関西電力株式会社

		美四电刀体八云红
No.	高浜1-熱時効-10rev1	事象:2相ステンレス鋼の熱時 効
質問	(別冊-5配管-41次冷却材管-18頁) 母管及び管台の熱時効に係る現状保全 価において選定した評価部位との関係か の超音波探傷検査における検査部位の選 示すること。	ら、定期的に実施している溶接部
回答	母管及び管台の溶接部の供用期間中検の選定は維持規格に基づき実施しており維持規格においては、経年劣化を確認採用しております。当該部においては、経年変化に厳しい条件にあると考えられ望ましいとの考えに則って、以下の溶接でおります。 ①容器と各管との溶接継手②構造不連続部の継手また、部位として選定した構造不連続の継手に偏らないようにするため、その方定めております。(維持規格参照)具体的な選定箇所および検査部位をおお、母管及び管台の健全性評価におおいます。日本が登上記①②に該当する選定箇所に性を確認しております。	ます。 するため定点サンプリング方式を 経年劣化事象を考慮して相対的に る部位を優先して選定することとし 継手を優先して選定することとし 部の継手が特定の系統および口径 継手数を比例配分により求めるよ 付1に示します。 いて選定した箇所(加圧器サージ 付1内に図示)については、添付

	関西電力株式会社
No.	高浜1-その他の経年劣化事象-1 事象:摩耗-1
質問	(別冊-7炉内構造物-26頁) 制御棒クラスタ案内管(案内板)の摩耗について、健全性評価の具体的な内容及びその根拠を提示すること。
回答	制御棒クラスタ案内管(案内板)の摩耗については、日本機械学会 維持規格(JSME S NAI-2008)および原子力安全推進協会 PWR炉内構造物 点検評価ガイドライン[制御棒クラスタ案内管](第3版)(グループ4)に基づき将来の摩耗予測を実施し、制御棒クラスタ案内管(案内板)から 制御棒が抜け出す可能性が出てくると考えられる摩耗長さ74%に至るのは62.7万運転時間であると評価しています。(図1、図2参照)一方で、高浜1号炉の2015年4月時点の運転実績は約23万時間であることから、制御棒クラスタ案内管(案内板)の摩耗が制御棒の案内機能に直ちに影響を及ぼす可能性はないと考えています。また、定期的に制御棒の落下試験を実施し、挿入時間に問題がないことにより健全性を確認しています。したがって、今後も現状保全を継続することで、機能の維持は可能であると考えています。

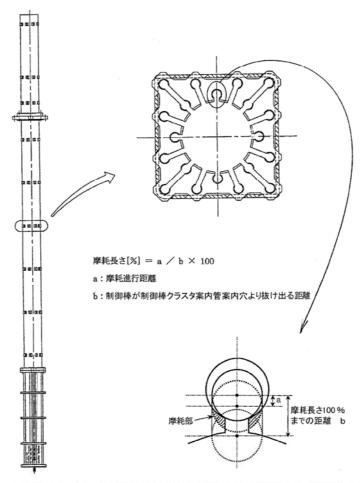


図1 高浜1号炉 制御棒クラスタ案内管 (案内板) 摩耗長さ

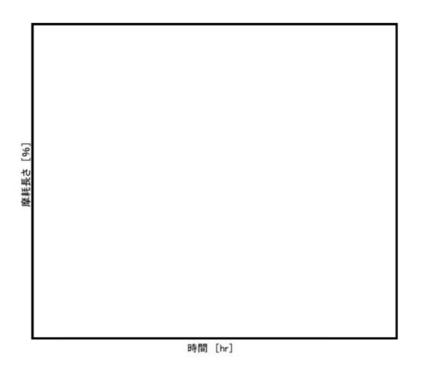


図2 高浜1号炉 制御棒クラスタ案内管案内板摩耗進行予測結果

	第四电刀休 八云牡
No.	高浜1-その他の経年劣化事象-20 事象:中性子照射による靭性低下 rev1 -1
質問	(別冊-7炉内構造物-27頁) 炉心そうの目視確認について、頻度、範囲等の詳細を提示すること。また、「万一有意な欠陥が存在すると仮定した場合でも不安定破壊しないことを確認している」ことの詳細を提示すること。
回答	炉心そうに対して実施している水中テレビカメラによる目視確認については、日本機械学会 維持規格に規定されているVT-3として定期的に実施しています。VT-3では、炉心そうに有意な異常(過度の変形、部品の破損等)がないことを確認しています。炉心そうの可視範囲について添付資料に示します。 「万一有意な欠陥が存在すると仮定した場合でも不安定破壊しないことを確認している」ことの詳細について、以下に示します。 想定欠陥は、日本機械学会 設計・建設規格(JSME S NC1-2005/2007)を準用し、深さを板厚の1/4、長さは板厚の1.5倍の表面欠陥を周方向に仮定した(図1)。 平板中の半楕円表面き裂の応力拡大係数Kを求めるRaju-Newmanの式(Raju, I. S. and Newman, J. C., Jr., NASA Technical Paper 1578, 1979.)を用いて想定欠陥の応力拡大係数Kを算出した結果、 MPa√mとなった。一方、図2中のJr.最下限値14 kJ/m²から、換算式により破壊靭性値Kicを求めると51 MPa√mとなる。 以上より、想定欠陥の応力拡大係数は、破壊靭性値を下回っており、不安定破壊は生じないことを確認した。 Krc =

また、日本機械学会 発電用原子力施設規格 維持規格 (JSME S NA1-2008) に基づき実施した健全性評価の結果を以下に示します。

【評価内容】

・炉心そう溶接部にき裂を想定し、FEM解析によって応力拡大係数Kを算出する。

【評価条件】

- ・溶接タイプ (残留応力):
- ・機械及び熱応力:通常運転時の応力
- ・地震による応力: Ss地震動による応力(約 MPa)
- ・想定き裂形状 : 溶接線中心 (内面) に全周き裂

(下図にき裂のイメージを示す)

・炉心そう形状:板厚 mm、内径φ mm



想定き裂のイメージ (斜線部分)

【評価結果】

評価条件の応力状態における炉心そうに対し、き裂深さをパラメータとして応力拡大係数Kを算出した結果、応力拡大係数Kは最大値約 MPa \sqrt{m} となり、破壊靱性値 K_{IC} : 51 MPa \sqrt{m} C対して十分小さい値であった。以上の結果から、仮に炉心そう溶接部にき裂が生じても不安定破壊は起こらないと考えられる。

高浜1号炉 炉心そう可視範囲概要

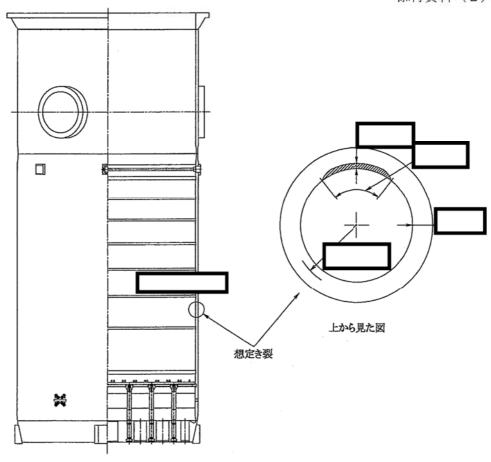


図1 高浜1号炉 中性子照射による靭性低下に対する炉心そうの想定き裂

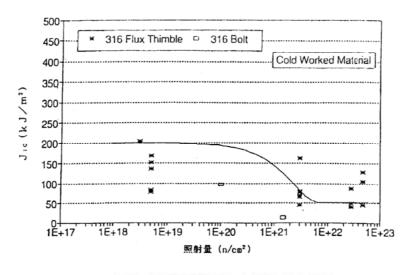


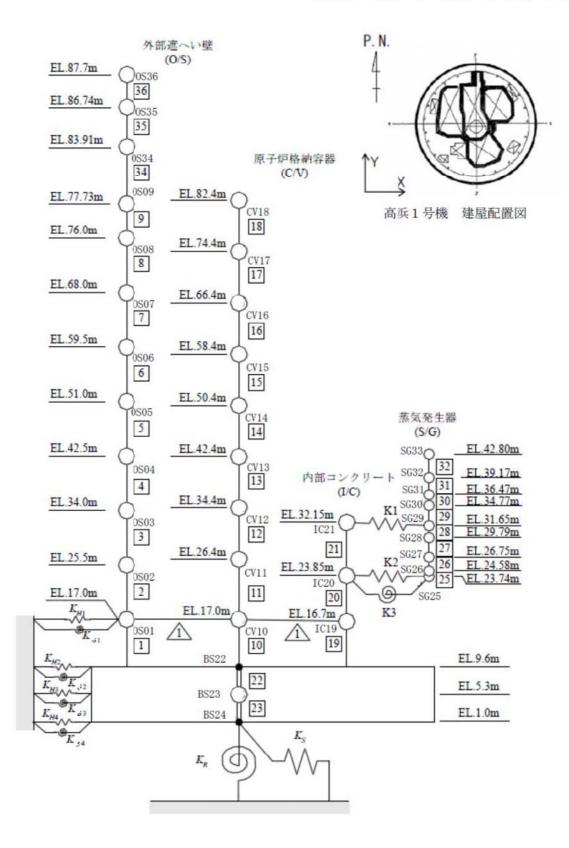
図2 破壊靭性値Jicと照射量の関係

[出典:発電設備技術検査協会「プラント長寿命化技術開発」報告書]

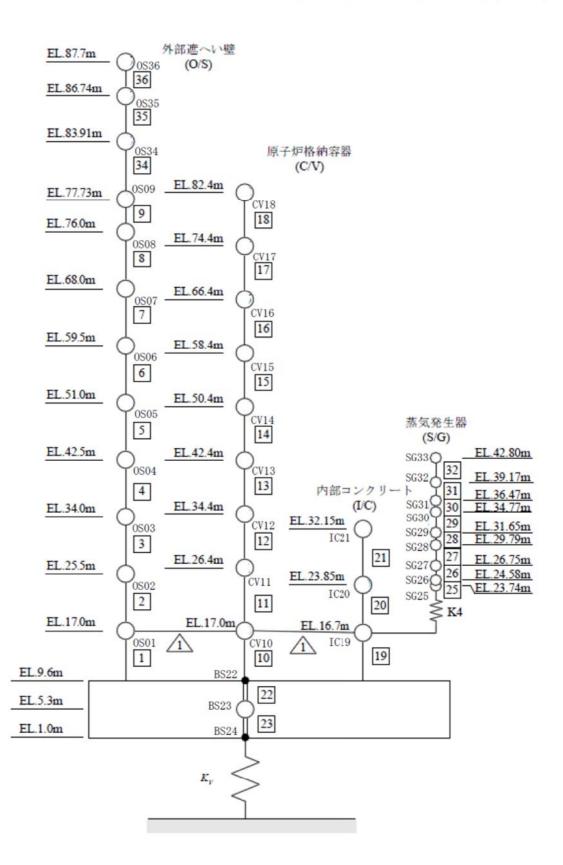
		関西電力株式会社
No.	高浜1一耐震-5	分類:共通
質問	耐震 S クラスの機器を支持する主要部位 (建屋、内 基準地震動 S2、Ss (550Gal)、新 Ss による地震応答 度応答スペクトル)を提示すること。	
回答	内部コンクリート (T/C)、外部遮蔽建屋 (0/S)、原補助建屋 (A/B) について、基準地震動 S2、Ss (550Ga 下、Ss700) による最大床応答加速度の比較を添付しまた、耐震 S クラス機器を支持する主要部位 (ICI における床応答スペクトルの比較を添付し2に示しまなお、比較表/図における各地震波の名称は下記の・S2 : 基準地震動 S2 : 基準地震動 Ss (水平最大加速度 550Ga1)・Ss-1 : 基準地震動 Ss (水平最大加速度 700Ga1)	1)(以下、Ss550)、新 Ss(以 1 に示します。 9, IC20, OS01, OS02, AB10, AB07) さす。 が通りです。
	Ss-2 : FO-A~FO-B~熊川断層Ss-3 : FO-A~FO-B~熊川断層	
	• Ss-4 : F0-A~F0-B~熊川断層	
	 Ss-5 : 上林川断層 Ss-6(EW): 鳥取県西部地震(賀祥ダム観測波(EW カー・Ss-6(NS): 鳥取県西部地震(賀祥ダム観測波(NS カー・Ss-7): 北海道留萌支庁南部地震 	
	<添付-1> S2、Ss550 および Ss-1~7 の原子炉建屋の解析モデします。S2 と Ss550 については、トップドーム無のモップドーム有のモデルによる値を示します。また、S2 定のため、比較表には記載しておりません。	デル、Ss-1~7については、ト
	【I/C (内部コンクリート)】 ○水平方向:上2階層でS2、下1階層でSs700が上 ○鉛直方向:全ての階層でSs700が上回っている。	回っている。
	【0/S (外部遮蔽建屋)】 ○水平方向:一部の階層でSs-6(NS)やSs-7が上回る ○鉛直方向:上3階層でSs-1、中~下階層でSs-6か	THE CONTRACTOR OF STREET, CONTRACTOR OF STREET, STREET, STREET, STREET, STREET, STREET, STREET, STREET, STREET,
	【A/B (原子炉補助建屋)】 ○水平方向:一部の階層で Ss550 や Ss-6 (EW) が上回 ○鉛直方向:一部の階層で Ss-1 が上回る他は、Ss-6	
	<添付-2> 耐震 S クラス機器を支持する主要部位 (IC19 (EL+32 (EL+17.0m), 0S02 (EL+25.5m), AB10 (EL+17.0m), が地震波の床応答スペクトル (方向:水平・鉛直、減衰が全周期帯におけるピーク加速度を比較すると、I/C, ね S2、Ss-1、Ss-6 (EW)の順、鉛直方向は概ね Ss-2、Sことがわかります (ただし 0S02 は Ss-6、Ss-1、Ss550) 概ね、Ss-1、Ss-6 (EW)、Ss550 の順、鉛直方向は概ね L エレスことがわかります。	AB07 (EL+24.0m)) における各 定数:1.0%) を比較しています。 0/S においては、水平方向は概 Ss-6、Ss-3 の順で卓越している 。A/B においては、水平方向は

していることがわかります。

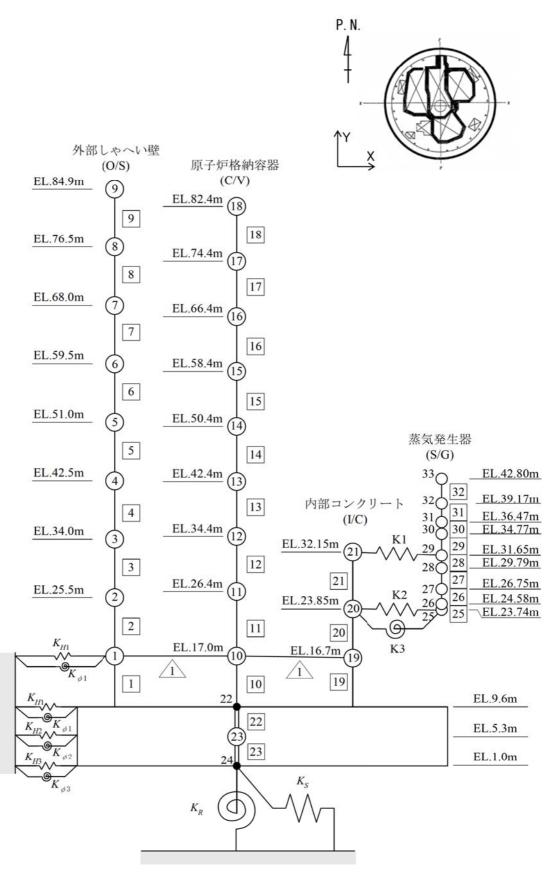
<添付-3> 基準地震動 S2、Ss (550Gal)、新 Ss による最大床応答加速度をグラフ化して比較 しました。



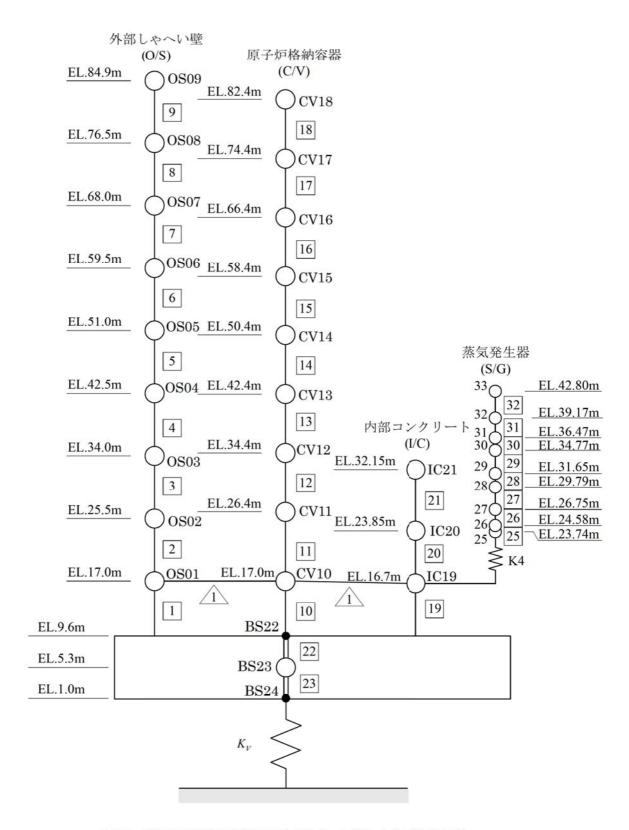
高浜1号機 原子炉建屋の解析モデル図 トップドーム有 (水平方向)



高浜1号機 原子炉建屋の解析モデル図 トップドーム有 (鉛直方向)



高浜1号機 原子炉建屋の解析モデル図 トップドーム無 (水平方向)

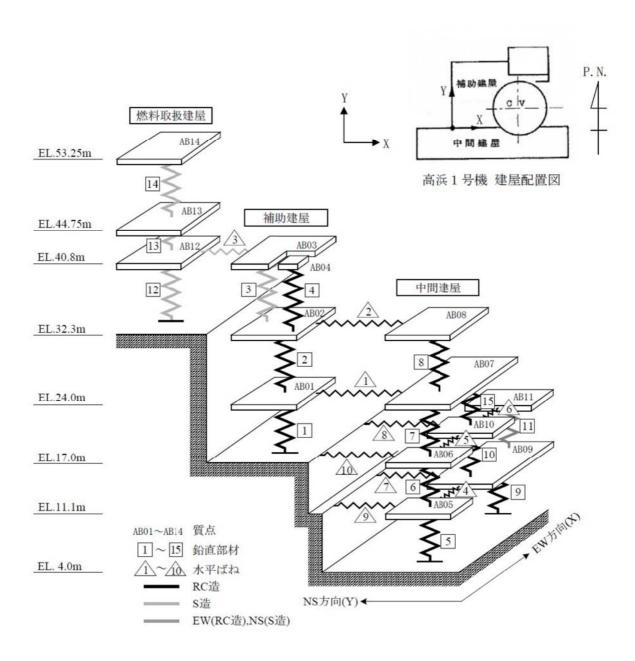


高浜1号機 原子炉建屋の解析モデル図 トップドーム無(鉛直方向)

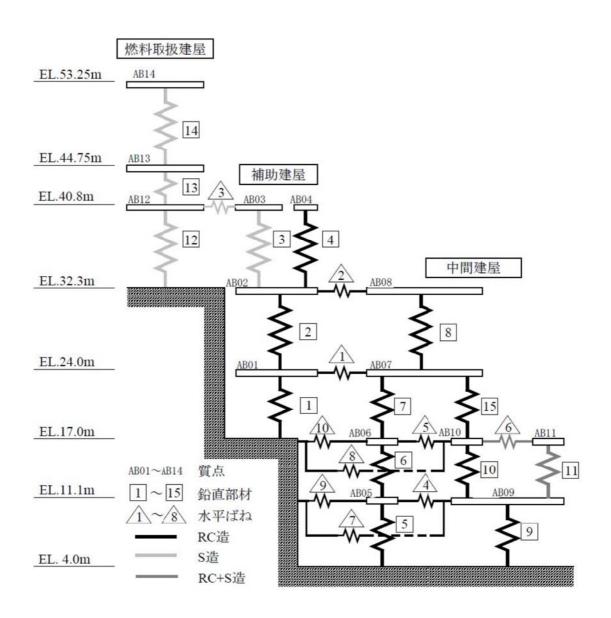
	Ss-7	1 EW方向 EW・NS (X方向) 方向包絡)値
		NS方向 (Y方向)																				大の
	(8)	EW·NS 方向包备																				: S2、Ss550および Ss-1~Ss-7 のうち最大の値
	Ss-6 (NS)	EW方向 (X方向)																				6
	0,	NS方向 (Y方向)																				Ss-7
		EW·NS 方向包絡																				~
	Ss-6 (EW)	EW方向 (X方向)																				U.Ss
	S	NS方向 (Y方向)																				16
		EW·NS 方向包絡																				9550
	Ss-2	Em方向 (X方向)																				2, Se
		NS方向 (Y方向)	1																			. S.
		EW·NS 方向包絡																				
9	Ss-4	(X方向)																				
1速度(CISTA	NS方向 1																				
最大床応答加速度(G)		EW·NS N 方向包絡(
最大月	Ss-3	E																				
	S	NS方向 EI (Y方向)																				
		EW·NS NS 方向包格(Y.																				
	ÇI	7向 EW 向) 方向	1																			
	Ss-2	向 EW方向 向 (X方向)																				
		NS NS方向 L格(Y方向)																				
		i) 左向包格																				
	Ss-1	(X方向)																				
	-	(Y方向)																				
		Ew·NS 方向包絡																				
	Ss550	(X方向)																				
		NS方向 (Y方向)																				
		EW·NS 方向包格																				
	\$2	EW方向 (X方向)																				
	1		1																			
		NS方向 (Y方向)	l											_	_							
	点を (1)	NS方向 (Y方向)	87.7	86.74	83.91	84.9	77.73	76.5	76.0	68.0	59.5	51.0	42.5	34.0	25.5	17	32.15	23,85	16.7	5.3	1	
	海市 海河 (重) は (重)		0836 87.7	0835 86.74	0S34 83.91	0809 84.9	0809 77.73	0808 76.5	0.808 76.0	0807 68.0	0806 59.5	0805 51.0	0804 42.5	0803 34.0	0802 25.5	0801 17	IC21 32.15	IC20 23.85	IC19 16.7	BS23 5.3	GR -	

	受点 高					最大床応答	答加速度(G)			
建屋		質点 高さ EL.(m)	Ss550	Ss-1	Ss-2	Ss-3	Ss-4	Ss-5	Ss-6	Ss-7
			鉛直方向 (V方向)							
	0S36	87. 7								
	0S35	86. 74	1							
	0S34	83. 91								
	0809	84. 9								
	0809	77. 73								
外	0808	76. 5								
が部しゃ	0S08	76. 0								
、へい壁	0S07	68. 0								
坐	0S06	59. 5								
	0S05	51. 0								
	0S04	42. 5								
	0S03	34. 0								
	0S02	25. 5								
	0S01	17. 0								
内部コンクリ	IC21	32. 15								
	IC20	23. 85								
リ ト	IC19	16. 7								
基礎	BS23	5. 3								
地盤	GR	<u>(28</u>								

: S2、Ss550 および Ss-1~Ss-7 のうち最大の値
内は商業機密に属しますので公開できません



高浜1号機 原子炉補助建屋の解析モデル図 (水平方向)



高浜1 号機 原子炉補助建屋の解析モデル図 (鉛直方向)

製	質	質さた。		S			0						6			最大床	最大床応答加速度(G)	起度(G)					(ma) 9 ~ 0		٤	(No. a. c. o.				
ভ	华		NS方向	.57	EW • NS	NS.5-Frita EV		EW · NS	NS.55 [6]	1000	EW · NS	NS 3-Fidi		EW · NS	NS 3-Filt EW		EW · NS NS-5/fel		rid EW · NS	NS NS方向	en ew · NS	NS方向	EW Friel	EW · NS	NS方向	EW方向	EW · NS	NS-55/fb] EW		EW • NS
				(X方向)			X方向) 方				5向包絡 ((方向) 方[可包絡(Y.		方向) 方向	可包給(Y方		向) 方向包	3格 (Y方F	1) 方向包	格(Y方向)		方向包絡	(Y方向)	(X方向) 力	5向包路(7向) 方向	可包幣
额章	AB14	53.25																												
取扱体	AB13	44.75																												
野田	AB12	40.8																												
	AB04	40.8																												
補助	AB03	40.8																												
建国	AB02	32. 3																												
	AB01	24.0																												
	ABO8	32.3																												
	AB07	24.0																												
-{	AB11	17.0																												
上回他	AB10	17.0																												
#	AB06	17.0																												
	AB09	11.1																												
	AB05	11.1																												
																						32, S	s550	: S2、Ss550 および Ss-1~Ss-7 のうち最大の値	SS-X	1~Ss	3-7 0	うち	大の)値

						最大床応答	が加速度(G)			
建屋	質点 番号	質点 高さ EL.(m)	Ss550	Ss-1	Ss-2	Ss-3	Ss-4	Ss-5	Ss-6	Ss-7
		227 (11)	鉛直方向 (V方向)							
燃料	AB14	53. 25								
取扱	AB13	44. 75								
建屋	AB12	40.8								
	AB04	40.8								
補助	AB03	10.8								
建屋	AB02	32. 3								
	AB01	24. 0								
	AB08	32. 3								
	AB07	24								
rts	AB11	17. 0								
中間建屋	AB10	17. 0								
产	AB06	17. 0								
	AB09	11.1								
	AB05	11.1								

: S2、Ss550 および Ss-1~Ss-7 のうち最大の値
内は商業機密に属しますので公開できません

1. 内部コンクリートの床応答スペクトル

FLOOR RESPONSE SPECTRUM

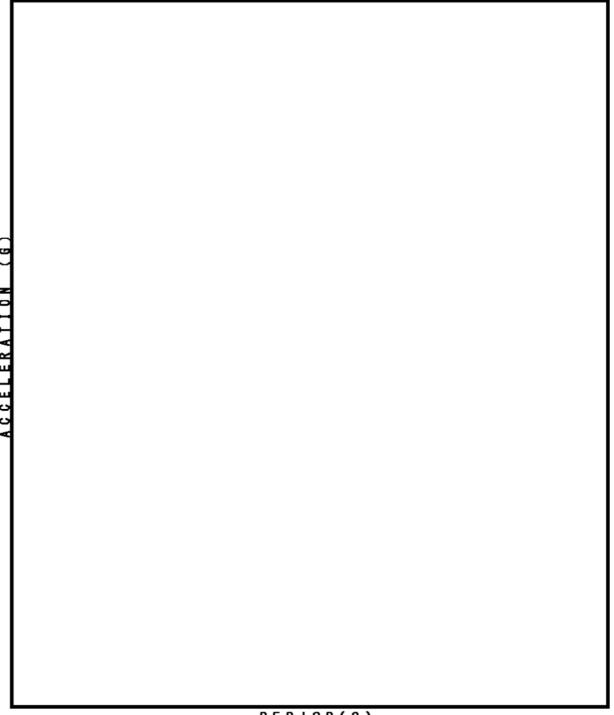
UNIT NAME : KTN-1 WAVE DIRECTION: X BUILDING NAME : IC ELEVATION : EL 16.7M FIC19 DAMPING : I.O%	

PERIOD(S) 内は商業機密に属しますので公開できません

ACCELERATION (G)

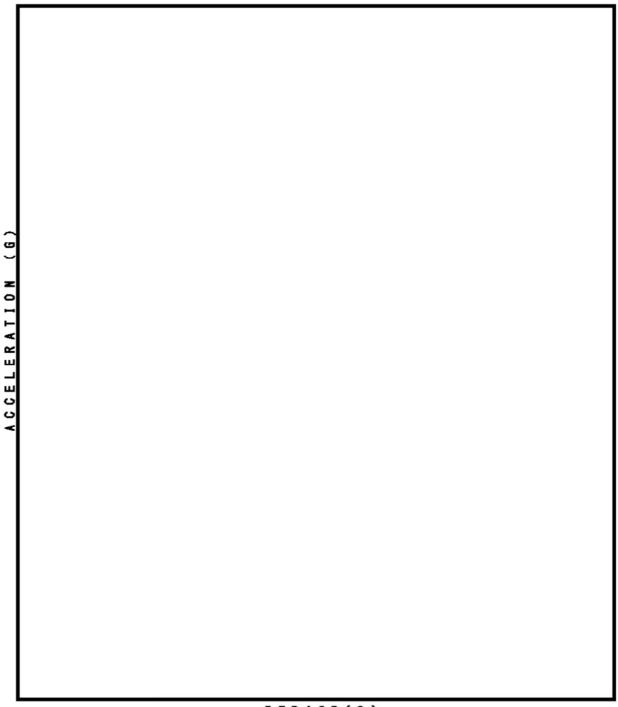
UNIT NAME : KTN-1 ---- S2 ---- Ss550 WAVE DIRECTION: V ----Ss-2 BUILDING NAME : IC ----Ss-3 ----Ss-4 ELEVATION : EL 16.7M #IC19 ----Ss-5 —— Ss-3 DAMPING : 1.0%

LNIT NAME : KTN-1	 32	3s550
WAVE DIRECTION: X	Ss-1	Ss-?
EUILDING NAME : IC ELEVATION : EL 23.85M #IC20	\$s-3	Ss-4
CAMPING : 1.0%	Ss-5	Ss-6(EW)
	Ss-6(NS)	Ss-7



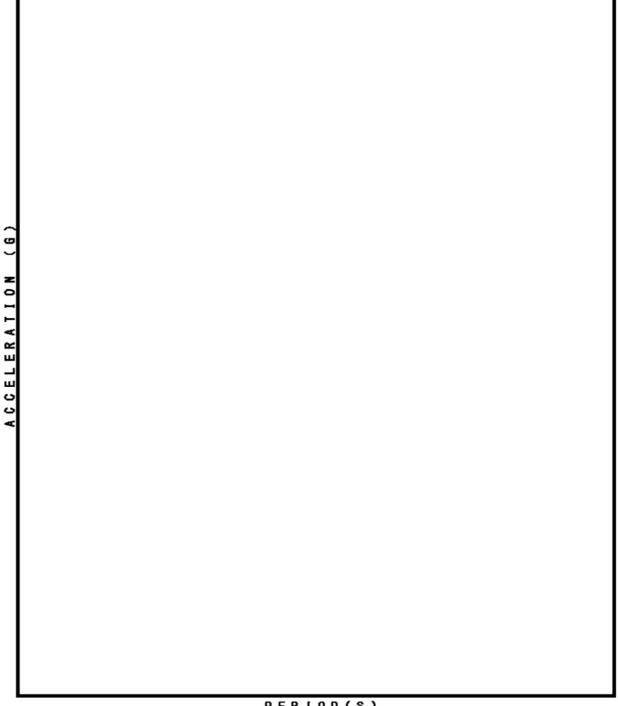
PERIOD(S)

----Ss-7



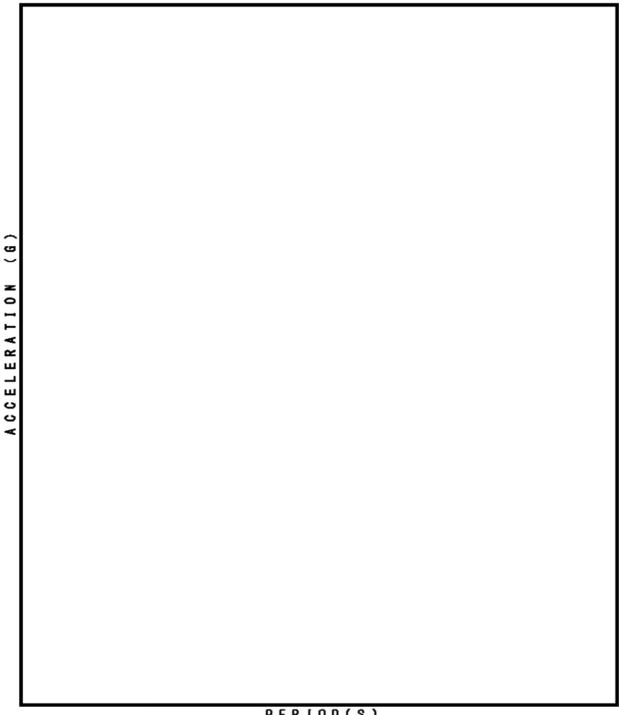
PERIOD(8)

UNIT NAME : KTN-I —— S2 ----- Ss550 WAYE DIRECTION: X ----Ss-1 ----Ss-7 BUILDING NAME: OS ----Ss-4 ----Ss-3 ELEVATION : EL 17.0M #0801 ——Ss-6(EW) ----Ss-5 DAMPING: 1.0%



UNIT NAME : KTN-1 ----S2 ----Ss553 WAVE DIRECTION: Y ----Ss-1 ----Ss-2 BUILDING NAME: OS ----Ss-4 ----Ss-3 ELEVATION : EL 17.0N #0301 DAMP ING : 1.0% ----Ss-6(EW)

----Ss-6(NS) -----Ss-7

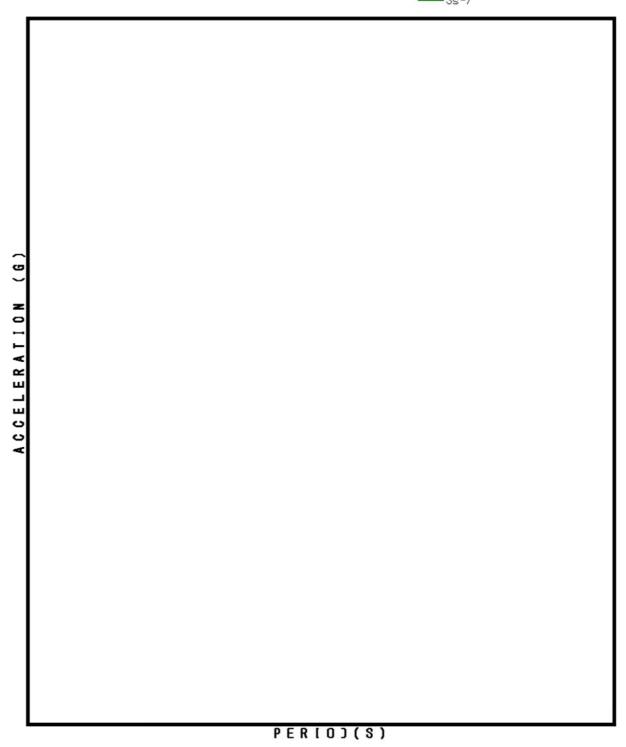


PERIOD(S)

内は商業機密に属しますので公開できません

FLOOR RESPONSE SPECTRUM





PERIOJ(S)

UNIT NAME : KTN-1 ---82 --- Ss550 WAVE DIRECTION: Y ----Ss-1 ----Ss-2 BUILDING NAME : OS ----Ss-3 ELEYATION : EL 25.5M #0302 — Ss-6(EW) DAMP (NG : 1.0% ——Ss-6(NS) ----Ss-7

ACCELERATION

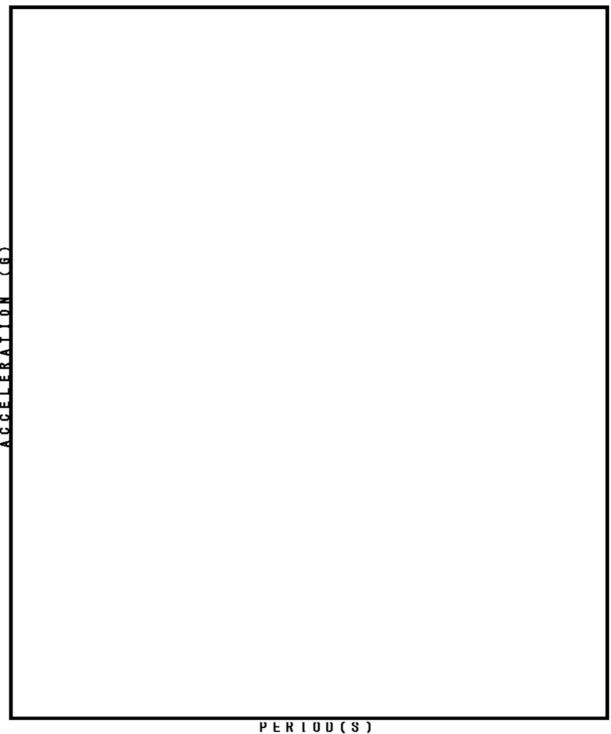
ACCELERATION

PERIOD(8)

3. 補助一般建屋および制御建屋の床応答スペクトル

FLOOR RESPONSE SPECTRUM





FLOOR RESPONSE SPECTRUM

(9) ACCELERATION

---Ss-7

FLOOR RESPONSE SPECTRUM

UNIT NAME : KTN-1	 \$2	Ss550
WAVE DIRECTION: V	Ss-1	Ss-2
BUILDING NAME : AB		
ELEYATION : EL 17.000M #AB'0	——Ss-3	Ss-4
DAMPING : 1.0%		Ss-6

ACCELERATION (G) PERIOD(8)

9) CCELERATION

PERIOD(S)

FLOOR RESPONSE SPECTRUM

PERIOD(S)

FLOOR RESPONSE SPECTRUM

UNIT NAME : KTN-1 ---82 ---- Ss550 WAVE DIRECTION: V ----Ss-4 BUILDING NAME : AB ---\$s-3 ELEVATION : EL 24.0COM #ABO7 DAMPING : 1.0% ——9s-7

ACCELERATION (G)

PCRIOD(8)

1. 内部コンクリート	

4.	外部遮へい建屋
ſ	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
ı	
L	

3. 原子炉補助建屋	

No.	高浜1-耐震-9 Rev.1	分類:熱交換器
質問	(3.2.20頁) 蒸気発生器の冷却材出入口管台セーフェ 体的内容(評価仕様、解析モデル、入力 示すること。	
回答	は、「美浜2号における評価」に基づきなお、対象の劣化モードはPWSCCおいては下記に示すとおり(1)「PV疲労」による進展も考慮しているため進展も加えた評価を行うこととします (1) PWSCC進展評価セーフエンド部の運転中の軸方向厚内で圧縮応力となることから、SK=0となる深さの全周内表面欠陥	ですが、「美浜2号における評価」にWSCC」に加え(2)「低サイクルの、同様に「低サイクル疲労」による。。 「応力は表面は引張応力であるが、板CC進展における応力拡大係数
		留する応力拡大係数K=0 を初期欠 得られた進展量を加えた欠陥深さを
	評価内容および結果については添付ー	1に示します。

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き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1に示す。

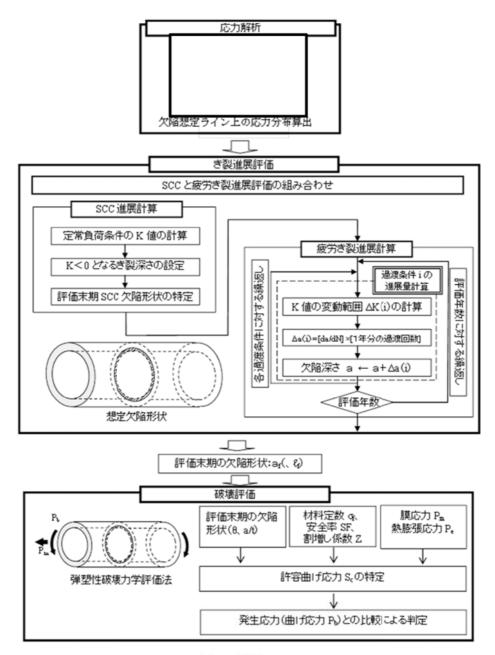


図1 評価フロー

2. 解析モデル

セーフエンドの主要形状寸法を表 1 に、評価対象の構造を図 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。

 表1 主要形状寸法

 部位
 外径 Do (mm)
 内径 (mm)
 板厚 t (mm)

 入口管台

バタリング部

周溶接部

(=ッケル基合金)

板厚

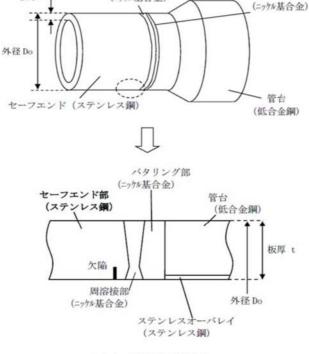


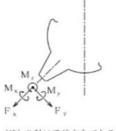
図2 評価対象構造

3. 評価条件

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

表 2 荷重条件

荷重の種類		軸力(kN)		曲げモーメント (kN·m)			
		F_X	F _Y	Fz	M _X	M_{Y}	Mz
	自 重						
	熱膨張	1					
管台 Ss 地震時							
反力	Sd地震時	1					



(注) Z 軸は手前方向である。

表3 疲労進展評価時の過渡条件(供用状態 A 及び B、並びに 地震荷重)

/U. III	表 3 波労進展	評価時の過渡条件(供用状態 A 及び B、並び	
供用 状態		過渡条件	PLM 評価用過渡回数 (プラント供用 60 年想定)
) () <u></u>	起動		(, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,
	停止		1
	負荷上昇(負荷上	:异率 5%/min)	ĺ
	負荷減少(負荷湯	1	
	90%から 100%へ	のステップ状負荷上昇]
	100%から 90%への	のステップ状負荷減少	
A	100%からの大きい	ハ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		
	15%から 0%への]	
	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	
	1000/3	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	
В	W(1 W 1)))	不注意な冷却と安全注入を伴うトリップ	
ь	1 次冷却系の異常な減圧]
	制御棒クラスタの落下		
	出力運転中の非常		
	1次冷却系停止ル		
	タービン回転試験		
	1次系漏えい試験		
地震	Sd*の 1/3 の地震力)	

*:プラント使用 60 年到達時点 (SG 町		汝(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 ・1/3 Sd 地震の頻度:1回/10年	しました。			
・地震1回あたりの等価繰り返し[可数:			
・使用期間:39年				70 - 11 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10
以上より、地震回数は、	\Rightarrow	安全側に	と想	定しました。

内は商業機	密に属しますので公開できません
-------	-----------------

供用状態				供用状態 C&D
温度 T(℃)				
設計応力強さ 5	S _m (MPa	ı)		
流動応力 σ _f (1	MPa) (=	2.7S _m)		
	膜応力	P _m (MPa)		
	曲げ応力 P _b (MPa)			
周方向欠陥用 応力	熱膨張応力 Pe(MPa)			
74.73	地震	Ss	膜応力 P _m (MPa)	
	地辰	(S_s-1)	曲げ応力 P _b (MPa)	
	膜応力 P _m (MPa)			
最大合計	曲げ応力 P _b (MPa)			
	熱膨張	応力 P _e (MP		

表 4 破壞評価用条件

(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 によるき裂進展は、JSME 維持規格 EB-4352 の考え方に基づいて実施した。き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 5.3(4)a項の周方向全周内表面欠陥の式を使用する。

$$K = \left[(\sigma_0 + \sigma_p)G_0 + \sigma_1G_1 \left(\frac{\mathbf{a}}{t} \right) + \sigma_2G_2 \left(\frac{\mathbf{a}}{t} \right)^2 + \sigma_3G_3 \left(\frac{\mathbf{a}}{t} \right)^3 + \sigma_4G_4 \left(\frac{\mathbf{a}}{t} \right)^4 + \sigma_{bg}G_{bg} \right] \sqrt{\pi \mathbf{a}} \quad \cdots \quad (3-1)$$

 σ_0 , σ_1 , σ_2 , σ_3 , σ_4 , σ_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 κα: 断面曲げ応力

t : 板厚

x : き裂表面からの距離 $0 \le x \le t$

 $G_0,G_1,G_2,G_3,G_4,G_{bg}$: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。

Ri : 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<0 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=0 となる深さを SCC による進展深さとした(図4)。



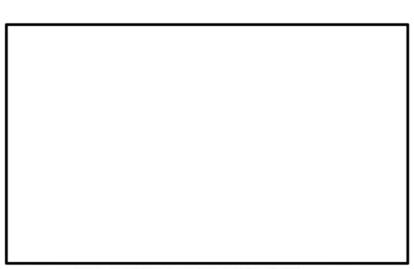


図 4 き裂深さと応力拡大係数 (SCC)

5. 疲労による進展評価

疲労によるき裂進展は、JSME 維持規格 EB-4351 に基づいて実施した。疲労き裂進展速度は、 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き裂進展速度線図を用いて評価を実施する。

	I - I - II - II - II - II - II - II -
l	内は商業機密に属しますので公開できません

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

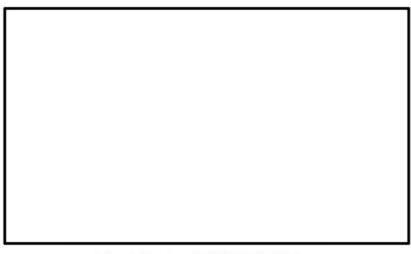


図5疲労によるき裂進展評価結果

	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

表5 プラント供用60年時点における欠陥形状

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 20>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ました。

$$eta \leq \pi - heta \mathcal{O}$$
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:

a : 評価期間末期の欠陥深さ=

: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) = πrad

 Pm
 : 一次一般膜応力

 Pb
 :一次曲げ応力

Pe : 熱膨脹応力

Z : Z 係数 (割増し係数)

許容曲げ応力は次式となる。

前章で求めたプラント供用 60 年時点 (39 年後) のき裂に対する、S₈ 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 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	評価き裂 深さ (mm)	安全率	曲げ応力 P _b (MPa)	許容曲げ 応力 S _c (MPa)	応力比 (P _b / S _c)
入口管台		1.39 (供用状態 C&D)			0.53

以上

No.	高浜1-耐震-11 Rev.1	分類:容器
質問	(3.4.43頁) 原子炉容器の中性子照射脆化(上部耐震安全性評価の具体的内容(評価仕評価結果を含む)を提示すること。	棚吸収エネルギーの低下)に対する 様、解析モデル、入力(荷重)条件、
回 答	$J_{\text{mat}} = M_{\text{j}} \cdot C_1 \cdot \Delta a^{\text{C2}}$ $M_{\text{j}} = 0.863$ [供用状態 A,B] $C_1 = \exp\{0.147 + 2.64 \cdot \log(\text{USI})$ $C_2 = -0.549 + 0.383 \cdot \log(C_1)$ USE 調整値: 60 年運転時点は T : 評価位置での温度($=$ (出典 (2) J_{app} の算出 $欠陥深さaに対するき裂進展力基に評価しています。 J_{\text{app}} = 1000 \cdot (K_I^*)^2/\text{E}^* K_I' = \sqrt{\frac{a_e}{a}} \cdot K_I a_e = a + \left(\frac{1000}{6\pi}\right) \cdot \left(\frac{K_I}{\sigma_y}\right)^2 \sigma_y : 降伏応力 (\text{MPa}) K_I = 0.961 \cdot \left(\frac{K_I^e}{K_I^e} + K_{I-S2}^e\right) + C = 1.0 - \{-0.159 \cdot (a/t) + 0.1 \} ただし、C の下限は次式とする。 (の \tau : 欠陥深さ位置の熱応力 \tau : 胴部母材厚さ(\tau : 胴部母材厚さ(\tau : 一 \tau : 熱応力に対する応力が \tau : 熱応力に対する。 (出典: \tau : ※\tau : ※$	における 1/4t 深さでの値(= C) : JEAC4206-2007 附属書 G G-3200) : Japp は次式、及び表 1 の評価条件を 0.961C・K ^e _{IT} 155}(σ t/ σ total) C=1.0-0.12・(σ t/ σ total) MPa)、 (S s 地震力含む)(MPa) m) 拡大係数 法大係数 応力拡大係数 広力拡大係数 JEAC4206-2007 附属書 G G-6200) on XI, Appendix A の解(作用分布応力

表1 評価に使用した各条件

仮想欠陥*1*2	内圧**4	温度過渡※3	地震※4
深さ:nm (1/4t)	MPa)一定	C/h	(MPa)
長さ:nm (1.5t)	(最高使用圧力の1.1倍)	(停止までの下降率)	(<u>Ss-1</u> 地震時の曲げ応力)

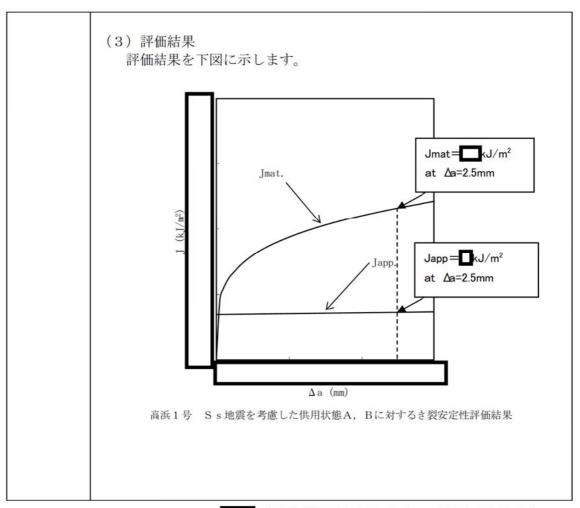
※1:tは原子炉容器胴部の板厚

- ※2:欠陥の想定位置は、回答 10 におけるPTS評価部位(炉心領域モデル④番部位)と同じ位置
- ※3:温度過渡から求める α 、 $K_{\Gamma\Gamma}$ は一定値ではなく過渡に伴う変数となります。 $\Delta a=0$ mm, 1mm, 2mm, 2.5mm, 3mm において、それぞれの、 α 及び $K_{\Gamma\Gamma}$ の履歴をもとに算出した Japp 値の履歴 のうち最大値となる Japp を評価値としています。
- %4: Δa =0mm, 1mm, 2mm, 2.5mm, 3mm における、それぞれの、 K_{IP} および K_{I-Sa} を表 2 に示します。

表 2 各想定欠陥深さにおける内圧による応力拡大係数K_{IP}及びSs 地震による応力拡大係数K_{I-Ss}

⊿a	内圧による応力拡大係数KӀР	Ss 地震による応力拡大係数 K _{I-Ss}
[mm]	[MPa√m]	[MPa√m]
0		
1		
2		
2. 5		
3		

(算出に必要な条件)
【RV 寸法】
内半径:mm (クラッド内面)、mm (母材内面)
母材板厚: mm
【熱伝導率、熱拡散率】
ASME Sec II Part Dの Table TCD を使用 (母材: GroupC、クラッド: Group
【縦弾性係数】
母材: ■ × 10 ¹¹ Pa
【熱膨張係数】
母材: ■ × 10 ⁻⁶ mm/mm°C
【ポアソン比】
【降伏応力 σ y】
MPa (母材の低温側配管の冷却材温度 C) での値)



内は商業機密に属しますので公開できません

No.	高浜1-	-耐震-	1 2 Rev. 1	分類:容器		
質 問	疲労割れ	に対す		- 統伸縮継手及び主給水系統伸縮継手 評価仕様、解析モデル、入力(荷重 こと。		
	1. 記号	の説明				
可 答			亚価に 田いる記号につ	いて、表1に示します。		
	中小田州四丁	() () () () () () () ()				
	200	2011	衣 1 中柏継手の加	安労評価に用いる記号		
	記号	単位	学工作の述のは、そのり八の 1	定義		
	b	mm —	継手部の波のピッチの2分の1			
	C C	200	継手部の層数			
	d P E	MPa	継手部の有効径(平均径) 最高体用制度におけるTOME C NO	1-2005/2007付録図表Part6表1に規定する材料の縦弾性係数		
	e	mm	継手部の1山当たりの総変位量	1-2005/2007月录因数Far to 获11二规定 子 3·约4年07和C押注诉数		
	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	雑手部の波の高さ 雑手部の波の高さ			
	L	mm	継手部の有効長さ			
	· ·	mm	中間の管の長さ			
	N	_	許容繰返し回数			
	n	-	継手の波数の2倍の値(1波の網	選手にあっては2)		
	Р	MPa	最高使用圧力			
	t	mm	継手部の板の厚さ			
	U	_	疲れ係数			
	UF	-	疲れ累積係数			
	WN	-	1 個の継手部の山数			
	X	mm	軸方向変位量(表3におけるXの	2倍(両振幅))		
	Y	mm	軸直角方向変位量(表3における	5 δ y=√ (y^2+z^2) の 2 倍 (両振幅))		
	δ	mm	全伸縮量			
	σ	MPa	合計応力			
	σр	MPa	全伸縮量による応力			
	σР	MPa	最高使用圧力による応力			

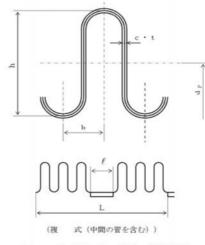


図1 伸縮継手の基本寸法箇所

2. 評価部位

評価する伸縮継手は、技術評価で厳しい系統とし、主蒸気配管はCループ(改造なし)、主給水配管はBループ(改造あり)とします。図2にC-主蒸気配管、図3にB-主給水配管の伸縮継手の模式図を示します。

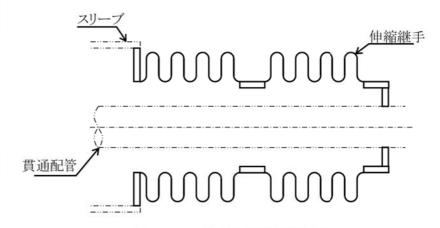


図2 C-主蒸気配管(改造なし)

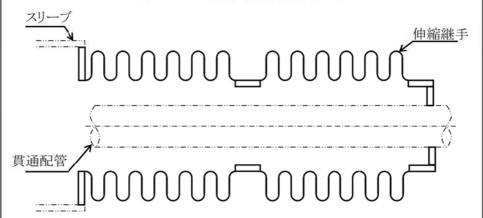


図3 B-主給水配管(改造あり)

評価部位は、図4に示す伸縮継手の頂部とします。

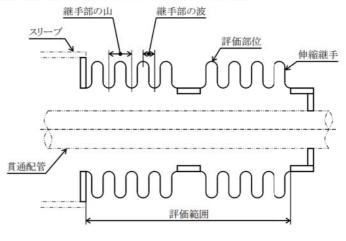


図4 伸縮継手の評価部位

3. 評価内容

(1) 格納容器貫通部の仕様

各格納容器貫通部の仕様について表2に示します。

表 2 格納容器貫通部の仕様

配幣	原子炉格納 容易最高	最高使 用温度	仲裕超手 有效径	継手部の 波の高さ	継手部の 波のピッチの	継手部の 板の厚さ	仲暗継手 1個の	継手部の	4286	ヤング車	,	复式伸縮継手の (mm)	Rа
	使用圧力 (MPa) P	(°C)	(mm)	(mm)	257:001 (mm) b	(mm)	LL Bb	展数	****	(MPa)	中心間 遊離 A.	中間の管の長さ	仲総継手 の長さ L
主蒸気配管 終納容器 貫通部	0261												
		8											

(2) 地震時の伸縮継手の変位

Ss地震時及びSd地震時の伸縮継手の変位について表3に示します。

表 3-1 伸縮継手の変位 (Ss地震時)

ラインタが	地震合計変位 (mm)				
ライン名称	X	Y	Z	$\delta y = \sqrt{(Y^2 + Z^2)}$	
主蒸気配管格納容器 貫通部					
主給水配管格納容器 貫通部					

表3-2 伸縮継手の変位 (Sd地震時)

ラハカサ	地震合計変位(mm)				
ライン名称	X	Y	Z	$\delta y = \sqrt{(Y^2 + Z^2)}$	
主蒸気配管格納容器 貫通部					
主給水配管格納容器 貫通部					

注:表3に示す座標系は、格納容器半径方向をx方向、鉛直方向をz方向と する右手直交座標系であり、表1に示すX、Yとは異なるものである。

(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、評価用繰返し回数と許容繰返し回数の比(疲れ累積係数)を算出します(日本機械学会 設計・建設規格 「PVE-3800 伸縮継手」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

$$e_y \!=\! \frac{3\,d_P Y}{2W_N\!\!\left\{\!L\!+\!\!\ell\!\!\left(\!\frac{\ell}{L}\!+\!1\!\right)\!\!\right\}}$$

(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

$$\delta = e W_N$$

- b. 伸縮継手の応力と許容繰返し回数
 - (a) 伸縮継手の応力

全伸縮量による応力

$$\sigma_{\rm D} = \frac{1.5 \,\mathrm{E t \delta}}{\mathrm{n \sqrt{b h^3}}}$$

注:ヤング墨Eについては、表2における 高温時の値ではなく、常温 (21℃) に おけるヤング率195,000(MPa)を用いる。

最高使用圧力による応力

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

発生応力

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

(b) 許容繰返し回数

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

(c)疲れ累積係数

$$UF = \Sigma$$
 評価用繰返し回数
許容繰返し回数

- 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に示します。

表4 Ss地震によるUF評価結果

格納容器貫通部	発生応力 [MPa]	許容繰返し 回数	評価繰返し 回数	UF
主蒸気ライン貫通部				0. 200
主給水ライン貫通部				0.005

Sd地震によるUF評価結果を、表5に示します。

表 5 Sd地震によるUF評価結果

格納容器貫通部	発生応力 [MPa]	許容繰返し 回数	評価繰返し 回数	UF
主蒸気ライン貫通部				0.031
主給水ライン貫通部				0.002

(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6及び表7に示します。

表 6 Ss地震時の通常運転時UFとの組合せによる評価結果

格納容器貫通部	通常運転時	Ss地震時	合計
主蒸気ライン貫通部	0.008	0. 200	0.208
主給水ライン貫通部	0.033	0.005	0. 038

表7 Sd地震時の通常運転時UFとの組合せによる評価結果

格納容器貫通部	通常運転時	Sd地震時	合計
主蒸気ライン貫通部	0.008	0. 031	0.039
主給水ライン貫通部	0.033	0.002	0. 035

以上より、主蒸気系統伸縮継手及び主給水系統伸縮継手の疲労割れに対する 耐震安全性に問題はありません。

以上

	<u> </u>			関西電力株式				
No.	高浜1-40年目追	加評価-2	事象:劣化的	頁向の評価				
質 問		ノズルについて	、30年目の高経年	化技術評価と劣化状 理由を提示すること				
回答	表1 1次冷却材ポンプケーシング吐出ノズル疲労評価結果の相違							
	機器・設備	部位 _	60年時点	点の予測値				
	ВХИИ	140122	30年目評価	40年目評価				
	1 次冷却材 ポンプ	ケーシング 吐出ノズル	0. 263	0.022				
	水炉規格」(JSME S NC-1 2005/2007)であるのに対し、PLM30の適用基は「発電用原子力設備に関する構造等の技術基準」(通商産業省告示501であるため、応力割増係数Keの算出式が変更となっています。 (1) PLM30での応力割増係数Keの算出過程まず、PLM30でのKe算出式を示します。「発電用原子力設備に関する構等の技術基準」によりKeは、次式で表されます。添付1にPLM30での吐出ズルの疲労評価結果および評価点を示します。							
	$Ke = 1 + \frac{1-n}{n(m-1)} (\frac{Sn}{3Sm} - 1)$ (※Sn > 3Smのとき)							
	Sn: 一次+二次応力強さのサイクルにおける極大値と極小値の差 Sn: 設計応力強さ n: 材料の種類に応じ定められた定数 (添付3参照) n: 材料の種類に応じ定められた定数 (添付3参照)							
		合のKe計算過程		ਜ਼点の、繰り返しピー 付1および添付3参				

(2) PLM40のKe算出式を用いて、(1)の評価点のKeを算出

次にPLM40でのKe算出式を示します。「発電用原子力設備規格 設計・建設規格 第1編軽水炉規格」(JSME S NC-1 2005/2007)により、Keは次式で表されます。添付1にPLM40での吐出ノズルの疲労評価結果および評価点を示します。

$$Ke = 1 + (q-1)(1 - \frac{3Sm}{Sn})$$
 ($\frac{Sn}{SSm} \ge \frac{(q + \frac{A_0}{K} - 1) - \sqrt{(q - \frac{A_0}{K} - 1)^2 - 4A_0(q - 1)}}{2A_0}$ $O \ge \frac{8}{2}$)

Sn: 一次+二次応力強さのサイクルにおける極大値を極小値の差

Sm:設計応力強さ

q: 材料の種類に応じ定められた定数 (添付1参照)

Ao: 材料の種類に応じ定められた定数 (添付1参照)

B₀: 材料の種類に応じ定められた定数(添付1参照)

K: Sp/Sn

Sp: ピーク応力強さのサイクルにおいてその極大値と極小値の差

この式を用いて、表1のPLM30における予測値を示した評価点の、繰り返しピーク応力強さ最大の場合のKeを算出します。

$$Ke = 1 + (3.1 - 1)(1 - 1) = 1$$

PLM40で用いたKe算出式によるKe が、PLM30で用いたKe算出式によるKe よりも値が小さくなっています。

同様にKeを算出していき、PLM30の評価についてPLM40のKe算出式を用いてUF値を算出した値を表2に示します。

表2 PLM30のKe算出式を変更した場合のUF値比較

PLM30で	のUF値
告示501号によるKe算出式を 用いた場合	JSME S NC-1 2005/2007による Ke算出式を用いた場合
0. 263	0. 049

このようにPLM40の算出式を適用すると、PLM30の算出式を適用したものよりUFが小さくなることが分かります。

以上のことから、PLM40の予測値とPLM30の予測値で相違が生じた大きな理由として「Keの算出式の変更」が考えられます。

高浜1号機 PLM30での一次冷却材ポンプ各評価点での一次+二次応力強さ

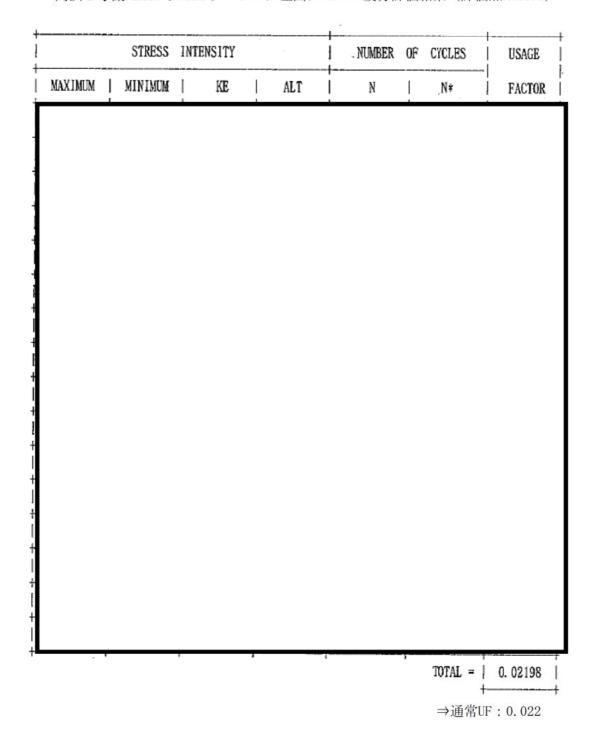
部位	評価点 -	一次+二次応力引	疲れ評価		
.VI 4tt	計画点	PL+PB+Q	許容値	Σui	許容値
吸込					
ノズル					
吐出					
ノズル					
					1.0
脚部					
·					1

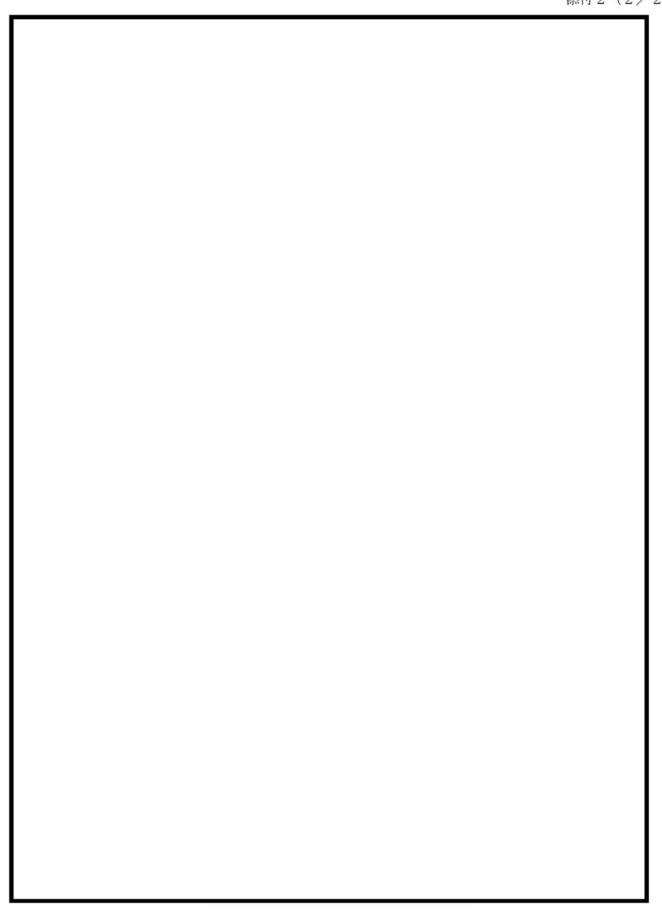
高浜1号機PLM30でのRCPケーシング吐出ノズルの疲労評価結果(評価点:13)

		STRESS	INTE	NSITY			1	NUMBER	0F	CYCLES	USAGE
MUMIXAM		MINIMUM		KE	-	ÄŁT	Ī	N	1	N#	FACTO
The Section Section Control	7 11175-0		C. Parket V.							TOTAL =	0. 2626
										⇒通常U	F: 0.263

高浜1号機PLM30でのRCPケーシング評価点

高浜1号機PLM40でのRCPケーシング吐出ノズルの疲労評価結果 (評価点:6003)





高浜1号機 PLM40でのRCPケーシング評価点

応力割増係数Ke算出式における、材料の種類に応じ定められた定数 (PLM30適用基準「発電用原子力設備に関する構造等の技術基準」より抜粋)

材料の種類	m	n	Åo
低合金鋼	2.0	0.2	1.0
マルテンサイト系ステンレス側	2.0	0.2	1.0
跌 業 鈬	3.0	0.2	0.66
オーステナイト系ステンレス腕	1.7	0.3	0.7
高ニッケル合金	1.7	0.3	0.7

(PLM40適用基準「発電用原子力設備規格 設計・建設規格 第1編軽水炉規格」より抜粋

材料の種類	q	Ao	Bo
低合金鋼	3.1	1.0	1.25
マルテンサイト系ステンレス鋼	3.1	1.0	1.25
炭 素 鋼	3.1	0.66	2.59
オーステナイト系ステンレス鋼	8.1	0.7	2.15
高ニッケル合金	3.1	0.7	2.15