



# Press Release

2016年8月25日  
中部電力株式会社

## 浜岡原子力発電所3号機 高経年化技術評価の結果について

当社は、2017年8月28日で運転開始以後30年を経過する浜岡原子力発電所3号機について、高経年化技術評価（注1）をとりまとめたため、お知らせします。

法令等（注2）に基づき冷温停止状態が維持されることを前提とした評価（注3）を実施した結果、現在実施している保全活動を継続することにより、今後も設備の健全性を維持できるものと評価しました。

本日、この評価結果を踏まえた長期保守管理方針（注4）に係る原子炉施設保安規定の変更認可申請書を原子力規制委員会に提出しました。

今後、原子力規制委員会による審査を受けてまいります。なお、運転を前提とした評価については、適切な時期に実施してまいります。

添付資料 浜岡原子力発電所3号機 高経年化技術評価の概要

以上

（注1）高経年化技術評価とは、安全機能を有する機器・構造物に発生しているか、または発生する可能性があるすべての経年劣化事象の中から、高経年化対策上着目すべき経年劣化事象を抽出し、これに対する機器・構造物の健全性について評価をおこなうとともに、現状の保守管理が有効かどうかを確認し、必要に応じ、追加すべき保全策を抽出すること。

（注2）法令等とは、「核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律第43条の3の22第1項」、「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則第82条」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」のこと。

- ・「核原料物質、核燃料物質及び原子炉の規制に関する法律第 43 条の 3 の 22 第 1 項」

発電用原子炉施設の保全について、原子力規制委員会規則で定めるところにより、保安のために必要な措置（重大事故が生じた場合における措置に関する事項を含む。）を講じることが義務づけられているもの。

- ・「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則第 82 条」

発電用原子炉の運転を開始した日以後 30 年を経過する日までに、原子力規制委員会が定める発電用原子炉施設の安全を確保する上で重要な機器および構造物の経年劣化に関する技術的な評価をおこない、この評価の結果に基づき、10 年間に実施すべき当該発電用原子炉施設についての保守管理に関する方針を策定することが義務づけられているもの。

- ・「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（以下、実施ガイドという。）」

発電用原子炉設置者が高経年化対策として実施する高経年化技術評価および長期保守管理方針に関することについて、基本的な要求事項を規定するもの。

- ①高経年化技術評価の実施および見直し
- ②長期保守管理方針の策定および変更
- ③長期保守管理方針の保安規定への反映等
- ④長期保守管理方針に基づく保守管理

（注 3）冷温停止状態が維持されることを前提とした評価とは、安全機能を有する機器・構造物のうち冷温停止状態を維持するために必要な機器・構造物に対しおこなう高経年化技術評価のことであり、実施ガイドに定められているものである。（実施ガイドでは、「高経年化技術評価は、運転開始以後 30 年を経過する日において、実用発電用原子炉及びその附属施設の技術基準に関する規則に定める基準に適合しないものがある場合は、冷温停止状態が維持されることを前提としたもののみを行うこと。」とされている。）

（注 4）長期保守管理方針とは、高経年化技術評価の結果に基づき、10 年間に実施すべき当該発電用原子炉施設についての保守管理に関する方針のこと。

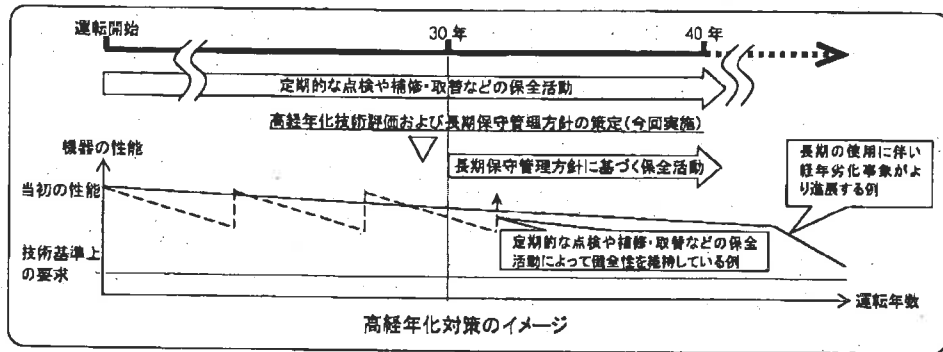
1 はじめに

浜岡3号機は、1987年8月28日に営業運転を開始し、2017年8月28日に運転年数30年を迎える。このため、「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則」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」に基づき、高経年化技術評価をおこなうとともに、評価の結果を踏まえた長期保守管理方針を策定した。

2 目的

原子力発電所では運転開始以後現在に至るまで、定期的な点検や補修・取替などの保全活動を通じて機器・構造物の健全性を維持している。

運転開始以後30年を経過する原子力発電所においては、機器・構造物の長期間の使用により、経年劣化事象が新たに顕在化したり、より進展したりすることなどが懸念されるため、安全機能を有する機器・構造物を長期使用した場合においても安全性・信頼性を確保することを目的として、高経年化技術評価をおこなうとともに、長期保守管理方針を策定する。



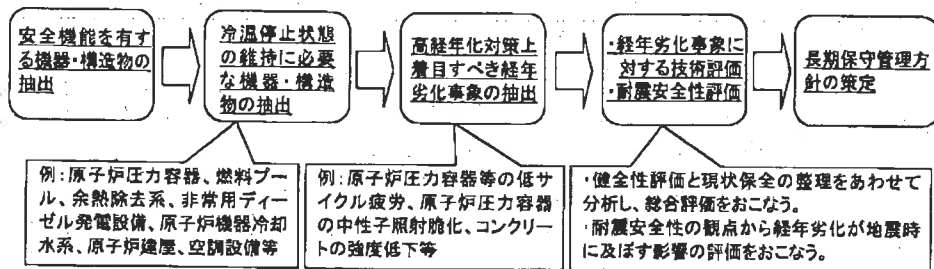
3 実施方法

(1)前提条件

「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」に基づき、冷温停止状態が維持されることを前提とした評価をおこなった。

(2)実施手順

安全機能を有する機器・構造物のうち、冷温停止状態を維持するために必要な機器・構造物に対し、高経年化対策上着目すべき経年劣化事象を抽出した。その後、抽出した経年劣化事象に対し、健全性の評価および現状の保全の整理をおこなったうえで、長期間の使用を仮定し、経年劣化事象が発生する可能性や現状の保全の妥当性を総合的に評価し、長期保守管理方針の策定をおこなった。



4 結果

冷温停止状態を維持するために必要な機器・構造物について、現在実施している保全活動を継続することにより、今後も設備の健全性を維持できると評価した。本評価結果から、現在の保全活動に対し新たに追加する保全項目がないことを示した長期保守管理方針を策定した。

(評価結果の例)

評価対象機器	高経年化対策上着目すべき経年劣化事象	評価の結果
原子炉圧力容器	・低サイクル疲労※1 ・中性子照射脆化※2	・プラント起動・停止時等の過渡回数から疲労評価した結果、十分な余裕があり、現在実施している保全活動を継続することにより健全性を維持できるものであった。 ・運転実績から得られる中性子照射量や物性値から脆化の程度を評価した結果、現在実施している保全活動を継続することにより健全性を維持できるものであった。

※1 塑性変形を与えるような大きな力を繰り返し作用させた場合に、10,000回以下の繰り返し数で疲労破壊することを低サイクル疲労という。  
※2 材料の変形において、材料の変形率が小さくなり伸びや収縮率が低下することを脆化という。中性子を金属材料に照射することによりその金属材料が変質して脆化することを中性子照射脆化という。

5 今後の対応

今後、評価結果を踏まえた長期保守管理方針に係る原子炉施設保安規定の変更認可申請について原子力規制委員会の審査を受けていく。なお、運転を前提とした高経年化技術評価については、適切な時期に実施していく。

6 参考

(1)浜岡3号機プラント概要

運転開始	1987年8月28日
電気出力	1,100 MW
型式	沸騰炉型

運転実績 (2016年7月時点)	設備利用率	63.3%
	計画外停止回数	2回

(2)これまでの主な経年対策

応力腐食割れ	炉心シュラウドのサポートリング等のひび割れに対し、シュラウド支持ロッドを取付けける工法により補修を実施
	炉心シュラウド溶接部の応力腐食割れに対し、レーザーニングによる応力改善を実施
疲労割れ	PLR 配管のひび割れに対し、取替えを実施するとともに溶接部に高周波誘導加熱処理による応力改善を実施
	他号機の小口径配管の疲労割れの水平展開として、ルート変更、サポート追加、溶接方法の改善を実施
絶縁低下	絶縁低下に伴う短絡によるバスダクトの焼損に対し、非換気形のバスダクトへの取替えを実施

以上