

東海第二発電所
運転期間延長認可申請
(2相ステンレス鋼の熱時効)

平成30年5月10日

目次

1. 概要	3
2. 基本方針	5
3. 評価対象と評価手法	6
4. 代表機器の技術評価	9
5. 代表機器以外の技術評価	14
6. 経年劣化傾向の評価	14
7. まとめ	15

1. 概要(1/2)

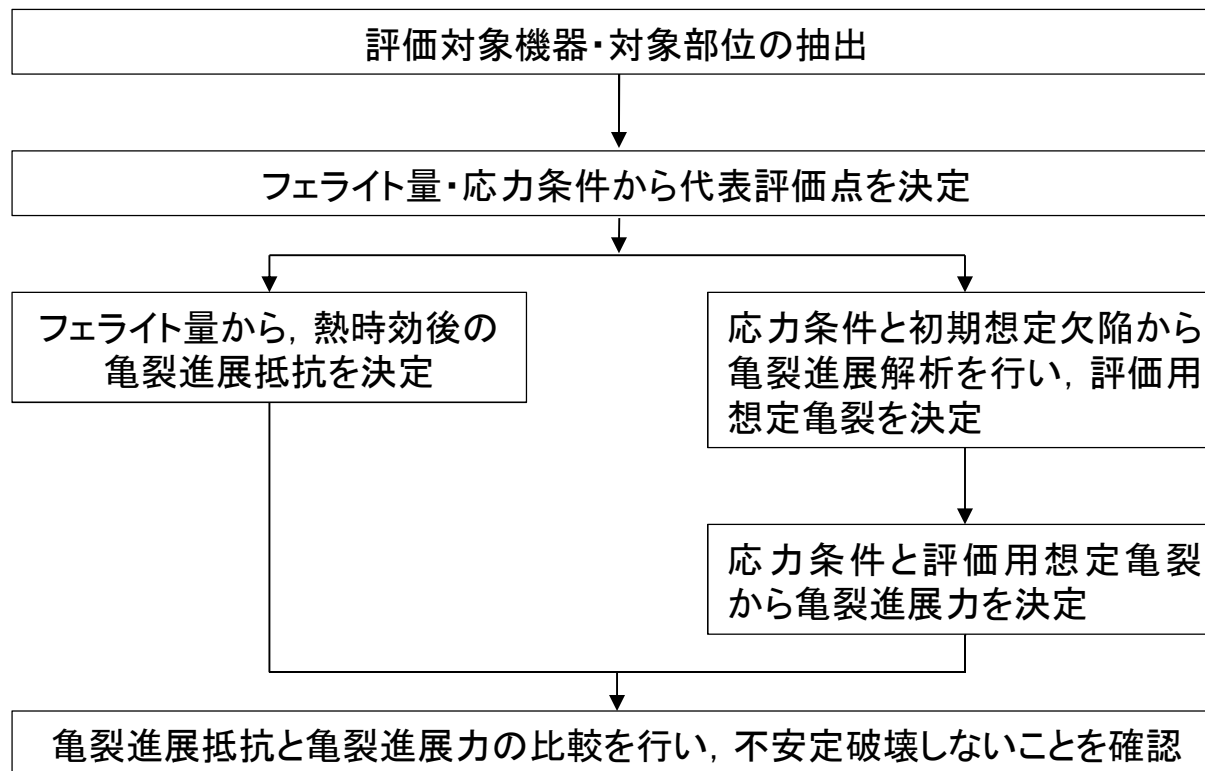
本資料は、「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則(昭和53年通商産業省令第77号。以下、「実用炉規則」という)第114条の規定に基づく、劣化状況評価の補足として2相ステンレス鋼の熱時効に関する評価結果が適切であることを説明するとともに、評価内容の補足資料をとりまとめたものである。

1. 概要(2/2)

高温の原子炉冷却材環境にあるポンプ、弁等の機器に使用している2相ステンレス鋼(ステンレス鋼鋳鋼)は、オーステナイト相中に一部フェライト相を含む2相組織であるため、運転中の系統機器の高温のもとで時間とともにフェライト相内でより安定な組織形態へ移行しようとする相分離が起こること(熱時効)により、材料の靱性が低下する可能性がある。

熱時効による靱性低下への影響は、フェライト量が多く、使用温度が高いほど大きくなる。また、使用条件としては、応力(荷重)が大きいほど健全性評価への影響は大きくなる。

【熱時効評価の流れ】



2. 基本方針

2相ステンレス鋼の熱時効についての要求事項を以下に示す。

審査基準	要求事項
实用発電用原子炉の 運転の期間の延長の 審査基準	<ul style="list-style-type: none">○延性亀裂進展評価の結果，評価対象部位において亀裂進展抵抗が亀裂進展力を上回ること。○亀裂不安定性評価の結果，評価対象部位において亀裂進展抵抗と亀裂進展力が等しい状態で亀裂進展抵抗の微小変化率が亀裂進展力の微小変化率を上回ること。

3. 評価対象と評価手法(1/3)

(1) 評価対象機器の選定

熱時効の評価対象機器・部位については、最高使用温度が250 °C以上の機器を抽出し、それらの機器よりステンレス鋼・鋳鋼の部位を抽出し「評価対象部位」とした。

評価対象部位からの定量評価対象部位の抽出については、日本原子力学会標準「原子力発電所の高経年化対策実施基準:2008」に基づき、以下の条件に該当する部位を「定量評価対象部位」として抽出した。

- 使用材料がステンレス鋼・鋳鋼
- 使用温度が250 °C以上
- 亀裂の原因となる劣化事象の発生が想定される部位

抽出の結果、定量評価の対象となる部位は抽出されなかった。

しかしながら、亀裂の原因となる経年劣化事象である「疲労割れ」の評価を実施し、健全性を確認している部位の一部については、構造による点検不可範囲の関係で、亀裂を検知できない可能性があるため、保守的に初期欠陥を想定し、亀裂の安定性評価を実施することとした。

3. 評価対象と評価手法(2/3)

(1) 評価対象機器の選定(続き)

初期欠陥を想定した定量評価を実施するにあたり、熱時効への影響が大きいと考えられる条件(発生応力及びフェライト量の多寡)で、「亀裂の原因となる経年劣化事象(低サイクル疲労割れ)が想定される部位」の比較を実施し、より厳しい条件となる原子炉再循環ポンプケーシング及び原子炉再循環ポンプ入口弁の弁箱を代表部位として、具体的な評価内容を説明する。

なお、設計基準事故時及び重大事故等時において応力が厳しい部位を選定する必要があるが、代表である原子炉再循環ポンプ及び原子炉再循環ポンプ入口弁は重大事故等時に機能要求がない。また、代表以外の重大事故等時に機能要求がある機器の設計基準事故時の温度・圧力は、重大事故等時の温度・圧力を包絡しているため、発生応力も包絡していると言える。

以上より、重大事故等時の発生応力においても、厳しい部位は同じであることを確認した。

東海第二 熱時効評価対象機器・部位

機種分類	機器	部位	フェライト量*1 [%]	使用温度[°C]	発生応力*2 [MPa]	選定結果
ポンプ	原子炉再循環ポンプ	ケーシング	約21.1	285	198.5	○
仕切弁	原子炉再循環ポンプ入口弁	弁箱	約24.3	285	146.7	○
	原子炉再循環ポンプ出口弁	弁箱	約22.6	285	128.4	
ボール弁	原子炉再循環ポンプ流量制御弁	弁箱	約23.2	285	140.1	

*1: フェライト量は、製造時の材料成分を用いて、「Standard Practice for Steel Casting, Austenitic Alloy, Estimating Ferrite Content Thereof (ASTM 800/A800M-14)」に示される線図より決定した。

*2: 発生応力は、供用状態Dsの一次応力である内圧、自重、地震(Ss地震)の応力値に、供用状態A,Bの一次+二次応力である熱膨張荷重による応力値を加えたものである。

3. 評価対象と評価手法(3/3)

(2) 評価手法

原子炉再循環ポンプケーシング, 原子炉再循環ポンプ入口弁の弁箱を代表機器として, それぞれの評価手法を以下に示す。

- ・亀裂進展抵抗(J_{mat})は, 「[Proceeding of ASME PVP2005-71528](#)」で公開された脆化予測モデル(H3Tモデル: Hyperbolic Time Temperature Toughness)を用いて予測する。

⇒ 「4. (1) 評価対象期間の脆化予測」にて評価

- ・「発電用原子力設備規格 配管破損防護設計規格(JSME S ND1-2002)」(以下, 「配管破損防護設計規格」という)を参考にして, 初期欠陥を設定する。また, 延長しようとする期間を踏まえて, 初期欠陥がプラント運転時に生じる応力サイクルによりプラント運転期間60年までに進展する量を算出する。

⇒ 「4. (2) 想定亀裂の評価」にて評価

- ・亀裂進展力(J_{app})は, ”DUCTILE FRACTURE HANDBOOK”EPRI NP-6301-D(1989) のvolume1 1章2項2.1~2.3節(以下, 「HANDBOOK」という)に基づき, J積分の弾塑性解析解により算出する。

⇒ 「4. (4) 亀裂進展力(J_{app}) の評価」にて評価

- ・亀裂安定性評価は, 上記の予測手法から得られた J_{mat} と J_{app} を比較することにより評価する。

⇒ 「(5) 破壊力学による健全性の評価」にて評価

4. 代表機器の技術評価(1/6)

(1) 評価対象期間の脆化予測

プラントの長期運転により熱時効したステンレス鋼鑄鋼は、引張強さが増加するので材料強度の評価上の余裕は向上するが、材料の靱性が低下する。

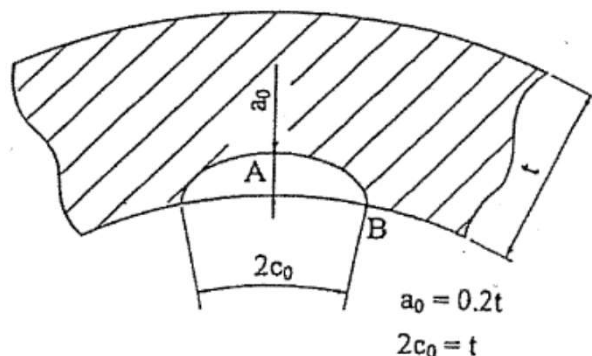
ここでは、脆化予測モデル(H3Tモデル^{*1})を用いて、熱時効後のステンレス鋼鑄鋼の亀裂進展抵抗(破壊靱性値)を予測した。

亀裂進展抵抗(破壊靱性値: J_{IC}, J_6)

機器・部位	J_{IC} [kJ/m ²]	J_6 [kJ/m ²]
原子炉再循環ポンプケーシング	64.2	234.3
原子炉再循環ポンプ入口弁の弁箱	47.4	178.1

(2) 想定亀裂の評価

初期欠陥は、配管破損防護設計規格を参考^{*2}に設定している。



初期欠陥の形状

^{*1}: H3Tモデルは、熱時効により低下する亀裂進展抵抗(靱性)を予測するために開発されたものであり、複数の鋼種や製造方法の材料により取得された材料データに基づき、フェライト量から熱時効後の材料の亀裂進展抵抗を予測するものである。亀裂進展抵抗は熱時効と共に低下するが、最終的には飽和する。今回の評価では保守的にばらつきの下限線(-2S)を用いて、完全時効後の飽和値を使用している。

^{*2}: 想定した初期欠陥の検出性に関しては、過去に実施された国の実証事業「平成16年度 原子力発電施設検査技術実証事業に関する報告書(超音波探傷試験における欠陥検出性およびサイジング精度の確認に関するもの)」において、ステンレス鋼鑄鋼の深さ約0.18tの疲労亀裂を検出可能であることが確認されている。東海第二の供用期間中検査では、超音波探傷検査で検出した指示が欠陥であるかどうか疑わしい場合に、他の屈折角若しくは他のモード波による探傷を追加実施することになっており、その探傷手法の一つとして上記の欠陥検出手法を用いることとしている。

4. 代表機器の技術評価(2/6)

(2) 想定亀裂の評価(続き)

ポンプケーシング内面及び弁箱内面に仮定した初期欠陥がプラント運転時に生じる応力サイクルにより運転開始後60年時点までに進展する量を算出した。

$$da/dN = 8.17 \times 10^{-12} \cdot t_r^{0.5} \cdot (\Delta K)^{3.0} / (1 - R)^{2.12}$$

$$\Delta K = K_{\max} - K_{\min} \quad (R \geq 0 \text{ の場合}), \quad \Delta K = K_{\max} \quad (R < 0 \text{ の場合})$$

da/dN	: 疲労亀裂進展速度[m/cycle]	ΔK	: 応力拡大係数の変動範囲[MPa \sqrt{m}]
t_r	: 負荷上昇時間[s]	R	: 応力比[K_{\min}/K_{\max}]
$t_r = 1(t_r < 1 \text{ の場合})$		K_{\max}, K_{\min}	: 最大及び最小応力拡大係数[MPa \sqrt{m}]
$t_r = 1000(t_r \text{ が定義できない場合})$			

亀裂進展速度は、日本機械学会「発電用原子力設備規格 維持規格(2008年版)」に規定されているオーステナイト系ステンレス鋼のBWR環境中の疲労亀裂進展速度を用いて算出している。応力サイクルは、2010年度までの実過渡回数に基づいて、運転開始後60年時点までを想定したものであるが、2011年度以降の期間は実績より保守的*な過渡回数を想定した。応力拡大係数は、供用状態A, B及び地震荷重を考慮した内圧・熱応力・曲げモーメント荷重を用いて算出している。

疲労亀裂進展解析の結果は下表のとおりであり、運転開始後60年時点までの進展を想定しても貫通に至らない。

*: 評価条件として、2011年3月から2020年8月末まで冷温停止状態、2020年9月以降の発生頻度は実績の1.5倍を想定。

疲労亀裂進展解析結果

原子炉再循環ポンプ ケーシング(吸込側ノズル部)[板厚: $t=33.4 \text{ mm}$]

原子炉再循環ポンプ入口弁 弁箱(入口側)[板厚: $t=37.0 \text{ mm}$]

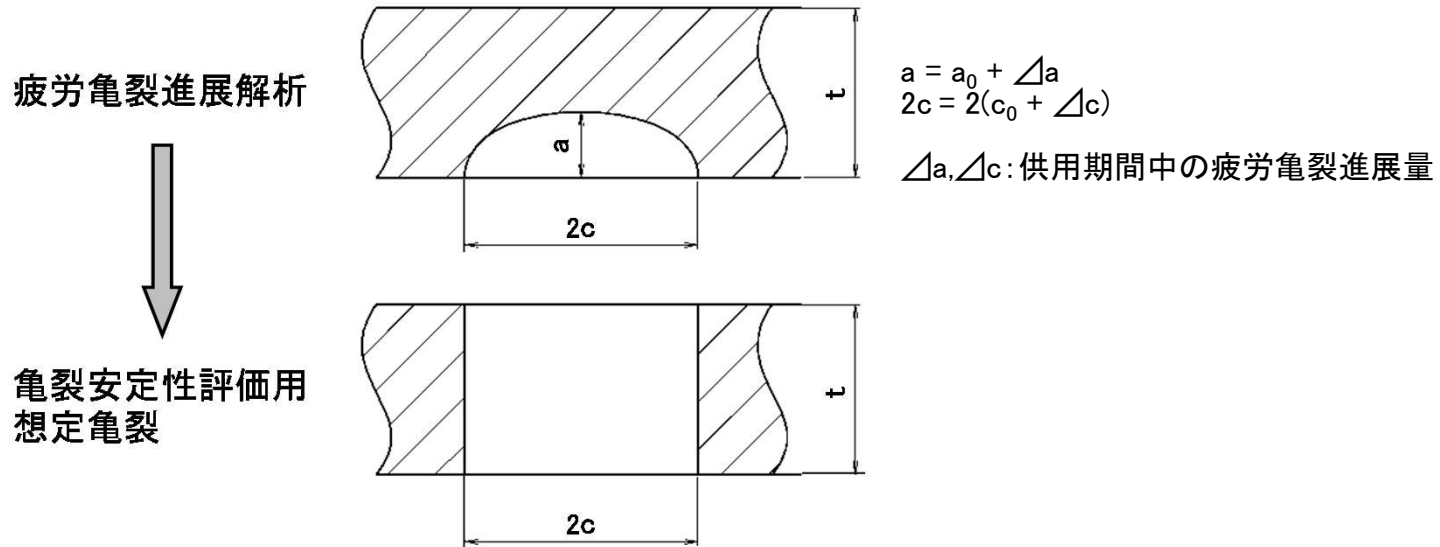
	亀裂深さ[mm]	亀裂長さ[mm]	備考
初期	$a_0 = 6.68$	$2c_0 = 33.4$	—
60年 想定時	追而	追而	追而

	亀裂深さ[mm]	亀裂長さ[mm]	備考
初期	$a_0 = 7.40$	$2c_0 = 37.0$	—
60年 想定時	追而	追而	追而

4. 代表機器の技術評価(3/6)

(3) 亀裂安定性評価用想定亀裂

亀裂安定性評価では、安全側に評価するため、4.(2)項で算出した疲労亀裂を貫通亀裂に置き換える。



亀裂安定性評価用想定亀裂

機器・部位	亀裂長さ[mm]	板厚[mm]
原子炉再循環ポンプ ケーシング	追而	t = 33.4
原子炉再循環ポンプ 入口弁の弁箱	追而	t = 37.0

4. 代表機器の技術評価(4/6)

(4) 亀裂進展力(J_{app})の評価

亀裂進展力は、評価部位の応力と亀裂長さが板厚の1倍、3倍、5倍及び亀裂進展解析結果(60年想定亀裂)の亀裂安定性評価用想定亀裂を用いて、HANDBOOKに基づき、J積分の弾塑性解析解により算出する。

想定する応力は、**供用状態Dsの一次応力である内圧、自重、地震(Ss地震)の応力値に、供用状態A,Bの一次+二次応力である熱膨張荷重による応力値を加えたものである。**

亀裂進展力の評価には、以下の点を考慮することにより評価の保守性を担保している。

- ・Ss地震動による応力の算出に用いた床応答曲線は、設計用床応答曲線から得られる震度を一律1.5倍に拡幅した床応答曲線を用いている。
- ・亀裂進展力算出に用いる応力のうち、自重、地震、熱膨張荷重の応力は、亀裂の開口に寄与する曲げ成分による応力に加え、ねじり成分による応力も考慮している。

亀裂安定性評価用想定亀裂(値は確認中)

機器・部位		初期欠陥 (板厚の1倍)	60年想定亀裂 進展解析結果	亀裂想定 (板厚の3倍)	亀裂想定 (板厚の5倍)
原子炉再循環ポンプ ケーシング	亀裂長さ 2c[mm]	33.4	追而	100.2	167.0
	亀裂進展力 J_{app} [kJ/m ²]	追而	追而	追而	追而
原子炉再循環ポンプ 入口弁の弁箱	亀裂長さ 2c[mm]	37.0	追而	111.0	185.0
	亀裂進展力 J_{app} [kJ/m ²]	追而	追而	追而	追而

4. 代表機器の技術評価(5/6)

(5)破壊力学による健全性の評価

亀裂安定性評価用想定亀裂及び脆化予測モデルを用いて決定した評価対象部位の熱時効後の材料の亀裂進展抵抗(J_{mat})と構造系に与えられた応力と亀裂長さから算出される亀裂進展力(J_{app})を求めて、その比較を行った。

評価の結果、亀裂進展抵抗が亀裂進展力と交差し、亀裂進展抵抗が亀裂進展力を上回ること、及び亀裂進展抵抗と亀裂進展力の交点で亀裂進展抵抗の傾きが亀裂進展力の傾きを上回ることから、原子炉再循環ポンプケーシング及び原子炉再循環ポンプ入口弁の弁箱は不安定破壊することはない。

したがって、原子炉再循環ポンプケーシング及び原子炉再循環ポンプ入口弁の弁箱の熱時効は健全性評価上問題ない。

原子炉再循環ポンプケーシングの亀裂安定性評価結果



原子炉再循環ポンプ入口弁の弁箱の亀裂安定性評価結果



4. 代表機器の技術評価(6/6) 5. 代表機器以外の技術評価

6. 経年劣化傾向の評価

4.(6)現状保全

分解点検時のポンプ及び弁の内表面の目視点検により、異常のないことを確認している。また、供用期間中検査において、超音波探傷検査、内表面の目視点検を実施し、判定基準を満足していることを確認している。

4.(7)総合評価

運転開始後60年時点を想定した原子炉再循環ポンプケーシング及び原子炉再循環ポンプ入口弁の弁箱の健全性評価結果から判断して、当該部位は不安定破壊することはない、熱時効が構造健全性で問題となる可能性はない。

また、現状保全において、目視点検又は超音波探傷検査を実施し、異常の無いことを確認している。

4.(8)高経年化への対応

原子炉再循環ポンプケーシング及び原子炉再循環ポンプ入口弁の弁箱の熱時効については、現状保全項目に、高経年化対策の観点から追加すべきものはなく、今後も現状保全を継続していく。

5. 代表機器以外の技術評価

代表以外の技術評価については、熱時効による靱性低下への影響は、フェライト量が多いほど大きく、また、破壊評価は応力が大きいほど厳しくなることから、代表である原子炉再循環ポンプケーシング及び原子炉再循環ポンプ入口弁の弁箱の評価結果に包絡されており同様に問題ないと判断する。

6. 経年劣化傾向の評価

30年目の高経年化技術評価で実施していない破壊力学的手法による延性亀裂進展評価及び亀裂安定性評価を40年目の劣化状況評価にて実施した。

7. まとめ

○審査基準適合性

要求事項*	健全性評価の結果
<p>○延性亀裂進展評価の結果，評価対象部位において亀裂進展抵抗が亀裂進展力を上回ること。</p>	<p>○「4.（5）破壊力学による健全性の評価」に示すとおり，延性亀裂進展性評価の結果，評価対象部位において亀裂進展抵抗(J_{mat})が亀裂進展力(J_{app})と交差し，J_{mat}がJ_{app}を上回ることを確認したことから，原子炉再循環ポンプケーシング及び原子炉再循環ポンプ入口弁の弁箱は不安定性破壊せず，健全であると判断した。</p>
<p>○亀裂不安定性評価の結果，評価対象部位において亀裂進展抵抗と亀裂進展力が等しい状態で亀裂進展抵抗の微小変化率が亀裂進展力の微小変化率を上回ること。</p>	<p>○「4.（5）破壊力学による健全性の評価」に示すとおり，評価対象部位において亀裂進展抵抗(J_{mat})と亀裂進展力(J_{app})が等しい状態(交点)で，J_{mat}の微小変化率(傾き)がJ_{app}の微小変化率(傾き)を上回ることを確認したことから，原子炉再循環ポンプケーシング及び原子炉再循環ポンプ入口弁の弁箱は不安定性破壊せず，健全であると判断した。</p>

*:「実用発電用原子炉の運転の期間の延長の審査基準」に規定される延長しようとする期間における要求事項

○保守管理に関する方針として策定する事項

高経年化対策の観点から追加すべきものはなく，保守管理に関する方針として策定する事項は抽出されなかった。