想定亀裂に対し、当該部位における地震時の亀裂進展力を算出し、熱時効を 考慮した材料の亀裂進展抵抗と交差し、その交点において、亀裂進展抵抗の傾 きが亀裂進展力の傾きを上回っていることを確認する。

なお、技術評価「熱時効」にて地震荷重を含んだ評価を実施している。

(5) 中性子照射による靭性低下(炉内構造物)

想定欠陥に対し、地震時の当該部位における応力拡大係数を算出し、中性子 照射を受けた材料の破壊靭性値を下回ることを確認する。

なお、技術評価「中性子照射による靭性低下」にて地震荷重を含んだ評価を 実施している。

(6) 中性子およびγ線照射脆化(機械設備)

想定欠陥に対し、地震時の当該部位における応力拡大係数を算出し、運転開始後60年時点の中性子およびγ線照射を受けた材料の破壊靭性値を超えないことを確認する。

なお、技術評価「中性子および γ 線照射脆化」にて地震荷重を含んだ評価を 実施している。

(7) 照射誘起型応力腐食割れ (炉内構造物)

全8段のうち2段目~7段目のバッフルフォーマボルト(全体の3/4)が折損したと仮定して、残るバッフルフォーマボルトに生じる地震時の発生応力を算出し、許容値を超えないことを確認する。

(8) 応力腐食割れ(熱交換器、機械設備)

a. 熱交換器

想定欠陥に対し、当該部における地震時の発生応力を算出し、許容応力を超 えないことを確認する。

b. 機械設備

想定亀裂に対し、地震時の当該部位における発生応力を算出し、亀裂安定 限界応力を超えないことを確認する。

(9) 摩耗(炉内構造物、機械設備)

a. 炉内構造物

シンブルチューブの取替基準に相当する摩耗を考慮して、当該部位における地震時の発生応力を算出し、許容応力を超えないことを確認する。

b. 機械設備

運転開始後60年時点での摩耗量の一様減肉を仮定、または制御棒被覆管肉厚までの摩耗を想定して、当該部位における地震時の発生応力を算出し、許容応力を超えないことを確認する。

(10) 流れ加速型腐食(熱交換器、配管、タービン設備、空調設備、電源設備)

a. 熱交換器、空調設備、電源設備

伝熱管の施栓基準肉厚まで一様減肉することを考慮して、地震時の発生応力を算出し、許容応力を超えないことを確認する。

b. 配管、タービン設備

必要最小肉厚までの一様減肉を考慮して地震時の発生応力を算出し、許容値を超えないことを確認する。腐食(流れ加速型腐食)(配管)の耐震安全性評価フローを図2に示す。

(11) 全面腐食(空調設備、機械設備)

運転開始後60年時点での腐食量の一様減肉を仮定し、当該部位における地震 時の発生応力を算出し、許容応力を超えないことを確認する。

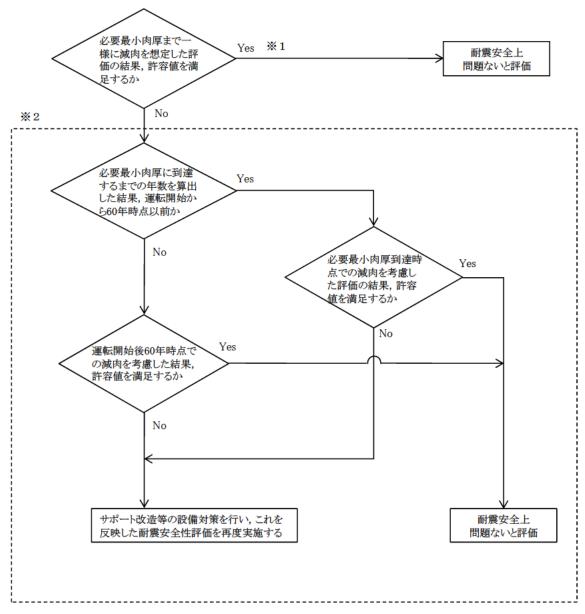
(12) 動的機能維持

地震時に動的機能維持が要求される耐震安全性評価対象機器(弁、ポンプ、ファン等)について、耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象を整理し、振動応答特性上または構造・強度上「軽微もしくは無視」できない事象とできる事象に分類のうえ、「軽微もしくは無視」できない事象については、評価を実施し耐震安全性評価上問題のないことを確認する。

(13) 制御棒挿入性

全8段のうち2段目~7段目のバッフルフォーマボルト(全体の3/4)が折損したと仮定して、地震時の制御棒挿入時間が許容値以下であることを確認する。

また、制御棒クラスタ案内管および被覆管に、保全活動の範囲内で発生する 可能性のある摩耗による抗力の影響を考慮して、地震時の制御棒挿入時間が許 容値以下であることを確認する。



- ※1 必要最小肉厚まで一様に減肉を想定した評価にて耐震安全上問題ないことが確認できない 箇所(以下5ライン)については、サポート追設を実施して許容値を満足させた。
 - 第4抽気管(C)
 - 第4低圧給水加熱器~脱気器
 - 第3低圧給水加熱器ドレン管 (C)
 - 湿分分離器ドレンポンプ吐出管
 - グランド蒸気管
- ※2 今回の評価では、破線部のフローに基づく評価なし。
 - 図2 腐食(流れ加速型腐食) (配管) の耐震安全性評価フロー

3.3 評価用地震力

耐震安全性評価に用いる評価用地震力は各機器の耐震重要度に応じて表3のとおり選定する。

表3 耐震重要度に応じた耐震安全性評価に用いる評価用地震力

耐震重要度	評価用地震力
Sクラス	基準地震動 S _s *1により定まる地震力
	弾性設計用地震動 S_d^{*2} により定まる地震力と S クラスの機器に適用される静的地震力の大き い方 *3
Bクラス	Bクラスの機器に適用される静的地震力*4
Cクラス	Cクラスの機器に適用される静的地震力

- *1:「実用発電用原子炉およびその附属施設の位置、構造および設備の基準に関する規則(平成25年原子力規制委員会規則第5号)」に基づき策定した、応答スペクトルに基づく地震動評価結果による基準地震動(Ss-1)、断層モデルを用いた手法による地震動評価結果による基準地震動($Ss-2\sim Ss-5$) および震源を特定せず策定する基準地震動(Ss-6、Ss-7)。
- *2:弾性設計用地震動 $Sd-1\sim7$ の応答スペクトルは、基準地震動 $Ss-1\sim7$ の応答スペクトルに対して係数0.5を乗じて設定している。なお、Sd-1については、旧耐震指針における高浜 $3\cdot4$ 号炉の基準地震動 S_1 の応答スペクトルを下回らないよう配慮している。
- *3: Ss地震力および弾性設計用地震力による評価のうち、許容値が同じものについては厳しい方の数値で代表する。また、許容値が異なりSs地震力が弾性設計用地震力より大きく、Ss地震力による評価応力が弾性設計用地震力の許容応力を下回る場合は、弾性設計用地震力による評価を実施したものとみなす。
- *4:支持構造物の振動と共振のおそれがあるものについては、弾性設計用地震動 S a により定まる地震力の 1/2 についても考慮する。

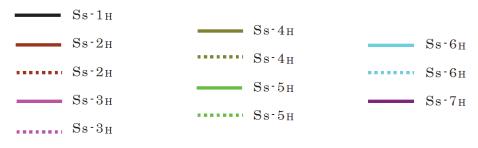
3.4 評価用地震動

高浜1号炉の高経年化技術評価における耐震安全性評価では、原子炉設置変更許可(平成28年4月)(以下、「設置変更許可」という)にて設定されている基準地震動を用いて評価を実施する。

表4に考慮した地震と地震動の最大加速度、図3(1/3)および(2/3)に基準地震動の応答スペクトルを示す。なお、各設備の耐震安全性評価に用いた地震力について別紙19に示す。

表4 考慮した地震と地震動の最大加速度

	基準地震動	最大加速度				
	<u> </u>					
S s - 1	S s - 1 設計用模擬地震波					
S s - 2		376 cm/s^2	334 cm/s^2			
$S_{s} - 3$	 FO-A~FO-B~熊川断層を考慮した 	地震波	396 cm/s^2	313 cm/s^2		
$S_{S} - 4$			255 cm/s^2	218 cm/s^2		
$S_{s} - 5$	上林川断層を考慮した地震波		374 cm/s^2	320 cm/s^2		
S - 6	自所用帯が地震と、本度した地震が	EW方向	531 cm/s^2	405/-2		
S s - 6	鳥取県西部地震を考慮した地震波	528 cm/s^2	485 cm/s^2			
S s - 7	北海道留萌支庁南部地震を考慮した地震波	ž	620 cm/s ²	320 cm/s^2		



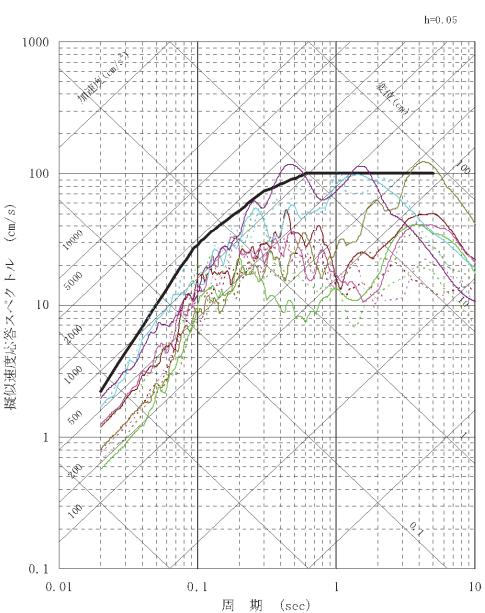


図3(1/3) 基準地震動Ssの応答スペクトル図(水平方向)

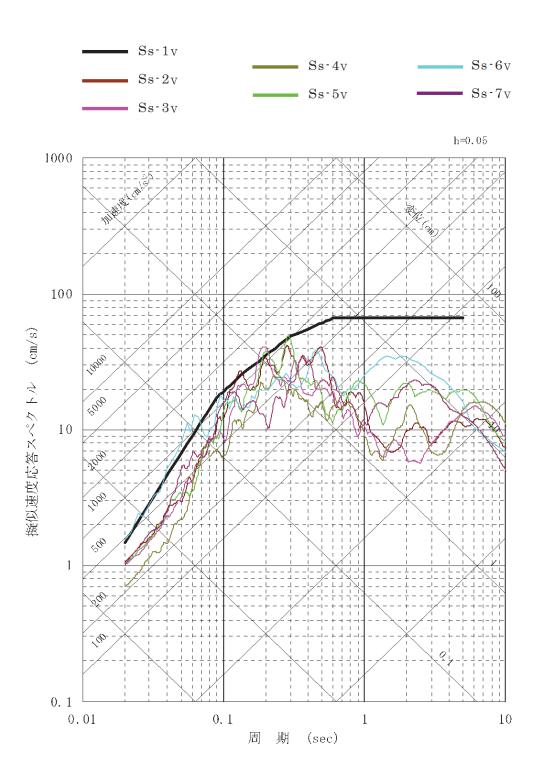
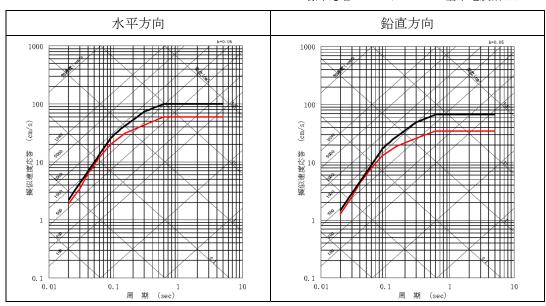


図3(2/3) 基準地震動Ssの応答スペクトル図(鉛直方向)



-:標準応答スペクトル -: 基準地震動 Ss·1

図3(3/3) 高浜発電所 標準応答スペクトルと基準地震動 Ss-1 の比較

3.5 代表の選定

耐震安全性評価においては「技術評価」における評価対象機器全てを対象として 耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象を抽出し、経年劣化を考慮した耐震安 全性評価を実施することにより、耐震安全性に問題ないことを確認している。

補足説明資料では、耐震安全性評価を実施する機器のうち、表5に示すとおり代表を選定し、詳細な評価内容について記載する。

なお、耐震安全性評価書において比率で示された評価結果(疲労累積係数を除く)について、各々の分子と分母の値を単位とともに記載した表を別紙3に示す。

表 5 補足説明資料における代表の選定

·	1			
評価項目	詳細評価内容を記載する 機器・部位	選定理由		
低サイクル疲労	伸縮継手(主蒸気系統配管貫 通部) アンカーサポート取付部 (余熱除去系統配管)	基準地震動SsまたはSdによる疲労 累積係数が最も大きい機器 発生応力と許容応力の比にて評価を実 施した機器		
高サイクル熱疲労	ステンレス鋼配管 (余熱除去 系統配管)	高サイクル熱疲労を考慮した評価が必 要となる機器		
中性子照射脆化	原子炉容器胴部(炉心領域部)	中性子照射脆化を考慮した評価が必要 となる機器		
熱時効	1 次冷却材管	熱時効を考慮する必要のある機器のうち、機器に作用する応力が最大の機器		
中性子照射による靭性低下	炉心そう	中性子照射による靭性低下を考慮した 評価が必要となる機器		
中性子およびγ線照射脆化	原子炉容器サポート (ボルト)	中性子およびγ線照射脆化を考慮した 評価が必要となる機器		
照射誘起型応力腐食割れ	バッフルフォーマボルト	照射誘起型応力腐食割れを考慮した評 価が必要となる機器		
応力腐食割れ	廃液蒸発装置蒸発器胴板	応力腐食割れを考慮した評価の結果、 発生応力と亀裂安定限界応力の比が最 も大きい部位		
7877778	蒸気発生器 (冷却材出入口管台セーフ エンド)	高浜1号炉他特定のプラントでのみ耐 震安全上考慮する必要のある経年劣化 事象として抽出されている箇所		
摩耗	蒸気発生器サポート (支持脚(ヒンジ摺動部)	摩耗を考慮した耐震評価の結果、発生 応力と許容応力の比が大きい機器		
No. 1 - No. 1	炭素鋼配管(主蒸気系統配 管)	耐震重要度が高く、配管の腐食(流れ加速型腐食)による配管減肉を考慮した耐震評価の結果、発生応力と許容応力の比が最大である箇所		
流れ加速型腐食	1 次系冷却水クーラ伝熱管	耐震重要度が高く、内部流体が海水であり、伝熱管の腐食(流れ加速型腐食)の耐震評価の結果、発生応力と許容応力の比が最も大きい機器		
全面腐食	基礎ボルト	腐食(全面腐食)を考慮した評価の結果、発生応力と許容応力の比が最大である機器		
動的機能維持	主蒸気逃がし弁	機器の応答加速度に影響を与える経年 劣化事象である、配管の流れ加速型腐 食による減肉を考慮した耐震評価対象 範囲に設置される動的機能維持対象機 器		
制御棒挿入性	制御棒クラスタ案内管 (案内 板) 、制御棒被覆管	制御棒挿入性を考慮した評価が必要と なる機器		

4. 代表の耐震安全性評価

4.1 耐震安全性評価

4.1.1 低サイクル疲労

(1) 伸縮継手(主蒸気系統配管貫通部)

伸縮継手(主蒸気系統配管貫通部)について、運転開始後60年までの推定過渡回数を考慮して算出した疲労累積係数と、基準地震動SsまたはSdを考慮した地震時の疲労累積係数の合計が許容値1以下となることから、耐震安全性評価上問題ない。

評価結果を表6に、算出過程を別紙4にそれぞれ示す。

表 6 伸縮継手(主蒸気系統配管貫通部)の低サイクル疲労の耐震安全性評価結果

対象機器*1	運転開始後60年までの推 定過渡回数を考慮して算 出した疲労累積係数	地震動による 疲労累積係数 (基準地震動Ss)	合計 (許容値1以下)
伸縮継手 (主蒸気系統貫通部)	0.008	0. 200	0. 208

^{*1:}伸縮継手(主蒸気系統配管貫通部)はA、B、C系の3箇所にあるが、上記劣化状況評価書に記載している代表系統(C系)の疲労累積係数の合計値は、非代表系統の合計値より大きいことを確認している。

(2) アンカーサポート取付部(余熱除去系統配管)

アンカーサポート取付部(余熱除去系統配管)について、地震時の発生応力 を評価した結果、地震時の発生応力は許容応力を超えることはないことから、 耐震安全性評価上問題ない。

評価結果を表7に、算出過程を別紙5にそれぞれ示す。

表7 アンカーサポート取付部(余熱除去系統配管)の

低サイクル疲労の耐震安全性評価結果

評価対象	耐震 重要度	評価 地震力	許容 応力 状態	応力種別	応力比	発生 応力 (MPa)	許容 応力*1 (MPa)
配管とラグの				一次応力	0.76	159	208
溶接部	S	Ss	IV _A S	一次+ 二次応力	0. 78	317	409
ラグとプレート				一次応力	0.68	108	159
の溶接部	S	Ss	IV _A S	一次+ 二次応力	0.82	216	264

*1:設計・建設規格付録材料図表Part5表8および表9より求まる値

4.1.2 高サイクル熱疲労

余熱除去系統配管のうち、余熱除去冷却器とバイパスラインの合流部(高低温水合流部)について、貫通亀裂を想定し地震時に発生する応力を算出した結果、亀裂安定限界応力を超えることはないことから、耐震安全性評価上問題ない。

評価結果を表8に、算出過程を別紙6に示す。

表8 余熱除去系統配管の高サイクル熱疲労割れの耐震安全性評価結果

対象機器	耐震 重要 度	評価 地震力	許容 応力 状態	応力比	地震時 発生応力 (MPa)	亀裂安定 限界応力 (MPa)
余熱除去 系統配管	S	S s*1	IV _A S	0.34	106	314

*1: S s 地震力がS d 地震力およびS クラスの機器に適用される静的地震力より大きく、S s 地震力による評価応力がS d 地震力およびS クラスの機器に適用される静的地震力の許容応力を下回るため、S d 地震力および静的地震力による評価を省略した。

4.1.3 中性子照射脆化

原子炉容器胴部について、想定欠陥にPTS事象時の荷重とSs地震時の荷重を考慮した応力拡大係数KIと、原子炉容器の劣化が進展すると仮定した場合の運転開始後60年時点における破壊靭性値KIc下限包絡曲線を評価した結果、KIC>KIを満足することから、耐震安全性評価上問題ない。

算出過程を別紙7に示す。

4.1.4 熱時効

1次冷却材管について、運転開始後60年時点での疲労進展を仮定した場合の 亀裂長さを貫通亀裂と仮定し、評価用荷重条件としては通常運転状態で働く荷 重に加え、S_S地震発生時の荷重を考慮し配管の健全性を確認した。

具体的には、評価対象部位の熱時効後の亀裂進展抵抗(J mat)と構造系に作用する応力から算出される亀裂進展力(Japp)を求めて比較を行った。

図4に1次冷却材管の亀裂安定性評価の例として、応力が最も大きい加圧器サージライン用管台の結果を示す。

結果は、運転期間60年での疲労亀裂を想定しても、亀裂進展力(Japp)と亀 裂進展抵抗(Jmat)の交点において、Jmatの傾きがJappの傾きを上回ってい ることから、配管は不安定破壊することなく、耐震安全性評価上問題ない。

なお、算出過程は、「技術評価」 2 相ステンレス鋼の熱時効の補足説明資料 に記載のとおりである。

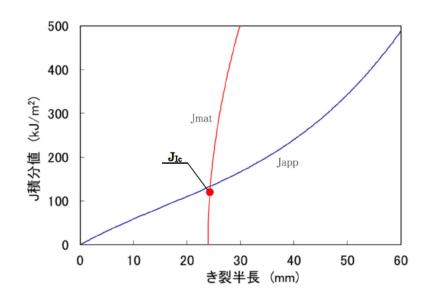


図4 1次冷却材管の亀裂安定性評価結果

4.1.5 中性子照射による靭性低下

炉心そうについて、運転開始後60年時点における S_s 地震発生時の想定欠陥における応力拡大係数 K、破壊靭性値 K_{IC} を評価した結果、想定欠陥における応力拡大係数 T_s T_s T

算出過程を別紙8に示す。

4.1.6 中性子およびγ線照射脆化

原子炉容器サポート(ボルト)について、運転開始後60年時点におけるS s 地 震発生時の想定欠陥における応力拡大係数 K_I 、破壊靭性値 K_{IR} を評価した結果、想定欠陥の応力拡大係数は、破壊靭性値を超えることはないことから、耐震安全性評価上問題ない。

評価結果を表りに、算出過程を別紙りに示す。

表9 原子炉容器サポート(ボルト)の

中性子およびγ線照射脆化に対する耐震安全性評価結果

対象機器	耐震重要度	評価 地震力	応力拡大係数 / 破壊靭性値	応力拡大 係数 (MPa√m)	破壊 靭性値 (MPa√m)
原子炉容器サス (ボルト)	ポート s	S s*1	0.35	34. 2	98. 2

^{*1:} Ss地震力による発生応力がSd地震力およびSクラスの機器に適用される静的地震力より大きく、Ss地震力による評価応力が許容応力(破壊靭性値)を下回るため、Sd地震力および静的地震力による評価を省略した。

4.1.7 照射誘起型応力腐食割れ

バッフルフォーマボルトについて、全8段のうち2段目~7段目のバッフルフォーマボルト (全体の3/4) が折損したと仮定して、残るバッフルフォーマボルトに生じる地震時の発生応力を評価した結果、地震時の発生応力は許容応力を超えることはないことから、耐震安全性評価上問題ない。評価結果を表10に、算出過程を別紙10に示す。

表10 バッフルフォーマボルトの照射誘起型応力腐食割れに対する

耐震安全性評価結果

評価対象	耐震 重要度	評価 地震力	許容 応力 状態	応力種別	応力比	発生 応力 (MPa)	許容 応力* ² (MPa)
バッフルフォーマ ボルト	S	S s *1	IV_AS	一次応力	0. 15	55	360

^{*1:} Ss 地震力による発生応力が Sd 地震力および SD ラスの機器に適用される静的地震力より大きく、Ss 地震力による評価応力が許容応力を下回るため、Sd 地震力および静的地震力による評価を省略した。

4.1.8 応力腐食割れ

廃液蒸発装置の蒸発器胴板について、貫通亀裂を想定し地震時に発生する応力と亀裂安定限界応力を評価した結果、地震時に発生する応力が亀裂安定限界応力を超えることはないことから、耐震安全性評価上問題ない。

また、蒸気発生器の冷却材出入口管台セーフエンドについて、応力腐食割れの進展が停留すると考えられる亀裂に対し、運転開始後60年時点までの疲労による進展を考慮した場合の亀裂を仮定し、地震時の発生応力を評価した結果、地震時の発生応力は許容応力を超えることはないことから、耐震安全性評価上問題ない。

評価結果を表11に、算出過程を別紙11に示す。

表11(1/2) 廃液蒸発装置 蒸発器胴板の応力腐食割れに対する 耐震安全性評価結果

評価対象	耐震 重要度	評価 地震力	許容応力 状態	応力比	地震時 発生応力 (MPa)	亀裂安定 限界応力 (MPa)
廃液蒸発装置 (蒸発器胴板)	В	1/2 Sd	Ⅲ _A S	0. 14	10	71

表11(2/2) 蒸気発生器 冷却材出入口管台セーフエンドの応力腐食割れに対する 耐震安全性評価結果

評価対象	耐震 重要度	評価 地震力	許容応力 状態	応力比	地震時 発生応力 (MPa)	亀裂安定 限界応力 (MPa)					
蒸気発生器 冷却材出入口管台 セーフエンド	S	S s	IV _A S	0. 53	55	104					

4.1.9 摩耗

蒸気発生器支持脚(ヒンジ摺動部)について、運転開始後60年時点での摩耗量の一様減肉を仮定し地震時の発生応力を評価した結果、地震時の発生応力は許容応力を超えることはないことから、耐震安全性評価上問題ない。

評価結果を表12に、算出過程を別紙12に示す。

表12 蒸気発生器支持脚(ヒンジ摺動部)の摩耗の耐震安全性評価結果

評価対象	耐震 重要度	評価 地震力	許容 応力 状態	応力種別	応力比	発生 応力 (MPa)	許容 応力* ² (MPa)
蒸気発生器支持脚(ヒンジ摺動部)	6	S s *1	W/ C	一次応力	0. 20	36	180
	S		IV _A S	一次+ 二次応力	0. 58	248	426

*1: Ss 地震力が Sd 地震力および Sd ラスの機器に適用される静的地震力より大きく、Ss 地震力による発生応力が Sd 地震力および Sd ・ で下回るため、Sd 地震力および静的地震力による評価を省略した。

*2:設計・建設規格付録材料図表Part5表9より求まる値

4.1.10 流れ加速型腐食

(1) 炭素鋼配管(主蒸気系統配管)

炭素鋼配管(主蒸気系統配管)について、配管内面に必要最小肉厚の減肉を 想定し地震時の発生応力を評価した結果、地震時の発生応力は許容応力を超え ることはないことから、耐震安全性評価上問題ない。

評価結果を表13に、算出過程を別紙13に示す。

表13 炭素鋼配管(主蒸気系統配管)の腐食(流れ加速型腐食)の 耐震安全性評価結果

評価対象	耐震重要度	評価 地震力	許容 応力 状態	応力種別	応力比	発生 応力*1 (MPa)	許容 応力* ² (MPa)
炭素鋼配管		S s		一次応力	0.42	147	351
			IV _A S	一次 +二次応力	0.70	180	256
(主蒸気系統配管)	S	S d	III₄S	一次応力	0.95	125	132
				一次 +二次応力	0. 24	82	335

*1:系統内の評価対象ライン中で最大の発生応力を示す

*2:設計・建設規格付録材料図表Part5表8および表9より求まる値

(2) 1次系冷却水クーラ (伝熱管)

1次系冷却水クーラ(伝熱管)について、伝熱管内面に施栓基準肉厚までの 減肉を想定し地震時の発生応力を評価した結果、地震時の発生応力は許容応力 を超えることはないことから、耐震安全性評価上問題ない。

評価結果を表14に、算出過程を別紙14にそれぞれ示す。

表14 1次系冷却水クーラ(伝熱管)の腐食(流れ加速型腐食)の耐震安全性評価結果

評価対象	耐震重要度	評価 地震力	許容 応力 状態	応力 種別	応力比 邪魔板 ~ 邪魔板	発生応力 (MPa) 邪魔板 ~ 邪魔板	許容応力*² (MPa)
1次系冷却水クーラ	S	S s *1	IV _A S	一次応力	0.58		

*1: Ss地震力がSd地震力およびSクラスの機器に適用される静的地震力より大きく、Ss地震力による発生応力がSd地震力およびSクラスの機器に適用される静的地震力の許容応力を下回るため、Sd地震力および静的地震力による評価を省略した。

※2: 3 g 地展//わよい肝的地展///によるi

4.1.11 全面腐食

機器基礎ボルト (燃料取替用水タンク) について、運転開始後60年時点での 減肉を想定し地震時の発生応力を評価した結果、地震時の発生応力は許容応力 を超えることはないことから、耐震安全性評価上問題ない。

評価結果を表15に、算出過程を別紙15にそれぞれ示す。

表15 機器基礎ボルト (燃料取替用水タンク) の腐食 (全面腐食) に 対する耐震安全性評価結果

評価対象	耐震 重要度	評価 地震力	許容 応力 状態	応力種別	応力比	発生 応力 (MPa)	許容 応力* ² (MPa)
燃料取替用水		C *1	W. C	引張	0.70	349	501
タンク	S	S s *1	IV _A S	せん断	0. 42	183	435

^{*1:} Ss 地震力が Sd 地震力および Sd や震力および Sd 地震力による発生応力が Sd 地震力および Sd や震力による発生応力が Sd 地震力および Sd や震力および Sd や震力および 静的地震力による評価を省略した。

^{*2:}設計・建設規格付録材料図表 Part5表8および表9より求まる値

4.1.12 動的機能維持に係る耐震安全性評価

主蒸気逃がし弁について、接続する配管の流れ加速型腐食による振動応答特性への影響を考慮し、JEAG4601に基づきスペクトルモーダル解析から算出される弁駆動部の応答加速度、または設置床の最大応答加速度を1.2倍した値

(1.2ZPA) のいずれか大きい方を動的機能維持評価に用いる加速度値として評価した結果、地震時の応答加速度が機能確認済加速度以下であることから、弁の動的機能が維持される。

また、耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象に対する耐震安全性評価の実施により、機器等における動的機能維持に必要となる部位での経年劣化事象は、機器の振動応答特性への影響が「軽微もしくは無視」できる事象であることを確認した。

主蒸気逃がし弁の動的機能維持評価結果のうち機能確認済加速度との比較結果を表16に、接続する配管に流れ加速型腐食に伴う減肉により応答加速度に影響を及ぼす可能性のある動的機能維持が要求される弁の評価結果および弁以外の動的機能維持対象機器の詳細な検討結果を別紙16に示す。

主蒸気逃がし弁 耐震 振動数 地震力 応答加速度 機能確認済加速度 重要度 (Hz) $(\times 9.8 \text{ m/s}^2)$ $(\times 9.8 \text{ m/s}^2)$ 4. 6*1, 2 水平 6.0 Ss 50 S 1.8*1, 2 鉛直 6.0

表 16 主蒸気逃がし弁の動的機能維持評価結果

*1: A~C 主蒸気逃がし弁の最大値を示す

*2:スペクトルモーダル解析における振動数確認範囲を 50Hz まで拡大した地震 応答解析により得られた値

4.1.13 制御棒挿入性に係る耐震安全性評価

制御棒挿入性に影響を与える可能性のある経年劣化事象として、制御棒クラスタ案内管(案内板)の摩耗と制御棒被覆管の摩耗を想定し地震時の制御棒挿入評価を行った結果、挿入時間は規定値を下回っており耐震安全性評価上問題ない。

評価結果を表17に、算出過程を別紙17にそれぞれ示す。

表 17 制御棒挿入性に係る耐震安全性評価結果

耐震 重要度	評価 地震力	経年劣化を想定した地震時 の挿入時間	規定値
S	S s	1.69 秒	1.8 秒

4.1.14 浸水防護施設の耐震安全性評価

浸水防護施設については、耐震安全上考慮すべき経年劣化事象は抽出されなかった。

浸水防護施設の耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象の抽出過程を別 紙18に示す。

4.2 現状保全

耐震安全性評価対象機器の現状保全については、「技術評価」のとおりである。

4.3 総合評価

「技術評価」の評価対象機器の耐震安全性評価については、経年劣化事象を考慮 した場合においても、「実用発電用原子炉施設における高経年化対策審査ガイド」お よび「実用発電用原子炉施設における高経年化対策実施ガイド」の記載事項に対し 適切に実施し、耐震安全性に問題のないことを確認した。

また、耐震安全性評価対象機器の現状保全については、耐震安全上考慮する必要のある経年劣化状況を考慮した耐震評価を行い、耐震安全性に問題ないことを確認しており、各設備の現状保全は適切であることから、現状保全に追加すべき新たな保全策は抽出されなかった。

5. まとめ

5.1 審査ガイド等に対する確認結果

「2. 基本方針」で示す審査ガイド等記載事項に対して、高経年化に関する耐震 安全性評価を適切に実施していることを確認した。耐震安全性評価についての審査 ガイド等記載事項との対比および評価結果の分類を表18および表19に示す。

表18(1/2) 耐震安全性評価についての審査ガイド等記載事項との対比

表18(1/	,	
ガイド	記載事項	耐震安全性評価結果
	3. 高経年化技術評価等の審査の視点・着眼点 (1) 高経年化技術評価の審査 ⑥動的機器(部位)の抽出 動的機器(部位)を評価対象外としている場合,発電用原子炉設置者の施設管理活動において,材料等の経年劣化の影響から生じる性能低下の状況が的確に把握され,高経年化技術評価の開始時期以降もこれらが適切に行われることを保証しているかを,施設管理要領等の文書及び施設管理実績等により審査する。	3.1.1, 3.1.2に示すとおり, 耐震安全性評価を実施する機器として、動的機器(部位)を含めて評価対象とした。
実用発電用原子 炉施設における	18-1 耐震安全性評価の対象となる経年劣 化事象の抽出 経年劣化の進展評価結果に基づき, 耐震安全性評価の対象となる経年劣化 事象を抽出していることを審査する。 19-1 耐震安全上着目すべき経年劣化事象 の抽出 耐震安全上着目すべき経年劣化事象 を抽出していることを審査する。	3.1.1、3.1.2に示すとおり、耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象の抽出フローにより、耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象を抽出した。
高経年化対策審査ガイド	②-1 耐震安全性の評価 実施ガイド3.1⑤に規定する期間の満 了日までの期間について,経年劣化事 象の発生又は進展に伴う機器・構造物 の耐震安全性を評価しているかを審査 する。	4.1.1~4.1.12に示すとおり、運転開始後60 年時点までの経年劣化を考慮した状態にお ける耐震安全性評価を実施した。
	②-1 耐震安全上の現状保全の評価 耐震安全性に対する現状の保全策の 妥当性を評価しているかを審査する。	4.2、4.3に示すとおり、耐震安全性評価を 実施してガイドを満足していることから、 耐震安全性に対する現状の保全策は妥当で あると評価した。
	②-1 耐震安全上の追加保全策の策定 想定した経年劣化事象に対し、耐震 安全性が確保されない場合に、現状保 全に追加する必要のある新たな保全策 を適切に策定しているかを審査する。 (2)長期施設管理方針の審査 ①長期施設管理方針の策定 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。	4.3に示すとおり、耐震安全評価を実施してガイドを満足していることから、現状保全に追加すべき新たな保全策はないと評価した。 5.2に示すとおり、長期施設管理方針として策定する事項は抽出されなかった。

表18(2/2) 耐震安全性評価についての審査ガイド等記載事項との対比

ガイド	記載事項	耐震安全性評価結果
	3.1 高経年化技術評価の実施及び見直し 高経年化技術評価の実施及び見直しに当た っては、以下の要求事項を満たすこと。 ⑥耐震安全上考慮する必要のある経年劣化 事象については、経年劣化を加味した機 器・構造物の耐震安全性評価を行い、必 要に応じ追加保全策を抽出すること。	4.1~4.3に示すとおり、耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象については、経年劣化を加味した機器・構造物の耐震安全性評価を行い、ガイドを満足して耐震安全上問題のないことを確認している。また、現状の保全策についても妥当であることを確認しており、追加保全策はないと評価した。
実用発電用原子炉施設における高経	実用炉規則第82条第1項から第3項までの 規定による高経年化技術評価に係る耐震安 全性評価は、規制基準(当該評価を行う時 点後の直近の運転開始以後30年、40年又は 50年を経過する日において適用されている ものに限る。)の要求を満たすことが確認 された確定した基準地震動及び弾性設計用 地震動を用いた評価を行うこと。当該高経 年化技術評価後に、当該評価に用いた基準 地震動及び弾性設計用地震動が見直された 場合には、高経年化技術評価を速やかに見 直すこと。 ⑥を行うに当たっては、PLM基準2008 版の6.3.4耐震安全性評価を用いることがで きる。	3.4に示すとおり、設置変更許可にて規制基準の要求を満足する基準地震動および弾性設計用地震動を用いて評価を実施した。
年化対策実施ガイド	3.2 長期施設管理方針の策定及び変更 長期施設管理方針の策定及び変更に当たっては、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、施設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施設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、発電用原子炉でとに、施設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施設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施設管理方針を策定すること。	4.3に示すとおり、追加保全策については抽出されないため、長期施設管理方針に高経年化対策の視点から充実すべき施設管理の項目はないと評価した。 5.2に示すとおり、長期施設管理方針として策定する事項は抽出されなかった。

表19 耐震安全性評価についての審査ガイド等記載事項と評価結果の分類

				耐震安全	上考慮す	る必要のる	ある経年劣	化事象					
	疲労	割れ	中性	照射	熱 時 効	中性	中性	応力	摩耗	腐	食	動	制
機器・ 構造物	低サイクル疲労	高サイクル熱疲労	中性子照射脆化	照射誘起型応力腐食割れ		性子照射による靭性低下	性子およびY線照射脆化	力腐食割れ	<i>τ</i> υ	流れ加速型腐食	全面腐食	動的機能維持評価	制御棒挿入性評価
ポンプ	A2	_	_	_	B2-(2)	_	_	_	_	_	-	C1	_
熱交換器	A2	_	_	_	_	_	_	B1-3	_	A1	=	_	_
ポンプモータ	_	_	_	_	_	_	_	_	_	_	-	C1	=
容器	A2	_	B3-①	_	_	-	_	_	_	_	_	_	_
配管	A1*1, A2	B1-③		1	B2-2	ı	1	1	ı	A1, A2			-
弁	A2	-		1	_	ı	1	1	ı	_		C1, C2	-
炉内構造物	A2	-		A1	B2-2	B3-①	1	1	A1	_		C2	D
ケーブル	_	_	_		_	-				_	_		_
電気設備	_	-		1	_	ı	1	1	ı	_		C1	-
タービン設備	_	_	_	_	_	_	_	_	_	A1	_	C1	-
コンクリート 構造物および 鉄骨構造物	_	-	ı	1		I	I	l	I			_	_
計測制御設備	_	_	=	_	=	-	_	_	_	_	-	C1	_
空調設備	_	_	_	_	_	_	_	_	_	A1	A1	C1	_
機械設備	A2		_	_	_	_	B3-①	B1-3	A1	_	A1	C1, C2	D
電源設備	_	_	_	_	_	_	_	_	_	A1	_	C1	_

*1:配管サポート

凡例

○経年劣化事象を考慮した評価対象機器について地震時に発生する応力および疲労累積係 数を評価した結果、耐震設計上の許容限界を下回ることを確認した事象。

[分類]

A1: 応力評価により耐震設計上の許容限界を下回る評価を行った事象

A2:疲労累積係数評価により耐震設計上の許容限界を下回る評価を行った事象

○経年劣化事象を考慮した評価対象機器について地震時に発生する応力、亀裂進展力および応力拡大係数を評価した結果、想定亀裂(欠陥)に対する破壊力学評価上の許容限界を下回ることを確認した事象。

B1: 応力評価により破壊力学評価上の許容限界を下回る評価を行った事象

B2: 亀裂進展力評価により破壊力学評価上の許容限界を下回る評価を行った事象

B3:応力拡大係数評価により破壊力学評価上の許容限界を下回る評価を行った事象

[破壊力学評価手法の分類]

①:線形破壞力学評価法

②: 弾塑性破壊力学に基づく評価

③:極限荷重評価法

○経年劣化事象を考慮した、地震時に動的機能が要求される評価対象機器の地震時の応答 加速度を評価した結果、機能確認済加速度以下であることを確認した機器。

[分類]

- C1:動的機能維持に必要となる部位での経年劣化事象が、機器の振動応答特性への影響が「軽微もしくは無視」できる事象であることを確認し、経年劣化事象を考慮しても、機器における地震時の応答加速度は各機器の機能確認済加速度を上回るものではないと考えられ、地震時の動的機能についても維持されると判断した機器
- C2:動的機能維持に必要となる部位での経年劣化事象が、機器の振動応答特性に影響を 及ぼす可能性があるが、耐震安全性評価の実施により、振動応答特性に影響を与え る経年劣化事象ではないことを確認している機器
- ○経年劣化事象を考慮した、地震時の燃料集合体の変位を評価した結果、機能確認済相対変 位以下であるかまたは、同様に制御棒挿入時間を評価した結果、安全評価上の規定時間以 下であること。

「分類]

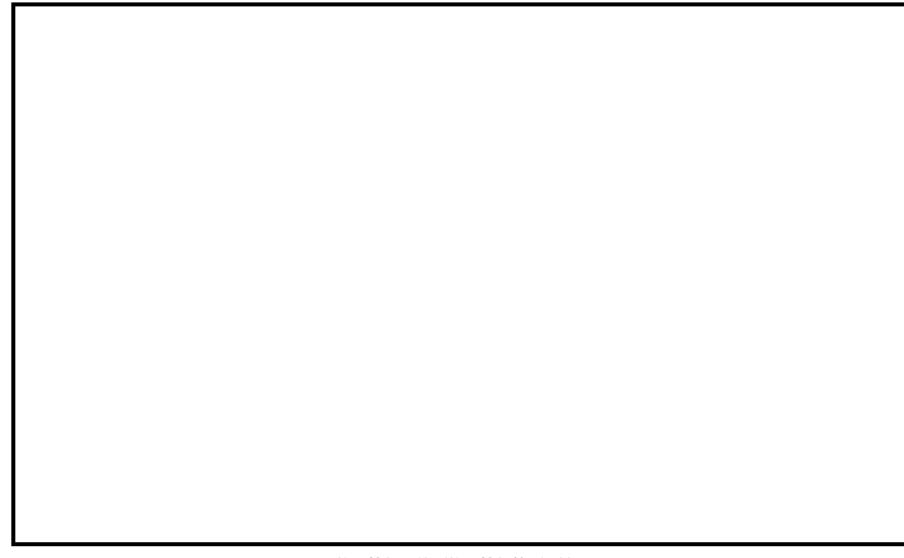
D:制御棒挿入性時間を評価し、安全評価上の規定時間以下であることを確認した機器

5.2 長期施設管理方針として策定する事項

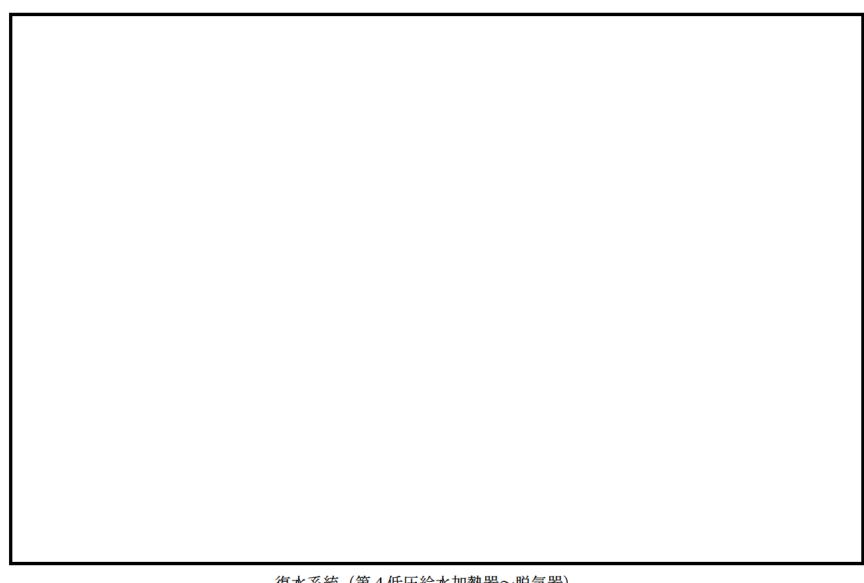
耐震安全上考慮する必要のある経年劣化状況を考慮した耐震評価を行い、耐震安全性に問題ないことを確認しており、各設備の現状保全は適切であることから、現 状保全に追加する必要のある新たな保全策はないと評価している。

なお、P11 ※1に示す配管(5ライン)のサポート追設工事については、既に施工済みであることから追加すべき新たな保全策には該当しない。

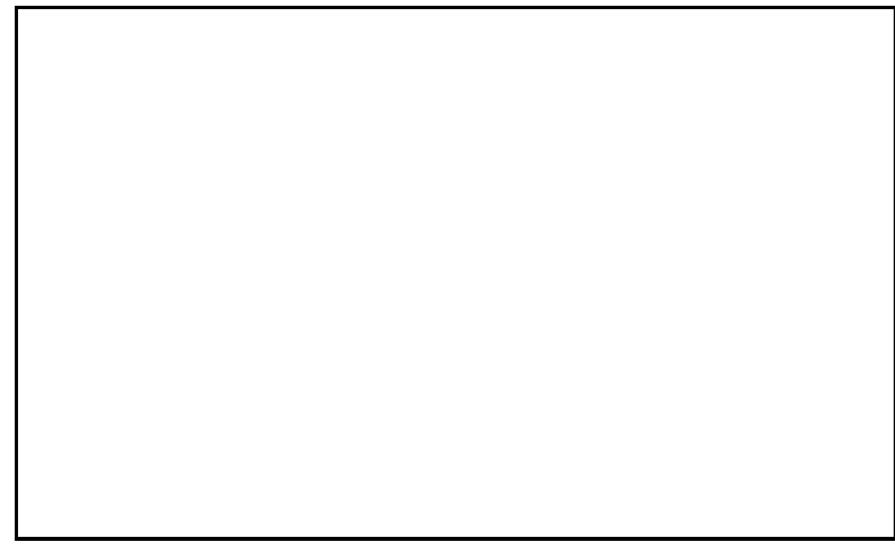
タイトル	運転開始後4	10年以降の耐震補強の領	実績について	
説明		後において、運転開始後4 車する耐震補強の実績に・		、経年劣化事象
	高浜1号機 経	年劣化事象(配管の流れ加速	巨型腐食)の評価に関連	する耐震補強工事
	機器名	補強内容		
	第4抽気系統	第4抽気管(C)	スナバ	追設(1台)
	15 J. T. 65	第4低圧給水加熱器~	スナバ	追設(3台)
	復水系統	脱気器	スプリングサポート	追設 (2台)
	ドレン系統	第3低圧給水加熱器 ドレン管 (C)	スナバ	追設(2台)
	トレンポル	湿分分離器ドレンポンプ	スナバ	追設(6台)
		吐出管	スプリングハンガ	追設(1台)
	グランド蒸気 系統	グランド蒸気管	スナバ	追設(3台)
	サポート追討	设箇所等、詳細を添付−1	に示す。	
				以上



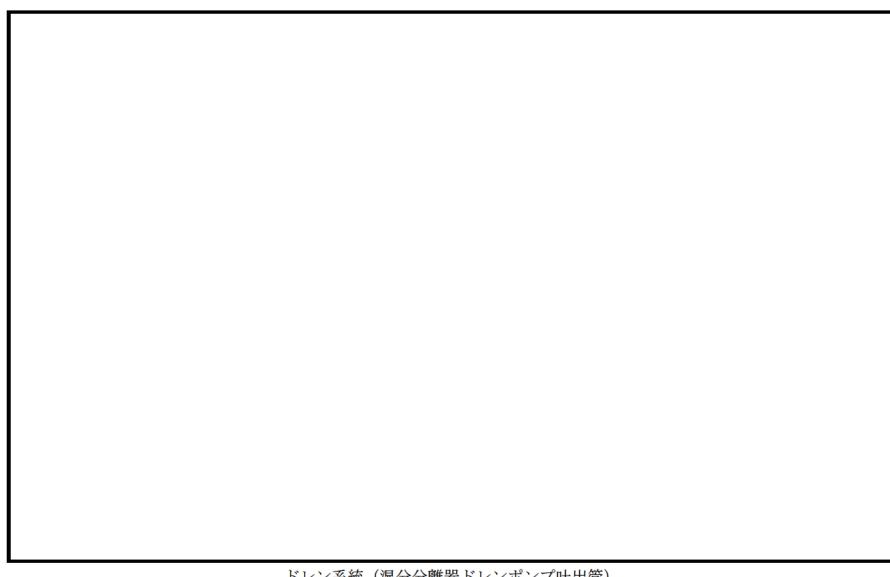
第4抽気系統(第4抽気管(C))



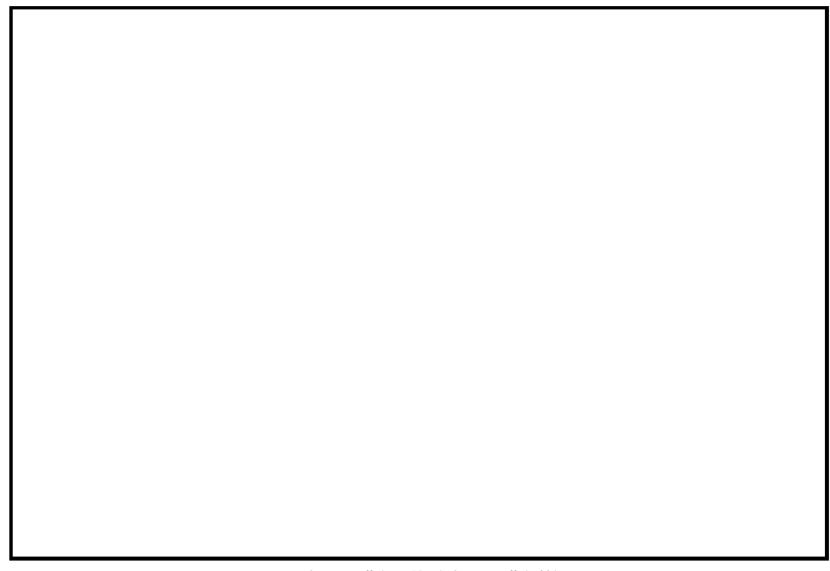
復水系統(第4低圧給水加熱器~脱気器)



ドレン系統 (第3低圧給水加熱器ドレン管 (C))



ドレン系統 (湿分分離器ドレンポンプ吐出管)



グランド蒸気系統 (グランド蒸気管)

タイトル	 耐震安全性評価に用いる現行の JEAG4601 以外	の値を適用したケースにつ	ついて
説明	以下については、現行 JEAG4601 でなく、 計用減衰定数を用いた評価を実施している。	JEAC4601-2008 に定められ	れた設
	(1)鉛直方向の設計用減衰定数 動的鉛直地震動を評価に用いる場合、 JEAC4601-2008 で定められている値を使り		定数は
	(2)配管設備関連の評価 動的地震動による評価においては、設	計用減衰定数は JEAC4601	1-2008
	で定められている値を使用している。 対象配管および適用した減衰定数を表	2-1 に示す。	
	 表 2-1 配管の動的地震動による	評価に用いた減衰定数	
	対象配管	減衰定数(%)	
	安全注入系統配管	2.0	
	1 次冷却系統配管	3.0	
	余熱除去系統配管	2.0	
	化学体積制御系統配管	0. 5	
	蒸気発生器ブローダウン系統配管	0. 5	
	主蒸気系統配管	2.0~3.0	
	主給水系統配管	3. 0	
		Ì	以 上

機器・配管に係る、比率で示された耐震安全性評価結果(疲労累積係数を除 タイトル く) について 機器・配管に係る、比率で示された耐震安全性評価結果(疲労累積係数を除 説明 く) について、各々の分子と分母の値を単位とともに記載した表を添付-1に 示す。 また、発生応力算出に用いた地震力の種別は以下の通りであり、耐震安全性 評価結果に合わせて添付に示す。 ①耐震Sクラス ・基準地震動Ss*1により定まる地震力 ・弾性設計用地震動Sdにより定まる地震力とSクラスの設備に適用され る静的地震力の大きい方 ②耐震 B クラス ・Bクラスの設備に適用される静的地震力*2 ③耐震 C クラス ・Cクラスの設備に適用される静的地震力 *1:「実用発電用原子炉およびその附属施設の位置、構造および設備の基準に 関する規則(平成25年原子力規制委員会規則第5号)」に基づき策定した、 応答スペクトルに基づく地震動評価結果による基準地震動(Ss-1)、 断層モデルを用いた手法による地震動評価結果による基準地震動 (Ss-2 \sim Ss-5) および震源を特定せず策定する基準地震動 (Ss-6、 *2:支持構造物の振動と共振のおそれがあるものについては、弾性設計用地震動 Sdにより定まる地震力の1/2についても考慮する。 以 上

-3-2-

※付一1 (1/5

高浜1号炉 機器・配管の耐震安全性評価結果

機種名	経年劣化事象	機器名	称	Ī	耐震重要度	発生応力 (MPa)	許容値 (MPa)		応力比	備考
	伝熱管の内面腐食 (流れ加速型腐食)	1次系冷却水クーラ	伝熱管	S	Ss*1			0.58	一次応力/ 許容応力	
		湿分分離加熱器	胴板	С	静的地震力	48	191	0.25	一次応力/ 許容応力	
	昭加起 井井 日 林	第1低圧給水ヒータ	胴板	С	静的地震力	47	227	0.21	一次応力/ 許容応力	
胴側耐圧構成品等 熱交換器 の腐食 (流れ加速型腐食)	第2低圧給水ヒータ	胴板	С	静的地震力	73	216	0.34	一次応力/ 許容応力		
	第3低圧給水ヒータ	胴板	С	静的地震力	58	209	0.28	一次応力/ 許容応力		
		第4低圧給水ヒータ	胴板	С	静的地震力	58	195	0.30	一次応力/ 許容応力	
	応力腐食割れ	蒸気発生器	冷却材入口管台 セーフエンド	S	Ss	55	104	0.53	地震時応力/ 亀裂安定限界応力	
			配管とラグの溶接		Ss*1	159	208	0.76	一次応力/ 許容応力	
	ut Wetallo	配管サポート	部	S		317	409	0.78	(一次+二次応力)/ 許容応力	
配管	疲労割れ	(余熱除去系統配管の アンカーサポート)	ラグとプレートの	S	Ss*1	108	159	0.68	一次応力/ 許容応力	
			溶接部	5	Ss -	216	264	0.82	(一次+二次応力)/ 許容応力	
	母管の高サイクル 熱疲労割れ (高低温水合流部)	余熱除去系統配管	余熱除去冷却器 バイパスライン合 流部	S	Ss	106	314	0.34	地震時応力/ 亀裂安定限界応力	

^{*1:} Ss地震力がSd地震力およびSクラスの機器に適用される静的地震力より大きく、Ss地震力による評価応力がSd地震力およびSクラスの機器に適用される静的地震力の許容応力を下回るため、Sd地震力および静的地震力による評価を省略した。

3-3-

添付-1 (2/5)

高浜1号炉 機器・配管の耐震安全性評価結果

機種名	経年劣化事象	機器名称		而	付震重要度	発生応力 (MPa)	許容値 (MPa)		応力比	備考
					Ss	147	351	0.42	一次応力/ 許容応力	
					38	180	256	0.70	(一次+二次応力)/ 許容応力	
		主蒸気系統配管	_	S	Sd	125	132	0.95	一次応力/ 許容応力	
					Sd	82	335	0.24	(一次+二次応力)/ 許容応力	
				С	静的地震力	108	160	0.68	一次応力/ 許容応力	
		主給水系統配管				193	380	0.51	一次応力/ 許容応力	
配管	母管の腐食 (流れ加速型腐食)			S	Ss Sd	561	460	1.22	(一次+二次応力)/ 許容応力	
	(加加水型商長)						0.275		疲労累積係数	
						120	230	0.52	一次応力/ 許容応力	
						258	460	0.56	(一次+二次応力)/ 許容応力	
				С	静的地震力	199	230	0.87	一次応力/ 許容応力	
	第4抽気系統配管 第3抽気系統配管	_	С	静的地震力	103	195	0.53	一次応力/ 許容応力		
		第3抽気系統配管	_	С	静的地震力	65	183	0.36	一次応力/ 許容応力	
		低温再熱蒸気系統配管	_	С	静的地震力	51	207	0.25	一次応力/ 許容応力	

^{*1:} Ss地震力がSd地震力およびSクラスの機器に適用される静的地震力より大きく、Ss地震力による評価応力がSd地震力およびSクラスの機器に適用される静的地震力の許容応力を下回るため、Sd地震力および静的地震力による評価を省略した。

-3-4-

%付-1 (3/5

高浜1号炉 機器・配管の耐震安全性評価結果

機種名	経年劣化事象	機器名	称	耐震重要度		発生応力 (MPa)	許容値 (MPa)		応力比	備考
		グランド蒸気系統配管	_	С	静的地震力	152	176	0.86	一次応力/ 許容応力	
		補助蒸気系統配管 (1次系)	_	С	静的地震力	83	172	0.48	一次応力/ 許容応力	
		復水系統配管	_	С	静的地震力	184	192	0.96	一次応力/ 許容応力	
	母管の腐食 配管 (流れ加速型腐食)	ドレン系統配管	_	С	静的地震力	95	178	0.53	一次応力/ 許容応力	
配管						156	363	0.43	一次応力/ 許容応力	
		蒸気発生器ブローダウ ン系統配管			Ss	268	262	1.02	(一次+二次応力)/ 許容応力	
			_	S		0.004		疲労累積係数		
						122	183	0.67	一次応力/ 許容応力	
					Sd	134	262	0.51	(一次+二次応力)/ 許容応力	
炉内	照射誘起型 応力腐食割れ	炉内構造物	バッフルフォー マボルト	S	Ss*1	55	360	0.15	一次応力/ 許容応力	
構造物	摩耗	炉内構造物	炉内計装用 シンブルチューブ	S	Ss	8	417	0.02	一次応力/ 許容応力	
タービン 設備	腐食 (流れ加速型腐食)	高圧タービン	主蒸気入口管	С	静的地震力	62	160	0.39	一次応力/ 許容応力	
	腐食	凝縮器(冷凍機)	伝熱管	С	静的地震力	17	69	0.25	一次応力/ 許容応力	
	(流れ加速型腐食)	海水冷却コイル (空調ユニット)	冷却コイル	С	静的地震力	43	68	0.63	一次応力/ 許容応力	
空調設備	## A (A ## A)	冷水系統(冷凍機)	配管	С	静的地震力	47	245	0.19	一次応力/ 許容応力	
	腐食(全面腐食)	冷水サージタンク (冷凍機)	胴板	С	静的地震力	11	245	0.04	一次応力/	

^{*1:} Ss地震力がSd地震力およびSクラスの機器に適用される静的地震力より大きく、Ss地震力による評価応力がSd地震力およびSクラスの機器に適用される静的地震力の許容応力を下回るため、Sd地震力および静的地震力による評価を省略した。

-3-5-

高浜1号炉 機器・配管の耐震安全性評価結果

機種名	経年劣化事象	機器名	名称	而	付震重要度	発生応力 (MPa)	許容値 (MPa)		応力比	備考
	中性子およびγ線	原子炉容器	補強材	S	Ss*1	12.3	35.7	0.34	応力拡大係数/ 破壊靱性値	発生応力および許容値の単位は、 MPa√m
	照射脆化	サポート	ボルト	S	Ss*1	34.2	98.2	0.35	応力拡大係数/ 破壊靱性値	発生応力および許容値の単位は、 MPa√m
		蒸気発生器) [27] w Jun		- 41	36	180	0.20	一次応力/ 許容応力	
	-1-1.4	支持脚	ヒンジ摺動部	S	Ss*1	248	426	0.58	(一次+二次応力)/ 許容応力	
	摩耗 1次冷却材ポンプ	1次冷却材ポンプ	シプヒンジ摺動部		Ss*1	30	187	0.16	一次応力/ 許容応力	
機械設備		支持脚		S		167	442	0.38	(一次+二次応力)/ 許容応力	
	PT A (A PT A)	計器用空気圧縮機 空気だめ	_	S	Ss*1	56	223	0.25	一次応力/ 許容応力	
	腐食(全面腐食)	計器用空気乾燥器脱湿塔	_	S	Ss*1	24	223	0.11	一次応力/ 許容応力	
		制御棒クラスタ	制御棒被覆管	S	Ss*1			0.48	一次応力/ 許容応力	
	ステンレス鋼使用部位の応力腐食割れ	部	蒸発器胴板	В	1/2Sd	10	71	0.14	地震時応力/ 亀裂安定限界応力	
		廃液蒸発装置	加熱器伝熱管	В	静的地震力	1	72	0.01	地震時応力/ 亀裂安定限界応力	

^{*1:} Ss地震力がSd地震力およびSクラスの機器に適用される静的地震力より大きく、Ss地震力による評価応力がSd地震力およびSクラスの機器に適用される静的地震力の許容応力を下回るため、Sd地震力および静的地震力による評価を省略した。

-3-6

高浜1号炉 機器・配管の耐震安全性評価結果

機種名	経年劣化事象	機器	名称	而	震重要度	発生応力 (MPa)	許容値 (MPa)		応力比	備考
		海水ポンプ	基礎ボルト	S	Ss*1	24 (引張)	210 (引張)	0.11 (引張)	一次応力/	
		一一一	本版4070	3		11 (せん断)	160 (せん断)	0.07 (せん断)	許容応力	
		は、これに日本年日1944	基礎ボルト	S	Ss*1	349 (引張)	501 (引張)	0.70 (引張)	一次応力/	
446 _ L = 31, 144	燃料取替用水タンク	基礎ハルト	3	SS 1	183 (せん断)	435 (せん断)	0.42 (せん断)	許容応力		
	燃料取替用水タンク	基礎ボルト		Ss*1	349 (引張)	379 (引張)	0.92 (引張)	一次応力/		
機械設備	腐食	(水平2方向考慮)	蚕₩40001.	S	SS	259 (せん断)	435 (せん断)	0.60 (せん断)	許容応力	
		(for L. brown)	基礎ボルト	S	Ss*1	315 (引張)	567 (引張)	0.56 (引張)	一次応力/	
		復水タンク				68 (せん断)	435 (せん断)	0.16 (せん断)	許容応力	
		主蒸気系統配管	配管用基礎ボルト		Ss*1	75 (引張)	210 (引張)	0.36 (引張)	一次応力/	
		土然风术视即官	昭宙用基礎小/レト	S		0 (せん断)	160 (せん断)	0 (せん断)	許容応力	
電源設備	内面の腐食 (流れ加速型腐食)	空気冷却器 (ディーゼル機関)	伝熱管	S	Ss*1	17	93	0.18	一次応力/ 許容応力	発生応力は、施栓基準肉厚より算出

^{*1:} Ss地震力がSd地震力およびSクラスの機器に適用される静的地震力より大きく、Ss地震力による評価応力がSd地震力およびSクラスの機器に適用される静的地震力の許容応力を下回るため、Sd地震力および静的地震力による評価を省略した。

タイトル

主蒸気系統配管貫通部 (伸縮継手) の疲労割れに対する耐震安全性評価について

説明

1. 記号の説明

伸縮継手の疲労評価に用いる記号について、表 4-1 に示す。

表 4-1 伸縮継手の疲労評価に用いる記号

記号	単位	定義
Ь	mm	継手部の波のピッチの2分の1
С	_	継手部の層数
d_P	mm	継手部の有効径
	1.00	評価温度(21℃)における JSME S NC1-2005(2007)付録材料図表 Part6
Е	MPa	表1に規定する材料の縦弾性係数
е	mm	継手部の1山当たりの総変位量
e_x	mm	軸方向変位による継手部の1山当たりの変位量
e_y	mm	軸直角方向変位による継手部の1山当たりの変位量
h	mm	継手部の波の高さ
L	mm	継手部の有効長さ
ℓ	mm	中間の管の長さ
N	_	許容繰返し回数(地震時)
N_R	_	設計繰返し回数
n	_	継手部の全山数
P	MPa	原子炉格納容器最高使用圧力
t	mm	継手部の板の厚さ
UF	_	疲労累積係数 (地震時)
W_N	_	継手部1個の山数
X	mm	軸方向地震変位量 (表 4-3 における X の 2 倍(両振幅))
Y	mm	軸直角方向地震変位量(表 4-3 における δ y=√ (Y²+Z²)の 2 倍(両振幅))
δ	mm	全伸縮量 (地震)
σ	MPa	発生応力
σ_{D}	MPa	全伸縮量(地震)による応力
σР	MPa	最高使用圧力による応力

伸縮継手の基本寸法箇所を図 4-1 に示す。

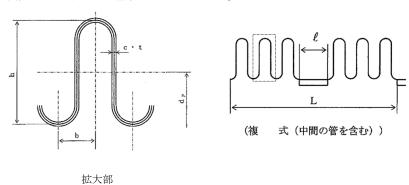


図 4-1 伸縮継手の基本寸法箇所

2. 評価部位

図 4-2 に主蒸気配管の伸縮継手の模式図を示す。

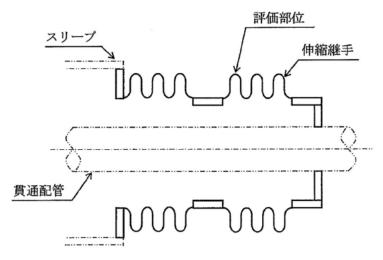


図 4-2 伸縮継手模式図

評価部位は、図4-3に示す伸縮継手の頂部とする。

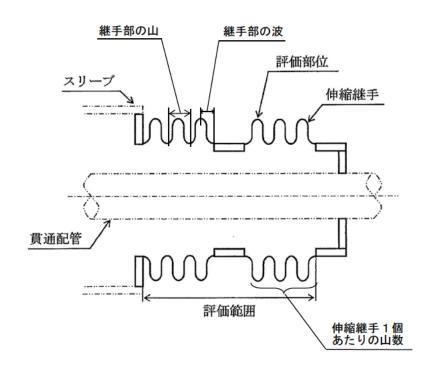


図 4-3 伸縮継手の評価部位

3. 評価内容

(1) 格納容器貫通部の仕様

格納容器貫通部の仕様について表 4-2 に示す。

表 4-2 格納容器貫通部の仕様

		ペネ番号		PEN#225 (C-主蒸気配管)
	格納容器最高	使用圧力	MPa	0. 261
	格納容器最高	使用温度	$^{\circ}$	291
	伸縮継手有效	径	mm	
	継手部の波の	高さ	mm	
諸	継手部の波の	ピッチの2分の1	mm	
	継手部の板の	厚さ	mm	
元	伸縮継手1個	の山数	_	
	継手部の層数	•	_	
	材料		_	
	評価温度(21°	C)における縦弾性	$\times 10^{5} N$	1, 95
	係数		$/$ mm 2	1. 95
	複式伸縮継	中間の管の長さ	mm	50
	手の長さ	伸縮継手の長さ	mm	450

(2) 地震時の伸縮継手の変位

Ss 地震時の伸縮継手の変位について表 4-3 に示す。また、評価に用いた解析モデルを添付-1に示す。

表 4-3 伸縮継手の変位 (Ss 地震時)

X = = HABAE Y - X PE (SE - LDX 4)											
ペネ番号	地震力	地震時合計変位 (mm) (注1、2)									
Т Щ У		X	Y	Z	$\delta y = \sqrt{(Y^2 + Z^2)}$						
PEN#225 (C-主蒸気配管)	Ss										

(注1) 座標系は、配管軸方向を+X、鉛直上向きを+Z とする右手直交座標系とする。 (注2) 一次+二次の片振幅の値。

(3) 疲れ累積係数 (UF) の算出

地震時の伸縮継手の変位から発生応力を算出し許容繰返し回数を求め、評価繰返し回数と許容繰返し回数の比(疲れ累積係数)を算出する(日本機械学会 設計・建設規格「PVE-3800」参照)。

- a. 伸縮継手の変位
 - (a) 軸方向変位による継手部の1山当たりの変位量

$$e_x = \frac{X}{2W_N}$$

(b)軸直角方向変位による継手部の1山当たりの変位量

$$e_y = \frac{3d_PY}{2W_N \left\{ L + \ell \left(\frac{\ell}{L} + 1 \right) \right\}}$$

(c)継手部の1山当たりの総変位量

$$e = e_x + e_y$$

(d)伸縮継手の全伸縮量(地震)

$$\delta = eW_N$$

- b. 伸縮継手の応力と許容繰返し回数(設計・建設規格 PVE-3800)
 - (a) 伸縮継手の応力

全伸縮量(地震)による応力

$$\sigma_{\rm D} = \frac{1.5 \text{Et } \delta}{\text{n}\sqrt{\text{bh}^3}}$$

最高使用圧力による応力

$$\sigma_{P} = \frac{Ph^{2}}{2t^{2}c}$$

発生応力

$$\sigma = \sigma_D + \sigma_P$$

(b)許容繰返し回数(地震時)

$$N = \left(\frac{11031}{\sigma}\right)^{3.5}$$

(c)疲れ累積係数(地震時)

UF=
$$\frac{N_R}{N}$$

- 4. 評価結果
 - (1) 地震によるUF評価結果

Ss 地震によるUF評価結果を、表 4-4 に示す。

表 4-4 Ss 地震によるUF評価結果

ペネ番号	地震力	評価 部位	発生 応力 (MPa)	許容 繰返し 回数	評価 繰返し 回数	UF
PEN#225 (C-主蒸気 配管)	Ss	伸縮継手	1, 532	1, 002	200	0. 200

(2) 通常運転時UFとの組合せによる評価結果

通常運転時のUFを加えた結果を表 4-5 に示す。

表 4-5 Ss 地震時の通常運転時UFとの組合せによる評価結果

ペネ番号	地震力	評価 部位	通常 運転時	地震時	合計	許容値	評価
PEN#225							
(C-主蒸気	Ss	伸縮継手	0.008	0.200	0. 208	1.0	\circ
配管)							

以上より、主蒸気配管の伸縮継手の疲労割れに対する耐震安全性に問題はない。

以上

図 4-1-1 高浜 1 号炉 C-主蒸気配管 解析モデル

高経年化技術評価書(技術評価)記載の代表系統より地震の影響を考慮した場合 非代表系統の値の方が大きくなる系統の有無について

1. 確認内容

低サイクル疲労における疲労累積係数の評価では、高経年化技術評価(技術評価)の代表系統設備における通常運転時の熱による疲労累積係数に地震による疲労累積係数を加算して、許容値 1.0 を超えないことを評価する方針としているが、高経年化技術評価(技術評価)に記載していない非代表系統設備の通常運転時の熱による疲労累積係数と、地震による疲労累積係数を加算した場合、合計疲労累積係数が代表設備を上回る可能性がある加圧器スプレ配管(代表)と補助スプレ配管(非代表)について逆転の有無を確認する。

2. 確認結果

表1に示すとおり、加圧器スプレ配管(代表)の合計疲労累積係数が、補助スプレ配管(非代表)の合計疲労累積係数を上回っており、逆転はないことを確認した。

通常運転時 対象 地震時 合計 非代表逆転の有無 設計・建設規格 環境疲労 0.043 0. 447 Ss 加圧器スプレ配管(代表系統) 0 026 0.404* S d 0.001 0.405 非代表の逆転なし 0.000 0.014 Ss 補助スプレ配管(非代表系統) 0.006 0.014** S d 0.000 0.014

表1 確認結果

※:熱成層考慮 F E M 解析結果

高経年化技術評価書記載値

以上

タイトル アンカーサポート取付部 (余熱除去系統配管) の疲労割れに対する 耐震安全性評価について 1. 評価仕様 説明 評価に用いたデータを図5-1および表5-1に示す。 $A-A \boxtimes$ 開先形状 評価部位① 評価部位② 図5-1 アンカーサポートの外形図 (単位:mm) 表5-1 諸元表 (1/2) 母管外径 b_1 リブ(ラグ)の長さ h リブ(ラグ)の厚さ t_1 スリーブ(プレート)外径 b_2 スリーブ (プレート) の厚さ

表5-1 諸元表 (2/2) L(注1) $A_{\rm w}$ $Z_w x$ $Z_w y$ $Z_w p$ 評価部位 (mm^2) (mm^3) (mm) (mm^3) (mm^3) ① 配管とラグ の溶接部 ②ラグとプレ トの溶接部

L: 荷重作用点から評価部までの距離

A_w:溶接部の断面積

Z_wX, Z_wy, Z_wp: 各方向の溶接部の断面係数

(注1) アンカーラグサポートは形状が特殊なため、サポートをモデル化し、 評価点(溶接部)での荷重を直接算出して評価を実施しているため、 L寸法は評価に使用されていないことから、L=0としている。

2. 解析モデルおよび入力(荷重)条件

(1) 評価用荷重の算出

評価用荷重は、配管を3次元はりモデル化してSs地震時のアンカーサポートに作用する配管反力をスペクトルモーダル解析にて算出している。 支持点解析モデル図を添付-1に示す。

評価部位はサポートラグ(固定点)であり、隣接する解析ブロックとの境界部である。このため、両ブロックの解析結果から得られた荷重を合成**し、評価用荷重としている。さらに、当該アンカーサポートをモデル化し、算出された評価用荷重を用いて評価対象部位の部材力を算出した結果を表5-2に示す。

表5-2 評価用荷重(Ss:部材力)

	配管とラグ		ラグとプレート	
方向	一次	一次+二次	一次	一次+二次
Fx (N)				
Fy (N)				
Fz (N)				
Mx (N·m)				
My (N⋅m)				
Mz (N·m)				

※荷重は、配管解析で求めた荷重を以下のとおり合成している。

自重:代数和、惯性力(動的):二乗和平方根、惯性力(静的):絶対和、

相対変位:絶対和

(代数和: $\sum_{i=1}^{N} x_i$, 二乗和平方根: $\sqrt{\sum_{i=1}^{N} x_i^2}$, 絶対和: $\sum_{i=1}^{N} |x_i|$)

なお、慣性力は動的と静的の大きい方を評価用荷重としている。

(2) 発生応力の算出

溶接部に発生する応力は、下式で算出している。本評価式は、材料力学に基づく公式をもとにして設定したものであり、設計・建設規格や耐震設計技術指針等に規定されたものではなく、応力集中係数に係る規定はない。また、支持構造物は降伏点を許容値としており、許容値を厳しくする設計体系となっていることから、発生応力の算出において応力係数を考慮する必要はないと判断している。

$$\sigma_{1} = \frac{\left|M_{x}\right| + \left|F_{y}\right| \cdot L}{Z_{W}x} + \frac{\left|M_{y}\right| + \left|F_{x}\right| \cdot L}{Z_{W}y} + \frac{\left|F_{z}\right|}{A_{W}}$$
$$\sigma_{2} = \sqrt{\left(\frac{F_{x}}{A_{W}}\right)^{2} + \left(\frac{F_{y}}{A_{W}}\right)^{2} + \frac{\left|M_{z}\right|}{Z_{W}p}}$$

応力評価は、以下の組合せ応力を用いる。(完全溶け込み溶接) $\sigma = \sqrt{\sigma_1^2 + 3 \; \sigma_2^2}$

3. 評価結果

各部位の許容応力を表5-3に、評価結果を表5-4に示す。

表5-3 許容応力※1

部位			配管、 リブ (ラグ)	スリーブ (プレート)	
物性値	材質		SUS32TP(配管) (SUS316TP相当) SUS32HP(リブ(ラグ)) (SUS316HP相当)	SGP	
	使用温度(℃)		177	108	
	F値 (MPa)		205	132	
一次応力の許容値 (MPa)		Ss	208	159	
一次+二次応力の許容値 (MPa)		S s	409	264	

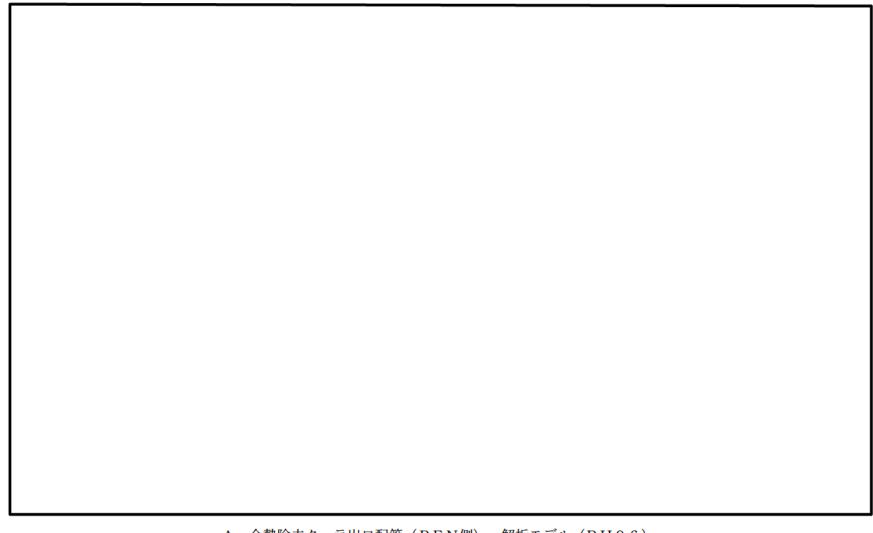
※1:許容値の算出は添付-2参照

	V/ . pla . I .	発生応力	159 MPa
配管とラグの	一次応力 評価	許容応力 (1.5ft)	208 MPa
溶接部		応力比	0. 76
(評価部位①)		発生応力	317 MPa
【完全溶け込み溶接】	一次+二次 応力評価	許容応力 (3ft)	409 MPa
		応力比	0. 78
ラグとプレートの 溶接部 (評価部位②) 【完全溶け込み溶接】	一次応力 評価	発生応力	108 MPa
		許容応力(1.5ft) ^{※1}	159 MPa
		応力比	0.68
	一次+二次 応力評価	発生応力	216 MPa
		許容応力 (3ft) *1	264 MPa
	76.23 H IIM	応力比	0.82

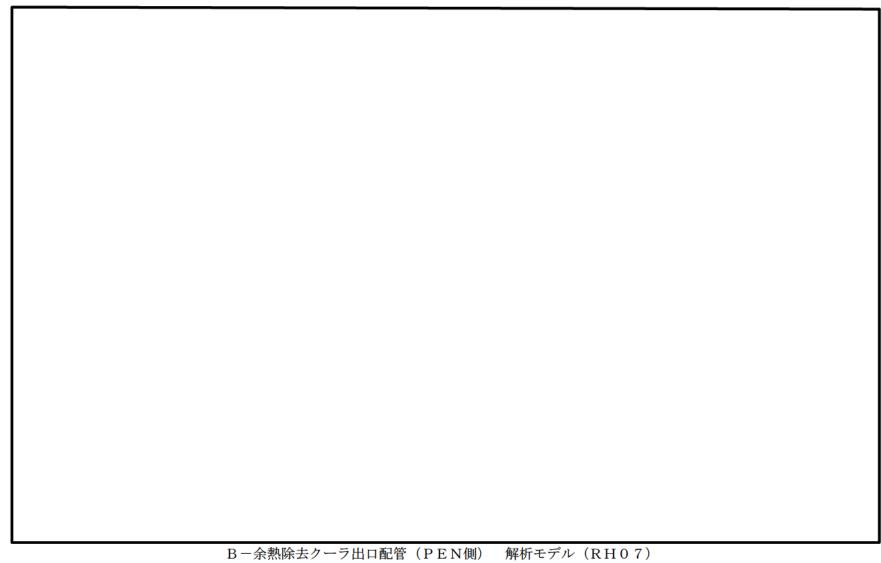
※1:異なる材料同士を溶接する場合は、一次応力と一次+二次応力それぞれについて、各部位の発生応力と表5-3に記載する許容応力の応力比が大きくなる小さい方の材料の許容応力値を採用した。

(注) 設計建設規格 (SSB-3122) のとおり、配管サポートは「1次+2次 応力」をシェイクダウン限界に制限することで、有意な疲労累積が発生しないよう設計していることから、1次+2次応力の評価を行っている。

以 上



A-余熱除去クーラ出口配管 (PEN側) 解析モデル (RH06)



許容応力の算出

(単位:MPa)

			(平位,Mi a)		
アンカーサポート番号			S I H – 7 9		
部位			配管、 リブ (ラグ)	スリーブ (プレート)	
		材質	SUS32TP(配管) (SUS316TP相当) SUS32HP (SUS316HP相当)	SGP	
		評価温度 (℃)	177	108	
	1	Sy (付録図表Part5表8) (at 使用温度)	154	132	
	Su (付録図表Part5表9) (at 使用温度)		440	273	
物性値	2	Sy (at 常温)	205	_	
	3	1.35Sy	208	_	
	4	0. 7Su	308	191	
	F=min (2, 3, 4) *1		205(②)	132	
	F=min (①, ④)		_	132 (①)	
	引張許容応力 ft=F/1.5 曲げ許容応力 fb=F/1.5		136	88	
			136	88	
		せん断許容応力 fs=F/1.5√3	78	50	
	引張許容応力 1.5ft ^{*2} 曲げ許容応力 1.5fb ^{*2}		208	159	
一次応力 の許容値			208	159	
	せん断許容応力 1.5fs ^{※2}		120	91	
		引張許容応力 3ft	409	264	
一次+二 次応力の		曲げ許容応力 3fb	409	264	
許容値		せん断許容応力 3fs(溶け込み) [1.5fs(すみ肉)]	236 [118]	152 [76]	

※1:使用温度が40℃を超えるオーステナイト系ステンレス鋼および高ニッケル合金の場合 は $F=\min$ (②, ③, ④)。それ以外は $F=\min$ (①, ④)

※2: S s 地震の一次応力評価では、JEAG4601の支持構造物規定に従い①、②の値を「告示 5 0 1 号 別表第9 (設計・建設規格 付録図表Part5表8) に定める値の1.2倍の 値」と読み替えて算出した値を使用する。

説明

1. 評価仕様

余熱除去系統配管の高サイクル熱疲労割れ(高低温水合流型)に対する評価は、日本電気協会「原子力発電所配管破損防護設計技術指針(JEAG4613-1998)」を準用し、1gpmの漏えいを生じる周方向貫通亀裂を想定して、地震発生時の亀裂の安定性を評価した。具体的な亀裂安定性評価方法およびフローを添付-1に示す。

2. 解析モデル

発生応力の算出に用いた3次元はりモデル解析のモデル図を添付-2に示す。

3. 入力条件

(1) 判定応力の算出

①判定応力の算出条件

項目	単位	評価対象配管 Bー余熱除去冷却器バイパス ライン合流部 (CV外)
配管口径	mm	273. 1
配管肉厚	mm	9. 3
配管材料	_	SUS316TP
最高使用温度	$^{\circ}$ C	200
最高使用圧力	MPa	4. 1
縦弾性係数(×10⁵)	MPa	1.83
Sy	MPa	149
Su	MPa	440
Sm	MPa	132
σf	MPa	294

②亀裂形状および判定応力の算出

臨界流量	開口面積	亀裂長さ	亀裂角度	判定応力
Gc	A	2c	2 θ	Pf
$(\mathrm{gpm/mm^2})$	(mm^2)	(mm)	(度)	(MPa)
0.113	8.85	102.63	44.6	314

<判定応力の算出>

Pf = Pm + Pb'

Pm : 内圧によって発生する膜応力 (=0.5Sm or Pr)

Pr : 設計内圧応力

Pb : 曲げ応力 (=2 σ f ($2\sin\beta - \sin\theta$) / π)

,

β : [π - θ - (Pm/σf) π]/2σf : 流動応力= (Sy+Su)/2

θ : 貫通亀裂半角度Sy : 設計降伏点Su : 設計引張強さSm : 設計応力強さ

(2) 発生応力の算出

3次元はりモデルにて算出した発生応力(Pa)を表6-1に示す。

表6-1 発生応力

	Pm	Pb			Pa
地震力	内圧	自重	熱	地震	発生応力(合計)
	(MPa)	(MPa)	(MPa)	(MPa)	(MPa)
Ss地震時	30. 1	8. 5	43. 7	23.6	106

4. 評価結果

Ss地震時の亀裂安定性評価結果を表6-2に示す。

余熱除去系統配管のうち、B-余熱除去冷却器バイパスライン合流部(CV外)(高低温水合流部)について、高サイクル熱疲労割れを考慮しても、地震時に発生する応力は、判定応力(亀裂安定限界応力)を超えることはないことから、耐震安全性評価上問題ない。

表6-2 余熱除去系統配管の高サイクル熱疲労割れに対する 耐震安全性評価結果

阿及久工工厂區相外					
地震力	発生応力 Pa	判定応力 Pf	応力比		
地長刀	(MPa)	(MPa)	Pa/Pf		
Ss地震時	106	314	0.34		

以 上

地震時の亀裂安定性評価方法

① 漏えい量

亀裂安定性評価に用いる亀裂開口面積および判定応力を求めるにあたって、通常の点検パトロールや漏えい検知設備等で、検知可能な漏えい量として1gpmを想定する。

② 評価部位の決定

亀裂安定性評価の対象は、流況が複雑で疲労が蓄積する可能性がある部位(複雑流況部)を耐震上厳しい部位として選定し、これらの部位について亀裂を想定した安定性評価を実施する。

③ 亀裂評価における(Gc-Dh)の算出(計算例として⑥の交点での計算結果を記載)

配管の周方向にスリット状亀裂を想定して以下の要領で、最初に漏えい量Q、臨界流量G c 、負荷荷重 0.5 S m または P r を与えて亀裂半角度 θ を求める。

- a. G c を仮定し亀裂角度を求めるための開口面積をAINとする。
 - · AIN≒Q/Gc
- b. 次式のAtotal>AINとなるまで $0^{\circ} \rightarrow \theta$ を増加させて下式のパラメータ 計算を実施し、最大の θ を亀裂半角度とする。

<開口面積>(曲げ0による開口面積としている)

Atotal = At+Ab

At =
$$\frac{\sigma t}{E} (\pi R^2) I_t (\theta)$$

Ab =
$$\frac{\sigma b}{E} (\pi R^2) I_b(\theta)$$

なお、亀裂先端の塑性域を考慮し、亀裂の半角度は θ に代えて $\theta_{\rm eff}$ を次式で求める。

$$\theta_{\text{eff}} = \theta + \frac{(\text{Kt+Kb})^2}{2 \pi R \sigma f^2}$$

<記号説明>

At:軸力が作用した時の亀裂開口面積

Ab:曲げモーメントが作用した時の亀裂開口面積

σt:軸力による公称応力

σb:曲げモーメントによる公称応力

R:配管平均半径

E: 縦弾性係数

 $It(\theta)$, $Ib(\theta)$: 無次元量

θ: 亀裂半角度

Kt:軸力による応力拡大係数

Kb:曲げモーメントによる応力拡大係数

σ f:流動応力

c. 水力学的直径(Dh)

亀裂長さは次式による。また、DhはAtotalを亀裂長さで除したもの。

$$2c = (D-t) \frac{\theta \pi}{180}$$

$$Dh = \frac{Atotal}{c}$$

<記号説明>

D: 管外径

t:板厚

④ G c - D h 曲線

前項の a. から c. を、G c を変えてパラメータ計算を繰り返すことによりG c -D h 曲線が求められる。

⑤ Henry の臨界流モデルによるG c - D h 曲線

Henry のサブクール水モデル(図 6-1-1 参照)を用いて、配管の内外圧力差、流体性状等から、臨界流量G c (gpm/mm^2) と水力学的直径D h (mm) の関係曲線を求める。

計算パラメータとしては、漏えい流体の条件(温度、圧力、流体性状等)、外部の 状態(外圧の有無)、漏えい流路状態(表面粗さ、流路形状)等を考慮する。

臨界流量Gcは下式により求める。

$$Gc^{2} = \left[\frac{xv_{g}}{\gamma P} - \left(v_{g} - v_{\ell 0}\right)\frac{dx}{dP}\right]_{exit}^{-1} \qquad \left(\frac{dx}{dP}\right)_{exit} = N\frac{dx_{E}}{dP}$$

<記号説明>

x: クオリティ (x_E: 熱平衡時のクオリティ)

v:比容積 (m³/kg) P:圧力 (Pa) γ:断熱係数

(添字・・・g:気相, ℓ:液相, ℓ₀:入口液相条件)

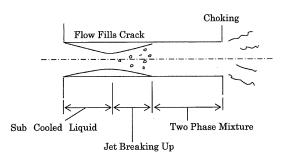
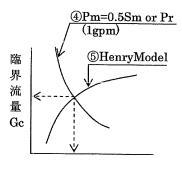


図 6-1-1 亀裂内の流れ (サブクール水)

⑥ 臨界流量(Gc-Dh)の決定

上記④と⑤のG c -D h 曲線は別々の観点から求められたものであり、図6-1-2の通り2本の曲線が描け、交点のG c 、D h は両方の条件を満足する。

この時のGc-Dhの亀裂角度、開口面積を、亀裂安定性評価に用いる判定応力の 算出に使用する。



Dh:水力学的直径

図 6-1-2 G c - D h 曲線

⑦ 判定応力の算出(計算例として⑥の交点での計算結果を記載)

判定応力Pfは「実断面応力基準」によって算出する。この基準は、配管周方向にスリット状開口を想定し、断面のリガメント(開口部以外)の応力が一様な流動応力 σ fに達した時に破壊が進行すると仮定したものである。従って発生応力が流動応力以下であれば、亀裂があっても安定していると考えられる。

Pf = Pm+Pb'

= Pm+2 σ f (2sin β -sin θ)/ π

<記号説明>

Pm: 内圧によって発生する膜応力(=0.5Sm or Pr)

Pb':曲げ応力 (= $2\sigma f(2\sin\beta - \sin\theta)/\pi$)

 $\beta = [\pi - \theta - (Pm/\sigma f) \pi]/2$ $\sigma f : 流動応力= (Sy + Su) / 2$

θ: 貫通亀裂半角度 Sy: 設計降伏点 Su: 設計引張強さ

Sm: 設計応力強さ

⑧ 発生応力(計算例として、Ss地震時の計算結果を記載)

発生応力Paを求める時の作用荷重は日本電気協会「原子力発電所配管破損防護設計技術指針 JEAG4613-1998」より次のとおり。

a. 考慮すべき運転状態は、I、II、III および $I+S_s$ 、S d 地震とするが、実質的には I、II+S s、S d 地震が最も厳しいことから、I、II+S s、S d 地震の評価を実施する。

(JEAG4613-1998は S_{1} 、 S_{2} で評価するが、本評価は S_{8} 、 S_{d} 地震で評価を実施する。)

b. 評価荷重は一次応力で実施するが、安全側に二次応力である熱膨張応力を含める。

Pa = Pm + Pb

<記号説明>

Pm:配管の設計条件における計算値を採用(内圧応力)

Pb:曲げ応力(自重応力+熱膨張応力+地震応力*の合計応力、ただしねじり応力は除く)

*:地震慣性応力(片振幅)

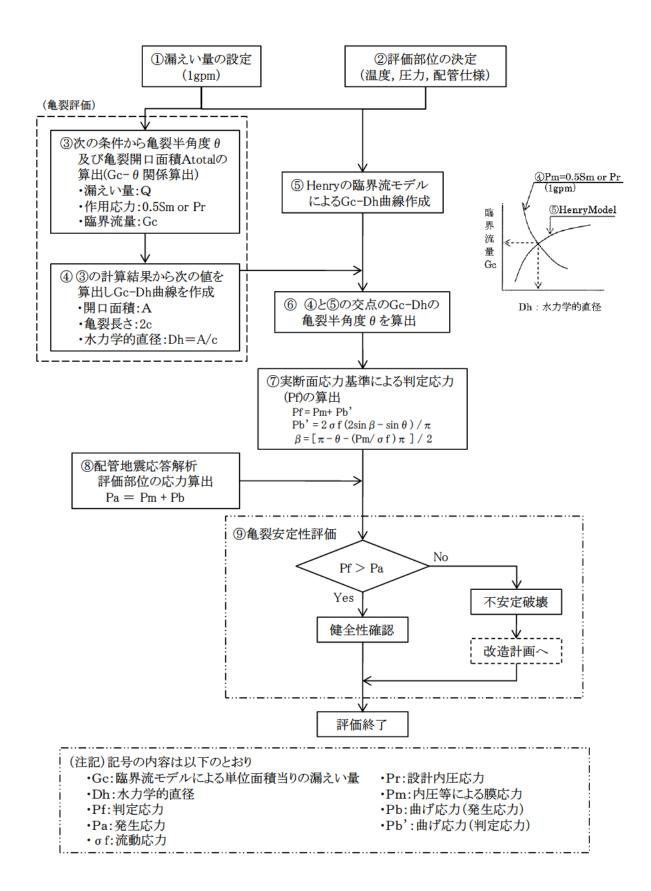
注:発生応力は流動応力となることから応力係数は考慮しない。

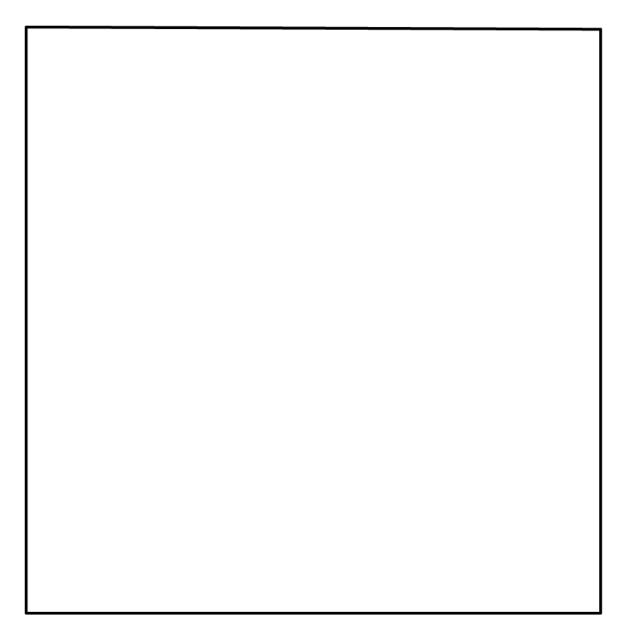
9 評価

前項までの算出結果を基に以下を評価する。

Pf > Pa:漏えい Pf ≦ Pa:破断

地震時の亀裂安定性評価フロー





高浜1号炉 余熱除去系統配管の高サイクル熱疲労割れ 評価対象配管 (解析モデル図)

タイトル	原子炉容器の中性子照射脆化に対する耐震安全性評価について
説明	原子炉容器の中性子照射脆化に対する評価についての具体的な評価内容を以下に記す。
	1. PTS での応力評価部位と応力値 PTS 事象の K ₁ 上限包絡曲線については、技術評価書「容器 – 原子炉容器」に示すとおり、小破断 1 次冷却材喪失事故 (小破断 LOCA)、大破断 1 次冷却材喪失事故 (大破断 LOCA)、主蒸気管破断事故および 2 次冷却系からの除熱機能喪失に対する K ₁ 曲線を上限包絡して示している。 JEAC4206-2007「原子力発電所用機器に対する破壊靭性の確認試験方法」では、加圧熱衝撃評価を実施するにあたって深さ 10 mm の想定亀裂を設定するように定められている。したがって、K ₁ 値は原子炉容器胴部に想定欠陥 (長さ 60 mm、深さ 10 mm の半楕円表面欠陥)を仮定し評価した。また、運転期間延長認可申請に際して実施した特別点検において、原子炉容器炉心領域部全域の母材および溶接部に対して超音波探傷検査を実施した結果、中性子照射脆化による脆性破壊の起点となるような有意な欠陥は認められなかったため、原子力安全基盤機構にて実施した安全研究「原子力発電施設検査技術実証事業(超音波探傷試験における欠陥検出性及びサイジング精度の確認)」の検証結果から、表面近傍の深さ 5mm程度の欠陥であれば十分検出可能であることが実証されていることを考慮し、想定欠陥(長さ 30 mm、深さ 5 mm の半楕円表面欠陥)を仮定した評価も行った。 なお、「技術評価」においては軸方向の亀裂を想定しているが、軸方向欠陥には有意な地震荷重が作用しないと考えられることから、耐震安全性評価では保守的に周方向の欠陥を想定した。
	2. Ss 地震の応力評価部位と応力値 Ss 地震による原子炉容器胴部において、最も中性子照射量が多く評価結果が厳しくなる箇所に生じる曲げモーメント(図 7-1 中 5 番)の 2.50 ×10 ¹⁰ N·mm を使用し、膜応力成分(σm = 3.36 ksi)と曲げ応力成分(σb = -0.06 ksi)に分けて応力値を算出した。算出過程は以下の通り。
	曲げモーメント M = 2.50×10 ¹⁰ N·mm
	断面係数 $I = \frac{\pi}{64} (do^4 - di^4) = 5.72 \times 10^{12} \text{ mm}^4$
	原子炉容器胴部 外径 do = 4,393 mm 内径 di = 3,999 mm
	原子炉容器胴部外面に生じる曲げ応力σbo は σbo = M/I×do/2 = 9.7 MPa = 1.41 ksi
	原子炉容器胴部内面に生じる曲げ応力σbi は σbi = M/I×di/2 = 8.8 MPa = 1.28 ksi

よって、膜応力 σm と曲げ応力 σb に分類すると、
σm = (σbo + σbi) /2 = 1.35 ksi
σb = σbo - σm = 0.06 ksi
(原子炉容器内面においては-0.06ksi)

図 7-1 原子炉容器 耐震解析モデル

3. Kicの算出式とその根拠

K_{IC} は JEAC4206-2007 の附属書 C「供用状態 C,D における加圧水型原子 炉圧力容器の炉心領域部に対する非延性破壊防止のための評価方法」に 基づき、以下の式で計算している。(技術評価書「容器-原子炉容器」参照)

 $K_{IC} = 20.16 + 129.9 \exp\{0.0161 (T-T_P)\} (MPa\sqrt{m})$

4. K₁値の評価結果

(1) 想定亀裂深さ 10mm での評価

PTS 事象での K_1 上限包絡曲線(上記 1.)に、 S_8 地震で生じる K_1 値を一律でかさ上げしている。 S_8 地震の K_1 値は、原子炉容器胴部に仮定した想定欠陥(長さ 60 mm、深さ 10 mm の半楕円表面欠陥、母材厚さ mm)に上記 2. の荷重が作用した場合に生じる値として、JEAC4206-2007 F-3300 ASME Sec. XI App. A の解 (作用分布応力を線形近似する場合)を用いて 4.3 $MPa\sqrt{m}$ を算出した。

PTS 事象の K_I 値は、JEAC4206-2007 で PTS 事象の K_I 値算出に引用されている C.B. Buchalet & W.H. Bamford の応力拡大係数式 (附属図 C-2000-1 および C-2000-2 の係数を使用)を用いて算出されたものだが、Ss 地震で生じる K_I 値の算出に対しては規定がないため、JEAC4206-2007 の附属書 F_I 「応力拡大係数」にて記載のある ASME Sec. XI App. A の解(作用分布応力を線形近似する場合)を使用している。

応力拡大係数を計算する際の亀裂寸法は、長さ 60 mm、深さ 10 mm の半 楕円表面欠陥とした。

Ss 地震で生じる K_I 値: 4.3 $MPa\sqrt{m}$ の算出過程は以下のとおり。

JEAC4206-2007 F-3300 ASME Sec. XI App. A の解(作用分布応力を線形 近似する場合)により、K_I値を算出する。想定欠陥のサイズは、

欠陥深さ a = 10mm = 0.394 in

欠陥長さ 1 = 60 mm 母材厚さ $t = \boxed{\text{mm}}$

附属書表 A-3200-1 最深点 A での係数 (添付-1) において、a/t = 0.051、 a/1 = 0.167 より、

 $Mm = G_0 = 1.0921$

 $G_1 = 0.6773$

よって、

qy = $[(\sigma m \cdot Mm + Ap \cdot Mm + \sigma b \cdot Mb) / \sigma ys]^2 / 6$ = $[(1.35 \times 1.0921 + 2.27 \times 1.0921 + (-0.06) \times 1.0231) / 44.1]^2 / 6$ = 0.00130

ここで Ap = 15.62 MPa = 2.27ksi * Mb = G_0 -2(a/t) G_1 =1.0231 σ ys = 304.3 MPa = 44.1 ksi (Tc = 288.6 ℃における JSME S NC1-2005/2007 の値)

 $Q = 1+4.593 (a/1)^{1.65} - qy = 1.238$

※: 欠陥面にかかる内圧は、過渡事象毎の内圧の時刻歴を考慮しているため、PTS 事象として考慮している大破断 LOCA の解析初期圧力 (15.62 MPa = 2.27ksi) を代表例として示す。

以上より、

 $K_I = [(\sigma m + Ap) \cdot Mm + \sigma b \cdot Mb] \sqrt{\pi a/Q}$ = $[(1.35 + 2.27) \times 1.0921 + (-0.06) \times 1.0231] \sqrt{\pi \times 0.394/1.238}$ = $3.90 \text{ ksi} \sqrt{\text{in}} = 4.3 \text{ MPa} \sqrt{\text{m}}$

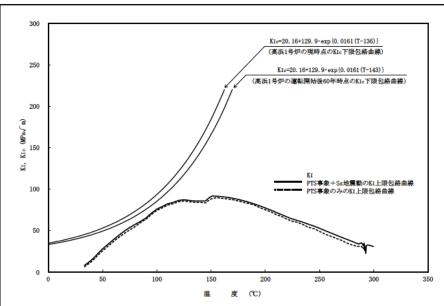


図 7-2 Ss 地震を考慮した PTS 評価結果 (想定亀裂深さ 10mm)

(2) 想定亀裂深さ 5mm での評価

PTS 事象での K_1 上限包絡曲線(上記 1.)に、 S_8 地震で生じる K_1 値を一律でかさ上げしている。 S_8 地震の K_1 値は、原子炉容器胴部に仮定した想定欠陥(長さ 30 mm、深さ 5 mm の半楕円表面欠陥、母材厚さ mm)に上記 2. の荷重が作用した場合に生じる値として、JEAC4206-2007 F-3300 ASME Sec. XI App. A の解 (作用分布応力を線形近似する場合)を用いて 3.1 $MPa\sqrt{m}$ を算出した。

PTS 事象の K_I 値は、JEAC4206-2007 で PTS 事象の K_I 値算出に引用されている C. B. Buchalet & W. H. Bamford の応力拡大係数式 (附属図 C-2000-1 および C-2000-2 の係数を使用) を用いて算出されたものだが、Ss 地震で生じる K_I 値の算出に対しては規定がないため、JEAC4206-2007 の附属書 F_I 「応力拡大係数」にて記載のある ASME Sec. XI App. A の解(作用分布応力を線形近似する場合)を使用している。

応力拡大係数を計算する際の亀裂寸法は、長さ 30mm、深さ 5 mm の半楕円表面欠陥とした。

Ss 地震で生じる K_I 値: 3.1 $MPa\sqrt{m}$ の算出過程は以下のとおり。

JEAC4206-2007 F-3300 ASME Sec. XI App. A の解(作用分布応力を線形近似する場合)により、 K_I 値を算出する。想定欠陥のサイズは、

欠陥深さ a = 5mm = 0.197 in

欠陥長さ 1 = 30 mm 母材厚さ t = 1 mm

附属書表 A-3200-1 最深点 A での係数 (添付-1) において、a/t = 0.025、a/1 = 0.167 より、

 $Mm = G_0 = 1.0907$

 $G_1 = 0.6768$

よって、 $qy = [(\sigma m \cdot Mm + Ap \cdot Mm + \sigma b \cdot Mb)/\sigma ys]^2/6$ $= [(1.35 \times 1.0907 + 2.27 \times 1.0907 + (-0.06) \times 1.0569)/44.1]^2/6$ = 0.00130 ここで Ap = 15.62 MPa = 2.27ksi** $Mb = G_0 - 2(a/t)$ $G_1 = 1.0569$ $\sigma ys = 304.3$ MPa = 44.1 ksi (Tc = 288.6 ℃における JSME S NC1-2005/2007の値) $Q = 1+4.593(a/1)^{1.65} - qy = 1.238$

※: 欠陥面にかかる内圧は、過渡事象毎の内圧の時刻歴を考慮しているため、PTS 事象として考慮している大破断 LOCA の解析初期圧力 (15.62 MPa = 2.27ksi) を代表例として示す。

以上より、

$$K_I = [(\sigma m + Ap) \cdot Mm + \sigma b \cdot Mb] \sqrt{\pi a/Q}$$

= $[(1.35 + 2.27) \times 1.0907 + (-0.06) \times 1.0569] \sqrt{\pi \times 0.197/1.238}$
= $2.75 \text{ ksi} = 3.1 \text{ MPa} \sqrt{m}$

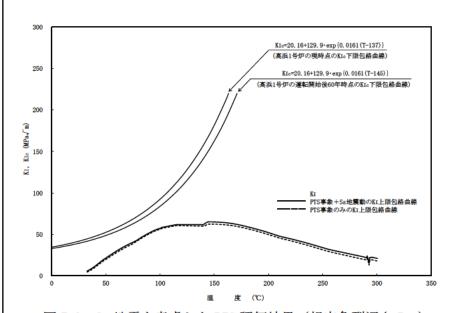


図 7-3 Ss 地震を考慮した PTS 評価結果(想定亀裂深さ 5mm)

以上の結果より、深さ 10 mm および深さ 5 mm の想定亀裂運転開始後 60 年時点での K_{IC}下限包絡曲線と PTS 事象に Ss 地震を考慮した K_Iを比較すると、両曲線は交差することなく、K_{IC} > K_I は満足され、原子炉容器の中性子照射による関連温度上昇は、耐震安全性評価上問題ない。

以上

附属書表 A-3320-1 最深点 A での係数

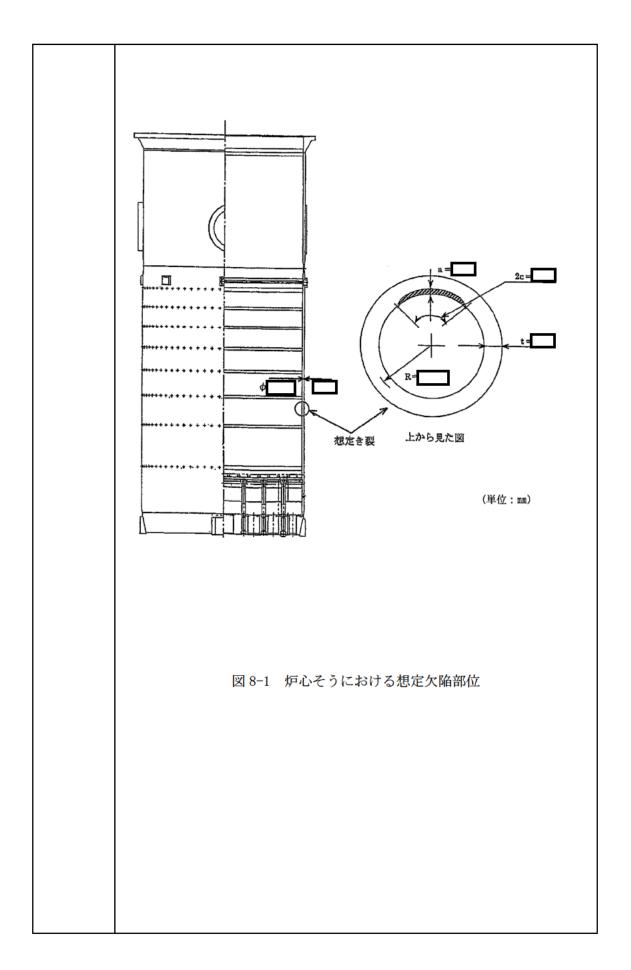
2004 SECTION XI, DIVISION 1

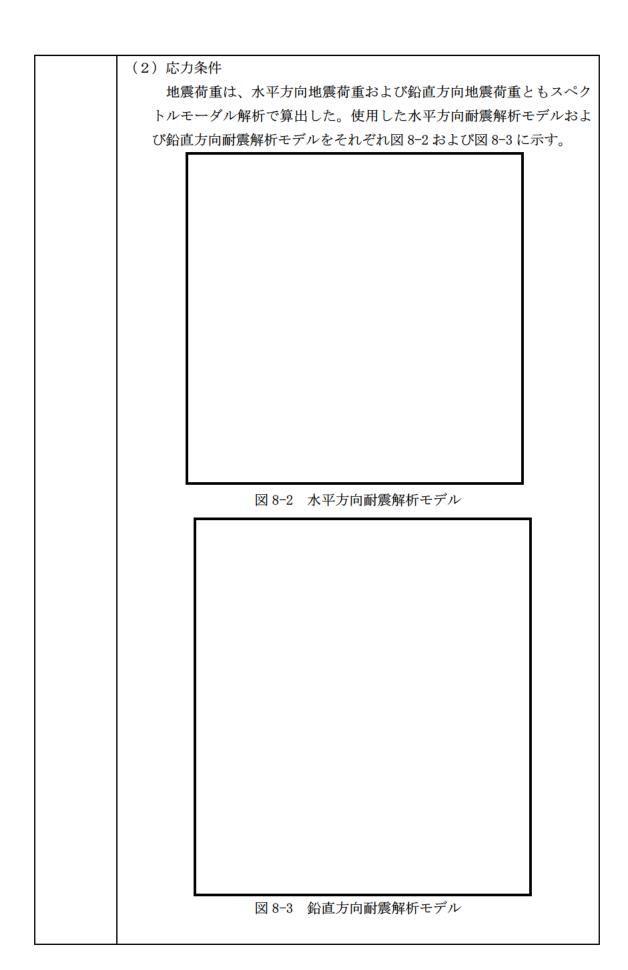
TABLE A-3320-1 COEFFICIENTS \mathcal{G}_0 THROUGH \mathcal{G}_3 FOR SURFACE CRACK AT POINT 1

				Flaw Asp a	ect Ratio //			[5mm] a/t=0.025
	a/t	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	a/1=0.025 $a/1=0.167$
UNIFORM	0.00	1.1208	1.0969	1.0856	1.0727	1.0564	1.0366	G ₀ =1.0907
G_0	0.05	1.1461	1.1000	1.0879	1.0740	1.0575	1.0373	<u> </u>
	0.10	1.1945	1.1152	1.0947	1.0779	1.0609	1,0396	[10mm]
	0.15	1.2670	1.1402	1.1058	1.0842	1.0664	1.0432	a/t=0,051
	0.20	1.3654	1.1744	1.1210	1.0928	1.0739	1.0482	
	0,25	1.4929	1.2170	1,1399	1,1035	1,0832	1.0543	a/l=0.167
	0.30	1.6539	1,2670	1.1621	1.1160	1.0960	1.0614	$G_0=1.0921$
	0.40	2.1068	1.3840	1,2135	1,1448	1,1190	1_0772	
	0.50	2.8254	1.5128	1.2693	1.1757	1.1457	1.0931	
	0.60	4.0420	1.6372	1.3216	1,2039	1.1699	1,1058	[5mm]
	0,70	6.3743	1.7373	1.3610	1.2237	1.1868	1,1112	
	0.80	11.991	1.7899	1,3761	1.2285	1.1902	1.1045	a/t=0.025
			,	,				a/1=0.167
LINEAR	0.00	0.7622	0.6635	0.6826	0.7019	0.7214	0.7411	$G_1=0.6768$
G_1	0.05	0.7624	0.6651	0.6833	0.7022	0.7216	0.7413	7
	0.10	0.7732	0.6700	0.6855	0.7031	0.7221	0.7418	[10mm]
	0.15	0.7945	0.6780	0.6890	0.7046	0.7230	0.7426	a/t=0.051
	0.20	0.8267	0.6891	0.6939	0.7067	0.7243	0.7420	a/l=0.167
	0.25	0.8706	0.7029	0.7000	0.7094	0.7260	0.7451	$G_1=0.6773$
	0.30	0.9276	0.7193	0.7073	0.7126	0.7282	0.7468	91 91 911
	0.40	1.0907	0.7584	0.7249	0.7209	0.7338	0.7511	
	0.50	1.3501	0.8029	0.7454	0.7314	0.7417	0.7566	
	0.60	1.7863	0.8488	0.7671	0.7441	0.7520	0.7631	
	0.70	2.6125	0.8908	0.7882	0.7588	0.7653	0.7707	
	0.80	4.5727	0.9288	0.8063	0.7753	0.7822	0.7792	
QUADRATIC	0.00	0.6009	0.5078	0.5310	0.5556	0.5815	0.6084	
G_2	0.05	0.5969	0.5086	0,5313	0,5557	0.5815	0.6084	
	0.10	0.5996	0.5109	0.5323	0.5560	0.5815	0.6085	
	0.15	0.6088	0.5148	0.5340	0.5564	0.5815	0.6087	
	0.20	0.6247	0.5202	0.5364	0.5571	0.5815	0.6089	
	0.25	0.6475	0.5269	0.5394	0.5580	0.5817	0.6093	
	0.30	0.6775	0.5350	0.5430	0.5592	0.5820	0.6099	
	0.40	0.7651	0.5545	0.5520	0.5627	0.5835	0.6115	
	0.50	0.9048	0.5776	0.5632	0.5680	0.5869	0.6144	
	0.60	1.1382	0.6027	0.5762	0.5760	0.5931	0.6188	
	0.70	1.5757	0.6281	0.5907	0.5874	0.6037	0.6255	
	0.80	2.5997	0.6513	0.6063	0.6031	0.6200	0.6351	
CUBIC	0.00	0.5060	0.4246	0.4490	0.4725	0.5006	0.6200	
G_3	0.05	0.5012	0.4246	0.4480 0.4482	0.4735	0.5006	0.5290	
<i>U</i> 3	0.05	0.5012	0.4264	0.4488	0.4736 0.4736	0.5006 0.5004	0.5290	
	0.15	0.5059	0.4286	0.4498	0.4736		0.5290	
	0.13	0.5152	0.4200	0.4496	0.4737	0.5001 0.4998	0.5289 0.5289	
	0.25	0.5192	0.4317	0,4511	0.4741			
	0.30	0.5483	0.4357	0.4526	0.4741	0.4994 0.4992	0.5289 0.5291	
	0.40	0.6045	0.4522	0.4605	0.4746	0.4992	0.5291	
	0.50	0.6943	0.4665	0.4603	0.4765	0.4993	0.5298	
	0.60	0.8435	0.4829	0.4676	0.4793	0.5054	0.5349	
	0.70	1,1207	0.5007	0.4769	0.4945	0.5034	0.5349	
	0.80	1.7614	0.5190	0.5013	0.4945	0.5286	0.5487	

GENERAL NOTE: Interpolations in a/t and a/t are permitted.

	T					
タイトル	炉心そうの中性子照射による靭性低下に対する耐震安全性評価について					
説明	中性子照射による材料の靭性低下が想定される炉心そう溶接部に有意な 欠陥が存在すると仮定し、S s 地震発生時の荷重を考慮して求めた応力拡 大係数Kと、中性子照射を受けたステンレス鋼の J Ic 値から換算した破壊 靭性値K Ic とを比較することにより耐震安全性評価を行っている。評価の 具体的内容を以下に示す。					
	1. 解析条件					
	(1) 想定欠陥					
	想定欠陥は設計・建設規格を準用し、表 8-1 のとおりとした。					
	表 8-1 想定した亀裂形状					
	亀裂方向 亀裂長さ 亀裂深さ					
	周方向 1.5t 1/4t					
	t: 炉心そう板厚 (= mm)					
	亀裂の想定部位(評価部位)は、図8-1に示すとおり、溶接部に亀裂が想定されることから、下部炉心そう上部胴と下部胴の溶接部とした。なお、炉心そうの応力算出時におけるバッフル構造の変形拘束の影響については、炉心そうの板厚が約51mmであるのに対し、炉心バッフル取付板を炉心そうに締結しているバレルフォーマボルトの径は約16mmであることと、周方向に間隔を開けて設置されているため、十分に小さいと考えられる。					





評価位置に作用する機械荷重、熱荷重、S s 地震時の荷重による各応力の重ね合わせで評価した。評価に用いた応力条件を表 8-2 に示す。

表 8-2 応力条件

(単位:MPa)

機械芸術テトスペカ	引張応力	7. 3
機械荷重による応力	曲げ応力	0.0
熱荷重による応力	引張応力	0.0
然何里による心力	曲げ応力	13. 5
Ss地震による応力	引張応力	18.3
合計	引張応力 σ π	25. 6
	曲げ応力 ob	13. 5

※1: 炉心そうの内外面の温度差により生じる曲げ応力

(3)解析モデル

炉心そうの平均半径Rmの板厚 t に対する比「Rm/t」は約 と大きいことから、炉心そう胴部は亀裂付き平板で近似している。図 8-4 に平板近似モデルを示す。また、表 8-3 に平板近似した想定欠陥の寸法を示す。

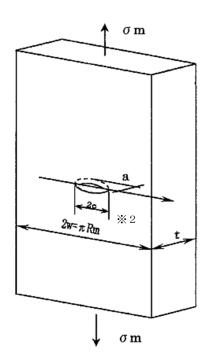


図 8-4 想定欠陥の平板近似モデル

※2 Raju-Newman の式において、板幅 w が小さいほど、平板端部の影響を受けて応力拡大係数は大きくなる。円筒形状である炉心そうを平板にて模擬するため、端部があるわけではないので、平板端部の影響を考慮する必要はないと考え、十分に大きな幅として半周分に設定している。

なお、Ra ju-Newman の式の適用範囲として、亀裂半長 c と板幅 w の関係が c/w<0.5 (w>2c) と規定されている。仮に、最も板幅が小さく、平板端部の影響を受ける w=2c mm) とした場合でも、応力拡大係数は $7.7 \text{ MPa}\sqrt{\text{m}}$ となり (*3)、応力拡大係数に対する板幅の影響が軽微で、許容値 $(51\text{MPa}\sqrt{\text{m}})$ に対して十分な裕度があることを確認している。

※3 2w=πRm mm) の場合、応力拡大係数は 7.4 MPa√m

表 8-3 想定した亀裂の寸法

	亀裂長さ	亀裂深さ	板幅	板厚
	2c	а	2w	t
寸法 (mm)				

2. 解析結果

(1) 中性子照射を受けたステンレス鋼の破壊靭性値(許容値)

評価に用いるステンレス鋼の破壊靭性値 $K_{\rm IC}$ は、発電設備技術検査協会「平成8年度 プラント長寿命化技術開発に関する事業報告書」で得られたオーステナイト系照射ステンレス鋼の $J_{\rm IC}$ 試験結果を用いて、 $J_{\rm IC}$ 最下限値 $14kJ/m^2$ から以下の換算式により算出した破壊靭性値 $K_{\rm IC}=51MPa\sqrt{m}$ とした。

$$K_{IC} = \sqrt{\frac{E}{\left(1 - v^2\right)} \times J_{IC}}$$

E:縦弾性係数^{**} (173,000 MPa at 350℃)

v:ポアソン比(0.3)

J_{IC}:破壊靭性値の下限(14 kJ/m² at 350℃)

※:中性子照射を受けるとステンレス鋼は硬化し降伏応力は大きくなる傾向がある が縦弾性係数に大きな変化はないことから、照射前の一定値を用いる。

(2) 地震時の応力拡大係数

応力拡大係数の算出は、以下のとおり、平板中の半楕円表面亀裂の応力拡大係数Kを求める Raju-Newman の式*を用いた。

*: Raju, I.S. and Newman, J.C., Jr., NASA Technical Paper 1578, 1979.

K=(
$$\sigma_{\rm m}$$
+H $\sigma_{\rm b}$) $\sqrt{(\pi\,a/Q)}\cdot$ F

ここで、

$$Q=1+1.464(a/c)^{1.65}$$
 (a/c)

 $(a/c \leq 1)$

 $F\!=\!\!\big\{\!M_1\!+\!M_2(a/t)^2\!+\!M_3(a/t)^4\big\}\!\big(1\!-\!k^2\cos^2\,\phi\,\big)^{1/4}g\!\cdot\!f_w$

 $M_1 = 1.13 - 0.09(a/c)$

 $M_2 = -0.54 + 0.89 / \{0.2 + (a/c)\}$

 $M_3=0.5-1.0/\{0.65+(a/c)\}+14\times\{1.0-(a/c)\}^{24}$

 $g=1+\{0.1+0.35(a/t)^2\}(1-\sin\phi)^2$

$$f_{w} = \left[\sec \left\{ \frac{\pi c}{2w} \sqrt{(a/t)} \right\} \right]^{1/2}$$

 $k^2 = 1 - (a/c)^2$

 $H=H_1+(H_2-H_1)\sin^p \phi$

p=0.2+(a/c)+0.6(a/t)

 $H_1=1-0.34(a/t)-0.11(a/c)(a/t)$

 $H_2=1+G_1(a/t)+G_2(a/t)^2$

 G_1 =-1. 22-0. 12(a/c)

 G_2 =0.55-1.05(a/c)^{0.75}+0.47(a/c)^{1.5}

<記号説明>

Q:表面亀裂の形状補正係数

F: 応力拡大係数の補正係数

 ϕ :評価点の角度(応力拡大係数が最大となる $\frac{\pi}{2}$ (最深点)とする)

g:解の定式化のための係数

fw: 有限板幅に関する補正係数

H:曲げ応力の補正係数

M₁, M₂, M₃, k, p, H₁, H₂, G₁, G₂: 数式項の置き換え記号

σ ...: 引張応力

σ ь: 曲げ応力

適用範囲: $0 < a/c \le 1.0$, $0 \le a/t \le 1.0$, c/w < 0.5, $0 \le \phi \le \pi$

 S_S 地震時の応力拡大係数 $K=7.4MPa\sqrt{m}$ となり、照射ステンレス鋼の破壊靭性値 $51MPa\sqrt{m}$ を下回っており、不安定破壊は生じることはなく、耐震安全性評価上問題ない。

表 8-4 評価結果

地震条件	応力拡大係数 K (MPa√m)	破壊靭性値 Kıc (MPa√m)
Ss	7. 4	51

タイトル	原子炉容器サポート (ボルト) の中性子および y 線照射脆化に対する耐震安全性評価について					
説明	原子炉容器サポート (サポートブラケット (ボルト)) の中性子およびγ線照射脆化に対する評価についての評価内容を以下に示す。					
	1. ボルトに発生するせん断応力値の算出 ボルトに発生するせん断応力値 σ は、原子炉容器支持構造物に作用する接線 方向の最大荷重Tをボルトの断面積と本数で除して算出した。(詳細は添付ー 1 のとおり)					
	せん断応力値 $\sigma=187$ MPa(S_s 地震時)					
	2. 想定欠陥 本評価では、評価対象であるボルトを、想定欠陥を含めモデル化した。(詳細は添付-2のとおり)					
	3. 応力拡大係数の算出 応力拡大係数KをA. LevinとJ. Royerの文献に記載されている次式を用いて算 出する。					
	(引用文献:Part-circular surface cracks in round bars under					
	tension, bending and twisting(A.Levan and J.Royer))					
	$K = F(a/R) \sigma \sqrt{\pi a}$					
	$F(a/R) = 1.1261-0.04796 \cdot (a/R)-0.1979 \cdot (a/R)^{2} +2.5140 \cdot (a/R)^{3}$ $= 1.123$					
	<記号説明> a: 想定亀裂深さ (=4.2 (mm)) R: ボルトの半径 (=73.76 (mm))					
	なお、高経年化技術評価では、NUREG-1509「Radiation Effects on Reactor Pressure Vessel Supports」の評価手法に従い、応力拡大係数Kに安全率√2を乗じた値を評価に用いている。					
	$\sqrt{2}$ K=1. 123×187× $\sqrt{\pi \times \frac{4.2}{1000}}$ × $\sqrt{2}$ = 34. 2 (MPa \sqrt{m})					

また、破壊靭性値について、本評価はせん断応力に対する評価であり、許容値としてはモードII(せん断)における破壊靭性値 K_{IR} を使用することが最適であるが、試験法が確立していないこと等により値がないため、安全側と考えられるモードI(引張)での破壊靭性値 K_{IR} を代用して評価している。許容値 K_{IR} (=98. 2MPa \sqrt{n})の算出過程については添付-3に示す。

4. 評価結果

評価結果を表9-1に示す。応力拡大係数は破壊靭性値を超えることはないため、原子炉容器サポート(サポートブラケット(ボルト))の中性子およびγ線照射脆化は、耐震安全性評価上問題ない。

表9-1 原子炉容器サポート(サポートブラケット(ボルト))の 中性子およびγ線照射脆化に対する耐震安全性評価結果

応力拡大係数 K _I (=√2 K) (MPa√m)	破壊靭性値K _{IR} (MPa√m)	K _I /K _{IR}
34. 2	98. 2	0.35

原子炉容器サポート(サポートブラケット(ボルト))に発生する せん断応力 σ の算出について

1. 原子炉容器支持構造物に作用する荷重 原子炉容器支持構造物に作用する荷重方向図を図9-1-1に、荷重を表9-1-1に示す。

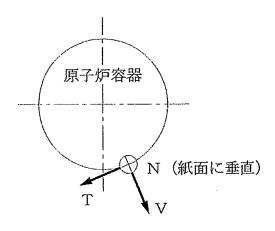


図9-1-1 荷重方向図

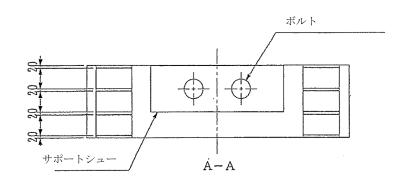
表9-1-1 原子炉容器支持構造物に作用する一次+二次応力評価用荷重 (単位:kN)

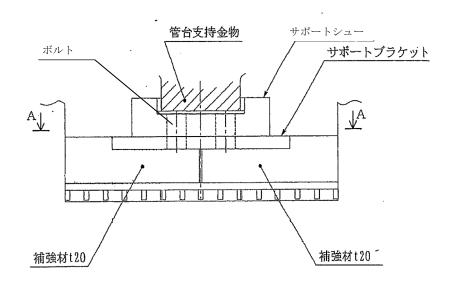
	接線方向荷重	鉛直方向荷重
	Т	N
自 重	_	-1, 392
熱 膨 張 荷 重	_	-832
地震荷重	$\pm 6,343$	-9, 791
最大荷重	$\pm 6,343$	-12, 015

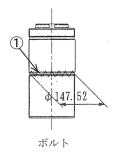
- (注1) 鉛直方向荷重において負符号(一)は、鉛直下向きを示す。
- (注2) 自重は、スクラム荷重を含む。
- (注3) Nの最大荷重は、自重と熱膨張荷重と地震荷重を加算したものである。

2. 応力の算出

原子炉容器支持構造物の構造および評価箇所を図9-1-2に示す。評価対象とする ボルトの①部におけるせん断応力を算出する。







(単位:mm)

図 9-1-2 原子炉容器支持構造物の構造および評価箇所

ボルトに発生する応力を算出する。

せん断応力(①部)

$$\tau_1 = \frac{T}{2 \times A_{s1}}$$

3. 応力の計算結果

ボルトの応力計算条件を表9-1-2に示す。

表9-1-2 ボルトの応力計算条件

名称	記号	単位	数值
ボルト (①部) のせん断に対する断面積	$A_{\rm s1}$	mm^2	17,000
ボルトの材質	_	_	SA-540 Gr. B24

2. 項で示した計算方法により求めたボルトの応力計算結果を、表9-1-3に示す。

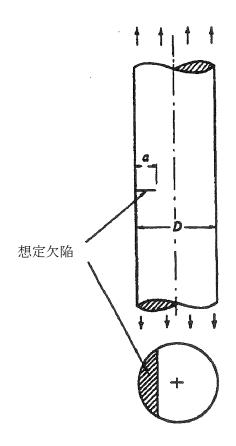
表9-1-3 ボルトの応力計算結果

(単位:MPa)

部材名	記号	地震時	
司·约·石	記方	せん断	
ボルト (①部)	τ 1	187	

想定欠陥について

本評価では、評価対象であるボルトを、想定欠陥を含め図 9-2-1 のとおりモデル化し、せん断応力の生じる図 9-1-2 中①の位置を評価対象とした。想定欠陥のモデル図を図 9-2-1 に示す。



a : 想定欠陥深さ

D:ボルト外径

図 9-2-1 想定欠陥のモデル図

K_{IR}の算出根拠・過程について

K_{IR}については、図9-3-1に示すフローに基づき算出する。

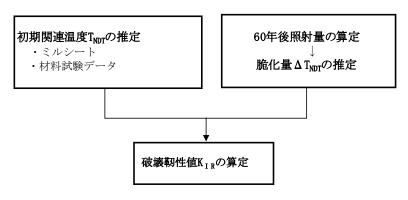


図9-3-1 K_{IR}の算定フロー

詳細については、以下のとおりである。

1. 吸収エネルギー曲線

国内PWRプラントの建設時のミルシートを基に、製作した供試材を用いた、引張 試験、落重試験、シャルピー衝撃試験、破壊靭性試験結果から求めた吸収エネルギ ー遷移曲線を図9-3-2に示す。

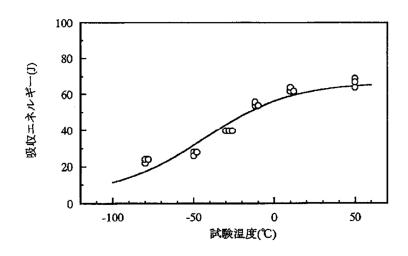


図9-3-2 ボルト材(A-540 B24鋼)の吸収エネルギー遷移曲線

[出典:電力共同研究「原子炉容器支持構造物の照射脆化に関する研究」1999年度]

2. 初期関連温度 (T_{NDT}) の推定

図9-3-2の曲線(以下、遷移曲線A)と、国内外データ・文献データ等の吸収エネルギー遷移曲線(以下、遷移曲線B)を使い、「JSME 設計・建設規格 付録材料図表 Part5表3」および「JEAC4206 原子力発電所用機器に対する破壊靭性の確認試験方法」から求めた吸収エネルギー値(ボルト材:47J)を満足するよう初期関連温度(T_{NDT})を算出する。算出にあたっては、ミルシートに記載される温度 T_i における吸収エネルギーと、 C_V (T_i) Aおよび C_V (T_i) Bと推定 T_{NDT} Aおよび推定 T_{NDT} Bとの関係をプロットし、初期関連温度(T_{NDT})を推定する。

【評価結果】 -50℃

初期関連温度(T_{NDT})の推定の流れを、図9-3-3に示す。

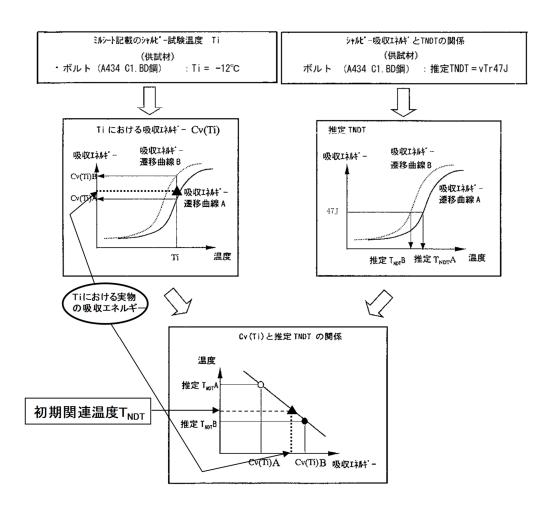


図9-3-3 シャルピー吸収エネルギー $C_v(T_i)$ と推定 T_{NDT} の関係

3. 中性子照射量の算定および脆化量 Δ T_{NDT}の推定

中性子照射量については、米国オークリッジ国立研究所で開発改良された「二次元輸送解析コード"DORT"」を用いて算定する。

【評価結果】 0.0022 dpa

この値を基に図9-3-4に示す、NUREG-1509「ORNLのHFIR炉のサーベイランスデータおよび米国シッピングポート (Shippingport) 炉の材料試験データ等の上限を包絡する曲線」を基にした脆化予測曲線を用いてボルトの脆化度 (脆化量推定量 (Δ T $_{NDT}$))を推定する。

【評価結果】 T_{NDT}: 24.3℃ ΔT_{NDT}: 74.3℃

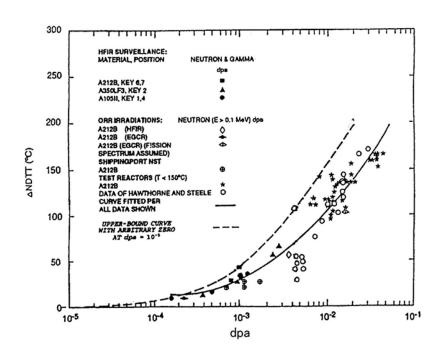


図9-3-4 R V サポートの脆化予測曲線

[出典: NUREG-1509 "Radiation Effects on Reactor Pressure Vessel Supports" R. E. Johnson, R. E. Lipinski NRC 1996 P14]

4. 破壊靭性値 K I R の推定

ボルト材に対する K_{IR} 式の設定に際しては、図9-3-5に示す供試材の動的破壊靭性試験結果を基に、ASTM E1921-97のフェライト鋼の遷移域での破壊靭性測定法に記載される標準偏差(σ)約28%を採用し、次式を評価用曲線(平均値 -2σ)とした。

K' $_{IR} = 0.44 (41.6 + 197.8 \exp(0.0258(T-T_{NDT})))$

K´_{IR}:破壊靭性値 (MPa√m)

T:最低使用温度 (21°C)

 T_{NDT} : 関連温度 (℃) (初期 T_{NDT} 推定値+脆化量推定値(ΔT_{NDT}))

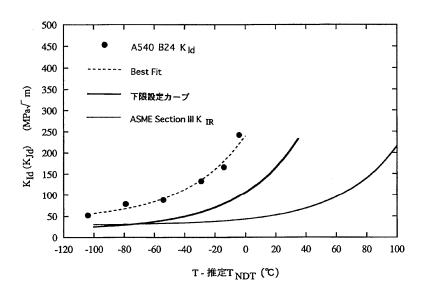


図9-3-5 供試材 (A540 B24鋼) の設定K_{IR}カーブ

[出典:電力共同研究「原子炉容器支持構造物の照射脆化に関する研究」1999年度]

【評価結果】K_{IR}: 98.2MPa√m

バッフルフォーマボルトの照射誘起型応力腐食割れに対する耐震安全性 タイトル 評価について バッフルフォーマボルトの照射誘起型応力腐食割れに対する評価につい 説 明 ての具体的な評価内容を以下に記す。 1. ボルト損傷本数と想定箇所 技術評価において、原子力安全基盤機構「照射誘起応力腐食割れ (IASCC) 評価技術 事業で得られた最新知見を用いて評価した結果、運 転開始後 60 年時点でのボルトの損傷本数は管理損傷ボルト数 (全体の 20%) 以下との結果が得られているが、本耐震安全性評価では、図 10-1 に 示すとおり 2~7 段全てのバッフルフォーマボルト (全バッフルフォーマ ボルト 本のうち、 本の損傷を想定)が損傷したと仮定した。 パッフル板① バッフル板③ バッフル板④ バッフル板⑤ バッフル板⑥ ボルト損傷 想定位置 バッフルフォーマボルト 図 10-1 バッフルフォーマボルト損傷想定箇所 【評価対象部位】 他のバッフル板で端が支持されていない③、⑤のバッフル板(地震荷重

-10-1-

た。

を全てボルトで受けるため厳しい)のうち、幅が大きくボルト1本あたりの地震荷重が最も大きくなる「バッフル板③」のボルトを評価対象とし

2. 解析モデルおよび諸元

(1) 地震応力

バッフルフォーマボルトが受ける地震荷重は、図 10-1 に記載のバッフル板③をはり要素でモデル化し、これを組み込んだ炉内構造物耐震評価モデル(図 10-2)を用いて、スペクトルモーダル法によるSs地震時の応答解析を実施し算出した。

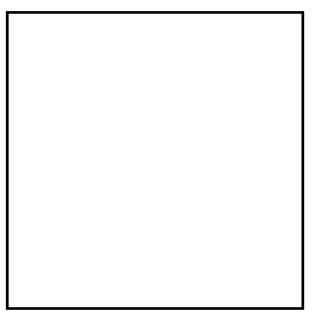


図 10-2 炉内構造物耐震評価モデル

(2)機械的荷重による応力

機械的荷重として、運転時の差圧によるバッフル板荷重を考慮した。 評価には最大差圧 0.26 kg/cm²を用い、最上段及び最下段のそれぞれ 4 本のボルトが受ける荷重は、図 10-3 に示す斜線部面積に作用する荷重 とした。

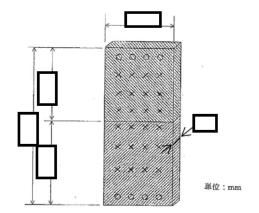


図 10-3 バッフルフォーマボルト応力評価モデル

(3) 許容応力 許容応力については、炉内構造物の許容応力のD_S(IV_{AS})の規定を適 用した。 表 10-1 炉内構造物の許容応力 一次応力強さ(一般膜応力) $Ds(IV_AS)$ Min (2.4Sm, 2/3Su)材料: 温度: 3. 評価内容 (1) 地震応力 算出された、最上段および最下段のボルト1本あたりに作用する地 震荷重をもとに、地震応力を算出した。 ボルト1本に作用する地震荷重(軸力): N (最上段) N (最下段) ボルトシャンク径: ボルトの地震応力(軸方向応力): (MPa) (最上段) (MPa) (最下段) (2)機械的荷重による応力 ボルト1本に作用する差圧荷重(軸力): (最上段) (N) (N) (最下段) ボルトの機械的荷重による応力(軸方向応力): (MPa) (最上段) (MPa) (最下段)

I						
	(3)	地震時の応力(合語	計)			
	;	地震時のバッフルフ	フォーマボルトの原	立力は以下の	通り。	
	Г		(MPa)	(最上段)		
			I	(最下段)		
	L		(Wi a)	(以 1 权)		
	4. 評	価結果				
	バ	ッフルフォーマボノ	レトの地震時におり	ける応力評価	結果を表 10	-2 に示
	す。多	発生応力は許容応力	」を超えることはな	く、耐震安全	と上問題がな	いこと
	を確	認した。なお、発生	上 応力は大きい方の	の最下段の評	価結果を採	用した。
	G FE			7 K 4X 47 H	M / H / C 1/ K /	11, 0 / 0
			-t	/. L. 177		
			表 10-2 評価			٦
		評価部位	地震時の発生応力 (MPa)	許容応力 c (MPa)	応力比	
		バッフルフォーマ	(MF a)	(MFa)		1
		ボルト (最下段)			0. 15	
						以上

タイトル 廃液蒸発装置 (蒸発器胴板)等の応力腐食割れに対する耐震安全性評価に ついて

説明

廃液蒸発装置 (蒸発器胴板) の応力腐食割れに対する評価の具体的内容を 以下に示す。

蒸気発生器冷却材出入口管台セーフエンドの応力腐食割れに対する評価 の具体的内容については、添付-3に示す。

1. 評価仕様

評価仕様を表 11-1 に示す。

表 11-1 評価仕様

_T H	227.71	→ → 10	N/ 1-1-
項目	単位	記号	数値
板厚	mm	t	
亀裂角度	rad	2 θ	π
胴外径	mm	$d_{\rm o}$	
胴内径	mm	d_{i}	
胴板断面二次モーメント	mm^4	Ι	
最高使用圧力	MPa	Р	0.1
最高使用温度	$^{\circ}\!\mathbb{C}$	_	150
蒸発器質量	kg	m_0	
質点質量	kg	m_1	
(図 11-2 参照)	kg	m_2	
設計降伏点	MPa	S_y	130
設計引張強さ	MPa	S_{u}	424
基準点からの距離	mm	H_1	
(図 11-2 参照)	mm	H_2	
設計地震力	_	C_{H}	0.805
胴板材質	_	_	SUS316L
重力加速度	m/s^2	g	9.80665

2. 評価モデル

評価モデルは、蒸発器胴板に地震時発生応力が最も大きくなる箇所に図 11-1 に示す通り 1 gpm (0.2271m³/h) の漏えい量以上となる半周の貫通亀裂*を想定し、図 11-2 に示す通りラグの中心を基準(固定点)とした2質点系のモデルにて評価している。

※メーカ試験結果(三菱重工技報 Vol. 18 No. 4(1981-7))に基づき、亀裂幅を m と設定した場合における 1 gpm (0. 2271 m^3 /h) の漏えい亀裂角 度は 105° であるが、本評価ではより安全側の半周亀裂(亀裂角度 180° = π rad)としている。

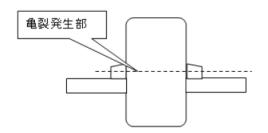


図 11-1 廃液蒸発装置蒸発器 亀裂想定箇所

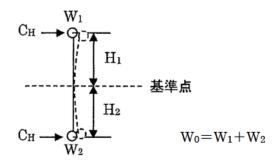


図 11-2 評価モデル

なお、亀裂想定箇所は廃液蒸発装置蒸発器の地震時応力最大点としており溶接位置とは異なっているが、溶接位置においても耐震安全性評価上問題ないこと確認している。詳細を添付-1に示す。

3. 入力(荷重)条件

3.1 地震荷重

廃液蒸発装置は、耐震 B クラスであるため、設置エリアに対応する水平静的震度 $0.288\,(G^*)$ と、 $1/2\mathrm{Sd}$ の水平動的震度 $0.805\,(G)$ (Sd 床応答曲線のピーク値の 1/2:添付-2参照)の大きい方である $0.805\,(G)$ (= C_H)を使用する。

 $\$9.80665 (m/s^2)$

3.2 地震時発生応力

地震時の発生応力算出式を以下に示す。

発生応力: $\sigma = \sigma_{\text{DE}} + \sigma_{\text{log}} + \sigma_{\text{the}}$

・内圧による応力

$$\sigma_{\text{ph}} = \frac{P \times (d_i + 1.2t)}{4 \times t}$$

・自重による応力

$$\sigma_{\text{ bis}} = \frac{m_0 \times g}{\pi \times t \times (d_i + t)}$$

・地震による応力

$$\sigma_{\text{ thm}} = \frac{m_1 \times g \times H_1 \times (d_i + 2t) \times C_H}{2I} + \frac{m_2 \times g \times H_2 \times (d_i + 2t) \times C_H}{2I}$$

日本電気協会「原子力発電所配管破損防護設計技術指針(JEAG 4613-1998)」3.2.3 き裂安定性評価に基づき、半周の貫通亀裂を考慮した安定限界応力 Pf を算出する。算出式を以下に示す。

$$P_f = P_m + P_b$$

<記号説明>

P_m: 内圧によって発生する膜応力(=P×d_o / 4t)

 P_{b} ': 曲げ応力($=2\sigma_{f}$ ($2\sin\beta-\sin\theta$)/ π)

 β : { $\pi - \theta - (Pm/\sigma_f) \pi$ } /2

σ_f:流動応力(S_y+S_u)/2

4. 評価結果

評価結果を表 11-2 に示す。廃液蒸発装置(蒸発器胴板)に応力腐食割れを考慮しても、地震時に発生する応力が亀裂安定限界応力を超えることはないことから、耐震安全性評価上問題はない。

表 11-2 応力腐食割れに対する耐震安全性評価結果

想定亀裂	耐震安全性評価			
	地震時応力	亀裂安定限界応力	応力比	
(rad)	(MPa)	(MPa)		
π				

廃液蒸発装置蒸発器の溶接位置における耐震安全性評価について

廃液蒸発装置蒸発器の溶接位置における評価を実施し、亀裂想定箇所による評価が耐 震安全上問題のないことを以下に示す。

1. 溶接位置

廃液蒸発装置蒸発器の溶接位置と亀裂想定箇所を図 11-1-1 に示す。

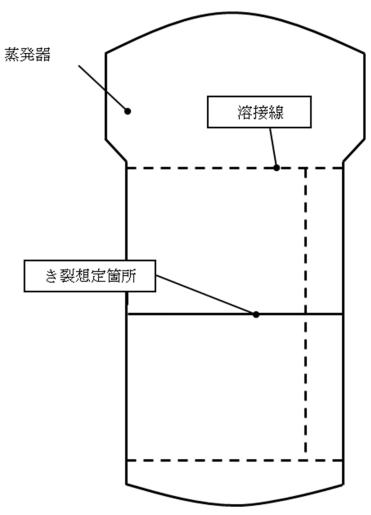


図 11-1-1 溶接位置と亀裂想定箇所

2. 応力の算出

廃液蒸発装置蒸発器の溶接位置における評価は、日本機械学会「維持規格 2008 年版 JSME S NA1-2008」(添付 E-9) に基づく弾塑性破壊力学評価法により、蒸発器胴板上部の 周方向溶接部での応力比(曲げ応力)を算出し実施する。

2.1 評価仕様

評価仕様を表 11-1-1 に示す。

表 11-1-1 評価仕様

項目	単位	記号	数值
板厚	mm	t	
亀裂角度	rad	2 θ	π
胴外径	mm	do	
胴内径	mm	d_i	
最高使用圧力	MPa	Р	0. 1
最高使用温度	$^{\circ}$	_	150
蒸発器上部の質点質量	kg	m_1	
設計降伏点	MPa	Sy	130
設計引張強さ	MPa	S_{u}	424
基準点から蒸発器	Ţ		
上端までの距離	mm	L_1	
基準点から上部周方向		X_1	
溶接線までの距離	mm		
設計地震力	_	Сн	0.805
胴板材質	_	_	SUS316L
重力加速度	m/s^2	g	9. 80665

2.2 許容曲げ応力

周方向溶接部での許容曲げ応力 Sc の算出式※1 を以下に示す。

【流動応力を (Sy+Su) /2 で評価した場合】

$$Sc = 1 \times (P_b'/Z) - P_m \times (1-1/Z)$$

$$= (MPa)$$

【流動応力を 2.7Sm で評価した場合】

$$Sc = 1 \times (P_b'/Z) - P_m \times (1-1/Z)$$

$$= (MPa)$$

<記号説明>

Z:Z係数(GTAW(ティグ溶接)および SMAW(被覆アーク溶接)における値) (=0.292log $\{(d_o)/25\}$ +0.986)

 P_{b} : 曲げ応力 (半周亀裂が発生する場合) (=2 σ_{f} (2 $\sin \beta$ - $\sin \theta$) / π)

 β : { $\pi - \theta - (P_m / \sigma_f) \pi$ } /2

 σ_f :流動応力(= (S_y+S_u) /2)

 P_m : 一次一般膜応力 (= $P \times d_o$ / 4t)

※1:蒸発器胴板は拘束されていないので、熱膨張応力P。は考慮しない。

2.3 発生曲げ応力

周方向溶接部での発生曲げ応力σの算出式を以下に示す。

 $\sigma = M/Z \text{ mm}$ = (MPa)

<記号説明>

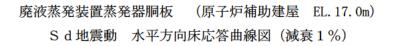
M: 上部周方向溶接部での発生モーメント $(=p \times (L_1-X_1)^2/2)$

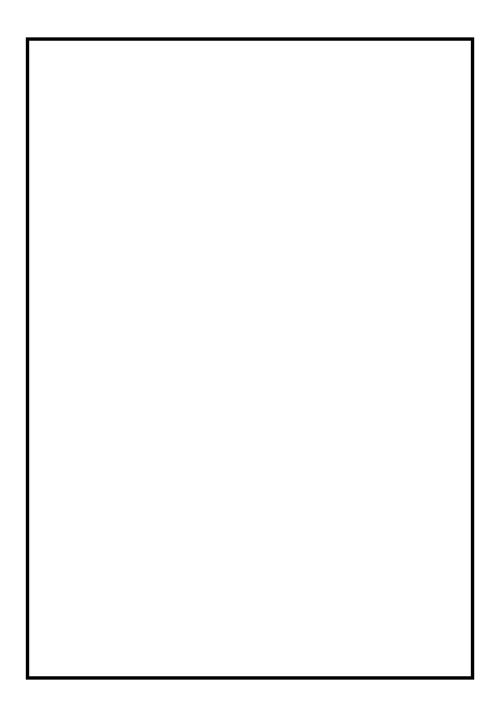
 Z_{ma} : 上部周方向溶接部の断面係数(= π (d_o^4 - d_i^4)/($32 \times d_o$))

p: 上部等分布荷重($=(m_1 \times g \times C_H)/L_1$)

3.

3. 評価結果	:						
3.1 流動応力を(Sy+Su)/2 で評価した場合							
評価約	詰果を表 11−1−2 に示す。胴板上部	の周方向溶接部の評価 (Z 係数	考慮) の結果、				
発生曲に	ず応力 MPa で許容曲げ応力 So	─ MPa を超えることはないこと	から、耐震安				
全性評価							
なお、	胴板上部の周方向溶接部の評価の	の結果、応力比はであり、	亀裂想定箇所				
		小さいことから、亀裂想定箇所					
安全側。							
<i>7</i> ± <i>7</i> 1							
表 11-1-2 評価結果の比較							
	周方向溶接部の評価結果						
	応力比	応力比					
	νω·/ J νω	η ₀ . / J Σ Δ					
2.9 法郵口	たわたり 7cm で証価した担合						
3.2 流動応力を 2.7Sm で評価した場合							
評価結果を表 11-1-3 に示す。胴板上部の周方向溶接部の評価 (Z 係数考慮) の結果、							
発生曲げ応力 MPa で許容曲げ応力 Sc MPa を超えることはないことから、耐震安							
全性評価上問題ない。							
なお、胴板上部の周方向溶接部の評価の結果、応力比はしてあり、亀裂想定箇所							
による評価の応力比と比較しても小さいことから、亀裂想定箇所による評価は							
安全側となる。							
表 11-1-3 評価結果の比較							
	周方向溶接部の評価結果	亀裂想定箇所の評価結果					
	応力比	応力比					





蒸気発生器冷却材出入口管台セーフエンドの応力腐食割れに対する評価について

蒸気発生器の冷却材出入口管台セーフエンドの応力腐食割れについては、対象の劣化モードはPWSCCであるが、(1)「PWSCC」に加え(2)「低サイクル疲労」による進展も加えた評価を行う。

(1) PWSCC 進展評価

セーフエンド部の運転中の軸方向応力は表面は引張応力であるが、板厚内で圧縮応力となることから、SCC 進展における応力拡大係数K=0となる深さの全周内表面欠陥を想定する。

(2) 低サイクル疲労進展評価

PWSCC による亀裂の進展が停留する応力拡大係数K=0を初期欠陥深さとして疲労進展評価を行い、得られた進展量を加えた欠陥深さを評価用の欠陥とする。

1. 評価仕様

想定する欠陥は、周方向欠陥とする。発電用原子力設備規格維持規格(以下、JSME 維持規格)の EB-1320 の第二段階の欠陥評価に基づき、蒸気発生器入口セーフエンド部の周方向欠陥の健全性評価を実施する。当部位の運転中の応力分布は、引張応力から圧縮応力に変化するため、SCC による進展は停留すると考えられることから、停留した欠陥深さから疲労による亀裂進展評価を実施する。破壊評価は、評価末期の欠陥に対して、極限荷重法を用いて実施する。評価フローを図 11-3-1 に示す。

2. 解析モデル

セーフエンドの主要形状寸法を表 11-3-1 に、評価対象の構造を図 11-3-2 に示す。評価用荷重条件は、JSME 維持規格「添付 E-7」より定常負荷条件とする。定常負荷条件で発生する応力は、溶接時残留応力、出力運転時の内圧および熱荷重による応力、機械的荷重による応力である。なお、欠陥想定ライン上の応力分布算出のうち溶接時残留応力は、蒸気発生器管台セーフエンド部のニッケル基合金溶接部の溶接過程を模擬した FEM 弾塑性解析により求めたものを用いた。内圧及び熱による応力は定常運転時の内圧と温度より FEM 弾性解析により求めたものを用いた。

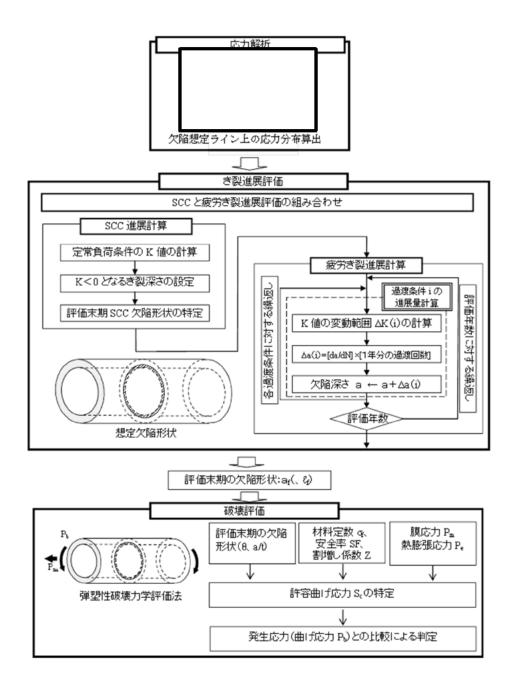


図 11-3-1 評価フロー

表 11-3-1 主要形状寸法

部位	外径 Do	内径	板厚 t
ենվու	(mm)	(mm)	(mm)
入口管台			

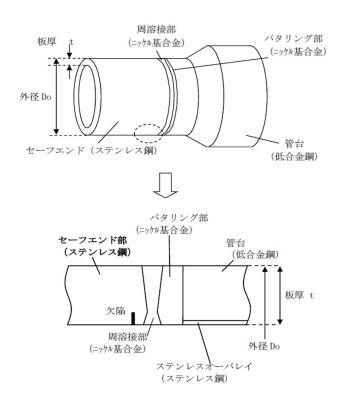


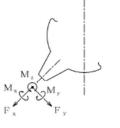
図 11-3-2 評価対象構造

3. 評価条件

評価に用いた機械的荷重(外荷重)条件を表 11-3-2、疲労進展評価に考慮した過渡条件を表 11-3-3、破壊評価に考慮した条件を表 11-3-4 に示す。

表 11-3-2 荷重条件

荷重の種類		Ē	轴力(kN)		曲げモー	ーメント	(kN·m)
		F_{X}	F_{Y}	F_{Z}	$M_{\rm X}$	$M_{\rm Y}$	M_Z
	自重						
	熱膨張						
管台	S _s 地震時						
反力	S _d 地震時						



(注) Z 軸は手前方向である。

表 11-3-3 疲労進展評価時の過渡条件(供用状態 A、B、地震荷重)

供用 状態		PLM 評価用過渡回数 (プラント供用 60 年想定)	
	起動		
	停止		
	負荷上昇(負荷」	上昇率 5%/min)	
	負荷減少(負荷源	或少率 5%/min)	
	90%から 100%への	ステップ状負荷上昇	
	100%から 90%への	ステップ状負荷減少	
A	100%からの大きい	Nステップ状負荷減少	
	定常負荷運転時の)変動	
	燃料交換		
	0%から 15%への負		
	15%から 0%への負		
	1ループ停止		
	1ループ起動		
	負荷の喪失		
	外部電源喪失		
	1次冷却材流量の)部分喪失	
		不注意な冷却を伴わないトリップ	
	100%からの 原子炉トリップ	不注意な冷却を伴うトリップ	
D	WK 1 W 1 1 7 7 7	不注意な冷却と安全注入を伴うトリップ	
В	1 次冷却系の異常	常な減圧	
	制御棒クラスタの)落下	
	出力運転中の非常		
	1次冷却系停止/		
	タービン回転試験	É	
	1次系漏えい試験	t	
地震	S _d *の 1/3 の地震力	ל	

*	: プラント使用 60 年到達時点	(SG 取替後の想定使用年数	(39年)	到達時点)	で考慮する回数。
	なお、地震回数は下記のとお	り算出した。			
	・1/3 Sd 地震の頻度:1回	/10 年			
	・ 地震 1 回また N の 学 体 場	りにし回粉・回/地震1回	ī		

・地震1回あたりの等価繰り返し回数: □回/地震1回 ・使用期間:39年 以上より、地震回数は、1×(39/10)×□□□ → 安全側に □ と想定した

供用状態			供用状態 C&D		
温度 T(℃)					
設計応力強さ S _m (設計応力強さ S _m (MPa)				
流動応力 σ _f (MPa	(=2.7)	7S _m)			
	膜応力	P _m (MPa)			
国士白石农田	曲げ応	力 P _b (MPa)			
周方向欠陥用 応力	熱膨張	応力 P _e (MPa)			
ルロンフ	地震	S_s	膜応力 Pm(MPa)		
	地辰	(S_S-1)	曲げ応力 P _b (MPa)		
	膜応力	$P_{\text{m}}(\text{MPa})$			
最大合計	曲げ応	力 P _b (MPa)			
	熱膨張	応力 P _e (MPa)			

表 11-3-4 破壊評価用条件

(注) 供用状態 C&D の膜応力及び曲げ応力は、供用状態 C&D の過渡条件を包絡する圧力(最高使用圧力を 1.1 倍した圧力)に対するものを適用した。

4. SCC による進展評価

SCC による亀裂進展は、JSME 維持規格 EB-4352 の考え方に基づいて実施した。亀裂は保守側に全周内表面欠陥とし、溶接部境界から 10mm 以内のステンレス鋼母材部に想定した。 SCC 進展評価用応力拡大係数算出式として、JSME 維持規格の EB-4360 に基づき、添付 E-5.3(4)a項の周方向全周内表面欠陥の式を使用する。

$$K = \left[(\sigma_0 + \sigma_p)G_0 + \sigma_1 G_1 \left(\frac{\mathbf{a}}{t} \right) + \sigma_2 G_2 \left(\frac{\mathbf{a}}{t} \right)^2 + \sigma_3 G_3 \left(\frac{\mathbf{a}}{t} \right)^3 + \sigma_4 G_4 \left(\frac{\mathbf{a}}{t} \right)^4 + \sigma_{bg} G_{bg} \right] \sqrt{\pi \mathbf{a}} \quad \cdot \quad \cdot \quad (3-1)$$

 $\sigma_0, \sigma_1, \sigma_2, \sigma_3, \sigma_4, \sigma_p$: 板厚方向の応力分布を(3-2)式の四次多項式で与えた時の係数。 σ_p は、内圧が円筒内表面の欠陥に働く場合 p, それ以外は 0 とする。

 σ_{ba} : 断面曲げ応力

$$\sigma(x) = \sigma_0 + \sigma_1 \left(\frac{x}{t}\right) + \sigma_2 \left(\frac{x}{t}\right)^2 + \sigma_3 \left(\frac{x}{t}\right)^3 + \sigma_4 \left(\frac{x}{t}\right)^4 \qquad (3-2)$$

a: 欠陥深さt: 板厚

x : 亀裂表面からの距離 $0 \le x \le t$

 $G_0,G_1,G_2,G_3,G_4,G_{bg}$:管厚比 R_i/t および欠陥深さ a/t から決定される補正係数。周方向全周表面欠陥に対する表添付 E-5-13 を用いて R_i/t , a/t で補間。

R_i : 内半径

なお、当該部においては運転中の板厚内応力分布計算結果(図 11-3-3)から、内表面の引張応力から圧縮応力に転じ、応力拡大係数 K<O となる欠陥深さで SCC による進展が停留すると考えられることから、K=O となる深さを SCC による進展深さとした(図 11-3-4)。



図 11-3-3 運転中の応力分布



図 11-3-4 亀裂深さと応力拡大係数 (SCC)

5. 疲労による進展評価

疲労による亀裂進展は、JSME 維持規格 EB-4351 に基づいて実施した。疲労亀裂進展速度は、JSME 維持規格の添付 E-2 4.1(2)b 項に示されるオーステナイト系ステンレス鋼のPWR 一次系水質環境中の疲労亀裂進展速度線図を用いて評価を実施する。

 $da/dN=4.35\times10^{-13}Tc^{0.63}tr^{0.33}\Delta K^{3.0}/(1-R)^{1.56}$. • • • • (3-3)

ただし、da/dN:疲労亀裂進展速度 (m/cycle)

ΔK : 応力拡大係数の範囲(MPa√m)

 $(\Delta K = K \max - K \min : R \ge 0, \Delta K = K \max : R < 0)$

Tc : 温度 (℃)

tr : 負荷上昇時間(秒)

(tr<1 の場合は tr=1、tr が定義できない場合は tr=1000)

R : 応力比=Kmin/Kmax (R<0のときは、R=0としてする)

Kmin、Kmax:応力拡大係数の最小、最大

亀裂は前章で求めた SCC による亀裂形状から、プラント供用 60 年時点(蒸気発生器取替後 39 年間)までの疲労による亀裂進展を算出した。評価結果を図 11-3-5 および表 11-3-5 に示す。



図 11-3-5 疲労による亀裂進展評価結果

表 11-3-5 プラント供用 60 年時点における欠陥形状

	初期欠陥深さ	疲労欠陥	欠陥深さ	欠陥角度
	a ₀ (mm)	評価年数	a(mm)	2θ(°)
入口管台		39 年		360

6. 破壊評価結果

破壊評価は、JSME 維持規格 EB-4440 に基づいて実施した。破壊評価は、セーフエンド部のオーステナイト系ステンレス鋼管の評価末期の周方向欠陥に対して、弾塑性破壊力学法を用いた。評価方法は「事例規格 周方向欠陥に対する許容欠陥角度の制限の代替規定、NA-CC-002、2005、日本機械学会」にて欠陥角度 $2\,\theta$ >60°の欠陥にも適用可能な以下評価式を用いた。なお、安全率 S F については、P L M 耐震評価における欠陥は、実際に生じているものではなく、あくまで想定であることから、JSME 維持規格で記載される周方向欠陥(許容状態 C&D)の評価に使用する SF:1.39 を考慮する必要はないと考えるが、ここでは安全側に考慮することとした。

$$eta \leq \pi - heta \mathcal{O}$$
場合 $P_{b}^{'} = \frac{2\sigma_{f}}{\pi} \left(2\sin\beta - \frac{a}{t}\sin\theta \right)$
$$\beta = \frac{1}{2} \left(\pi - \frac{a}{t}\theta - \pi \frac{P_{m}}{\sigma_{f}} \right)$$

$$\beta > \pi - \theta \mathcal{O}$$
場合 $P_{b}^{'} = \frac{2\sigma_{f}}{\pi} \left(2 - \frac{a}{t} \right) \sin\beta$
$$\beta = \frac{\pi}{2 - \frac{a}{t}} \left(1 - \frac{a}{t} - \frac{P_{m}}{\sigma_{f}} \right)$$
 塑性崩壊の曲げ応力 $P_{b}^{'} = Z \left(\text{SF} \right) \left(P_{m} + P_{b} + \frac{P_{e}}{(SF)} \right) - P_{m}$

ただし、t : 板厚= ____ mm

a : 評価期間末期の欠陥深さ= mm

σ_f : 流動応力 (実測降伏点と引張強さの平均、または 2.7Sm)

Sm : 設計応力強さ

β : 周方向欠陥付き管の中立軸に対応する角度

SF : 安全率 周方向欠陥のとき=1.39 (許容状態 C&D)

Pb': 欠陥形状で表した塑性崩壊曲げ応力

θ: 周方向欠陥半長に対応する角度(欠陥角度) = π rad

 Pm
 : 一次一般膜応力

 Pb
 : 一次曲げ応力

 Pe
 : 勢膨脹応力

Z : Z 係数 (割増し係数)

許容曲げ応力は次式となる。

$$S_{c} = \frac{1}{SF} \left(\frac{P_{b}^{'}}{Z} - P_{e} \right) - P_{m} \left(1 - \frac{1}{Z \cdot SF} \right)$$

$$\text{Total } U,$$

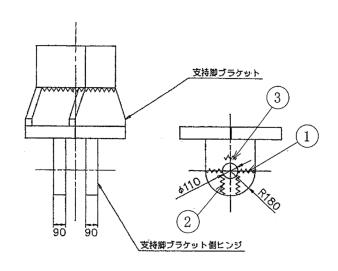
前章で求めたプラント供用 60 年時点 (39 年後) の亀裂に対する、S_S 地震時の発生応力 及び許容曲げ応力を算出した結果を表 11-3-6 に示す。評価部位に作用する曲げ応力は許 容曲げ応力以下であることから、SCC に対する耐震安全性は問題ない。

表 11-3-6 プラント供用 60 年時点の欠陥形状に対する破壊評価結果

部位	評価亀裂 深さ (mm)	安全率	曲げ応力 P _b (MPa)	許容曲げ 応力 S。(MPa)	応力比 (P₅/S。)
入口管台		1. 39 (供用状態 C&D)			0. 53

以上

タイトル 蒸気発生器支持脚(ヒンジ摺動部)の摩耗に対する耐震安全性評価につい て 説明 蒸気発生器支持脚のヒンジ摺動部の摩耗に対する評価の具体的内容につい て以下に示す。 1. 評価仕様 蒸気発生器支持脚ヒンジの摩耗深さは 0.04mm とする。 (摩耗深さの算定根拠は添付-1を参照) 2. 評価モデル 蒸気発生器支持脚の概略図を図 12-1 に、評価対象箇所を図 12-2 にそれ ぞれ示す。 蒸気発生器 SG-C-A-1 SG-C-A-2 を ホットレグ 蒸気発生器 SG-C-A-4 SG-C-A-3 図 12-1 蒸気発生器支持脚概略図



(単位:mm)

図 12-2 評価対象箇所

3. 入力(荷重)条件

蒸気発生器支持脚に作用する一次応力および一次+二次応力評価用荷重 を以下に示す。

(1) 一次応力評価用荷重

引張荷重 N=2,199 (kN)

圧縮荷重

N = 4,403 (kN)

(2) 一次+二次応力評価用荷重

引張荷重 N=3,148 (kN)

圧縮荷重

N=4,896 (kN)

4. 許容応力

各部材の許容応力を表 12-1 に示す。

表 12-1 各部材の許容応力

			温度	書	许容応力(MPa)
機器	部位	材料	(\mathcal{C})	1.5f _t *	1.5f _s *	1.5f _p *
蒸気発生器	ブラケット側 ヒンジ	SM490B	90	312	180	426

 f_t^* 、 f_s^* 、 f_p^* は、供用状態 \mathbf{W}_A S に対する許容応力算定に用いる引張、せん断、 支圧応力

5. 評価部面積

評価部面積を以下に示す。番号については図12-2を参照のこと。

① 部 断面積

$$\begin{aligned} A_{t1} &= \{180 \times 2 - (110 + 0.04 \times 2)\} \times 90 \times 2 \\ &= 44,900 \, (mm^2) \end{aligned}$$

②部 せん断に対する断面積

$$A_{s2} = \sqrt{180^2 - \left\{ \frac{(110 + 0.04 \times 2)}{2} \right\}^2} \times 2 \times 90 \times 2$$

$$= 61,600 \text{ (mm}^2\text{)}$$

③部 支圧面積

$$A_{p3} = 110 \times 90 \times 2 = 19,800 \text{ (mm}^2)$$

- 6. 発生応力および応力比の算出
 - ①部 引張応力

$$\sigma_{t1} = \frac{N}{A_{t1}}$$

一次応力評価用荷重 N=2, 199 (kN) より

$$\sigma_{t1}=49 \, (MPa)$$

よって応力比は 49/312=0.16

②部 せん断応力

$$\tau_2 = \frac{N}{A_{s2}}$$

一次応力評価用荷重 N=2, 199 (kN) より

$$\tau_2 = 36 \, (MPa)$$

よって応力比は 36/180=0.20

③部 支圧応力

$$\sigma_{p3} = \frac{N}{A_{p3}}$$

一次応力評価用荷重 N=4,403(kN)より

$$\sigma_{p3} = 223 \, (MPa)$$

よって応力比は 223/426=0.52

また、一次+二次応力評価用荷重 N=4,896 (kN) より $\sigma_{\rm p3}$ =248 (MPa) よって応力比は 248/426=0.58

7. 評価結果

最大の応力比を示した部位(一次応力は②部、一次+二次応力は③部)の 評価結果を表 12-2 に示す。地震時に発生する応力は許容応力を下回ってい ることから耐震安全性評価上問題ない。

表 12-2 評価結果

評価対象	耐震	許容	地震動	-	上応力 MPa)		字応力 MPa)	応	力比*1
計圖刈象	重要度	状態	地反動	一次*2	一次 +二次* ³	一次	一次 +二次	一次	一次 +二次
蒸気発生器 支持脚	S	Ds	Ss	36	248	180	426	0. 20	0. 58

- *1: 応力比=発生応力/許容応力
- *2:③部(支圧応力)は摩耗による影響がないため、一次応力による評価は③部を除いて応力比が最も厳しい②部を代表としている。
- *3:一次+二次応力による評価は③部のみであるため、摩耗による影響はないが③部を代表としている。

以上

蒸気発生器支持脚(ヒンジ摺動部)の摩耗深さの算定根拠

蒸気発生器の自重を支えている支持脚のヒンジ摺動部について、運転開始後 60 年時点における推定摩耗量を評価した。

摩耗量については、現在定量的に評価する理論が確立されていないが、ここではホルム (Holm) の理論式 (機械工学便覧 (日本機械学会編)) により、概略の摩耗量の推定を行った。

ホルムの式: W=K·S·P/Pm

W : 摩耗量(m³)

K:摩耗係数(-)(7×10⁻³)

S : すべり距離(m)

P : 荷重(N)

 $P_m: 硬さ (N/m^2) (18.6 \times 10^7 \times g (N/m^2))$

g : 重力加速度(m/s²) (9.80665(m/s²))

また、摩耗深さ:H=W/A

H:摩耗深さ(m) A:接触面積(m²)

なお、評価にあたっては、通常運転時における評価対象サポートに加わる荷重(約 $170 \times g$ kN)を算出した。

すべり距離 (約 0.30m) については計算により求めた熱移動量を基に運転状態 I および 運転状態 II の過渡条件とその回数から算出した。

摩耗係数および硬さについては J. F. Archard & W. Hirst, Proc. Roy.

Soc., 236, A, (1956), 397 より使用温度での硬さの変化を考慮しても安全側の評価となるよう、実機より柔らかい材料である軟鋼-軟鋼のデータを引用した。

上記式より、運転開始後 60 年時点の推定摩耗量と、蒸気発生器支持脚の接触面積から、運転開始後 60 年時点の推定摩耗深さを求める。表 12-1-1 に各数値を示す。

 部位
 推定摩耗量 W (×10⁻⁶ (m³))
 接触面積 A (×10⁻⁴ (m²))
 運転開始後 60 年時点の 推定摩耗深さ H (×10⁻³ (m))

 蒸気発生器支持脚 (ヒンジ摺動部)
 2.0
 639
 0.04

表 12-1-1 評価対象部位の各数値

タイトル

主蒸気系統配管他の内面からの腐食(流れ加速型腐食)に対する 耐震安全性評価について

説明

1. 評価対象ラインの抽出について

高浜1号炉の高経年化技術評価における「母管の内面からの腐食(流れ 加速型腐食)」に対する耐震安全性評価は、日本機械学会「加圧水型原子 力発電所配管減肉管理に関する技術規格 (JSME S NG1-2006) 」 (以下 「技術規格」という。)等を反映した社内規程「2次系配管肉厚の管理 指針」を基に、評価対象ラインを選定し、耐震安全性評価を実施してい る。

なお、耐震重要度が高く、配管の腐食(流れ加速型腐食)による配 管減肉を考慮した耐震安全性評価の結果、発生応力と許容応力の比が 最大となる主蒸気系統の炭素鋼配管を代表とし、以下に評価の詳細を 示す。また、主蒸気系統以外の系統の配管(主給水系統、低温再熱蒸 気系統、第3抽気系統、第4抽気系統、補助蒸気系統、グランド蒸気 系統、復水系統、ドレン系統、蒸気発生器ブローダウン系統)の評価 を添付-3、4、5、6に示す。

2. 評価仕様

主蒸気系統配管の評価仕様を表13-1に示す。

表13-1 評価仕様

評価対象配管	ライン数	種別	技術規格 との対応**	減肉条件
主蒸気系統配管	7	FAC	なし (知見拡充箇所)	必要最小肉厚 (周軸方向一様減肉)

※()内の記載は社内規程「2次系配管肉厚の管理指針」に基づく管理区分を示す。

3. 解析モデル

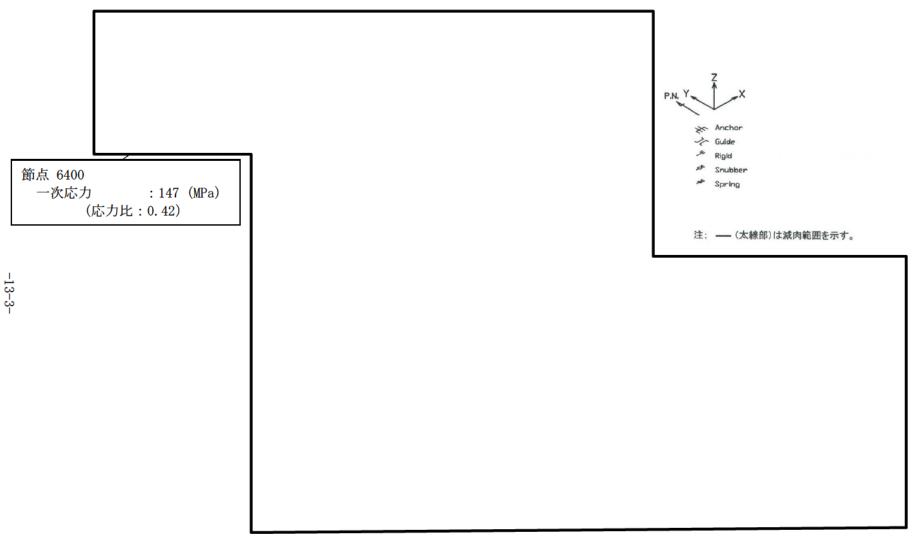
(1)解析手法

はりモデル解析

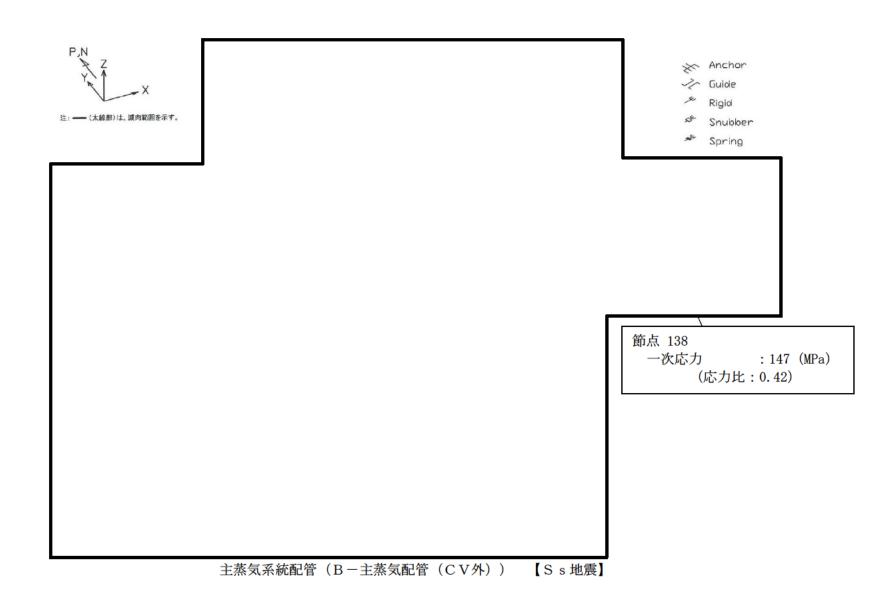
(2)解析モデル図

評価対象ラインのうち、高経年化技術評価書に代表で記載した応力比 の厳しい箇所を含む範囲の解析モデル図を添付-1に示す。

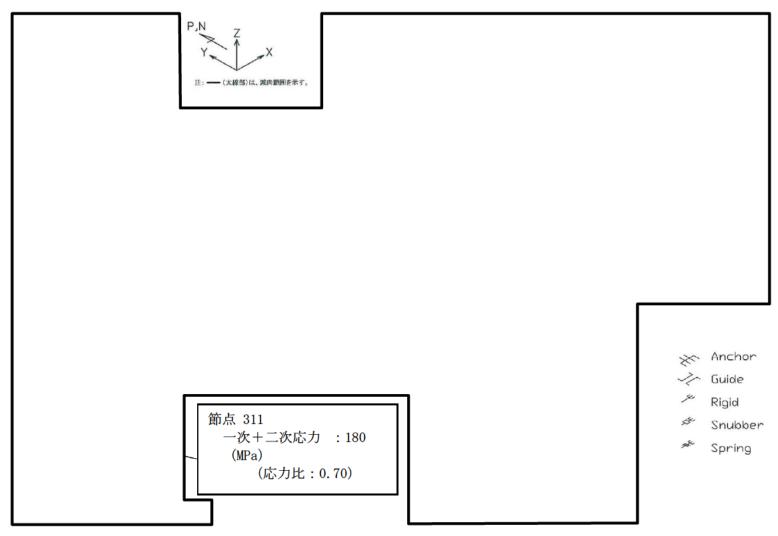
4.	評価結果		
	評価結果を添付-2に示す。		
		以	上



主蒸気系統配管 (C-主蒸気配管 (CV内)) 【Ss地震】

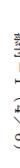


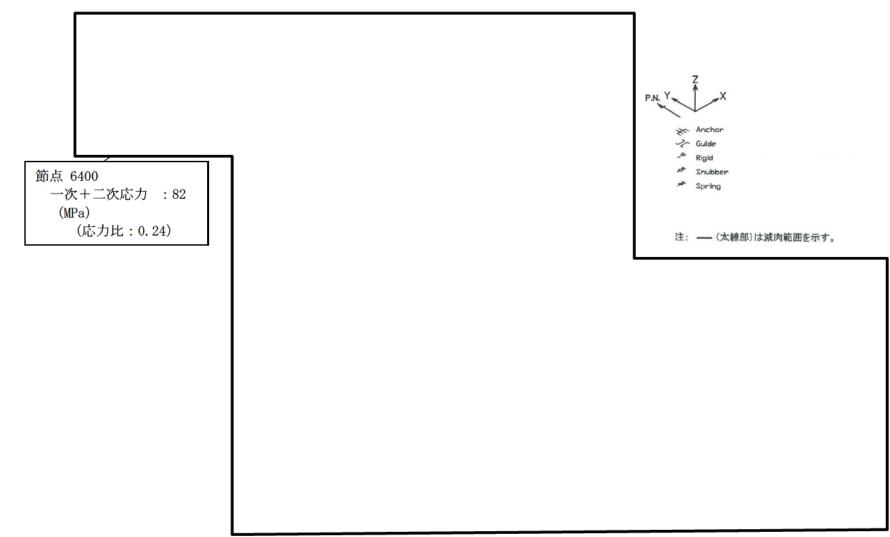




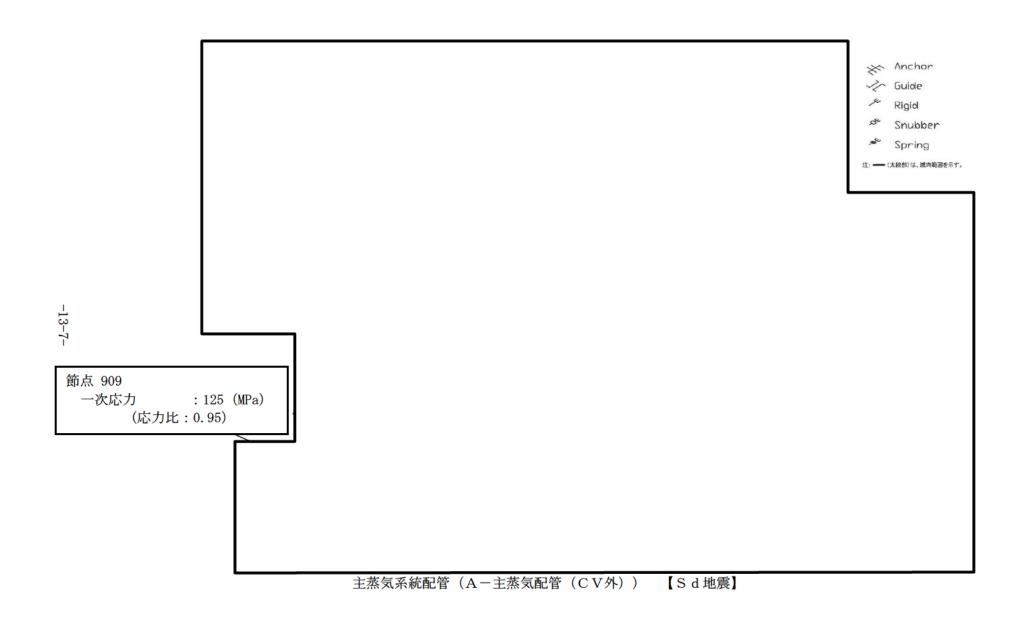
主蒸気系統配管 (C-主蒸気配管 (CV外)) 【Ss地震】

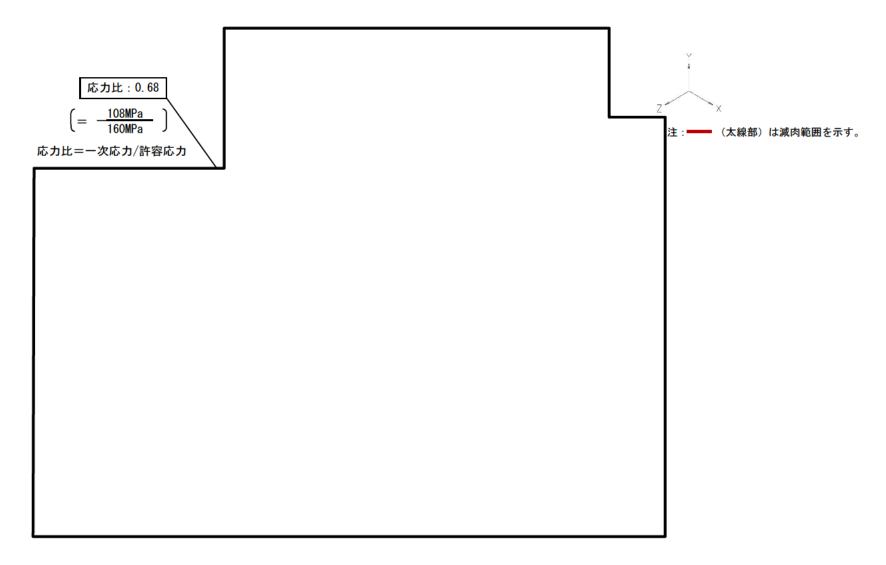






主蒸気系統配管(C-主蒸気配管(CV内)) 【Sd地震】





主蒸気系統配管(Cクラス) 湿分分離加熱器加熱蒸気管

高浜1号炉 主蒸気系統配管の内面からの腐食(流れ加速型腐食)に対する 耐震安全性評価結果一覧

			_		全箇所必	要最小肉厚条	件モデル	
系統分類	配管名称	耐震 重要度		応力種別	1	はりモデル評価		
					発生応力/ 許容応力 ^{※1}	応力比	評価	
			Ss	一次	123/351	0.35	0	
	A-主蒸気配管	S	38	一次+二次	141/335	0.42	0	
	(CV内)	3	Sd	一次	91/167	0.54	0	
				一次+二次	69/335	0.21	0	
			Ss	一次	118/351	0.34	0	
	B−主蒸気配管	S	38	一次+二次	138/335	0.41	0	
	(CV内)	3	Sd	一次	87/167	0.52	0	
			- Sa	一次十二次	67/335	0.20	0	
	C-主蒸気配管 (CV内)	S	Ss Sd	一次	147/351	0.42	0	
				一次+二次	161/335	0.48	0	
				一次	107/167	0.64	0	
				一次+二次	82/335	0.24	0	
主蒸気系統		S ^{**2}	Ss Sd	一次	144/352	0.41	0	
上無気が肌	A-主蒸気配管			一次+二次	169/335	0.50	0	
	(CV外)			一次	125/132	0.95	0	
				一次+二次	79/335	0.24	0	
			Ss	一次	147/351	0.42	0	
	B−主蒸気配管	S ^{**2}	- 35	一次+二次	231/335	0.69	0	
	(CV外)	3	Sd	一次	147以下/167	0.88以下	0	
			- Ou	一次+二次	231以下/335	0.69以下	0	
			Ss	一次	146/351	0.42	0	
	C-主蒸気配管	S ^{**2}	- 03	一次+二次	180/256	0.70	0	
	(CV外)	S**-	Sd	一次	146以下/167	0.87以下	0	
			- Sa	一次+二次	180以下/256	0.70以下	0	
	湿分分離加熱器加熱 蒸気管		0	一次	108/160	0.68	0	

^{※1} 発生応力及び許容応力の単位はMPa

評価書に記載した評価結果

^{※2} Cクラス範囲については、保守的にSクラスと同等の評価を行っている

主蒸気系統配管以外の内面からの腐食(流れ加速型腐食) に対する耐震安全性評価について

1. 評価仕様

主蒸気系統配管以外の評価仕様を表13-3-1に示す。

技術規格 評価対象配管 ライン数 種別 減肉条件 との対応※1 あり 必要最小肉厚 主給水系統配管 14 FAC (主要箇所) (周軸方向一様減肉) 低温再熱蒸気系統 必要最小肉厚 FAC 1 配管 (主要箇所) (周軸方向一様減肉) 必要最小肉厚 あり 第3抽気系統配管 1 FAC (主要箇所) (周軸方向一様減肉) 必要最小肉厚 あり 第4抽気系統配管 3 FAC (主要箇所) (周軸方向一様減肉) 必要最小肉厚 あり 1*2 補助蒸気系統配管 FAC (主要箇所) (周軸方向一様減肉) グランド蒸気系統 あり 必要最小肉厚 1 FAC 配管 (主要箇所) (周軸方向一様減肉) あり 必要最小肉厚 復水系統配管 9 FAC (主要箇所) (周軸方向一様減肉) あり 必要最小肉厚 ドレン系統配管 19 FAC (主要箇所) (周軸方向一様減肉) あり 蒸気発生器ブロー 必要最小肉厚 3 FAC ダウン系統配管 (主要箇所) (周軸方向一様減肉)

表13-3-1 評価仕様

2. 解析モデル

(1)解析手法

はりモデル解析、FEM解析

(2)解析モデル図

評価対象ラインのうち、高経年化技術評価書に代表で記載した応力比の厳しい箇所を 含む範囲の解析モデル図を3頁以降に示す。

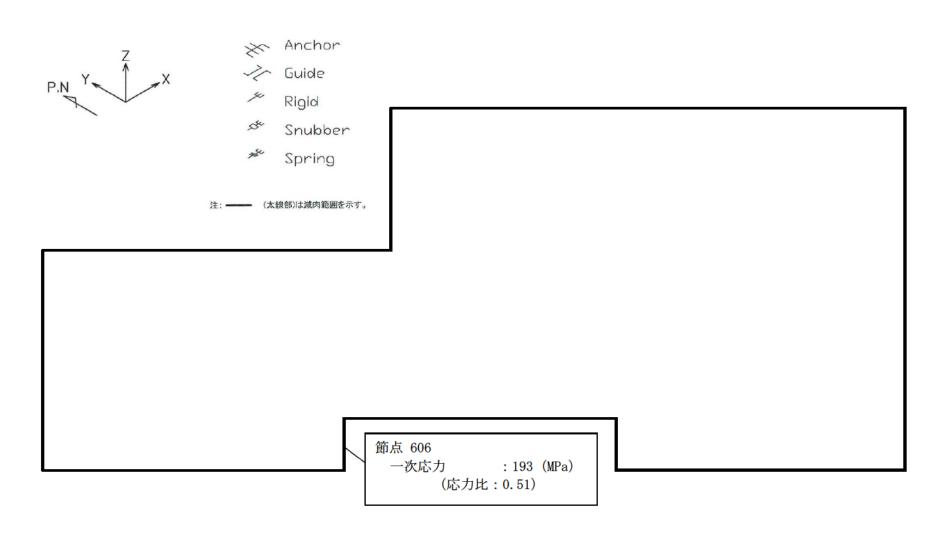
また、FEM解析を行ったラインのうち、復水系統配管(復水ポンプ~コンデミ取合い~復水ブースタポンプ)における、FEM解析について添付-4に示し、定ピッチスパンモデルを使用した、補助蒸気系統(一次系補助蒸気配管)の評価条件について添付-5に示す。

^{※1 ()} 内の記載は社内規程「2次系配管肉厚の管理指針」に基づく管理区分を示す。

^{※2} 一次系補助蒸気配管は定ピッチスパンモデルによる評価を行っているため除く

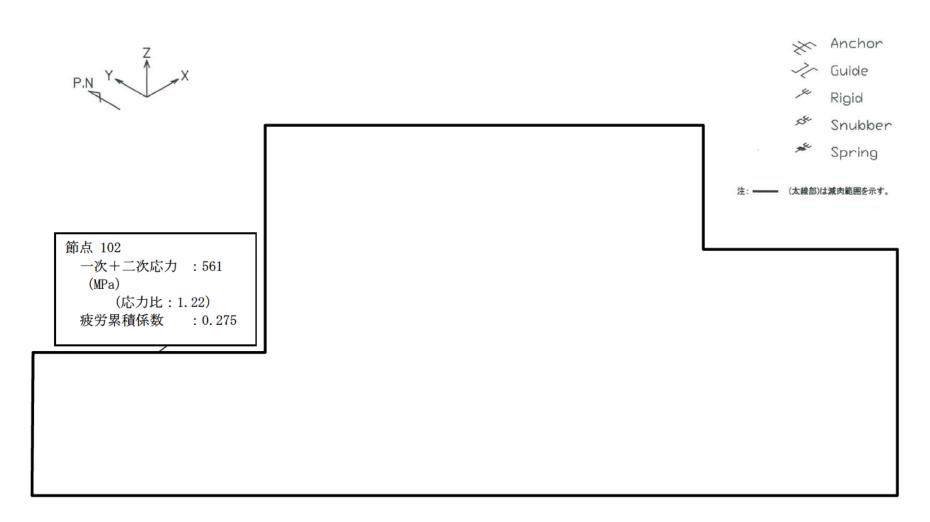
3. 評価結果

評価結果を添付-6に示す。

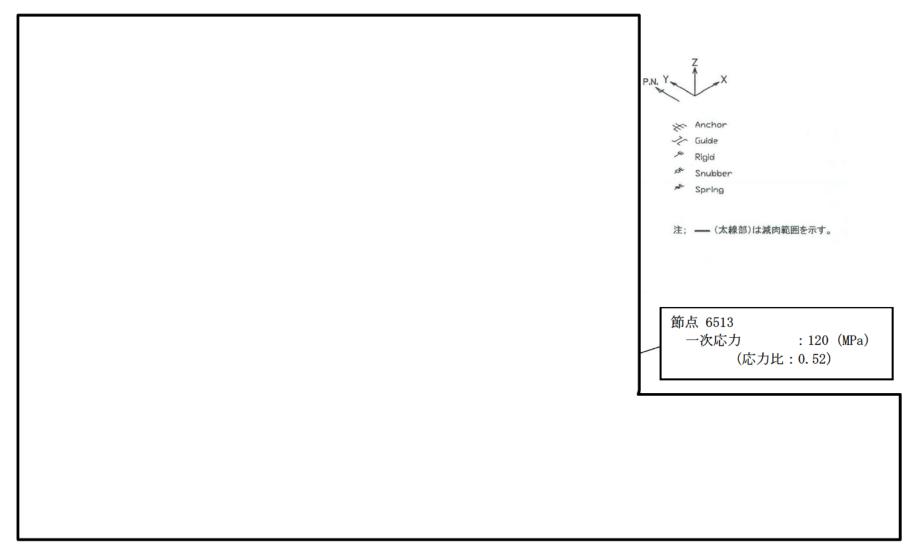


主給水系統配管(A-主給水配管(CV外)) 【Ss地震】



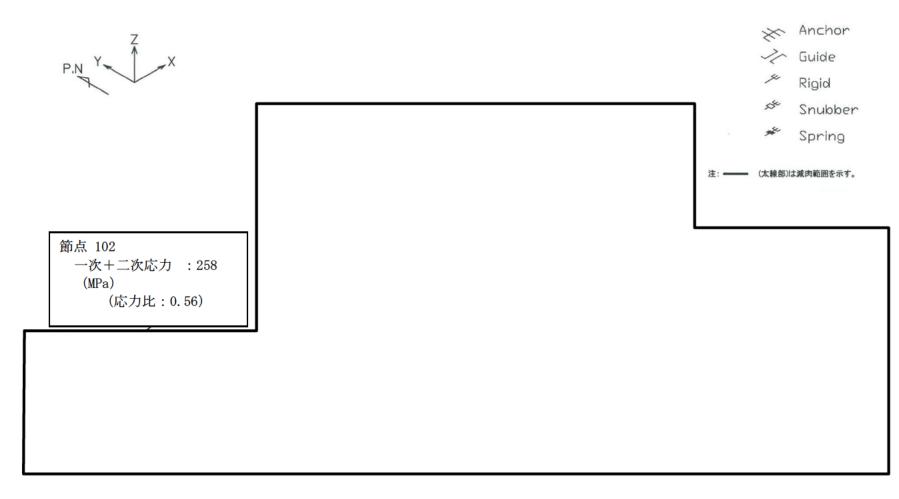


主給水系統配管(B-主給水配管(CV外)) 【Ss地震】

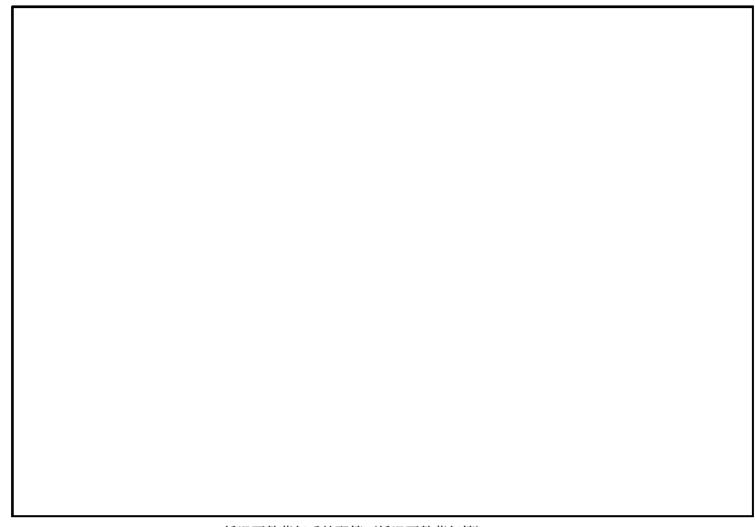


主給水系統配管(C-主給水配管(CV内)) 【Sd地震】

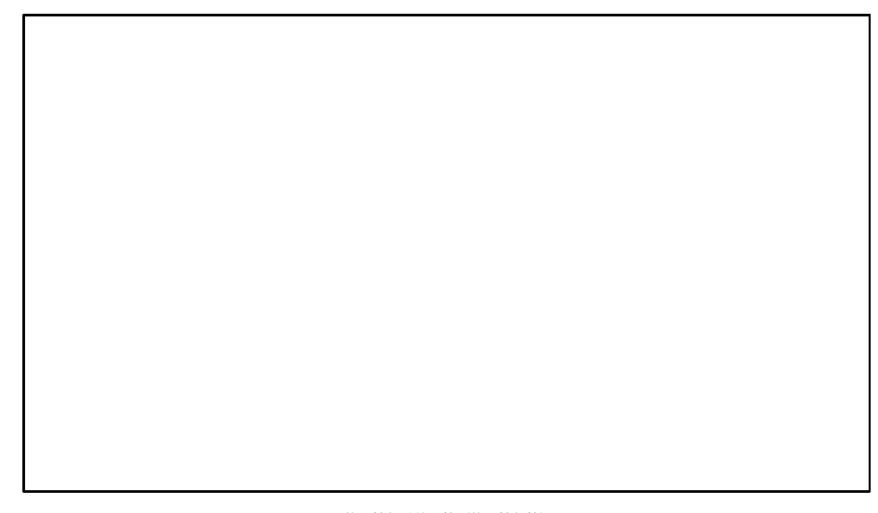




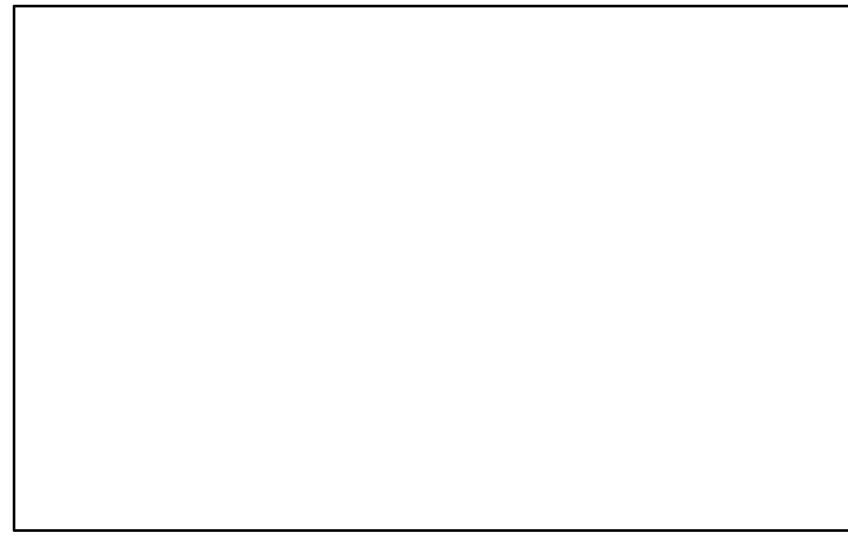
主給水系統配管 (B-主給水配管 (CV外)) 【Sd地震】



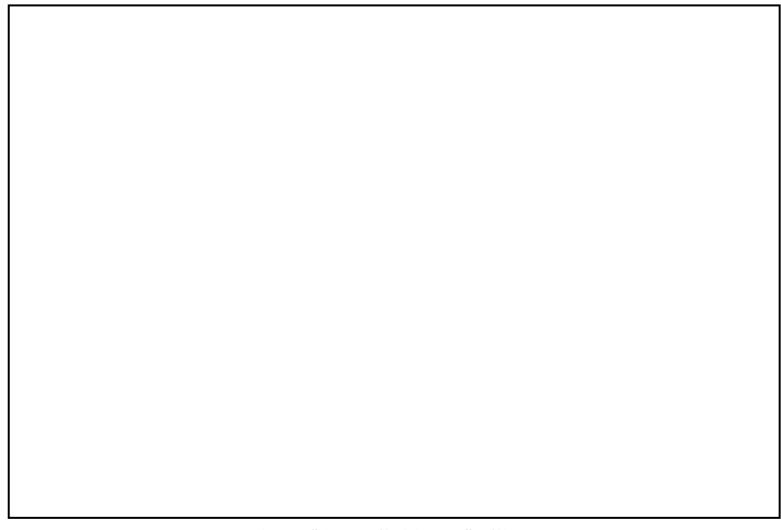
低温再熱蒸気系統配管 (低温再熱蒸気管)



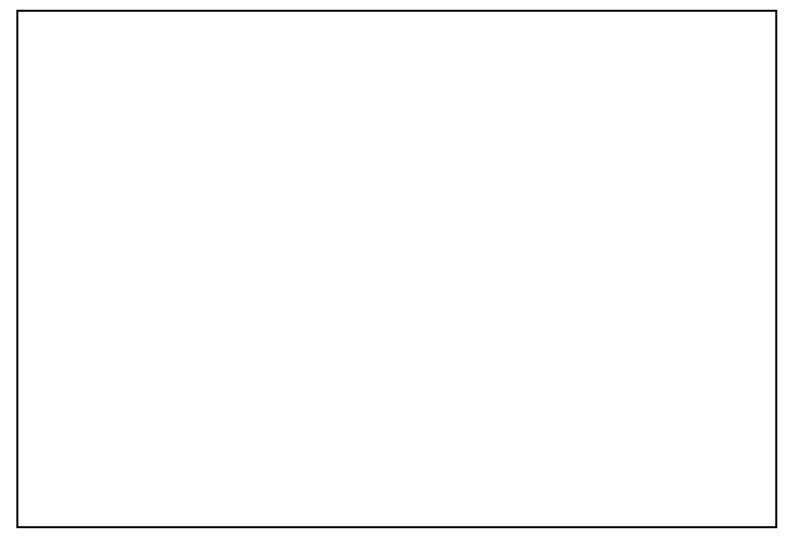
第3抽気系統配管(第3抽気管)



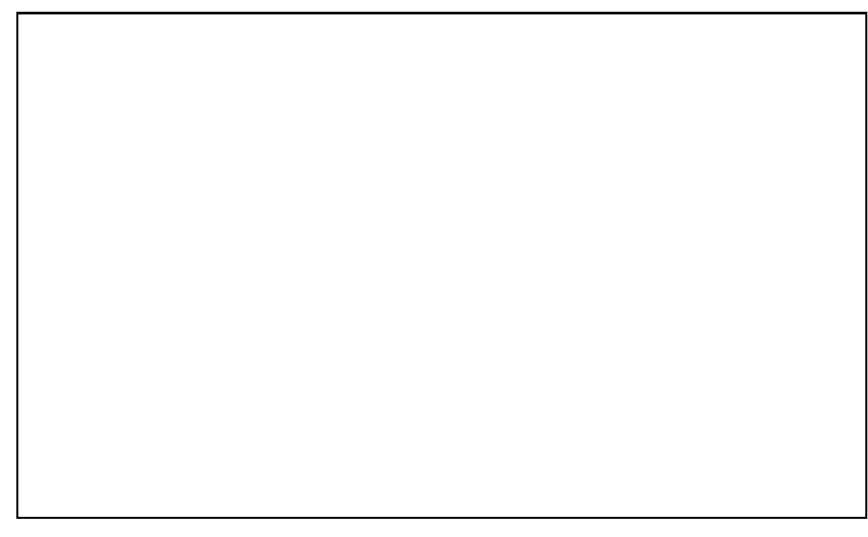
第4気系統配管(第4抽気管(A))



グランド蒸気系統配管 (グランド蒸気管)

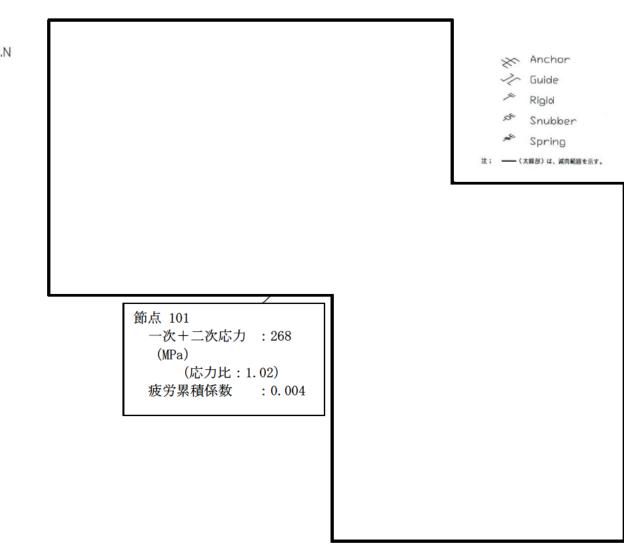


復水系統配管(復水ポンプ~コンデミ取合い~復水ブースタポンプ)



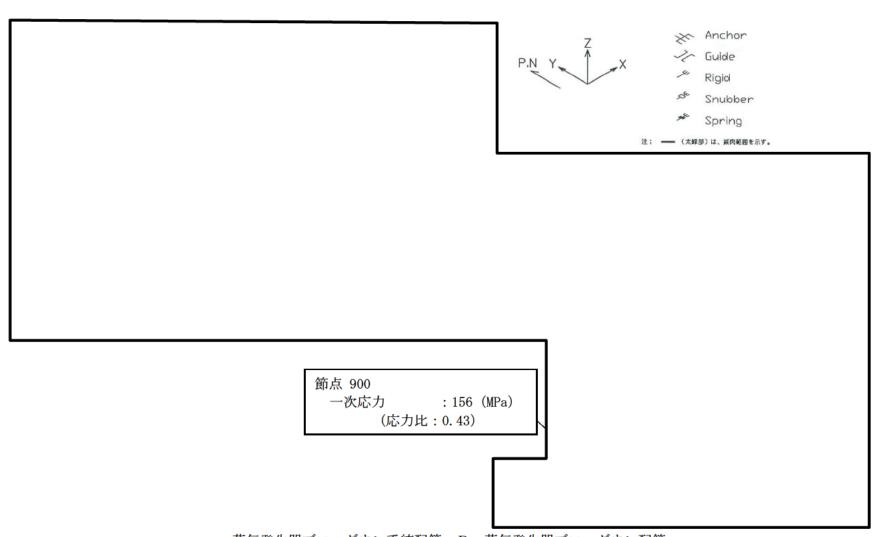
ドレン系統配管(第6高圧給水加熱器ドレン管(B))





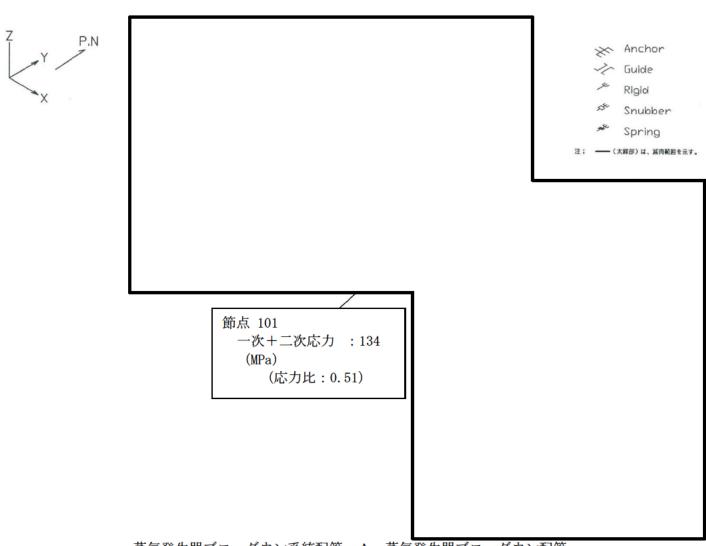
蒸気発生器ブローダウン系統配管 A-蒸気発生器ブローダウン配管 PEN#279CV外 CVBD内 【Ss地震】





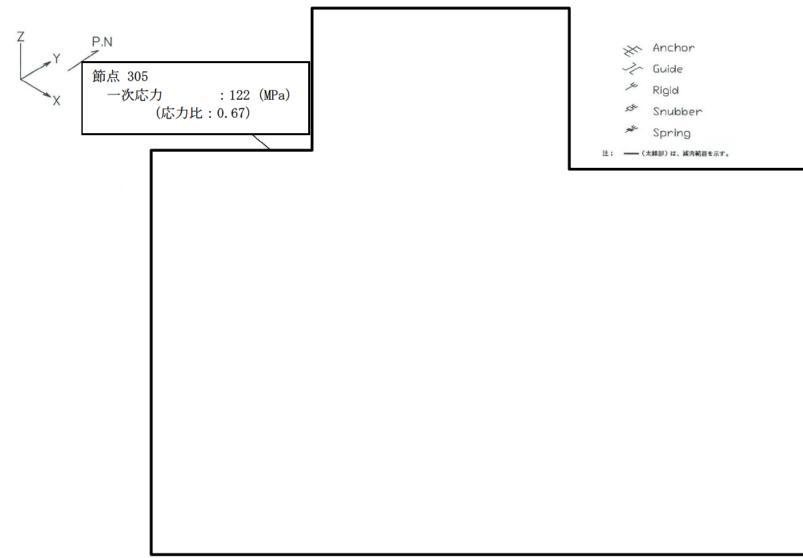
蒸気発生器ブローダウン系統配管B-蒸気発生器ブローダウン配管PEN#233CV外CVBD内【Ss地震】





蒸気発生器ブローダウン系統配管 A-蒸気発生器ブローダウン配管 PEN#279CV外 CVBD内 【Sd地震】





蒸気発生器ブローダウン系統配管A-蒸気発生器ブローダウン配管PEN#279CV外CVBD外【Sd地震】

復水系統配管(復水ポンプ〜コンデミ取合い〜復水ブースタポンプ) に対するFEM解析について

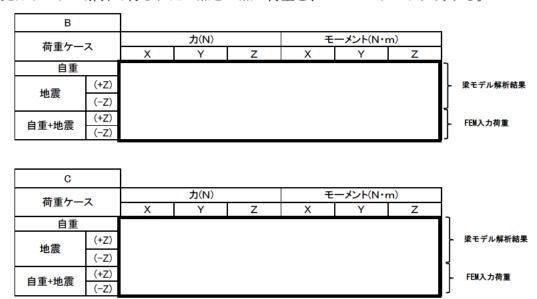
復水系統配管(復水ポンプ〜コンデミ取合い〜復水ブースタポンプ)のFEM解析では、一次要素のソリッドモデルにて解析を行い、ミーゼス応力を算出している。

固定端は偏平を許容しない真円固定としているが、真円固定条件が評価部(3次元 梁モデル解析で応力評価上厳しい結果となった部位)に影響を与えない範囲を考慮して、評価部から2D程度(評価する配管の外径の2倍程度)の位置を固定端としている。

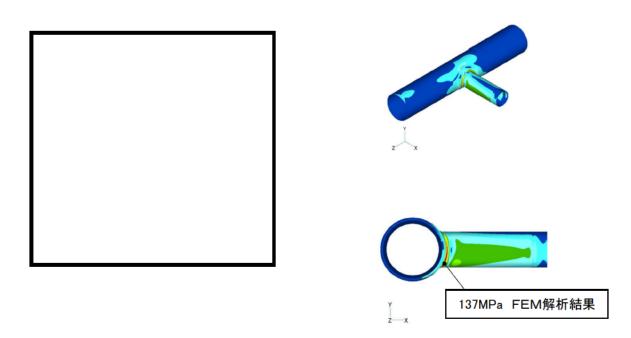
また、板厚方向のメッシュ数を3層としているが、これは曲げにより偏平を生じる解析においてもCクラス配管の耐震評価で対象とする一次応力を適切に評価できることを過去の解析や試解析等により確認しているため、採用したものである。

【FEM入力荷重】

3次元はりモデル解析で得られたB点とC点の荷重を、FEMモデルに入力する。



【FEM解析モデルおよび結果】



		発生応力(MPa)		非常はもの。		
地震方向	内圧	自重+地震	合計	許容応力Sy (MPa)	応力比	
	内庄	(FEM解析結果)		(IVIF a)		
_7	47	137	184	192	0.96	
-2	47	(133)	(180)	192	(0.94)	

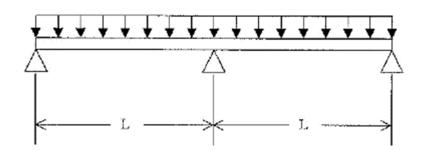
⁻Z方向の発生応力が大きいためこれを評価結果とする。()内は+Z方向の結果を示す。

補助蒸気系統配管(一次系補助蒸気配管)の定ピッチスパンモデル評価条件

耐震重要度Cクラスの配管のうち、補助蒸気系統配管(一次系補助蒸気配管)については、建設時に応力制限を設定し余裕のある最大支持間隔を定め、これに基づきサポートの設置を行っていることから、減肉を考慮した定ピッチスパンモデルによる評価が可能である。補助蒸気系統配管(一次系補助蒸気配管)の定ピッチスパン評価に用いた評価方法、および結果は以下のとおりである。

1. 評価方法

- (1)補助蒸気系統配管に使用される炭素鋼配管を、口径・肉厚毎に分類し、最も厳しくなる圧力・温度を評価条件とし設定する。
- (2)配管サイズ(口径・肉厚)毎に、最大支持間隔L(設計値)の2スパン3点支持の等分布質量の連続梁モデル化し、地震荷重を負荷する。配管肉厚は全長を必要最小肉厚とし、配管全周を必要最小肉厚まで減肉させた状態の断面係数を用いる(ただし配管重量は安全側に公称肉厚における重量とする)。支持点の拘束方向は軸直方向のみとし、軸方向および回転に対しては自由とする。



2スパン3点支持の等分布質量の連続梁モデル

(3) 自重、内圧、地震による発生応力を合計し、許容応力と比較する。

2. 評価結果

(1) 配管サイズ毎の評価結果は下表のとおりであり、配管に必要最小肉厚までの減肉を考慮しても、地震時に発生する応力が許容応力を超えることはないことから、耐震安全性評価上問題ない。

第7位4ノブ	減肉	一次応力(MPa)			許容応力	다 나 나
配管サイズ	考慮	内圧	自重+地震	合計	(MPa)	応力比
1/2B sch40	あり	3.5	78. 7	83	172	0.48
1/2D SCH40	なし	1.8	48.0	50	172	0. 29
3/4B sch40	あり	3.7	51. 1	55	172	0.32
3/4D SCH40	なし	2.1	34. 4	37	172	0.22
1B sch40	あり	4.6	48. 3	53	172	0.31
ID SCH40	なし	2.3	28. 2	31	172	0.18
1-1/4B sch40	あり	5. 2	60. 4	66	172	0.38
1 1/4D SCH40	なし	2.7	36. 1	39	172	0.23
1-1/2B sch40	あり	5. 1	45. 7	51	172	0.30
1-1/2B SCH40	なし	3.0	29. 9	33		0.19
2B sch40	あり	5.8	43. 4	50	172	0. 29
ZD SCH40	なし	3.6	28.8	33	172	0.19
2-1/2B sch40	あり	6.3	55. 6	62	172	0.36
Z 1/2D SCH40	なし	3. 3	32. 1	36	112	0.21
3B sch40	あり	6. 9	43. 1	50	172	0. 29
3D SCH40	なし	3.8	25. 6	30	112	0. 17
4B sch40	あり	7.8	42. 5	51	172	0.30
4D SCH40	なし	4. 4	25.8	31	112	0. 18
5B sch40	あり	8. 7	47.8	57	172	0.33
5D SCH40	なし	5. 0	29. 3	35	172	0.20
6B sch40	あり	10.3	43. 2	54	172	0.31
OD SCH40	なし	5. 5	24. 5	30	172	0. 17
8B sch40	あり	13. 4	49. 0	63	172	0.37
OD SCH40	なし	6. 2	24. 2	31	114	0.18

(2) 添付-6(2/2)の1次系補助蒸気配管には、応力比が最も厳しい配管サイズ 「1/2B sch40」の結果を記載している。

3. 曲がり部、分岐部、集中質点部の支持間隔について

配管の流れ加速型腐食が想定される、曲がり部、分岐部等については、直管部の最大支持間隔L(以下、直管部支持間隔L $_0$ と呼ぶ)を元として、直管部と同程度の応力となるよう支持間隔を短くする設計としていることから、曲がり部、分岐部等についても発生応力は、「1.評価方法」「2.評価結果」で示した直管の2スパン3点支持の梁モデルの結果に置換えることが可能である。

【各要素の支持間隔低減グラフ】

高浜1号炉 主蒸気系統配管以外の内面からの腐食(流れ加速型腐食)に対する 耐震安全性評価結果一覧

					全箇所必要最小肉厚条件モデル					
系統分類	配管名称		震	応力種別	(:	よりモデル評価			FEM評価	
		重要度		,	発生応力/	応力比	評価	発生応力/	応力比	評価
					許容応力※1			許容応力**	ルレノコエレ	ат іш
	—		Ss	一次	176/380	0.46	0			
	A-主給水配管	s		一次+二次	273/460	0.59	0			
	(CV内)		Sd	一次	116/230	0.50	0			
				一次+二次	118/460	0.26	0			
	B-主給水配管		Ss	一次	172/380	0.45	<u> </u>			
	(CV内)	S	-	一次十二次 一次	243/460 116/230	0.53 0.50	<u> </u>			
	(OVP4)		Sd	一次十二次	119/460	0.30	0			
				一次	191/380	0.50	Ö			
	C-主給水配管		Ss	一次十二次	294/460	0.64	ŏ		_	
	(CV内)	S		一次	120/230	0.52	Ö		_	
			Sd	一次十二次	143/460	0.31	Ö		_	
			_	一次	193/380	0.51	Ö		_	
	A-主給水配管	s ^{*2}	Ss	一次+二次	318/460	0.69	Ö		_	
給水系統	(CV外)	S	Sd	一次	193以下/230	0.84以下	0		_	
			30	一次+二次	318以下/460	0.69以下	0		_	
				一次	143/380	0.38	0		_	
	B-主給水配管	** =	Ss	一次+二次	561/460	1.22	×			
	(CV外)	S^{*2}			疲労累積係		0		_	
	. = . , , ,		Sd	一次	108/230	0.47	0			
				一次+二次	258/460	0.56	0			
	C-主給水配管 (CV外)	S ^{**2}	Ss	一次	182/380	0.48	<u> </u>			
			Sd	一次十二次	402/460	0.87	0			
				一次	182以下/230	0.79以下	<u> </u>			
	主給水ポンプ~第6高圧給水加熱器	C		一次十二次 一次	402以下/460 79/237	0.87以下 0.33	<u> </u>			
	第6高圧給水加熱器~タービン建屋		0	一次	199/230	0.87	0			
	病の同性科が加熱格ですーピン建産 給水ブースタポンプ吸込管(A)	C		一次	108/189	0.87	0			
	給水ブースタポンプ吸込管(B)	C		一次	108/189	0.57	Ö		_	
	給水ブースタポンプ吸込管(C)		C	一次	108/189	0.57	Õ		_	
	給水ブースタポンプ吐出管(A)	(С	一次	61/207	0.29	Ô		_	
	給水ブースタポンプ吐出管(B)	(С	一次	59/207	0.29	Ö		_	
	給水ブースタポンプ吐出管(C)	(С	一次	60/207	0.29	0		_	
第3抽気系統	第3抽気管	(С	一次	260/183	1.42	×	65/183	0.36	0
	第4抽気管(A)		С	一次	236/195	1.21	×	103/195	0.53	0
第4抽気系統	第4抽気管(B)		С	一次	194/195	0.99	0		_	
	第4抽気管(C)		С	一次	171/195	0.88	0		_	
氏温再熱蒸気系統		(0	一次	51/207	0.25	0	<u> </u>	_	
	復水ポンプ〜コンデミ取合い〜復水 ブースタポンプ	(С	一次	193/192	1.01	×	184/192	0.96	0
	復水ブースタポンプ~第1低圧給水加 熱器	(С	一次	182/206	0.88	0		_	
	第2低圧給水加熱器~第3低圧給水 加熱器(A)	(С	一次	64/186	0.34	0		_	
	第2低圧給水加熱器~第3低圧給水 加熱器(B)	(С	一次	160/186	0.86	0		_	
[水系統	第2低圧給水加熱器~第3低圧給水加熱器(C)	(С	一次	184/186	0.99	0			
	第3低圧給水加熱器~第4低圧給水 加熱器(A)	(С	一次	80/184	0.43	0		_	
	第3低圧給水加熱器~第4低圧給水 加熱器(B)	-	С	一次	80/184	0.43	0		_	
	第3低圧給水加熱器~第4低圧給水 加熱器(C)	(С	一次	80/184	0.43	0		_	
	第4低圧給水加熱器~脱気器		C	一次	172/189	0.91	0	1		

※1 発生応力及び許容応力の単位はMPa※2 Cクラス範囲については、保守的にSクラスと同等の評価を行っている

評価書に記載した評価結果

		耐震 重要度			全箇所必要最小肉厚条件モデル					
系統分類	配管名称			応力種別	はりモデル評価			FEM評価		
	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,			1070 (12)	発生応力/ 許容応力 ^{※1}	応力比	評価	発生応力/ 許容応力 ^{※1}	応力比	評価
	第6高圧給水加熱器ドレン管(A)	-	0	一次	163/178	0.92	0	司を心力		
	第6高圧給水加熱器ドレン管(B)		0	一次	179/178	1.01	×	95/178	0.53	0
	第3低圧給水加熱器ドレン管(A)		0	一次	143/185	0.77	0	00/1/0	-	
	第3低圧給水加熱器ドレン管(B)	Č		一次	174/185	0.94	Ö		_	
	第3低圧給水加熱器ドレン管(C)		0	一次	148/185	0.80	Ö		_	
	低圧給水加熱器ドレンポンプ吐出管(A)		0	一次	67/191	0.35	Ö		_	
	低圧給水加熱器ドレンポンプ吐出管(B)		0	一次	101/191	0.53	Ö		_	
	低圧給水加熱器ドレンポンプ吐出管(C)		0	一次	153/191	0.80	Ö		_	
	湿分分離加熱器ドレン管(1A)	-	0	一次	60/160	0.38	Õ		_	
	湿分分離加熱器ドレン管(2A)		0	一次	91/160	0.57	Ö		_	
レン系統	湿分分離加熱器ドレン管(3A)	(0	一次	106/160	0.66	Ö		_	
レンバル	湿分分離加熱器ドレン管(1B)		0	一次	62/160	0.39	Ö		_	
					•		_			
	湿分分離加熱器ドレン管(2B)		0	一次	96/160	0.60	0		_	
	湿分分離加熱器ドレン管(3B)	(0	一次	62/160	0.39	0		_	
	湿分分離加熱器ドレンタンクドレン管 (AB)	(0	一次	103/172	0.60	0		-	
	湿分分離器ドレン管(A)	С		一次	90/178	0.51	0		-	
	湿分分離器ドレン管(B)	О		一次	110/178	0.62	0		_	
	湿分分離器ドレンポンプ吸込管	С		一次	180/189	0.95	0		-	
	湿分分離器ドレンポンプ吐出管	(0	一次	166/178	0.93	0		-	
ブランド蒸気系統	グランド蒸気管	(0	一次	152/176	0.86	0		_	
甫助蒸気系統	スチームコンバータ給水管	(0	一次	14/179	0.08	0		_	
即然风糸杭	補助蒸気配管(1次系)	(0	一次	83/172	0.48	0		_	
	A-蒸気発生器ブローダウン配管 PEN#279CV外 CVBD内	s	Ss	一次	145/363	0.40	0		_	
				一次+二次	268/262	1.02	×		_	
				一次十二次	疲労累積係	系数:0.004	0		_	
				一次	120/183	0.66	0		_	
			30	一次+二次	134/262	0.51	0		_	
	A-蒸気発生器ブローダウン配管			一次	149/363	0.41	0		_	
	PEN#279CV外	S ^{**2}	Ss	一次+二次	127/367	0.35	0		_	
	CVBD外	5	0.1	一次	122/183	0.67	0		_	
	CVBD9F		Sd	一次+二次	64/367	0.17	0		_	
	B-蒸気発生器ブローダウン配管		Ss	一次	156/363	0.43	0		_	
	B-然気先生器プローダリン配官 PEN#233CV外	s	Ss	一次+二次	228/262	0.87	0		_	
気発生器	CVBD内	3	Sd	一次	156以下/183	0.85以下	0		_	
ミス光土品 ローダウン系統	CARDIA		30	一次+二次	228以下/262	0.87以下	0		_	
ローダリン糸杭	B-蒸気発生器ブローダウン配管		٥-	一次	102/363	0.28	0		_	
	B-然気発生器フロータ・フン配官 PEN#233CV外	s ^{*2}	Ss	一次+二次	85/367	0.23	0		_	
	CVBD#	S	6.1	一次	102以下/183	0.56以下	0		_	
	CVBD9F		Sd	一次+二次	85以下/367	0.23以下	0		_	
	0. 基年発生聖ブローが占い配件		C-	一次	121/363	0.33	0		_	
	C-蒸気発生器ブローダウン配管		Ss	一次十二次	238/262	0.91	0		_	
	PEN#230CV外 CVBD内	S	6.1	一次	121以下/183	0.66以下	0			
	CARDM		Sd	一次十二次	238以下/262	0.91以下	0		_	
	○ 英年を出出す。 がよい事件			一次	152/363	0.42	0		_	
	C-蒸気発生器ブローダウン配管	S ^{**2}	Ss	一次十二次	146/367	0.40	0		_	
	PEN#230CV外	S~~	0.1	一次	152以下/183	0.83以下	0		_	
	CVBD外		Sd	一次十二次		0.40以下	C		_	

評価書に記載した評価結果

タイトル	1次系冷却水クーラ伝熱管の内面腐食(流れ加速型腐食)に対する耐震 安全性評価について						
説明	1次系冷却水クーラ伝熱管の内面腐食(流れ加速型腐食)に対する評価 の具体的内容を以下に示す。						
	1. 評価仕様 評価仕様を表 14-1 に示す。						
	-	表 14-1	評価仕様	\$			
	項目	単位	記号	数値			
	最高使用圧力	MPa	P _m	0.7			
	最高使用温度	$^{\circ}\!\mathbb{C}$	_	95			
		mm	D _o				
	伝熱管厚さ	mm	_				
	伝熱管減肉後厚さ※1	mm	ť'				
	伝熱管評価質量	kg/m	$m_{\rm e}$				
	断面二次モーメント	m^4	Ι				
	伝熱管材質	_	_	C6871T			
	伝熱管支持間距離 ^{**2} (管板-邪魔板)	mm	- L				
	伝熱管支持間距離 ^{※2} (邪魔板-邪魔板)	mm	L				
	※1:伝熱管内面に施栓基	準である	5 mm	■ %減肉)まで一様減肉が			
	生じたと仮定する。						
	※2:支持間距離は各々最	大支持間	間隔を用い	いる。			
	2. 解析モデル						
	 解析モデルは、減肉後の	公熱管 を	を、支持領	条件に対し以下の通りモデル			
	化している。			· · · · · · · ·			
			で領土体と	ナルエデル			
	・管板一邪魔板間:片端固定一片端支持はりモデル						
	*	・邪魔板-邪魔板間:両端支持はりモデル					
	○ 管板-邪魔板 (固定-支持条(邪魔板-邪魔板間 (支持-支持条件)			

3. 入力(荷重)条件

地震荷重は、1次系冷却水クーラの耐震重要度に応じたSクラス地震 荷重を適用する。

入力(荷重)条件を以下に示す。

(1)固有振動数の算出

$$f = \lambda \cdot \sqrt{\frac{E \cdot I}{m_e \cdot L^4}}$$

f: 伝熱管の固有振動数 (Hz)

λ:管の支持方法による係数

(管板-邪魔板: 2.454、邪魔板-邪魔板: 1.571)

E:管の縦弾性係数 (N/m²)

I: 断面二次モーメント (m⁴)

m_e: 伝熱管評価質量 (kg/m)

L:支持間隔 (m)

- (2)モーメントの算出
 - ①管板-邪魔板(固定-支持条件)の場合

$$M = \frac{3WL}{16}$$

②邪魔板-邪魔板(支持-支持条件)の場合

$$M = \frac{WL}{4}$$

W:はりの中心に作用する集中荷重(N)

Ma (自重による最大曲げモーメント) 算出時

$$W = m_e \cdot L \cdot g$$

M_b(地震荷重による最大曲げモーメント)算出時

 $W = m_e \cdot L \cdot g \cdot C$

ここで、

C=合成地震力(G)とし、以下の式により算出する。

$$C = \sqrt{C_H^2 + C_V^2}$$

C_H: 水平地震力

C_v:鉛直地震力

g:重力加速度 (= 9.80665m/s²)

(3)発生応力の算出

地震時の伝熱管に発生する応力は、以下の計算式により求める。

$$S = \frac{P_{\text{m}} \cdot D_{\text{o}}}{4 \, \text{t'}} + \frac{0.75 \, i_{1} (M_{\text{a}} + M_{\text{b}})}{Z}$$

S: 発生応力(MPa)

Pm: 伝熱管内の最高使用圧力(MPa)

D。: 伝熱管の外径(mm)

t': 伝熱管減肉後厚さ(mm)

i₁:応力係数 (=1.33)

Ma: 自重による最大曲げモーメント(N・mm)

M_b: 地震荷重による最大曲げモーメント(N・mm)

Z: 伝熱管の断面係数(mm³)

4. 算出過程

①管板-邪魔板の場合

$$f = \lambda \cdot \sqrt{\frac{E \cdot I}{m_e \cdot L^4}} =$$
 (Hz)

固有周期 T は、

$$T = \frac{1}{f} = \boxed{ } (s)$$

水平方向地震力 C_Hは、

$$C_H =$$
 (G)

鉛直方向地震力 Cv は、

$$C_V = G$$

(添付-1参照)

自重による最大曲げモーメント Maは、

$$M_a = \frac{3WL}{16} =$$
 (N·mm)

地震荷重による最大曲げモーメント M_oは、

$$W = m_e \cdot L \cdot g \cdot C = (N)$$

$$M_b = \frac{3WL}{16} = \boxed{ (N \cdot mm)}$$

$$M_a =$$
 $(N \cdot mm)$
 $M_b =$ $(N \cdot mm)$

伝熱管に発生する応力は、以下により算出される。

断面係数

$$Z = \frac{\pi}{32} \times$$
 = (mm)

伝熱管外径 $D_o =$ (mm)

伝熱管減肉後厚さ $t' =$ (mm)

伝熱管内径 $D_i = D_o - 2t' =$ (mm)

以上より、発生応力Sは、

②邪魔板-邪魔板の場合

$$f = \lambda \cdot \sqrt{\frac{E \cdot I}{m_e \cdot L^4}} =$$
 (Hz)

固有周期 T は、

$$T = \frac{1}{f} = \boxed{\qquad} (s)$$

水平方向地震力 C_Hは、

$$C_{H} = (G)$$

鉛直方向地震力 Cv は、

(添付-1参照)

自重による最大曲げモーメント Maは、

地震荷重による最大曲げモーメントM。は、

以上より、発生応力Sは、

$$S = \frac{P_{m} \cdot D_{o}}{4t'} + \frac{0.75i_{1}(M_{a}+M_{b})}{Z}$$
$$= \boxed{ (MPa)}$$

以上より、発生応力の大きい邪魔板―邪魔板の場合の (MPa)を発生 応力値とした。

5. 評価結果

評価結果を表 14-2 に示す。伝熱管に減肉を考慮しても地震時の伝熱管の発生応力は許容応力を超えることはなく、耐震安全性評価上問題ない。

表 14-2 高浜 1 号炉 1 次系冷却水クーラ伝熱管の内面腐食(流れ加速型腐食)に対する評価結果

評価部位	地震時の発生応力 (MPa)	許容応力 (MPa)	応力比
1次系冷却水 クーラ			0. 58

以上

1 次系冷却水クーラ (GROUND) S s 地震動 水平方向床応答曲線図 (減衰 1 %)

1 次系冷却水クーラ (GROUND) S s 地震動 鉛直方向床応答曲線図 (減衰 1 %)

タイトル	機器付基礎ボルトの腐食を考慮した耐震安全性評価について
説 明	燃料取替用水タンクの機器基礎ボルトの腐食に対する評価の具体的内容、および鉛直方向と水平2方向の組合せによる影響評価結果について添付-1に示す。 新規制基準工事計画認可申請における後打ちアンカ評価設備において、メカニカルアンカ使用設備、およびケミカルアンカ使用設備について、それぞれに対し、減肉による影響を考慮した耐震評価結果例を添付-2に示す。 主蒸気系統配管用基礎ボルトの腐食に対する評価の具体的内容を添付-3に示す。

(1) 燃料取替用水タンク

<評価仕様>

表1 評価に必要な諸元

名称	記号	単位	値
最高使用圧力	_	_	大気圧
最高使用温度	_	$^{\circ}\!\mathbb{C}$	95
容器の満水時重量	m _O	kg	
容器の空重量	m s	kg	
タンクの全高	Н	mm	
タンクの内径	Dі	mm	
自由液面高さ	h	mm	
縦弾性係数比	S		
基礎ボルト本数	n	_	
基礎ボルトのピッチ円直径	Dc	mm	
ベースプレート外径	D_{bo}	mm	
ベースプレート内径	$D_{\mathrm{b}\ \mathrm{i}}$	mm	
基礎ボルト呼び径	d		
基礎ボルト 腐食量	_	mm	0.3 (直径0.6)
基礎ボルト材質	_	_	
評価用加速度(水平):図2参照	Сн	G	
評価用加速度(鉛直):図3参照	$C_{ m V}$	G	
スロッシング評価用加速度:図4参照	C" DH	G	

<解析モデル>

JEAG4601-1987の平底たて置円筒形容器の1質点計応答解析結果にハウスナー理論で求めたスロッシング荷重を加算して評価を行った。解析モデルを図1に示す。

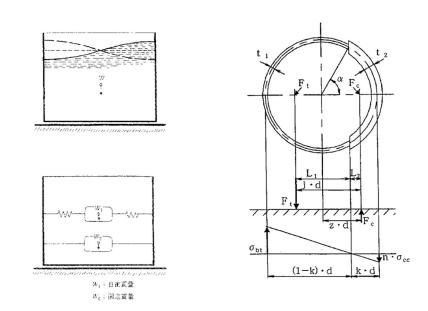
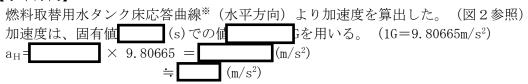


図1 解析モデル

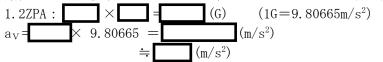
<入力(荷重)条件>

【水平方向】



【鉛直方向】

燃料取替用水タンク床応答曲線*(鉛直方向)より加速度を算出した。(図3参照) 鉛直方向は剛領域であることから、地震力として床加速度(ZPA)の1.2倍を用いる。



※全波包絡FRSにより応答加速度を算出している。

<評価結果>

- 1. 地震荷重の計算
 - a. 全等価重量

$$R = \frac{Di}{2} =$$

$$h' = 1.5R =$$

容器の内容水重量は、

$$W_{\rm w} = m - m_{\rm e} - W_{\rm s} =$$

衝撃力を加味した内容水重量は、

$$W' = W_W \times \frac{h'}{h} =$$

衝撃力を加味したW'の等価重量Wo'は、

$$W_{0}' = \frac{\tanh\left[\sqrt{3} \frac{R}{h'}\right]}{\sqrt{3} \frac{R}{h'}} \times W' =$$

$$h'' = h - h' =$$

$$W'' = W_{W} \times \frac{h''}{h} =$$

全等価重量Woは、

$$W_0 = W_0' + W'' + m_e + W_s =$$

b. 地震荷重

$$F_{H0} = a_H \cdot W_0 = C_H \cdot g \cdot W_0 =$$

2. 振動力を加味した荷重の計算

a. 振動力を加味したWwの等価重量W1

$$W_{1} = \left(\begin{array}{c} 0.318 \frac{R}{h} \end{array}\right) \cdot \tanh\left(\begin{array}{c} 1.84 \frac{h}{R} \end{array}\right) \cdot W_{W}$$

b. スロッシングの固有周期

スロッシングによる円固有振動数ωは、

$$\omega = \sqrt{\frac{1.84 \times 9806.65}{R} \cdot \tanh\left(1.84 \frac{h}{R}\right)}$$

スロッシングの固有周期T'は、

$$T' = \frac{2\pi}{\omega} =$$
 (s)

c. 水平方向震度

スロッシングの固有周期T'は (s)であるが、床応答曲線の記載範囲外(長周期側)であるため、スロッシングの固有周期に相当する応答加速度を設定する必要がある。

実用上、応答加速度(a)と応答速度(ν)の関係は、固有円振動数(ω)を用いて、 $a=\omega \ \nu=(2\pi/T) \ \nu$ となる。ここで、 $\omega=2\pi/T$ (T:固有<u>周期)</u>

図4の床応答曲線より、固有周期1(s)の時の応答加速度C" DHは Gであり、これに対応する応答速度vは、

$$v = \frac{1}{2\pi} C''_{DH} =$$

安全側に、スロッシングの固有周期T'まで、応答速度 ν が一定であるとし、スロッシングの固有周期T'に相当する加速度C' $_{DH}$ を求めると、

$$C'_{DH} = \frac{2\pi}{T'} \times \nu =$$

$$a'_{DH} = C'_{DH} \times g =$$

d. 最大変位A₁及び自由振動角度 θ_h

$$A_{1} = \frac{a'_{DH} \times 10^{3}}{\omega^{2}} = \frac{\theta_{h} = 1.534 \frac{A_{1}}{R} \cdot \tanh(1.84 \frac{h}{R})}{1.84 \frac{h}{R}} = \frac{1.84 \frac{h}{R}}{1.84 \frac{h}}{1.84 \frac{h}}{1.84 \frac{h}}{1.84 \frac{h}}{1.84 \frac{h}}{1.84 \frac{h}}{1.84 \frac$$

e. 振動力を加味した地震荷重

 $F_{H 1} = 1.2W_1 \cdot g \cdot \theta_h \cdot \sin \omega t$

ここで F_{H1} の最大値は、 $\sin \omega t = 1$ のときであるので、

$$F_{H1} = 1.2W_1 \cdot g \cdot \theta_h =$$

- 3. 基礎ボルトの応力計算
- 3. 1 衝撃力を加味した地震荷重

転倒モーメント $M_0 = F_{H0} \cdot h_0 =$ ここで、

 $h_0' = \frac{h'}{8} \left[\frac{4\sqrt{3} \frac{R}{h'}}{\tanh(\sqrt{3} \frac{R}{h'})} - 1 \right] = \frac{1}{1 + \frac{1}{2}}$

 $h_{0} = \frac{W_{0}' (h_{0}' + h'') + W'' \cdot \frac{h''}{2} + m_{e} \cdot \frac{H}{2} + W_{s} \cdot H}{W_{0}}$

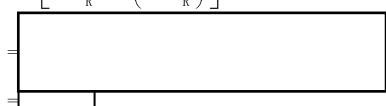
=

3.2 振動力を加味した地震荷重

転倒モーメント

 $M_1 = F_{H_1} \cdot h_1 =$

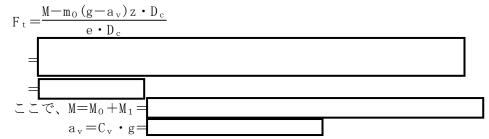
 $h_1 = h - \left[\frac{\cosh\left(1.84 \frac{h}{R}\right) - 2.01}{1.84 \frac{h}{R} \cdot \sinh\left(1.84 \frac{h}{R}\right)} \right] \cdot h$



3. 3 応力の計算(記号の定義は、JEAG4601-1987による。)

(1) 引張応力

基礎ボルトに引張力が作用しないのは、 α が π と等しくなったときであり、 α を π に近づけた場合の値e=0.75及びz=0.25を F_{τ} を求める式に代入し、得られる F_{τ} の値によって引張力の有無を次のように判断する。



F_t>0より、引張力が作用しているので、次の計算を行う。

転倒モーメントMが作用した場合に生じる基礎ボルトの引張荷重と基礎部の圧縮荷重については、荷重と変位量の釣合い条件を考慮することにより求める。 a. σ_b 及び σ_c を仮定して係数kを求める。

$$k = \frac{1}{1 + \frac{\sigma_b}{s \sigma_c}} = \frac{1}{1 + \frac{\sigma_b}{s \sigma_c}}$$

b.
$$\alpha$$
 を求める。
$$\alpha = \cos^{-1}(1-2k) =$$

c. 各定数e、z、C_t及びC_cを求める。

$$e = \frac{1}{2} \left\{ \frac{(\pi - \alpha)\cos^{2}\alpha + \frac{1}{2}(\pi - \alpha) + \frac{3}{2}\sin\alpha\cos\alpha}{(\pi - \alpha)\cos\alpha + \sin\alpha} + \frac{1}{2}\alpha - \frac{3}{2}\sin\alpha\cos\alpha + \alpha\cos^{2}\alpha}{\sin\alpha - \alpha\cos\alpha} \right\}$$

$$= \frac{1}{2} \left\{ \frac{X_{1}}{X_{2}} + \frac{X_{3}}{X_{4}} \right\} = \begin{bmatrix} X_{1} & X_{2} & X_{3} & X_{4} & X_{4$$

$$z = \frac{1}{2} \left\{ \begin{array}{l} \cos \alpha + \frac{1}{2}\alpha - \frac{3}{2}\sin \alpha \cos \alpha + \alpha \cos^{2}\alpha \\ \sin \alpha - \cos \alpha \end{array} \right\}$$

$$= \frac{1}{2} \left\{ \begin{array}{l} \cos + \frac{X_{5}}{X_{6}} \end{array} \right\} = \begin{bmatrix} X_{5} \\ X_{5} \end{bmatrix}$$

$$X_{5} = \begin{bmatrix} X_{6} \\ 1 + \cos \alpha \end{bmatrix}$$

$$C_{t} = \frac{2\{(\pi - \alpha)\cos \alpha + \sin \alpha\}}{1 + \cos \alpha}$$

$$= \begin{bmatrix} \cos \alpha - \alpha \cos \alpha \\ 1 - \cos \alpha \end{bmatrix}$$

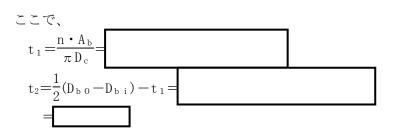
d. 各定数を用いてF_t及びF_cを求める。

$$F_{c} = F_{t} + m_{0} (g - a_{v})$$

e. σ_b及びσ_cを求める。

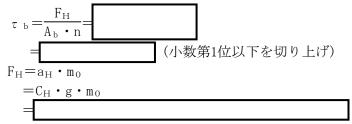
$$\sigma_{c} = \frac{2F_{c}}{(t_{2} + st_{1})D_{c}C_{c}}$$

$$= \frac{2F_{c}}{(t_{2} + st_{1})D_{c}C_{c}}$$



$$A_b = \frac{\pi}{4} d^2 =$$

(2) 基礎ボルトに生じるせん断応力



4. 評価結果

せん断

以上の結果をまとめると以下の表2のとおりであり、耐震安全性評価上問題ない。

減肉前 減肉後 応力 発生応力 許容値 発生応力* 許容値 応力比 応力比 (MPa) (MPa) (MPa) (MPa) 引張 342 507 0.67 349 501 0.70

0.41

183

435

0.42

表 2 評価結果

179

減肉前の発生応力×基礎ボルトの減肉前の断面積 基礎ボルトの減肉後の断面積

435

$$=$$
減肉前の発生応力× $\frac{\frac{\pi}{4}}{\frac{\pi}{4}}$ ×($\boxed{\phantom{\frac{\pi}{4}}}$ -0.3×2)²

^{*}減肉後の発生応力については、次式より求める。

○許容応力の算出

材料の評価温度 $(40^{\circ}C)$ における設計降伏点(Sy)、設計引張強さ(Su)より、

- 1. $2Sy = 1.2 \times 885 = 1,062 \text{ (MPa)}$
- $0.7Su = 0.7 \times 1,080 = 756 \text{ (MPa)}$

F = Min(1.2Sy, 0.7Su) = Min(1062, 756) = 756 (MPa)

ここで、F: 材料の許容応力を決定する場合の基準値

・ 引張応力の算出

 $f_{t}^{*}=F/2=756/2=378 \text{ (MPa)}$

よって、許容引張応力は、

1. $5f_t^* = 1.5 \times 378 = 567 \text{ (MPa)}$

・せん断応力の算出

 $f_s^* = F/1.5\sqrt{3} = 756/1.5\sqrt{3} = 290.9 = 290 \text{ (MPa)}$

よって、許容せん断応力は、

1.5 $f_s^*=1.5\times290=435$ (MPa)

・せん断応力と引張応力の組合せ許容応力

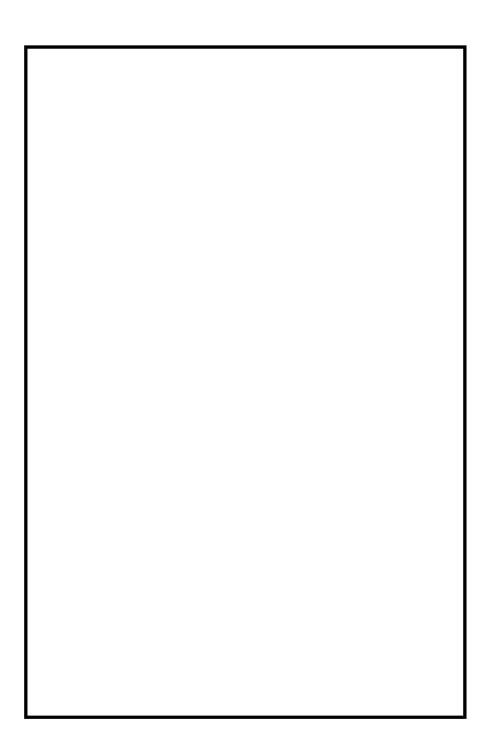
許容引張応力について、せん断応力を組み合わせた場合の許容値を算出した。

Ssによるせん断応力 τ = 183 (MPa)

1. 4×1 . $5f_t^* - 1$. $6 \tau = 1$. $4 \times 567 - 1$. $6 \times 183 = 501$ (MPa)

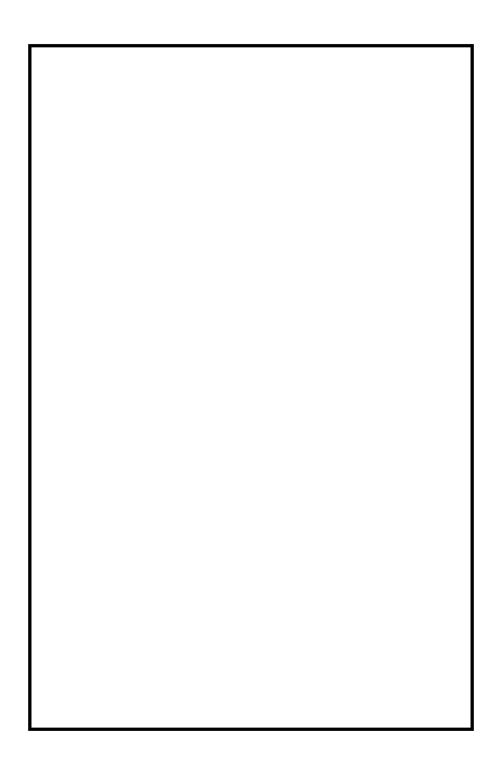
よって、組合せを考慮した許容引張応力は、

 $Min(1.5f_t^*, 1.4 \times 1.5f_t^* - 1.6\tau) = Min(567, 501) = 501 (MPa)$



 $1G=9.80665 \text{ m/s}^2$

図2 燃料取替用水タンク 床応答曲線(水平方向 減衰1.0%)



 $1G=9.80665 \text{ m/s}^2$

図3 燃料取替用水タンク 床応答曲線(鉛直方向 減衰1.0%)

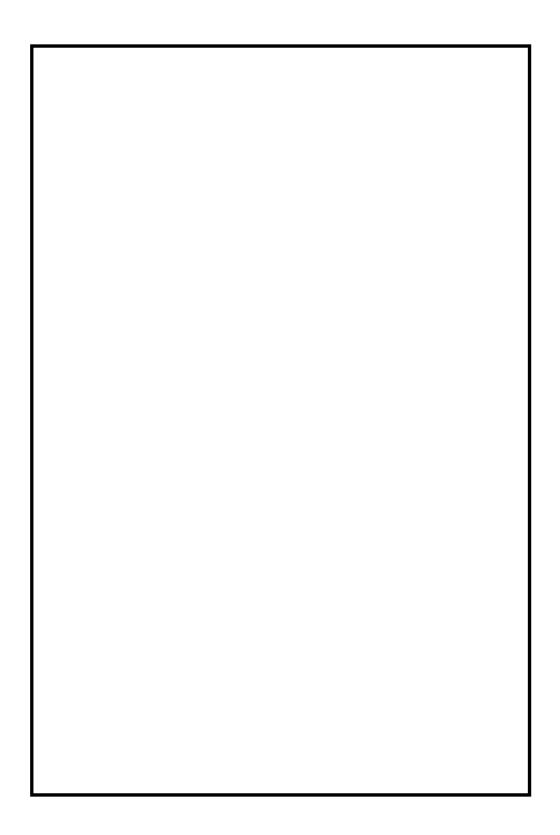
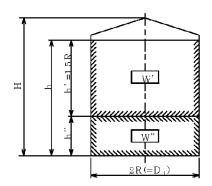


図4 燃料取替用水タンク 床応答曲線 (水平方向 減衰0.5%)

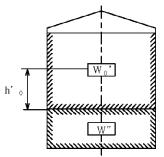
別図

燃料取替用水タンクの基礎ボルト評価に使う 質量・高さ・径の説明図



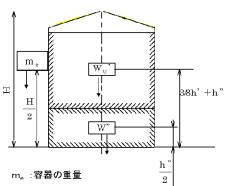
- W':運動流体の質量
- W":拘束流体の質量
- R:タンク胴の内半径
- D_i:タンク胴の内径
- H:タンク全高
- h:自由液面高さ
- h':運動流体の深さ
- h":拘束流体の深さ

衝撃力を加味した計算



Wo':衝撃力を考慮したW'の等価質量

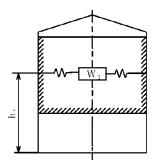
h'。:Wo'の等価着力点の高さ



W。:積雪重量

 W_o :衝撃力を考慮した全等価質量 $(W_o{=}W_o, '{+}W''{+}m_e{+}W_s)$

揺動力を加味した計算



W:振動力を考慮したW'の等価質量

h-:W₁の等価着力点の高さ

5. 鉛直方向と水平2方向の組合せによる影響評価について

鉛直方向と水平2方向の組合せによる影響評価については、容易に評価が可能な順に、 以下のステップで評価を行うこととし、許容値を満足することが確認できたステップにお ける評価結果を、表3に示す。

ステップ1:応力を√2倍(地震・地震以外は分離せず)

ステップ2:X・Y方向別々の応力をSRSS(地震・地震以外は分離せず)

ステップ3:X・Y 方向別々の地震による応力をSRSSし、地震以外の応力と

足し合わせ

表3 鉛直方向と水平2方向の組合せによる影響評価結果

ala I	減肉後					
応力	発生応力 (MPa)	許容値 ^{注1} (MPa)	応力比			
引張	349	379	0. 92			
せん断	259 ^{注2}	435	0.60			

注1:各許容応力は下記を用いた。

引張 :1.5ft*(ft*=Min(1.2Sy, 0.7Su)/2) と 1.4×1.5ft*-1.6τのうち 小さい方 (τはせん断応力を示す)

せん断:1.5fs*(fs*=Min(1.2Sy, 0.7Su)/1.5√3)

注2:水平1方向と鉛直方向の組合せ発生応力(表2の結果)に $\sqrt{2}$ 倍した値を示す(ステップ1)。

後打ちアンカの腐食を考慮した耐震評価(例)について

後打ちアンカについては最大許容荷重が定められており、この値以上の荷重がボルトに 作用しないよう施工している。

高浜発電所1号炉高経年化技術評価の対象設備のうち、炭素鋼の後打ちアンカを使用して設置され、新規制基準工事計画認可申請において評価された設備は、すべて屋内設備であり腐食は耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象ではないが、ここでは、半径方向に0.3mmの減肉を想定した基準地震動Ssに対する耐震安全性評価を実施し例示した。

結果は表1のとおりであり、応力比が1以下となることから耐震安全性評価上問題ない。

許容 ボルト 設置 減肉前 減肉後 応力 型式 評価対象 応力 呼び径 個所 応力比 応力比 分類 状態 0.04 0.05 引張 メカニカル 圧力 M12屋内 IV_AS 格納容器圧力 アンカ 0.03 0.04 せん断 0.09 0.10 引張 メカニカル M10屋内 IV_AS アンカ 蒸気発生器狭域水位 せん断 0.04 0.04 0.15 引張 0.13 中性子束 ケミカル 屋内 M16 IV_AS 炉外核計装盤 アンカ 0.04 0.04 せん断 0.20 引張 原子炉トリップ 0.18 ケミカル M20屋内 IV_AS 遮断器盤 アンカ 0.11 0.12 せん断 0.55 引張 ケミカル 0.53 加圧器サポート M33 屋内 IV_AS アンカ 0.31 0.32 せん断 引張 1次冷却材ポンプ 0.42 0.43 ケミカル M39 屋内 IV_AS サポート アンカ 0.04 0.04 せん断

表1 後打ちアンカの腐食を考慮した耐震安全性評価結果

以上

主蒸気系統配管用基礎ボルトの耐震安全性評価について

主蒸気系統配管用基礎ボルトの耐震安全性評価の内容について以下に示す。

1. 評価対象基礎の選定

配管の基礎ボルトについては、複数のベースプレートで支持され、それぞれのベースプレートごとにボルトサイズや本数が異なることから、以下のとおりグループ化を行う。

グループ番号	ベースプレート台数	仕様(サイズ×本数)
A	1	$M30 \times 4$
В	1	$M30 \times 4$
С	8	$M30 \times 8$
D	2	$M36 \times 8$
Е	1	$M42 \times 6$
F	1	$M42 \times 6$
G	2	$M42 \times 6$
Н	3	$M42 \times 8$
I	4	$\mathrm{M80}\!\times\!24$

表1 主蒸気系統配管用基礎のグループ化

2. グループの代表選定

主蒸気系統配管の Ss 地震動の 3 次元はりモデル解析により算出される、各サポートへの作用荷重、ボルト配置間隔/本数、およびサポートアーム長から、ボルト1本あたりの発生荷重を算出し、各グループごとに最大値となるものをグループの代表とする。

3. 代表に対するボルトの減肉を考慮した応力算出

呼び径の直径で 0.6mm の腐食を考慮した断面積を算出し「2.グループの代表選定」で算出した荷重から、各代表のボルトに生じる引張応力およびせん断応力を算出し、許容値との比(応力比)が最大となるものを、主蒸気系統配管用基礎ボルトの耐震安全性評価結果とする。

表2 各グループ代表の減肉を考慮した基礎ボルトの評価結果

グループ番号	代表の	発生応力	許容応力 ^{注1}	応力比
A	引張	39	207	0.19
	せん断	0	159	0.00
В	引張	11	210	0.05
	せん断	24	160	0. 15
С	引張	75	210	0.36 ^{注 2}
	せん断	0	160	0.00 ^{注 2}
D	引張	15	207	0.07
	せん断	13	159	0.08
Е	引張	15	189	0.08
	せん断	21	145	0. 14
F	引張	12	189	0.06
	せん断	17	145	0. 12
G	引張	14	189	0.07
	せん断	39	145	0. 27
Н	引張	39	189	0.21
	せん断	38	145	0. 26
I	引張	39	193	0.20
	せん断	28	148	0. 19

注1:各許容応力は下記を用いた。

引張 :1.5ft*(ft*=Min(1.2Sy, 0.7Su)/2) と 1.4×1.5ft*-1.6 τ のうち 小さい方 (τ はせん断応力を示す)

せん断:1.5fs*(fs*=Min(1.2Sy, 0.7Su)/1.5√3)

注2:評価書に記載した値

4. 評価結果

以上のとおり、Ss地震時に主蒸気系統配管のボルトに発生する最大応力が許容値 以下となることから、耐震安全性評価上問題ない。 5. グループCで応力比最大となったボルトの減肉を考慮した発生応力算出例 グループCの、最大応力比最大となったボルトの発生応力の算出過程について、以 下に示す。

表3 ボルト1本あたりにかかる発生荷重算出条件

L _{1X} (m)	L _{2X} (m)	L _{3X} (m)	L _{1Y} (m)	L _{2Y} (m)	L _{3Y} (m)	n _{1X} (本)	n _{2X} (本)	n _{3X} (本)	n _{1Y} (本)	n _{2Y} (本)	n _{3Y} (本)	Lms (m)	h (m)	N ポ [*] ルト 全本数
														8

表4 配管からサポートへ作用する荷重

	Fx	Fy	Fz	Mx	My	Mz	
	(kN)	(kN)	(kN)	(kN⋅m)	(kN⋅m)	(kN⋅m)	
ſ							

ボルト1本あたりの発生荷重の算出式は以下のとおり。

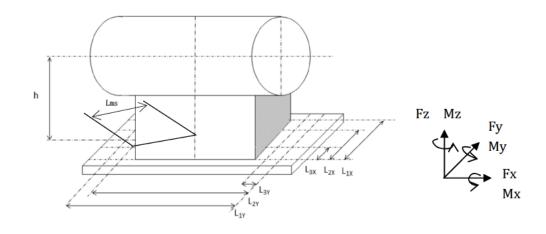
・耐力 : $MX = \frac{P_X}{L_{1x}} (n_{1x} L_{1X}^2 + n_{2X} L_{2X}^2 + n_{3X} L_{3X}^2)$ $MY = \frac{P_y}{L_{1y}} (n_{1Y} L_{1Y}^2 + n_{2Y} L_{2Y}^2 + n_{3Y} L_{3Y}^2)$

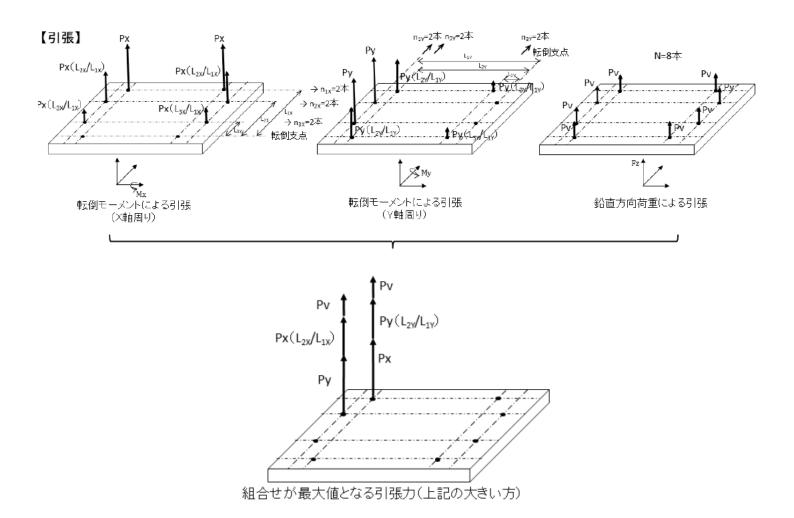
·外力 : $MX = F_y \times h + M_X$, $MY = F_X \times h + M_y$

・引抜荷重 : $P_V = F_Z \div N$

 $P = P_X + P_y + P_V$

・せん断荷重 : $\tau = [(Mz \div Lms) + \sqrt{(F_X^2 + F_y^2)}] \div N$





【せん断】

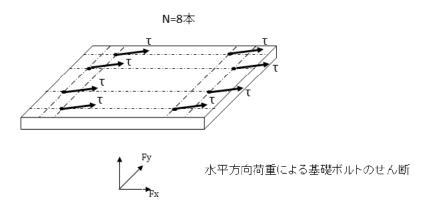


表5 ボルト1本あたりにかかる発生荷重算出結果

	X 方向引抜荷重	Y方向引抜荷重	Z方向引抜荷重	せん断荷重
	Px (kN/本)	Py (kN/本)	Pv (kN/本)	τ (kN/本)
,			. , . ,	, , , ,

表 6 ボルトに生じる発生応力算出条件

呼び径	腐食前	30. 0
(mm)	腐食後	29. 4
断面積	腐食前	706
(mm^2)	腐食後	678

ボルトの発生応力の算出式は以下のとおり

引張応力 : 引抜荷重(X 方向+Y 方向+Z 方向) ÷腐食後の断面積

せん断応力:せん断荷重:腐食後の断面積

表 7 ボルトに生じる発生応力算出結果

引張応力 (MPa)	せん断応力 (MPa)
75	0

タイトル

主蒸気逃がし弁他に接続する配管の流れ加速型腐食に対する動的機能維持評価について

説明

1. 動的機能維持評価の対象機器・経年劣化事象の抽出

地震時に動的機能維持が要求される機器(弁、ポンプ、ファン等) については、地震時の応答加速度が機器の機能確認済加速度以下であること等により動的機能が維持されることを確認しているが、想定される経年劣化を考慮した場合にも動的機能が維持されることを確認する。

動的機能の維持が要求される機器は、工事計画認可で対象に挙げている機器と同様である。そのうち、対象機器において想定される耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象(弁の場合は接続される配管の経年劣化を含む)を考慮した状態における、動的機能維持評価の必要性について以下のとおり検討した。

a. 弁

想定される経年劣化事象として低サイクル疲労および腐食(流れ加速型腐食)がある。低サイクル疲労については、運転開始後60年時点での推定過渡回数を考慮して算出した疲労累積係数(接液部は環境疲労を考慮した疲労累積係数)と基準地震動Ss、または弾性設計用地震動Sdを考慮した疲労累積係数の合計が許容値1を下回り、低サイクル疲労割れが発生しないことから振動応答特性への影響はなく、地震時の動的機能は維持される。

腐食(流れ加速型腐食)については、動的機能の維持が要求される弁に接続する配管の流れ加速型腐食による振動応答特性への影響を考慮した場合、地震時の応答加速度に影響を及ぼす可能性があるため、配管減肉を考慮した耐震評価を行う際に得られる弁の地震時応答加速度が機能確認済加速度以下であること等を確認する。

動的機能維持評価対象弁の選定フローを図16-1に示す。

b. ポンプ、ポンプモータ、炉内構造物、電気設備、計測制御設備、 電源設備

想定される経年劣化事象については、現状の保全対策により機器 等に与える影響が十分小さいことを確認した。

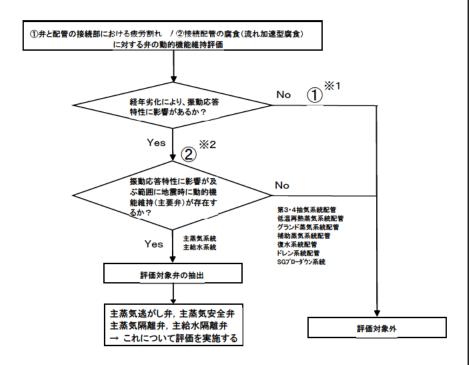
炉内構造物については、制御棒クラスタ案内管の摩耗およびバッフルフォーマボルトの照射誘起型応力腐食割れに対する制御棒挿入時間解析評価において、制御棒挿入時間が規定値を下回ることから、地震時の動的機能については維持されると判断する。

また、耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象に対する耐震 安全性評価の実施により、その他の機器等における動的機能維持に 必要となる部位での経年劣化事象は、機器の振動応答特性への影響 が「軽微もしくは無視」できる事象であることを確認した。

これより、経年劣化事象を考慮しても、地震時に動的機能の維持が要求される機器等における地震時の応答加速度は各機器の機能確認済加速度を上回るものでない等と考えられ、地震時の動的機能についても維持されると判断する。

2. 動的機能維持評価の対象弁・経年劣化事象の選定

弁の地震時の応答加速度が機能確認済加速度を上回らないこと等を 確認すべき対象を以下のとおり選定した。



- ※1:疲労割れが生じた場合は振動応答に影響を与える可能性があるが、疲労累積係数が1以下であることを確認しているため割れは発生せず、振動応答に影響を与える経年劣化事象ではない
- ※2:弁そのものの経年劣化事象ではないが、接続配管に流れ加速型腐食が生じた場合は、配管の振動応答特性の変化が弁の応答加速度に影響すると考えられる

図16-1 動的機能維持評価の対象弁・経年劣化事象の選定フロー

3. 評価結果

主蒸気逃がし弁、主蒸気安全弁、主蒸気隔離弁および主給水隔離弁に接続する主蒸気系統配管・主給水系統配管の、流れ加速型腐食に係る減肉管理部位を必要最小肉厚まで一様に減肉させたモデル(添付ー1参照)を用いて、全波包絡FRSによるスペクトルモーダル解析を実施し、対象弁における応答加速度を算出した結果、機能確認済加速度を上回ることがないこと等を確認した。よって動的機能維持の観点から耐震安全性上問題ないことを確認した。(減肉を想定した評価によって算出された応答加速度が、工認での評価結果より小さくなった弁について、その理由を参考として添付-2に示す。)

また、高次モード (100Hz) までの拡張の影響評価結果および水平2 方向及び鉛直方向地震力の組合せによる影響評価結果について、主蒸 気隔離弁を例とし、それぞれ添付-3および添付-4に示す。

表16-1 主蒸気逃がし弁他の動的機能維持評価結果

X10 1	社会 会				
対象弁	水平	鉛直			
	応答加速度	4. 6G	1.8G		
主蒸気逃がし弁	1/4 Al- 74-37 \ \	[4. 7G]	[1.8G]		
(1-PCV-3013)	機能確認済加速度	6. 0G	6. 0G		
	応答加速度	8.6G	1.8G		
主蒸気安全弁*1	心合加述及	[6. 1G]	[1.8G]		
(1-MS-525B)	機能確認済 加速度	10. 0G	3. 0G		
→ # <i>与 1</i> 可 前 # △	応答加速度	5. 2G	1. 5G		
主蒸気隔離弁 (1-MS-537A)	+46 Ah 76 ₹11 > >	[5. 2G]	[1. 5G]		
(1-MS-557A)	機能確認済加速度	6. 0G	6. 0G		
	応答加速度	5. 3G	2. 7G		
主給水隔離弁		[-]	[-]		
(1-FW-520A)	機能確認済 加速度	6. 0G	6. 0G		

(注) 1G=9.80665 (m/s²)

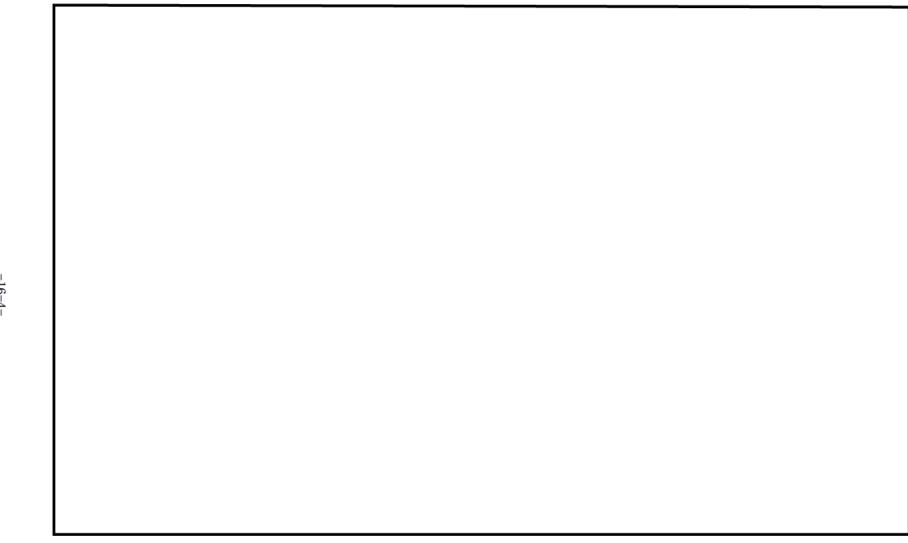
「機能確認済加速度」は「JEAC4601 原子力発電所耐震設計技術規程」に記載される機能維持確認済加速度

[]内はバックフィット工認での評価結果(補足説明資料含む)

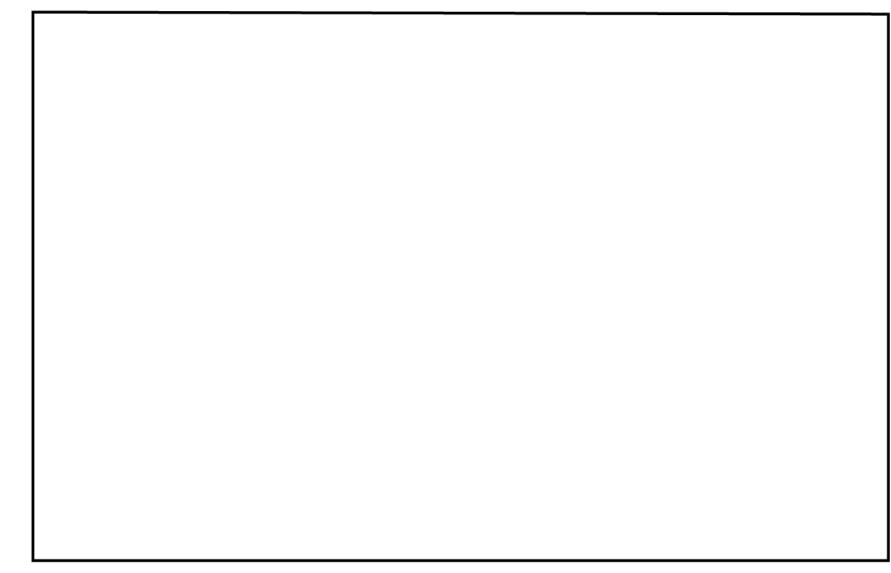
*1:主蒸気安全弁はABC系に各7(計21台)設置されているが、主蒸気系統配管に流れ加速型腐食を考慮しない場合(工事計画工認)と考慮した場合(高経年化技術評価)では、応答加速度が最大となる代表弁が異なる。

【工事計画認可代表】 1-MS-521C (減肉考慮無し:5.5G、減肉考慮有り:8.2G) 【高経年化技術評価代表】1-MS-525B (減肉考慮無し:6.1G、減肉考慮有り:8.6G)

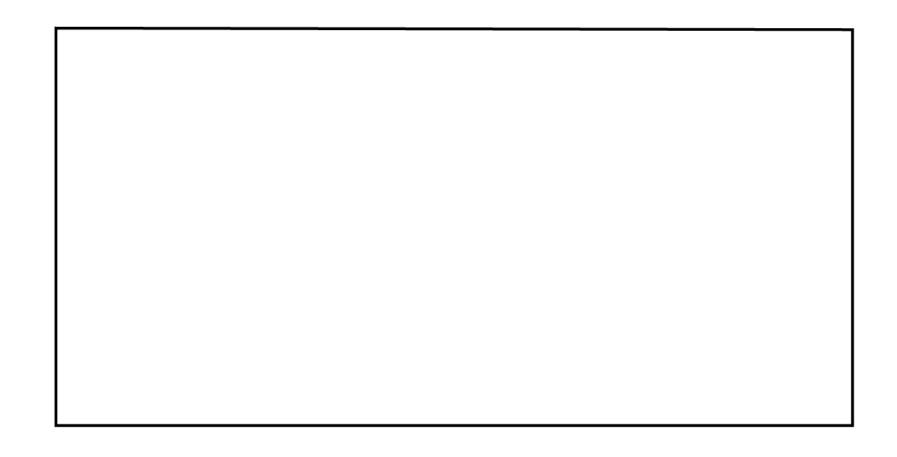
以 上



主蒸気系統配管(A-主蒸気配管(CV外))(解析モデル)



主蒸気系統配管(B-主蒸気配管(CV外)) (解析モデル)



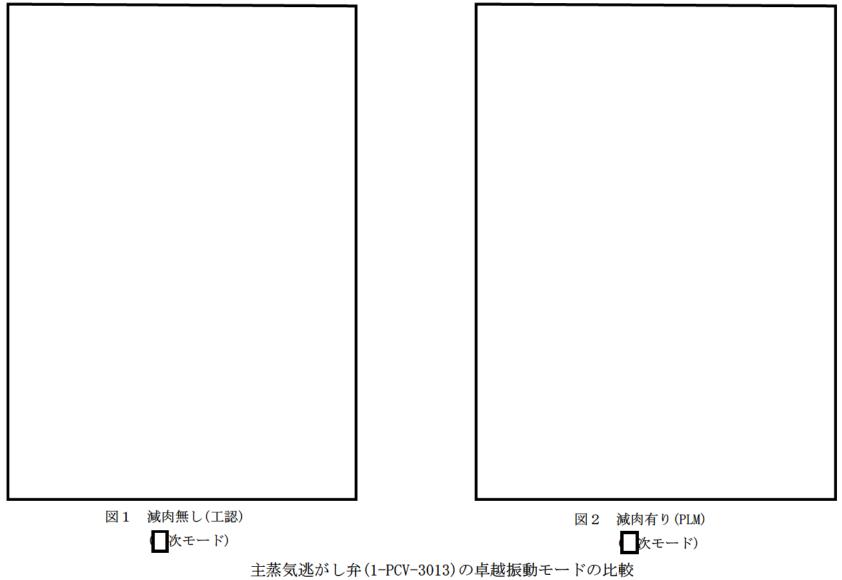
主蒸気逃がし弁(1-PCV-3013)の配管減肉を想定した応答加速度が 工認での結果より小さくなっている理由について

- ①配管系の地震応答は多くの固有モードの組み合わせで構成されている。
- ②各振動モードについては、振動方向がある設備の静止位置から正負どちらも存在している。このため、設備の設置位置で、変位が相殺されたり、増幅されたりする。これはモード図や刺激係数の変動で示される。
- ③本弁の評価値(加速度)の卓越モードは、減肉無し(工認)では 欠モード、減肉有り (PLM)では 次モードである。表 1 および図 1 、2 に示すとおり、減肉想定の有無の差により卓越モード次数、刺激係数およびモード形状が変動し、応答加速度は減肉無し (工認)の方が大きい結果となった。評価値(加速度)は各モードの組み合わせで構成されている。

表1 卓越モードの応答加速度の比較

モデル	次数	固有 値	入力加速度 (X地震)	刺激係数 (X地震)	応名	答加速度(弁 (G)	予) ^{注1}	モード 図
	刻	(Hz)	(G)	_	X	Y	Z	凶
減肉無し(工認)								図1
減肉有り(PLM)								図2

注1: 各モード(次数)での応答加速度



主蒸気隔離弁の高次モード (100Hz) までの拡張による影響評価について

表16-1に示した動的機能維持評価結果については、50Hzまでの床応答スペクトルを用いた評価結果であるが、ここでは主蒸気隔離弁を例とし、高次モード(100Hz)まで拡張して応答加速度を算出した評価結果を表1に示す。

なお、評価モデルおよび使用するFRSは、50Hzまでの評価と同じとした。

表1 主蒸気隔離弁動的機能維持の高次モード拡張影響評価結果

	対象弁	Ss		
	八多刀	水平	鉛直	
主蒸気隔離弁	応答	50Hzまで	5. 2G [5. 2G]	1.5G [1.5G]
(1-MS-537A)	加速度	100Hzまで	5. 2G [-]	1.5G [-]

(注) 1G=9.80665 (m/s²)

[]内は工認での評価結果(補足説明資料)

以上のとおり、主蒸気隔離弁について、50Hzから高次モード(100Hz)まで拡張して 応答加速度を評価した結果、加速度の増分は3%未満であり影響は軽微であること を確認した。

主蒸気隔離弁の動的機能維持の水平2方向と鉛直方向の組合せ評価について

1. 評価方法

水平2方向と鉛直方向の組合せによる影響評価については、「X方向+Z方向の応答加速度」と「Y方向+Z方向の応答加速度」をSRSSする方法で算出した。

2. 評価結果

水平2方向と鉛直方向の組合せ評価結果は下表のとおりである。なお、水平2方向考慮による、弁の鉛直方向の応答への影響は小さいため評価は実施していない。

	Ss (水平)				
	水平1方向と鉛直	応答加速度	5. 2 G [5. 2G]		
主蒸気隔離弁 (1-MS-537A)	方向の組合せ	機能確認済加速度	6.0 G		
	水平2方向と鉛直	応答加速度	6. 3 G*1 [6. 3G]		
	方向の組合せ	機能確認済加速度	6.0 G		

表1 主蒸気隔離弁の水平2方向と鉛直方向の組合せ評価結果

(注) 1G=9.80665 (m/s²)

[]内は工認における評価結果

※1:応答加速度が機能確認済加速度を超えることから、詳細評価を実施した結果、 以下のとおり、弁体と弁座間のシート面圧および強度上の最弱部(駆動部支 持部材取付ボルト)の強度が許容値を満足することから、動的機能が維持で きることを確認した。

表2 弁体と弁座間のシート面圧の評価結果

評価部位	発生値 (MPa)	流体のシートに 必要な最小面圧 (MPa)	評価
弁体	66	23	0

表3 最弱部の強度評価結果

評価部位	応力分類	発生値 (MPa)	許容値 (MPa)	評価
最弱部	引張応力	84	444	0
取33目)	せん断応力	66	341	0

以上のとおり、主蒸気隔離弁について、水平2方向と鉛直方向の組合せを考慮しても、地震時の動的機能に問題はない。

タイトル	制御棒クラスタ被覆管および案内管の摩耗に対する制御棒挿入性評価について
説 明	制御棒被覆管の摩耗に対する具体的評価内容(挿入時間の評価)について、添付-1に示す。なお、制御棒クラスタ案内管(案内板)および被覆管の摩耗による抗力について、添付-2に示す。また、新規制基準適合に係る工事計画認可における審査内容の反映で、燃料集合体の照射影響を考慮した時刻歴解析手法を用いた評価を実施しており、その評価手法の概要を添付-3に示す。

被覆管に摩耗が存在する時の制御棒挿入性評価

制御棒被覆管の摩耗に対する評価として実施する、制御棒挿入時間評価の内容は以下のとおり。

1. 制御棒クラスタの構造

制御棒クラスタは、1つの制御棒スパイダおよび20本の制御棒から構成される。制御棒スパイダは、スパイダ本体より放射状に配置したベーンおよび円筒形のフィンガから構成される。

制御棒は、ねじによりフィンガと接合され、ピンにより回り止めされている。 制御棒は、中性子吸収材である80%銀、15%インジウム、5%カドミウムの合金をステンレス鋼製の被覆管に挿入し、被覆管両端に端栓を溶接した密封構造となっている。 制御棒には、さらにコイルばねが入れられており、中性子吸収材の軸方向の動きを制限している。

構造説明図を図17-1-1および図17-1-2に示す。

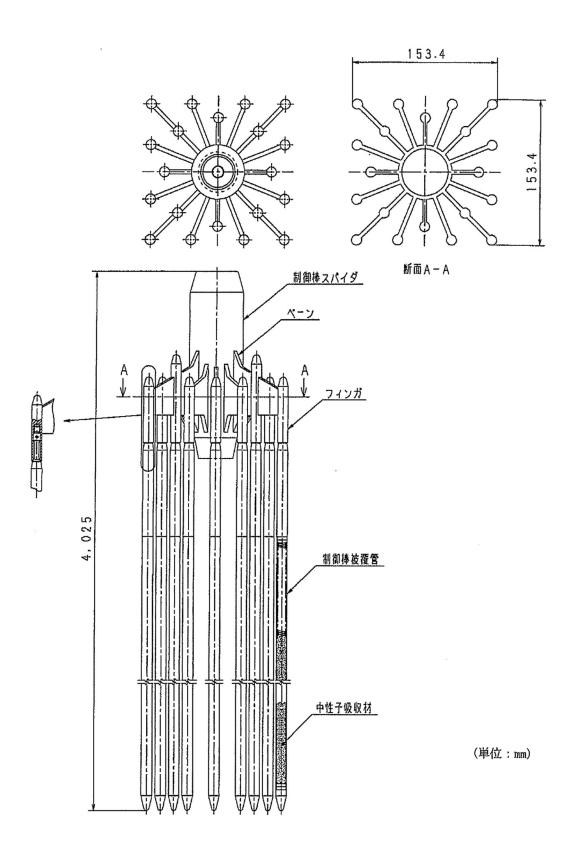


図17-1-1 15×15型制御棒クラスタ構造図

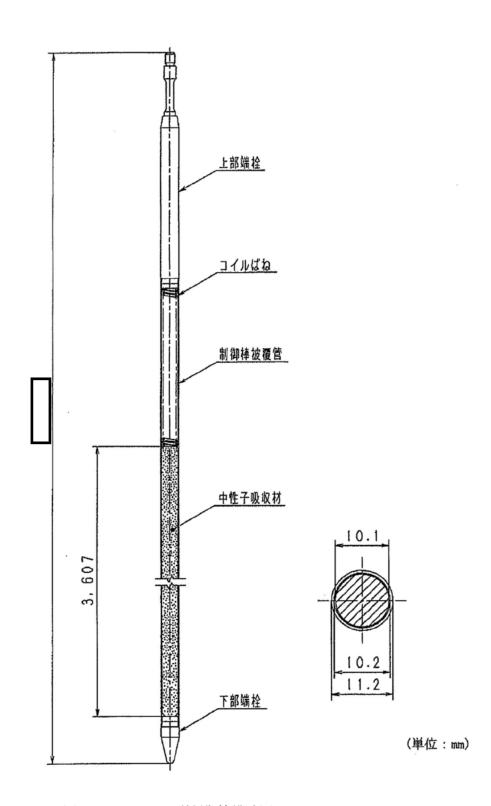


図17-1-2 15×15型制御棒構造図

2. 評価仕様

制御棒挿入時間評価は、制御棒クラスタが自重で落下する時に受ける各種の抗力を考慮し、下記の運動方程式を解くことで、最終的に制御棒クラスタの挿入距離と挿入時間を求めるものである。地震時の挿入時間の算出においては、制御棒挿入経路機器である制御棒駆動装置、制御棒クラスタ案内管、燃料集合体(制御棒案内シンブル)の地震応答に対応する制御棒挿入抗力を考慮し、挿入時間を算出する。

また、制御棒被覆管の摩耗に対する評価では、制御棒被覆管の摩耗および制御棒クラスタ案内管案内板の摩耗を考慮した挿入抗力を地震時の制御棒挿入抗力に付加し、挿入時間を算出する。評価の全体フローを図17-1-4に示す。

$$\mathbf{M} \cdot \frac{\mathrm{d}^2 \mathbf{x}}{\mathrm{d}t^2} = \mathbf{M} \cdot \mathbf{g} - (\mathbf{F} \mathbf{f} + \mathbf{F} \mathbf{v} + \mathbf{F} \mathbf{w} + \mathbf{F} \mathbf{m} + \mathbf{F} \mathbf{u})$$

ここで、

M : 質量

x : 制御棒クラスタ挿入距離 t : 制御棒クラスタ挿入時間

g: 重力加速度Ff: 流体による抗力Fv: 地震外力による抗力Fw: 摩耗による抗力

Fm : メカニカル抗力

Fu : 浮力

3. 入力条件

(1) 地震外力による抗力

制御棒挿入時間評価の入力となる地震時の制御棒挿入経路機器の最大応答変位を表17-1-1に示す。これらの機器応答に対応する地震時の制御棒挿入抗力を求め、挿入時間を算出する。

我11 11 地质时 时时停中八胜时极带心行									
最大変位(mm)									
制御棒駆動装置	制御棒クラスタ 案内管	燃料集合体 制御棒案内シンブル							
16. 7	0. 1	41. 3							

表17-1-1 地震時 制御棒挿入経路機器応答*

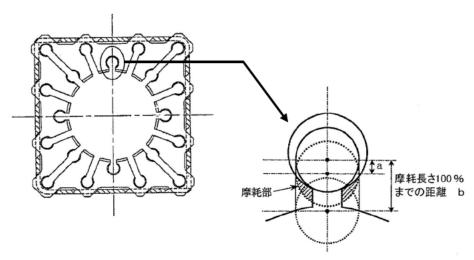
*: 照射の影響を考慮

(2) 摩耗による抗力

制御棒クラスタ案内管(案内板)および被覆管の摩耗による抗力については、過去に実施したモックアップによる抗力測定試験で取得した摩耗抗力から抗力値を設定している。

摩耗量について制御棒に対しては、保守的に制御棒の被覆管の一部が100%摩耗することを仮定している。また、制御棒クラスタ案内管の案内板は図17-1-3に示すような摩耗(摩耗長さ74%)を仮定している。

以上より、案内管(案内板)および被覆管の摩耗条件を組み合わせた場合に最大となる 制御棒挿入抗力を、摩耗による抗力として設定している。



摩耗長さ[%] = a / b × 100

a:摩耗進行距離

b:制御棒が制御棒クラスタ案内管案内穴より抜け出る距離 (制御棒被覆管の摩耗を想定しない場合)

図17-1-3 制御棒クラスタ案内管 案内板摩耗の仮定

4. 評価結果

制御棒挿入時間の評価結果を表17-1-2に示す。

表17-1-2 制御棒クラスタ挿入時間計算結果

(単位:秒)

	制御棒クラスタ挿入時間*1	規定時間*2
通常運転時	1. 31	
地震時 (制御棒クラスタ案内管 案内板、制御棒被覆管 摩耗考慮) (Ss-1)	1. 69	1.8

*1:各時間は落下開始から制御棒が全ストロークの85%に至るまでの時間 *2:工事計画認可申請書 添付13 耐震性に関する説明書 に記載の値

5. 補足(制御棒クラスタ案内管案内板、制御棒被覆管の摩耗を考慮しない場合) ①地震時 制御棒挿入経路機器応答

表17-1-3 地震時 制御棒挿入経路機器応答*

最大変位(mm)										
制御棒駆動装置	制御棒クラスタ	燃料集合体								
刑仰俘船勤表直	案内管	制御棒案内シンブル								
16. 7	0.1	42. 5								

*: 照射の影響を考慮

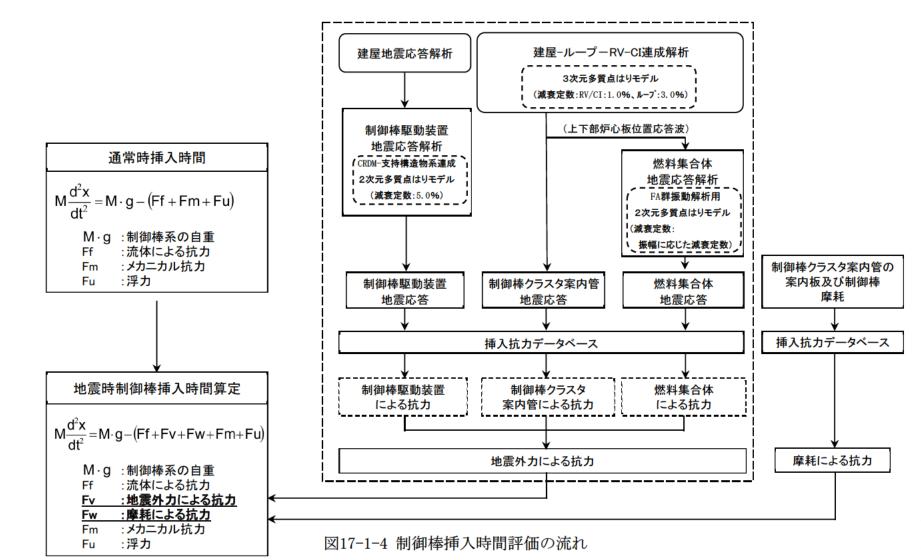
②評価結果

表17-1-4 制御棒クラスタ挿入時間計算結果

(単位:秒)

	制御棒クラスタ挿入時間*1	規定時間*2
地震時挿入時間 (Ss-1)	1.65	1.8

*1:各時間は落下開始から制御棒が全ストロークの85%に至るまでの時間 *2:工事計画認可申請書 添付13 耐震性に関する説明書 に記載の値



制御棒クラスタ案内管案内板および制御棒クラスタ被覆管の摩耗による抗力について

1. 制御棒挿入性評価の流れ

制御棒クラスタ案内管 (GT) 案内板および制御棒クラスタ (RCC) 摩耗時における制御 棒挿入性評価の概略フローを図17-2-1に示す。

RCCの挿入経路は、制御棒駆動装置、GT、燃料集合体(制御棒案内シンブル)で構成されている。通常時において、この各部挿入経路で受けるRCCの抗力は流体による抗力およびメカニカル抗力であり、これらにRCCの浮力や自重を考慮して挿入時間を評価する。地震時には、これに地震外力による抗力が付加される。地震外力による抗力は、地震外力によりRCCが各挿入経路機器に押付けられることで生じる摩擦力であり、地震応答計算で得られた各部の地震応答と実験で得られた各部の地震抗力との関係から求めている。

経年劣化評価時のGT案内板およびRCC摩耗を考慮した制御棒挿入性評価では、上記の流体抗力、メカニカル抗力、地震外力による抗力に加えて、GT案内板とRCCの摩耗部が接触することで生じる抗力も加味している。

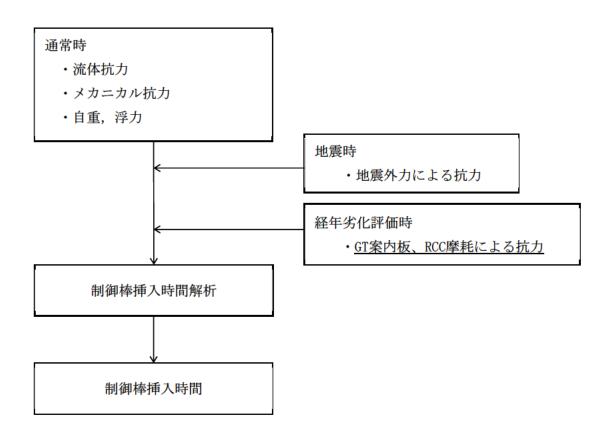


図17-2-1 制御棒クラスタ案内管 (GT) 案内板および制御棒クラスタ (RCC) 摩耗時における制御棒挿入性評価の概略フロー

2. GT案内板およびRCC摩耗による抗力の設定手順

GT案内板およびRCCの摩耗による抗力は、試験で得られたGTとRCCの摩耗抗力とRCCの摩耗分布を組み合わせて設定している。図17-2-2にGT/RCC摩耗による抗力の設定フローを示す。また、各①、②、③、④の説明を以降に示す。

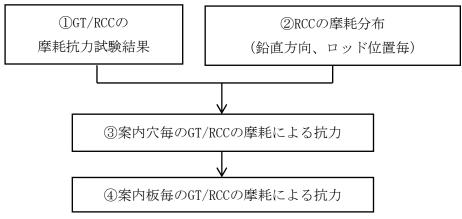
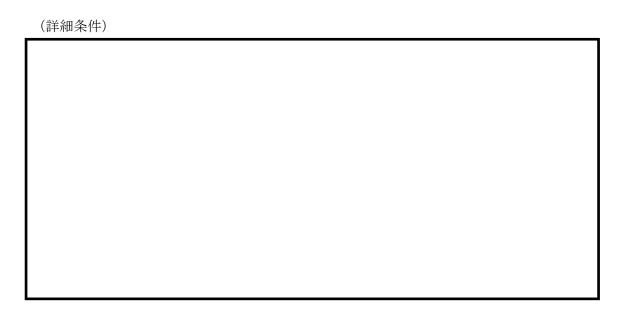


図17-2-2 GT/RCC摩耗による抗力の設定フロー

① GT/RCC の摩耗抗力試験結果

(概要)

平成7年度の電力共同研究において、GT案内板とRCCのそれぞれに摩耗を模擬したモックアップを用いて抗力測定試験を実施し、GT案内板とRCCロッドの摩耗部が接触することで生じる抗力データを取得している。図17-2-3に試験概要を示す。RCCロッド1体に流体力を模擬した水平力を与えてRCCロッドをゆっくり挿入するときの抗力を測定している。表17-2-1-1、表17-2-1-2に示すように、本試験にてGT案内板摩耗量とRCCの摩耗量の組合せに基づく抗力値を整理している。この試験結果に対し以下の条件を踏まえてGT/RCCの摩耗による抗力を設定している(表17-2-1-1、表17-2-2-1の青枠囲みの抗力値)。



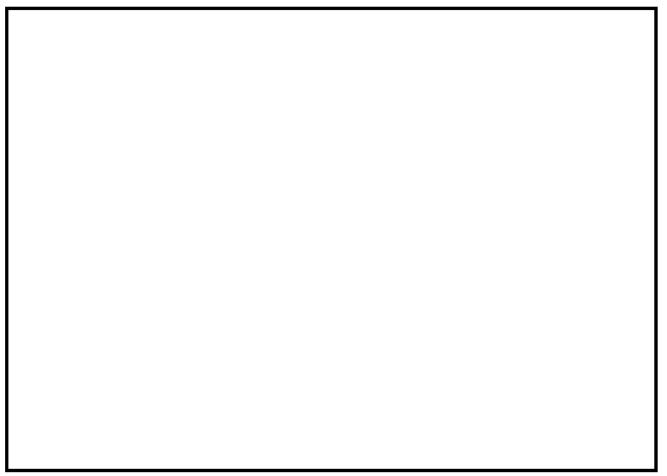


図 17-2-3 静的抗力試験概要

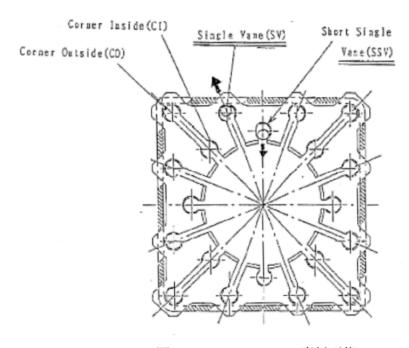


図 17-2-4 15×15GT の摩耗形態

表17-2-1-1 15×15プラント SSV側 (押付力) の静的抗力試験結果

(単位:g)

	GT板摩耗量								
	0%	チャンファー 50%	チャンファー 100%	土手の 中間	土手の 終点	中間摩耗	最大 摩耗		
RCCロッド摩耗量									

表17-2-1-2 SSV内側摩耗条件

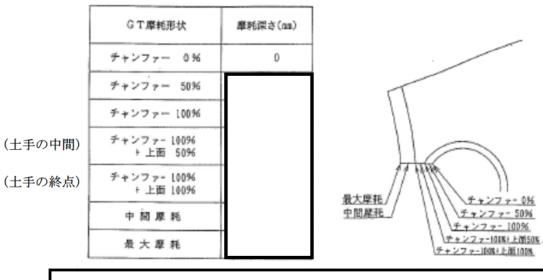


図 17-2-5-1 15×15GT 摩耗部状況図(SSV 側)

図 17-2-5-2 RCC ロッド(15×15SSV 内側)の一般部輪切り断面図

図 17-2-5-3 15×15RCC 摩耗部状況 (SSV 側)

表 17-2-2-2 15×15GT SV 背側摩耗条件

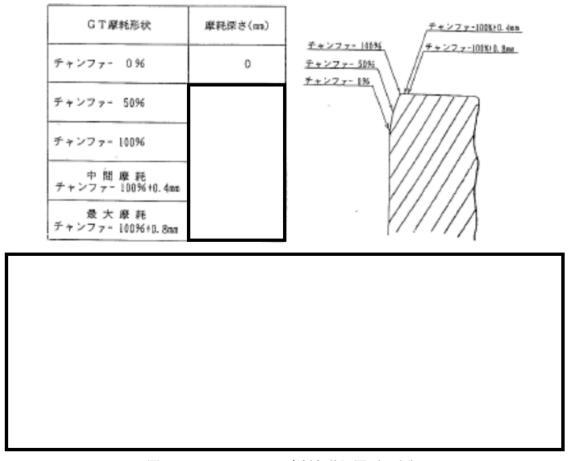


図 17-2-6-1 15×15GT 摩耗部状況図 (SV 側)

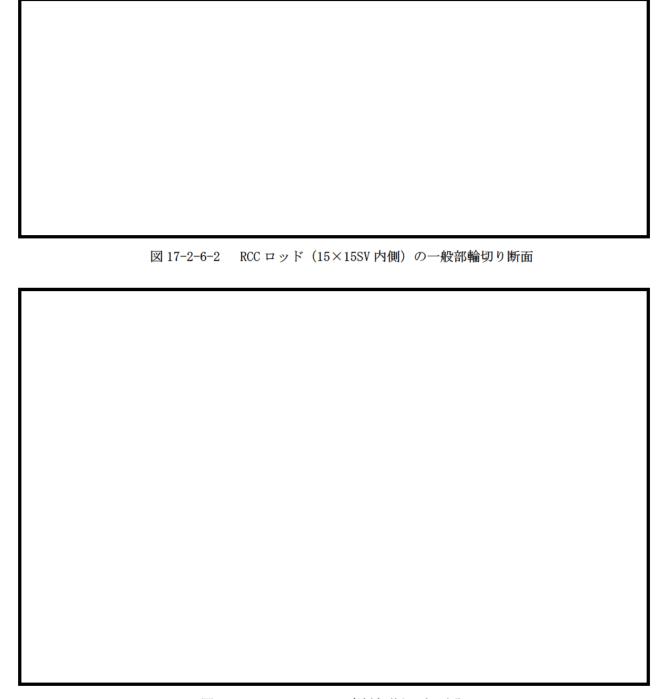


図 17-2-6-3 15×15RCC 摩耗部状況 (SV 側)

② <u>RCC の摩耗分布</u>
図 17-2-7 制御棒摩耗部分布過程
③ 案内穴毎の GT/RCC の摩耗による抗力
<u> </u>
④案内板毎のGT/RCCの摩耗による抗力

3. GT案内板およびRCC摩耗による抗力の計算結果 (イメージ)

2. で計算した抗力の計算結果を用いて、1. の制御棒挿入時間解析を実施する上でのインプットイメージは図17-2-8のとおり。

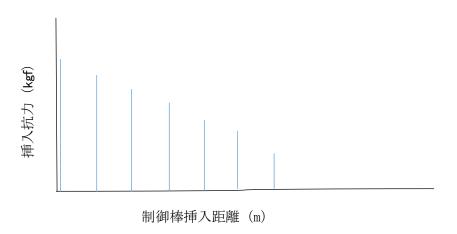
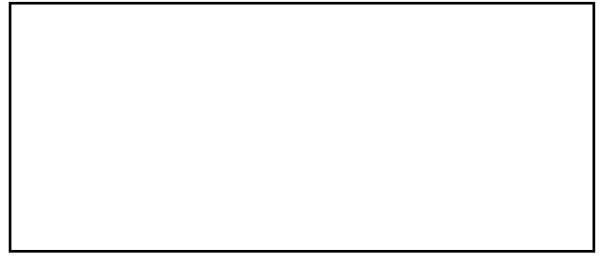


図 17-2-8 制御棒挿入時間解析へのインプットとなる GT 案内板および RCC 摩耗による抗力イメージ

4. 抗力測定試験における保守性

2.①で実施した抗力測定試験については、以下の点から保守性を有しており、本試験結果を用いることは妥当と考えている。



なお、本試験で用いた案内板とRCCロッドのテストピースについては、実機のRCC摩耗 データから摩耗形状を考慮し、実機と同等の材料を用いて実機同様の加工をしているた め、保守性を阻害する要因とならないと考える。

燃料集合体の照射影響を考慮した時刻歴解析手法による評価について

1. 燃料集合体の照射影響の考慮

燃料集合体は、支持格子と呼ばれる格子板ばねで保持されているが、照射によりばね 力が緩和し、制御棒挿入経路である燃料集合体の振動特性が変化する。制御棒挿入性評 価への考慮の方法の概要を以下に示す。

(1) 支持格子衝擊試験

ばね力を緩和させた支持格子組立体に対し、使用環境の温度条件下で衝撃試験を 実施し、照射後の支持格子ばね定数および弾性限界荷重を取得する。

(2) 燃料集合体振動試験

照射を模擬した燃料集合体に対し、振動試験を行い、試験によって得られる時間と燃料集合体の変位から、燃料集合体振動振幅と、固有振動数および減衰比との関係を求め、燃料集合体の振幅依存特性を設定する。なお、照射を模擬した燃料集合体は支持格子のばね力を緩和させることにより考慮する。

2. 今回用いた解析手法

制御棒挿入性評価では、挿入経路である「制御棒駆動装置(CRDM)」「制御棒クラスタ 案内管(GT)」「燃料集合体(FA)」それぞれにおいて、地震応答解析を行い(FAの地震 応答解析に「1.燃料集合体の照射影響の考慮」で述べた振幅依存特性を用いる)、こ の地震応答解析結果に基づき設定する抗力を用いて挿入時間を求める。以下に従来手 法と、今回用いた解析手法との差異について示す。

(1) 挿入経路機器の応答算出方法の比較

従来手法と同様に、CRDM、GT についてはスペクトルモーダル解析により、FA については時刻歴応答解析により地震応答を算出する。

(2) 挿入時間の算出方法の比較

従来手法では、CRDM 及び GT については、地震応答解析で得られる最大応答変位を振幅とした振動が、制御棒系の落下中継続するとし、正弦波加振試験結果を基に算出される最大応答変位時の抗力が常に作用するものとして抗力を設定する。また、FAについては、最大応答変位での変形状態が継続するものとし、その最大応答変位の変形状態に対する抗力が常に作用するものとして抗力を設定する。

一方、今回用いた解析手法では、CRDM及びGTの抗力設定方法については従来手法 と同じだが、FAについては、時刻歴応答解析により求めた応答変位及び応答加速度 に対し、変位抗力試験結果及び加速度抗力試験結果を基に算出される時々刻々の抗 力を求めて挿入時間を算出する。

従来手法と今期用いた解析手法の比較表を表 17-3-1 に示す。

表17-3-1 制御棒挿入性評価手法の差異

		従来の手法	今回の手法		
	CRDM	スペクトルモーダル解析	スペクトルモーダル解析		
応答解析	GT	スペクトルモーダル解析	スペクトルモーダル解析		
	FA	時刻歴群振動解析	時刻歴群振動解析		
	CRDM	最大応答変位	最大応答変位		
挿入時間	GT	最大応答変位	最大応答変位		
解析の入力	ΕA	時刻歴解析における	時刻歷応答波		
	FA	最大応答変位	(応答変位・応答加速度)		
	CRDM	最大応答変位に対応した	最大応答変位に対応した		
	CRDM	一定抗力	一定抗力		
 挿入抗力	CT	最大応答変位に対応した	最大応答変位に対応した		
の考慮	GT	一定抗力	一定抗力		
り行腮		最大応答変位に対応した	時刻歴応答及び制御棒挿入深		
	FA	・	さに対応した、変位抗力及び		
		たがり、1中八休でに採付)	加速度抗力		

タイトル 浸水防護施設の耐震安全性評価について	
説 明 高浜 1 号炉の「浸水防護施設」のうち、耐震安全性評価対象とした記について、経年劣化事象の抽出や耐震安全性評価の要否判断などのプロスを示す。 1. 浸水防護施設について 耐震安全性評価対象とした浸水防護施設 (津波防護施設、浸水防1 (備、津波監視設備)については以下のとおり。なお、施設の概要を注しています。 (1) 津波防護施設: 防潮ゲート (道路部、水路部) … a 防潮ゲート (水路部) … b 放水に切り下が調解合む	上添事事事

※2: 絶縁低下(絶縁体の水トリー劣化による絶縁低下を含む)、特性変化およ び導通不良については、耐震性に影響を及ぼすパラメータの変化とは無 関係であるため記載は省略する。

3. 耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象の抽出

「2. 想定される劣化事象」で整理した経年劣化事象①~⑧について、 耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象の有無について検討したプ ロセスを表18-1に整理した。

表18-1 耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象の有無検討プロセス

「技術	で想定される経年劣化事象	ステップ1	ステップ1 ステップ2			ステップ 3	
高経年化対策上	下記 1)~2)を除く極年劣化事象			i	高経年化対策上着目すべき 経年劣化事象であるが、現 在発生しておらず、今後も 発生の可能性がないもの、 または小さいもの	× D(×
着目すべき 経年劣化事象			0	ï	現在発生しているか、また は将来にわたって起こるこ とが否定できないもの	0	振動広客特性上または構造・強 度上「軽微もしくは無視」でき ない事象 振動広答特性上または構造・強 度上「軽微もしくは無視」でき る事象
		想定した劣化傾向と実際の劣化傾向の乖離		i	日常劣化管理事象である が、現在発生しておらず、 今後も発生の可能性がない もの、または小さいもの) <u>(</u> 4	-
高経年化対策上 着目すべき 経年劣化事象 ではない事象	1)	が考えがたい経年劣化事象であって、想定 した劣化側向等に基づき適切な保全活動を 行っているもの (日常劣化管理事象)	0	ï	現在発生しているか、また は得来にわたって起こるこ とが否定できないもの	0	振動水容特性上または構造・強度上・軽微もしくは無視」できない事象 振動水容特性上または構造・強度上「軽微もしくは無視」できる事象
7.00	現在までの運転経験や使用条件から得られた材料的機データとの比較等により、今後 2) も経年年化の進展が考えられない、または 進展傾向が超かてからと考えられる経年 労化事象 (日常労化管理事象以外)		-		<u> </u>		-

以上より、高浜1号炉の「浸水防護施設」については、耐震安全上考慮す る必要のある経年劣化事象はない。

以 上

^{○ :} 高経年化対策上着目 十く巻柱条化作業のはい事象 (日常劣化管理事象)

▲ : 高経年化対策上着日 十く巻柱条化作業のはい事象 (日常劣化管理事象以外)

○ : 評価計象として抽出

- : 高経年化対策上着日 十く巻柱等化作業やはない事象 (日常劣化管理事象以外)

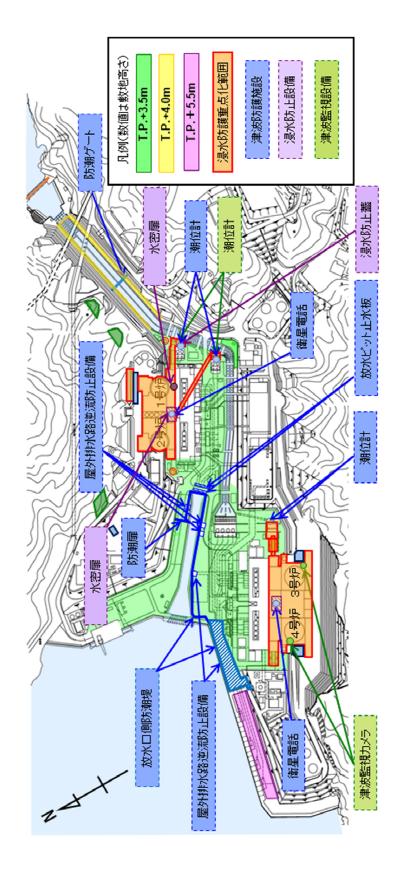
- : 評価計象として抽出

- : 高経年化対策上着日 十々巻柱等化作業やはない事象 (日常劣化管理事象以外であるもの、あるいは日常劣化管理事象であるが、現在発生しておらず、今後も発生の可能性がないもの、または小さいものとして評価対象から除外

※ : 高経年化対策上着日 十々巻柱等化下象であるが、現在発生しておらず、今後も発生の可能性がないもの、または小さいものとして評価対象から除外

■ : 振動応等が性上または常義・変集」「経術もくは指現」できる事象として評価対象から除外

⑤ : 耐震安全上考慮する必要のある経年劣化事象として抽出



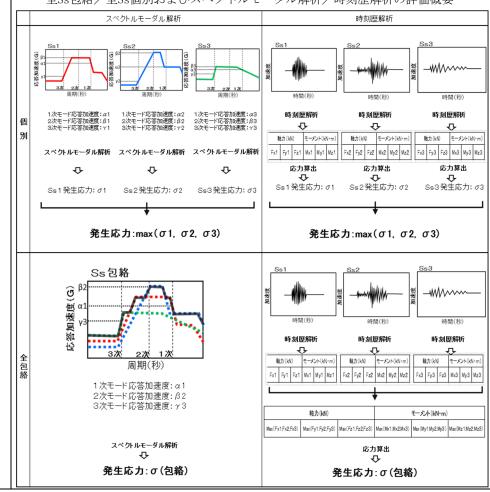
タイトル 各設備の耐震安全性評価に用いた地震力について

説明

各耐震安全性評価において、使用した地震力の評価条件、および応答解析手法の種別について添付-1に示す。

なお、添付-1の「地震力の評価条件」に示す全Ss包絡/Ss個別、および「応答解析手法」に示すスペクトルモーダル解析/時刻歴解析の評価方法の差異について概要は以下のとおりである。評価の流れとしては、短時間で評価できる全Ss包絡評価を実施し、結果が厳しくなる場合にSs個別評価を行う。またスペクトルモーダル解析と時刻歴解析の使い分けについては、基本的に時刻歴解析は採用しないこととするが、高浜1号炉の新規制工事計画認可において採用された、スペクトルモーダル解析において考慮している地盤の物性や建物の剛性の不確かさに対し適切な配慮をしている建屋ーループ連成解析および、従来評価手法では現実との乖離が大きく保守的な結果を与える制御棒挿入解析についてのみ、時刻歴解析を使用する。

全Ss包絡/全Ss個別およびスペクトルモーダル解析/時刻歴解析の評価概要



耐震安全性評価に用いた地震力の評価条件および応答解析手法の種別一覧

機種名	経年劣化事象	機器名	5称	耐震 重要度	地震力の評価条件	応答解析手法	備考	
		余熱除去ポンプ	ケーシング	w	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
			ケーシング脚部	S	全Ss包絡	時刻歷解析		
ポンプ	低サイクル疲労割れ	1次冷却材ポンプ	ケーシング吐出ノズル	S	全Ss包絡	時刻歷解析		
			ケーシング吸込ノズル	S	全Ss包絡	時刻歷解析		
	熱時効	1次冷却材ポンプ	ケーシング	w	全Ss包絡	時刻歷解析		
		再生クーラ	管板	S	全Ss包絡	各設備の固有値に基づく 応答加速度による評価		
	低サイクル疲労割れ	余熱除去クーラ	管板	S	全Ss包絡	各設備の固有値に基づく 応答加速度による評価		
	120 7 1 7 7 0 MX 23 M341 0	蒸気発生器	給水入口管台	s	全Ss包絡	時刻歷解析		
		,	管板廻り	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
熱交換器		湿分分離加熱器	胴板	С	静的震度	_		
	胴側耐圧構成品等の 腐食 (流れ加速型腐食)	第1低圧給水ビータ	胴板	С	静的震度	_		
		第2低圧給水ヒータ	胴板	С	静的震度	_		
		第3低圧給水ヒータ	胴板	С	静的震度	_		
		第4低圧給水ヒータ	胴板	O	静的震度	_		
	内面腐食 (流れ加速型腐食)	1次系冷却水クーラ	伝熱管	s	全Ss包絡	各設備の固有値に基づく 応答加速度による評価	発生応力は、施栓基準肉厚より算出	
	応力腐食割れ	蒸気発生器	冷却材出入口管台 セーフエンド	S	全Ss包絡	時刻歴解析解析		
			冷却材入口管台	s	全Ss包絡	時刻歷解析		
			冷却材出口管台	s	全Ss包絡	時刻歷解析		
			原子炉容器	蓋用管台	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析、 原子炉容器頂部変位を用いた解析	
			炉内計装筒	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析、 原子炉容器底部変位を用いた解析		
	低サイクル疲労割れ		炉心支持金物	s	全Ss包絡	時刻歷解析		
容器		加圧器	スプレライン用管台	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
			サージ用管台	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
			余熱除去系統固定式 配管貫通部端板	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		
		機械ペネトレーション	主蒸気管伸縮式配管 貫通部	s	全Ss包絡	時刻歷解析		
			主給水管伸縮式配管 貫通部	S	全Ss包絡	時刻歷解析		
	中性子照射による 関連温度上昇	原子炉容器	胴部(炉心領域部)	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析		

機種名	経年劣化事象	機器名	i称	耐震 重要度	地震力の評価条件	応答解析手法	備考
		余熱除去系統配管	B-余熱除去取水配管	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
		加圧器サージ配管	_	S	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
		加圧器スプレ配管	_	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
					全Ss個別 【Ss-1】	時刻歷解析	
	低サイクル疲労割れ	主給水系統配管	B-主給水配管(CV内)	S	全Sd個別 【Sd-1】	時刻歷解析	
			ホットレグ	s	全Ss包絡	時刻歷解析	建屋-ループ連成解析モデルの構成部位と して時刻歴解析を実施
	No 9 1 7 10 Mg July C		クロスオーバレグ	S	全Ss包絡	時刻歷解析	建屋-ループ連成解析モデルの構成部位と して時刻歴解析を実施
			コールドレグ	S	全Ss包絡	時刻歷解析	建屋-ループ連成解析モデルの構成部位と して時刻歴解析を実施
		1次冷却材管	加圧器サージライン用管台	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	分岐管(加圧器サージ配管)のスペクトル モーダル解析から得られる、管台接続部の 荷重を用いて評価を実施
			安全注入系ライン用管台	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	分岐管(安全注入系ライン配管)のスペクト ルモーダル解析から得られる、管台接続部 の荷重を用いて評価を実施
			化学体積制御系ライン 用管台	S	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	分岐管(化学体積制御系ライン配管)のスペクトルモーダル解析から得られる、管台接続部の荷重を用いて評価を実施
	疲労割れ	配管サポート(余熱除去系統配管のアンカーサポー	配管とラグの溶接部	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
	疲労割れ	就能官のアンカーサポー ト)	ラグとプレートの溶接 部	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
	母管の高サイクル 熱疲労割れ (高低温水合流部)	余熱除去系統配管	余熱除去冷却器バイ パスライン合流部	S	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
		主蒸気系統配管			全Ss包絡(Ss一次応力)	スペクトルモーダル解析	評価手法は、C/V内外の評価のうち、評価 上厳しいC/V外について記載
配管			_	s	全Ss包絡(Ss一次十二次応力)	スペクトルモーダル解析	評価手法は、C/V内外の評価のうち、評価 上厳しいC/V外について記載
					全Sd包絡(Sd一次応力)	スペクトルモーダル解析	評価手法は、C/V内外の評価のうち、評価 上厳しいC/V外について記載
					全Sd個別(Sd一次十二次応力) 【Sd-1】	時刻歷解析	評価手法は、C/V内外の評価のうち、評価 上厳しいC/V内について記載
				С	静的震度	_	応力解析モデルは3次元はりモデル
		主給水系統配管			全Ss包絡(Ss一次応力)	スペクトルモーダル解析	評価手法は、C/V内外の評価のうち、評価 上厳しいC/V外について記載
					全Ss包絡(Ss一次十二次応力)	スペクトルモーダル解析	評価手法は、C/V内外の評価のうち、評価 上厳しいC/V外について記載
	母管の腐食		_	S	全Sd個別(Sd一次応力) 【Sd-1】	時刻歷解析	評価手法は、C/V内外の評価のうち、評価 上厳しいC/V内について記載
	(流れ加速型腐食)				全Sd包絡(Sd一次十二次応力)	スペクトルモーダル解析	評価手法は、C/V内外の評価のうち、評価 上厳しいC/V外について記載
				С	静的震度	_	応力解析モデルは3次元はりモデル
		第4抽気系統配管	_	С	静的震度	_	応力解析モデルは3次元はりモデル 一部FEMでモデル化
		第3抽気系統配管		С	静的震度	_	応力解析モデルは3次元はりモデル 一部FEMでモデル化
		低温再熱蒸気系統配管	_	С	静的震度	_	応力解析モデルは3次元はりモデル
		補助蒸気系統配管	_	С	静的震度	_	応力解析モデルは定ビッチスパンモデルお よび3次元はりモデル
		復水系統配管	_	С	静的震度	_	応力解析モデルは3次元はりモデル 一部FEMでモデル化
		ドレン系統配管	_	O	静的震度	-	応力解析モデルは3次元はりモデル 一部FEMでモデル化
		グランド蒸気系統配管	_	O	静的震度	-	応力解析モデルは3次元はりモデル
			ーダウン		全Ss包絡(Ss一次応力)	スペクトルモーダル解析	
		蒸気発生器ブローダウン 系統配管		s	全Ss包絡(Ss一次十二次応力)	スペクトルモーダル解析	
		THE PERSON IN			全Sd包絡(Sd一次応力) 全Sd包絡(Sd一次十二次応力)	スペクトルモーダル解析スペクトルモーダル解析	
	熱時効	1次冷却材管	母管等	全30日間(30 次十二人形力) S 全Ss包絡		スペクトルモーダル解析 時刻歴解析(母管) スペクトルモーダル解析(管台)	建屋-ルーブ連成解析モデルの構成部位と して時刻歴解析を実施(母管) 分岐管のスペクトルモーダル解析から得られ も、管合接続部の荷重を用いて評価を実施 (管合)

機種名	経年劣化事象	機器名	称	耐震 重要度	地震力の評価条件	応答解析手法	備考
		仕切弁	ループ余熱除去系第1 入口弁	w	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
		玉形弁	抽出水しゃ断弁	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
弁	低サイクル疲労割れ	スイング逆止弁	アキュムレータ第2逆 止弁	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
		リフト逆止弁	加圧器補助スプレライ ン逆止弁	S	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
			上部炉心支持板	Ø	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
	for the education (Method I)	炉心支持構造物	上部炉心支持柱	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
	低サイクル疲労割れ	かい 又 対特 担 物	下部炉心支持板	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
			下部炉心支持柱	S	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
炉内	熱時効	下部炉心支持柱	_	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
構造物	中性子照射による 靭性低下	炉心そう	_	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
	摩耗	制御棒クラスタ案内管	案内板	s	Ss-1	CI:スペクトルモーダル解析 CRDM:スペクトルモーダル解析 FA:時刻歴解析	
						(強度評価):	
	照射誘起型応力腐食割 れ	バッフルフォーマボルト	_	s	(強度評価):全Ss包絡 (制御棒挿入性評価):Ss-1	スペクトルモーダル解析 (制御棒挿入性評価): CI:スペクトルモーダル解析 CRDM:スペクトルモーダル解析 FA:時刻歴解析	
	摩耗	炉内計装用 シンブルチューブ	_	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
タービン	腐食	高圧タービン	主蒸気入口管	С	静的震度	_	
設備	(流れ加速型腐食) 腐食	凝縮器(冷凍機)	伝熱管	С	静的震度	_	発生応力は、施栓基準肉厚より算出
	(流れ加速型腐食)	1次系冷却水ポンプ室冷	冷却コイル	С	静的震度	_	
空調設備		暖房ユニット 冷水系統(冷凍機)	配管	С	静的震度	_	
	腐食(全面腐食)	冷水サージタンク(冷凍 機)	胴板	С	静的震度	_	
	中性子およびィ線	1987	補強材	s	全Ss包絡	時刻歴解析	
	照射脆化	原子炉容器サポート	ボルト	s	全Ss包絡	時刻歴解析	
		蒸気発生器 支持脚	ヒンジ摺動部	s	全Ss包絡	時刻歷解析	
	摩耗	1次冷却材ポンプ 支持脚	ヒンジ摺動部	s	全Ss包絡	時刻歷解析	
	低サイクル疲労割れ	加圧器下部サポート	スカート溶接部	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
	腐食(全面腐食)	計器用空気圧縮機	空気だめ	s	全Ss包絡	各設備の固有値に基づく 応答加速度による評価	
	胸皮(土間胸及)	計器用空気乾燥機	脱湿塔	s	全Ss包絡	各設備の固有値に基づく 応答加速度による評価	
機械設備	摩耗	制御棒クラスタ	被覆管	w	(強度評価):全Ss包絡 (制御棒挿入性評価):Ss-1	(強度評価): 時刻歴解析 (制御棒挿入性評価): CI:スペクトルモーダル解析 CRDM:スペクトルモーダル解析 FA:時刻歴解析	
	ステンレス鋼使用部位の 応力腐食割れ	廃液蒸発装置	蒸発器胴板	В	全Sd包絡	ー (固有値の算出は行わず、 保守的にFRSピーク1/2とした)	
	ru > 2 mg DC B11 0		加熱器伝熱管	В	静的震度	_	
		海水ポンプ	基礎ボルト	s	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
	腐食	燃料取替用水タンク	基礎ボルト	S	全Ss包絡	各設備の固有値に基づく 応答加速度による評価	
		復水タンク	基礎ボルト	s	全Ss包絡	各設備の固有値に基づく 応答加速度による評価	
	カエヴへ	主蒸気系統配管	配管用 基礎ボルト	S	全Ss包絡	スペクトルモーダル解析	
電源設備	内面腐食 (流れ加速型腐食)	空気冷却器 (ディーゼル機関)	伝熱管	S	全Ss包絡	各設備の固有値に基づく 応答加速度による評価	発生応力は、施栓基準肉厚より算出

タイトル	技術基準	準適合に係る コ	二事計画認可等における審査内容 <i>0</i>)反映について
説明	おいて採り性評価内容	用され、今回 <i>の</i> 客については、	呼価実施後に、技術基準適合に係る の高経年化技術評価において同様に 下表のとおりである。 「る工事計画認可において採用した手法	2.用いた耐震安全
		項目	内容	評価対象
	工事計画 認可の反 映	弁の動的機能 維持評価にお ける評価用加 速度の不確か さの考慮	・配管の強度評価に用いる評価用加速度 と同じ、1.2ZPA(従来は1.0ZPA)とス ペクトルモーダル解析による応答加速 度の大きい方を評価値として扱う。	・配管の流れ加速 型腐食を考慮し た以下弁の動的 機能維持評価 -主蒸気逃がし弁 -主蒸気安全弁 -主蒸気隔離弁 -主給水隔離弁

タイトル	運転開始後40年での高経年化技術評価(耐震安全性評価)との評価結 果の相違点について
説明	高浜1号炉のPLM40とPLM50の評価結果の相違点について、表21-1に示す。
	以上

表21-1 高浜1号 耐震安全性評価結果 40年目と50年目の比較一覧(1/6)

		T					高浜1号(4	0年目)			高浜1号(5	0年目)		1
機種	経年劣化事象	機器:	名称	耐震	地震力		疲労累積係	数(太字 :環	竟疲労考慮)			数(太宇 :環均	竟疲労考慮)	相違の生じた理由
DX 12	11 1 33 10 1 30	1920 ны	H 19	クラス	-52273	応力比	通常運転時	地震時	合計	応力比	通常運転時	地震時	合計	同連ジエのたエ
		余熱除去ポンプ	ケーシング	s	Ss	-	0.082	0.000	0.082	-	0.082	0.000	0.082	_
		示系はスパンプ	9-327	[S _d	-	0.082	0.000	0.082	-	0.082	0.000	0.082	_
			ケーシング	s	Ss	-	0.001	0.000	0.001	-	0.001	0.000	0.001	
			吸込ノズル		S _d	-	0.001	0.000	0.001	-	0.001	0.000	0.001	
	ポンプケーシングの 疲労割れ	1次冷却材ポンプ	ケーシング	s	Ss	-	0.337	0.000	0.337	_	0.337	0.000	0.337	_
	20,000	19(1):401111122	吐出ノズル	L	S _d	-	0.337	0.000	0.337	_	0.337	0.000	0.337	
			ケーシング	s	Ss	_	0.235	0.001	0.236	_	0.235	0.001	0.236	
ポンプ			脚部	L	S _d	_	0.235	0.001	0.236	_	0.235	0.001	0.236	
1,1,2,5		1次冷却材ポンプ (水平2方向考慮)	ケーシング脚部	s	Ss	-	0.235	0.001	0.236	-	0.235	0.001	0.236	_
			171.51			部位	フェラ小量	使用温度	応力	部位	フェラ小量	使用温度	応力	
	ケーシングの熱時効	1次冷却材ポンプ ケーシング	1次冷却材ポンプ ケーシング	8		吐出ノズル	約11%	約289°C	約107 MPa	吐出ノズル	約11%	約289°C	約107 MPa	
			1次冷却材管		S _s	安全注入系ライン用管台	約15.5%	約289℃	約208 MPa	安全注入系ラ イン用管台	約15.5%	約289°C	約208 MPa	_
			1次//14/1/11 目			加圧器サージ ライン用管台	約13.7%	約323℃	約215 MPa	加圧器サージ ライン用管台	約13.7%	約323℃	約215 MPa	
		再生クーラ	管板	s	Ss	-	0.222	0.000	0.222	-	0.222	0.000	0.222	_
		中主ゲーク	E 10X		S _d	-	0.222	0.000	0.222	-	0.222	0.000	0.222	-
		余熱除去クーラ 管板	## #F	8	S _s	-	0.069	0.000	0.069	-	0.069	0.000	0.069	_
			E 100	L	S _d	_	0.069	0.000	0.069	_	0.069	0.000	0.069	
	管板等の疲労割れ		管板まわり	s	Ss	-	0.123	0.000	0.123	_	0.123	0.000	0.123	
		蒸気発生器	61/20177	L	S _d	-	0.123	0.000	0.123	-	0.123	0.000	0.123	_
		** X 7 C X III	給水入口管台	s	Ss	-	0.235	0.008	0.243	-	0.235	0.008	0.243	
			14777 1 1 1 1	Ĭ	S _d	_	0.235	0.001	0.236	_	0.235	0.001	0.236	
熱交換器		蒸気発生器 (水平2方向考慮)	給水入口管台	s	Ss	-	0.235	0.024	0.259	-	0.235	0.024	0.259	_
		湿分分離加熱器	胴板	С	静的地震力	0.25	_	-	_	0.25	_	_	_	-
	胴側耐圧構成品等の	第1低圧給水ビータ	胴板	С	静的地震力	0.21	_	-	ı	0.21	_	-	_	_
	腐食	第2低圧給水ヒータ	胴板	С	静的地震力	0.34	_	_	_	0.34	_	-	1	_
	(流れ加速型腐食)	第3低圧給水ヒータ	胴板	С	静的地震力	0.28	_	-	_	0.28	_	_	_	_
		第4低圧給水ヒータ	胴板	С	静的地震力	0.30	-	-	_	0.30	_	_	-	_
	伝熱管の内面腐食 (流れ加速型腐食)	1次系冷却水クーラ	伝熱管	s	S _S	0.58	-	_	-	0.58	-	-	_	_
	応力腐食割れ	蒸気発生器	冷却材出入口管台 セーフエンド	s	Ss	0.53	_	_	-	0.53	_	-	-	_

表21-1 高浜1号 耐震安全性評価結果 40年目と50年目の比較一覧(2/6)

						T	高浜1号(4	10年日)		1	高浜1号(5	(0年日)		I
機種	経年劣化事象	機器名称		耐震	地震力			数(太字 :環	境疲労考慮)			数(太字 :環:	竟疲労考慮)	相違の生じた理由
192.198	性 中方 化 争 承	1950 106-1	1 TJ	クラス	地展力	応力比	通常運転時	地震時	合計	応力比	通常運転時	地震時	合計	- 伯達の主じた福田
	端板の疲労割れ	固定式配管貫通部	RHR	s	Ss	-	0.427	800.0	0.435	-	0.427	0.008	0.435	_
	3角収 の放 力 割れ	回走式配售員應即	KHK	٥	S _d	-	0.427	0.001	0.428	-	0.427	0.001	0.428	
			主蒸気配管貫通部	s	Ss	-	-	-	-	-	0.002	0.054	0.056	- PLM50では3系統すべて列記
			(A系)	Ľ	S _d		_	_	_	_	0.002	0.008	0.010	- Elitor Close Major
			主蒸気配管貫通部 (B系)	s	Ss	-	-	-	_	_	0.007	0.200	0.207	
			(D#)		S _d		-	_	-	_	0.007	0.025	0.032	
	伸縮継手の疲労割れ		主蒸気配管貫通部 (C系)	s	Ss	_	800.0	0.200	0.208	-	0.008	0.200	0.208	_
		伸縮式配管貫通部	(C _{3R})		S _d		800.0	0.031	0.039		0.008	0.031	0.039	
			主給水配管貫通部	s	Ss		_	_	_		0.005	0.086	0.091	┃ PLM50では3系統すべて列記
			(A系)		S _d		-	_	_	_	0.005	0.015	0.020	
	[主給水配管貫通部 (B系)	s	Ss	-	0.033	0.005	0.038	_	0.026	0.005	0.031	- ベローズの取付位置の変更による入力変位の相違
					S _d		0.033	0.002	0.035		0.026	0.002	0.028	
			主給水配管貫通部 (C系)	s	S _S	-	-	_	_	_	0.006	0.152	0.158	・PLM50では3系統すべて列記
			(G _M)		S _d	- -	_	-	_		0.006	0.022	0.028	
		原子炉容器	冷却材入口管台	s	Ss	_	0.054	0.000	0.054	_	0.054	0.000	0.054	_
					S _d		0.054	0.000	0.054		0.054	0.000	0.054	
			冷却材出口管台	s	Ss	_	0.065	0.001	0.066	_	0.065	0.001	0.066	_
					S _d		0.065	0.000	0.065		0.065	0.000	0.065	
容器			蓋用管台	s	S _s	-	0.129	0.000	0.129	_	0.129	0.000	0.129	-
10.110					S _s	+ -	0.129	0.000	0.129		0.129	0.000	0.129	
			空気抜用管台	s			0.000	0.000	0.000		0.000	0.000	0.000	-
	管台等の疲労割れ			_	S _d	-	0.000	0.000	0.000	_	0.000	0.000	0.000	
			炉内計装筒	s	S _S	-	0.188	0.006	0.194	_	0.188	0.006	0.194	-
					S _s	-	0.188	0.001	0.189		0.188	0.001	0.189	
			炉心支持金物	s	S _d	_	0.009	0.001	0.010	_	0.009	0.001	0.010	-
					S _s	 -	0.009	0.000	0.009	_	0.009	0.000	0.009	
			スプレイライン用 管台	s	S _d	+ -	0.190	0.001	0.191		0.190	0.001	0.191	-
		加圧器			S ₈	+ -	0.190	0.001	0.191	_	0.190	0.001	0.191	
			サージ用管台	s	S _d	+	0.051	0.000	0.052		0.051	0.000	0.052	-
			+		54	 	0.031	0.000	0.091	1	0.051	0.000	0.051	
	中性子照射による	原子炉容器	胴部 (想定亀裂深さ10mm)	s	Se	KIc及びKJc>KI 〈地震荷重による KI=7.18MPa√m〉	_	_	-	KIc及びKJc>KI (地震荷重による KI=1.6~4.6MPa√ m)	-	-	-	-60年時点の劣化予測の相違 ・地震荷庫位置変更 ・Aの項時刻服化 ・順応力・曲げ応力精鍛化
	関連温度上昇評価	NATIONAL PROPERTY.	胴部 (想定亀裂深さ5mm)		S _S	KIc及びKJc>KI 〈地震荷重による KI=5.18MPa√m〉	_	_	-	KIc及びKJc>KI (地震荷重による KI=1.1~3.3MPa√ m)	_	_	-	
	中性子照射脆化による と 上部棚吸収エネル ギー低下	原子炉容器	胴部(炉心領域部)	s	S _S	Jmat>Japp	-	-	-	-	-	-	-	・60年時点の劣化予測の相違 PLM(40):60年時点の上部欄吸収エネルギーが68J未満(母材 65)のかた砂計画要 PLM(50):60年前点の上部欄吸収エネルギーが68J以上(母材 72)のかた砂部面不要

表21-1 高浜1号 耐震安全性評価結果 40年目と50年目の比較一覧(3/6)

							高浜1号(4	0年月)			高浜1号(5	0年月)		
機種	経年劣化事象	機製	岩名称	耐震	地震力		疲労累積係		境疲労考慮)		疲労累積係		竟疲労考慮)	相違の生じた理由
DX 12	42 1 33 10 4 34	1200 84	H 14 17	クラス	-02277	応力比	通常 運転時	地震時	合計	応力比	通常 運転時	地震時	合計	100000000000000000000000000000000000000
			余熱除去系統配管	s	Ss	-	0.076	0.061	0.137	-	0.063	0.000	0.063	・1次冷却材管~格納容器貫通部 再評価(クラス1範囲拡大)
			水水冰丛水机配 目	٥	S _d	-	0.076	0.001	0.077	-	0.063	0.000	0.063	・技術評価側の環境疲労評価最大UF節点変更
		ステンレス銅配管	加圧器サージ配管	s	Ss	_	0.012	0.001	0.013	-	0.012	0.001	0.013	_
		N/JUNSHIELE	加工证グラ配言		S _d	-	0.012	0.000	0.012	_	0.012	0.000	0.012	
	•		加圧器スプレイ配管	s	Ss	_	0.404	0.043	0.447	-	0.404	0.043	0.447	_
			加圧がヘノレイ配官	3	S _d	-	0.404	0.001	0.405	-	0.404	0.001	0.405	
		炭素鋼配管	主給水系統配管	s	Ss	-	0.040	0.000	0.040	-	0.040	0.000	0.040	_
	母管及び管台の 疲労割れ	人示明记日	工机水水机配官	٥	S _d	_	0.040	0.000	0.040	-	0.040	0.000	0.040	
		1次冷却材管	ホットレグ	s	Ss	-	0.001	0.001	0.002	-	0.001	0.001	0.002	_
			71717	٦	S _d	-	0.001	0.000	0.001	-	0.001	0.000	0.001	
			クロスオーバレグ	s	Ss	-	0.011	0.000	0.011	_	0.011	0.000	0.011	_
			7007	3	S _d	_	0.011	0.000	0.011	-	0.011	0.000	0.011	
			コールドレグ	s	Ss	-	0.005	0.000	0.005	-	0.005	0.000	0.005	_
配管			- 701-07	٥	S _d	_	0.005	0.000	0.005	-	0.005	0.000	0.005	
			加圧器サージライン用 管台	s	Ss	_	0.465	0.002	0.467	-	0.465	0.002	0.467	_
				3	S _d	-	0.465	0.001	0.466	-	0.465	0.001	0.466	
			安全注入系ライン用	s	Ss	_	0.019	0.007	0.026	-	0.019	0.007	0.026	_
			管台	Ů	S _d	_	0.019	0.001	0.020	-	0.019	0.001	0.020	
			化学体積制御系ライン	s	Ss	-	0.033	0.000	0.033	-	0.033	0.000	0.033	_
			用管台	Ů	S,	-	0.033	0.000	0.033	-	0.033	0.000	0.033	
			配管とラグの	s	S _s 一次	0.76	_	_	-	0.76	_	-	_	_
	疲労割れ	配管サポート(余熱)除去系統配管の	溶接部	Ŭ	一次十二次	0.78	_	_	-	0.78	_	-	_	
		アンカーサポート)	ラグとプレートの	s	S _S 一次	0.68	-	_	-	0.68	-	-	-	_
			溶接部		一次十二次	0.82	_	_	-	0.82	_	-	_	
	母管の高サイクル 熱疲労割れ (高低温水合流部)	余熱除去系統配管	余熱除去冷却器出口 配管とバイパス配管の 合流部	s	Ss	0.34	_	_	-	0.34	_	-	_	-

表21-1 高浜1号 耐震安全性評価結果 40年目と50年目の比較一覧(4/6)

	I	I					Ī	高浜1号(4	10年目)		1	高浜1号(5	0年目)		
機種	経年劣化事象	機器名	新	耐震		地震力			数(太字 :環	竟疲労考慮)			数(太字 :環:	竟疲労考慮)	相違の生じた理由
0×1±	性平力化争家	100 HB - LI	10.	クラス		PERE 75	応力比	通常 運転時	地震時 合計		応力比	通常 運転時	地震時	合計	110年のエロバル
					_	一次	0.42	_	_	_	0.42	_	_	_	
					Ss	一次十二次	0.70	-	-	-	0.70	-	1	-	
		主蒸気系統配管	_	s	Sa	一次	0.95	_	_	_	0.95	-	_	-	_
					J J	一次十二次	0.24	_	_	_	0.24	_	_	-	相違の生じた理由
				С	育	的地震力	0.68	-	-	ı	0.68	-	ı	-	_
					Ss	一次	0.51	-	_	ı	0.51	-	ı	-	
				s	38	一次十二次	1.22	-	0.275	0.275	1.22	-	0.275	0.275	_
		主給水系統配管	_	3	S,	一次	0.52	ı	-	ı	0.52	ı	ı	ı	_
					0 0	一次十二次	0.56	-	_	ı	0.56	-	ı	-	
				С	育	的地震力	0.87	_	_	-	0.87	-	_	-	_
	母管の腐食(流れ 加速型腐食)	第4抽気系統配管	_	С	Ħ	的地震力	0.60	-	-	_	0.53	-	_	_	・サポート改造工事(PLM(40)の長期施設管理方針対象)
配管		第3抽気系統配管	-	С	ř	的地震力	0.36	-	-	_	0.36	-	_	-	_
		低温再熱蒸気系統配管	_	С	Ħ	的地震力	0.25	_	_	_	0.25	_	_	-	=
		グランド蒸気系統配管	-	С	Ħ	的地震力	0.88	-	-	_	0.86	-	-	-	・サポート改造工事(PLM(40)の長期施設管理方針対象)
		補助蒸気系統配管	-	С	ř	的地震力	0.48	-	-	_	0.48	-	_	_	-
		復水系統配管	-	С	f	的地震力	0.84	_	_	_	0.96	_	_	_	- サポート改造工事(PLM(40)の長期施設管理方針対象)
		ドレン系統配管	_	С	f	的地震力	0.94	-	-	_	0.53	-	-	-	- サポート改造工事(PLM(40)の長期施設管理方針対象)
		蒸気発生器ブロー		s	Ss	一次	0.43	-	-	_	0.43	-	-	-	_
			_		Ľ	一次十二次	1.02	-	0.004	0.004	1.02	-	0.004	0.004	
		ダウン系統配管 			S,	一次	0.67	-	-	_	0.67	-	_	-	_
					L v	一次十二次	0.51	-	_	_	0.51	-	_	_	
	母管および管台の 熱時効	1次冷却材管	_	s		Ss	Jmat>Japp ・安全注入系ライン用管合・加圧器サージライン用管	-	_	-	Jmat〉Japp ・安全注入系ライン用管台・加圧器サージライン用管 台・SG出口40°エルポ	_	-	-	・評価部位(SG出口40°エルボ)追加
			ループ余熱除去系第1			Ss	_	0.114	0.000	0.114	_	0.114	0.000	0.114	
		仕切弁 	入口弁	s		S _d	_	0.114	0.000	0.114	-	0.114	0.000	0.114	_
		玉形弁	抽出水しや断弁	s		Ss	-	0.403	0.000	0.403	-	0.403	0.000	0.403	
弁	弁の疲労割れ	エルガ	加山小しや町井	L		S _d	_	0.403	0.000	0.403	_	0.403	0.000	0.403	
")	スイング逆止弁	アキュムレータ第2逆	s		Ss	-	0.084	0.000	0.084	-	0.084	0.000	0.084	_
			止弁	ڀّ		S _d		0.084	0.000	0.084		0.084	0.000	0.084	
		リフト逆止弁	加圧器補助スプレイラ	s		Ss	_	0.030	0.000	0.030	_	0.030	0.000	0.030	_
			イン逆止弁			S _d	_	0.030	0.000	0.030	_	0.030	0.000	0.030	

表21-1 高浜1号 耐震安全性評価結果 40年目と50年目の比較一覧(5/6)

				П		1	高浜1号(4	.0年日)			高浜1号(5	(0年日)		
機種	経年劣化事象	機器名	新	耐震 クラス	地震力			数(太字: 環	境疲労考慮)			数(太字 :環境	竟疲労考慮)	相違の生じた理由
0%1±	位十分に争か	195 117 1		974	*Edx 71	応力比	通常 運転時	地震時	合計	応力比	通常 運転時	地震時	合計	10度のエンルを出
			上部	s	Ss	-	0.181	0.000	0.181	-	0.181	0.000	0.181	_
			炉心支持板	Ŭ	S _d	_	0.181	0.000	0.181	_	0.181	0.000	0.181	
		炉心支持構造物	上部		Ss	_	0.030	0.001	0.031	_	0.030	0.001	0.031	_
			炉心支持柱	Ľ	S _d	_	0.030	0.000	0.030	_	0.030	0.000	0.030	
	低サイクル疲労割れ	W 0 X 11 IHAZ 10	下部 炉心支持板	s	Ss	-	0.017	0.027	0.044	-	0.017	0.027	0.044	_
				Ľ	S _d	-	0.017	0.002	0.019	-	0.017	0.002	0.019	
			下部	s	Ss	_	0.001	0.007	800.0	_	0.001	0.007	800.0	_
			炉心支持柱	لتا	S _d	-	0.001	0.001	0.002	-	0.001	0.001	0.002	
		炉心支持構造物 (水平2方向考慮)	下部 炉心支持柱	s	Ss	_	0.001	0.031	0.032	-	0.001	0.031	0.032	-
炉内構造物	炉心そうの 中性子照射による 靭性低下	炉心そう		s	S ₆	KI(51MPa√m)> K(7.4MPa√m)	-	-	-	KI(51MPa√m)> K(7.4MPa√m)	_	_	-	-
	照射誘起型 応力腐食割れ	バッフルフォーマボルト			S ₈	地震時挿入時間]: 1.69秒			地震時挿入時間	引: 1.69秒			-
	摩耗	制御棒クラスタ 案内管(案内板) 炉内計装用 シンプルチューブ			So	地震時挿入時間]: 1.69秒			地震時挿入時間	引: 1.69秒			ı
					S _s	0.02 部位	- 	一 使用温度	-	0.02	フェラ小量	一 使用温度	- 応力	-
			下部炉心支持柱			市位 下部炉心支持 柱	フェライト <u>量</u> 約11.2%	使用温度 約289℃	<u>応力</u> 約140 MPa	市12 下部炉心支持 柱	約11.2%	使用温度 約289℃	ルカ 約140 MPa	
	熱時効	炉心支持構造物	1次冷却材管	s	S _S	安全注入系ラ イン用管台	約15.5%	約289°C	約208 MPa	安全注入系ラ イン用管台	約15.5%	約289°C	約208 MPa	-
						加圧器サージ ライン用管台	約13.7%	約323℃	約215 MPa	加圧器サージ ライン用管台	約13.7%	約323°C	約215 MPa	
タービン 設備	腐食 (流れ加速型腐食)	高圧タービン	主蒸気入口管	С	静的地震力	0.39	-	-	_	0.39	-	-	-	-
	腐食 (流れ加速型腐食)	凝縮器(冷凍機)	伝熱管	С	静的地震力	0.25	ı	_	-	0.25	-	_	-	-
空調設備		海水冷却コイル(空調ユニット)	冷却コイル	С	静的地震力	0.63	_	_	_	0.63	_	_	-	_
	库会(△五座会)	冷水系統(冷凍機)	配管	С	静的地震力	0.19	_	-	-	0.19	_	_	_	-
	腐食(全面腐食)	冷水サージタンク(冷凍機)	胴板	С	静的地震力	0.04	-	-	-	0.04	_	-	-	_

表21-1 高浜1号 耐震安全性評価結果 40年目と50年目の比較一覧 (6/6)

	ı			1			I	高浜1号(4	.0年日)			高浜1号(5	の年目)		
機種	経年劣化事象	機器名	€ ⁄⁄	耐震		地震力		疲労累積係		竟疲労考慮)			数(太字 :環:	竟疲労考慮)	相違の生じた理由
1戌代里	社中为化争多	り式品・白	17/r	クラス		地辰刀	応力比	通常 運転時	地震時	合計	応力比	通常 運転時	地震時	合計	相違の主じた理由
	中性子及びγ線 照射脆化	原子炉容器サポート	補強材	s		Ss	0.36	_	-	-	0.34	-	-	-	・60年時点の照射量の変更による破壊靭性値(許容値)の変更
			ボルト	s		Ss	0.35	-	-	-	0.35	_	-	-	_
ŀ		蒸気発生器	ヒンジ摺動部	s	Ss	一次	0.20	_	ı	_	0.20	-	-	ı	_
	摩耗	支持脚	Cフク1日刻印		Os	一次+二次	0.58	_	ı	_	0.58	_	ı	ı	
	/ 李 本で	1次冷却材ポンプ	ヒンジ摺動部	s	Ss	一次	0.16	-	ı	-	0.16	_	-	ı	_
		支持脚	C フ 7 旧 3 0 印		Os	一次+二次	0.38	-	-	-	0.38	-	-	-	_
	重機器サポート スカート溶接部の 加圧器スカート溶接部			s		Ss	-	0.216	0.006	0.222	ı	0.216	0.006	0.222	_
	疲労割れ			ľ		S_d	-	0.216	0.001	0.217	-	0.216	0.001	0.217	
	腐食(全面腐食)	計器用空気圧縮機空気だめ	-	s		Ss	0.25	_	-	-	0.25	_	-	ı	_
	高及(主面高及)	計器用空気乾燥器脱湿塔	_	s		Ss	0.11	-	-	-	0.11	-	-	-	
							0.48	-	-	-	0.48	-	-	-	_
機械設備	被覆管の摩耗	春耗 制御棒クラスタ 被覆管		s		Ss	地震時挿入時間: 1.69秒				_			・炉内構造物の制御棒クラスタ楽内管(案内板)の摩耗と、制御棒被 覆管の摩耗を同時に考慮し評価しているため、PLM(40)では両方 に同じ評価内容を記載していたが、PLM(50)では炉内構造物側の み記載	
	ステンレス鋼使用部	廃液蒸発装置	蒸発器胴板	В		1/2Sd	0.14	_	-	-	0.14	-	-	-	-
	位の応力腐食割れ		加熱器伝熱管	В	ħ	的地震力	0.01	_	-	-	0.01	-	-	-	-
		海水ポンプ	基礎ボルト	s	Ss	引張	0.11	_	-	_	0.11	_	_	_	_
		1000		<u> </u>	- 0	せん断引張	0.07	 -	_	_	0.07	 -			
		燃料取替用水タンク	基礎ボルト	s	Ss	せん断	0.70	-	_		0.70	+-			-
		燃料取替用水タンク	基礎ボルト	s	Ss	引張	0.92	-	_	_	0.92	_	_	_	_
	腐食	(水平2方向考慮)	幸暖小ル ト	<u> </u>	J _S	せん断	0.60	_	-	1	0.60	_	-	_	_
		復水タンク	基礎ボルト	s	Ss	引張	0.56	_	_	_	0.56	-	-	-	-
				Ļ	L .	せん断	0.16	_	-	_	0.16	-	_	_	_
		主蒸気系統配管	配管用基礎ボルト	s	Ss	引張	0.36	-	-	-	0.36	-	_	_	_
電源設備	内面庭食			<u> </u>		せん断	0.00	-	-	_	0.00	-			
電源設備	(流れ加速型腐食)	空気冷却器(ディーゼル機関	伝熟管	s		S _s	0.18	_	_	_	0.18	_	_	_	_