

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価				
		計器名称	計器数	SPO警響 直後 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SPO警響 直後 負荷切り離し後	計器故障等	SPO	
対応手段 非常時運転手 手順書Ⅲ(シビ アアクシデン ト) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウエル雰囲気 温度	8	8	①	-	ドライウエル圧力 サブプレッション・チェンバ ンバ圧	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、ドライウ エル圧力はサブプレッション・チェ ンバ圧の上昇により代替監視可能	監視事項は 抽出パラメ ータにて確 認
		サブプレッション・チ ェンバ雰囲気温度	2	2	①	-	サブプレッション・プールの水温 度	3	3	3	サブプレッション・プールの水温の温 度変化によりサブプレッション・チ ェンバ雰囲気温度の代替監視可能	監視事項は 抽出パラメ ータにて確 認
		緊急用M/C電圧	1	1	③	緊急用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-
電源	電源	緊急用P/C電圧	1	1	③	緊急用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-
		緊急用直流125V主母 線電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価				
		計器名称	計器数	SPO警響 直後 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SPO警響 直後 負荷切り離し後	計器故障等	SPO	
対応手段 非常時運転手 手順書Ⅲ(シビ アアクシデン ト) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウエル雰囲気 温度	8	8	①	-	ドライウエル圧力 サブプレッション・チェンバ ンバ圧	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、ドライウ エル圧力はサブプレッション・チェ ンバ圧の上昇により代替監視可能	監視事項は 抽出パラメ ータにて確 認
		サブプレッション・チ ェンバ雰囲気温度	2	2	①	-	サブプレッション・プールの水温 度	3	3	3	サブプレッション・プールの水温の温 度変化によりサブプレッション・チ ェンバ雰囲気温度の代替監視可能	監視事項は 抽出パラメ ータにて確 認
電源	電源	緊急用M/C電圧	1	1	③	緊急用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-
		緊急用P/C電圧	1	1	③	緊急用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-
電源	電源	緊急用直流125V主母 線電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-
		原子炉格納容器 内の温度	2	2	①	-	-	-	-	-	-	-

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違



第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
		計器名称	計器数	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響		
				直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後	
対応手段 非常時運転手 手順書(シシ アラクション ト)「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエル圧力	1	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認
		サブプレッション・チェンバ エンバ圧力	1	1	1	2	2	2	2	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認
操作(1、 2)	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウエル雰囲気 温度	8	8	8	8	8	8	8	飽和温度/圧力の関係から、サブプレ ッション・チェンバ雰囲気温度に より代替監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認
		サブプレッション・チェ ンバ雰囲気温度	2	2	2	2	2	2	2	監視可能であればサブプレッショ ン・チェンバ圧力(常用計器)に より代替監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	計器名称	計器数	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価		
				直後	負荷切り離し後			計器名称	計器数		直後	負荷切り離し後
対応手段 運転員 「除熱-1」 「除熱-2」 AM設備別操 作手順書	原子炉格納 容器内の 温度	ドライウエル圧力 (SA)	2	2	2	—	①	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することが でき、監視可能 監視事項は抽出 パラメータにて確認		
		サブプレッション・チェンバ 圧力 (SA)	7	7	7	7	7	7	7	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することが でき、監視可能 監視事項は抽出 パラメータにて確認		
異常 発生 2 / 2	原子炉格納 容器内の 温度	サブプレッション・チェンバ 圧力 (SA)	2	2	2	—	①	2	2	飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル温度 (S A) 又はサブプレッショナル・チェンバ圧力 (SA) によ り代替監視可能 監視事項は抽出 パラメータにて確認		
		サブプレッション・プ ール水 温度 (SA)	2	2	2	—	①	2	2	サブプレッション・チェンバ温度 (SA) の温度変化に より代替監視可能 監視事項は抽出 パラメータにて確認		
補 機 監視 機能	原子炉格納 容器内の 温度	サブプレッション・チェンバ 圧力 (SA)	7	7	7	—	①	2	2	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッショナル・チェ ンバ圧力 (SA) により代替監視可能 監視事項は抽出 パラメータにて確認		
		サブプレッショナル・プ ール水 温度 (SA)	2	2	2	—	①	2	2	サブプレッショナル・チェンバ温度 (SA) の温度変化に より代替監視可能 監視事項は抽出 パラメータにて確認		

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違







第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		計器名称	計器数	直後	S/D影響 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後	S/D影響 負荷切り離し後	計器故障等	S/D	
対応手段 非常時運転手 手順書(シビ アアクシアン ト)「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウエ ル温度	8	8	8	①	-	ドライウエ ル圧力	1	1	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	-
		サブプレッ ション・チ ェンバ等間 気温度	2	2	2	①	-	サブプレッ ション・チ ェンバ等間 気温度	3	3	3	3	サブプレッ ション・プ ール水温度 の監視は抽 出パラメータ にて確認	-
		M/C 2D電 圧	1	1	1	③	非常用M/C の受電状態 を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-
		P/C 2D電 圧	1	1	1	③	非常用P/C の受電状態 を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-
	電源	直流128V 主母線盤 2B電圧	1	1	1	③	直流電源の 受電状態を 確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-
	水源の確 保	過水貯蔵 タンク水位	1	0	0	③	代替水源の 確保を確認 するパラメ ータ	-	-	-	-	-	-	-

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価					
		計器数	直後	S/D影響 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後	S/D影響 負荷切り離し後	計器故障等	S/D			
対応手段 非常時運転手 手順書(シビ アアクシアン ト)「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウエ ル温度	8	8	8	①	-	ドライウエ ル圧力	1	1	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	-	
		サブプレッ ション・チ ェンバ等間 気温度	2	2	2	①	-	サブプレッ ション・チ ェンバ等間 気温度	3	3	3	3	サブプレッ ション・プ ール水温度 の監視は抽 出パラメータ にて確認	-	
		M/C 2D電 圧	1	1	1	③	非常用M/C の受電状態 を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-	
		P/C 2D電 圧	1	1	1	③	非常用P/C の受電状態 を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-	
		電源	直流128V 主母線盤 2B電圧	1	1	1	③	直流電源の 受電状態を 確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	
		水源の確 保	過水貯蔵 タンク水位	1	0	0	③	代替水源の 確保を確認 するパラメ ータ	-	-	-	-	-	-	
		原子炉格 納容器内 の温度	ドライウエ ル温度	8	8	8	①	-	ドライウエ ル圧力	1	1	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	-
		サブプレッ ション・チ ェンバ等間 気温度	2	2	2	①	-	サブプレッ ション・チ ェンバ等間 気温度	3	3	3	3	3	サブプレッ ション・プ ール水温度 の監視は抽 出パラメータ にて確認	-
		M/C 2D電 圧	1	1	1	③	非常用M/C の受電状態 を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-	
		P/C 2D電 圧	1	1	1	③	非常用P/C の受電状態 を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-	
		電源	直流128V 主母線盤 2B電圧	1	1	1	③	直流電源の 受電状態を 確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	
		水源の確 保	過水貯蔵 タンク水位	1	0	0	③	代替水源の 確保を確認 するパラメ ータ	-	-	-	-	-	-	

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
		計器数	計器名称	SBO影響		計器数	計器名称	SBO影響		計器故障等	SBO
				直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後		
対応手段 非常時運転手 手順書(シシ アブレンアン ト)「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の圧力	1	ドライウエル圧力	1	①	1	ドライウエル圧力	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認
		1	サブプレッション・チ ェンバ圧力	1	①	1	サブプレッション・チ ェンバ圧力	1	1	1	監視可能であればドライウエル圧 力(常用計器)により代替監視可 能 直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認
操作 (1/2)	原子炉格 納容器内 の温度	8	ドライウエル蒸気 温度	8	①	1	ドライウエル圧力	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、サブ プレッション・チェンバ蒸気温度に より代替監視可能 監視可能であればサブプレッショ ン・チェンバ圧力(常用計器)に より代替監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認
		2	サブプレッション・チ ェンバ蒸気温度	2	①	3	サブプレッション・プ ール水温	3	3	3	サブプレッション・プール水温の 温度変化によりサブプレッショ ン・チェンバ蒸気温度の代替監視可 能 監視事項は抽出パラメータ にて確認

①: 重要監視パラメータ, ②: 有効監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	計器名称	計器数	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価			
				SBO影響	パワメータ 分類		計器数	計器名称	SBO影響		SBO	
									直後	負荷切り離し後		直後
対応手段 異常時運転手 手順書(シシ アブレンアン ト)「除熱-1」 「除熱-2」 AM設備別操 作手順書 AMR設備別操 作手順書 NTRによる格納容器 冷却	最終ヒート ンクの温度	原子炉格納容器内圧力	2	2	0	③	2	0	0	0	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することが でき、監視可能 監視事項は主客パ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力	2	0	0	-	-	-	-	-	-	監視可能であればサブプレッ ション・チェンバ圧力(常用計器)に より代替監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認
		C-メタタク自給電圧	1	1	1	③	非常用低圧自給の発電機 を制御するパラメータ	1	1	1	1	監視可能 監視事項は主客パ ラメータにて確認
		D-メタタク自給電圧	1	1	1	③	非常用低圧自給の発電機 を制御するパラメータ	1	1	1	1	監視可能 監視事項は主客パ ラメータにて確認
		C-ロードセンタ自給電圧	1	1	1	③	非常用低圧自給のロードセ ンタの発電機を制御する パラメータ	1	1	1	1	監視可能 監視事項は主客パ ラメータにて確認
		D-ロードセンタ自給電圧	1	1	1	③	非常用低圧自給のロードセ ンタの発電機を制御する パラメータ	1	1	1	1	監視可能 監視事項は主客パ ラメータにて確認
		ドライウエル圧力(SA)	2	2	2	①	-	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することが でき、監視可能 監視事項は主客パ ラメータにて確認
		ベグスタル温度(SA)	2	2	2	①	-	2	2	2	2	監視可能 監視事項は主客パ ラメータにて確認
		サブプレッション・チ ェンバ圧力(SA)	2	2	2	①	-	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することが でき、監視可能 監視事項は主客パ ラメータにて確認
		サブプレッション・チ ェンバ蒸気温度(SA)	2	2	2	①	-	2	2	2	2	監視可能 監視事項は主客パ ラメータにて確認

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違



第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ		補助パラメータ	分類理由	抽出パラメータ		計器名称	計器名称		計器故障等	評価	SID	
		計器数	SID影響 直後 負荷切り離し後	パラメータ 分類	計器数			計器数	計器数		計器数					
対応手段 非常時運転手 手順書(シビ アアクシデン ト) 【除熱-1】 等 AM設備別機 作手順書	原子炉格 納容器内 の水位	1	1	1	①	-	低圧代替注水系統原子炉注水流 量(常設ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量(常設ライン振替用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量(可動ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量(可動ライン振替用) 低圧代替注水系統格納容器ス プレイン流量(常設ライン用) 低圧代替注水系統格納容器ス プレイン流量(可動ライン用) 低圧代替注水系統格納容器下 部注水量	1	1	1	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流 量、低圧代替注水系統格納容器ス プレイン流量及び低圧代替注水系統格納容 器下部注水量の注水量より、サブ プレイン・プール水位の代替監 視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
		1	0	0	-	1		1	1	1	1	1	1	1		代替注水貯槽水位、西側注水貯水 設備水位の水位変化より、サブプ レイン・プール水位の代替監視 可能
原子炉格 納容器内 の注水量 補機監視 機能 水源の確 保	原子炉格 納容器内 の注水量 補機監視 機能 水源の確 保	1	0	0	-	-	消火系の運転状 態を確認するパ ラメータ 代替注水の確 保状態を確認す るパラメータ	1	0	0	0	0	0	0	0	0
		1	0	0	③	1		1	1	1	1	1	1	1	1	1

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	計器名称	計器数	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ	補助パラメータ	補助パラメータ	補助パラメータ	計器名称	計器数	抽出パラメータ		計器故障等	評価	SID	
				計器数	SID影響 直後 負荷切り離し後							パラメータ 分類	計器数				計器数
事故時重要手順書(シビ アアクシデン ト) 【除熱-2】 AM設備別機 作手順書 TRIPによる格納容器 熱)	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウェル温度(SA)	7	7	①	-	ベダスタル温度(SA)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の温度を計測すること が、監視可能
		サブプレイン・チェンバ 温度(SA)	2	2	2	①	-	格納容器/圧力の関係から、ドライウェル圧力(S A)又はサブプレイン・チェンバ/圧力(SA)の上 昇により代替監視可能	2	2	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要パ ラメータにて確認
原子炉格納 容器内の注水量 補機監視 機能	原子炉格納 容器内の注水量 補機監視 機能	サブプレイン・チェンバ 温度(SA)	2	2	2	①	-	サブプレイン・チェンバ温度(SA)の温度変化に より代替監視可能	2	2	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		サブプレイン・チェンバ 圧力(SA)	2	2	2	①	-	格納容器/圧力の関係から、サブプレイン・チェ ンバ圧力(SA)により代替監視可能	2	2	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要パ ラメータにて確認
原子炉格納 容器内の注水量 補機監視 機能	原子炉格納 容器内の注水量 補機監視 機能	サブプレイン・チェンバ 圧力(SA)	2	2	2	①	-	サブプレイン・チェンバ圧力(SA)の温度変化に より代替監視可能	2	2	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		サブプレイン・チェンバ 圧力(SA)	2	2	2	①	-	サブプレイン・チェンバ圧力(SA)の温度変化に より代替監視可能	2	2	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要パ ラメータにて確認

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違



第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出バロメータを計測する計器			抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器			評価					
		計器名称	計器数	直後 負荷切り直し後	バロメータ 分類	計器名称	計器数		直後 負荷切り直し後				
対応手段 非常時運転手 オペレーター 等 AM区個別機 作手順書	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウェル蒸気 温度	8	8	①	ドライウェル圧力 サブプレッション・チェンバ 圧力	1	1	1	1	格納容器圧力の関係から、ドライ ウェル圧力はサブプレッショ ン・チェンバ圧力の上昇により代 替可能	監視事項は抽 出バロメータ にて確認	
		サブプレッショ ン・チェンバ 蒸気温度	2	2	①	サブプレッショ ン・チェンバ 温度	3	3	3	3	3	サブプレッショ ン・チェンバ温度の代替監視可 能 温度変化によりサブプレッ ション・チェンバ圧力によりサブ プレッショ ン・チェンバ圧力からサブプレ ッション・チェンバ蒸気温度 の代替監視可能	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
異常 警報 (2/3)	電源	M/C 2C電圧	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するバロメータ	-	-	-	-	-	-	-
		P/C 2C電圧	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するバロメータ	-	-	-	-	-	-	-
		M/C 2D電圧	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するバロメータ	-	-	-	-	-	-	-
		P/C 2D電圧	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するバロメータ	-	-	-	-	-	-	-
		直流12V 主母線装2 A電圧	1	1	③	非常用電源の電 圧を確認する バロメータ	-	-	-	-	-	-	-
		直流12V 主母線装2 B電圧	1	1	③	非常用電源の電 圧を確認する バロメータ	-	-	-	-	-	-	-
水測の確 保	放射線計測 器	放射線計測器 A	2	0	④	放射線計測器 Aの電源を確認す るバロメータ	-	-	-	-	-	-	-
		放射線計測器 B	2	0	④	放射線計測器 Bの電源を確認す るバロメータ	-	-	-	-	-	-	-

①: 重要監視バロメータ、②: 重要監視バロメータ、③: 補助バロメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出バロメータを計測する計器			抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器			評価				
		計器名称	計器数	直後 負荷切り直し後	バロメータ 分類	計器名称	計器数		直後 負荷切り直し後			
対応手段 非常時運転手 オペレーター 等 AM区個別機 作手順書	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウェル蒸気 温度	8	8	①	ドライウェル圧力 サブプレッショ ン・チェンバ 圧力	1	1	1	1	格納容器圧力の関係から、ドライ ウェル圧力はサブプレッショ ン・チェンバ圧力の上昇により代 替可能	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		サブプレッショ ン・チェンバ 蒸気温度	2	2	①	サブプレッショ ン・チェンバ 温度	3	3	3	3	3	サブプレッショ ン・チェンバ温度の代替監視可 能 温度変化によりサブプレッ ション・チェンバ圧力によりサブ プレッショ ン・チェンバ圧力からサブプレ ッション・チェンバ蒸気温度 の代替監視可能
異常 警報 (2/3)	電源	M/C 2C電圧	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するバロメータ	-	-	-	-	-	-
		P/C 2C電圧	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するバロメータ	-	-	-	-	-	-
		M/C 2D電圧	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するバロメータ	-	-	-	-	-	-
		P/C 2D電圧	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するバロメータ	-	-	-	-	-	-
		直流12V 主母線装2 A電圧	1	1	③	非常用電源の電 圧を確認する バロメータ	-	-	-	-	-	-
		直流12V 主母線装2 B電圧	1	1	③	非常用電源の電 圧を確認する バロメータ	-	-	-	-	-	-
水測の確 保	放射線計測 器	放射線計測器 A	2	0	④	放射線計測器 Aの電源を確認す るバロメータ	-	-	-	-	-	-
		放射線計測器 B	2	0	④	放射線計測器 Bの電源を確認す るバロメータ	-	-	-	-	-	-

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		計器名称	計器数	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響				
				直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後			
対応手段 非常時運転手順書Ⅲ(シビアアクシデント) (図表-1)「除熱-1」等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル圧力	1	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル蒸気温度により代替監視可能 監視可能であればドライウエル圧力(常用計器)により代替監視可能	SBO 監視事項は抽出パラメータにて確認	
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ蒸気温度により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認	
		【サブプレッション・チェンバ圧力】	2	0	0	2	0	0	2	0	監視可能であればサブプレッション・チェンバ圧力(常用計器)により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	ドライウエル蒸気温度	8	8	8	8	8	8	8	8	飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル圧力又はサブプレッション・チェンバ圧力(常用計器)により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ蒸気温度	2	2	2	2	2	2	2	2	サブプレッション・プールの水温 温度変化によりサブプレッション・チェンバ蒸気温度の代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認

①: 重要監視パラメータ, ②: 有効監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	計器名称	計器数	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価				
				SBO影響	負荷切り離し後	計器名称	計器数		SBO影響			
									直後	負荷切り離し後	直後	負荷切り離し後
対応手段 非常時運転手順書(シビアアクシデント) (図表-1)「除熱-1」等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力	2	2	0	0	0	0	0	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル蒸気温度により代替監視可能	SBO 監視事項は抽出パラメータにて確認	
		【サブプレッション・チェンバ圧力】	2	0	0	2	0	0	2	0	監視可能であればサブプレッション・チェンバ圧力(常用計器)により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	ドライウエル蒸気温度	8	8	8	8	8	8	8	8	飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル圧力又はサブプレッション・チェンバ圧力(常用計器)により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ蒸気温度	2	2	2	2	2	2	2	2	サブプレッション・プールの水温 温度変化によりサブプレッション・チェンバ蒸気温度の代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認

①: 重要監視パラメータ, ②: 有効監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違





第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			補助パラメータを計測する計器			評価				
		計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後	計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後	計器故障等	SBO	
非常時運転手順書Ⅲ(シビリアクシデン)「除熱-1」等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の温度の電源	ドライウエル雰囲気温度	8	8	8	①	-	1	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ雰囲気温度	2	2	2	①	-	3	3	3	3	監視事項は抽出パラメータにて確認
		緊急用M/C電圧	1	1	1	③	緊急用M/Cの受電状態を確認するパラメータ	-	-	-	-	-
		緊急用P/C電圧	1	1	1	③	緊急用P/Cの受電状態を確認するパラメータ	-	-	-	-	飽和温度/圧力の関係からサブプレッション・チェンバ雰囲気温度の代替監視可能
		緊急用直流125V主母線電圧	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	-	-	-	-	-

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	対応手段	分類	計器名称	計器数	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータを計測する計器	抽出パラメータ	抽出パラメータ	抽出パラメータ	評価		
					直後	負荷切り離し後					計器故障等	SBO	
非常時運転手順書Ⅲ(シビリアクシデン)「除熱-1」等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の温度の電源	①	原子炉冷却水(SA)	1	1	1	①	原子炉冷却水(SA)	1	1	1	1	監視事項は原子炉冷却水にて確認
			原子炉冷却水(SA)の圧力	1	1	1	①	原子炉冷却水(SA)の圧力	1	1	1	1	監視事項は原子炉冷却水にて確認
			原子炉冷却水(SA)の温度	1	1	1	①	原子炉冷却水(SA)の温度	1	1	1	1	監視事項は原子炉冷却水にて確認
			原子炉冷却水(SA)の流量	1	1	1	①	原子炉冷却水(SA)の流量	1	1	1	1	監視事項は原子炉冷却水にて確認
			原子炉冷却水(SA)の圧力	1	1	1	①	原子炉冷却水(SA)の圧力	1	1	1	1	監視事項は原子炉冷却水にて確認
			原子炉冷却水(SA)の温度	1	1	1	①	原子炉冷却水(SA)の温度	1	1	1	1	監視事項は原子炉冷却水にて確認
			原子炉冷却水(SA)の流量	1	1	1	①	原子炉冷却水(SA)の流量	1	1	1	1	監視事項は原子炉冷却水にて確認
			原子炉冷却水(SA)の圧力	1	1	1	①	原子炉冷却水(SA)の圧力	1	1	1	1	監視事項は原子炉冷却水にて確認
			原子炉冷却水(SA)の温度	1	1	1	①	原子炉冷却水(SA)の温度	1	1	1	1	監視事項は原子炉冷却水にて確認
			原子炉冷却水(SA)の流量	1	1	1	①	原子炉冷却水(SA)の流量	1	1	1	1	監視事項は原子炉冷却水にて確認
			原子炉冷却水(SA)の圧力	1	1	1	①	原子炉冷却水(SA)の圧力	1	1	1	1	監視事項は原子炉冷却水にて確認
			原子炉冷却水(SA)の温度	1	1	1	①	原子炉冷却水(SA)の温度	1	1	1	1	監視事項は原子炉冷却水にて確認
			原子炉冷却水(SA)の流量	1	1	1	①	原子炉冷却水(SA)の流量	1	1	1	1	監視事項は原子炉冷却水にて確認
			原子炉冷却水(SA)の圧力	1	1	1	①	原子炉冷却水(SA)の圧力	1	1	1	1	監視事項は原子炉冷却水にて確認
			原子炉冷却水(SA)の温度	1	1	1	①	原子炉冷却水(SA)の温度	1	1	1	1	監視事項は原子炉冷却水にて確認

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違





第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名称	計器数	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO		
				直後	負荷切り直し後			直後	負荷切り直し後				
対応手段 非常時運転手 手順書(シビ アアクシデン ト) 「除熱-1」 等 AM設備別機 作手順書	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエル圧力	1	1	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
		原子炉格納容器内の圧力										監視可能であればドライウエル圧 力(常用計器)により代替監視可 能	
		サブプレッション・チェンバ エン圧力	1	1	1	1	2	2	2	2	2	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		サブプレッション・チェンバ エン圧力	2	2	2	2	2	0	0	0	0	監視可能であればサブプレッ ション・チェンバエン圧力(常用計器)に より代替監視可能	
対応手段 非常時運転手 手順書(シビ アアクシデン ト) 「除熱-1」 等	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウエル温度	8	8	8	1	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、ドライ ウエル圧力はサブプレッション・ チェンバエン圧力の上昇により代替 監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
		サブプレッション・チェンバ エン温度	2	2	2	3	3	3	3	3	3	サブプレッション・プール水温度の 温度変化によりサブプレッ ション・チェンバエン圧力の上昇により代替 監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		サブプレッション・チェンバ エン温度	1	1	1	1	1	1	1	1	1	サブプレッション・プール水温度の 温度変化によりサブプレッ ション・チェンバエン圧力の上昇により代替 監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認

①:重要監視パラメータ, ②:有効監視パラメータ, ③:補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	計器名称	計器数	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価			
				計器数	直後			計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO
										直後	負荷切り直し後		
対応手段 非常時運転手 手順書(シビ アアクシデン ト) 「除熱-1」 等	原子炉格納容 器内の圧力	ドライウエル圧力(SA)	2	2	2	2	①	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認	
		サブプレッション・チェンバ エン圧力(SA)	2	2	2	2	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認	
		サブプレッション・チェンバ エン圧力(SA)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ エン圧力(SA)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
対応手段 非常時運転手 手順書(シビ アアクシデン ト) 「除熱-1」 等	原子炉格納容 器内の温度	ドライウエル温度(SA)	7	7	7	7	①	7	7	7	飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル温度(S A)又はサブプレッ ション・チェンバエン 圧力により代替監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認	
		サブプレッション・プール水 温度(SA)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	サブプレッ ション・チェンバエン 圧力の上昇により代替 監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ エン温度(SA)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	サブプレッ ション・チェンバエン 圧力の上昇により代替 監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ エン温度(SA)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	サブプレッ ション・チェンバエン 圧力の上昇により代替 監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認

①:重要監視パラメータ, ②:有効監視パラメータ, ③:補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
		計器名称	計器数	直後	負荷切り直し後	計器名称	計器数	直後	負荷切り直し後	
非常時運転手順書Ⅲ(シビリアクシデン等)「除熱-1」AM設備別機作手順書	原子炉格納容器内の水位	低圧代替注水系統原子炉注水流量(常設ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流量(常設ライン用)	1	1	1	計器故障等
		低圧代替注水系統原子炉注水流量(可搬ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流量(可搬ライン用)	1	1	1	
操作(2/3)	原子炉格納容器内の水位	サブプレッション・プール水位	1	1	1	サブプレッション・プール水位	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
		低圧代替注水系統格納容器スプレイ流量(常設ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系統格納容器スプレイ流量(常設ライン用)	1	1	1	
原子炉格納容器への注水	原子炉格納容器への注水	低圧代替注水系統格納容器スプレイ流量(可搬ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系統格納容器スプレイ流量(可搬ライン用)	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
		低圧代替注水系統格納容器スプレイ流量(可搬ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系統格納容器スプレイ流量(可搬ライン用)	1	1	1	

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
		計器名称	計器数	直後	負荷切り直し後	計器名称	計器数	直後	負荷切り直し後	
非常時運転手順書Ⅲ(シビリアクシデン等)「除熱-1」AM設備別機作手順書	原子炉格納容器内の水位	低圧代替注水系統原子炉注水流量(常設ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流量(常設ライン用)	1	1	1	計器故障等
		低圧代替注水系統原子炉注水流量(可搬ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流量(可搬ライン用)	1	1	1	
操作(2/3)	原子炉格納容器内の水位	サブプレッション・プール水位	1	1	1	サブプレッション・プール水位	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
		低圧代替注水系統格納容器スプレイ流量(常設ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系統格納容器スプレイ流量(常設ライン用)	1	1	1	
原子炉格納容器への注水	原子炉格納容器への注水	低圧代替注水系統格納容器スプレイ流量(可搬ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系統格納容器スプレイ流量(可搬ライン用)	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
		低圧代替注水系統格納容器スプレイ流量(可搬ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系統格納容器スプレイ流量(可搬ライン用)	1	1	1	

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		パラメータ		抽出パラメータ		抽出パラメータ		抽出パラメータ		抽出パラメータ		評価
		計器数	直後	分	分	分	分	分	分	分	分	分	分	
対応手段 非常時運転手 順書(シビ アタラシ ト) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書		1	1	①										監視事項は抽 出パラメータ にて確認
	水源の確保 (3 2)													監視事項は抽 出パラメータ にて確認

①: 重要監視パラメータ, ②: 有効監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ		抽出パラメータ		抽出パラメータ		抽出パラメータ		抽出パラメータ		評価
		計器数	直後	分	分	分	分	分	分	分	分	分	分	
対応手段 監視員 (シ ビ ト) 「除熱-1」 等		1	1	①										①重要監視パラメータ, ②有効監視パラメータ, ③補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	計器名称	抽出バスタメータを計測する計器		バスタメータ		計器名称	計器数	SBO影響 直後   負荷切り直し後	計器故障等	SBO			
			計器数	負荷切り直し後	バスタメータ 分類	抽出バスタメータ 分類理由								
1.6.2.2 原子炉格納容器の破損を防止するための対応手順 b. 冷却剤代替操作 ① 冷却剤代替操作 ② 冷却剤代替操作 ③ 冷却剤代替操作 ④ 冷却剤代替操作 ⑤ 冷却剤代替操作 ⑥ 冷却剤代替操作 ⑦ 冷却剤代替操作 ⑧ 冷却剤代替操作 ⑨ 冷却剤代替操作 ⑩ 冷却剤代替操作	異常運転(シフト)アラート [除熱-1] 等 AM設備故障 作手順書	格納容器内放射線モニタ (S/C)	2	2	①	-	格納容器内放射線モニタ (S/C)	2	2	2	2	定期的に格納容器内放射線モニタのレベルを計測することができ、監視可能 定期的な格納容器内放射線モニタのレベルを計測することができ、監視可能		
		格納容器内放射線モニタ (D/W)	2	2	①	-	格納容器内放射線モニタ (D/W)	2	2	2	2	定期的な格納容器内放射線モニタのレベルを計測することができ、監視可能		
		原子炉圧力	4	4	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	2	原子炉圧力から原子炉圧力容器内圧力と状態とを監視し、飽和温度/圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能	
		原子炉圧力容器温度	4	4	①	-	原子炉圧力容器温度	2	2	2	2	2	原子炉圧力容器温度の監視可能	
		M/C 2C電圧	1	1	③	非常用M/Cの受電状態を確認するバスタメータ	-	-	1	1	-	-	-	-
		P/C 2C電圧	1	1	③	非常用P/Cの受電状態を確認するバスタメータ	-	-	1	1	-	-	-	-
		M/C 2D電圧	1	1	③	非常用M/Cの受電状態を確認するバスタメータ	-	-	1	1	-	-	-	-
		P/C 2D電圧	1	1	③	非常用P/Cの受電状態を確認するバスタメータ	-	-	1	1	-	-	-	-
		直流125V主母線電圧2	1	1	③	電源線の受電状態を確認するバスタメータ	-	-	1	1	-	-	-	-
		直流125V主母線電圧2	1	1	③	電源線の受電状態を確認するバスタメータ	-	-	1	1	-	-	-	-

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	計器名称	抽出バスタメータを計測する計器		バスタメータ		計器名称	計器数	SBO影響 直後   負荷切り直し後	計器故障等	SBO		
			計器数	負荷切り直し後	バスタメータ 分類	抽出バスタメータ 分類理由							
1.6.2.2 原子炉格納容器の破損を防止するための対応手順 b. 冷却剤代替操作 ① 冷却剤代替操作 ② 冷却剤代替操作 ③ 冷却剤代替操作 ④ 冷却剤代替操作 ⑤ 冷却剤代替操作 ⑥ 冷却剤代替操作 ⑦ 冷却剤代替操作 ⑧ 冷却剤代替操作 ⑨ 冷却剤代替操作 ⑩ 冷却剤代替操作	異常運転(シフト)アラート [除熱-1] 等 AM設備故障 作手順書	原子炉圧力	2	2	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	定期的な原子炉圧力容器内圧力と状態とを監視し、飽和温度/圧力の関係から、原子炉圧力より代替監視可能	
		原子炉圧力容器温度	2	2	①	-	原子炉圧力容器温度	2	2	2	2	原子炉圧力容器温度の監視可能	
		原子炉圧力	2	2	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	2	原子炉圧力から原子炉圧力容器内圧力と状態とを監視し、飽和温度/圧力の関係から、原子炉圧力より代替監視可能
		原子炉圧力容器温度	2	2	①	-	原子炉圧力容器温度	2	2	2	2	2	原子炉圧力容器温度の監視可能
		原子炉圧力	2	2	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	2	原子炉圧力から原子炉圧力容器内圧力と状態とを監視し、飽和温度/圧力の関係から、原子炉圧力より代替監視可能
		原子炉圧力容器温度	2	2	①	-	原子炉圧力容器温度	2	2	2	2	2	原子炉圧力容器温度の監視可能
		原子炉圧力	2	2	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	2	原子炉圧力から原子炉圧力容器内圧力と状態とを監視し、飽和温度/圧力の関係から、原子炉圧力より代替監視可能
		原子炉圧力容器温度	2	2	①	-	原子炉圧力容器温度	2	2	2	2	2	原子炉圧力容器温度の監視可能
		原子炉圧力	2	2	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	2	原子炉圧力から原子炉圧力容器内圧力と状態とを監視し、飽和温度/圧力の関係から、原子炉圧力より代替監視可能
		原子炉圧力容器温度	2	2	①	-	原子炉圧力容器温度	2	2	2	2	2	原子炉圧力容器温度の監視可能

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		パラメータ		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	抽出パラメータを計測する計器		評価			
		計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後				
対応手段 非常時運転手 順書Ⅲ(シビ アラクション ト)【所熟-1】 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエルの圧力	1	1	①	-	①	サブプレッション・チェンバの圧力 ドライウエルの圧力	1	1	計器故障等 直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、ドライ ウエルの蒸気圧力により代替監視 可能 監視可能であればドライウエルの圧 力(常用計器)により代替監視可 能 直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、サブプレ ッション・チェンバの蒸気圧力により 代替監視可能 監視可能であればサブプレッショ ンにより代替監視可能 監視事項は抽 出パラメータ にて確認		
異常警報 (2)	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チ ェンバの蒸気温度	1	1	①	-	①	サブプレッション・チェンバの蒸 気温度 【サブプレッション・チェンバの 圧力】	2	0	0	監視可能であればサブプレッショ ンにより代替監視可能 監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウエルの蒸気温 度	8	8	①	-	①	ドライウエルの圧力 サブプレッション・チェンバの蒸 気温度	1	1	1	監視可能であればサブプレッショ ンにより代替監視可能 監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
補機監視 機能	M/C 2B-2電圧	M/C 2B-2電圧	1	1	③	-	③	非常用HM/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
	P/C 2B-2電圧	P/C 2B-2電圧	1	1	③	-	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-
原子炉補機冷却系が シブアウトした際の圧力	原子炉補機冷却系が シブアウトした際の圧力	原子炉補機冷却系が シブアウトした際の圧力	1	0	③	-	③	原子炉補機冷却系 のシブアウトした 際の圧力	-	-	-	-	-

①: 重要監視パラメータ、②: 有効監視パラメータ、③: 補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		パラメータ		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	抽出パラメータを計測する計器		評価		
		計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後			
対応手段 非常時運転手 順書Ⅲ(シビ アラクション ト)【所熟-1】 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエルの圧力	1	1	①	-	①	サブプレッション・チェンバの圧力 ドライウエルの圧力	1	1	計器故障等 直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、ドライ ウエルの蒸気圧力により代替監視 可能 監視可能であればドライウエルの圧 力(常用計器)により代替監視可 能 直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、サブプレ ッション・チェンバの蒸気圧力により 代替監視可能 監視可能であればサブプレッショ ンにより代替監視可能 監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
異常警報 (2)	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チ ェンバの蒸気温度	1	1	①	-	①	サブプレッション・チェンバの蒸 気温度 【サブプレッション・チェンバの 圧力】	2	0	0	監視可能であればサブプレッショ ンにより代替監視可能 監視事項は抽 出パラメータ にて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウエルの蒸気温 度	8	8	①	-	①	ドライウエルの圧力 サブプレッション・チェンバの蒸 気温度	1	1	1	監視可能であればサブプレッショ ンにより代替監視可能 監視事項は抽 出パラメータ にて確認
補機監視 機能	M/C 2B-2電圧	M/C 2B-2電圧	1	1	③	-	③	非常用HM/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-
	P/C 2B-2電圧	P/C 2B-2電圧	1	1	③	-	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-
原子炉補機冷却系が シブアウトした際の圧力	原子炉補機冷却系が シブアウトした際の圧力	原子炉補機冷却系が シブアウトした際の圧力	1	0	③	-	③	原子炉補機冷却系 のシブアウトした 際の圧力	-	-	-	-

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違





第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出バロメータを計測する計器		抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器		評価		
		計器数	直後   SBO影響   負荷切り直し後	計器名称	計器名称	計器故障等	SBO	
非常時運転手 (シビアアク シデント)等 AM降圧制御 作手観音	原子炉格納容器内の温度	8	8	①	ドライウェル圧力 サブプレッション・チェンバ圧力	絶対湿度/圧力の関係から、ドライウェル・チェンバ圧力の上昇により代替監視可能	監視事項は抽出バロメータにて確認	
	原子炉格納容器内の温度	2	2	①	サブプレッション・プール水温 サブプレッション・チェンバ圧力	サブプレッション・プール水温の変動によりサブプレッション・チェンバ圧力より代替監視可能	監視事項は抽出バロメータにて確認	
	原子炉格納容器内の温度 (3)	原子炉格納容器内の温度	1	1	①	原子炉格納容器内冷却系流量	原子炉格納容器内冷却系流量の減少により代替監視可能	監視事項は抽出バロメータにて確認
		原子炉格納容器内の温度	2	0	0	原子炉格納容器内冷却系流量	原子炉格納容器内冷却系流量の減少により代替監視可能	監視事項は抽出バロメータにて確認
		原子炉格納容器内の温度	1	1	1	原子炉格納容器内冷却系流量	原子炉格納容器内冷却系流量の減少により代替監視可能	監視事項は抽出バロメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度 (3)	原子炉格納容器内の温度	1	1	①	原子炉格納容器内冷却系流量	原子炉格納容器内冷却系流量の減少により代替監視可能	監視事項は抽出バロメータにて確認
		原子炉格納容器内の温度	2	0	0	原子炉格納容器内冷却系流量	原子炉格納容器内冷却系流量の減少により代替監視可能	監視事項は抽出バロメータにて確認
		原子炉格納容器内の温度	1	1	1	原子炉格納容器内冷却系流量	原子炉格納容器内冷却系流量の減少により代替監視可能	監視事項は抽出バロメータにて確認

①: 重要監視バロメータ, ②: 有効監視バロメータ, ③: 補助バロメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出バロメータを計測する計器		抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器		評価		
		計器数	直後   SBO影響   負荷切り直し後	計器名称	計器名称	計器故障等	SBO	
非常時運転手 (シビアアク シデント)等 AM降圧制御 作手観音	原子炉格納容器内の温度	2	2	0	①	原子炉格納容器内冷却系流量	原子炉格納容器内冷却系流量の減少により代替監視可能	
	原子炉格納容器内の温度	2	0	0	0	原子炉格納容器内冷却系流量	原子炉格納容器内冷却系流量の減少により代替監視可能	
	原子炉格納容器内の温度	2	0	0	0	原子炉格納容器内冷却系流量	原子炉格納容器内冷却系流量の減少により代替監視可能	
	原子炉格納容器内の温度 (3)	原子炉格納容器内の温度	1	1	1	①	原子炉格納容器内冷却系流量	原子炉格納容器内冷却系流量の減少により代替監視可能
		原子炉格納容器内の温度	2	0	0	0	原子炉格納容器内冷却系流量	原子炉格納容器内冷却系流量の減少により代替監視可能
		原子炉格納容器内の温度	1	1	1	1	原子炉格納容器内冷却系流量	原子炉格納容器内冷却系流量の減少により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度 (3)	原子炉格納容器内の温度	1	1	1	①	原子炉格納容器内冷却系流量	原子炉格納容器内冷却系流量の減少により代替監視可能
		原子炉格納容器内の温度	2	0	0	0	原子炉格納容器内冷却系流量	原子炉格納容器内冷却系流量の減少により代替監視可能
		原子炉格納容器内の温度	1	1	1	1	原子炉格納容器内冷却系流量	原子炉格納容器内冷却系流量の減少により代替監視可能

①: 重要監視バロメータ, ②: 有効監視バロメータ, ③: 補助バロメータ

・設備の相違  
 【柏崎6/7, 東海第二】  
 技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違



第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		計器名称	計器数	直後	SBO影響   負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類	補助理由	計器名称	計器数	直後	SBO影響   負荷切り離し後	計器故障等	SBO
対応手段 非常時運転手 手順Ⅲ (シビアアク シデンント) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	電源	M/C 2 C電圧	1	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-
		P/C 2 C電圧	1	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-
		M/C 2 D電圧	1	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-
		P/C 2 D電圧	1	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-
		緊急用M/C電圧	1	1	1	③	緊急用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-
		緊急用P/C電圧	1	1	1	③	緊急用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-
		直流125V主母線盤2 A電圧	1	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-
		直流125V主母線盤2 B電圧	1	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-
		緊急用直流125V主母 線盤電圧	1	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価				
		計器名称	計器数	SBO影響 直後   負荷切り直し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後   負荷切り直し後	計器故障等		
対応手段 非常時運転手 (シビアアク シデン ト) 「除熱-1」 等 AM設備別働 作手順書	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエル圧力	1	1	①	-	サブプレッション・チェンバ 圧力	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、ドライ ウエル蒸気開気温度により代替監視 可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
		ドライウエル蒸気 温度	1	1	①	-	【ドライウエル圧力】	2	0	0	監視可能であればドライウエル圧 力 (常用計器) により代替監視可 能	
		サブプレッション・チ ェンバ圧力	1	1	①	-	ドライウエル圧力	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能	
		サブプレッション・チ ェンバ蒸気温度	1	1	①	-	サブプレッション・チェンバ蒸 気温度	2	2	2	飽和温度/圧力の関係から、サブプレ ッション・チェンバ蒸気開気温度に より代替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウエル蒸気 温度	8	8	①	-	ドライウエル圧力	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、ドライ ウエル圧力はサブプレッション・ チェンバ圧力の上昇により代替監 視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		サブプレッション・チ ェンバ蒸気温度	2	2	①	-	サブプレッション・プール水温 度	3	3	3	サブプレッション・プール水温度の 温度変化によりサブプレッション・ チェンバ蒸気開気温度の代替監視可 能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
原子炉格 納容器へ の注水量	原子炉格 納容器へ の注水量	残留熱除去系系統 の注水量	2	0	0	-	サブプレッション・チェンバ圧 力	1	1	1	飽和温度/圧力の関係からサブプレ ッション・チェンバ圧力によりサブ プレッション・チェンバ蒸気開気温 度の代替監視可能	

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価					
		計器名称	計器数	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO				
				直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後						
対応手段 非常時運転手 順書Ⅲ (シビアアク シデント) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	補機監視 機能	残留熱除去系ポンプ吐 出圧力	2	0	0	-	-	-	-	-	-	-			
	水源の確 保 機 作 (2 / 2)	サブレーション・ブ ール水位	高圧代替注水系系統流 量	1	1	1	1	1	1	1	1	1	サブレーション・チェンバを水源とし ている系統のうち、運転している系統 の注水量より、サブレーション・ブ ール水位の代替監視可能		
			代替循環冷却系原子炉注水流 量	2	2	2	2	2	2	2	2	2	サブレーション・チェンバを水源とし ている系統のうち、運転している系統 の注水量より、サブレーション・ブ ール水位の代替監視可能		
			原子炉隔離時冷却系系統流 量	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	サブレーション・チェンバを水源とし ている系統のうち、運転している系統 の注水量より、サブレーション・ブ ール水位の代替監視可能	
			高圧炉心スプレイ系系統流 量	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	サブレーション・チェンバを水源とし ている系統のうち、運転している系統 の注水量より、サブレーション・ブ ール水位の代替監視可能	
			残留熱除去系系統流 量	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	サブレーション・チェンバを水源とし ている系統のうち、運転している系統 の注水量より、サブレーション・ブ ール水位の代替監視可能	
			低圧炉心スプレイ系系統流 量	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	サブレーション・チェンバを水源とし ている系統のうち、運転している系統 の注水量より、サブレーション・ブ ール水位の代替監視可能	
			常設高圧代替注水系ポンプ吐 出圧力	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	サブレーション・チェンバを水源とし ている系統のうち、運転している系統 の注水量より、サブレーション・ブ ール水位の代替監視可能
			代替循環冷却系ポンプ吐出 圧力	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	サブレーション・チェンバを水源とし ている系統のうち、運転している系統 の注水量より、サブレーション・ブ ール水位の代替監視可能
			原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	サブレーション・チェンバを水源とし ている系統のうち、運転している系統 の注水量より、サブレーション・ブ ール水位の代替監視可能
高圧炉心スプレイ系ポンプ吐 出圧力	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	サブレーション・チェンバを水源とし ている系統のうち、運転している系統 の注水量より、サブレーション・ブ ール水位の代替監視可能			
残留熱除去系ポンプ吐出 圧力	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	サブレーション・チェンバを水源とし ている系統のうち、運転している系統 の注水量より、サブレーション・ブ ール水位の代替監視可能			
低圧炉心スプレイ系ポンプ吐 出圧力	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	サブレーション・チェンバを水源とし ている系統のうち、運転している系統 の注水量より、サブレーション・ブ ール水位の代替監視可能			

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7，東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1～1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違



第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名称	計器数	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO		
				直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後				
対芯手段 非常時運転手 順書Ⅲ (シビアアク シデント) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	電源	M/C 2C電圧	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	
		P/C 2C電圧	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	
		M/C 2D電圧	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	
		P/C 2D電圧	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	
		緊急用M/C電圧	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	
		緊急用P/C電圧	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	
		直連125V主母線盤2 A電圧	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	
		直連125V主母線盤2 B電圧	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	
		緊急用直連125V主母 線電圧	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	
		積留熱除去系海水系 系統電圧	2	0	0	-	-	-	-	-	-	-	
		最終ヒー トシンク の確保	緊急用海水系流量 (残留熱除去系補 給)	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-
		緊急用海水系流量 (残留熱除去系補 給)	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出バロメータを計測する計器				抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器				評価
		計器名称	計器数	直後	SBO時	計器名称	計器数	直後	SBO時	
対処手段 非常時運転手 (シフト) (運転-1) 等 AM設備関係 作業者	原子炉格納容器内の 水温の検 測 ① ②	高圧冷却水系統流量	1	1	1	高圧冷却水系統流量	1	1	1	計器故障等 サプレッション・チェンバを水源として いる系統のうち、運転している系統 の注水検より、サプレッション・プ ール水位の代替監視可能 監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		高圧炉内冷却水系統流量	2	2	2	高圧炉内冷却水系統流量	2	2	2	
		高圧炉内スプレイ系統流量	1	1	1	高圧炉内スプレイ系統流量	1	1	1	
		残熱除去系統流量	3	0	0	残熱除去系統流量	3	0	0	
		低圧炉内冷却水系統流量	1	0	0	低圧炉内冷却水系統流量	1	0	0	
		低圧炉内スプレイ系統流量	1	1	1	低圧炉内スプレイ系統流量	1	1	1	
		原子炉格納容器内圧力	2	2	2	原子炉格納容器内圧力	2	2	2	
		原子炉格納容器内圧力	1	1	1	原子炉格納容器内圧力	1	1	1	
		原子炉格納容器内圧力	1	0	0	原子炉格納容器内圧力	1	0	0	
		原子炉格納容器内圧力	3	0	0	原子炉格納容器内圧力	3	0	0	
原子炉格納容器内の 温度 ① ②	サプレッション・プ ール水温 ①	サプレッション・チェンバ水温	2	2	2	サプレッション・チェンバ水温	2	2	2	監視事項は抽 出バロメータ にて確認 サプレッション・チェンバ管理時 温度の温度変化によりサプレッ ション・プール水位が確保されてい ることを監視可能 サプレッション・チェンバ管理時 温度の温度変化によりサプレッ ション・プール水位が確保されてい ることを監視可能 監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		残熱除去系統入口温度	4	4	4	残熱除去系統入口温度	4	4	4	
		残熱除去系統出口温度	3	3	3	残熱除去系統出口温度	3	3	3	
		残熱除去系統入口温度	2	0	0	残熱除去系統入口温度	2	0	0	
		残熱除去系統出口温度	2	0	0	残熱除去系統出口温度	2	0	0	
		残熱除去系統入口温度	1	1	1	残熱除去系統入口温度	1	1	1	
		残熱除去系統出口温度	1	1	1	残熱除去系統出口温度	1	1	1	
		残熱除去系統入口温度	1	1	1	残熱除去系統入口温度	1	1	1	
		残熱除去系統出口温度	1	1	1	残熱除去系統出口温度	1	1	1	
		残熱除去系統入口温度	1	1	1	残熱除去系統入口温度	1	1	1	
原子炉格納容器内の 水位 ①	残熱除去系統 水位 ①	残熱除去系統水位	2	0	0	残熱除去系統水位	2	0	0	監視事項は抽 出バロメータ にて確認 残熱除去系統水位は、緊急時注水 系の注水が確保されていること により、監視ヒートシートが確保さ れていることを代替監視可能
		残熱除去系統水位	2	0	0	残熱除去系統水位	2	0	0	

①：重要監視バロメータ、②：重要監視バロメータ、③：補助バロメータ

・設備の相違  
 【柏崎6/7, 東海第二】  
 技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価						
		計器名称	計器数	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO					
				直後	負荷切り離した後			直後	負荷切り離した後							
対応手段 非常時運転手 順書Ⅲ (シビアアク シデント) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	水源の確 保	サプレッション・プ ール水位	1	1	①	-	抽出パラメータ	抽出パラメータ	抽出パラメータ	抽出パラメータ	抽出パラメータ	抽出パラメータ				
							計器名称	計器数	直後	負荷切り離した後	計器名称	計器数	直後	負荷切り離した後	計器故障等	SBO
							高圧代替注水系統流量	1	1	1	高圧代替注水系統流量	1	1	1	サブプレッション・チェンバを水源とし ている系統のうち、運転している系統 の注水量より、サブプレッション・プ ール水位の代替監視可能	
							代替循環冷却系原子炉注水流 量	2	2	2	代替循環冷却系原子炉注水流 量	2	2	2		
							原子炉隔離時冷却系系統流量	1	1	1	原子炉隔離時冷却系系統流量	1	1	1		
							高圧炉心スプレイ系系統流量	1	0	0	高圧炉心スプレイ系系統流量	1	0	0		
							残留熱除去系系統流量	3	0	0	残留熱除去系系統流量	3	0	0		
							低圧炉心スプレイ系系統流量	1	0	0	低圧炉心スプレイ系系統流量	1	0	0		
							常設高圧代替注水系ポンプ吐 出力	1	1	1	常設高圧代替注水系ポンプ吐 出力	1	1	1		監視事項は抽 出パラメータ にて確認
							代替循環冷却系ポンプ吐出 力	2	2	2	代替循環冷却系ポンプ吐出 力	2	2	2		
原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出力	1	1	1	原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出力	1	1	1									
高圧炉心スプレイ系ポンプ吐 出力	1	0	0	高圧炉心スプレイ系ポンプ吐 出力	1	0	0		サブプレッション・チェンバを水源とす るポンプの吐出圧力により、サブプレ ッション・プール水位が確保されている ことを監視可能							
残留熱除去系ポンプ吐出圧力	3	0	0	残留熱除去系ポンプ吐出圧力	3	0	0									
低圧炉心スプレイ系ポンプ吐 出力	1	0	0	低圧炉心スプレイ系ポンプ吐 出力	1	0	0									

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
**【柏崎 6/7, 東海第二】**  
 技術的能力に係る審  
 査資料 1.1~1.14 から  
 抽出される監視計器の  
 相違





・設備の相違  
**【柏崎 6/7, 東海第二】**  
 技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第 1 表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		分類	計器名称	計器数	SBO影響 直後 1 負荷切り離し後 1	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後 2 負荷切り離し後 1	計器故障等	SBO
非常時手順書 II (飯飯べー ス) 【PCV圧力 制御】等  非常時手順書 III (シビア クシデント) 「除熱-1」 等  AM設備別操 作手順書	判 断 準 則  (2) (5)	原子炉圧 力容器内 の水位	原子炉水位 (広帯域)	2	1	---	原子炉水位 (広帯域)	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
			原子炉水位 (燃料域)	2	1	---	原子炉水位 (燃料域)	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能		
			高圧代替注水系原子炉注水流 量 (常設ライン用)	1	1	---	高圧代替注水系原子炉注水流 量 (常設ライン用)	1	1	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水流量と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 可能		
			低圧代替注水系原子炉注水流 量 (常設ライン狭帯域用)	1	1	---	低圧代替注水系原子炉注水流 量 (常設ライン狭帯域用)	1	1	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水流量と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 可能		
			低圧代替注水系原子炉注水流 量 (可搬ライン用)	1	1	---	低圧代替注水系原子炉注水流 量 (可搬ライン用)	1	1	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水流量と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 可能		
			低圧代替注水系原子炉注水流 量 (可搬ライン狭帯域用)	1	1	---	低圧代替注水系原子炉注水流 量 (可搬ライン狭帯域用)	1	1	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水流量と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 可能		
			代替循環冷却系原子炉注水流 量	2	2	---	代替循環冷却系原子炉注水流 量	2	2	原子炉圧力、原子炉圧力 (SA) 及びサブプレッショ・チェンバ ルの差圧から原子炉圧力容器の満 水を推定可能		
			原子炉隔離時冷却系系統流量	1	1	---	原子炉隔離時冷却系系統流量	1	1	原子炉圧力、原子炉圧力 (SA) 及びサブプレッショ・チェンバ ルの差圧から原子炉圧力容器の満 水を推定可能		
			高圧炉心スプレイ系系統流量	1	0	---	高圧炉心スプレイ系系統流量	1	0	原子炉圧力、原子炉圧力 (SA) 及びサブプレッショ・チェンバ ルの差圧から原子炉圧力容器の満 水を推定可能		
			残留熱除去系系統流量	3	0	---	残留熱除去系系統流量	3	0	原子炉圧力、原子炉圧力 (SA) 及びサブプレッショ・チェンバ ルの差圧から原子炉圧力容器の満 水を推定可能		
低圧炉心スプレイ系系統流量	1	0	---	低圧炉心スプレイ系系統流量	1	0	原子炉圧力、原子炉圧力 (SA) 及びサブプレッショ・チェンバ ルの差圧から原子炉圧力容器の満 水を推定可能					
原子炉圧力	2	2	---	原子炉圧力	2	2	原子炉圧力、原子炉圧力 (SA) 及びサブプレッショ・チェンバ ルの差圧から原子炉圧力容器の満 水を推定可能					
サブプレッショ・チェンバ ル圧力	2	2	---	サブプレッショ・チェンバ ル圧力	2	2	原子炉圧力、原子炉圧力 (SA) 及びサブプレッショ・チェンバ ルの差圧から原子炉圧力容器の満 水を推定可能					

①：重要監視パラメータ, ②：有効監視パラメータ, ③：補助パラメータ

第 1 表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
		計器名称	計器数	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響			
				直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後		
非常時手順書 II (微候ベ- ス) (PCV圧力 制御) 等	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエル圧力	1	1	1	1	1	1	1	直線的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能。ドライ ウエル雰囲気温度により代替監視 可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		サブプレッション・チェンバ エンバ圧力	1	1	1	1	1	1	1	監視可能であればドライウエル圧 力 (常用計器) により代替監視可 能	
非常時手順書 III (シビアア クシデンツ) 「除熱-1」 等	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チ エンバ圧力	1	1	1	1	1	2	2	直線的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		ドライウエル雰囲気 温度	8	8	8	8	1	1	1	1	格納容器/圧力の関係から、サブプレ ッション・チェンバ雰囲気温度に より代替監視可能
AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チ エンバ圧力	2	2	2	2	0	0	0	監視可能であればサブプレッショ ン・チェンバ圧力 (常用計器) に より代替監視可能	
		ドライウエル圧力	1	1	1	1	1	1	1	1	ドライウエル圧力及びサブプレッ ション・チェンバ圧力の変化によ り、ドライウエル雰囲気温度の代 替監視可能
		サブプレッション・プ ール水温度	3	3	3	3	3	3	3	サブプレッション・プール水温度の 温度変化によりサブプレッショ ン・チェンバ雰囲気温度の代替監視可 能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		サブプレッション・チ エンバ圧力	1	1	1	1	1	1	1	格納容器/圧力の関係からサブプレ ッション・チェンバ圧力によりサブ プレッション・チェンバ雰囲気温度 の代替監視可能	

①: 重要監視パラメータ, ②: 有効監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価		
		計器数	SBO影響 直後	直後   負荷切り離し後	計器名称	計器数	SBO影響 直後	直後   負荷切り離し後	計器故障等	SBO
対応手段 非常時手順書 II (微検ベ- ス) (P・CV圧力 制御) 等 非常時手順書 III (シビアア クシデント) 「除熱-1」 等 AM設備明 作手順書	水源の確 保 (4 / 5)	1	1	1	計器名称	1	1	1	計器故障等	SBO
		1	1	1	抽出パラメータ	1	1	1	代替パラメータ	
		1	1	1	補助パラメータ	1	1	1	補助パラメータ	
		1	1	1	分類	1	1	1	分類理由	
		1	1	1	抽出パラメータ	1	1	1	抽出パラメータ	
		1	1	1	補助パラメータ	1	1	1	補助パラメータ	
		1	1	1	抽出パラメータ	1	1	1	抽出パラメータ	
		1	1	1	補助パラメータ	1	1	1	補助パラメータ	
		1	1	1	抽出パラメータ	1	1	1	抽出パラメータ	
		1	1	1	補助パラメータ	1	1	1	補助パラメータ	

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
 【柏崎6/7, 東海第二】  
 技術的能力に係る審  
 査資料 1.1~1.14 から  
 抽出される監視計器の  
 相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				監視パラメータ				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
		計器名称	計器数	SBO影響		パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO		
				直後	負荷切り離し後					直後	負荷切り離し後				
対応手段 非常時手順書 II (徴収ベ- ス) 「PCV圧力 制御」等 非常時手順書 III (シビアア クシデント) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	最終ヒー トシフト の確保	残留熱除去系海水系 系統流量	2	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		M/C 2C電圧	1	1	1	③	-	-	-	-	-	-	-	-	
	電源	P/C 2C電圧	1	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-	
		M/C 2D電圧	1	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-	
		P/C 2D電圧	1	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-	
		直流125V主母線盤2 A電圧	1	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-	
		直流125V主母線盤2 B電圧	1	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-	

①：重要監視パラメータ，②：有効監視パラメータ，③：補助パラメータ

・設備の相違  
 【柏崎6/7，東海第二】  
 技術的能力に係る審  
 査資料 1.1~1.14 から  
 抽出される監視計器の  
 相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
		計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	
対応手段 非常時手順書 II (徴候ベ ース) (PCV圧力 制御) 等 非常時手順書 III (シビア アクシデント) 【除熱-1】 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエル圧力	1	1	①	-	サブプレッション・チェンバ 圧力	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認
		サブプレッション・チ ェンバ圧力	1	1	①	-	ドライウエル圧力	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認
		ドライウエル蒸気 温度	8	8	①	-	サブプレッション・チェンバ 蒸気温度	2	2	格納容器内圧力との関係から、サブ プレッション・チェンバ蒸気温度に より代替監視可能 監視可能であればサブプレッ ション・チェンバ圧力 (常用計器) に より代替監視可能
		サブプレッション・チ ェンバ蒸気温度	2	2	①	-	ドライウエル圧力及びサブプレッ ション・チェンバ圧力の変化によ り、ドライウエル蒸気温度の代 替監視可能	1	1	監視事項は抽出パラメータ にて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チ ェンバ蒸気温度	2	2	①	-	サブプレッション・プ ール水温度	3	3	サブプレッション・プ ール水温度の 温度変化によりサブプレッ ション・チェンバ蒸気温度の代替監視可 能 監視事項は抽出パラメータ にて確認

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
			計器名称	計器数	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO			
					直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後					
非常時手順書 II (微候ベ- ス) (PCV圧力 制御) 等	原子炉格 納容器へ の注水量 補機監視 機能	原子炉格 納容器へ の注水量 補機監視 機能	残留熱除去系系統流 量	2	0	0	-	-	-	-	-	-	-		
			残留熱除去系ポン プ吐出圧力	2	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
非常時手順書 III (シビアア クシデン ト)「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	操作 (2 / 2) 水源の確 保	水源の確 保	高圧代替注水系系統流 量	1	1	1	-	-	-	-	1	1	1	1	
			代替循環冷却系原子炉注水流 量	2	2	2	-	-	-	-	-	2	2	2	2
			原子炉隔離時冷却系系統流 量	1	1	1	-	-	-	-	-	1	1	1	1
			高圧炉心スプレ イ系系統流 量	1	0	0	-	-	-	-	-	0	0	0	0
			残留熱除去系系統流 量	3	0	0	-	-	-	-	-	0	0	0	0
			低圧炉心スプレ イ系系統流 量	1	0	0	-	-	-	-	-	0	0	0	0
			常設高圧代替注水系ポン プ吐出 圧力	1	1	1	-	-	-	-	-	1	1	1	1
			代替循環冷却系ポン プ吐出 圧力	2	1	1	①	-	-	-	-	2	2	2	2
			原子炉隔離時冷却系ポン プ吐出 圧力	1	1	1	-	-	-	-	-	1	1	1	1
			高圧炉心スプレ イ系ポン プ吐出 圧力	1	0	0	-	-	-	-	-	0	0	0	0
残留熱除去系ポン プ吐出 圧力	3	0	0	-	-	-	-	-	0	0	0	0			
低圧炉心スプレ イ系ポン プ吐出 圧力	1	0	0	-	-	-	-	-	0	0	0	0			

①：重要監視パラメータ, ②：有効監視パラメータ, ③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			補助パラメータ			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価		
		計器数	SBO影響 直後	負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類	分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	負荷切り離し後	計器故障等	SBO
1.6.2.3 設計基準事故対処設備による対処手順 (2) 残置熱除去系 (サブプレッション・プールの冷却系)	非常時手順書 II (重燃ペー ス) (重燃ペー ス) / S/P 温度 制御等 非常時手順書 II (重燃ペー ス) (重燃ペー ス) / S/P 温度 制御等 AM設備別操 作手順書	サブプレッション・プ ール水温度	3	3	3	①	-	サブプレッション・チ ェンハ等間気温度	2	2	2	サブプレッション・チ ェンハ等間気温度の 代替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		原子炉格 納容器内 の温度	2	2	2	①	-	サブプレッション・プ ール水温度	3	3	3	サブプレッション・プ ール水温度の代 替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
1.6.2.3 設計基準事故対処設備による対処手順 (2) 残置熱除去系 (サブプレッション・プールの冷却系)	非常時手順書 II (重燃ペー ス) (重燃ペー ス) / S/P 温度 制御等 非常時手順書 II (重燃ペー ス) (重燃ペー ス) / S/P 温度 制御等 AM設備別操 作手順書	M/C 2C 電圧	1	1	1	③	非常用M/Cの 交電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-
		P/C 2C 電圧	1	1	1	③	非常用P/Cの 交電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-
		M/C 2D 電圧	1	1	1	③	非常用M/Cの 交電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-
		P/C 2D 電圧	1	1	1	③	非常用P/Cの 交電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-
		直流125V主母線盤2 A電圧 直流125V主母線盤2 B電圧	1	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-
最終ヒート 交換熱除去系海水系 の確保	2	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

①: 重要監視パラメータ, ②: 有効監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
	分類	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後 負荷切り離し後	計器故障等	SBO
対応手段 非常時手順書 II (微減ベ- ス) 「S/P温度 制御」等 非常時手順書 III (シビアア クシダント) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	水源の確 保	サブレーション・プ ール水位	1	1	1	①	高圧代替注水系統流量	1	1	サブレーション・チェンバを水源とし ている系統のうち、運転している系統 の注水量より、サブレーション・プ- ール水位の代替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
			1	1	1	1	2	2	2	2	
							代替循環冷却系原子炉注水流 量	2	2		
							原子炉隔離時冷却系系統流量	1	1		
							高圧炉心スプレ-イ系統流量	1	0		
							残留熱除去系統流量	3	0		
							低圧炉心スプレ-イ系統流量	1	0		
							常設高圧代替注水系ポンプ吐 出圧力	1	1		
							代替循環冷却系ポンプ吐出 圧力	2	2		
							原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	1	1		
							高圧炉心スプレ-イ系ポンプ吐 出圧力	1	0		
							残留熱除去系ポンプ吐出圧力	3	0		
							低圧炉心スプレ-イ系ポンプ吐 出圧力	1	0		

①：重要監視パラメータ, ②：有効監視パラメータ, ③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違



第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		計器名称	計器数	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO	
				直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後			
対応手段 非常時手順書 II (微振ベース) (IS/P温度制御)等 非常時手順書 III (シビアクレンジメント)「除熱-1」等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の温度	サブレーション・プール水温度	3	3	3	①	-	サブレーション・チェンバースの温度変化によりサブレーション・プール水温度の代替監視可能	2	2	監視事項は抽出パラメータにて確認	
	最終ヒートシンクの確保	残留熱除去系熱交換器入口温度	残留熱除去系熱交換器入口温度	2	0	0	①	-	除熱先の温度変化により代替監視可能	4	4	監視事項は抽出パラメータにて確認
		残留熱除去系熱交換器出口温度	残留熱除去系熱交換器出口温度	2	0	0	-	-	残留熱除去系熱交換器入口温度と残留熱除去系熱交換器の熱交換量評価により代替監視可能	3	3	
	原子炉格納容器への注水量 補機監視機能	残留熱除去系系統流量	残留熱除去系系統流量 (残留熱除去系熱交換器)	2	0	0	①	-	残留熱除去系海水系、緊急用海水系の流量が確保されていることにより、最終ヒートシンクが確保されていることを代替監視可能	2	0	監視事項は抽出パラメータにて確認
		残留熱除去系系統流量	緊急用海水系統流量 (残留熱除去系補機)	2	0	0	-	-		1	1	
		残留熱除去系ポンプ吐出圧力		2	0	0	-	-		1	1	

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
**【柏崎6/7, 東海第二】**  
 技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第 1 表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ				評価				
		分類	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO		
			計器名称	パラメータ分類	計器名称	計器数			直後	SBO影響 負荷切り離し後
非常時手順書 II (微減ベ- ス)「S/P 温度 制御」等 非常時手順書 III (シビアア クシデンント) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	水源の確保 操作 ② ②	サブプレッショ-ン・ブ ール水位	高圧代替注水系統流量	①	高圧代替注水系統流量	1	1	1	1	サブプレッショ-ン・チェンバを水源とし ている系統のうち、運転している系統 の注水量より、サブプレッショ-ン・ブ- ール水位の代替監視可能  監視事項は抽 出パラメータ にて確認
			代替循環冷却系原子炉注水流 量		代替循環冷却系原子炉注水流 量	2	2	2	2	
			原子炉隔離時冷却系系統流量		原子炉隔離時冷却系系統流量	1	1	1	1	
			高圧炉心スプレ-イ系系統流量		高圧炉心スプレ-イ系系統流量	1	0	0	0	
			残留熱除去系系統流量		残留熱除去系系統流量	3	0	0	0	
			低圧炉心スプレ-イ系系統流量		低圧炉心スプレ-イ系系統流量	1	0	0	0	
			常設高圧代替注水系ポンプ吐 出力		常設高圧代替注水系ポンプ吐 出力	1	1	1	1	
			代替循環冷却系ポンプ吐出 圧力		代替循環冷却系ポンプ吐出 圧力	2	2	2	2	
			原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出力		原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出力	1	1	1	1	
			高圧炉心スプレ-イ系ポンプ吐 出力		高圧炉心スプレ-イ系ポンプ吐 出力	1	0	0	0	
残留熱除去系ポンプ吐出圧力		残留熱除去系ポンプ吐出圧力	3	0	0	0				
低圧炉心スプレ-イ系ポンプ吐 出力		低圧炉心スプレ-イ系ポンプ吐 出力	1	0	0	0				

①：重要監視パラメータ，②：有効監視パラメータ，③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎 6/7，東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違



重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO	
			計器名称	計器故障	計器名称	計器故障			
事故時運転操作手順書(シビアアクシデント) [PCV 制御] [取/B 制御] AM 設備別操作手順書 [炉心相関係 PCV ベント用 (S/C)] [炉心相関係 PCV ベント (F/C)] [炉心相関係 PCV ベント (D/W)]	原子炉格納容器内の温度	①	ドライウェル雰囲気温度	2	2	格納容器内圧力(D/W)	1	1	格納容器内圧力(D/W)又は格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視可能
			サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度	1	1	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度	3	3	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度の上昇により代替監視可能
			サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度	3	3	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度	3	3	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度の上昇により代替監視可能
			サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度	2	0	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度	3	0	監視可能であればサブプレッション・チェンバ・雰囲気温度(常用計器)により代替監視可能
			格納容器内水素濃度	2	2	格納容器内水素濃度 (SA)	2	2	定期的に格納容器内水素濃度を計測することができ、監視可能
			格納容器内水素濃度	2	2	格納容器内水素濃度	2	0	定期的に格納容器内水素濃度を計測することができ、監視可能
			原子炉格納容器内の水素濃度	8	8	原子炉格納容器内の水素濃度	4	4	定期的に格納容器内の水素濃度を計測することにより、原子炉格納容器内の水素濃度の代替監視可能
			原子炉格納容器内の水素濃度	4	4	原子炉格納容器内の水素濃度	4	4	定期的に格納容器内の水素濃度を計測することにより、原子炉格納容器内の水素濃度の代替監視可能
			M/C 電圧	1	1	非常用 M/C の電圧状態を監視するパラメータ	③	③	監視可能
			P/C D 電圧	1	1	非常用 P/C の電圧状態を監視するパラメータ	③	③	監視可能
電源	③	P/C D-1 電圧	1	1	非常用 P/C の電圧状態を監視するパラメータ	③	③	監視可能	
		直流 125V 主母線電圧 A 電圧	1	1	直流電源設備の電圧状態を監視するパラメータ	③	③	監視可能	
		AM 用直流 125V 主母線電圧	1	1	直流電源設備の電圧状態を監視するパラメータ	③	③	監視可能	
		電圧	1	1	電圧	③	③	監視可能	

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO	
			計器名称	計器故障	計器名称	計器故障			
事故時運転操作手順書(シビアアクシデント) [PCV 制御] [取/B 制御] AM 設備別操作手順書 [炉心相関係 PCV ベント用 (S/C)] [炉心相関係 PCV ベント (F/C)] [炉心相関係 PCV ベント (D/W)]	原子炉格納容器内の温度	①	ドライウェル雰囲気温度	8	8	ドライウェルの圧力	1	1	格納容器内圧力の関係から、ドライウェルの圧力はサブプレッション・チェンバ・雰囲気温度の上昇により代替監視可能
			サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度	3	3	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度の上昇により代替監視可能
			サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度	3	3	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度の上昇により代替監視可能
			サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度	1	1	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度	1	1	監視可能
			格納容器内水素濃度	3	3	格納容器内水素濃度 (SA)	2	2	定期的に格納容器内水素濃度を計測することができ、監視可能
			格納容器内水素濃度	2	0	格納容器内水素濃度	2	2	定期的に格納容器内水素濃度を計測することができ、監視可能
			原子炉格納容器内の水素濃度	8	8	原子炉格納容器内の水素濃度	4	4	定期的に格納容器内の水素濃度を計測することにより、原子炉格納容器内の水素濃度の代替監視可能
			原子炉格納容器内の水素濃度	4	4	原子炉格納容器内の水素濃度	4	4	定期的に格納容器内の水素濃度を計測することにより、原子炉格納容器内の水素濃度の代替監視可能
			M/C 電圧	1	1	非常用 M/C の電圧状態を監視するパラメータ	③	③	監視可能
			P/C D 電圧	1	1	非常用 P/C の電圧状態を監視するパラメータ	③	③	監視可能
電源	③	P/C D-1 電圧	1	1	非常用 P/C の電圧状態を監視するパラメータ	③	③	監視可能	
		直流 125V 主母線電圧 A 電圧	2	0	直流電源設備の電圧状態を監視するパラメータ	③	③	監視可能	
		AM 用直流 125V 主母線電圧	1	1	直流電源設備の電圧状態を監視するパラメータ	③	③	監視可能	
		電圧	1	1	電圧	③	③	監視可能	

①: 重要監視パラメータ, ②: 有効監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO	
			計器名称	計器故障	計器名称	計器故障			
事故時運転操作手順書(シビアアクシデント) [PCV 制御] [取/B 制御] AM 設備別操作手順書 [炉心相関係 PCV ベント用 (S/C)] [炉心相関係 PCV ベント (F/C)] [炉心相関係 PCV ベント (D/W)]	原子炉格納容器内の温度	①	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (S)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA) の監視可能
			サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (S)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA) の監視可能
			サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (S)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA) の監視可能
			サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (S)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA) の監視可能
			サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (S)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA) の監視可能
			サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (S)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA) の監視可能
			サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (S)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA) の監視可能
			サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (S)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA) の監視可能
			サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (S)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA) の監視可能
			サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (S)	2	2	サブプレッション・チェンバ・雰囲気温度 (SA) の監視可能
電源	③	緊急用 P/C 電圧	1	1	緊急用 P/C の電圧状態を監視するパラメータ	③	③	監視可能	
		緊急用 P/C 電圧	1	1	緊急用 P/C の電圧状態を監視するパラメータ	③	③	監視可能	
		緊急用直流 125V 主母線電圧	1	1	直流電源設備の電圧状態を監視するパラメータ	③	③	監視可能	
		電圧	1	1	電圧	③	③	監視可能	

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO
			計器数	SBO影響 区分1:直後 を延命した場合			計器数	SBO影響 区分1:直後 を延命した場合		
事故時運転操作手順書 (シリアリアクシデント) [PCV制御] [取組手順] M設備制御操作手順書 ト(シリアリアクシデント) ト(シリアリアクシデント) ト(シリアリアクシデント) ト(シリアリアクシデント) ト(シリアリアクシデント) ト(シリアリアクシデント) ト(シリアリアクシデント) ト(シリアリアクシデント) ト(シリアリアクシデント) ト(シリアリアクシデント)	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	2	1	0	①	2	0	0	監視事項は主要ハ ラメータにて監視 可能
	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	2	1	0	①	2	0	0	監視事項は主要ハ ラメータにて監視 可能
	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	2	0	0	①	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて監視 可能
	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	2	2	2	①	2	0	0	監視事項は主要ハ ラメータにて監視 可能
	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	8	8	8	①	4	4	4	監視事項は主要ハ ラメータにて監視 可能
	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	1	1	1	①	1	1	1	監視事項は主要ハ ラメータにて監視 可能
	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	1	1	1	①	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて監視 可能
	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	1	1	1	①	1	1	1	監視事項は主要ハ ラメータにて監視 可能
	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	1	1	1	①	1	1	1	監視事項は主要ハ ラメータにて監視 可能
	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	原子炉格納容器内の監視及び放射線レベル	1	1	1	①	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて監視 可能

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO					
			計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後			計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後							
非常時運転手 手順書III(シ リアリアクシ デント) ト(除熱-1) 等 AM設備別操 作手順書	判断基準 (3 / 3)	サブプレッション・プ ール水位 保	1	1	-	①	1	1	サブプレッション・チェンバを水源と している系統のうち、運転している 系統の注水量より、サブプレッショ ン・プール水位の代替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認					
											高圧代替注水系統流量	1	1	1	1
											代替循環冷却系原子炉注水流 量	2	2	2	2
											原子炉隔離時冷却系系統流量	1	0	1	1
											高圧炉心スプレイ系統流量	1	0	0	0
											残留熱除去系系統流量	3	0	0	0
											低圧炉心スプレイ系統流量	1	0	0	0
											密閉高圧代替注水系ポンプ吐 出圧力	1	1	1	1
											代替循環冷却系ポンプ吐出圧 力	2	2	2	2
											原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	1	1	1	1

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO					
			計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後			計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後							
事故時運転操作手順書 (シリアリアクシ デント) ト(除熱-2) AM設備別操 作手順書 (RHA取による格納容 器監視)	判断基準 (2 / 3)	サブプレッション・プ ール水位 保	1	1	-	①	1	1	サブプレッション・チェンバを水源と している系統のうち、運転している 系統の注水量より、サブプレッショ ン・プール水位の代替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認					
											高圧代替注水系統流量	1	1	1	1
											代替循環冷却系原子炉注水流 量	2	2	2	2
											原子炉隔離時冷却系系統流量	1	0	1	1
											高圧炉心スプレイ系統流量	1	0	0	0
											残留熱除去系系統流量	3	0	0	0
											低圧炉心スプレイ系統流量	1	0	0	0
											密閉高圧代替注水系ポンプ吐 出圧力	1	1	1	1
											代替循環冷却系ポンプ吐出圧 力	2	2	2	2
											原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	1	1	1	1

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

重大事故等対処に係る監視事項  
重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	SBO 影響		計器名称	抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO
			計器数	直後			区分Ⅰ直高電源 を延命した場合	区分Ⅱ直高電源 を延命した場合		計器数	直後		
事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) PVC 初期 化B 初期	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウェル雰囲気温度	2	2	2	①			格納容器内圧力(D/W)	1	1	1	格納容器内圧力(D/W) 監視事項は主要バ ラメータにて確認
		原子炉格 納容器内 の温度	1	1	1	①			格納容器内圧力(S/C) サブプレッジョン・チェンバ ーの温度	1	1	3	格納容器内圧力(S/C) 監視事項は主要バ ラメータにて確認
AM設備別操作手順書 (炉心損傷後PVCベン ト(フィルタタレント使 用(S/O)) (炉心損傷後PVCベン ト(フィルタタレント使 用(D/W))	サブプレッ ジョン・ チェンバ ーの温度	サブプレッジョン・チェンバ ーの温度	3	3	3	①			格納容器内圧力(S/C) サブプレッジョン・チェンバ ーの温度	3	0	0	格納容器内圧力(S/C) 監視事項は主要バ ラメータにて確認
		フィルタ装置水位	2	2	2	①			サブプレッジョン・チェンバ ーの温度	1	1	1	サブプレッジョン・チェ ンバの温度 監視事項は主要バ ラメータにて確認
機械駆動 機能	原子炉圧 力	原子炉圧力	1	1	1	①			格納容器内圧力(D/W)	1	1	1	格納容器内圧力(D/W) 監視事項は主要バ ラメータにて確認
		フィルタ装置出口放射線電 圧	2	2	2	①			格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	格納容器内圧力(S/C) 監視事項は主要バ ラメータにて確認

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	SBO 影響		計器名称	抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO
			計器数	直後			区分Ⅰ直高電源 を延命した場合	区分Ⅱ直高電源 を延命した場合		計器数	直後		
非常時運転手 順書Ⅲ(シビ アアクシデン ト) 【除熱-1】 等 AM設備別操 作手順書	原子炉圧 力容器内 の水位	原子炉水位(狭帯域)	3	3	③	③			原子炉水位 (SA広帯域)	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
		原子炉水位(広帯域)	2	2	1	①			原子炉水位 (SA広帯域)	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能
操作 (1 / 4)	原子炉圧 力容器内 の水位	原子炉水位(燃料域)	2	2	①	①			低圧代替注水系原子炉注水流 量(常設ライン用)	1	1	1	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水流速と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 にて確認
		原子炉水位(燃料域)	2	2	1	①			低圧代替注水系原子炉注水流 量(常設ライン用)	1	1	1	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水流速と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 にて確認

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	SBO 影響		計器名称	抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO
			計器数	直後			区分Ⅰ直高電源 を延命した場合	区分Ⅱ直高電源 を延命した場合		計器数	直後		
事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) 【除熱-1】 【除熱-2】 AM設備別操作手順書 (RHARによる格納容器 監視)	原子炉圧 力容器内 の水位	原子炉水位(燃料域)	2	2	①	①			原子炉水位 (SA)	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することが でき、監視可能
		原子炉水位(燃料域)	2	2	1	①			高圧代替注水系原子炉注水流 量(常設)	1	1	1	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水流速と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 にて確認
操作 (1 / 5)	原子炉圧 力容器内 の水位	原子炉水位(燃料域)	2	2	①	①			低圧代替注水系原子炉注水流 量(常設)	2	2	2	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水流速と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 にて確認
		原子炉水位(燃料域)	2	2	1	①			低圧代替注水系原子炉注水流 量(常設)	2	2	2	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水流速と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 にて確認

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	抽出バロメータを計測する計器		バロメータ 分類	補助バロメータ 分類理由	抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器		計器故障等	評価
			計器数	事後 区分別			計器数	事後 区分別		
多様なハザード対応 手順 【フィルタ装置ドレ ン移送ポンプ水取り】	原子炉格 納容器内 の放射線 レベル(SI)	格納容器内空気放射線レベル	2	1	0	①	2	0	エア放熱線モニタの上昇より代替監視可能	監視事項は主要バ ロメータにて確認
		格納容器内空気放射線レベル(SI)	2	1	0	①	2	0	エア放熱線モニタの上昇より代替監視可能	
多様なハザード対応 手順 【フィルタ装置ドレ ン移送ポンプ水取り】	原子炉圧 力容器内 の温度	原子炉圧力容器温度	2	2	2	①	3	3	原子炉水圧力容器内が放射線に あると想定し、放射線/圧力の関係から原子炉 圧力より代替監視可能	監視事項は主要バ ロメータにて確認
		原子炉圧力容器温度	2	2	2	①	3	3	原子炉水圧力容器内が放射線に あると想定し、放射線/圧力の関係から原子炉 圧力より代替監視可能	
多様なハザード対応 手順 【フィルタ装置ドレ ン移送ポンプ水取り】	最終ヒー トシンク の温度	残留熱除去系系温度(注1)	2	2	1	①	3	3	残留熱除去系が運転状態であれば、残留熱除去系 熱交換器入口温度により代替監視可能	監視事項は主要バ ロメータにて確認
		最終ヒートシンク温度	2	2	1	①	3	3	残留熱除去系が運転状態であれば、残留熱除去系 熱交換器入口温度により代替監視可能	
多様なハザード対応 手順 【フィルタ装置ドレ ン移送ポンプ水取り】	冷却水温度	冷却水温度(注1)	2	2	1	①	3	3	冷却水温度が上昇すると、冷却水温度が上昇すること を確認することにより代替監視可能	監視事項は主要バ ロメータにて確認
		冷却水温度	2	2	1	①	3	3	冷却水温度が上昇すると、冷却水温度が上昇すること を確認することにより代替監視可能	
多様なハザード対応 手順 【フィルタ装置ドレ ン移送ポンプ水取り】	原子炉圧 力容器内 の圧力	原子炉圧力	2	2	2	①	3	3	原子炉圧力	監視事項は主要バ ロメータにて確認
		原子炉圧力	2	2	2	①	3	3	原子炉圧力	
多様なハザード対応 手順 【フィルタ装置ドレ ン移送ポンプ水取り】	原子炉圧 力容器内 の圧力	原子炉圧力	2	2	2	①	3	3	原子炉圧力	監視事項は主要バ ロメータにて確認
		原子炉圧力	2	2	2	①	3	3	原子炉圧力	

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	抽出バロメータを計測する計器		バロメータ 分類	補助バロメータ 分類理由	抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器		計器故障等	評価
			計器数	事後 区分別			計器数	事後 区分別		
非常時運転手 順書(シビ アアクシデン ト) 「除熱-1」 等 AM設備別働 作手順書	原子炉圧 力容器内 の水位	原子炉水位 (S.A.広帯 域)	1	1	1	①	2	2	原子炉水位(広帯域) 高圧代替注水系統原子炉注水 量(常設ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水 量(常設ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水 量(可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水 量(可搬ライン用)	監視事項は主要バ ロメータにて確認
		原子炉水位 (S.A.燃料 罐)	1	1	1	①	2	2	原子炉水位(広帯域) 高圧代替注水系統原子炉注水 量(常設ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水 量(常設ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水 量(可搬ライン用)	
操作 2 / 4	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエル圧力	1	1	1	①	8	8	ドライウエル温度 【ドライウエル圧力】	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		原子炉格納容器内の圧力	1	1	1	①	2	2	原子炉圧力、原子炉圧力 (S.A.) 及びサブプレッジョン・チェンハ 水の測定可能 直後に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視可能であればドライウエル圧 力(常用計器)により代替監視可 能 直後に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視可能であればサブプレッジ ョン(常用計器)により代替監視可 能	

①：重要監視バロメータ、②：有効監視バロメータ、③：補助バロメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	抽出バロメータを計測する計器		バロメータ 分類	補助バロメータ 分類理由	抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器		計器故障等	評価
			計器数	事後 区分別			計器数	事後 区分別		
多様なハザード対応 手順 【除熱-1】 「除熱-2」 AM設備別働作手順書 【注1】AMによる格納容器 冷却	原子炉圧 力容器内 の圧力	原子炉水位 (S.A.)	1	1	1	①	2	2	原子炉水位(広帯域) 原子炉水位(燃料罐)	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		原子炉水位 (S.A.)	1	1	1	①	2	2	原子炉水位(広帯域) 原子炉水位(燃料罐)	
操作 2 / 5	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエル圧力	1	1	1	①	8	8	ドライウエル温度 【ドライウエル圧力】	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		原子炉格納容器内の圧力	1	1	1	①	2	2	原子炉圧力、原子炉圧力 (S.A.) 及びサブプレッジョン・チェ ンハ水の測定可能 直後に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視可能であればドライウエル圧 力(常用計器)により代替監視可 能 直後に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視可能であればサブプレッジ ョン(常用計器)により代替監視可 能	

①：重要監視バロメータ、②：有効監視バロメータ、③：補助バロメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違





重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				計器名称	計器数	補助パラメータ	補助パラメータ	補助理由	SBO	評価
			計器数	直後	SDO影響	SDO影響							
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (1) 交流電源が健全である場合に格納容器内の減圧及び保熱 b. 代替循環冷却系による原子炉格納容器内の減圧及び保熱 事後時運転操作手順書 (シビアアクシデント) 「RCV 制御」 AM 設備別操作手順書 (代替循環冷却系による「RCV」内の減圧及び保熱)	原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	2	1	0	0	エリア放射線モニタ	2	0	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇より代替監視可能 監視事項は主電源フレームにて確認	
		原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	2	1	0	0	エリア放射線モニタ	2	0	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇より代替監視可能 監視事項は主電源フレームにて確認
1.7.2.2 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (1) 交流電源が健全である場合に格納容器内の減圧及び保熱 b. 代替循環冷却系による原子炉格納容器内の減圧及び保熱 事後時運転操作手順書 (シビアアクシデント) 「RCV 制御」 AM 設備別操作手順書 (代替循環冷却系による「RCV」内の減圧及び保熱)	原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	2	2	2	2	原子炉圧力 原子炉水位(広帯域) 原子炉水位(標準域) 原子炉水位(SA)	3 3 2 1	1 1 1 1	1 1 1 1	1 1 1 1	1 1 1 1	原子炉圧力から原子炉圧力制御室内が異常状態にあると想定し、原炉減圧/圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能 監視事項は主電源フレームにて確認	
		原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	2	2	2	2	原子炉圧力 原子炉水位(広帯域) 原子炉水位(標準域) 原子炉水位(SA)	3 3 2 1	1 1 1 1	1 1 1 1	1 1 1 1	1 1 1 1	原子炉圧力から原子炉圧力制御室内が異常状態にあると想定し、原炉減圧/圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能 監視事項は主電源フレームにて確認
1.7.2.3 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (1) 交流電源が健全である場合に格納容器内の減圧及び保熱 b. 代替循環冷却系による原子炉格納容器内の減圧及び保熱 事後時運転操作手順書 (シビアアクシデント) 「RCV 制御」 AM 設備別操作手順書 (代替循環冷却系による「RCV」内の減圧及び保熱)	原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	2	1	1	1	代替循環冷却系放射線入口温度	3	3	1	1	1	1	代替循環冷却系放射線入口温度の上昇より代替監視可能 監視事項は主電源フレームにて確認
		原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	2	1	1	1	代替循環冷却系放射線入口温度	3	3	1	1	1	1
1.7.2.4 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (1) 交流電源が健全である場合に格納容器内の減圧及び保熱 b. 代替循環冷却系による原子炉格納容器内の減圧及び保熱 事後時運転操作手順書 (シビアアクシデント) 「RCV 制御」 AM 設備別操作手順書 (代替循環冷却系による「RCV」内の減圧及び保熱)	原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	2	1	1	1	格納容器内圧力(D/W)	2	2	2	2	2	2	格納容器内圧力の上昇より代替監視可能 監視事項は主電源フレームにて確認
		原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	2	1	1	1	格納容器内圧力(D/W)	2	2	2	2	2	2
1.7.2.5 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (1) 交流電源が健全である場合に格納容器内の減圧及び保熱 b. 代替循環冷却系による原子炉格納容器内の減圧及び保熱 事後時運転操作手順書 (シビアアクシデント) 「RCV 制御」 AM 設備別操作手順書 (代替循環冷却系による「RCV」内の減圧及び保熱)	原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	2	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	1	1	1	格納容器内圧力の上昇より代替監視可能 監視事項は主電源フレームにて確認
		原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	2	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	1	1	1

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				計器名称	計器数	補助パラメータ	補助パラメータ	補助理由	SBO	評価
			計器数	直後	SDO影響	SDO影響							
非常時運転手順書 III (シビアアクシデント)「除熱-1」等 AM設備別操作手順書	補機監視機能	代替循環冷却系ポンプ吐出圧力	2	2	2	2	代替循環冷却系ポンプ吐出圧力	2	2	2	2	2	代替循環冷却系ポンプ吐出圧力の上昇より代替監視可能 監視事項は主電源フレームにて確認
			2	2	2	2	代替循環冷却系ポンプ吐出圧力	2	2	2	2	2	代替循環冷却系ポンプ吐出圧力の上昇より代替監視可能 監視事項は主電源フレームにて確認
AM設備別操作手順書	水源の確保	サブレーション・プール水位	1	1	1	1	サブレーション・プール水位	1	1	1	1	1	サブレーション・プール水位の上昇より代替監視可能 監視事項は主電源フレームにて確認
			1	1	1	1	サブレーション・プール水位	1	1	1	1	1	1

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				計器名称	計器数	補助パラメータ	補助パラメータ	補助理由	SBO	評価
			計器数	直後	SDO影響	SDO影響							
非常時運転手順書 III (シビアアクシデント)「除熱-1」等 AM設備別操作手順書	補機監視機能	代替循環冷却系ポンプ吐出圧力	2	2	2	2	代替循環冷却系ポンプ吐出圧力	2	2	2	2	2	代替循環冷却系ポンプ吐出圧力の上昇より代替監視可能 監視事項は主電源フレームにて確認
			2	2	2	2	代替循環冷却系ポンプ吐出圧力	2	2	2	2	2	2
AM設備別操作手順書	水源の確保	サブレーション・プール水位	1	1	1	1	サブレーション・プール水位	1	1	1	1	1	サブレーション・プール水位の上昇より代替監視可能 監視事項は主電源フレームにて確認
			1	1	1	1	サブレーション・プール水位	1	1	1	1	1	1

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	抽出バロメータを計測する計器		抽出バロメータ 分類理由	抽出バロメータ 分類	計器故障等		SBO			
			計器数	SBO影響 区分I 事故電源区分II 事故電源 を延長した場合			計器名称	SBO影響 区分I 事故電源区分II 事故電源 を延長した場合				
事故時運転操作手順書 (シニアアラーム) 「PCV初期」 機設備の故障、手順書 「代替機設備の故障」に よるPCV内の減圧及び停熱	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウェル蒸気温度	2	2	①	—	格納容器内圧力(D/W) 格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	1	格納容器内圧力(D/W) 又は格納容器内圧力(S/C)の 上昇により代替監視 ラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ ー温度	1	1	①	—	サブプレッション・チェンバ ー温度 サブプレッション・チェンバ ー圧力	3	3	3	3	サブプレッション・チェンバ ーの温度の上昇 により代替監視ラ メータにて確認
異常発生 (2)	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チェンバ ーの温度	3	3	①	—	サブプレッション・チェンバ ーの温度 サブプレッション・チェンバ ーの圧力	3	0	0	0	サブプレッション・チェンバ ーの温度の上昇 により代替監視ラ メータにて確認
		格納容器内温度	2	0	①	—	格納容器内温度 格納容器内圧力	1	1	1	1	格納容器内温度の上昇 により代替監視ラ メータにて確認
異常発生 (3)	最終ヒ ートシンク の確保	原子炉格納容器内温度	1	0	①	—	原子炉格納容器内温度 原子炉格納容器内圧力	1	1	1	1	原子炉格納容器内温度の上 昇により代替監視ラ メータにて確認
		原子炉格納容器内圧力	1	0	①	—	原子炉格納容器内圧力 原子炉格納容器内温度	1	1	1	1	原子炉格納容器内圧力の上 昇により代替監視ラ メータにて確認
水漏れの 検出	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	1	1	①	—	原子炉格納容器内温度 原子炉格納容器内圧力	1	1	1	1	原子炉格納容器内温度の上 昇により代替監視ラ メータにて確認
		原子炉格納容器内圧力	1	1	①	—	原子炉格納容器内圧力 原子炉格納容器内温度	1	1	1	1	原子炉格納容器内圧力の上 昇により代替監視ラ メータにて確認

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	抽出バロメータを計測する計器		抽出バロメータ 分類理由	抽出バロメータ 分類	計器故障等		SBO			
			計器数	SBO影響 区分I 事故電源区分II 事故電源 を延長した場合			計器名称	SBO影響 区分I 事故電源区分II 事故電源 を延長した場合				
異常発生 (1)	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	2	2	①	—	格納容器内温度 格納容器内圧力	2	2	2	2	格納容器内温度の上昇 により代替監視ラ メータにて確認
		原子炉格納容器内圧力	2	2	①	—	格納容器内圧力 格納容器内温度	2	2	2	2	格納容器内圧力の上昇 により代替監視ラ メータにて確認
異常発生 (2)	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	4	4	①	—	原子炉格納容器内温度 原子炉格納容器内圧力	1	1	1	1	原子炉格納容器内温度の上 昇により代替監視ラ メータにて確認
		原子炉格納容器内圧力	1	1	①	—	原子炉格納容器内圧力 原子炉格納容器内温度	1	1	1	1	原子炉格納容器内圧力の上 昇により代替監視ラ メータにて確認
異常発生 (3)	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	1	1	①	—	原子炉格納容器内温度 原子炉格納容器内圧力	1	1	1	1	原子炉格納容器内温度の上 昇により代替監視ラ メータにて確認
		原子炉格納容器内圧力	1	1	①	—	原子炉格納容器内圧力 原子炉格納容器内温度	1	1	1	1	原子炉格納容器内圧力の上 昇により代替監視ラ メータにて確認

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	抽出バロメータを計測する計器		抽出バロメータ 分類理由	抽出バロメータ 分類	計器故障等		SBO			
			計器数	SBO影響 区分I 事故電源区分II 事故電源 を延長した場合			計器名称	SBO影響 区分I 事故電源区分II 事故電源 を延長した場合				
異常発生 (1)	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	2	2	①	—	格納容器内温度 格納容器内圧力	1	1	1	1	格納容器内温度の上昇 により代替監視ラ メータにて確認
		原子炉格納容器内圧力	1	1	①	—	原子炉格納容器内圧力 格納容器内温度	1	1	1	1	原子炉格納容器内圧力の上 昇により代替監視ラ メータにて確認
異常発生 (2)	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	4	4	①	—	原子炉格納容器内温度 原子炉格納容器内圧力	1	1	1	1	原子炉格納容器内温度の上 昇により代替監視ラ メータにて確認
		原子炉格納容器内圧力	1	1	①	—	原子炉格納容器内圧力 原子炉格納容器内温度	1	1	1	1	原子炉格納容器内圧力の上 昇により代替監視ラ メータにて確認
異常発生 (3)	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	1	1	①	—	原子炉格納容器内温度 原子炉格納容器内圧力	1	1	1	1	原子炉格納容器内温度の上 昇により代替監視ラ メータにて確認
		原子炉格納容器内圧力	1	1	①	—	原子炉格納容器内圧力 原子炉格納容器内温度	1	1	1	1	原子炉格納容器内圧力の上 昇により代替監視ラ メータにて確認

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違







重大事故等対処に係る監視事項  
重大事故等対処に係る監視事項

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO
			計器数	直後	計器数	直後	計器数	直後		
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (1)交流電源供給停止等発生時に原子炉格納容器への冷却水供給 多様なバリエーションで対応する手順を決定し、原子炉格納容器への冷却水供給 「可搬型格納容器業務供給設備」による冷却水供給	原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	原子炉圧力	2	1	0	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	原子炉圧力	2	1	0	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	原子炉圧力	2	2	2	0	0	0	原子炉格納容器内の放射線レベルの上昇より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	原子炉圧力	2	2	2	0	0	0	原子炉格納容器内の放射線レベルの上昇より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	原子炉圧力	2	2	2	0	0	0	原子炉格納容器内の放射線レベルの上昇より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認	
原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	原子炉圧力	2	2	2	0	0	0	原子炉格納容器内の放射線レベルの上昇より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認	
原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	原子炉圧力	2	2	2	0	0	0	原子炉格納容器内の放射線レベルの上昇より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認	
原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	原子炉圧力	2	2	2	0	0	0	原子炉格納容器内の放射線レベルの上昇より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認	
原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	原子炉圧力	2	2	2	0	0	0	原子炉格納容器内の放射線レベルの上昇より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認	
原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	原子炉圧力	2	2	2	0	0	0	原子炉格納容器内の放射線レベルの上昇より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認	

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO
		計器数	直後	計器数	直後	計器数	直後		
非常時運転手順書(シビリアクシデン) [除熱-1]等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	1	0	0	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇より代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	1	0	0	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇より代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	2	2	0	0	0	0	原子炉格納容器内の放射線レベルの上昇より代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	2	2	0	0	0	0	原子炉格納容器内の放射線レベルの上昇より代替監視可能
操作(2/3)	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	1	0	0	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇より代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	1	0	0	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇より代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	2	2	0	0	0	0	原子炉格納容器内の放射線レベルの上昇より代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	2	2	0	0	0	0	原子炉格納容器内の放射線レベルの上昇より代替監視可能
操作(2/3)	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	1	0	0	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇より代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	1	0	0	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇より代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	2	2	0	0	0	0	原子炉格納容器内の放射線レベルの上昇より代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	2	2	0	0	0	0	原子炉格納容器内の放射線レベルの上昇より代替監視可能

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO
		計器数	直後	計器数	直後	計器数	直後		
非常時運転手順書(シビリアクシデン) AM設備別操作手順書(FCV/SIによる格納容器の冷却) 原子炉格納容器内の放射線レベル	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	1	0	0	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇より代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	1	0	0	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇より代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	2	2	0	0	0	0	原子炉格納容器内の放射線レベルの上昇より代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	2	2	0	0	0	0	原子炉格納容器内の放射線レベルの上昇より代替監視可能
操作(2/3)	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	1	0	0	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇より代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	1	0	0	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇より代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	2	2	0	0	0	0	原子炉格納容器内の放射線レベルの上昇より代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線レベル	2	2	2	0	0	0	0	原子炉格納容器内の放射線レベルの上昇より代替監視可能

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

重大事故等対処に係る監視事項  
重大事故等対処に係る監視事項  
重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータを計測する計器				評価
		計器名称	計器数	計器数	計器名称	計器数	計器数	計器名称		
1.7.1 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 (以て全必要動力源喪失時の対応手順 a. 格納容器圧力過剰監視(見逃操作))	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) 「除熱-1」 等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順	2	1	0	0	0	0	0	監視事項は主要なパラメータにて確認
		原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順	2	1	1	0	0	0	0	監視事項は主要なパラメータにて確認
1.7.2 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 (以て全必要動力源喪失時の対応手順 b. 格納容器圧力過剰監視(見逃操作))	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) 「除熱-1」 等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順	2	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要なパラメータにて確認
		原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順	2	2	2	2	2	2	2	2

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータを計測する計器				評価
		計器名称	計器数	計器数	計器名称	計器数	計器数	計器名称		
1.7.1 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 (以て全必要動力源喪失時の対応手順 a. 格納容器圧力過剰監視(見逃操作))	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) 「除熱-1」 等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順	1	1	1	1	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
		原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順	1	1	1	1	1	1	1	1
1.7.2 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 (以て全必要動力源喪失時の対応手順 b. 格納容器圧力過剰監視(見逃操作))	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) 「除熱-1」 等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順	2	2	2	2	2	2	2	監視事項は抽出パラメータにて確認
		原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順	2	2	2	2	2	2	2	2

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータを計測する計器				評価
		計器名称	計器数	計器数	計器名称	計器数	計器数	計器名称		
1.7.1 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 (以て全必要動力源喪失時の対応手順 a. 格納容器圧力過剰監視(見逃操作))	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) 「除熱-1」 等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順	7	7	7	7	7	7	7	監視事項は抽出パラメータにて確認
		原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順	7	7	7	7	7	7	7	7
1.7.2 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 (以て全必要動力源喪失時の対応手順 b. 格納容器圧力過剰監視(見逃操作))	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) 「除熱-1」 等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順	2	2	2	2	2	2	2	監視事項は抽出パラメータにて確認
		原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順	2	2	2	2	2	2	2	2
1.7.3 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等 (以て全必要動力源喪失時の対応手順 c. 格納容器圧力過剰監視(見逃操作))	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) 「除熱-1」 等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順	8	8	8	8	8	8	8	監視事項は抽出パラメータにて確認
		原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順	8	8	8	8	8	8	8	8

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器設備等	SDO
			計器数	SDO 影響 区分Ⅰ直流通電 を延命した場合		計器数	SDO 影響 区分Ⅱ直流通電 を延命した場合		
非常時運転操作手順書 (シビアアクシデント) PCV 制御 R/B 制御 AM 設備別操作手順書 [炉心損傷後 PCV ベン ト (フィルタタベント) 使 用 (S/O)] [炉心損傷後 PCV ベン ト (フィルタタベント) 使 用 (D/W)]	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウエル管壁温度	2	2	①	格納容器内圧力(D/W) 格納容器内圧力(S/C)	1	1	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チェンバ ー温度	1	1	①	サブプレッション・チェンバ ー温度	1	1	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チェンバ ーフル水温度	3	3	①	サブプレッション・チェンバ ーフル水温度	3	3	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チェンバ ーフル水温度	2	0	①	サブプレッション・チェンバ ーフル水温度	2	2	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
	原子炉格 納容器内 の温度	格納容器内水素濃度 (SA)	2	2	①	格納容器内水素濃度 (SA)	2	2	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
	原子炉格 納容器内 の温度	格納容器内水素濃度	8	8	①	格納容器内水素濃度	4	4	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
	原子炉格 納容器内 の温度	格納容器内水素濃度	4	4	①	格納容器内水素濃度	4	4	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
	原子炉格 納容器内 の温度	格納容器内水素濃度	1	1	①	格納容器内水素濃度	1	1	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
	原子炉格 納容器内 の温度	格納容器内水素濃度	1	1	①	格納容器内水素濃度	1	1	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
	電源		ACC-1電圧 ACC-1電圧 ACC-1電圧 直流 150V 主母線電圧 AM 用直流 150V 充電器電 圧	1 1 1 1 1	1 1 1 1 1	③ ③ ③ ③ ③			

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器設備等	SDO	
		計器数	SDO 影響 直後 負荷切り離し後		計器数	SDO 影響 直後 負荷切り離し後			
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (1) 交流動力電線の断絶による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (b) 第二系統圧室の正圧化		原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	2	2	①	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	2	2	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
非常時運転操作手順書 (シビアアクシデント) AM 設備別操作手順書 (除熱-1) 等		原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	2	2	①	原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	2	2	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)		原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	4	4	①	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	1	1	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)		原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	1	1	①	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	1	1	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)		原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	1	1	①	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	1	1	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)		原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	1	1	①	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	1	1	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)		原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	1	1	①	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	1	1	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)		原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	1	1	①	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	1	1	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)		原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	1	1	①	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	1	1	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器設備等	SDO	
		計器数	SDO 影響 直後 負荷切り離し後		計器数	SDO 影響 直後 負荷切り離し後			
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (1) 交流動力電線の断絶による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (b) 第二系統圧室の正圧化		原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	2	2	①	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	2	2	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
非常時運転操作手順書 (シビアアクシデント) AM 設備別操作手順書 (除熱-1) 等		原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	2	2	①	原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	2	2	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)		原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	4	4	①	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	1	1	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)		原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	1	1	①	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	1	1	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)		原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	1	1	①	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	1	1	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)		原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	1	1	①	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	1	1	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)		原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	1	1	①	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	1	1	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)		原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	1	1	①	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	1	1	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能
原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)		原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	1	1	①	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	1	1	監視事項は主部パ ラメータにて確認 可能



重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ分類理由	計器数	評価	
			直後	SDO影響	直後	SDO影響			計器数	計器故障等
手動時運転手順書 (シビアアクシデント) [FCV制御] [R.B.制御] AM設備初期操作手順書 [炉心損傷後FCVベント (フィルタベント)使用 (S/O)] [炉心損傷後FCVベント (フィルタベント)使用 (D/W)]	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内空気放射線レベル(D/W)	2	1	0	0	0	0	0	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内空気放射線レベル(S/O)	2	1	0	0	0	0	0	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	2	0	0	0	0	2	2	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	2	2	2	2	0	0	0	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	8	8	8	8	0	4	4	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	1	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	1	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	1	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	1	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	1	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ分類理由	計器数	評価	
			直後	SDO影響	直後	SDO影響			計器数	計器故障等
非常時運転手順書 (シビアアクシデント) [FCV制御] [R.B.制御] AM設備初期操作手順書	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内空気放射線レベル(D/W)	2	1	0	0	0	0	0	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内空気放射線レベル(S/O)	2	1	0	0	0	0	0	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	2	0	0	0	0	2	2	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	2	2	2	2	0	0	0	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	8	8	8	8	0	4	4	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	1	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	1	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	1	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	1	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	1	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ分類理由	計器数	評価	
			直後	SDO影響	直後	SDO影響			計器数	計器故障等
手動時運転手順書 (シビアアクシデント) [FCV制御] [R.B.制御] AM設備初期操作手順書 [炉心損傷後FCVベ ント(フィルタベ ント)使用(S/O)] [炉心損傷後FCVベ ント(フィルタベ ント)使用(D/W)]	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内空気放射線レベル(D/W)	2	1	0	0	0	0	0	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内空気放射線レベル(S/O)	2	1	0	0	0	0	0	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	2	0	0	0	0	2	2	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	2	2	2	2	0	0	0	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	8	8	8	8	0	4	4	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	1	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	1	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	1	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	1	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(S/O)	原子炉格納容器内放射線監視レベル(S/O)	1	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認

備考  
・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違



重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータを計測する計器				評価	
		計器名称	計器数	SBO影響 直後	区分別直成電源 を延命した場合	計器名称	計器数	SBO影響 直後	区分別直成電源 を延命した場合	計器故障等	SBO
多様なハザード対応 手順 【フィルタ装置ドレ ン移送ポンプ水張り】	原子炉格納容器内の放射線レベル監視	放射線監視装置	2	1	0	①	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		放射線監視装置	2	1	0	①	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
多様なハザード対応 手順 【フィルタバント水 位調整水張り】	原子炉圧力容器温度	原子炉圧力容器温度	2	2	2	①	2	2	2	原子炉水位から原子炉圧力容器内の飽和状態にあると想定し、飽和温度/圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		原子炉圧力容器温度	2	2	2	①	2	2	2	原子炉水位から原子炉圧力容器内の飽和状態にあると想定し、飽和温度/圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
多様なハザード対応 手順 【フィルタバント水 位調整水張り】	最終ヒートシンク の確保	最終ヒートシンク	2	2	2	①	2	2	2	最終ヒートシンクが正常に動作していることを確認することにより代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		最終ヒートシンク	2	2	2	①	2	2	2	最終ヒートシンクが正常に動作していることを確認することにより代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
多様なハザード対応 手順 【フィルタバント水 位調整水張り】	操作	操作	2	2	2	①	2	2	2	最終ヒートシンクが正常に動作していることを確認することにより代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		操作	2	2	2	①	2	2	2	最終ヒートシンクが正常に動作していることを確認することにより代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータを計測する計器				評価	
		計器名称	計器数	SBO影響 直後	区分別直成電源 を延命した場合	計器名称	計器数	SBO影響 直後	区分別直成電源 を延命した場合	計器故障等	SBO
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (1) 交流動力電源が健全である場合の対応手順 b. 格納容器圧力逃がし装置による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (c) フィルタ装置スタラビング水補給	最終ヒートシンク の確保	最終ヒートシンク	2	2	①	2	2	2	2	最終ヒートシンクが正常に動作していることを確認することにより代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
AM設備別操作手順書	最終ヒートシンク の確保	最終ヒートシンク	2	2	①	2	2	2	2	最終ヒートシンクが正常に動作していることを確認することにより代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		最終ヒートシンク	2	2	①	2	2	2	2	最終ヒートシンクが正常に動作していることを確認することにより代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータを計測する計器				評価	
		計器名称	計器数	SBO影響 直後	区分別直成電源 を延命した場合	計器名称	計器数	SBO影響 直後	区分別直成電源 を延命した場合	計器故障等	SBO
多様なハザード対応 手順 【フィルタ装置ドレ ン移送ポンプ水張り】	原子炉格納容器内の放射線レベル監視	放射線監視装置	2	1	0	①	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		放射線監視装置	2	1	0	①	0	0	0	エリア放射線モニタの上昇より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
多様なハザード対応 手順 【フィルタバント水 位調整水張り】	原子炉圧力容器温度	原子炉圧力容器温度	2	2	2	①	2	2	2	原子炉水位から原子炉圧力容器内の飽和状態にあると想定し、飽和温度/圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		原子炉圧力容器温度	2	2	2	①	2	2	2	原子炉水位から原子炉圧力容器内の飽和状態にあると想定し、飽和温度/圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
多様なハザード対応 手順 【フィルタバント水 位調整水張り】	最終ヒートシンク の確保	最終ヒートシンク	2	2	2	①	2	2	2	最終ヒートシンクが正常に動作していることを確認することにより代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		最終ヒートシンク	2	2	2	①	2	2	2	最終ヒートシンクが正常に動作していることを確認することにより代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
多様なハザード対応 手順 【フィルタバント水 位調整水張り】	操作	操作	2	2	2	①	2	2	2	最終ヒートシンクが正常に動作していることを確認することにより代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		操作	2	2	2	①	2	2	2	最終ヒートシンクが正常に動作していることを確認することにより代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			計器故障等	SDO
		計器名称	計器数	パラメータ分類	計器名称	計器数	SDO影響		
多様なハザード対応 手順 【フィルタバント停止後のNバーズ】	監視 機能	フィルタ設置水深	2	2	①	2	2	原子炉格納容器内の水深測定変化により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
			フィルタ設置入口圧力	1	1	①	1	1	格納容器内圧力の事前監視により格納容器圧力過剰がし装置の健全性を代替監視可能
多様なハザード対応 手順 【フィルタ設置スクラバ水調製水調製】	監視 機能	フィルタ設置水深	2	2	①	2	2	原子炉格納容器内の水深測定変化により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
			フィルタ設置入口圧力	1	1	①	1	1	格納容器内圧力の事前監視により格納容器圧力過剰がし装置の健全性を代替監視可能
多様なハザード対応 手順 【ドレン移送ラインNバーズ】	監視 機能	ドレン移送ライン圧力	1	1	①	2	2	必要な油が確保されていることを、フィルタ設置水深の水位の変化により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
			ドレン移送ライン圧力	2	2	①	2	2	必要な油が確保されていることを、フィルタ設置水深の水位の変化により代替監視可能
多様なハザード対応 手順 【ドレン移送ラインNバーズ】	監視 機能	ドレン移送ライン圧力	1	1	①	2	2	必要な油が確保されていることを、フィルタ設置水深の水位の変化により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
			ドレン移送ライン圧力	2	2	①	2	2	必要な油が確保されていることを、フィルタ設置水深の水位の変化により代替監視可能
多様なハザード対応 手順 【ドレン移送ラインNバーズ】	監視 機能	ドレン移送ライン圧力	1	1	①	2	2	必要な油が確保されていることを、フィルタ設置水深の水位の変化により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
			ドレン移送ライン圧力	2	2	①	2	2	必要な油が確保されていることを、フィルタ設置水深の水位の変化により代替監視可能

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			計器故障等	SDO
			計器名称	計器数	パラメータ分類	計器名称	計器数	SDO影響		
AM設置切替 作手順書	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 (1) 交流動力電源が健全である場合の対応手順 b. 格納容器圧力過剰がし装置による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (d) 原子炉格納容器内の不活性ガス (窒素) 置換	ドライウエル圧力	1	1	①	サブプレッション・チェンバ 圧力	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
			ドライウエル圧力	2	2	①	ドライウエル圧力 【ドライウエル圧力】	2	0	監視可能であればドライウエル圧力 (常用計器) により代替監視可能
異常発生	原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	①	サブプレッション・チェンバ 温度	2	2	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
			ドライウエル圧力	8	8	①	ドライウエル圧力 【サブプレッション・チェンバ圧力】	2	0	監視可能であればサブプレッション・チェンバ圧力 (常用計器) により代替監視可能
異常発生	原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・チェンバ圧力	2	2	①	サブプレッション・チェンバ 温度	3	3	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
			ドライウエル圧力	2	2	①	ドライウエル圧力 【サブプレッション・チェンバ圧力】	1	1	監視可能であればサブプレッション・チェンバ圧力 (常用計器) により代替監視可能
異常発生	原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・チェンバ圧力	2	2	①	サブプレッション・チェンバ 温度	3	3	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
			ドライウエル圧力	2	2	①	ドライウエル圧力 【サブプレッション・チェンバ圧力】	1	1	監視可能であればサブプレッション・チェンバ圧力 (常用計器) により代替監視可能

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			計器故障等	SDO
			計器名称	計器数	パラメータ分類	計器名称	計器数	SDO影響		
監視 機能	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 a. 可変式減圧装置設置による原子炉格納容器への減圧ガス供給	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 a. 可変式減圧装置設置による原子炉格納容器への減圧ガス供給	2	2	①	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 a. 可変式減圧装置設置による原子炉格納容器への減圧ガス供給	18	0	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 a. 可変式減圧装置設置による原子炉格納容器への減圧ガス供給	監視事項は主要パラメータにて確認
			原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 a. 可変式減圧装置設置による原子炉格納容器への減圧ガス供給	2	2	①	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 a. 可変式減圧装置設置による原子炉格納容器への減圧ガス供給	18	0	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 a. 可変式減圧装置設置による原子炉格納容器への減圧ガス供給
監視 機能	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 a. 可変式減圧装置設置による原子炉格納容器への減圧ガス供給	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 a. 可変式減圧装置設置による原子炉格納容器への減圧ガス供給	2	2	①	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 a. 可変式減圧装置設置による原子炉格納容器への減圧ガス供給	2	2	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 a. 可変式減圧装置設置による原子炉格納容器への減圧ガス供給	監視事項は主要パラメータにて確認
			原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 a. 可変式減圧装置設置による原子炉格納容器への減圧ガス供給	2	2	①	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 a. 可変式減圧装置設置による原子炉格納容器への減圧ガス供給	2	2	原子炉格納容器内の過圧破損防止のための対応手順 a. 可変式減圧装置設置による原子炉格納容器への減圧ガス供給

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項  
1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価			
		計器名称	計器数	計器名称	計器数	計器故障等	監視項目は抽出パラメータにて確認		
対応手続 AM設備演習 手順書	原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	①	サブプレッション・チェンバ	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能		
		【ドライウェル圧力】	2	0	【サブプレッション・チェンバ圧力】	2	0	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能	
機 作 手 続 書	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバ圧力	1	①	サブプレッション・チェンバ圧力	2	2	格納容器内圧力を計測することができ、監視可能	
		【サブプレッション・チェンバ圧力】	1	0	【サブプレッション・チェンバ圧力】	2	0	0	格納容器内圧力を計測することができ、監視可能
機 作 手 続 書	原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	8	①	ドライウェル圧力	1	1	格納容器内圧力を計測することができ、監視可能	
		【ドライウェル圧力】	8	0	【ドライウェル圧力】	1	1	1	格納容器内圧力を計測することができ、監視可能
機 作 手 続 書	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバ圧力	2	①	サブプレッション・チェンバ圧力	3	3	格納容器内圧力を計測することができ、監視可能	
		【サブプレッション・チェンバ圧力】	2	0	【サブプレッション・チェンバ圧力】	1	1	1	格納容器内圧力を計測することができ、監視可能
機 作 手 続 書	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内水素濃度	2	①	格納容器内水素濃度	2	0	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度を計測することができ、監視可能
		【格納容器内水素濃度】	2	0	【格納容器内水素濃度】	2	0	0	0
機 作 手 続 書	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内水素濃度	2	②	格納容器内水素濃度	2	2	2	格納容器内水素濃度を計測することができ、監視可能
		【格納容器内水素濃度】	2	0	【格納容器内水素濃度】	2	2	2	2
機 作 手 続 書	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内水素濃度	2	①	格納容器内水素濃度	1	1	1	格納容器内水素濃度を計測することができ、監視可能
		【格納容器内水素濃度】	2	0	【格納容器内水素濃度】	1	1	1	1

①: 重要監視パラメータ, ②: 有効監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	計器数	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価	
						計器名称	計器数	計器名称	計器数	計器故障等	監視項目は抽出パラメータにて確認
対応手続 事故時操作手順書 (シビア アクシデント) 「放出」 原子力災害対策手順書 「可燃性蒸気供給装置を促 進した格納容器の蒸気ガス 濃度」	原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力 (S A)	2	①	—	サブプレッション・チェンバ圧力 (S A)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能	
		【ドライウェル圧力】	2	0	【サブプレッション・チェンバ圧力】	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能	
機 作 手 続 書	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバ圧力 (S A)	2	①	—	サブプレッション・チェンバ圧力 (S A)	2	2	2	格納容器内圧力を計測することができ、監視可能	
		【サブプレッション・チェンバ圧力】	2	0	【サブプレッション・チェンバ圧力】	2	2	2	2	格納容器内圧力を計測することができ、監視可能	
機 作 手 続 書	原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器内水素濃度 【A-格納容器内水素濃度】	1	①	—	格納容器内水素濃度 【A-格納容器内水素濃度】	1	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ、監視可能	
		【A-格納容器内水素濃度】	1	0	【A-格納容器内水素濃度】	1	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ、監視可能	

①: 重要監視パラメータ, ②: 有効監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
		計器名称	計器数	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響		
				直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後	
AM設備別操作手順書	最終ヒートシンクの確保	残留熱除去系系統流量	2	0	0	残留熱除去系ポンプ吐出圧力	2	0	0	残留熱除去系ポンプが正常に動作していることを確認することにより抽出パラメータにて確認
		代替循環冷却系格納容器スプレイ流量	2	2	2	ポンプの吐出圧力からポンプの注水特性を用いて流量を推定し、この流量と代替循環冷却系原子炉注イ流量の差分から格納容器スプレイ流量を代替監視可能	2	2	2	監視事項は抽出パラメータにて確認
操作(2/2)	の確保	代替循環冷却系格納容器スプレイ流量	2	2	2	サブプレッション・プール水温	3	3	3	サブプレッション・プール水温、ドライウェル雰囲気温度、サブプレッション・チェンバール雰囲気温度により最終ヒートシンクが確保されていることを代替監視可能
		ドライウェル雰囲気温度	8	8	8	サブプレッション・チェンバール雰囲気温度	2	2	2	2

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	計器数	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ分類理由	抽出パラメータ分類	SBO影響		評価			
				直後	負荷切り離し後			計器数	計器名称		計器数	直後	負荷切り離し後
対応手段 異常時操作要領書(シビアアクシデント)「取出」 原子力及び炉内機器 可搬式格納容器取組を促 すため、格納容器の置置ガス 濃度	原子炉格納容器の過 圧破損	格納容器熱減速濃度 【A-格納容器熱減速濃度】	1	0	0	格納容器熱減速濃度 (SA)	1	0	0	直接的に格納容器熱減速濃度を計測することができ、監視可能			
		B-格納容器熱減速濃度 【A-格納容器熱減速濃度】	1	0	0	格納容器熱減速濃度付線モニタ (ドラ イウェル)	2	2	2	格納容器熱減速濃度付線モニタ (ドラ イウェル) 又は 格納容器熱減速濃度付線モニタ (サブ プレッション・チェンバ ール) の解析結果により、格納容器熱減速濃度の 代替監視可能			
操作(2/2)	の確保	格納容器熱減速濃度 (S A)	1	0	0	ドライウェル電力 (SA)	2	2	2	ドライウェル電力 (SA) 又はサブプレッション・ チェンバール電力 (SA) により、格納後の格納容器内 の空気を(濃度)の侵入の有無により、本設備の可 能性を把握可能			
		格納容器熱減速濃度 (S A)	1	0	0	サブプレッション・チェンバール電力 (S A)	2	2	2	直接的に格納容器熱減速濃度を計測することができ、監視可能			
操作(2/2)	の確保	格納容器熱減速濃度 (S A)	1	0	0	B-格納容器熱減速濃度	1	0	0	直接的に格納容器熱減速濃度を計測することができ、監視可能			
		格納容器熱減速濃度 (S A)	1	0	0	格納容器熱減速濃度付線モニタ (ドラ イウェル)	2	2	2	格納容器熱減速濃度付線モニタ (ドラ イウェル) 又は 格納容器熱減速濃度付線モニタ (サブプレ ッション・チェンバール) の解析結果により、格納後の格納容器内 の空気を(濃度)の侵入の有無により、本設備の可 能性を把握可能			
操作(2/2)	の確保	格納容器熱減速濃度 (S A)	1	0	0	ドライウェル電力 (SA)	2	2	2	ドライウェル電力 (SA) 又はサブプレッション・ チェンバール電力 (SA) により、格納後の格納容器内 の空気を(濃度)の侵入の有無により、本設備の可 能性を把握可能			
		格納容器熱減速濃度 (S A)	1	0	0	サブプレッション・チェンバール電力 (S A)	2	2	2	2	直接的に格納容器熱減速濃度を計測することができ、監視可能		
操作(2/2)	の確保	格納容器熱減速濃度 (S A)	1	0	0	【A-格納容器熱減速濃度】	1	0	0	監視可能であればA-格納容器熱減速濃度(常用目録) により代替監視可能			
		格納容器熱減速濃度 (S A)	1	0	0		1	0	0	0	監視可能であればA-格納容器熱減速濃度(常用目録) により代替監視可能		

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

監視パラメータ

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		評価		
		計器名称	計器数	事後   負荷切り直し後	計器名称	計器数	事後   負荷切り直し後	計器故障等
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (1) 交差動力調整が健全である場合の対応手順 b. 格納容器圧力過剰による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (c) フィルタ装置内の不活性ガス (窒素) 濃度	AMR監視動作手順	原子炉格納容器内の減圧及び除熱	2	0	原子炉格納容器内の減圧及び除熱	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
AMR監視動作手順 1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (1) 交差動力調整が健全である場合の対応手順 b. 格納容器圧力過剰による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (c) フィルタ装置内の不活性ガス (窒素) 濃度	AMR監視動作手順	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能

①: 重要監視パラメータ, ②: 有効監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

監視パラメータ

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		評価		
		計器名称	計器数	事後   負荷切り直し後	計器名称	計器数	事後   負荷切り直し後	計器故障等
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (1) 交差動力調整が健全である場合の対応手順 b. 格納容器圧力過剰による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (c) フィルタ装置内の不活性ガス (窒素) 濃度	AMR監視動作手順	原子炉格納容器内の減圧及び除熱	2	0	原子炉格納容器内の減圧及び除熱	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
AMR監視動作手順 1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (1) 交差動力調整が健全である場合の対応手順 b. 格納容器圧力過剰による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (c) フィルタ装置内の不活性ガス (窒素) 濃度	AMR監視動作手順	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能
		原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	原子炉格納容器内の水素濃度	2	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (S/A) により代替監視可能

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違







第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
		計器名称	計器数	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO
				直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後		
非常時運転手順書Ⅲ(シビリアクシデン ト)「放出」 AM設備別操作手順書	補機監視機能	薬液タンク圧力	1	1	③	サブプレッショ ン・プールの水 位H制御設備の状 態を確認するパ ラメータ	-	-	-	-	-

①: 重要監視パラメータ, ②: 有効監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	計器数	SBO影響		補助パラメータ 分類理由	パラメータ 分類	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価					
				直後	負荷切り離し後			計器名称	計器数	計器故障等	SBO				
												直後	負荷切り離し後		
対応手段 異常時運転手順書(シビリアクシデン ト)「放出」 AM設備別操作手順書 「FCV Sによる格納容器 ベント」 原子力発電所対策手順書 「格納容器フィルターベ ント実施要領」	原子炉格納 容器内の水 位          機 中 2 ノ 3	サブプレッショ ン・プールの 水位 (SA)	1	1	①	-	-	代替水流量 (密設)	1	1	1	計器故障等	SBO		
								島根原子炉代替水流量 (格納容器用)	2	2	2			代替水流量 (密設)、島根原子炉代替水流量、 島根原子炉代替水流量 (格納容器用)、格納容器代 替水流量、ベント水流量、格納容器内圧力、格納容 器内圧力、格納容器内圧力 (格納容器用)、格納容 器内圧力 (格納容器用)、格納容器内圧力 (格納容 器用)、格納容器内圧力 (格納容器用)、格納容 器内圧力 (格納容器用)、格納容器内圧力 (格納容 器用) 等により代替監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認	
								格納容器代替サブプレ イ流量	2	2	2				
								ベント水流量 (格納容 器用)	2	2	2				
								ベント水流量 (格納容 器用)	2	2	2				
								低圧原子炉代替水流量 (格納容器用)	1	1	1				監視可能であればサブプレッショ ン・プールの水位(常用 計器)により代替監視可能
								【サブプレッショ ン・プールの水位】	2	2	0				
								サブプレッショ ン・チェン/圧力 (S A)	2	2	2				直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能
								ドライウエル圧力 (S A)	7	7	7				監視事項は主要パ ラメータにて確認
								ベント水流量 (SA)	2	2	2				直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能
ドライウエル圧力 (SA)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能											
サブプレッショ ン・チェン/圧力 (S A)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能											

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
	計器数	事後負荷切り直し後	パワメータ	補助パワメータ	計器名称	計器数	事後負荷切り直し後	SDO影響	
原子炉格納容器内の水位	1	1	①	-	原子炉格納容器内水位計	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
原子炉格納容器内の温度	8	8	①	-	原子炉格納容器内温度計	8	8	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
原子炉格納容器内の圧力	2	2	①	-	原子炉格納容器内圧力計	2	2	3	監視事項は抽出パラメータにて確認
原子炉格納容器内の圧力	3	3	①	-	原子炉格納容器内圧力計	3	3	2	監視事項は抽出パラメータにて確認

①: 重要監視パラメータ, ②: 有効監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
	計器数	事後負荷切り直し後	パワメータ	補助パワメータ	計器名称	計器数	事後負荷切り直し後	SDO影響	
原子炉格納容器内の温度	7	7	①	-	原子炉格納容器内温度計	7	7	2	監視事項は抽出パラメータにて確認
原子炉格納容器内の圧力	2	2	①	-	原子炉格納容器内圧力計	2	2	2	監視事項は抽出パラメータにて確認
原子炉格納容器内の圧力	2	2	①	-	原子炉格納容器内圧力計	2	2	2	監視事項は抽出パラメータにて確認
原子炉格納容器内の圧力	8	8	①	-	原子炉格納容器内圧力計	8	8	-	監視事項は抽出パラメータにて確認
原子炉格納容器内の圧力	4	4	①	-	原子炉格納容器内圧力計	4	4	2	監視事項は抽出パラメータにて確認
原子炉格納容器内の圧力	4	4	①	-	原子炉格納容器内圧力計	4	4	2	監視事項は抽出パラメータにて確認
原子炉格納容器内の圧力	2	2	①	-	原子炉格納容器内圧力計	2	2	2	監視事項は抽出パラメータにて確認

①: 重要監視パラメータ, ②: 有効監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

・設備の相違  
 【柏崎6/7, 東海第二】  
 技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		分類	計器名称	計器数	SBO影響 直後   負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類	補助理由	計器名称	計器数	直後   負荷切り離し後	SBO影響 計器故障等
電源 別 基 置 (3 / 2)	非常時運転手 離席III (シビアアク シデント) 【除熱-1J 等 AM設備別操 作手順書	M/C 2 C電圧	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-
		P/C 2 C電圧	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-
		M/C 2 D電圧	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-
		P/C 2 D電圧	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-
		緊急用M/C電圧	1	1	③	緊急用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	③	緊急用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-
		緊急用P/C電圧	1	1	③	緊急用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	③	緊急用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-
		直流125V主母線盤2 A電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-
		直流125V主母線盤2 D電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-
		緊急用直流125V主母 線盤電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-

①：直観監視パラメータ, ②：有効監視パラメータ, ③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		分類	計器名称	計器数	SBO影響 直後   負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類	補助理由	計器名称	計器数	直後   負荷切り離し後	SBO影響 計器故障等
電源 別 基 置 (3 / 2)	非常時運転手 離席III (シビアアク シデント) 【除熱-1J 等 AM設備別操 作手順書	M/C 2 C電圧	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-
		P/C 2 C電圧	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-
		M/C 2 D電圧	1	1	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	③	非常用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-
		P/C 2 D電圧	1	1	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	③	非常用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-
		緊急用M/C電圧	1	1	③	緊急用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	③	緊急用M/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-
		緊急用P/C電圧	1	1	③	緊急用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	③	緊急用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-
		直流125V主母線盤2 A電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-
		直流125V主母線盤2 D電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-
		緊急用直流125V主母 線盤電圧	1	1	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	③	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価	
		計器名称	計器数	直後 SBO影響 負荷切り直し後	計器名称	計器数	直後 SBO影響 負荷切り直し後	計器故障等	SBO
非常時運転手 手順書(シブ アアラクション ト) 「除熱-1」 等	原子炉格 納容器内 の放射線 量率	格納容器空囲気放射線 モニタ (D/W)	2	2	格納容器空囲気放射線モ ニタ (S/C)	2	2	直接的に格納容器内空囲気放射線 レベルを計測することができ、監視可 能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
	原子炉建 屋内の水 素濃度	格納容器空囲気放射線 モニタ (S/C)	2	2	格納容器空囲気放射線モ ニタ (D/W)	2	2	直接的に格納容器内空囲気放射線 レベルを計測することができ、監視可 能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
AM設備別操 作手順書	原子炉建 屋内の水 素濃度	原子炉建 屋内の水 素濃度	5	3	静的触媒式水素再結合器動作 監視装置	4	4	静的触媒式水素再結合器動作監視装 置により原子炉建屋水素濃度の代替 監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
	操作 (- / 3)	原子炉格 納容器内 の水位	サブプレッシャ ン・ブ ール水位	1	1	1	1	低圧代替注水系原子炉注水 配管(常設ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水 配管(可搬ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水 配管(可搬ライン用) 低圧代替注水系格納容器ス プレイ配管(可搬ライン 用)	低圧代替注水系原子炉注水流量、低 圧代替注水系格納容器スプレイ流量 及び低圧代替注水系格納容器下注注 水流量の注水より、サブプレッショ ン・ブール水位の代替監視可能

①:重要監視パラメータ, ②:有効監視パラメータ, ③:補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	計器数	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ 分類	抽出パラメータ 分類	抽出パラメータ 分類	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価		
				直後 SBO影響 負荷切り直し後	直後 SBO影響 負荷切り直し後				計器名称	計器数	直後 SBO影響 負荷切り直し後	直後 SBO影響 負荷切り直し後	
異常 発生 (- / 2)	原子炉格納 容器内の圧 力	ドライウェル圧力 (S A)	2	2	0	—	—	—	サブプレッシャ ン・ブ ール圧力 (S A)	7	7	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することが でき、監視可能	監視事項は主 要 パラメータにて確認
		サブプレッシャ ン・ブ ール圧力 (S A)	2	2	0	—	—	—	静的触媒式水素再結合器動作監視装 置	2	2	静的触媒式水素再結合器動作監視装 置により原子炉建屋水素濃度の代替 監視可能	
操 作	補機監視機 能	第1ベントフィル出口 水素濃度	1	0	0	—	—	—	原子炉格納容器内水素濃度	1	0	原子炉格納容器内の水素濃度変化により代替監視可 能	監視事項は主 要 パラメータにて確認
		スタック等部圧力	4	4	4	0	0	—	格納容器水素濃度 (S A)	2	2	原子炉格納容器内の水素濃度変化により代替監視可 能	監視事項は主 要 パラメータにて確認

1.7.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための手順  
① 原子炉格納容器の過圧破損防止のための手順  
② 格納容器フィルタメント系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (現機操作)  
③ 第1ベントフィル出口水素濃度監視装置の稼働

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			補助パラメータを計測する計器			評価	
		計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後	計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後
非常時運転手順書 III (シフト)「除熱-1」等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル圧力	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視事項は抽出パラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	ドライウエル温度	8	8	8	8	8	8	飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル温度/圧力の関係から、ドライウエル温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ圧力より代替監視可能 監視事項は抽出パラメータにて確認
原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・チェンバ温度	2	2	2	2	2	2	2	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ温度により代替監視可能 監視事項は抽出パラメータにて確認
	サブプレッション・プール温度	3	3	3	3	3	3	3	サブプレッション・プール温度の温度変化によりサブプレッション・チェンバ圧力の上昇により代替監視可能 監視事項は抽出パラメータにて確認

①：重圧監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			補助パラメータを計測する計器			評価		
		計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後	計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後	計器故障等
1.2.3.1 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順 (2) 格納容器内圧力監視装置の動作確認 注：格納容器内圧力監視装置は原子炉格納容器内の圧力監視装置の過圧破損を防止するための手順(2)「除熱-1」等 原子炉格納容器内の圧力監視装置の過圧破損を防止するための手順(2)「除熱-1」等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル圧力	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視事項は抽出パラメータにて確認	
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視事項は抽出パラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	ドライウエル温度	8	8	8	8	8	8	8	飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル温度/圧力の関係から、ドライウエル温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ圧力より代替監視可能 監視事項は抽出パラメータにて確認
原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・チェンバ温度	2	2	2	2	2	2	2	2	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ温度により代替監視可能 監視事項は抽出パラメータにて確認
	サブプレッション・プール温度	3	3	3	3	3	3	3	3	サブプレッション・プール温度の温度変化によりサブプレッション・チェンバ圧力の上昇により代替監視可能 監視事項は抽出パラメータにて確認

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価					
		計器名称	計器数	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO				
				直後	負荷切り離した後			直後	負荷切り離した後						
対応手段 非常時運転手 手順Ⅲ(シビ アアクシデン ト) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	最終ヒ- トシシク の確保 (3 / 3)	フィルタ装置圧力	1	1	1	1	1	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、フィル タ装置スクラビング水温度により 代替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認		
		フィルタ装置スクラビ ング水温度	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、フィル タ装置圧力により代替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
		フィルタ装置出口放射 線モニタ(高レンシ ン・ 低レンシ ン)	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	原子炉格納容器内の水素濃度変化 により代替監視可能	監視事項は代 替パラメータ にて確認
		フィルタ装置入口水素 濃度	2	0	0	0	2	0	0	0	2	0	0	原子炉格納容器内の水素濃度変化 により代替監視可能	監視事項は代 替パラメータ にて確認

①：重要監視パラメータ，②：有効監視パラメータ，③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	計器名称	計器数	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	SBO影響		計器故障等	SBO			
				直後	負荷切り離した後			直後	負荷切り離した後					
												直後	負荷切り離した後	
対応手段 事故時操作要領書(シビア アクシデン ト) 原子力発電所対策手順書 「可搬式蒸気供給装置を使 用した格納容器の蒸気ガス 処理」	原子炉格納 容器内の圧 力	ドライウエル圧力(S A)	2	2	2	2	①	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することが でき、監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認	
		ドライウエル温度(SA)	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル温度(S A)又はベガスタル温度(SA)により代替監視可 能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
機 作 (1 / 2)	原子炉格納 容器内の温 度	ベガスタル温度(SA)	2	2	2	2	①	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することが でき、監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認	
		サブプレッション・チェ ン圧力(SA)	2	2	2	2	①	2	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することが でき、監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		サブプレッション・プ- ール 水温度(SA)	2	2	2	2	①	2	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することが でき、監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		サブプレッション・プ- ール 水温度(SA)	2	2	2	2	①	2	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することが でき、監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
原子炉格納 容器内の水 素濃度	格納容器水素濃度 (A-格納容器水素濃度)	格納容器水素濃度 (A-格納容器水素濃度)	1	0	0	0	①	0	0	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することが でき、監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		格納容器水素濃度 (A)	1	0	0	0	①	0	0	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することが でき、監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認

①：重要監視パラメータ，②：有効監視パラメータ，③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7，東海第二】  
技術的能力に係る審  
査資料 1.1~1.14 から  
抽出される監視計器の  
相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
			計器数	直後	負荷切り直し後	分類	計器数	直後	負荷切り直し後	計器故障等		
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (2) 安全運動力電機駆動装置の対応手順 a) 格納容器圧力低下し蒸気による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (現用操作) b) 第二弁操作室の圧任化	非常運転転至 運転室(シフト)アウト アラーム 【除熱-1】 等	原子炉格納容器内の放射線量率	2	2	2	①	格納容器内部放射線モニタ (S/C)	2	2	2	直接的に格納容器内空気放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	AM設備別機 作手帳書き	原子炉格納容器内の放射線量率	2	2	2	①	格納容器内部放射線モニタ (D/W)	2	2	2	直接的に格納容器内空気放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
1.7.2.2 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (3) 格納容器圧力低下し蒸気による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (現用操作)	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内の放射線量率	4	4	4	①	原子炉格納容器内部放射線モニタ (S/C)	2	2	2	直接的に格納容器内空気放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内の放射線量率	4	4	4	①	原子炉格納容器内部放射線モニタ (D/W)	2	2	2	直接的に格納容器内空気放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
1.7.2.3 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (4) 格納容器圧力低下し蒸気による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (現用操作)	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内の放射線量率	1	1	1	①	原子炉格納容器内部放射線モニタ (S/C)	2	2	2	直接的に格納容器内空気放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内の放射線量率	1	1	1	①	原子炉格納容器内部放射線モニタ (D/W)	2	2	2	直接的に格納容器内空気放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
1.7.2.4 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (5) 格納容器圧力低下し蒸気による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (現用操作)	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内の放射線量率	1	1	1	①	原子炉格納容器内部放射線モニタ (S/C)	2	2	2	直接的に格納容器内空気放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内の放射線量率	1	1	1	①	原子炉格納容器内部放射線モニタ (D/W)	2	2	2	直接的に格納容器内空気放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
1.7.2.5 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (6) 格納容器圧力低下し蒸気による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (現用操作)	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内の放射線量率	1	1	1	①	原子炉格納容器内部放射線モニタ (S/C)	2	2	2	直接的に格納容器内空気放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内の放射線量率	1	1	1	①	原子炉格納容器内部放射線モニタ (D/W)	2	2	2	直接的に格納容器内空気放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	計器名称	計器数	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
					計器数	直後	負荷切り直し後	分類	計器数	直後	負荷切り直し後	計器故障等	
事故時瞬時監視(シフト)アウト 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (1) 格納容器圧力低下し蒸気による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (現用操作)	原子炉格納容器の放射線量率	B-格納容器放射線量率 【A-格納容器放射線量率】	B-格納容器放射線量率 【A-格納容器放射線量率】	1	0	0	①	格納容器内部放射線モニタ (S/C)	1	0	0	直接的に格納容器内放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (2) 安全運動力電機駆動装置の対応手順 a) 格納容器圧力低下し蒸気による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (現用操作) b) 第二弁操作室の圧任化	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内の放射線量率	4	4	4	①	原子炉格納容器内部放射線モニタ (S/C)	2	2	2	直接的に格納容器内空気放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
1.7.2.2 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (3) 格納容器圧力低下し蒸気による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (現用操作)	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内の放射線量率	4	4	4	①	原子炉格納容器内部放射線モニタ (S/C)	2	2	2	直接的に格納容器内空気放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
1.7.2.3 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (4) 格納容器圧力低下し蒸気による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (現用操作)	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内の放射線量率	1	1	1	①	原子炉格納容器内部放射線モニタ (S/C)	2	2	2	直接的に格納容器内空気放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
1.7.2.4 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (5) 格納容器圧力低下し蒸気による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (現用操作)	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内の放射線量率	1	1	1	①	原子炉格納容器内部放射線モニタ (S/C)	2	2	2	直接的に格納容器内空気放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
1.7.2.5 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (6) 格納容器圧力低下し蒸気による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (現用操作)	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内の放射線量率	1	1	1	①	原子炉格納容器内部放射線モニタ (S/C)	2	2	2	直接的に格納容器内空気放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違



第1表 重大事故等対処に係る監視事項  
1.7. 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	監視パラメータ				項目	評価	SDO	
	分類	計器名称	計器数	計器故障等				
材料手帳 非常時運転手 順書Ⅲ(シビ アアクシデン ト) (除熱-1) 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	監視事項は抽出パラメータにて確認		
	判断基準(2/2)	原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	監視事項は抽出パラメータにて確認	
		原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	監視事項は抽出パラメータにて確認	
		原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	監視事項は抽出パラメータにて確認	
		原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	監視事項は抽出パラメータにて確認	
		原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	監視事項は抽出パラメータにて確認	
		原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	監視事項は抽出パラメータにて確認	
		原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	監視事項は抽出パラメータにて確認	
		原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	監視事項は抽出パラメータにて確認	
		原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	監視事項は抽出パラメータにて確認	
		原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	監視事項は抽出パラメータにて確認	
		原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	監視事項は抽出パラメータにて確認	
		原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	監視事項は抽出パラメータにて確認	
		原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	監視事項は抽出パラメータにて確認	
		原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	監視事項は抽出パラメータにて確認	
原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	監視事項は抽出パラメータにて確認			

①：重要監視パラメータ、②：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違



第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価		
		計器名称	計器数	SBO影響 直後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	計器故障等
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (2) 全交流動力電源喪失時の対応手順 a. 格納容器圧力速がし装置による原子炉格納容器内の減圧及び除熱（現場操作） a. (c) フィルタ装置スクラビング水補給										
AM設備別操作手順書										
最終ヒーティングの確保		フィルタ装置水位	2	2	①	-	-	-	-	-
最終ヒーティングの確保		フィルタ装置水位	2	2	①	-	-	-	-	-

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価
		計器数	直後	負荷切り離し後	計器数	直後	負荷切り離し後	
1.7.0.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (D) 交差動力燃焼試験中である原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (現番操作) a. 格納容器内圧力急上昇による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (現番操作) (d) 原子炉格納容器内の不活性ガス (窒素) 置換 AM設置別編 作手順書	原子炉格納容器内の圧力	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することから、監視可能 監視事項は抽出パラメータから、ドラワイエル温度により代替抽出パラメータにて確認
原子炉格納容器内の圧力	ドラワイエル圧力	1	1	1	1	1	1	監視可能であればドラワイエル圧力 (常用計器) により代替監視可能
	サブプレッション・チェンバ内圧力	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することから、監視可能 監視事項は抽出パラメータから、サブプレッション・チェンバ内圧力 (常用計器) により代替監視可能
原子炉格納容器内の温度	ドラワイエル温度	8	8	8	1	1	1	監視可能 監視事項は抽出パラメータから、ドラワイエル温度により代替抽出パラメータにて確認
	サブプレッション・チェンバ内温度	2	2	2	3	3	3	監視可能 監視事項は抽出パラメータから、サブプレッション・チェンバ内温度により代替抽出パラメータにて確認
原子炉格納容器内の水素濃度	格納容器内水素濃度 (S/A)	2	0	0	2	0	0	監視可能 監視事項は抽出パラメータから、格納容器内水素濃度 (常用計器) により代替抽出パラメータにて確認

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違



第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	監視パラメータ												
	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名称	計器数	直後	SBO影響   負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後	SBO影響   負荷切り離し後	計器故障等	SBO
対応手段 AM設備別操 作手順書		残留熱除去系系流量	2	0	0	①	-	残留熱除去系ポンプ吐出圧力	2	0	0	残留熱除去系ポンプが正常に動作していることを確認することにより代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
最終ヒートシンクの確保 操作 (2 / 2)		代替循環冷却系格納容器スプレイ流量	2	2	2	①	-	代替循環冷却系ポンプ吐出圧力	2	2	2	ポンプの吐出圧力からポンプの注水特性を用いて流量を推定し、この流量と代替循環冷却系原子炉注入流量の差分から格納容器スプレイ流量を代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
								サブプレッション・プールの水温	3	3	3	サブプレッション・プール水温、ドライウエル雰囲気温度、サブプレッション・チェンバール雰囲気温度に	
								サブプレッション・チェンバール雰囲気温度	8	8	8	より最終ヒートシンクが確保されていることを代替監視可能	

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項  
1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価
		計器名称	計器数	直後【負荷切り直し後】	計器名称	計器数	直後【負荷切り直し後】	
1.7.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (2) 全炉稼働時監視要領の対応手順 (3) 全炉停止時監視要領の対応手順 a. 格納容器圧力逃がし装置による原子炉格納容器内の減圧及び除熱（理論操作） b. フィルタ装置内の不活性ガス（窒素）置換	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエルの圧力	1	1	①	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することにより、監視可能 監視事項は油圧監視により代替監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバの圧力	1	1	①	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することにより、監視可能 監視事項は油圧監視により代替監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内水蒸気濃度	2	0	①	2	0	監視可能であれば格納容器内水蒸気濃度（常用計器）により代替監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内水蒸気濃度	2	0	②	2	0	監視可能であれば格納容器内水蒸気濃度（常用計器）により代替監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内放射線モニタ (D/W)	2	2	2	2	2	格納容器内放射線モニタ (D/W) または格納容器内放射線モニタ (S/C) の解析結果により格納容器内圧力を監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内酸素濃度	2	0	①	1	1	ドライウエルの酸素濃度により格納容器内圧力を監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内水蒸気濃度	2	0	①	1	1	格納容器内の空気（窒素）の流入の有無により、水蒸気濃度の可能性を監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内酸素濃度	2	0	②	2	0	監視可能であれば格納容器内酸素濃度（常用計器）により代替監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	フィルタ装置入口水蒸気濃度	1	1	①	1	1	格納容器内圧力の関係から、フィルタ装置入口水蒸気濃度により代替監視可能
	原子炉格納容器内の圧力	フィルタ装置入口水蒸気濃度	2	0	①	2	0	原子炉格納容器内の水蒸気濃度変化に伴って監視可能

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.7 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 負荷切り離し後	計器名称	計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	計器故障等	SBO	
1.7.2.1 原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 (2) 全交流動力電源喪失時の対応手順 a. 格納容器圧力速がし装置による原子炉格納容器内の減圧及び除熱(現場操作)	最終ヒーティングの確保	フィルタ装置スクラビ	1	1	1	①	-	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、フィルタ装置圧力により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		フィルタ装置水位	2	2	2	①	-	-	-	-	-	-
AM設備別操作手順書	最終ヒーティングの確保	フィルタ装置スクラビ	1	1	1	①	-	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、フィルタ装置圧力により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
		フィルタ装置入口水素濃度	2	0	0	①	-	2	0	0	2	原子炉格納容器内の水素濃度変化により代替監視可能

①：重要監視パラメータ，②：有効監視パラメータ，③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7，東海第二】  
技術的能力に係る審査資料 1.1~1.14 から抽出される監視計器の相違