

平成23年1月24日  
原子力安全対策課  
( 2 2 - 9 0 )  
<11時記者発表>

## 敦賀発電所1号機の第33回定期検査開始について

このことについて、日本原子力発電株式会社から下記のとおり連絡を受けた。

### 記

敦賀発電所1号機（沸騰水型軽水炉；定格電気出力35.7万kW）は、平成23年1月26日から第33回定期検査を実施する。

今定期検査では下記の設備について点検を実施するとともに、主要工事として原子炉再循環系配管取替工事や耐震裕度向上工事等を行うため、定期検査期間は約14カ月としている。

- (1) 原子炉本体
- (2) 原子炉冷却系統設備
- (3) 計測制御系統設備
- (4) 燃料設備
- (5) 放射線管理設備
- (6) 廃棄設備
- (7) 原子炉格納施設
- (8) 非常用予備発電装置
- (9) 蒸気タービン設備

問い合わせ先(担当：有房)  
内線2354・直通0776(20)0314

## 1 主要工事等

- (1) 耐震裕度向上工事 (図-1 参照)  
既設設備の耐震裕度を一層向上させるため、格納容器冷却系等の配管サポートやケーブルトレイを強化する。
- (2) 所内変圧器取替工事 (図-2 参照)  
所内変圧器のコイル絶縁性能が経年劣化の傾向にあることから、予防保全として所内変圧器を新品に取り替える。
- (3) 原子炉再循環系配管取替工事 (図-3 参照)  
原子炉再循環系配管について、応力腐食割れに対する予防保全の観点から、耐食性に優れた材料に取り替える。また、この取替え時の作業性を考慮し、原子炉再循環系につながる原子炉停止時冷却系および非常用復水器系の配管の一部、および原子炉再循環ポンプの延長ノズルについても取り替える。
- (4) 主復水器伝熱管修繕工事 (図-4 参照)  
復水器伝熱管からの海水漏えいを防止するため、伝熱管の肉厚測定を行い、減肉が大きい伝熱管を取り替える。
- (5) 原子炉格納容器電気ペネトレーション取替工事 (図-5 参照)  
電気ケーブルが通っている原子炉格納容器の貫通部（電気ペネトレーション）について、気密性を保つ樹脂の経年劣化に対する予防保全として電気ペネトレーションを新品に取り替える。
- (6) バイタル電源用無停電電源装置取替工事 (図-6 参照)  
給水制御系等の主要な制御系設備に電源を供給しているバイタル電源用無停電電源装置の電子部品が製造中止となつたことから、今後の保守性を考慮し、最新設計のものに取り替える。
- (7) プロセス計算機等取替工事 (図-7 参照)  
プラント運転データの監視を行うプロセス計算機や原子炉手動制御系制御装置、移動式炉心内較正装置、警報装置の電子部品が製造中止となつたことから、今後の保守性を考慮し、最新設計のものに取り替える。
- (8) 原子炉圧力容器等の供用期間中検査 (図-8 参照)  
供用期間中検査として、原子炉圧力容器溶接部の超音波探傷検査、原子炉再循環ポンプBのケーシング内面等の目視検査、原子炉再循環ポンプ3台のケーシング溶接部<sup>\*1</sup>の浸透探傷検査、原子炉再循環ポンプC入口弁の内面等の目視検査を行い健全性を確認する。

\* 1 : 今定期検査で行う原子炉再循環系配管の取替範囲を検討していた際に、原子炉再循環ポンプの

ケーシングに溶接箇所が存在する可能性が認められたため、湿分分離器ドレンタンクフランジ部からの漏えいに伴う停止中（平成22年6月10日～7月30日）に現場調査を行った。その結果、溶接箇所が確認されたため、浸透探傷検査を行い健全性を確認した。溶接箇所は供用期間中検査の対象であることから、今回の定期検査から供用期間中検査の計画に反映し点検を実施していくこととした。

## 2 設備の保全対策

### (1) 給水・復水系等の配管肉厚検査 (図-9参照)

日本原子力発電㈱が定めた配管肉厚管理点検計画に基づき、給水・復水系等の配管 298箇所について、超音波検査（肉厚測定）等を実施する。

また、過去の点検で減肉が認められる部位47箇所を炭素鋼または耐食性に優れた低合金鋼の配管に取り替える。

## 3 燃料取替計画

燃料集合体全数 308体のうち、40体を新燃料集合体（9×9燃料集合体）に取り替える予定である。

## 4 運転再開予定

原子炉起動・臨界 : 平成24年2月下旬

発電再開（調整運転開始） : 平成24年2月下旬

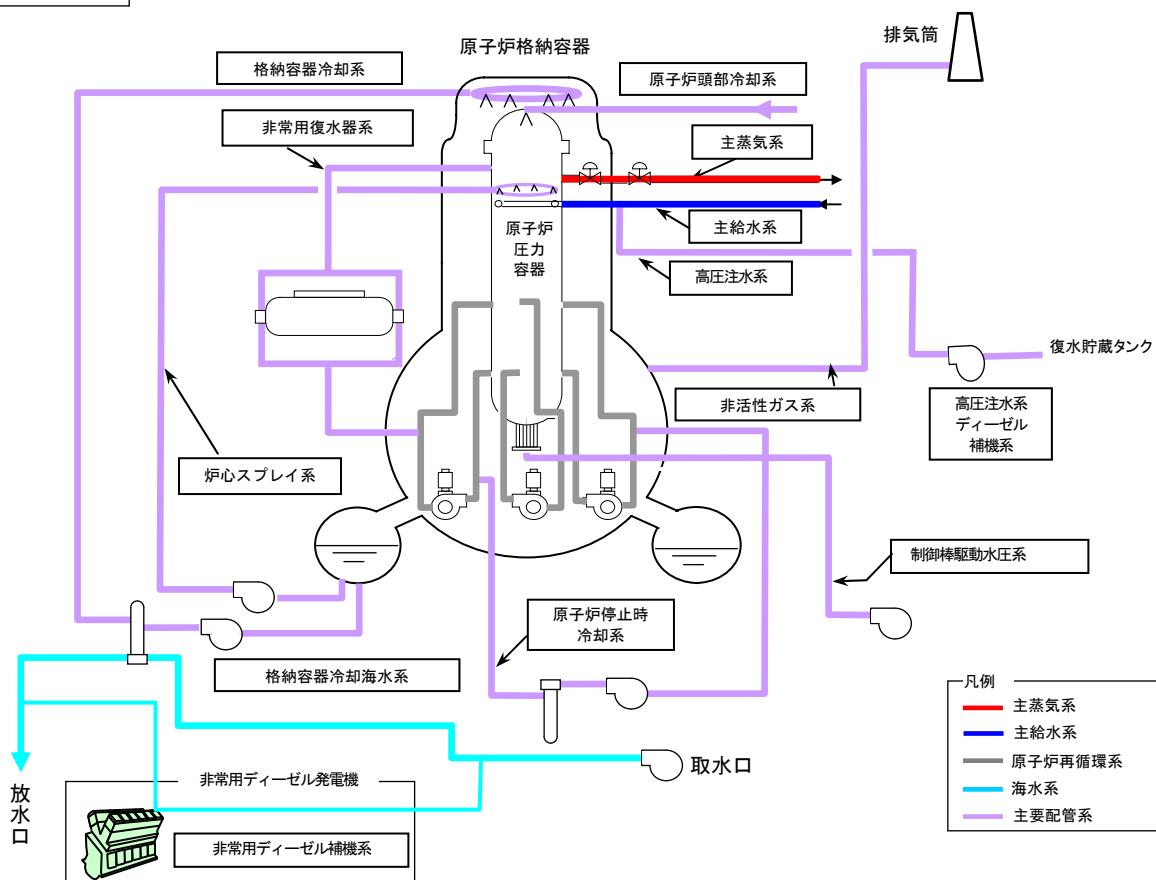
定期検査終了（営業運転再開） : 平成24年3月下旬

## 耐震裕度向上工事

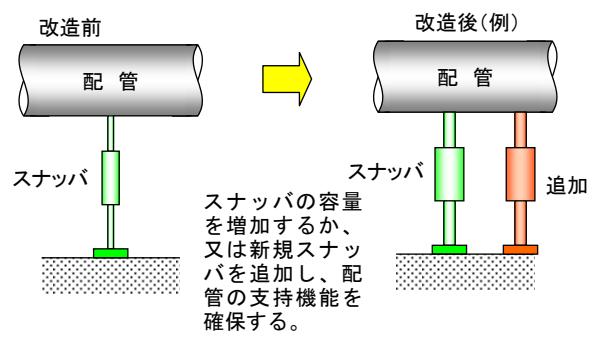
### 概要

既設設備の耐震裕度を一層向上させるため、格納容器冷却系等の配管サポートやケーブルトレイを強化する。

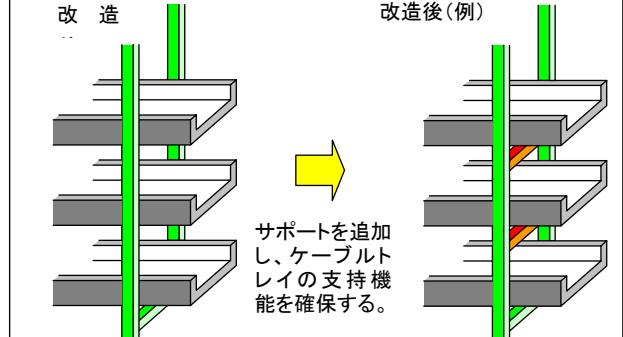
### 概要図



### 配管サポート改造イメージ図



### ケーブルトレイサポート改造イメージ図



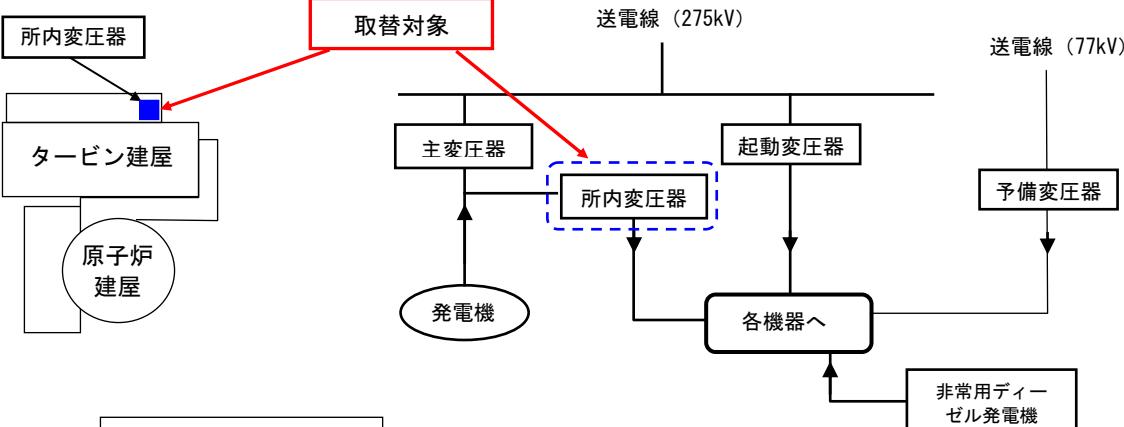
## 所内変圧器取替工事

### 概要

所内変圧器のコイル絶縁性能が経年劣化の傾向にあることから、予防保全として所内変圧器を新品に取り替える。

### 概要図

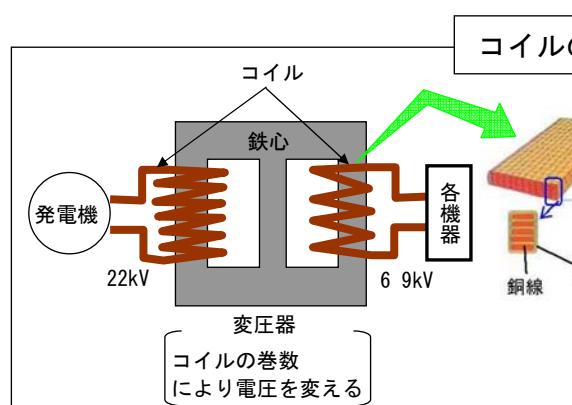
所内変圧器設置位置概要図



### 所内変圧器

発電機で発生した電気(電圧: 22 kV)を発電所内で使用する電圧(6.9 kV)まで降圧する変圧器。

容量: 28 MVA  
電圧: 22 kV / 6.9 kV  
冷却方式: 油入風冷式



コイルは、銅線数本を絶縁紙で巻き上げたもので、絶縁油が入ったタンク内にある。

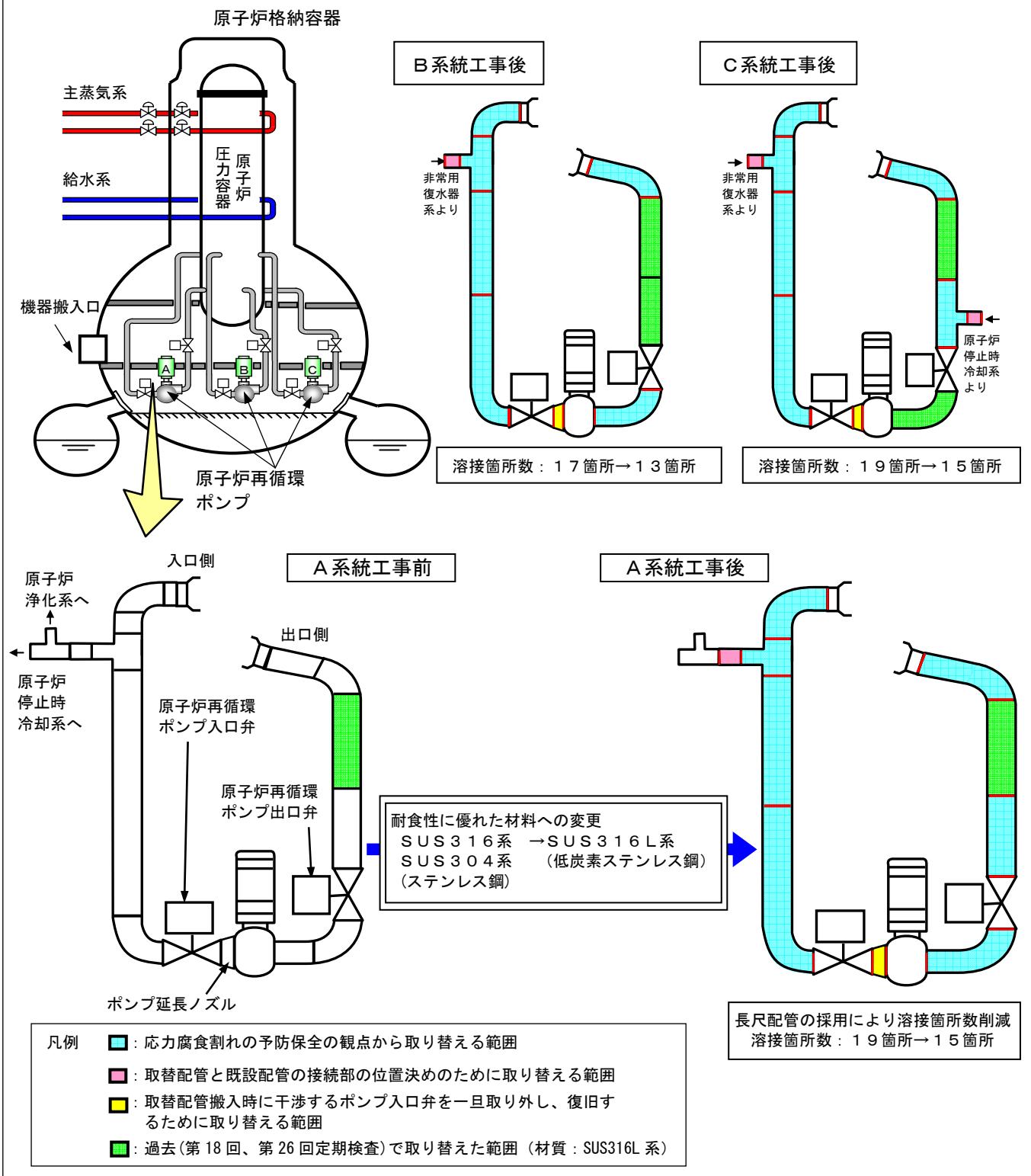
絶縁紙は、長期間、変圧器運転温度の熱影響等を受けることで機械的強度が低下(経年劣化)し、落雷等の衝撃的な電圧(外的要因)がコイルに加わった場合、絶縁紙が破れて絶縁破壊に至る可能性がある。

## 原子炉再循環系配管取替工事

### 概要

原子炉再循環系配管について、応力腐食割れに対する予防保全の観点から、耐食性に優れた材料に取り替える。また、この取替え時の作業性を考慮し、原子炉再循環系につながる原子炉停止時冷却系および非常用復水器系の配管の一部、および原子炉再循環ポンプの延長ノズルについても取り替える。

### 概要図

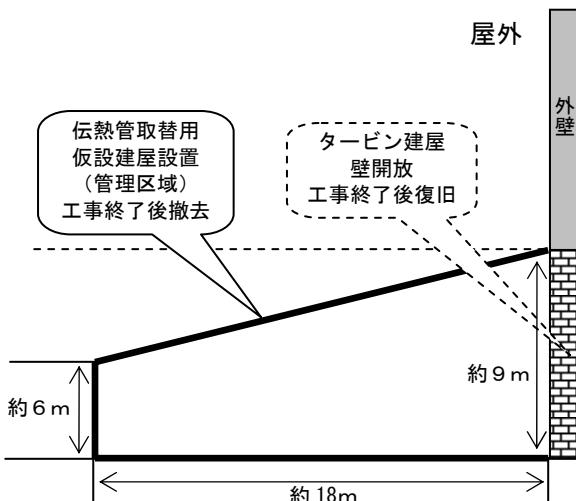
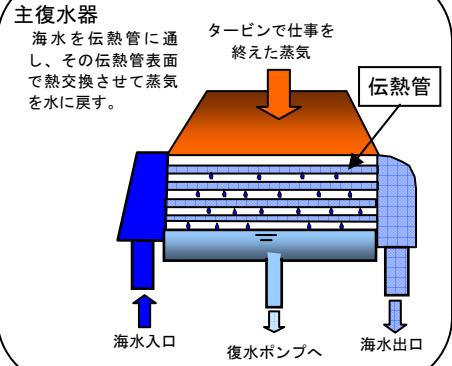
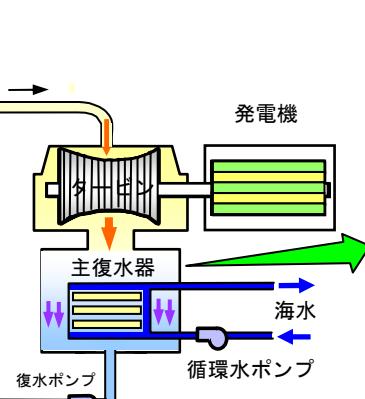
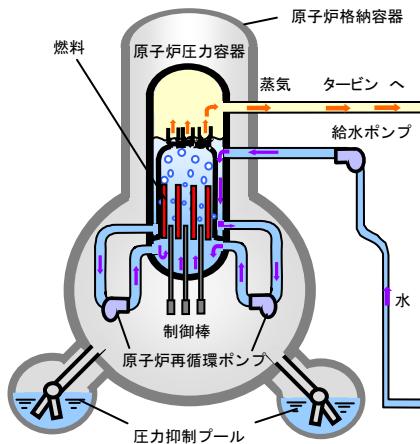


## 主復水器伝熱管修繕工事

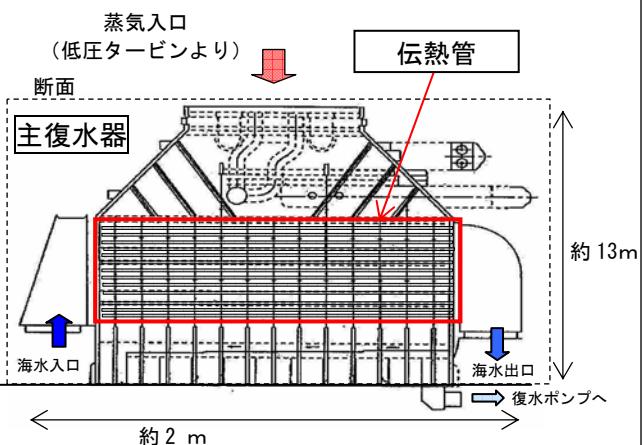
### 概要

復水器伝熱管からの海水漏えいを防止するため、伝熱管の肉厚測定を行い、減肉が大きい伝熱管を取り替える。

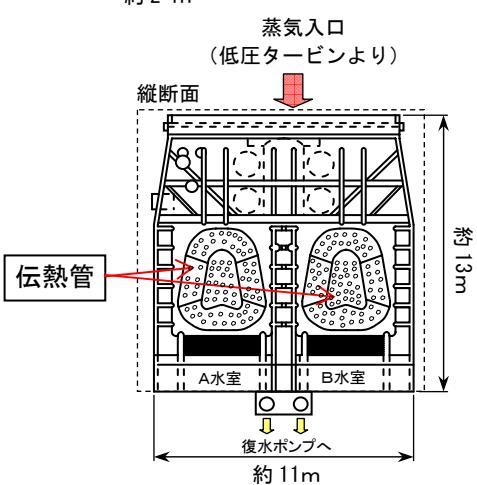
### 概要図



タービン建屋（管理区域）



	主復水器	
	A 水室	B 水室
伝熱管総本数	11886 本	11886 本
伝熱管材質	黄銅	
施栓基準	減肉率 86%以上	
取替対象	渦流探傷検査(肉厚測定)の結果、減肉率が 66%以上のもの (施栓済みのものを除く)	

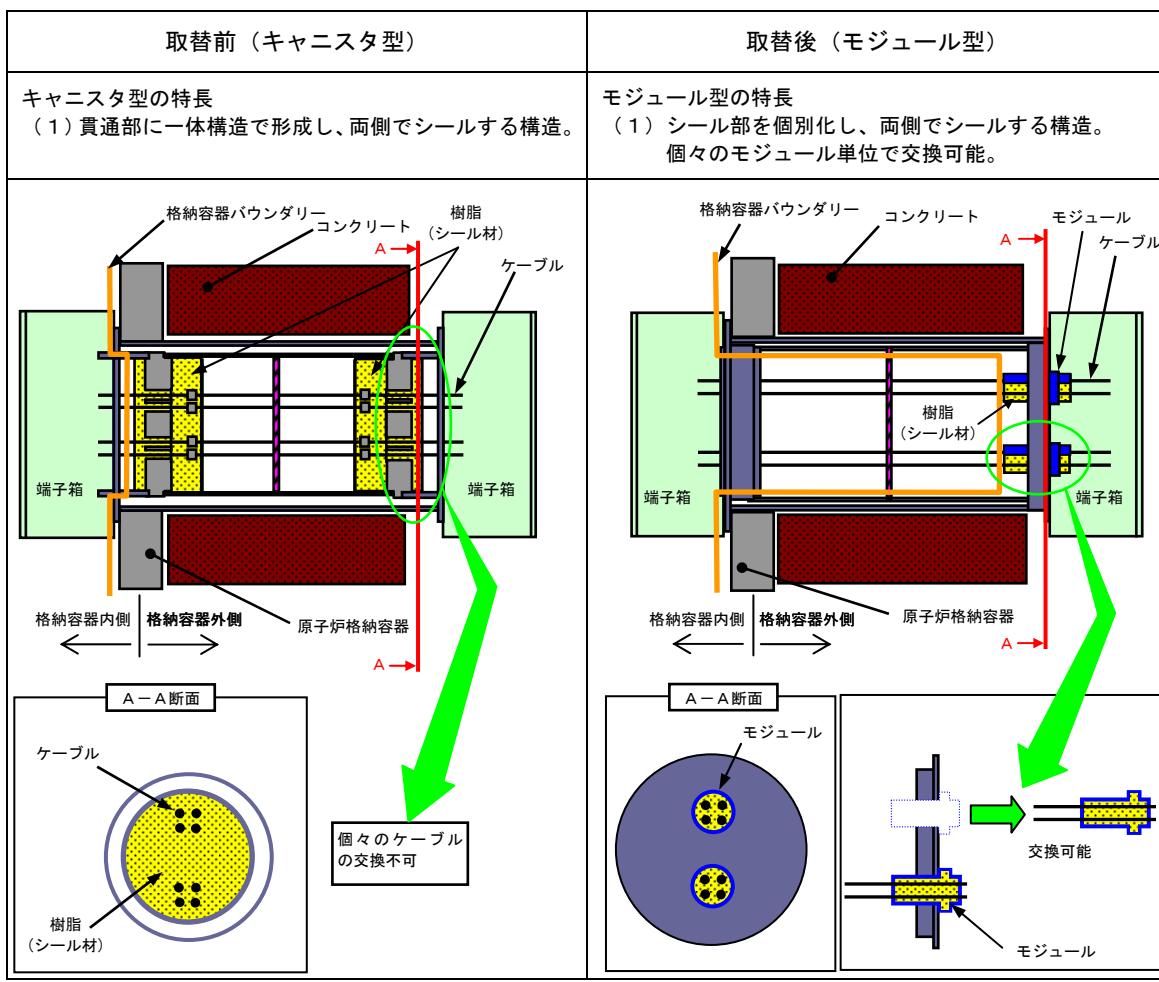
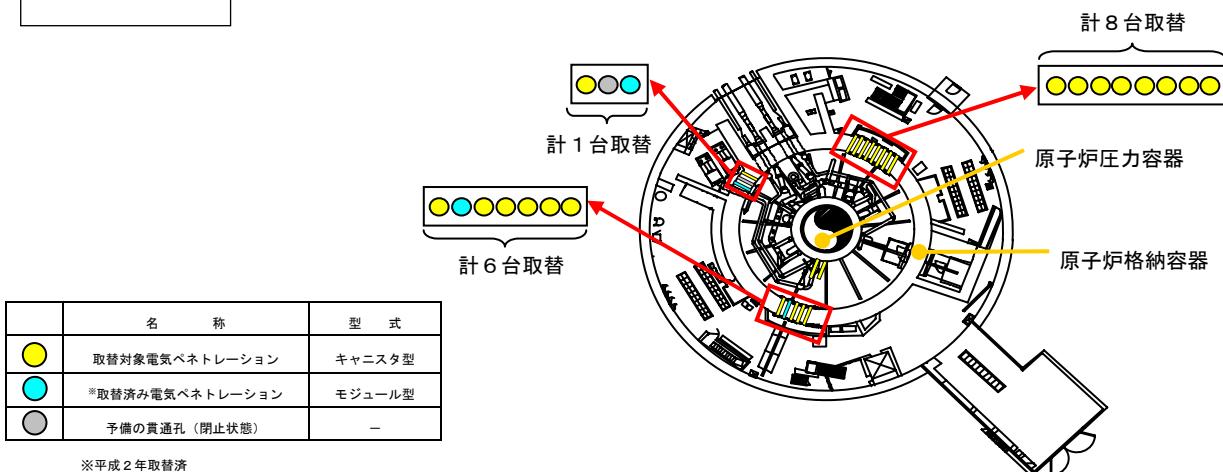


## 原子炉格納容器電気ペネトレーション取替工事

### 概要

電気ケーブルが通っている原子炉格納容器の貫通部（電気ペネトレーション）について、気密性を保つ樹脂の経年劣化に対する予防保全として電気ペネトレーションを新品に取り替える。

### 概要図

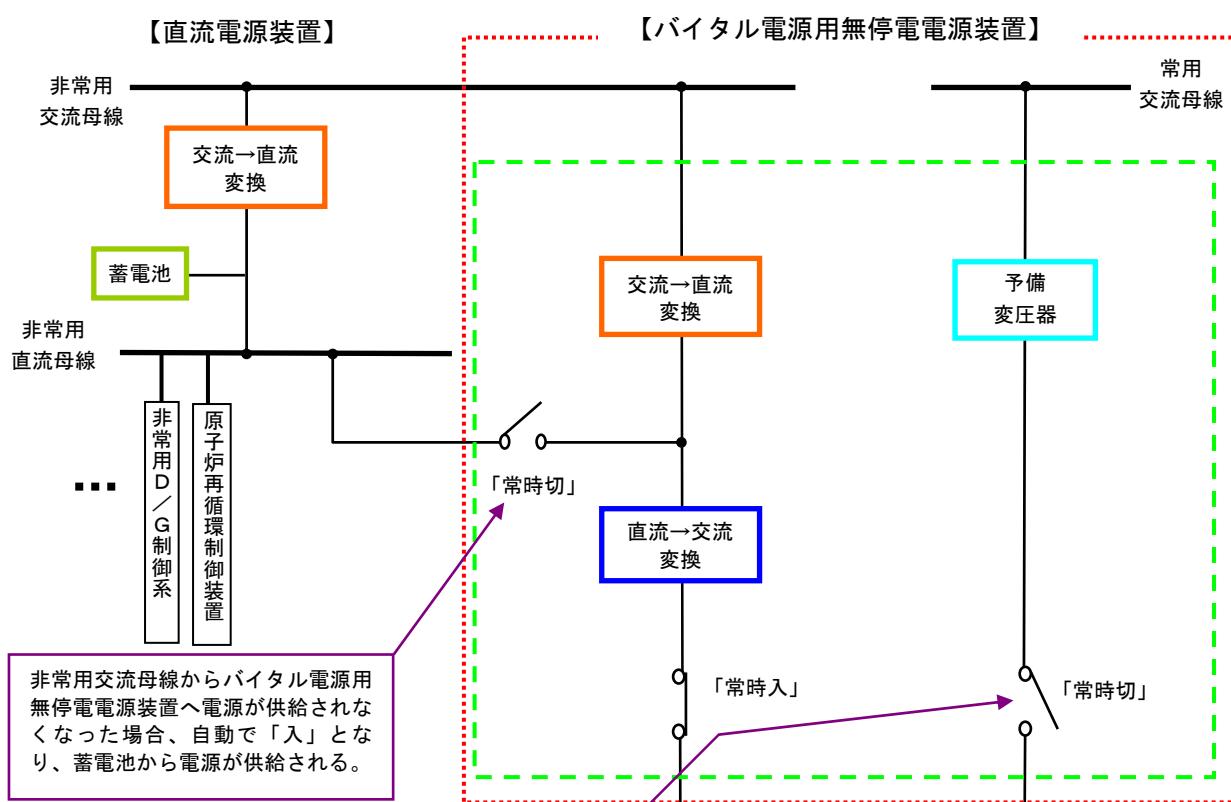


## バイタル電源用無停電電源装置取替工事

### 概要

給水制御系等の主要な制御系設備に電源を供給しているバイタル電源用無停電電源装置の電子部品が製造中止となったことから、今後の保守性を考慮し、最新設計のものに取り替える。

### 概要図



#### 凡例

[ ]: 取替範囲

図-7

## プロセス計算機等取替工事

### 概要

プラント運転データの監視を行うプロセス計算機や原子炉手動制御系制御装置、移動式炉心内較正装置、警報装置の電子部品が製造中止となつたことから、今後の保守性を考慮し、最新設計のものに取り替える。

### 概要図

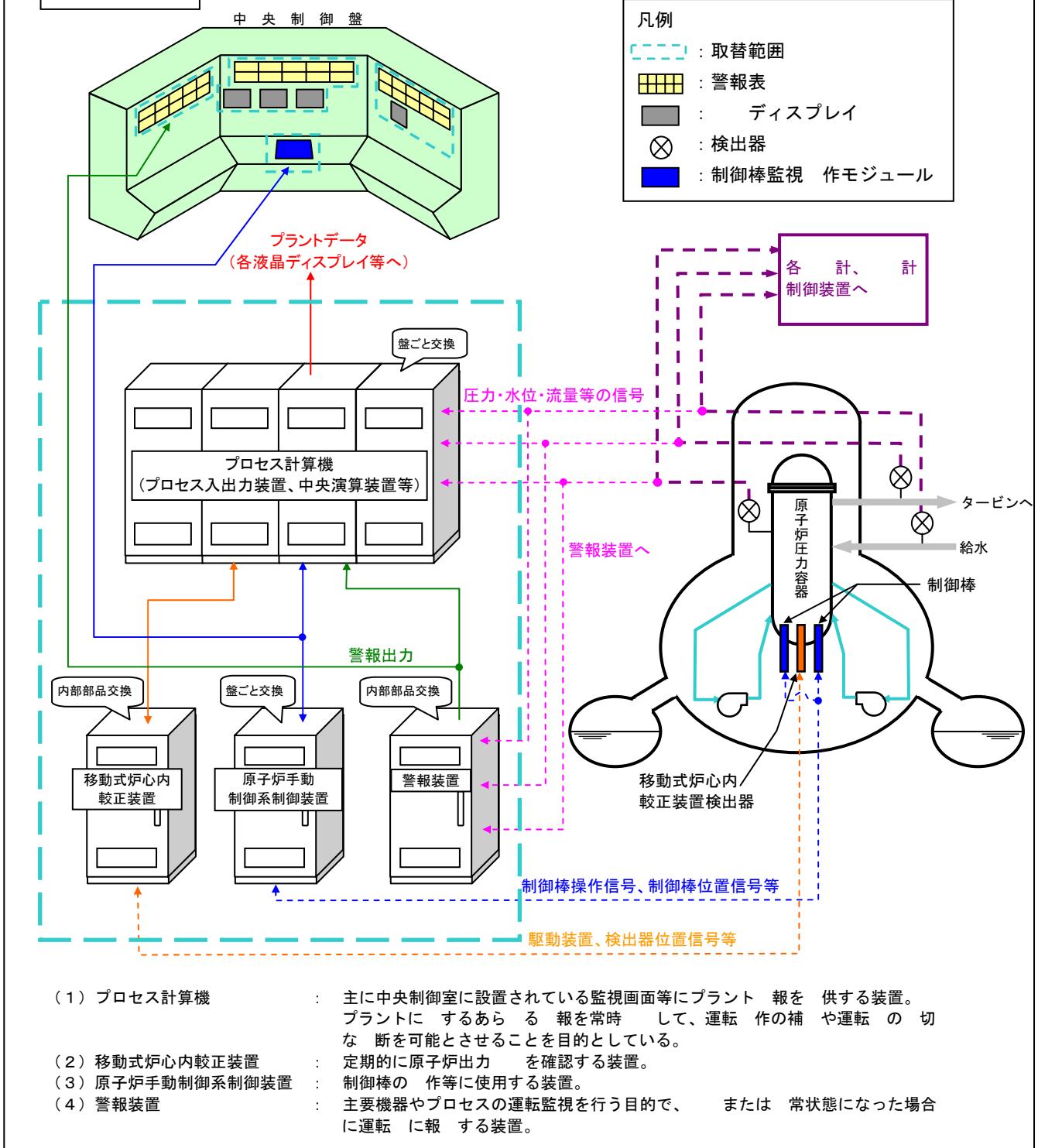


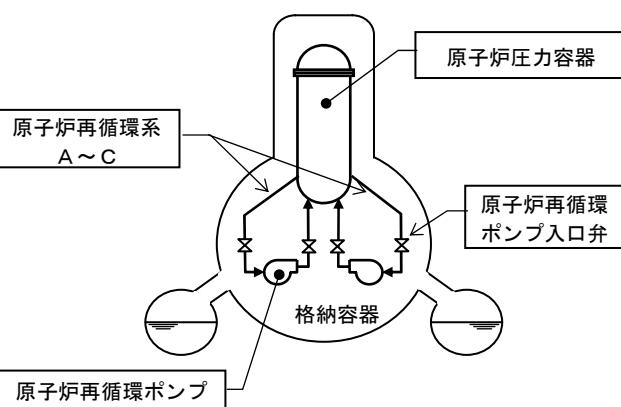
図-8

## 原子炉圧力容器等の供用期間中検査工事

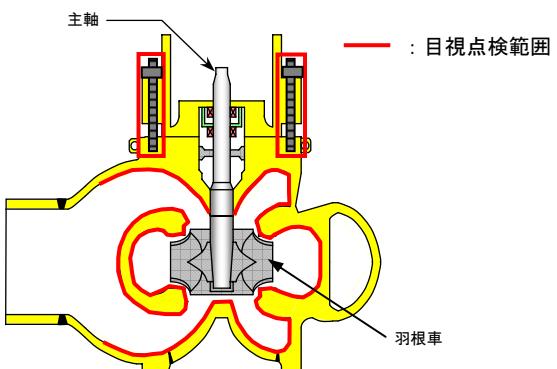
### 概要

供用期間中検査として、原子炉圧力容器溶接部の超音波探傷検査、原子炉再循環ポンプBのケーシング内面等の目視検査、原子炉再循環ポンプ3台のケーシング溶接部の浸透探傷検査、原子炉再循環ポンプC入口弁の内面等の目視検査を行い健全性を確認する。

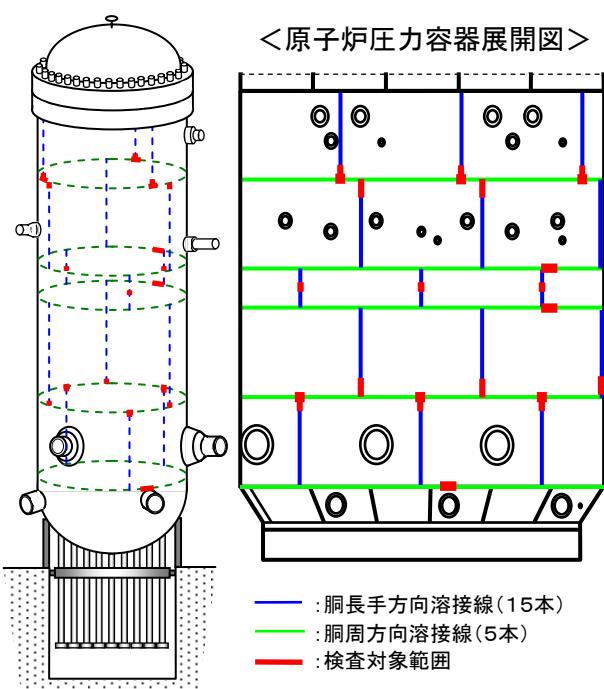
### 概要図



### 原子炉再循環ポンプB 目視検査概要

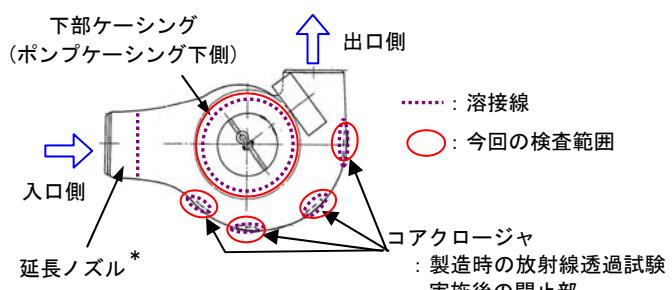


### 原子炉圧力容器溶接部 超音波探傷検査概要



1. 脊長手方向  
15溶接線(39306mm)の10%が対象。  
溶接線4300mmについて検査を行なう。
2. 脊周方向  
5溶接線(72935mm)の5%が対象。  
溶接線3750mmについて検査を行なう。

### 原子炉再循環ポンプケーシング溶接部 浸透探傷検査概要



### 原子炉再循環ポンプC入口弁 目視検査概要

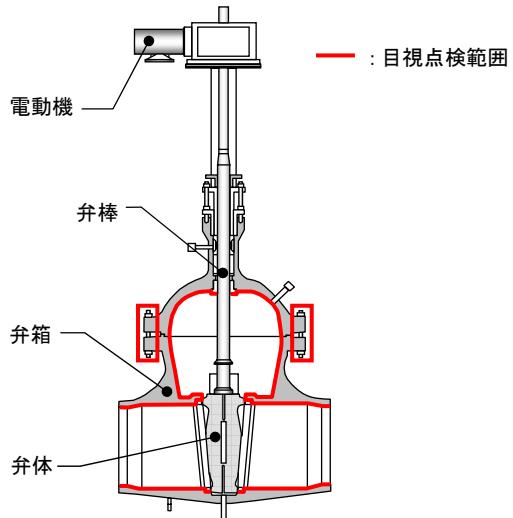


図-9

## 給水・復水系等の配管肉厚検査

### 概要

日本原子力発電(株)が定めた配管肉厚管理点検計画に基づき、給水・復水系等の配管 298 箇所について、超音波検査（肉厚測定）等を実施する。

また、過去の点検で減肉が認められる部位 47 箇所を炭素鋼または耐食性に優れた低合金鋼の配管に取り替える。

### 点検概要

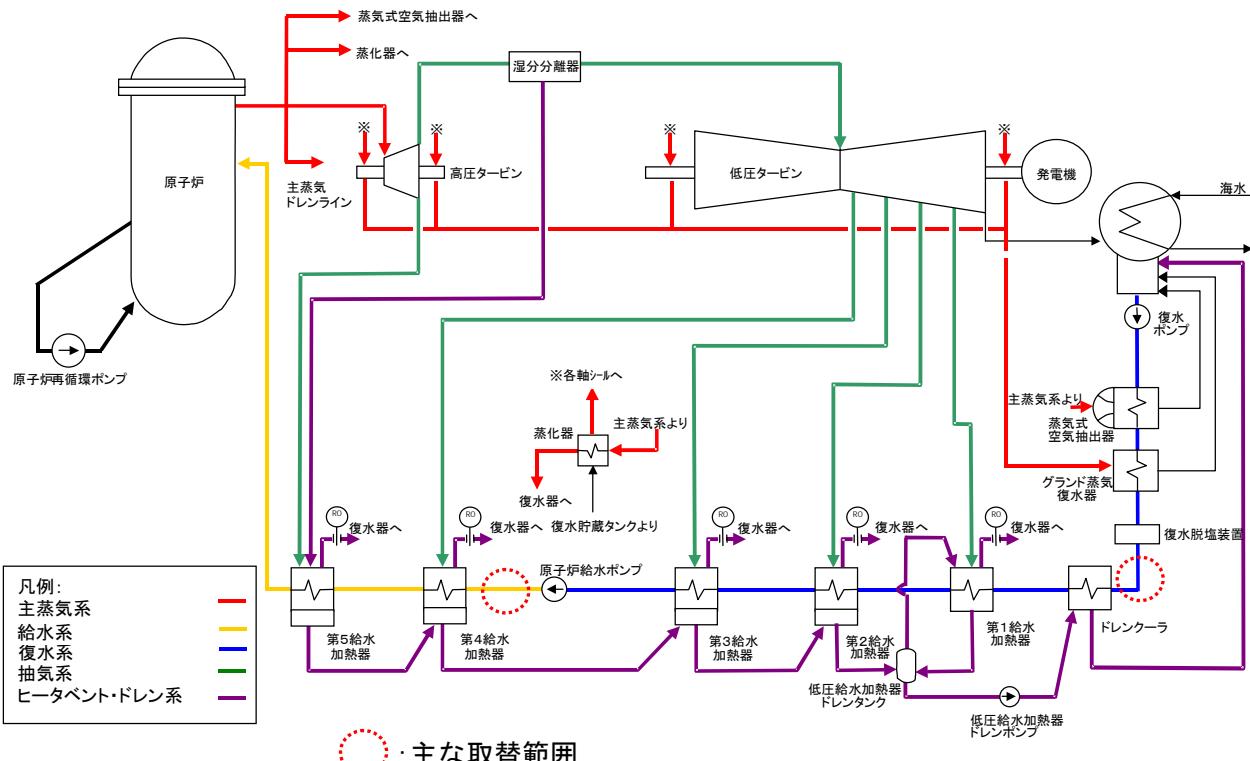
配管肉厚の配管肉厚管理手引書に基づく超音波検査（肉厚測定）等部位

	「配管肉厚管理手引書」の点検対象部位	今回定期検査開始時点での未点検部位	今回点検実施部位
主要点検部位	1, 437	0	213
その他点検部位	869	0	85
合 計	2, 306	0	298

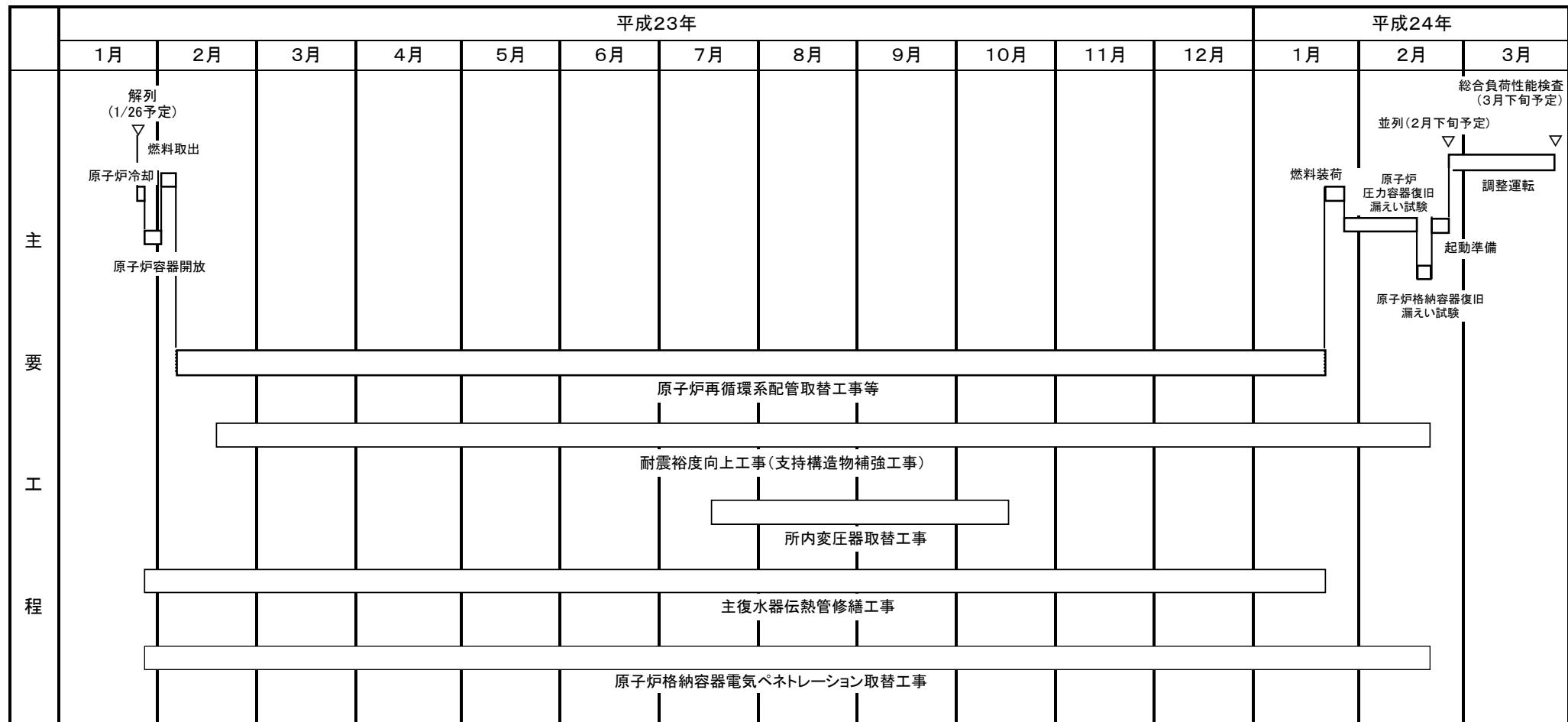
#### 配管の取り替え

過去の点検で減肉が認められる部位	炭素鋼 ⇒ 低合金鋼又は炭素鋼
必要最小厚さとなるまでの期間が5年未満の箇所	4
必要最小厚さとなるまでの期間が5年以上の箇所	43
合 計	47

### 系統別概要図



## 敦賀発電所1号機 第33回定期検査工程表



[参考]高経年化対策として実施する工事

1. 原子炉格納容器電気ペネトレーション取替工事

原子炉格納容器電気ペネトレーションについて、気密性を保つ樹脂の経年劣化に対する予防保全として電気ペネトレーションを新品に取り替える。

2. 高圧動力ケーブル健全性点検工事等

ケーブル(高圧動力用)の健全性及び劣化状況確認を実施するため、代表ケーブル絶縁試験を行い、ケーブルが健全であることを確認する。

また、原子炉格納容器内などのケーブル(低圧、同軸など)について、経年劣化(絶縁低下)に対する予防保全の観点から、ケーブルを引替える。

これにより取出されたケーブルは、絶縁体の絶縁特性低下については、60年間の通常運転及び事故時雰囲気による劣化を考慮した長期健全性試験を実施し、健全性の再評価を実施する。