

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第44条 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備		ほう酸ポンプ	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力／屋外の天候／放射線	C/V以外の屋内-その他 (原子炉補助建屋)	B d	[補足説明資料]44-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]44-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	【ほう酸水注入】 中央制御室操作 (中央制御室の制御盤での操作が可能)	B	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	ポンプ (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (分解が可能)	A	[補足説明資料]44-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【ほう酸水注入】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]44-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【ほう酸水注入】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]44-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	中央制御室操作 (操作は中央制御室から可能)	B	-		
第2項	第1号	常設SAの容量	【ほう酸水注入】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-	
		共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第3号	共通要因故障防止	【ほう酸水注入】 防止設備／共通要因の考慮対象設備あり／屋内 (原子炉トリップ遮断器、安全保護保護盤及び制御棒クラスと多様性) (原子炉トリップ遮断器、安全保護保護盤及び制御棒クラスと位置的分散)	A a	[補足説明資料]44-2 配置図	
	サポート系要因	対象外(サポート系なし)	/			

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第44条 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備		緊急ほう酸水注入	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力／屋外の天候／放射線	C/V以外の屋内-その他 (原子炉補助建屋)	B d	[補足説明資料]44-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]44-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	【ほう酸水注入】 中央制御室操作 (中央制御室の制御盤での操作が可能)	B	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	弁 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (分解が可能)	B	[補足説明資料]44-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【ほう酸水注入】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]44-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【ほう酸水注入】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]44-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	中央制御室操作 (操作は中央制御室から可能)	B	-		
第2項	第1号	常設SAの容量	対象外(流路)	/	-	
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第3号	共通要因故障防止	環境条件、自然現象、外部人為事象、溢水、火災	【ほう酸水注入】 防止設備／共通要因の考慮対象設備あり／屋内 (原子炉トリップ遮断器、安全保護保護盤及び制御棒クラスと多様性) (原子炉トリップ遮断器、安全保護保護盤及び制御棒クラスと位置的分散)	A a	[補足説明資料]44-2 配置図
サポート系要因			対象外(サポート系なし)	/		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第44条 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備		充てんポンプ	類型化区分	関連資料		
第43条	第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力／屋外の天候／放射線	C/V以外の屋内-その他 (原子炉補助建屋)	B d	[補足説明資料]44-2 配置図
			荷重	(有効に機能を発揮する)	-	
			海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]44-4 系統図
			電磁波	(機能が損なわれない)	-	
			他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-	
	第2号	操作性	【ほう酸水注入】 中央制御室操作 (中央制御室の制御盤での操作が可能)	B	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	ポンプ (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (分解が可能)	A	[補足説明資料]44-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【ほう酸水注入】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]44-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【ほう酸水注入】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]44-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
			その他(飛散物)	対象外	/	
	第6号	設置場所	中央制御室操作 (操作は中央制御室から可能)	B	-	
第2項	第1号	常設SAの容量	【ほう酸水注入】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-	
		共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第3号	共通要因故障防止	【ほう酸水注入】 防止設備／共通要因の考慮対象設備あり／屋内 (原子炉トリップ遮断器、安全保護保護盤及び制御棒クラスと多様性) (原子炉トリップ遮断器、安全保護保護盤及び制御棒クラスと位置的分散)	A a	[補足説明資料]44-2 配置図	
	サポート系要因	対象外(サポート系なし)	/			

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第44条 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備		ほう酸フィルタ	類型化区分	関連資料		
第43条	第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	C/V以外の屋内-その他 (原子炉補助建屋)	B d	[補足説明資料]44-2 配置図
			荷重	(有効に機能を発揮する)	-	
			海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]44-4 系統図
			電磁波	(機能が損なわれない)	-	
			他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-	
	第2号	操作性	対象外 (操作不要)	/	-	
		第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	流路 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (内部の確認が可能-フランジ設置) (差圧確認が可能)	F	[補足説明資料]44-3 試験・検査説明資料
		第4号	切り替え性	【ほう酸水注入】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]44-4 系統図
	第5号	悪影響防止	系統設計	【ほう酸水注入】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]44-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
			その他(飛散物)	対象外	/	
	第6号	設置場所	対象外 (操作不要)	/	-	
	第2項	第1号	常設SAの容量	対象外(流路)	/	-
			第2号	共用の禁止	(共用しない)	-
		第3号	共通要因故障防止	環境条件、自然現象、外部人為事象、溢水、火災	防止設備/共通要因の考慮対象設備なし	/
サポート系要因	対象外(サポート系なし)			/		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第44条 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備		再生熱交換器	類型化区分	関連資料			
第43条	第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	原子炉格納容器	A	[補足説明資料]44-2 配置図	
			荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
			海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]44-4 系統図	
			電磁波	(機能が損なわれない)	-		
			他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2項	第2号	操作性	対象外 (操作不要)	/	-	
			第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	流路 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (外観の確認が可能)	F	[補足説明資料]44-3 試験・検査説明資料
			第4号	切り替え性	【ほう酸水注入】 DB施設と同じ用途で使用又は代替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]44-4 系統図
	第5号	悪影響防止	系統設計	【ほう酸水注入】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]44-4 系統図	
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-		
			その他(飛散物)	対象外	/		
	第6号	設置場所	対象外 (操作不要)	/	-		
	第2項	第3号	共通要因故障防止	防止設備/共通要因の考慮対象設備なし	/	-	
			サポート系要因	対象外(サポート系なし)	/		
			第1号	常設SAの容量	対象外(流路)	/	-
第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-			

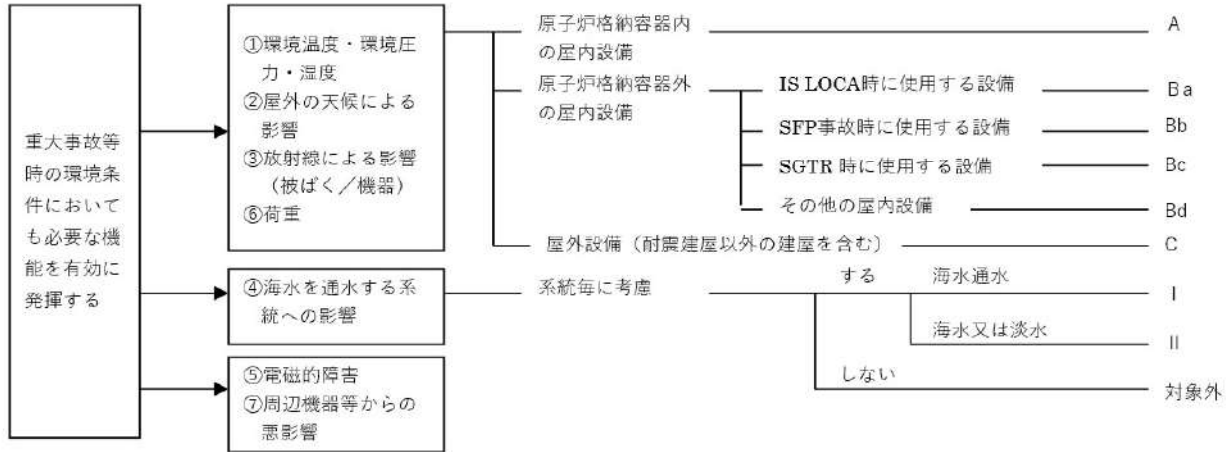
・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

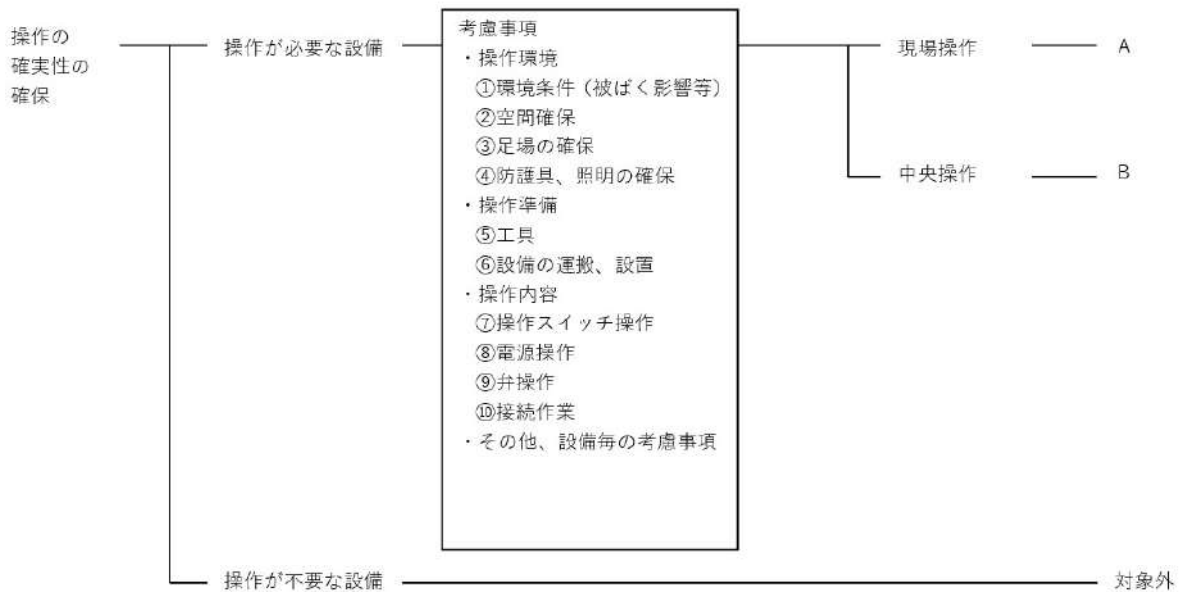
第44条 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備		燃料取替用ホピット	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力／屋外の天候／放射線	C/V以外の屋内-その他(原子炉建屋)	B d	[補足説明資料]44-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]44-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	対象外(操作不要)	/	-	
	第3号	試験・検査(検査性、系統構成・外部入力)	ビット (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (内部の確認が可能-アクセスドア設置) (ほう素濃度及び有効水量の確認が可能)	C	[補足説明資料]44-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【ほう酸水注入】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]44-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【ほう酸水注入】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]44-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	対象外(操作不要)	/	-		
第2項	第1号	常設SAの容量	【ほう酸水注入】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様のタンク容量で設計)	A	-	
		共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第3号	共通要因故障防止	【ほう酸水注入】 防止設備／共通要因の考慮対象設備あり／屋内 (原子炉トリップ遮断器、安全保護保護盤及び制御棒クラスと多様性) (原子炉トリップ遮断器、安全保護保護盤及び制御棒クラスと位置的分散)	A a	[補足説明資料]44-2 配置図	
	サポート系要因	対象外(サポート系なし)	/			

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

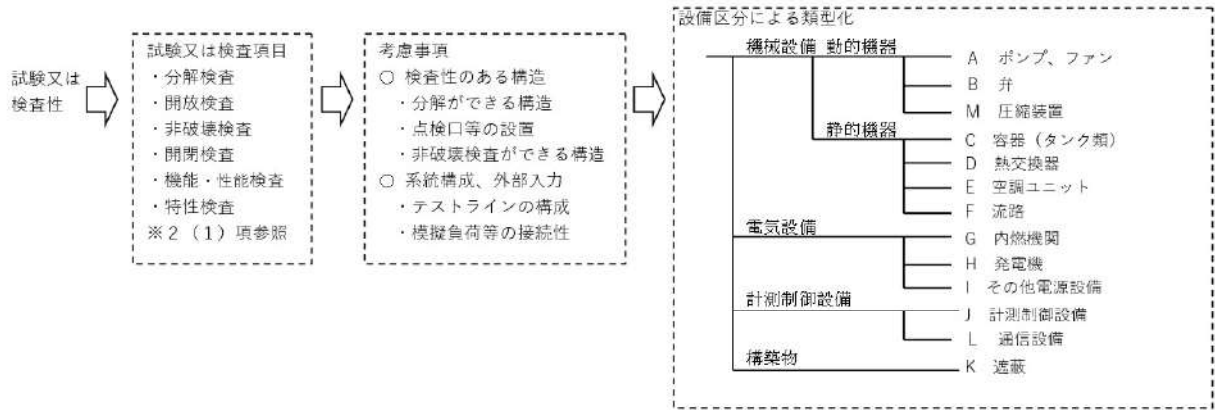
■ 設置許可基準規則 第43条 第1項 第1号  
重大事故等時の環境条件における健全性について



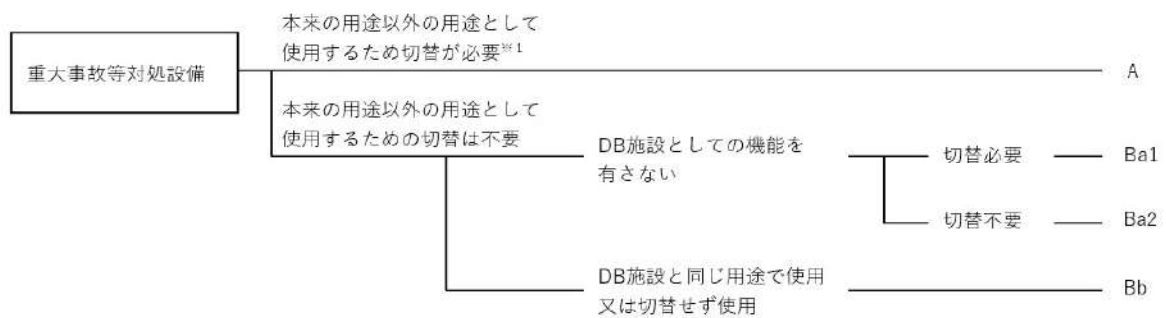
■ 設置許可基準規則 第43条 第1項 第2号  
操作の確実性について



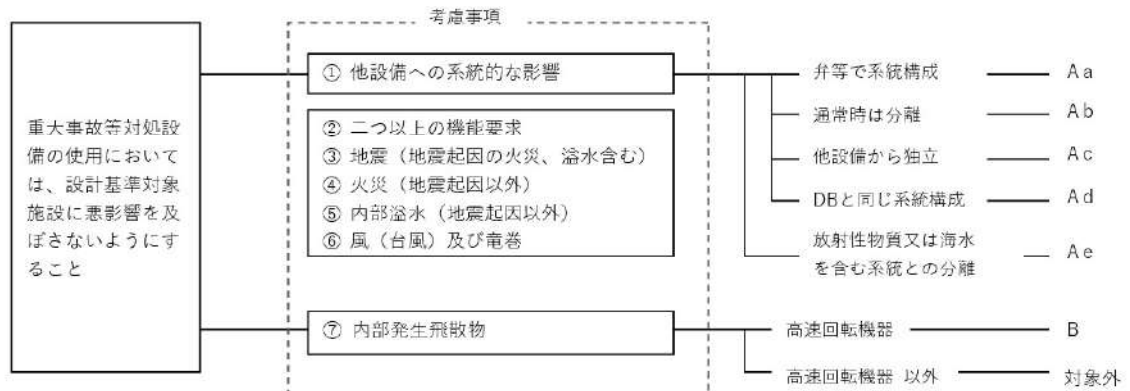
■ 設置許可基準規則 第43条 第1項 第3号  
試験又は検査性について



■ 設置許可基準規則 第43条 第1項 第4号  
切り替え性について

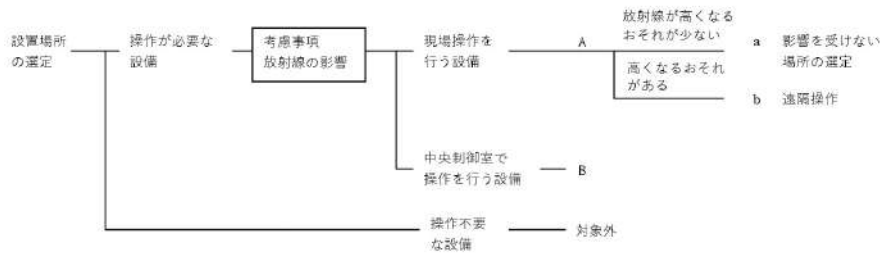


■ 設置許可基準規則 第43条 第1項 第5号  
重大事故等対処設備の悪影響防止について

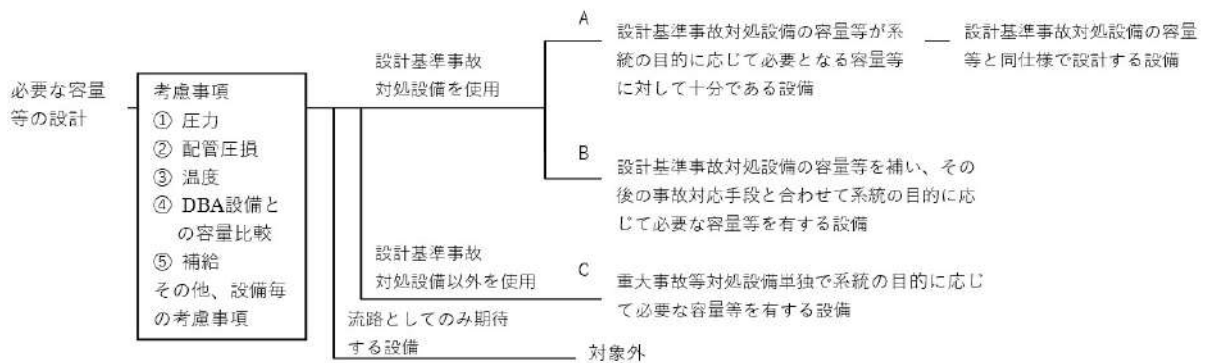




■ 設置許可基準規則 第43条 第1項 第6号  
設置場所について



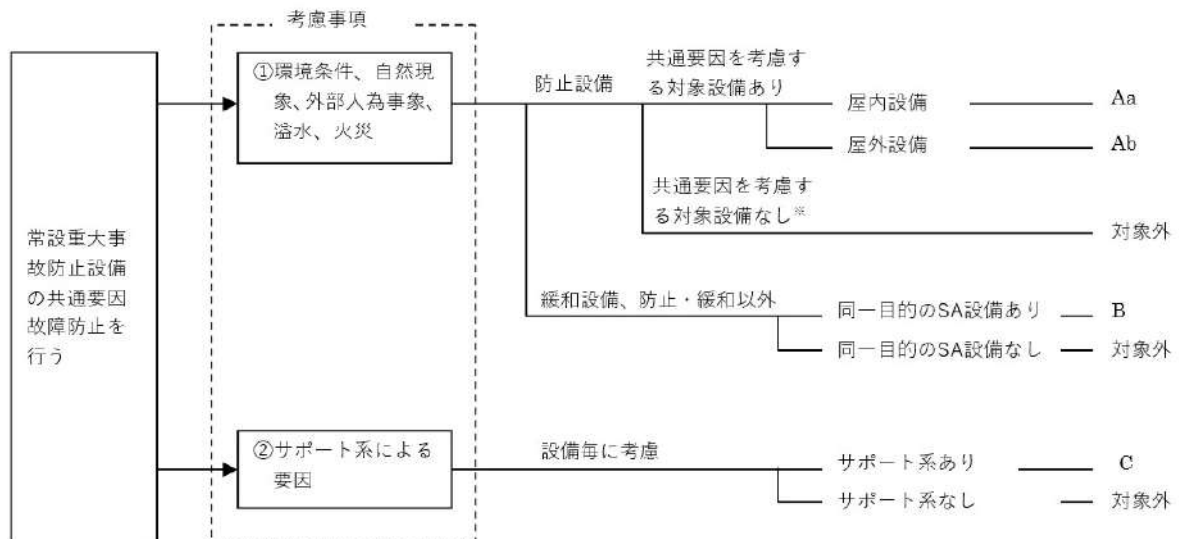
■ 設置許可基準規則 第43条 第2項 第1号  
常設重大事故等対処設備の容量等について



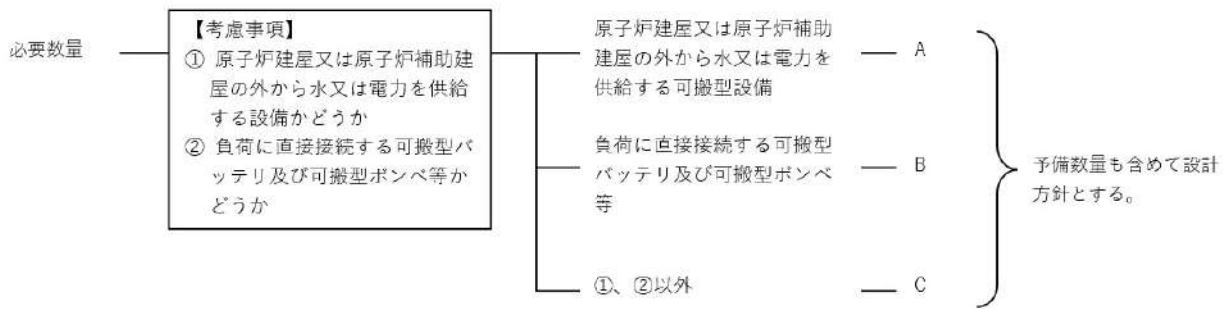
■ 設置許可基準規則 第43条 第2項 第2号  
発電用原子炉施設での共用の禁止について

区分	設計方針	関連資料	備考
-	2以上の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。	-	

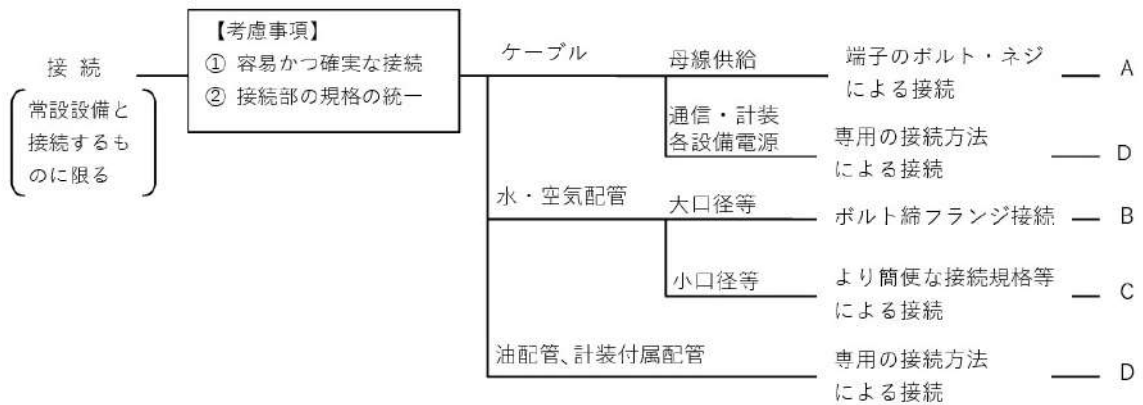
■ 設置許可基準規則 第43条 第2項 第3号  
常設重大事故防止設備の共通要因故障について



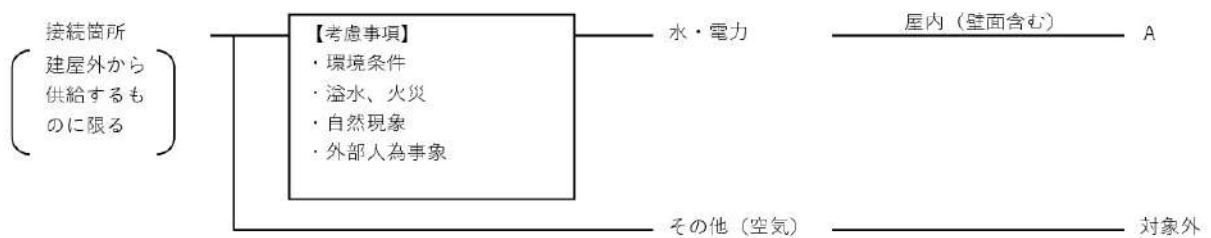
■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第1号  
可搬型重大事故等対処設備の容量等について



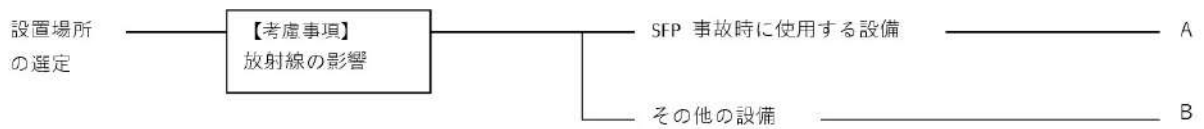
■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第2号  
可搬型重大事故等対処設備の常設設備との接続性について



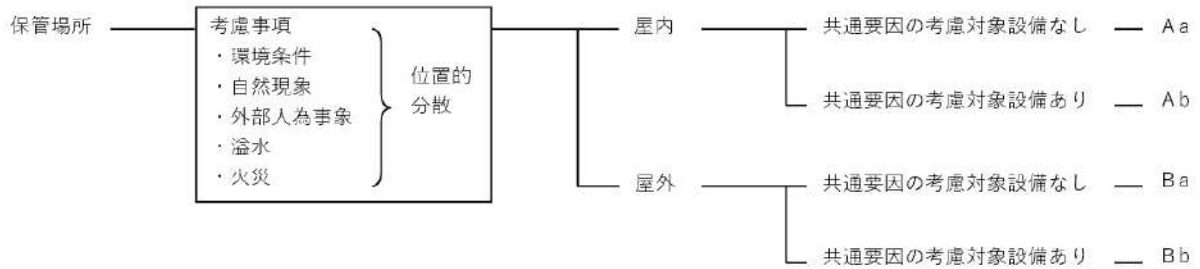
■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第3号  
異なる複数の接続箇所の確保について



■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第4号  
可搬型重大事故等対処設備の設置場所について



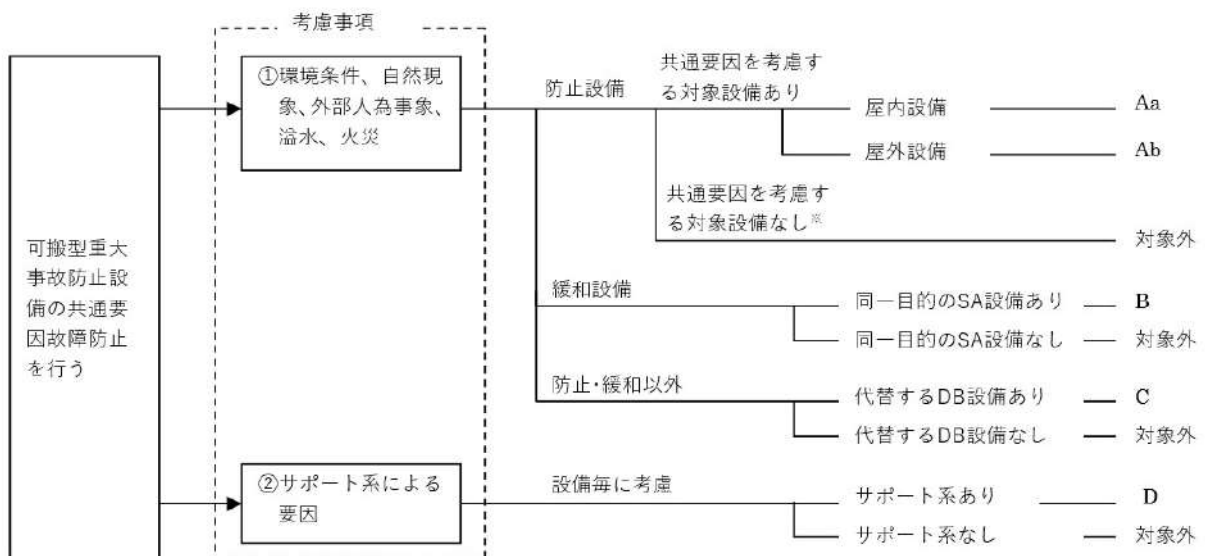
■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第5号  
保管場所について



■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第6号  
アクセスルートについて





■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第7号  
重大事故防止設備のうちの可搬型のものの共通要因故障について



## 4 4 - 2 配置図

凡例

 : 設計基準対象施設

 : 重大事故等対処設備

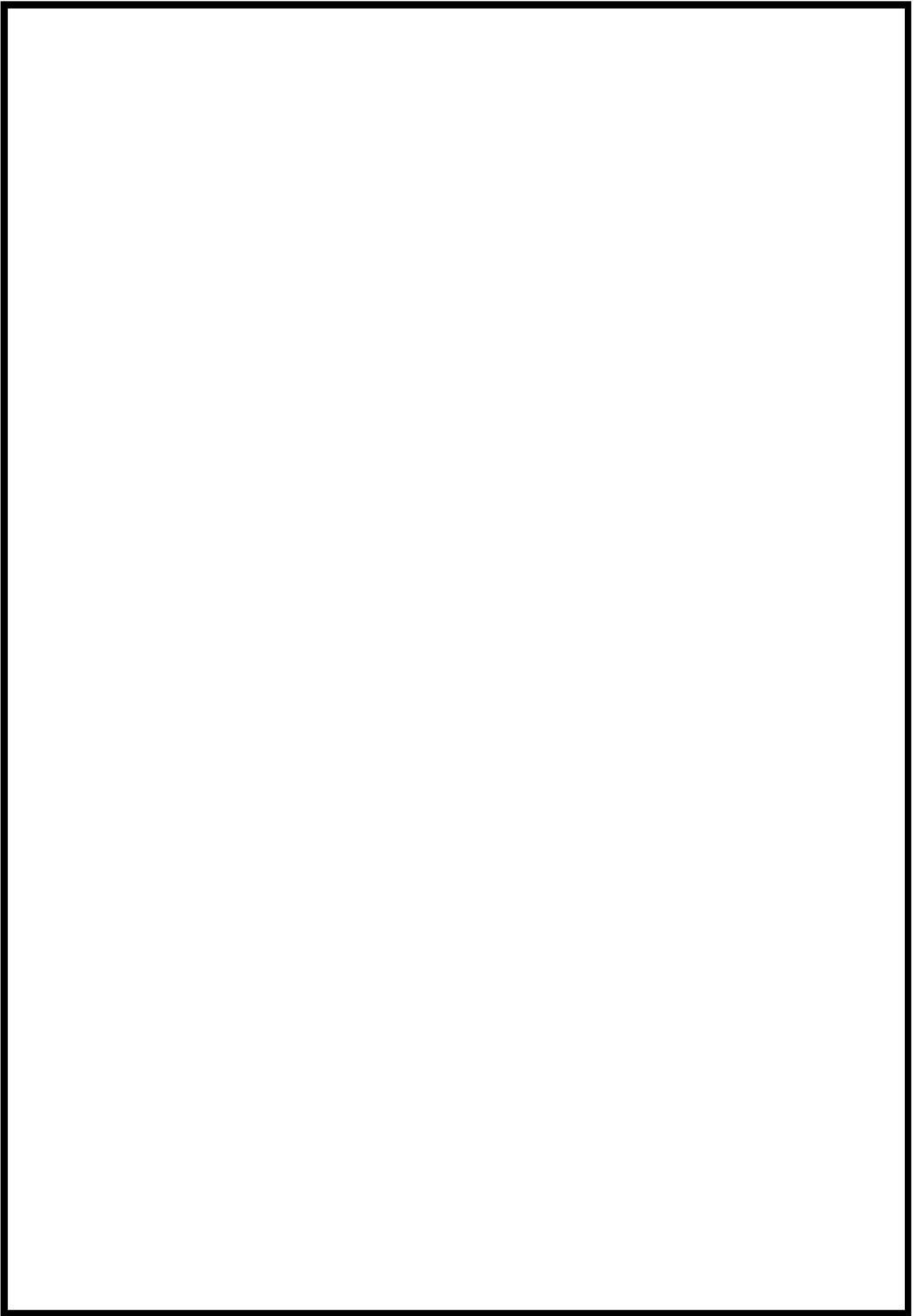



図 4 4 - 2 - 1 配置図 (手動による原子炉緊急停止, 原子炉出力抑制(自動)  
およびほう酸水注入)

 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

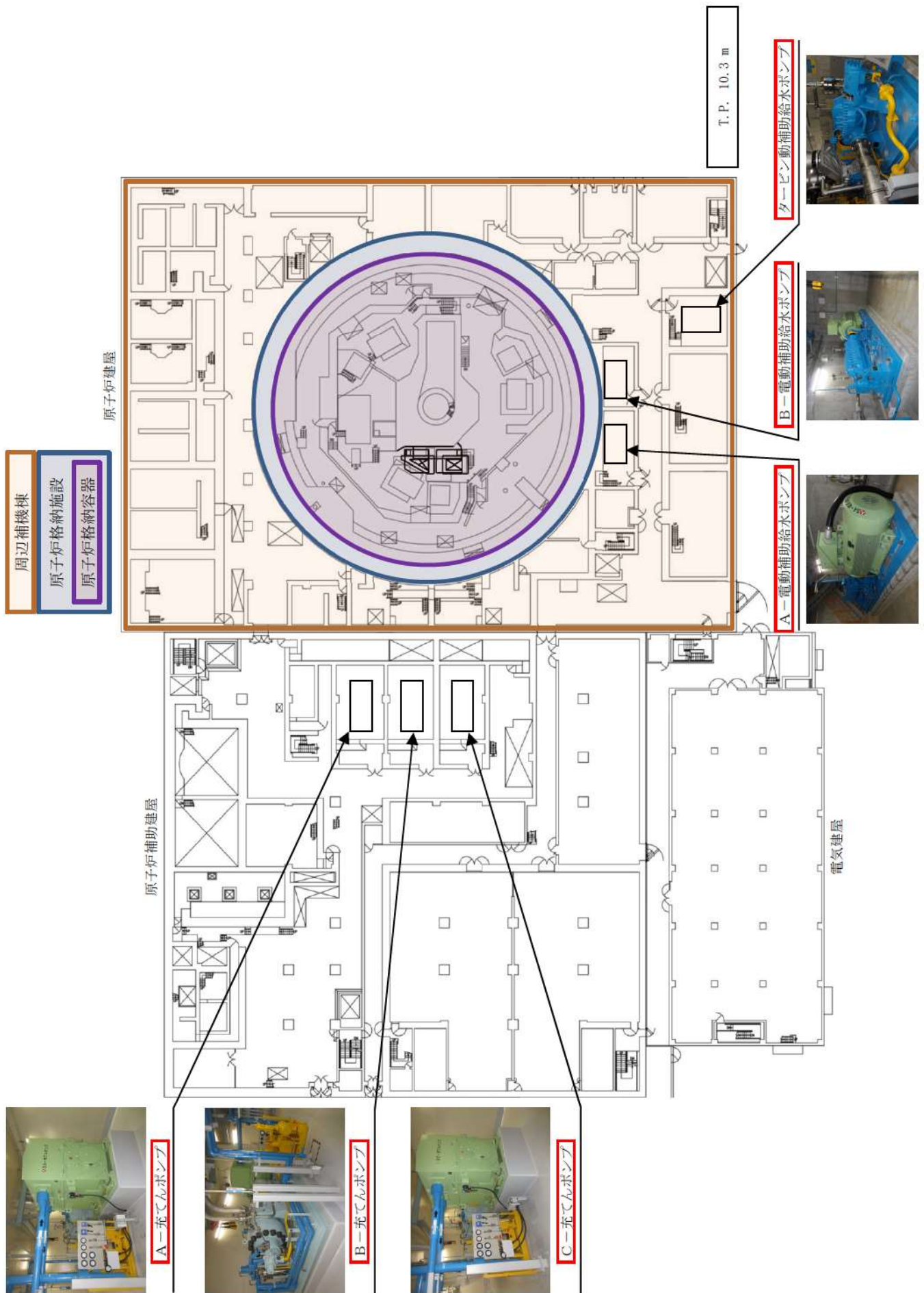
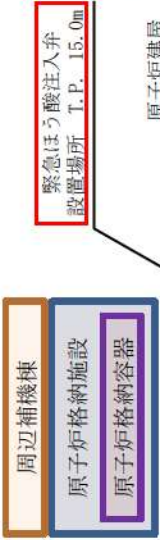
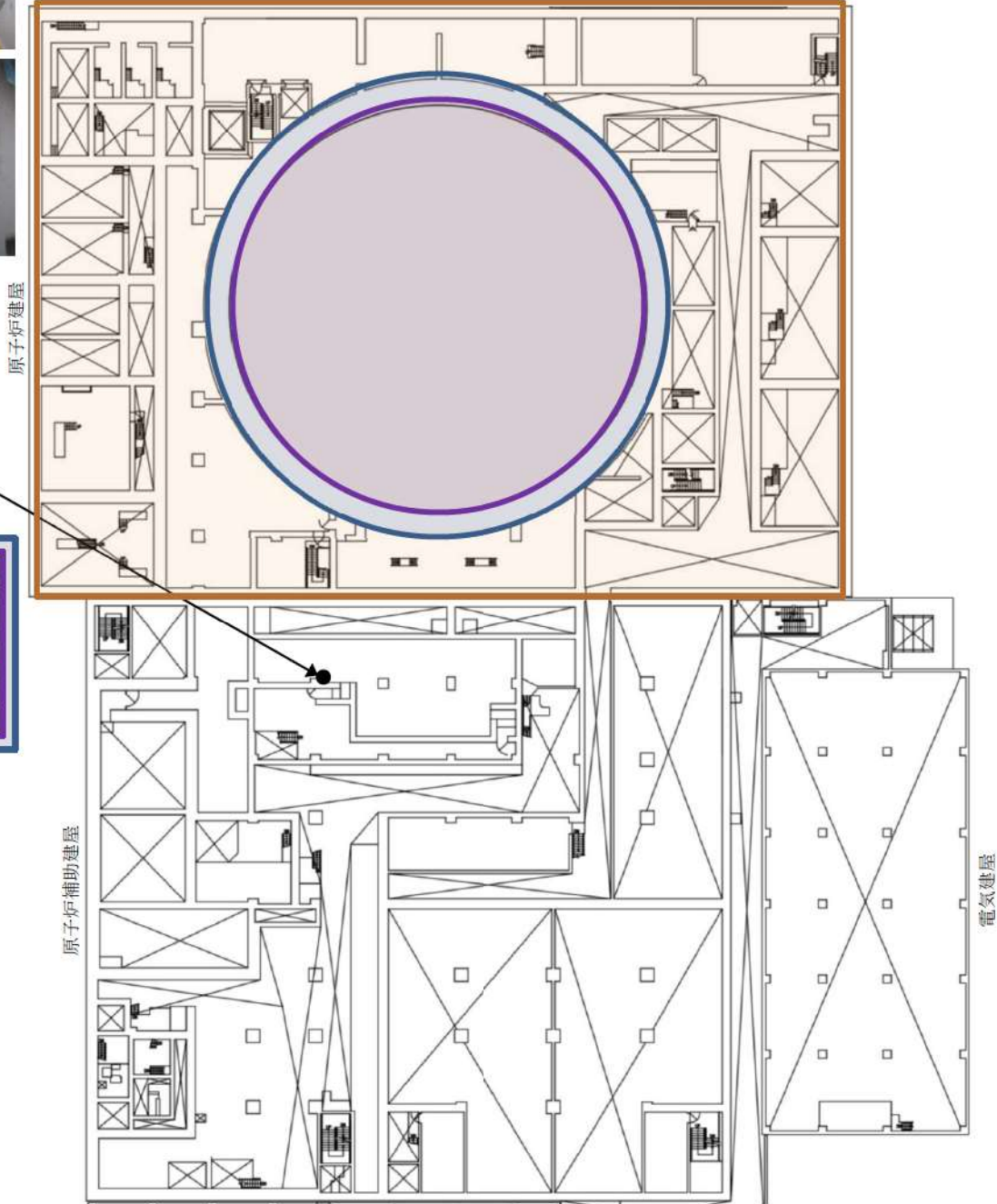


図 4 4 - 2 - 2 配置図 (原子炉出力抑制(自動/手動)およびほう酸水注入)

【操作性】 中央制御室で操作可能



緊急ほう酸注入弁  
設置場所 T.P. 15.0m



T.P. 14.8m

図 4 4 - 2 - 3 配置図 (ほう酸水注入)

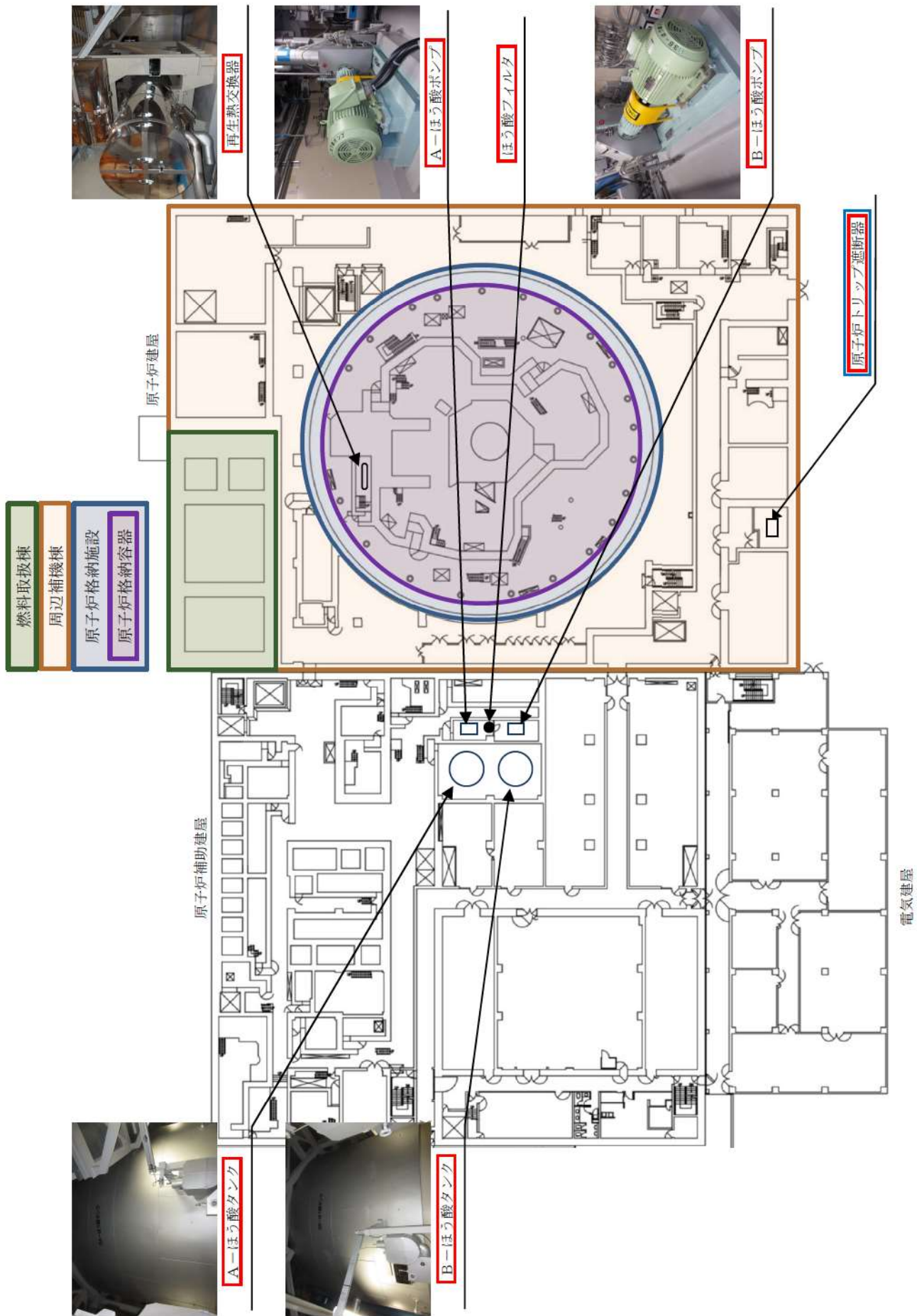
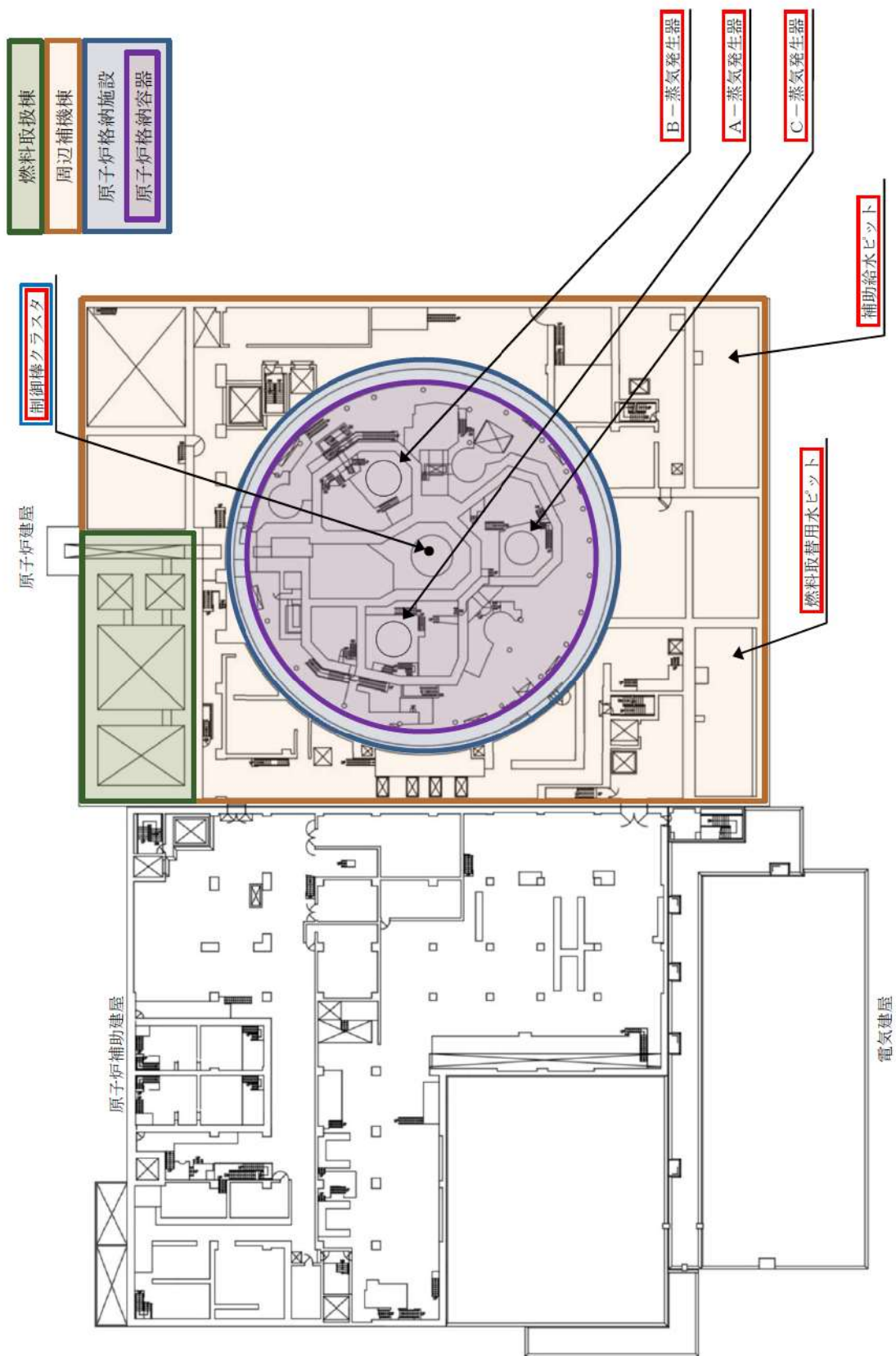


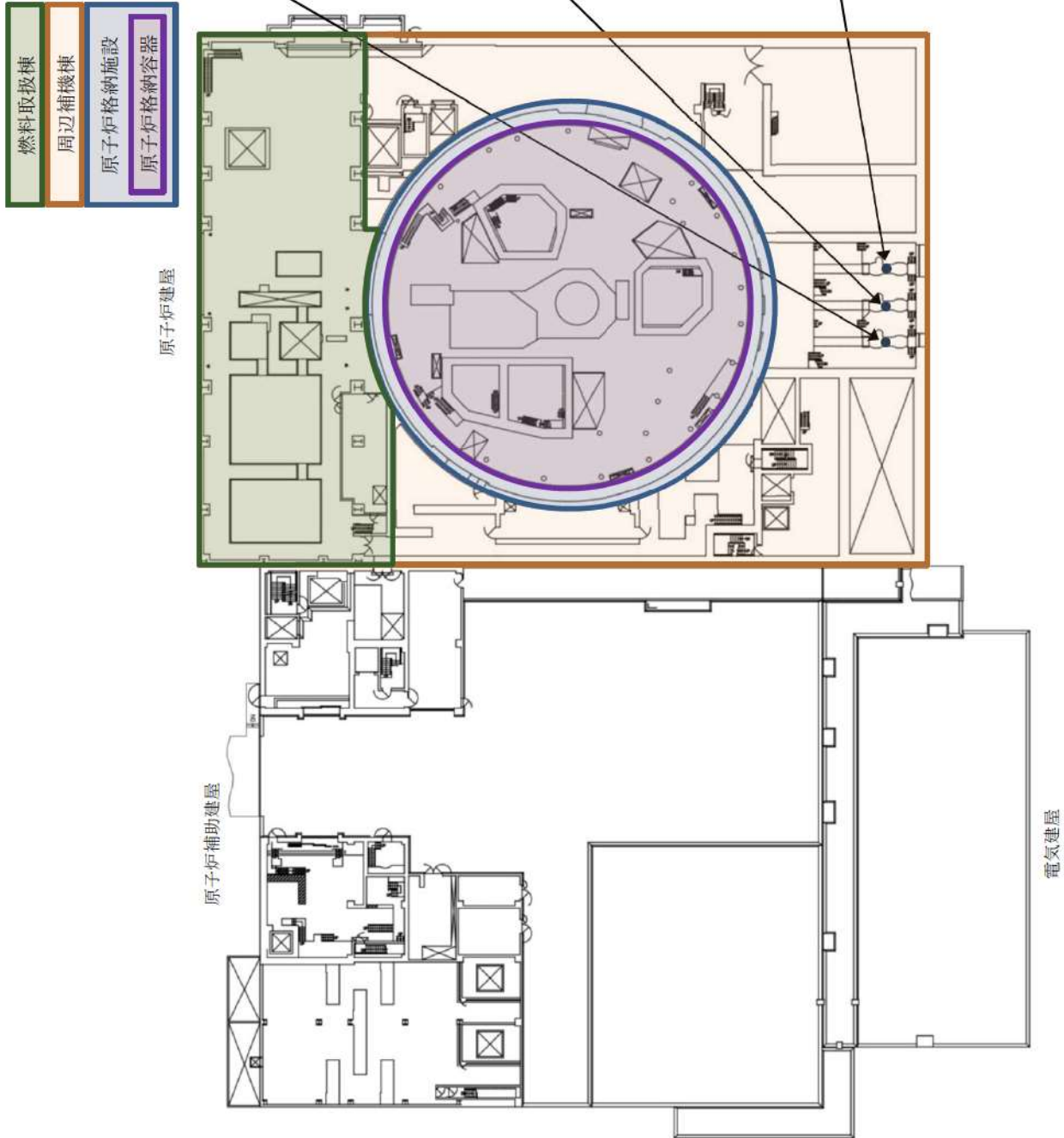
図 4 4 - 2 - 4 配置図 (手動による原子炉緊急停止, 原子炉出力抑制(自動/手動)およびほう酸水注入)





T. P. 24. 8m

図 4 4 - 2 - 5 配置図 (手動による原子炉緊急停止, 原子炉出力抑制(自動/手動)およびほう酸水注入)



T.P. 33.1m

図 4 4 - 2 - 6 配置図 (原子炉出力抑制(自動/手動))

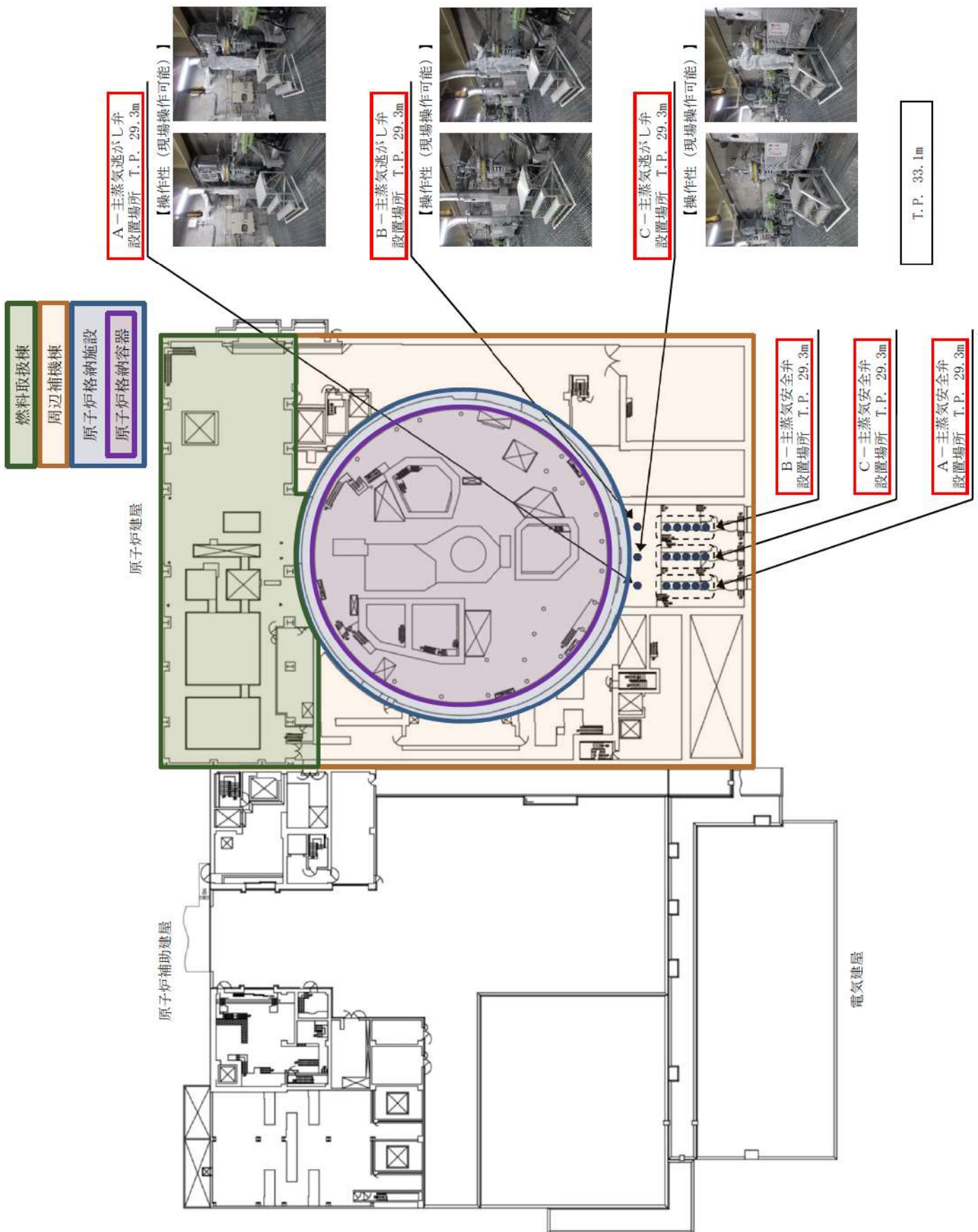


図 4 4 - 2 - 7 配置図 (手動による原子炉緊急停止, 原子炉出力抑制(自動/手動))

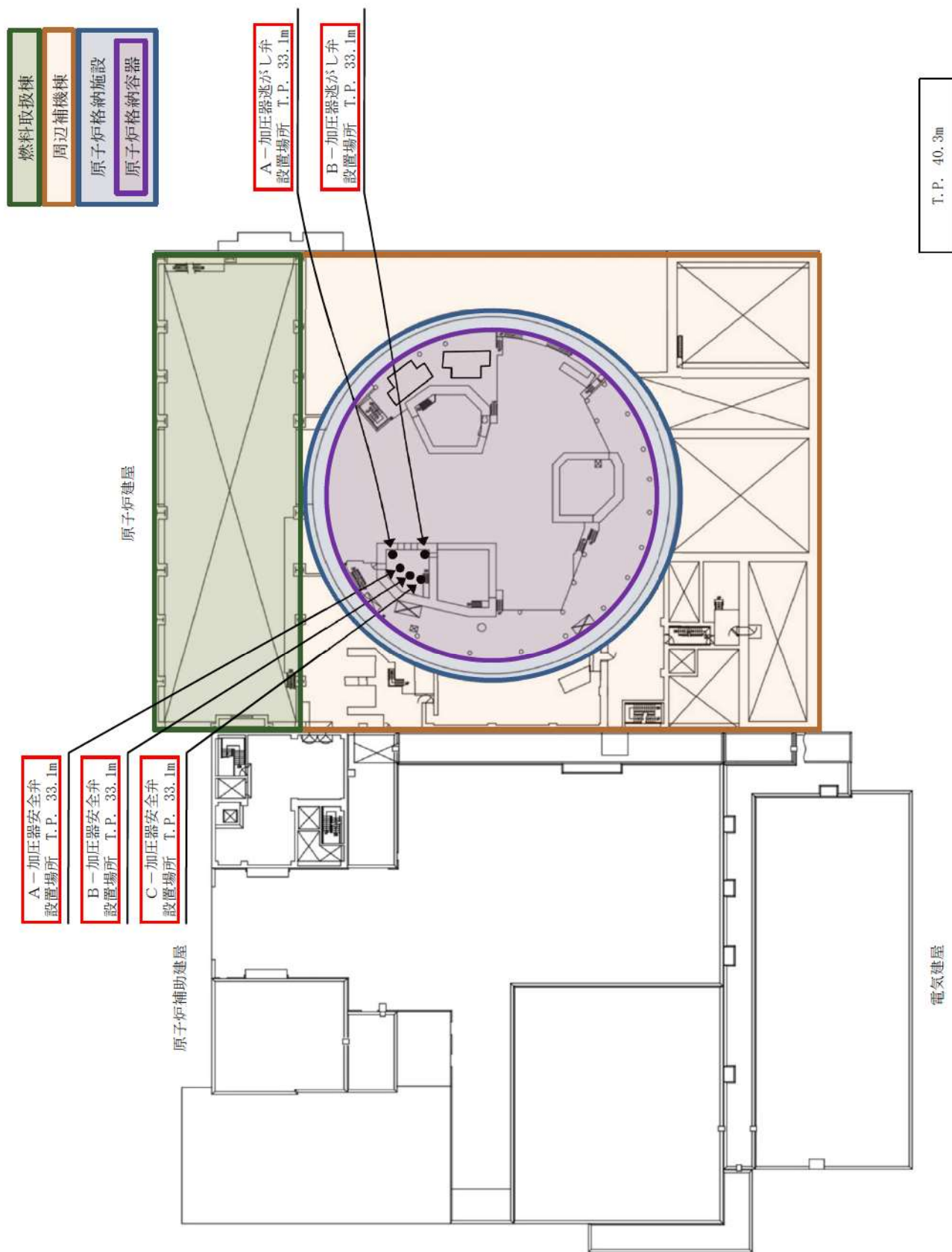


図 4 4 - 2 - 8 配置図 (原子炉出力抑制(自動/手動))

#### 4 4 - 3 試驗・検査説明資料

泊常備貯3号機 点検計画

機種又は品名	装置名(機種名)	部品の重要度	点検及び点検の項目	検査方式 (又は 検査 頻度)	検査点	備考 ( ①内は使用する検査動作時 )
機種別装置の点検施設及び装置 【燃料取替機】	SRPJA 3A-燃料取替機	高	機種・性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83.1次系ポンプ機前検査	(駆動診断: 2M (運転運転時))
	SRPJA 3A-燃料取替機	高	機種・性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83.1次系ポンプ機前検査	(駆動診断: 2M (運転運転時))
	SRPJB 3B-燃料取替機	高	機種・性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83.1次系ポンプ機前検査	(駆動診断: 2M (運転運転時))
	SRPJM 3B-燃料取替機	高	機種・性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83.1次系ポンプ機前検査	(駆動診断: 2M (運転運転時))
	SV-RP-012 3-燃料取替機	高	分解点検	1.30M	84.1次系弁検査	
	SV-RP-018 3-燃料取替機	高	分解点検	1.30M	84.1次系弁検査	
	SV-RP-023 3-燃料取替機	高	分解点検	2.60M	84.1次系弁検査	
	SV-RP-015 3-燃料取替機	高	機種・性能検査 分解点検 弁圧漏えい検査	7.8M 7.8M 7.8M	85.1次系安全弁検査	
	その他機器 1式	高	分解点検	1.0~ 1.30M		
	SRV-451A 3A-加圧器	高	機種・性能検査 分解点検 (海産品交換時)	1.3M 1.3M	84.1次系弁検査	
	SRV-451B 3B-加圧器	高	機種・性能検査 分解点検 (海産品交換時)	1.3M 1.3M	84.1次系弁検査	
	電子制御系装置 【一次冷却材の循環設備】	SRV-452A 3A-加圧器	高	機種・性能検査 分解点検 漏えい検査	1.0 2.6M 1.0	11.加圧器逃がし弁駆動検査 13.加圧器逃がし弁分解検査 13.加圧器逃がし弁漏えい検査
SRV-452B 3B-加圧器		高	機種・性能検査 分解点検 漏えい検査	1.0 2.6M 1.0	11.加圧器逃がし弁駆動検査 13.加圧器逃がし弁分解検査 13.加圧器逃がし弁漏えい検査	
SRCHA 3A-凝気発生器		高	2次側スラッジ・スケール除去 開放点検 (海産品交換時) 非破壊検査	1.3M 1.3M 2.6M	6.凝気発生器本体検査 伝導管検: 3, 3.8.6.本	
SRCHB 3B-凝気発生器		高	2次側スラッジ・スケール除去 開放点検 (海産品交換時) 非破壊検査	1.3M 1.3M 2.6M	6.凝気発生器本体検査 伝導管検: 3, 3.8.6.本	
SRCHC 3C-凝気発生器		高	2次側スラッジ・スケール除去 開放点検 (海産品交換時) 非破壊検査	1.3M 1.3M 2.6M	6.凝気発生器本体検査 伝導管検: 3, 3.8.6.本	

北海道電力株式会社 泊発電所

3号機 第2保全サイクル

定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備

検 査 名：加圧器逃がし弁機能検査

要領書番号：HT3-11



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：加圧器逃がし弁漏えい検査  
要領書番号：HT3-12



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：加圧器逃がし弁分解検査  
要領書番号：HT3-13



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

泊常置貯る型機 点検計画

機種又は品名	実装機 (機種名)	保守の重要度	点検及び保守の項目	検査方式又は検査頻度	検査点	備考 ( 〇内は適用する検査頻度を示す )	
機手用冷媒充填装置 【一次冷媒充填の標準取組】	SRCPJA 3A-1 次冷媒材料ポンプ	高	機器・性能検査	1.3M	92.1 次冷媒材料ポンプ機器検査	一部定期点検	
		高	分解点検	1.0Y			
	SRCPJAM 3A-1 次冷媒材料ポンプ用電動機	高	外観点検 (清浄点検)	1.3M			
		高	機器・性能検査	5.2M		92.1 次冷媒材料ポンプメカニカルシール分解検査	一部先行点検
	SRCPJB 3B-1 次冷媒材料ポンプ	高	機器・性能検査	1.3M		92.1 次冷媒材料ポンプ機器検査	一部定期点検
		高	分解点検	1.0Y			
	SRCPJM 3B-1 次冷媒材料ポンプ用電動機	高	外観点検 (清浄点検)	1.3M		90.1 次冷媒材料ポンプメカニカルシール分解検査	一部先行点検
		高	機器・性能検査	5.2M		92.1 次冷媒材料ポンプ機器検査	
	SRCPJC 3C-1 次冷媒材料ポンプ	高	機器・性能検査	1.3M		92.1 次冷媒材料ポンプ機器検査	一部定期点検
		高	分解点検	1.0Y			
	SRCPJN 3C-1 次冷媒材料ポンプ用電動機	高	外観点検 (清浄点検)	1.3M		90.1 次冷媒材料ポンプメカニカルシール分解検査	一部先行点検
		高	機器・性能検査	5.2M		92.1 次冷媒材料ポンプ機器検査	
	SRCPJ3 3-加圧器	高	調整点検 (清浄点検)	1.3M			
		低	調整点検	1.17M		84.1 次冷媒検査	
	SV-RC-006 3-原子炉常置フランジ隔離防止弁	高	機器・性能検査	7.8M		84.1 次冷媒検査	
		高	分解点検	1.17M		84.1 次冷媒検査	
	SV-RC-003 3-常置閉止ライオン第1止め弁	高	機器・性能検査	7.8M		84.1 次冷媒検査	
		高	分解点検	7.8M		84.1 次冷媒検査	
	SV-RC-004 3-常置閉止ライオン第2止め弁	高	機器・性能検査	7.8M		84.1 次冷媒検査	
		高	分解点検	7.8M		84.1 次冷媒検査	
	SV-RC-054A 3A-加圧器過剰弁弁弁	高	機器・性能検査	1C		14 加圧器過剰弁弁弁弁機器検査	
		高	分解点検	7.8M			
	SV-RC-054B 3B-加圧器過剰弁弁弁	高	機器・性能検査	1C		14 加圧器過剰弁弁弁弁機器検査	
高		分解点検	7.8M				
SV-RC-055 3A-加圧器安全弁	高	機器・性能検査	1.3M		8 加圧器安全弁機器検査		
	高	調整点検 (清浄点検)	1.3M		10 加圧器安全弁分解検査		
SV-RC-056 3B-加圧器安全弁	高	弁組換え	1.3M		9 加圧器安全弁組換え検査		
	高	機器・性能検査	1.3M		8 加圧器安全弁機器検査		
	高	調整点検 (清浄点検)	1.3M		10 加圧器安全弁分解検査		
	高	弁組換え	1.3M		9 加圧器安全弁組換え検査		

泊客用3号機 点検計画

機種又は品名	英語名(略称)	部品の重要度	点検及び点検の項目	検査方式又は検査頻度	検査点	備考 ( 〇内は適用する検査頻度を示す )	
原子炉冷却系設備 【一次冷却系の循環設備】	3V-507-057 3 C-1加圧器安全弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	8.加圧器安全弁機能検査 10.加圧器安全弁分解検査		
	その他機器 1式	高	分解点検 他	1C~ 1.6M	9.加圧器安全弁磨き検査		
	3RV-5015 3 A-1主熱交換器バス隔離弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	84.1次系弁検査		
	3RV-5025 3 B-1主熱交換器バス隔離弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	84.1次系弁検査		
	3RV-5035 3 C-1主熱交換器バス隔離弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	84.1次系弁検査		
	3RV-5010 3 A-1主熱交換器がし弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1C 1.3M	27.主熱交換器がし弁機能検査		
	3RV-5020 3 B-1主熱交換器がし弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1C 1.3M	27.主熱交換器がし弁機能検査		
	3RV-5030 3 C-1主熱交換器がし弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1C 1.3M	27.主熱交換器がし弁機能検査		
	原子炉冷却系設備 【主熱交換器バス隔離弁】	3RV-5008 3 B-タービンバス弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1C 1.3M	61.タービンバス弁機能検査	
		3RV-5009 3 D-タービンバス弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1C 1.3M	61.タービンバス弁機能検査	
3RV-5000 3 D-タービンバス弁		高	機能・性能試験 分解点検	1C 3.9M	61.タービンバス弁機能検査		
3RV-5005 3 E-タービンバス弁		高	機能・性能試験 分解点検	1C 3.9M	61.タービンバス弁機能検査		
3RV-500F 3 F-タービンバス弁		高	機能・性能試験 分解点検	1C 3.9M	61.タービンバス弁機能検査		
3V-FW-538A 3 A-1主熱交換器弁		高	機能・性能試験 分解点検	7.5M 7.5M	84.1次系弁検査		
3V-FW-538B 3 B-1主熱交換器弁		高	機能・性能試験 分解点検	7.5M 7.5M	84.1次系弁検査		
3V-FW-538C 3 C-1主熱交換器弁		高	機能・性能試験 分解点検	7.5M 7.5M	84.1次系弁検査		
3V-FW-538D 3 D-1主熱交換器弁		高	機能・性能試験 分解点検	7.5M 7.5M	84.1次系弁検査		
3V-FW-538E 3 E-1主熱交換器弁		高	機能・性能試験 分解点検	7.5M 7.5M	84.1次系弁検査		

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名: 原子炉冷却系統設備  
検 査 名: 加圧器安全弁機能検査  
要領書番号: HT3-8




枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名: 原子炉冷却系統設備  
検 査 名: 加圧器安全弁漏えい検査  
要領書番号: HT3-9



 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名: 原子炉冷却系統設備  
検 査 名: 加圧器安全弁分解検査  
要領書番号: HT 3-10



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

44-3-15

泊場番付3号機 点検計画

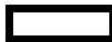
機種又は品名	装置名(機種名)	部品の重要度	点検及び点検の項目	検査方式 (又は 検査)	検査点	備考 ( ①内は使用する検査器(機材等) )
機種又は品名 機種別番号の記載(施設及び機種) 【燃料取替機用設備】	SRPJA 3A-燃料取替機用ポンプ	高	機種・性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83.1次系ポンプ機前検査	(駆動診断:2M《運転運転時》)
	SRPJA 3A-燃料取替機用ポンプ用駆動機	高	機種・性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83.1次系ポンプ機前検査	(駆動診断:2M《運転運転時》)
	SRPJB 3B-燃料取替機用ポンプ	高	機種・性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83.1次系ポンプ機前検査	(駆動診断:2M《運転運転時》)
	SRPJB 3B-燃料取替機用ポンプ用駆動機	高	機種・性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83.1次系ポンプ機前検査	(駆動診断:2M《運転運転時》)
	SV-RP-012 3-燃料取替機用加給器入口弁	高	分解点検	1.30M	84.1次系弁検査	
	SV-RP-018 3-燃料取替機用弁作化戻りライン燃料取替機用加給器入口 側調整弁	中	分解点検	1.30M	84.1次系弁検査	
	SV-RP-025 3-燃料取替機用弁作化戻りライン燃料取替機用ポンプ入口 調整弁	高	分解点検	2.60M	84.1次系弁検査	
	SV-RP-015 3-燃料取替機用加給器出口調整弁	高	機種・性能検査 分解点検	7.8M 7.8M	85.1次系安全弁検査	
	その他機器 1式	高	分解点検 他	1.0~ 1.30M		
	SRPV-451A 3A-加圧器スプレイ弁	高	機種・性能検査 分解点検(海産品交換機)	1.3M 1.3M	84.1次系弁検査	
	SRPV-451B 3B-加圧器スプレイ弁	中	機種・性能検査 分解点検(海産品交換機)	1.3M 1.3M	84.1次系弁検査	
	SRPV-452A 3A-加圧器調整弁	高	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	11.加圧器調整弁調整検査 13.加圧器調整弁調整検査	
機種又は品名 機種別番号の記載(施設及び機種) 【一次給餌機の増設設備】	SRQV-452B 3B-加圧器調整弁	中	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	11.加圧器調整弁調整検査 13.加圧器調整弁調整検査	
	SRQV-452C 3C-加圧器調整弁	中	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	11.加圧器調整弁調整検査 13.加圧器調整弁調整検査	
	SRQV-452D 3D-加圧器調整弁	中	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	11.加圧器調整弁調整検査 13.加圧器調整弁調整検査	
	SRQV-452E 3E-加圧器調整弁	中	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	11.加圧器調整弁調整検査 13.加圧器調整弁調整検査	
	SRQV-452F 3F-加圧器調整弁	中	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	11.加圧器調整弁調整検査 13.加圧器調整弁調整検査	
	SRQV-452G 3G-加圧器調整弁	中	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	11.加圧器調整弁調整検査 13.加圧器調整弁調整検査	
	SRQV-452H 3H-加圧器調整弁	中	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	11.加圧器調整弁調整検査 13.加圧器調整弁調整検査	
	SRQV-452I 3I-加圧器調整弁	中	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	11.加圧器調整弁調整検査 13.加圧器調整弁調整検査	
	SRQV-452J 3J-加圧器調整弁	中	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	11.加圧器調整弁調整検査 13.加圧器調整弁調整検査	
	SRQV-452K 3K-加圧器調整弁	中	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	11.加圧器調整弁調整検査 13.加圧器調整弁調整検査	
	SRQV-452L 3L-加圧器調整弁	中	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	11.加圧器調整弁調整検査 13.加圧器調整弁調整検査	
	SRQV-452M 3M-加圧器調整弁	中	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	11.加圧器調整弁調整検査 13.加圧器調整弁調整検査	

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：蒸気発生器伝熱管体積検査  
要領書番号：HT 3-6



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。





枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

44-3-20

泊地調査の計画 点検計画

機材又は設備名	製造廠(機種名)	機種の型式	点検及び点検の項目	検査方式 (又は 検査 頻度)	検査点	備 考 ( ①内は適用する検査点検法 )
電子制御空気装置 【主空気・主圧ホース側】	3V-4B-524B 3 B-4-主空気安全弁	機能・性能検査 分解点検	1.3M 2.6M	25 主空気安全弁機能検査		
	3V-4B-524C 3 C-4-主空気安全弁	性能・性能検査	1.3M 2.6M	26 主空気安全弁漏えい検査		
		機能・性能検査	1.3M 2.6M	25 主空気安全弁機能検査		
	3V-4B-525A 3 A-B-主空気安全弁	性能・性能検査	1.3M 2.6M	26 主空気安全弁漏えい検査		
		機能・性能検査	1.3M 2.6M	25 主空気安全弁機能検査		
	3V-4B-525B 3 B-5-主空気安全弁	性能・性能検査	1.3M 2.6M	26 主空気安全弁漏えい検査		
		機能・性能検査	1.3M 2.6M	25 主空気安全弁機能検査		
	3V-4B-525C 3 C-5-主空気安全弁	性能・性能検査	1.3M 2.6M	26 主空気安全弁漏えい検査		
		機能・性能検査	1.3M 2.6M	25 主空気安全弁機能検査		
	3V-4B-526A 3 A-主空気調整弁	性能・性能検査	1.3M 2.6M	26 主空気安全弁漏えい検査		
		機能・性能検査	1.3M 2.6M	25 主空気安全弁機能検査		
	3V-4B-526B 3 B-主空気調整弁	性能・性能検査	1.3M 2.6M	26 主空気安全弁漏えい検査		
		機能・性能検査	1.3M 2.6M	25 主空気安全弁機能検査		
	3V-4B-526C 3 C-主空気調整弁	性能・性能検査	1.3M 2.6M	26 主空気安全弁漏えい検査		
		機能・性能検査	1.3M 2.6M	25 主空気安全弁機能検査		
	3V-4B-601A 3 A-主空気調整弁上流ドレンライン調整弁	性能・性能検査	7.5M 7.5M	84.1 次系弁検査		
		機能・性能検査	7.5M 7.5M	84.1 次系弁検査		
	3V-4B-601B 3 B-主空気調整弁上流ドレンライン調整弁	性能・性能検査	7.5M 7.5M	84.1 次系弁検査		
機能・性能検査		7.5M 7.5M	84.1 次系弁検査			
3V-4B-601C 3 C-主空気調整弁上流ドレンライン調整弁	性能・性能検査	7.5M 7.5M	84.1 次系弁検査			
	機能・性能検査	7.5M 7.5M	84.1 次系弁検査			
その他機器 1式	性能・性能検査	1.3M 1.3M 2.6M	84.1 次系弁検査			
	機能・性能検査	1.3M 1.3M 2.6M	84.1 次系弁検査			
3V-4B-601 3 A-全線除去ポンプミニプロセ	性能・性能検査	7.5M 7.5M	84.1 次系弁検査			
	機能・性能検査	7.5M 7.5M	84.1 次系弁検査			
3V-4B-604 3-系調整弁 A ライン流量調整弁	性能・性能検査	7.5M 7.5M	84.1 次系弁検査			
	機能・性能検査	7.5M 7.5M	84.1 次系弁検査			

電子制御空気装置  
【主空気・主圧ホース側】

電子制御空気装置  
【全線除去ポンプ】

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：主蒸気隔離弁機能検査  
要領書番号：HT 3-29

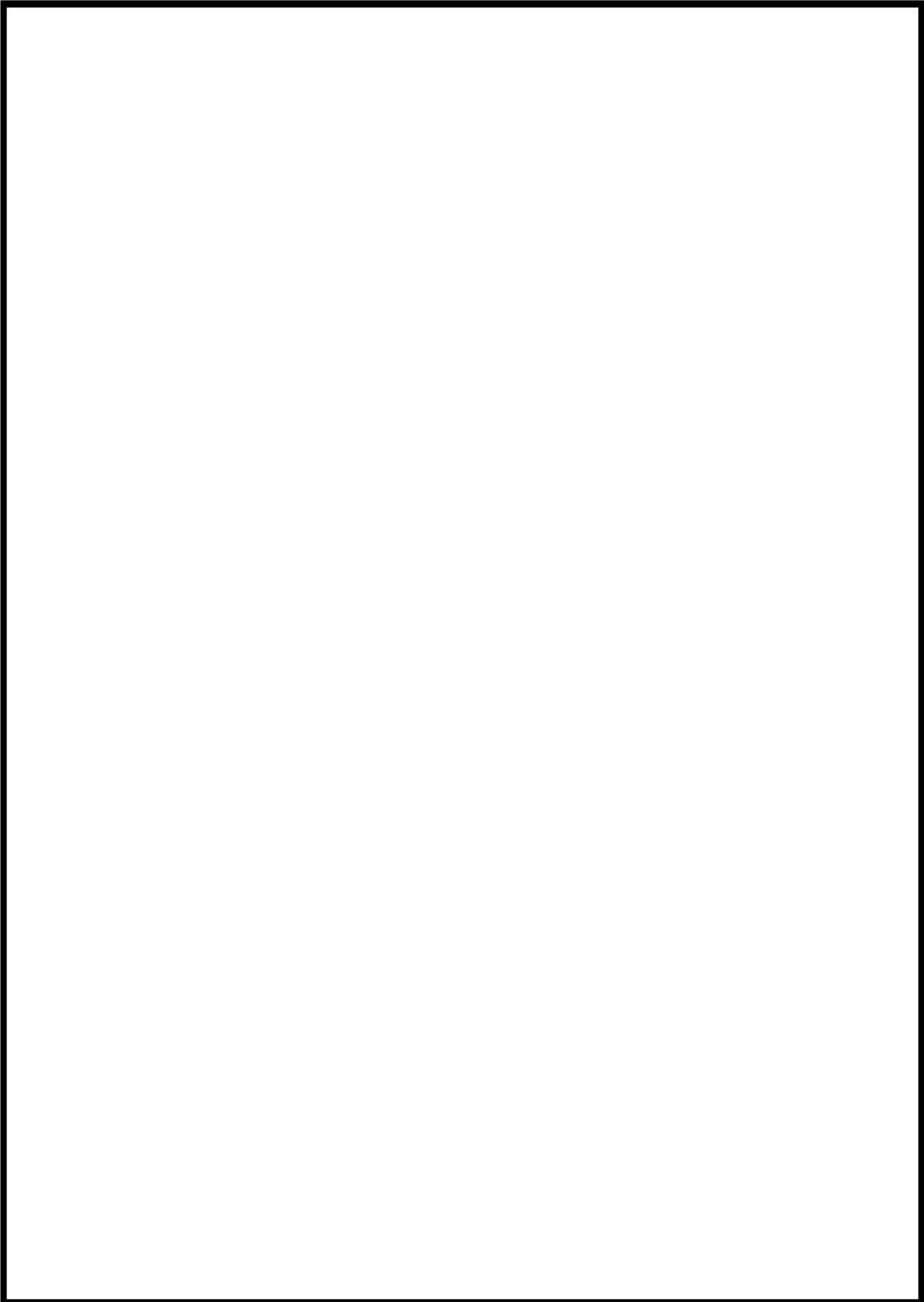


北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
計測制御系統設備  
原子炉格納施設

検 査 名：1次系弁検査  
要領書番号：HT3-84

試原-41



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

泊船要する船舶 点検計画

機組又は船名	隻名(船名)	母港の位置	点検及び検査の項目	検査方式 (又は 検査)	検査点	備 考 ( 〇内は適用する検査箇所を示す )
原子炉等規制施設 【一次発着の待機設備】	3V-507	3A-主船	機組・性能検査	1.3M	8 加圧器安全弁機能検査	
	3C-1 加圧器安全弁		分解点検 (消耗品交換他)	1.3M	10 加圧器安全弁分解検査	
	その他機器	1式	弁漏れたい検査	1.3M	9 加圧器安全弁漏えい検査	
			分解点検 他	1C~ 1.3M		
	3V-507E	3A-主船	機組・性能検査	1.3M	84 1次系弁検査	
	3C-1 主船		分解点検 (消耗品交換他)	1.3M		
	3V-507G	3B-主船	機組・性能検査	1.3M	84 1次系弁検査	
	3C-1 主船		分解点検 (消耗品交換他)	1.3M		
	3V-507H	3C-主船	機組・性能検査	1.3M	84 1次系弁検査	
	3C-1 主船		分解点検 (消耗品交換他)	1.3M		
原子炉等規制施設 【主船系・主船本設備】	3V-507I	3A-主船	機組・性能検査	1C	27 主船気速がし弁機能検査	
	3C-1 主船		分解点検 (消耗品交換他)	1.3M		
	3V-507J	3A-主船	機組・性能検査	1C	28 主船気速がし弁漏えい検査	
	3C-1 主船		機組・性能検査	1C	27 主船気速がし弁機能検査	
	3V-507K	3B-主船	機組・性能検査	1.3M	28 主船気速がし弁漏えい検査	
	3C-1 主船		分解点検 (消耗品交換他)	1.3M		
	3V-507L	3B-主船	機組・性能検査	1C	28 主船気速がし弁漏えい検査	
	3C-1 主船		機組・性能検査	1C	27 主船気速がし弁機能検査	
	3V-507M	3C-主船	機組・性能検査	1C	28 主船気速がし弁漏えい検査	
	3C-1 主船		分解点検 (消耗品交換他)	1.3M		
原子炉等規制施設 【主船系・主船本設備】	3V-507N	3A-タービンバス	機組・性能検査	1C	61 タービンバス弁機能検査	
	3B-タービンバス		分解点検 (消耗品交換他)	1.3M		
	3V-507O	3C-タービンバス	機組・性能検査	1C	61 タービンバス弁機能検査	
	3B-タービンバス		分解点検 (消耗品交換他)	1.3M		
	3V-507P	3C-タービンバス	機組・性能検査	1C	61 タービンバス弁機能検査	
	3B-タービンバス		分解点検 (消耗品交換他)	1.3M		
	3V-507Q	3D-タービンバス	機組・性能検査	1C	61 タービンバス弁機能検査	
	3D-タービンバス		分解点検 (消耗品交換他)	1.3M		
	3V-507R	3E-タービンバス	機組・性能検査	1C	61 タービンバス弁機能検査	
	3E-タービンバス		分解点検 (消耗品交換他)	1.3M		
原子炉等規制施設 【主船系・主船本設備】	3V-507S	3F-タービンバス	機組・性能検査	1C	61 タービンバス弁機能検査	
	3F-タービンバス		分解点検 (消耗品交換他)	1.3M		
	3V-507T	3A-主船	機組・性能検査	7.5M	84 1次系弁検査	
	3B-主船		分解点検	7.5M	84 1次系弁検査	
	3V-507U	3B-主船	機組・性能検査	7.5M	84 1次系弁検査	
	3C-1 主船		機組・性能検査	7.5M	84 1次系弁検査	
	3V-507V	3C-1 主船	機組・性能検査	7.5M	84 1次系弁検査	
	3C-1 主船		機組・性能検査	7.5M	84 1次系弁検査	
	3V-507W	3C-1 主船	機組・性能検査	7.5M	84 1次系弁検査	
	3C-1 主船		機組・性能検査	7.5M	84 1次系弁検査	



北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：主蒸気逃がし弁機能検査  
要領書番号：HT3-27

試原-44



北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：主蒸気逃がし弁漏えい検査  
要領書番号：HT3-28



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。  
44-3-32

泊地調査の計画 点検計画

機組又は浮体式	装置名(機組名)	保安の重要度	点検及び点検の項目	検査方式 (又は 検査)	検査点	備考 ( ①内は適用する検査設備名 )
3V-48-518A 3 A 1 主船機安全弁	3V-48-518A 3 A 1 主船機安全弁	高	機組・性能検査	7.8M	84.1次系弁検査	
			分解点検	7.8M		
			機組・性能検査	7.8M	84.1次系弁検査	
3V-48-518B 3 B 1 主船機安全弁	3V-48-518B 3 B 1 主船機安全弁	高	機組・性能検査	7.8M	84.1次系弁検査	
			分解点検	7.8M		
			機組・性能検査	7.8M	84.1次系弁検査	
3V-48-521A 3 A 1 主船機安全弁	3V-48-521A 3 A 1 主船機安全弁	高	機組・性能検査	1.3M	25 主船機安全弁閉鎖検査	
			分解点検	2.6M	26 主船機安全弁漏えい検査	
			機組・性能検査	1.3M	25 主船機安全弁閉鎖検査	
3V-48-521B 3 B 1 主船機安全弁	3V-48-521B 3 B 1 主船機安全弁	高	機組・性能検査	2.6M	26 主船機安全弁漏えい検査	
			分解点検	2.6M	26 主船機安全弁漏えい検査	
			機組・性能検査	1.3M	25 主船機安全弁閉鎖検査	
3V-48-521C 3 C 1 主船機安全弁	3V-48-521C 3 C 1 主船機安全弁	高	機組・性能検査	2.6M	26 主船機安全弁漏えい検査	
			分解点検	2.6M	26 主船機安全弁漏えい検査	
			機組・性能検査	1.3M	25 主船機安全弁閉鎖検査	
3V-48-522A 3 A 2 主船機安全弁	3V-48-522A 3 A 2 主船機安全弁	高	機組・性能検査	1.3M	25 主船機安全弁閉鎖検査	
			分解点検	2.6M	26 主船機安全弁漏えい検査	
			機組・性能検査	2.6M	26 主船機安全弁漏えい検査	
3V-48-522B 3 B 2 主船機安全弁	3V-48-522B 3 B 2 主船機安全弁	高	機組・性能検査	1.3M	25 主船機安全弁閉鎖検査	
			分解点検	2.6M	26 主船機安全弁漏えい検査	
			機組・性能検査	2.6M	26 主船機安全弁漏えい検査	
3V-48-522C 3 C 2 主船機安全弁	3V-48-522C 3 C 2 主船機安全弁	高	機組・性能検査	1.3M	25 主船機安全弁閉鎖検査	
			分解点検	2.6M	26 主船機安全弁漏えい検査	
			機組・性能検査	2.6M	26 主船機安全弁漏えい検査	
3V-48-523A 3 A 3 主船機安全弁	3V-48-523A 3 A 3 主船機安全弁	高	機組・性能検査	1.3M	25 主船機安全弁閉鎖検査	
			分解点検	2.6M	26 主船機安全弁漏えい検査	
			機組・性能検査	2.6M	26 主船機安全弁漏えい検査	
3V-48-523B 3 B 3 主船機安全弁	3V-48-523B 3 B 3 主船機安全弁	高	機組・性能検査	1.3M	25 主船機安全弁閉鎖検査	
			分解点検	2.6M	26 主船機安全弁漏えい検査	
			機組・性能検査	2.6M	26 主船機安全弁漏えい検査	
3V-48-523C 3 C 3 主船機安全弁	3V-48-523C 3 C 3 主船機安全弁	高	機組・性能検査	1.3M	25 主船機安全弁閉鎖検査	
			分解点検	2.6M	26 主船機安全弁漏えい検査	
			機組・性能検査	2.6M	26 主船機安全弁漏えい検査	
3V-48-524A 3 A 4 主船機安全弁	3V-48-524A 3 A 4 主船機安全弁	高	機組・性能検査	1.3M	25 主船機安全弁閉鎖検査	
			分解点検	2.6M	26 主船機安全弁漏えい検査	
			機組・性能検査	2.6M	26 主船機安全弁漏えい検査	

機子部検査設備  
[主船機・性能検査]

泊船場所の計画 点検計画

機材又は設備名	製造廠(種別名)	型式の型番	点検及び点検の項目	検査方式 (又は 検査 部位)	検査点	備考 ( ①内は適用する検査点検法 )
電子制御空気装置 【主空気・主背圧制御】	3V-4B-524B 3B-4-主空気安全弁	高	機能・性能検査	1.3M	25 主空気安全弁機能検査	
			分解点検	2.6M		
			弁座漏えい検査	2.8M	26 主空気安全弁漏えい検査	
	3V-4B-524C 3C-4-主空気安全弁	高	機能・性能検査	1.3M	25 主空気安全弁機能検査	
			分解点検	2.6M		
			弁座漏えい検査	2.8M	26 主空気安全弁漏えい検査	
	3V-4B-525A 3A-B-主空気安全弁	高	機能・性能検査	1.3M	25 主空気安全弁機能検査	
			分解点検	2.6M		
			弁座漏えい検査	2.8M	26 主空気安全弁漏えい検査	
	3V-4B-525B 3B-5-主空気安全弁	高	機能・性能検査	1.3M	25 主空気安全弁機能検査	
			分解点検	2.6M		
			弁座漏えい検査	2.8M	26 主空気安全弁漏えい検査	
	3V-4B-525C 3C-5-主空気安全弁	高	機能・性能検査	1.3M	25 主空気安全弁機能検査	
			分解点検	2.6M		
			弁座漏えい検査	2.8M	26 主空気安全弁漏えい検査	
3V-4B-526A 3A-1-主空気調整弁	高	機能・性能検査	1.C	20 主空気調整弁機能検査		
		分解点検	2.6M	84.1 調整弁検査		
		分解点検 (清純品交換時)	1.3M			
3V-4B-526B 3B-1-主空気調整弁	高	機能・性能検査	1.C	20 主空気調整弁機能検査		
		分解点検	2.6M	84.1 調整弁検査		
		分解点検 (清純品交換時)	1.3M			
3V-4B-526C 3C-1-主空気調整弁	高	機能・性能検査	1.C	20 主空気調整弁機能検査		
		分解点検	2.6M	84.1 調整弁検査		
		分解点検 (清純品交換時)	1.3M			
3V-4B-601A 3A-1-主空気調整弁上流ドレンライン調整弁	高	機能・性能検査	7.5M	84.1 調整弁検査		
		分解点検	7.5M			
		分解点検 (清純品交換時)	1.3M			
3V-4B-601B 3B-1-主空気調整弁上流ドレンライン調整弁	高	機能・性能検査	7.5M	84.1 調整弁検査		
		分解点検	7.5M			
		分解点検 (清純品交換時)	1.3M			
3V-4B-601C 3C-1-主空気調整弁上流ドレンライン調整弁	高	機能・性能検査	7.5M	84.1 調整弁検査		
		分解点検	7.5M			
		分解点検 (清純品交換時)	1.3M			
3V-4B-604 3-1-主空気調整弁Aライン流量制御弁	高	機能・性能検査	7.5M	84.1 調整弁検査		
		分解点検	7.5M			
		分解点検 (清純品交換時)	1.3M			
3V-4B-604 3-1-主空気調整弁Bライン流量制御弁	高	機能・性能検査	7.5M	84.1 調整弁検査		
		分解点検	7.5M			
		分解点検 (清純品交換時)	1.3M			

電子制御空気装置  
【主空気・主背圧制御】

電子制御空気装置  
【余部給気装置】

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名 : 原子炉冷却系統設備  
検 査 名 : 主蒸気安全弁機能検査  
要領書番号 : HT3-25





枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名 : 原子炉冷却系統設備  
検 査 名 : 主蒸気安全弁漏えい検査  
要領書番号 : HT3-26



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

44-3-39

泊船要請の仕様 点検計画

機材又は部品名	要請表(略称名)	検査の 重要度	点検及び検査の項目	検査方式 又は 検査 頻度	検査点	( 0)内は適用する検査頻度(検査)
圧入装置(高圧機) 圧入装置(高圧機)に付属する検査器具(圧入装置)及び圧入装置(高圧機)の検査器具(圧入装置)	SPW01D 3 B-主給水ポンプタービン	高	規格、性能試験 分解点検(潤滑油交換時)	1.3M 1.3M	121. 2次系ポンプ検測検査	
	SPW01A 3 A-主給水ポンプタービン高圧蒸気加減弁	高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修等を行う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
	SPW01B 3 A-主給水ポンプタービン高圧蒸気加減弁	高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修等を行う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
	SPW01C 3 A-主給水ポンプタービン高圧蒸気加減弁	高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修等を行う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
	SPW01E 3 B-主給水ポンプタービン高圧蒸気加減弁	高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修等を行う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
	SPW01F 3 B-主給水ポンプタービン高圧蒸気加減弁	高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修等を行う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
	SPW01G 3 B-主給水ポンプタービン高圧蒸気加減弁	高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修等を行う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
	SPW01H 3 B-主給水ポンプタービン高圧蒸気加減弁	高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修等を行う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
	SPW01I 3 B-主給水ポンプタービン高圧蒸気加減弁	高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修等を行う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
	SPW01J 3 B-主給水ポンプタービン高圧蒸気加減弁	高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修等を行う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
	SPW-P 3-補助給水ピット	高	内面点検	1.30M	124. 2次系管線検査	
	SPW01A 3 A-高圧蒸気給水加減弁	高	開放点検	3.9M	125. 2次系蒸気機器検査	2次系蒸気検査は、これまで検査の実績がないため、定期事業若くは検査要領書は添付していない。
		非破壊検査	3.9M	125. 2次系蒸気機器検査		
		開放点検	3.9M	125. 2次系蒸気機器検査		
	SPW01B 3 B-高圧蒸気給水加減弁	高	開放点検	3.9M	125. 2次系蒸気機器検査	
非破壊検査		3.9M	125. 2次系蒸気機器検査			



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

右場番所3号機 点検計画

機器又は系統名	実名称 (機器名)	保全の 重要度	点検及び試験の項目	保全方式 又は 経度	検査名	備 考 (○は運用する設備を指す)
蒸気タービン (蒸気タービンに付属する給 水ポンプ及び炉水循環立上り 給水処理設備)	SPW1 3タービン駆動補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	5.2M	121 2次系ポンプ機能検査	
			分解点検	5.2M	24 補助給水系ポンプ分解検査	
			分解点検 (ダバヤ弁手入れ・調整)	1.3M		
	SPW2A 3 A-電動補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
			分解点検	1.04M	24 補助給水系ポンプ分解検査	
			分解点検	5.2M		
	SPW2A/M 3 A-電動補助給水ポンプ用電動機	高	機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
			分解点検	1.04M		
			分解点検	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
	SPW2B 3 B-電動補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	1.04M	24 補助給水系ポンプ分解検査	
			分解点検	5.2M		
			機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
SPW2B/M 3 B-電動補助給水ポンプ用電動機	高	機能・性能試験	1.04M	24 補助給水系ポンプ分解検査		
		分解点検	3.9M	120 2次系ポンプ分解検査	(運転診断：2M (運転運転時))	
		機能・性能試験	1C	121 2次系ポンプ機能検査		
SPW1CB 3 B-タービン駆動給水ポンプ	高	機能・性能試験	3.9M	120 2次系ポンプ分解検査	(運転診断：2M (運転運転時))	
		分解点検	1C	121 2次系ポンプ機能検査		
		機能・性能試験	1C	121 2次系ポンプ機能検査	(運転診断：2M (運転運転時))	



北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書


設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：補助給水系機能検査  
要領書番号：HT 3-23

試原-60



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。  
44-3-45



 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。  
44-3-46

右表裏面の写真 点検計画

機器又は系統名	実名称 (機器名)	保全の 重要度	点検及び試験の項目	保全方式 又は 経度	検 査 名	備 考 ( 〇は適用する定期試験時注特 )
蒸気タービン [蒸気タービンに付属する給 水ポンプ及び給水配管並びに 給水処理設備]	SCMPAB 3 B-低圧第3 給水加温器	高	開放点検 非破壊試験	5.2M 5.2M	125 2次系熱交換器検査 125 2次系熱交換器検査	
	SCMPBA 3 A-低圧第4 給水加温器	中	開放点検 非破壊試験	5.2M 5.2M	125 2次系熱交換器検査 125 2次系熱交換器検査	
	SCMPBE 3 B-低圧第4 給水加温器	高	開放点検 非破壊試験	5.2M 5.2M	125 2次系熱交換器検査 125 2次系熱交換器検査	
	補助給水系	高	確認・性能試験	1C	20 補助給水系統点検	
	SCMPDA 3 A-低圧水ブースタポンプ	高	分解点検	5.2M	120 2次系ポンプ分解検査	(振動診断：2M (運転運転時) )
	SCMPE 3 B-低圧水ブースタポンプ	高	分解点検 (カップリンググリス交換)	1.3M		
蒸気タービン [蒸気タービンに付属する給 水ポンプ及び給水配管並びに 給水処理設備]	SCMPDC 3 C-低圧水ブースタポンプ	高	分解点検	5.2M	120 2次系ポンプ分解検査	(振動診断：2M (運転運転時) )
	SCMPE 3 B-低圧水ブースタポンプ	高	分解点検 (カップリンググリス交換)	1.3M		
	SCMPE 3 B-低圧水ブースタポンプ	高	分解点検	5.2M	120 2次系ポンプ分解検査	(振動診断：2M (運転運転時) )
	SCMPE 3 B-低圧水ブースタポンプ	高	分解点検 (カップリンググリス交換)	1.3M		
	SCMPE 3 B-低圧水ブースタポンプ	高	分解点検	3.9M	120 2次系ポンプ分解検査	(振動診断：2M (運転運転時) )
	SCMPE 3 B-低圧水ブースタポンプ	高	分解点検 (カップリンググリス交換)	1.3M		
SCMPE 3 B-低圧水ブースタポンプ	SCMPE 3 B-低圧水ブースタポンプ	高	分解点検	3.9M	120 2次系ポンプ分解検査	(振動診断：2M (運転運転時) )
	SCMPE 3 B-低圧水ブースタポンプ	高	分解点検 (カップリンググリス交換)	1.3M		
	SCMPE 3 B-低圧水ブースタポンプ	高	分解点検	7.8M	120 2次系ポンプ分解検査	(振動診断：3M (定期試験時) )
SCMPE 3 B-低圧水ブースタポンプ	高	確認・性能試験	1C	20 補助給水系統点検	(振動診断：3M (定期試験時) )	

右填寫所の牙機 点検計画

機器又は系統名	実名称 (機器名)	保安の 重要度	点検及び試験の項目	保安方式 又は 程度	検査名	備 考 (○内は適用する定期点検時条件)
蒸気タービン [蒸気タービンに付属する給 水ポンプ及び炉水循環立上り 給水処理設備]	3PW1 3 A-タービン駆動補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	5.2M	121 2次系ポンプ機能検査	
			分解点検	5.2M	24 補助給水系ポンプ分解検査	
			分解点検 (ダバヤ弁手入れ・清掃)	1.3M		
	3PW2A 3 A-電動補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
			分解点検	1.04M	24 補助給水系ポンプ分解検査	
			分解点検	5.2M		
	3PW2A/M 3 A-電動補助給水ポンプ用電動機	高	機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
			分解点検	1.04M		
			機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
	3PW2B 3 B-電動補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
			分解点検	1.04M	24 補助給水系ポンプ分解検査	
			分解点検	5.2M		
3PW2B/M 3 B-電動補助給水ポンプ用電動機	高	機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))	
		分解点検	1.04M			
		分解点検	3.9M	120 2次系ポンプ分解検査	(運転診断：2M (運転運転時))	
3PW13A 3 A-タービン駆動給水ポンプ	高	機能・性能試験	1C	121 2次系ポンプ機能検査		
		分解点検	3.9M			
		分解点検	1.04M			
3PW13B 3 B-タービン駆動給水ポンプ	高	機能・性能試験	1C	120 2次系ポンプ分解検査	(運転診断：2M (運転運転時))	
		分解点検	3.9M			
		機能・性能試験	1C	121 2次系ポンプ機能検査	(運転診断：2M (運転運転時))	

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：補助給水系機能検査  
要領書番号：HT 3-23

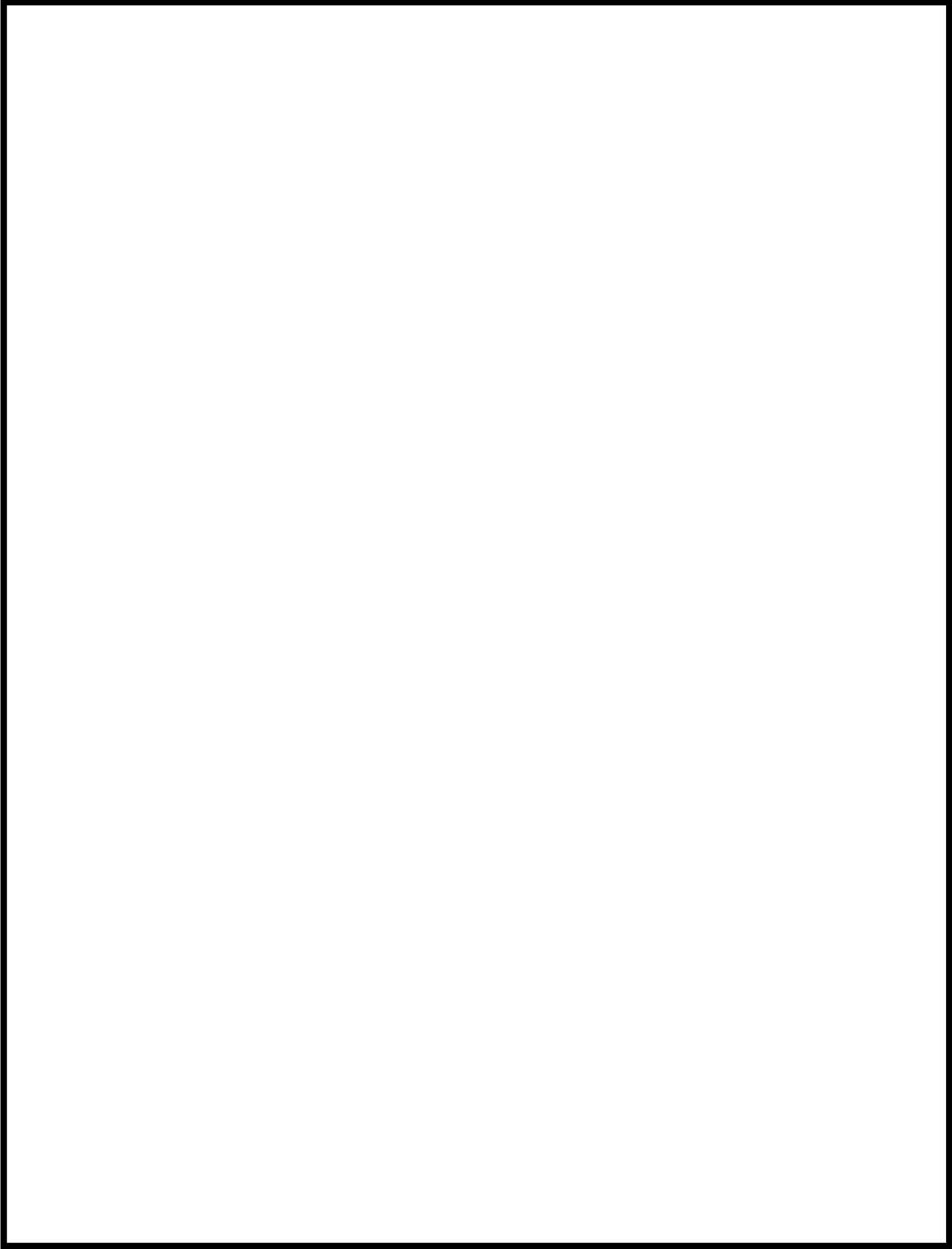



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。  
44-3-50

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第1保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
蒸気タービン  
検 査 名：2次系ポンプ機能検査  
要領書番号：HT3-121





 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第1保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
          (蒸気タービン附属設備)  
検 査 名：補助給水系ポンプ分解検査  
要領書番号：HT3-24

試原-62





枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

44-3-55

点検要する項目 点検計画

機種又は品名	要検査(種別名)	検査の重要度	点検及び検査の項目	検査方式 (又は 種別)	検査点	備考 ( ①内は要する検査時間)
電子制御弁駆動装置 【余部検査設備】	SV-RH-004B 3 B-1余部除去ポンプ入口逆止弁	高	機能、性能検査 分解点検	7.8M	85 1次系安全弁検査	
	SV-RH-001A 3 A-1余部除去ライオンC/V内側駆動停止弁 3 A-2余部除去BライオンC/V内側駆動停止弁	高	性能検査	7.8M	85 1次系安全弁検査	
	SV-RH-009A 3 A-1余部除去ポンプ再循環サンプ吸入口逆止弁	高	分解点検	1.30M	84 1次系弁検査	
	SV-RH-009B 3 B-1余部除去ポンプ再循環サンプ吸入口逆止弁	高	分解点検	1.30M	84 1次系弁検査	
	その他機器 1式	高	分解点検 他	3C~ 2.60M	84 1次系弁検査	
	駆圧及び送圧注入弁	高	機能、性能検査	1C	16 非常用伊心冷却系機器検査	
	駆圧注入弁	高	機能、性能検査(性能監視含む)	6M	【運転中】 運転中の主要機器機器検査 【余部検査】 3A, 3B-1駆圧注入ポンプ 3A, 3B-2余部除去ポンプ	
	3SVT2 3 A-1駆動器駆動装置サンプ	高	機能、性能検査	1C	16 非常用伊心冷却系機器検査	
	3SVT3 3 B-1駆動器駆動装置サンプ	高	開放点検(清浄他)	1.3M	89 1次系密封検査	
	3SP-P 3 A-1駆動器駆動装置サンプ	高	内面点検	1.30M	89 1次系密封検査	
	3SIP1A 3 A-1駆圧注入ポンプ	高	機能、性能検査	1C	16 非常用伊心冷却系機器検査	(駆動診断: 3M (定期検査時))
	3SIP1A/M 3 A-1駆圧注入ポンプ用電動機	高	分解点検	1.04M	17 非常用伊心冷却系ポンプ分解検査	
	3SIP1B 3 A-1駆圧注入ポンプ用電動機	高	外観点検(清浄油交換) 機能、性能検査	5.2M 1.3M		(駆動診断: 3M (定期検査時))
	3SIP1B 3 B-1駆圧注入ポンプ	高	機能、性能検査	1.04M	16 非常用伊心冷却系機器検査	(駆動診断: 3M (定期検査時))
	3SIP1B/M 3 B-1駆圧注入ポンプ用電動機	高	外観点検(清浄油交換) 機能、性能検査	1.3M 1.04M		(駆動診断: 3M (定期検査時))
3SIT1A 3 A-1駆圧タンク	高	開放点検 マンホール増し締め	1.80M 1.3M			
3SIT1B 3 B-1駆圧タンク	高	開放点検 マンホール増し締め	1.90M 1.3M			
3SIT1C 3 C-1駆圧タンク	高	開放点検 マンホール増し締め	1.30M 1.3M			
3SIT2 3-1ほう酸注入タンク	高	開放点検 マンホール増し締め	1.30M 1.3M			



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

泊常置貯る貯槽 点検計画

機種又は機名	装置名(機種名)	貯槽の 型式 記号	点検及び検査の項目	検査方式 又は 頻度	検査点	備 考 ( )内は適用する検査開始時期)
計測部系外装置 【ほう湯ポンプ用電動機 (備)】	ほう湯タンク用電動機		機能、性能検査	1C	19 ほう湯ポンプ電動機検査	
	303F4 3-A-ほう湯フィルタ		開放点検	1.30M		
	303F2A 3-A-ほう湯ポンプ		機能、性能検査 分解点検	1C 2.6M 5.2M	19 ほう湯ポンプ電動機検査  31 ほう湯ポンプ分解検査	( 稼働形態: 2M (連続運転時) )
	303F2A/M 3-A-ほう湯ポンプ用電動機		機能、性能検査 分解点検	1C 5.2M	19 ほう湯ポンプ電動機検査  31 ほう湯ポンプ分解検査	( 稼働形態: 2M (連続運転時) )
	303F2B 3-B-ほう湯ポンプ		機能、性能検査 分解点検	1C 2.6M 5.2M	19 ほう湯ポンプ電動機検査  31 ほう湯ポンプ分解検査	( 稼働形態: 2M (連続運転時) )
	303F2B/M 3-B-ほう湯ポンプ用電動機		機能、性能検査 分解点検	1C 5.2M	19 ほう湯ポンプ電動機検査  31 ほう湯ポンプ分解検査	( 稼働形態: 2M (連続運転時) )
	303F5A 3-A-ほう湯タンク		開放点検	1.30M		
	303F5B 3-B-ほう湯タンク		開放点検	1.30M		
	3FCV-220A 3-ほう湯循環ライン流量制御弁		機能、性能検査 分解点検	3.9M 3.9M	84 1次系弁検査  84 1次系弁検査	
	3FCV-220B 3-作動制御タンク出口流量制御弁		機能、性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	84 1次系弁検査  84 1次系弁検査	
	3FCV-223A 3-1次系配管ライン流量制御弁		機能、性能検査 分解点検	3.9M 3.9M	84 1次系弁検査  84 1次系弁検査	
	3PMP1A 3-A-1次系循環水ポンプ		機能、性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83 1次系ポンプ電動機検査  83 1次系ポンプ電動機検査	( 稼働形態: 2M (連続運転時) )
	3PMP1A/M 3-A-1次系循環水ポンプ用電動機		機能、性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83 1次系ポンプ電動機検査  83 1次系ポンプ電動機検査	( 稼働形態: 2M (連続運転時) )



北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：計測制御系統設備  
検 査 名：ほう酸ポンプ機能検査  
要領書番号：HT 3-19

試-原-114



北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名 : 計測制御系統設備  
検 査 名 : ほう酸ポンプ分解検査  
要領書番号 : HT 3-3 1



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

44-3-63

泊霧港貯水野帳 点検野帳

機組又は設備名	装置名(機組名)	用途の重要度	点検及び検査の項目	検査方式又は検査頻度	検査点	備考 (○内は重点とする検査箇所)
計測用高圧水検器 【計測用高圧設備】	3V-03-541 3-1緊急ほう動注入弁	高	機能・性能検査 分解点検	7.8M 7.8M	84.1次系弁検査	
	3V-03-302 3-1改修用射撃ポンプ水ヘッドタンク溢流し弁	高	機能・性能検査 分解点検 弁駆動ない状態	5.2M 5.2M 5.2M	85.1次系安全弁検査	
	3V-04-57A 3A-1ほう動ポンプタンクエントランス水逆止弁	低	分解点検	2.60M	86.1次系逆止弁検査	
	3V-04-57B 3B-1ほう動ポンプタンクエントランス水逆止弁	低	分解点検	2.60M	86.1次系逆止弁検査	
	3V-04-505 3-1次系純水タンク入口除気水移送ライン逆止弁	低	分解点検	2.60M	85.1次系逆止弁検査	
	3V-04-102 3-1次系純水タンク パネュームリリース弁	高	分解点検	5.5M	87.1次系真空破断弁検査	
	3V-81-141 3-1ほう動注入タンク循環ライン入口止り弁	高	機能・性能検査 分解点検	1C 7.8M	15 非常用停心弁抑圧機能検査 84.1次系弁検査	
	3V-81-145 3-1ほう動注入タンク循環ライン出口第1止り弁	高	機能・性能検査 分解点検	1C 7.8M	16 非常用停心弁抑圧機能検査 84.1次系弁検査	
	3V-81-146 3-1ほう動注入タンク循環ライン出口第2止り弁	高	機能・性能検査 分解点検	1C 7.8M	15 非常用停心弁抑圧機能検査 84.1次系弁検査	
	3V-81-041 3-1ほう動注入タンク出口C/V内閉鎖逆止弁	高	分解点検	1.30M	84.1次系弁検査	
計測用高圧水検器 【計測用高圧設備】	その他機器 1式	高	分解点検 他	1C~ 1.30M		
	3VAB1A 3A-1副用用空気が圧縮機	高	機能・性能検査 分解点検 (清濁品交換時)	1C 1.3M	32 副用用空気が圧縮機機能検査	
	3VAB1B 3A-1副用用空気が圧縮機	高	分解点検	5.2M		
	3VAB2B 3B-1副用用空気が圧縮機	高	機能・性能検査 分解点検 (清濁品交換時)	1C 1.3M	32 副用用空気が圧縮機機能検査	
	3VAB3B 3B-1副用用空気が圧縮機	高	分解点検	5.2M		
	3V-09-003A 3A-1副用用空気が圧縮機中間冷却器安全弁	高	機能・性能検査 分解点検 (清濁品交換時)	1.3M 1.3M	85.1次系安全弁検査	
				1.3M	85.1次系安全弁検査	

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
計測制御系統設備  
原子炉格納施設

検 査 名：1次系弁検査  
要領書番号：HT3-84





枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

44-3-67



泊常置貯る貯機 点検計画

機種又は機名	装置名(機種名)	貯る貯機	貯る貯機	点検及び検査の項目	検査方式 又は 頻度	検査点	備 考 ( )内は重なる検査箇所あり)
計測部系外部施設 【ほうほう貯る貯機】を有する貯 (備)	ほうほう貯る貯機	高	機能、性能検査	1C	19 ほうほう貯る貯機		
	303F4 3 A-ほうほう貯る貯機	高	開放点検	1.30M			
	303F2A 3 A-ほうほう貯る貯機	高	機能、性能検査 分解点検	1C 2.6M 5.2M	19 ほうほう貯る貯機 31 ほうほう貯る貯機		(稼働形態：2M (連続運転時))
	303F2A/M 3 A-ほうほう貯る貯機	高	機能、性能検査 分解点検	1C 5.2M	19 ほうほう貯る貯機		(稼働形態：2M (連続運転時))
	303F2B 3 B-ほうほう貯る貯機	高	機能、性能検査 分解点検	1C 2.6M 5.2M	19 ほうほう貯る貯機 31 ほうほう貯る貯機		(稼働形態：2M (連続運転時))
	303F2B/M 3 B-ほうほう貯る貯機	高	機能、性能検査 分解点検	1C 5.2M	19 ほうほう貯る貯機		(稼働形態：2M (連続運転時))
	303F5A 3 A-ほうほう貯る貯機	高	開放点検	1.30M			
	303F5B 3 B-ほうほう貯る貯機	高	開放点検	1.30M			
	303V-220A 3-ほうほう貯る貯機	高	機能、性能検査 分解点検	3.9M 3.9M	84 1次系弁装置		
	303V-220B 3-ほうほう貯る貯機	高	機能、性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	84 1次系弁装置		
	303V-223A 3-1次系 基本種別ライン流量制御弁	高	機能、性能検査 分解点検	3.9M 3.9M	84 1次系弁装置		
	303F1A 3 A-1次系 種別水ポンプ	高	機能、性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83 1次系ポンプ駆動装置		(稼働形態：2M (連続運転時))
	303F1A/M 3 A-1次系 種別水ポンプ	高	機能、性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83 1次系ポンプ駆動装置		(稼働形態：2M (連続運転時))



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

44-3-70



指定する型機 点検計画

機種又は品名	実機名(機種名)	部分の位置	点検及び検査の項目	検査方式又は検査	検査点	備考 ( ①内は適用する検査開始時 )
電子秤用加減量装置 【化学体積制御装置】	30SP-18A 3 B—充電ポンプ用電動機	高	外観点検 (清掃点検)	1 3 M		
			機能・性能試験 分解点検	1 C 3 9 M	69 充電ポンプ用材料増量系関係検査 (稼働診断：2 M (運転開始時))	
	30SP-18C 3 C—充電ポンプ	高	機能・性能試験 分解点検	1 C 3 9 M		69 充電ポンプ用材料増量系関係検査 (稼働診断：2 M (運転開始時))
			外観点検 (清掃点検)	1 3 M		
	30SP-18M 3 C—充電ポンプ用電動機	高	機能・性能試験 分解点検	1 C 3 9 M		69 充電ポンプ用材料増量系関係検査 (稼働診断：2 M (運転開始時))
			機能点検	3 9 M		
	30SP-1 3—仕動制御タンク	高	機能点検	1 3 0 M		
			機能・性能試験 分解点検	7 8 M 7 8 M	84 1 次系弁検査	
	30CV-222B 3—仕動制御タンク入口車増給弁	高	機能・性能試験 分解点検	7 8 M 7 8 M		84 1 次系弁検査
			機能・性能試験 分解点検	7 8 M 7 8 M		84 1 次系弁検査
	30CV-102 3—仕動制御タンク高量制御弁	高	機能・性能試験 分解点検	3 9 M 3 9 M		84 1 次系弁検査
			機能・性能試験 分解点検	1 3 M 1 3 M	84 1 次系弁検査	
	30CV-119 3—仕動制御タンク高量制御弁	高	機能・性能試験 分解点検	1 3 M 1 3 M		84 1 次系弁検査
			機能・性能試験 分解点検	3 9 M 3 9 M	84 1 次系弁検査	
	30CV-121A 3—充電ポンプ用電動機	高	機能・性能試験 分解点検 (清掃点検)	1 3 M 3 9 M		84 1 次系弁検査
			機能・性能試験 分解点検	3 9 M 3 9 M		84 1 次系弁検査
	30CV-121D 3—充電ポンプ用電動機	高	機能・性能試験 分解点検	7 8 M 7 8 M		84 1 次系弁検査
			機能・性能試験 分解点検	7 8 M 7 8 M	84 1 次系弁検査	
	30CV-121B 3—充電ポンプ用電動機	高	機能・性能試験 分解点検	3 9 M 3 9 M		84 1 次系弁検査
			機能・性能試験 分解点検	7 8 M 7 8 M	84 1 次系弁検査	
	30CV-451 3—抽出ライン第1止め弁	高	機能・性能試験 分解点検	3 9 M 3 9 M		84 1 次系弁検査
			機能・性能試験 分解点検	3 9 M 3 9 M	84 1 次系弁検査	
	30CV-452 3—抽出ライン第2止め弁	高	機能・性能試験 分解点検	3 9 M 3 9 M		84 1 次系弁検査
			機能・性能試験 分解点検	1 3 M 1 3 M	84 1 次系弁検査	
	30CV-104 3—抽出ライン制御生クリーン出口圧力調整弁	高	機能・性能試験 分解点検 (清掃点検)	1 3 M 1 3 M		84 1 次系弁検査
			機能・性能試験 分解点検	7 8 M 7 8 M	84 1 次系弁検査	
	30CV-104 3—市町村関係車入口調整弁	高	機能・性能試験 分解点検	7 8 M 7 8 M		85 1 次系弁検査
			機能・性能試験 分解点検	7 8 M 7 8 M	85 1 次系弁検査	
3V-03-005 3—抽出ラインアイスクリーマー	高	機能・性能試験 分解点検	7 8 M 7 8 M		85 1 次系弁検査	
		機能・性能試験 分解点検	7 8 M 7 8 M	85 1 次系弁検査		
3V-03-000 3—抽出ラインアイスクリーマー	高	機能・性能試験 分解点検	7 8 M 7 8 M		85 1 次系弁検査	
		機能・性能試験 分解点検	7 8 M 7 8 M	85 1 次系弁検査		

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：充てんポンプ冷却材補給系機能検査  
要領書番号：HT 3-69

試-原-127



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

44-3-74



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

44-3-75



泊常備貯る貯機 点検計画

機組又は設備名	業務名(機組名)	保守の重要度	点検及び保守の項目	保守方式又は頻度	検定点	備 考 ( 〇内は重点化する設備を指す )
計測部 常備装置 【ほう船出入機関を有する部 (備)】	ほう船タンク機器系	高	機能、性能検査	1C	19 ほう船ポンプ駆動検査	
	30SF4 3-A-ほう船フィルタ	高	開放点検	1.30M		
	30SF2A 3-A-ほう船ポンプ	高	機能、性能検査 分解点検	1C 2.6M 5.2M	1C 2.6M 5.2M	(駆動形所：2M (連続運転時))
	30SF2A/M 3-A-ほう船ポンプ用電動機	高	機能、性能検査 分解点検	1C 5.2M	1C 5.2M	(駆動形所：2M (連続運転時))
	30SF2B 3-B-ほう船ポンプ	高	機能、性能検査 分解点検	1C 2.6M 5.2M	1C 2.6M 5.2M	(駆動形所：2M (連続運転時))
	30SF2B/M 3-B-ほう船ポンプ用電動機	高	機能、性能検査 分解点検	1C 5.2M	1C 5.2M	(駆動形所：2M (連続運転時))
	30ST5A 3-A-ほう船タンク	高	開放点検	1.30M		
	30ST5B 3-B-ほう船タンク	高	開放点検	1.30M		
	30CV-220A 3-ほう船掃部ライン流量制御弁	高	機能、性能検査 分解点検	3.9M 3.9M	3.9M 3.9M	84 1次系弁検査
	30CV-220B 3-作機側掃部タンク出口流量制御弁	高	機能、性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	5.2M 5.2M	84 1次系弁検査
	30CV-223A 3-1次系掃部ライン流量制御弁	高	機能、性能検査 分解点検	3.9M 3.9M	3.9M 3.9M	84 1次系弁検査
	30MF1A 3-A-1次系掃部水ポンプ	高	機能、性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	5.2M 5.2M	83 1次系ポンプ駆動検査 (駆動形所：2M (連続運転時))
	30MF1A/M 3-A-1次系掃部水ポンプ用電動機	高	機能、性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	5.2M 5.2M	83 1次系ポンプ駆動検査 (駆動形所：2M (連続運転時))



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

44-3-77

泊常備貯蔵型機 点検計画

機組又は機組名	装置名(機組名)	保守の重要度	点検及び保守の項目	保守方式又は頻度	検査点	備考 (○内は運用中の状態(運転時))
原子炉冷却系装置 【原子炉補給冷却水設備】	SV-40-520A 3 A-1 冷却剤ポンプ駆逐へい装置補給冷却水送給し弁	高	機能・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	85.1 次系安全弁検査	
	SV-40-520B 3 B-1 冷却剤ポンプ駆逐へい装置補給冷却水送給し弁	高	機能・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	85.1 次系安全弁検査	
	SV-40-520C 3 C-1 冷却剤ポンプ駆逐へい装置補給冷却水送給し弁	高	機能・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	85.1 次系安全弁検査	
	SV-40-513 8-1 副冷却装置冷却ユニット補給冷却水送給し弁	高	機能・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	85.1 次系安全弁検査	
	SV-40-524 3-1 冷却剤ポンプ補給冷却水出口基台し弁	高	機能・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	85.1 次系安全弁検査	
	SV-DCT-101 3-1 原子炉補給冷却水ポンプタンク バキュームリリーフ弁	高	機能・性能試験 分解点検	6.8M 1.3M 2.8M	87.1 次系真空継手検査 83.1 次系ポンプ機能検査 82.1 次系ポンプ分弁検査	対象設備: 再生熱交換器 (運転時: 2M (運転運転時))
	SSWPIA 3 A-1 原子炉補給冷却水ポンプ	高	機能・性能試験 分解点検	2.4M 2.4M	83.1 次系ポンプ機能検査 82.1 次系ポンプ分弁検査	
	SSWPIA/M 3 A-1 原子炉補給冷却水ポンプ用電動機	高	機能・性能試験 分解点検	7.8M	83.1 次系ポンプ機能検査	(運転時: 2M (運転運転時))
	SSWPIB 3 B-1 原子炉補給冷却水ポンプ	高	機能・性能試験 分解点検	2.4M 2.4M	83.1 次系ポンプ機能検査 82.1 次系ポンプ分弁検査	(運転時: 2M (運転運転時))
	SSWPIB/M 3 B-1 原子炉補給冷却水ポンプ用電動機	高	機能・性能試験 分解点検	7.8M	83.1 次系ポンプ機能検査	(運転時: 2M (運転運転時))
原子炉補給冷却系装置 【原子炉補給冷却水設備】	SSWPIA/C 3 C-1 原子炉補給冷却水ポンプ	高	機能・性能試験 分解点検	2.4M 2.4M	83.1 次系ポンプ機能検査 82.1 次系ポンプ分弁検査	(運転時: 2M (運転運転時))
	SSWPIA/M 3 C-1 原子炉補給冷却水ポンプ用電動機	高	機能・性能試験 分解点検	7.8M	83.1 次系ポンプ機能検査	(運転時: 2M (運転運転時))
	SSWPIB/C 3 C-1 原子炉補給冷却水ポンプ	高	機能・性能試験 分解点検	2.4M 2.4M	83.1 次系ポンプ機能検査 82.1 次系ポンプ分弁検査	(運転時: 2M (運転運転時))
	SSWPIB/M 3 C-1 原子炉補給冷却水ポンプ用電動機	高	機能・性能試験 分解点検	7.8M	83.1 次系ポンプ機能検査	(運転時: 2M (運転運転時))



泊常備貯蔵型機 点検計画

機種又は機種名	集積数(機種名)	点検の重要度	点検及び点検の項目	検定方式又は例	検定周期	備考 ( ①内は適用する検定周期を示す )
計測用高感度施設 【計測用点検設備】	3V-0P-0038 3 B-1期用用空域上層側中間者計器表本体	高	機種・性状検査 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	85.1次系安全弁検査 85.1次系安全弁検査	
	3V-0P-005A 3 A-1期用用空域中層側下レンセンバレーが安全弁	高	機種・性状検査 分解点検	1.3M 2.5M	85.1次系安全弁検査 85.1次系安全弁検査	
	3V-0P-0059 3 B-1期用用空域中層側下レンセンバレーが安全弁	高	機種・性状検査 分解点検	2.6M 2.6M	85.1次系安全弁検査 85.1次系安全弁検査	
	3V-0P-006A 3 A-1期用用空域ため安全弁	高	機種・性状検査 分解点検	7.3M 7.3M	85.1次系安全弁検査 85.1次系安全弁検査	
	3V-0P-006B 3 B-1期用用空域ため安全弁	高	機種・性状検査 分解点検	7.5M 7.5M	85.1次系安全弁検査 85.1次系安全弁検査	
	その他施設 1式	高	分解点検他	1.3M~ 1.5.6M	35.安全保護系無検査	
	工場の標準系ロッキング回路 (標準系ロッキング回路のみの28回路)	中	機種・性状検査	1C	35.安全保護系無検査	
	標準系主電源用空域用点検設備 (標準系主電源用空域用点検設備のみの27回路)	高	機種・性状検査		34.安全保護系無検査	
	標準系主電源用空域用点検設備 (標準系主電源用空域用点検設備のみの27回路)	高	機種・性状検査		34.安全保護系無検査	
	標準系主電源用空域用点検設備 (標準系主電源用空域用点検設備のみの27回路)	高	機種・性状検査		34.安全保護系無検査	
計測用高感度施設 【その他設備】	標準系主電源用空域用点検設備 (標準系主電源用空域用点検設備のみの27回路)	高	機種・性状検査	1.3M	34.安全保護系無検査	対象設備:原子炉トリップスイッチ 一部点検後動作
	標準系主電源用空域用点検設備 (標準系主電源用空域用点検設備のみの27回路)	高	機種・性状検査	1.3M	35.プラント状態監視用監視設備検査	
	標準系主電源用空域用点検設備 (標準系主電源用空域用点検設備のみの27回路)	高	機種・性状検査	1C	35.プラント状態監視用監視設備検査	
	標準系主電源用空域用点検設備 (標準系主電源用空域用点検設備のみの27回路)	高	機種・性状検査	1C	71.計測用高感度施設検査	一部点検後動作
	標準系主電源用空域用点検設備 (標準系主電源用空域用点検設備のみの27回路)	高	機種・性状検査	1.3M	72-1.計測用高感度施設検査(その1)	一部点検後動作 一部点検後動作
	標準系主電源用空域用点検設備 (標準系主電源用空域用点検設備のみの27回路)	高	機種・性状検査	1.3M	72-2.計測用高感度施設検査(その2)	
	標準系主電源用空域用点検設備 (標準系主電源用空域用点検設備のみの27回路)	高	機種・性状検査	1.3M	72-3.計測用高感度施設検査(その3)	一部点検後動作
	標準系主電源用空域用点検設備 (標準系主電源用空域用点検設備のみの27回路)	高	機種・性状検査	1.3M	105.核計器設備検査	一部点検後動作
	標準系主電源用空域用点検設備 (標準系主電源用空域用点検設備のみの27回路)	高	機種・性状検査	1C	105.核計器設備検査	
	標準系主電源用空域用点検設備 (標準系主電源用空域用点検設備のみの27回路)	高	機種・性状検査	1.3M	109.制御位置用シンプルグループ体検査	

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名 : 計測制御系統設備  
検 査 名 : 安全保護系機能検査  
要領書番号 : HT3-33

試計-2



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

44-3-82

泊場所の仕様 点検計画

機材又は設備名	集積数 (種類名)	検査の重要度	点検及び検査の項目	検査方式又は検査頻度	検査点	備 考 ( ①内は適用する検査種別記号 )
圧入機等の検査設備 【その他設備】	3V-B5-118B 3日一検圧機 3 海水加圧機器がし弁	高	機體・性能検査 分解点検	5 2M 5 2M	123 2次系安全弁検査 123 2次系安全弁検査	
	3V-GS-012 3一層圧力ケーシングラジエーター加圧機がし弁	高	機體・性能検査 分解点検	5 2M 7 2M	123 2次系安全弁検査 123 2次系安全弁検査	
	3V-R3-118 3一層分種加圧機器がし弁	高	機體・性能検査 分解点検	2 6M 2 6M	123 2次系安全弁検査 123 2次系安全弁検査	
	3V-R3-109 3二層分種加圧機器がし弁A	高	外観点検	2 6M	123 2次系安全弁検査	ローテーションポンプのため、定期検として機體・性能検査、備えい検査の定期検査を含む
	3V-R3-110 3一層分種加圧機器がし弁B	高	外観点検	5 2M	123 2次系安全弁検査	ローテーションポンプのため、定期検として機體・性能検査、備えい検査の定期検査を含む
	3V-R3-111 3一層分種加圧機器がし弁C	高	外観点検	5 2M	123 2次系安全弁検査	ローテーションポンプのため、定期検として機體・性能検査、備えい検査の定期検査を含む
	3V-R3-112 3一層分種加圧機器がし弁D	高	外観点検	5 2M	123 2次系安全弁検査	ローテーションポンプのため、定期検として機體・性能検査、備えい検査の定期検査を含む
	3V-R3-113 3一層分種加圧機器がし弁E	高	外観点検	5 2M	123 2次系安全弁検査	ローテーションポンプのため、定期検として機體・性能検査、備えい検査の定期検査を含む
	3V-R3-114 3二層分種加圧機器がし弁F	高	外観点検	5 2M	123 2次系安全弁検査	ローテーションポンプのため、定期検として機體・性能検査、備えい検査の定期検査を含む
	3V-R3-115 3一層分種加圧機器がし弁G	高	外観点検	5 2M	123 2次系安全弁検査	ローテーションポンプのため、定期検として機體・性能検査、備えい検査の定期検査を含む
	3V-R3-116 3一層分種加圧機器がし弁H	高	外観点検	5 2M	123 2次系安全弁検査	ローテーションポンプのため、定期検として機體・性能検査、備えい検査の定期検査を含む
	3V-R3-117 3一層分種加圧機器がし弁I	高	外観点検	5 2M	123 2次系安全弁検査	ローテーションポンプのため、定期検として機體・性能検査、備えい検査の定期検査を含む
	3V-R3-118 3二層分種加圧機器がし弁J	高	機體・性能検査	7 2M	123 2次系安全弁検査	ローテーションポンプのため、定期検として機體・性能検査、備えい検査の定期検査を含む
	3V-SC-007 3一層サーモコンバータ加圧機がし弁	低	分解点検	7 2M	123 2次系安全弁検査	
	圧入機等の検査設備 【その他設備】	3V-SC-300 3一層サーモコンバータ安全弁	低	機體・性能検査 分解点検	7 2M 7 2M	123 2次系安全弁検査 123 2次系安全弁検査
3V-SC-313 3一層サーモコンバータドレンクーラがし弁		低	機體・性能検査 分解点検	7 2M 7 2M	123 2次系安全弁検査 123 2次系安全弁検査	
その他機器 1式		高	分解点検 他	1 3M~ 1 3.0M		(駆動形番: 2M (運転運転時))
計測制御系統設備 【計測用】	制御機クラスター 4.8本	高	外観点検	1 C	107 制御機クラスター検査	
	パーソナルボイス ※1式	高	外観点検	1 C	107 制御機クラスター検査	※伊心設計による
	中継装置 8台	高	外観点検	1 C	107 制御機クラスター検査	
	シナプス装置 ※1式	高	外観点検	1 C	107 制御機クラスター検査	※伊心設計による
	制御機クラスター 4.8本	高	機體・性能検査	1 C	106 制御機クラスター動作検査 108 制御機クラスター動作検査	
計測制御系統設備 【制御機駆動装置】	駆動機 (M-Gセット) 2台	高	機體・性能検査 外観点検 (清掃点検等)	1 C 1 3M	1 C 109 制御機クラスター検査	
	その他機器 1式	高	性能検査 他	1 3M~ 9 1M		



北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名 : 計測制御系統設備  
検 査 名 : 制御棒駆動系機能検査  
要領書番号 : HT3-30



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

44-3-85

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：計測制御系統設備  
検 査 名：制御棒クラスタ動作検査  
要領書番号：HT3-106

試計-7



北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

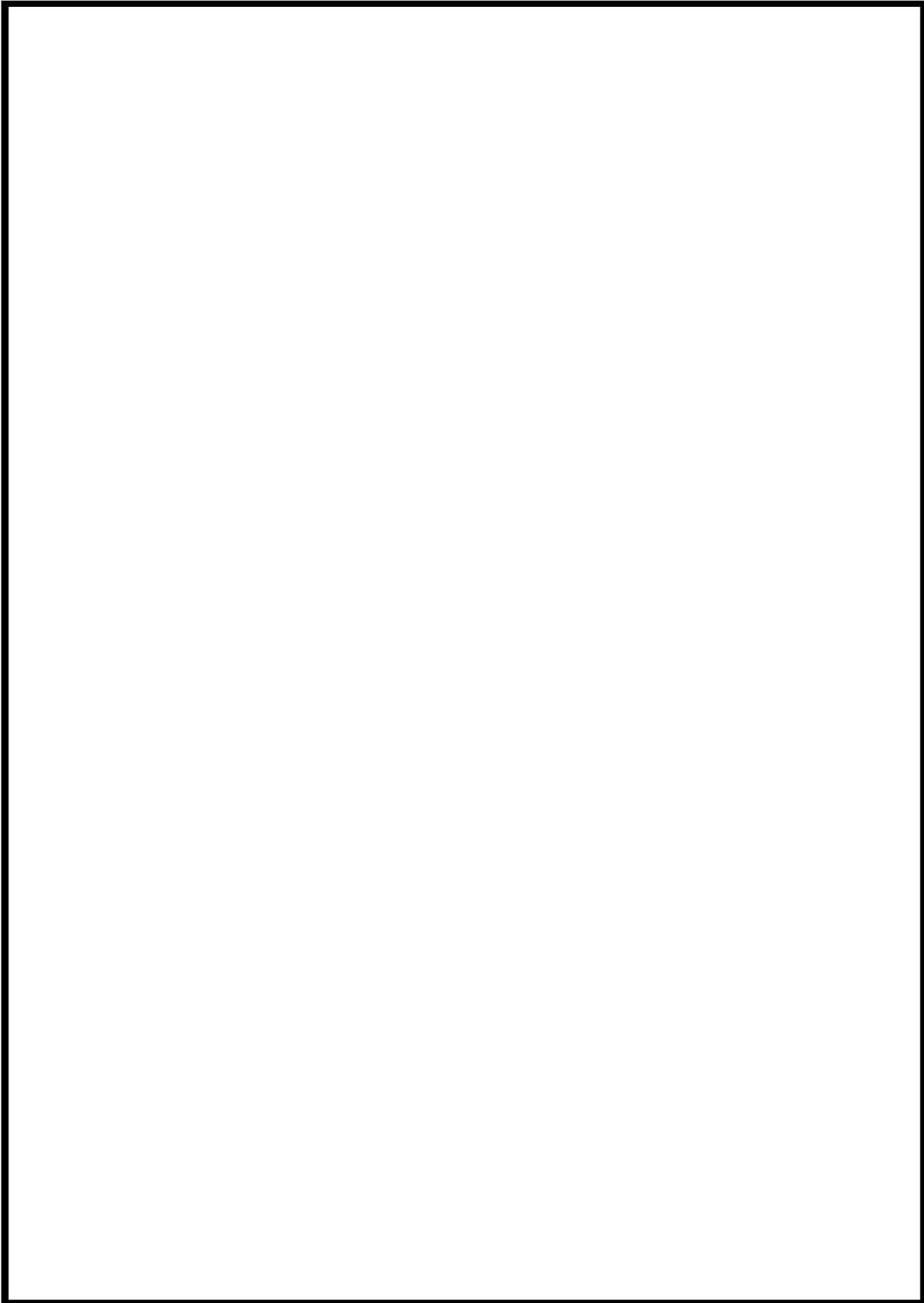
設 備 名: 原子炉本体  
検 査 名: 制御棒クラスタ検査  
要領書番号: HT3-107

試計-9



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

44-3-89



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

44-3-90

柏州電炉3号機 点検計画

機器又は系統名	名称 (機器名)	保安の 重要性	点検及び試験の項目	保安方式 又は 程度	検査名	備 考 (○内は適用する設備断絶後)
計測制御系統施設 [制御用空気設備]	3F-01-003B 3B-制御用空気圧縮機中間部調整安全弁	高	機能・性能試験 分解点検 (消耗品交換他) 弁座漏えい試験	1.3M 1.3M 1.3M	85-1次所安全弁検査	
	3F-01-005A 3A-制御用空気冷却器ドレンセパレータ安全弁	高	機能・性能試験 分解点検 弁座漏えい試験	2.6M 2.6M 2.6M	85-1次所安全弁検査	
	3F-01-005B 3B-制御用空気冷却器ドレンセパレータ安全弁	高	機能・性能試験 分解点検 弁座漏えい試験	2.6M 2.6M 2.6M	85-1次所安全弁検査	
	3F-01-008A 3A-制御用空気ため安全弁	高	機能・性能試験 分解点検 弁座漏えい試験	7.8M 7.8M 7.8M	85-1次所安全弁検査	
	3F-01-008B 3B-制御用空気ため安全弁	高	機能・性能試験 分解点検 弁座漏えい試験	7.8M 7.8M 7.8M	85-1次所安全弁検査	
	その他機器	高	分解点検 他	1.3M~ 1.5M		
	原子炉建屋ボックサ回路 (原子炉トリップに係るもの) 工学的安全施設ロック回路	高	機能・性能試験	1C	33 安全保層系機能検査	対象設備：原子炉トリップしや断器
	原子炉格納容器隔離等を行ったためのすべ での伝送器、設定器及び保護継電器 (1) 1次所母線等計測装置 伝送器 (保護継電器含む) 1.56個 2.4個 (2) 核計装位置 設定器	高	特性試験	1.3M	34 安全保層系設定値確認検査	一部定検起断後
	現場における重要な指示計器 (1) 1次所母線等計測装置 現場指示計	高	特性試験	1.3M	35 プラント状態監視設備機能検査	
	事故時監視計器 指示計	高	特性試験	1.3M	35 プラント状態監視設備機能検査	
計測制御系統施設 [その他設備]	制御用電源装置 制御用電源装置 制御用電源装置 制御用電源装置 制御用電源装置 制御用電源装置 制御用電源装置 制御用電源装置 制御用電源装置 制御用電源装置	高 低 高 高 高 高 高 高 高 高	機能・性能試験 機能・性能試験 機能・性能試験 機能・性能試験 機能・性能試験 機能・性能試験 機能・性能試験 機能・性能試験 機能・性能試験 機能・性能試験	1.3M 1.3M 1.3M 1.3M 1.3M 1.3M 1.3M 1.3M 1.3M 1.3M	71 計測制御系機能検査 72-1 計測制御系監視機能検査 (その1) 72-2 計測制御系監視機能検査 (その2) 72-3 計測制御系監視機能検査 (その3) 105 核計装設備検査 106 核計装設備検査 108 制御棒位置指示装置設定値検査 109 炉内計装用シンブルチェーンアップ体積検査	一部定検起断後 一部先行定検 一部定検起断後 一部先行定検 一部定検起断後 一部先行定検 一部定検起断後



北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名 : 計測制御系統設備  
検 査 名 : 安全保護系機能検査  
要領書番号 : HT 3 - 3 3

試 計 2



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

44-3-93

共通要因故障対策盤(自動制御盤)(A T W S 緩和設備)の試験に対する考え方について

1. 概要

重大事故等対処設備の試験・検査については、第 43 条第 3 項に要求されており、解釈には、第 12 条(安全施設)第 4 項の解釈に準ずるものと規定されている。

このうち、共通要因故障対策盤(自動制御盤)(A T W S 緩和設備)については、以下の理由により原子炉の停止中(定期検査時)に試験を行う設計としている。

2. 第 12 条第 4 項の要求に対する適合性の整理

第 12 条第 4 項の要求

「安全施設は、その健全性及び能力を確認するため、その安全機能の重要度に応じ、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものでなければならない。」

12 条 解釈	要求事項	適合性の整理
7	第 4 項に規定する「発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができる」とは、実システムを用いた試験又は検査が不適當な場合には、試験用のバイパス系を用いること等を許容することを意味する。	使用前検査及び停止中(定期検査時)は、実システムを用いた試験を実施する。
8—1	発電用原子炉の運転中に待機状態にある安全施設は、運転中に定期的に試験又は検査ができること。ただし、運転中の試験又は検査によって発電用原子炉の運転に大きな影響を及ぼす場合は、この限りでない。また、多重性又は多様性を備えた系統及び機器にあっては、各々が独立して試験又は検査ができること。	共通要因故障対策盤(自動制御盤)(A T W S 緩和設備)は、タービントリップ、補助給水ポンプ起動、主蒸気隔離の各信号を発信するため、誤操作等によりプラントに外乱を与える可能性がある。
8—2	運転中における安全保護系の各チャンネルの機能確認試験にあっては、その実施中においても、その機能自体が維持されると同時に、原子炉停止系及び非常用炉心冷却系等の不必要な動作が発生しないこと。	共通要因故障対策盤(自動制御盤)(A T W S 緩和設備)は、多重性を有していないため、運転中に試験を実施すると、その間は、機能自体が維持されない。また、原子炉停止系及び非常用炉心冷却系等の不必要な動作が発生しない。
8—3	発電用原子炉の停止中に定期的に行う試験又は検査は、原子炉等規制法及び技術基準規則に規定される試験又は検査を含む。	停止中に定期的に行う試験等は、「重大事故時安全停止回路機能検査」を含む。
9	第 4 項について、下表の左欄に掲げる施設に対しては右欄に示す要求事項を満たさなければならない。「安全保護系」原則として原子炉の運転中に、定期的に試験ができるとともに、その健全性及び多重性を確認するため、各チャンネルが独立に試験できる設計であること。	共通要因故障対策盤(自動制御盤)(A T W S 緩和設備)は、重大事故等対処設備であることから、多重性を有しておらず、設計基準事故対処設備である安全保護系のような対応はできない。

重大事故等対処設備である共通要因故障対策盤(自動制御盤)(A T W S 緩和設備)は、工学的安全施設の補機等に対して作動信号を発信する設備であり、発電用原子炉の運転中に試験を実施する場合には、誤操作等によりプラントに外乱を与える可能性があり、かつ、試験中は機能自体が維持できない状態となる。

### 3. 共通要因故障対策盤(自動制御盤)(A T W S 緩和設備)の試験間隔の検討

- (1) 共通要因故障対策盤(自動制御盤)(A T W S 緩和設備)は、安全保護設備による原子炉非常停止機能が喪失した時に期待される設備である。共通要因故障対策盤(自動制御盤)(A T W S 緩和設備)に関する信頼性評価においては、試験頻度を定期検査毎として評価し、A T W S が発生し、かつ共通要因故障対策盤(自動制御盤)(A T W S 緩和設備)の故障により緩和機能が動作しない状態が発生する頻度は [ ] と十分に低いことを確認しており、定期検査毎の試験度としても信頼性は十分確保できる。
- (2) 原子力安全委員会が定めている安全目標案に対する性能目標(発電用軽水型原子炉施設の性能目標について—安全目標案に対する性能目標について—,平成18年3月)では、内的事象と外的事象の両者を含む炉心損傷発生頻度の目安として、 $10^{-4}$ /炉年程度が指標となっているが、この目安を十分に下回っている。

以上のことから、共通要因故障対策盤(自動制御盤)(A T W S 緩和設備)は、表2-1に示す重大事故等対処設備の試験性に関する設置許可基準規則(第四十三条)及び技術基準規則(第五十四条)に基づいて、発電用原子炉の停止中(定期検査時)に試験を実施することをもって対応するものとする。

表2-1 共通要因故障対策盤(自動制御盤)(A T W S 緩和設備)(重大事故等対処設備)の試験性に関する基準規則

設置許可基準規則 (重大事故等対処設備) 第四十三条 三 健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものであること。
技術基準規則 (重大事故等対処設備) 第五十四条 三 健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に必要な箇所の保守点検(試験及び検査を含む。)ができること。

なお、安全保護設備については、旧安全設計審査指針(指針40)及び旧技術基準省令(第二十二条)の要求により、運転中の試験を実施しており、これは表2-2に示す現行の設置許可基準規則(第十二条)及び技術基準規則(第十五条,第三十五条)にも対応するものである。

[ ] 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

表 2-2 安全保護設備の試験性に関する基準規則

<p>設置許可基準規則 (安全施設) 第十二条 4 安全施設は、その健全性及び能力を確認するため、その安全機能の重要度に応じ、発電用原子炉の運転中又は停止中に試験又は検査ができるものでなければならない。</p>
<p>技術基準規則 (設計基準対象施設の機能) 第十五条 2 設計基準対象施設は、その健全性及び能力を確認するため、発電用原子炉の運転中又は停止中に必要な箇所の保守点検（試験及び検査を含む。）ができるよう、施設しなければならない。</p> <p>(安全保護装置) 第三十五条 七 発電用原子炉の運転中に、その能力を確認するための必要な試験ができるものであること。</p>

4 4 - 4 系統図

No	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	備考
①	原子炉トリップ (1)	中立→トリップ	中央制御室	スイッチ操作	うち1台使用
②	原子炉トリップ (2)	中立→トリップ	中央制御室	スイッチ操作	

凡例

—	電源系
---	信号系

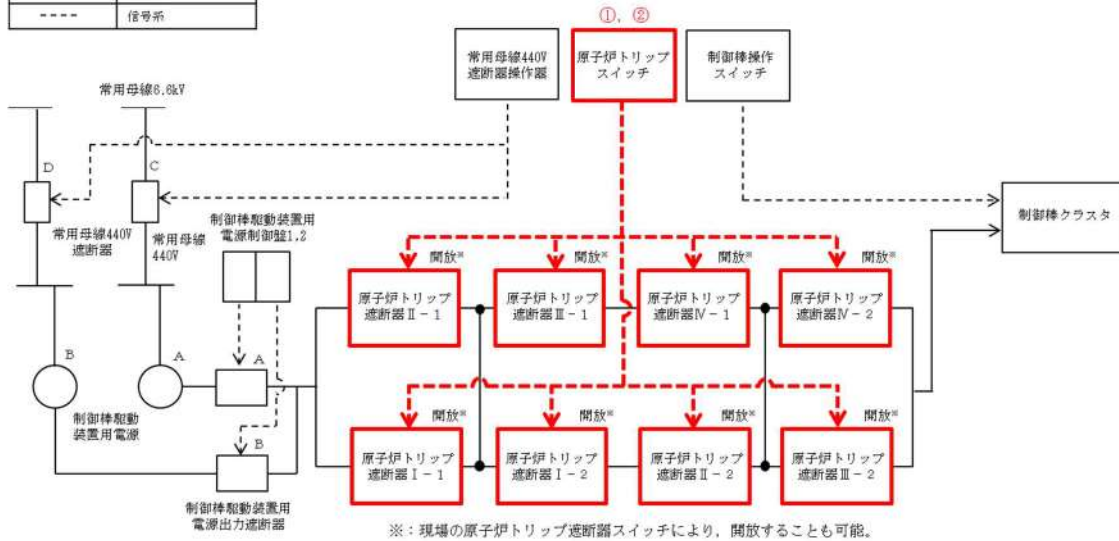


図 44-4-1 手動による原子炉緊急停止

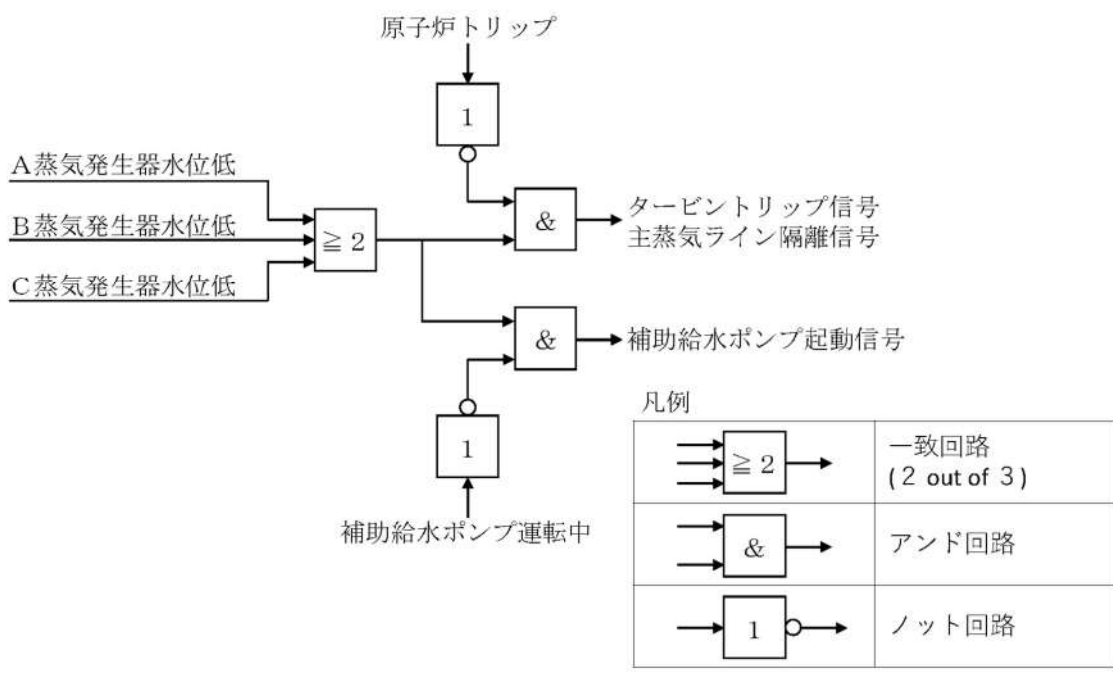


図 44-4-2 原子炉出力抑制 (1)



No	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	備考
①	タービントリップ	作動	—	自動動作	—
②	A-主蒸気隔離弁	全開→全閉	中央制御室	連動	直流電源制御用空気
③	B-主蒸気隔離弁	全開→全閉	中央制御室	連動	直流電源制御用空気
④	C-主蒸気隔離弁	全開→全閉	中央制御室	連動	直流電源制御用空気
⑤	A-電動補助給水ポンプ	停止→起動	中央制御室	操作器操作	交流電源
⑥	B-電動補助給水ポンプ	停止→起動	中央制御室	操作器操作	交流電源
⑦	タービン動補助給水ポンプ駆動蒸気入口弁A	全閉→全開	中央制御室	操作器操作	直流電源
⑧	タービン動補助給水ポンプ駆動蒸気入口弁B	全閉→全開	中央制御室	操作器操作	直流電源
⑨	タービン動補助給水ポンプ	停止→起動	中央制御室	連動	—
⑩	A-主蒸気逃がし弁	全閉→全開	中央制御室	操作器操作	直流電源
⑪	B-主蒸気逃がし弁	全閉→全開	中央制御室	操作器操作	直流電源
⑫	C-主蒸気逃がし弁	全閉→全開	中央制御室	操作器操作	直流電源
⑬	A-主蒸気安全弁	全閉→全開	—	—	—
⑭	B-主蒸気安全弁	全閉→全開	—	—	—
⑮	C-主蒸気安全弁	全閉→全開	—	—	—

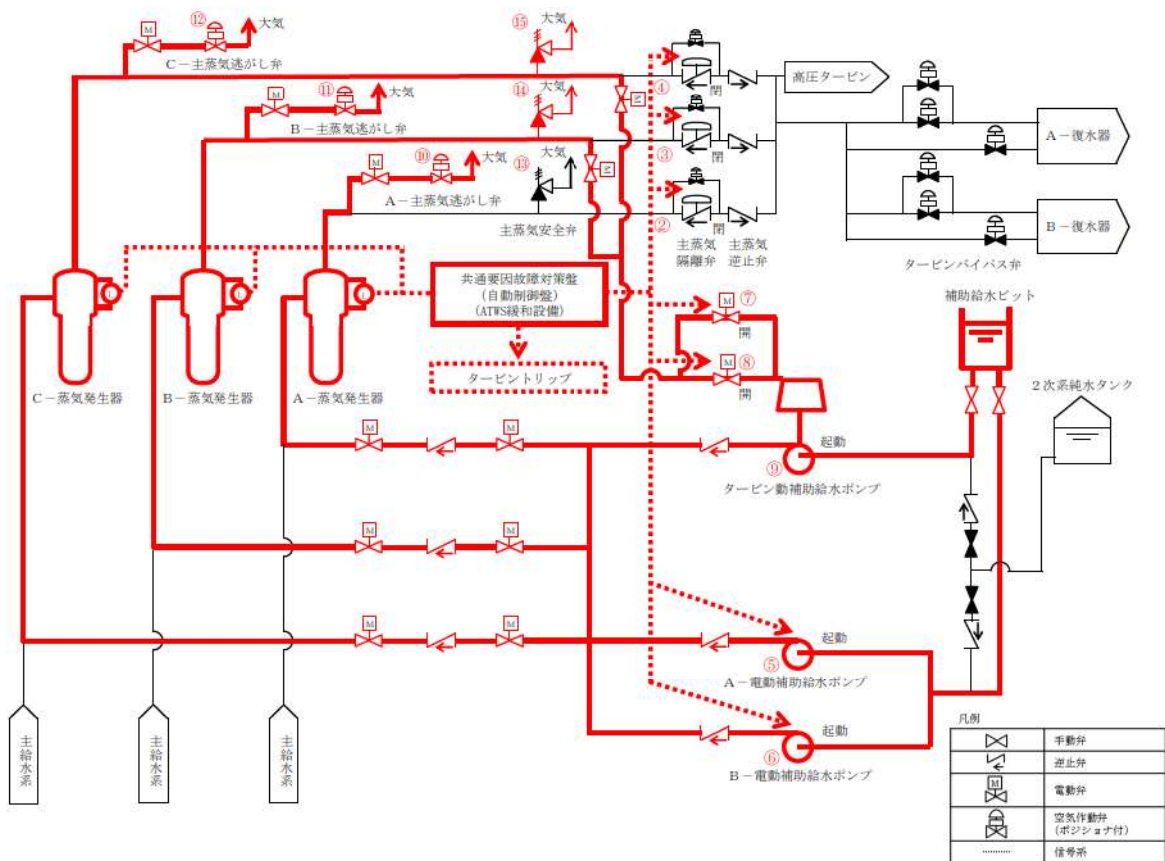


図 44-4-3 原子炉出力抑制 (2)

No	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	備考
①	A-加圧器逃がし弁	全閉⇔全開	中央制御室	自動動作	直流電源制御用空気
②	B-加圧器逃がし弁	全閉⇔全開	中央制御室	自動動作	直流電源制御用空気
③	A-加圧器安全弁	全閉→全開	-	自動動作	-
④	B-加圧器安全弁	全閉→全開	-	自動動作	-
⑤	C-加圧器安全弁	全閉→全開	-	自動動作	-

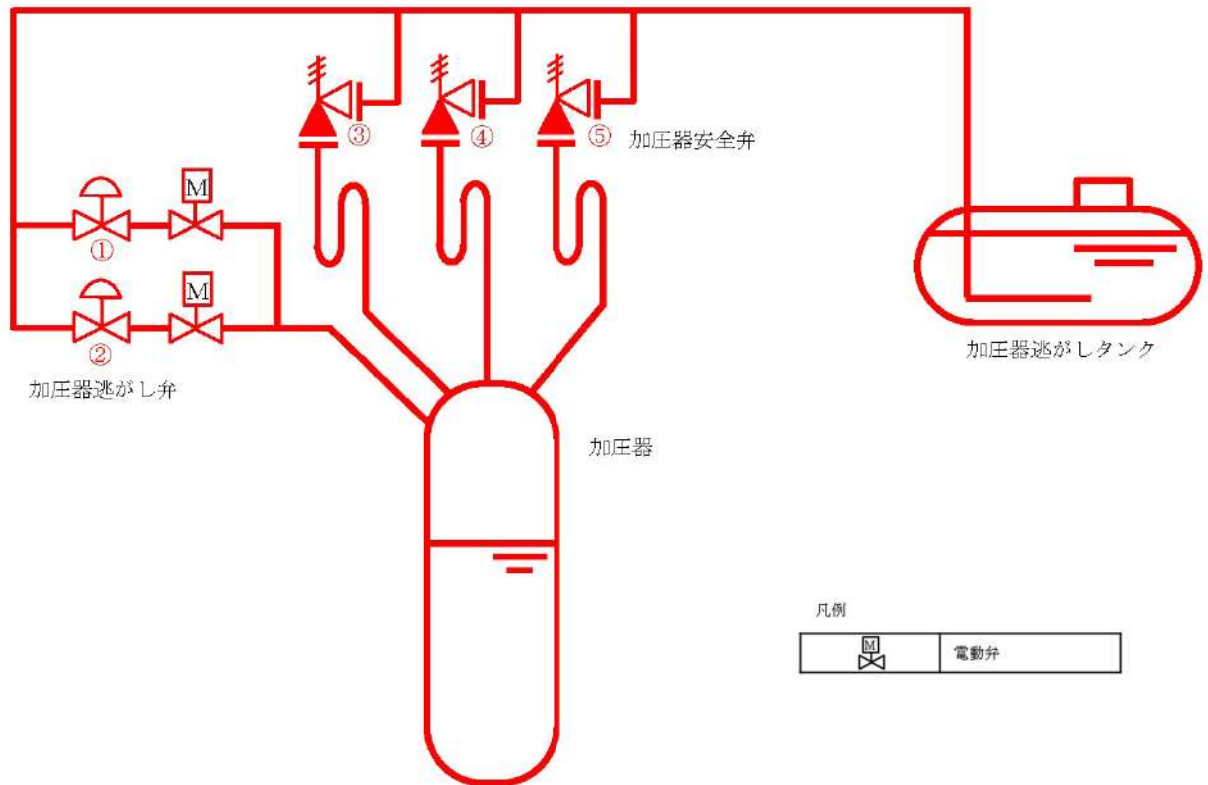


図 44-4-4 原子炉出力抑制 (3)

No	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	備考
①	A-充てんポンプ	起動確認	中央制御室	操作器操作	うち1台使用 交流電源
②	B-充てんポンプ	起動確認	中央制御室	操作器操作	
③	C-充てんポンプ	起動確認	中央制御室	操作器操作	
④	A-ほう酸ポンプ	起動→停止 →起動	中央制御室	操作器操作	うち1台使用 交流電源
⑤	B-ほう酸ポンプ	起動→停止 →起動	中央制御室	操作器操作	
⑥	ほう酸注入タンク循環ライン入口止め弁	全開→全閉	中央制御室	操作器操作	直流電源 制御用空気
⑦	A-ほう酸タンク循環ライン流量調節弁	全閉→調整開	中央制御室	操作器操作	A系使用時 直流電源 制御用空気
⑧	B-ほう酸タンク循環ライン流量調節弁	全閉→調整開	中央制御室	操作器操作	B系使用時 直流電源 制御用空気
⑨	緊急ほう酸注入弁	全閉→全開	中央制御室	操作器操作	交流電源
⑩	1次系純水補給ライン流量制御弁	全閉確認	中央制御室	操作器操作	直流電源 制御用空気
⑪	A-1次系補給水ポンプ	起動→停止	中央制御室	操作器操作	うち1台使用 交流電源
⑫	B-1次系補給水ポンプ	起動→停止	中央制御室	操作器操作	

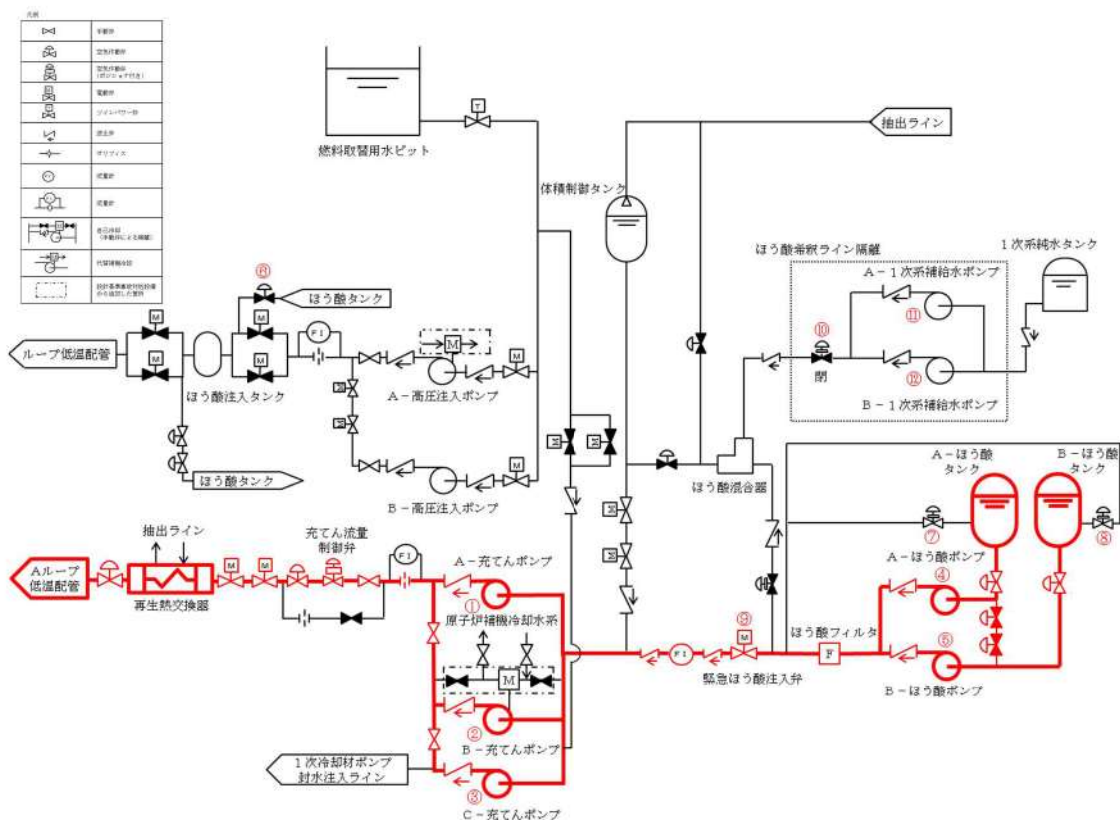


図 44-4-5 ほう酸水注入 (1)

No	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	備考
①	充てんポンプ入口燃料取替用水ピット側入口弁A	全閉→全開	中央制御室	操作器操作	交流電源
②	充てんポンプ入口燃料取替用水ピット側入口弁B	全閉→全開	中央制御室	操作器操作	交流電源
③	体積制御タンク出口第1止め弁	全開→全閉	中央制御室	操作器操作	交流電源
④	体積制御タンク出口第2止め弁	全開→全閉	中央制御室	操作器操作	交流電源

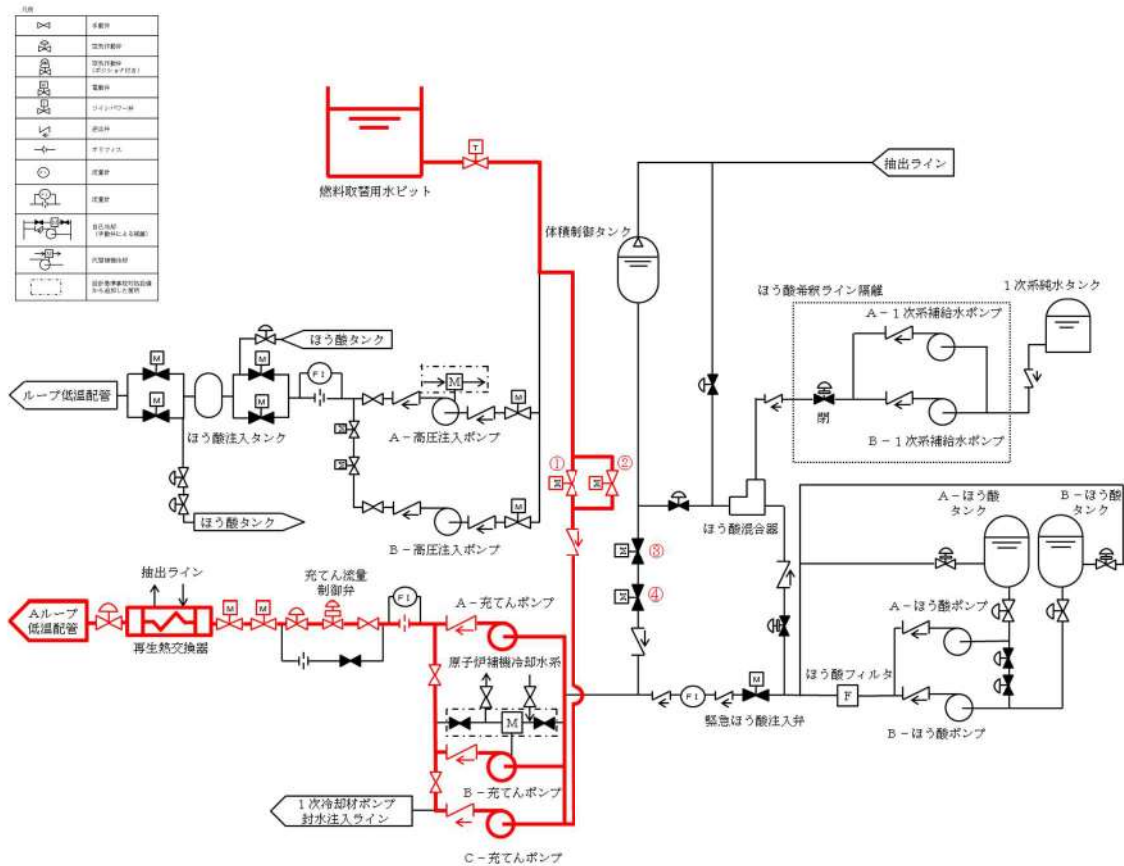


図 44-4-6 ほう酸水注入 (2)

#### 4 4 - 5 容量設定根拠

本資料は、一部、詳細設計中のものも含まれているため、設計の進捗により変更する場合があります。

2. 水源に関する評価 (蒸気発生器注水)

重要事故シーケンス

【全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失+RCPシール LOCA】及び

【全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失+RCPシール LOCAが発生しない場合】

○水源

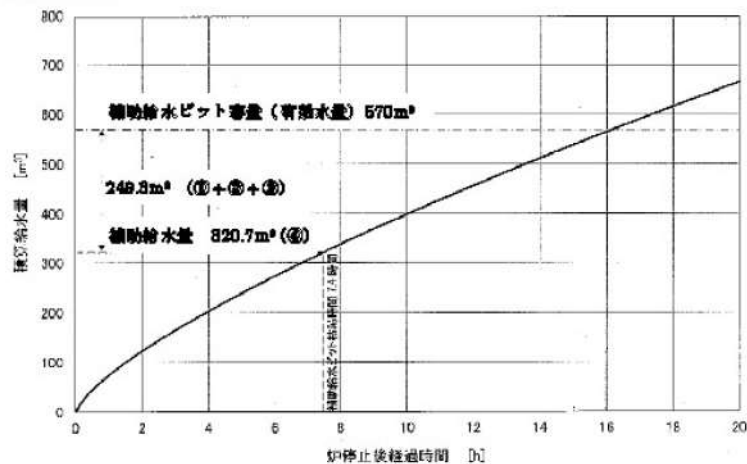
補助給水ピット：570m<sup>3</sup> (有効水量)

○水使用パターン

補助給水ピット枯渇時間の評価に用いる蒸気発生器への必要注水量を以下に示す。

【必要注水量内訳】注水温度 40℃

- |   |                       |
|---|-----------------------|
| ① 出力運転状態から高温停止状態までの顕熱除去<br>(原子炉トリップ遅れ、燃料及び1次冷却材蓄積熱量他)     | ： -11.6m <sup>3</sup> |
| ② 高温停止状態から冷却維持温度 (170℃) までの顕熱除去<br>(1次冷却材及び蒸気発生器保有水量等の顕熱) | ： 158.5m <sup>3</sup> |
| ③ 蒸気発生器水位回復   | ： 104.4m <sup>3</sup> |
|   | 上記①～③の合計              |
| ④ 崩壊熱除去   | ： 320.7m <sup>3</sup> |



補助給水ピットの有効水量 570m<sup>3</sup> から、1次冷却材システムを出力運転状態から 170℃まで減温するために必要な給水量等 (249.3m<sup>3</sup>) を引いた量 (320.7m<sup>3</sup>) の水がなくなる時間を崩壊熱除去に応じた注水量カーブから求め、7.4時間後となる。

7.4時間までに、可搬型大型送水ポンプ車による補助給水ピットへの補給を行うことにより対応可能である。

補助給水ピットへの補給は、海から取水する。

添 7.1.2.20-2

○水源評価結果

事故後、7.4時間までに、可搬型大型送水ポンプ車による補助給水ピットへの補給を行うことにより、対応可能である。

7.4時間までに、可搬型大型送水ポンプ車により補給が可能なのは成立性評価（所要時間）にて確認した。

名	称	燃料取替用水ピット
容	量	m <sup>3</sup> /個
		□以上(2,000)
最	高	使用
圧	力	MPa
		大気圧
最	高	使用
温	度	℃
		95
<p>( )内は公称値を示す。</p> <p>計測制御系統施設のうちほう酸注入機能を有する設備，原子炉格納施設のうち圧力低減設備その他の安全設備（格納容器安全設備）及びその他発電用原子炉の附属施設（火災防護設備）のうち消火設備と兼用。</p> <p>最高使用圧力及び温度は，原子炉格納施設のうち圧力低減設備その他の安全設備（格納容器安全設備）に使用する場合の記載事項であり，重大事故等対処設備としての値。</p> <p><b>【設定根拠】</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>設計基準対象施設</li> </ul> <p>設計基準対象施設の燃料取替用水ピットの概要，容量，個数の設定根拠については，平成15年11月21日付け平成15・07・22原第25号にて認可された工事計画の参考資料1-1「設備別記載事項の設定根拠に関する説明書（原子炉冷却系統設備）」による。</p> <p>その他発電用原子炉の附属施設（火災防護設備）のうち消火設備として使用する燃料取替用水ピットは，原子炉格納容器内で火災が発生した際，消火要員による消火活動が困難である場合に，原子炉格納容器内にスプレーすることにより，原子炉格納容器全体の雰囲気水滴で覆い消火を行うために設置する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>重大事故等対処設備</li> </ul> <p>重大事故等時に原子炉冷却系統施設のうち非常用炉心冷却設備その他原子炉注水設備として使用する燃料取替用水ピットは，以下の機能を有する。</p> <p>燃料取替用水ピットは，原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって，設計基準事故対処設備が有する原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷を防止するため，原子炉を冷却するために設置する。</p>		

□ 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



系統構成は、電動補助給水ポンプ及びタービン動補助給水ポンプ、補助給水ピット又は主蒸気逃がし弁の故障等により2次冷却系からの除熱機能が喪失した場合の1次系のフィードアンドブリードとして、燃料取替用水ピットを水源とした高圧注入ポンプは、安全注入系統により炉心へほう酸水を注水し、加圧器逃がし弁を開操作することでフィードアンドブリードできる設計とする。

これらの系統構成については、設備別記載事項の設定根拠に関する説明書別添3「技術基準規則第60条系統図」による。

燃料取替用水ピットは、原子炉冷却材圧力バウンダリが高圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する原子炉の減圧機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するために設置する。

系統構成は、電動補助給水ポンプ及びタービン動補助給水ポンプ、補助給水ピット又は主蒸気逃がし弁の故障等により蒸気発生器2次側による炉心冷却を用いた1次冷却系統の減圧機能が喪失した場合の1次系のフィードアンドブリードとして、燃料取替用水ピットを水源とした高圧注入ポンプは、安全注入系統により炉心へほう酸水を注水し、格納容器再循環サンプ水位が再循環切替可能水位に到達後、格納容器再循環サンプを水源とした高圧注入ポンプは、再循環により炉心へほう酸水の注水を継続することで1次冷却系統をフィードアンドブリードできる設計とする。

これらの系統構成については、設備別記載事項の設定根拠に関する説明書別添3「技術基準規則第61条系統図」による。

燃料取替用水ピットは、原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉を冷却するために設置する。

運転中の1次冷却材喪失事象時において余熱除去ポンプ及び高圧注入ポンプの故障等により炉心注水機能が喪失した場合、運転中の1次冷却材喪失事象時において余熱除去ポンプ若しくは高圧注入ポンプによる再循環又はB-格納容器スプレイポンプによる代替再循環で格納容器再循環サンプスクリーン閉塞の兆候が見られた場合並びに原子炉の冷却機能が喪失し、炉心の著しい損傷が発生した場合であって交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の炉心注水として、燃料取替用水ピットを水源とする充てんポンプは、化学体積制御系統により炉心へ注水できる設計とする。

運転中の1次冷却材喪失事象時において、余熱除去ポンプ及び高圧注入ポンプの故障等により炉心注水機能が喪失した場合、運転中の1次冷却材喪失事象時において、余熱除去ポンプ若しくは高圧注入ポンプによる再循環又はB-格納容器スプレイポンプによる代替再循環で格納容器再循環サンプスクリーン閉塞の兆候が見られた場合、運転停止中において、余熱除去ポンプ又は余熱除去冷却器の故障等により余熱除去設備による崩壊熱除去機能が喪失した場合並びに原子炉の冷却機能が喪失し、炉心の著しい損傷が発生した場合であって交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の代替炉心注水として、燃料取替用水ピットを水源とするB-格納容器スプレイポンプは、格納容器スプレイ系統と余熱除去系統間の連絡ラインを介して炉心へ注水できる設計とする。

運転中の1次冷却材喪失事象時において、余熱除去ポンプ及び高圧注入ポンプの故障等により炉心注水機能が喪失した場合、運転中の1次冷却材喪失事象時において、余熱除去ポンプ若しくは高圧注入ポンプによる再循環又はB-格納容器スプレイポンプによる代替再循環で格納容器再循環サンプスクリーン閉塞の兆候が見られた場合、運転中の1次冷却材喪失事象時において、全交流動力電源又は原子炉補機冷却機能が喪失した場合、運転停止中において、余熱除去ポンプ又は余熱除去冷却器の故障等により余熱除去設備による崩壊熱除去機能が喪失した場合、運転停止中において、全交流動力電源又は原子炉補機冷却機能が喪失した場合並びに原子炉の冷却機能が喪失し、炉心の著しい損傷が発生した場合の代替炉心注水として、燃料取替用水ピット又は補助給水ピットを水源とする代替格納容器スプレイポンプは、格納容器スプレイ系統と余熱除去系統間の連絡ラインを介して炉心へ注水できる設計とする。

運転中の1次冷却材喪失事象時において、余熱除去ポンプ若しくは高圧注入ポンプによる再循環又はB-格納容器スプレイポンプによる代替再循環で格納容器再循環サンプスクリーン閉塞の兆候が見られた場合、運転停止中において余熱除去ポンプ又は余熱除去冷却器の故障等により余熱除去設備による崩壊熱除去機能が喪失した場合並びに原子炉の冷却機能が喪失し、炉心の著しい損傷が発生した場合であって交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の炉心注水として、燃料取替用水ピットを水源とした高圧注入ポンプは、安全注入システムにより炉心へ注水できる設計とする。

運転中の1次冷却材喪失事象時において、全交流動力電源又は原子炉補機冷却機能が喪失した場合、運転停止中において、全交流動力電源又は原子炉補機冷却機能が喪失した場合並びに原子炉の冷却機能が喪失し、炉心の著しい損傷が発生した場合であって全交流動力電源又は原子炉補機冷却機能が喪失した場合の代替炉心注水として、燃料取替用水ピットを水源とするB-充てんポンプは、自己冷却ラインを用いることにより運転でき、化学体積制御系により炉心へ注水できる設計とする。

炉心の著しい損傷、溶融が発生した場合において、原子炉容器に残存溶融デブリが存在する場合の格納容器スプレイとして、燃料取替用水ピットを水源とする格納容器スプレイポンプは、原子炉格納容器内上部にあるスプレイリングのスプレイノズルより注水できる設計とする。

炉心の著しい損傷、溶融が発生した場合において、原子炉容器に残存溶融デブリが存在する場合の代替格納容器スプレイとして、燃料取替用水ピット又は補助給水ピットを水源とする代替格納容器スプレイポンプは、格納容器スプレイシステムを介して、原子炉格納容器内上部にあるスプレイリングのスプレイノズルより注水できる設計とする。

原子炉の冷却機能が喪失し、炉心の著しい損傷が発生した場合であって交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の炉心注水として、燃料取替用水ピットを水源とする余熱除去ポンプは、低圧注入システムにより炉心へ注水できる設計とする。

これらのシステム構成については、設備別記載事項の設定根拠に関する説明書別添3「技術基準規則第62条システム図」による。

燃料取替用水ピットは、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、溶融し、原子炉格納容器の下部に落下した炉心を冷却するために設置する。

系統構成は、炉心の著しい損傷が発生した場合であって交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の格納容器スプレイとして、燃料取替用水ピットを水源とした格納容器スプレイポンプは、原子炉格納容器内上部にあるスプレイリングのスプレイノズルより注水し、格納容器スプレイ水が原子炉格納容器とフロア最外周部間の隙間等を通じ原子炉格納容器最下階フロアまで流下し、さらに連通管及び小扉を経由して原子炉下部キャビティへ流入することで、溶融炉心が落下するまでに原子炉下部キャビティに十分な水量を蓄水できる設計とする。

炉心の著しい損傷が発生した場合の代替格納容器スプレイとして、燃料取替用水ピット又は補助給水ピットを水源とする代替格納容器スプレイポンプは、格納容器スプレイ系統を介して、原子炉格納容器内上部にあるスプレイリングのスプレイノズルより注水し、代替格納容器スプレイ水が原子炉格納容器とフロア最外周部間の隙間等を通じ原子炉格納容器最下階フロアまで流下し、さらに連通管及び小扉を経由して原子炉下部キャビティへ流入することで、溶融炉心が落下するまでに原子炉下部キャビティに十分な水量を蓄水できる設計とする。

これらの系統構成については、設備別記載事項の設定根拠に関する説明書別添3「技術基準規則第66条系統図」による。

燃料取替用水ピットは、設計基準事故の収束に必要な水源とは別に、重大事故等の収束に必要なとなる十分な量の水を有する水源を確保することに加えて、原子炉施設には、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備に対して重大事故等の収束に必要なとなる十分な量の水を供給するために設置する。

系統構成は、重大事故等により、蒸気発生器2次側への注水手段の水源となる補助給水ピットが枯渇又は破損した場合の代替手段である1次系のフィードアンドブリードの水源として、代替水源である非常用炉心冷却設備の燃料取替用水ピットを使用する。

これらの系統構成については、設備別記載事項の設定根拠に関する説明書別添3「技術基準規則第71条系統図」による。

重大事故等時に計測制御系統施設のうちほう酸注入機能を有する設備として使用する燃料取替用水ピットは、以下の機能を有する。

燃料取替用水ピットは、運転時の異常な過渡変化時において原子炉の運転を緊急に停止することができない事象が発生するおそれがある場合又は当該事象が発生した場合においても炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉冷却材圧力バウンダリ及び原子炉格納容器の健全性を維持するとともに、原子炉を未臨界に移行するために設置する。

系統構成は、ほう酸ポンプが故障により使用できない場合のほう酸水注入として、燃料取替用水ピットを水源とした充てんポンプは、化学体積制御系統により、炉心に十分な量のほう酸水を注入できる設計とする。さらに、充てんポンプが使用できない場合のほう酸水注入として、燃料取替用水ピットを水源とした高圧注入ポンプは、ほう酸注入タンクを介して炉心に十分な量のほう酸水を注入できる設計とする。

これらの系統構成については、設備別記載事項の設定根拠に関する説明書別添3「技術基準規則第59条系統図」による。

重大事故等時に原子炉格納施設のうち圧力低減設備その他の安全設備として使用する燃料取替用水ピットは、以下の機能を有する。

燃料取替用水ピットは、設計基準事故対処設備が有する原子炉格納容器内の冷却機能が喪失した場合において炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために設置する。また、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させるために設置する。

系統構成は、1次冷却材喪失事象時において、格納容器スプレイポンプ又は燃料取替用水ピットの故障等により原子炉格納容器内の冷却機能が喪失した場合、全交流動力電源又は原子炉補機冷却機能が喪失した場合、1次冷却材喪失事象時に格納容器スプレイポンプ又は燃料取替用水ピットの故障等により原子炉格納容器内の冷却機能が喪失し、炉心の著しい損傷が発生した場合並びに全交流動力電源又は原子炉補機冷却機能が喪失し、炉心の著しい損傷が発生した場合の代替格納容器スプレイとして、燃料取替用水ピット又は補助給水ピットを水源とする代替格納容器スプレイポンプは、格納容器スプレイ系統を介して、原子炉格納容器内上部にあるスプレイリングのスプレイノズルより原子炉格納容器内にスプレイできる設計とする。

これらの系統構成については、設備別記載事項の設定根拠に関する説明書別添3「技術基準規則第64条系統図」による。

燃料取替用水ピットは、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために設置する。

系統構成は、炉心の著しい損傷が発生した場合であって交流動力電源及び原子炉補機冷却機能が健全である場合の格納容器スプレイとして、燃料取替用水ピットを水源とする格納容器スプレイポンプは、原子炉格納容器内上部にあるスプレイリングのスプレイノズルより原子炉格納容器内にスプレイできる設計とする。

炉心の著しい損傷が発生した場合の代替格納容器スプレイとして、燃料取替用水ピット又は補助給水ピットを水源とする代替格納容器スプレイポンプは、格納容器スプレイ系統を介して、原子炉格納容器内上部にあるスプレイリングのスプレイノズルより原子炉格納容器内にスプレイできる設計とする。

これらの系統構成については、設備別記載事項の設定根拠に関する説明書別添3「技術基準規則第65条系統図」による。

#### 1. 容量

設計基準対象施設のその他発電用原子炉の附属施設（火災防護設備）のうち消火設備として使用する燃料取替用水ピットの容量は、原子炉冷却系等施設としての設計基準対象施設と同仕様で設計し、m<sup>3</sup>以上とする。

枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

燃料取替用水ピットを重大事故等時において代替格納容器スプレイポンプ等による炉心注入の水源として使用する場合は、有効性評価において格納容器スプレイポンプによる代替再循環運転又は高圧注入ポンプによる高圧再循環運転、可搬型大型送水ポンプ車及び格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却へ移行可能な容量  $\square$  m<sup>3</sup>(注1)が確認されている。

また、燃料取替用水ピットを重大事故等時において代替格納容器スプレイポンプによる格納容器スプレイの水源として使用する場合は、有効性評価において可搬型大型送水ポンプ車による燃料取替用水ピットへの補給と合わせて、事故後24時間までに可搬型大型送水ポンプ車、格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却へ移行可能な容量  $\square$  m<sup>3</sup>(注1)が確認されている。

以上より、燃料取替用水ピットを重大事故等時に使用する場合は、 $\square$  m<sup>3</sup>/個とする。

公称値については、要求される容量  $\square$  m<sup>3</sup>/個を上回る2,000m<sup>3</sup>/個とする。

## 2. 最高使用圧力

設計基準対象施設として使用する燃料取替用水ピットの最高使用圧力は、燃料取替用水ピットが大気開放であることから大気圧とする。

燃料取替用水ピットを重大事故等時において使用する場合は、燃料取替用水ピットが大気開放であることから、設計基準対象施設と同仕様で設計し、大気圧とする。

## 3. 最高使用温度

設計基準対象施設として使用する燃料取替用水ピットの最高使用温度は、燃料取替用水ピットの通常運転温度が約30℃であるため、これを上回る温度として95℃とする。

燃料取替用水ピットを重大事故等時において使用する場合は、燃料取替用水ピットの通常運転温度が約30℃であることから、設計基準対象施設と同仕様で設計し、30℃を上回る95℃とする。

(注1) 燃料取替用水ピットの有効水量

$\square$  枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

## 工学的安全施設等の作動信号の設定根拠について

## 1. 概要

本資料は、運転時の異常な過渡変化時の原子炉トリップ失敗事象（ATWS）の兆候を検知した場合又は発生した場合、発電用原子炉を未臨界にするための設備を作動させる信号の設定値の根拠、及び、作動回路の説明図についてまとめたものであり、構成としては、緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備の概要、作動信号の設定値の設定方法、作動回路の説明図からなっている。

## 2. 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備の概要

共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS緩和設備)は、ATWSが発生するおそれがある場合又は発生した場合に、設計基準事故対処設備により原子炉が停止しない場合には、自動でタービントリップ及び主蒸気ライン隔離を行い、また、補助給水ポンプが起動しない場合には、自動で補助給水ポンプを起動させ、炉心の著しい損傷を防止する設計とする。

また、化学体積制御設備又は非常用炉心冷却設備によって、十分な量のほう酸水を1次冷却材中に注入することで発電用原子炉を未臨界にする。

## 3. 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備の作動信号の設定値の設定方法について

緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備の作動信号は、実際のセット値に対して計装誤差を差し引いた値から、実際のセット値に対して計装誤差を加算した値までの範囲を設定範囲とする。本設定方法により、計装誤差を考慮して規定した設定範囲における緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備の作動が保証される。

なお、設定値、セット値等の用語の定義は以下のとおりである。



表1 設定値根拠の用語の説明

用 語	説 明
設定値 (設定範囲)	緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備の作動信号の作動値の許容範囲を表す。セット値に対して計装誤差を差し引いた値から、セット値に対して計装誤差を加算した値までの範囲とする。
セット値	実機の計装設備にセットする値。
計装誤差	検出器等の計器誤差に余裕を加算したもの。

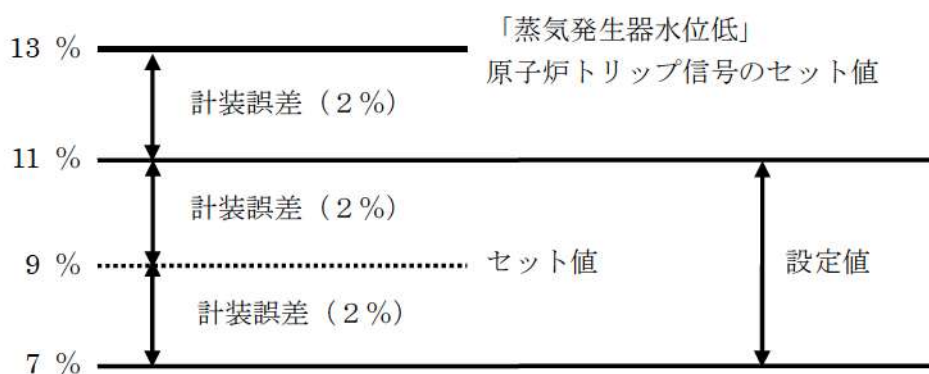
4. 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備の作動信号の設定値根拠

名 称	蒸気発生器水位低
目 的 / 機 能	原子炉トリップ失敗時に蒸気発生器の水位が低下した場合には、原子炉を安全に停止するため、2ループ以上の蒸気発生器の水位低の信号で補助給水ポンプを起動させ、タービントリップさせるとともに、主蒸気ライン隔離を行う。
設 定 値	計器スパンの7%以上、かつ、11%以下 (計器スパンの9%±2%以内)

【設定根拠】

共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS緩和設備)から発信する作動信号のセット値は、「蒸気発生器水位低」による原子炉トリップに対して本設備からの不必要な作動信号発信を防止するため、「蒸気発生器水位低」原子炉トリップ信号のセット値である13%から、原子炉トリップ信号を発信する安全保護系計装設備の計装誤差(2%)および本設備の計装誤差(2%)を差し引き、9%に設定する。

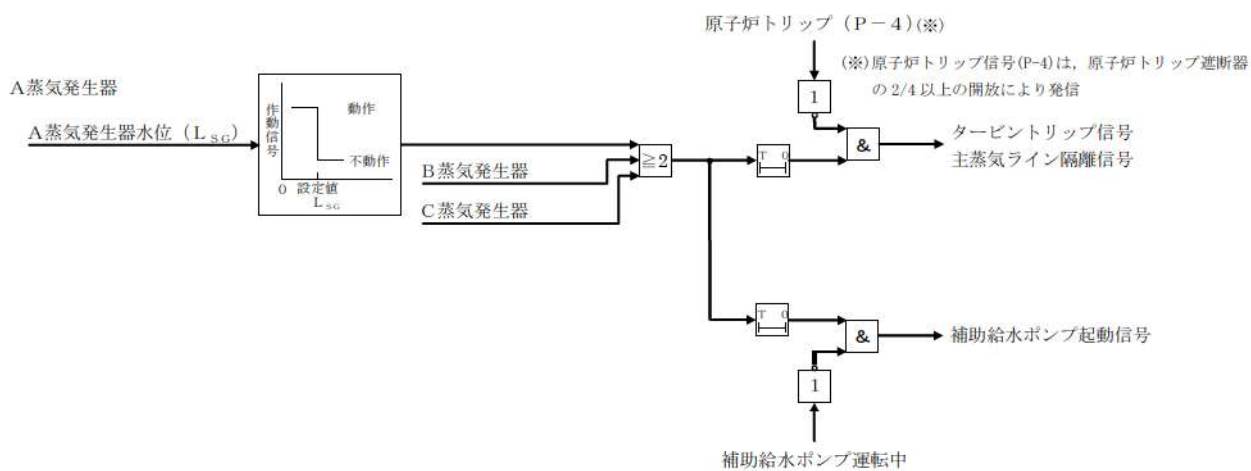
設定値は、セット値から計装誤差である2%を差し引いても確実に作動する7%以上、かつ、セット値に計装誤差である2%を加算しても本設備の不必要な動作を防止できる11%以下とする。



5. 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備の作動回路の説明図

緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備の作動回路の説明図を図1に示す。

緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備の作動信号



制御記号説明

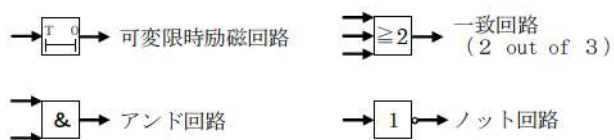


図1 緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするための設備の作動回路の説明図

4 4 - 6 単線結線図



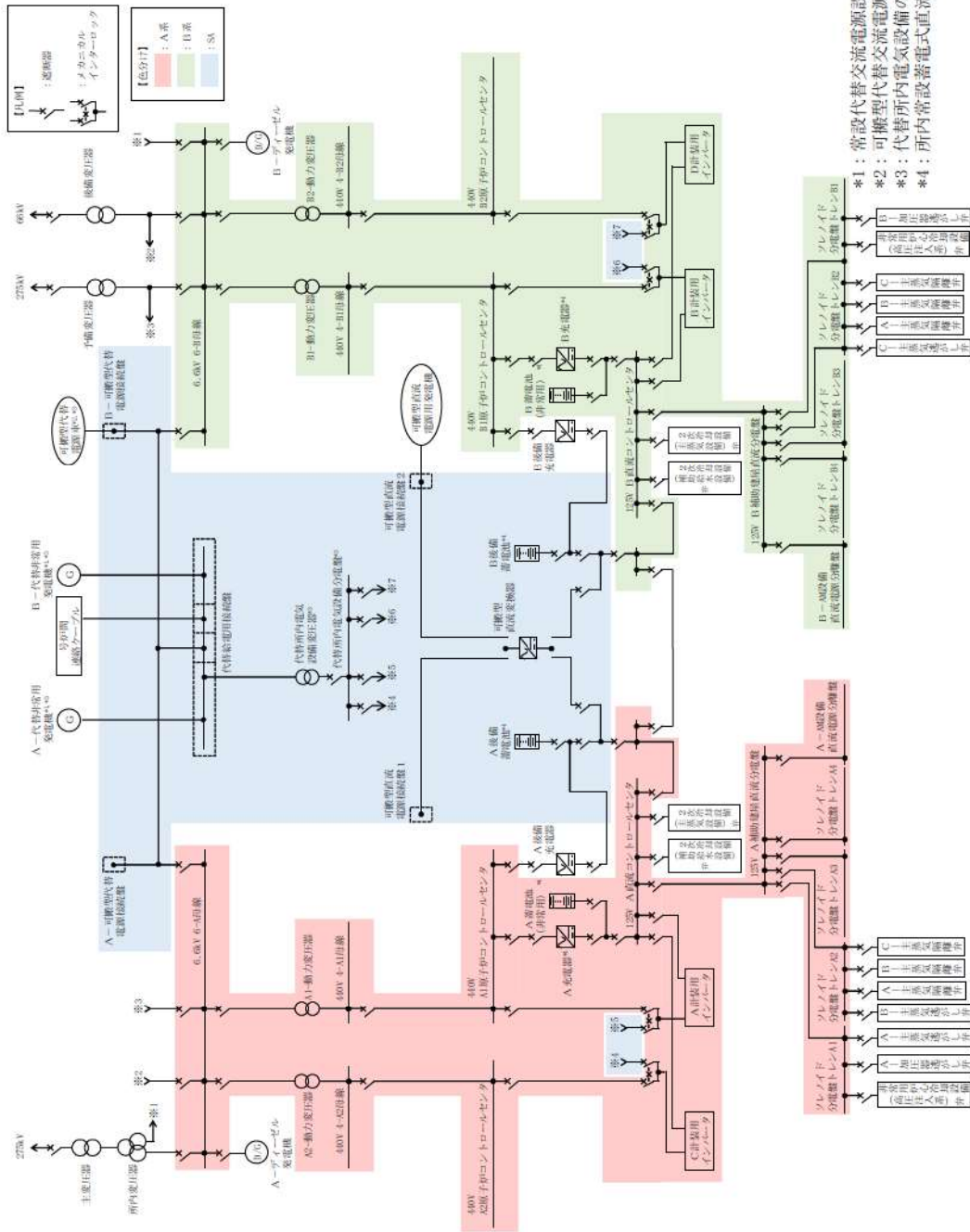


図 4-6-2 直流電源単線結線図

44-7 共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)に  
ついて

## 1. 概要

本資料は、運転時の異常な過渡変化時において、原子炉を緊急に停止することができない事象（ATWS）が発生するおそれがある場合又は当該事象が発生した場合において、炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉冷却材圧力バウンダリ及び原子炉格納容器の健全性を維持するとともに、原子炉を未臨界に移行するために必要な設備について説明する。

## 2. 基本方針

原子炉を緊急に停止することができない事象が発生するおそれがある場合又は当該事象が発生した場合において、自動的にタービントリップ及び主蒸気ライン隔離させることにより1次冷却材温度を上昇させ、減速材温度係数の負の反応度帰還効果により原子炉出力を低下させるとともに、補助給水ポンプを自動起動し、蒸気発生器2次側保有水量の減少を抑制し、低下した原子炉出力に相当する発生熱を蒸気発生器を介して除去することで、原子炉冷却材圧力バウンダリ及び原子炉格納容器の健全性を維持し、炉心の著しい損傷を防止するための設備（以下、共通要因故障対策盤（自動制御盤）（ATWS 緩和設備））を設置する。

また、化学体積制御設備又は非常用炉心冷却設備の操作により、十分な量のほう酸水を1次冷却材中に注入することで原子炉を未臨界にする。

## 3. 共通要因故障対策盤（自動制御盤）（ATWS 緩和設備）の設計方針

共通要因故障対策盤（自動制御盤）（ATWS 緩和設備）の設計方針を以下に示す。また、主要設備の構成を5章に示す。

### (1) 環境条件

共通要因故障対策盤（自動制御盤）（ATWS 緩和設備）は、想定する重大事故（ATWS）が発生した場合における環境条件下において、必要な機能を果たすことができる設計とする。

共通要因故障対策盤（自動制御盤）（ATWS 緩和設備）については、具体的には以下の条件で所定の機能を維持する設計とする。

温度：0～50℃

圧力：大気圧

### (2) 操作性

共通要因故障対策盤（自動制御盤）（ATWS 緩和設備）は、必要な信号を自動的に発信する設計としており、操作性に関する設計上の考慮は不要である。



(3) 悪影響防止

共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)の自動作動機能は、万が一故障が生じて、設計基準事故対処設備の安全保護系に悪影響を与えないように、安全保護系とは電氣的に分離を図る設計とする。

(4) 耐震性

共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)は、耐震 S クラスの耐震性を有する設計とする。

(5) 耐津波性

共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)は、津波の影響を受けない場所に設置するものとする。

(6) 多様性

共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)は、検出器信号の出力から自動作動信号の出力までを原子炉停止機能を有する安全保護系とは独立した回路で実現することにより、原子炉停止機能を有する安全保護系とは多様性を有する設計とする。

4. 化学体積制御設備及び非常用炉心冷却設備

化学体積制御設備又は非常用炉心冷却設備の操作により、十分な量のほう酸水を1次冷却材中に注入することで原子炉を未臨界にする。

化学体積制御設備のほう酸ポンプ及び充てんポンプを必要に応じて、手動起動し、ほう酸タンクのほう酸水を1次冷却材管を経て、炉心に注入する。

化学体積制御設備の充てんポンプを中央制御室の操作スイッチにより手動起動し、非常用炉心冷却設備の燃料取替用水ピットのほう酸水を1次冷却材管を経て、炉心に注入する。

化学体積制御設備及び非常用炉心冷却設備は、耐震 S クラスの耐震性を有するものとし、また、津波の影響を受けない場所への配置とする。

化学体積制御設備及び非常用炉心冷却設備は、通常時、設計基準事故時及び重大事故時において、使用するものと同一の機能、系統構成であり、他の設備に対して悪影響を及ぼすことはない。

5. 共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)の構成

タービントリップ、主蒸気ライン隔離、補助給水ポンプ起動の自動作動について、主要な設備構成を図1に示す。

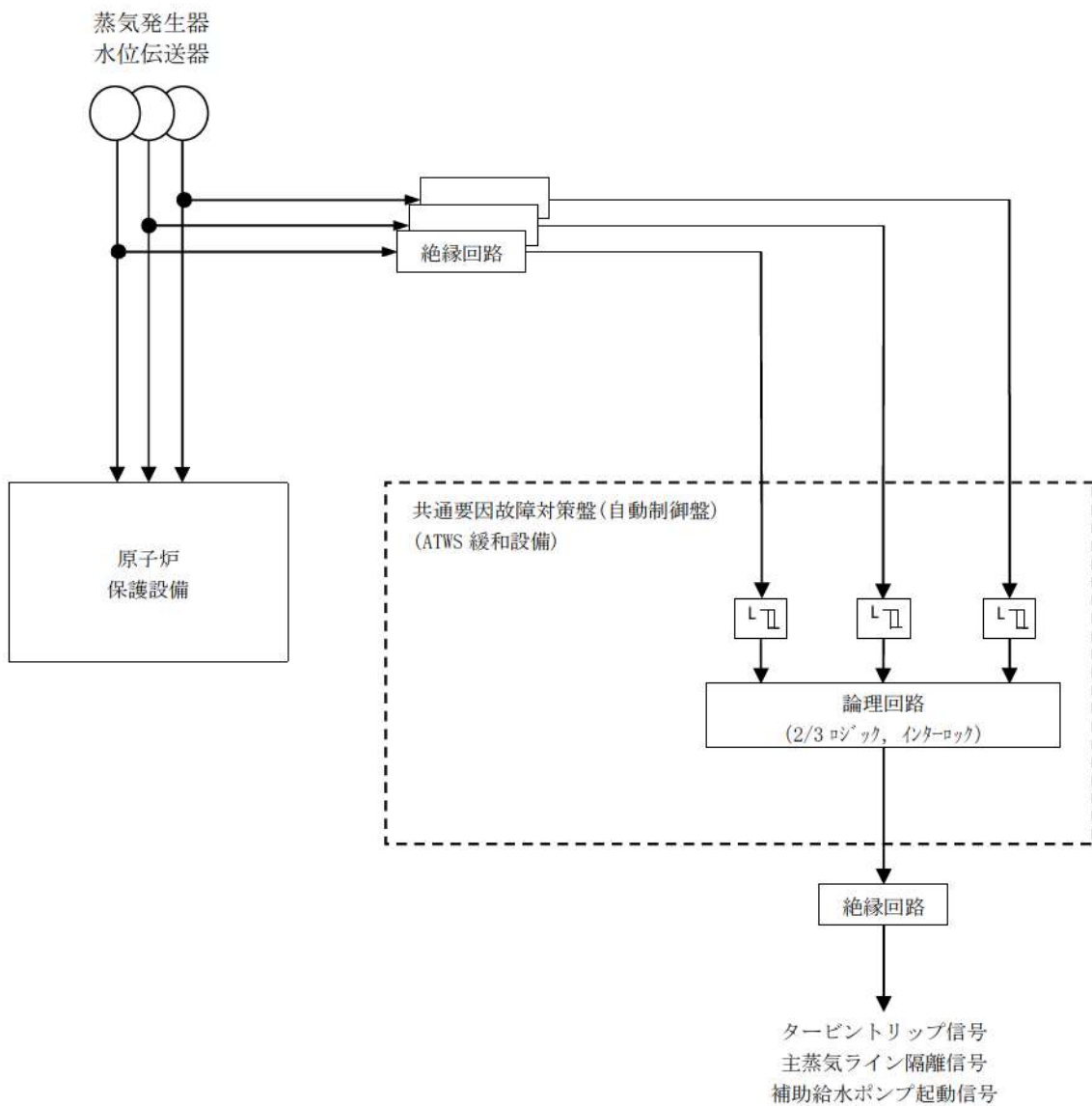


図 1 共通要因故障対策盤(自動制御盤) (ATWS 緩和設備)の構成

44-8 共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)に  
関する健全性について

## 1. 設計方針

### (1) 設置目的

共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)は、「運転時の異常な過渡変化」時に原子炉トリップに失敗し制御棒が緊急挿入できない事象(以下、ATWS という。)が発生した場合に、炉心の著しい損傷を防止し、原子炉冷却材圧力バウンダリの健全性を確保することを目的とする。

### (2) ATWS の発生要因

ATWS の発生要因としては、安全保護系における以下の故障の想定及び、以下理由により、原子炉トリップ信号が発信しても原子炉トリップ遮断器の開放に失敗し、制御棒落下機能が喪失することを想定する。

#### ①原子炉保護設備の機能喪失

#### ②原子炉トリップ遮断器開失敗による制御棒落下機能喪失

- ・原子炉トリップ遮断器は多重性・独立性を有した設計としているが、機械的な要因により動作不良が発生する可能性は否定できない。
- ・海外で原子炉トリップ遮断器の不具合により ATWS が発生した事例がある。

### (3) 共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)に要求される機能

ATWS 緩和設備には、①原子炉出力を抑制する、②1次冷却系の過圧を防止することが求められており、「実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則の解釈」の第44条2(2)a)に従い、以下の機能を設けている。

#### ①原子炉出力の抑制

タービントリップをさせることにより1次冷却系から2次冷却系への除熱を過渡的に悪化させ、1次冷却材温度を上昇させることで減速材温度係数の負の反応度帰還効果により原子炉出力を低下させる。

さらに、本機能を強化するため、主蒸気隔離弁も閉止させる。

#### ②1次冷却系の過圧防止

低下した原子炉出力に相当する発生熱を、蒸気発生器(以下、SGという。)を介して除去する必要がある、SG2次側保有水量の減少を抑制することを目的に、補助給水ポンプを起動させる。

### (4) 共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)の作動ロジック

ATWS 発生時は原子炉トリップ不能であるため、原子炉出力は比較的高い状態を維持するものの、SG2次側保有水量が十分に確保されている限り、1次冷却系から2次冷却系への除熱がバランスする状態で過渡変化は収束する。

一方、SG 2次側保有水量が確保できない事象発生時に原子炉トリップが失敗した場合、SG水位の低下に伴い、SGを介した1次冷却系から2次冷却系への除熱が急激に悪化するため、1次冷却系が過度に過熱されることとなる。

この場合は、SGの水位が低下するため、共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)の作動信号として「蒸気発生器水位低」を選定する。

具体的には、共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)の作動ロジックとしては、「蒸気発生器水位低」信号の全ループの一致(3/3ロジック(1ch/SG))となるが、運転中の検出器の故障による不動作を考慮して2/3ロジックとしている。

共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)は、設計基準事故対処設備の不動作時に期待される機能であり、共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)の不必要な作動を防止する観点から、正常に原子炉トリップしている場合は主蒸気ライン隔離信号とタービントリップ信号の発信を阻止し、また、正常に補助給水ポンプが起動している場合は補助給水ポンプ起動信号の発信を阻止することとする。

#### (5) 共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)の不具合による安全保護系への影響防止対策

共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)の故障による安全保護系の誤動作を防止するため、以下の対策を設計上考慮している。

- a. 共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)の内部構成を多重化し、単一故障により誤動作しない設計としている。
- b. 本設備は作動信号を発信する際に出力を出す設計をしており、駆動源である電源の喪失が生じた場合に誤信号を発信しない。なお、本設備が電源喪失した場合は中央制御室に警報を発信することから、故障を早期に把握し、復旧対応を行うことが可能である。
- c. 共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)は安全保護系からSG水位等の信号を取り込み、作動信号を安全保護系に出力しているが、安全保護系に対して電氣的、物理的分離を図ることにより、不具合の波及を防止する設計とする。

#### (6) 共通要因故障対策盤(自動制御盤)の信頼性評価

共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)の信頼性評価結果として、プラント稼働性に影響を与えるような誤動作率、及び不動作となる発生頻度を表1に示す。表1より、本設備の誤動作によりプラント外乱が発生する頻度は、PRAにおける過渡事象の発生頻度である $1.1 \times 10^{-1}$ /炉年に比べ十分小さく、また、不動作の発生頻度も十分に小さいことから、高い信頼性を有している。

なお、誤動作率、不動作の発生頻度の評価の詳細は、表1に示す。

表1 共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)の信頼性評価結果

	共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)
誤動作率	
不動作の発生頻度	

※1：主蒸気ライン隔離，タービントリップ，原子炉トリップ，主給水隔離のいずれかが誤動作する頻度

※2：ATWS が発生し，かつ ATWS 緩和機能が不動作である事象が発生する頻度

(7) 共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)が作動する事象及び設備作動時のプラント挙動

表2に，添付十で想定されている「運転時の異常な過渡変化」事象に対して，ATWS が発生した場合のプラント挙動，ATWS 緩和設備に期待する機能，ATWS 緩和設備作動に伴って期待する機能以外が作動することによる事象への影響及び長期的な運転員操作を整理した。

表2に示すとおり，「運転時の異常な過渡変化」事象のうち「原子炉起動時における制御棒の異常な引き抜き」，「原子炉冷却材流量の部分喪失」，「外部電源喪失」，「主給水流量喪失」及び「負荷の喪失」において，ATWS が発生した場合には，事象発生後の主蒸気流量と主給水流量の mismatch に伴い，蒸気発生器水位が低下し，ATWS 緩和設備が作動する。それに伴い①主蒸気ライン隔離信号，②タービントリップ信号及び③補助給水ポンプ起動信号が発信する。ATWS 緩和設備が作動する全事象において，③の機能は期待しているが，「主給水流量喪失」以外の事象は，①及び②の機能を期待していない。しかしながら，その機能の動作による影響は，減速材温度係数の負の反応度帰還効果により出力を抑制する方向となるため，プラントへ悪影響を及ぼすものではない。

また，上で挙げた以外の「運転時の異常な過渡変化」事象は，ATWS 緩和設備が作動しない。これらの事象は，主給水流量が喪失していないため，蒸気発生器水位の低下に時間的余裕があり，また，ある出力状態でプラントはバランスするため，運転員による手動原子炉トリップ，補助給水ポンプ起動及びほう酸注入で対応が可能である。

以上より，「運転時の異常な過渡変化」時において ATWS が発生した場合でも，ATWS 緩和設備によりプラントに著しい影響を与えることにはならない。また，ATWS 緩和設備が作動しない事象についても，運転員操作により，プラントに著しい影響を与えることにはならない。

□ 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

表2 「運転時の異常な過渡変化」におけるATWSが発生した場合のプラント挙動及びATWS緩和設備の影響について(1/3)

事象名	過渡変化解析での原子炉トリップ信号号 (原子炉トリップ信号号)	トリップ限界 値到達時間	ATWS発生時のプラント挙動	ATWS緩和設備動作 及び期待する機能	ATWS緩和設備の作用により期待する機能以外が動作する影響	長期的なプラント収束のために必要な運転員操作
原子炉起動時における制御棒の異常な引き抜き	出力領域中性子束高 (低設定)	約 9.5 秒後	<p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 制御棒の引き抜きにより出力が上昇するが、急峻な事象であり、制御棒挿入以前にドップラ効果により定格出力以下の出力となる。主給水が停止している原子炉起動時を初期状態としているため、制御棒挿入に失敗している場合は、出力(蒸気流量)の上昇に伴い、蒸気発生器2次側保水が減少する。ATWS緩和設備により補助給水ポンプが起動することで、蒸気発生器2次側保水は回復し、冷却することができる。したがって、燃料の健全性/原子炉冷却材圧力バウングダリの健全性が問題となることはない。</p> <p>&lt;実際のプラント挙動&gt; 安全解析上の取扱いと大きく変わらない。</p>	③補助給水ポンプ 起動	①主蒸気ライン隔離が作動した場合、タービンバイパスの蒸気を遮断することで1次冷却材の温度が上昇し、原子炉出力が低下するため、蒸気発生器は緩和される方向である。なお、タービントリップして原子炉起動時を初期状態としているため、②タービントリップの影響はない。	プラントの通常停止操作に従って、 ・手動原子炉トリップ ・主蒸気ライン隔離 ・補助給水ポンプ起動 ・緊急ほう酸濃縮 を行う。 本事象は、蒸気発生器の保有水が減少する事象であるため、補助給水ポンプの起動は早期に行う必要がある。手動トリップについては、減速材反応度補償効果で原子炉出力は十分低下しているため、緊急性は低い。
			<p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 制御棒挿入限界から制御棒の全引き抜きが生じたとしても、出力上昇に対して、燃料温度及び減速材密度の変化が追いつくため、ドップラ/減速材密度効果により、原子炉出力は有意に上昇せず安定する。したがって、燃料の健全性/原子炉冷却材圧力バウングダリの健全性が問題となることはない。</p> <p>&lt;実際のプラント挙動&gt; 現実的には定格出力運転中に制御棒はほぼ全引状態(制御棒制御用Dバシクが約210step)であるため、制御棒が引き抜かれたとしても過渡現象は激しいものにはならない。さらに、制御棒クランプ引き抜き阻止インターロックが作動すれば、制御棒の引き抜きは停止する。</p> <p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 制御棒落下により制御棒落下により出力は低下し、ある程度低下した出力で安定するため、その後原子炉トリップしなくても、燃料の健全性/原子炉冷却材圧力バウングダリの健全性が問題となることはない。</p> <p>&lt;実際のプラント挙動&gt; 安全解析上の取扱いと大きく変わらない。</p>			
出力運転中の制御棒の異常な引き抜き	過大温度ΔT高 (遅い引き抜き)	約 54 秒後	<p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 制御棒落下により出力は低下し、ある程度低下した出力で安定するため、その後原子炉トリップしなくても、燃料の健全性/原子炉冷却材圧力バウングダリの健全性が問題となることはない。</p> <p>&lt;実際のプラント挙動&gt; 安全解析上の取扱いと大きく変わらない。</p>	—	蒸気発生器2次側保水が低下しないため、ATWS緩和設備は作動しない。	プラントの通常停止操作に従って、 ・手動原子炉トリップ及び手動タービントリップ ・主蒸気ライン隔離 ・補助給水ポンプ起動 ・緊急ほう酸濃縮 を行う。 本事象では、蒸気発生器の保有水や原子炉出力、加圧器水位及び圧力が平衡状態に達するため、手動トリップに緊急性は低い。
			<p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 制御棒落下により出力は低下し、ある程度低下した出力で安定するため、その後原子炉トリップしなくても、燃料の健全性/原子炉冷却材圧力バウングダリの健全性が問題となることはない。</p> <p>&lt;実際のプラント挙動&gt; 安全解析上の取扱いと大きく変わらない。</p>			
制御棒の落下及び不整合	原子炉圧力低 (制御棒手動制御運転)	約 74 秒後	<p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 制御棒落下により出力は低下し、ある程度低下した出力で安定するため、その後原子炉トリップしなくても、燃料の健全性/原子炉冷却材圧力バウングダリの健全性が問題となることはない。</p> <p>&lt;実際のプラント挙動&gt; 安全解析上の取扱いと大きく変わらない。</p>	—	蒸気発生器2次側保水が低下しないため、ATWS緩和設備は作動しない。	プラントの通常停止操作に従って、 ・手動原子炉トリップ及び手動タービントリップ ・主蒸気ライン隔離 ・補助給水ポンプ起動 ・緊急ほう酸濃縮 を行う。 本事象では、制御棒の落下により原子炉出力は低下するたため、手動トリップに緊急性は低い。
			<p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 制御棒落下により出力は低下し、ある程度低下した出力で安定するため、その後原子炉トリップしなくても、燃料の健全性/原子炉冷却材圧力バウングダリの健全性が問題となることはない。</p> <p>&lt;実際のプラント挙動&gt; 安全解析上の取扱いと大きく変わらない。</p>			
原子炉冷却材中のほう素の異常な希釈	過渡変化解析は実施していない	—	<p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 制御棒落下により出力は低下し、ある程度低下した出力で安定するため、その後原子炉トリップしなくても、燃料の健全性/原子炉冷却材圧力バウングダリの健全性が問題となることはない。</p> <p>&lt;実際のプラント挙動&gt; 安全解析上の取扱いと大きく変わらない。</p>	—	蒸気発生器2次側保水が低下しないため、ATWS緩和設備は作動しない。	プラントの通常停止操作に従って、 ・ほう素希釈ライン隔離及び緊急ほう酸濃縮 を行う。 プラントがトリップする事象でないため、手動トリップに緊急性は低い。
			<p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 制御棒落下により出力は低下し、ある程度低下した出力で安定するため、その後原子炉トリップしなくても、燃料の健全性/原子炉冷却材圧力バウングダリの健全性が問題となることはない。</p> <p>&lt;実際のプラント挙動&gt; 安全解析上の取扱いと大きく変わらない。</p>			
原子炉冷却材流量の部分喪失	1次冷却材流量低	約 1.7 秒後	<p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 1次冷却材ポンプ1台がコーストダウンすることにより炉心流量が低下するが、冷却材温度上昇に伴い減速材反応度補償効果で原子炉出力が低下する。蒸気発生器2次側保水が減少した場合でも、ATWS緩和設備により補助給水ポンプが起動することで、蒸気発生器2次側保水は回復し、冷却することができる。したがって、燃料の健全性/原子炉冷却材圧力バウングダリの健全性が問題となることはない。</p> <p>&lt;実際のプラント挙動&gt; 安全解析上の取扱いと大きく変わらない。</p>	③補助給水ポンプ 起動	①主蒸気ライン隔離及び②タービントリップが作動した場合、蒸気を遮断することで1次冷却材温度が上昇し、原子炉出力が低下するため、蒸気発生器は緩和される方向である。	プラントの通常停止操作に従って、 ・手動原子炉トリップ及び手動タービントリップ ・主蒸気ライン隔離 ・補助給水ポンプ起動 ・緊急ほう酸濃縮 を行う。 本事象は、蒸気発生器の保有水が減少する可能性があるため、手動トリップについては、減速材反応度補償効果で原子炉出力は低下するため、緊急性は低い。
			<p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 1次冷却材ポンプ1台がコーストダウンすることにより炉心流量が低下するが、冷却材温度上昇に伴い減速材反応度補償効果で原子炉出力が低下する。蒸気発生器2次側保水が減少した場合でも、ATWS緩和設備により補助給水ポンプが起動することで、蒸気発生器2次側保水は回復し、冷却することができる。したがって、燃料の健全性/原子炉冷却材圧力バウングダリの健全性が問題となることはない。</p> <p>&lt;実際のプラント挙動&gt; 安全解析上の取扱いと大きく変わらない。</p>			

表2 「運転時の異常な過渡変化」におけるATWSが発生した場合のプラント挙動及びATWS緩和設備の影響について(2/3)

事象名	過渡変化解析での原子炉トリップ信号	トリップ限界値到達時間	ATWS発生時のプラント挙動	ATWS緩和設備の作用により期待する機能が及び期待する機能	ATWS緩和設備の作用により期待する機能が及び期待する機能	長期的なプラント収束のために必要な運転員操作
原子炉冷却材系の停止ループの誤起動	原子炉トリップしない	-	<p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 炉心に冷水が導入され、減速材の反応度補償により出力が上昇するが、ドップラ効果により出力上昇は抑えられ、最終的に出力はタービン負荷とバランスするため、原子炉トリップには至らない。</p> <p>&lt;実際のプラント挙動&gt; 安全解析上の取扱いと大きく変わらない。</p>	-	<p>蒸気発生器2次側保水が低下しないため、ATWS緩和設備は作動しない。</p>	<p>プラントの通常停止操作に従って、</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ 手動原子炉トリップ及び手動タービントリップを行う。</li> <li>・ 緊急ほう酸濃縮を行う。</li> </ul> <p>プラントがトリップする事象でないため、手動トリップに緊急性は無い。</p>
外部電源喪失	1次冷却材ポンプ電源電圧低(「原子炉冷却材流量の喪失」事象より)	0秒 (「原子炉冷却材流量の喪失」事象より)	<p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 1次冷却材ポンプ全台がコグスタウンすることにより炉心流量が低下するが、1次冷却材温度上昇に伴い減速材反応度補償効果で原子炉出力が低下する。主給水ポンプが停止することにより主給水が停止するため蒸気発生器2次側保水が減少するが、ATWS緩和設備により補助給水ポンプが起動することで、蒸気発生器2次側保水は回復し、冷却材流量の喪失は回避できる。したがって、燃料の健全性/原子炉冷却材圧力バウングダリの健全性が問題となることはない。</p> <p>&lt;実際のプラント挙動&gt; 安全解析上の取扱いと大きく変わらない。</p>	③補助給水ポンプ起動	<p>本事象は、起因事象として外部電源の喪失を想定しているため、タービントリップするたとも、タービンバypass系も作動しないため、①主蒸気ライン隔離及び②タービントリップの影響はない。</p>	<p>プラントの通常停止操作に従って、</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ 手動原子炉トリップ及び手動タービントリップ</li> <li>・ 主蒸気ライン隔離</li> <li>・ 補助給水ポンプ起動</li> <li>・ 緊急ほう酸濃縮</li> </ul> <p>本事象は、蒸気発生器の保水が減少する事象であるため、補助給水ポンプの起動は早期に行う必要がある。手動トリップについては、減速材反応度補償効果で原子炉出力は低下するため、緊急性は無い。</p>
主給水流量喪失	原子炉圧力高(加圧器圧力制御系不動作)  蒸気発生器水位低(加圧器圧力制御系不動作)	約25秒後 (加圧器圧力制御系不動作)  約53秒後 (加圧器圧力制御系不動作)	<p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 主給水が喪失することで蒸気発生器2次側保水が減少し、2次側からの除熱が低下するが、ATWS緩和設備による主蒸気ライン隔離(及びタービントリップ)により1次冷却材温度が上昇し原子炉出力が低下する。また、ATWS緩和設備により補助給水ポンプが起動することで、蒸気発生器の2次側保水は回復し、冷却材流量の喪失は回避できる。したがって、燃料の健全性/原子炉冷却材圧力バウングダリの健全性が問題となることはない。</p> <p>&lt;実際のプラント挙動&gt; 安全解析上の取扱いと大きく変わらない。</p>	①主蒸気ライン隔離(及び②タービントリップ) ③補助給水ポンプ起動	<p>ATWS緩和設備により作動する機能がすべて期待されている。</p>	<p>プラントの通常停止操作に従って、</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ 手動原子炉トリップ及び手動タービントリップ</li> <li>・ 主蒸気ライン隔離</li> <li>・ 補助給水ポンプ起動</li> <li>・ 緊急ほう酸濃縮</li> </ul> <p>本事象は、蒸気発生器の保水が減少する事象であるため、補助給水ポンプの起動は早期に行う必要がある。さらに、主蒸気ライン隔離についても、1次冷却材温度を上昇させることで減速材温度係数の負の反応度補償効果により原子炉出力を低下させるため早期に行う必要がある。手動トリップについては、減速材反応度補償効果で原子炉出力は低下するため、緊急性は無い。</p>
蒸気負荷の異常な増加	原子炉トリップしない	-	<p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 蒸気負荷増加により原子炉出力が上昇するが、原子炉トリップに期待しない場合でも原子炉出力は110%近傍で安定するため、燃料の健全性/原子炉冷却材圧力バウングダリの健全性が問題となることはない。(過渡変化解析では、原子炉トリップには至らない。)</p> <p>&lt;実際のプラント挙動&gt; 安全解析上の取扱いと大きく変わらない。</p>	-	<p>蒸気発生器2次側保水が低下しないため、ATWS緩和設備は作動しない。</p>	<p>プラントの運転操作に従って、</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ 手動原子炉トリップ及びタービントリップ</li> <li>・ 緊急ほう酸濃縮</li> </ul> <p>を行う。プラントがトリップする事象でないため、手動トリップに緊急性は無い。</p>
2次冷却材系の異常な減圧	事象開始前から原子炉トリップを想定	同左	<p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 原子炉トリップ後の状態(高温停止状態)を初期状態としており、事象発生後の原子炉トリップには期待していない。</p> <p>&lt;実際のプラント挙動&gt; 安全解析上の取扱いと大きく変わらない。</p>	-	<p>蒸気発生器2次側保水が低下しないため、ATWS緩和設備は作動しない。</p>	<p>プラントの運転操作に従って、</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ 破損側蒸気発生器隔離</li> <li>・ 補助給水ポンプ起動</li> <li>・ 緊急ほう酸濃縮</li> </ul> <p>を行う。</p> <p>2次冷却材系の異常な減圧により1次冷却材が冷却され、反応度が追加される。S1シグナクスにより補助給水ポンプが起動しているため、破損側蒸気発生器を隔離後、炉心の過冷却を抑制するため健全側蒸気発生器水位を無負荷水位に維持する。</p>



表2 「運転時の異常な過渡変化」におけるATWSが発生した場合のプラント挙動及びATWS緩和設備の影響について(3/3)

事象名	過渡変化解析での原子炉トリップ信号	トリップ限界値到達時間	ATWS発生時のプラント挙動	ATWS緩和設備の作動により期待する機能以外が動作する影響	ATWS緩和設備の作動及び期待する機能	長期的なプラント取戻のために必要な運転員操作
蒸気発生器への過剰給水	蒸気発生器水位異常高によるタービントリップ	約 55 秒後	<p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 主給水制御弁1基が全閉となり、1次冷却材温度が低下するため原子炉出力が上昇するが、原子炉出力は105%程度で安定するため、原子炉トリップに期待しなくても燃料の健全性/原子炉冷却材圧力バウンダリの健全性が問題となることはない。</p> <p>&lt;実際のプラント挙動&gt; 「蒸気発生器水位高」信号により主給水制御弁は全閉するため、過渡現象は厳しいものとならない。</p>	<p>ATWS緩和設備の作動により期待する機能以外が動作する影響</p> <p>蒸気発生器2次側保水が低下しないため、ATWS緩和設備は作動しない。</p>	<p>ATWS緩和設備の作動及び期待する機能</p> <p>—</p>	<p>プラントの通常停止操作に従って、</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・手動原子炉トリップ及び手動タービントリップ</li> <li>・主蒸気ライン隔離</li> <li>・補助給水ポンプ起動</li> <li>・緊急ほう酸濃縮</li> </ul> <p>本事象は、蒸気発生器の保水や原子炉出力、加圧器水位及びび圧力が急激に変化する事象でないため、手動トリップに緊急性は無い。</p>
負荷の喪失	原子炉圧力高(加圧器圧力制御系作動) 原子炉圧力高(加圧器圧力制御系不作動)	約 10 秒後(加圧器圧力制御系作動) 約 6 秒後(加圧器圧力制御系不作動)	<p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 蒸気負荷の喪失とともに主給水の喪失を仮定するため、蒸気発生器2次側保水が減少し、2次側からの除熱が低下するが、1次冷却材温度上昇により原子炉出力が低下する。また、ATWS緩和設備により補助給水ポンプが起動することで、蒸気発生器の2次側保水は回復し、冷却することができている。</p> <p>&lt;実際のプラント挙動&gt; 負荷の喪失の原因が主蒸気加減弁の閉止等の場合には主給水は喪失しないが、全主蒸気隔離弁の閉止又は復水器の故障を想定するとタービン動主給水ポンプが停止するため、主給水の喪失も想定している。主給水が継続する場合は、蒸気発生器の2次側保水量は減少しないため、原子炉圧力の観点で厳しい事象にならない。</p>	<p>ATWS緩和設備の作動により期待する機能以外が動作する影響</p> <p>—</p>	<p>ATWS緩和設備の作動及び期待する機能</p> <p>③補助給水ポンプ起動</p>	<p>プラントの通常停止操作に従って、</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・手動原子炉トリップ及び手動タービントリップ</li> <li>・主蒸気ライン隔離</li> <li>・補助給水ポンプ起動</li> <li>・緊急ほう酸濃縮</li> </ul> <p>本事象は、蒸気発生器の保水が減少する事象であるため、補助給水ポンプの起動は早期に行う必要がある。手動トリップについては、減速材反応度帰還効果で原子炉出力は低下するため、緊急性は無い。</p>
原子炉冷却材系の異常な減圧	原子炉圧力低	約 62 秒後	<p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 加圧器速がし弁が誤開し、原子炉圧力が低下することにより、DNBRが低下する。しかしながら、炉心でのボイド発生に伴う減速材反応度帰還効果により原子炉出力が低下するため、原子炉トリップに期待しなくても燃料の健全性が問題となることはない。</p>	<p>ATWS緩和設備の作動により期待する機能以外が動作する影響</p> <p>蒸気発生器2次側保水が低下しないため、ATWS緩和設備は作動しない。</p>	<p>ATWS緩和設備の作動及び期待する機能</p> <p>—</p>	<p>プラントの通常停止操作に従って、</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・手動原子炉トリップ及び手動タービントリップ</li> <li>・主蒸気ライン隔離</li> <li>・補助給水ポンプ起動</li> <li>・緊急ほう酸濃縮</li> </ul> <p>本事象では、1次冷却材圧力低下に伴う密度低下による角の反応度帰還効果で原子炉出力が低下するため、手動トリップに緊急性は無い。</p>
出力運転中の非常用炉心冷却系の誤起動	原子炉圧力低	約 38 秒後	<p>&lt;安全解析上の取扱い&gt; 非常用炉心冷却系の誤起動により、高濃度のほう酸水が1次冷却系に注入されるため原子炉出力が低下する。このため、原子炉トリップしない場合でも、燃料の健全性/原子炉冷却材圧力バウンダリの健全性が問題となることはない。</p>	<p>ATWS緩和設備の作動により期待する機能以外が動作する影響</p> <p>蒸気発生器2次側保水が低下しないため、ATWS緩和設備は作動しない。</p>	<p>ATWS緩和設備の作動及び期待する機能</p> <p>—</p>	<p>プラントの通常停止操作に従って、</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・手動原子炉トリップ及び手動タービントリップ</li> <li>・主蒸気ライン隔離</li> <li>・補助給水ポンプ起動</li> <li>・緊急ほう酸濃縮 (必要に応じて)</li> </ul> <p>本事象は、ほう酸水の炉心注入により原子炉出力は低下するため、手動トリップに緊急性は無い。</p>

## 2. 設備概要

### (1) 機器仕様

#### a. 概要

個 数：1面/ユニット

取 付 箇 所：原子炉補助建屋 T.P. 17.8m

設 備 概 要：ATWS 緩和設備

共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)は、原子炉停止機能喪失時に、原子炉出力を抑制するための設備の作動信号を、自動的に発信する設備である。ATWS 緩和設備の機能は以下のとおり。

- ①蒸気発生器水位低による主蒸気ライン隔離
- ②蒸気発生器水位低によるタービントリップ
- ③蒸気発生器水位低による補助給水ポンプ起動

#### 共通要因故障対策盤(自動制御盤)

また、共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)は、デジタル安全保護系の共通要因故障に対する多様性を備えたバックアップ機能として、上記以外にも以下を有している。

- ④蒸気発生器水位低による原子炉トリップ
- ⑤蒸気発生器水位低による主給水隔離
- ⑥蒸気発生器水位異常高による水位異常高警報発信
- ⑦手動原子炉トリップ等の主要な手動操作器(従来のハード操作器)

#### b. 共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)作動信号

作動に要する信号：蒸気発生器水位低信号“2 out of 3”

設定値：計器スパンの7%以上かつ11%以下(セット値：9%)

作動信号(※)：①主蒸気ライン隔離信号

②タービントリップ信号

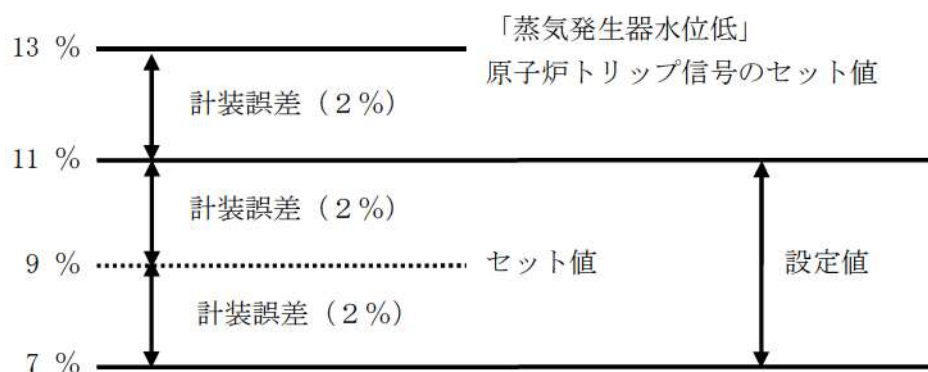
③補助給水ポンプ起動信号

(※)有効性評価では、①主蒸気ライン隔離信号及び③補助給水ポンプ起動信号による機器の動作を想定。

作動信号を発信させない条件：正常に原子炉トリップしている場合、作動信号①、②の発信を阻止。タービン動補助給水ポンプ又は電動補助給水ポンプのいずれかが正常に起動している場合、作動信号③の発信を阻止。

## (2) 設定値根拠

共通要因故障対策盤(自動制御盤) (ATWS 緩和設備)から発信する作動信号のセット値は、「蒸気発生器水位低」による原子炉トリップに対して本設備からの不必要な作動信号発信を防止するため、「蒸気発生器水位低」原子炉トリップ信号のセット値である13%から、原子炉トリップ信号を発信する安全保護系計装設備の計装誤差(2%)及び本設備の計装誤差(2%)を差し引き、9%に設定する。

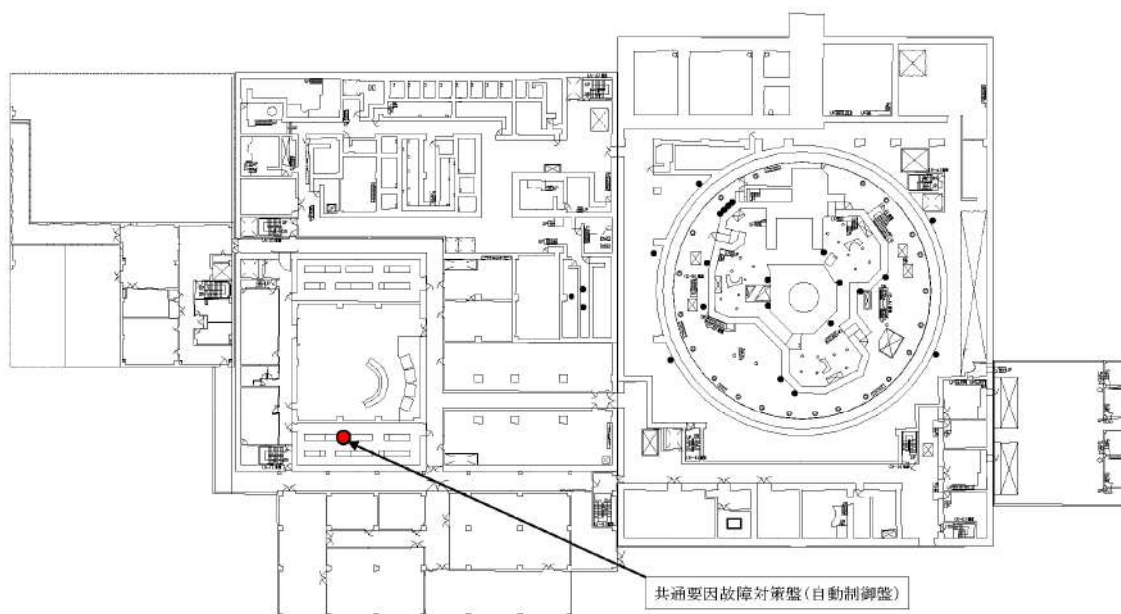


※セット値：実機の計装設備にセットする値。

計装誤差：検出器等の計器誤差に余裕を加算したもの。

## (3) 設備概要

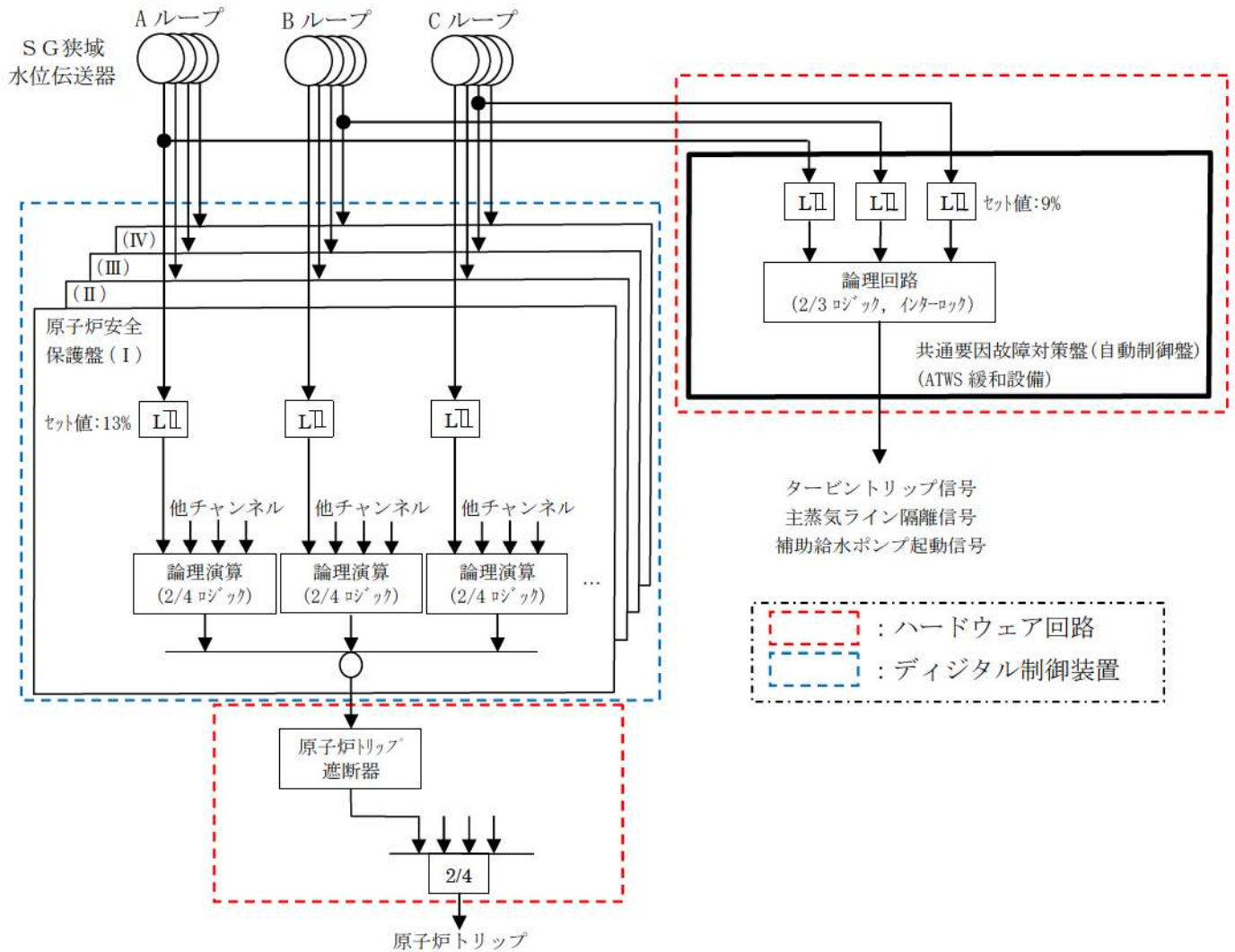
### a. 設置場所



T. P. 17. 8m

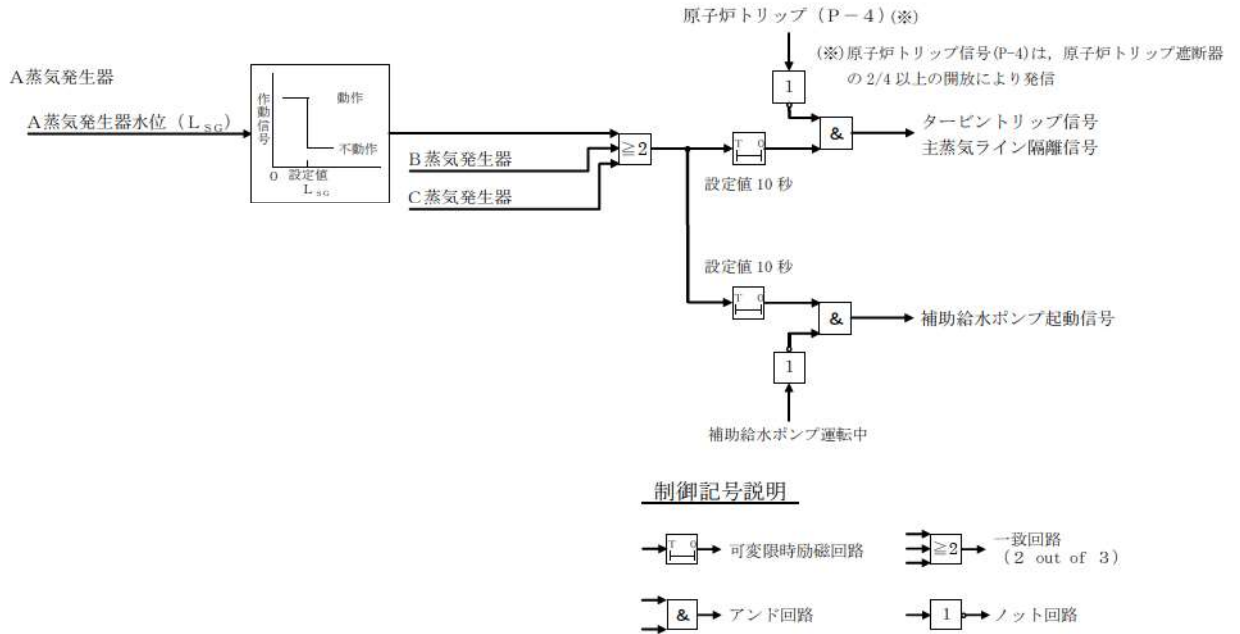
b. 回路構成

(a) 共通要因故障対策盤(自動制御盤) (ATWS 緩和設備)・安全保護系設備の回路構成概略及び設計上の考慮



		設計上の考慮
共通要因故障対策盤 (自動制御盤) (ATWS 緩和設備)		<ul style="list-style-type: none"> <li>各蒸気発生器の狭域水位信号のうち1チャンネル (計3台) を取り込んでいるが、安全保護系とは電氣的・物理的に分離した構成である。</li> <li>単一故障を考慮した2/3ロジックにて、本設備の不要な動作を防止することで、既設設備への悪影響を防止している。</li> </ul>
安全保護系設備	検出部	<ul style="list-style-type: none"> <li>蒸気発生器ごとに各4台 (計12台) 設置し、それぞれが独立した構成としている。</li> </ul>
	信号処理・ロジック部	<ul style="list-style-type: none"> <li>4チャンネルで独立した構成としている。</li> </ul>
	電源	<ul style="list-style-type: none"> <li>各系統で独立した計器用電源より給電している。</li> <li>電源系の故障に対しては、フェイルセーフ動作となる設計である。</li> </ul>

(b) 原子炉出力を抑制する設備の作動信号の回路図



<タイマー設定根拠>

本設備は、安全保護系が不動作時に期待される機能であるため、不要な動作を回避する観点から、作動信号の発信に対してタイマーを設置している。

タイマーとしては、安全保護系の作動遅れに余裕を見込んで 10 秒に設定している。ここで、安全保護系の作動遅れとは、安全保護系により正常に原子炉トリップした場合に共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)の動作が抑制されるまでの時間であり、安全保護系の信号遅れ、原子炉トリップ遮断器の開時間及び原子炉トリップ信号 (P-4) により、共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)の動作が抑制されるまでの信号遅れを想定した約 2 秒を考慮したものである。

表 3 ATWS 緩和設備作動遅れ時間

	主蒸気ライン隔離	補助給水ポンプ起動
信号遅れ	2 秒 <sup>※1</sup>	2 秒 <sup>※1</sup>
ATWS 緩和設備タイマー	10 秒 <sup>※2</sup>	10 秒 <sup>※2</sup>

※1 安全解析上の設計要求

※2 ATWS 緩和設備の設計要求

### 3. 共通要因故障対策盤（自動制御盤）の機能

#### (1) 共通要因故障対策盤（自動制御盤）の機能について

デジタル安全保護系は、ソフトウェアの品質に対する考慮を満足させることにより、多重化された設備が共通の要因で同時に故障を生じる可能性は十分に小さいと考えるが、より一層の信頼性向上を目的として、泊発電所3号炉では安全保護系にデジタル設備を適用するに当たり、安全機能を合理的にバックアップするハードウェアを用いた設備として、共通要因故障対策盤（自動制御盤）を設置している。

また、ATWS 緩和設備は、安全保護系と同時に安全機能が損なわれないように共通要因故障対策盤（自動制御盤）に設置している。

#### (2) 共通要因故障対策盤（自動制御盤）の共通要因故障対策機能について

##### a. 共通要因故障対策機能の設計方針

共通要因故障対策盤（自動制御盤）には共通要因故障対策として、デジタル化された安全保護設備がすべてフリーズし、安全保護機能の自動作動、手動操作、監視がすべて不能となった状態において、「運転時の異常な過渡変化」又は「事故」が発生することを想定して、環境への大量の放射性物質の放出を防止することを目標とした機能を設置している。

比較的発生頻度の高い事象（運転時の異常な過渡変化）に対しては、事象進展の防止を図り（異常な過渡変化の段階で事象進展を防止し、原子炉冷却材圧力バウンダリの損傷まで事象を進展させない）、また、発生頻度の低い事象（事故）に対しては炉心損傷を防止することにより、最終的な放射性物質の閉じ込めを行うこととしている。ただし、発生頻度の極めて小さい大中破断LOCAについては、共通要因故障との重ね合わせは対象外としている。（但し、放射性物質の放出防止のため、「閉じ込める」機能は設ける。）

具体的には、起回事象の発生頻度と必要な安全機能（「止める」、「冷やす」、「閉じ込める」）に事象進展速度を考慮して、デジタル安全保護系の共通要因故障が発生した場合にも深層防護の観点から適切な安全機能を確保できる必要最小限の対策を抽出し、それらの機能を有するデジタル安全保護系とは独立の設備（共通要因故障対策設備）を設置している。

##### b. 共通要因故障対策として自動起動が必要な機能

起回事象の発生頻度と「止める」、「冷やす」、「閉じ込める」の安全機能の観点から、運転時の異常な過渡変化又は事故と共通要因故障が重畳して発生する場合に、特に早期の作動を要する以下の機能について共通要因故障対策設備から自動起動させることとした。

### 【選定した自動起動が必要な機能】

原子炉トリップ，タービントリップ，主給水隔離，補助給水ポンプ起動

#### c. 共通要因故障対策として自動起動が必要な機能の作動信号

共通要因故障対策として自動起動させる各機能の作動信号を検討するに当たり、添付十の全事象を事象の進展（圧力の上昇等）の観点から以下のように分類した。

- ◇ 1次冷却系減圧事象：1次冷却系弁の誤開又は1次冷却系の破損により、1次冷却系が減圧する事象であり、1次冷却系インベントリの減少により、炉心の健全性が悪化する。
- ◇ 1次冷却系加圧事象：出力上昇又は2次側除熱異常により、1次冷却系が加圧／加熱する事象であり、1次冷却系圧力上昇、DNBRの観点で厳しい。
- ◇ 2次冷却材喪失事象：2次冷却系弁の誤開又は2次冷却系の破損により、1次冷却系が冷却され反応度添加となる事象で、DNBR低下にはつながるものの、炉心健全性の観点では比較的問題は小さい。

これらの3つの分類に対し、それぞれ以下の信号で事象を検知するとともに、自動停止（原子炉トリップ／タービントリップ）を行う。

- ◎ 1次冷却系減圧事象：「加圧器圧力低」
- ◎ 1次冷却系加圧事象：「加圧器圧力高」
- ◎ 2次冷却材喪失事象：「蒸気発生器水位低」

また、本信号で自動停止した場合に、主給水が継続して蒸気発生器が満水となると、事象判別が難しくなるため、同時に主給水隔離を行う。（例えば、主給水隔離が遅れて1次冷却系が過冷却となり、加圧器圧力や加圧器水位が低下していくと、1次冷却系の異常な減圧又は原子炉冷却材喪失といった事象との判別が難しくなる。）

さらに、自動停止後、高温停止状態を維持するには補助給水が必要となるため、安全保護系と同様に、「蒸気発生器水位低」信号により補助給水ポンプを自動起動する。

なお、「蒸気発生器への過剰給水」については、上述の3つの分類に当てはまらないが、本事象に対しては「蒸気発生器水位異常高」警報を設けることにより事象を検知し、運転員による手動での原子炉トリップ／タービントリップ／主給水隔離により事象収束を行うこととしている。

以上を整理すると、共通要因故障対策としての共通要因故障対策盤（自動制御盤）の自動作動信号は下記の通りとなる。

**【共通要因故障対策盤（自動制御盤）の共通要因故障対策機能】**

- ①加圧器圧力低による原子炉トリップ／タービントリップ／主給水隔離
- ②加圧器圧力高による原子炉トリップ／タービントリップ／主給水隔離
- ③蒸気発生器水位低による原子炉トリップ／タービントリップ／主給水隔離  
／補助給水ポンプ起動
- ④蒸気発生器水位異常高による警報発信

(3) 共通要因故障対策盤（自動制御盤）の ATWS 緩和機能について

共通要因故障対策盤（自動制御盤）に設置している ATWS 緩和設備は、「運転時の異常な過渡変化」発生時の原子炉トリップ失敗時に原子炉出力の抑制及び1次冷却系の過圧を防止する設備を作動させることにより、ATWS 事象を緩和するものであり、同設備が有する以下の機能について、有効性を確認している。

**【共通要因故障対策盤（自動制御盤）の ATWS 緩和機能】**

- ①蒸気発生器水位低によるタービントリップ
- ②蒸気発生器水位低による主蒸気ライン隔離
- ③蒸気発生器水位低による補助給水ポンプ起動

4. 共通要因故障対策盤（自動制御盤）の自動作動機能について

前述の通り、共通要因故障対策盤（自動制御盤）には共通要因故障対策機能及び ATWS 緩和機能を設置している。

これらの共通要因故障対策機能と ATWS 緩和機能を整理すると以下の通りとなる。

- ・共通要因故障対策盤（自動制御盤）の主な自動作動機能

**【要素】**

- ①蒸気発生器水位低
- ②加圧器圧力低
- ③加圧器圧力高
- ④蒸気発生器水位異常高

**【作動信号】**

- ①【要素】①，②，③いずれかによる主蒸気ライン隔離
- ②【要素】①，②，③いずれかによるタービントリップ
- ③【要素】①，②，③いずれかによる原子炉トリップ
- ④【要素】①，②，③いずれかによる主給水隔離
- ⑤【要素】①による補助給水ポンプ起動
- ⑥【要素】④による蒸気発生器水位異常高警報発信



## 5. ATWS 事象時における共通要因故障対策機能作動時のプラント挙動

「運転時の異常な過渡変化」事象に対して、ATWS が発生した場合に、ATWS 緩和設備作動以外に共通要因故障対策機能が作動する場合がある。その場合のプラントへの影響を整理した。

「運転時の異常な過渡変化」事象のうち、「原子炉起動時における制御棒の異常な引き抜き」、「原子炉冷却材流量の部分喪失」、「外部電源喪失」、「主給水流量喪失」及び「負荷の喪失」については、ATWS が発生した場合に、蒸気発生器の水位が低下するため、ATWS 緩和設備が作動する事象である。また、事象発生後の主蒸気流量及び主給水流量の mismatch に伴う蒸気発生器での除熱の悪化により、1 次冷却材温度及び原子炉圧力が上昇するため、共通要因故障対策機能の「加圧器圧力高」信号が発信する可能性がある。しかし、共通要因故障対策機能により作動する機能（原子炉トリップ／タービントリップ／主給水隔離／主蒸気ライン隔離）は、ATWS 緩和設備と同等であるため、作動のタイミングに相違はあるものの、基本的に事象が緩和される方向となり、プラントへの悪影響はない。その後、蒸気発生器水位の低下に伴い補助給水ポンプが起動することで安定状態に整定することから、事象が厳しくなることはない。

また、「運転時の異常な過渡変化」事象のうち、ATWS 緩和設備が作動する事象ではないが、加圧器圧力が低下する事象（「制御棒の落下」、「原子炉冷却材系の異常な減圧」及び「出力運転中の非常用炉心冷却系の誤起動」）については、ATWS が発生した場合に、共通要因故障対策機能の「加圧器圧力低」信号が発信する可能性がある。これらの事象では、原子炉圧力低下による 1 次冷却材密度低下等により炉心に負の反応度が添加されるため、事象発生後原子炉出力は低下していく。その後、共通要因故障対策機能による「加圧器圧力低」信号により発信する機能（原子炉トリップ／タービントリップ／主給水隔離／主蒸気ライン隔離）が作動すれば、主蒸気／主給水流量が零となり蒸気発生器での除熱能力が低下するため、一時的に 1 次冷却材温度が上昇するが、原子炉出力はさらに低下傾向となるため、プラントへの悪影響はない。さらに、蒸気発生器水位の低下に伴い補助給水ポンプが起動することで安定状態に整定することから、事象が厳しくなることはない。

その他の事象では、ATWS 緩和機能及び共通要因故障対策機能が作動することなく、安定状態に落ち着くことから、共通要因故障対策機能による影響はない。

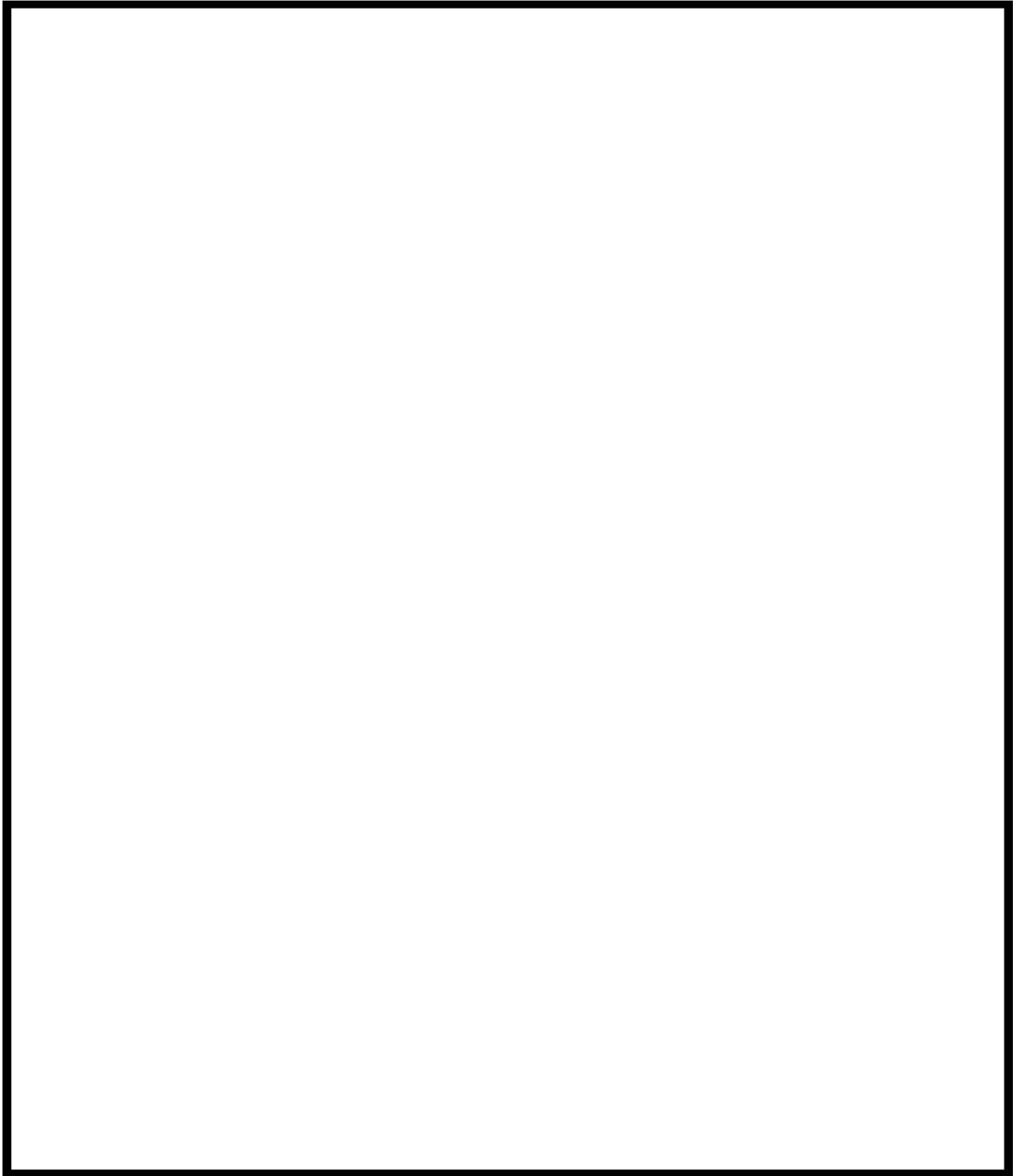
以上より、ATWS 発生時に共通要因故障対策機能が作動したとしても、プラントに悪影響を及ぼすことはない。

共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)の信頼性評価について

a. 共通要因故障対策盤(自動制御盤)(ATWS 緩和設備)の誤動作率の算出方法



 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

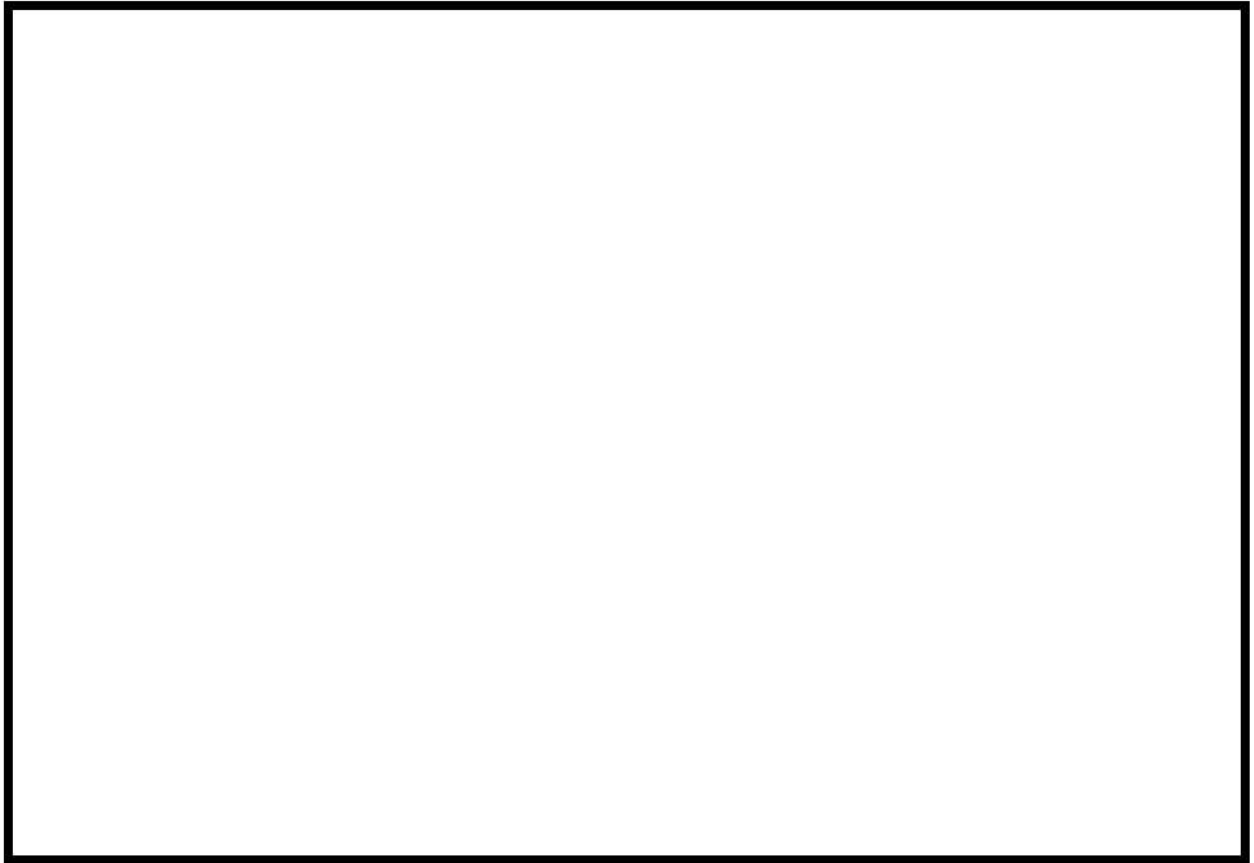



図1 共通要因故障対策設備の誤動作率評価モデル（概略）




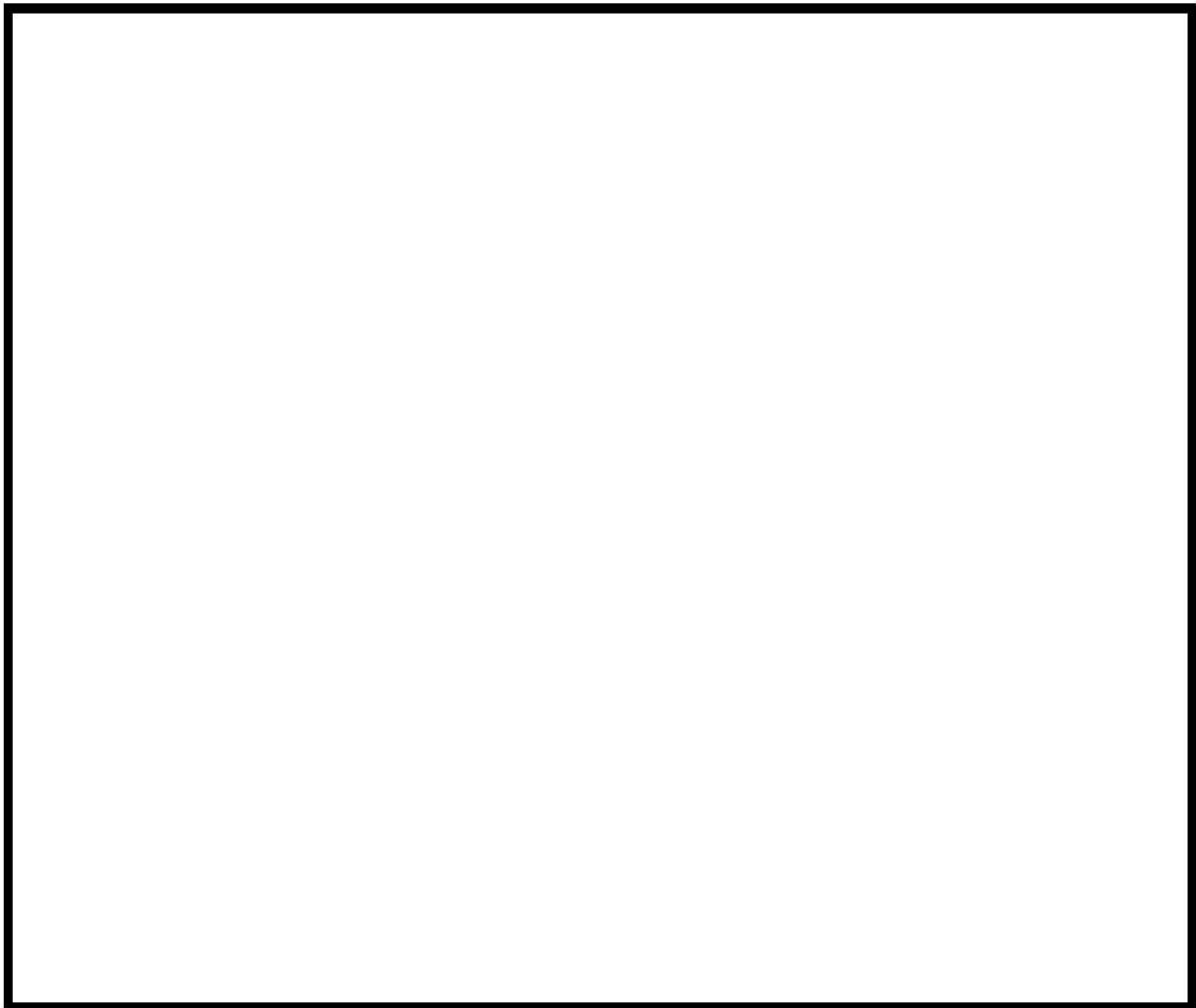
図2 誤動作率評価フォルトツリー（概略）


 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

b. 不動作の発生頻度



 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

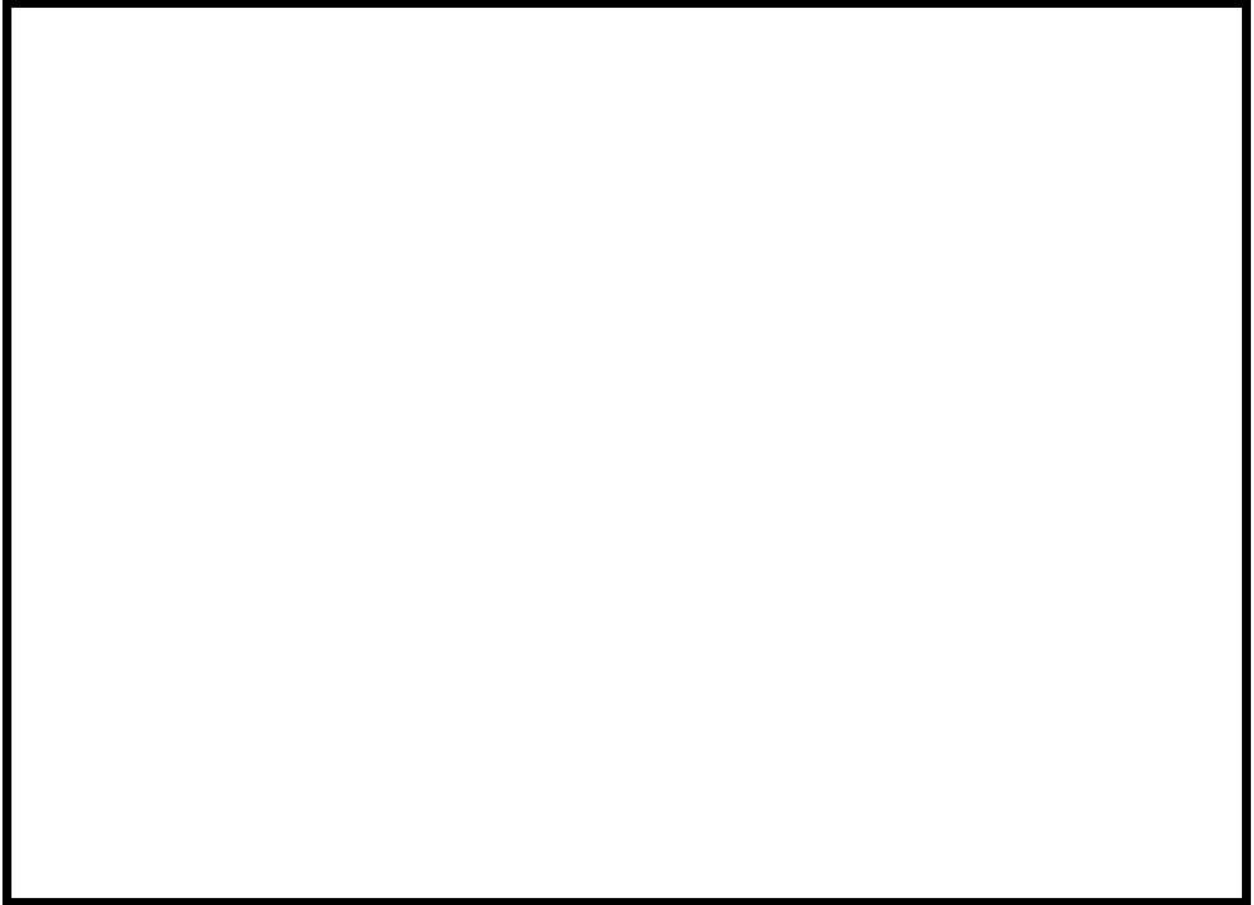



図3 アンアベイラビリティ評価モデル（概略）



図4 アンアベイラビリティ評価フォルトツリー（概略）

 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

44-9

その他設備



以下に、発電用原子炉を未臨界に移行するための自主対策設備の概要を示す。

緊急停止失敗時に発電用原子炉を未臨界にするために寄与する自主対策設備は以下のとおりである。

#### 1. 制御棒駆動装置用電源（常用母線 440V 遮断器操作器）

サポート系である電源系を遮断することにより制御棒を全挿入できることから、制御棒駆動装置用電源（常用母線 440V 遮断器操作器）を整備している。制御棒駆動装置用電源（常用母線 440V 遮断器操作器）の配置箇所を図 44-9-1 に示す。

#### 2. 制御棒駆動装置用電源（制御棒駆動装置用電源出力遮断器スイッチ）

サポート系である電源系を遮断することにより制御棒の緊急挿入が可能であることから、制御棒駆動装置用電源（制御棒駆動装置用電源出力遮断器スイッチ）を整備している。制御棒駆動装置用電源（制御棒駆動装置用電源出力遮断器スイッチ）の配置箇所を図 44-9-1 に示す。

#### 3. 原子炉トリップ遮断器スイッチ

サポート系である電源系を遮断することにより制御棒の緊急挿入が可能であることから、原子炉トリップ遮断器スイッチを整備している。原子炉トリップ遮断器スイッチの配置箇所を図 44-9-1 に示す。

#### 4. 制御棒操作スイッチ

制御棒駆動装置用電源（常用母線 440V 遮断器操作器）、制御棒駆動装置用電源（制御棒駆動装置用電源出力遮断器スイッチ）又は原子炉トリップ遮断器スイッチの操作により制御棒の緊急挿入を完了するまでの間、若しくはこれらの操作が実施できない場合に、制御棒を手動挿入する手段として有効であることから、制御棒操作スイッチを整備している。制御棒操作スイッチの配置箇所を図 44-9-1 に示す。

#### 5. タービントリップスイッチ

タービントリップスイッチの操作によりタービントリップが可能であることから、タービントリップスイッチを整備している。タービントリップスイッチの配置箇所を図 44-9-1 に、信号系の概要を図 44-9-2 に示す。



図 44-9-1 配置図 (自主設備)

No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	備考
①	タービントリップスイッチ	中立→作動	スイッチ操作	中央制御室	
②	主蒸気止め弁	全開→全閉	—	—	
③	蒸気加減弁	全開→全閉	—	—	
④	インターセプト弁	全開→全閉	—	—	
⑤	再熱蒸気止め弁	全開→全閉	—	—	

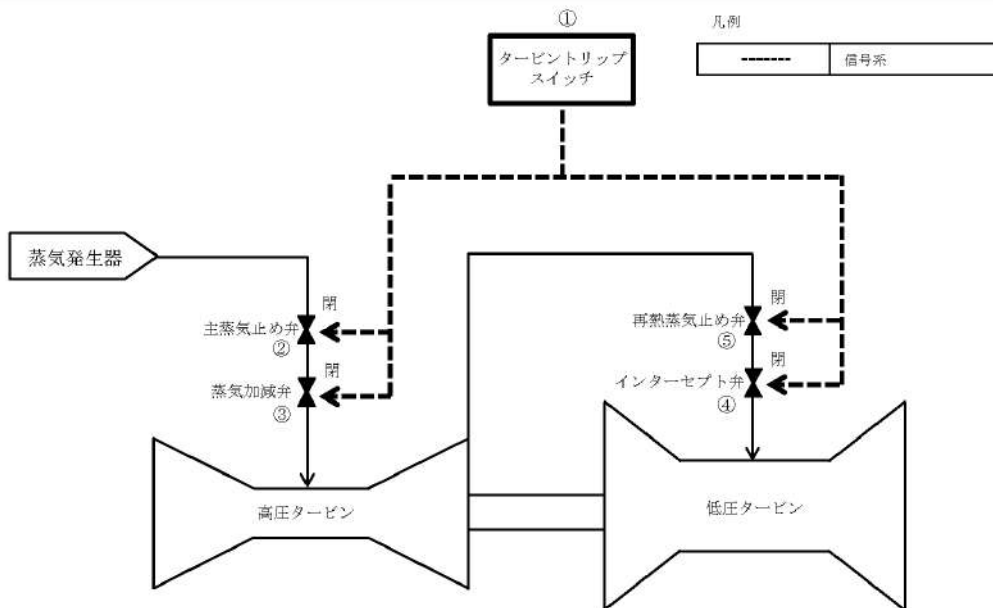


図 44-9-2 タービントリップの信号系概要図

枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

#### 6. 高圧注入ポンプ、燃料取替用水ピット及びほう酸注入タンク

1次冷却材圧力が高圧注入ポンプ注入圧力未満の場合にしか使用できないが、ほう酸水を注入することが可能な設備であるため、高圧注入ポンプ、燃料取替用水ピット及びほう酸注入タンクを用いたほう酸水注入手段を自主対策設備として整備している。

高圧注入ポンプ、燃料取替用水ピット及びほう酸注入タンクを用いたほう酸水注入手段は、燃料取替用水ピットを水源とし、高圧注入ポンプにより燃料取替用水ピットの水をほう酸注入タンク並びに高圧注入系の配管及び弁を経由して原子炉へ注入する。高圧注入ポンプ、燃料取替用水ピット及びほう酸注入タンクを用いたほう酸水注入の概要を図 44-9-3 に示す。

No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	備考
①	ほう酸注入タンク循環ライン入口止め弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
②	ほう酸注入タンク循環ライン出口第1止め弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
③	ほう酸注入タンク循環ライン出口第2止め弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
④	A-高压注入ポンプ	停止→起動	操作器操作	中央制御室	
⑤	B-高压注入ポンプ	停止→起動	操作器操作	中央制御室	
⑥	ほう酸注入タンク出口 C/V 外側隔離弁A	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑦	ほう酸注入タンク出口 C/V 外側隔離弁B	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑧	ほう酸注入タンク入口弁A	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑨	ほう酸注入タンク入口弁B	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	

凡例

	手動弁		空気作動弁 (ポジション付き)		ツインパワー弁		オリフィス		流量計		自己冷却 (手動弁による隔離)
	空気作動弁		電動弁		逆止弁		流量計		代替補機冷却		

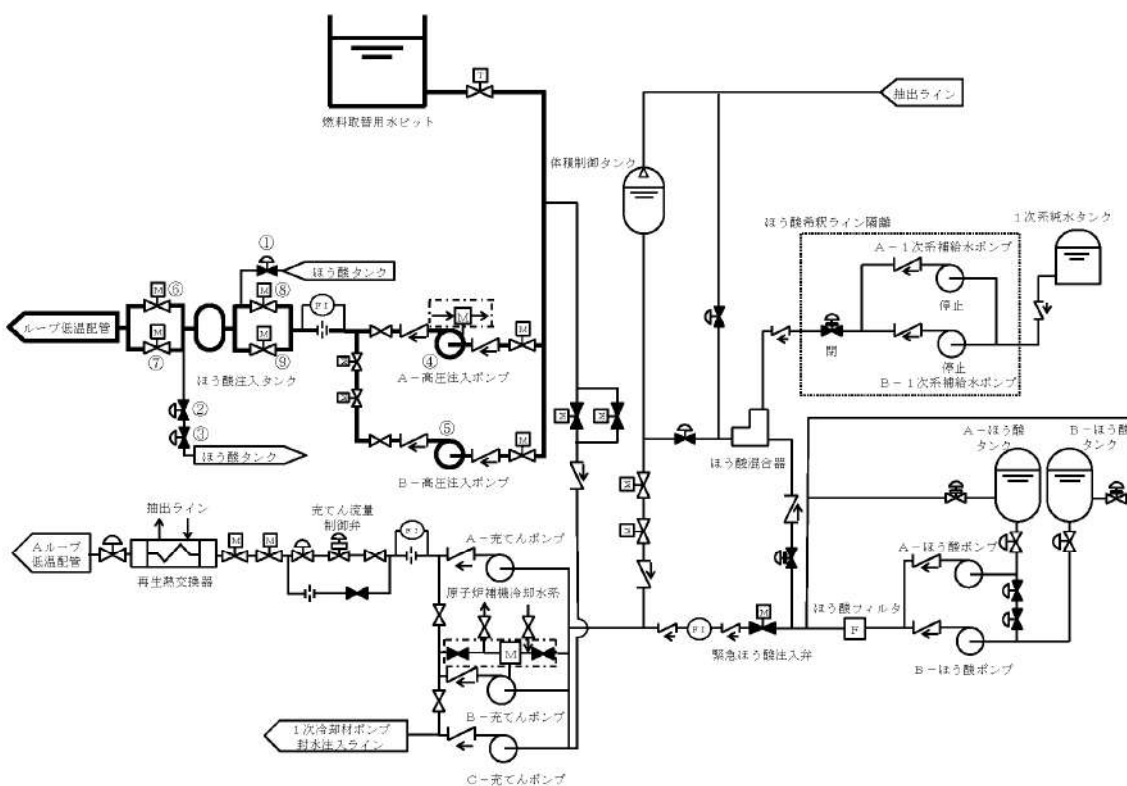


図 44-9-3 高压注入ポンプ、燃料取替用水ピット及びほう酸注入タンクを用いたほう酸水注入の概要図

泊発電所3号炉審査資料	
資料番号	SA45H r. 10. 0
提出年月日	令和5年12月22日

## 泊発電所3号炉

設置許可基準規則等への適合状況について  
(重大事故等対処設備)  
補足説明資料

45条

令和5年12月  
北海道電力株式会社

枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

## 目次

- 45 条
- 45-1 SA 設備基準適合性一覧表
- 45-2 配置図
- 45-3 試験・検査説明資料
- 45-4 系統図
- 45-5 容量設定根拠
- 45-6 単線結線図
- 45-7 現場での人力によるタービン動補助給水ポンプの機能回復
- 45-8 蒸気発生器 2 次側への給水時の水源の選定及び海水注入時の影響評価
- 45-9 その他設備

4 5 - 1 S A設備 基準適合性一覽表

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第45条 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備		高圧注入ポンプ	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境条件・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	C/V以外の屋内-その他(原子炉補助建屋)	B d	[補足説明資料]45-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]45-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	【1次系F&B】 中央制御室操作 (中央制御室の制御盤での操作が可能)	B	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	ポンプ (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (分解が可能)	A	[補足説明資料]45-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【1次系F&B】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]45-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【1次系のF&B】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]45-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	中央制御室操作 (操作は中央制御室から可能)	B	-		
第2項	第1号	常設SAの容量	【1次系F&B】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-	
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第3号	共通要因故障防止	【1次系のF&B】 防止設備/共通要因の考慮対象設備あり/屋内 (S/G2次側による炉心冷却と多様性) (タービン動補助給水ポンプ、電動補助給水ポンプ、主蒸気逃がし弁及び蒸気発生器と位置的分散)	A a	[補足説明資料]45-2 配置図	
サポート系要因		対象外(サポート系なし)	/			

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。



泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第45条 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備		加圧器逃がし弁	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境条件・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	原子炉格納容器	A	[補足説明資料]45-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]45-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	【1次系F&B】 中央制御室操作 (中央制御室の制御盤での操作が可能)	B	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	弁 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (分解が可能)	B	[補足説明資料]45-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【1次系F&B】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]45-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【1次系のF&B】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]45-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	中央制御室操作 (操作は中央制御室から可能)	B	-		
第1号	常設SAの容量	【1次系F&B】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-		
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第2項	第3号	共通要因故障防止	【1次系のF&B】 防止設備/共通要因の考慮対象設備あり/屋内 (S/G2次側による炉心冷却と多様性) (タービン動補助給水ポンプ、電動補助給水ポンプ、主蒸気逃がし弁及び蒸気発生器と位置的分散)	A a	[補足説明資料]45-2 配置図
サポート系要因			対象外(サポート系なし)	/		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第45条 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備		燃料取替用水ビット	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境条件・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	C/V以外の屋内-その他(原子炉建屋)	B d	[補足説明資料]45-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]45-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	対象外(操作不要)	/	-	
	第3号	試験・検査(検査性、系統構成・外部入力)	ビット (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (内部の確認が可能-アクセスドア設置) (ほう素濃度及び有効水量の確認が可能)	C	[補足説明資料]45-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【1次系F&B】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]45-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【1次系のF&B】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]45-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	対象外(操作不要)	/	-		
第1号	常設SAの容量	【1次系F&B】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-		
	共用の禁止	(共用しない)	-	-		
	第2項	第3号	共通要因故障防止	【1次系のF&B】 防止設備/共通要因の考慮対象設備あり/屋内 (S/G2次側による炉心冷却と異なる水源) (補助給水ビットと位置的分散)	A a	[補足説明資料]45-2 配置図
サポート系要因			対象外(サポート系なし)	/		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第45条 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備		余熱除去ポンプ	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境条件・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	C/V以外の屋内-その他(原子炉補助建屋)	B d	[補足説明資料]45-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]45-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	【1次系F&B】 中央制御室操作 (中央制御室の制御盤での操作が可能)	B	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	ポンプ (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (分解が可能)	A	[補足説明資料]45-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【1次系F&B】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]45-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【1次系のF&B】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]45-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	中央制御室操作 (操作は中央制御室から可能)	B	-		
第1項	第1号	常設SAの容量	【1次系F&B】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様のポンプ流量で設計)	A	-	
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第2項	第3号	共通要因故障防止	【1次系のF&B】 防止設備/共通要因の考慮対象設備あり/屋内 (S/G2次側による炉心冷却と多様性) (タービン動補助給水ポンプ、電動補助給水ポンプ、主蒸気逃がし弁及び蒸気発生器と位置的分散)	A a	[補足説明資料]45-2 配置図
サポート系要因			対象外(サポート系なし)	/		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第45条 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備		余熱除去冷却器	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境条件・湿度・圧力／屋外の天候／放射線	C/V以外の屋内-その他 (原子炉補助建屋)	B d	[補足説明資料]45-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]45-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	対象外 (操作不要)	/	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	熱交換器 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (内部の確認が可能-メンテナンス設置) (非破壊検査が可能)	D	[補足説明資料]45-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【1次系F&E】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]45-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【1次系のF&E】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]45-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	対象外 (操作不要)	/	-		
第1号	常設SAの容量	【1次系F&E】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-		
	共用の禁止	(共用しない)	-	-		
	第3号	共通要因故障防止	【1次系のF&E】 防止設備／共通要因の考慮対象設備あり／屋内 (S/G2次側による炉心冷却と多様性) (タービン動補助給水ポンプ、電動補助給水ポンプ、主蒸気逃がし弁及び蒸気発生器と位置的分散)	A a	[補足説明資料]45-2 配置図	
サポート系要因		対象外(サポート系なし)	/			

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第45条 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備		格納容器再循環サブ	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	原子炉格納容器	A	[補足説明資料]45-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	海水又は淡水 (海水注水を行った場合の影響を考慮)	II	[補足説明資料]45-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	対象外 (操作不要)	/	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	その他 (外観の確認が可能)	N	[補足説明資料]45-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【1次系F&E】 DB施設と同じ用途で使用又は代替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]45-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【1次系のF&E】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]45-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	対象外 (操作不要)	/	-		
第1号	常設SAの容量	対象外 (容量等として設定すべき項目ではない)	/	-		
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第2項	第3号	環境条件、自然現象、外部人為事象、溢水、火災	【1次系のF&E】 防止設備/共通要因の考慮対象設備あり/屋内 (S/G2次側による炉心冷却と多様性) (S/G2次側による炉心冷却と異なる水源) (補助給水ヒットと位置的分散)	A a	[補足説明資料]45-2 配置図
サポート系要因			対象外(サポート系なし)	/		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第45条 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備		格納容器再循環サンプスクリーン	類型化区分	関連資料					
第43条	第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	原子炉格納容器	A	[補足説明資料]45-2 配置図			
			荷重	(有効に機能を発揮する)	-				
			海水	海水又は淡水 (海水注水を行った場合の影響を考慮)	II	[補足説明資料]45-4 系統図			
			電磁波	(機能が損なわれない)	-				
			他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-				
	第2項	第2号	操作性	対象外 (操作不要)	/	-			
			第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	その他 (外観の確認が可能)	N	[補足説明資料]45-3 試験・検査説明資料		
				切り替え性	【1次系F&B】 DB施設と同じ用途で使用又は代替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]45-4 系統図		
				第5号	悪影響防止	系統設計	【1次系のF&B】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]45-4 系統図
						配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
	その他(飛散物)	対象外	/						
	第6号	設置場所	対象外 (操作不要)	/	-				
	第1項	第1号	常設SAの容量	対象外 (容量等として設定すべき項目ではない)	/	-			
			第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-		
			第2項	第3号	共通要因故障防止	【1次系のF&B】 防止設備/共通要因の考慮対象設備あり/屋内 (S/G2次側による炉心冷却と多様性) (補助給水ピットと位置的分散)	A a	[補足説明資料]45-2 配置図	
サポート系要因	対象外(サポート系なし)	/							

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第45条 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備		ほう酸注入タンク	類型化区分	関連資料		
第43条	第1項	第1号	環境条件における健全性 環境温度・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	C/V以外の屋内-その他 (原子炉補助建屋)	B d	[補足説明資料]45-2 配置図
			荷重	(有効に機能を発揮する)	-	
			海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]45-4 系統図
			電磁波	(機能が損なわれない)	-	
			他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-	
	第2号	操作性	対象外 (操作不要)	/	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	流路 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (内部の確認が可能-マンホール設置) (ほう素濃度及び有効水量の確認が可能)	F	[補足説明資料]45-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【1次系F&E】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]45-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【1次系のF&E】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]45-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
			その他(飛散物)	対象外	/	
	第6号	設置場所	対象外 (操作不要)	/	-	
	第2項	第1号	常設SAの容量	対象外(流路)	/	-
			共用の禁止	(共用しない)	-	-
		第3号	共通要因故障防止	防止設備/共通要因の考慮対象設備なし	/	-
	サポート系要因	対象外(サポート系なし)	/			

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第45条 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備		蓄圧タンク	類型化区分	関連資料						
第43条	第1項	第1号	環境条件・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	原子炉格納容器	A	[補足説明資料]45-2 配置図				
			荷重	(有効に機能を発揮する)	-					
			海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]45-4 系統図				
			電磁波	(機能が損なわれない)	-					
			他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-					
	第2項	第2号	操作性	対象外 (操作不要)	/	-				
			第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	容器 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (内部の確認が可能-マンホール設置)	C	[補足説明資料]45-3 試験・検査説明資料			
				第4号	切り替え性	【その他】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]45-4 系統図		
					第5号	悪影響防止	系統設計	【その他重大事故等時】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]45-4 系統図
							配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
	その他(飛散物)	対象外	/							
	第6号	設置場所	対象外 (操作不要)	/	-					
	第1項	第1号	常設SAの容量	【その他】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-				
			第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-			
				第2項	第3号	共通要因故障防止	防止設備/共通要因の考慮対象設備なし	/	-	
サポート系要因	対象外(サポート系なし)	/								

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。



泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第45条 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備		蓄圧タンク出口弁	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境条件・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	原子炉格納容器	A	[補足説明資料]45-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]45-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	【その他】 中央制御室操作 (中央制御室の制御盤での操作が可能)	B	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	弁 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (分解が可能)	B	[補足説明資料]45-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【その他】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]45-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【その他重大事故等時】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]45-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	中央制御室操作 (操作は中央制御室から可能)	B	-		
第1項	第1号	常設SAの容量	対象外(流路)	/	-	
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第2項	第3号	共通要因故障防止	防止設備/共通要因の考慮対象設備なし	/	-
サポート系要因			対象外(サポート系なし)	/		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第45条 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備		タービン補助給水ポンプ	類型化区分	関連資料		
第43条	第1項	第1号	環境条件・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	C/V以外の屋内-その他(原子炉建屋)	B d	[補足説明資料]45-2 配置図
			荷重	(有効に機能を発揮する)	-	
			海水	海水又は淡水(海水を通水する可能性あり)	II	[補足説明資料]45-4 系統図
			電磁波	(機能が損なわれない)	-	
			他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-	
	第2号	操作性	【S/G2次側による冷却】 現場操作 (工具確保：専用の注油器により手動で潤滑油供給、専用の工具を用いて人力で蒸気加減弁を操作) (弁操作：専用の工具を用いて人力で蒸気加減弁を操作)	A⑤ A⑥	[補足説明資料]45-2 配置図	
	第3号	試験・検査(検査性、系統構成・外部入力)	ポンプ (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (分解が可能)	A	[補足説明資料]45-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【S/G2次側による冷却】 DB施設と同じ用途で使用又は代替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]45-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【S/G2次側による冷却】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)  【T/D-AFWPの機能回復】 DBと同系統構成 (蒸気加減弁及び駆動蒸気入口弁の操作等により、設計基準事故対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]45-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
			その他(飛散物)	対象外	/	
	第6号	設置場所	現場操作 (操作は設置場所でも可能)	A a	[補足説明資料]45-2 配置図	
第2項	第3号	常設SAの容量	【S/G2次側による冷却】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-	
		共用の禁止	(共用しない)	-	-	
		共通要因故障防止	【S/G2次側による冷却(機能回復)】 防止設備/共通要因の考慮対象設備なし	/	-	
	サポート系要因	対象(サポート系あり) 別の手段 (蒸気加減弁は手動で操作できる設計とし、軸受油は手動で潤滑油給油できる)	C	[補足説明資料]45-2 配置図		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第45条 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備		主蒸気逃がし弁	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境条件・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	C/V以外の屋内-その他(原子炉建屋)	B d	[補足説明資料]45-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]45-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	【S/G2次側による冷却】 現場操作 (足場確保:常設の踏み台) (弁操作:手動ハンドルを設け人力により確実に操作)	A③ A④	[補足説明資料]45-2 配置図	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	弁 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (分解が可能)	B	[補足説明資料]45-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【S/G2次側による冷却】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]45-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【S/G2次側による冷却】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]45-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	現場操作 (操作は設置場所での手動ハンドル操作により可能)	A a	[補足説明資料]45-2 配置図		
第2項	第1号	常設SAの容量	【S/G2次側による冷却】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-	
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第3号	共通要因故障防止	【S/G2次側による冷却(機能回復)】 防止設備/共通要因の考慮対象設備なし	/	-	
サポート系要因		対象(サポート系あり) 異なる駆動源 (手動操作を可能とし、空気作動に対して多様性)	C	[補足説明資料]45-2 配置図		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第45条 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備		補助給水ピット	類型化区分	関連資料		
第43条	第1項	第1号	環境条件・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	C/V以外の屋内-その他(原子炉建屋)	B d	[補足説明資料]45-2 配置図
			荷重	(有効に機能を発揮する)	-	
			海水	海水又は淡水(海水を通水する可能性あり)	II	[補足説明資料]45-4 系統図
			電磁波	(機能が損なわれない)	-	
			他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-	
	第2号	操作性	対象外(操作不要)	/	-	
	第3号	試験・検査(検査性、系統構成・外部入力)	ピット(機能・性能及び漏えいの確認が可能)(内部の確認が可能-アクセスドア設置)(有効水量の確認が可能)	C	[補足説明資料]45-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【S/G2次側による冷却】DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用(DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]45-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【S/G2次側による冷却】DBと同系統構成(設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]45-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	対象外(操作不要)	/	-		
第2項	第1号	常設SAの容量	【S/G2次側による冷却】DB設備の容量等を補う(補給までの間、水源を確保できる十分な容量で設計)	B	[補足説明資料]45-5 容量設定根拠	
		共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第3号	共通要因故障防止	【S/G2次側による冷却】防止設備/共通要因の考慮対象設備なし	/	-	
		サポート系要因	対象外(サポート系なし)	/	-	

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第45条 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備		蒸気発生器	類型化区分	関連資料		
第43条	第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力／屋外の天候／放射線	原子炉格納容器	A	[補足説明資料]45-2 配置図
			荷重	(有効に機能を発揮する)	-	
			海水	海水又は淡水 (海水を通水する可能性あり)	II	[補足説明資料]45-4 系統図
			電磁波	(機能が損なわれない)	-	
			他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-	
	第2号	操作性	対象外 (操作不要)	/	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	熱交換器 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (内部の確認が可能-メンテナンス設置) (非破壊検査が可能)	D	[補足説明資料]45-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【S/G2次側による冷却】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]45-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【S/G2次側による冷却】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]45-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
			その他(飛散物)	対象外	/	
	第6号	設置場所	対象外 (操作不要)	/	-	
	第2項	第1号	常設SAの容量	【S/G2次側による冷却】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-
			共用の禁止	(共用しない)	-	-
			第3号	共通要因故障防止	【S/G2次側による冷却】 防止設備／共通要因の考慮対象設備なし	/
サポート系要因	対象外(サポート系なし)	/				

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第45条 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備		タービン動補助給水ポンプ駆動蒸気入口弁	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	C/V以外の屋内-その他(原子炉建屋)	B d	[補足説明資料]45-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]45-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
	他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-			
	第2号	操作性	【S/G2次側による冷却】 現場操作 (弁操作：手動ハンドルを設け人力により確実に操作)	A③	[補足説明資料]45-2 配置図	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	弁 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (分解が可能)	B	[補足説明資料]45-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【S/G2次側による冷却】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]45-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【S/G2次側による冷却】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]45-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	現場操作 (操作は設置場所でも可能)	A a	[補足説明資料]45-2 配置図		
第2項	第1号	常設SAの容量	対象外(開機能)	/	-	
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第3号	共通要因故障防止	【S/G2次側による冷却(機能回復)】 防止設備/共通要因の考慮対象設備なし	/	-	
サポート系要因		対象(サポート系あり) 別の手段 (手動操作を可能とし、常設直流電源を用いた操作に多様性)	C	[補足説明資料]45-2 配置図		

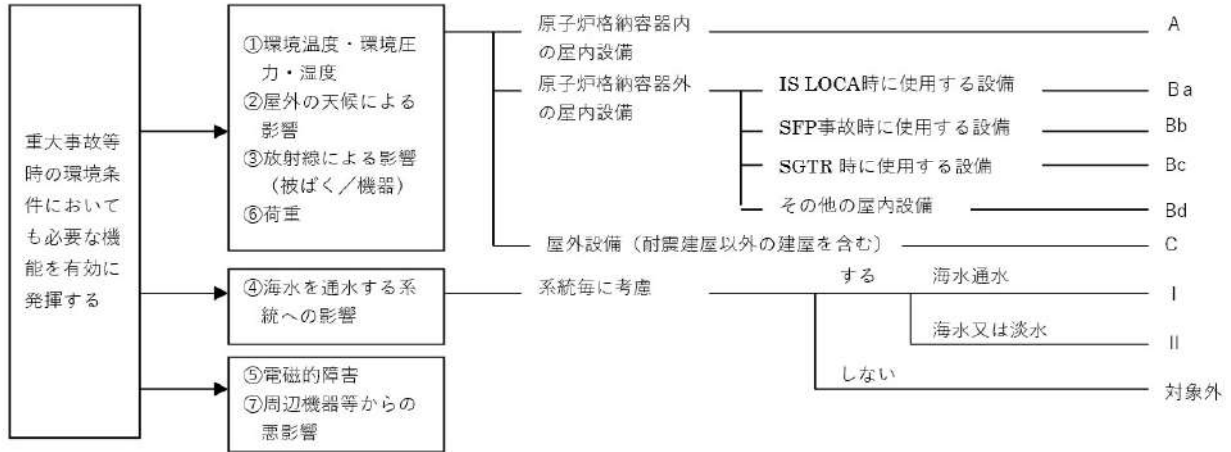
・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

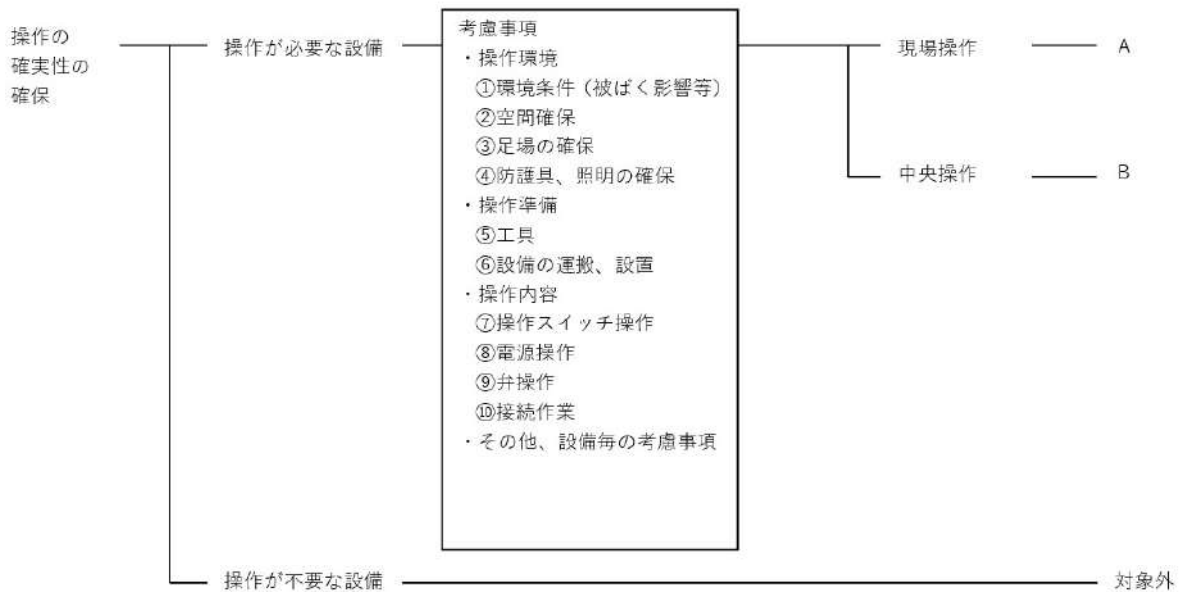
第45条 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備		電動補助給水ポンプ	類型化区分	関連資料			
第43条	第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	C/V以外の屋内-その他(原子炉建屋)	B d	[補足説明資料]45-2 配置図	
			荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
			海水	海水又は淡水(海水を通水する可能性あり)	II	[補足説明資料]45-4 系統図	
			電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-			
		第2号	操作性	【S/G2次側による冷却】 中央制御室操作 (中央制御室の制御盤での操作が可能)	B	-	
		第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	ポンプ (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (分解が可能)	A	[補足説明資料]45-3 試験・検査説明資料	
		第4号	切り替え性	【S/G2次側による冷却】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]45-4 系統図	
		第5号	悪影響防止	系統設計	【S/G2次側による冷却】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]45-4 系統図
	配置設計			地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-		
	その他(飛散物)			対象外	/		
		第6号	設置場所	中央制御室操作 (操作は中央制御室から可能)	B	-	
		第1項	第1号	常設SAの容量	【S/G2次側による冷却】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-
		第2項	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-
		第3項	第3号	環境条件、自然現象、外部人為事象、溢水、火災	【S/G2次側による冷却】 防止設備/共通要因の考慮対象設備なし	/	-
	サポート系要因			対象(サポート系あり) 異なる駆動源 (DB設備としての電源に多様性を持った代替電源から給電)	C	[補足説明資料]45-6 単線結線図	

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

■ 設置許可基準規則 第43条 第1項 第1号  
重大事故等時の環境条件における健全性について

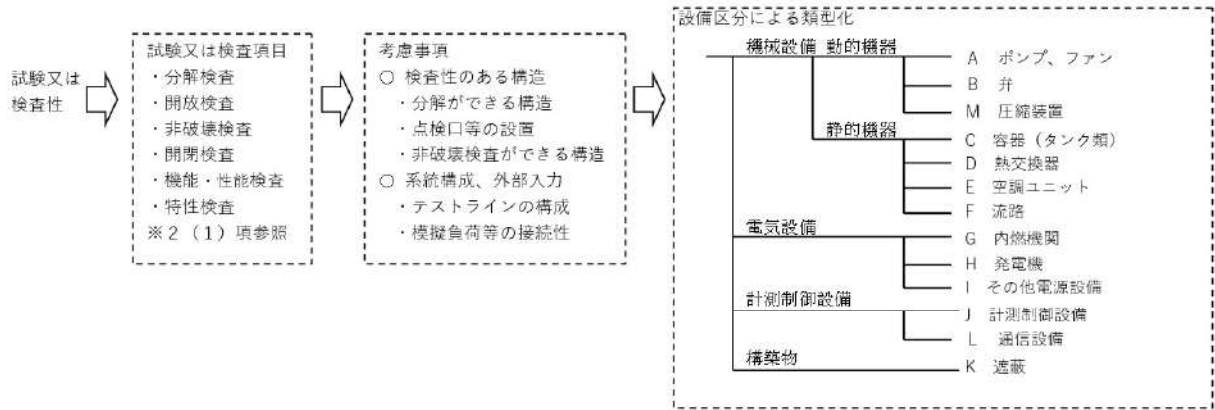


■ 設置許可基準規則 第43条 第1項 第2号  
操作の確実性について

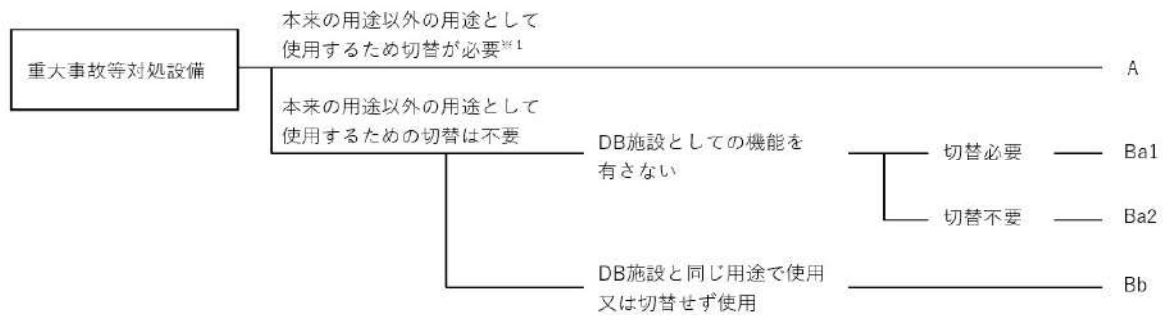




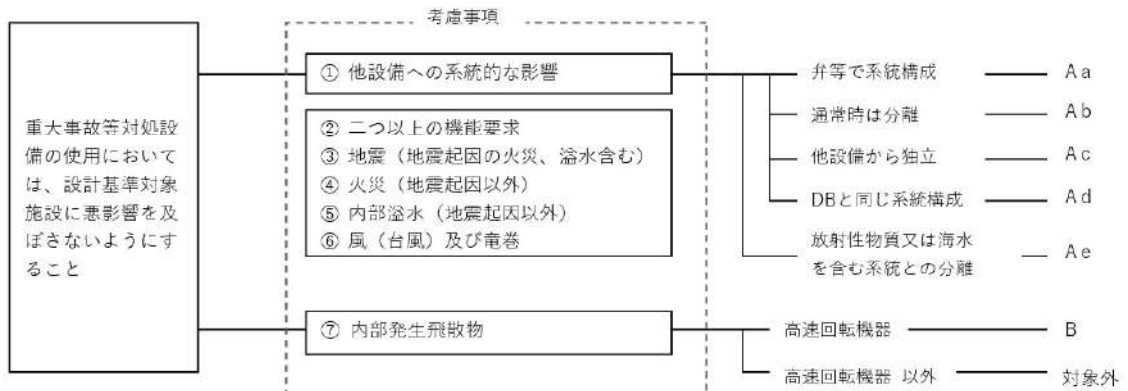
■ 設置許可基準規則 第43条 第1項 第3号  
試験又は検査性について



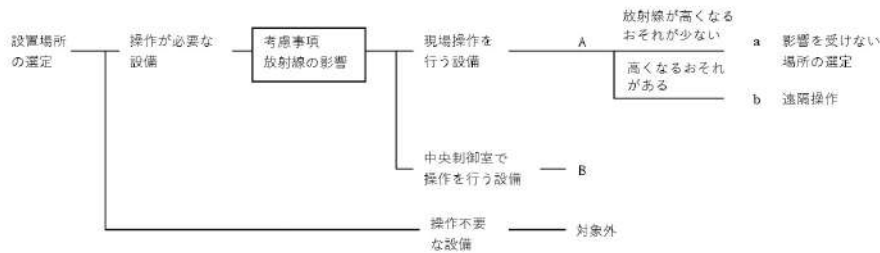
■ 設置許可基準規則 第43条 第1項 第4号  
切り替え性について



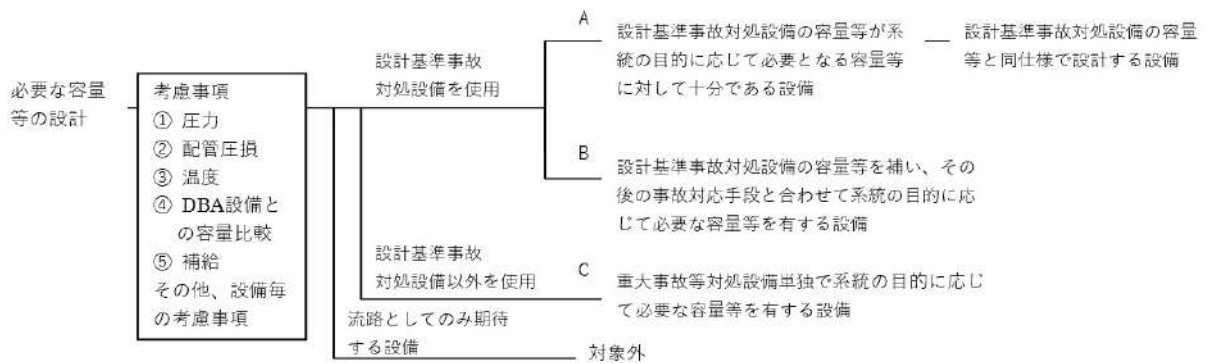
■ 設置許可基準規則 第43条 第1項 第5号  
重大事故等対処設備の悪影響防止について



■ 設置許可基準規則 第43条 第1項 第6号  
設置場所について



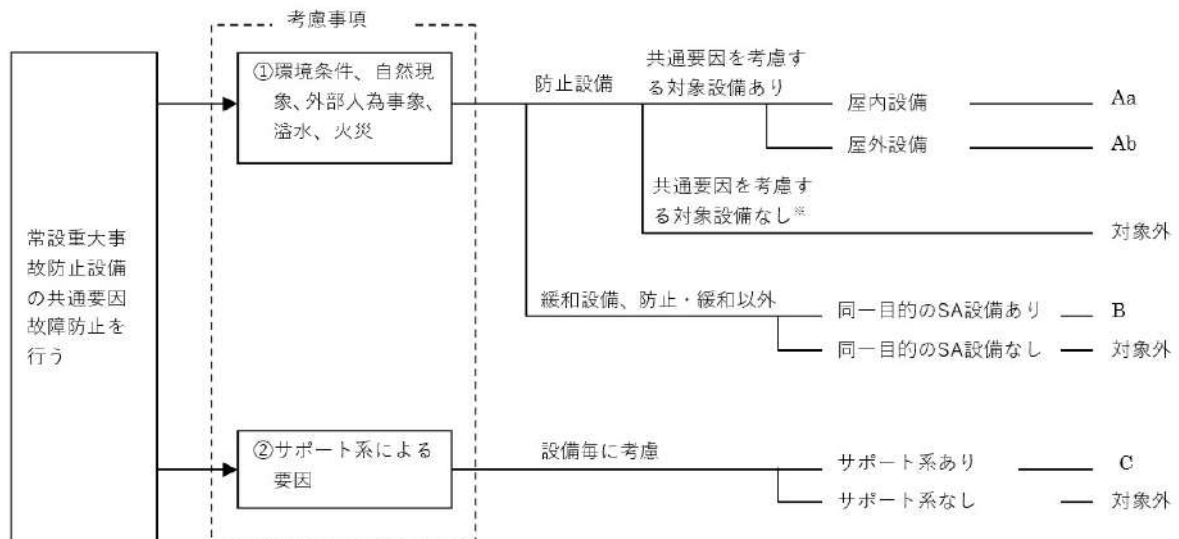
■ 設置許可基準規則 第43条 第2項 第1号  
常設重大事故等対処設備の容量等について



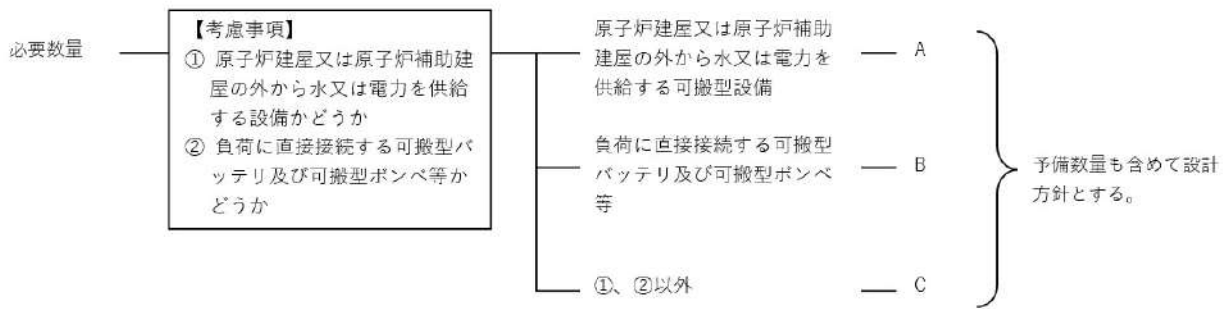
■ 設置許可基準規則 第43条 第2項 第2号  
発電用原子炉施設での共用の禁止について

区分	設計方針	関連資料	備考
-	2以上の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。	-	

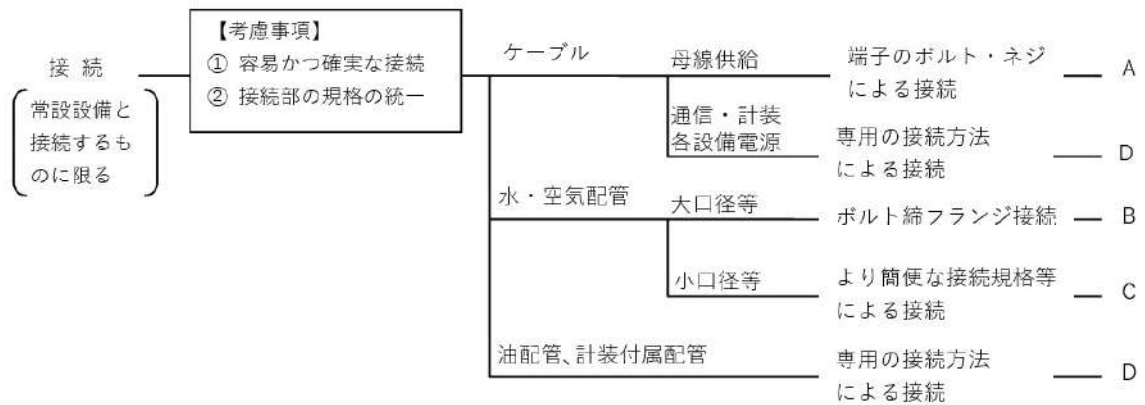
■ 設置許可基準規則 第43条 第2項 第3号  
常設重大事故防止設備の共通要因故障について



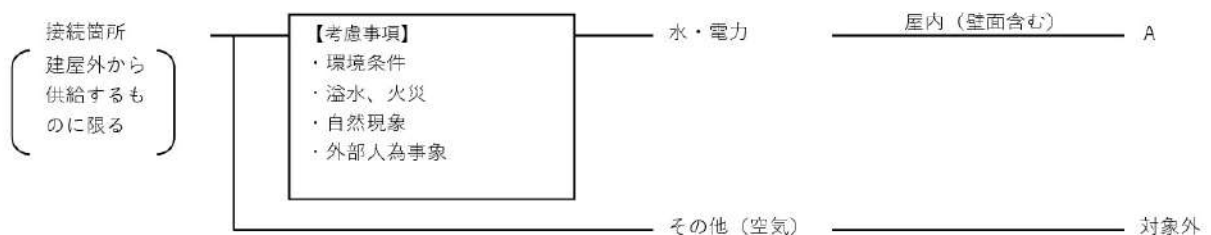
■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第1号  
可搬型重大事故等対処設備の容量等について



■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第2号  
可搬型重大事故等対処設備の常設設備との接続性について



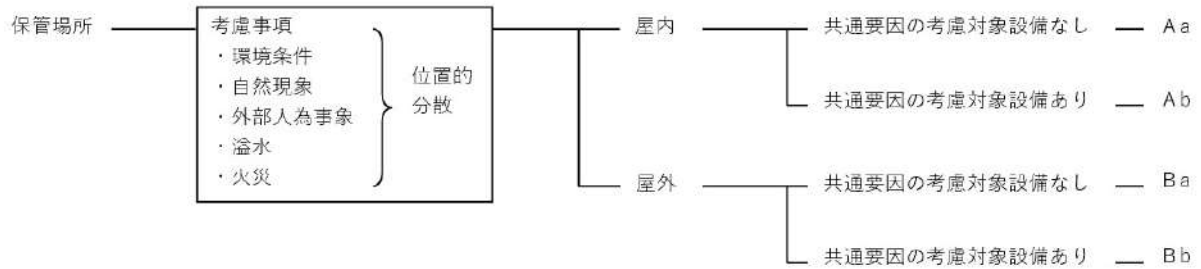
■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第3号  
異なる複数の接続箇所の確保について



■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第4号  
可搬型重大事故等対処設備の設置場所について



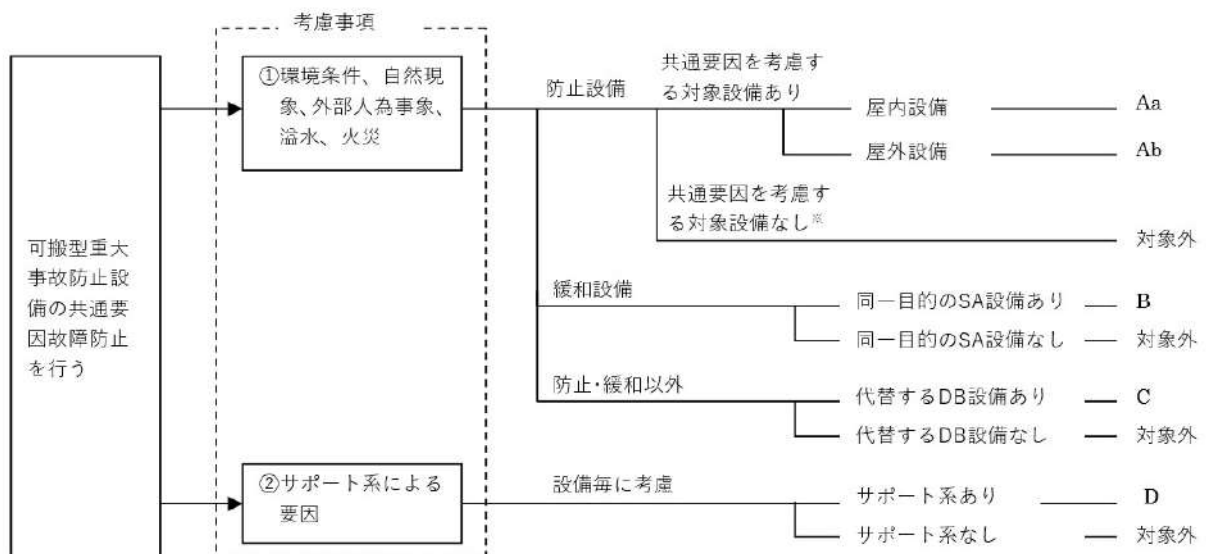
■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第5号  
保管場所について



■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第6号  
アクセスルートについて





■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第7号  
重大事故防止設備のうちの可搬型のものの共通要因故障について



## 4 5 - 2 配置図

凡例

 : 設計基準対象施設

 : 重大事故等対処設備

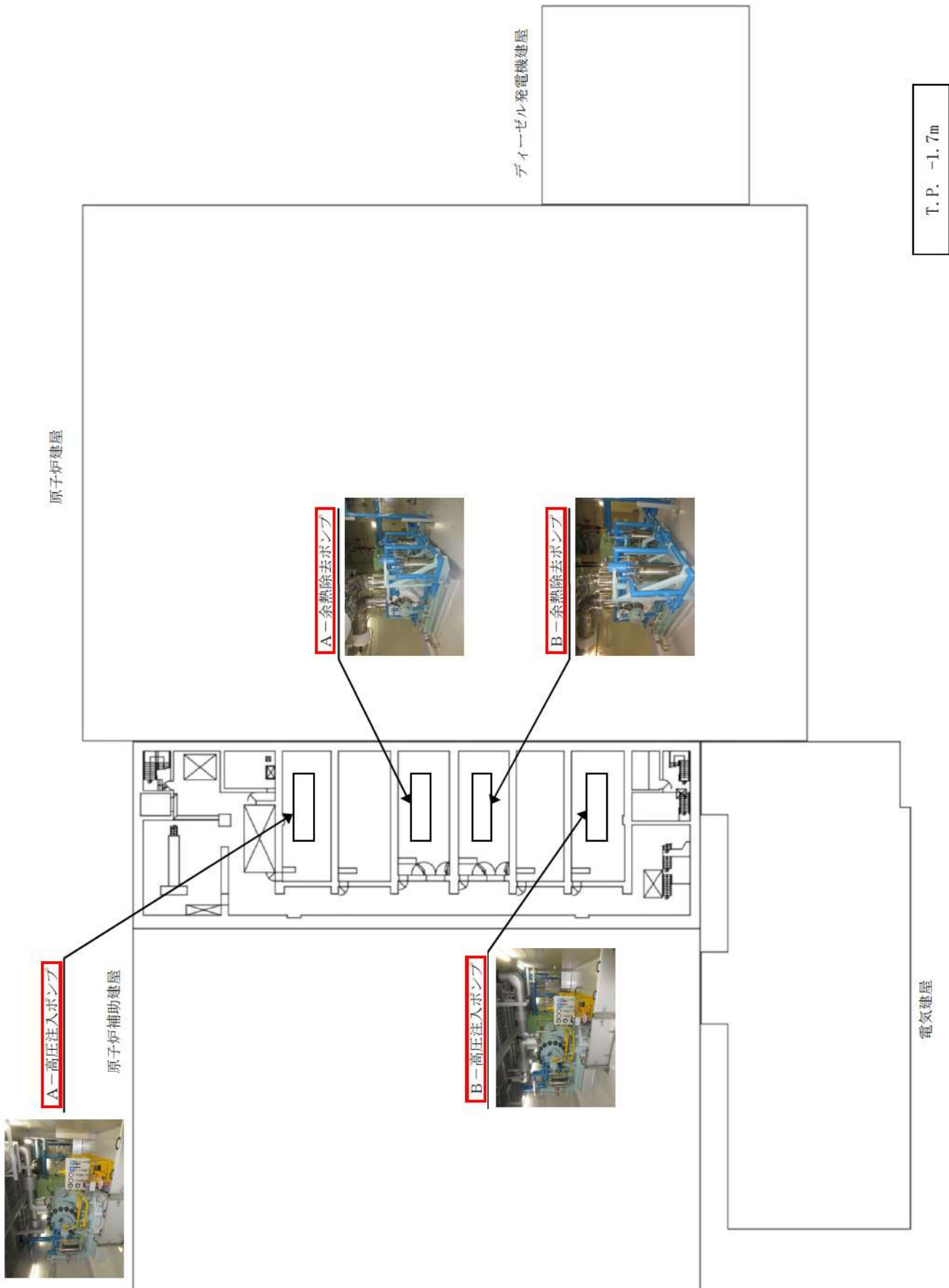
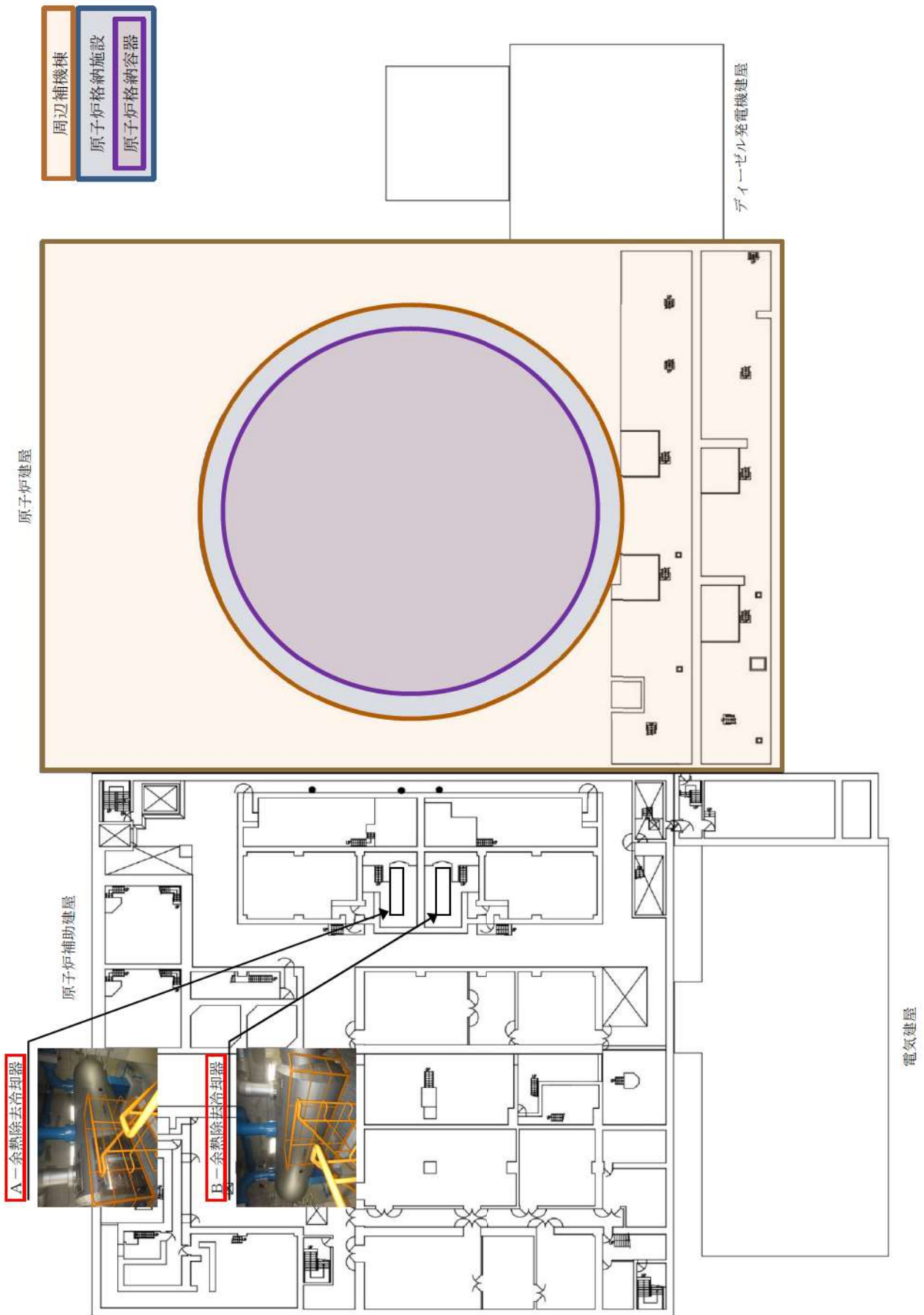


図 4 5 - 2 - 1 配置図 (1次冷却系のフィードアンドブリード)



T. P. 2. 3m

図 45-2-2 配置図 (1次冷却系のフィードアンドブリード)

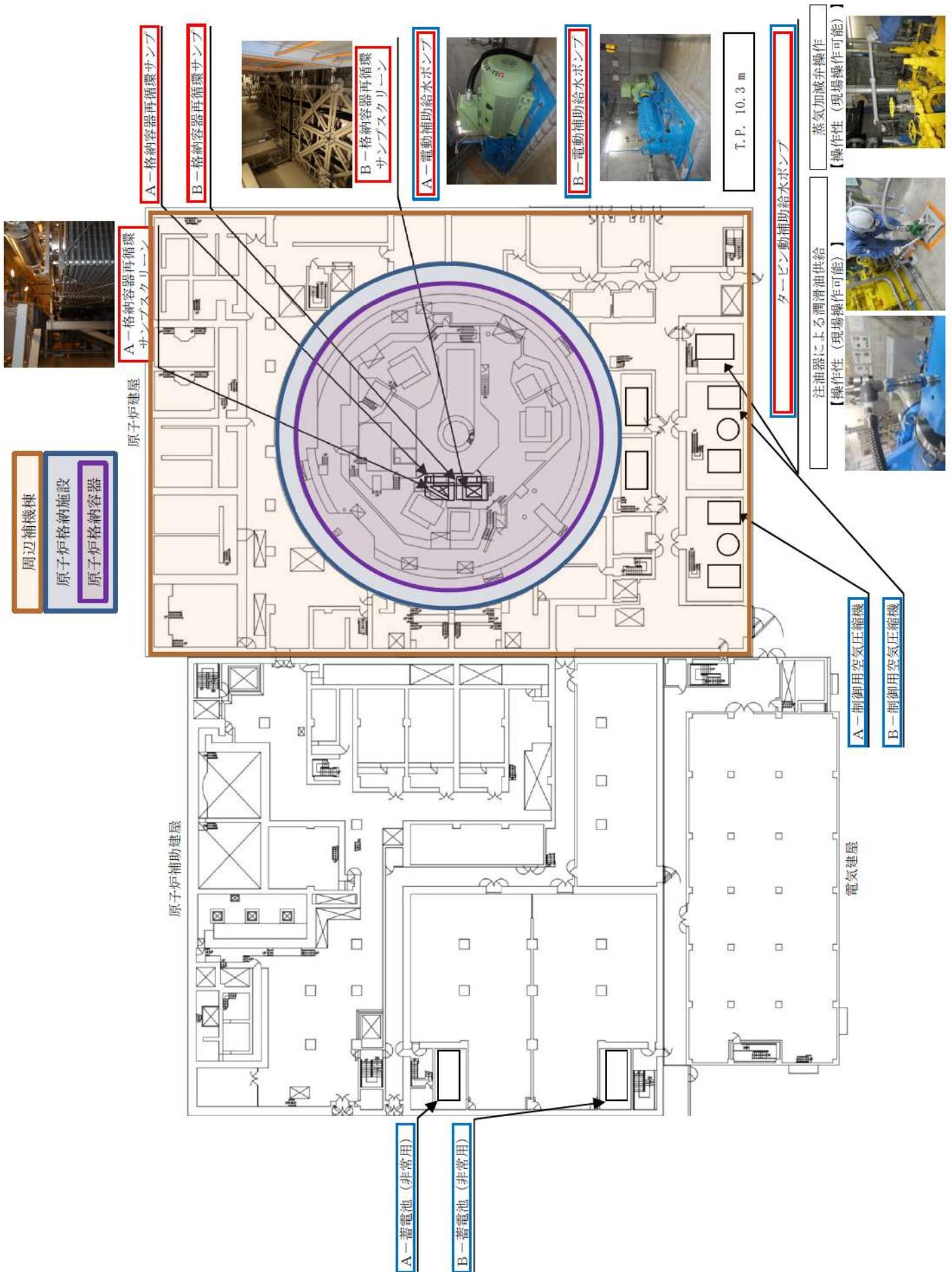


図 45-2-3 配置図 (1次冷却系のフィードアンドブリード  
および蒸気発生器2次側からの除熱)



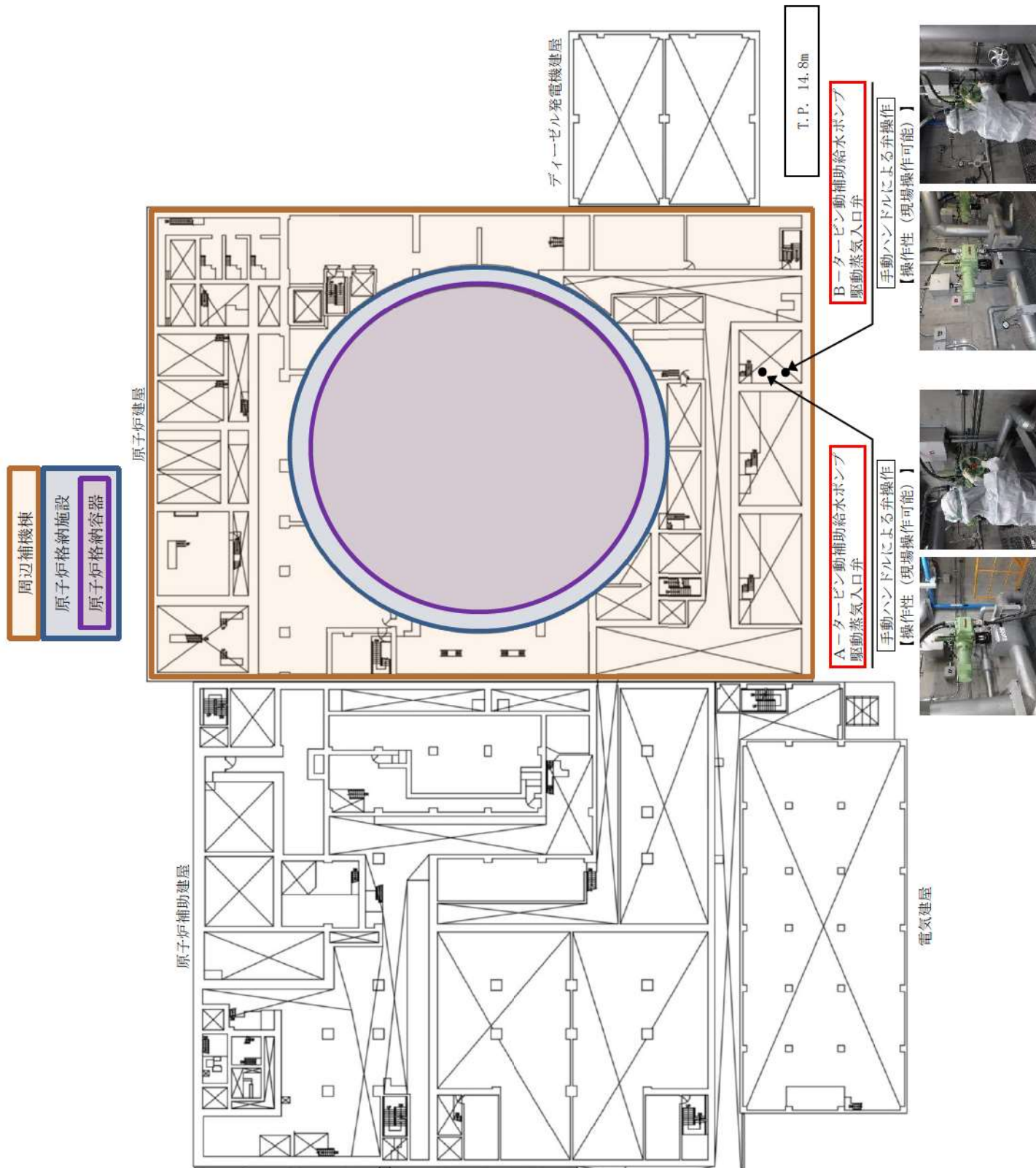


図 4 5 - 2 - 4 配置図（蒸気発生器 2 次側からの除熱）

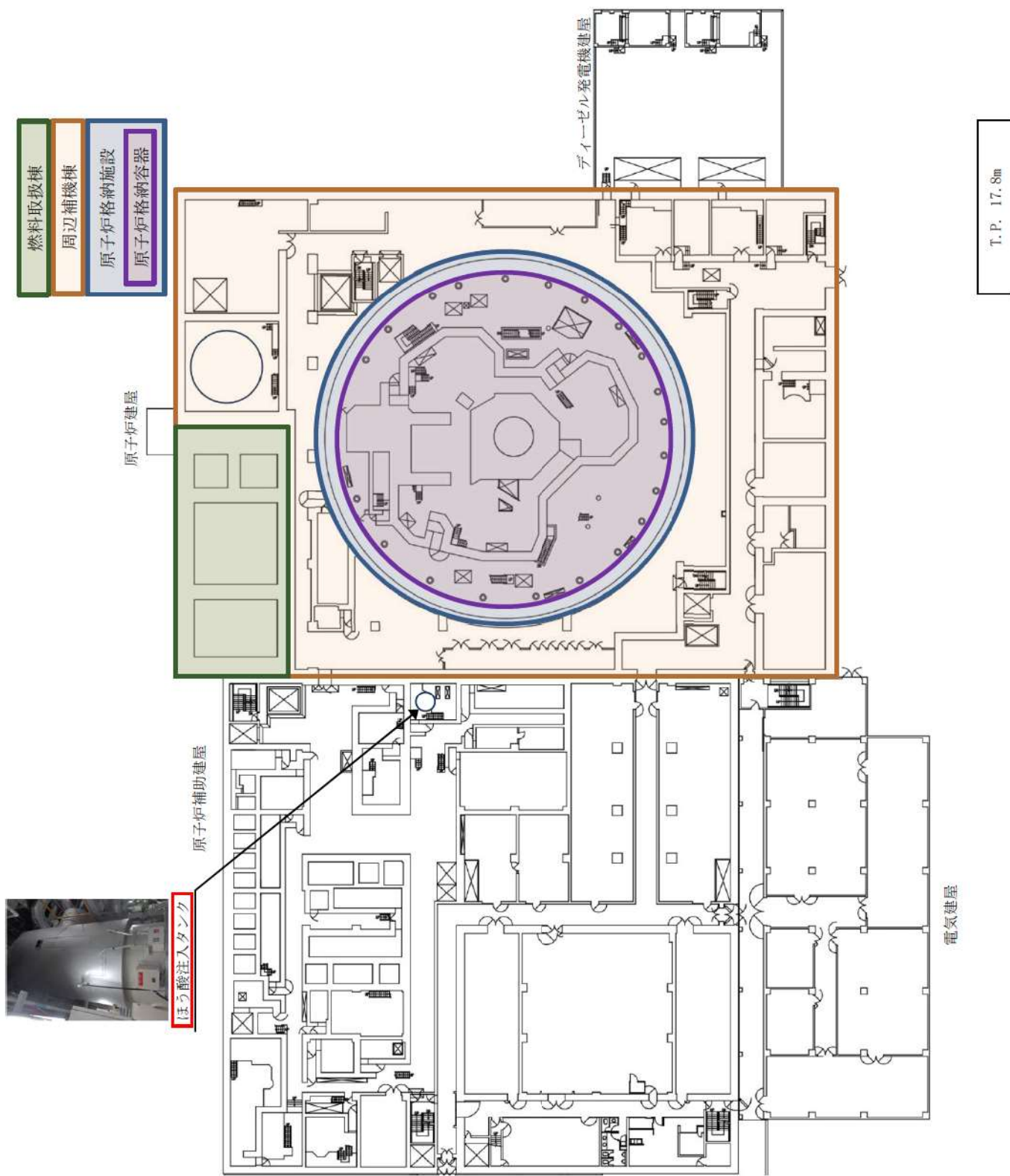


図 45-2-5 配置図 (1次冷却系のフィードアンドブリード)

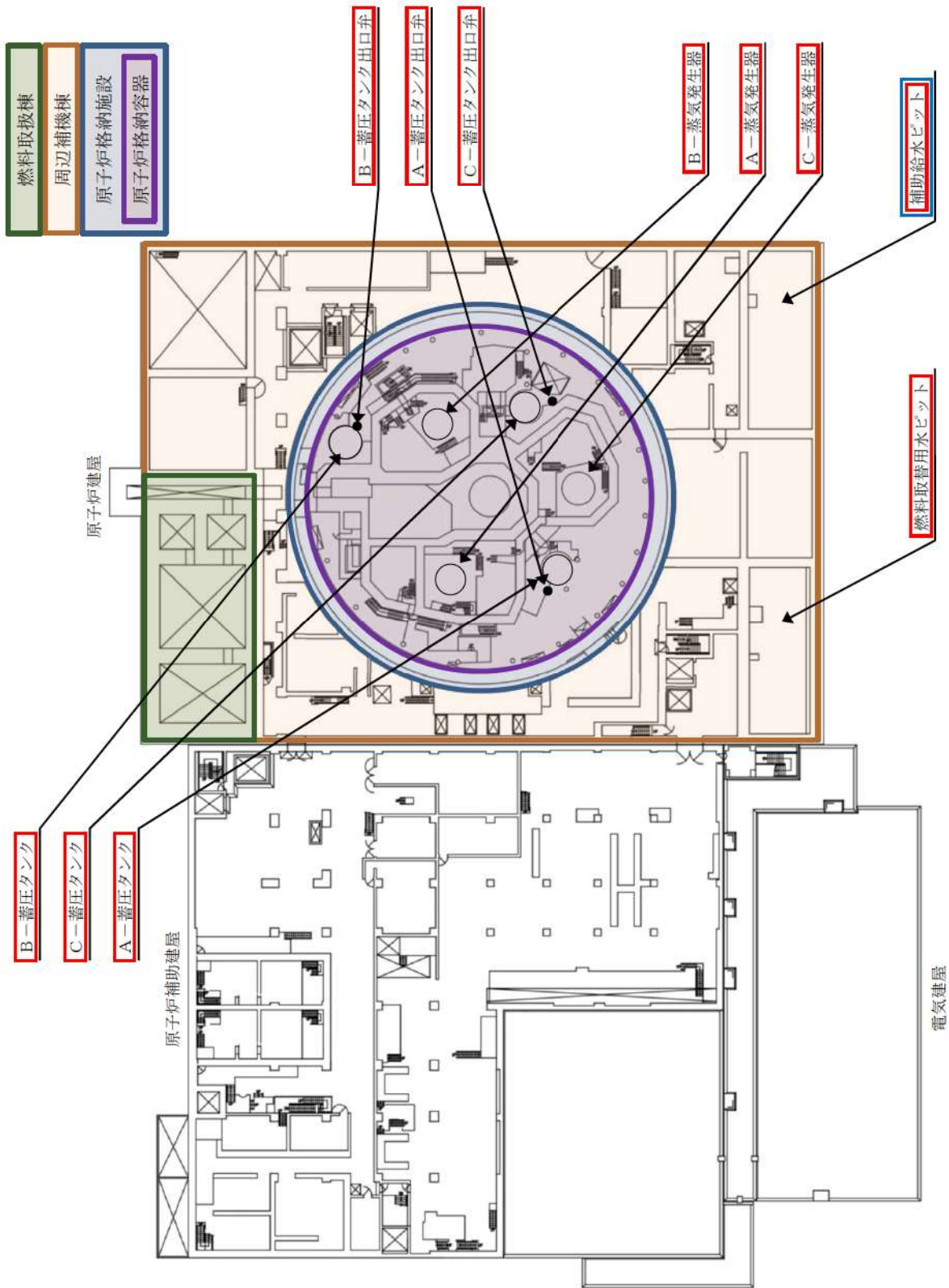


図 45-2-6 配置図 (1次冷却系のフィードアンドブリード  
および蒸気発生器2次側からの除熱)

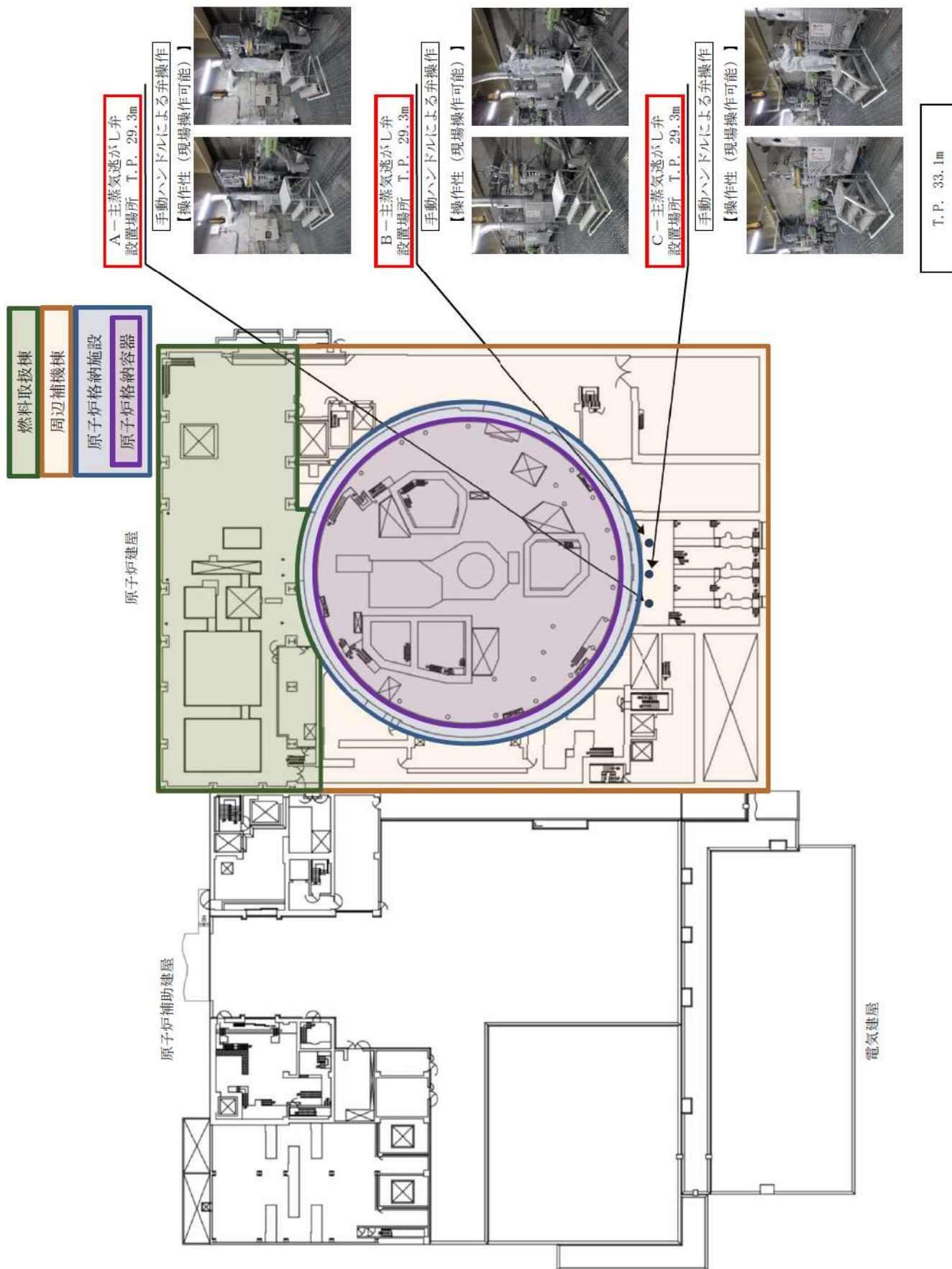


図 4 5 - 2 - 7 配置図 (蒸気発生器 2 次側からの除熱)

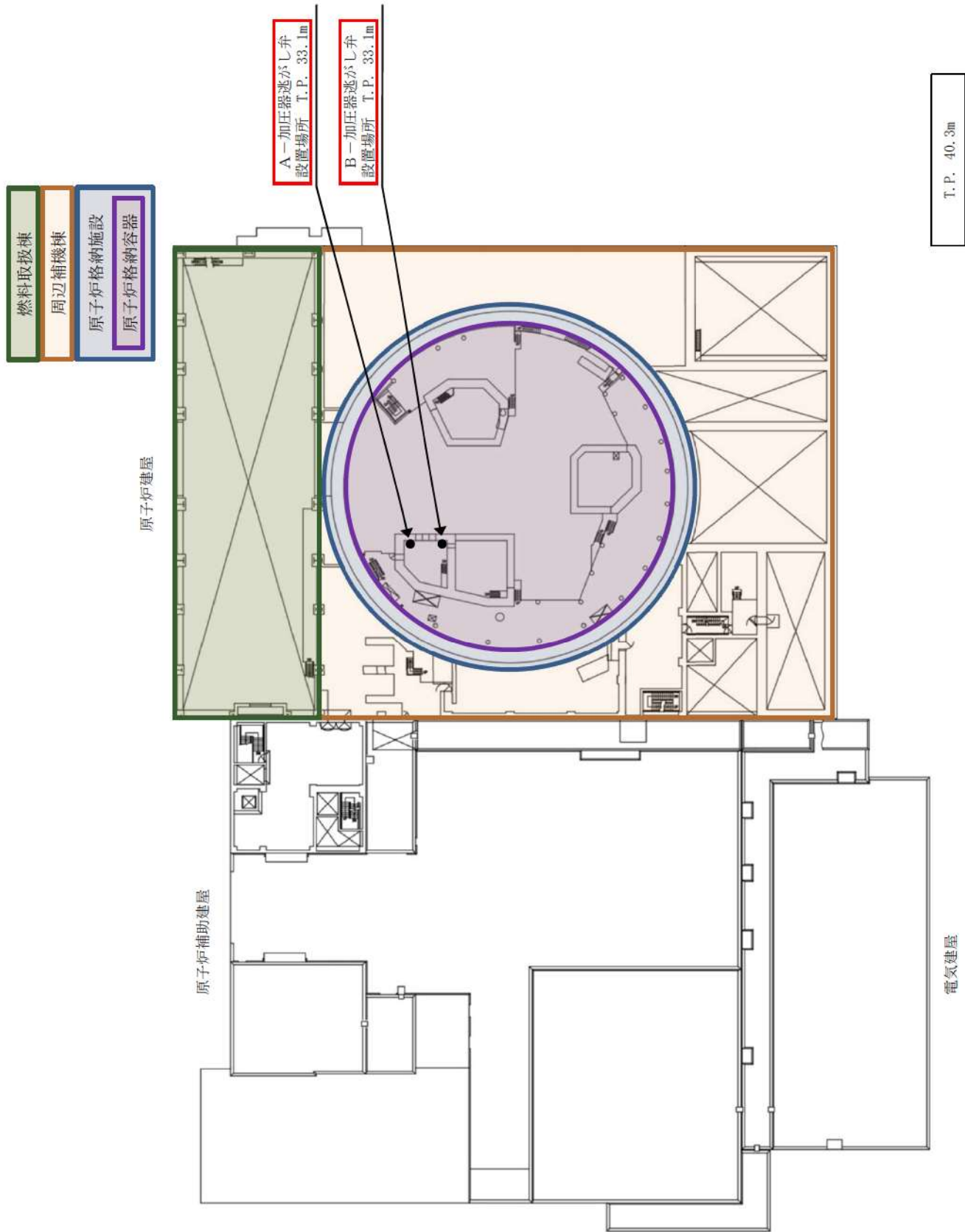


図 45-2-8 配置図 (1次冷却系のフィードアンドブリード)

### 4 5 - 3 試験・検査説明資料

泊常備貯蔵設備 点検計画

機種又は品名	装置名(略称)	部品の重要度	点検及び点検の項目	検査方式 (又は 検査 頻度)	検査点	備考 ( ①内は使用する検査設備番号 )
機種別装置の取扱説明書及び 点検記録簿 【燃料取替用水設備】	SRPJA 3A-燃料取替用水ポンプ	高	機種・性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83.1次系ポンプ機前検査	(駆動診断：2M《運転運転時》)
	SRPJA/N 3A-燃料取替用水ポンプ用駆動機	高	機種・性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83.1次系ポンプ機前検査	(駆動診断：2M《運転運転時》)
	SRPJB 3B-燃料取替用水ポンプ	高	機種・性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83.1次系ポンプ機前検査	(駆動診断：2M《運転運転時》)
	SRPJB/N 3B-燃料取替用水ポンプ用駆動機	高	機種・性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83.1次系ポンプ機前検査	(駆動診断：2M《運転運転時》)
	SV-RP-012 3-燃料取替用水加給器入口弁	高	分解点検	1.30M	84.1次系弁検査	
	SV-RP-018 3-燃料取替用水弁化戻りライン燃料取替用水加給器入口 側調整弁	中	分解点検	1.30M	84.1次系弁検査	
	SV-RP-023 3-燃料取替用水弁化戻りライン燃料取替用水ポンプ入口 調整弁	高	分解点検	2.60M	84.1次系弁検査	
	SV-RP-015 3-燃料取替用水加給器出口調整弁	高	機種・性能検査 分解点検	7.8M 7.8M	85.1次系安全弁検査	
	その他の機器 1式	高	分解点検 他	1.0~ 1.30M	85.1次系安全弁検査	
	SRPV-451A 3A-加圧器スプレイ弁	高	機種・性能検査 分解点検(海産品交換時)	1.3M 1.3M	84.1次系弁検査	
	SRPV-451B 3B-加圧器スプレイ弁	中	機種・性能検査 分解点検(海産品交換時)	1.3M 1.3M	84.1次系弁検査	
	電子制御空気循環設備 【一次給気時の循環設備】	SRPV-452A 3A-加圧器調整弁	高	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	11.加圧器調整弁機前検査 13.加圧器調整弁分解検査
SRPV-452B 3B-加圧器調整弁		中	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	11.加圧器調整弁機前検査 13.加圧器調整弁分解検査	
SRCHIA 3A-酸素発生器		高	機種・性能検査 分解点検 調整点検	1.3M 1.3M 2.6M	6.酸素発生器酸素発生器体検査 伝導管検：3, 3.8.6.本	
SRCHIB 3B-酸素発生器		高	機種・性能検査 調整点検(海産品交換時)	1.3M 1.3M	6.酸素発生器酸素発生器体検査	
SRCHIC 3C-酸素発生器		高	機種・性能検査 調整点検(海産品交換時)	1.3M 1.3M	6.酸素発生器酸素発生器体検査	
SRCHIC 3C-酸素発生器		高	機種・性能検査	2.6M	6.酸素発生器酸素発生器体検査	伝導管検：3, 3.8.6.本

北海道電力株式会社 泊発電所

3号機 第2保全サイクル

定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備

検 査 名：加圧器逃がし弁機能検査

要領書番号：HT3-11





枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：加圧器逃がし弁漏えい検査  
要領書番号：HT3-12



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：加圧器逃がし弁分解検査  
要領書番号：HT3-13



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

泊場番付3号機 点検計画

機種又は品名	装置名(機種名)	部品の重要度	点検及び点検の項目	検査方式 (又は 検査)	検査点	備考 ( ①内は使用する検査器(機材等) )
機種又は品名 機種別番号の記載(施設及び機種) 【燃料取替機用設備】	SOPFA 3 A 燃料取替機用ポンプ	高	機種・性能検査	5 M	83 1次系ポンプ機前検査	(駆動診断：2M (運転運転時))
		高	分解点検	5 M		
		高	機種・性能検査	5 M	83 1次系ポンプ機前検査	(駆動診断：2M (運転運転時))
		高	分解点検	5 M		
		高	機種・性能検査	5 M	83 1次系ポンプ機前検査	(駆動診断：2M (運転運転時))
		高	分解点検	5 M		
		高	機種・性能検査	5 M	83 1次系ポンプ機前検査	(駆動診断：2M (運転運転時))
		高	分解点検	5 M		
		高	分解点検	1.30M	84 1次系弁検査	
		高	分解点検	1.30M	84 1次系弁検査	
		高	分解点検	2.60M	84 1次系弁検査	
		高	機種・性能検査	7.8M	85 1次系安全弁検査	
高	分解点検	7.8M				
高	弁圧漏えい検査	7.8M	85 1次系安全弁検査			
高	分解点検 色	1C~ 1.30M				
高	機種・性能検査	1.3M	84 1次系弁検査			
高	分解点検 (海産品交換機)	1.3M				
高	機種・性能検査	1.3M	84 1次系弁検査			
高	分解点検 (海産品交換機)	1.3M				
高	機種・性能検査	1C	11 加圧器逃がし弁機前検査			
高	分解点検	2.6M	13 加圧器逃がし弁分解検査			
高	漏えい検査	1C	12 加圧器逃がし弁漏えい検査			
高	機種・性能検査	1C	11 加圧器逃がし弁機前検査			
高	分解点検	2.6M	13 加圧器逃がし弁分解検査			
高	漏えい検査	1C	12 加圧器逃がし弁漏えい検査			
高	2次側スラッジ・スケール除去	1.3M				
高	開放点検 (海産品交換機)	1.3M				
高	非破壊検査	2.6M	6 酸素発生器生管体検査	伝導管径：φ3.3φ6本		
高	2次側スラッジ・スケール除去	1.3M				
高	開放点検 (海産品交換機)	1.3M				
高	非破壊検査	2.6M	6 酸素発生器生管体検査	伝導管径：φ3.3φ6本		
高	2次側スラッジ・スケール除去	1.3M				
高	開放点検 (海産品交換機)	1.3M				
高	非破壊検査	2.6M	6 酸素発生器生管体検査	伝導管径：φ3.3φ6本		
高	2次側スラッジ・スケール除去	1.3M				
高	開放点検 (海産品交換機)	1.3M				
高	非破壊検査	2.6M	6 酸素発生器生管体検査	伝導管径：φ3.3φ6本		

【1次系燃料の導管取替】

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：蒸気発生器伝熱管体積検査  
要領書番号：HT 3-6



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。  
45-3-10





枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

泊船要請の形態 点検対象

機組又は船名	要請状(船名)	要請の 重要度	点検及び検査の項目	検査方式 又は 検査 頻度	検査点	備 考 ( 〇内は適用する検査形態を示す )
原子炉等規制施設 【一次発着時の停船検査】	3V-07-057 3 C-川庄 留置弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	8 加圧器安全弁機能検査 10 加圧器安全弁分解検査	
	その他機器 1式	高	分解点検 他	1C~ 1.6M	9 加圧器安全弁磨あい検査	
	3RV-016 3 A-主機 気バス隔離弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	84 1次系弁検査	
	3RV-026 3 B-主機 気バス隔離弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	84 1次系弁検査	
	3RV-026 3 C-主機 気バス隔離弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	84 1次系弁検査	
	3RV-010 3 A-主機 気速がし弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他) 磨あい試験	1C 1.3M	27 主機気速がし弁機能検査	
	3RV-020 3 B-主機 気速がし弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	27 主機気速がし弁機能検査	
	3RV-020 3 C-主機 気速がし弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他) 磨あい試験	1C 1.3M	27 主機気速がし弁機能検査	
	3RV-020 3 A-主機 気速がし弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他) 磨あい試験	1C 1.3M	28 主機気速がし弁磨あい検査	
	3RV-020 3 B-主機 気速がし弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他) 磨あい試験	1C 1.3M	28 主機気速がし弁磨あい検査	
原子炉等規制施設 【主機系・主機本設備】	3TV-00A 3 A-タービンバス弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1C 1.3M	61 タービンバス弁機能検査	
	3TV-00B 3 B-タービンバス弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1C 1.3M	61 タービンバス弁機能検査	
	3TV-00C 3 C-タービンバス弁	高	機能・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1C 1.3M	61 タービンバス弁機能検査	
	3TV-00D 3 D-タービンバス弁	高	機能・性能試験 分解点検	1C 3.9M	61 タービンバス弁機能検査	
	3TV-00E 3 E-タービンバス弁	高	機能・性能試験 分解点検	1C 3.9M	61 タービンバス弁機能検査	
	3TV-00F 3 F-タービンバス弁	高	機能・性能試験 分解点検	1C 3.9M	61 タービンバス弁機能検査	
	3V-FW-038A 3 A-主機本設備弁	高	機能・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84 1次系弁検査	
	3V-FW-038B 3 B-主機本設備弁	高	機能・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84 1次系弁検査	
	3V-FW-038C 3 C-主機本設備弁	高	機能・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84 1次系弁検査	
	3V-FW-038D 3 D-主機本設備弁	高	機能・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84 1次系弁検査	

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：主蒸気逃がし弁機能検査  
要領書番号：HT3-27

試原-44



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

45-3-15

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：主蒸気逃がし弁漏えい検査  
要領書番号：HT3-28

試原-46



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



泊船要請の仕様 点検計画

機材又は部品名	要請表(略称)	検査の 重要度	点検及び検査の項目	検査方式 又は 検査 頻度	検査点	( 0)内は適用する検査頻度(検査)
以下が検査対象機器 検査対象機器の 検査点及び点検 本要請表及び 本要請表(略称) 検査対象機器	SPW01D 3 B—主給水ポンプタービン	高	規格・性能検査 分解点検(潤滑油交換)	1.3M 1.3M	121. 2次系ポンプ機組検査	
	SPW01A 3 A—主給水ポンプタービン駆圧装置止め弁	中	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
	SPW01B 3 A—主給水ポンプタービン駆圧装置止め弁	高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
	SPW01C 3 A—主給水ポンプタービン駆圧装置止め弁	高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
	SPW01E 3 A—主給水ポンプタービン駆圧装置止め弁	高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
	SPW01F 3 B—主給水ポンプタービン駆圧装置止め弁	高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
	SPW01G 3 B—主給水ポンプタービン駆圧装置止め弁	高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
	SPW01H 3 B—主給水ポンプタービン駆圧装置止め弁	高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
	SPW01I 3 B—主給水ポンプタービン駆圧装置止め弁	高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
	SPW-P 3—補助給水ピット	高	内面点検	1.30M	124. 2次系管線検査	
	SPW01J 3 A—副圧第6海水加圧器	高	開放点検	3.9M	125. 2次系海水機器検査	2次系容器検査は、これまで検査の実績がないため、定期事業業者検査要領書は添付していない。
		中	非破壊検査	3.9M	125. 2次系海水機器検査	
		高	開放点検	3.9M	125. 2次系海水機器検査	
	SPW01K 3 B—副圧第6海水加圧器	高	開放点検	3.9M	125. 2次系海水機器検査	
		中	非破壊検査	3.9M	125. 2次系海水機器検査	



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

45-3-20



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

45-3-21

右場番所3号機 点検計画

機器又は系統名	実名称 (機器名)	保全の 重要度	点検及び試験の項目	保全方式 又は 経度	検査名	備 考 (○は運用する設備試験時)
機器又は系統名 蒸気タービン [蒸気タービンに付属する給 水ポンプ及び炉水循環立上げに 伴う処理設備]	SFW1 3タービン駆動補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	5.2M	121 2次系ポンプ機能検査	
			分解点検	5.2M	24 補助給水系ポンプ分解検査	
			分解点検 (ダバヤ弁手入れ・清掃)	1.3M		
	SFW2A 3 A-電動補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
			分解点検	1.04M	24 補助給水系ポンプ分解検査	
			分解点検	5.2M		
	SFW2M 3 A-電動補助給水ポンプ用電動機	高	機能・性能試験	1C	25 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
			分解点検	1.04M		
			分解点検	1C	26 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
	SFW2B 3 B-電動補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	1.04M	24 補助給水系ポンプ分解検査	
			分解点検	5.2M		
			機能・性能試験	1C	26 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
SFW13A 3 A-タービン駆動給水ポンプ	高	分解点検	3.9M	120 2次系ポンプ分解検査	(運転診断：2M (運転運転時))	
		機能・性能試験	1C	121 2次系ポンプ機能検査		
		分解点検	3.9M	120 2次系ポンプ分解検査	(運転診断：2M (運転運転時))	
SFW13B 3 B-タービン駆動給水ポンプ	高	機能・性能試験	1C	121 2次系ポンプ機能検査		
		分解点検	3.9M	120 2次系ポンプ分解検査	(運転診断：2M (運転運転時))	
		機能・性能試験	1C	121 2次系ポンプ機能検査		

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：補助給水系機能検査  
要領書番号：HT 3-23

試原-60



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

45-3-24



右海番所の設備 点検計画

機器又は系統名	実名称 (機器名)	保安の 重要度	点検及び試験の項目	保安方式 又は 経度	検査名	備 考 (○は運用する設備試験時)
蒸気タービン [蒸気タービンに附属する給 水ポンプ及び貯水配管並びに 給水処理設備]	SCMPAB 3 B-低圧第3給水加温器	高	開放点検 非破壊試験	5.2M 5.2M	125 2次系熱交換器検査 125 2次系熱交換器検査	
	SCMPBA 3 A-低圧第4給水加温器	中	開放点検 非破壊試験	5.2M 5.2M	125 2次系熱交換器検査 125 2次系熱交換器検査	
	SCMPABE 3 B-低圧第4給水加温器	高	開放点検 非破壊試験	5.2M 5.2M	125 2次系熱交換器検査 125 2次系熱交換器検査	
	補助給水系	高	確認・性能試験	1C	20 補助給水系統点検	
	SCMPZA 3 A-低圧ブースタポンプ	高	分解点検	5.2M	120 2次系ポンプ分解検査	(振動診断：2M (運転運転時))
	SCMPBE 3 B-低圧ブースタポンプ	高	分解点検 (カップリンググリス交換)	1.3M		
蒸気タービン [蒸気タービンに附属する給 水ポンプ及び貯水配管並びに 給水処理設備]	SCMPZC 3 C-低圧ブースタポンプ	高	分解点検	5.2M	120 2次系ポンプ分解検査	(振動診断：2M (運転運転時))
	SCMPZC 3 C-低圧ブースタポンプ	高	分解点検 (カップリンググリス交換)	1.3M		
	SCMPZC 3 C-低圧ブースタポンプ	高	分解点検	5.2M	120 2次系ポンプ分解検査	(振動診断：2M (運転運転時))
	SCMPZA 3 A-低圧ブースタポンプ用給水ブースタポンプ	高	分解点検	3.9M	120 2次系ポンプ分解検査	(振動診断：2M (運転運転時))
	SCMPZC 3 C-低圧ブースタポンプ用給水ブースタポンプ	高	分解点検 (カップリンググリス交換)	1.3M		
	SCMPZC 3 C-低圧ブースタポンプ用給水ブースタポンプ	高	分解点検	3.9M	120 2次系ポンプ分解検査	(振動診断：2M (運転運転時))
SCMPZC 3 C-低圧ブースタポンプ用給水ブースタポンプ	高	分解点検	7.8M	120 2次系ポンプ分解検査	(振動診断：3M (定常試験時))	
SCMPZC 3 C-低圧ブースタポンプ用給水ブースタポンプ	高	確認・性能試験	1C	20 補助給水系統点検	(振動診断：3M (定常試験時))	



右場番所3号機 点検計画

機器又は系統名	実名称 (機器名)	保全の 重要度	点検及び試験の項目	保全方式 又は 程度	検査名	備 考 (○内は運用する設備を指す)
蒸気タービン [蒸気タービンに付属する給 水ポンプ及び炉水循環立上げ 給水処理設備]	3PW1 3タービン駆動補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	5.2M	121 2次系ポンプ機能検査	
			分解点検	5.2M	24 補助給水系ポンプ分解検査	
			分解点検 (ダバヤ弁手入れ・調整)	1.3M		
	3PW2A 3 A-電動補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
			分解点検	1.04M	24 補助給水系ポンプ分解検査	
			分解点検	5.2M		
	3PW2A/M 3 A-電動補助給水ポンプ用電動機	高	機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
			分解点検	1.04M		
			機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
	3PW2B 3 B-電動補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
			分解点検	1.04M	24 補助給水系ポンプ分解検査	
			分解点検	5.2M		
3PW2B/M 3 B-電動補助給水ポンプ用電動機	高	機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))	
		分解点検	1.04M			
		分解点検	3.9M	120 2次系ポンプ分解検査	(運転診断：2M (運転運転時))	
3PW13A 3 A-タービン駆動給水ポンプ	高	機能・性能試験	1C	121 2次系ポンプ機能検査		
		分解点検	3.9M			
		分解点検	1.04M			
3PW13B 3 B-タービン駆動給水ポンプ	高	機能・性能試験	1C	120 2次系ポンプ分解検査	(運転診断：2M (運転運転時))	
		分解点検	3.9M			
		機能・性能試験	1C	121 2次系ポンプ機能検査	(運転診断：2M (運転運転時))	

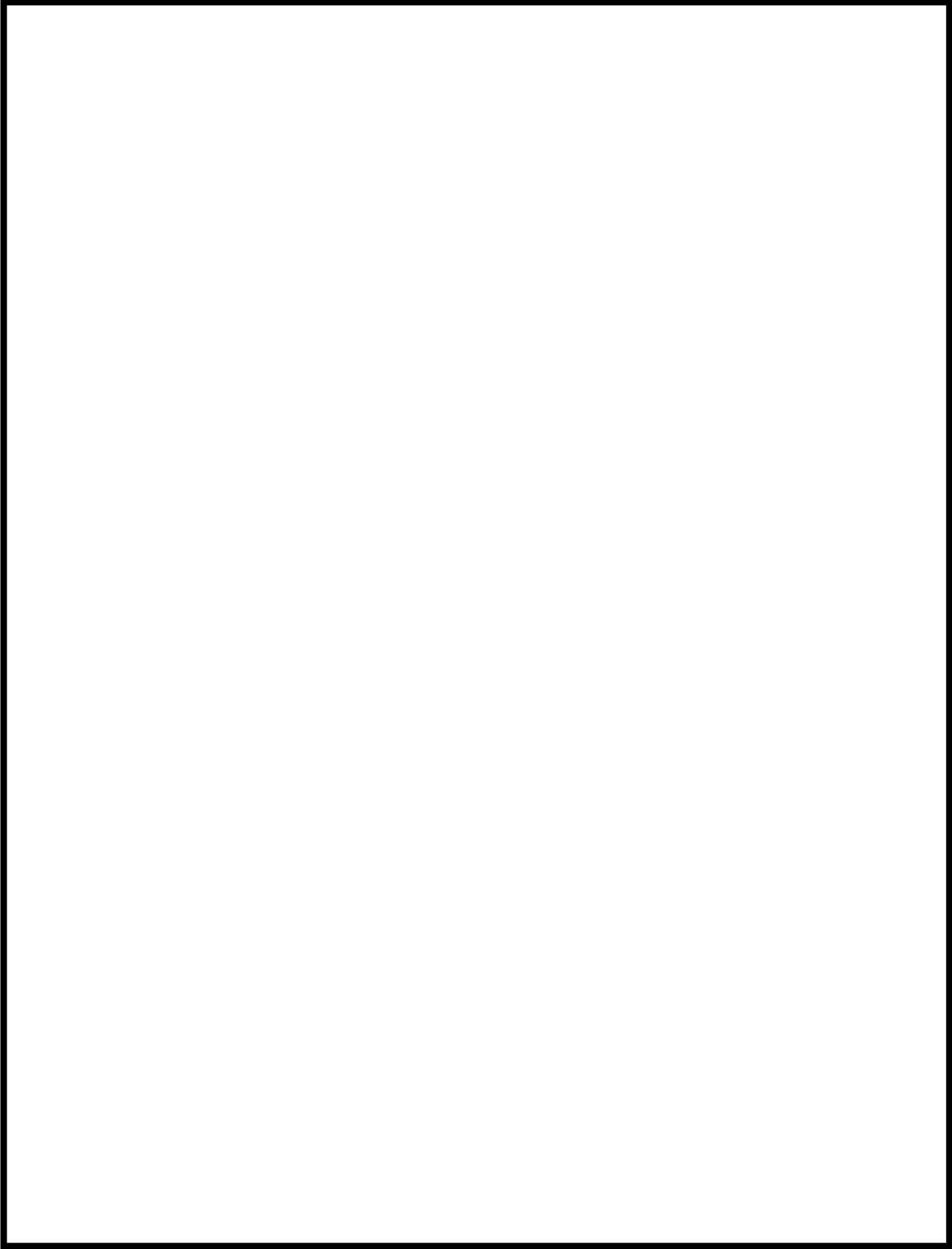
北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書


設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：補助給水系機能検査  
要領書番号：HT3-23



北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第1保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
蒸気タービン  
検 査 名：2次系ポンプ機能検査  
要領書番号：HT3-121

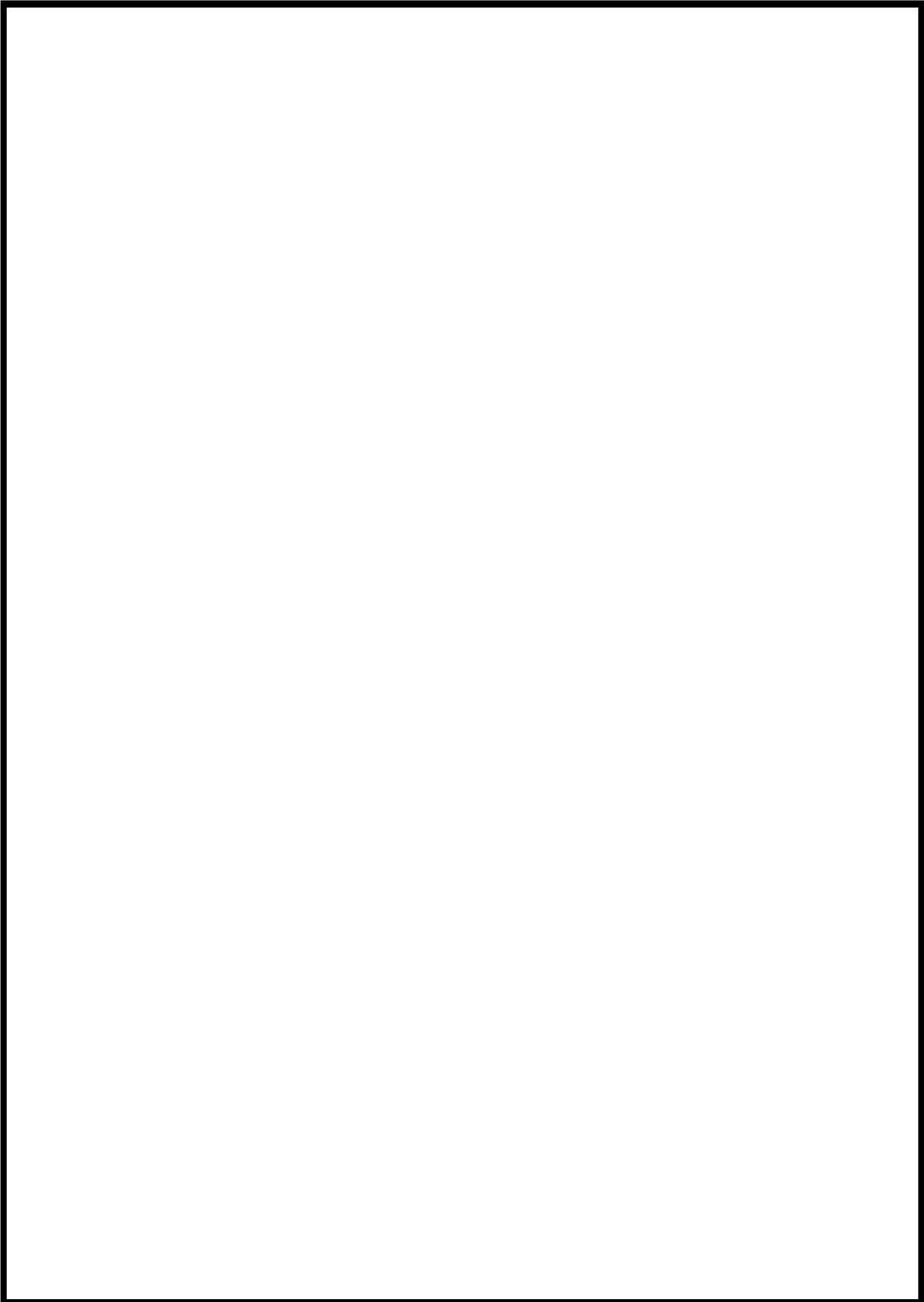


 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第1保全サイクル  
定期事業者検査要領書

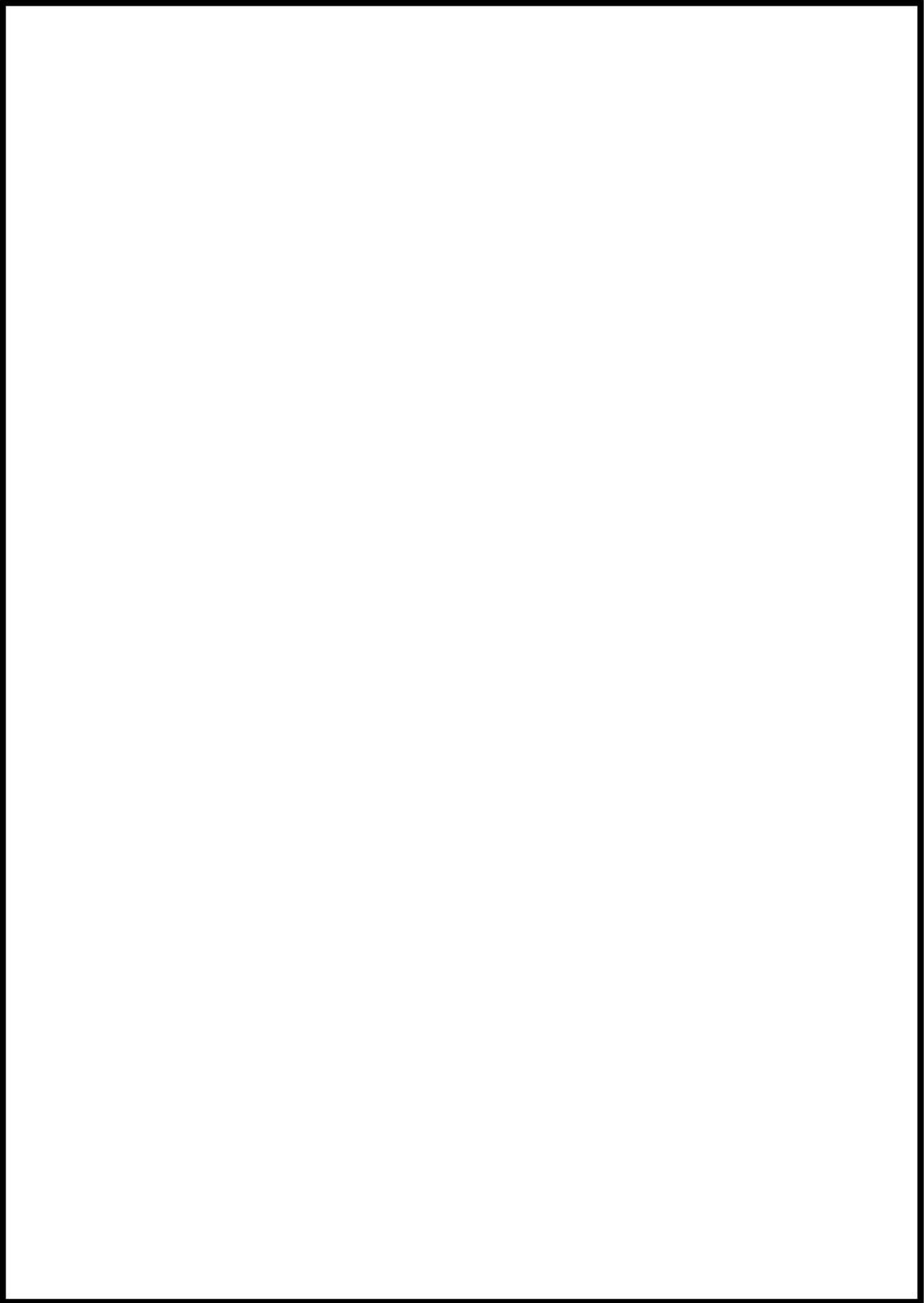
設 備 名：原子炉冷却系統設備  
          (蒸気タービン附属設備)  
検 査 名：補助給水系ポンプ分解検査  
要領書番号：HT3-24

試原-62



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

45-3-33





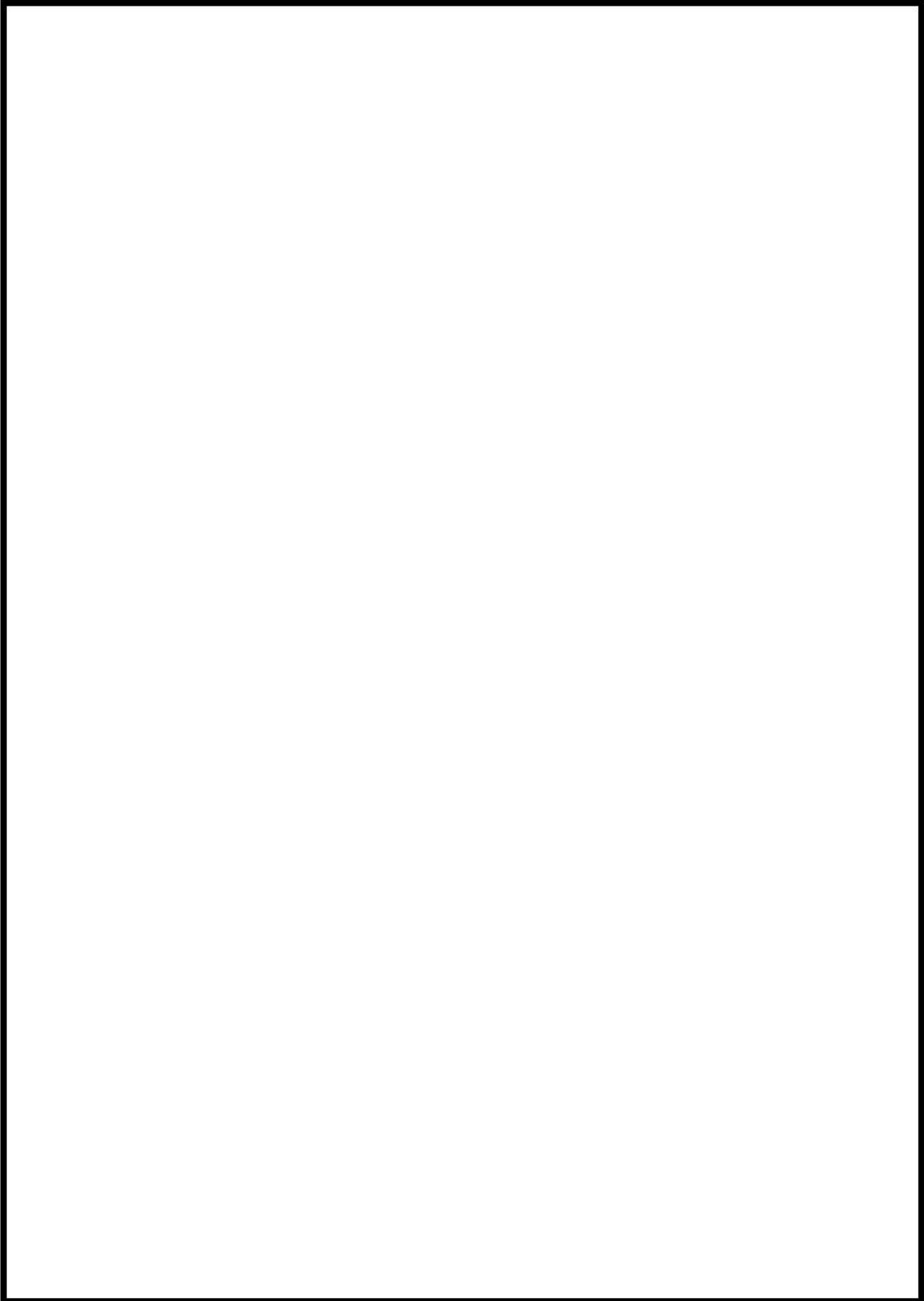
柏青電研3号機 点検計画

機器又は系統名	実施数(機器名)	保全の重要度	点検及び試験の項目	保全方式又は検査項目	検査名	備考 (○内は適用する設備管理技術)
原子炉冷却系統施設 蒸気タービン 蒸気タービン駆動する給 水ポンプ及び貯水設備並びに 給水処理設備	補助給水	高	機能・性能試験	1 C	23 補助給水系統機能検査	対象機器:タービン駆動補助給水ポンプ 駆動蒸気入口弁 (振動診断: 2 M (連続運転時))
	9WR02A 3A-選水ブースタポンプ	高	分解点検	5 2 M	120 2 次系ポンプ分解検査	(振動診断: 2 M (連続運転時))
	9WR02B 3B-選水ブースタポンプ	高	分解点検	1 3 M		
	9WR02B 3B-選水ブースタポンプ	高	分解点検	5 2 M	120 2 次系ポンプ分解検査	(振動診断: 2 M (連続運転時))
	9WR02C 3C-選水ブースタポンプ	高	分解点検	1 3 M		
	9WR02C 3C-選水ブースタポンプ	高	分解点検	5 2 M	120 2 次系ポンプ分解検査	(振動診断: 2 M (連続運転時))
	9WR11A 3A-タービン駆動主給水ポンプ用給水ブースタポンプ	高	分解点検	1 3 M		
	9WR11A 3A-タービン駆動主給水ポンプ用給水ブースタポンプ	高	分解点検	5 2 M	120 2 次系ポンプ分解検査	(振動診断: 2 M (連続運転時))
	9WR11B 3B-タービン駆動主給水ポンプ用給水ブースタポンプ	高	分解点検	1 3 M		
	9WR11B 3B-タービン駆動主給水ポンプ用給水ブースタポンプ	高	分解点検	5 2 M	120 2 次系ポンプ分解検査	(振動診断: 2 M (連続運転時))
	9WR11C 3C-タービン駆動主給水ポンプ用給水ブースタポンプ	高	分解点検	7 8 M	120 2 次系ポンプ分解検査	(振動診断: 3 M (定期試験時))
	9WR1 3-タービン駆動補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	1 C	23 補助給水系統機能検査	(振動診断: 3 M (定期試験時))
	9WR1 3-タービン駆動補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	5 2 M	121 2 次系ポンプ機能検査	
	9WR1 3-タービン駆動補助給水ポンプ	高	分解点検	5 2 M	24 補助給水系統ポンプ分解検査	
	9WR1 3-タービン駆動補助給水ポンプ	高	分解点検	1 3 M		



北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：補助給水系機能検査  
要領書番号：HT 3-23



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

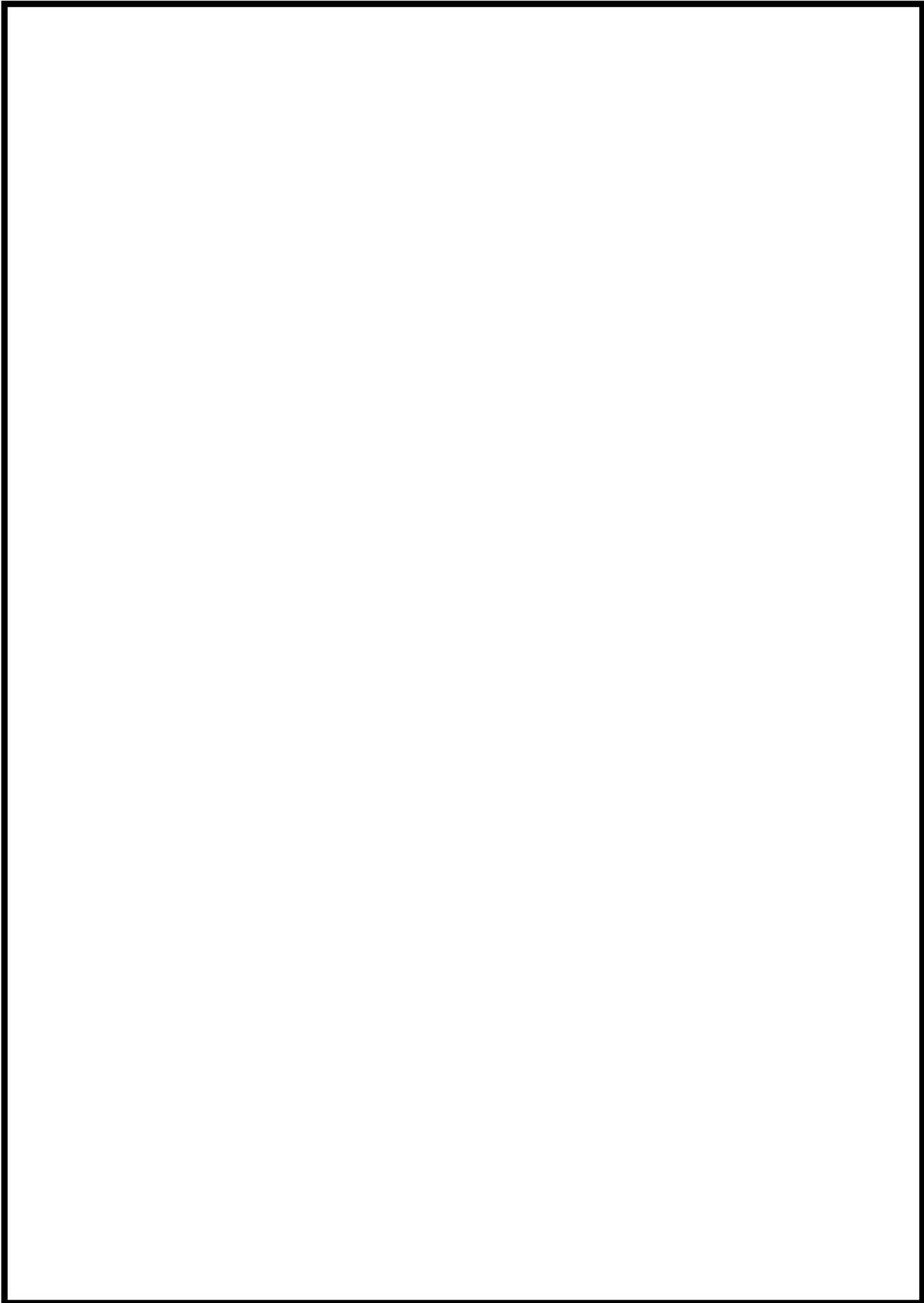
45-3-39

石油機器3号機 点検計画

機材又は品名	実装部(機材名)	点検の 要否	点検及び試験の項目	検査方式 又は 期間	検査名	備 考 (注)は適用する設備(機材名)
電子制御式油圧装置 【新機組立設備】	3PVA-611 3 B-1-冷熱除去ポンプミニフロー弁	高	傾配・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84.1次系弁検査	
	3PVA-614 3-1-冷熱除去ライン流量制御弁	高	傾配・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84.1次系弁検査	
	3PVA-603 3 A-1-冷熱除去冷媒出口流量制御弁	高	傾配・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84.1次系弁検査	
	3PVA-613 3 B-1-冷熱除去冷媒出口流量制御弁	高	傾配・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84.1次系弁検査	
	3PVA-410 3-1-冷熱除去Aライン入口止弁	高	傾配・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84.1次系弁検査	
	3PVA-420 3-1-冷熱除去Bライン入口止弁	高	傾配・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84.1次系弁検査	
	3P8HA 3 A-1-冷却剤圧合装置	高	傾配点検	1.3.0M		
	3P8HB 3 B-1-冷却剤圧合装置	高	傾配点検	1.3.0M		
	3P8FA 3 A-1-冷熱除去ポンプ	高	傾配・性能試験 分解点検	1 C 6.2M	16 非常用圧心冷却剤系機能検査 83.1次系ポンプ機能検査	(試験診断：3M (定常試験的))
	3P8FA/M 3 A-1-冷熱除去ポンプ用電動機	高	外観点検 (潤滑油交換) 傾配・性能試験 分解点検	5.2M 1.3M 1.0.4M	17 非常用圧心冷却剤ポンプ分解検査	(試験診断：3M (定常試験的))
	3P8FB 3 B-1-冷熱除去ポンプ	高	傾配・性能試験 分解点検	1 C 5.2M	16 非常用圧心冷却剤系機能検査 19 非常用圧心冷却剤系機能検査	(試験診断：3M (定常試験的))
	3P8FB/M 3 B-1-冷熱除去ポンプ用電動機	高	外観点検 (潤滑油交換) 傾配・性能試験 分解点検	1.3M 1 C 1.0.4M	17 非常用圧心冷却剤ポンプ分解検査	(試験診断：3M (定常試験的))
	3V-021 3 A-1-冷熱除去ポンプ入口C/V内制御弁	高	傾配・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84.1次系弁検査	
	3V-021B 3 B-1-冷熱除去ポンプ入口C/V内制御弁	高	傾配・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84.1次系弁検査	
	3V-021A 3 A-1-冷熱除去ポンプ制御弁入口弁	高	傾配・性能試験 分解点検	1 C 7.8M	16 非常用圧心冷却剤系機能検査 84.1次系弁検査	
	3V-021B 3 B-1-冷熱除去ポンプ制御弁入口弁	高	傾配・性能試験 分解点検	1 C 7.8M	16 非常用圧心冷却剤系機能検査 84.1次系弁検査	
	3V-021A 3-1-冷熱除去Aライン	高	傾配・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84.1次系弁検査	

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名 : 原子炉冷却系統設備  
計測制御系統設備  
燃料設備  
検 査 名 : 1次系ポンプ機能検査  
要領書番号 : HT3-83



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：非常用炉心冷却系機能検査  
要領書番号：HT 3-16

試原-72



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：非常用炉心冷却系ポンプ分解検査  
要領書番号：HT3-17

試原-74



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。  
45-3-46

泊常備貯る野機 点検計画

機種又は機名	装置名(機種名)	保守の重要度	点検及び保守の項目	保守方式又は頻度	検査点	備考 ( ①内は適用する検査時間数 )
機子甲命部系統電機 【余剰貯る設備】	3FCU-011 3 B-余剰除去ポンプミニフロー弁	高	機體・性能検査 分解点検	7.5M 7.5M	84.1次系弁検査	
	3FCU-014 3-余剰除去Bライン流量制御弁	高	機體・性能検査 分解点検	7.5M 7.5M	84.1次系弁検査	
	3RY-003 3 A-余剰除去冷却排出口流量制御弁	高	機體・性能検査 分解点検	7.5M 7.5M	84.1次系弁検査	
	3RCU-013 3 B-余剰除去内排出口流量制御弁	高	機體・性能検査 分解点検	7.5M 7.5M	84.1次系弁検査	
	3FCV-410 3-余剰除去Aライン入口止め弁	高	機體・性能検査 分解点検	7.5M 7.5M	84.1次系弁検査	
	3RCU-430 3-余剰除去Bライン入口止め弁	高	機體・性能検査 分解点検	7.5M 7.5M	84.1次系弁検査	
	3RHE1A 3 A-余剰除去冷却器	高	開放点検	1.30M		
	3RHE1B 3 B-余剰除去冷却器	高	開放点検	1.30M		
	3RFP1A 3 A-余剰除去ポンプ	高	機體・性能検査 分解点検	1 C 5.2M	16 非常用甲心冷却系機器検査 83.1次系ポンプ機器検査	(点検時間：3M (定期試験時))
	3RFP1B 3 B-余剰除去ポンプ	高	機體・性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83.1次系ポンプ機器検査 17 非常用甲心冷却系ポンプ分解検査	
	3RFP1A/M 3 A-余剰除去ポンプ用電動機	高	外観点検 (清掃点検) 機體・性能検査 分解点検	1.3M 1 C 1.04M	16 非常用甲心冷却系機器検査 1 C 10.4M	(点検時間：3M (定期試験時))
	3RFP1B 3 B-余剰除去ポンプ	高	機體・性能検査 分解点検	1 C 5.2M	16 非常用甲心冷却系機器検査 83.1次系ポンプ機器検査	(点検時間：3M (定期試験時))
3RFP1B/M 3 B-余剰除去ポンプ用電動機	高	機體・性能検査 分解点検	5.2M 1.3M	17 非常用甲心冷却系ポンプ分解検査		
3V-RH-002A 3 A-余剰除去ポンプ入口C/V内側隔離弁	高	機體・性能検査 分解点検	7.5M 7.5M	84.1次系弁検査		
3V-RH-002B 3 B-余剰除去ポンプ入口C/V内側隔離弁	高	機體・性能検査 分解点検	7.5M 7.5M	84.1次系弁検査		
3V-RH-002A 3 A-余剰除去ポンプ再循環ポンプ側入口弁	高	機體・性能検査 分解点検	1 C 7.5M	16 非常用甲心冷却系機器検査		
3V-RH-002B 3 B-余剰除去ポンプ再循環ポンプ側入口弁	高	機體・性能検査 分解点検	7.5M 7.5M	84.1次系弁検査		
3V-RH-023A 3-配圧排出口ライン弁	高	機體・性能検査 分解点検	7.5M 7.5M	84.1次系弁検査		



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

点検項目の名称 点検対象

機種又は品名	要領表(略称)	点検の重要度	点検及び検査の項目	検査方式 (又は 検査 頻度)	検査点	備考 ( ①内は適用する検査時間)
電子制御弁駆動装置 【余熱除去装置】	SV-RH-004B 3 B—余熱除去ポンプ入口遮断弁	高	機能、性状検査 分解点検	7.8M 7.8M	85 1次系安全弁検査	
	SV-RH-001A 3 A—余熱除去ライオンC/V内側駆動停止弁 3 B—余熱除去BライオンC/V内側駆動停止弁	高	余熱除去ポンプ 分解点検	7.8M 1.30M	85 1次系安全弁検査 84 1次系弁検査	
	SV-RH-009A 3 A—余熱除去ポンプ再循環ポンプ吸入口遮断弁	高	分解点検	1.30M	84 1次系弁検査	
	SV-RH-009B 3 B—余熱除去ポンプ再循環ポンプ吸入口遮断弁	高	分解点検	1.30M	84 1次系弁検査	
	その他機器 1式	高	分解点検 他	3C～ 2.60M	84 1次系弁検査	
	駆圧及び送圧注入弁	高	機能、性状検査	1C	16 非常用伊心冷却系機器検査	プラント運転中 【検査時間】 ：3A、3B—常時運転ポンプ ：3A、3B—常時運転ポンプ
	駆圧注入弁	高	機能、性状検査	6M	16 非常用伊心冷却系機器検査	
	SVT2 3 A—駆動装置駆動ポンプ	高	機能、性状検査	1C	16 非常用伊心冷却系機器検査	
	SVT3 3 B—駆動装置駆動ポンプ	高	機能、性状検査	1.3M	89 1次系機器検査 89 1次系機器検査	
	SVT-P 3 A—駆動装置駆動ポンプ	高	内面点検	1.30M	1.30M	
	SVT-A 3 A—駆圧注入ポンプ	高	機能、性状検査	1C	16 非常用伊心冷却系機器検査	(駆動診断：3M (定時運転時))
	電子制御弁駆動装置 【非常用伊心冷却設備】	SS1P/A 3 A—駆圧注入ポンプ	高	分解点検	1.04M 5.2M	17 非常用伊心冷却系ポンプ分解検査
SS1P/B 3 A—駆圧注入ポンプ用電動機		高	外観点検 (潤滑油交換) 機能、性状検査	1.3M	16 非常用伊心冷却系機器検査	(駆動診断：3M (定時運転時))
SS1P/B 3 B—駆圧注入ポンプ		高	機能、性状検査	1.04M	16 非常用伊心冷却系機器検査	(駆動診断：3M (定時運転時))
SS1P/B 3 B—駆圧注入ポンプ用電動機		高	外観点検 (潤滑油交換) 機能、性状検査	1.3M	16 非常用伊心冷却系機器検査	(駆動診断：3M (定時運転時))
SS1P/A 3 A—駆圧タンク		高	分解点検	1.80M	1.80M	
SS1P/B 3 B—駆圧タンク		高	マンホール増し締め 分解点検	1.3M 1.90M	1.3M 1.90M	
SS1P/A 3 C—駆圧タンク		高	マンホール増し締め 分解点検	1.3M 1.30M	1.3M 1.30M	
SS1P/B 3 C—駆圧タンク		高	マンホール増し締め 分解点検	1.3M 1.30M	1.3M 1.30M	
SS1P/A 3 B—ほう入駆圧タンク		高	マンホール増し締め	1.30M	1.30M	
SS1P/B 3 B—ほう入駆圧タンク		高	マンホール増し締め	1.30M	1.30M	
SS1P/A 3 C—ほう入駆圧タンク		高	マンホール増し締め	1.30M	1.30M	



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。





枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

柏崎原子力発電所3号機 点検計画

機器又は系統名	実施者(種別名)	点検の 重要度	系統及び試験の項目	測定方式 又は 測定器	検査名	備 考 (○内は適用する設備の種別名)
原子炉冷却系設備 【系統供給設備】	3V-9B/04B 3 B-1冷却ポンプ入口過剰弁	高	閉鎖・性能試験 分解点検	7.8M	85 1次系安全弁検査	
	3V-9B/031A 3 A-1冷却ポンプライオンC/V内部高圧遮断弁	高	弁駆動試験	7.8M	85 1次系安全弁検査	
	3V-9B/031B 3 A-1冷却ポンプライオンC/V内部高圧遮断弁	高	弁駆動試験	1.30M	84 1次系弁検査	
	3V-9B/040B 3 B-1冷却ポンプ入口過剰弁	高	分解点検	1.30M	84 1次系弁検査	
	3V-9B/050B 3 B-1冷却ポンプ入口過剰弁	高	分解点検	1.30M	84 1次系弁検査	
	その他機器 1式	高	分解点検 他	3C~ 2.40M	84 1次系弁検査	
	駆圧及び給圧注入弁	高	閉鎖・性能試験	1C	15 非常用炉心冷却系機能検査	プラント運転中 【対象設備】 駆圧注入ポンプ ・3A・3B-1冷却ポンプ
	駆圧注入弁	高	閉鎖・性能試験 (状態監視含む)	6M	駆圧中の主要機器機能検査 (内電機装置のみ)	
	3V73 3 A-1冷却ポンプ用ポンプ	高	閉鎖・性能試験	1C	16 非常用炉心冷却系機能検査	
	3V73 3 A-1冷却ポンプ用ポンプ	高	閉鎖点検 (降圧他)	1.3M	89 1次系弁検査	
原子炉冷却系設備 【非常用炉心冷却設備】	3V73 3 B-1冷却ポンプ用ポンプ	高	閉鎖点検 (降圧他)	1.3M	89 1次系弁検査	
	3V73 3 A-1冷却ポンプ用ポンプ	高	内圧点検	1.30M		
	3S11A 3 A-1駆圧注入ポンプ	高	閉鎖・性能試験	1C	16 非常用炉心冷却系機能検査	(駆動診断：3M (定常試験時))
	3S11A 3 A-1駆圧注入ポンプ	高	分解点検	1.04M	17 非常用炉心冷却ポンプ分解検査	
	3S11A 3 A-1駆圧注入ポンプ用電動機	高	外漏点検 (潤滑油交換)	5.2M		
	3S11A 3 A-1駆圧注入ポンプ用電動機	高	閉鎖・性能試験	1.3M	16 非常用炉心冷却系機能検査	(駆動診断：3M (定常試験時))
	3S11A 3 A-1駆圧注入ポンプ用電動機	高	分解点検	1.04M	17 非常用炉心冷却ポンプ分解検査	
	3S11B 3 B-1駆圧注入ポンプ	高	閉鎖・性能試験	1C	16 非常用炉心冷却系機能検査	(駆動診断：3M (定常試験時))
	3S11B 3 B-1駆圧注入ポンプ	高	分解点検	1.04M	17 非常用炉心冷却ポンプ分解検査	
	3S11B 3 B-1駆圧注入ポンプ用電動機	高	外漏点検 (潤滑油交換)	5.2M		
原子炉冷却系設備 【非常用炉心冷却設備】	3S11B 3 B-1駆圧注入ポンプ	高	閉鎖・性能試験	1.3M	16 非常用炉心冷却系機能検査	(駆動診断：3M (定常試験時))
	3S11B 3 B-1駆圧注入ポンプ	高	分解点検	1.04M	17 非常用炉心冷却ポンプ分解検査	
	3S11A 3 A-1駆圧タンク	高	閉鎖点検	1.30M		
	3S11B 3 B-1駆圧タンク	高	マンホール確認	1.3M		
	3S11B 3 B-1駆圧タンク	高	マンホール確認	1.3M		
	3S11C 3 C-1駆圧タンク	高	閉鎖点検	1.30M		
	3S11C 3 C-1駆圧タンク	高	マンホール確認	1.3M		
	3S11C 3 C-1駆圧タンク	高	閉鎖点検	1.30M		
	3S11C 3 C-1駆圧タンク	高	マンホール確認	1.3M		
	3S11C 3 C-1駆圧タンク	高	マンホール確認	1.3M		

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：非常用炉心冷却系機能検査  
要領書番号：HT 3-16

試原-84



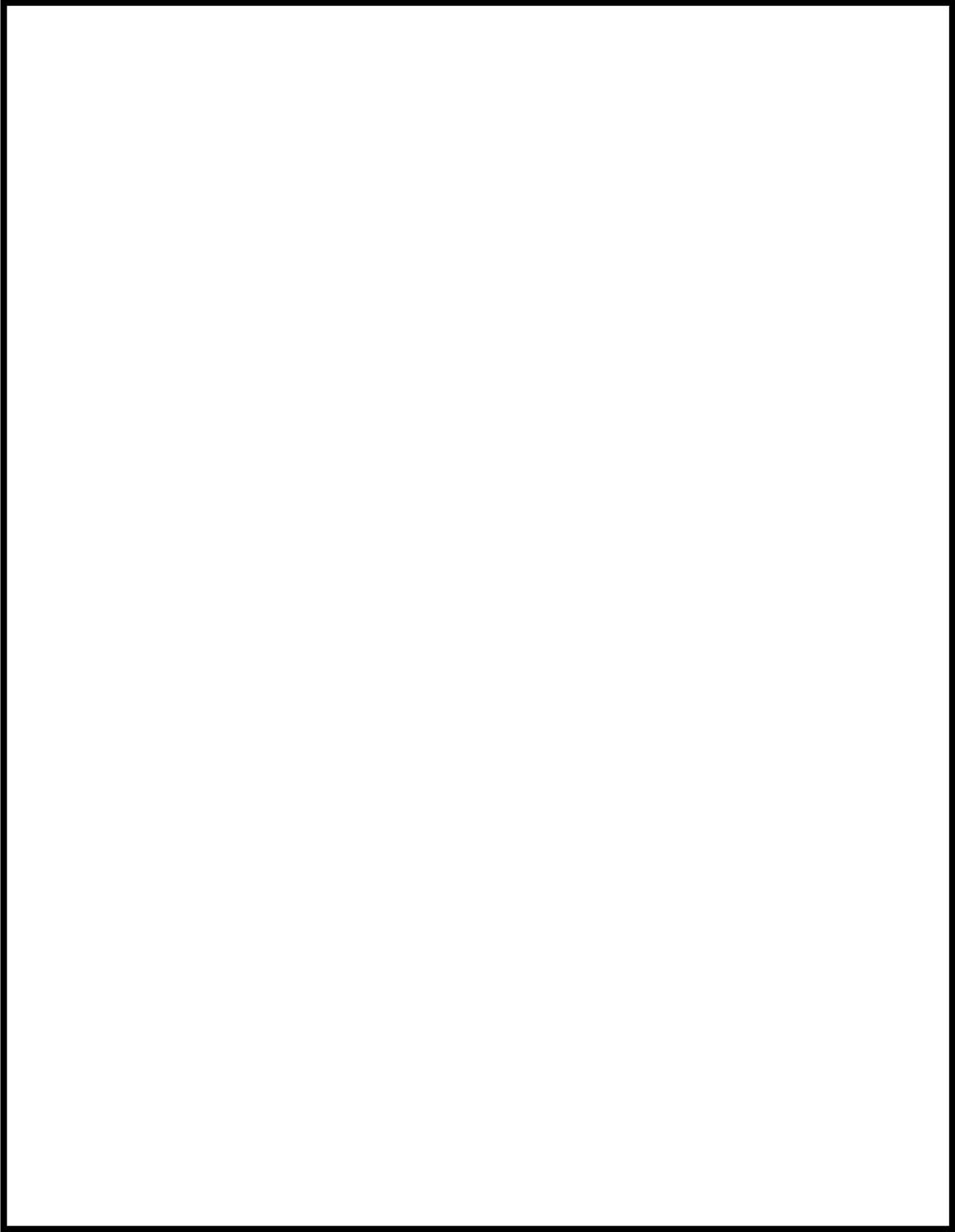
枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。


45-3-54

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第1保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
原子炉格納施設

検 査 名：運転中の主要機器機能検査（状態監視含む）  
要領書番号：HT3-運-1



 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：非常用炉心冷却系ポンプ分解検査  
要領書番号：HT3-17

試原-86



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



泊常備貯る型機 点検計画

機種又は品名	要領表(略称)	点検の重要度	点検及び点検の項目	検査方式又は検査頻度	検査点	備考 ( ①内は適用する検査時間表 )
機種又は品名 【余部検査設備】	SV-RH-004B 3 B—余部除去ポンプ入口逆止弁	高	機能、性能検査 分解点検	7.8M 7.8M	85 1次系安全弁検査 7.8M	
	SV-RH-001A 3 A—余部除去ライオンC/V内側駆動停止弁 3 B—余部除去BライオンC/V内側駆動停止弁	高	余部除去ポンプ 分解点検	7.8M 1.30M	85 1次系安全弁検査 84 1次系弁検査	
	SV-RH-009A 3 A—余部除去ポンプ駆動停止弁 3 B—余部除去ポンプ駆動停止弁	高	分解点検	1.30M	84 1次系弁検査	
	SV-RH-009B 3 B—余部除去ポンプ駆動停止弁	高	分解点検	1.30M	84 1次系弁検査	
	その他機器 1式	高	分解点検 他	3.5M~ 2.60M	84 1次系弁検査	
	駆圧及び駆圧注入弁	高	機能、性能検査	1C	16 非常用駆圧弁駆動試験	
	駆圧注入弁	高	機能、性能検査(体積監視含む)	6M	16 非常用駆圧弁駆動試験 運転中の主要機器駆動試験 【検査時間】 ・3A、3B—駆動試験 ・3A、3B—体積監視ポンプ	
	SVT2 3 A—駆動監視駆動ポンプ 3 B—駆動監視駆動ポンプ	高	機能、性能検査	1C	16 非常用駆圧弁駆動試験	
	3073 3 B—駆動監視駆動ポンプ	高	開放点検 (清浄他)	1.3M	89 1次系駆動試験	
	307-P 3—燃料取寄せポンプ	高	内圧点検	1.30M	89 1次系駆動試験	
電子制御系駆動部 【非常用駆圧弁駆動部】	SS1P/A 3 A—駆圧注入ポンプ	高	機能、性能検査 分解点検	1C 1.04M 5.2M	16 非常用駆圧弁駆動試験 17 非常用駆圧弁駆動ポンプ分解検査	(駆動診断：3M (定時試験時))
	SS1P/A/M 3 A—駆圧注入ポンプ用電動機	高	外観点検 (清浄油交換) 機能、性能検査	1.3M 1C	16 非常用駆圧弁駆動試験	(駆動診断：3M (定時試験時))
	SS1P/B 3 B—駆圧注入ポンプ	高	機能、性能検査 分解点検	1.04M 5.2M	16 非常用駆圧弁駆動試験 17 非常用駆圧弁駆動ポンプ分解検査	(駆動診断：3M (定時試験時))
	SS1P/B/M 3 B—駆圧注入ポンプ用電動機	高	外観点検 (清浄油交換) 機能、性能検査	1.3M 1C	16 非常用駆圧弁駆動試験	(駆動診断：3M (定時試験時))
	SS1I/A 3 A—駆圧タンク	高	開放点検 マンホール増し締め	1.80M 1.3M	16 非常用駆圧弁駆動試験	
	SS1I/B 3 B—駆圧タンク	高	開放点検 マンホール増し締め	1.90M 1.3M	16 非常用駆圧弁駆動試験	
	SS1I/C 3 C—駆圧タンク	高	開放点検 マンホール増し締め	1.30M 1.3M	16 非常用駆圧弁駆動試験	
	SS1I2 3—ほう除注入ポンプ	高	開放点検 マンホール増し締め	1.30M 3.3M	16 非常用駆圧弁駆動試験	(駆動診断：3M (定時試験時))



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

45-3-60

柏崎原子力発電所 点検計画

機組又は系統名	業務名(種別名)	作業の重要度	点検及び検査の項目	検査方式 (又は 種別)	検査点	備考 ( ①内は適用する検査種別番号 )	
原子炉冷却系統 [非常用炉心冷却系設備]	3V-31-029 3-1-ほう入タンク出口遮断し弁出口遮断弁	低	分解点検	2.60M	84 1次系点検		
	3V-31-038 3-1-ほう入タンク出口遮断し弁入口遮断弁	低	分解点検	2.60M	84 1次系点検		
	3V-31-024 3-1-高圧側高圧注入Aライン止め弁	高	機能・性能試験	1C		16 非常用炉心冷却系機能検査	
		高	分解点検	7.6M			
	3V-31-024 3-A-ループ高圧側高圧注入Aライン緊急停止弁	高	分解点検	2.60M		18 非常用炉心冷却系主要弁分解検査	
		高	分解点検	2.60M		18 非常用炉心冷却系主要弁分解検査	
	3V-31-023 3-B-ループ高圧側高圧注入Aライン緊急停止弁	高	機能・性能試験	1C		16 非常用炉心冷却系機能検査	
		高	分解点検	7.6M			
	3V-31-022 3-1-高圧側高圧注入Bライン止め弁	高	分解点検	2.60M		18 非常用炉心冷却系主要弁分解検査	
		高	分解点検	2.60M		18 非常用炉心冷却系主要弁分解検査	
	3V-31-020 3-B-ループ高圧側高圧注入Bライン緊急停止弁	高	機能・性能試験	1C		16 非常用炉心冷却系機能検査	
		高	分解点検	7.6M			
	3V-31-014 3-A-ループ高圧側高圧注入ライン止め弁	高	機能・性能試験	1C		16 非常用炉心冷却系機能検査	
		高	分解点検	7.6M			
	3V-31-04B 3-C-ループ高圧側高圧注入ライン止め弁	高	機能・性能試験	1C		16 非常用炉心冷却系機能検査	
		高	分解点検	7.6M			
	3V-31-05A 3-A-ループ高圧側高圧注入ライン緊急停止弁	高	分解点検	1.04M		18 非常用炉心冷却系主要弁分解検査	
		高	分解点検	1.04M		18 非常用炉心冷却系主要弁分解検査	
	3V-31-05B 3-C-ループ高圧側高圧注入ライン緊急停止弁	高	機能・性能試験	1C		16 非常用炉心冷却系機能検査	
		高	分解点検	7.6M			
3V-31-024 3-A-ループ高圧側高圧注入タンク出口弁	高	機能・性能試験	7.6M		18 非常用炉心冷却系主要弁分解検査		
	高	機能・性能試験	1C		16 非常用炉心冷却系機能検査		
3V-31-029 3-B-ループ高圧側高圧注入タンク出口弁	高	機能・性能試験	7.6M		18 非常用炉心冷却系主要弁分解検査		
	高	機能・性能試験	1C		16 非常用炉心冷却系機能検査		
3V-31-029 3-C-ループ高圧側高圧注入タンク出口弁	高	機能・性能試験	7.6M		18 非常用炉心冷却系主要弁分解検査		
	高	機能・性能試験	1C		16 非常用炉心冷却系機能検査		

非常用炉心冷却系主要弁分解検査は、これまで検査の実績がないため、定期事業者検査要領書は添付していない。

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：非常用炉心冷却系機能検査  
要領書番号：HT 3-16

試原-91



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

45-3-63



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。  
45-3-64

泊常備貯蔵型機 点検計画

機種又は品名	業務名(種別名)	点検の重要度	点検及び点検の項目	検査方式又は検査頻度	検査点	備考 ( ①内は適用する検査時間表 )
機種又は品名 【余部検査設備】	SV-RH-004B 3 B—余部除去ポンプ入口逆止弁	高	機能、性能検査 分解点検	7.8M 7.8M	85 1次系安全弁検査 86 1次系安全弁検査	
	SV-RH-001A 3 A—余部除去ライオンC/V内側駆動部止弁 3 B—余部除去BライオンC/V内側駆動部止弁	高	余部除去ポンプ 分解点検	7.8M 1.30M	85 1次系安全弁検査 84 1次系弁検査	
	SV-RH-009A 3 A—余部除去ポンプ駆動部サンプ駆入口逆止弁	高	分解点検	1.30M	84 1次系弁検査	
	SV-RH-009B 3 B—余部除去ポンプ駆動部サンプ駆入口逆止弁	高	分解点検	1.30M	84 1次系弁検査	
	その他機器 1式	高	分解点検 他	3C~ 2.60M		
	高圧及び低圧注入弁	高	機能、性能検査	1C	16 非常用炉心冷却系機器検査	プラント運転中 【検査時間】 3A, 3B—高圧注入ポンプ 3A, 3B—低圧注入ポンプ
	高圧注入弁 3WT2 3A—低圧駆動部駆動部サンプ 3WT3 3B—低圧駆動部駆動部サンプ 3SP-P 3—燃料取器用排水ポンプ	高	機能、性能検査 開放点検(清浄他) 開放点検(清浄他) 内圧点検	1C 1.3M 1.3M 1.30M	16 非常用炉心冷却系機器検査 89 1次系駆動部検査 89 1次系駆動部検査	
	SS1P/A 3 A—高圧注入ポンプ	高	機能、性能検査 分解点検	1C 1.04M	16 非常用炉心冷却系機器検査 17 非常用炉心冷却系ポンプ分解検査	(駆動診断: 3M (定時試験時))
	SS1P/A/M 3 A—高圧注入ポンプ用電動機	高	外観点検(清浄油交換) 機能、性能検査	1.3M 1C		(駆動診断: 3M (定時試験時))
	SS1P/B 3 B—低圧注入ポンプ	高	機能、性能検査 分解点検	1.04M 5.2M		(駆動診断: 3M (定時試験時))
	SS1P/B/M 3 B—低圧注入ポンプ用電動機	高	外観点検(清浄油交換) 機能、性能検査	1.3M 1C		(駆動診断: 3M (定時試験時))
	機種又は品名 【非常用炉心冷却設備】	SS1T/A 3 A—高圧タンク	高	開放点検 マンホール増し締め	1.80M 1.3M	
SS1T/B 3 B—高圧タンク		高	開放点検 マンホール増し締め	1.90M 1.3M		
SS1T/C 3 C—高圧タンク		高	開放点検 マンホール増し締め	1.30M 1.3M		
SS1T2 3—ほう酸注入タンク		高	開放点検 マンホール増し締め	1.30M 1.3M		




枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。  
45-3-66



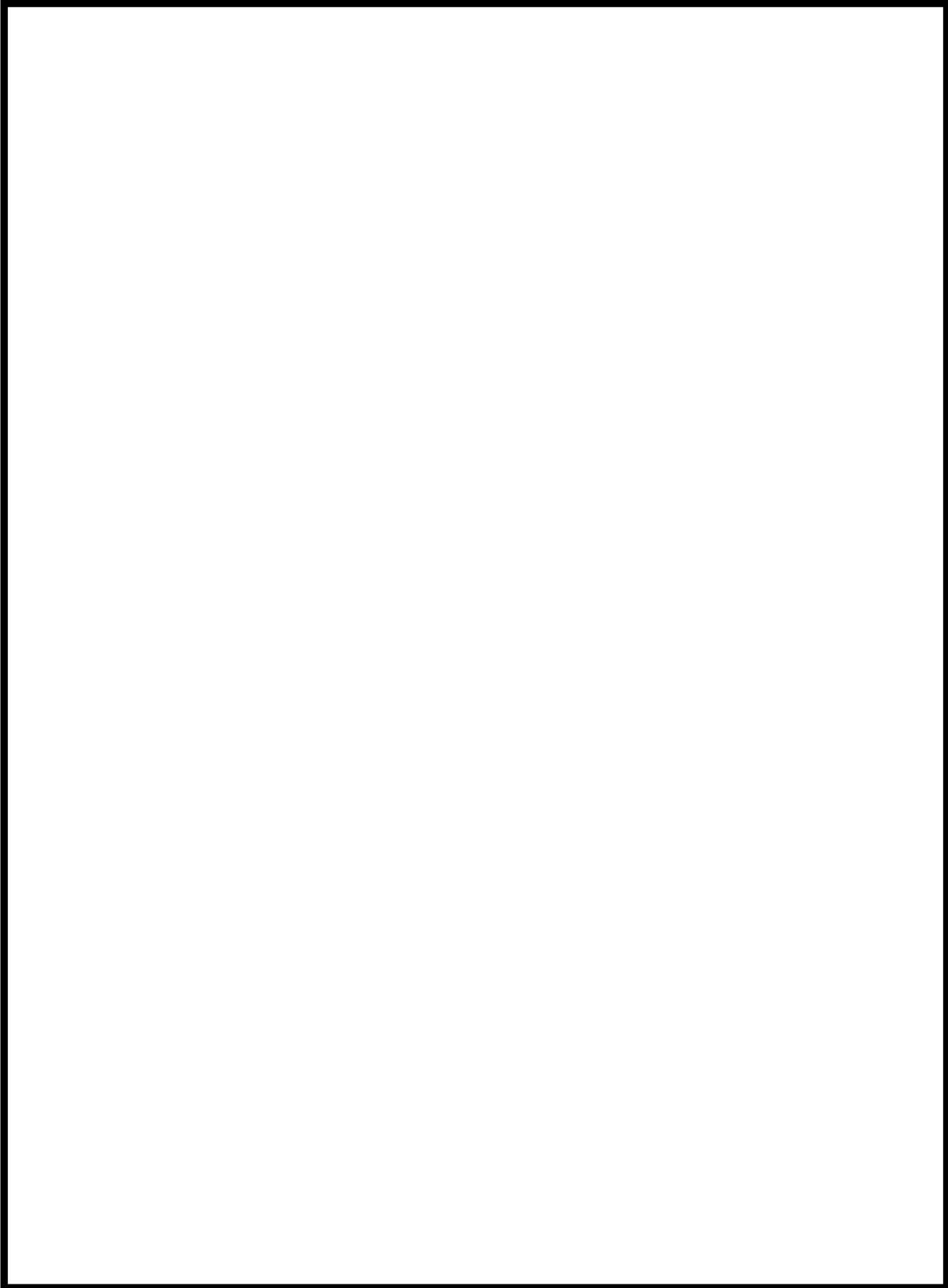




 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。  
45-3-68

点検要する項目 点検対象

機種又は品名	要検点(機種名)	点検の重要度	点検及び点検の項目	検査方式 (又は 検査 頻度)	検査点	備考 ( ①内は適用する検査時間表 )	
電子制御弁駆動装置 【余部除去装置】	SV-RH-004B 3 B-1余部除去ポンプ入口逆止弁	高	機能、性能検査 分解点検	7.8M	85 1次系安全弁検査		
	SV-RH-001A 3 A-1余部除去ライオンC/V内側駆動停止弁 3 A-2余部除去BライオンC/V内側駆動停止弁	高	性能検査	7.8M	85 1次系安全弁検査		
	SV-RH-009A 3 A-1余部除去ポンプ再循環ポンプ吸入口逆止弁	高	分解点検	1.30M	84 1次系弁検査		
	SV-RH-009B 3 B-1余部除去ポンプ再循環ポンプ吸入口逆止弁	高	分解点検	1.30M	84 1次系弁検査		
	その他機器 1式	高	分解点検 他	3C~ 2.60M	84 1次系弁検査		
	駆圧及び駆圧注入弁	高	機能、性能検査	1C	16 非常用伊心冷却系機器検査	プラント運転中 【検査時間】 ・3A、3B-1駆圧注入ポンプ ・3A、3B-2冷却系ポンプ	
	駆圧注入弁	高	機能、性能検査	1C	16 非常用伊心冷却系機器検査		
	3072 3 A-1格納容器駆動ポンプ	高	開放点検 (清浄他)	1.3M	89 1次系容器検査	格納容器駆動ポンプスクリーン含む	
	3073 3 A-2格納容器駆動ポンプ	高	開放点検 (清浄他)	1.3M	89 1次系容器検査		
	3074 3 A-3格納容器駆動ポンプ	高	内面点検	1.30M			
	3S1P-A 3 A-1駆圧注入ポンプ	高	機能、性能検査	1C	16 非常用伊心冷却系機器検査	(駆動診断：3M (定期検査時))	
	電子制御弁駆動装置 【非常用伊心冷却設備】	3S1P-A 3 A-1駆圧注入ポンプ	高	機能、性能検査	1.04M	17 非常用伊心冷却系ポンプ分解検査	
		3S1P-B 3 B-1駆圧注入ポンプ	高	機能、性能検査	5.2M		
		3S1P-A/M 3 A-1駆圧注入ポンプ用電動機	高	外観点検 (清浄油交換)	1.3M		
		3S1P-B 3 B-1駆圧注入ポンプ用電動機	高	機能、性能検査	1C	16 非常用伊心冷却系機器検査	(駆動診断：3M (定期検査時))
3S1P-B 3 B-1駆圧注入ポンプ		高	機能、性能検査	1.04M	17 非常用伊心冷却系ポンプ分解検査	(駆動診断：3M (定期検査時))	
3S1P-B 3 B-1駆圧注入ポンプ		高	分解点検	5.2M			
3S1P-B/M 3 B-1駆圧注入ポンプ用電動機		高	外観点検 (清浄油交換)	1.3M			
3S1P-B/M 3 B-1駆圧注入ポンプ用電動機		高	機能、性能検査	1C	16 非常用伊心冷却系機器検査	(駆動診断：3M (定期検査時))	
3S1P-A 3 A-1駆圧タンク		高	分解点検	1.04M			
3S1P-B 3 B-1駆圧タンク		高	マンホール増し締め	1.3M			
3S1P-B 3 B-1駆圧タンク		高	開放点検	1.30M			
3S1P-B 3 B-1駆圧タンク		高	マンホール増し締め	1.3M			
3S1P-B 3 B-1駆圧タンク		高	開放点検	1.30M			
3S1P-B 3 B-1駆圧タンク		高	マンホール増し締め	1.3M			
3S1P-B 3 B-1駆圧タンク		高	マンホール増し締め	1.30M			



 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：1次系容器検査  
要領書番号：HT3-89

試原-111



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

45-3-72

4 5 - 4 系統図

No	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	備考
①	ECCS作動信号(1)	中立→作動	中央制御室	操作器操作	うち1台使用
②	ECCS作動信号(2)	中立→作動	中央制御室	操作器操作	
③	A-高压注入ポンプ	停止→起動	中央制御室	連動	交流電源
④	B-高压注入ポンプ	停止→起動	中央制御室	連動	交流電源
⑤	ほう酸注入タンク循環ライン入口止め弁	全開→全閉	中央制御室	連動	直流電源 制御用空気
⑥	ほう酸注入タンク循環ライン出口第1止め弁	全開→全閉	中央制御室	連動	直流電源 制御用空気
⑦	ほう酸注入タンク循環ライン出口第2止め弁	全開→全閉	中央制御室	連動	直流電源 制御用空気
⑧	ほう酸注入タンク入口弁A	全閉→全開	中央制御室	連動	交流電源
⑨	ほう酸注入タンク入口弁B	全閉→全開	中央制御室	連動	交流電源
⑩	ほう酸注入タンク出口C/V外側隔離弁A	全閉→全開	中央制御室	連動	交流電源
⑪	ほう酸注入タンク出口C/V外側隔離弁B	全閉→全開	中央制御室	連動	交流電源
⑫	A-加圧器逃がし弁	全閉→全開	中央制御室	操作器操作	直流電源 制御用空気
⑬	B-加圧器逃がし弁	全閉→全開	中央制御室	操作器操作	直流電源 制御用空気

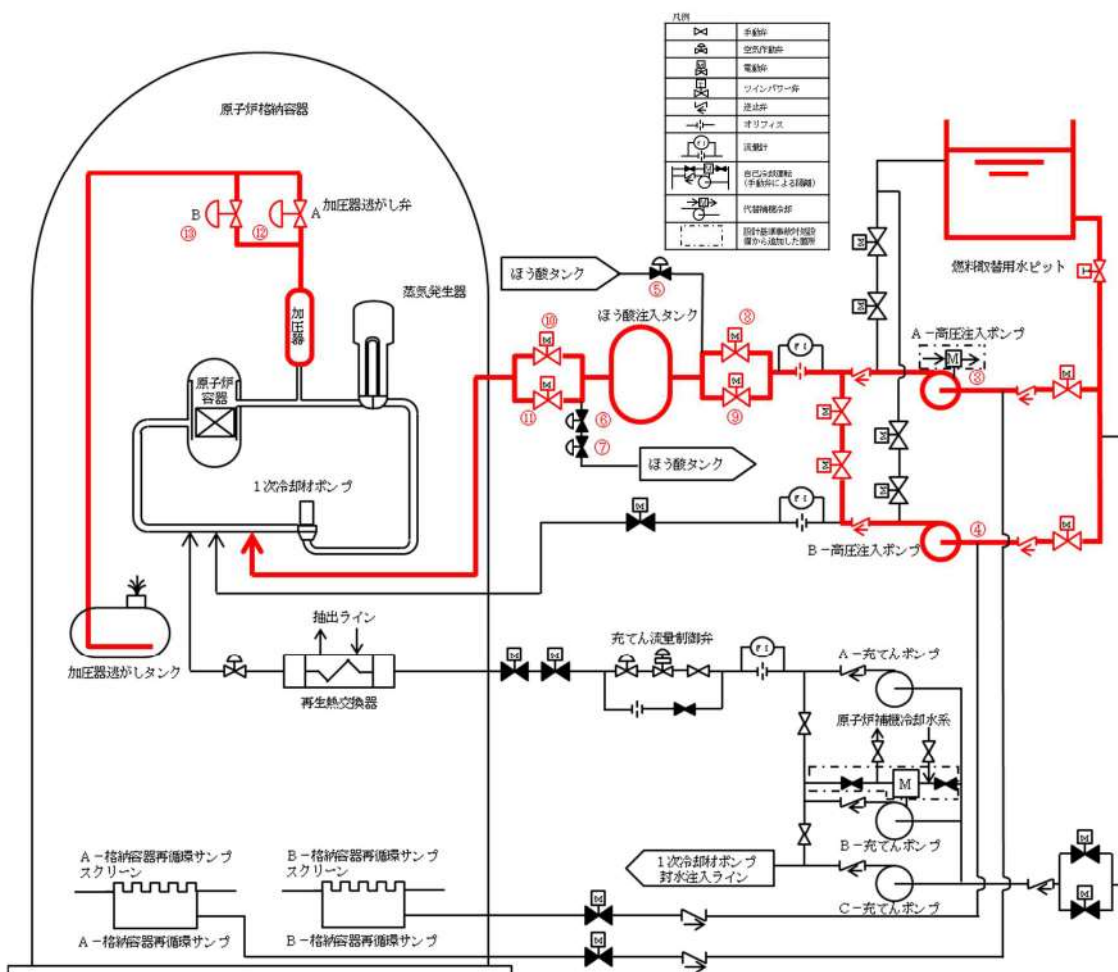


図 45-4-1 1次冷却系のフィードアンドブリード（高压注入ポンプによる注水）



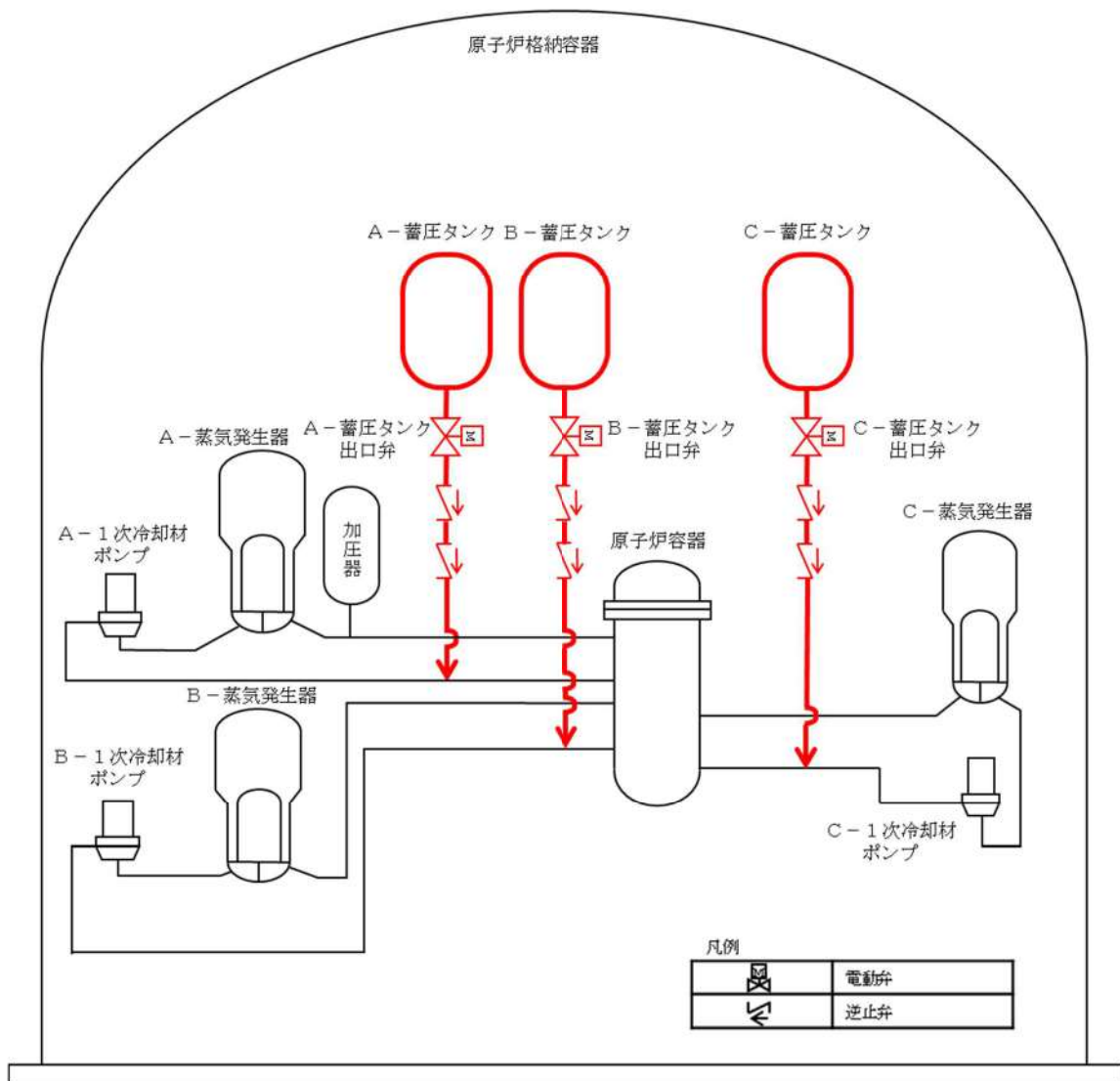


図 45-4-2 1次冷却系のフィードアンドブリード（蓄圧注入系による注水）

No	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	備考
①	A-余熱除去冷却器補機冷却水出口弁	全閉→全開	中央制御室	操作器操作	交流電源
②	A-余熱除去ポンプ	起動→停止 →起動	中央制御室	操作器操作	交流電源
③	A-余熱除去ポンプ入口C/V内側隔離弁	切→入	原子炉補助建屋 T.P. 10. 3m	スイッチ操作	交流電源
④	A-余熱除去ポンプRWS P/再循環サンプ側入口弁	全開→全閉	中央制御室	操作器操作	交流電源
⑤	余熱除去Aライン入口止め弁	全閉→全開	中央制御室	操作器操作	交流電源
⑥	A-余熱除去ポンプ入口C/V内側隔離弁	全閉→全開	中央制御室	操作器操作	交流電源
⑦	余熱除去Aライン流量制御弁	全閉確認 →調整開	中央制御室	操作器操作	直流電源 制御用空気
⑧	A-余熱除去ポンプミニフロー弁	全開→全開 →全閉	中央制御室	操作器操作	交流電源
⑨	A-余熱除去冷却器出口流量調節弁	全閉→調整開	中央制御室	操作器操作	直流電源 制御用空気
⑩	A-蓄圧タンク出口弁	全開→全閉	中央制御室	操作器操作	交流電源
⑪	B-蓄圧タンク出口弁	全開→全閉	中央制御室	操作器操作	交流電源
⑫	C-蓄圧タンク出口弁	全開→全閉	中央制御室	操作器操作	交流電源
⑬	A-加圧器逃がし弁	全開→全閉	中央制御室	操作器操作	直流電源 制御用空気
⑭	B-加圧器逃がし弁	全開→全閉	中央制御室	操作器操作	直流電源 制御用空気

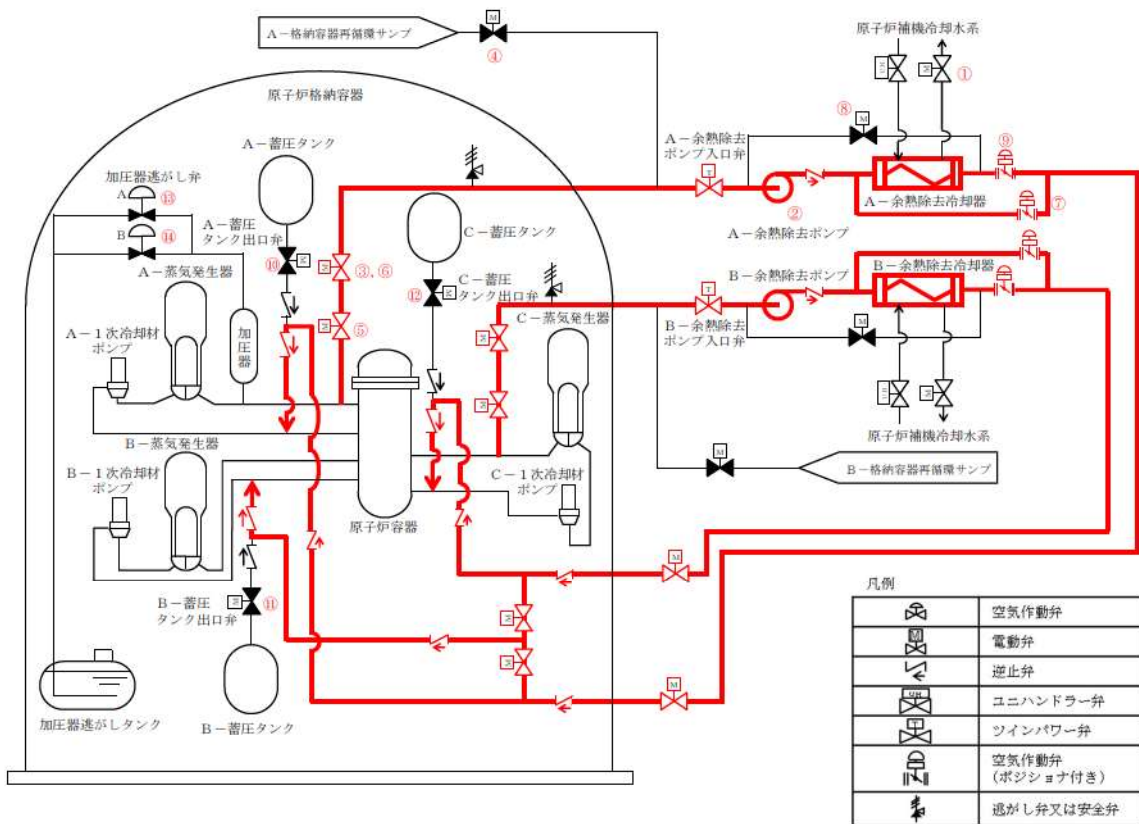


図 45-4-3 1次冷却系のフィードアンドブリード (余熱除去設備による冷却)

No	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	備考
①	A-高压注入ポンプ第1ミニフロー弁	全開→全閉	中央制御室	連動	交流電源
②	B-高压注入ポンプ第1ミニフロー弁	全開→全閉	中央制御室	連動	交流電源
③	A-高压注入ポンプ第2ミニフロー弁	全開→全閉	中央制御室	連動	交流電源
④	B-高压注入ポンプ第2ミニフロー弁	全開→全閉	中央制御室	連動	交流電源
⑤	A-安全注入ポンプ再循環サンプ側入口C/V外側隔離弁	全閉→全開	中央制御室	連動	交流電源
⑥	B-安全注入ポンプ再循環サンプ側入口C/V外側隔離弁	全閉→全開	中央制御室	連動	交流電源
⑦	A-高压注入ポンプ燃料取替用水ピット側入口弁	全開→全閉	中央制御室	連動	交流電源
⑧	B-高压注入ポンプ燃料取替用水ピット側入口弁	全開→全閉	中央制御室	連動	交流電源
⑨	補助高压注入ラインC/V外側隔離弁	全閉→全開	中央制御室	連動	交流電源
⑩	A-高压注入ポンプ出口C/V外側連絡弁	全開→全閉	中央制御室	連動	交流電源
⑪	B-高压注入ポンプ出口C/V外側連絡弁	全開→全閉	中央制御室	連動	交流電源

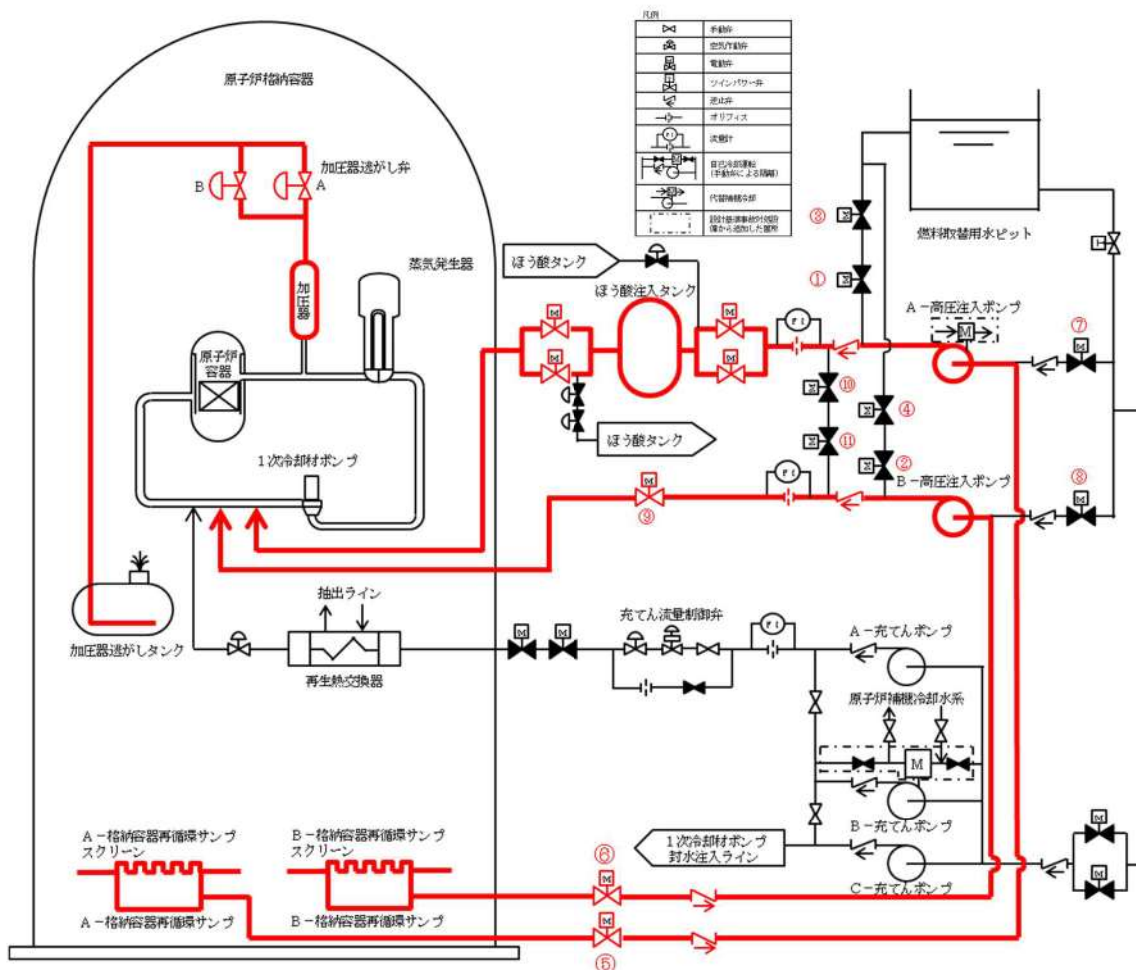


図 45-4-4 1次冷却系のフィードアンドブリード  
(再循環運転 (高压注入ポンプ) による注水)

No	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	備考
①	補助給水ピットタービン動補助給水ポンプ側 出口弁	全開確認	周辺補機棟 T. P. 24. 8m	手動操作	—
②	タービン動補助給水ポンプ駆動蒸気B主蒸気 ライン元弁	全開確認	周辺補機棟 T. P. 29. 3m	手動操作	—
③	タービン動補助給水ポンプ駆動蒸気C主蒸気 ライン元弁	全開確認	周辺補機棟 T. P. 29. 3m	手動操作	—
④	タービン動補助給水ポンプ駆動蒸気入口弁A	全閉確認 →全開	周辺補機棟 T. P. 10. 3m 中間床	手動操作	—
⑤	タービン動補助給水ポンプ駆動蒸気入口弁B	全閉確認 →全開	周辺補機棟 T. P. 10. 3m 中間床	手動操作	—
⑥	ホース	ホース接続	周辺補機棟 T. P. 10. 3m	—	—
⑦	専用工具（タービン動補助給水ポンプ潤滑油 供給器）	ホース接続	周辺補機棟 T. P. 10. 3m	—	—
⑧	タービン動補助給水ポンプ油タンクドレン弁	全閉→全開	周辺補機棟 T. P. 10. 3m	手動操作	—
⑨	タービン動補助給水ポンプ軸受廃油止め弁	全開→全閉	周辺補機棟 T. P. 10. 3m	手動操作	—
⑩	専用工具（蒸気加減弁開操作用）	専用工具 取付け	周辺補機棟 T. P. 10. 3m	—	—
⑪	タービン動補助給水ポンプ起動速度制御ピス トン	専用工具 取付け	周辺補機棟 T. P. 10. 3m	—	—
⑫	タービン動補助給水ポンプ蒸気加減弁	全閉→調整開	周辺補機棟 T. P. 10. 3m	手動操作	—
⑬	タービン動補助給水ポンプ	停止→起動	周辺補機棟 T. P. 10. 3m	連動	—
⑭	A－補助給水ポンプ出口流量調節弁	流量調整	周辺補機棟 T. P. 10. 3m 中間床	手動操作	—
⑮	B－補助給水ポンプ出口流量調節弁	流量調整	周辺補機棟 T. P. 10. 3m 中間床	手動操作	—
⑯	C－補助給水ポンプ出口流量調節弁	流量調整	周辺補機棟 T. P. 10. 3m 中間床	手動操作	—
⑰	A－主蒸気逃がし弁	全閉→調整開	周辺補機棟 T. P. 33. 1m	手動操作	—
⑱	B－主蒸気逃がし弁	全閉→調整開	周辺補機棟 T. P. 33. 1m	手動操作	—
⑲	C－主蒸気逃がし弁	全閉→調整開	周辺補機棟 T. P. 33. 1m	手動操作	—

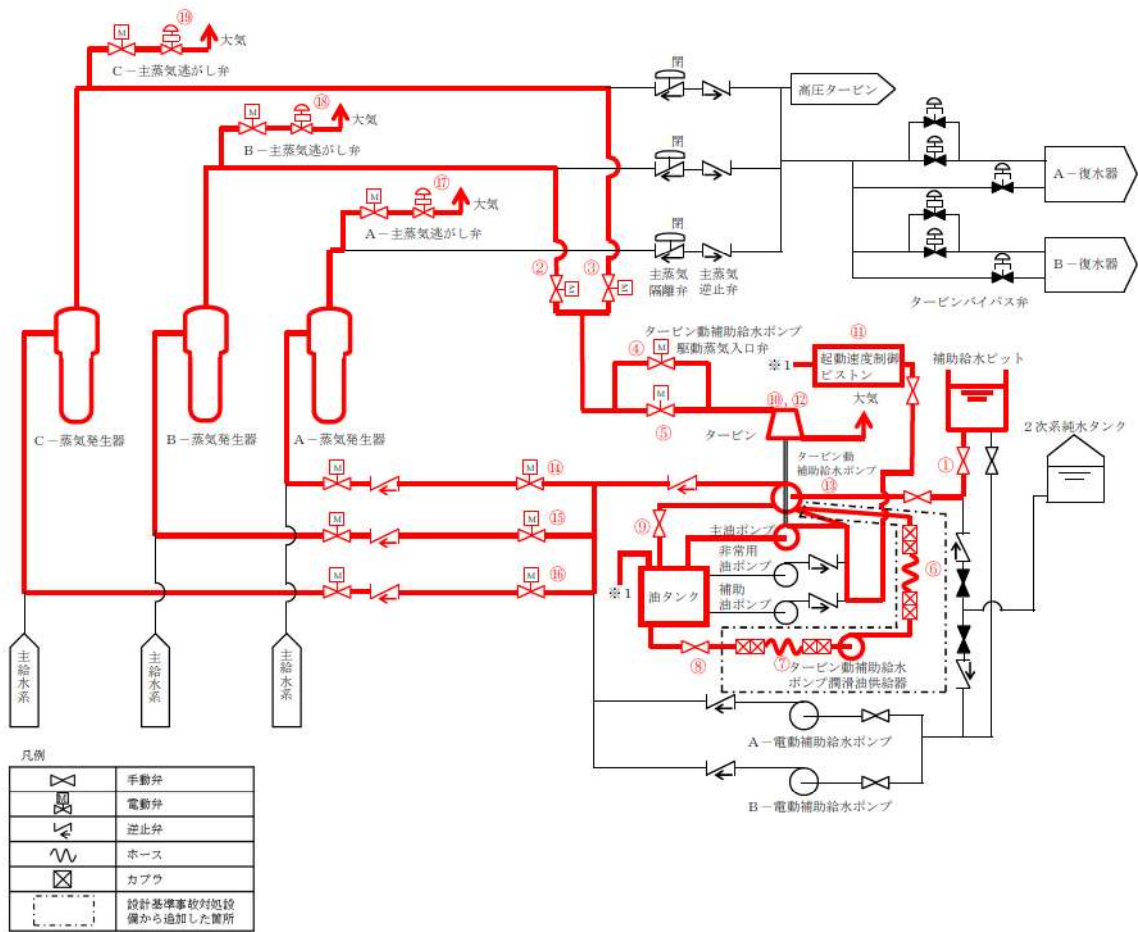


図 45-4-5 蒸気発生器 2 次側からの除熱  
(現場手動操作によるタービン動補助給水ポンプの機能回復)

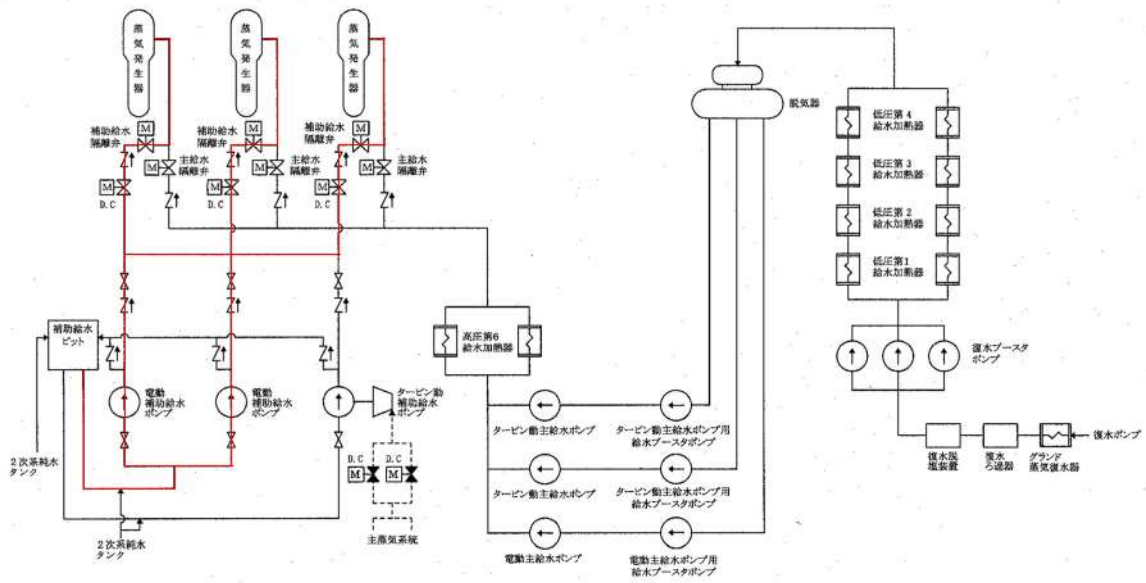


図 45-4-6 蒸気発生器 2 次側からの除熱  
 (常設代替交流電源設備による電動補助給水ポンプの機能回復)

## 4 5 - 5 容量設定根拠

本資料は、一部、詳細設計中のものも含まれているため、設計の進捗により変更する場合があります。

2. 水源に関する評価 (蒸気発生器注水)

重要事故シーケンス

【全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失+RCPシール LOCA】及び

【全交流動力電源喪失+原子炉補機冷却機能喪失+RCPシール LOCAが発生しない場合】

○水源

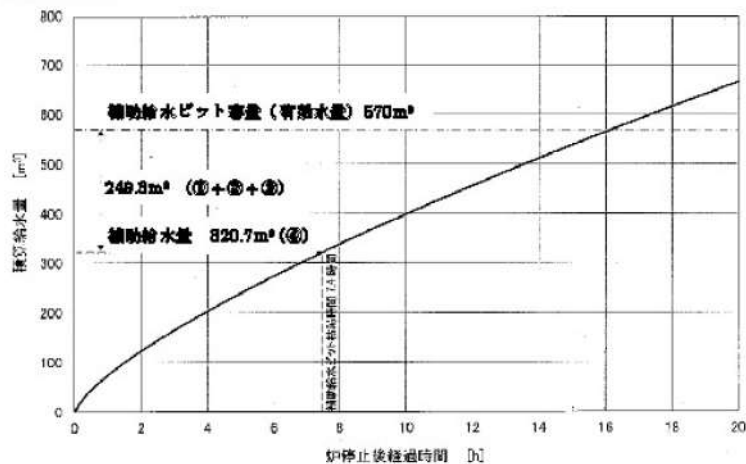
補助給水ピット：570m<sup>3</sup> (有効水量)

○水使用パターン

補助給水ピット枯渇時間の評価に用いる蒸気発生器への必要注水量を以下に示す。

【必要注水量内訳】注水温度 40℃

- |   |                       |
|---|-----------------------|
| ① 出力運転状態から高温停止状態までの顕熱除去<br>(原子炉トリップ遅れ、燃料及び1次冷却材蓄積熱量他)     | ： -11.6m <sup>3</sup> |
| ② 高温停止状態から冷却維持温度 (170℃) までの顕熱除去<br>(1次冷却材及び蒸気発生器保有水量等の顕熱) | ： 158.5m <sup>3</sup> |
| ③ 蒸気発生器水位回復   | ： 104.4m <sup>3</sup> |
| 上記①～③の合計  | ： 249.3m <sup>3</sup> |
| ④ 崩壊熱除去   | ： 320.7m <sup>3</sup> |



補助給水ピットの有効水量 570m<sup>3</sup> から、1次冷却材システムを出力運転状態から 170℃まで減温するために必要な給水量等 (249.3m<sup>3</sup>) を引いた量 (320.7m<sup>3</sup>) の水がなくなる時間を崩壊熱除去に応じた注水量カーブから求め、7.4時間後となる。

7.4時間までに、可搬型大型送水ポンプ車による補助給水ピットへの補給を行うことにより対応可能である。

補助給水ピットへの補給は、海から取水する。

添 7.1.2.20-2

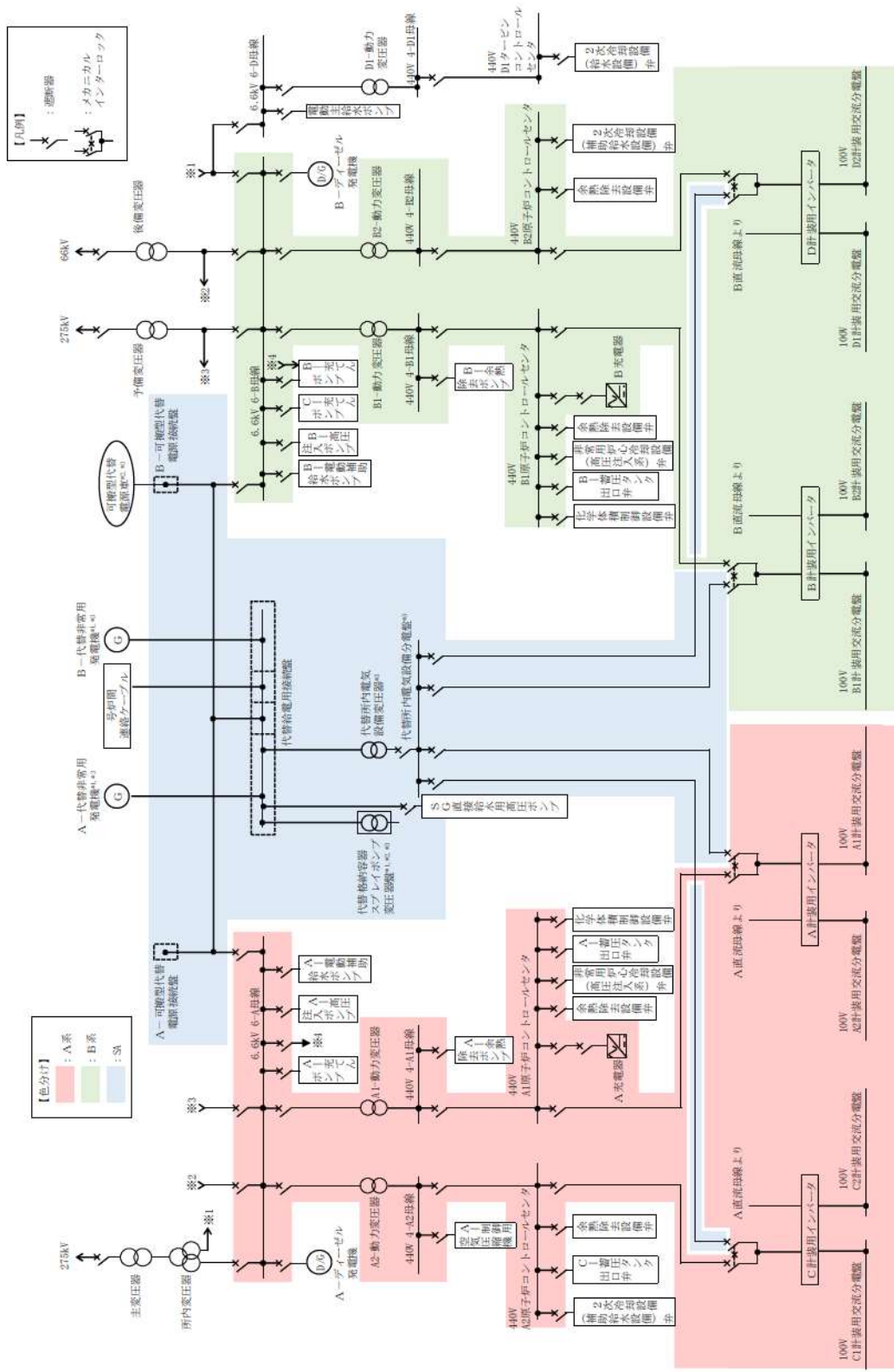


○水源評価結果

事故後、7.4時間までに、可搬型大型送水ポンプ車による補助給水ピットへの補給を行うことにより、対応可能である。

7.4時間までに、可搬型大型送水ポンプ車により補給が可能なのは成立性評価（所要時間）にて確認した。

4 5 - 6 単線結線図



- \*1: 常設代替交流電源設備の主要設備
- \*2: 可搬型代替交流電源設備の主要設備
- \*3: 代替所内電気設備の主要設備

図 45-6-1 交流電源単線結線図

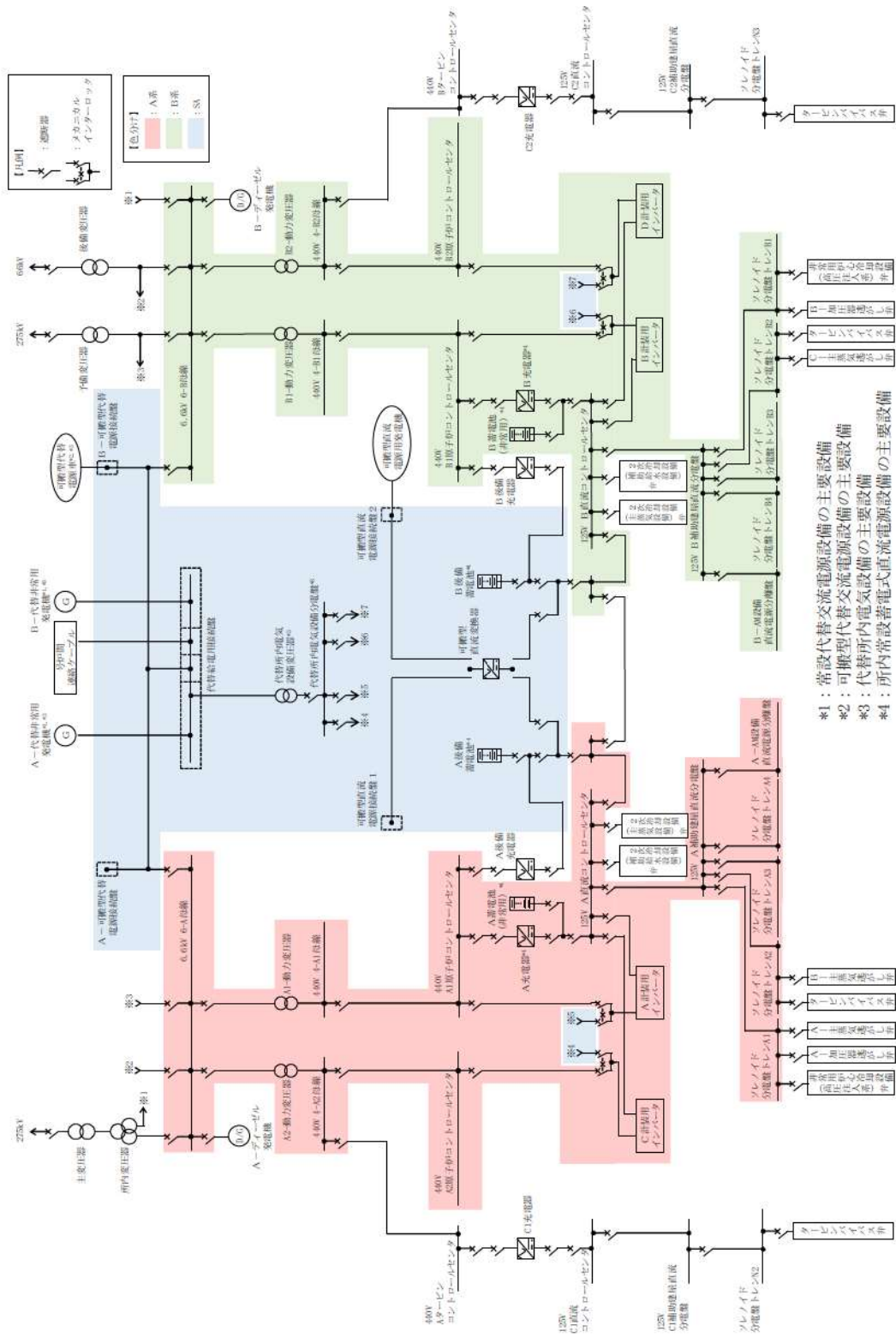


図 4-5-6-2 直流電源単線結線図

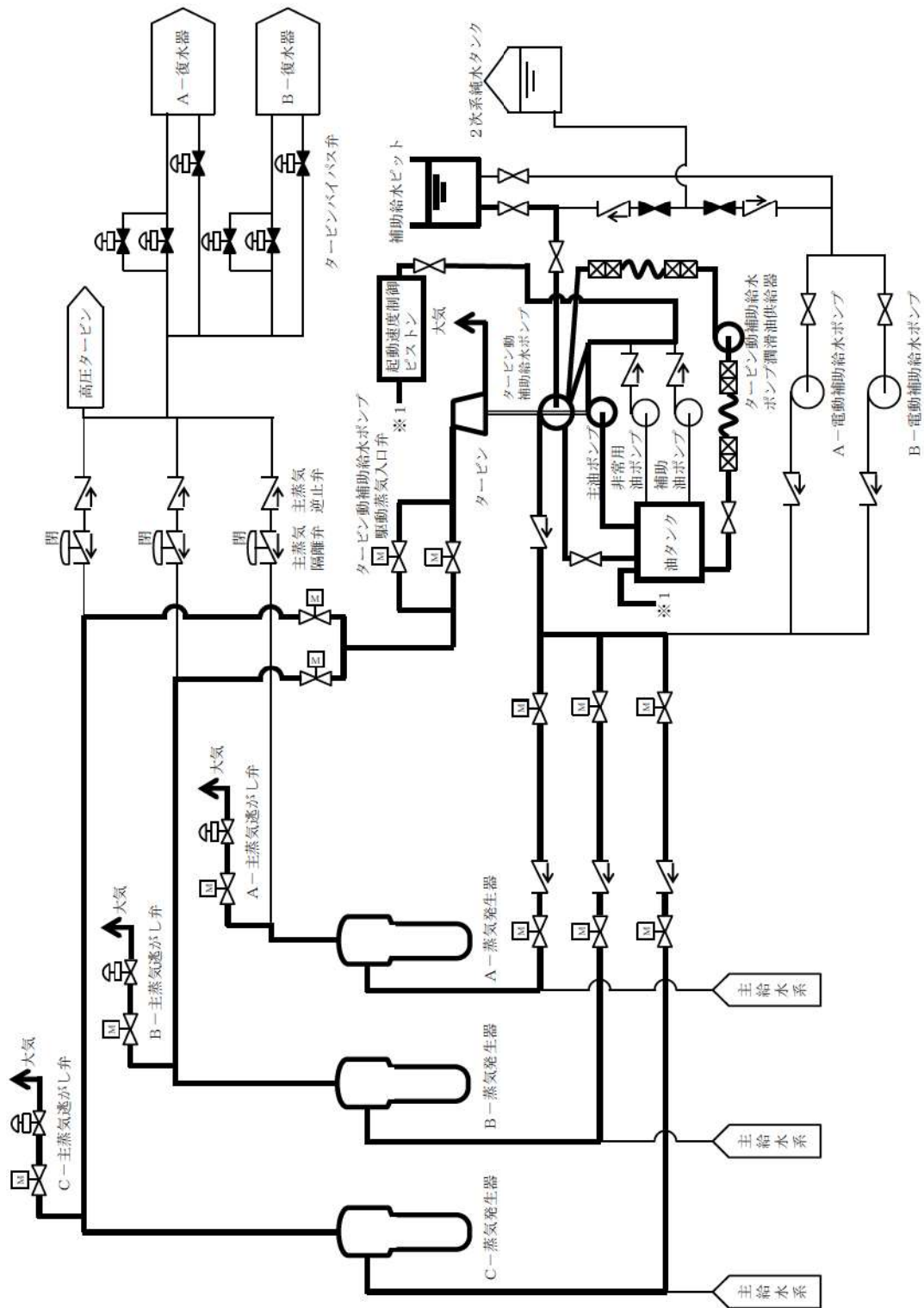
#### 4 5 - 7 現場での人力によるタービン動補助給水ポンプの機能回復

## 1. 現場での人力によるタービン動補助給水ポンプの機能回復

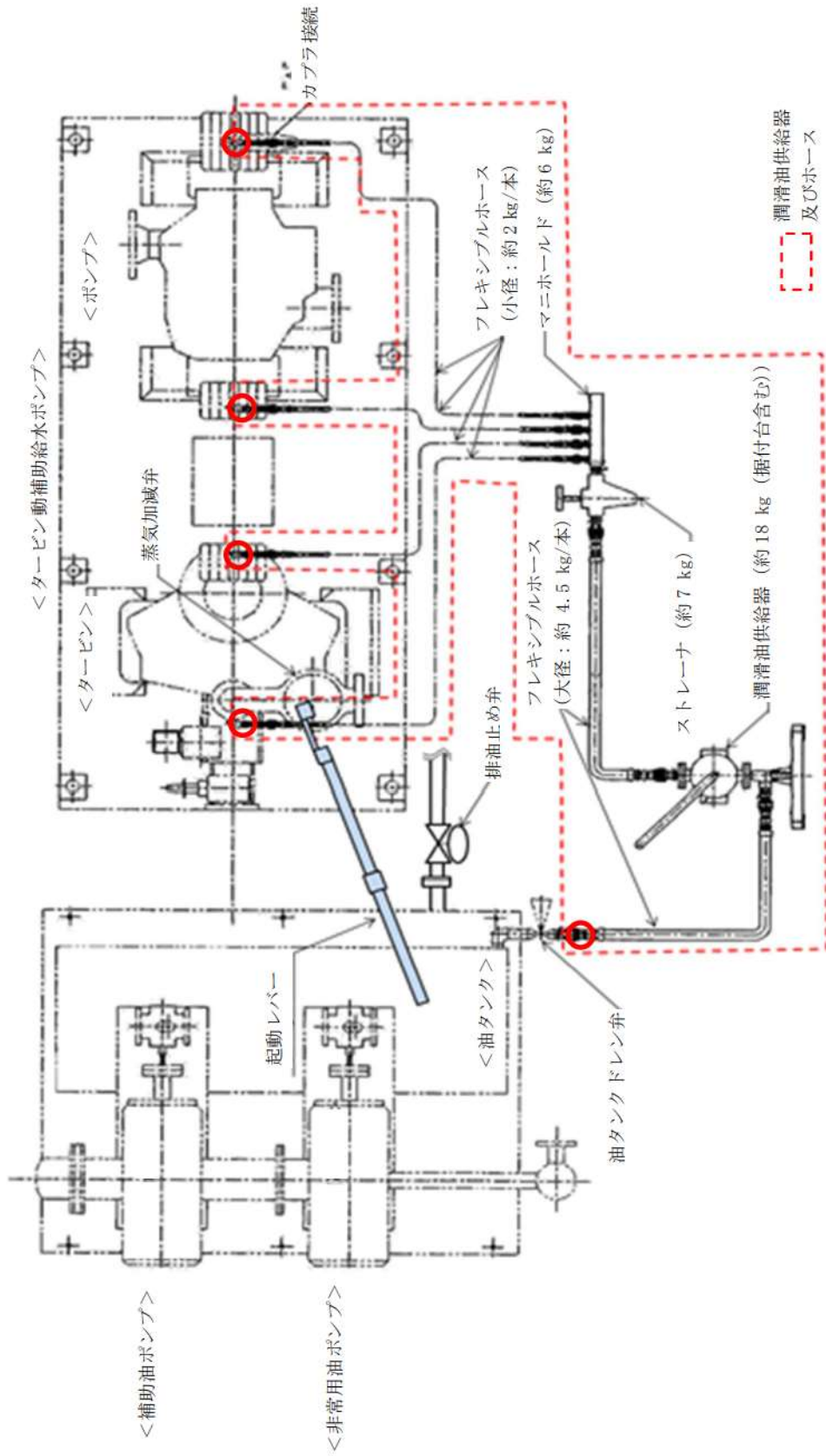
通常、タービン動補助給水ポンプは、起動信号により直流駆動の補助油ポンプが自動起動し、タービン動補助給水ポンプの制御油圧の確立及び軸受油の供給を開始する。軸受油の確立後、直流駆動のタービン動補助給水ポンプ駆動蒸気入口弁及びタービン動補助給水ポンプの蒸気加減弁が開となると、駆動蒸気が供給され、タービン動補助給水ポンプが起動する。このように、タービン動補助給水ポンプは常に起動可能な状態で待機している。

常設直流電源系統が喪失した場合には、補助油ポンプによる制御油及び軸受油が確保できなくなり、タービン動補助給水ポンプは起動しないが、軸受油については、現場にて潤滑油供給器及びホースを用いて軸受へ給油し、蒸気加減弁については、現場にて起動速度制御ピストン引上げ治具を用いて、起動速度制御ピストンを押し上げて、起動レバーを取り付けた油圧増幅器出力軸を押し下げることにより、蒸気加減弁を開放することができる。あわせて、手動操作にてタービン動補助給水ポンプ駆動蒸気入口弁を開放し、駆動蒸気を供給することにより、タービン動補助給水ポンプを起動することが可能である。

一度運転状態となれば、通常起動時と同様に軸直結の主油ポンプから油が供給されることから、運転に与える影響が無く、十分な期間の運転継続が可能である。



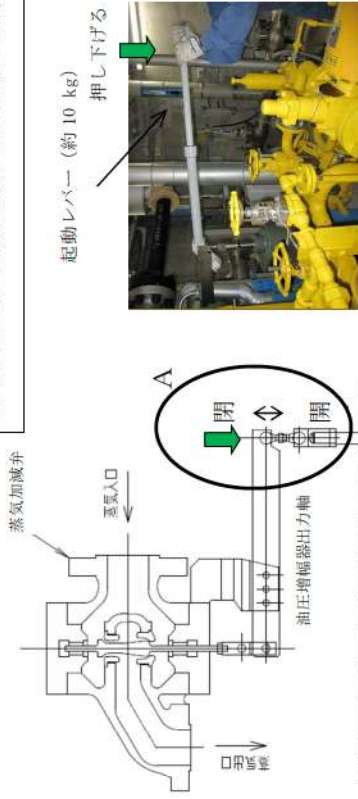
現場手動操作によるタービン駆動補助給水ポンプの機能回復 系統概要図



潤滑油供給器による軸受油供給 系統概要図



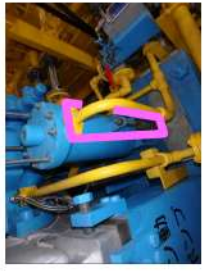
A：起動レバーを取り付けた油圧増幅器出力軸を押し下げることによって蒸気加減弁を強制開放します。



起動レバー（約 10 kg）押し下げる



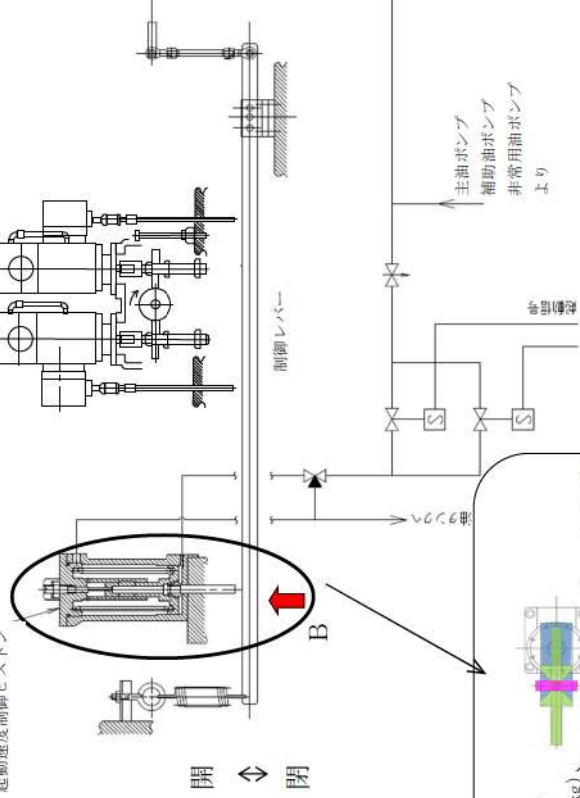
B：ジャッキにより引上げ治具を引上げ、制御レバーを押し上げることにより起動速度制御ピストンが閉方向に動きます。



速度リミテイングガバナ

速度制御ガバナ

起動速度制御ピストン

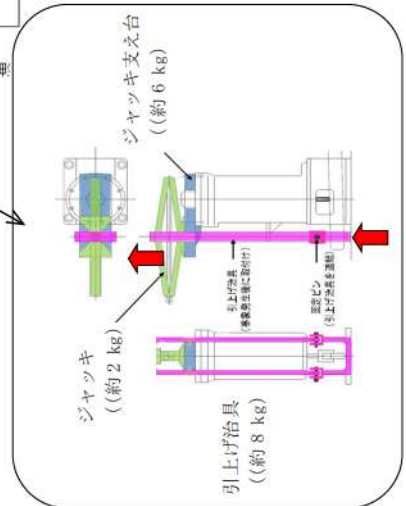


閉 ↑ ↓ 閉

【人力によるポンプ起動について】

- ① ポンプ及びタービン軸受に給油されていることを確認し、起動弁を開放する。
- ② ジャッキ及び引上げ治具を用いて制御レバー及び起動速度制御ピストンを押し上げた後、油圧増幅器出力軸に取り付けた起動レバーを用いてガバナレバーを押し下げることにより、蒸気加減弁を開放することで駆動蒸気が流入し、ポンプが起動する。
- ③ ポンプの起動により、ポンプと直結している主油ポンプによる油圧が確立され、ガバナ系統の制御が可能となること及び軸受の給油が開始されることから、潤滑油供給器による軸受への給油が必要となる。
- ④ ガバナ系統の油圧の確立により、起動速度制御ピストンが油圧により閉となることから、ジャッキによる押上げの必要がなくなる。  
また、アクチュエータ及び速度制御ガバナで蒸気加減弁の開度調整が行われることで、蒸気量がコントロールされて回転速度が制御される。

ガバナ部 詳細図



## 2. 操作手順

現場での人力によるタービン動補助給水ポンプの起動手順は以下のとおり。

- ① 運転員は、中央制御室及び現場にてタービン動補助給水ポンプ起動前の系統構成が確立されていることを確認する。
- ② 災害対策要員は、現場にて潤滑油供給器及びホースを用いて軸受への給油ラインを構成し、潤滑油供給器により軸受に給油し、各軸受箱下に設置されている油窓を覗き、油面の上昇を確認する。
- ③ 災害対策要員は、現場にて制御レバー及び起動速度制御ピストンにジャッキ及び引上げ治具を取り付けて、ジャッキを押し上げて制御レバー及び起動速度制御ピストンを開とする。
- ④ 運転員は、起動速度制御ピストンへの制御油バイパス弁を開とする。
- ⑤ 運転員及び災害対策要員は、現場にて蒸気加減弁に起動用工具（起動レバー）を取り付ける。
- ⑥ 運転員は、現場にてタービン動補助給水ポンプ駆動蒸気弁を手動にて開放する。
- ⑦ 運転員は、蒸気加減弁の起動レバーを徐々に押し下げて蒸気加減弁を開放してタービン動補助給水ポンプを起動する。
- ⑧ 運転員及び災害対策要員は、現場にてタービン動補助給水ポンプの起動状態に異常の無いことを確認する。
- ⑨ 運転員及び災害対策要員は、タービン動補助給水ポンプ主油ポンプ吐出圧力の上昇確認後、蒸気加減弁の起動レバーの押し下げを徐々に緩め蒸気加減弁が開位置で維持されることを確認後、蒸気加減弁の起動レバーを取り外す。
- ⑩ 災害対策要員は、タービン動補助給水ポンプ主油ポンプによる軸受への給油を確認後、潤滑油供給器による軸受への給油を停止する。
- ⑪ 災害対策要員は、起動速度制御ピストンが油圧にて上昇していることを確認し、ジャッキを取り外す。
- ⑫ 運転員は、現場にてタービン動補助給水ポンプの運転状態に異常の無いことを確認する。
- ⑬ 運転員は、現場でのタービン動補助給水ポンプ吐出圧力の監視及び中央制御室での補助給水流量等の監視により、タービン動補助給水ポンプによる蒸気発生器への注水が実施できていることを確認する。

### 3. タイムチャート

		経過時間 (分)						備考
		10	20	30	40	50	60	
手順の項目	要員 (数)				現場手動操作による タービン動補助給水ポンプ起動 40分 ▽			操作手順
現場手動操作による タービン動補助給水 ポンプの機能回復	運転員 (現場) B	1	移動, 系統構成 <sup>※1</sup>					②
			潤滑油供給器接続,					③~⑦
			タービン動補助給水ポンプ起動準備 <sup>※3</sup>					⑧
			タービン動補助給水ポンプ起動操作 <sup>※4</sup>					
	災害対策要員 A, B	2	移動, 機材準備 <sup>※2</sup>					③
			潤滑油供給器接続,					③~⑤
			タービン動補助給水ポンプ起動準備 <sup>※3</sup>					③
			移動, 機材準備 <sup>※2</sup>					⑥⑦
			蒸気加減弁操作準備 <sup>※3</sup>					⑧
			タービン動補助給水ポンプ起動操作 <sup>※4</sup>					

- ※1: 中央制御室から機器操作場所までの移動時間及び機器の操作時間に余裕を見込んだ時間  
 ※2: 中央制御室から機器操作場所までの移動時間及び機材準備の作業時間に余裕を見込んだ時間  
 ※3: 潤滑油供給器接続, 蒸気加減弁操作準備及びタービン動補助給水ポンプ起動準備の作業時間に余裕を見込んだ時間  
 ※4: 機器の操作時間に余裕を見込んだ時間

4 5 - 8 蒸気発生器 2 次側への給水時の水源の選定及び海水注入時の影響評価

## 蒸気発生器 2 次側への給水時の水源の選定および海水注入時の影響評価

### 1. 蒸気発生器 2 次側への給水時の水源の選定について

全交流動力電源喪失（以下、「SBO」という。）時において、蒸気発生器 2 次側へは、補助給水ピットを水源として、タービン動補助給水ポンプにより給水される。既設ラインの不具合等で、補助給水ピットへの水補給ができない場合においては、可搬型大型送水ポンプ車を用いて補助給水ピットへの補給を実施する。この場合の水源として原水槽、代替給水ピット及び海水がある。また、原水槽に補給する水源として 2 次系純水タンク及びろ過水タンクがある。これらの作業を実施する際の水源選定について、以下の通りまとめた。

#### (1) 給水時の水源の選定について

重大事故等の発生において、蒸気発生器 2 次側による炉心冷却（注水）に使用する補助給水ピットが枯渇し、補助給水ピットへの補給が必要となった場合、各水源から補助給水ピットへ供給される。補助給水ピットへの供給には水質のよい淡水を優先して使用する。原水槽又は海水へのアクセスに時間を要する場合は、T.P. 31m に設置する代替給水ピットを優先して使用する。原水槽に補給する水源として 2 次系純水タンク及びろ過水タンクがあるが、ろ過水タンクは構内で火災が発生した場合に消火活動の水源として優先的に使用するため、2 次系純水タンクを優先して使用し、火災が発生しておらず、2 次系純水タンクが重大事故等時に破損等により使用できなければ、ろ過水タンクを使用する。

これらのタンク等の水量は有限であるが、タンク切替え完了後、引き続き次の水源からの補給準備を開始することで、水源が枯渇しないようにし、最終的には海水に水源を切替えることで水の供給が中断することはなく、重大事故等の収束に必要な十分な量の水を確保する。

## 2. 蒸気発生器2次側への海水注入による影響評価

SBO時において、補助給水ピットからタービン動補助給水ポンプを使用して蒸気発生器（以下、「SG」という。）に注水することとしているが、約7時間後に補助給水ピットの水が枯渇することとなる。この対処として、可搬型大型送水ポンプ車にて補助給水ピットへ海水を補給することとしており、これによりSGへの継続給水が可能となる。

本資料ではSG2次側に海水の塩分が析出するまでの期間と、SG2次側の塩分濃度の高い水をSGブローダウン系統から一定量放出することにより、塩分析出による流路閉塞、伝熱阻害を発生させることなく冷却を継続できることについて説明する。

### (1) 塩分析出までの期間

#### a. 海水中の塩分濃度と塩分の溶解度

- 海水中の塩分濃度については、泊発電所温排水影響調査<sup>\*1</sup>の結果を基に、保守的に  wt%と設定する。

※1：参考 図 泊発電所周辺海域における塩分濃度測定結果の経年変化（平成19年度～平成25年度）

- 海水の主成分及び各成分を表1、2に示す。塩化ナトリウムは海水成分の77.9%を占め、溶媒温度が高い領域での溶解温度が主要3物質の中で最も小さい。このことから、海水成分の溶解度を塩化ナトリウムで代表させ、塩化ナトリウムの実際の溶解度に対して保守的な溶解度として、 wt%を塩分の溶解度として設定する。

表1 海水の主成分

		海水成分	
海水	水分 (96.5%)	—	
	塩分 (3.5%)	塩化ナトリウム (77.9%)	
		塩化マグネシウム (9.6%)	
		硫酸マグネシウム (6.1%)	
	その他		

(出典：日本原子力研究開発機構ホームページ)

表2 各海水成分の水に対する溶解度\*

成分	0℃	20℃	40℃	60℃	80℃	100℃
塩化ナトリウム	26.28	26.38	26.65	27.05	27.54	28.2
塩化マグネシウム	34.6	35.3	36.5	37.9	39.8	42.3
硫酸マグネシウム	18.0	25.2	30.8	35.3	35.8	33.5

※：100gの飽和溶液中に溶存する各物質の量をグラム(g)で表したもの

(出典：理科年表)

枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

b. 炉心の冷却に必要な海水流量

炉心の冷却のために必要な SG への海水供給流量及び海水積算流量を図 1 及び図 2 に示す。



図 1 SG への海水供給流量 (SG3 基の合計)



図 2 SG への積算水量 (SG3 基の合計)

 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

c. SG2 次側に塩分が析出する時期について

(a) 本事象において、SG 水位は狭域水位計の可視範囲内に維持することとしている。

そこで SG2 次側の保有水量については、保守的に SG 狭域水位 0% 時の水量とし、  
[ ] t / 基と設定した。このとき、SG3 基の保有水中に溶解可能な塩分量は以下の  
とおりである。

$$\cdot \text{溶解可能な塩分量} = [ ] \text{ t / 基} \times 3 \text{ 基} \times [ ] \text{ wt\%} = [ ] \text{ t}$$

(b) 海水の塩分濃度を 3.5wt% とした場合、SG3 基へ持ち込む塩分量が [ ] t となる  
海水供給量は以下のとおりである。

$$\cdot \text{海水供給量} = [ ] \text{ t} \div [ ] \text{ wt\%} = [ ] \text{ t}$$

(c) 図 2 より、SG への海水の積算給水量が [ ] t を超えるのは [ ] 時間後  
( [ ] 日後) となる。また、この時期までの間は 2 次側に著しい塩分の析出は生  
じない。

[ ] 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



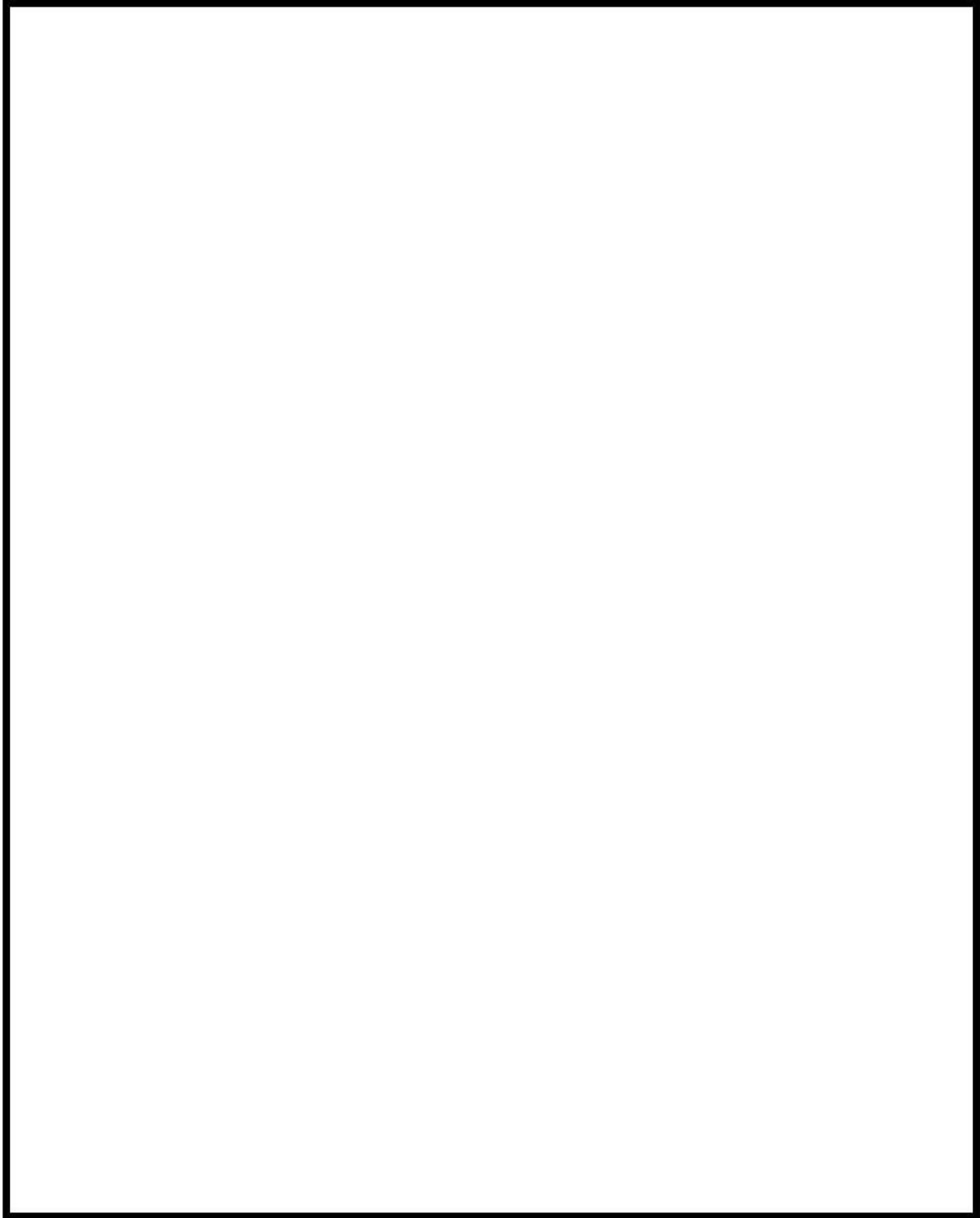


図3 泊3号機 SG 構造図

 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

(2) SG ブローダウン系統を利用した塩分濃度上昇の抑制効果

SG2 次側に塩分が析出する時期，すなわち SBO 後 [ ] 日目のプラント状態は，RCS 温度が [ ]℃，RCS 圧力が [ ]MPa に維持され，安定的に冷却されている時期である。このようなプラント状態で，SG ブローダウン系統を使用し，塩分濃度が上昇した SG2 次側保有水を排出した場合，以下のとおり SG2 次側保有水の塩分濃度を低減することができる。

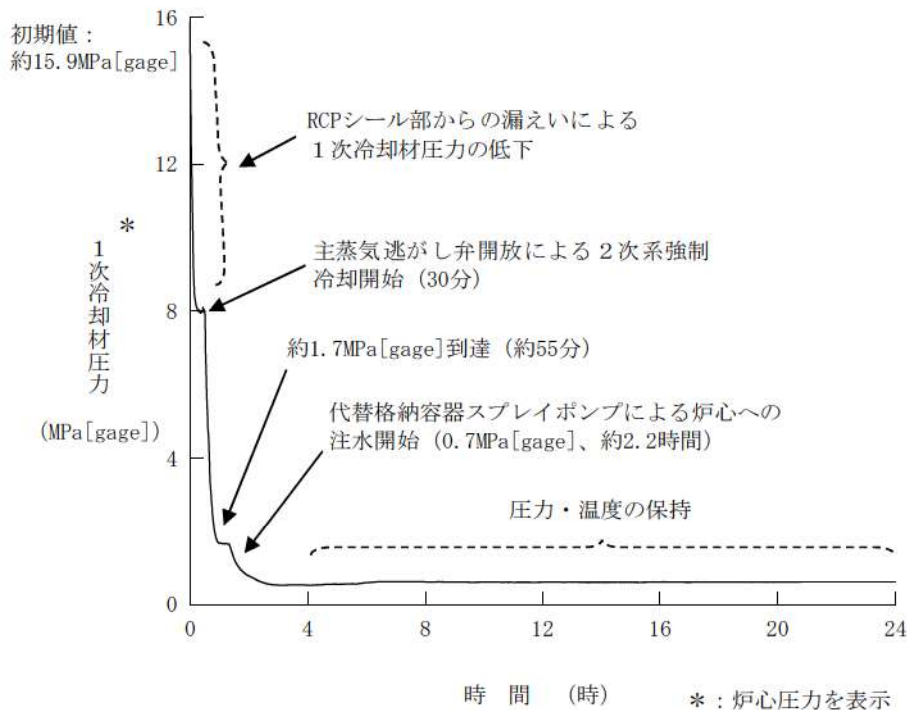


図4 SBO 後の1次系圧力の推移 (RCP シール LOCA あり)

a. SG ブローダウンによる排出流量について

SG ブローダウンによる排出流量については，RCS を [ ]MPa (gage) に維持しており SG2 次側が低圧の状態でも排出できる流量として，運転実績 ([ ]t/h/基) から保守的に約 5t/h/基と設定する。このときの SG3 基の排出流量は以下のとおりとなる。

・ SG からの排出流量 = [ ] t/h/基 × 3 基 = 約 [ ] t/h

b. SG への注水流量について

SBO 後 [ ] 日目に炉心の冷却のために必要な流量は図 1 より [ ] t/h である。SG に継続的に注水すべき海水流量については，これに SG ブローダウンによる排出流量を加えたものとなる。したがって SG3 基への注水流量は以下のとおりとなる。

・ SG への注水流量 = [ ] t/h + [ ] t/h/基 × 3 基 = [ ] t/h

[ ] 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

なお、この流量を可搬型大型送水ポンプ車により補助給水ピットに補給し、補助給水ピット経由でSGに海水注入することは可能である。

c. 塩分濃度上昇の抑制効果

□□日時点でのSGへの注水流量及び排出流量から塩分の持込量及び排出量を以下のとおり算出した。その結果、「塩分持込量<塩分排出量」となることから、SG2次側保有水の塩分濃度を低下させることができる。

$$\begin{aligned} \cdot \text{塩分持込量} &= \square \text{ t/h} \times \square \text{ wt\%} = \square \text{ t/h} \\ \cdot \text{塩分排出量} &= \square \text{ t/h} \times \square \text{ wt\%} = \square \text{ t/h} \\ \cdot \text{塩分収支} &= \square \text{ t/h} - \square \text{ t/h} = \square \text{ t/h (排出)} \end{aligned}$$

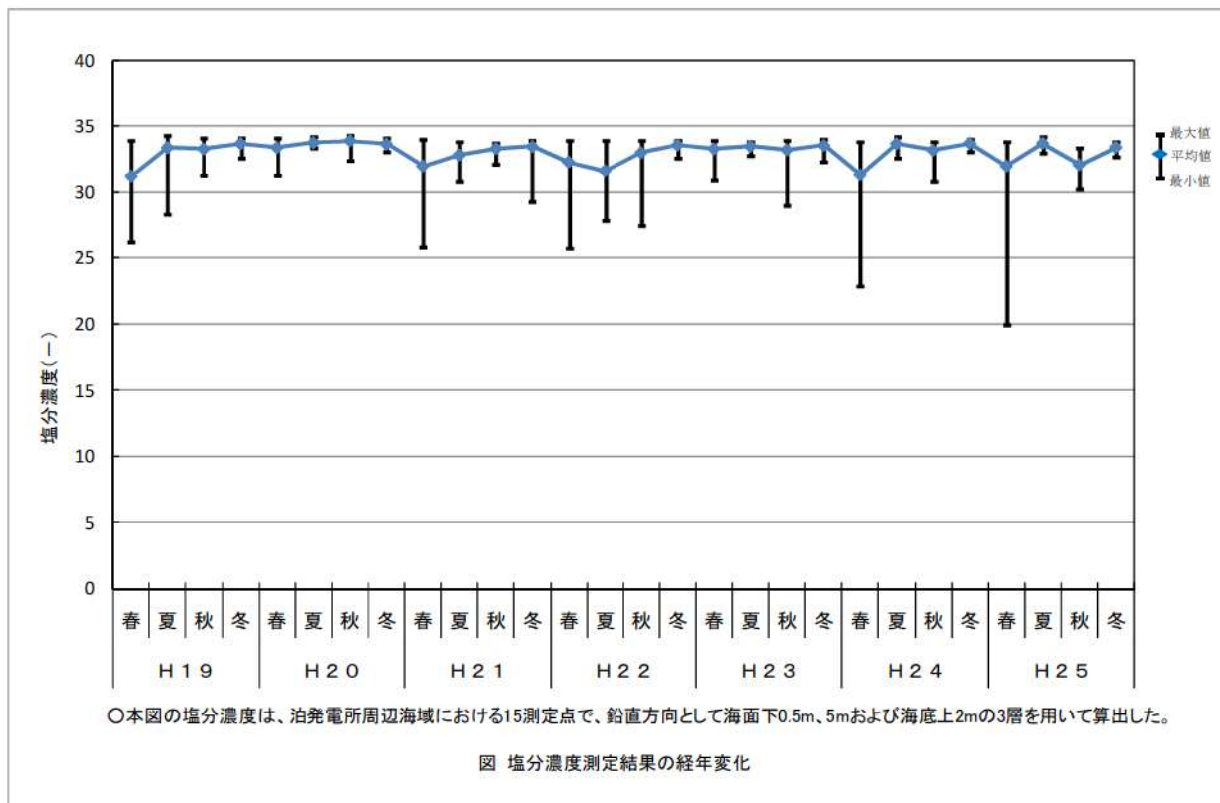
それ以降、継続的にSGブローダウンを実施することにより、SG2次側保有水の塩分濃度を海水の塩分濃度と同等になるまで低下させることができる。

以上より、SG2次側の塩分濃度が□□wt%に達するまでに時間的裕度はあるものの、塩分濃度を低い状態に維持した方が、万一の塩の偏析等を防止できることから、SGへの海水の注水を開始した場合には、図5の例に示すように、SG器内の塩分濃度の低下が見込まれる時点となった以降にSGブローダウンによる排出を開始する運用とする。



図5 SG2次側の塩分濃度推移の例

□□ 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



45-9

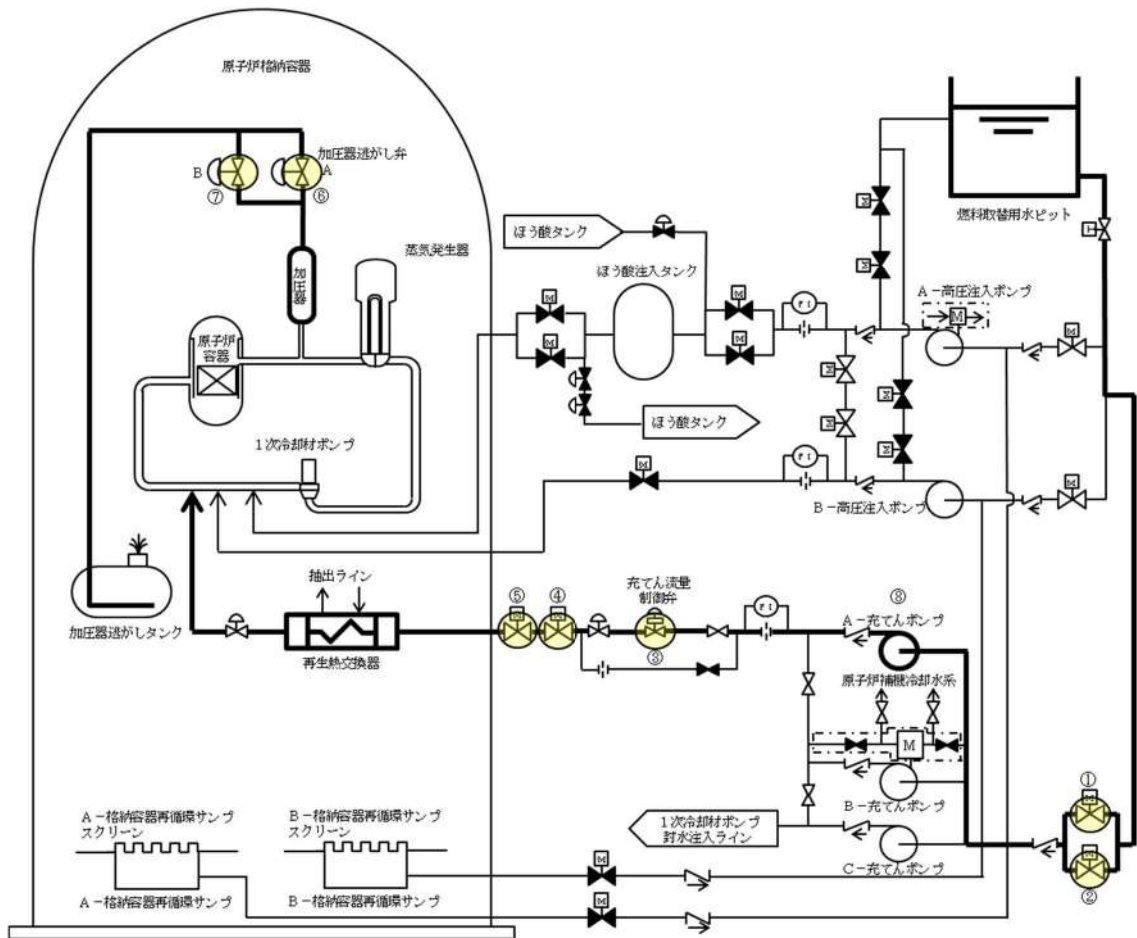
その他設備

原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための自主対策設備として、以下を整備する。

1. 1次冷却系のフィードアンドブリードによる発電用原子炉の冷却（充てんポンプを使用）  
注水流量が少ないため、プラント停止直後の崩壊熱を除去することは困難であるが、温度上昇を抑制する効果や崩壊熱が小さい場合においては有効であるため、1次冷却系のフィードアンドブリードによる発電用原子炉の冷却（充てんポンプを使用）手段を自主対策設備として整備している。

1次冷却系のフィードアンドブリードによる発電用原子炉の冷却（充てんポンプを使用）手段は、燃料取替用水ピットを水源とし、充てんポンプにより燃料取替用水ピットの水を非常用炉心冷却設備、化学体積制御設備及び1次冷却設備の配管及び弁を経由して原子炉容器へ注水、冷却し、加圧器逃がし弁から放出する。

No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	備考
①	充てんポンプ入口燃料取替用水ピット側入口弁A	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
②	充てんポンプ入口燃料取替用水ピット側入口弁B	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
③	充てん流量制御弁	調整開→全閉 →調整開	操作器操作	中央制御室	
④	充てんラインC/V外側止め弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑤	充てんラインC/V外側隔離弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑥	Aー加圧器逃がし弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑦	Bー加圧器逃がし弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑧	Aー充てんポンプ	起動確認	操作器操作	中央制御室	



凡例	
	手動弁
	空気作動弁
	電動弁
	ツインパワー弁
	逆止弁
	オリフィス
	流量計
	自己冷却機能 (手動弁による閉鎖)
	代替補機冷却
	設計基準事故対応設備 備から追加した箇所
	重大事故等時に操作 する弁

図 45-9-1 1次冷却系のフィードアンドブリードによる発電用原子炉の冷却（充てんポンプを使用）の概要図

## 2. 電動主給水ポンプによる蒸気発生器への注水

耐震性がないものの、常用母線が健全で、脱気器タンクの保有水があれば、補助給水ポンプの代替手段として有効であるため、電動主給水ポンプによる蒸気発生器への注水手段を自主対策設備として整備している。

電動主給水ポンプによる蒸気発生器への注水手段は、脱気器タンクを水源とし、電動主給水ポンプにより脱気器タンクの水を2次冷却設備（給水設備）の配管及び弁を経由して蒸気発生器へ注水、冷却し、主蒸気逃がし弁から放出する。

No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	備考
①	M/D FWP 出口弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
②	電動主給水ポンプ	停止→起動	操作器操作	中央制御室	

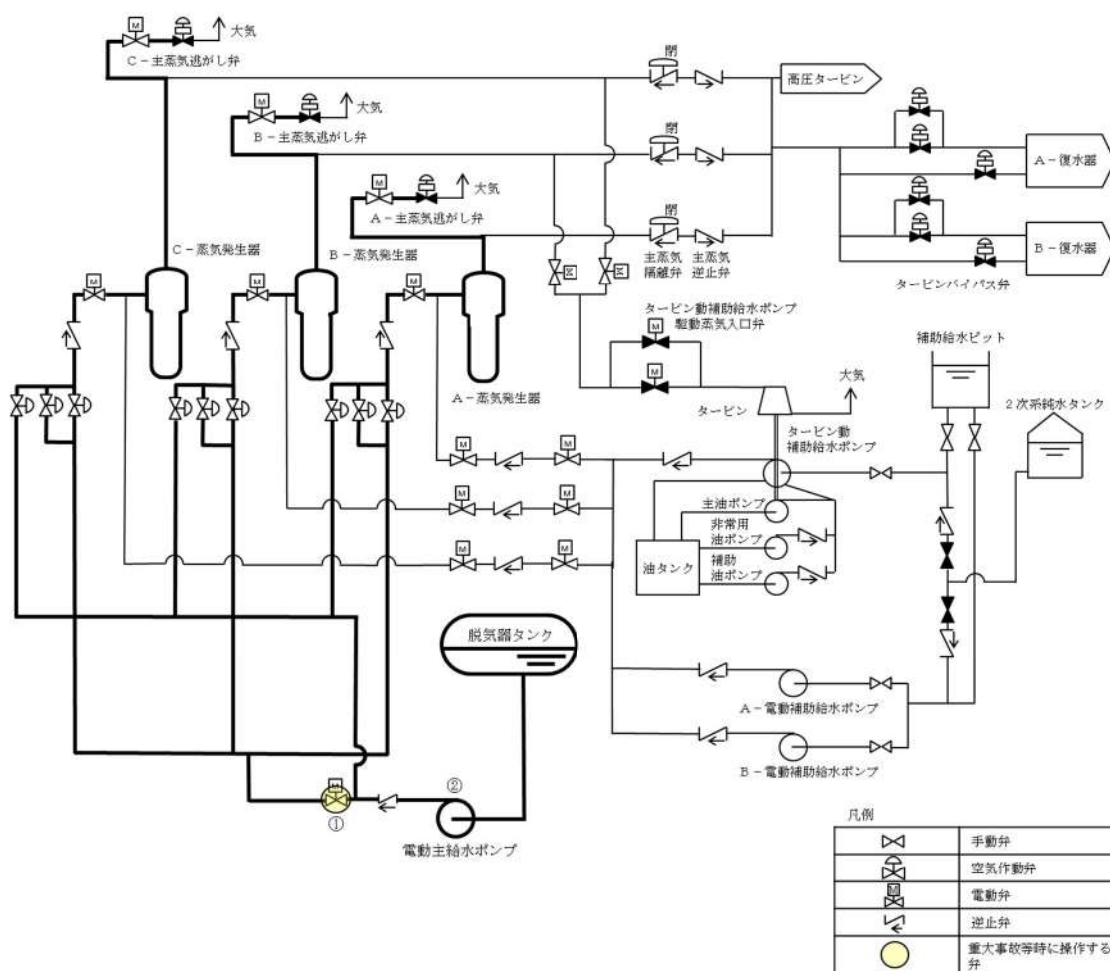


図 45-9-2 電動主給水ポンプによる蒸気発生器への注水の概要図



### 3. SG 直接給水用高圧ポンプによる蒸気発生器への注水

蒸気発生器への注水開始までに約 60 分の時間を要し、蒸気発生器ドライアウトまでには間に合わないが、補助給水ポンプの代替手段として有効であるため、SG 直接給水用高圧ポンプによる蒸気発生器への注水手段を自主対策設備として整備している。

SG 直接給水用高圧ポンプによる蒸気発生器への注水手段は、補助給水ピットを水源とし、SG 直接給水用高圧ポンプにより補助給水ピットの水を 2 次冷却設備（給水設備及び補助給水設備）の配管及び弁を経由して蒸気発生器へ注水、除熱し、主蒸気逃がし弁から放出する。

No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	備考
①	A-SG 直接給水ライン第 2 止め弁	全閉→全開	手動操作	現場	
②	B-SG 直接給水ライン第 2 止め弁	全閉→全開	手動操作	現場	
③	C-SG 直接給水ライン第 2 止め弁	全閉→全開	手動操作	現場	
④	SG 直接給水用高圧ポンプ出口第 2 止め弁	全開確認	手動操作	現場	
⑤	SG 直接給水用高圧ポンプミニマムフローライン止め弁	調整開確認	手動操作	現場	
⑥	SG 直接給水用高圧ポンプミニマムフローライン補助給水ピット入口弁	全閉→全開	手動操作	現場	
⑦	SG 直接給水用高圧ポンプ入口止め弁	全閉→全開	手動操作	現場	
⑧	SG 直接給水用高圧ポンプ出口第 1 止め弁	全開→全閉 →全開	手動操作	現場	
⑨	A-SG 直接給水ライン第 1 止め弁	全閉→全開 →調整開	手動操作	現場	
⑩	B-SG 直接給水ライン第 1 止め弁	全閉→全開 →調整開	手動操作	現場	
⑪	C-SG 直接給水ライン第 1 止め弁	全閉→全開 →調整開	手動操作	現場	
⑫	A-補助給水隔離弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑬	B-補助給水隔離弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑭	C-補助給水隔離弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑮	A-主蒸気逃がし弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑯	B-主蒸気逃がし弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	

⑰	C-主蒸気逃がし弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑱	可搬型ホース	ホース接続	手動操作	現場	
⑲	SG 直接給水用高压ポンプ	停止→起動	手動操作	現場	

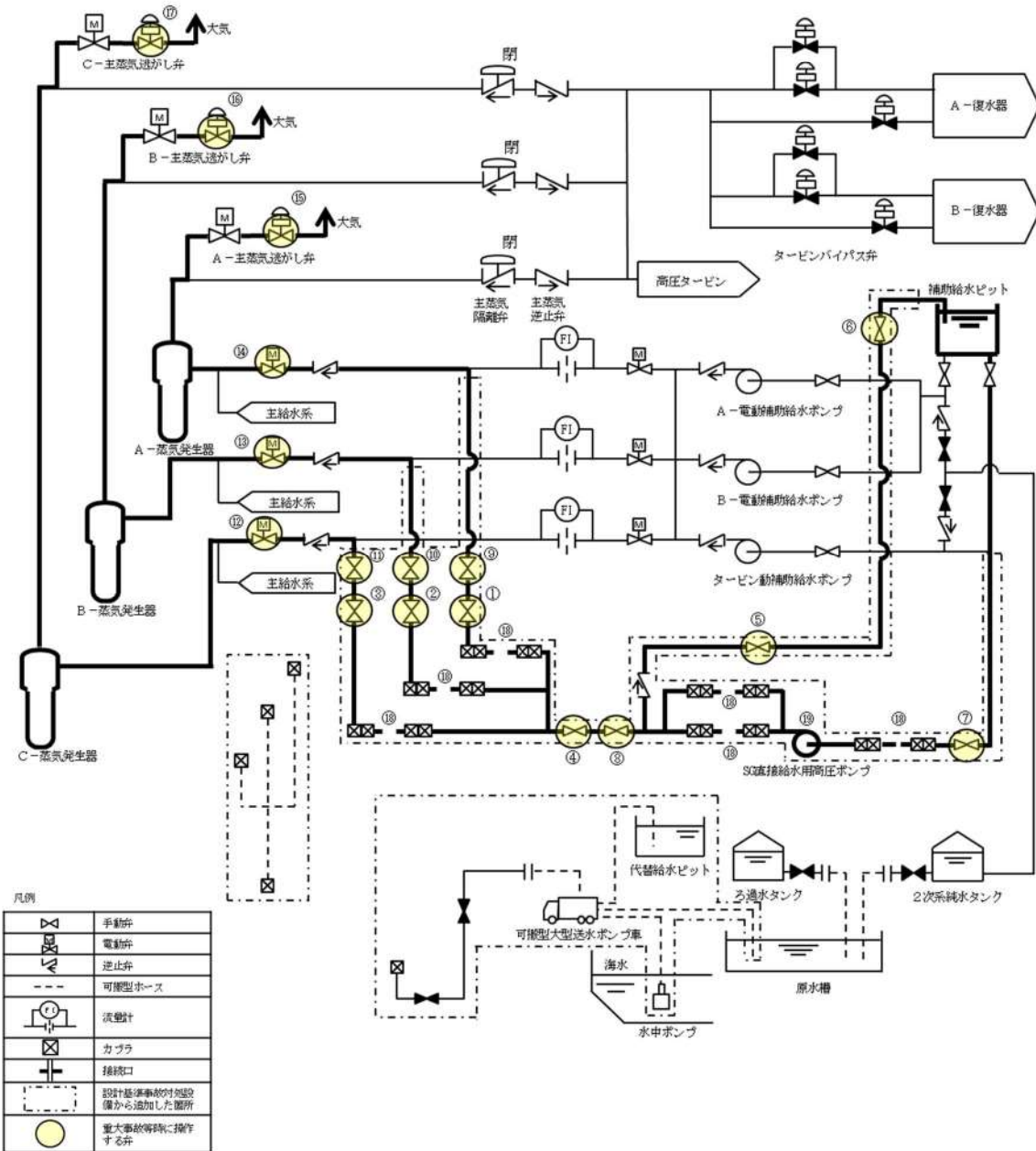


図 45-9-3 SG 直接給水用高压ポンプによる蒸気発生器への注水の概要図

#### 4. 海水を用いた可搬型大型送水ポンプ車による蒸気発生器への注水

ポンプ吐出圧力が約 1.3MPa[gage]であるため、1次冷却材圧力及び1次冷却材温度が低下し、蒸気発生器2次側の圧力が低下しないと使用できないが、補助給水ポンプの代替手段として長期的な事故収束のための蒸気発生器への注水手段として有効であるため、海水を用いた可搬型大型送水ポンプ車による蒸気発生器への注水手段を自主対策設備として整備している。

海水を用いた可搬型大型送水ポンプ車による蒸気発生器への注水手段は、海水を水源とし、可搬型大型送水ポンプ車により海水を2次冷却設備（給水設備及び補助給水設備）の配管及び弁を経由して蒸気発生器へ注水、除熱し、主蒸気逃がし弁から放出する。

No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	備考
①	A-SG 直接給水ライン第1 止め弁	全閉→全開 →調整開	手動操作	現場	
②	A-SG 直接給水ライン第2 止め弁	全閉→全開	手動操作	現場	
③	B-SG 直接給水ライン第1 止め弁	全閉→全開 →調整開	手動操作	現場	
④	B-SG 直接給水ライン第2 止め弁	全閉→全開	手動操作	現場	
⑤	C-SG 直接給水ライン第1 止め弁	全閉→全開 →調整開	手動操作	現場	
⑥	C-SG 直接給水ライン第2 止め弁	全閉→全開	手動操作	現場	
⑦	A-補助給水隔離弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑧	B-補助給水隔離弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑨	C-補助給水隔離弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑩	代替給水ライン供給元弁	全閉→全開	手動操作	現場	
⑪	代替給水ライン供給弁	全閉→全開	手動操作	現場	
⑫	A-主蒸気逃がし弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑬	B-主蒸気逃がし弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑭	C-主蒸気逃がし弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑮	可搬型ホース	ホース接続	手動操作	現場	
⑯	可搬型大型送水ポンプ車	停止→起動	スイッチ操作	現場	

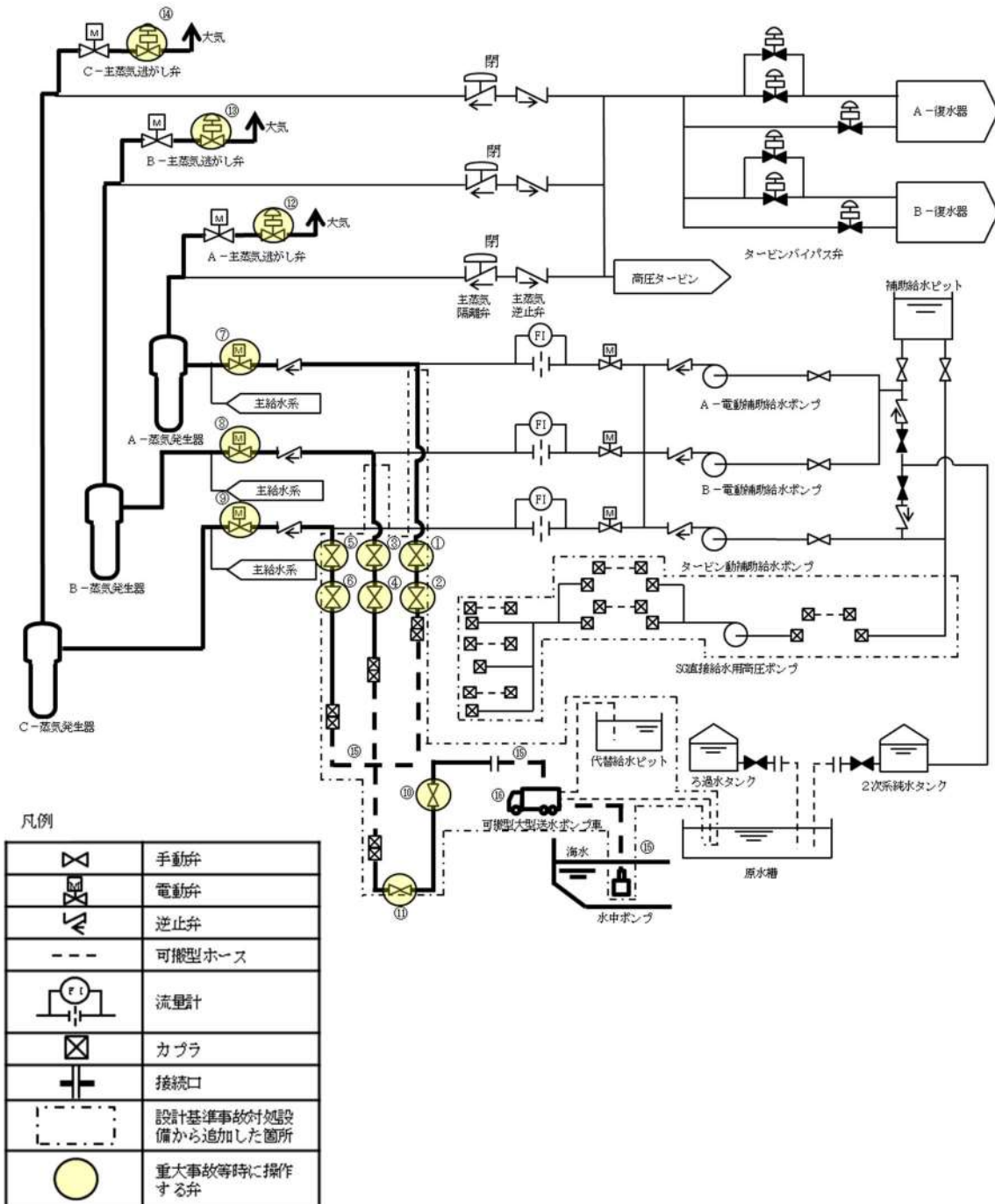


図 45-9-4 海水を用いた可搬型大型送水ポンプ車による蒸気発生器への注水の概要図

## 5. 代替給水ピットを水源とした可搬型大型送水ポンプ車による蒸気発生器への注水

ポンプ吐出圧力が約 1.3MPa[gage]であるため、1次冷却材圧力及び1次冷却材温度が低下し、蒸気発生器2次側の圧力が低下しないと使用できないが、補助給水ポンプの代替手段として長期的な事故収束のための蒸気発生器への注水手段として有効であるため、代替給水ピットを水源とした可搬型大型送水ポンプ車による蒸気発生器への注水手段を自主対策設備として整備している。

代替給水ピットを水源とした可搬型大型送水ポンプ車による蒸気発生器への注水手段は、代替給水ピットを水源とし、可搬型大型送水ポンプ車により接続口を通じて、代替給水ピットの水を2次冷却設備（給水設備及び補助給水設備）の配管及び弁を經由して蒸気発生器へ注水、除熱し、主蒸気逃がし弁から放出する。

No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	備考
①	A-SG 直接給水ライン第1 止め弁	全閉→全開 →調整開	手動操作	現場	
②	A-SG 直接給水ライン第2 止め弁	全閉→全開	手動操作	現場	
③	B-SG 直接給水ライン第1 止め弁	全閉→全開 →調整開	手動操作	現場	
④	B-SG 直接給水ライン第2 止め弁	全閉→全開	手動操作	現場	
⑤	C-SG 直接給水ライン第1 止め弁	全閉→全開 →調整開	手動操作	現場	
⑥	C-SG 直接給水ライン第2 止め弁	全閉→全開	手動操作	現場	
⑦	A-補助給水隔離弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑧	B-補助給水隔離弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑨	C-補助給水隔離弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑩	代替給水ライン供給元弁	全閉→全開	手動操作	現場	
⑪	代替給水ライン供給弁	全閉→全開	手動操作	現場	
⑫	A-主蒸気逃がし弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑬	B-主蒸気逃がし弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑭	C-主蒸気逃がし弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑮	可搬型ホース	ホース接続	手動操作	現場	
⑯	可搬型大型送水ポンプ車	停止→起動	スイッチ操作	現場	

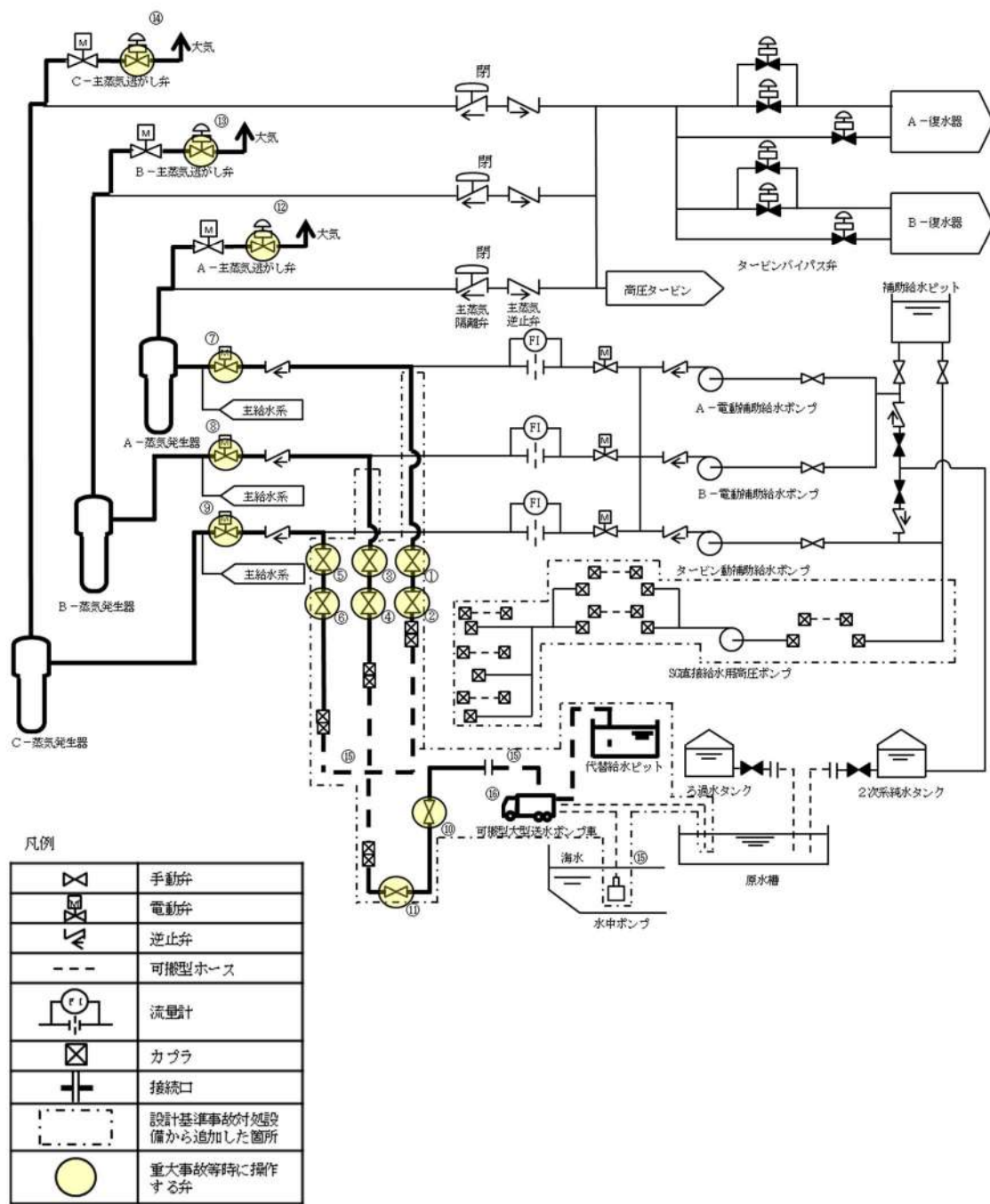


図 45-9-5 代替給水ピットを水源とした可搬型大型送水ポンプ車による蒸気発生器への注水の概要図

## 6. 原水槽を水源とした可搬型大型送水ポンプ車による蒸気発生器への注水

ポンプ吐出圧力が約 1.3MPa[gage]であるため、1次冷却材圧力及び1次冷却材温度が低下し、蒸気発生器2次側の圧力が低下しないと使用できないが、補助給水ポンプの代替手段として長期的な事故収束のための蒸気発生器への注水手段として有効であるため、原水槽を水源とした可搬型大型送水ポンプ車による蒸気発生器への注水手段を自主対策設備として整備している。

原水槽を水源とした可搬型大型送水ポンプ車による蒸気発生器への注水手段は、原水槽を水源とし、可搬型大型送水ポンプ車により接続口を通じて、原水槽の水を2次冷却設備（給水設備及び補助給水設備）の配管及び弁を経由して蒸気発生器へ注水、除熱し、主蒸気逃がし弁から放出する。

No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	備考
①	A-SG 直接給水ライン第1 止め弁	全閉→全開 →調整開	手動操作	現場	
②	A-SG 直接給水ライン第2 止め弁	全閉→全開	手動操作	現場	
③	B-SG 直接給水ライン第1 止め弁	全閉→全開 →調整開	手動操作	現場	
④	B-SG 直接給水ライン第2 止め弁	全閉→全開	手動操作	現場	
⑤	C-SG 直接給水ライン第1 止め弁	全閉→全開 →調整開	手動操作	現場	
⑥	C-SG 直接給水ライン第2 止め弁	全閉→全開	手動操作	現場	
⑦	A-補助給水隔離弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑧	B-補助給水隔離弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑨	C-補助給水隔離弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑩	代替給水ライン供給元弁	全閉→全開	手動操作	現場	
⑪	代替給水ライン供給弁	全閉→全開	手動操作	現場	
⑫	A-主蒸気逃がし弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑬	B-主蒸気逃がし弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑭	C-主蒸気逃がし弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑮	可搬型ホース	ホース接続	手動操作	現場	
⑯	可搬型大型送水ポンプ車	停止→起動	スイッチ操作	現場	

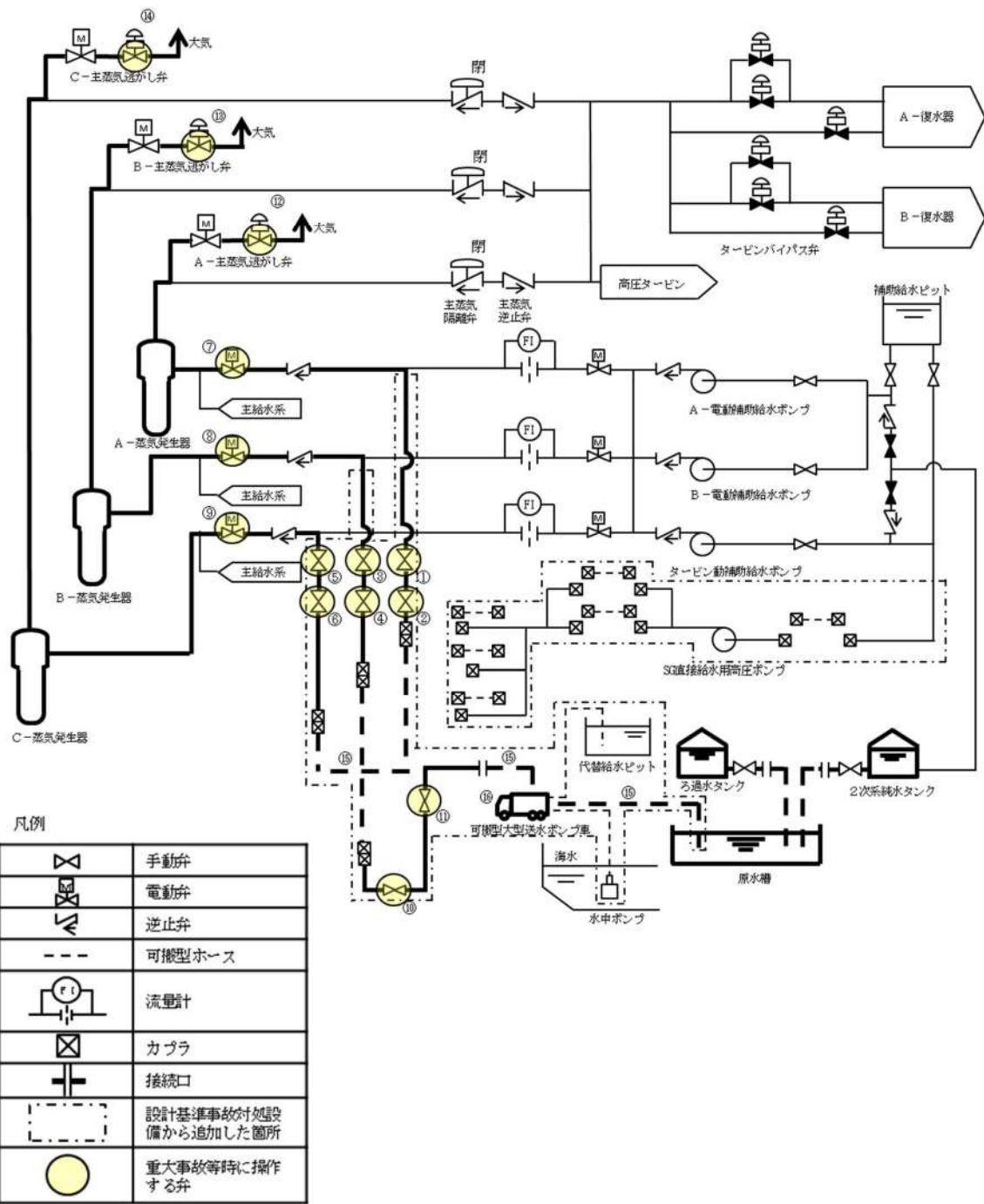


図 45-9-6 原水槽を水源とした可搬型大型送水ポンプ車による蒸気発生器への注水の概要  
図



### 7. タービンバイパス弁による蒸気放出

耐震性がないものの、常用母線が健全で復水器の真空状態が維持できていれば、主蒸気逃がし弁の代替手段として有効であるため、タービンバイパス弁による蒸気放出手段を自主対策設備として整備している。

タービンバイパス弁による蒸気放出手段は、蒸気発生器の蒸気を2次冷却設備（主蒸気設備）の配管及び弁を経由してタービンバイパス弁から復水器へ放出する。

No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	備考
①	タービンバイパス弁	全閉→調整開	操作器操作	中央制御室	

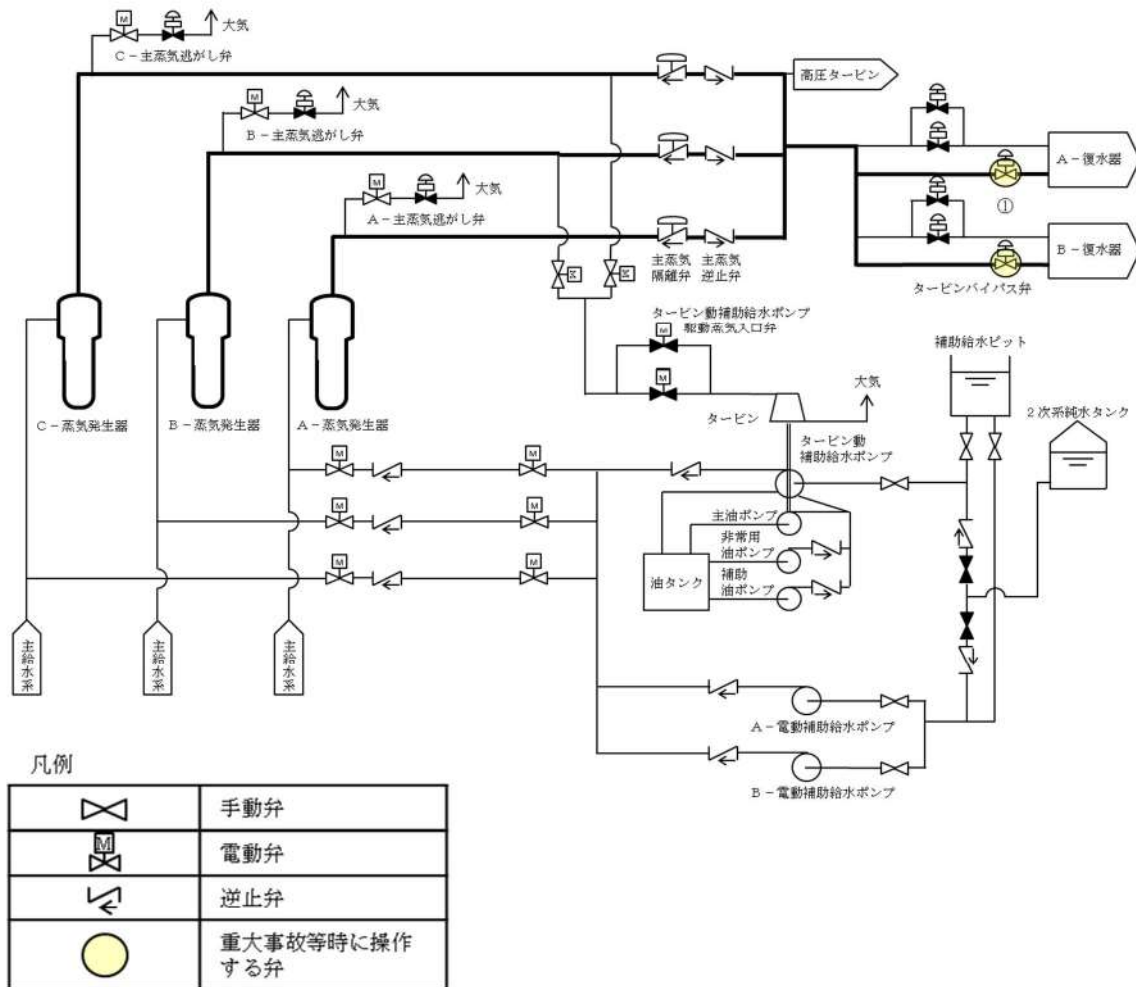


図 45-9-7 タービンバイパス弁による蒸気放出の概要図

## 8. 主蒸気逃がし弁操作用可搬型空気ポンベによる主蒸気逃がし弁の機能回復

主蒸気逃がし弁操作用可搬型空気ポンベの容量から使用時間に制限があるものの、事故発生時の初動対応である主蒸気逃がし弁の現場手動操作に対して、中央制御室からの遠隔操作が可能となることから運転員の負担軽減となり、蒸気発生器伝熱管破損又は主蒸気、主給水配管破断等により現場の環境が悪化した場合でも対応可能であるため、主蒸気逃がし弁操作用可搬型空気ポンベによる主蒸気逃がし弁の機能回復手段を自主対策設備として整備している。

主蒸気逃がし弁操作用可搬型空気ポンベによる主蒸気逃がし弁の機能回復手段は、主蒸気逃がし弁操作用可搬型空気ポンベにより、主蒸気逃がし弁へ代替駆動源として圧縮空気を供給し、主蒸気逃がし弁を開放することで、蒸気放出する機能を回復させて蒸気発生器2次側からの除熱により1次冷却系を減圧する。

No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	備考
①	A-制御用空気主蒸気逃がし弁供給弁	自動閉→閉ロック	操作器操作	中央制御室	
②	B-制御用空気主蒸気逃がし弁供給弁	自動閉→閉ロック	操作器操作	中央制御室	
③	主蒸気逃がし弁操作用空気供給パネル入口弁1	全閉→全開	手動操作	現場	
④	主蒸気逃がし弁操作用空気供給パネル入口弁2	全閉→全開	手動操作	現場	
⑤	主蒸気逃がし弁操作用空気供給パネル入口弁3	全閉→全開	手動操作	現場	
⑥	主蒸気逃がし弁操作用空気供給パネル入口弁4	全閉→全開	手動操作	現場	
⑦	主蒸気逃がし弁操作用空気供給パネル入口弁5	全閉→全開	手動操作	現場	
⑧	主蒸気逃がし弁操作用空気供給パネル入口弁6	全閉→全開	手動操作	現場	
⑨	主蒸気逃がし弁操作用空気供給パネル入口弁7	全閉→全開	手動操作	現場	
⑩	主蒸気逃がし弁操作用空気供給パネル入口弁8	全閉→全開	手動操作	現場	
⑪	主蒸気逃がし弁操作用空気供給パネル減圧弁	全閉→調整開	手動操作	現場	
⑫	主蒸気逃がし弁操作用空気供給パネル出口弁	全閉→全開	手動操作	現場	

⑬	PCV-3610, 3620, 3630 代替制御用空気供給弁 (SA 対策)	全閉→全開	手動操作	現場	
⑭	A-主蒸気逃がし弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑮	B-主蒸気逃がし弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑯	C-主蒸気逃がし弁	全閉→全開	操作器操作	中央制御室	
⑰	ホース	ホース接続	手動操作	現場	

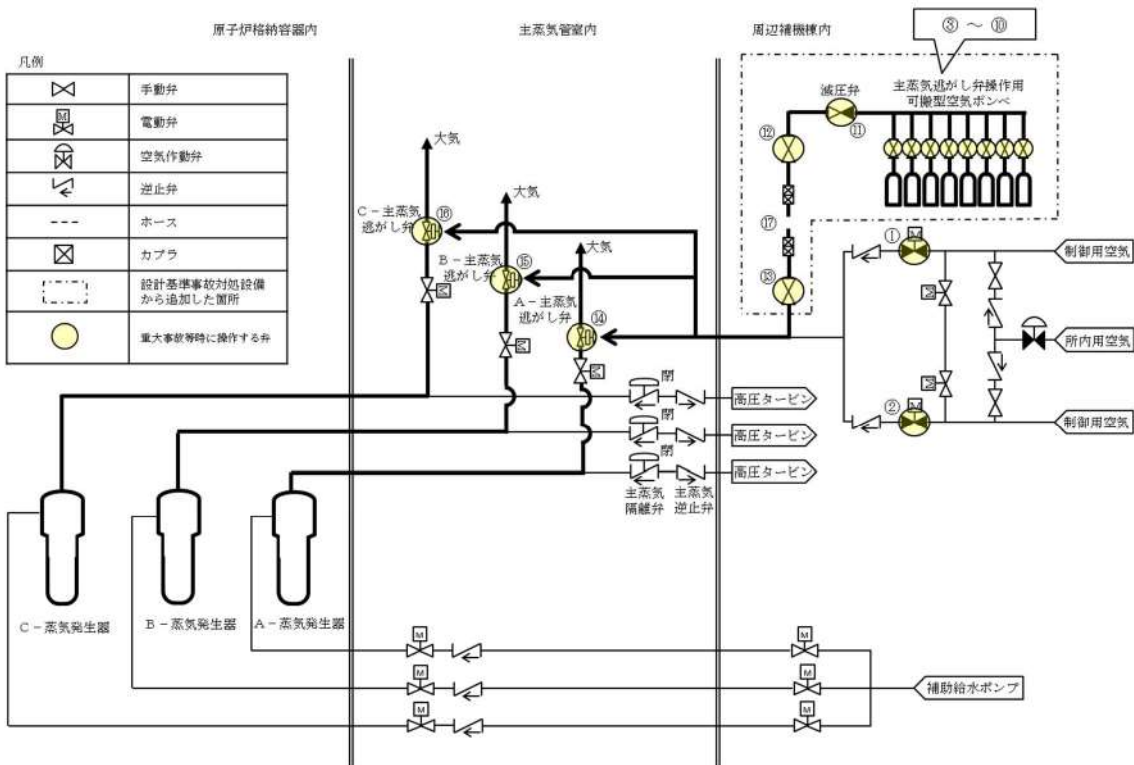


図 45-9-8 主蒸気逃がし弁操作作用可搬型空気ポンプによる主蒸気逃がし弁の機能回復の概要図

9. 可搬型大型送水ポンプ車を用いたA-制御用空気圧縮機（海水冷却）による主蒸気逃がし弁の機能回復

可搬型大型送水ポンプ車を用いて補機冷却水（海水）を通水するまでに約270分を要するが、A-制御用空気圧縮機の機能回復により、主蒸気逃がし弁の中央制御室からの遠隔操作が可能となり、運転員の負担軽減となるため、可搬型大型送水ポンプ車を用いたA-制御用空気圧縮機による主蒸気逃がし弁の機能回復手段を自主対策設備として整備している。

可搬型大型送水ポンプ車を用いたA-制御用空気圧縮機（海水冷却）による主蒸気逃がし弁の機能回復手段は、海水を水源とし、可搬型大型送水ポンプ車により接続口を通じて海水を原子炉補機冷却設備（原子炉補機冷却水設備）に送水し、A-制御用空気圧縮機を冷却する。

No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	備考
①	原子炉補機冷却水戻り母管B側連絡弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
②	C-原子炉補機冷却水冷却器補機冷却水出口弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
③	D-原子炉補機冷却水冷却器補機冷却水出口弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
④	B-余熱除去冷却器補機冷却水出口弁	全閉確認	操作器操作	中央制御室	
⑤	B-格納容器スプレイ冷却器補機冷却水出口弁	全閉確認	操作器操作	中央制御室	
⑥	B-使用済燃料ピット冷却器補機冷却水入口弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
⑦	原子炉補機冷却水戻り母管A側連絡弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
⑧	A-原子炉補機冷却水冷却器補機冷却水出口弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
⑨	B-原子炉補機冷却水冷却器補機冷却水出口弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
⑩	A-余熱除去冷却器補機冷却水出口弁	全閉確認	操作器操作	中央制御室	
⑪	A-格納容器スプレイ冷却器補機冷却水出口弁	全閉確認	操作器操作	中央制御室	
⑫	A-使用済燃料ピット冷却器補機冷却水入口弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	

⑬	A, B-C/V再循環ユニット補機冷却水入口 C/V 外側隔離弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
⑭	C, D-C/V再循環ユニット補機冷却水入口 C/V 外側隔離弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
⑮	原子炉補機冷却水供給母管 A側連絡弁	全開→開ロック	操作器操作	中央制御室	
⑯	原子炉補機冷却水供給母管 B側連絡弁	全開→開ロック	操作器操作	中央制御室	
⑰	格納容器雰囲気ガスサンプル冷却器補機冷却水入口弁	全開→全閉	手動操作	現場	
⑱	A-サンプル冷却器補機冷却水入口弁	全開→全閉	手動操作	現場	
⑲	B-サンプル冷却器補機冷却水入口弁	全開→全閉	手動操作	現場	
⑳	B-充てんポンプ, 電動機補機冷却水A供給ライン第1切替弁	全開→全閉	手動操作	現場	
㉑	B-充てんポンプ, 電動機補機冷却水A供給ライン第2切替弁	全開→全閉	手動操作	現場	
㉒	A-充てんポンプ, 電動機補機冷却水出口弁	全開→全閉	手動操作	現場	
㉓	B-充てんポンプ, 電動機補機冷却水B供給ライン第1切替弁	全閉確認	手動操作	現場	
㉔	B-充てんポンプ, 電動機補機冷却水B供給ライン第2切替弁	全閉確認	手動操作	現場	
㉕	C-充てんポンプ, 電動機補機冷却水出口弁	全開→全閉	手動操作	現場	
㉖	B-高圧注入ポンプ電動機補機冷却水出口弁	調整開→全閉	手動操作	現場	
㉗	B-高圧注入ポンプ, 油冷却器補機冷却水出口弁	全開→全閉	手動操作	現場	
㉘	B-格納容器スプレイポンプ補機冷却水出口止め弁	全開→全閉	手動操作	現場	

②⑨	B－余熱除去ポンプ電動機補機冷却水出口弁	調整開→全閉	手動操作	現場	
③⑩	B－余熱除去ポンプ補機冷却水出口弁	調整開→全閉	手動操作	現場	
③①	A－余熱除去ポンプ電動機補機冷却水出口弁	調整開→全閉	手動操作	現場	
③②	A－余熱除去ポンプ補機冷却水出口弁	調整開→全閉	手動操作	現場	
③③	A－格納容器スプレイポンプ電動機補機冷却水出口弁	調整開→全閉	手動操作	現場	
③④	A－格納容器スプレイポンプ補機冷却水出口弁	調整開→全閉	手動操作	現場	
③⑤	A－高圧注入ポンプ電動機補機冷却水出口弁	調整開→全閉	手動操作	現場	
③⑥	A－高圧注入ポンプ，油冷却器補機冷却水出口弁	全開→全閉	手動操作	現場	
③⑦	B－制御用空気圧縮装置補機冷却水入口弁	全開→全閉	手動操作	現場	
③⑧	C－原子炉補機冷却水供給母管止め弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
③⑨	原子炉補機冷却水モニタAライン入口止め弁	全開→全閉	手動操作	現場	
④⑩	原子炉補機冷却水モニタAライン戻り弁	全開→全閉	手動操作	現場	
④①	A， B－原子炉補機冷却水ポンプ電動機補機冷却水出口弁	全開→全閉	手動操作	現場	
④②	原子炉補機冷却水モニタBライン入口止め弁	全開→全閉	手動操作	現場	
④③	原子炉補機冷却水モニタBライン戻り弁	全開→全閉	手動操作	現場	
④④	C， D－原子炉補機冷却水ポンプ電動機補機冷却水出口弁	全開→全閉	手動操作	現場	
④⑤	原子炉補機冷却水Aサージライン止め弁	全開→全閉	手動操作	現場	
④⑥	原子炉補機冷却水Bサージライン止め弁	全開→全閉	手動操作	現場	

④⑦	原子炉補機冷却水系統A戻り排水ライン第1止め弁 (SA対策)	全閉→全開	手動操作	現場	
④⑧	原子炉補機冷却水系統A戻り排水ライン第2止め弁 (SA対策)	全閉→全開	手動操作	現場	
④⑨	原子炉補機冷却水東側接続用ライン止め弁 (SA対策)	全閉→全開	手動操作	現場	
⑤⑩	D-原子炉補機冷却水冷却器出口海水供給ライン止め弁 (SA対策) ※	全閉→全開	手動操作	現場	
⑤⑪	可搬型ホース	ホース接続	手動操作	現場	
⑤⑫	A-原子炉補機冷却水ポンプ	入→切ロック	操作器操作	中央制御室	
⑤⑬	B-原子炉補機冷却水ポンプ	入→切ロック	操作器操作	中央制御室	
⑤⑭	C-原子炉補機冷却水ポンプ	入→切ロック	操作器操作	中央制御室	
⑤⑮	D-原子炉補機冷却水ポンプ	入→切ロック	操作器操作	中央制御室	
⑤⑯	可搬型大型送水ポンプ車	停止→起動	スイッチ操作	現場	

※ : 操作対象機器については今後の検討により変更となる可能性がある。

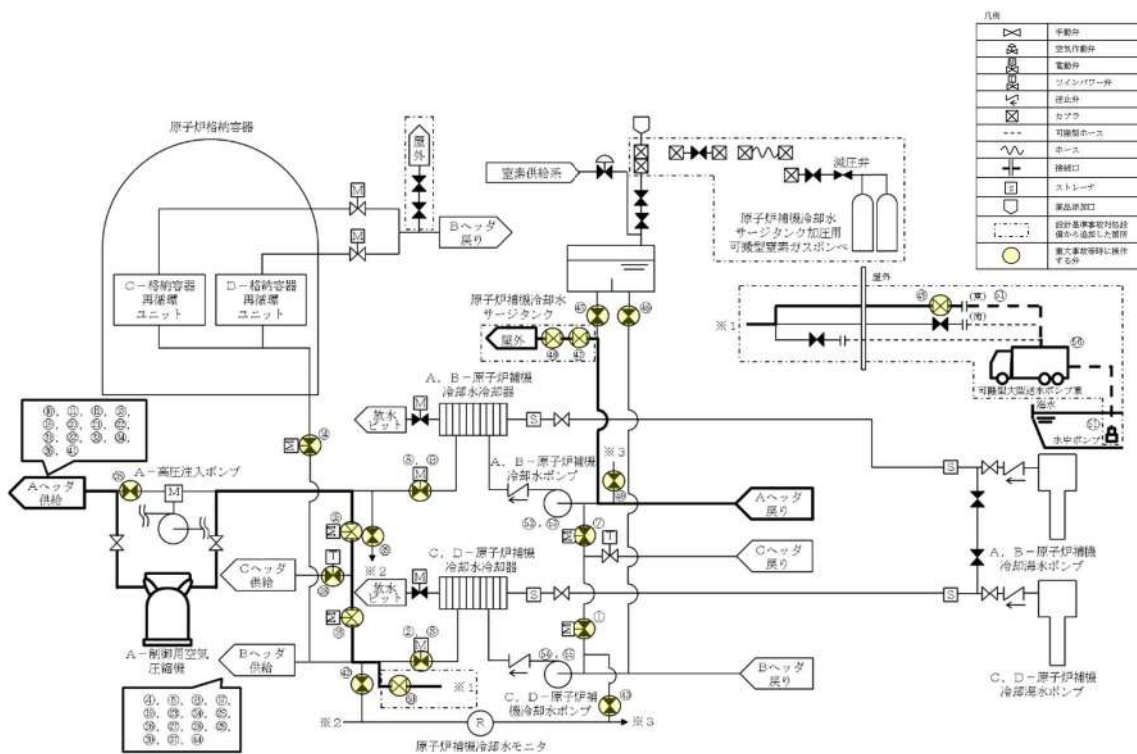


図 45-9-9 可搬型大型送水ポンプ車を用いたA-制御用空気圧縮機（海水冷却）による蒸気逃がし弁の機能回復の概要図（建屋外接続口を使用する場合）



No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	備考
①	原子炉補機冷却水戻り母管 B 側連絡弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
②	C-原子炉補機冷却水冷却器補機冷却水出口弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
③	D-原子炉補機冷却水冷却器補機冷却水出口弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
④	B-余熱除去冷却器補機冷却水出口弁	全閉確認	操作器操作	中央制御室	
⑤	B-格納容器スプレイ冷却器補機冷却水出口弁	全閉確認	操作器操作	中央制御室	
⑥	B-使用済燃料ピット冷却器補機冷却水入口弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
⑦	原子炉補機冷却水戻り母管 A 側連絡弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
⑧	A-原子炉補機冷却水冷却器補機冷却水出口弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
⑨	B-原子炉補機冷却水冷却器補機冷却水出口弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
⑩	A-余熱除去冷却器補機冷却水出口弁	全閉確認	操作器操作	中央制御室	
⑪	A-格納容器スプレイ冷却器補機冷却水出口弁	全閉確認	操作器操作	中央制御室	
⑫	A-使用済燃料ピット冷却器補機冷却水入口弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
⑬	A, B-C/V再循環ユニット補機冷却水入口 C/V 外側隔離弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
⑭	C, D-C/V再循環ユニット補機冷却水入口 C/V 外側隔離弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
⑮	原子炉補機冷却水供給母管 A 側連絡弁	全開→開ロック	操作器操作	中央制御室	
⑯	原子炉補機冷却水供給母管 B 側連絡弁	全開→開ロック	操作器操作	中央制御室	
⑰	格納容器雰囲気ガスサンプル冷却器補機冷却水入口弁	全開→全閉	手動操作	現場	

⑱	A-サンプル冷却器補機冷却水入口弁	全開→全閉	手動操作	現場	
⑲	B-サンプル冷却器補機冷却水入口弁	全開→全閉	手動操作	現場	
⑳	B-充てんポンプ，電動機補機冷却水A供給ライン第1切替弁	全開→全閉	手動操作	現場	
㉑	B-充てんポンプ，電動機補機冷却水A供給ライン第2切替弁	全開→全閉	手動操作	現場	
㉒	A-充てんポンプ，電動機補機冷却水出口弁	全開→全閉	手動操作	現場	
㉓	B-充てんポンプ，電動機補機冷却水B供給ライン第1切替弁	全閉確認	手動操作	現場	
㉔	B-充てんポンプ，電動機補機冷却水B供給ライン第2切替弁	全閉確認	手動操作	現場	
㉕	C-充てんポンプ，電動機補機冷却水出口弁	全開→全閉	手動操作	現場	
㉖	B-高圧注入ポンプ電動機補機冷却水出口弁	調整開→全閉	手動操作	現場	
㉗	B-高圧注入ポンプ，油冷却器補機冷却水出口弁	全開→全閉	手動操作	現場	
㉘	B-格納容器スプレイポンプ補機冷却水出口止め弁	全開→全閉	手動操作	現場	
㉙	B-余熱除去ポンプ電動機補機冷却水出口弁	調整開→全閉	手動操作	現場	
㉚	B-余熱除去ポンプ補機冷却水出口弁	調整開→全閉	手動操作	現場	
㉛	A-余熱除去ポンプ電動機補機冷却水出口弁	調整開→全閉	手動操作	現場	
㉜	A-余熱除去ポンプ補機冷却水出口弁	調整開→全閉	手動操作	現場	
㉝	A-格納容器スプレイポンプ電動機補機冷却水出口弁	調整開→全閉	手動操作	現場	

③④	A-格納容器スプレイポンプ 補機冷却水出口弁	調整開→全閉	手動操作	現場	
③⑤	A-高圧注入ポンプ電動機補 機冷却水出口弁	調整開→全閉	手動操作	現場	
③⑥	A-高圧注入ポンプ, 油冷却 器補機冷却水出口弁	全開→全閉	手動操作	現場	
③⑦	B-制御用空気圧縮装置補機 冷却水入口弁	全開→全閉	手動操作	現場	
③⑧	C-原子炉補機冷却水供給母 管止め弁	全開→全閉	操作器操作	中央制御室	
③⑨	原子炉補機冷却水モニタAラ イン入口止め弁	全開→全閉	手動操作	現場	
④⑩	原子炉補機冷却水モニタAラ イン戻り弁	全開→全閉	手動操作	現場	
④⑪	A, B-原子炉補機冷却水ポ ンプ電動機補機冷却水出口弁	全開→全閉	手動操作	現場	
④⑫	原子炉補機冷却水モニタBラ イン入口止め弁	全開→全閉	手動操作	現場	
④⑬	原子炉補機冷却水モニタBラ イン戻り弁	全開→全閉	手動操作	現場	
④⑭	C, D-原子炉補機冷却水ポ ンプ電動機補機冷却水出口弁	全開→全閉	手動操作	現場	
④⑮	原子炉補機冷却水Aサージラ イン止め弁	全開→全閉	手動操作	現場	
④⑯	原子炉補機冷却水Bサージラ イン止め弁	全開→全閉	手動操作	現場	
④⑰	原子炉補機冷却水系統A戻り 排水ライン第1止め弁 (SA 対 策)	全閉→全開	手動操作	現場	
④⑱	原子炉補機冷却水系統A戻り 排水ライン第2止め弁 (SA 対 策)	全閉→全開	手動操作	現場	
④⑲	原子炉補機冷却水屋内接続用 ライン止め弁 (SA 対策)	全閉→全開	手動操作	現場	

⑤①	D-原子炉補機冷却水冷却器 出口海水供給ライン止め弁 (SA対策)※	全閉→全開	手動操作	現場	
⑤②	可搬型ホース	ホース接続	手動操作	現場	
⑤③	A-原子炉補機冷却水ポンプ	入→切ロック	操作器操作	中央制御室	
⑤④	B-原子炉補機冷却水ポンプ	入→切ロック	操作器操作	中央制御室	
⑤⑤	C-原子炉補機冷却水ポンプ	入→切ロック	操作器操作	中央制御室	
⑤⑥	D-原子炉補機冷却水ポンプ	入→切ロック	操作器操作	中央制御室	
⑥⑥	可搬型大型送水ポンプ車	停止→起動	スイッチ 操作	現場	

※：操作対象機器については今後の検討により変更となる可能性がある。

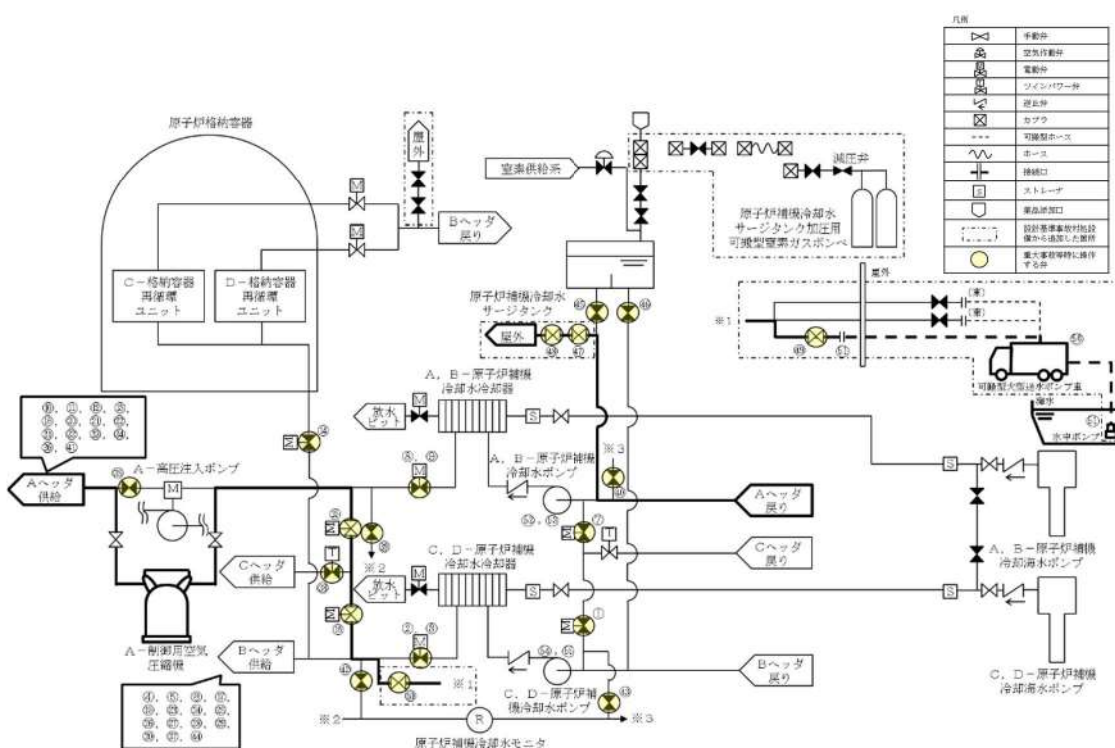


図 45-9-9 可搬型大型送水ポンプ車によるA-制御用空気圧縮機（海水冷却）による主蒸気逃がし弁の機能回復の概要図（建屋内接続口を使用する場合）

泊発電所3号炉審査資料	
資料番号	SA46H r.11.0
提出年月日	令和5年12月22日

## 泊発電所3号炉

設置許可基準規則等への適合状況について  
(重大事故等対処設備)  
補足説明資料

46条

令和5年12月  
北海道電力株式会社

枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

## 目次

### 46 条

46-1 SA 設備基準適合性一覧表

46-2 配置図

46-3 試験・検査説明資料

46-4 系統図

46-5 容量設定根拠

46-6 単線結線図

46-7 欠番

46-8 欠番

46-9 アクセスルート図

46-10 1 次冷却系強制減圧における高温蒸気の加圧器逃がし弁への影響について

46-11 その他設備

46-12 現場での人力によるタービン動補助給水ポンプの機能回復

4 6 - 1 S A設備 基準適合性一覽表

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第46条 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備		加圧器逃がし弁	類型化区分	関連資料	
第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力／屋外の天候／放射線	原子炉格納容器	A	[補足説明資料]46-2 配置図
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-	
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]46-4 系統図
		電磁波	(機能が損なわれない)	-	
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-	
	第2号	操作性	【1次系F&B, 1次系減圧 (炉心溶融時のCV破損防止, SGTR, IS-LOCA)】 中央制御室操作 (中央制御室の制御盤での操作が可能)	B	-
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	弁 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (分解が可能)	B	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料
	第4号	切り替え性	【1次系F&B, 1次系減圧 (炉心溶融時のCV破損防止, SGTR, IS-LOCA)】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]46-4 系統図
	第5号	系統設計	【1次系のF&B】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]46-4 系統図
		配置設計	地震, 溢水, 火災, 外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)		対象外	/		
第6号	設置場所	中央制御室操作 (操作は中央制御室から可能)	B	-	
第2項	第1号	常設SAの容量	【1次系F&B, 1次系減圧 (炉心溶融時のCV破損防止, SGTR, IS-LOCA)】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-
	第3号	共通要因故障防止	【1次系のF&B, 1次系減圧 (炉心溶融時のCV破損防止, SGTR, IS-LOCA)】 防止設備／共通要因の考慮対象設備あり／屋内 (S/G2次側による冷却を用いた1次冷却系統の減圧に多様性) (タービン動補助給水ポンプ, 電動補助給水ポンプ, 主蒸気逃がし弁及び蒸気発生器と位置的分散) 【1次冷却系統の減圧 (加圧器逃がし弁の機能回復)】 防止設備／共通要因の考慮対象設備なし	A a	[補足説明資料]46-2 配置図
サポート系要因		対象(サポート系あり) 異なる駆動源 (制御用空気及び蓄電池 (非常用) からの直流電源を用いた弁操作に対し加圧器逃がし弁操作用バッテリー及び加圧器逃がし弁操作用可搬型窒素ガスボンベを用いた弁操作が多様性)	C	[補足説明資料]46-2 配置図	

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。



泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第46条 原子炉冷却材圧力パウ ンダリを減圧するための設備		高压注入ポンプ	類型化 区分	関連資料		
第1項	第1号	環境温度・湿度・ 圧力/屋外の天候 /放射線	C/V以外の屋内-IS LOCA時及びSGTR時に使用 (原子炉補助建屋)	B a B c	[補足説明資料]46-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]46-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
	健全性	他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	【1次系F&B】 中央制御室操作 (中央制御室の制御盤での操作が可能)	B	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構 成・外部入力)	ポンプ (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (分解が可能)	A	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【1次系F&B】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]46-4 系統図	
	第5号	悪影響防 止	系統設計	【1次系のF&B】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]46-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	中央制御室操作 (操作は中央制御室から可能)	B	-		
第2項	第1号	常設SAの容量	【1次系F&B】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-	
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第3号	共通要 因故障防 止	環境条件、自然現 象、外部人為事 象、溢水、火災	【1次系のF&B】 防止設備/共通要因の考慮対象設備あり/屋内 (S/G2次側による炉心冷却と多様性) (タービン動補助給水ポンプ、電動補助給水ポンプ、主蒸気逃がし弁及び蒸気発生器と位置的分散)	A a	[補足説明資料]46-2 配置図
サポート系要因			対象外(サポート系なし)	/		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第46条 原子炉冷却材圧力パウンダリを減圧するための設備		燃料取替用水ビット	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力／屋外の天候／放射線	C/V以外の屋内-IS LOCA時及びS/STR時に使用 (原子炉建屋)	B a B c	[補足説明資料]46-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]46-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	対象外 (操作不要)	/	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	ビット (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (内部の確認が可能-アクセスドア設置) (ほう素濃度及び有効水量の確認が可能)	C	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【1次系F&E】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]46-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【1次系のF&E】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]46-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	対象外 (操作不要)	/	-		
第1項	第1号	常設SAの容量	【1次系F&E】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-	
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第2項	第3号	共通要因故障防止	【1次系のF&E】 防止設備／共通要因の考慮対象設備あり／屋内 (S/G2次側による炉心冷却と異なる水源) (補助給水ビットと位置的分散)	A a	[補足説明資料]46-2 配置図
サポート系要因			対象外(サポート系なし)	/		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第46条 原子炉冷却材圧力パウ ンダリを減圧するための設備		余熱除去ポンプ	類型化 区分	関連資料		
第1項	第1号	環境温度・湿度・ 圧力/屋外の天候 /放射線	C/V以外の屋内-その他 (原子炉補助建屋)	B d	[補足説明資料]46-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]46-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	【1次系F&B】 中央制御室操作 (中央制御室の制御盤での操作が可能)	B	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構 成・外部入力)	ポンプ (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (分解が可能)	A	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【1次系F&B】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]46-4 系統図	
	第5号	悪影 響防 止	系統設計	【1次系のF&B】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]46-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	中央制御室操作 (操作は中央制御室から可能)	B	-		
第2項	第1号	常設SAの容量	【1次系F&B】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-	
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第3号	共通要 因故 障防 止	【1次系のF&B】 防止設備/共通要因の考慮対象設備あり/屋内 (S/G2次側による炉心冷却と多様性) (タービン動補助給水ポンプ、電動補助給水ポンプ、主蒸気逃がし弁及び蒸気発生器と位置的分散)	A a	[補足説明資料]46-2 配置図	
サポ ート 系要 因		対象外(サポート系なし)	/			

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第46条 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備		余熱除去冷却器	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力／屋外の天候／放射線	C/V以外の屋内-その他 (原子炉補助建屋)	B d	[補足説明資料]46-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]46-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	対象外 (操作不要)	/	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	熱交換器 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (内部の確認が可能-メンテナンス設置) (非破壊検査が可能)	D	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【1次系F&E】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]46-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【1次系のF&E】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]46-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	対象外 (操作不要)	/	-		
第1号	常設SAの容量	【1次系F&E】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-		
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第3号	共通要因故障防止	【1次系のF&E】 防止設備／共通要因の考慮対象設備あり／屋内 (S/G2次側による炉心冷却と多様性) (タービン動補助給水ポンプ、電動補助給水ポンプ、主蒸気逃がし弁及び蒸気発生器と位置的分散)	A a	[補足説明資料]46-2 配置図	
サポート系要因		対象外(サポート系なし)	/			

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第46条 原子炉冷却材圧力パウンダリを減圧するための設備		格納容器再循環サンプ	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力／屋外の天候／放射線	原子炉格納容器	A	[補足説明資料]46-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	海水又は淡水 (海水注水を行った場合の影響を考慮)	II	[補足説明資料]46-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	対象外 (操作不要)	/	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	その他 (外観の確認が可能)	N	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【1次系F&E】 DB施設と同じ用途で使用又は代替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]46-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【1次系のF&E】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]46-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	対象外 (操作不要)	/	-		
第1号	常設SAの容量	対象外 (容量等として設定すべき項目ではない)	/	-		
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第2項	第3号	共通要因故障防止	【1次系のF&E】 防止設備／共通要因の考慮対象設備あり／屋内 (S/G2次側による炉心冷却と多様性) (S/G2次側による炉心冷却と異なる水源) (補助給水ヒットと位置的分散)	A a	[補足説明資料]46-2 配置図
サポート系要因			対象外(サポート系なし)	/		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第46条 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備		格納容器再循環サンプスクリーン	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力／屋外の天候／放射線	原子炉格納容器	A	[補足説明資料]46-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	海水又は淡水 (海水注水を行った場合の影響を考慮)	II	[補足説明資料]46-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	対象外 (操作不要)	/	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	その他 (外観の確認が可能)	N	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【1次系F&B】 DB施設と同じ用途で使用又は代替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]46-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【1次系のF&B】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]46-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	対象外 (操作不要)	/	-		
第1項	第1号	常設SAの容量	対象外 (容量等として設定すべき項目ではない)	/	-	
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第2項	第3号	共通要因故障防止	【1次系のF&B】 防止設備／共通要因の考慮対象設備あり／屋内 (S/G2次側による炉心冷却と多様性) (補助給水ピットと位置的分散)	A a	[補足説明資料]46-2 配置図
サポート系要因			対象外(サポート系なし)	/		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第46条 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備		ほう酸注入タンク	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境条件・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	C/V以外の屋内-IS LOCA時及びSSTR時に使用 (原子炉補助建屋)	B a B c	[補足説明資料]46-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]46-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	対象外 (操作不要)	/	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	流路 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (内部の確認が可能-メンホール設置) (ほう素濃度及び有効水量の確認が可能)	F	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【1次系F&B】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]46-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【1次系のF&B】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]46-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	対象外 (操作不要)	/	-		
第2項	第1号	常設SAの容量	対象外(流路)	/	-	
		共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第3号	共通要因故障防止	環境条件、自然現象、外部人為事象、溢水、火災	【1次系のF&B】 防止設備/共通要因の考慮対象設備なし	/	-
サポート系要因			対象外(サポート系なし)	/		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第46条 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備		蓄圧タンク	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力／屋外の天候／放射線	原子炉格納容器	A	[補足説明資料]46-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]46-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	対象外 (操作不要)	/	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	容器 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (内部の確認が可能-マンホール設置)	C	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【その他】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]46-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【その他】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]46-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	対象外 (操作不要)	/	-		
第2項	第1号	常設SAの容量	【その他】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-	
		共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第3号	共通要因故障防止	【その他】 防止設備／共通要因の考慮対象設備なし	/	-	
	サポート系要因	対象外(サポート系なし)	/	-		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。



泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第46条 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備		蓄圧タンク出口弁	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	原子炉格納容器	A	[補足説明資料]46-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]46-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	【その他】 中央制御室操作 (中央制御室の制御盤での操作が可能)	B	-	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	弁 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (分解が可能)	B	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【その他】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]46-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【その他】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]46-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	中央制御室操作 (操作は中央制御室から可能)	B	-		
第2項	第1号	常設SAの容量	対象外(流路)	/	-	
		共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第3号	共通要因故障防止	【その他】 防止設備/共通要因の考慮対象設備なし	/	-	
		サポート系要因	対象外(サポート系なし)	/		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第46条 原子炉冷却材圧力パウ ンダリを減圧するための設備		電動補助給水ポンプ	類型化 区分	関連資料		
第 4 3 条	第 1 項	第 1 号	環境温度・湿度・ 圧力/屋外の天候 /放射線	C/V以外の屋内-IS LOCA時及びSGTR時に使用 (原子炉建屋)	B a B c	[補足説明資料]46-2 配置図
			荷重	(有効に機能を発揮する)	-	
			海水	海水又は淡水 (海水を通水する可能性あり)	II	[補足説明資料]46-4 系統図
			電磁波	(機能が損なわれない)	-	
			他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-	
	第 2 号	操作性	【S/G2次側による冷却】 中央制御室操作 (中央制御室の制御盤での操作が可能)	B	-	
	第 3 号	試験・検査 (検査性、系統構 成・外部入力)	ポンプ (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (分解が可能)	A	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料	
	第 4 号	切り替え性	【S/G2次側による冷却】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]46-4 系統図	
	第 5 号	悪 影 響 防 止	系統設計	【S/G2次側による冷却】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]46-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
			その他(飛散物)	対象外	/	
	第 6 号	設置場所	中央制御室操作 (操作は中央制御室から可能)	B	-	
	第 2 項	第 1 号	常設SAの容量	【S/G2次側による冷却】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-
			共用の禁止	(共用しない)	-	-
			第 3 号	共通要因故障防止	【S/G2次側による冷却】 防止設備/共通要因の考慮対象設備あり/屋内 (加圧器逃がし弁を使用した1次冷却系統の減圧に多様性) (加圧器逃がし弁と位置的分散)  【S/G2次側による炉心冷却(機能回復)】 防止設備/共通要因の考慮対象設備なし	A a
サポート系要因	対象(サポート系あり) 異なる駆動源 (DB設備としての電源に多様性を持った代替電源から給電)	C		[補足説明資料]46-6 単線結線図		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第46条 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備		タービン動補助給水ポンプ	類型化区分	関連資料	
第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力／屋外の天候／放射線	C/V以外の屋内-IS LOCA時及びS/SGTR時に使用 (原子炉建屋)	B a B c	[補足説明資料]46-2 配置図
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-	
		海水	海水又は淡水 (海水を通水する可能性あり)	II	[補足説明資料]46-4 系統図
		電磁波	(機能が損なわれない)	-	
	他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	【S/G2次側による冷却】 現場操作 (工具確保：専用の注油器により手動で潤滑油供給、専用の工具を用いて人力で蒸気加減弁を操作) (弁操作：専用の工具を用いて人力で蒸気加減弁を操作) 中央制御室操作 (中央制御室の制御盤での操作が可能)	A⑤ A⑥ B	[補足説明資料]46-2 配置図
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	ポンプ (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (分解が可能)	A	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料
	第4号	切り替え性	【S/G2次側による冷却】 DB施設と同じ用途で使用又は代替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]46-4 系統図
	第5号	系統設計	【S/G2次側による冷却】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成) 【T/D-AFWPの機能回復】 (蒸気加減弁及び駆動蒸気入口弁の操作等により、設計基準事故対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]46-4 系統図
		配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
		その他(飛散物)	対象外	/	
	第6号	設置場所	現場操作 (操作は設置場所でも可能) 中央制御室操作 (操作は中央制御室から可能)	A a B	[補足説明資料]46-2 配置図
第2項	第1号	常設SAの容量	【S/G2次側による冷却】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-
	第3号	共通要因故障防止	【S/G2次側による冷却】 防止設備／共通要因の考慮対象設備あり／屋内 (加圧器逃がし弁を使用した1次冷却系統の減圧に多様性) (加圧器逃がし弁と位置的分散) 【S/G2次側による炉心冷却(機能回復)】 防止設備／共通要因の考慮対象設備なし	A a	[補足説明資料]46-2 配置図
サポート系要因		対象(サポート系あり) 別の手段 (蒸気加減弁は手動で操作できる設計とし、軸受油は手動で潤滑油給油できる)	C	[補足説明資料]46-2 配置図	

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第46条 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備		補助給水ビット	類型化区分	関連資料	
第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	C/V以外の屋内-IS LOCA時及びS/GR時に使用 (原子炉建屋)	B a B c	[補足説明資料]46-2 配置図
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-	
		海水	海水又は淡水 (海水を通水する可能性あり)	II	[補足説明資料]46-4 系統図
		電磁波	(機能が損なわれない)	-	
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-	
	第2号	操作性	対象外 (操作不要)	/	-
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	ビット (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (内部の確認が可能-アクセスドア設置) (有効水量の確認が可能)	C	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料
	第4号	切り替え性	【S/G2次側による冷却】 DB施設と同じ用途で使用又は代替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]46-4 系統図
	第5号	系統設計	【S/G2次側による冷却】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]46-4 系統図
		配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)		対象外	/		
第6号	設置場所	対象外 (操作不要)	/	-	
第2項	第1号	常設SAの容量	【S/G2次側による冷却】 DB設備の容量等を補う (補給までの間、水源を確保できる十分な容量で設計)	B	[補足説明資料]46-5 容量設定根拠
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-
	第3号	共通要因故障防止	【S/G2次側による冷却】 防止設備/共通要因の考慮対象設備あり/屋内 (加圧器逃がし弁を使用した1次冷却系統の減圧に多様性) (加圧器逃がし弁と位置的分散)	A a	[補足説明資料]46-2 配置図
サポート系要因		対象外(サポート系なし)	/		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第46条 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備		主蒸気逃がし弁	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力／屋外の天候／放射線	C/V以外の屋内-IS LOCA時及びSGTR時に使用 (原子炉建屋)	B a B c	[補足説明資料]46-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]46-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	【S/G2次側による冷却, SGTR, IS-LOCA】 現場操作 (足場確保: 常設の踏み台) (弁操作: 手動ハンドルを設け人力により確実に操作) 中央制御室操作 (中央制御室の制御盤での操作が可能)	A ㉔ A ㉕ B	[補足説明資料]46-2 配置図	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	弁 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (分解が可能)	B	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【S/G2次側による冷却, SGTR, IS-LOCA】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]46-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【S/G2次側による冷却】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]46-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
			その他(飛散物)	対象外	/	
	第6号	設置場所	現場操作 (設置場所での手動ハンドル操作により可能) 中央制御室操作 (操作は中央制御室から可能)	A a B	[補足説明資料]46-2 配置図	
第2項	第1号	常設SAの容量	【S/G2次側による冷却, SGTR, IS-LOCA】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-	
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第3号	共通要因故障防止	【S/G2次側による冷却, SGTR, IS-LOCA】 防止設備／共通要因の考慮対象設備あり／屋内 (加圧器逃がし弁を使用した1次冷却系統の減圧に多様性) (加圧器逃がし弁と位置的分散) 【S/G2次側による炉心冷却(機能回復)】 防止設備／共通要因の考慮対象設備なし	A a	[補足説明資料]46-2 配置図	
サポート系要因		対象(サポート系あり) 異なる駆動源 (手動操作を可能とし、空気作動に対して多様性)	C	[補足説明資料]46-2 配置図		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第46条 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備		蒸気発生器	類型化区分	関連資料	
第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力／屋外の天候／放射線	原子炉格納容器	A	[補足説明資料]46-2 配置図
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-	
		海水	海水又は淡水 (海水を通水する可能性あり)	II	[補足説明資料]46-4 系統図
		電磁波	(機能が損なわれない)	-	
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-	
	第2号	操作性	対象外 (操作不要)	/	-
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	熱交換器 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (内部の確認が可能-メンテナンス設置) (非破壊検査が可能)	D	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料
	第4号	切り替え性	【S/G2次側による冷却】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]46-4 系統図
	第5号	系統設計	【S/G2次側による冷却】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]46-4 系統図
		配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)		対象外	/		
第6号	設置場所	対象外 (操作不要)	/	-	
第2項	第1号	常設SAの容量	【S/G2次側による冷却】 DB設備の容量等が十分 (DB設備と同仕様で設計)	A	-
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-
	第3号	共通要因故障防止	【S/G2次側による冷却】 防止設備／共通要因の考慮対象設備あり／屋内 (加圧器逃がし弁を使用した1次冷却系統の減圧に多様性) (加圧器逃がし弁と位置的分散)	A a	[補足説明資料]46-2 配置図
サポート系要因		対象外(サポート系なし)	/		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第46条 原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための設備		タービン動補助給水ポンプ駆動蒸気入口弁	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境温度・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	C/V以外の屋内-IS LOCA時及びS/SGTR時に使用(原子炉建屋)	B a B c	[補足説明資料]46-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]46-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
	健全性	他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	【S/G2次側による冷却】 現場操作 (弁操作:手動ハンドルを設け人力により確実に操作)  中央制御室操作 (中央制御室の制御盤での操作が可能)	A ④ B	[補足説明資料]46-2 配置図	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	弁 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (分解が可能)	B	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【S/G2次側による冷却】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]46-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【S/G2次側による冷却】 DBと同系統構成 (設計基準対象施設として使用する場合と同じ系統構成)	A d	[補足説明資料]46-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
			その他(飛散物)	対象外	/	
	第6号	設置場所	現場操作 (操作は設置場所が可能)  中央制御室操作 (操作は中央制御室から可能)	A a B	[補足説明資料]46-2 配置図	
第2項	第1号	常設SAの容量	対象外(開機能)	/	-	
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第3号	共通要因故障防止	【S/G2次側による冷却(機能回復)】 防止設備/共通要因の考慮対象設備なし	/	-	
サポート系要因		対象(サポート系あり) 別の手段 (手動操作を可能とし、常設直流電源を用いた操作に多様性)	C	[補足説明資料]46-2 配置図		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(常設)

第46条 原子炉冷却材圧力パウンダリを減圧するための設備		余熱除去ポンプ入口弁	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境条件・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	C/V以外の屋内-IS LOCA時に使用 (原子炉補助建屋)	B a	[補足説明資料]46-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	[補足説明資料]46-4 系統図	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	【IS-LOCA】 現場操作 (弁操作：遠隔操作機構を用いて確実に操作できる)	A③	[補足説明資料]46-2 配置図	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構成・外部入力)	弁 (開閉確認が可能) (分解が可能)	B	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【IS-LOCA】 DB施設と同じ用途で使用又は切替せず使用 (DB施設と同じ系統構成で使用)	B b	[補足説明資料]46-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【IS-LOCA時】 弁等で系統構成 (弁操作等によって、通常時の系統構成から重大事故等対処設備としての系統構成)	A a	[補足説明資料]46-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない	-	
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	現場操作 (設置場所と異なる区画から遠隔操作機構を用いて操作)	A b	[補足説明資料]46-2 配置図		
第2項	第1号	常設SAの容量	対象外(閉機能)	/	-	
	第2号	共用の禁止	(共用しない)	-	-	
	第3号	共通要因故障防止	環境条件、自然現象、外部人為事象、溢水、火災	【IS-LOCA時】 防止設備/共通要因の考慮対象設備なし	/	-
サポート系要因			対象外(サポート系なし)	/		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。



泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(可搬)

第46条 原子炉冷却材圧力パウンダリを減圧するための設備		加圧器逃がし弁操作可搬型真空ガスポンペ	類型化区分	関連資料		
第1項	第1号	環境条件・湿度・圧力/屋外の天候/放射線	C/V以外の屋内-その他(原子炉建屋)	B d	[補足説明資料]46-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/		
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	【加圧器逃がし弁の機能回復】 現場操作 (工具確保:一般的な工具) (弁操作:弁操作等にて速やかに切替えられる) (接続作業:簡便な接続規格による接続)	A⑤ A⑥ A⑩	[補足説明資料]46-2 配置図 [補足説明資料]46-4 系統図	
	第3号	試験・検査(検査性、系統構成・外部入力)	容器 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (規定圧力及び外観の確認が可能)	C	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【加圧器逃がし弁の機能回復】 DB施設としての機能を有さない (弁を設置)	B a 1	[補足説明資料]46-4 系統図	
	第5号	悪影響防止	系統設計	【加圧器逃がし弁の機能回復】 通常時は分離 (通常時に接続先の系統と分離された状態)	A b	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料 [補足説明資料]46-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない(固縛により固定)	-	[補足説明資料]46-2 配置図
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	現場操作 (操作は設置場所でも可)	A a	[補足説明資料]46-2 配置図		
第3項	第1号	可搬SAの容量	【加圧器逃がし弁の機能回復】 負荷に直接接続 (加圧器逃がし弁全開に必要な圧力に対して十分な容量 保有数は1個、故障時及び保守点検時のバックアップとして 1個の合計2個)	B	[補足説明資料]46-5 容量設定根拠	
	第2号	可搬SAの接続性	簡便な接続規格	C	[補足説明資料]46-2 配置図	
	第3号	異なる複数の接続箇所の確保	対象外	/	-	
	第4号	設置場所	SFP事故時以外に使用する設備 (放射線の高くなるおそれの少ない場所を選定)	B	[補足説明資料]46-2 配置図	
	第5号	保管場所	【1次冷却システムの減圧(機能回復)】 防止設備/共通要因の考慮対象設備あり/屋内 (制御用空気圧縮機と位置的分散)	A b	[補足説明資料]46-2 配置図	
	第6号	アクセスルート	屋内アクセスルート	A	[補足説明資料]46-9 アクセスルート図	
	第7号	共通要因故障防止	環境条件、自然現象、外部人為事象、溢水、火災	【1次冷却システムの減圧(機能回復)】 防止設備/共通要因の考慮対象設備あり/屋内 (制御用空気圧縮機と位置的分散)	A a	[補足説明資料]46-2 配置図
			サポート系要因	対象外(サポート系なし)	/	

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(可搬)

第46条 原子炉冷却材圧力パウンダリを減圧するための設備		加圧器速がし弁操作用バッテリー	類型化区分	関連資料	
第1項	第1号	環境条件・湿度・圧力／屋外の天候／放射線	C/V以外の屋内-その他(原子炉補助建屋)	B d	[補足説明資料]46-2 配置図
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-	
		海水	対象外(海水を通水しない)	/	
		電磁波	(機能が損なわれない)	-	
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-	
	第2号	操作性	【加圧器速がし弁の機能回復】 現場操作 (工具確保) (運搬設置：車輪の設置により運搬、移動ができる) (電源操作：電源操作等により速やかに切替えられる) (接続作業：ボルト・ネジ接続とし、接続規格を統一)	A⑤ A⑥ A⑧ A⑩	[補足説明資料]46-2 配置図 [補足説明資料]46-4 系統図
	第3号	試験・検査(検査性、系統構成・外部入力)	その他電源設備 (機能・性能の確認が可能) (電圧測定が可能)	I	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料
	第4号	切り替え性	【加圧器速がし弁の機能回復】 DB施設としての機能を有さない (電源操作)	B a 1	[補足説明資料]46-4 系統図
	第5号	系統設計	【加圧器速がし弁の機能回復】 通常時は分離 (通常時に接続先の系統と分離された状態)	A b	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料 [補足説明資料]46-4 系統図
		配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない(固縛により固定)	-	[補足説明資料]46-2 配置図
その他(飛散物)		対象外	/		
第6号	設置場所	現場操作 (操作は設置場所でも可)	A a	[補足説明資料]46-2 配置図	
第3項	第1号	可搬SAの容量	【加圧器速がし弁の機能回復】 負荷に直接接続 (加圧器速がし弁2台の作動時間を考慮した容量 保有数は1個、故障時及び保守点検時のバックアップとして 1個の合計2個)	B	[補足説明資料]46-5 容量設定根拠
	第2号	可搬SAの接続性	端子のボルト・ネジによる接続	A	[補足説明資料]46-2 配置図
	第3号	異なる複数の接続箇所の確保	対象外	/	-
	第4号	設置場所	SFP事故時以外に使用する設備 (放射線の高くなるおそれの少ない場所を選定)	B	[補足説明資料]46-2 配置図
	第5号	保管場所	【1次冷却システムの減圧(機能回復)】 防止設備／共通要因の考慮対象設備あり／屋内 (蓄電池(非常用)と位置的分散)	A b	[補足説明資料]46-2 配置図
	第6号	アクセスルート	屋内アクセスルート	A	[補足説明資料]46-9 アクセスルート図
	第7号	共通要因故障防止	【1次冷却システムの減圧(機能回復)】 防止設備／共通要因の考慮対象設備あり／屋内 (蓄電池(非常用)と位置的分散)	A a	[補足説明資料]46-2 配置図
サポート系要因		対象外(サポート系なし)	/		

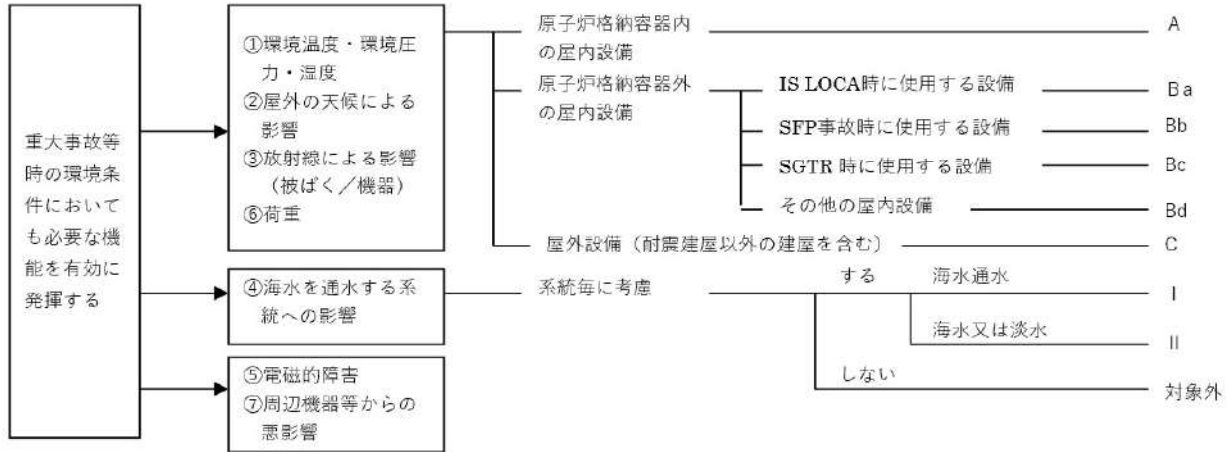
・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(可搬)

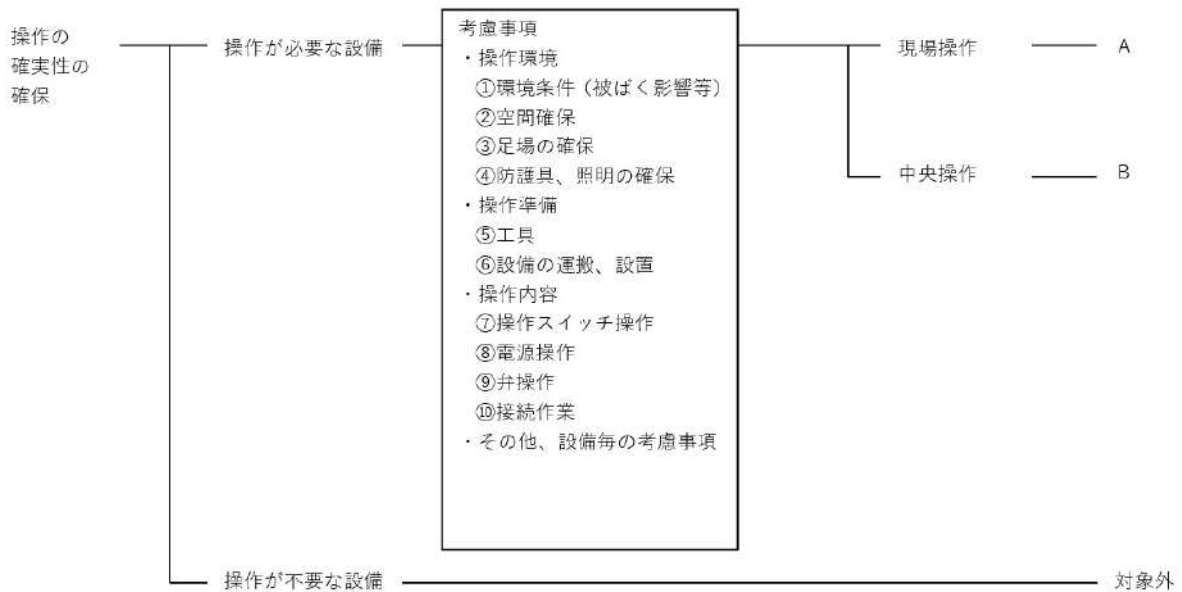
第46条 原子炉冷却材圧力パウ ンドリを減圧するための設備		余熱除去ポンプ入口弁操作用可搬型空気ポンベ	類型化 区分	関連資料		
第1項	第1号	環境条件・湿度・ 圧力/屋外の天候 /放射線	C/V以外の屋内-IS LOCA時に使用 (原子炉補助建屋)	B a	[補足説明資料]46-2 配置図	
		荷重	(有効に機能を発揮する)	-		
		海水	対象外(海水を通水しない)	/		
		電磁波	(機能が損なわれない)	-		
		他設備からの影響	(周辺機器等からの悪影響により機能を失うおそれがない)	-		
	第2号	操作性	【IS-LOCA】 現場操作 (工具確保:一般的な工具) (弁操作:弁操作等にて速やかに切替えられる) (接続作業:簡便な接続規格による接続)	A⑤ A⑥ A⑩	[補足説明資料]46-2 配置図 [補足説明資料]46-4 系統図	
	第3号	試験・検査 (検査性、系統構 成・外部入力)	容器 (機能・性能及び漏えいの確認が可能) (規定圧力及び外観の確認が可能)	C	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料	
	第4号	切り替え性	【IS-LOCA】 DB施設としての機能を有さない (弁を設置)	B a 1	[補足説明資料]46-4 系統図	
	第5号	悪影 響防 止	系統設計	【IS-LOCA】 通常時は分離 (通常時に接続先の系統と分離された状態)	A b	[補足説明資料]46-3 試験・検査説明資料 [補足説明資料]46-4 系統図
			配置設計	地震、溢水、火災、外部からの衝撃の影響を及ぼさない(固縛により固定)	-	[補足説明資料]46-2 配置図
その他(飛散物)			対象外	/		
第6号	設置場所	現場操作 (操作は設置場所でも可能)	A a	[補足説明資料]46-2 配置図		
第3項	第1号	可搬SAの容量	【IS-LOCA】 負荷に直接接続 (余熱除去ポンプ入口弁全閉に必要な圧力に対して十分な容量 保有数は2個、故障時及び保守点検時のバックアップとして 2個の合計4個)	B	[補足説明資料]46-5 容量設定根拠	
	第2号	可搬SAの接続性	簡便な接続規格	C	[補足説明資料]46-2 配置図	
	第3号	異なる複数の接続箇 所の確保	対象外	/	-	
	第4号	設置場所	SFP事故時以外に使用する設備 (放射線の高くなるおそれの少ない場所を選定)	B	[補足説明資料]46-2 配置図	
	第5号	保管場所	【IS-LOCA】 防止設備/共通要因の考慮対象設備あり/屋内 (所内用空気圧縮機と位置的分散)	A b	[補足説明資料]46-2 配置図	
	第6号	アクセスルート	屋内アクセスルート	A	[補足説明資料]46-9 アクセスルート図	
	第7号	共通 要因 故障 防止	環境条件、自然現 象、外部人為事 象、溢水、火災	【IS-LOCA】 防止設備/共通要因の考慮対象設備あり/屋内 (所内用空気圧縮機と位置的分散)	A a	[補足説明資料]46-2 配置図
サポート系要因			対象外(サポート系なし)	/		

・記号は「共-2 類型化区分及び適合内容」における類型化区分を示す。  
 ・「-」は全ての設備に適用する共通の設計方針であることを示し、個別条文の適合方針としては記載せず、43条適合方針としてのみ記載する。  
 ・「/」は当該設備が対象外であることを示し、記載すべき設計方針がないことを表す。

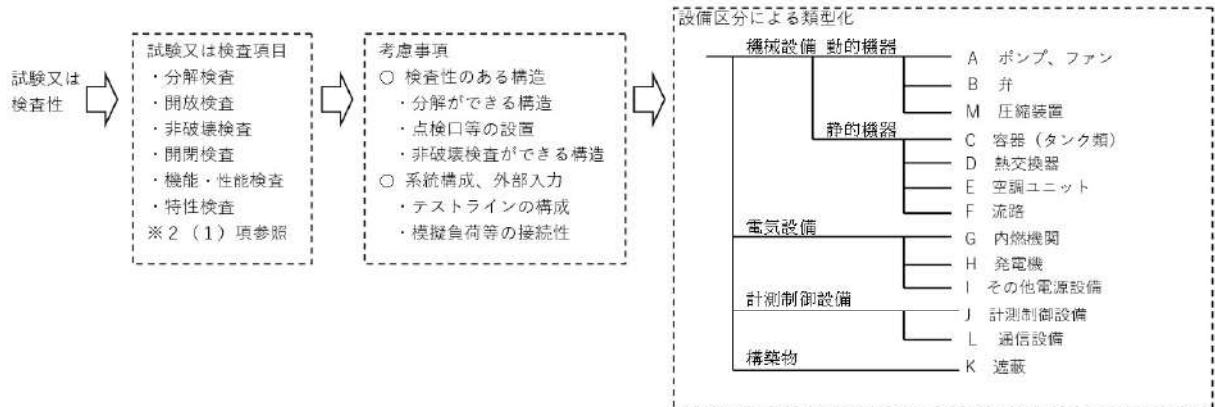
■ 設置許可基準規則 第43条 第1項 第1号  
重大事故等時の環境条件における健全性について



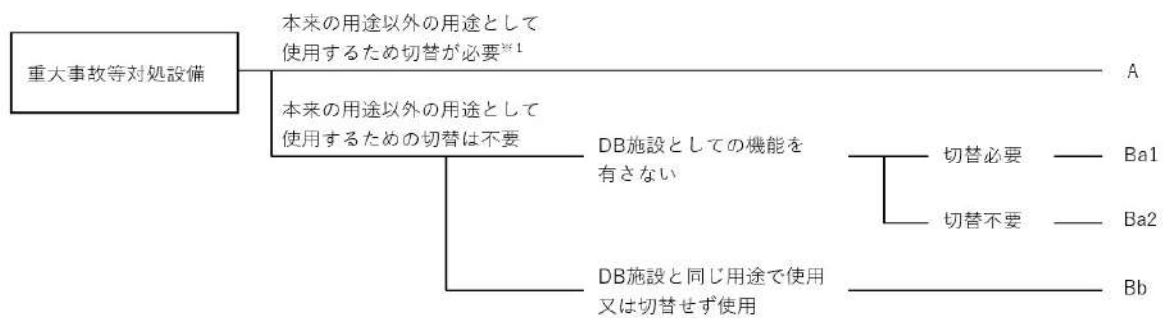
■ 設置許可基準規則 第43条 第1項 第2号  
操作の確実性について



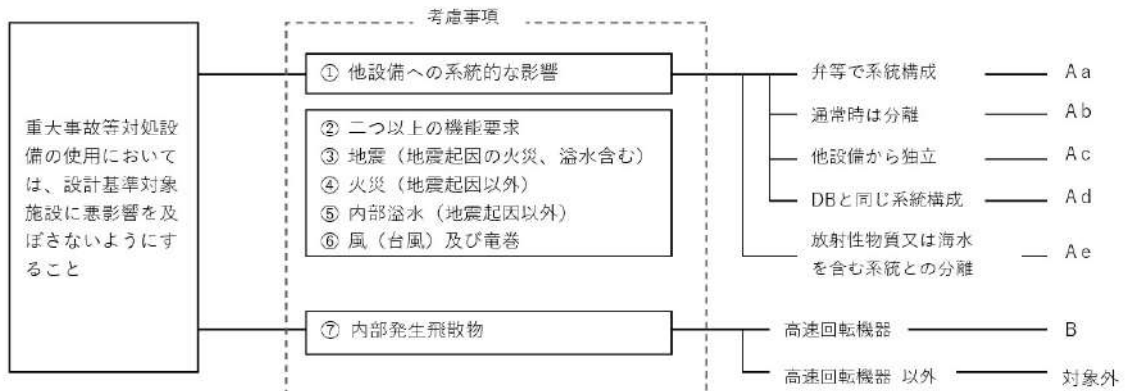
■ 設置許可基準規則 第43条 第1項 第3号  
試験又は検査性について



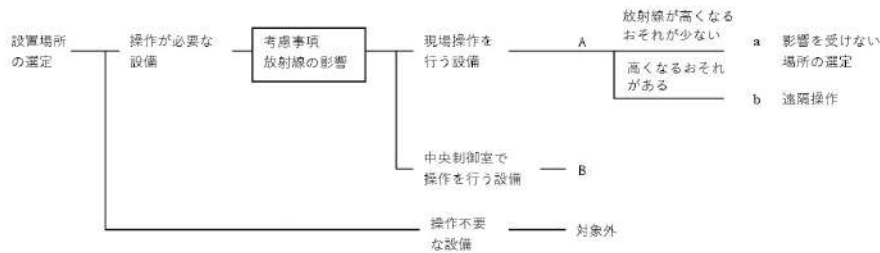
■ 設置許可基準規則 第43条 第1項 第4号  
切り替え性について



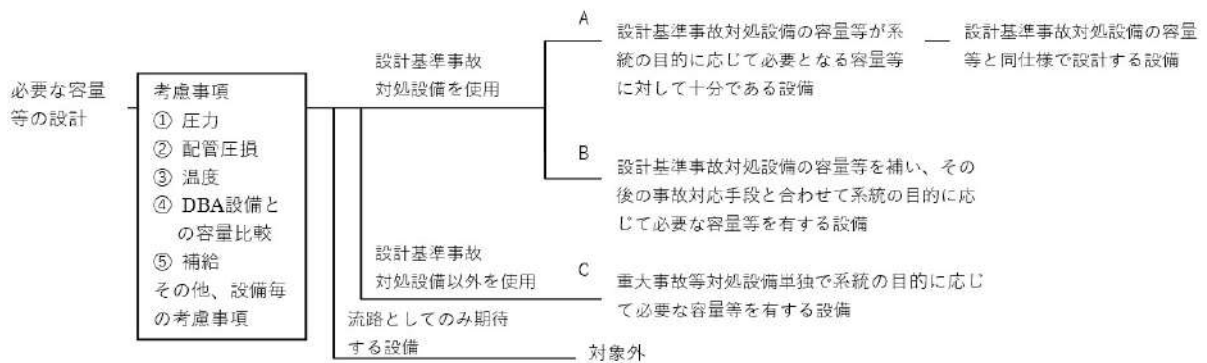
■ 設置許可基準規則 第43条 第1項 第5号  
重大事故等対処設備の悪影響防止について



■ 設置許可基準規則 第43条 第1項 第6号  
設置場所について



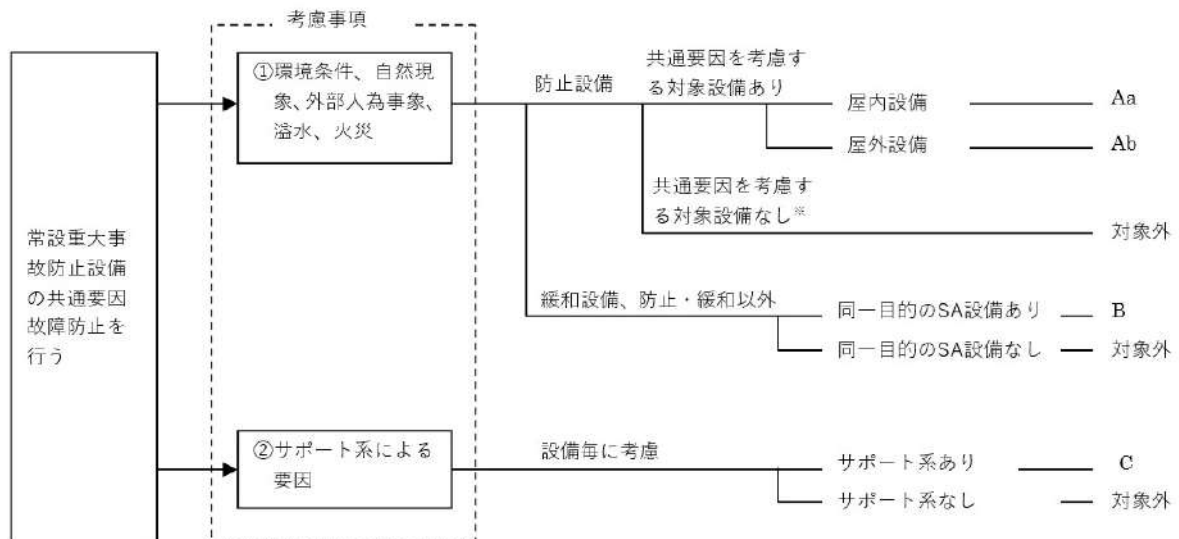
■ 設置許可基準規則 第43条 第2項 第1号  
常設重大事故等対処設備の容量等について



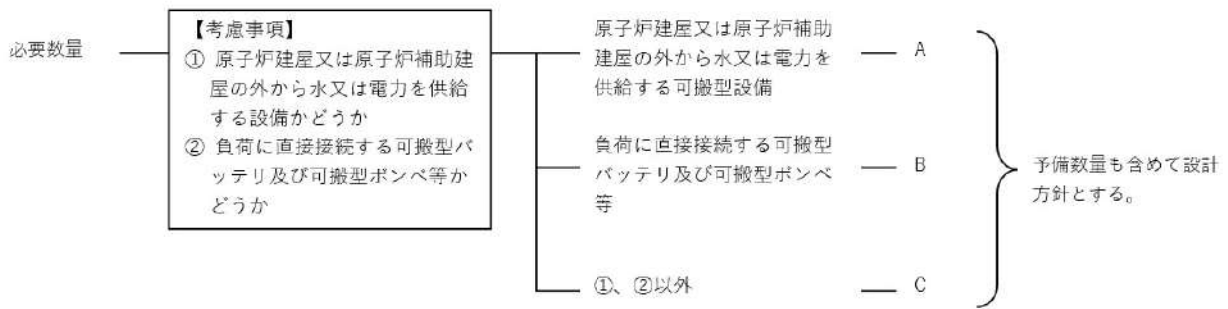
■ 設置許可基準規則 第43条 第2項 第2号  
発電用原子炉施設での共用の禁止について

区分	設計方針	関連資料	備考
-	2以上の発電用原子炉施設において共用しない設計とする。	-	

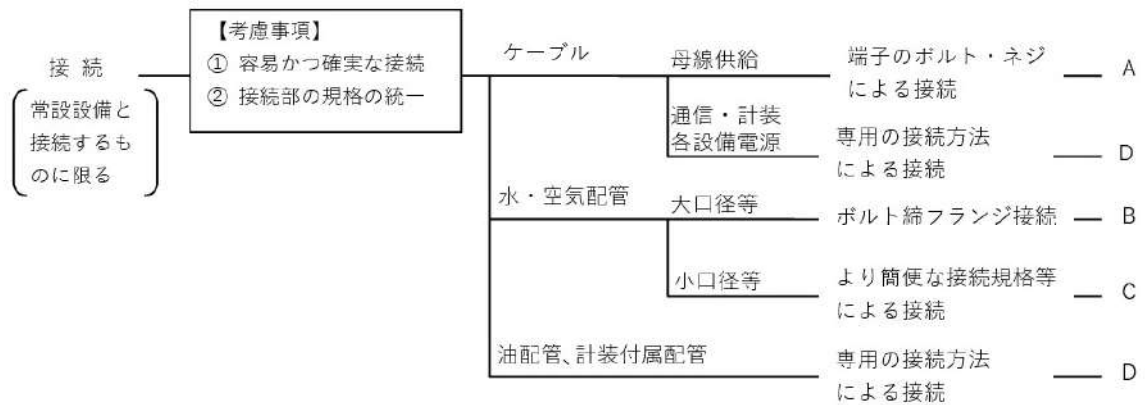
■ 設置許可基準規則 第43条 第2項 第3号  
常設重大事故防止設備の共通要因故障について



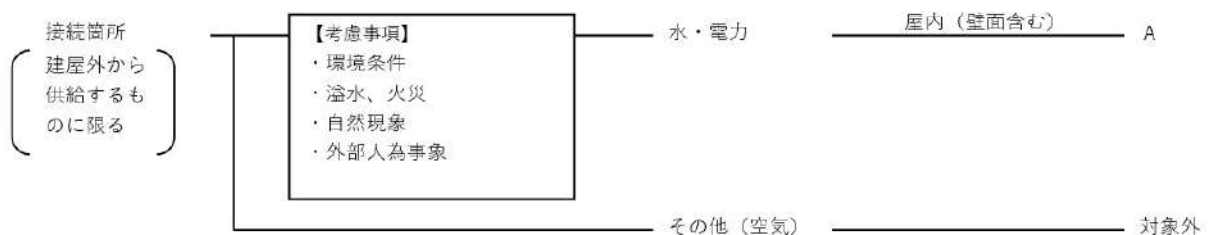
■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第1号  
可搬型重大事故等対処設備の容量等について



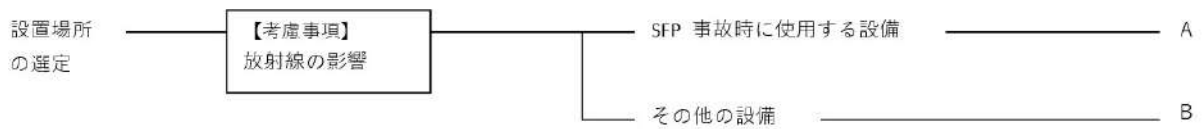
■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第2号  
可搬型重大事故等対処設備の常設設備との接続性について



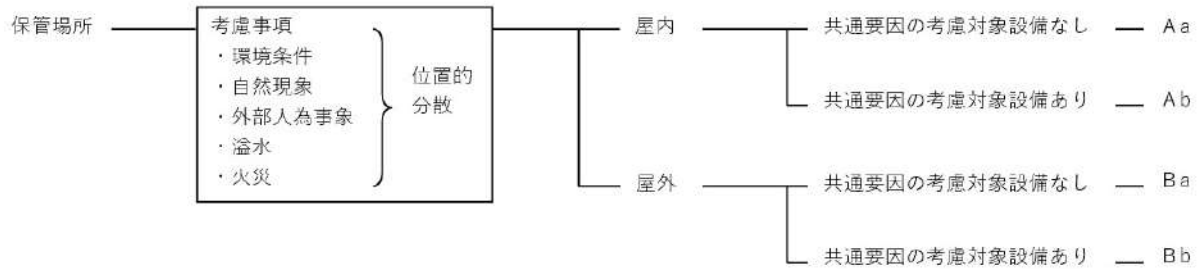
■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第3号  
異なる複数の接続箇所の確保について



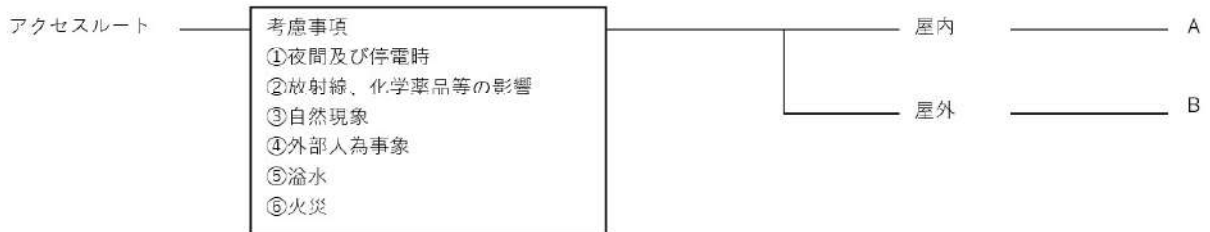
■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第4号  
可搬型重大事故等対処設備の設置場所について



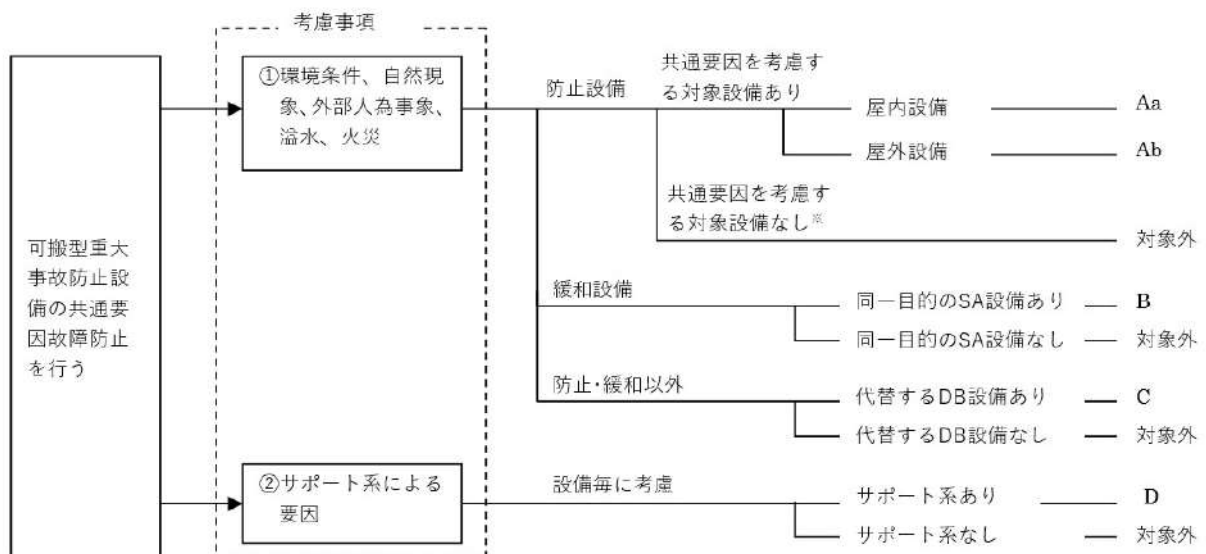
■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第5号  
保管場所について



■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第6号  
アクセスルートについて




■ 設置許可基準規則 第43条 第3項 第7号  
重大事故防止設備のうちの可搬型のものの共通要因故障について






## 4 6 - 2 配置図

凡例

 : 設計基準対象施設

 : 重大事故等対処設備

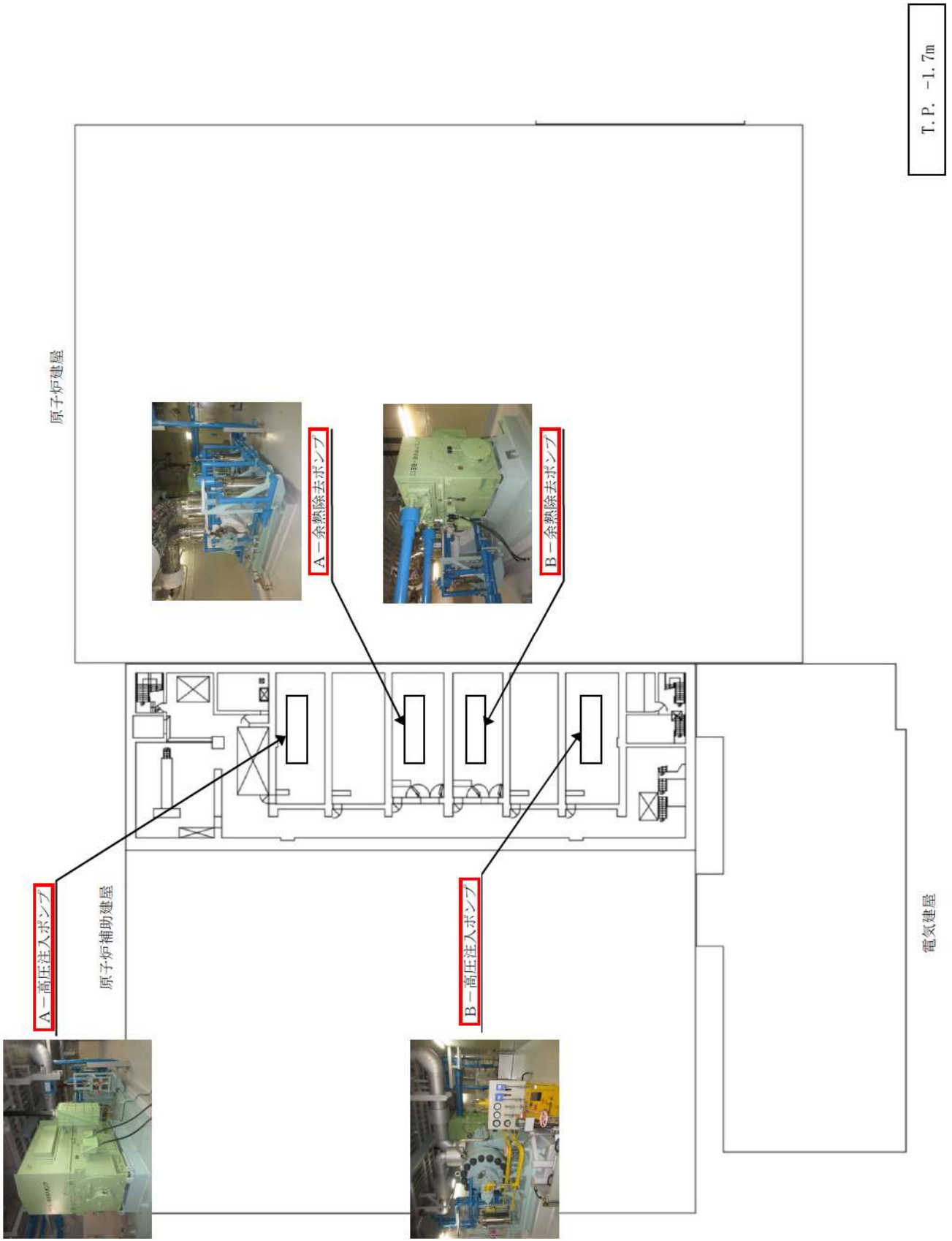


図 4 6 - 2 - 1 配置図 (1次冷却系のフィードアンドブリード)

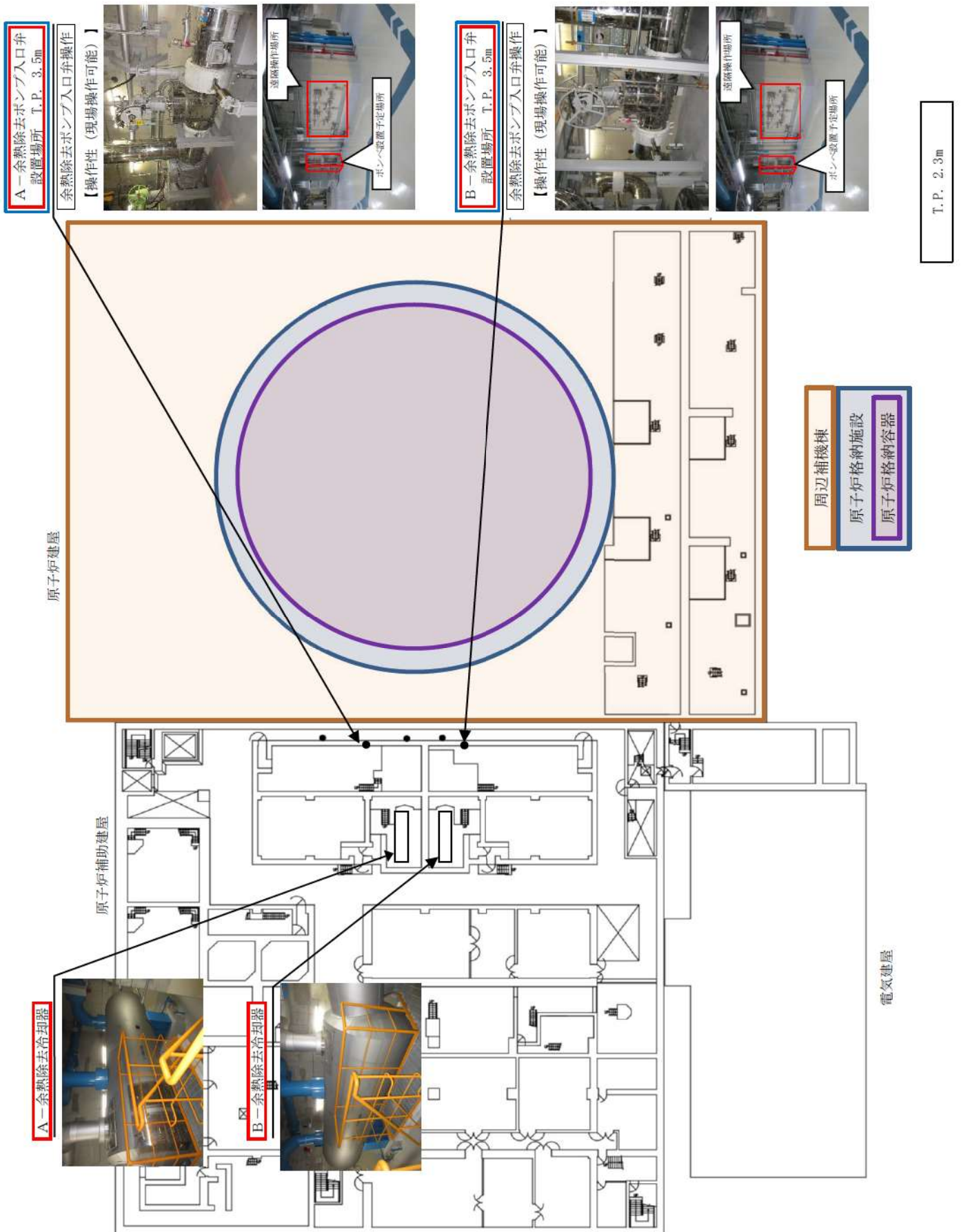


図 4 6 - 2 - 2 配置図（1次冷却系のフィードアンドブリード）

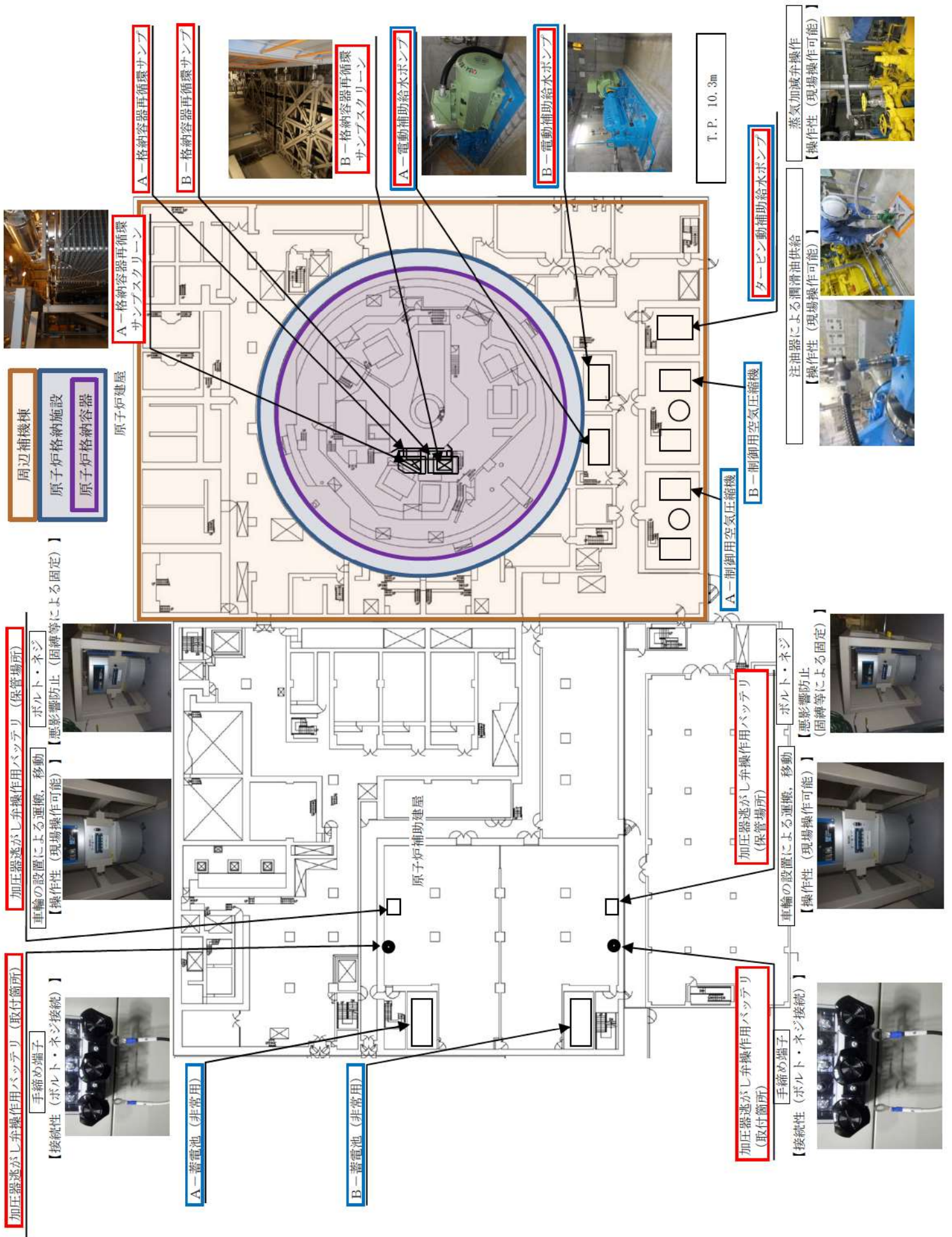


図 46-2-3 配置図 (1次冷却系のフィードアンドブリード  
および蒸気発生器2次側からの除熱)

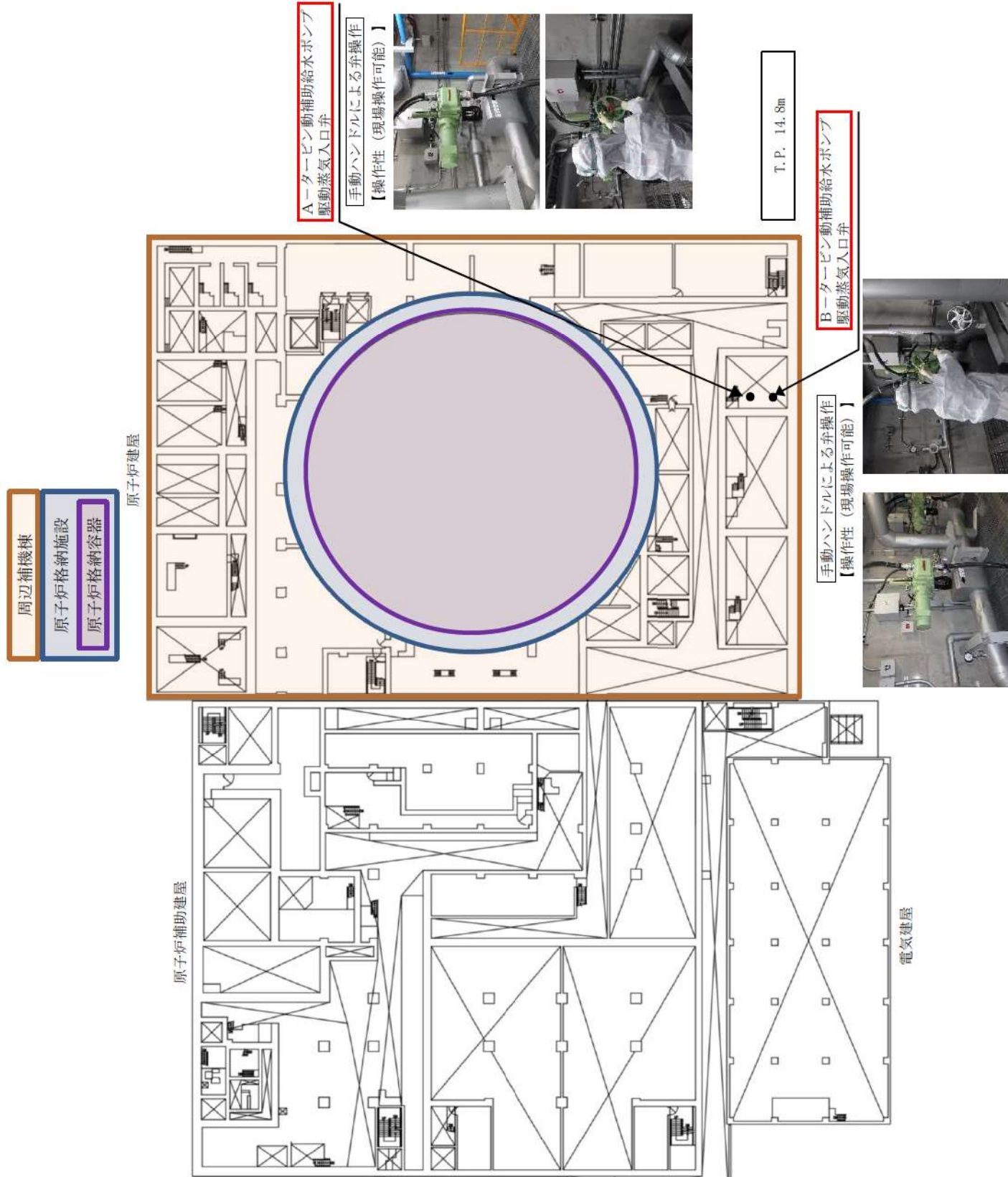


図46-2-4 配置図(蒸気発生器2次側からの除熱)

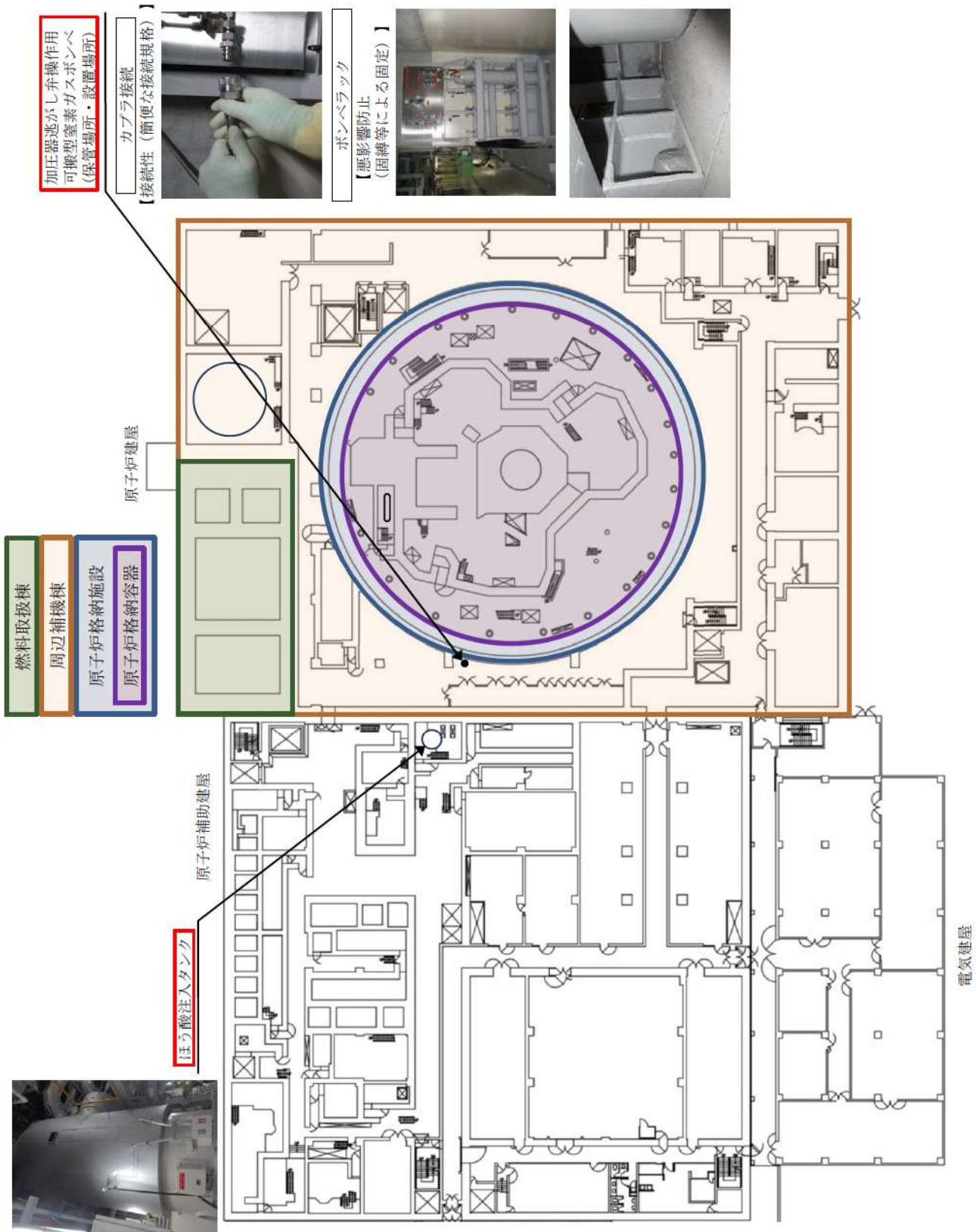


図 46-2-5 配置図 (1次冷却系のフィードアンドブリード)

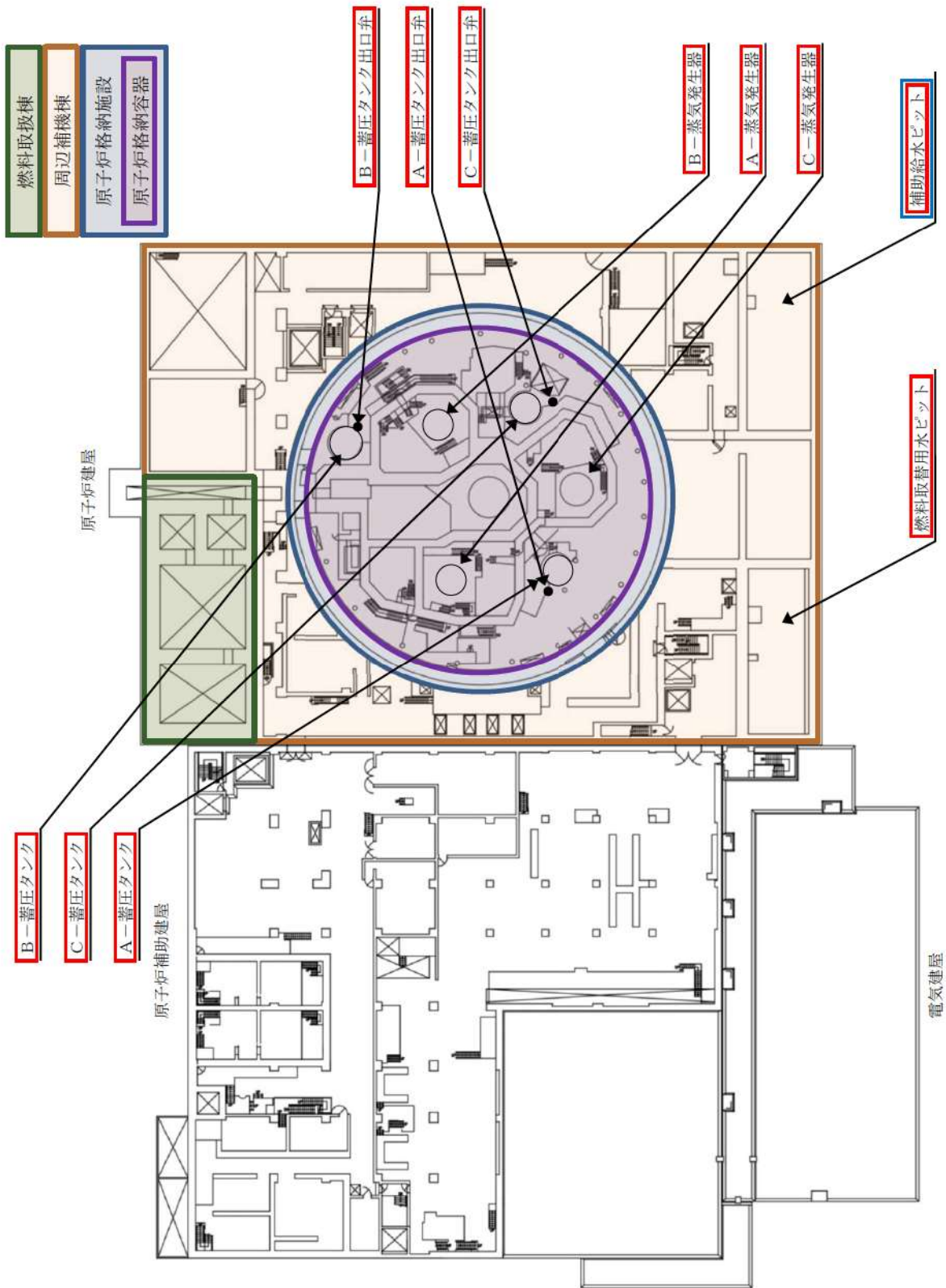
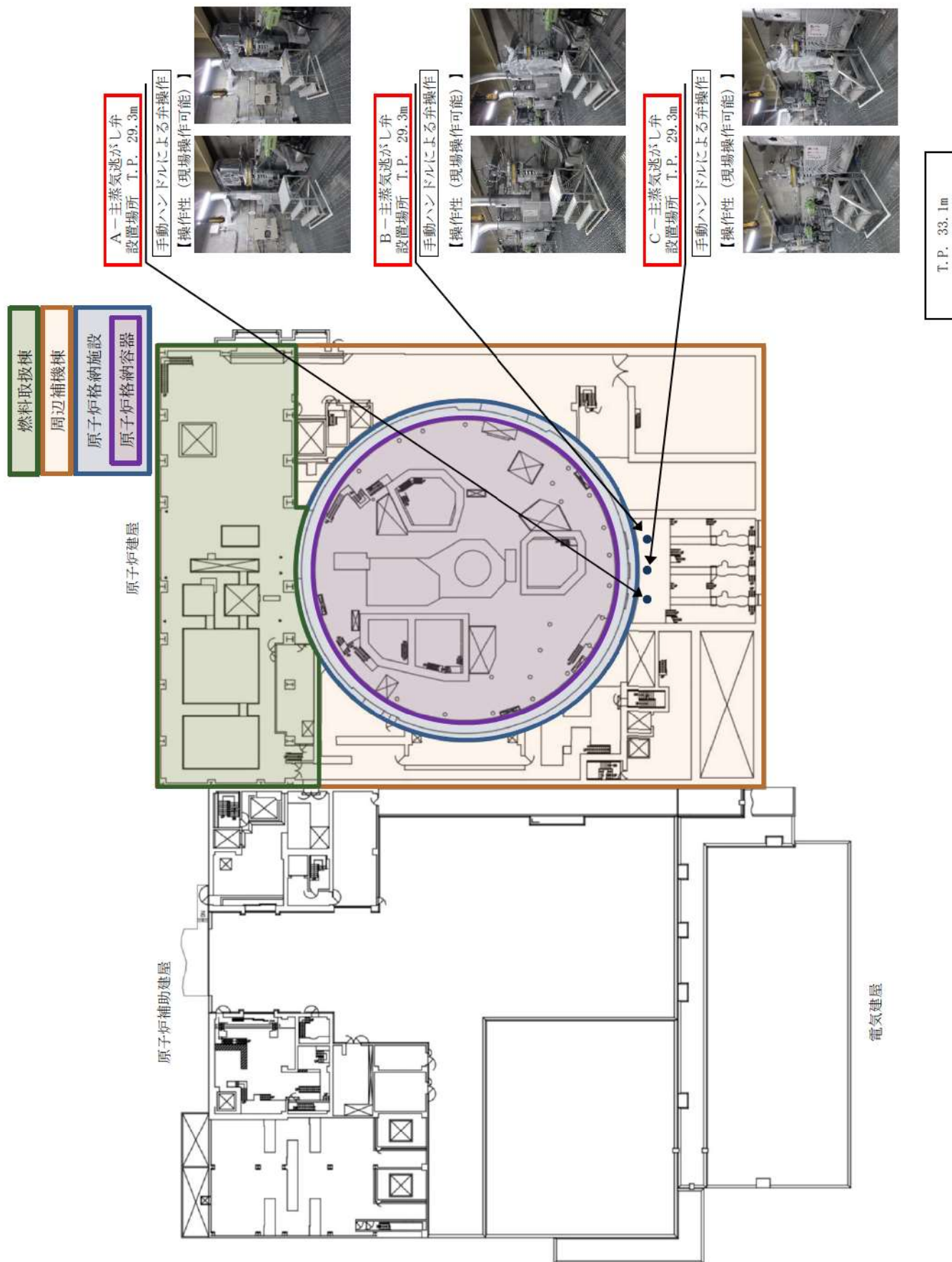


図 4 6 - 2 - 6 配置図 (1次冷却系のフィードアンドブリード  
および蒸気発生器2次側からの除熱)



T. P. 33. 1m

図46-2-7 配置図(蒸気発生器2次側からの除熱)



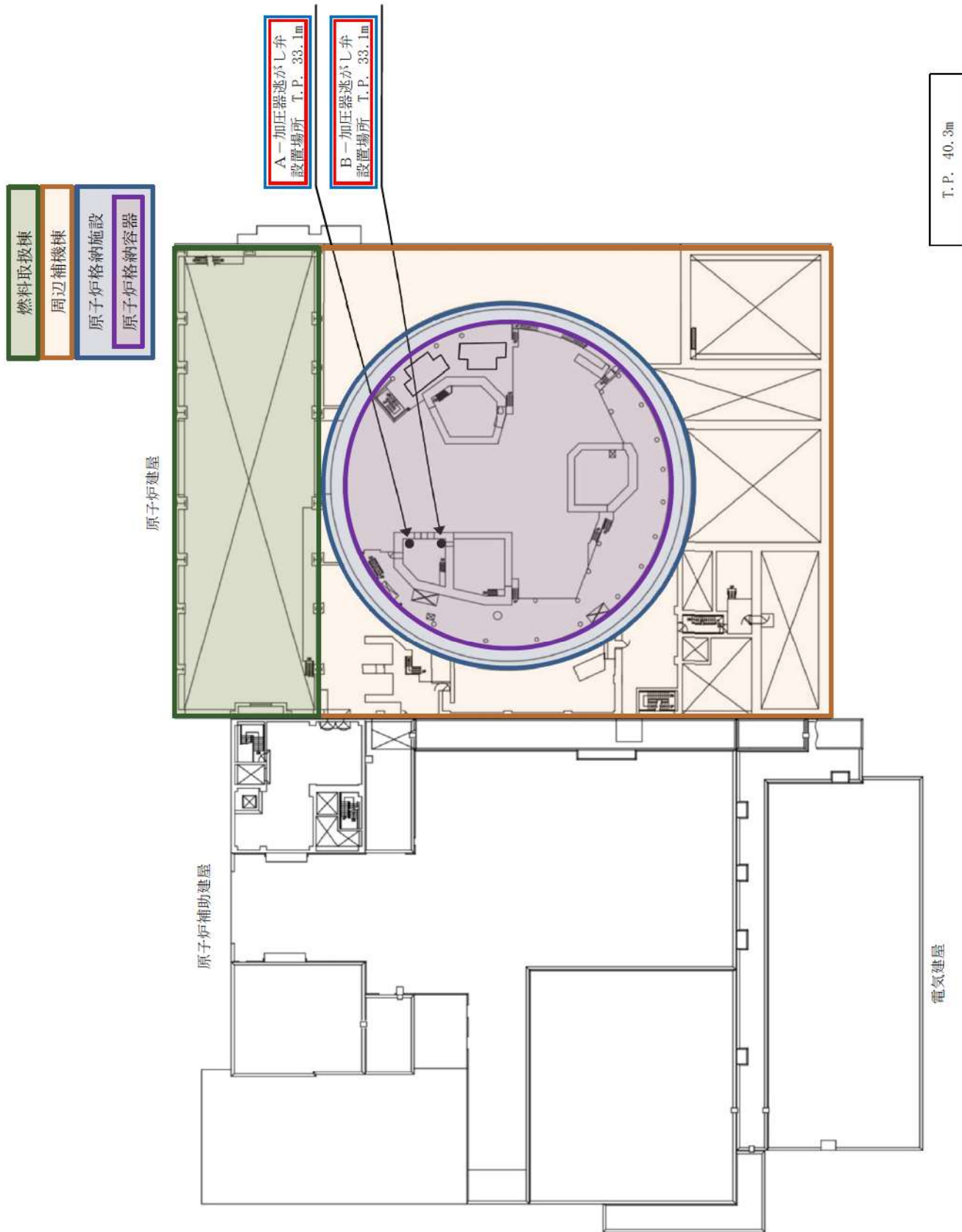


図 46-2-8 配置図 (1次冷却系のフィードアンドブリード)

### 4 6 - 3 試驗・検査説明資料

泊常備貯3号機 点検計画

機種又は品名	装置名(機種名)	部品の重要度	点検及び点検の項目	検査方式 (又は 検査 頻度)	検査点	備考 ( ①内は使用する検査動作時 )
機種又は品名 機種別番号の記載省略及び 装置名 【燃料取替用水設備】	3RPFJA 3 A 一燃料取替用水ポンプ	高	機種・性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83.1次系ポンプ機前検査	(駆動診断：2M《運転運転時》)
	3RPFJAN 3 A 一燃料取替用水ポンプ用駆動機	高	機種・性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83.1次系ポンプ機前検査	(駆動診断：2M《運転運転時》)
	3RPFJB 3 B 一燃料取替用水ポンプ	高	機種・性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83.1次系ポンプ機前検査	(駆動診断：2M《運転運転時》)
	3RPFJBM 3 B 一燃料取替用水ポンプ用駆動機	高	機種・性能検査 分解点検	5.2M 5.2M	83.1次系ポンプ機前検査	(駆動診断：2M《運転運転時》)
	3V-RF-012 3 一燃料取替用水加給器入口弁	高	分解点検	1.30M	84.1次系弁検査	
	3V-RF-018 3 一燃料取替用水弁化戻りライン燃料取替用水加給器入口 側調整弁	中	分解点検	1.30M	84.1次系弁検査	
	3V-RF-023 3 一燃料取替用水弁化戻りライン燃料取替用水ポンプ入口 調整弁	高	分解点検	2.60M	84.1次系弁検査	
	3V-RF-015 3 一燃料取替用水加給器出口調整弁	高	機種・性能検査 分解点検	7.8M 7.8M	85.1次系安全弁検査	
	その他機器 1式	高	分解点検 他	1.0~ 1.30M	85.1次系安全弁検査	
	3RQV-451A 3 A 一加圧器スプレイ弁	高	機種・性能検査 分解点検 (海産品交換時)	1.3M 1.3M	84.1次系弁検査	
	3RQV-451B 3 B 一加圧器スプレイ弁	中	機種・性能検査 分解点検 (海産品交換時)	1.3M 1.3M	84.1次系弁検査	
	機子伊谷川発電所 【一次冷却材の循環設備】	3RQV-452A 3 A 一加圧器調整弁	高	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	11 加圧器調整弁調整検査 13 加圧器調整弁調整検査
3RQV-452B 3 B 一加圧器調整弁		高	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	12 加圧器調整弁調整検査 11 加圧器調整弁調整検査	
3RQV-452C 3 C 一加圧器調整弁		高	機種・性能検査 分解点検	2.6M 1.0	13 加圧器調整弁調整検査 12 加圧器調整弁調整検査	
3RQV-452D 3 D 一加圧器調整弁		高	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	11 加圧器調整弁調整検査 13 加圧器調整弁調整検査	
3RQV-452E 3 E 一加圧器調整弁		高	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	12 加圧器調整弁調整検査 11 加圧器調整弁調整検査	
3RQV-452F 3 F 一加圧器調整弁		高	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	13 加圧器調整弁調整検査 12 加圧器調整弁調整検査	
3RQV-452G 3 G 一加圧器調整弁		高	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	11 加圧器調整弁調整検査 13 加圧器調整弁調整検査	
3RQV-452H 3 H 一加圧器調整弁		高	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	12 加圧器調整弁調整検査 11 加圧器調整弁調整検査	
3RQV-452I 3 I 一加圧器調整弁		高	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	13 加圧器調整弁調整検査 12 加圧器調整弁調整検査	
3RQV-452J 3 J 一加圧器調整弁		高	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	11 加圧器調整弁調整検査 13 加圧器調整弁調整検査	
3RQV-452K 3 K 一加圧器調整弁		高	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	12 加圧器調整弁調整検査 11 加圧器調整弁調整検査	
3RQV-452L 3 L 一加圧器調整弁		高	機種・性能検査 分解点検	1.0 2.6M	13 加圧器調整弁調整検査 12 加圧器調整弁調整検査	

北海道電力株式会社 泊発電所

3号機 第2保全サイクル


定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備

検 査 名：加圧器逃がし弁機能検査

要領書番号：HT3-11



 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。  
46-3-3

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：加圧器逃がし弁漏えい検査  
要領書番号：HT3-12



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：加圧器逃がし弁分解検査  
要領書番号：HT3-13





枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

泊常備貯3号機 点検計画

機種又は品名	装置名(機種名)	部品の重要度	点検及び点検の項目	検査方式 (又は 検査 頻度)	検査点	備考 ( ①内は使用する検査動作時 )
機種又は品名 機種別装置の取扱説明書及び 点検計画 【燃料取替用水設備】	SOPFA 3 A 燃料取替用水ポンプ	高	機種・性能検査	5 M	83 1次系ポンプ機前検査	(駆動診断：2M (運転運転時))
		高	分解点検	5 M		
		高	機種・性能検査	5 M	83 1次系ポンプ機前検査	(駆動診断：2M (運転運転時))
		高	分解点検	5 M		
		高	機種・性能検査	5 M	83 1次系ポンプ機前検査	(駆動診断：2M (運転運転時))
		高	分解点検	5 M		
		高	機種・性能検査	5 M	83 1次系ポンプ機前検査	(駆動診断：2M (運転運転時))
		高	分解点検	5 M		
		高	分解点検	1.30M	84 1次系弁検査	
		高	分解点検	1.30M	84 1次系弁検査	
		高	分解点検	2.60M	84 1次系弁検査	
		高	機種・性能検査	7.8M	85 1次系安全弁検査	
高	分解点検	7.8M				
高	手組替えい検査	7.8M	85 1次系安全弁検査			
高	分解点検 色	1C~ 1.30M				
高	機種・性能検査	1.3M	84 1次系弁検査			
高	分解点検 (海産品交換時)	1.3M				
高	機種・性能検査	1.3M	84 1次系弁検査			
高	分解点検 (海産品交換時)	1.3M				
高	機種・性能検査	1C	11 加圧器逃がし弁機前検査			
高	分解点検	2.6M	13 加圧器逃がし弁分解検査			
高	機種・性能検査	1C	12 加圧器逃がし弁機前検査			
高	分解点検	1C	11 加圧器逃がし弁機前検査			
高	機種・性能検査	2.6M	13 加圧器逃がし弁分解検査			
高	機種・性能検査	1C	12 加圧器逃がし弁機前検査			
高	2次側スラッジ・スケール除去	1.3M				
高	機前点検 (海産品交換時)	1.3M				
高	機前点検	2.6M	6 酸素発生時圧縮管体機前検査	伝導管数：3, 3, 8, 6本		
高	2次側スラッジ・スケール除去	1.3M				
高	機前点検 (海産品交換時)	1.3M				
高	機前点検	2.6M	6 酸素発生時圧縮管体機前検査	伝導管数：3, 3, 8, 6本		
高	2次側スラッジ・スケール除去	1.3M				
高	機前点検 (海産品交換時)	1.3M				
高	機前点検	2.6M	6 酸素発生時圧縮管体機前検査	伝導管数：3, 3, 8, 6本		

【1次系燃料の導管取替】

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：蒸気発生器伝熱管体積検査  
要領書番号：HT 3-6



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

46-3-10

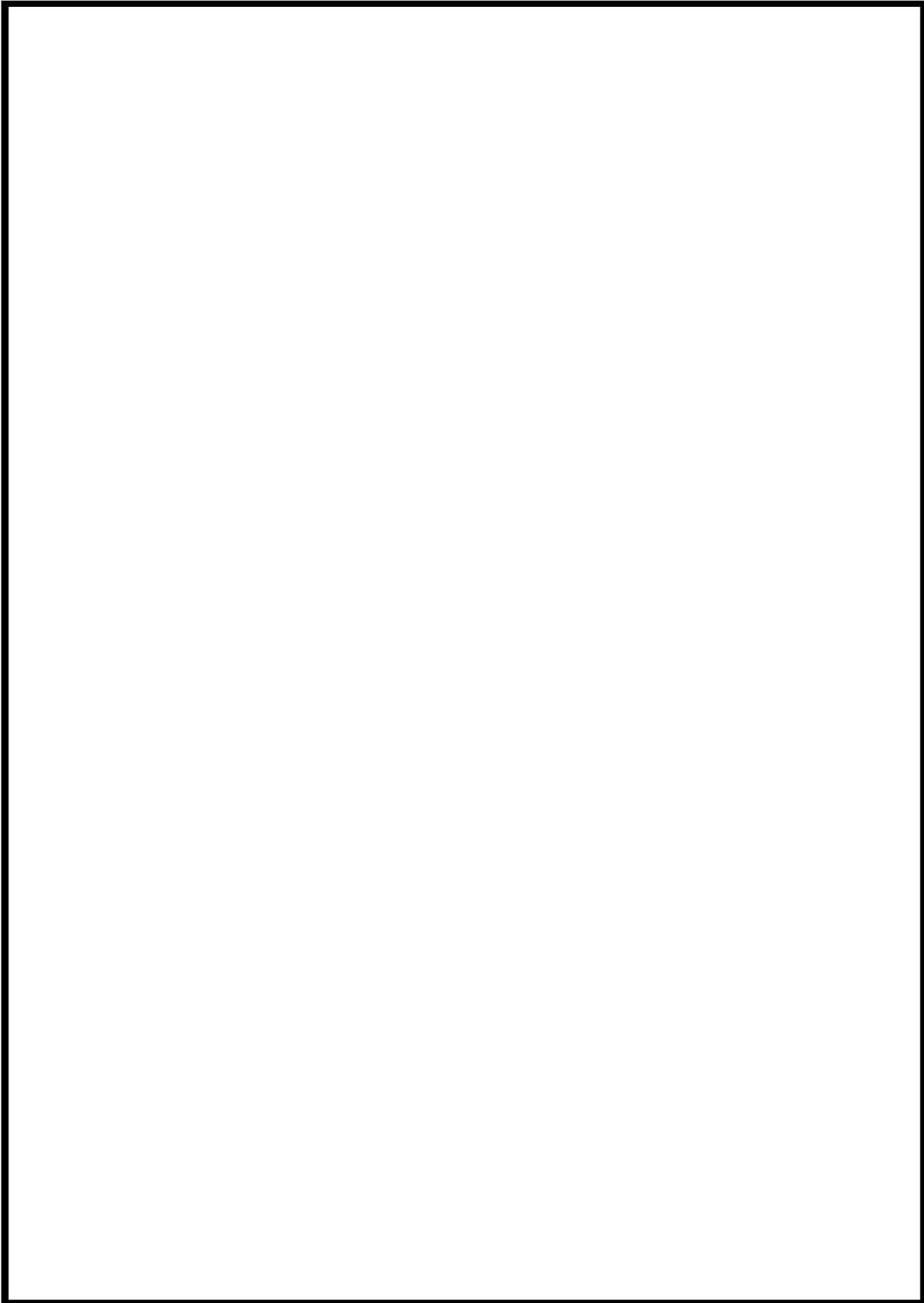


枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

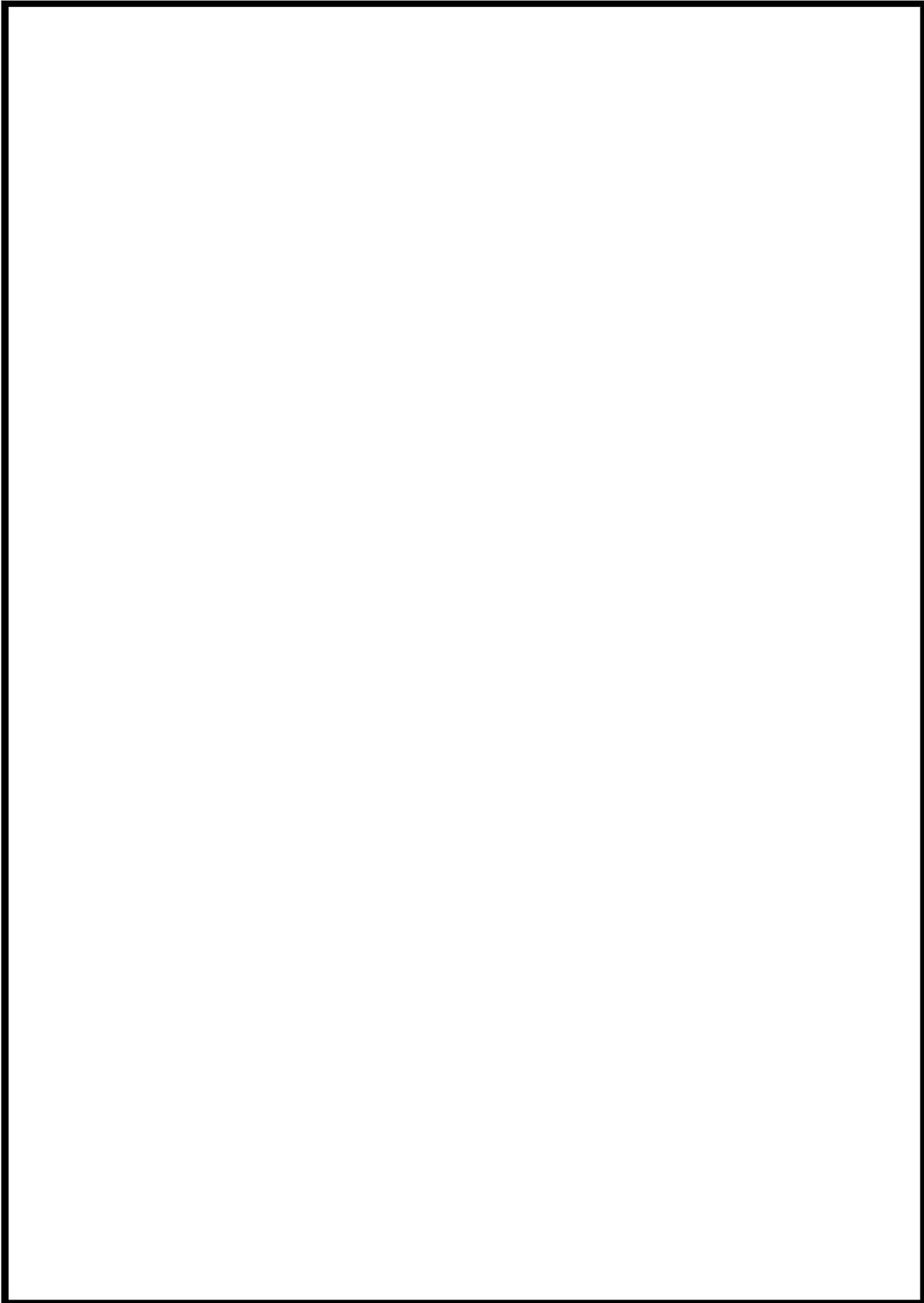


枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

46-3-12



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。





枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

泊客用3号機 点検計画

機種又は品名	製機社(銘柄名)	型式の 型番	点検及び点検の項目	検査方式 (又は 検査 種別)	検査点	備 考 ( 〇内は適用する検査箇所数 )
原子炉冷却系設備 【一次冷却系の循環設備】	3V-B0-057 3 C-1加圧器安全弁	高	燃焼・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	8 加圧器安全弁燃焼検査 10 加圧器安全弁分解検査	
	その他機器 1式	高	分解点検 他	1.3M 1.3M	9 加圧器安全弁磨あい検査	
		高	燃焼・性能試験	1.3M	84.1 次系弁検査	
	3A-1主熱交換器バス隔離弁	高	燃焼・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	84.1 次系弁検査	
		高	燃焼・性能試験	1.3M	84.1 次系弁検査	
	3B-1主熱交換器バス隔離弁	高	燃焼・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	84.1 次系弁検査	
		高	燃焼・性能試験	1.3M	84.1 次系弁検査	
	3C-1主熱交換器バス隔離弁	高	燃焼・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	27 主熱交換器バス隔離弁検査	
		高	燃焼・性能試験	1.3M	28 主熱交換器バス磨あい検査 27 主熱交換器バス燃焼検査	
	3C-1主熱交換器バス	高	燃焼・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	28 主熱交換器バス磨あい検査 27 主熱交換器バス燃焼検査	
高		燃焼・性能試験	1.3M	28 主熱交換器バス磨あい検査		
原子炉冷却系設備 【主熱交換器・主熱源設備】	3C-1主熱交換器バス	高	燃焼・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	61.タービンバス弁燃焼検査 61.タービンバス弁燃焼検査	
	3B-タービンバス弁	高	燃焼・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	61.タービンバス弁燃焼検査 61.タービンバス弁燃焼検査	
	3C-タービンバス弁	高	燃焼・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	61.タービンバス弁燃焼検査 61.タービンバス弁燃焼検査	
	3D-タービンバス弁	高	燃焼・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	61.タービンバス弁燃焼検査 61.タービンバス弁燃焼検査	
	3E-タービンバス弁	高	燃焼・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	61.タービンバス弁燃焼検査 61.タービンバス弁燃焼検査	
	3F-タービンバス弁	高	燃焼・性能試験 分解点検(消耗品交換他)	1.3M 1.3M	61.タービンバス弁燃焼検査 61.タービンバス弁燃焼検査	
	3A-主熱源設備弁	高	燃焼・性能試験 分解点検	7.5M 7.5M	84.1 次系弁検査 84.1 次系弁検査	
	3B-主熱源設備弁	高	燃焼・性能試験 分解点検	7.5M 7.5M	84.1 次系弁検査 84.1 次系弁検査	
	3C-主熱源設備弁	高	燃焼・性能試験 分解点検	7.5M 7.5M	84.1 次系弁検査 84.1 次系弁検査	

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：主蒸気逃がし弁機能検査  
要領書番号：HT3-27

試原-44



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

46-3-19

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：主蒸気逃がし弁漏えい検査  
要領書番号：HT3-28

試原-46



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

46-3-21



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。  
46-3-22



泊船要請の仕様 点検計画

機材又は部品名	要請状(略称)	併装の 型式 型番	点検及び検査の項目	検査方式 又は 検査 頻度	検査点	( 0)内は適用する検査頻度(検査)
圧入装置(高圧機) 圧入装置(高圧機)に付属する検査器具(圧入装置)及び圧入装置(高圧機)の検査器具(圧入装置)	SPW11D 3 B-主給水ポンプタービン	高	規格、性能試験	1.3M	121. 2次系ポンプ機組検査	
		高	分解点検(潤滑油交換)	1.3M		
		高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
		高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
		高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
		高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
		高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
		高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
		高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
		高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
		高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
		高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
		高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
		高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
		高	分解点検	2.4M	120. 2次系ポンプ分解検査	補修を伴う点検時は2次系ポンプ分解検査に非破壊検査を含む
	高	内面点検	1.3.0M	124. 2次系ポンプ検査		
	高	開放点検	3.9M	125. 2次系ポンプ検査	2次系ポンプ検査は、これまで検査の実績がないため、定期事業若くは検査要領書は添付していない。	
	高	非破壊検査	3.9M	125. 2次系ポンプ検査		
	高	開放点検	3.9M	125. 2次系ポンプ検査		
	高	非破壊検査	3.9M	125. 2次系ポンプ検査		



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

46-3-25

右場番所3号機 点検計画

機器又は系統名	実名称 (機器名)	保全の 重要度	点検及び試験の項目	保全方式 又は 経度	検査名	備 考 (○は運用する設備試験時)
蒸気タービン (蒸気タービンに付属する給 水ポンプ及び炉水循環立上り 給水処理設備)	SPW1 3タービン駆動補助水ポンプ	高	機能・性能試験	5.2M	121 2次系ポンプ機能検査	
			分解点検	5.2M	24 補助給水系ポンプ分解検査	
			分解点検 (ダバシ弁手入れ・清掃)	1.3M		
	SPW2A 3 A-電動補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
			分解点検	1.04M	24 補助給水系ポンプ分解検査	
			分解点検	5.2M		
	SPW2A/M 3 A-電動補助給水ポンプ用電動機	高	機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
			分解点検	1.04M		
			分解点検	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
	SPW2B 3 B-電動補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	1.04M	24 補助給水系ポンプ分解検査	
			分解点検	5.2M		
			機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
SPW2B/M 3 B-電動補助給水ポンプ用電動機	高	機能・性能試験	1.04M	24 補助給水系ポンプ分解検査		
		分解点検	3.9M	120 2次系ポンプ分解検査	(運転診断：2M (運転運転時))	
		機能・性能試験	1C	121 2次系ポンプ機能検査		
SPW1CB 3 B-タービン駆動給水ポンプ	高	機能・性能試験	3.9M	120 2次系ポンプ分解検査	(運転診断：2M (運転運転時))	
		分解点検	1C	121 2次系ポンプ機能検査		
		機能・性能試験	1C	121 2次系ポンプ機能検査	(運転診断：2M (運転運転時))	

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：補助給水系機能検査  
要領書番号：HT 3-23

試原-60



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

46-3-28





枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

46-3-30



右海番所の設備 点検計画

機器又は系統名	実名称 (機器名)	保安の 重要度	点検及び試験の項目	保安方式 又は 経度	検査名	備 考 (○は運用する設備試験時)
蒸気タービン [蒸気タービンに附属する給 水ポンプ及び貯水設備並びに 給水処理設備]	SCMPAB 3 B-低圧第3給水加温器	高	開放点検 非破壊試験	5.2M 5.2M	125 2次系熱交換器検査 125 2次系熱交換器検査	
	SCMPBA 3 A-低圧第4給水加温器	中	開放点検 非破壊試験	5.2M 5.2M	125 2次系熱交換器検査 125 2次系熱交換器検査	
	SCMPABE 3 B-低圧第4給水加温器	高	開放点検 非破壊試験	5.2M 5.2M	125 2次系熱交換器検査 125 2次系熱交換器検査	
	補助給水系	高	確認・性能試験	1C	20 補助給水系統点検	
	SCMPZA 3 A-低圧ブースタポンプ	高	分解点検	5.2M	120 2次系ポンプ分解検査	(振動診断：2M (運転運転時))
	SCMPBE 3 B-低圧ブースタポンプ	高	分解点検 (カップリンググリス交換)	1.3M		
蒸気タービン [蒸気タービンに附属する給 水ポンプ及び貯水設備並びに 給水処理設備]	SCMPZC 3 C-低圧ブースタポンプ	高	分解点検	5.2M	120 2次系ポンプ分解検査	(振動診断：2M (運転運転時))
	SCMPZC 3 C-低圧ブースタポンプ	高	分解点検 (カップリンググリス交換)	1.3M		
	SCMPZC 3 C-低圧ブースタポンプ	高	分解点検	5.2M	120 2次系ポンプ分解検査	(振動診断：2M (運転運転時))
	SCMPZC 3 C-低圧ブースタポンプ	高	分解点検 (カップリンググリス交換)	1.3M		
	SCMPZA 3 A-タービン駆動主給水ポンプ用給水ブースタポンプ	高	分解点検	3.9M	120 2次系ポンプ分解検査	(振動診断：2M (運転運転時))
	SCMPZC 3 C-タービン駆動主給水ポンプ用給水ブースタポンプ	高	分解点検 (カップリンググリス交換)	1.3M		
SCMPZC 3 C-タービン駆動主給水ポンプ用給水ブースタポンプ	SCMPZC 3 C-タービン駆動主給水ポンプ用給水ブースタポンプ	高	分解点検	3.9M	120 2次系ポンプ分解検査	(振動診断：2M (運転運転時))
	SCMPZC 3 C-タービン駆動主給水ポンプ用給水ブースタポンプ	高	分解点検 (カップリンググリス交換)	1.3M		
	SCMPZC 3 C-タービン駆動主給水ポンプ用給水ブースタポンプ	高	分解点検	7.8M	120 2次系ポンプ分解検査	(振動診断：3M (定額試験時))
SCMPZC 3 C-タービン駆動主給水ポンプ	高	確認・性能試験	1C	20 補助給水系統点検	(振動診断：3M (定額試験時))	

右填寫所の牙機 点検計画

機器又は系統名	実名称 (機器名)	保安の 重要度	点検及び試験の項目	保安方式 又は 程度	検査名	備 考 (○内は適用する定期点検時条件)
蒸気タービン (蒸気タービンに付属する給 水ポンプ及び炉水循環立上り 給水処理装置)	SFW1 3タービン駆動補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	5.2M	121 2次系ポンプ機能検査	
			分解点検	5.2M	24 補助給水系ポンプ分解検査	
			分解点検 (ダバヤ弁手入時・滞滞)	1.3M		
	SFW2A 3 A-電動補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
			分解点検	1.04M	24 補助給水系ポンプ分解検査	
			分解点検	5.2M		
	SFW2A/M 3 A-電動補助給水ポンプ用電動機	高	機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
			分解点検	1.04M		
			機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
	SFW2B 3 B-電動補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))
			分解点検	1.04M	24 補助給水系ポンプ分解検査	
			分解点検	5.2M		
SFW2B/M 3 B-電動補助給水ポンプ用電動機	高	機能・性能試験	1C	23 補助給水系機能検査	(運転診断：3M (定期試験時))	
		分解点検	1.04M			
		分解点検	3.9M	120 2次系ポンプ分解検査		
SFW13A 3 A-タービン駆動給水ポンプ	高	機能・性能試験	1C	121 2次系ポンプ機能検査	(運転診断：2M (運転運転時))	
		分解点検	3.9M	120 2次系ポンプ分解検査		
		機能・性能試験	1C	121 2次系ポンプ機能検査	(運転診断：2M (運転運転時))	
SFW13B 3 B-タービン駆動給水ポンプ	高	機能・性能試験	1C	121 2次系ポンプ機能検査	(運転診断：2M (運転運転時))	
		分解点検	3.9M	120 2次系ポンプ分解検査		
		機能・性能試験	1C	121 2次系ポンプ機能検査	(運転診断：2M (運転運転時))	

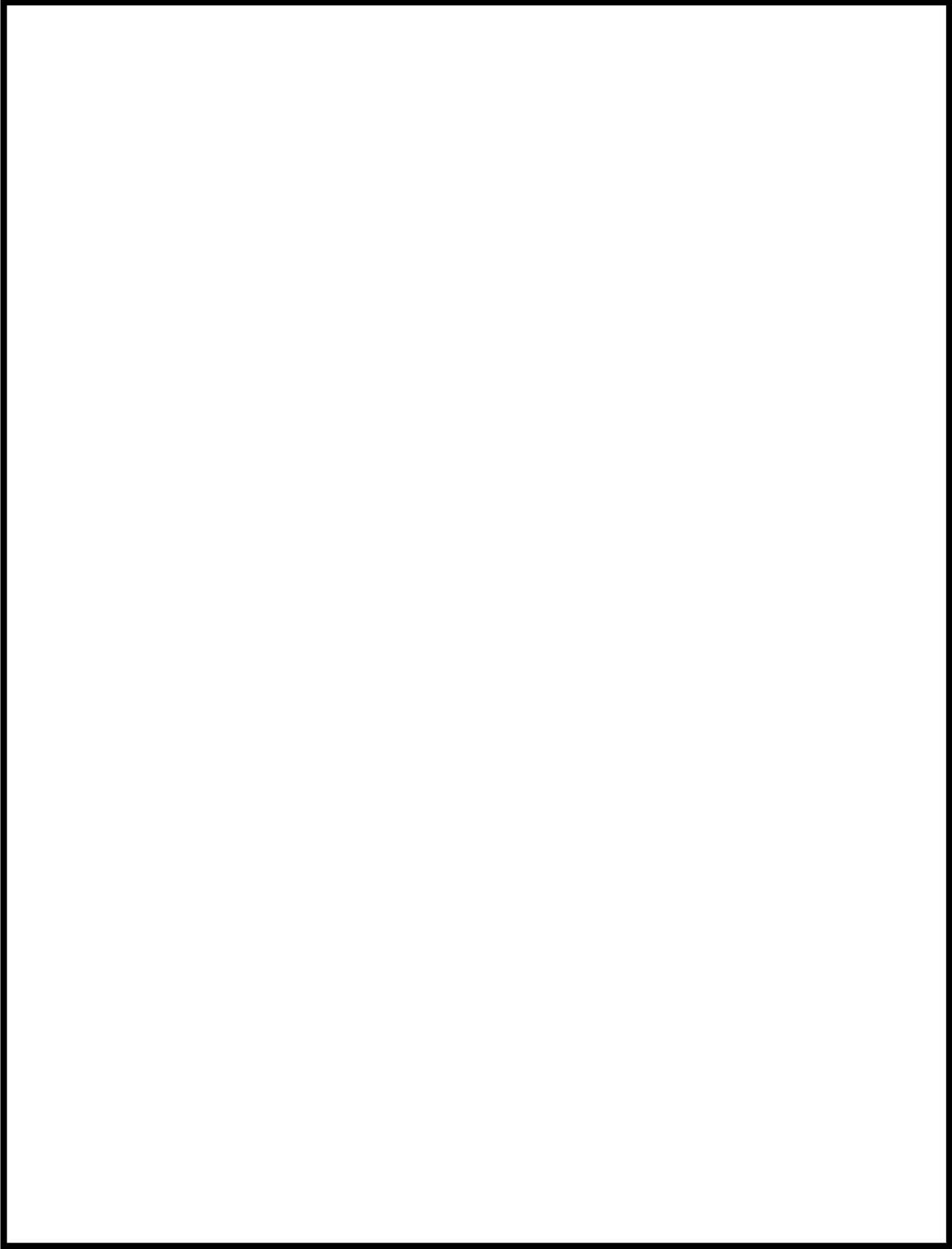
北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書


設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：補助給水系機能検査  
要領書番号：HT 3-23



北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第1保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
蒸気タービン  
検 査 名：2次系ポンプ機能検査  
要領書番号：HT3-121

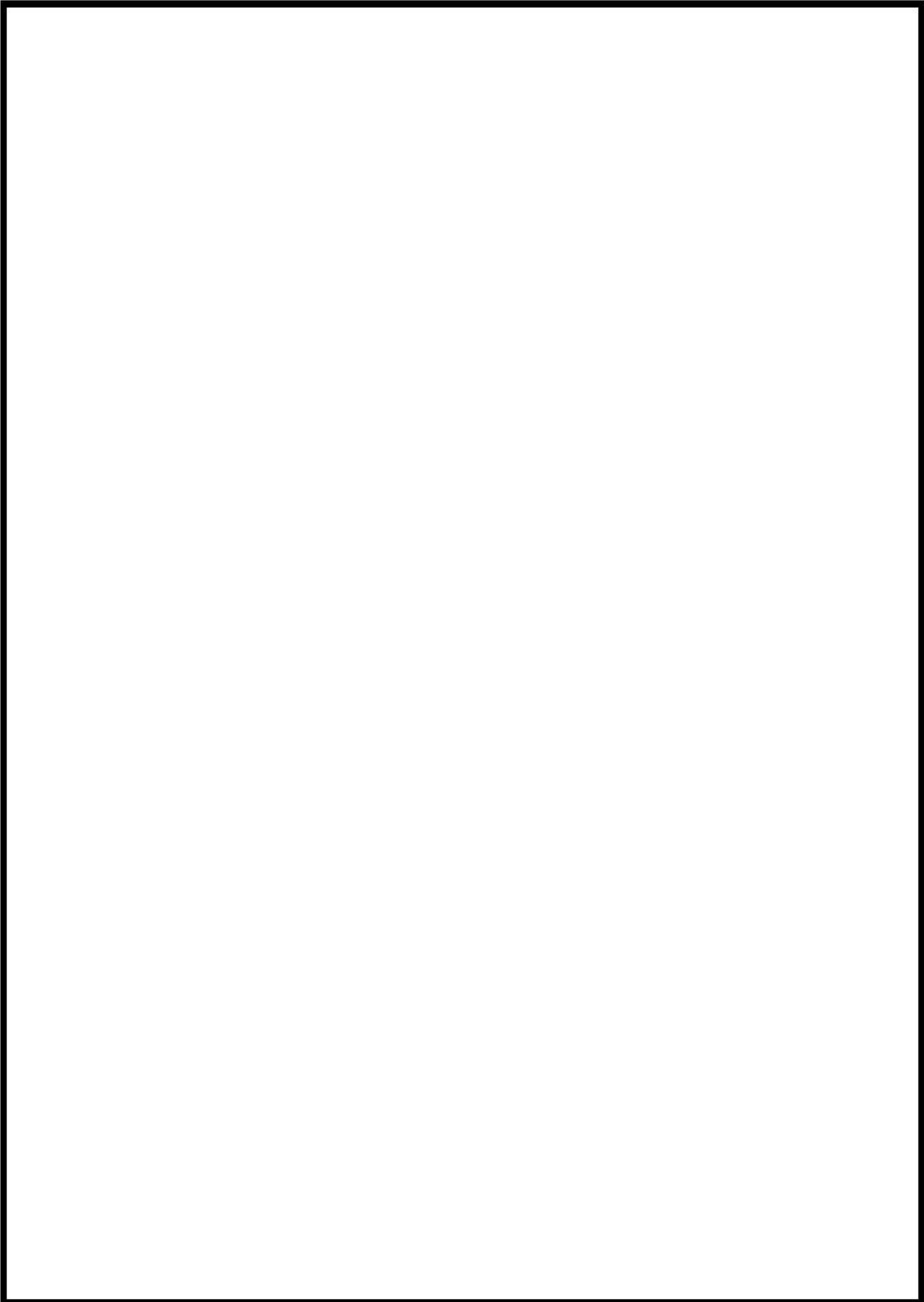


 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第1保全サイクル  
定期事業者検査要領書

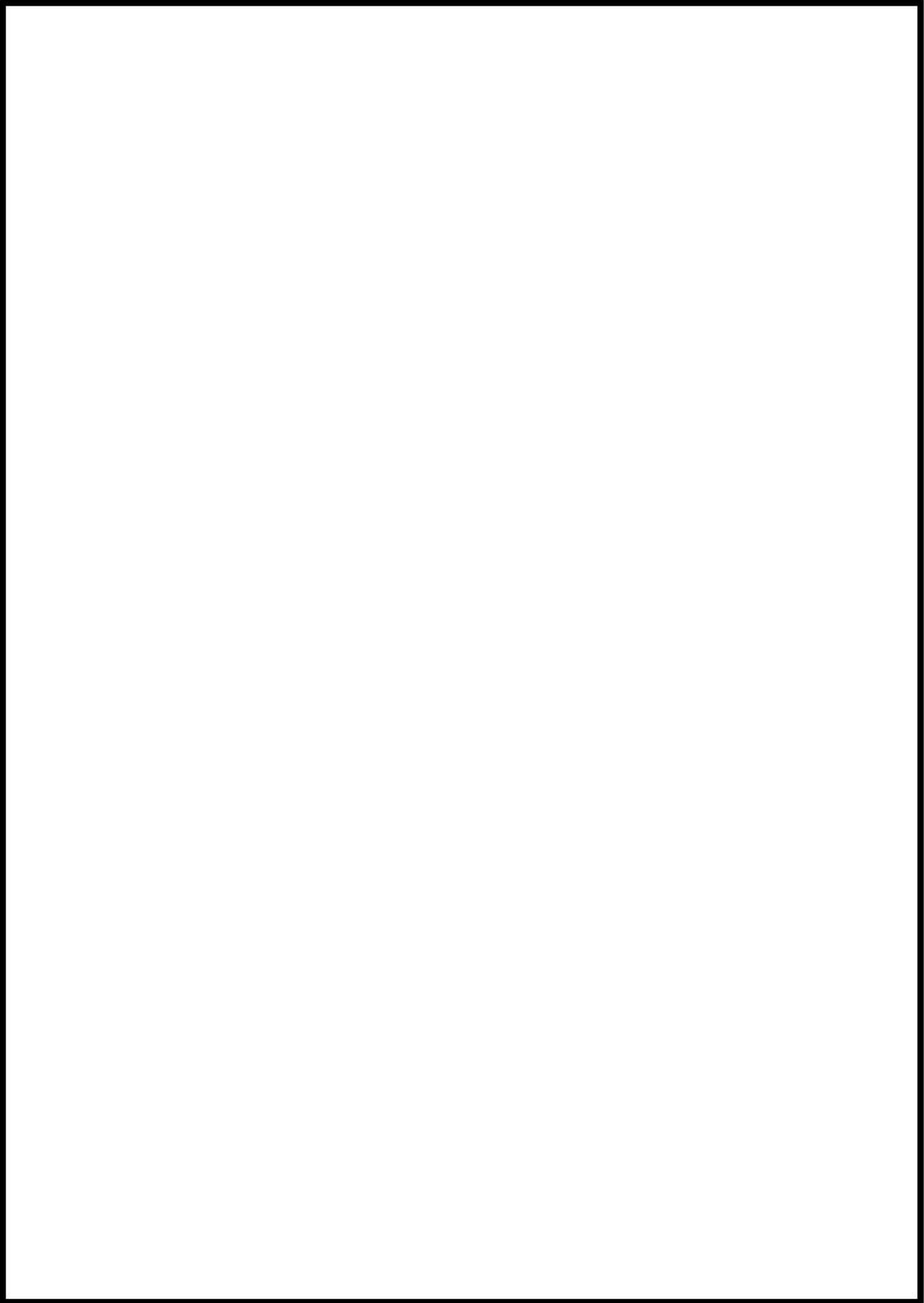
設 備 名：原子炉冷却系統設備  
          (蒸気タービン附属設備)  
検 査 名：補助給水系ポンプ分解検査  
要領書番号：HT3-24

試原-62



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。  
46-3-38





枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

46-3-39

柏青電研3号機 点検計画

機器又は系統名	実施数(機器名)	保全の重要度	点検及び試験の項目	保全方式又は検査項目	検査名	備考 (○内は適用する設備管理技術)
種時給水系		高	機能・性能試験	1 C	対象機器:タービン駆補助給水ポンプ 駆動蒸気入口弁	(振動診断: 2 M (連続運転時))
原子炉冷却系統施設 蒸気タービン [蒸気タービン駆補助給水ポンプ及び貯水設備並びに給水処理設備]	SRP02A 3A-選水ブースタポンプ	高	分解点検	5 2 M	120 ㊦ 次系ポンプ分解検査	(連続運転時)
	SRP02B 3B-選水ブースタポンプ	高	分解点検 (カップリンググリス交換)	1 3 M		
	SRP02C 3B-選水ブースタポンプ	高	分解点検	5 2 M	120 ㊦ 次系ポンプ分解検査	(振動診断: 2 M (連続運転時))
	SRP02C 3C-選水ブースタポンプ	高	分解点検 (カップリンググリス交換)	1 3 M		
	SRP02C 3C-選水ブースタポンプ	高	分解点検	5 2 M	120 ㊦ 次系ポンプ分解検査	(振動診断: 2 M (連続運転時))
	SRP02C 3C-選水ブースタポンプ	高	分解点検 (カップリンググリス交換)	1 3 M		
	SRP11A 3A-タービン駆補助給水ポンプ用給水ブースタポンプ	高	分解点検	5 9 M	120 ㊦ 次系ポンプ分解検査	(振動診断: 2 M (連続運転時))
	SRP11B 3B-タービン駆補助給水ポンプ用給水ブースタポンプ	高	分解点検 (カップリンググリス交換)	1 3 M		
	SRP11B 3B-タービン駆補助給水ポンプ用給水ブースタポンプ	高	分解点検	5 9 M	120 ㊦ 次系ポンプ分解検査	(振動診断: 2 M (連続運転時))
	SRP11B 3B-タービン駆補助給水ポンプ用給水ブースタポンプ	高	分解点検 (カップリンググリス交換)	1 3 M		
	SRP11B 3B-タービン駆補助給水ポンプ用給水ブースタポンプ	高	分解点検	7 8 M	120 ㊦ 次系ポンプ分解検査	(振動診断: 3 M (定期試験時))
	SRP1 3-タービン駆補助給水ポンプ	高	機能・性能試験	1 C	23 種時給水系統機能検査	(振動診断: 3 M (定期試験時))
SRP1 3-タービン駆補助給水ポンプ			機能・性能試験	5 2 M	121 ㊦ 次系ポンプ機能検査	
		高	分解点検	5 2 M	24 種時給水系統ポンプ分解検査	
			分解点検 (ガバナ弁手入れ・清掃)	1 3 M		

旭光電研3号機 点検計画

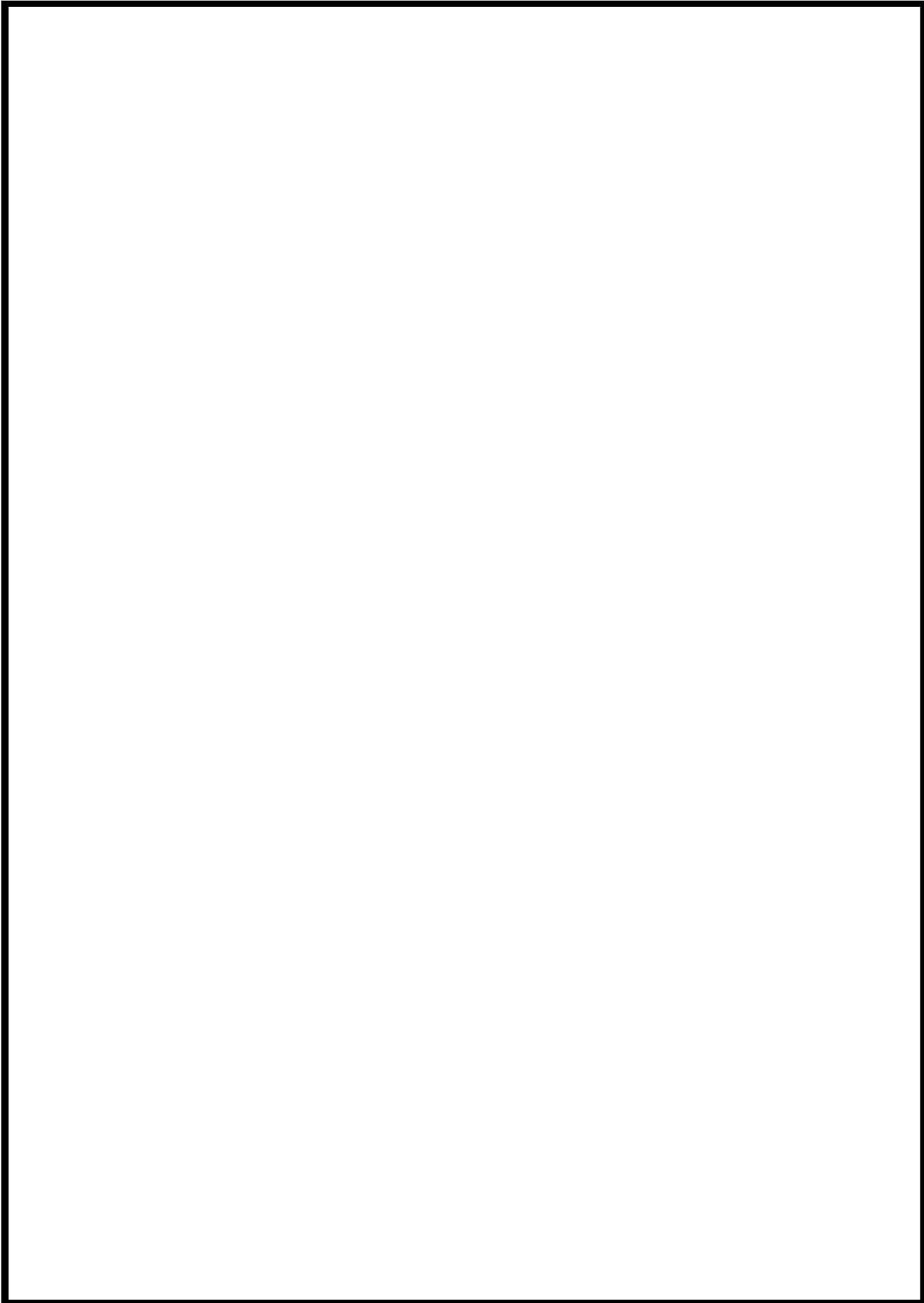
機組又は系統名	装置名 (銘柄名)	停止の 重要度	点検及び点検の項目	保安方式 又は 型式	取 互 合	備 考 ( ①内は適用する動機番号及び )	
電気部 【設備】	3V-B5-7188 3号機1号3号水加減速機がし弁	高	燃焼・性能試験 分解点検	5.2M 5.2M	123 2次深安全弁検査		
	3V-65-012 3号機2号4号水加減速機がし弁	高	燃焼・性能試験 分解点検	5.2M 7.8M	123 2次深安全弁検査 123 2次深安全弁検査		
	3V-83-118 3号機分種加減速機がし弁	高	燃焼・性能試験 分解点検	7.8M 2.0M	123 2次深安全弁検査 123 2次深安全弁検査		
	3V-83-100 3号機分種加減速機がし弁A	高	燃焼・性能試験 分解点検	2.0M 5.2M	123 2次深安全弁検査 123 2次深安全弁検査	ローテーションメンバーのため、定率検として燃焼・性能試験、潤滑油の取替検査を含む	
	3V-83-110 3号機分種加減速機がし弁B	高	燃焼・性能試験 分解点検	5.2M 5.2M	123 2次深安全弁検査 123 2次深安全弁検査	ローテーションメンバーのため、定率検として燃焼・性能試験、潤滑油の取替検査を含む	
	3V-83-112 3号機分種加減速機がし弁C	高	燃焼・性能試験 分解点検	5.2M 5.2M	123 2次深安全弁検査 123 2次深安全弁検査	ローテーションメンバーのため、定率検として燃焼・性能試験、潤滑油の取替検査を含む	
	3V-83-113 3号機分種加減速機がし弁D	高	燃焼・性能試験 分解点検	5.2M 5.2M	123 2次深安全弁検査 123 2次深安全弁検査	ローテーションメンバーのため、定率検として燃焼・性能試験、潤滑油の取替検査を含む	
	3V-83-114 3号機分種加減速機がし弁E	高	燃焼・性能試験 分解点検	5.2M 5.2M	123 2次深安全弁検査 123 2次深安全弁検査	ローテーションメンバーのため、定率検として燃焼・性能試験、潤滑油の取替検査を含む	
	3V-83-115 3号機分種加減速機がし弁F	高	燃焼・性能試験 分解点検	5.2M 5.2M	123 2次深安全弁検査 123 2次深安全弁検査	ローテーションメンバーのため、定率検として燃焼・性能試験、潤滑油の取替検査を含む	
	3V-83-116 3号機分種加減速機がし弁G	高	燃焼・性能試験 分解点検	5.2M 5.2M	123 2次深安全弁検査 123 2次深安全弁検査	ローテーションメンバーのため、定率検として燃焼・性能試験、潤滑油の取替検査を含む	
	3V-83-117 3号機分種加減速機がし弁H	高	燃焼・性能試験 分解点検	5.2M 5.2M	123 2次深安全弁検査 123 2次深安全弁検査	ローテーションメンバーのため、定率検として燃焼・性能試験、潤滑油の取替検査を含む	
	3V-83-118 3号機分種加減速機がし弁I	高	燃焼・性能試験 分解点検	5.2M 7.8M	123 2次深安全弁検査 123 2次深安全弁検査	ローテーションメンバーのため、定率検として燃焼・性能試験、潤滑油の取替検査を含む	
	3V-83-107 3号機タームコンバータ加減速機1次圧力減がし弁	低	燃焼・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	123 2次深安全弁検査 123 2次深安全弁検査		
	3V-83-300 3号機タームコンバータ安全弁	低	燃焼・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	123 2次深安全弁検査 123 2次深安全弁検査		
	3V-83-313 3号機タームコンバータドレンクラーがし弁	低	燃焼・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	123 2次深安全弁検査 123 2次深安全弁検査		
	その他機器 1式	高	燃焼・性能試験 分解点検 他	7.8M 1.3M~ 1.30M	123 2次深安全弁検査	107 制御棒クラスター検査	対象設備「タービン制御棒水ポンプ駆動蒸気入口弁」 (駆動電圧：2M (運転運転時))
	制御部 【設備】	制御棒クラスター 4.8本	高	分解点検	1C	107 制御棒クラスター検査	※炉心設計による
		バーナブルボイスン ※1式	高	分解点検	1C	107 制御棒クラスター検査	
		中柱下置 ※8本	高	分解点検	1C	107 制御棒クラスター検査	
		シムプルブラダ ※1式	高	分解点検	1C	107 制御棒クラスター検査	※炉心設計による
計測部 【設備】	制御棒クラスター 4.8本	高	燃焼・性能試験	1C	106 制御棒クラスター動作検査		
	原動機 (M-Cセット) 2台	高	燃焼・性能試験	1C	106 制御棒クラスター動作検査		
	その他機器 1式	高	分解点検 (簡易点検) 他	1.3M 1.3M~ 9.1M			

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：補助給水系機能検査  
要領書番号：HT 3-23



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。



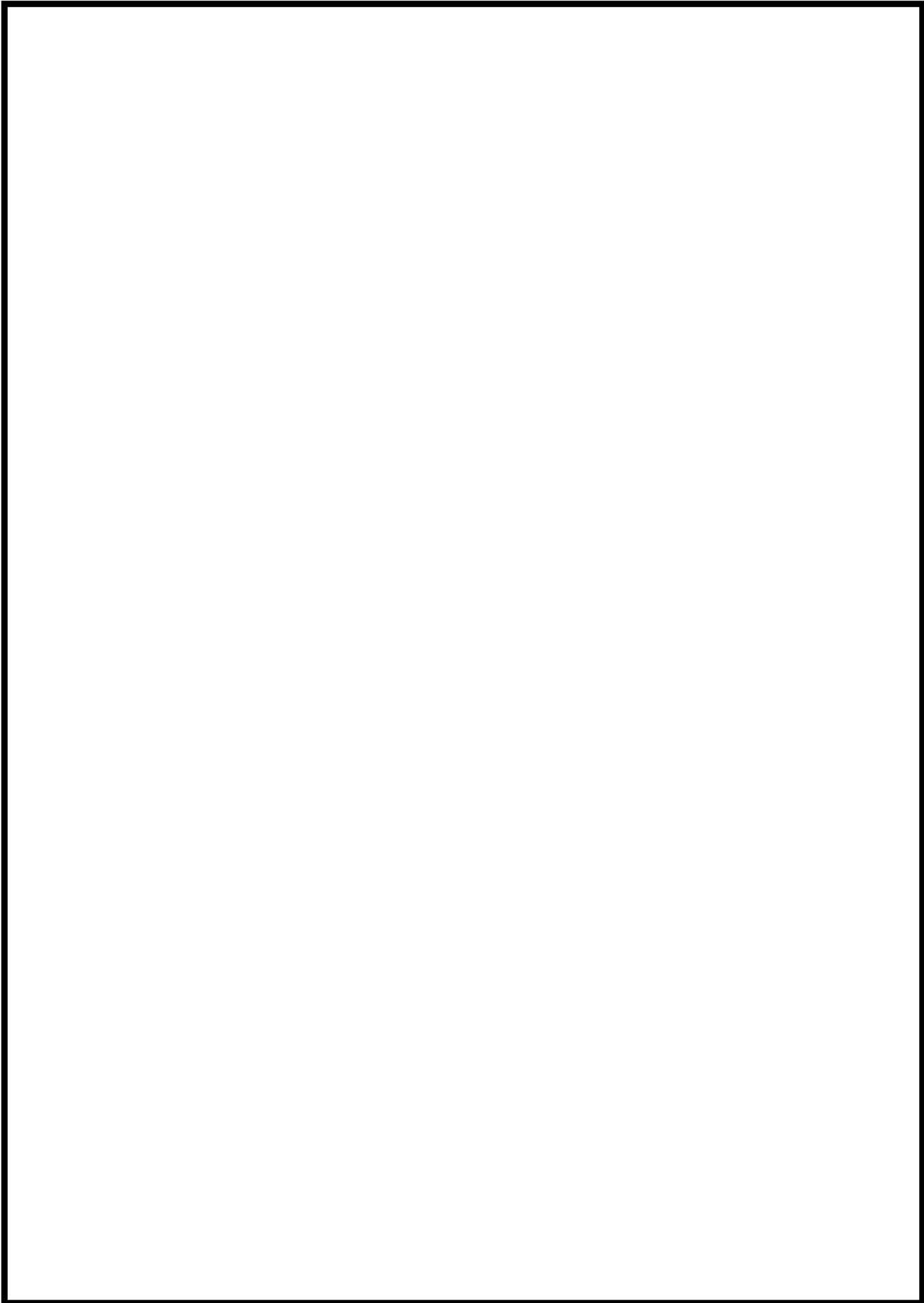
圧縮機断3号機 点検計画

機号又は名称	実機断(機号)	点検の 要否	点検及び試験の項目	検査方式 又は 期間	検査名	備 考 (○内は適用する設備を明記)
電子制御式圧縮機 【多相機5設備】	38FY-611 3 B-1-多相機去ポンプミニフロー弁	高	傾配・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84.1次系弁検査	
	38FY-614 3-1-多相機去ドライン流量制御弁	高	傾配・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84.1次系弁検査	
	38FY-603 3 A-1-多相機去冷媒出口流量制御弁	高	傾配・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84.1次系弁検査	
	38FY-613 3 B-1-多相機去冷媒出口流量制御弁	高	傾配・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84.1次系弁検査	
	38FY-410 3-1-多相機去Aライン入口止弁	高	傾配・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84.1次系弁検査	
	38FY-420 3-1-多相機去Bライン入口止弁	高	傾配・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84.1次系弁検査	
	38RH1A 3 A-1-多相機去冷媒器	高	傾配点検	1.3.0M		
	38RH1B 3 B-1-多相機去冷媒器	高	傾配点検	1.3.0M		
	38SFD1A 3 A-1-多相機去ポンプ	高	傾配・性能試験 分解点検	1 C 6.2M	16 非常用圧心冷却系制御弁検査 83.1次系ポンプ稼働検査	(稼働診断：3M (定常稼働時))
	38SFD1B 3 A-1-多相機去ポンプ用電動機	高	傾配点検 (潤滑油交換) 傾配・性能試験 分解点検	5.2M 1.3M 1.0.4M	17 非常用圧心冷却系ポンプ分解検査	(稼働診断：3M (定常稼働時))
	38SFD1B 3 B-1-多相機去ポンプ	高	傾配・性能試験 分解点検	1 C 5.2M	16 非常用圧心冷却系制御弁検査 17 非常用圧心冷却系ポンプ分解検査	(稼働診断：3M (定常稼働時))
	38SFD1B 3 B-1-多相機去ポンプ用電動機	高	傾配・性能試験 分解点検	1.3M 1 C	16 非常用圧心冷却系制御弁検査 17 非常用圧心冷却系ポンプ分解検査	(稼働診断：3M (定常稼働時))
	38Y-002A 3 A-1-多相機去ポンプ入口C/V内制御弁	高	傾配・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84.1次系弁検査	
	38Y-002B 3 B-1-多相機去ポンプ入口C/V内制御弁	高	傾配・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84.1次系弁検査	
	38Y-004A 3 A-1-多相機去ポンプ専用ポンプ入口弁	高	傾配・性能試験 分解点検	1 C 7.8M	16 非常用圧心冷却系制御弁検査 84.1次系弁検査	
	38Y-004B 3 B-1-多相機去ポンプ専用ポンプ入口弁	高	傾配・性能試験 分解点検	1 C 7.8M	16 非常用圧心冷却系制御弁検査 84.1次系弁検査	
	38Y-0023A 3-1-懸圧排出Aライン弁	高	傾配・性能試験 分解点検	7.8M 7.8M	84.1次系弁検査	

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名 : 原子炉冷却系統設備  
計測制御系統設備  
燃料設備  
検 査 名 : 1次系ポンプ機能検査  
要領書番号 : HT3-83





枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名：原子炉冷却系統設備  
検 査 名：非常用炉心冷却系機能検査  
要領書番号：HT 3-16

試原-72



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

46-3-49

北海道電力株式会社 泊発電所  
3号機 第2保全サイクル  
定期事業者検査要領書

設 備 名 : 原子炉冷却系統設備  
検 査 名 : 非常用炉心冷却系ポンプ分解検査  
要領書番号 : HT3-17

試原-74



枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

46-3-51