島根原子力発電所第2号機 審査資料						
資料番号	NS2-補-023-03改06					
提出年月日	2023 年 2 月 22 日					

下位クラス施設の波及的影響の検討について

2023年2月

中国電力株式会社

目	次
	~ ~ ~

1. 概要
2. 波及的影響に関する評価方針
2.1 基本方針
2.2 下位クラス施設の抽出方法・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・
2.3 影響評価方法4
2.4 プラント運転状態による評価対象の考え方・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・4
3. 事象検討 ······ 6
 3.1 別記2に記載された事項に基づく事象検討・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・6
 3.2 地震被害事例に基づく事象の検討・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・
3.2.1 被害事例とその要因の調査・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・6
3.2.2 追加考慮すべき事象の検討・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・ 7
3.3 津波, 火災, 溢水による影響評価・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・ 8
3.4 周辺斜面の崩壊による影響評価・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・9
3.5 液状化による影響評価 ・・・・・ 9
4. 上位クラス施設の確認
5. 下位クラス施設の抽出及び影響評価方法・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・ 29
5.1 不等沈下又は相対変位による影響
5.2 接続部における相互影響・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・33
5.3 建物内における損傷, 転倒, 落下等による影響・・・・・・・・・・・・・・・ 41
5.4 屋外における損傷, 転倒, 落下等による影響・・・・・・・・・・・・・・・・ 43
6. 下位クラス施設の検討結果・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・
6.1 不等沈下又は相対変位による影響検討結果・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・45
6.1.1 抽出手順
6.1.2 下位クラス施設の抽出結果・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・ 45
6.1.3 影響検討結果······ 45
6.2 接続部における相互影響検討結果······54
6.2.1 抽出手順
6.2.2 接続部の抽出及び影響評価対象の選定結果・・・・・・・・・・・・・・ 55
6.2.3 影響検討結果······55
6.3 建物内における損傷,転倒,落下等による影響検討結果··········96
6.3.1 抽出手順
6.3.2 下位クラス施設の抽出結果・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・ 96
6.3.3 影響検討結果······ 96
6.4 屋外における損傷, 転倒, 落下等による影響検討結果・・・・・・・・・・・ 135
6.4.1 抽出手順・・・・・・ 135
6.4.2 下位クラス施設の抽出結果・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・135
6.4.3 影響検討結果······ 135

添付資料

添付資料 1-1	波及的影響評価に係る現地調査の実施要領
添付資料 1-2	波及的影響評価に係る現地調査記録
添付資料2	原子力発電所における地震被害事例の要因
添付資料3	周辺斜面の崩壊等による施設への影響について
添付資料4	上位クラス施設に隣接する下位クラス施設の支持地盤について
添付資料 5	設置、撤去又は移設予定施設に対する波及的影響評価手法について
添付資料 6	建物開口部竜巻防護対策設備の波及的影響評価における対応方針について
添付資料7	島根2号機の特徴を踏まえた波及的影響評価について
添付資料 8	下位クラス配管に係る波及的影響評価の考え方について
添付資料9	島根2号機排気筒廻りの波及的影響評価について
添付資料 9 添付資料 10	島根2号機排気筒廻りの波及的影響評価について 小規模建物を含めた上位クラス施設周辺の建物について
添付資料 9 添付資料 10 添付資料 11	島根2号機排気筒廻りの波及的影響評価について 小規模建物を含めた上位クラス施設周辺の建物について 1号機取水槽流路縮小工への下位クラス施設の波及的影響評価について
添付資料 9 添付資料 10 添付資料 11 添付資料 12	島根2号機排気筒廻りの波及的影響評価について 小規模建物を含めた上位クラス施設周辺の建物について 1号機取水槽流路縮小工への下位クラス施設の波及的影響評価について 原子炉補機海水系等の通水機能への下位クラス施設の波及的影響評価につい
添付資料 9 添付資料 10 添付資料 11 添付資料 12	島根2号機排気筒廻りの波及的影響評価について 小規模建物を含めた上位クラス施設周辺の建物について 1号機取水槽流路縮小工への下位クラス施設の波及的影響評価について 原子炉補機海水系等の通水機能への下位クラス施設の波及的影響評価につい て
添付資料 9 添付資料 10 添付資料 11 添付資料 12 添付資料 13	島根2号機排気筒廻りの波及的影響評価について 小規模建物を含めた上位クラス施設周辺の建物について 1号機取水槽流路縮小工への下位クラス施設の波及的影響評価について 原子炉補機海水系等の通水機能への下位クラス施設の波及的影響評価につい て 防波壁への下位クラス施設の波及的影響評価について
 添付資料 9 添付資料 10 添付資料 11 添付資料 12 添付資料 13 添付資料 14 	島根2号機排気筒廻りの波及的影響評価について 小規模建物を含めた上位クラス施設周辺の建物について 1号機取水槽流路縮小工への下位クラス施設の波及的影響評価について 原子炉補機海水系等の通水機能への下位クラス施設の波及的影響評価につい て 防波壁への下位クラス施設の波及的影響評価について 上位クラス電路に対する下位クラス施設からの波及的影響評価について
 添付資料 9 添付資料 10 添付資料 11 添付資料 12 添付資料 13 添付資料 14 添付資料 15 	島根2号機排気筒廻りの波及的影響評価について 小規模建物を含めた上位クラス施設周辺の建物について 1号機取水槽流路縮小工への下位クラス施設の波及的影響評価について 原子炉補機海水系等の通水機能への下位クラス施設の波及的影響評価につい て 防波壁への下位クラス施設の波及的影響評価について 上位クラス電路に対する下位クラス施設からの波及的影響評価について 下位クラス配管の損傷形態の検討について

添付資料 16 下位クラス施設の損傷による機械的荷重等の影響について

参考資料

- 参考資料1 原子炉補機海水系配管放水ラインの信頼性向上について
- 参考資料2 設置変更許可時からの相違点について



: 今回説明する範囲

下位クラス配管に係る波及的影響評価の考え方について

1. 概要

添付資料7においては、タービン建物及び取水槽内に設置している上位クラス施設に対し て、下位クラス施設のうち落下を想定しても影響を及ぼさない程度の大きさ、重量等である小 口径配管は波及的影響を及ぼさないと判断しており、具体的には、上位クラス配管の1/4以下 の口径の下位クラス配管を小口径配管とし、波及的影響を及ぼさない施設とした。ここでは、 下位クラス配管の地震による損傷形態の観点と、下位クラス配管が落下して上位クラス配管に 衝突した場合の影響度合いの観点の両面から、その妥当性を確認する。

なお、下位クラスの小口径配管のうち低エネルギー配管については、内部流体の漏えいに伴 う影響が軽微であることを確認したうえで、波及的影響を及ぼさない施設とする。高エネルギ ー配管については、波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス配管として抽出することと し、内部流体の漏えいによって生じる荷重の影響を、添付資料 16「下位クラス施設の損傷に よる機械的荷重等の影響について」にて説明する。

2. 配管の損傷形態の確認

地震による配管の損傷形態としては、疲労き裂による破損が現実的な損傷形態であり、構造 上の弱部と考えられる曲げ管や T 管には全周破断は生じ難いという知見が得られている。ま た、原子力発電所における地震被災事例においても、B、Cクラス配管がバウンダリ機能を喪 失したという報告は極めて少ないことが確認されている。これを踏まえ、島根2号機のタービ ン建物及び取水槽に敷設している配管について、落下を伴う損傷形態が地震により生じるか確 認するため、入力地震力、配管長さ及び口径等に保守的な条件を設定して配管の解析を実施す る。

2.1 配管の損傷形態に関する既往知見

配管系終局強度試験等の既往研究により,配管は地震によって塑性崩壊することはなく, 地震時の配管の損傷形態は低サイクルラチェット疲労であることが確認されている^{(1),(2)}。 配管系終局強度試験における試験体の損傷状況を図 2.1-1 に示す。配管系の構造上の弱 部である曲げ管や T 管が曲げ変形により生じる疲労き裂は,その応力分布から配管軸方 向のき裂となり,配管周方向のき裂とならないため,配管の全周破断には至らない。

また、原子力発電所近傍で発生した大規模地震によるB、Cクラス機器・配管の地震被 災事例を調査し、「バウンダリ機能」及び「支持機能」に対して損傷レベルを分類した結 果が報告されている⁽³⁾⁽⁴⁾。調査対象とした28プラントの配管の機能低下及び機能喪失レ ベルの損傷事例を表2.1-1に示す。バウンダリ機能に関する機能低下・喪失レベルの損 傷に着目すると、全11件のうち10件が屋外の岩着していない基礎等に設置された配管 で生じている。上位クラスの機器・配管系が設置されている岩着した基礎・建物等におい ては、地震時にバウンダリ機能を喪失した事例はタービン建物内での小口径配管の破断1 件のみであることから, B, Cクラス配管が地震で損傷した事例は極めて少ないといえる。 なお, タービン建物内で確認された小口径配管の損傷事例は, 湿分分離器のドレン配管に 接続されている小口径配管の接続部に生じた相対変位による破断であり, この事例におい ても, ドレン配管との接続部1箇所の破断のみが確認されており, 配管の落下は確認され ていない。以上のことから, 配管の落下に至る損傷は生じ難いことを確認した。



図 2.1-1 配管系終局強度試験における試験体の損傷状況

	設置場所	バウンダリ機能	支持機能
	原子炉建物	0	0
屋内	タービン建物	1	0
	その他建物	0	0
	岩着	0	0
屋外	非岩着 (地上)	4	0
	非岩着(地中)	6	0
	合計	11	0

表2.1-1 機能低下及び機能喪失レベルの損傷事例

2.2 配管の解析による検討

島根2号機のタービン建物及び取水槽の下位クラス配管について地震により落下に至 る損傷が生じるか確認するため,発電用設備規格 設計・建設規格 第 I 編 軽水炉規格 事 例規格「弾塑性応答解析に基づく耐震Sクラス配管の耐震設計に関する代替規定」(JSME S NC-CC-008) に基づき,配管の弾塑性特性を考慮した評価を行う。配管の弾塑性応答解 析評価フローを図2.2-1に示す。なお,本事例規格は,溶接継ぎ手部やフランジ継ぎ手 部を除いた配管の直管(母材部)を評価対象としたものである。

配管の構造上の弱部である曲げ管や T 管は配管軸方向のき裂が発生しうるため,損傷 した場合でも配管の落下に至らない。一方,直管は周方向のき裂が発生しうるため,直管 2か所が周方向に損傷した場合には配管の落下に至る可能性がある。これを踏まえ,評価 部位は薄肉大口径の配管の直管(母材部)とし,支持条件は両端単純支持とする。



図 2.2-1 JSME S NC-CC-008 に基づく配管の弾塑性応答解析評価フロー

(1) 地震力

入力地震力は,評価上厳しい条件を設定する観点から,配管の一次固有周期を加速 度応答スペクトルのピーク周期に一致するよう配管長さを設定し,島根2号機の配管 系設置フロアにおける基準地震動Ssによる床応答のうち加速度応答スペクトルの ピーク値が最大のもの(Ss-D,原子炉建物 EL51.7m,NS 方向,減衰定数 0.5%)の時刻 歴波を用いた。これを2方向(配管直角2方向)同時に入力し,合力として√2倍の 加速度を鉛直方向に作用させることで,水平2方向及び鉛直方向の同時入力の影響を 考慮した条件とした。入力加速度の加速度応答スペクトルを図 2.2-2に,時刻歴波 形を図 2.2-3に示す。



(2) 配管系

評価上厳しくなる薄肉大口径配管であるタービン補機海水系配管を評価対象とする。

配管仕様:口径750(A) 板厚9.5(mm) 材質SM400(A) 内部流体 海水(密度:1.0×10⁻³(g/mm³)) 内圧0.54(MPa) (3) 解析モデル

解析する配管系は、1 スパンを両端単純支持条件でモデル化することとし、配管長 さは、配管系の受ける地震力が最大となるよう図 2.2-2 に示す加速度応答スペクト ルのピーク周期と配管の一次固有周期が一致する配管長さに設定する。評価対象とす る配管系を選定するため、このように配管長さを設定した配管に対し、両端単純支持 条件の梁の公式で、入力地震力に対応した等分布荷重による曲げ応力を算出する。両 端単純支持のモデルを図 2.2-4 に、口径、板厚と曲げ応力の関係を図 2.2-5 に示 す。薄肉大口径の配管ほど発生応力が大きくなる傾向であることから、タービン補機 海水系配管(750A, STD)を評価対象としている。

解析モデルにおいて評価上着目する範囲は弾塑性シェル要素を用い,これに影響を 及ぼさない範囲は弾性梁要素を用いる。また,実機配管を模擬し,内圧による軸方向 の変形に伴う局所的な応力が発生しないようにするため,軸方向の変形を拘束しない 条件として,片端部をピン固定,他端をピンスライド条件とし,シェル要素と梁要素 の結合は,剛体結合とする。解析モデルの概要を図 2.2-6,タービン補機海水系配 管(750A, STD)の物性値を表 2.2-1に示す。なお,タービン補機海水系配管(750A, STD) の応力-ひずみ関係は図 2.2-7に示すバイリニア型とする。









単位:mm





項目	物性值	設定根拠
温度 T (℃)	40	<mark>島根2号機の設計条件</mark>
<mark>弾性限界ひずみεe(%)</mark>	<mark>0. 14</mark>	<mark>1.2Sy/E</mark>
縦弾性係数 E(MPa)	2. 02×10^5	設計・建設規格設計・建設規 格 JSME S NC1- 2005/2007」に基づき設定
ポアソン比v(-)	0.3	<mark>機械工学便覧に基づき設定</mark>
降伏応力(真応力)1.2Sy(MPa)		<mark>降伏応力 1. 2Sy : 事例規格に</mark> 基づき設定
	294	数値:設計・建設規格 JS MESNC1-2005/ 2007」に基づき設定
2 次勾配 E' (MPa) (=E/100)	2. 02×10^{3}	事例規格に基づき設定
内部流体を考慮した質量密度 ρ (g/mm^3)	2.72 \times 10 ⁻²	JIS G 3193 に基づき設定

表 2.2-1 タービン補機海水系配管(750A, STD)の物性値

(4) 解析手法

ABAQUS を用いて有限要素法による幾何学的非線形性(大変形)及び材料非線形性(弾塑性)を考慮した時刻歴応答解析とする。時間刻みを1/1000秒,減衰比は0.5% とし、レイリー減衰を用いる。レイリー減衰の代表振動数は,配管の1次固有振動数 (4.18(Hz))の0.9倍及び20(Hz)とする。

(5) 評価結果

評価に用いる設計疲労曲線を図 2.2-8 に示す。地震の等価繰り返し回数を 150 回 とした最大相当ひずみ振幅の許容値は図 2.2-8 より、5.97×10⁻³となる。地震の等 価繰り返し回数を 150 回とした最大相当ひずみ振幅 (STEP1 評価)と疲労累積係数 (STEP2 評価)の評価結果を表 2.2-2 に示す。保守的な評価条件においても、最大相当 ひずみ振幅の発生値が許容値を下回っており、また疲労累積係数は 9.43×10⁻² であ り、許容値 1 に対して余裕が大きく、疲労き裂は発生しない。なお、評価に用いて いる設計疲労曲線は図 2.2-8 に示すとおりひずみ範囲に対して 2 倍以上の十分な余 裕を有している。

従って,島根2号機のタービン建物及び取水槽の下位クラスの直管(母材部)に は,基準地震動Ssにより周方向の疲労き裂は発生せず,配管が落下することはない。

		発生値	許容値	判定
STEP1	最大相当ひずみ振幅	4. 20×10^{-3}	5. 97×10^{-3}	0
STEP2	疲労累積係数	9. 43×10^{-2}	1	\bigcirc
	総合判定			\bigcirc
(STEP	$1:\bigcirc$ or STEP $2:\bigcirc$)			0

表 2.2-2 疲労評価結果



* 図中の記号は, E:エルボ, T:ティ, R:レデューサ.パーセントで表された数値 は、ラチェットひずみ(残留ひずみ)を示す.

解説図 SEGP-1-1300 既往研究における配管要素の疲労強度

図 2.2-8 設計疲労曲線の保守性*

- 注記*:発電用設備規格 設計・建設規格 第I編 軽水炉規格 事例規格「弾塑性応答解析に 基づく耐震Sクラス配管の耐震設計に関する代替規定」(JSME SNC-CC-008)より
 - (6) まとめ

地震時の配管の損傷形態は低サイクルラチェット疲労であり,配管系の構造上の弱 部である曲げ管やT管に生じる疲労き裂は,その応力分布から配管軸方向のき裂とな り,配管周方向のき裂とならないため,配管の全周破断には至らない。また,直管に 生じる疲労き裂は,配管周方向のき裂となり,配管の全周破断に至る可能性があるが, 島根2号機の基準地震動Ssでは,事例規格に基づく評価をした結果,タービン建物 及び取水槽の下位クラス配管には疲労き裂は発生しないため,配管の破断により落下 する可能性は十分小さい。 3. 下位クラス配管の上位クラス配管への衝突について

下位クラス配管が落下することを仮定し、下位クラス配管が上位クラス配管に衝突した場合の影響度合いを確認する。上位クラス配管に衝突した場合の影響については、衝突する下位クラス配管の口径によって影響の程度が異なると考えられることから、ここでは下位クラス配管のうち小口径配管(上位クラス配管の1/4以下の口径)について、上位クラス配管に衝突した場合の影響を衝突評価により確認する。

3.1 評価方針

下位クラス配管の衝突評価に係る評価フローを図 3.1-1 に示す。

下位クラス配管のうち大口径配管(上位クラス配管の 1/4 を超える口径)は、波及的影響を及ぼすおそれがあるものとして抽出の対象とすることから、下位クラス配管のうち小 口径配管(上位クラス配管の 1/4 以下の口径)が、上位クラス配管に衝突した場合の影響 を衝突評価により確認する。

衝突評価においては、衝突部の局所的な影響の観点と衝突による配管全体に与える影響 の観点の両面について考慮することとし、以下の評価を実施する。

・上位クラス配管の貫通有無(衝突部の局所的な影響の観点)

・上位クラス配管に対する衝突荷重の影響(配管全体に与える影響の観点)

以上の検討に基づき,上位クラス配管に波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス配 管の抽出対象を検討する。



図 3.1-1 下位クラス配管の衝突評価に係る評価フロー

3.2 上位クラス配管と下位クラス配管の位置関係及び諸元

取水槽及びタービン建物内の上位クラス配管に対して,現地調査により抽出された直上 にある下位クラス配管を表 3.2-1 に示す。なお、衝突評価においては、直上にある下位 クラス配管のうち上位クラス配管口径の 1/4 以下のものについて、上位クラス配管に衝 突した場合の影響を確認する。

					古上になる	下位力;	ラフ配谷	ちのらた	
NT	机墨床面	上位クラス配管			旦工にのQ下位クラス配官のりら 上位クラス配管口径の1/4以下のもの				
NO	<u> </u>	系統	口径	肉厚	系統	口径	肉厚	初期高さ	
1	田水神	循環	2600		タービン補	004			
1	山又/八个曾	水系	ID	21	機冷却系	80A	5.5	0.5	
2	取水槽				タービン補 機冷却系	80A	5.5	2.0	
3	タービン建物 B1F				A-循環水系	100A	6.0	1.5	
4	タービン建物 B1F				B-循環水系	100A	6.0	3.0	
5	タービン建物 B1F				消火系	150A	7.1	0.5	
6	タービン建物 B1F	百之后			タービン補 機冷却系	80A	5.5	4.3	
7	タービン建物 B1F	原于炉 補機	700A	9.5	給水系	40A	3.7	1.5	
8	タービン建物 B1F	海水系			液体廃棄物 処理系	80A	5.5	1.3	
9	タービン建物 B1F				床ドレン系	80A	5.5	1.5	
10	タービン建物 B1F				気体廃棄物 処理系	50A	3.9	1.1	
11	タービン建物 B1F				消火系	50A	3.9	2.0	
12	タービン建物 B1F				機器ドレン 系	80A	5.5	1.5	
13	タービン建物 B1F	高圧炉 心スプ			気体廃棄物 処理系	50A	3.9	0.5	
14	タービン建物 B1F	レイ 補 却 系	250A	9.3	消火系	50A	3.9	1.0	
15	タービン建物 B1F				消火系	100A	6.0	2.0	
16	タービン建物 1F				真空掃除系	100A	4.5	1.5	
17	タービン建物 B1F				液体廃棄物 処理系	80A	5.5	1.0	
18	タービン建物 B1F タービン建物 1F				床ドレン系	80A	5.5	5.0	
19	タービン建物 B1F	非常用 ガス	400A	9.5	気体廃棄物 処理系	50A	3.9	1.2	
20	タービン建物 B1F タービン建物 1F	処理系			機器ドレン 系	80A	5.5	5.0	
21	タービン建物 1F				計装用圧縮 空気系	50A	3.9	0.6	
22	タービン建物 1F				タービン油処理系	80A	5.5	0.7	
23	タービン建物 1F				消火系	80A	5.5	0.5	

表 3.2-1 上位クラス配管と下位クラス配管の位置関係及び諸元

3.3 上位クラス配管の貫通有無に対する検討

(1) 評価方法

下位クラス配管が落下し、上位クラス配管に衝突した場合の上位クラス配管の貫通 厚さを評価する方法として、BRL 式を用いた評価を実施する。BRL 式は「タービンミ サイル評価について(昭和52年7月20日 原子炉安全専門審査会)」の中で、鋼板 に対する貫通厚さの算出式として用いられており, 竜巻影響評価における飛来物の鋼板に対する貫通厚さの算出式としても実績がある。BRL 式により, 下位クラス配管の 衝突方向, 落下高さ及び配管長さに保守性を有した評価を実施し, 下位クラス配管の 落下により上位クラス配管に貫通が生じないことを確認する。

【BRL式】(鋼板に対する貫通厚さT):

 $T^{3/2} = \frac{0.5MV^2}{1.4396 \times 10^9 K^2 D^{3/2}}$

T:鋼板貫通厚さ(m)
M:ミサイル質量(kg)
V:ミサイル速度(m/s)
D:ミサイル直径(m)
K:鋼板の材質に関する係数(≒1)

- 出典: ISES7607-3「軽水炉構造機器の衝撃荷重に関する調査 その3 ミサイ ルの衝突による構造壁の損傷に関する評価式の比較検討」(高温構造安全 技術研究組合)
 - (2) 評価条件

貫通評価は、衝突する側の断面積が小さいほど保守的な評価となるため、下位クラス配管の衝突方向は配管軸方向とする。また、下位クラス配管の落下時の高さは図 3.3-1(a)のとおり保守的に配管2箇所の同時破損を想定することとし、上位クラ ス配管からの初期高さHから下位クラス配管の長さxの半分x/2を引いた(H-x/2)を 設定することとする。この場合、BRL式中のミサイル重量Mとミサイル速度Vは以下 のように書き換えられる。

 $M = \rho x$

ρ:配管の単位長さあたりの重量(kg/m)

$$V = \sqrt{2g\left(H - \frac{x}{2}\right)}$$

よって, BRL 式は以下のとおり, 配管長さ x の 2 次関数となり, x=H で鋼板貫通厚 さ T が最大となる。

$$T^{\frac{3}{2}} = \frac{\rho g \left(Hx - \frac{x^2}{2}\right)}{1.4396 \times 10^9 K^2 D^{\frac{3}{2}}}$$

以上より、下位クラス配管の長さは鋼板貫通厚さ T が最大となるように x=H と設

定し、落下時の高さは(H-x/2)=H/2を設定し、貫通厚さを算出する。



図 3.3-1 配管破損形態の想定と落下高さの設定

(3) 評価対象及び評価結果

評価対象配管は、表 3.2-1 に示す上位クラス配管と下位クラス配管の組み合わせ とする。評価対象配管及び評価結果を表 3.3-1 に示す。表 3.3-1 より、下位クラス 配管の落下による貫通厚さ t₁ は上位クラス配管の公称厚さ t から計算上必要な厚さ tr を差し引いた値を下回っており、上位クラス配管の安全機能に影響を及ぼさない ことが確認された。

なお、表 3.3-1の No.4の組合せについて、現実的に 1 箇所ずつ(非同時)の破損 を想定した場合(図 3.3-1の(b))と、今回評価で想定した 2 箇所同時破損を想定し た場合(図 3.3-1の(a))を比較すると、2 箇所同時破損を想定した場合の方が落 下高さが大きくなる。2 箇所同時破損を想定した場合と 1 箇所ずつ(非同時)の破損 を想定した場合の任意の配管長さにおける貫通厚さ t_1 を図 3.3-2 に示す。2 箇所同 時破損を想定した場合の貫通厚さ t_1 の最大値は、1 箇所ずつ(非同時)の破損を想定 した場合の貫通厚さ t_1 の最大値の約 1.5 倍となり、今回の評価は保守性を有するこ とが分かる。

	上位クラス配管				下位クラス配管																
No	口径	系統	公称 厚さ t [mm]	計算上 必要な fr [mm]	厚さ 余裕 t-tr [mm]	系統	口径	公称 厚さ [mm]	配管 長 [mm]	質量*1 [kg]	落下時 の高さ [m]	衝突 速度*2 [m/s]	ミサイル 直径* ³ [mm]	貫通 厚さ t ₁ [mm]	評価 (t-tr>t1: OK)						
1	2600 ID	循環 水系	21	6.82	14.18	タービン補 機冷却系	80A	5.5	0.5	5.65	0.25	2.22	42	0.11	OK						
2						タービン補 機冷却系	80A	5.5	2.0	22.6	1.00	4.43	42	0.67	ОК						
3						A-循環水系	100A	6.0	1.5	24.0	0.75	3.84	50	0.49	OK						
4						B−循環水系	100A	6.0	3.0	48.1	1.50	5.43	50	1.22	OK						
5						消火系	150A	7.1	0.5	13.8	0.25	2.22	67	0.13	OK						
6		丙フに				タービン補 機冷却系	80A	5.5	4.3	48.6	2.15	6.50	42	1.86	OK						
7	700 4	原于炉 補機	9.5	4.96	4.54	給水系	40A	3.7	1.5	6.2	0.75	3.84	25	0.39	OK						
8	Л	海水系				液体廃棄物 処理系	80A	5.5	1.3	14.7	0.65	3.57	42	0.38	OK						
9						床ドレン系	80A	5.5	1.5	17.0	0.75	3.84	42	0.46	OK						
10						気体廃棄物 処理系	50A	3.9	1.1	6.0	0.55	3.29	29	0.27	OK						
11										消火系	50A	3.9	2.0	10.9	1.00	4.43	29	0.60	OK		
12												機器ドレン 系	80A	5.5	1.5	17.0	0.75	3.84	42	0.46	OK
13	2504	高圧 炉心	93	3 80	5 50	気体廃棄物 処理系	50A	3.9	0.5	2.8	0.25	2.22	29	0.10	ОК						
14	2004	スプレ イ系	5.5	5.00	0.00	消火系	50A	3.9	1.0	5.5	0.5	3.14	29	0.24	ОК						
15						消火系	100A	6.0	2.0	32.1	1.00	4.43	50	0.72	OK						
16	_					真空掃除系	100A	4.5	1.5	18.3	0.75	3.84	44	0.47	OK						
17												液体廃棄物 処理系	80A	5.5	1.0	11.3	0.5	3.14	42	0.27	ОК
18						床ドレン系	80A	5.5	5.0	56.5	2.5	7.00	42	2.28	OK						
19	400 A	非常用 ガス 9.5 0.	0.60	8.9	気体廃棄物 処理系	50A	3.9	1.2	6.6	0.6	3.43	29	0.31	ОК							
20		処理系	Ŕ			機器ドレン 系	80A	5.5	5.0	56.5	2.5	7.00	42	2.28	ОК						
21										計装用圧縮 空気系	50A	3.9	0.6	3.3	0.3	2.43	29	0.12	ОК		
22						タービン油 処理系	80A	5.5	0.7	8.0	0.35	2.62	42	0.17	ОК						
23						消火系	80A	5.5	0.5	5.7	0.25	2.22	42	0.11	OK						

表 3.3-1 BRL 式による貫通評価結果

注記*1:配管長さより算出

*2:落下時の高さより算出

*3:下位クラス配管の断面積と等しい断面積を持つ円の直径



(表 3.3-1 No.4の組合せの例)

3.4 上位クラス配管に対する衝突荷重の影響検討

下位クラス配管が落下し、上位クラス配管に衝突した場合に上位クラス配管に過大な衝 突荷重が生じないことを衝突角度、初期高さ及び配管長さに保守性を有した数値解析によ り確認する。解析手法としては、配管が破損に至るまでの挙動を現実的に評価するため、 材料の弾塑性特性を考慮した時刻歴解析を実施する。算出された衝突荷重から上位クラス 配管に生じる曲げ応力を算出し、地震により発生する応力と組み合わせて評価することで、 上位クラス配管への影響を確認する。

(1) 評価対象配管

衝突荷重の影響検討については、衝突荷重が大きいと想定される代表ケースを設定 して実施する。評価対象配管としては、上位クラス配管と下位クラス配管の口径差が 小さい方が、上位クラス配管への衝突荷重による影響が大きいと考えられるため、ロ 径比が 4:1 となる非常用ガス処理系配管(400A)と消火系配管(100A)の組み合わせを 代表ケースとする。衝突荷重は、衝突側の質量や衝突速度の他に衝突側及び被衝突側 の変形(によるエネルギー吸収)量に影響を受けるパラメータである。今回の条件(上 位クラス配管と下位クラス配管の口径費が4:1)では、被衝突側(上位クラス配管) の剛性が衝突側(下位クラス配管)に比べて十分に高く、被衝突側に変形が生じない と考えられる。よって、衝突側(下位クラス配管)の質量や衝突速度による影響が支 配的であり、上位クラス配管の長さの影響は軽微と考えられるが、実機配管の支持間 隔(約3~12m)を概ね包絡する10mとする。下位クラス配管の長さは、2.2の事例 規格に基づく評価では、溶接部は対象外になっていることから、実機配管の周方向溶 接継ぎ手部の間隔及びフランジ部の間隔を概ね包絡する10mとする。当該箇所の消火 系配管のフランジ部の間隔は約4mであり、約2.5倍の配管長さを設定している。ま た,下位クラス配管の初期高さは,現地調査で確認された下位クラス配管の初期高さ 1.2mを切り上げた 2m とする。

上位クラス配管に作用する曲げ応力を保守的に算出するため、下位クラス配管と上 位クラス配管は、それぞれの重心位置で直交するように衝突すると想定する。なお、 実機配管には曲げ管も含まれているが、衝突荷重の観点では、上位クラス配管と下位 クラス配管が重心位置同士で衝突した場合が、上位クラス配管に最も大きな衝突荷重 が作用するため、重心位置同士を衝突させやすくする観点から、直管同士が衝突する ことを想定する。

上位クラス配管と下位クラス配管の位置関係を図 3.4-1 に, 衝突解析における評価 対象配管を表 3.4-1 に示す。



図 3.4-1 上位クラス配管と下位クラス配管の位置関係の概要

亚在社在司站	灭法	口徑	₩₩	厚さ	配管長さ	初期高さ	内部	質量
計個对象配官	术配	口住	11頁	[mm]	[m]	[m]	流体	[kg]
上位クラス配管	非常用ガス	4004	STPT	0.5	10	_	無* ¹	
	処理系	400A	410	9.0				
直上にある	巡小玄	1004	STPT	6.0	10	2.0	4111. * 2	161
下位クラス配管	伯八术	100A	410	0.0	10	2.0	兼	101

表 3.4-1 衝突解析における評価対象配管

注記*1:液体を内包していないため、「無」を設定

*2:配管が破損することにより内部流体が流出することから「無」を設定

(2) 解析条件

a. 解析モデル

上位クラス配管及び下位クラス配管は、いずれもシェル要素によりモデル化する。 解析モデルの概要を図 3.4-2 に、評価対象配管の材料物性値を表 3.4-2 に示す。 下位クラス配管については、表 3.4-1 の通り、長さ 10m の配管が初期高さ 2m の位 置から自由落下するとして設定する。上位クラス配管は、曲げ応力を保守的に算出 するため、両端単純支持とする。



図 3.4-2 解析モデルの概要

評価対象	₩₩	降伏応力	縦弾性係数	引張強さ	破断ひずみ	2 次勾配	
配管	竹貝	σ у о (MPa)	E (MPa)	σто(MPa)	ε'(-)	E'(MPa)	
上位クラス	STPT	0.0.1	2.00×10^{5}	407	0 17	1049	
配管	410	231	2.00×10	407	0.17	1042	
下位クラス	STPT	0.0.1	9.00×10^{5}	407	0 17	1049	
配管	410	231	$2.00 \times 10^{\circ}$	407	0.17	1042	

表 3.4-2 評価対象配管の材料物性値

b. 材料の非線形特性

(a) 材料の応力一ひずみの関係

材料の応力-ひずみ関係はバイリニア型とし,降伏後の2次勾配は,表3.4-2に示す値とする。2次勾配E'は,引張強さと降伏応力の差を破断ひずみで除して算出した(図3.4-3参照)。



図 3.4-3 2 次勾配E'算出イメージ

(b) ひずみ速度効果

本解析は、衝撃問題で変形速度が大きいため、ひずみ速度効果を考慮すること とし、以下に示す日本溶接協会の推定式(以下「WES 式」という。)から得られる 動的増大効果を線形補間し設定する。

想定するひずみ速度 ϵ を上位クラス配管の衝突速度相当のひずみ速度(=10¹) とした場合, $\sigma_{\rm Y}$ =392MPa, $\sigma_{\rm T}$ =489MPa となる。

$$\sigma Y = \sigma Y_0(T_0) \cdot \exp\left\{8 \times 10^{-4} \cdot T_0 \cdot \left(\frac{\sigma Y_0(T_0)}{E}\right)^{-1.5} \cdot \frac{1}{T \cdot \ln\left(10^8/\epsilon\right)} - \frac{1}{T_0 \cdot \ln\left(10^8/\epsilon\right)}\right\}$$
$$\sigma T = \sigma T_0(T_0) \cdot \exp\left\{8 \times 10^{-4} \cdot T_0 \cdot \left(\frac{\sigma T_0(T_0)}{E}\right)^{-1.5} \cdot \frac{1}{T \cdot \ln\left(10^9/\epsilon\right)} - \frac{1}{T_0 \cdot \ln\left(10^9/\epsilon\right)}\right\}$$

σY0:基準ひずみ速度時の降伏応力(MPa)

σт:想定するひずみ速度時の引張強さ(MPa)

- **σ** то: 基準ひずみ速度時の引張強さ(MPa)
- T:想定するひずみ速度時の温度(℃)
- То:基準ひずみ速度時の温度(℃)
- E:縦弾性係数(MPa)
- · ε: 想定するひずみ速度(-)
- ¿0:基準ひずみ速度(-)
- (c) 破断ひずみ

破断ひずみは、JISに規定されている伸びの下限値を基に設定する。また、「Methodology for Performing Aircraft Impact Assessments for New Plant Designs (Nuclear Energy Institute 2011 Rev8(NEI 07-13))」において TF (多軸性係数)を2.0とすることが推奨されていることを踏まえ、安全余裕として2軸引張状態でTF=2.0を考慮する。TFについては、上位クラス 配管のみ考慮する。上位クラス配管の破断ひずみを表 3.4-3 に示す。

表 3.4-3 上位クラス配管の破断ひずみ

種別	材質	JIS規格値	ΤF	破断ひずみ				
上位クラス配管	STPT410	0.17	2.0	0.085				

(3) 解析手法

汎用有限要素法構造解析プログラム「Virtual Performance Solution」を用いて有限要素法により評価を実施する。

(4) 解析結果

衝突解析により算出した下位クラス配管と上位クラス配管の接触箇所における衝 突荷重の時刻歴を図 3.4-4 に示す。なお、図 3.4-5 に示すとおり下位クラス配管 が上位クラス配管に対して平行な状態となる衝突角度 0°において衝突荷重は最大 となるため、衝突角度は 0°に設定している。

衝突荷重の最大値が、衝突位置に集中荷重として負荷した際の発生応力を算出した。発生応力の算出は、図 3.4-6 に示す両端単純支持条件の梁の公式を用いて実施した。曲げモーメント算出時には、上位クラス配管の長さが長いほど安全側の設定となるため、実機配管の支持間隔の最大値である 12m を設定した。衝突荷重による 応力、自重・内圧による応力、地震(Ss)による応力及びこれらを組み合わせた応力を表 3.4-3 に示す。なお、衝突荷重による応力及び地震(Ss)による応力の組み合わせにあたっては、それらの最大値の非同時性を考慮して SRSS 法を用いた。 また、地震による応力は、当該上位クラス配管における最大発生応力を保守的に用いた。表 3.4-1より、下位クラス配管の衝突荷重による応力以下であり、上位クラス配管の許容応力以下であり、上位クラス配管の安全機能に影響を及ぼさないことが確認された。

参考として、衝突解析により算出した上位クラス配管の内径の時刻歴を図 3.4-7 に示す。下位クラス配管の衝突により、上位クラス配管に変形は生じていないこと から、衝突解析の結果からも、上位クラス配管の安全機能に影響を及ぼさないこと が確認された。



図 3.4-4 衝突荷重の時刻歴



図 3.4-5 衝突角度と衝突荷重の関係



図 3.4-6 応力算出モデル



図 3.4-7 上位クラス配管の内径の時刻歴

表 3.4-4	上位クフス面	皆の応力評価	1(一次応力)	
		白垂 由		+====+.

[MPa]

上位クラス 配管口径	下位クラス 配管口径	衝突荷重に よる応力	自重・内 圧による 応力	地震による 応力	左記を 組み合わせた 応力	許容 応力 (Ds)		
400A	100A	176	2	<mark>124</mark>	<mark>218*</mark>	363		

添 8-22

- 4. 内部流体の漏えいに伴う影響の確認
- 4.1 低エネルギー配管の内部流体の漏えいに伴う影響の確認
 「2.2 配管の解析による検討」にて示したとおり、地震による配管の疲労き裂は発生しないことを確認したが、配管に貫通クラック*1を仮定した評価においても低エネルギー

配管については内部流体の漏えいに伴う影響は軽微であることを確認する。

注記*1:貫通クラックの面積は「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド(原子力 規制委員会,平成26年8月6日改訂)」(以下「溢水ガイド」という。)を 参考に1/2D(配管内径)×1/2t(配管肉厚)として算定する。

(1) 評価方法

貫通クラックの面積 A_eは溢水ガイドを参考に 1/2D(配管内径)×1/2t(配管肉厚)と して算定し,貫通クラックによるジェット荷重 F_jは「Design Basis for Protection of Light Water Nuclear Power Plants Against the Effects of Postulated Pipe Rupture ANSI/ANS-58. 2-1988」を参考に下記の通り算定する。

 $F_{\text{j}} = DLF \times C_{T} \times P_{0} \times A_{e}$

DLF:ダイナミックロードファクタ*2

C_T: 定常スラスト係数*2

P₀:最高使用圧力

A_e:貫通クラックの面積

注記*2:「Design Basis for Protection of Light Water Nuclear Power Plants Against the Effects of Postulated Pipe Rupture ANSI/ANS-58.2-1988」より

(2) 評価結果

表 3.2-1 に示す上位クラス配管の 1/4 以下の口径の下位クラス配管のうち, 口径及 び圧力が最大である消火系配管(150A)を評価対象とした。貫通クラックによるジェッ ト荷重 F_jの計算諸元及び計算結果を表 4.1-1 に示す。貫通クラックによるジェット荷 重 F_jを集中荷重として単純支持条件の梁(図 4.1-1 (a))の公式で算出した応力は約 21MPa であり,自重(図 4.1-1 (b))による応力約 42MPa の半分程度である(表 4.1-2 参照)。なお,支持間隔は口径 150A の配管の支持間隔を包絡する 10m とする。このこ とから,貫通クラックによるジェット荷重 F_jに伴う応力は十分に小さく,低エネルギー 配管については内部流体の漏えいに伴う影響は軽微であることを確認した。

表 4.1-1 貫通クラックによるジェット荷重の

計算諸元及び計算結果(消火系配管)

記号	記号の説明	単位	数値
DLF	ダイナミックロードファクタ	—	2.0
CT	定常スラスト係数		2.0
Po	最高使用圧力	MPa	1.02
D	配管内径	mm	151
t	配管肉厚	mm	7.1
Ae	貫通クラックの面積	mm^2	269
Fj	貫通クラックによるジェット荷重	kN	1.1





自重(等分布荷重)

(a)ジェット荷重による応力の算出(b)自動図 4.1-1 応力の影響検討モデル

(b) 自重による応力の算出

表 4.1-2 応力評価結果

記号	記号 記号の説明		数値
σ _j	貫通クラックによるジェット荷重に 伴う応力	MPa	21
σ _g	自重による応力	MPa	42

4.2 高エネルギー配管の損傷形態の確認及び対応方針

表2.1-1に示すとおり、原子力発電所の地震被災事例において、高エネルギー配管を 含めたB、Cクラス配管に関して落下に至る損傷は確認されていないが、高エネルギー 配管については、波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設として抽出すること とし、内部流体の漏えいによって生じる荷重の影響は、添付資料16「下位クラス施設の 損傷による機械的荷重等の影響について」にて説明する。 5. まとめ

下位クラス配管が地震により損傷した場合の上位クラス配管への影響について,下位クラス配管の損傷形態の観点と下位クラス配管が落下して上位クラス配管に衝突した場合の影響度合いの観点の両面から検討を行った。

地震による配管の損傷形態としては,既往の知見より,配管の落下に至る全周破断は生じ 難いことを確認した。また,過去の被災事例より,岩着した基礎・建物に設置した配管につ いては,地震時の慣性力による配管のバウンダリ機能に係る損傷はなく,地震時の相対変位 による小口径配管の破断1件のみであることを確認した。さらに島根2号機の配管を想定 して保守的な条件を設定した事例規格に基づく評価においても,タービン建物及び取水槽の 下位クラス配管には疲労き裂は発生しないため,配管の破断により落下する可能性は十分小 さい。

下位クラス配管が落下して上位クラス配管に衝突した場合の影響の観点では、小口径配管 (上位クラス配管の 1/4 以下の口径)が上位クラス配管に衝突した場合の影響は軽微である ことを貫通力及び衝突荷重に対する検討により確認した。

内部流体の漏えいに伴う影響の観点では、低エネルギー配管については内部流体の漏えい に伴う影響は軽微であることを確認した。

これらの確認結果に基づき、下位クラス配管のうち低エネルギー配管であり、かつ小口径 (上位クラス配管の1/4以下の口径)の配管については、落下に至る損傷形態が起こり難く、 仮に下位クラス配管が落下して上位クラス配管に衝突したとしても影響は軽微であるため、 上位クラス配管に波及的影響を及ぼすおそれはない。なお、下位クラス配管のうち高エネル ギー配管は、波及的影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設として抽出することとし、内 部流体の漏えいによって生じる荷重の影響を、添付資料 16「下位クラス施設の損傷による 機械的荷重等の影響について」にて説明する。また、下位クラス配管のうち大口径配管(上 位クラス配管の1/4を超える口径)は、衝突による上位クラス配管への影響が大きいと想定 されることから、波及的影響を及ぼすおそれがあるものとして抽出の対象とする。以上の考 え方を表 5-1 及び図 5-1 に示す。

表 5-1 小口径(上位クラス配管の 1/4 以下)の下位クラス配管

に係る確認結果及び対応方針

	確認項目	確認結果
配管の損傷形態の確認	知見・被災事例の収集によ る確認	 ・配管系終局強度試験において確認された配管の損傷 形態は、構造上弱部である曲げ管やT管の応力集中 部に生じた配管軸方向の疲労き裂であり、配管の全 周破断は生じ難いことを確認した。 ・原子力発電所の地震被災事例においても、配管の落 下は確認されておらず、配管の落下に至る損傷は生 じ難いことを確認した。 ・保守的な条件を考慮した該価においても、直管(丹)
認	時刻歴応答解析による 確認	材部)に疲労き裂は発生せず,配管が地震により破 断して落下する可能性は十分小さい。
衝突によ	貫通の観点での確認	 ・保守的な条件を考慮した計算においても、下位クラス配管の落下による貫通厚さは、上位クラス配管の公称厚さから計算上必要な厚さを差し引いた値を下回っており、上位クラス配管の安全機能に影響を及ぼさない。
る影響の確認	衝突荷重の観点での 確認	・保守的な条件を考慮した評価においても、下位クラ ス配管の落下による衝突荷重による応力、自重・内 圧による応力、地震(Ss)による応力及びこれらを 組み合わせた応力は、上位クラス配管の許容応力以 下であり、上位クラス配管の安全機能に影響を及ぼ さない。
内部流体	低エネルギー配管の内部流 体の漏えいに伴う影響の 確認	・配管に貫通クラックを仮定した評価においても低エ ネルギー配管については内部流体の漏えいに伴う影 響は軽微であり、上位クラス配管の安全機能に影響 を及ぼさない。
の漏えいに伴う影響の確認	高エネルギー配管の損傷形 態の確認及び対応方針	・原子力発電所の地震被災事例において,高エネルギ ー配管を含めたB,Cクラス配管に関して落下に至 る損傷は確認されていないが,高エネルギー配管に ついては,波及的影響を及ぼすおそれのある下位ク ラス施設として抽出することとし,内部流体の漏え いによって生じる荷重の影響を,添付資料16「下 位クラス施設の損傷による機械的荷重等の影響につ いて」にて説明する。

	・下位クラス配管のうち低エネルギー配管であり、か
	つ小口径(上位クラス配管の 1/4 以下の口径)の配管
	については、落下に至る損傷形態が起こり難く、仮
	に下位クラス配管が落下して上位クラス配管に衝突
	したとしても影響は軽微であるため、上位クラス配
	管に波及的影響を及ぼすおそれはない。
	・下位クラス配管のうち高エネルギー配管は、波及的
	影響を及ぼすおそれのある下位クラス施設として抽
まとめ	出することとし、内部流体の漏えいによって生じる
	荷重の影響を,添付資料 16「下位クラス施設の損
	傷による機械的荷重等の影響について」にて説明す
	る。
	・下位クラス配管のうち大口径配管(上位クラス配管
	の 1/4 を超える口径)は,衝突による上位クラス配
	管への影響が大きいと想定されることから、波及的
	影響を及ぼすおそれがあるものとして抽出の対象と
	する。



図 5-1 上位クラス配管に波及的影響を及ぼすおそれのある

下位クラス配管の抽出フロー

参考文献

- (1) 社団法人 日本電気協会 原子力規格委員会:原子力発電所耐震設計技術規程 JEAC4601-2008
- (2) 独立行政法人 原子力安全基盤機構(平成16年6月):平成15年度原子力発電施設耐震 信頼性実証に関する報告書 配管径終局強度
- (3) 森田良・稲田文夫・大鳥靖樹・南保光秀・楢舘宏司・山口修平・竹内正孝・山口達也・沼田健・宮道秀樹・細谷照繁・木村勇介・雨宮満彦・田口豊信・福士直己・山口敦嗣・小島信之(2013):原子力発電所の被災事例に基づく低耐震クラス機器の耐震信頼性に関する研究,日本機械学会,№13-18, Dynamics and Design Conference 論文集 203
- (4) Morita. R. (2014) : Statistical Analysis of Seismic Effects for Low Aseismic Class Equipment based on Actual Damage Case in NPPs, IAEA/ISSC Meeting on Selected Topics in Seismic Safety
- (5) 日本機械学会:発電用設備規格 設計・建設規格 第 I 編 軽水炉規格 事例規格「弾塑性応 答解析に基づく耐震 S クラス配管の耐震設計に関する代替規定」 (JSME S NC-CC-008)
- (6) 高温構造安全技術研究組合: ISES7607-3「軽水炉構造機器の衝撃荷重に関する調査 その3 ミサイルの衝突による構造壁の損傷に関する評価式の比較検討」
- (7) Methodology for Performing Aircraft Impact Assessments for New Plant Designs, Nuclear Energy Institute 2011 Rev8
- (8) 原子力規制委員会(平成26年8月6日改訂):原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド
- (9) ANSI/ANS-58.2-1988: Design Basis for Protection of Light Water Nuclear Power Plants Against the Effects of Postulated Pipe Rupture

別紙

日本機械学会 事例規格

「弾塑性応答解析に基づく耐震 S クラス配管の耐震設計に関する代替規定」について

1. 概要

日本機械学会 事例規格「弾塑性応答解析に基づく耐震 S クラス配管の耐震設計に関する代 替規定」(以下「JSME 事例規格」という。)は、配管系の弾塑性挙動を考慮した合理的な耐震安 全性評価手法の整備を目的に、日本機械学会の発電用設備規格委員会原子力専門委員会傘下の タスクで作成された。JSME 事例規格に基づく炭素鋼配管の評価フローの例を図1に示す。

本資料は,JSME 事例規格策定のためのタスク活動で実施された既往配管試験⁽¹⁾を対象とした解析結果と、そこから規格に反映された知見の概要をまとめたものである^{(2)~(6)}。2 章でタスク活動で実施された解析結果、3 章で規格に反映された知見を説明する。



※3.3参照

図1 炭素鋼配管の弾塑性応答評価フローの例

2. 既往試験を対象とした解析

JSME 事例規格策定のためのタスク活動では、既往試験を対象とするベンチマーク解析、及 びパラメトリック解析が実施された。以降では、既往試験、及びそれを対象とした解析結果の 概要を説明する。

2.1 解析対象の既往試験^{(1)~(3)}

解析対象の既往試験では,配管要素,及び配管系試験が実施された。各試験の概要を表1に 纏める。

項目		配管要素	配管系			
	進合声書	炭素鋼エルボ	3 つのエルボから構成される炭素			
	構成要素	(図2(1)参照)	鋼配管系(図2(2)参照)			
	⇒聆士汁	マルギ西内の塾的曲げ社殿	振動台によるランダム波の1方向			
	武 厥力	エルが面内の時の面の説練	加振試験			

表1 解析対象の配管要素,及び配管系試験条件



(1) 配管要素試験体

Shaking table

(Unit: mm)



(2) 配管系試験体

図2 解析対象の試験体(1)~(3)

2.2 解析結果(2)~(5)

既往試験を対象に,複数のグループによるベンチマーク解析,及び材料特性のパラメトリック解析が実施された。以降ではベンチマーク解析,パラメトリック解析について説明する。

(1) ベンチマーク解析結果

ベンチマーク解析では、複数のグループによる試験再現解析が実施された。図3に、解析結 果の例を示す。

以降に主な内容をまとめる。なお、ベンチマーク解析における二直線近似などの材料特性の ばらつきについては、JSME 事例規格で材料特性を規定することで低減されている。

- ・ 各グループによる解析では、材料特性の近似及び硬化則として、主に二直線近似の移動硬 化則が選択された。ただし、各グループの二直線近似の降伏応力、二次勾配の設定条件は ばらついていた。
- ・ 各グループの解析結果はばらついたが,二直線近似の材料特性を用いたグループの解析結 果(図3中のグループA, E, G, I, N)は試験結果に対して保守的な傾向となった。



Fig.4 Range and RMS values of hoop strain at Elbow1 (S043H) (BA #02)

図3 ベンチマーク解析結果の例(3)

添 8-32

(2) パラメトリック解析結果

パラメトリック解析では、ベンチマーク解析の参加グループのうちの有志 4 グループにより、ベンチマーク解析で用いた解析モデルで、材料特性を変える解析が実施された。表 2 に、 パラメトリック解析における材料特性条件を示す。パラメトリック解析結果と試験結果の比率 を表 3 に示す。

以降に主な内容をまとめる。

- ・ 降伏応力を 1.2Sy とした材料特性による解析結果(表 3 の条件 PA#01-1 の結果)は, 試験 結果に対して保守的になった。
- 材料特性のうち降伏応力の感度が高く、荷重変位関係などに影響が現れた。一方、二次勾 配の感度は低く、荷重変位関係などにほとんど影響は現れなかった。
- ・ なおソリッド要素を用いたグループの評価結果(表3のグループW_solid)が試験結果を 過小評価しているが、この要因はメッシュ分割によるものであることが確認されている。

表2 パラメトリック解析における二直線近似(降伏応力,二次勾配)の条件⁽³⁾

Analysis ID	Yield stress	Work hardening modulus	Input disp.	Remarks
PA#01-1	1.2 Sy	<i>E</i> /100	$\pm 30 \mathrm{mm}$	Based on the analytical guideline (7)
PA#01-2	1.2 Sy	<i>E</i> /100	$\pm 70 \mathrm{mm}$	Based on the analytical guideline $^{(7)}$
PA#02-1	1.0 Sy	<i>E</i> /100	$\pm 30 \mathrm{mm}$	
PA#02-2	1.5 Sy	<i>E</i> /100	$\pm 30 \mathrm{mm}$	
PA#03-1	1.2 Sy	<i>E</i> /30	$\pm 30 \mathrm{mm}$	
PA#03-2	1.2 S _y	<i>E</i> /300	$\pm 30 \mathrm{mm}$	
PA #04	1.2 S _y	<i>E</i> /100	$\pm 30 \mathrm{mm}$	Coarse element breakdown

Table 4 Analysis conditions in the parametric analysis on the pipe element

 $S_y = 245 \text{N/mm}^2$, $E = 203,000 \text{N/mm}^2$

注:ケース PA#01-1,01-2 は JSME 事例規格のモデル条件(表中の赤点線枠),ケース PA#02-1~04 はパラメトリックスタディのための条件

	. <u> </u>	-		-			-	
	Analy			lytical result /	Experimental result			
	Load range			Strain range				
	BA#01	PA#01-1	PA#02-1	PA#03-1	BA_#01	PA#01-1	PA#02-1	PA#03-1
Group I	1.00	0.91	0.82	0.92	1.03	1.21	1.28	1.13
Group II	1.01	0.90	0.80	0.91	1.07	1.22	1.27	1.17
Group III	0.93	0.97	0.87	0.98	1.02	1.24	1.39	1.17
Group IV_solid	1.14	0.93	0.83	0.94	0.70	0.60	0.60	0.59
Group IV_shell	-	0.97	0.87	0.98	-	1.15	1.21	1.07
Average	1.00	0.94	0.84	0.95	0.92	1.08	1.15	1.03
SD	0.09	0.03	0.03	0.03	0.17	0.27	0.31	0.25
COV	0.09	0.03	0.04	0.03	0.18	0.25	0.27	0.24
					Estimation without Group IV_solid			
				Average	0.96	1.22	1.31	1.16
				SD	0.14	0.04	0.08	0.05
				COV	0.15	0.03	0.06	0.04

表3 パラメトリック解析結果と試験結果の比率(3)

Table 5 Load range and strain range of each participant at ±30mm input displacement (Parametric analysis)

注:ケース PA#01-1(表中の赤点線枠)は JSME 事例規格のモデル条件であり、ひずみ範囲の 評価結果は試験結果に比べて保守的となっている。

- 3. 既往試験の解析結果から規格に反映した知見
- 3.1 解析モデルの要素タイプと要素分割⁽⁵⁾ 前述の解析で検証されたモデル条件から,JSME 事例規格では以下の条件が規定された。
- (1) 要素タイプ
- ・ 塑性変形を生じる部分に使用する要素は、シェル要素、ソリッド要素、エルボ要素等の
 管の断面変形を考慮できる要素を使用。
- ただし配管系の中で、塑性変形を生じない部分には、上記の要素に加えて、はり要素等 を用いることが可能。

(2)要素分割

- 管の周方向:周方向(360°)の分割は48分割以上。
- ・ 管の軸方向:軸方向と周方向のアスペクト比が0.5~2の範囲となるように分割。
- ・ 管の板厚方向の分割:シェル要素の場合,板厚方向の積分点は5点以上。 ソリッド要素の場合,板厚方向4分割以上。

3.2 解析モデルの材料特性⁽⁵⁾

前述の解析でひずみ範囲評価の保守性が確認された材料特性として,JSME 事例規格では以下の条件が規定された。

- ・ 材料特性として、線形移動硬化則、またはより高度な構成則を用いる。
- 線形移動硬化則を用いる場合,応力ひずみ関係の弾性域は縦弾性係数を勾配とした直線とし、塑性域は以下に基づく降伏応力と2次勾配を有する2直線近似とする。
 2直線近似の降伏応力: 1.2Sy, ここでSyは設計降伏点
 2次勾配: 1/100×E, ここでEは縦弾性係数

3.3 疲労評価

(1)疲労評価方法⁽⁴⁾⁽⁶⁾

JSME 事例規格では、保守性が確認された方法として、相当ひずみ範囲を指標に設計疲労線 図を用いる疲労評価方法が規定されており、(a)相当ひずみ振幅の最大値に対する制限(図 1 の STEP1)、及び(b)疲労累積係数に対する制限(図 1 の STEP2)の2つの判断基準のいずれか を満足することを要求している。以下に、各制限による方法を説明する。

(a)相当ひずみ振幅の最大値に対する制限

弾塑性時刻歴応答解析により相当ひずみ振幅(相当ひずみ範囲の1/2)の最大値を求め、それを許容ひずみ以下に制限する方法である。ここで許容ひずみは、設計疲労線図において地震 等価繰返し回数から定まる許容ピーク応力強さを縦弾性係数で除すことで算出される。 (b)疲労累積係数に対する制限

弾塑性時刻歴応答解析により求めた相当ひずみ範囲の列から算出される疲労累積係数を 1 以下に制限する方法である。ここで相当ひずみ範囲の列は,縦弾性係数×0.5を乗じることで ピーク応力振幅の列に変換され,設計疲労線図を用いて疲労累積係数が計算される。

(2)疲労評価の裕度

ベンチマーク解析におけるばらつきを考慮した分析や,配管系試験結果を対象とした評価に より,疲労評価の裕度に関して以下が確認された。

- ・ 既往の配管要素試験結果(図4参照)におけるばらつき⁽⁷⁾⁽⁸⁾を基に算出した設計疲労線図 条件の破損確率は0.001%を下回り,設計疲労線図を用いた疲労評価には裕度がある⁽⁴⁾。
- 保守的にベンチマーク解析⁽³⁾における材料特性などのばらつきを考慮した条件の破損確率も算出されており、等価繰返し数60サイクルで約0.1%、200サイクルで0.2%で、十分に低くなった。なお、ベンチマーク解析におけるばらつきについては、JSME 事例規格で材料特性を規定することで低減されている。
- ・ 配管系試験^{(1)~(3)}を対象に実施された従来方法⁽⁹⁾⁽¹⁰⁾,及び JSME 事例規格の方法⁽⁴⁾による 評価結果が示すように,JSME 事例規格の方法は従来方法よりも合理的で,かつ試験結果 より保守的な評価結果を与える(表4参照)⁽⁶⁾。
- 上記のように, 塑性変形による応答低減効果を取り込んだ場合においても十分な裕度がある⁽⁴⁾。



Figure 2 Component fatigue test data and design fatigue curve^{(12),(13)}

図4 既往研究の配管要素の疲労試験結果と設計疲労線図の比較(4)(7)(8)

表4 配管系試験を対象とした疲労評価結果⁽⁶⁾

Input	Experiment	Evaluation results			
Level [m/s ²]	the number of excitations	Conventional	Code case JSME S NC1, NC-CC-008		
0.2-1.0	10	PASS	PASS		
4.0-7.0	4	FAIL	PASS		
14	2	FAIL	Not evaluated but probably Fail		
18.5	14	FAIL	FAIL		

Table 1 Comparison of Evaluation Results

注:試験では、入力レベル4ケースのうち(a)0.2-1.0m/s²、(b)4.0-7.0m/s²、(c)14m/s²で疲 労破損は発生せず、(d)18.5m/s²の加振14回目で疲労破損が発生。従来方法⁽⁹⁾⁽¹⁰⁾では (b)のレベル以上で破損、JSME事例規格の方法⁽⁴⁾では(c)のレベル以上で破損と評価

参考文献

- (1) 中村いずみ他,機器・配管系の経年変化に伴う耐震安全裕度評価手法の研究報告書,防 災科学技術研究所研究資料,第220号,2001年
- (2) 中村いずみ他,配管系の耐震安全性評価に対する弾塑性評価導入のタスク活動,日本機 械学会 2015 年度年次大会講演論文集
- (3) 中村いずみ他,弾塑性応答を考慮した配管系の耐震安全性評価(その1弾塑性解析による応答挙動評価のばらつきと影響因子の考察),日本機械学会2016年度年次大会講演論 文集
- (4) 森下正樹他,弾塑性応答を考慮した配管系の耐震安全性評価(その2弾塑性地震応答解 析による配管系の耐震性評価に関する事例規格)),日本機械学会2016年度年次大会講演 論文集
- (5) 大谷章仁他,弾塑性応答を考慮した配管系の耐震安全性評価(その3弾塑性地震応答解 析による配管系の耐震性評価に関する解析法ガイドライン), 日本機械学会 2016 年度年 次大会講演論文集
- (6) 大谷章仁他,事例規格とガイドラインの具体的適用事例と留意点,日本機械学会 2019 度 年次大会講演論文集
- (7) M. Uesaka, et.al., Investigation on Fatigue Curve against Cyclic Loads of an Earthquake for Piping Components", Proc. ASME PVP 2014, PVP-2014-28234, ASME, 2014
- (8) M. Arai, et.al., Investigation on Method of Elasto-plastic Analysis for Piping System (Benchmark Analysis), Proc. ASME PVP 2016, PVP-2016-63186, ASME, 2016
- (9) 電気技術規程 原子力編 原子力発電所耐震設計技術規程 JEAC 4601-2008, 日本電気
- (10) JSME S NC1-2015 発電用原子力設備規格 設計・建設規格(2015 年追補)第 I 編軽水炉 規格,日本機械学会