

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	監視ハラムメータ				抽出ハラムメータ				抽出ハラムメータの代替ハラムメータを計測する計器				評価	
	分類	計器名称	計器数	事後 負荷切り離し後	ハラムメータ 分類	補助ハラムメータ 分類理由	計器名称	計器数	事後 負荷切り離し後	SDI形番	計器数	事後 負荷切り離し後	計器故障等	SID
原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 (S/P温度制御)等 AM設備別機件手順書	原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・プール水温度	3	3	①	-	サブプレッション・プール水温度	2	2		2	2	サブプレッション・プール水温度の代替監視可能	監視事項は抽出ハラムメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度	2	0	①	-	原子炉格納容器内水温度	4	4		4	4	除熱水の重要変化により代替監視可能	監視事項は抽出ハラムメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度	2	0	①	-	原子炉格納容器内水温度	2	0		2	0	原子炉格納容器内水温度の重要変化により代替監視可能	監視事項は抽出ハラムメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度	2	0	①	-	原子炉格納容器内水温度	2	0		2	0	原子炉格納容器内水温度の重要変化により代替監視可能	監視事項は抽出ハラムメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度	2	0	①	-	原子炉格納容器内水温度	2	0		2	0	原子炉格納容器内水温度の重要変化により代替監視可能	監視事項は抽出ハラムメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度	2	0	①	-	原子炉格納容器内水温度	2	0		2	0	原子炉格納容器内水温度の重要変化により代替監視可能	監視事項は抽出ハラムメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度	2	0	①	-	原子炉格納容器内水温度	2	0		2	0	原子炉格納容器内水温度の重要変化により代替監視可能	監視事項は抽出ハラムメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度	2	0	①	-	原子炉格納容器内水温度	2	0		2	0	原子炉格納容器内水温度の重要変化により代替監視可能	監視事項は抽出ハラムメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度	2	0	①	-	原子炉格納容器内水温度	2	0		2	0	原子炉格納容器内水温度の重要変化により代替監視可能	監視事項は抽出ハラムメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度	2	0	①	-	原子炉格納容器内水温度	2	0		2	0	原子炉格納容器内水温度の重要変化により代替監視可能	監視事項は抽出ハラムメータにて確認
原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度	2	0	①	-	原子炉格納容器内水温度	2	0		2	0	原子炉格納容器内水温度の重要変化により代替監視可能	監視事項は抽出ハラムメータにて確認	

①：重要監視ハラムメータ、②：有効監視ハラムメータ、③：補助ハラムメータ

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	監視ハラムメータ				抽出ハラムメータ				抽出ハラムメータの代替ハラムメータを計測する計器				評価	
	分類	計器名称	計器数	事後 負荷切り離し後	ハラムメータ 分類	補助ハラムメータ 分類理由	計器名称	計器数	事後 負荷切り離し後	SDI形番	計器数	事後 負荷切り離し後	計器故障等	SID
原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 (S/P温度制御)等 AM設備別機件手順書	原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・プール水温度 (SA)	2	2	①	-	サブプレッション・プール水温度 (SA)	2	2		2	2	サブプレッション・プール水温度の代替監視可能	監視事項は主要ハラムメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2	①	-	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2		2	2	原子炉格納容器内水温度の重要変化により代替監視可能	監視事項は主要ハラムメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2	①	-	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2		2	2	原子炉格納容器内水温度の重要変化により代替監視可能	監視事項は主要ハラムメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2	①	-	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2		2	2	原子炉格納容器内水温度の重要変化により代替監視可能	監視事項は主要ハラムメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2	①	-	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2		2	2	原子炉格納容器内水温度の重要変化により代替監視可能	監視事項は主要ハラムメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2	①	-	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2		2	2	原子炉格納容器内水温度の重要変化により代替監視可能	監視事項は主要ハラムメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2	①	-	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2		2	2	原子炉格納容器内水温度の重要変化により代替監視可能	監視事項は主要ハラムメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2	①	-	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2		2	2	原子炉格納容器内水温度の重要変化により代替監視可能	監視事項は主要ハラムメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2	①	-	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2		2	2	原子炉格納容器内水温度の重要変化により代替監視可能	監視事項は主要ハラムメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2	①	-	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2		2	2	原子炉格納容器内水温度の重要変化により代替監視可能	監視事項は主要ハラムメータにて確認
原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2	①	-	原子炉格納容器内水温度 (SA)	2	2		2	2	原子炉格納容器内水温度の重要変化により代替監視可能	監視事項は主要ハラムメータにて確認	

・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 重大事故等対応に係る監視事項

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	抽出バワメータを計測する計器				抽出バワメータの代替バワメータを計測する計器				評価	SBO		
		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				
1.6.2.2 原子炉格納容器破損を防止するための対応手順 (1) フロントライン系設備時の対応手順 a. 代替格納容器スプレイ (6) 代替格納容器スプレイ ① 原子炉格納容器破損を防止するための対応手順 a. 代替格納容器スプレイ (除熱-1) AM設備別機 作料編書	原子炉格納容器内の放射線	格納容器空気放射線モニタ (S/C)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	成形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 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	格納容器空気放射線モニタ (D/W)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	成形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 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	原子炉圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	原子炉圧力	4	4	4	①	4	4	4	4	4	原子炉水位から原子炉圧力容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	原子炉圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	原子炉圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	原子炉圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	原子炉圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	原子炉圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	原子炉圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	原子炉圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視項目は抽出バワメータにて確認	

①：重要監視バワメータ、②：有償監視バワメータ、③：補助バワメータ

第1表 重大事故等対応に係る監視事項

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	抽出バワメータを計測する計器				抽出バワメータの代替バワメータを計測する計器				評価	SBO		
		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				
1.6.2.2 原子炉格納容器破損を防止するための対応手順 (1) フロントライン系設備時の対応手順 a. 代替格納容器スプレイ (6) 代替格納容器スプレイ ① 原子炉格納容器破損を防止するための対応手順 a. 代替格納容器スプレイ (除熱-1) AM設備別機 作料編書	原子炉格納容器内の放射線	格納容器空気放射線モニタ (S/C)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	成形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 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	格納容器空気放射線モニタ (D/W)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	成形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 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	原子炉圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	原子炉圧力	4	4	4	①	4	4	4	4	4	原子炉水位から原子炉圧力容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	原子炉圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	原子炉圧力	4	4	4	①	4	4	4	4	4	原子炉水位から原子炉圧力容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	原子炉圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	原子炉圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	原子炉圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	原子炉圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視項目は抽出バワメータにて確認	
	原子炉格納容器内の放射線	原子炉圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視項目は抽出バワメータにて確認	

・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			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	SDO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	SDO警響 直後 負荷切り離し後	計器故障等	SDO	
対応手段 非常時運転手 手順書Ⅲ(シビ リアクシデン 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 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	SDO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	SDO警響 直後 負荷切り離し後	計器故障等	SDO	
対応手段 非常時運転手 手順書Ⅲ(シビ リアクシデン 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 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	-	-	-	-	-	

・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	監視パラメータ													
	項目	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		計器		評価				
		計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後	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		
対応手段 非常時運転手 手順Ⅲ(シビ アアタシデン ト) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	水源の確保	低圧代替注水系原子炉注水流 (常設ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流 (常設ライン冷却域用) 低圧代替注水系原子炉注水流 (可搬ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流 (可搬ライン冷却域用) 低圧代替注水系格納容器スプレ イ流量(常設ライン用) 低圧代替注水系格納容器スプレ イ流量(可搬ライン用) 低圧代替注水系格納容器下部注 水流	1	1	①	補助パラメータ	-	低圧代替注水系原子炉注水流 (常設ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流 (常設ライン冷却域用) 低圧代替注水系原子炉注水流 (可搬ライン用) 低圧代替注水系格納容器スプレ イ流量(常設ライン用) 低圧代替注水系格納容器スプレ イ流量(可搬ライン用) 低圧代替注水系格納容器下部注 水流	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	計器故障等	SDO		
		原子炉水位(広部域) 原子炉水位(燃料域) 原子炉水位(SA広部域) 原子炉水位(SA燃料域) サブレンジン・プール水位 常設低圧代替注水系ポンプ吐出 圧力	2 2 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 2 2	2 2 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 2 2			原子炉水位、サブレンジン・プ ール水位の変化より、代替淡水貯 槽水位の代替監視可能 代替淡水貯槽を水源とするポンプ の吐出圧力より、代替淡水貯槽水 位が確保されていることを監視可 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	監視パラメータ													
	項目	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		計器		評価				
		計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後	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		
対応手段 非常時運転手 手順Ⅲ(シビ アアタシデン ト) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	水源の確保	低圧代替注水系原子炉注水流 (常設ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流 (常設ライン冷却域用) 低圧代替注水系原子炉注水流 (可搬ライン用) 低圧代替注水系格納容器スプレ イ流量(常設ライン用) 低圧代替注水系格納容器スプレ イ流量(可搬ライン用) 低圧代替注水系格納容器下部注 水流	1	1	①	補助パラメータ	-	低圧代替注水系原子炉注水流 (常設ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流 (常設ライン冷却域用) 低圧代替注水系原子炉注水流 (可搬ライン用) 低圧代替注水系格納容器スプレ イ流量(常設ライン用) 低圧代替注水系格納容器スプレ イ流量(可搬ライン用) 低圧代替注水系格納容器下部注 水流	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	計器故障等	SDO		
		原子炉水位(広部域) 原子炉水位(燃料域) 原子炉水位(SA広部域) 原子炉水位(SA燃料域) サブレンジン・プール水位 常設低圧代替注水系ポンプ吐出 圧力	2 2 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 2 2	2 2 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 2 2			原子炉水位、サブレンジン・プ ール水位の変化より、代替淡水貯 槽水位の代替監視可能 代替淡水貯槽を水源とするポンプ の吐出圧力より、代替淡水貯槽水 位が確保されていることを監視可 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	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	負荷切り直し後			直後	負荷切り直し後	
対応手段 非常時運転手 手順Ⅲ (シビ 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, 3)	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	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、サブプレ ッション・チェンバ雰囲気温度に よって監視可能 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 よって監視可能
		サブプレッション・チェ ンバ雰囲気温度	2	2	2	3	3	3	3	サブプレッション・プールの温度の 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 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

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	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価		
				SBO影響 直後	SBO影響 負荷切り直し後		計器名称	計器数		SBO影響 直後	SBO影響 負荷切り直し後
対応手段 運転員 手順Ⅲ (シビ アラクション ト) (除熱-1) 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	0	—	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・チェンバ 圧力 (SA)	7	7	0	—	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		
異常時 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 温度 (SA)	2	2	0	—	2	2	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッ ション・チェンバ温度の代替監視可 能 サブプレッション・チェンバ (SA) の温度変化 により代替監視可能		
		サブプレッション・チェンバ 圧力 (SA)	2	2	0	—	2	2	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッ ション・チェンバ圧力 (SA) の温度変化 により代替監視可能		
補機監視機能	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 (SA)	7	7	0	—	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		
		原子炉格納容器内冷却ポン プ圧力	2	2	0	③	—	—	—	監視事項は主 要パラメータ にて確認	
補機監視機能	原子炉格納 容器内の 圧力	原子炉格納容器内冷却ポン プ圧力	1	0	0	③	—	—	—	監視事項は主 要パラメータ にて確認	
		原子炉格納容器内冷却ポン プ圧力	1	0	0	③	—	—	—	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	パラメータ分類	細部理由	計器名称	パラメータ分類	細部理由	
非常時運転手 細書Ⅲ(シビ ブアラウデン 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	サブプレッショ ン・プール水位	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 (常設ライン常設線用) 低圧代替注水系統原子炉注水流量 (可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流量 (可搬ライン常設線用)	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流量、 低圧代替注水系統原子炉注水流量、 低圧代替注水系統原子炉注水流量、 下部注水流量の注水より、サブ プレッショ・プール水位の代替監 視可能
		サブプレッショ ン・プール水位	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 (常設ライン常設線用) 低圧代替注水系統原子炉注水流量 (可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流量 (可搬ライン常設線用)	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
補機監視機 構	原子炉格 納容器内 の注水量	低圧代替注水系統 スプレイ流量 (常設ライン用)	1	①	代替注水貯槽水位 西側注水貯槽水位	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 ッショ・プール水位の代替監視 可能
		低圧代替注水系統 スプレイ流量 (常設ライン用)	1	①	代替注水貯槽水位 西側注水貯槽水位	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 ッショ・プール水位の代替監視 可能
補機監視機 構	常設低圧代替注水系 ポンプ吐出圧力	低圧代替注水系統 スプレイ流量 (常設ライン用)	2	2	低圧代替注水貯槽水位 西側注水貯槽水位	1	1	低圧代替注水貯槽水位、西側注水貯水 設備水位の水位変化より、サブプレ ッショ・プール水位の代替監視 可能
		低圧代替注水系統 スプレイ流量 (常設ライン用)	2	2	低圧代替注水貯槽水位 西側注水貯槽水位	1	1	低圧代替注水貯槽水位、西側注水貯水 設備水位の水位変化より、サブプレ ッショ・プ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

1.6 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	抽出パラメータ 細部理由	計器名称	計器数	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	負荷切り離し後					計器数	負荷切り離し後	
非常時運転手 細書Ⅲ(シビ ブアラウデン 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	低圧代替注水系統 スプレイ流量 (常設ライン用)	2	2	①	-	サブプレッショ ン・プール圧力 (SA)	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
		低圧代替注水系統 スプレイ流量 (常設ライン用)	2	2	①	-	サブプレッショ ン・プール圧力 (SA)	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
補機監視機 構	原子炉格納容 器内の温度	低圧代替注水系統 スプレイ温度 (常設ライン用)	2	2	①	-	低圧代替注水貯槽水位 西側注水貯槽水位	2	2	2	2	監視事項は主注パ ラメータにて確認
		低圧代替注水系統 スプレイ温度 (常設ライン用)	2	2	①	-	低圧代替注水貯槽水位 西側注水貯槽水位	2	2	2	2	監視事項は主注パ ラメータにて確認
補機監視機 構	原子炉格納容 器内の圧力	低圧代替注水系統 スプレイ圧力 (常設ライン用)	7	7	①	-	低圧代替注水貯槽水位 西側注水貯槽水位	7	7	7	7	監視事項は主注パ ラメータにて確認
		低圧代替注水系統 スプレイ圧力 (常設ライン用)	7	7	①	-	低圧代替注水貯槽水位 西側注水貯槽水位	7	7	7	7	監視事項は主注パ 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

Table with columns: 項目, 分類, 計器名称, 計器数, SDO警響, 直後, 計器数, 直後, 計器数, 直後, 計器名称, 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, 抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器, 評価, SDO

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

Table with columns: 対応手段, 項目, 分類, 計器名称, 計器数, SDO警響, 直後, 計器数, 直後, 計器数, 直後, 計器名称, 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, 抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器, 評価, SDO

・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	計器数	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	計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO	
			計器数	負荷切り直し後					計器数	負荷切り直し後			
1.6.2.2 原子炉格納容器の液位を防止するための対応手順 (1) フロントライン系統時の対応手順 (2) 前次による原子炉格納容器内のスプレッド による原子炉格納容器内のスプレッド による原子炉格納容器内のスプレッド による原子炉格納容器内のスプレッド による原子炉格納容器内のスプレッド による原子炉格納容器内のスプレッド による原子炉格納容器内のスプレッド による原子炉格納容器内のスプレッド による原子炉格納容器内のスプレッド による原子炉格納容器内のスプレッド	原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	2	2	①	-	格納容器内放射線モニタ (S/C)	2	2	2	2	2	直接的に格納容器内放射線モニタを計測することで、監視可能	
	原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	2	2	①	-	格納容器内放射線モニタ (D/W)	2	2	2	2	2	直接的に格納容器内放射線モニタを計測することで、監視可能	
	原子炉格納容器内の放射線モニタ (D/W)	4	4	①	-	原子炉圧力 原子炉水位 (広帯域) 原子炉水位 (燃料域) 原子炉水位 (S.A.広帯域) 原子炉水位 (S.A.燃料域)	2	2	2	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
	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	2	2	①	-	残留熱除去系熱交換器入口温度	2	0	0	0	0	0	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より原子炉圧力容器温度の代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	1	1	①	-	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モニタによる代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	1	1	①	-	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、ドライウエル温度により代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	2	2	①	-	【ドライウエル圧力】	2	0	0	0	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
	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	1	1	①	-	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モニタによる代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	2	2	①	-	サブプレッション・チェンバ温度	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
	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/C)	2	2	①	-	【サブプレッション・チェンバ圧力】	2	0	0	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

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	計器数	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	計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO	
			計器数	負荷切り直し後					計器数	負荷切り直し後			
1.6.2.2 原子炉格納容器の液位を防止するための対応手順 (1) フロントライン系統時の対応手順 (2) 前次による原子炉格納容器内のスプレッド による原子炉格納容器内のスプレッド による原子炉格納容器内のスプレッド による原子炉格納容器内のスプレッド による原子炉格納容器内のスプレッド による原子炉格納容器内のスプレッド による原子炉格納容器内のスプレッド による原子炉格納容器内のスプレッド による原子炉格納容器内のスプレッド	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/A)	2	2	①	-	サブプレッション・チェンバ圧力 (S/A)	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で、監視可能	
	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/A)	7	7	①	-	ドライウエル温度 (S/A)	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) 又はサブプレッション・チェンバ圧力 (S/A) により代替監視可能	
	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/A)	2	2	①	-	サブプレッション・チェンバ温度 (S/A)	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 (S/A) により代替監視可能	
	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/A)	2	2	①	-	サブプレッション・チェンバ圧力 (S/A)	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で、監視可能	
	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/A)	2	2	①	-	サブプレッション・チェンバ温度 (S/A)	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 (S/A) により代替監視可能	
	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/A)	7	7	①	-	ドライウエル圧力 (S/A)	7	7	7	7	7	7	飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル圧力 (S/A) 又はサブプレッション・チェンバ圧力 (S/A) により代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/A)	2	2	①	-	サブプレッション・チェンバ圧力 (S/A)	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で、監視可能
	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/A)	2	2	①	-	サブプレッション・チェンバ温度 (S/A)	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 (S/A) により代替監視可能
	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/A)	2	2	①	-	サブプレッション・チェンバ圧力 (S/A)	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で、監視可能
	原子炉格納容器内の放射線モニタ (S/A)	2	2	①	-	サブプレッション・チェンバ温度 (S/A)	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 (S/A) 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	監視パラメータ	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	直後	計器数	直後	計器故障等	SBO
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	①	1	1	格納温度/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 ェンバ圧力	2	2	①	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・ チェンバ圧力の代替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
	M/C 2D電圧	1	1	③	-	-	-	-	-
	P/C 2D電圧	1	1	③	-	-	-	-	-
	直流128V主母線盤 B電圧	1	1	③	-	-	-	-	-
	水源の確 保	過水貯蔵タンク水 位	1	0	③	-	-	-	-

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	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	直後	計器数	直後	直後	計器故障等	SBO	
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	①	1	1	格納温度/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 ェンバ圧力	2	2	①	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・ チェンバ圧力の代替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
	M/C 2D電圧	1	1	③	-	-	-	-	-
	P/C 2D電圧	1	1	③	-	-	-	-	-
	直流128V主母線盤 B電圧	1	1	③	-	-	-	-	-
	水源の確 保	過水貯蔵タンク水 位	1	0	③	-	-	-	-

・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		
				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 アブレーション 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	1	ドライウエル圧力	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
		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	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	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
		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・チ ェンバ蒸気温度	3	3	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 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 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	計器名称			SBO影響			計器数	計器名称	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 アブレーション ト)「除熱-1」 「除熱-2」 AM設備別操 作手順書 AMR NTRによる格納容器 冷却	最終ヒート ンクの温度	2	原子炉格納容器内圧力	2	③	原子炉格納容器内圧力	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 監視事項は主客パ ラメータにて確認				
		2	原子炉格納容器内圧力	2	③	2	原子炉格納容器内圧力	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 監視事項は主客パ ラメータにて確認			
操作 (1/4)	電源	C-メータクタ自給電圧	1	1	③	非常用低圧自給の発電機 を確認するパラメータ	1	1	1	サブプレッション・チェンバ 圧力(SA) 監視可能				
		D-メータクタ自給電圧	1	1	③	非常用低圧自給の発電機 を確認するパラメータ	1	1	1	サブプレッション・チェンバ 圧力(SA) 監視可能				
操作 (1/3)	原子炉格納 容器内の圧力	C-ロードセンタ自給電圧	1	1	③	非常用低圧自給のロードセ ンタの発電機を確認する パラメータ	1	1	1	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 監視事項は主客パ ラメータにて確認				
		D-ロードセンタ自給電圧	1	1	③	非常用低圧自給のロードセ ンタの発電機を確認する パラメータ	1	1	1	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 監視事項は主客パ 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		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	-	低圧代替注水系原子炉注水流 量(常設ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流 量(常設ライン振替用) 低圧代替注水系原子炉注水流 量(可動ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流 量(可動ライン振替用) 低圧代替注水系格納容器ス プレイン流量(常設ライン用) 低圧代替注水系格納容器ス プレイン流量(可動ライン用) 低圧代替注水系格納容器下 部注水量	1	1	1	1	1	1	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 プレイン流量及び低圧代替注水系格納容器 下部注水流量の注水量より、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	1	1	③	-		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	-	-	低圧代替注水貯槽水位 西側注水貯槽水位 ドライウエル圧力 サブプレイン・チェンバ 圧力	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	監視可能
		1	0	0	③	-		1	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	計器故障等		評価	SID	
				直後	SID影響 直後 負荷切り離し後							パラメータ	分類			計器数
事故時重要要素(シビア イベント) 【除熱-2】 AM設備別機 作手順書 【RTRによる格納容器除 熱】	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウエル温度(SA)	7	7	①	-	-	-	-	ベダスタル温度(SA)	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、ドライウエル圧力(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	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 流量	A-機副熱除去ポンプ出口 圧力 B-機副熱除去ポンプ出口 圧力	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	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		A-機副熱除去ポンプ出口 圧力 B-機副熱除去ポンプ出口 圧力	2	0	0	-	-	-	-	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	監視事項は主要パ ラメータにて確認
補機監視機 能	A-機副熱除去ポンプ出口 圧力 B-機副熱除去ポンプ出口 圧力	サブプレイン・プール水 位(SA)	1	1	1	-	-	-	-	水素であるサブプレイン・プール水位(SA)の水 位変化より代替監視可能	1	1	1	1	1	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		原子炉水位(広帯域) 原子炉水位(帯域)	2	2	2	-	-	-	-	格納容器内に必要の水素と原子炉水位の変化により代替 監視可能	2	2	2	2	2	監視事項は主要パ ラメータにて確認
補機監視機 能	A-機副熱除去ポンプ出口 圧力 B-機副熱除去ポンプ出口 圧力	原子炉水位(SA)	1	1	1	-	-	-	-	水素であるサブプレイン・プール水位(SA)の水 位変化より代替監視可能	1	1	1	1	1	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		補助パラメータを計測する計器		評価		
		計器数	SRP影響 直後 負荷切り離し後	計器数	SRP影響 直後 負荷切り離し後	計器故障等	SRP	
1.6.2 エアハンドリングシステムの監視等の対応手順 (①) 代位格納容器スプレッド (②) 凝結本系による原子炉格納容器内へのスプレッド 非常時運転手 順書Ⅲ(シビ アクトシデン ト) 【除熱-1】 等 AM除熱別働 作手順書	格納容器常期放射線モニタ	2	2	①	2	2	2	直接的に格納容器外常期放射線モニタ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
	格納容器常期放射線モニタ(D/W)	2	2	①	2	2	2	直接的に格納容器内常期放射線モニタ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
	格納容器常期放射線モニタ(S/C)	2	2	①	2	2	2	直接的に格納容器内常期放射線モニタ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
	原子炉圧力	4	4	①	4	4	4	原子炉圧力から原子炉圧力容器内圧力変動を監視し、異常発生時に原子炉圧力容器内圧力変動から原子炉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
	原子炉圧力容器内の放射線量	4	4	①	4	4	4	原子炉圧力容器内放射線量を監視し、異常発生時に原子炉圧力容器内放射線量から原子炉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
	原子炉圧力容器内の温度	1	1	①	1	1	1	滞留熱除去系熱交換器入口温度より原子炉圧力容器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
	原子炉圧力容器内の圧力	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
	原子炉圧力容器内の圧力	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
	原子炉圧力容器内の圧力	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
	原子炉圧力容器内の圧力	1	1	①	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能 監視事項は抽出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

1.6 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		
		計器数	SRP影響 直後 負荷切り離し後	計器数	SRP影響 直後 負荷切り離し後	計器故障等	SRP	
1.6.2 エアハンドリングシステムの監視等の対応手順 (①) 代位格納容器スプレッド (②) 凝結本系による原子炉格納容器内へのスプレッド 非常時運転手 順書Ⅲ(シビ アクトシデン ト) 【除熱-1】 等 AM除熱別働 作手順書	原子炉圧力	4	4	①	4	4	4	原子炉圧力から原子炉圧力容器内圧力変動を監視し、異常発生時に原子炉圧力容器内圧力変動から原子炉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
	原子炉圧力容器内の放射線量	4	4	①	4	4	4	原子炉圧力容器内放射線量を監視し、異常発生時に原子炉圧力容器内放射線量から原子炉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
	原子炉圧力容器内の温度	1	1	①	1	1	1	滞留熱除去系熱交換器入口温度より原子炉圧力容器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
	原子炉圧力容器内の圧力	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
	原子炉圧力容器内の圧力	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
	原子炉圧力容器内の圧力	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
	原子炉圧力容器内の圧力	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
	原子炉圧力容器内の圧力	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
	原子炉圧力容器内の圧力	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
	原子炉圧力容器内の圧力	1	1	①	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、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	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	補助バロメータ 分類理由	計器名称		計器数	直後 負荷切り直し後	計器故障等	SDO		
非常時運転手 操作手順書 1.6.2.2 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.2 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.3 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.4 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.5 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.6 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.7 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.8 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.9 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.10 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.11 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.12 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.13 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.14 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.15 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.16 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.17 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.18 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.19 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.20 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.21 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.22 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.23 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.24 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.25 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.26 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.27 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.28 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.29 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.30 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.31 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.32 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.33 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.34 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.35 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.36 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.37 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.38 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.39 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.40 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.41 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.42 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.43 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.44 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.45 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.46 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.47 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.48 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.49 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.50 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.51 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.52 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.53 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.54 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.55 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.56 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.57 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.58 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.59 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.60 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.61 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.62 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.63 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.64 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.65 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.66 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.67 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.68 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.69 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.70 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.71 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.72 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.73 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.74 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.75 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.76 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.77 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.78 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.79 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.80 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.81 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.82 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.83 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.84 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.85 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.86 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.87 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.88 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.89 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.90 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.91 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.92 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.93 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.94 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.95 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.96 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.97 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.98 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.99 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.100	原子炉格納容器内の温度	ドライウェル蒸気温度	8	8	①	-	ドライウェル蒸気圧力 サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	1	格納容器圧力の関係から、ドライウェル蒸気圧力又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	監視事項は抽出バロメータにて確認	-	
	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・チェンバ蒸気温度	3	3	3	3	サブプレッション・チェンバ蒸気温度の関係から、サブプレッション・チェンバ蒸気温度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	-
電圧	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125V 主母線装2A電圧	1	1	③	非常用直流125Vの受電状態を確認するバロメータ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	直流125V 主母線装2B電圧	1	1	③	非常用直流125Vの受電状態を確認するバロメータ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
水測の確保	放水貯蔵タンク水位	2	0	③	放水貯蔵タンクの水位を確認するバロメータ	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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						
		計器名称	計器数	直後 負荷切り直し後	バロメータ 分類	補助バロメータ 分類理由	計器名称		計器数	直後 負荷切り直し後	計器故障等	SDO		
非常時運転手 操作手順書 1.6.2.2 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.2 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.3 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.4 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.5 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.6 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.7 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.8 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.9 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.10 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.11 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.12 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.13 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.14 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.15 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.16 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.17 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.18 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.19 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.20 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.21 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.22 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.23 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.24 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.25 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.26 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.27 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.28 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.29 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.30 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.31 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.32 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.33 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.34 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.35 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.36 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.37 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.38 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.39 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.40 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.41 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.42 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.43 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.44 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.45 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.46 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.47 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.48 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.49 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.50 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.51 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.52 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.53 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.54 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.55 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.56 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.57 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.58 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.59 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.60 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.61 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.62 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.63 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.64 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.65 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.66 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.67 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.68 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.69 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.70 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.71 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.72 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.73 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.74 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.75 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.76 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.77 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.78 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.79 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.80 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.81 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.82 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.83 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.84 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.85 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.86 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.87 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.88 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.89 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.90 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.91 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.92 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.93 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.94 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.95 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.96 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.97 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.98 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.99 (1.6.2.2.1) 1.6.2.2.100	原子炉格納容器内の温度	ドライウェル蒸気温度	2	2	①	-	ドライウェル蒸気圧力 サブプレッション・チェンバ圧力	2	2	2	格納容器圧力の関係から、ドライウェル蒸気圧力又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	監視事項は抽出バロメータにて確認	-	
	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・チェンバ蒸気温度	2	2	2	2	サブプレッション・チェンバ蒸気温度の関係から、サブプレッション・チェンバ蒸気温度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	-
電圧	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125V 主母線装2A電圧	1	1	③	非常用直流125Vの受電状態を確認するバロメータ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	直流125V 主母線装2B電圧	1	1	③	非常用直流125Vの受電状態を確認するバロメータ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
水測の確保	放水貯蔵タンク水位	2	0	③	放水貯蔵タンクの水位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		
対峙手段 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	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	
		サブプレッション・チェンバース圧力	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・チェンバース蒸気温度により代替監視可能	
	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	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・チェンバース圧力(常用計器)により代替監視可能	
		サブプレッション・チェンバース蒸気温度	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・チェンバース蒸気温度の代替監視可能	
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバース圧力	1	1	1	1	1	1	1	1	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・チェンバース圧力(常用計器)により代替監視可能
		サブプレッション・プールの水温	3	3	3	3	3	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・チェンバース蒸気温度の代替監視可能
原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・チェンバース蒸気温度	1	1	1	1	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係からサブプレッション・チェンバース蒸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

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		
対峙手段 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	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 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	
		サブプレッション・チェンバース蒸気温度	2	2	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 飽和温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバース蒸気温度により代替監視可能	
	原子炉格納容器内の温度	ドライウエル蒸気温度	2	2	2	2	2	2	2	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・チェンバース圧力(常用計器)により代替監視可能	
		サブプレッション・チェンバース蒸気温度	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・チェンバース蒸気温度の代替監視可能	
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバース圧力	1	1	1	1	1	1	1	1	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・チェンバース圧力(常用計器)により代替監視可能
		サブプレッション・プールの水温	3	3	3	3	3	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・チェンバース蒸気温度の代替監視可能
原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・チェンバース蒸気温度	1	1	1	1	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係からサブプレッション・チェンバース蒸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	直後	負荷切り直し後	計器名称	計器数	直後	
非常時運転手 監視員(シビ アラウンド) 「除熱-1」 等 AM設備別機 作手順書	原子炉格 納容器内 の注水量	1	1	①	低圧代替注水系原子炉注水流 量(常設ライン用)	1	1	低圧代替注水系原子炉注水流 量、 低圧代替注水系原子炉注水流 量(常設ライン用)、 低圧代替注水系原子炉注水流 量(可動ライン用)
	原子炉格 納容器へ の注水量	1	0	-	低圧代替注水系原子炉注水流 量(可動ライン用)	1	1	低圧代替注水系原子炉注水流 量、 低圧代替注水系原子炉注水流 量(可動ライン用)
	補機監視 機能	1	1	③	補給水系ポン プの運転状態を確 認するパラメ ータ	1	1	低圧代替注水系格納容器スプレ イ流量(常設ライン用)
	水漏れの確 保	2	0	③	代替注水流の確 保状態を確認す るパラメータ	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

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
			計器名称	直後	負荷切り直し後	計器数	直後	負荷切り直し後	
事故時操作要領書(シビア アラウンド) 「除熱-1」 等 AM設備別機作要領書 [KCHRによる格納容器冷却 時]	原子炉格納容 器内の温度	2	2	①	サブプレッション・プールの水 温度(SA)	2	2	サブプレッション・プールの水温度(SA)の温度変化により代替監視可能	
	補機監視機能	2	2	①	A-残留熱除去ポンプ出口 (圧力) 残留熱除去ポンプ出口 (圧力)	2	2	ドラワイエルの圧力とサブプレッ ション・チェンバの圧力の差圧より、サ プレッション・プールの水位の代替監視 可能	
	熱交換器の 動作	残留熱除去系熱交換器入口 温度	2	2	①	残留熱除去系熱交換器入口 温度	2	2	残留熱除去系熱交換器入口温度と熱交換器ユニットの 熱交換量計測より代替監視可能
		残留熱除去系熱交換器出口 温度	2	2	①	残留熱除去系熱交換器出口 温度	2	2	残留熱除去系熱交換器出口温度が確認できていること により、最終セーフトランクが確保されていることを 代替監視可能
機 中 (1 / 2)	原子炉補機冷却水ポンプ出 口圧力	2	2	③	原子炉補機冷却水ポンプ出 口圧力	2	0	残留熱除去系熱交換器冷却 水量	
	残留熱除去系熱交換器冷却 水量	2	0	-	残留熱除去系熱交換器冷却 水量	2	0	残留熱除去系熱交換器冷却水量が確認できていること により、最終セーフトランクが確保されていることを 代替監視可能	
	RCW熱交換器出口温度	2	0	-	RCW熱交換器出口温度	2	0	残留熱除去系熱交換器冷却水量が確認できていること により、最終セーフトランクが確保されていることを 代替監視可能	
原子炉格納容 器への注水量	2	0	①	残留熱除去ポンプ出口流量	2	2	2	残留熱除去ポンプ出口圧力 を確認していること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

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	監視バラムメータ	抽出バラムメータを計測する計器		バラムメータ	補助バラムメータ	抽出バラムメータ	計器名称	計器数	SBO影響	計器故障等		SBO
			直後	気筒切り直し後							直後	気筒切り直し後	
1.6.2.2 原子炉格納容器の液量を停止するための対応手順 (1) フロントライン系放熱時の対応手順 a. 代替格納容器スプレイ ① 代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) による原子炉格納容器内へのスプレイ (海水/海水)	非常時運転手 アラーム	原子炉格納容器スプレイ	2	2	①	-	格納容器内蒸気放射線モニタ (S/C)	2	2	2	2	2	直接的に格納容器内蒸気放射線モニタを計測することから、監視可能 監視事項は抽出バラムメータにて確認
	非常時運転手 アラーム	原子炉格納容器スプレイ	2	2	①	-	格納容器内蒸気放射線モニタ (D/W)	2	2	2	2	2	直接的に格納容器内蒸気放射線モニタを計測することから、監視可能 監視事項は抽出バラムメータにて確認
	非常時運転手 アラーム	原子炉格納容器スプレイ	4	4	①	-	原子炉圧力 原子炉圧力容器温度	1	1	1	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内蒸気放射線モニタとの関係から、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 監視事項は抽出バラムメータにて確認
	非常時運転手 アラーム	原子炉格納容器スプレイ	2	2	①	-	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より原子炉圧力容器温度の代替監視可能 監視事項は抽出バラムメータにて確認	2	0	0	0	0	直接的に格納容器内圧力を計測することから、監視可能 監視事項は抽出バラムメータにて確認
1.6.2.2 原子炉格納容器の液量を停止するための対応手順 (2) フロントライン系放熱時の対応手順 b. 代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) による原子炉格納容器内へのスプレイ (海水/海水)	非常時運転手 アラーム	原子炉格納容器スプレイ	1	1	①	-	サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ圧力より代替監視可能 監視事項は抽出バラムメータにて確認
	非常時運転手 アラーム	原子炉格納容器スプレイ	1	1	①	-	ドライウェル圧力	1	1	1	1	1	監視可能であればドライウェル圧力 (常時計測) により代替監視可能 監視事項は抽出バラムメータにて確認
	非常時運転手 アラーム	原子炉格納容器スプレイ	1	1	①	-	サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することから、監視可能 監視事項は抽出バラムメータにて確認

①：重要監視バラムメータ、②：有効監視バラムメータ、③：補助バラムメータ

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	監視バラムメータ	抽出バラムメータを計測する計器		バラムメータ	補助バラムメータ	抽出バラムメータ	計器名称	計器数	SBO影響	計器故障等		SBO				
			直後	気筒切り直し後							直後	気筒切り直し後					
1.6.2.2 原子炉格納容器の液量を停止するための対応手順 (1) フロントライン系放熱時の対応手順 a. 代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) による原子炉格納容器内へのスプレイ (海水/海水)	機中 (2/2)	原子炉格納容器内の水位	1	1	①	-	代替注水流量 (常設)	1	1	2	2	2	代替注水流量 (常設)、低圧原子炉代替注水流量、低圧原子炉代替注水流量 (快復用) のうち、監視可能である低圧原子炉代替注水流量 (快復用) により代替監視可能 監視事項は抽出バラムメータにて確認				
														代替注水流量 (常設)	1	1	1
1.6.2.2 原子炉格納容器の液量を停止するための対応手順 (2) フロントライン系放熱時の対応手順 b. 代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) による原子炉格納容器内へのスプレイ (海水/海水)	機中 (2/2)	原子炉格納容器内の水位	1	1	①	-	低圧原子炉代替注水流量 (快復用)	2	2	2	2	2	代替注水流量 (常設)、低圧原子炉代替注水流量、低圧原子炉代替注水流量 (快復用) のうち、監視可能である低圧原子炉代替注水流量 (快復用) により代替監視可能 監視事項は抽出バラムメータにて確認				
														低圧原子炉代替注水流量 (快復用)	2	2	2
														格納容器代替スプレイ流量	2	2	2
1.6.2.2 原子炉格納容器の液量を停止するための対応手順 (2) フロントライン系放熱時の対応手順 b. 代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) による原子炉格納容器内へのスプレイ (海水/海水)	機中 (2/2)	原子炉格納容器内の水位	1	1	①	-	ベトナムスタル代替注水流量 (快復用)	2	2	2	2	2	代替注水流量 (常設)、低圧原子炉代替注水流量、低圧原子炉代替注水流量 (快復用) のうち、監視可能である低圧原子炉代替注水流量 (快復用) により代替監視可能 監視事項は抽出バラムメータにて確認				
														ベトナムスタル代替注水流量 (快復用)	2	2	2
1.6.2.2 原子炉格納容器の液量を停止するための対応手順 (2) フロントライン系放熱時の対応手順 b. 代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) による原子炉格納容器内へのスプレイ (海水/海水)	機中 (2/2)	原子炉格納容器内の水位	1	1	①	-	低圧原子炉代替注水流量	1	1	1	1	1	代替注水流量 (常設)、低圧原子炉代替注水流量、低圧原子炉代替注水流量 (快復用) のうち、監視可能である低圧原子炉代替注水流量 (快復用) により代替監視可能 監視事項は抽出バラムメータにて確認				
														低圧原子炉代替注水流量	1	1	1
1.6.2.2 原子炉格納容器の液量を停止するための対応手順 (2) フロントライン系放熱時の対応手順 b. 代替格納容器スプレイ冷却系 (可搬型) による原子炉格納容器内へのスプレイ (海水/海水)	機中 (2/2)	原子炉格納容器内の水位	2	2	①	-	サブプレッション・プール水位	2	2	2	2	2	監視可能であればサブプレッション・プール水位 (常時計測) により代替監視可能 監視事項は抽出バラムメータにて確認				
														サブプレッション・プール水位	2	2	2

・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						
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	-	ドライウエル圧力 サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	1	1	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	2	①	-	サブプレッション・プール水温度	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	
		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	-	-	-	-	-	-	-
		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

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	計器数	SBO影響		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	抽出パラメータ	抽出パラメータ																	
					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	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	抽出パラメータ	抽出パラメータ							
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 ② ③ ④ ⑤	ドライウエル雰囲気温度	8	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1																	
																			サブプレッション・チェンバ雰囲気温度	2	2	2	①	-	サブプレッション・プール水温度	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
																			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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
																			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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
																			原子炉冷却水(炉内)	2	2	2	①	-	原子炉冷却水(炉内)温度	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
																			原子炉冷却水(炉外)	2	2	2	①	-	原子炉冷却水(炉外)温度	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
																			原子炉冷却水(炉内)	2	2	2	①	-	原子炉冷却水(炉内)温度	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
																			原子炉冷却水(炉外)	2	2	2	①	-	原子炉冷却水(炉外)温度	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
																			原子炉冷却水(炉内)	2	2	2	①	-	原子炉冷却水(炉内)温度	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
																			原子炉冷却水(炉外)	2	2	2	①	-	原子炉冷却水(炉外)温度	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
																			原子炉冷却水(炉内)	2	2	2	①	-	原子炉冷却水(炉内)温度	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
																			原子炉冷却水(炉外)	2	2	2	①	-	原子炉冷却水(炉外)温度	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
																			原子炉冷却水(炉内)	2	2	2	①	-	原子炉冷却水(炉内)温度	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
																			原子炉冷却水(炉外)	2	2	2	①	-	原子炉冷却水(炉外)温度	1	1	1	1	1	1	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

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	
		ドライウエル常圧圧力	1	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		
		サブプレッション・チ ェンバ圧力	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	ドライウエル常圧温 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 ェンバ常圧温度	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・チェンバ常圧温度の代替監視可 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 ェンバ圧力	1	1	1	1	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	計器名称	計器数	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	負荷切り直し後				直後	負荷切り直し後	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】 【除熱-2】 等	原子炉格納容 器内の圧力	ドライウエル圧力(SA)	2	2	2	①	サブプレッション・チェンバ 圧力(SA)	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 ェンバ圧力(SA)	2	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・チェンバ圧力の上昇により 代替監視可能		
		サブプレッション・チ ェンバ圧力(SA)	2	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 ェンバ圧力(SA)	2	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】 【除熱-2】 等	原子炉格納容 器内の温度	ドライウエル常圧温 度(SA)	7	7	7	①	サブプレッション・プール水 温度(SA)	2	2	2	2	2	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	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		サブプレッション・チ ェンバ常圧温度(SA)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	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・チェンバ常圧温度の代替監視可 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 ェンバ圧力(SA)	2	2	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 ェンバ圧力(SA)	2	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

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	直後 SBO影響 負荷切り直し後	ハラムメータ 分類	補助ハラムメータ 分類理由	計器数	直後 SBO影響 負荷切り直し後	
非常時運転手 指示 III (シビ ブ) アブシデン ト) (除熱-1) 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の注水量 の水位	サブレーション・ブ ール水位	1	1	①	—	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		低圧代替注水系統納 容器スプレイ流量 (常設ライン用)	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 納容器へ の注水量	低圧代替注水系統納 容器スプレイ流量 (可搬ライン用)	1	1	①	—	1	1	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	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	直後 SBO影響 負荷切り直し後	補助パラメータ 分類理由	計器数	直後 SBO影響 負荷切り直し後		
非常時運転手 指示 III (シビ ブ) アブシデン ト) (除熱-1) 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の注水量 の水位	サブレーション・ブ ール水位	1	1	①	—	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		低圧代替注水系統納 容器スプレイ流量 (常設ライン用)	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 納容器へ の注水量	低圧代替注水系統納 容器スプレイ流量 (可搬ライン用)	1	1	①	—	1	1	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	分類	抽出パラムータを計測する計器		パラムータ		補助パラムータ		計器名称	計器数	直後	負荷切り直し後	SBO影響	評価	
		計器数	直後	分類	分類理由	計器数	直後							負荷切り直し後
対応手段 非常時運転手 順書 (シビ アタラシデン ト) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	西側冷却水貯槽水 位	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	1	1	西側冷却水貯槽を水源としている 系統のうち、運転している系統 の注水量より、西側冷却水貯槽 水位の代替監視可能	監視事項は抽 出パラムータ にて確認	
		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	1	1	原子炉水位、サブプレッショ ン・プール水位、西側冷却水貯 槽水位の代替監視可能		
		1	1			低圧代替注水系統格納容器下部 注水量	2	2	2	2	2	2		
		1	1			原子炉水位 (広帯域)	2	2	2	2	2	2		
		1	1			原子炉水位 (S.A広帯域)	1	1	1	1	1	1		
		1	1			原子炉水位 (S.A燃料域)	1	1	1	1	1	1		
		1	1			サブプレッショ ン・プール水位	1	1	1	1	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)	1	1	1	1	1	1		
		1	1			低圧代替注水系統原子炉注水流 量 (常設ライン兼帯域用)	1	1	1	1	1	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	1	1	1		
機 組 (3 2)	代 替 冷 却 水 貯 槽 水 位	1	1	①	-	低圧代替注水系統格納容器下部 注水量	1	1	1	1	1		代替冷却水貯槽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、代替冷却水貯槽水位の代 替監視可能	
		1	1			低圧代替注水系統格納容器下部 注水量	1	1	1	1	1			
		1	1			原子炉水位 (広帯域)	2	2	2	2	2	2		
		1	1			原子炉水位 (S.A広帯域)	1	1	1	1	1	1		
		1	1			原子炉水位 (S.A燃料域)	1	1	1	1	1	1		
		1	1			サブプレッショ ン・プール水位	1	1	1	1	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)	1	1	1	1	1	1		
		1	1			低圧代替注水系統原子炉注水流 量 (常設ライン兼帯域用)	1	1	1	1	1	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	1	1	1		
		1	1			低圧代替注水系統格納容器下部 注水量	1	1	1	1	1	1		

①：重要監視パラムータ、②：有効監視パラムータ、③：補助パラムータ

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	抽出パラムータを計測する計器		パラムータ		補助パラムータ		計器名称	計器数	直後	負荷切り直し後	SBO影響	評価	
		計器数	直後	分類	分類理由	計器数	直後							負荷切り直し後
異常時運転手 順書 (PCV圧力降下) (D/N温度制御) (PCV注水系統監視) (PCV注水系統監視) 非常時運転手 順書 (シビア アクシデン ト) 「除熱-1」 等	電 源	1	1	①		非常用高圧母線の電圧監視 を監視するパラムータ	1	1	1	1	1		①重要監視パラムータ、②有効監視パラムータ、③補助パラムータ	
		1	1			非常用高圧母線の電圧監視 を監視するパラムータ	1	1	1	1	1			
		1	1			非常用低圧母線の電圧監視 を監視するパラムータ	1	1	1	1	1	1		
		1	1			非常用低圧母線の電圧監視 を監視するパラムータ	1	1	1	1	1	1		
		1	1			非常用低圧母線の電圧監視 を監視するパラムータ	1	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

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		補助バスタメータ		計器故障等	SBO		
			計器数	SBO影響 直後 負荷切り直し後	分組	分組理由	計器数	SBO影響 直後 負荷切り直し後				
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. (但し) 格納容器内の冷却 1. 抽出バスタメータの代換 2. 格納容器内の冷却 3. 格納容器内の冷却 4. 格納容器内の冷却 5. 格納容器内の冷却 6. 格納容器内の冷却 7. 格納容器内の冷却 8. 格納容器内の冷却 9. 格納容器内の冷却 10. 格納容器内の冷却	原子炉格納容器内の冷却	格納容器内放射線モニタ (S/C)	2	2	①	-	-	2	2	2	成層的に格納容器内放射線モニタは抽出バスタメータを計測することができ、監視可能	
	原子炉格納容器内の冷却	格納容器内放射線モニタ (D/W)	2	2	①	-	-	2	2	2	成層的に格納容器内放射線モニタは抽出バスタメータを計測することができ、監視可能	
	原子炉格納容器内の冷却	格納容器内放射線モニタ (S/W)	2	2	①	-	-	2	2	2	成層的に格納容器内放射線モニタは抽出バスタメータを計測することができ、監視可能	
	原子炉格納容器内の冷却	原子炉圧力	4	4	①	-	-	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推定し、飽和温度/圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能	
	原子炉格納容器内の冷却	原子炉圧力容器温度	4	4	①	-	-	2	2	2	原子炉圧力容器温度と原子炉圧力容器内圧力とを推定し、飽和温度/圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能	
	原子炉格納容器内の冷却	M/C 2 C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	-	-	-	-	-	非常用M/Cの受電状態を確認するバスタメータ
	原子炉格納容器内の冷却	P/C 2 C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	-	-	-	-	-	非常用P/Cの受電状態を確認するバスタメータ
	原子炉格納容器内の冷却	M/C 2 D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	-	-	-	-	-	非常用M/Cの受電状態を確認するバスタメータ
	原子炉格納容器内の冷却	P/C 2 D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	-	-	-	-	-	非常用P/Cの受電状態を確認するバスタメータ
	原子炉格納容器内の冷却	直流125V主母線電圧2 B電圧	1	1	③	状態を確認するバスタメータ	-	-	-	-	-	状態を確認するバスタメータ

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	抽出バスタメータを計測する計器		バスタメータ		補助バスタメータ		計器故障等	SBO	
			計器数	SBO影響 直後 負荷切り直し後	分組	分組理由	計器数	SBO影響 直後 負荷切り直し後			
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. (但し) 格納容器内の冷却 1. 抽出バスタメータの代換 2. 格納容器内の冷却 3. 格納容器内の冷却 4. 格納容器内の冷却 5. 格納容器内の冷却 6. 格納容器内の冷却 7. 格納容器内の冷却 8. 格納容器内の冷却 9. 格納容器内の冷却 10. 格納容器内の冷却	原子炉格納容器内の冷却	サブプレッション・チェンバ 圧力 (SA)	2	2	①	-	-	2	2	2	成層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
	原子炉格納容器内の冷却	ドライウエア温度 (SA)	7	7	①	-	-	7	7	7	格納容器/圧力容器内から、ドライウエア温度 (SA) 又はサブプレッション・チェンバにより代替監視可能
	原子炉格納容器内の冷却	ベグスタ温度 (SA)	2	2	①	-	-	2	2	2	成層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
	原子炉格納容器内の冷却	ドライウエア圧力 (SA)	2	2	①	-	-	2	2	2	成層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
	原子炉格納容器内の冷却	サブプレッション・チェンバ 圧力 (SA)	2	2	①	-	-	2	2	2	成層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
	原子炉格納容器内の冷却	ベグスタ温度 (SA)	2	2	①	-	-	2	2	2	成層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
	原子炉格納容器内の冷却	ドライウエア温度 (SA)	2	2	①	-	-	2	2	2	格納容器/圧力容器内から、ドライウエア温度 (SA) 又はサブプレッション・チェンバにより代替監視可能
	原子炉格納容器内の冷却	サブプレッション・チェンバ 圧力 (SA)	2	2	①	-	-	2	2	2	成層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
	原子炉格納容器内の冷却	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	2	2	①	-	-	2	2	2	成層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
	原子炉格納容器内の冷却	サブプレッション・チェンバ 圧力 (SA)	2	2	①	-	-	2	2	2	成層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

・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	抽出パラメータ	抽出パラメータ		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		計器名称	計器数
対応手段 非常時運転手 順書Ⅲ(シビ アアラクレン 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	-	サブプレッション・チェンバの圧力	1	1	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	サブプレッション・チ ェンバの蒸気温度	1	1	①	-	サブプレッション・チェンバの蒸 気温度	2	2	2	2	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 の電圧	M/C 2B-2電圧	1	1	③	-	非常用HM/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	8	8	8	8	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	P/C 2B-2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	2	2	2	2	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
		原子炉補機冷却系が シンプ吐出ヘッド圧力	1	0	③	-	原子炉補機冷却系 の監視機能と 連動するパラメ ータ	1	0	0	0	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	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	抽出パラメータ	抽出パラメータ		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		計器名称	計器数
対応手段 非常時運転手 順書Ⅲ(シビ アアラクレン 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	-	サブプレッション・チェンバの圧力	1	1	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	サブプレッション・チ ェンバの蒸気温度	1	1	①	-	サブプレッション・チェンバの蒸 気温度	3	3	3	3	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 の電圧	M/C 2B-2電圧	1	1	③	-	非常用HM/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	1	1	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	P/C 2B-2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	1	1	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
		原子炉補機冷却系が シンプ吐出ヘッド圧力	1	0	③	-	原子炉補機冷却系 の監視機能と 連動するパラメ ータ	1	0	0	0	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

・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	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	計器設備等	SBO	
対応手段 非常時運転手 手順書(シビ アラウンド 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	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	
		原子炉格納容器内の圧力			【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		
		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	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	8	8	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
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	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 ェンバ蒸気 温度	3	飽和温度/圧力の関係から、サブ プレッション・チェンバ蒸気温度の 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	
		原子炉格納容器内の温度	1	0	0	③	原子炉格納容器内の温度を 検出するパラメ 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	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	計器設備等	SBO		
				計器数	直後 負荷切り離し後							
非常時操作要領書(備後 T/S/C温度制御)	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(SA)	2	2	①		①	サブプレ ッション・プ ール水 温度(SA)	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	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(SA)により代替監視可能	2	2		
電圧	原子炉格納容 器内の温度	C-メ タタラ母線電 圧	1	1	③	非常時原子炉格納容器内の温度を 検出するパラメ ータ						
		D-メ タタラ母線電 圧	1	1	③	非常時原子炉格納容器内の温度を 検出するパラメ ータ						
		C-ロ ードセンタ自 動電圧	1	1	③	非常時原子炉格納容器内の温度を 検出するパラメ ータ						
		D-ロ ードセンタ自 動電圧	1	1	③	非常時原子炉格納容器内の温度を 検出するパラメ ータ						
最終ヒートレ ンクの確保	原子炉格納容 器内の温度	原子炉格納 容器内の水 位	2	2	0	③	原子炉格納容器内の温度を 検出するパラメ ータ					
		原子炉格納 容器内の水 位	2	0	0							
R/CW熱交換器 出口温度	R/CW熱交換器 出口温度	R/CW熱交換 器出口温度	2	0	0	③	原子炉格納容器内の温度を 検出するパラメ ータ					
		R/CW熱交換 器出口温度	2	0	0							

・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	抽出バラムメータを計測する計器		抽出バラムメータの代替バラムメータを計測する計器		評価	
		計器数	負荷切り置した後 SBO影響	計器名称	計器数		負荷切り置した後 SBO影響
1.6.2.2 原子炉格納容器の液面を防止するための対応手順 (2) ノート系液面時の対応手順	1.6.2.2.1 格納容器の液面を防止するための対応手順 (2) ノート系液面時の対応手順	2	2	格納容器内気放射線モニタ (S/C)	2	2	直線的に格納容器内気放射線モニタのレベルを計測することができ、抽出バラムメータレベルを計測することができ、監視項目は抽出バラムメータにて確認
		2	2	格納容器内気放射線モニタ (D/W)	2	2	直線的に格納容器内気放射線モニタのレベルを計測することができ、監視項目は抽出バラムメータにて確認
1.6.2.2.2 蒸留熱除去系電源復旧後の原子炉格納容器内へのスプレイ	1.6.2.2.2.1 蒸留熱除去系電源復旧後の原子炉格納容器内へのスプレイ	4	4	原子炉圧力	2	2	原子炉圧力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
		4	4	原子炉圧力容器温度	2	2	残留蒸留除去系が運転状態であれば、残留蒸留除去系熱交換器入口温度より原子炉圧力容器温度の代替監視可能
1.6.2.2.3 AM設備別機作手順書	1.6.2.2.3.1 AM設備別機作手順書	1	1	サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	直線的に格納容器内圧力を計測することができ、監視項目は抽出バラムメータにて確認
		1	1	ドライウエル圧力	8	8	ドライウエル圧力からドライウエル圧力容器温度により代替監視可能
1.6.2.2.4 AM設備別機作手順書	1.6.2.2.4.1 AM設備別機作手順書	2	0	【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
		1	1	ドライウエル圧力	1	1	直線的に格納容器内圧力を計測することができ、監視項目は抽出バラムメータにて確認
1.6.2.2.5 AM設備別機作手順書	1.6.2.2.5.1 AM設備別機作手順書	2	2	サブプレッション・チェンバ圧力	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
		1	1	サブプレッション・チェンバ圧力	2	2	直線的に格納容器内圧力を計測することができ、監視項目は抽出バラムメータにて確認

①：重要監視バラムメータ、②：補助バラムメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

項目	計器数	負荷切り置した後 SBO影響	計器名称	計器数	負荷切り置した後 SBO影響	評価
1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等	2	2	格納容器内気放射線モニタ (S/C)	2	2	直線的に格納容器内気放射線モニタのレベルを計測することができ、抽出バラムメータレベルを計測することができ、監視項目は抽出バラムメータにて確認
				2	2	直線的に格納容器内気放射線モニタのレベルを計測することができ、監視項目は抽出バラムメータにて確認
1.6.2.2 蒸留熱除去系電源復旧後の原子炉格納容器内へのスプレイ	4	4	原子炉圧力	2	2	原子炉圧力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
				2	2	残留蒸留除去系が運転状態であれば、残留蒸留除去系熱交換器入口温度より原子炉圧力容器温度の代替監視可能
1.6.2.2.3 AM設備別機作手順書	2	2	サブプレッション・チェンバ圧力	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
				1	1	直線的に格納容器内圧力を計測することができ、監視項目は抽出バラムメータにて確認
1.6.2.2.4 AM設備別機作手順書	2	2	サブプレッション・チェンバ圧力	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
				1	1	直線的に格納容器内圧力を計測することができ、監視項目は抽出バラムメータにて確認

・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				
		計器数	直後 SBO影響 負荷切り直し後	計器名称	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 (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・プールの温度 サブプレッション・プールの圧力	1	1	絶対湿度/圧力の関係から、ドライウェル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・プールの温度 サブプレッション・プールの圧力	3	3	サブプレッション・プールの温度変化によりサブプレッション・プールの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	原子炉格納容器内の温度	1	1	絶対湿度/圧力の関係からサブプレッション・プールの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	2	0	0	原子炉格納容器内の温度	2	2	サブプレッション・プールの温度変化によりサブプレッション・プールの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	1	1	1	原子炉格納容器内の温度	1	1	絶対湿度/圧力の関係からサブプレッション・プールの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	2	0	0	原子炉格納容器内の温度	2	2	サブプレッション・プールの温度変化によりサブプレッション・プールの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	1	1	1	原子炉格納容器内の温度	1	1	絶対湿度/圧力の関係からサブプレッション・プールの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	1	1	1	原子炉格納容器内の温度	1	1	絶対湿度/圧力の関係からサブプレッション・プールの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

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 (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	0	①	原子炉格納容器内の温度	2	2	絶対湿度/圧力の関係から、ドライウェル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	0	0	原子炉格納容器内の温度	2	2	絶対湿度/圧力の関係からサブプレッション・プールの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	2	0	0	原子炉格納容器内の温度	2	2	絶対湿度/圧力の関係からサブプレッション・プールの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 (2/2)	原子炉格納容器内の温度	1	1	①	原子炉格納容器内の温度	1	1	絶対湿度/圧力の関係からサブプレッション・プールの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	2	0	0	原子炉格納容器内の温度	2	2	絶対湿度/圧力の関係からサブプレッション・プールの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	2	0	0	原子炉格納容器内の温度	2	2	絶対湿度/圧力の関係からサブプレッション・プールの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

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 負荷切り置した後	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 負荷切り置した後		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	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	-	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、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
		ドライウエル蒸気 圧力	8	8	①	-	ドライウエル圧力	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 ェンバ蒸気開気温度	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	残留熱除去系系純 注水量	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	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	高圧代替注水系統流量	1	1	1	1	1	1	1	1	1	サブレーション・ポンプを水源とし 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・ポンプを水源とし 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	サブレーション・ポンプを水源とし 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	サブレーション・ポンプを水源とし 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	サブレーション・ポンプを水源とし 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	サブレーション・ポンプを水源とし 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	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圧 力	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	サブレーション・ポンプを水源とし るポンプの吐出圧力により、サブレッ ション・プール水位が確保されている ことを監視可能
			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	サブレーション・ポンプを水源とし るポンプの吐出圧力により、サブレッ ション・プール水位が確保されている ことを監視可能
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	サブレーション・ポンプを水源とし るポンプの吐出圧力により、サブレッ 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	0	0	0	0	0	0	0	サブレーション・ポンプを水源とし るポンプの吐出圧力により、サブレッ ション・プール水位が確保されている ことを監視可能			
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	サブレーション・ポンプを水源とし るポンプの吐出圧力により、サブレッ ション・プール水位が確保されている ことを監視可能			

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	S/D警報 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	計器名称	計器数	計器故障等	S/D
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 (2) サポート系統故障時の対応手順 a. 復旧 b. 残留熱除去系復旧後のサブプレッション・プールの除熱	非常時運転手 (シビアク シグナル) 「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 量率	格納容器内放射線モニタ (D/W)	2	2	2	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
		原子炉圧 力容器内 の温度	格納容器内放射線モニタ (S/C)	2	2	2	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
		原子炉圧 力容器内 の温度	原子炉圧力	2	2	2	2	2	2	原子炉水位から原子炉圧力容器内が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 監視事項は抽出パラメータにて確認
		原子炉圧 力容器内 の温度	原子炉圧力容器温度	4	4	4	4	4	4	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より原子炉圧力容器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	サブプレッション・プール水温度	3	3	3	3	3	3	サブプレッション・プールの温度変化によりサブプレッション・プールの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	サブプレッション・チェンバール水温度	2	2	2	2	2	2	サブプレッション・チェンバールの温度変化によりサブプレッション・チェンバールの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				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 異常時運転手 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	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	-	-	-	-	-	-	-	-
		直送125V主母線盤2 A電圧	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
		直送125V主母線盤2 B電圧	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
		緊急用直送125V主母 線盤電圧	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	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-
		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	原子炉格納容器内 サプレッション・プ ール水位	1	1	①	原子炉格納容器内 サプレッション・プ ール水位	1	1	1	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		原子炉格納容器内 サプレッション・プ ール水温	3	3	①	サプレッション・チェンバ ール水温	2	2	2	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		残熱除去系熱交換 器入口水温	2	0	①	原子炉圧力容器温度 サプレッション・プ ール水温	3	3	3	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		残熱除去系熱交換 器出口水温	2	0	①	残熱除去系熱交換器入口 水温	2	0	0	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		残熱除去系熱交換 器出口水温	2	0	①	残熱除去系熱交換器出口 水温	2	0	0	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		残熱除去系熱交換 器出口水温	2	0	①	残熱除去系熱交換器出口 水温	2	0	0	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		残熱除去系熱交換 器出口水温	2	0	①	残熱除去系熱交換器出口 水温	2	0	0	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		残熱除去系熱交換 器出口水温	2	0	①	残熱除去系熱交換器出口 水温	2	0	0	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		残熱除去系熱交換 器出口水温	2	0	①	残熱除去系熱交換器出口 水温	2	0	0	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		残熱除去系熱交換 器出口水温	2	0	①	残熱除去系熱交換器出口 水温	2	0	0	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：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		
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	高圧代替注水系統流量	1	1	1	1	1	1	1	1	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
		代替循環冷却系原子炉注水量	2	2	2	2	2	2	2	2	
		原子炉隔離時冷却系統流量	1	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	0	
		残留熱除去系統流量	3	0	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	0	
		常設高圧代替注水系ポンプ吐出力	1	1	1	1	1	1	1	1	
		代替循環冷却系ポンプ吐出力	2	2	2	2	2	2	2	2	
		原子炉隔離時冷却系ポンプ吐出力	1	1	1	1	1	1	1	1	
		高圧炉心スプレイ系ポンプ吐出力	1	0	0	0	0	0	0	0	
残留熱除去系ポンプ吐出力	3	0	0	0	0	0	0	0			
低圧炉心スプレイ系ポンプ吐出力	1	0	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

対心手段	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	SBO	
		分類	計器名称	SBO影響		計器名称	SBO影響		計器故障等			
				計器数	直後		計器数	直後				
1.6.2.3 設計基準事故対処設備による対心手順 (1) 残留熱除去系 (格納容器スプレイ冷却系)	原子炉圧力 格納容器内 の水位	原子炉水位 (広帯域)	2	2	1	1	1	1	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	1	1	1	1	1	
非常時手順書 I PCV圧力 制御等 非常時手順書 III (シビアア クシデンツ) (除熱-1J) 等 AM設備別操 作手順書	判断基準 (1) (5)	原子炉水位 (S.A.広帯域)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		原子炉水位 (S.A.燃料域)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
		高圧代替注水系統流量	1	1	1	1	1	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)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
		低圧代替注水系統原子炉注水流 量 (常設ライン狭帯域用)	1	1	1	1	1	1	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	1	1	1	1	1	1	
		低圧代替注水系統原子炉注水流 量 (可搬ライン狭帯域用)	1	1	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	2	2	
		原子炉隔離時冷却系統流量	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
		高圧炉心スプレイ系統流量	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
		残留熱除去系統流量	3	0	0	0	0	0	0	0	0	
		低圧炉心スプレイ系統流量	1	0	0	0	0	0	0	0	0	
		原子炉圧力	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
原子炉圧力 (S.A.)	2	2	2	2	2	2	2	2	2			
サブプレッション・チェンバ ー圧力	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

・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				抽出パラメータ				評価			
		分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	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	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			
非常時手順書Ⅱ(飯俣ベース)「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	原子炉圧力容器内の水位 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)	1	1		原子炉水位(広帯域)	2	2	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	監視事項は抽出パラメータにて確認	
			原子炉水位(燃料域)	1	1		原子炉水位(燃料域)	2	2	1			
			高圧代替注水系原子炉注水量(常設ライン用)	1	1		高圧代替注水系原子炉注水量(常設ライン用)	1	1	1			
			低圧代替注水系原子炉注水量(常設ライン(狭帯域用))	1	1		低圧代替注水系原子炉注水量(常設ライン(狭帯域用))	1	1	1			
			低圧代替注水系原子炉注水量(可搬ライン用)	1	1	①	低圧代替注水系原子炉注水量(可搬ライン用)	1	1	1			
			低圧代替注水系原子炉注水量(可搬ライン(狭帯域用))	1	1	①	低圧代替注水系原子炉注水量(可搬ライン(狭帯域用))	1	1	1			
			代替循環冷却系原子炉注水量	1	1		代替循環冷却系原子炉注水量	2	2	2			
			原子炉隔離時冷却系統流量	1	1		原子炉隔離時冷却系統流量	1	1	1			
			高圧炉心スプレイス系統流量	1	0		高圧炉心スプレイス系統流量	1	0	0			
			残留熱除去系統流量	3	0		残留熱除去系統流量	3	0	0			
低圧炉心スプレイス系統流量	1	0		低圧炉心スプレイス系統流量	1	0	0						
原子炉圧力	2	2		原子炉圧力	2	2	1	原子炉圧力、原子炉圧力(SA)及びサブプレッシャロン・チェンバールの差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能					
サブプレッシャロン・チェンバール	2	2		サブプレッシャロン・チェンバール	2	2	2						
					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	SDI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	計器故障等	SDI		
対応手段 非常時手順書 II (微候ベ- ス) (PCV圧力 制御) 等 非常時手順書 III (シビアア クシデンツ) (除熱-1) 等 AM設備別操 作手順書 (3 / 5)	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		
		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 [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	
	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	①	-	サブプレッション・チェンバ雰 囲気温度	2	2	0	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
		サブプレッション・チ ェンバ雰囲気温度	2	2	2	①	-	ドライウエル圧力 サプレッション・チェンバ圧 力	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 監視事項は抽出パラメータ にて確認
			ドライウエル圧力及びサブプレ 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	1	1	1	1	ドライウエル圧力及びサブプレ ション・チェンバ圧力の関係から、サブプレ ション・チェンバ雰囲気温度に より代替監視可能	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・プ-ル水温度 の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	3	3	3	3	サブプレッション・プ-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	3	3	3	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			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	抽出パラメータ	抽出パラメータ	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 の注水量より、サプレッション・プ- 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	計器故障等 サプレッション・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	SBO					
					補助パラメータ 分類理由	補助パラメータ 分類									
					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
					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統流量	1	1				1	原子炉隔離時冷却系統流量	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 出圧力	1	1				1	常設高圧代替注水系ポンプ吐 出圧力	1	1	1
					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 出圧力	1	1	1	原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	1	1	1								
高圧炉心スプレ-イ系ポンプ吐 出圧力	1	0	0	高圧炉心スプレ-イ系ポンプ吐 出圧力	1	0	0								
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 出圧力	1	0	0	低圧炉心スプレ-イ系ポンプ吐 出圧力	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

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 (徴検ベース)「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	最終ヒートシンクの確保	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	非常用M/Cの受電状態を確認するパラメータ	-	-	-	-	-	-	-	-		
	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2A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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

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	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	①	1	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 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	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
		ドライウエル蒸気 温度	8	8	8	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 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	①	3	3	3	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
操作 (1, 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

・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	原子炉格 納容器へ の注水量	2	0	0	-	-	-	-	-	-	-		
	補機監視 機能	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 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	高圧代替注水系統流量	1	1	1	1	1	1	1	1	1	サブプレッジョン・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、サブプレッジョン・プ- 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	2	2	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	1	1		
			高圧炉心スプレイ系統流量	1	0	0	-	-	-	-	-	-		-
			残留熱除去系系統流量	3	0	0	-	-	-	-	-	-		-
			低圧炉心スプレイ系統流量	1	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	1	1		1
代替循環冷却系ポンプ吐出 圧力	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2				
AM設備別操 作手順書	水源の確 保	水源の確 保	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	サブプレッジョン・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 ッジョン・プール水位が確保されている ことを監視可能	
			高圧炉心スプレイ系ポンプ吐 出圧力	1	0	0	-	-	-	-	-	-		
			残留熱除去系ポンプ吐出圧力	3	0	0	-	-	-	-	-	-		
AM設備別操 作手順書	水源の確 保	水源の確 保	低圧炉心スプレイ系ポンプ吐 出圧力	1	0	0	-	-	-	-	-	-	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
			高圧炉心スプレイ系ポンプ吐 出圧力	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

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	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	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
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)	原子炉格納容器内の温度	3	3	3	①	-	サブプレッション・プール水温	2	2	2	サブプレッション・プールの水温の代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	サブプレッション・チェンバール水温	2	2	2	①	-	サブプレッション・チェンバール水温	3	3	3	サブプレッション・チェンバール水温の代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
非常時手順書 II (直後ペー ス) (直後ペー ス) / S/P 温度 制御等 非常時手順書 II (直後ペー 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	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	計器故障等
非常時手順書 II (微候ベ- 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 (2 / 2)	サブレーション・プ ール水位	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・プ- ール水位の代替監視可能	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	1	1	①	-	原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	2	2	サブレーション・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
		原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	1	1	①	-	原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	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
		原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	1	1	①	-	原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	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
		原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	1	1	①	-	原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	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
		原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	1	1	①	-	原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	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
		原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	1	1	①	-	原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	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
		原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	1	1	①	-	原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	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
		原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	1	1	①	-	原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	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
		原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	1	1	①	-	原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	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

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			
非常時手順書 II (微振ベース) / P温度制御等 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	-	原子炉圧力容器温度	4	4	除熱先の温度変化により代替監視可能
		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	①	-	サブレーション・プール水温度	3	3	除熱先の温度変化により代替監視可能
	原子炉格納容器への注水量	残留熱除去系系統流量	残留熱除去系系統流量	2	0	0	-	-	残留熱除去系熱交換器入口温度	2	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
		補機監視機能	残留熱除去系ポンプ吐出圧力	2	0	0	-	-	残留熱除去系系統流量 (残留熱除去系熱交換器)	1	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
									緊急用海水系統流量 (残留熱除去系補機)	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				抽出パラメータ				評価	
		分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		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	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			計器数
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 クシデンツ) (除熱-1) 等 AM設備別操 作手順書	水源の確 保 操作 ② ②	サブレーション・ブ ール水位	高圧代替注水系統流量	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・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	2	2	代替循環冷却系原子炉注水流 量	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	原子炉隔離時冷却系系統流量	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・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	高圧炉心スプレ-イ系系統流量	1	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	残留熱除去系系統流量	3	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	低圧炉心スプレ-イ系系統流量	1	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 出力	1	1	常設高圧代替注水系ポンプ吐 出力	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 力	2	2	代替循環冷却系ポンプ吐出 力	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 出力	1	1	原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出力	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 出力	1	0	高圧炉心スプレ-イ系ポンプ吐 出力	1	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 力	3	0	残留熱除去系ポンプ吐出 力	3	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 出力	1	0	低圧炉心スプレ-イ系ポンプ吐 出力	1	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

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	SBO影響		計器数	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			負荷切り離し後	計器数			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) [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	1	0	0	0	0	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	1	0	0	0	0	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	2	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	2	2	2	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	8	8	8	①	4	4	4	4	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	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	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	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	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	1	1	1	1	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	SBO影響		計器数	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			負荷切り離し後	計器数			直後	負荷切り離し後											
非常時運転手 順書III(シ ンプレ 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	1	1	-	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	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	2	2	2	2	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
															原子炉隔離時冷却系系統流量	1	1	1	1	1	1	1	
															高圧炉心スプレイス系統流量	1	0	0	0	0	0	0	
															残留熱除去系系統流量	3	0	0	0	0	0	0	
															低圧炉心スプレイス系統流量	1	0	0	0	0	0	0	
															密閉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	2	2	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	

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	SBO影響		計器数	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			負荷切り離し後	計器数			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) [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)	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	1	1	-	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	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	2	2	2	2	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
															原子炉隔離時冷却系系統流量	1	1	1	1	1	1	1	
															高圧炉心スプレイス系統流量	1	0	0	0	0	0	0	
															残留熱除去系系統流量	3	0	0	0	0	0	0	
															低圧炉心スプレイス系統流量	1	0	0	0	0	0	0	
															密閉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	2	2	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	

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	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		計器故障等	評価	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			
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	2	1	1	1	格納容器内圧力(0.7MPa) 又は格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視 タメータにて確認
		原子炉格納容器内サブプレッジョン・チェンバハ の温度	1	1	1	①	1	1	3	3	サブプレッジョン・チェンバ・ブール水温度の上昇 により代替監視可能
AM設備別操作手順書 (炉心相除後PVCベ ン用(S/O)) ト(ファイルタベント使 用(D/0))	原子炉圧 力容器内 の水位	サブプレッジョン・チェンバハ の温度	3	3	3	①	3	0	0	0	格納容器内圧力(S/C) により代替監視可能
		サブプレッジョン・チェンバハ の水位	2	2	2	①	2	1	1	1	サブプレッジョン・チェンバハ気体 温度(常用計器)により代替監視可能 又はサブプレッジョン・チェンバハ気体 温度(常用計器)により代替監視可能
AM設備別操作手順書 (炉心相除後PVCベ ン用(S/O)) ト(ファイルタベント使 用(D/0))	補機駆動 機能	アイソラタ装置入口圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	格納容器内圧力(0.7MPa) 又は格納容器内圧力(S/C)の上昇により、格納容器内圧力 を計測することができ、監視可能
		アイソラタ装置出口駆動電圧	2	2	2	①	2	2	2	2	格納容器内圧力(0.7MPa) 又は格納容器内圧力(S/C)の上昇により、格納容器内圧力 を計測することができ、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		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	SBO 影響		計器故障等	評価	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			
非常時運転手 順書Ⅲ(シビ アアクシデ ント) 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(燃料域)	3	3	0	③	3	0	0	0	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	2	①	2	2	2	2	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 は可能
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	2	①	2	2	2	2	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 は可能
		原子炉水位(燃料域)	2	2	2	①	2	2	2	2	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 は可能

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	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		計器故障等	評価	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			
事故時運転操作手順書 (シビアアクシデ ント) 【除熱-1】 AM設備別操作手順書 (RHARRによる格納容 器熱)	原子炉圧 力容器内 の水位	原子炉水位(燃料域)	3	3	0	③	3	0	0	0	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	2	①	2	2	2	2	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 は可能
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	2	①	2	2	2	2	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 は可能
		原子炉水位(燃料域)	2	2	2	①	2	2	2	2	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 は可能

・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	評価	SSD
			計器数	SSD影響 事後			計器数	SSD影響 事後			
多様なハザード対応 【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 量率	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 ラメータにて確認	
		格納容器内空気放射線レベル (S.D.C)	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 ラメータにて確認	
多様なハザード対応 【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の放射線状態に あると想定し、放射線量/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 ラメータにて確認	
		格納容器内冷却水温度	2	2	2	①	3	3	冷却水温度が過熱状態であれば、高圧冷却ポンプ 稼働時の冷却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	監視事項は主要バ ラメータにて確認	
多様なハザード対応 【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	2	2	2	①	3	3	冷却水温度が過熱状態であれば、高圧冷却ポンプ 稼働時の冷却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	監視事項は主要バ ラメータにて確認	
		冷却水温度	2	2	2	①	3	3	冷却水温度が過熱状態であれば、高圧冷却ポンプ 稼働時の冷却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	監視事項は主要バ ラメータにて確認	
多様なハザード対応 【フィルタ装置ドレ ン移送ポンプ水取り】	冷却水流量	冷却水流量	2	2	2	①	3	3	冷却水流量が過熱状態であれば、高圧冷却ポンプ 稼働時の冷却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	監視事項は主要バ ラメータにて確認	
		冷却水流量	2	2	2	①	3	3	冷却水流量が過熱状態であれば、高圧冷却ポンプ 稼働時の冷却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 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	評価	SSD
			計器数	SSD影響 事後			計器数	SSD影響 事後			
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) 原子炉水位(燃料域)	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	監視事項は主要バ ラメータにて確認
		原子炉水位 (S.A.燃料 域)	1	1	1	①	2	2	原子炉水位(広帯域) 原子炉水位(燃料域)	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	監視事項は主要バ ラメータにて確認
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	【ドライウエル圧力】	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	監視事項は主要バ ラメータにて確認
		サブプレッション・チェ ン圧力	1	1	1	①	2	2	サブプレッション・チェ ン圧力	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	監視事項は主要バ 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	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	評価	SSD
			計器数	SSD影響 事後			計器数	SSD影響 事後			
多様なハザード対応 【燃料域 (燃料：1) (燃料：2) AM設備別働作手順書 (燃料)】	原子炉圧 力容器内 の圧力	原子炉水位 (広帯域) 原子炉水位 (燃料域)	2	2	2	1	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	監視事項は主要バ ラメータにて確認	
		高圧原子炉水位	1	1	1	1	1	1	高圧原子炉水位	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	監視事項は主要バ ラメータにて確認
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	【ドライウエル圧力】	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	監視事項は主要バ ラメータにて確認
		サブプレッション・チェ ン圧力	1	1	1	①	2	2	サブプレッション・チェ ン圧力	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	監視事項は主要バ 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

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	計器名称	計器数	計器名称	
多様なハザード対応 手順 【フィルタバント停止 直後のA/B/C】	機械監視 機能	-	計器数	抽出パラメータ 分類理由	計器数	抽出パラメータ 分類理由	監視事項は主要ハ ザード発生に 監視事項は主要ハ ザード発生に
			直後	直後	直後	直後	
多様なハザード対応 手順 【フィルタバント停止 直後のA/B/C】	機械監視 機能	-	計器数	抽出パラメータ 分類理由	計器数	抽出パラメータ 分類理由	監視事項は主要ハ ザード発生に 監視事項は主要ハ ザード発生に
			直後	直後	直後	直後	
多様なハザード対応 手順 【ドレン移送ライン A/B/C】	機械監視 機能	-	計器数	抽出パラメータ 分類理由	計器数	抽出パラメータ 分類理由	監視事項は主要ハ ザード発生に 監視事項は主要ハ ザード発生に
			直後	直後	直後	直後	
多様なハザード対応 手順 【ドレン移送ライン A/B/C】	機械監視 機能	-	計器数	抽出パラメータ 分類理由	計器数	抽出パラメータ 分類理由	監視事項は主要ハ ザード発生に 監視事項は主要ハ ザード発生に
			直後	直後	直後	直後	
多様なハザード対応 手順 【ドレン移送ライン A/B/C】	機械監視 機能	-	計器数	抽出パラメータ 分類理由	計器数	抽出パラメータ 分類理由	監視事項は主要ハ ザード発生に 監視事項は主要ハ ザード発生に
			直後	直後	直後	直後	
多様なハザード対応 手順 【ドレン移送ライン A/B/C】	機械監視 機能	-	計器数	抽出パラメータ 分類理由	計器数	抽出パラメータ 分類理由	監視事項は主要ハ ザード発生に 監視事項は主要ハ ザード発生に
			直後	直後	直後	直後	

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	計器名称	計器数	計器名称	
非正常運転手 続 【除熱-1】 等 AM設備警報 作手順書	原子炉圧 力容器 注水量 の注水量 の注水量	-	計器数	抽出パラメータ 分類理由	計器数	抽出パラメータ 分類理由	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
			直後	直後	直後	直後	
操作	原子炉圧 力容器 注水量 の注水量	-	計器数	抽出パラメータ 分類理由	計器数	抽出パラメータ 分類理由	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
			直後	直後	直後	直後	
操作	原子炉圧 力容器 注水量 の注水量	-	計器数	抽出パラメータ 分類理由	計器数	抽出パラメータ 分類理由	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
			直後	直後	直後	直後	
操作	原子炉圧 力容器 注水量 の注水量	-	計器数	抽出パラメータ 分類理由	計器数	抽出パラメータ 分類理由	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
			直後	直後	直後	直後	

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	計器名称	計器数	計器名称	
非正常運転手 続 【除熱-1】 等 AM設備警報 作手順書	原子炉圧 力容器 注水量 の注水量	-	計器数	抽出パラメータ 分類理由	計器数	抽出パラメータ 分類理由	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
			直後	直後	直後	直後	
操作	原子炉圧 力容器 注水量 の注水量	-	計器数	抽出パラメータ 分類理由	計器数	抽出パラメータ 分類理由	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
			直後	直後	直後	直後	
操作	原子炉圧 力容器 注水量 の注水量	-	計器数	抽出パラメータ 分類理由	計器数	抽出パラメータ 分類理由	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
			直後	直後	直後	直後	

・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	計器名称	補助パラメータ 分類理由	SBO影響 区分1直流電源 を任命した場合	SBO影響 区分1直流電源 を任命した場合	評価	
			計器数	直後	事後	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) 交流電源が健全である樹が格納容器内の減圧及び除熱 事故時運転操作手順書 [「ヒビアクラッシュ」 「RCV 制御」] AM 設備別操作手順書 [「代替循環冷却系によ る RCV 内の減圧及び除 熱」] 判断基準 1 / 2	原子炉格納容器の過圧破損防止のための対応手順 b. 代替循環冷却系による樹が格納容器内の減圧及び除熱 事故時運転操作手順書 [「ヒビアクラッシュ」 「RCV 制御」] AM 設備別操作手順書 [「代替循環冷却系によ る RCV 内の減圧及び除 熱」] 判断基準 1 / 2	原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	2	1	0	①	—	—	—	—	—	—	監視事項は主電源 ラメータにて確認	
			2	1	0	①	—	—	—	—	—	—	—	監視事項は主電源 ラメータにて確認
			2	2	2	①	—	—	—	—	—	—	—	監視事項は主電源 ラメータにて確認
			1	1	1	①	—	—	—	—	—	—	—	監視事項は主電源 ラメータにて確認
			1	1	1	①	—	—	—	—	—	—	—	監視事項は主電源 ラメータにて確認
			1	1	1	①	—	—	—	—	—	—	—	監視事項は主電源 ラメータにて確認
			1	1	1	①	—	—	—	—	—	—	—	監視事項は主電源 ラメータにて確認
			1	1	1	①	—	—	—	—	—	—	—	監視事項は主電源 ラメータにて確認
			1	1	1	①	—	—	—	—	—	—	—	監視事項は主電源 ラメータにて確認
			1	1	1	①	—	—	—	—	—	—	—	監視事項は主電源 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

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 分類理由	SBO影響 区分1直流電源 を任命した場合	SBO影響 区分1直流電源 を任命した場合	評価
			計器数	直後	事後	直後						
非常時運転手 順書 III (シレ ブ) アタシデン ト) [「除熱-1」 等 AM 設備別操 作手順書	補機監視 機能 水源の確 保	代替循環冷却系ポン プ吐出口流量	2	2	2	—	—	—	—	—	—	—
			2	2	2	③	—	—	—	—	—	—
			1	1	1	①	—	—	—	—	—	—
			1	1	1	①	—	—	—	—	—	—
			1	1	1	①	—	—	—	—	—	—
			1	1	1	①	—	—	—	—	—	—
			1	1	1	①	—	—	—	—	—	—
			1	1	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

1.7 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 分類理由	SBO影響 区分1直流電源 を任命した場合	SBO影響 区分1直流電源 を任命した場合	評価
			計器数	直後	事後	直後						
非常時運転手 順書 III (シレ ブ) アタシデン ト) [「除熱-1」 等 AM 設備別操 作手順書	補機監視 機能 水源の確 保	代替循環冷却系ポン プ吐出口流量	2	2	2	—	—	—	—	—	—	—
			2	2	2	③	—	—	—	—	—	—
			1	1	1	①	—	—	—	—	—	—
			1	1	1	①	—	—	—	—	—	—
			1	1	1	①	—	—	—	—	—	—
			1	1	1	①	—	—	—	—	—	—
			1	1	1	①	—	—	—	—	—	—
			1	1	1	①	—	—	—	—	—	—
			1	1	1	①	—	—	—	—	—	—
			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

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		計器名称	抽出バロメータを計測する計器		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		バロメータ 分類	直後		負荷切り離し後	計器数		
事故時運転操作手順書 (シニアアラウンド) (PC初期)	原子炉格納容器内の 温度	ドライウェル蒸気温度	2	2	①	1	1	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	監視事項は主要バ ロメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ ー温度	1	1	①	3	3	サブプレッション・チェンバ ー温度	3	3	サブプレッション・チェンバ ー温度の上昇	監視事項は主要バ ロメータにて確認
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 ー温度	3	3	①	1	1	サブプレッション・チェンバ ー温度	1	1	サブプレッション・チェンバ ー温度の上昇	監視事項は主要バ ロメータにて確認
		格納容器内酸濃度	2	0	①	3	3	格納容器内圧力(S/C) 又は格納容器内圧力(D/W)	3	0	格納容器内圧力(S/C) 又は格納容器内圧力(D/W) の上昇	監視事項は主要バ ロメータにて確認
異常発生 (2)	最終ヒート シンク の温度	原子炉格納冷却水系統流量 (B系のみ)	1	0	①	1	1	原子炉格納冷却水系統流量 (B系)	1	1	原子炉格納冷却水系統流量 (B系)の上昇	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	1	0	①	1	1	最終ヒートシンク温度	1	1	最終ヒートシンク温度の上 昇	監視事項は主要バ ロメータにて確認
異常発生 (2)	水筒の腐 蝕	原子炉格納冷却水系統入口 温度	1	0	①	1	1	原子炉格納冷却水系統入口 温度	1	1	原子炉格納冷却水系統入口 温度の上昇	監視事項は主要バ ロメータにて確認
		原子炉格納冷却水系統出口 温度	1	0	①	1	1	原子炉格納冷却水系統出口 温度	1	1	原子炉格納冷却水系統出口 温度の上昇	監視事項は主要バ ロメータにて確認

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		計器名称	抽出バロメータを計測する計器		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		バロメータ 分類	直後		負荷切り離し後	計器数		
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 (a) 格納容器内の減圧及び除熱 b. 格納容器内の減圧及び除熱 異常発生 (3)	原子炉格納容器内の 温度	格納容器内圧力(D/W) モニタ (D/W)	2	2	①	2	2	格納容器内圧力(D/W) モニタ (D/W)	2	2	格納容器内圧力(D/W) 又は格納容器内圧力(S/C)の 上昇	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		格納容器内圧力(S/C) モニタ (S/C)	2	2	①	2	2	格納容器内圧力(S/C) モニタ (S/C)	2	2	格納容器内圧力(S/C) 又は格納容器内圧力(D/W)の 上昇	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
異常発生 (3)	原子炉格納 容器内の 温度	原子炉圧力	4	4	①	1	1	原子炉圧力	1	1	原子炉圧力の上昇	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		原子炉格納容器内圧力	1	1	①	1	1	原子炉格納容器内圧力	1	1	原子炉格納容器内圧力の上 昇	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
異常発生 (3)	原子炉格納 容器内の 温度	ドライウェル蒸気温度	1	1	①	1	1	ドライウェル蒸気温度	1	1	ドライウェル蒸気温度の上 昇	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 ンバ圧力	1	1	①	1	1	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 バ圧力の上昇	監視事項は抽 出バロメータ 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		計器名称	抽出バロメータを計測する計器		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		バロメータ 分類	直後		負荷切り離し後	計器数		
事故時運転操作手順書 (シニアアラウンド) (PC初期)	原子炉格納容器内の 温度	ドライウェル蒸気温度	2	2	①	1	1	ドライウェル蒸気温度	1	1	ドライウェル蒸気温度の上 昇	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 ンバ圧力	1	1	①	1	1	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 バ圧力の上昇	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
異常発生 (3)	原子炉格納 容器内の 温度	原子炉圧力	4	4	①	1	1	原子炉圧力	1	1	原子炉圧力の上昇	監視事項は抽 出バロメータ にて確認
		原子炉格納容器内圧力	1	1	①	1	1	原子炉格納容器内圧力	1	1	原子炉格納容器内圧力の上 昇	監視事項は抽 出バロメータ 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

Table with columns: 対応手段, 項目分類, 計器名称, 計器数, 直後, SBO影響, 補助パラメータ, 計器名称, 計器数, 直後, SBO影響, 評価. Contains monitoring details for reactor containment vessel pressure.

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

Table with columns: 対応手段, 項目分類, 計器名称, 計器数, 直後, SBO影響, 補助パラメータ, 計器名称, 計器数, 直後, SBO影響, 評価. Contains monitoring details for reactor containment vessel pressure.

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

Table with columns: 対応手段, 項目分類, 計器名称, 計器数, 直後, SBO影響, 補助パラメータ, 計器名称, 計器数, 直後, SBO影響, 評価. Contains monitoring details for reactor containment vessel pressure.

・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		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	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おける原子炉格納容器への冷却ガス供給 多様なバリエーションがある場合、以下の手順が適用される。	原子炉格納容器内の放射線レベルの放射線監視装置によるPV電圧供給	原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	2	1	0	0	2	0	0	0	0	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)	2	1	0	0	2	0	0	0	0	監視事項は主要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 (2)交流電源供給停止等発生時における原子炉格納容器への冷却ガス供給 多様なバリエーションがある場合、以下の手順が適用される。	原子炉格納容器内の放射線レベルの放射線監視装置によるPV電圧供給	原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	2	2	2	2	3	3	1	1	1	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)	2	2	2	2	3	3	1	1	1	監視事項は主要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 (3)交流電源供給停止等発生時における原子炉格納容器への冷却ガス供給 多様なバリエーションがある場合、以下の手順が適用される。	原子炉格納容器内の放射線レベルの放射線監視装置によるPV電圧供給	原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	3	3	3	3	1	1	1	1	1	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)	3	3	3	3	1	1	1	1	1	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		計器名称	補助パラメータ	補助パラメータ	補助パラメータ	計器数	直後	SBO影響	計器故障等	SBO		
		計器数	直後	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の放射線監視装置によるPV電圧供給	原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	1	1	1	1	1	1	1	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放射線レベル(S/C)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
操作(2/3)	原子炉格納容器内の放射線レベルの放射線監視装置によるPV電圧供給	原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	1	1	1	1	1	1	1	1	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放射線レベル(S/C)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
操作(2/3)	原子炉格納容器内の放射線レベルの放射線監視装置によるPV電圧供給	原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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放射線レベル(S/C)	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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	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		計器名称	補助パラメータ	補助パラメータ	補助パラメータ	計器数	直後	SBO影響	計器故障等	SBO		
		計器数	直後	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) [放出] AM設備別操作手順書 [FCV/SIによる格納容器の監視] 原子炉格納容器内の放射線監視装置によるPV電圧供給	原子炉格納容器内の放射線レベルの放射線監視装置によるPV電圧供給	原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	1	1	1	1	1	1	1	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放射線レベル(S/C)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
操作(2/3)	原子炉格納容器内の放射線レベルの放射線監視装置によるPV電圧供給	原子炉格納容器内の放射線レベル(S/C)	2	2	2	2	2	2	2	2	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放射線レベル(S/C)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	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

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		評価	
		計器数	計器名称	計器数	計器名称	計器数	計器名称		
手動時運転手順書 (シフト/アシスタント) (FCV 制御) (注B 制御)	原子炉格納容器内の放射線監視レベル(Si)	2	1	0	0	2	0	0	監視事項は主要ハザードにて確認
		2	1	0	0	2	0	0	監視事項は主要ハザードにて確認
		2	0	0	0	2	2	2	監視事項は主要ハザードにて確認
		2	2	2	2	2	0	0	監視事項は主要ハザードにて確認
AM 設備別操作手順書 (炉心損傷後 FCV ベント (フィルタベント) 用 (Si/O)) (炉心損傷後 FCV ベント (フィルタベント) 用 (D/W))	原子炉格納容器内の水素濃度	8	8	8	0	4	4	4	監視事項は主要ハザードにて確認
		1	1	1	0	1	1	1	監視事項は主要ハザードにて確認
AM 設備別操作手順書 (シフト/アシスタント) (FCV 制御) (注B 制御)	原子炉格納容器内の水素濃度	1	1	1	0	2	2	2	監視事項は主要ハザードにて確認
		1	1	1	0	1	1	1	監視事項は主要ハザードにて確認
AM 設備別操作手順書 (シフト/アシスタント) (FCV 制御) (注B 制御)	原子炉格納容器内の水素濃度	1	1	1	0	2	2	2	監視事項は主要ハザードにて確認
		1	1	1	0	1	1	1	監視事項は主要ハザードにて確認
AM 設備別操作手順書 (シフト/アシスタント) (FCV 制御) (注B 制御)	原子炉格納容器内の水素濃度	1	1	1	0	2	2	2	監視事項は主要ハザードにて確認
		1	1	1	0	1	1	1	監視事項は主要ハザードにて確認

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	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		評価	
	計器数	計器名称	計器数	計器名称	計器数	計器名称		
非常時運転手順書 (シフト/アシスタント) (FCV 制御) (注B 制御) (除熱-1) 等 AM 設備別操作手順書	原子炉格納容器内の水素濃度	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハザードにて確認
		1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハザードにて確認
AM 設備別操作手順書 (シフト/アシスタント) (FCV 制御) (注B 制御)	原子炉格納容器内の水素濃度	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハザードにて確認
		1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハザードにて確認
AM 設備別操作手順書 (シフト/アシスタント) (FCV 制御) (注B 制御)	原子炉格納容器内の水素濃度	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハザードにて確認
		1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハザードにて確認
AM 設備別操作手順書 (シフト/アシスタント) (FCV 制御) (注B 制御)	原子炉格納容器内の水素濃度	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハザードにて確認
		1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハザードにて確認
AM 設備別操作手順書 (シフト/アシスタント) (FCV 制御) (注B 制御)	原子炉格納容器内の水素濃度	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハザードにて確認
		1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハザードにて確認

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	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		評価	
	計器数	計器名称	計器数	計器名称	計器数	計器名称		
非常時運転手順書 (シフト/アシスタント) (FCV 制御) (注B 制御) (除熱-1) 等 AM 設備別操作手順書 (炉心損傷後 FCV ベント (フィルタベント) 用 (Si/O)) (炉心損傷後 FCV ベント (フィルタベント) 用 (D/W))	原子炉格納容器内の水素濃度	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハザードにて確認
		2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハザードにて確認
AM 設備別操作手順書 (シフト/アシスタント) (FCV 制御) (注B 制御)	原子炉格納容器内の水素濃度	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハザードにて確認
		2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハザードにて確認
AM 設備別操作手順書 (シフト/アシスタント) (FCV 制御) (注B 制御)	原子炉格納容器内の水素濃度	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハザードにて確認
		2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハザードにて確認
AM 設備別操作手順書 (シフト/アシスタント) (FCV 制御) (注B 制御)	原子炉格納容器内の水素濃度	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハザードにて確認
		2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハザードにて確認
AM 設備別操作手順書 (シフト/アシスタント) (FCV 制御) (注B 制御)	原子炉格納容器内の水素濃度	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハザードにて確認
		2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハザードにて確認

・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
重大事故等対処のための手順等

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		評価
		計器名称	計器数	計器名称	計器数	計器名称	計器数	
事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) PWR 初期 PWR 中期 PWR 後期	原子炉格納容器内の温度	ドラウワエル雰囲気温度	2	2	2	2	2	格納容器内圧力(0.7MPa)又は格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視フレームにて確認可能
		原子炉格納容器内サブプレッション・チェンバハ温度	1	1	1	1	1	サブプレッション・チェンバハ・プアプレッション・チェンバハ温度の上昇により代替監視フレームにて確認可能
AM設備別操作手順書 (シビアアクシデント) PWR 初期 PWR 中期 PWR 後期	原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・チェンバハ・プアプレッション・チェンバハ温度	3	3	3	3	3	サブプレッション・チェンバハ・プアプレッション・チェンバハ温度の上昇により代替監視フレームにて確認可能
		原子炉格納容器内圧力	1	1	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視フレームにて確認可能
AM設備別操作手順書 (シビアアクシデント) PWR 初期 PWR 中期 PWR 後期	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内圧力	1	1	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視フレームにて確認可能
		原子炉格納容器内圧力	1	1	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視フレームにて確認可能

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	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		評価
		計器名称	計器数	計器名称	計器数	計器名称	計器数	
非常時運転操作手順書 (シビアアクシデント) PWR 初期 PWR 中期 PWR 後期	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内圧力	1	1	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視フレームにて確認可能
		原子炉格納容器内圧力	1	1	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視フレームにて確認可能
AM設備別操作手順書 (シビアアクシデント) PWR 初期 PWR 中期 PWR 後期	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内圧力	1	1	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視フレームにて確認可能
		原子炉格納容器内圧力	1	1	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視フレームにて確認可能

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	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		評価
		計器名称	計器数	計器名称	計器数	計器名称	計器数	
非常時運転操作手順書 (シビアアクシデント) PWR 初期 PWR 中期 PWR 後期	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内圧力	2	2	2	2	2	格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視フレームにて確認可能
		原子炉格納容器内圧力	2	2	2	2	2	格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視フレームにて確認可能
AM設備別操作手順書 (シビアアクシデント) PWR 初期 PWR 中期 PWR 後期	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内圧力	2	2	2	2	2	格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視フレームにて確認可能
		原子炉格納容器内圧力	2	2	2	2	2	格納容器内圧力(S/C)の上昇により代替監視フレームにて確認可能

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

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	SBO影響		抽出パラメータ	抽出パラメータ	計器数		計器名称	SBO影響		評価
			区分1直流電源直後を延命した場合	区分2交流電源直後を延命した場合			計器数	計器名称		区分1直流電源直後を延命した場合	区分2交流電源直後を延命した場合	
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	2	1	0	①	2	放射線監視	2	0	0	放射線監視は主電源が正常に動作していることを確認可能
		放射線監視	2	1	0	①	2	放射線監視	2	0	0	放射線監視は主電源が正常に動作していることを確認可能
多様なハザード対応 手順 【フィルタ装置ドレ ン移送ポンプ水張り】	原子炉圧力監視	原子炉圧力監視	2	2	2	①	2	原子炉圧力監視	2	1	1	原子炉圧力監視は原子炉圧力監視装置が正常に動作していることを確認可能
		原子炉圧力監視	2	2	2	①	2	原子炉圧力監視	2	1	1	原子炉圧力監視は原子炉圧力監視装置が正常に動作していることを確認可能
多様なハザード対応 手順 【フィルタ装置ドレ ン移送ポンプ水張り】	最終ヒートシンクの水位監視	最終ヒートシンクの水位監視	2	2	2	①	2	最終ヒートシンクの水位監視	2	1	1	最終ヒートシンクの水位監視は最終ヒートシンクの水位監視装置が正常に動作していることを確認可能
		最終ヒートシンクの水位監視	2	2	2	①	2	最終ヒートシンクの水位監視	2	1	1	最終ヒートシンクの水位監視は最終ヒートシンクの水位監視装置が正常に動作していることを確認可能
多様なハザード対応 手順 【フィルタ装置ドレ ン移送ポンプ水張り】	最終ヒートシンクの水位監視	最終ヒートシンクの水位監視	2	2	2	①	2	最終ヒートシンクの水位監視	2	1	1	最終ヒートシンクの水位監視は最終ヒートシンクの水位監視装置が正常に動作していることを確認可能
		最終ヒートシンクの水位監視	2	2	2	①	2	最終ヒートシンクの水位監視	2	1	1	最終ヒートシンクの水位監視は最終ヒートシンクの水位監視装置が正常に動作していることを確認可能
多様なハザード対応 手順 【フィルタ装置ドレ ン移送ポンプ水張り】	最終ヒートシンクの水位監視	最終ヒートシンクの水位監視	2	2	2	①	2	最終ヒートシンクの水位監視	2	1	1	最終ヒートシンクの水位監視は最終ヒートシンクの水位監視装置が正常に動作していることを確認可能
		最終ヒートシンクの水位監視	2	2	2	①	2	最終ヒートシンクの水位監視	2	1	1	最終ヒートシンクの水位監視は最終ヒートシンクの水位監視装置が正常に動作していることを確認可能

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	SBO影響		抽出パラメータ	抽出パラメータ	計器数		計器名称	SBO影響		評価
			直後	負荷切り離し後			計器数	計器名称		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ッピング水補給	判断基準	最終ヒートシンクの水位監視	2	2	①	—	2	最終ヒートシンクの水位監視	2	—	—	—
AM設備別操作手順書	操作	最終ヒートシンクの水位監視	2	2	①	—	2	最終ヒートシンクの水位監視	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

・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	計器名称	SBO影響		抽出パラメータ	抽出パラメータ	計器数		計器名称	SBO影響		評価
			直後	負荷切り離し後			計器数	計器名称		直後	負荷切り離し後	
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	2	1	0	①	2	放射線監視	2	0	0	放射線監視は主電源が正常に動作していることを確認可能
		放射線監視	2	1	0	①	2	放射線監視	2	0	0	放射線監視は主電源が正常に動作していることを確認可能
多様なハザード対応 手順 【フィルタ装置ドレ ン移送ポンプ水張り】	原子炉圧力監視	原子炉圧力監視	2	2	2	①	2	原子炉圧力監視	2	1	1	原子炉圧力監視は原子炉圧力監視装置が正常に動作していることを確認可能
		原子炉圧力監視	2	2	2	①	2	原子炉圧力監視	2	1	1	原子炉圧力監視は原子炉圧力監視装置が正常に動作していることを確認可能
多様なハザード対応 手順 【フィルタ装置ドレ ン移送ポンプ水張り】	最終ヒートシンクの水位監視	最終ヒートシンクの水位監視	2	2	2	①	2	最終ヒートシンクの水位監視	2	1	1	最終ヒートシンクの水位監視は最終ヒートシンクの水位監視装置が正常に動作していることを確認可能
		最終ヒートシンクの水位監視	2	2	2	①	2	最終ヒートシンクの水位監視	2	1	1	最終ヒートシンクの水位監視は最終ヒートシンクの水位監視装置が正常に動作していることを確認可能
多様なハザード対応 手順 【フィルタ装置ドレ ン移送ポンプ水張り】	最終ヒートシンクの水位監視	最終ヒートシンクの水位監視	2	2	2	①	2	最終ヒートシンクの水位監視	2	1	1	最終ヒートシンクの水位監視は最終ヒートシンクの水位監視装置が正常に動作していることを確認可能
		最終ヒートシンクの水位監視	2	2	2	①	2	最終ヒートシンクの水位監視	2	1	1	最終ヒートシンクの水位監視は最終ヒートシンクの水位監視装置が正常に動作していることを確認可能

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	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	計器数	計器数	計器名称	計器数	計器数		
多様なハザード対応手順 【フィルタバypass】 【フィルタバypass】 【フィルタバypass】	多様なハザード対応 手順 【フィルタバypass】 【フィルタバypass】 【フィルタバypass】	計器名称	計器数	計器数	計器名称	計器数	計器数		
多様なハザード対応手順 【フィルタバypass】 【フィルタバypass】	多様なハザード対応 手順 【フィルタバypass】 【フィルタバypass】	計器名称	計器数	計器数	計器名称	計器数	計器数		
多様なハザード対応手順 【ドレン移送ラインバypass】	多様なハザード対応 手順 【ドレン移送ラインバypass】	計器名称	計器数	計器数	計器名称	計器数	計器数		
多様なハザード対応手順 【ドレン移送ラインバypass】	多様なハザード対応 手順 【ドレン移送ラインバypass】	計器名称	計器数	計器数	計器名称	計器数	計器数		

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	計器数	計器数	計器名称	計器数	計器数		
AM設備切替 作手順書	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. 格納容器圧力感知異常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	項目	分類	計器名称	計器数	計器数	計器名称	計器数	計器数	
AM設備切替 作手順書	原子炉格納容器内の減圧及び除熱	項目	分類	計器名称	計器数	計器数	計器名称	計器数	計器数	
AM設備切替 作手順書	原子炉格納容器内の減圧及び除熱	項目	分類	計器名称	計器数	計器数	計器名称	計器数	計器数	
AM設備切替 作手順書	原子炉格納容器内の減圧及び除熱	項目	分類	計器名称	計器数	計器数	計器名称	計器数	計器数	

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	計器数	計器数	計器名称	計器数	計器数		
AM設備切替 作手順書	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 a. 格納容器圧力感知異常による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 b. 格納容器圧力感知異常による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 c. 格納容器圧力感知異常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	項目	分類	計器名称	計器数	計器数	計器名称	計器数	計器数	
AM設備切替 作手順書	原子炉格納容器内の減圧及び除熱	項目	分類	計器名称	計器数	計器数	計器名称	計器数	計器数	
AM設備切替 作手順書	原子炉格納容器内の減圧及び除熱	項目	分類	計器名称	計器数	計器数	計器名称	計器数	計器数	
AM設備切替 作手順書	原子炉格納容器内の減圧及び除熱	項目	分類	計器名称	計器数	計器数	計器名称	計器数	計器数	

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

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	
対応手段 AM設備演習手順書	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル圧力	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	
		【ドライウエル圧力】	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
		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	格納容器内圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ等間気温度により代替監視可能
		ドライウエル蒸気温度	8	8	ドライウエル蒸気温度	8	8	格納容器内圧力の関係から、ドライウエル蒸気温度により代替監視可能
		サブプレッション・チェンバ蒸気温度	1	1	サブプレッション・チェンバ蒸気温度	2	2	格納容器内圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ等間気温度により代替監視可能
		ドライウエル蒸気温度	8	8	ドライウエル蒸気温度	8	8	格納容器内圧力の関係から、ドライウエル蒸気温度により代替監視可能
		サブプレッション・チェンバ蒸気温度	2	2	サブプレッション・チェンバ蒸気温度	2	2	格納容器内圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ等間気温度により代替監視可能
		格納容器内水蒸気濃度	2	0	【格納容器内水蒸気濃度】	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
		格納容器内水蒸気濃度	2	0	【格納容器内水蒸気濃度】	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
		格納容器内水蒸気濃度	2	0	【格納容器内水蒸気濃度】	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

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	
対応手段 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(「可燃式蒸気供給装置を駆動して格納容器の蒸気ガス供給」)	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル圧力(S/A)	2	①	—	サブプレッション・チェンバ圧力(S/A)	2	2	2	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	
		【ドライウエル圧力】	2	0	—	【サブプレッション・チェンバ圧力】	2	0	2	2	0	監視可能であれば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(S/A)	2	2	①	—	サブプレッション・チェンバ蒸気温度(S/A)	2	2	2	2	格納容器内圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ等間気温度により代替監視可能
		ドライウエル蒸気温度(S/A)	2	2	①	—	ドライウエル蒸気温度(S/A)	2	2	2	2	格納容器内圧力の関係から、ドライウエル蒸気温度により代替監視可能
		サブプレッション・チェンバ蒸気温度(S/A)	2	2	①	—	サブプレッション・チェンバ蒸気温度(S/A)	2	2	2	2	格納容器内圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ等間気温度により代替監視可能
		ドライウエル蒸気温度(S/A)	2	2	①	—	ドライウエル蒸気温度(S/A)	2	2	2	2	格納容器内圧力の関係から、ドライウエル蒸気温度により代替監視可能
		サブプレッション・チェンバ蒸気温度(S/A)	2	2	①	—	サブプレッション・チェンバ蒸気温度(S/A)	2	2	2	2	格納容器内圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ等間気温度により代替監視可能
		格納容器内水蒸気濃度【A-格納容器内水蒸気濃度】	1	0	①	—	格納容器内水蒸気濃度【A-格納容器内水蒸気濃度】	1	0	0	0	監視可能であればA-格納容器内水蒸気濃度(常用計器)により代替監視可能
		格納容器内水蒸気濃度	1	0	①	—	格納容器内水蒸気濃度	1	0	0	0	監視可能であればA-格納容器内水蒸気濃度(常用計器)により代替監視可能
		格納容器内水蒸気濃度(S/A)	1	0	①	—	【A-格納容器内水蒸気濃度】	1	0	0	0	監視可能であればA-格納容器内水蒸気濃度(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

・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・プール水温度、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・プール水温度	8	8	8	監視事項は抽出パラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバール雰囲気温度	2	2	2	ドライウェル雰囲気温度	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

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 可搬式放射線計測器を 用いた格納容器の 放射線量の測定	原子炉格納容器の過圧破損	格納容器熱源温度 [A-格納容器熱源温度]	1	0	0		①	1	0	0	直接的に格納容器熱源温度を計測することができ、監視可能		
		B-格納容器熱源温度	1	0	0		①	2	2	1	格納容器熱源温度計測線モニタ(ドライウェル)又は格納容器熱源温度計測線モニタ(サブプレッション・チェンバール)の解析結果により、格納容器熱源温度の代替監視可能		
操作(2/2)	の確保	ドライウェル電力(SA)	2	2	2			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(燃焼)の侵入の有無により、水蒸気発生可能性を把握可能		
		サブプレッション・チェンバール電力(SA)	2	2	2			2	2	2	監視事項は抽出パラメータにて確認		
		B-格納容器熱源温度	1	0	0			1	0	0	直接的に格納容器熱源温度を計測することができ、監視可能		
		格納容器熱源温度(SA)	2	2	2			2	2	1	格納容器熱源温度計測線モニタ(ドライウェル)又は格納容器熱源温度計測線モニタ(サブプレッション・チェンバール)の解析結果により、格納容器熱源温度の代替監視可能		
		格納容器熱源温度(SA)	2	2	2			2	2	2	監視事項は抽出パラメータにて確認		
		サブプレッション・チェンバール電力(SA)	2	2	2			2	2	2	監視事項は抽出パラメータにて確認		
		[A-格納容器熱源温度]	1	0	0			1	0	0	監視可能であればA-格納容器熱源温度(常用計器)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 分類	計器数	事後 負荷切り直し後	計器故障等	SDO	
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) 交差動力増力が発生した場合の対応手順 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）脱除 AMR監視動作手順書	原子炉格納容器内の減圧	1	1	1	1	1	1	直線的に格納容器内圧力を計測することにより、監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	1	1	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、ドライウェルレベルを監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	1	1	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、ドライウェルレベルを監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	1	1	1	1	1	1	監視可能であればドライウェルレベルを監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	1	1	1	1	1	1	監視可能であればドライウェルレベルを監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	1	1	1	1	1	1	監視可能であればドライウェルレベルを監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	1	1	1	1	1	1	監視可能であればドライウェルレベルを監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	1	1	1	1	1	1	監視可能であればドライウェルレベルを監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	1	1	1	1	1	1	監視可能であればドライウェルレベルを監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	1	1	1	1	1	1	監視可能であればドライウェルレベルを監視可能
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	原子炉格納容器内の減圧	2	0	0	0	0	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度を監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	2	0	0	0	0	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度を監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	2	0	0	0	0	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度を監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	2	0	0	0	0	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度を監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	2	0	0	0	0	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度を監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	2	0	0	0	0	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度を監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	2	0	0	0	0	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度を監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	2	0	0	0	0	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度を監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	2	0	0	0	0	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度を監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	2	0	0	0	0	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度を監視可能

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

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 分類	計器数	事後 負荷切り直し後	計器故障等	SDO	
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) 交差動力増力が発生した場合の対応手順 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）脱除 AMR監視動作手順書	原子炉格納容器内の減圧	2	2	1	1	1	1	原子炉格納容器内の減圧を監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	2	2	1	1	1	1	原子炉格納容器内の減圧を監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	2	2	1	1	1	1	原子炉格納容器内の減圧を監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	2	2	1	1	1	1	原子炉格納容器内の減圧を監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	2	2	1	1	1	1	原子炉格納容器内の減圧を監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	2	2	1	1	1	1	原子炉格納容器内の減圧を監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	2	2	1	1	1	1	原子炉格納容器内の減圧を監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	2	2	1	1	1	1	原子炉格納容器内の減圧を監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	2	2	1	1	1	1	原子炉格納容器内の減圧を監視可能
	原子炉格納容器内の減圧	2	2	1	1	1	1	原子炉格納容器内の減圧を監視可能

・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	負荷切り離した後			直後	負荷切り離した後				
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再熱 (f) フィルタ装置スクラッピング水移送 AM設備別操作手順書	最終ヒーティングの確保	1	1	①	-	1	1	1	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	
		2	2	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	
	最終ヒーティングの確保	2	2	①	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2	0	①	-	2	0	2	0	0	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

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		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		抽出パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響		評価	
				直後	負荷切り離した後	直後	負荷切り離した後				計器故障等	SBO		
														直後
電圧降下監視装置(シビアアクシデント) (抜出) AM設備別操作手順書 (FCV/Sによる格納容器圧力逃がし装置) (抜出) 原子炉格納容器圧力逃がし装置 (格納容器フィルタバント系統破損)	原子炉格納容器内の水素濃度	サブプレッション・プール水位(SA)	1	1	1	1	1	-	1	1	1	1	監視事項は主要パラメータにて確認	
		原子炉格納容器内水素濃度(SA)	2	2	①	-	2	2	2	2	2	2		2
原子炉格納容器内の水素濃度	原子炉格納容器内の水素濃度	原子炉格納容器内水素濃度	1	0	0	0	0	-	2	2	2	2	2	監視事項は主要パラメータにて確認
		原子炉格納容器内水素濃度	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	

判断基準 (2 / 3)

・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	計器名称	計器名称	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	分岐理由				計器数	直後	負荷切り直し後	SBO影響		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 c. サプレッション・プールの水位制御装置による蒸気注入	原子炉格納容器内の蒸気発生 異常時運転手 判断基準 作手順書	①	2	2	①	格納容器蒸気放熱モニタ (S/C)	格納容器蒸気放熱モニタ (S/C)	2	2	2	2	2	2	2	格納容器蒸気放熱モニタは、直前に格納容器内蒸気放熱モニタを計測することができ、監視項目は抽出パラメータにて確認可能。 格納容器内蒸気放熱モニタは、監視項目は抽出パラメータにて確認可能。 原子炉圧力が格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 原子炉圧力と原子炉圧力計測器入口蒸気温度との関係から原子炉圧力より代用監視可能。 原子炉圧力計測器入口蒸気温度は、原子炉圧力計測器入口蒸気温度より代用監視可能。 原子炉圧力計測器入口蒸気温度は、原子炉圧力計測器入口蒸気温度より代用監視可能。 原子炉圧力計測器入口蒸気温度は、原子炉圧力計測器入口蒸気温度より代用監視可能。
	原子炉格納容器内の蒸気発生	①	2	2	①	格納容器蒸気放熱モニタ (D/W)	格納容器蒸気放熱モニタ (D/W)	2	2	2	2	2	2	2	格納容器蒸気放熱モニタは、直前に格納容器内蒸気放熱モニタを計測することができ、監視項目は抽出パラメータにて確認可能。 原子炉圧力は、格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 原子炉圧力は、格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 原子炉圧力は、格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 原子炉圧力は、格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。
	原子炉格納容器内の蒸気発生	①	4	4	①	原子炉圧力計測器入口蒸気温度	原子炉圧力計測器入口蒸気温度	4	4	4	4	4	4	4	原子炉圧力計測器入口蒸気温度は、原子炉圧力計測器入口蒸気温度より代用監視可能。 原子炉圧力計測器入口蒸気温度は、原子炉圧力計測器入口蒸気温度より代用監視可能。 原子炉圧力計測器入口蒸気温度は、原子炉圧力計測器入口蒸気温度より代用監視可能。 原子炉圧力計測器入口蒸気温度は、原子炉圧力計測器入口蒸気温度より代用監視可能。
	原子炉格納容器内の蒸気発生	①	1	1	①	サプレッション・プールの水位	サプレッション・プールの水位	1	1	1	1	1	1	1	サプレッション・プールの水位は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 サプレッション・プールの水位は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 サプレッション・プールの水位は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。

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	計器名称	計器名称	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	分岐理由				計器数	直後	負荷切り直し後	SBO影響		計器故障等	SBO
判断基準 作手順書	電圧	1	1	1	①	C-メータ母線電圧	C-メータ母線電圧	1	1	1	1	1	1	1	電圧は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 電圧は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 電圧は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 電圧は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。
	電圧	1	1	1	①	D-メータ母線電圧	D-メータ母線電圧	1	1	1	1	1	1	1	電圧は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 電圧は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 電圧は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。
	電圧	1	1	1	①	C-ロードセンター母線電圧	C-ロードセンター母線電圧	1	1	1	1	1	1	1	電圧は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 電圧は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 電圧は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。
	電圧	1	1	1	①	D-ロードセンター母線電圧	D-ロードセンター母線電圧	1	1	1	1	1	1	1	電圧は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 電圧は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 電圧は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。
	電圧	1	1	1	①	緊急用メータ電圧	緊急用メータ電圧	1	1	1	1	1	1	1	電圧は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 電圧は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 電圧は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。
判断基準 作手順書	電圧	1	1	1	①	SAロードセンター母線電圧	SAロードセンター母線電圧	1	1	1	1	1	1	1	電圧は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 電圧は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 電圧は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。
	電圧	2	2	2	①	格納容器蒸気放熱モニタ (ドライウォール)	格納容器蒸気放熱モニタ (ドライウォール)	2	2	2	2	2	2	2	格納容器蒸気放熱モニタは、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 格納容器蒸気放熱モニタは、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 格納容器蒸気放熱モニタは、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。
判断基準 作手順書	原子炉格納容器内の蒸気発生	1	0	0	①	原子炉格納容器内の蒸気発生	原子炉格納容器内の蒸気発生	1	0	0	①	2	2	2	原子炉格納容器内の蒸気発生は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 原子炉格納容器内の蒸気発生は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 原子炉格納容器内の蒸気発生は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。
	原子炉格納容器内の蒸気発生	6	0	0	①	原子炉格納容器内の蒸気発生	原子炉格納容器内の蒸気発生	6	0	0	①	2	2	2	原子炉格納容器内の蒸気発生は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 原子炉格納容器内の蒸気発生は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。 原子炉格納容器内の蒸気発生は、原子炉格納容器内蒸気放熱モニタより代用監視可能。

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		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		抽出パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	パラメータ 分類	抽出パラメータ 分類理由	計器故障等	SBO																			
				直後	負荷切り離し後							抽出パラメータ 分類	抽出パラメータ 分類理由																	
														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 監視事項は主要パ ラメータにて確認 可能	SBO																
									原子炉格納容器内の水流量(格納容器)	2	2	2			2	2	2	2	2	2										
									原子炉格納容器内の水流量(格納容器)	2	2	2			2	2	2	2	2	2	2									
									原子炉格納容器内の水流量(格納容器)	2	2	2			2	2	2	2	2	2	2	2								
									原子炉格納容器内の水流量(格納容器)	2	2	2			2	2	2	2	2	2	2	2	2							
									原子炉格納容器内の水流量(格納容器)	2	2	2			2	2	2	2	2	2	2	2	2	2						
									原子炉格納容器内の水流量(格納容器)	2	2	2			2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2					
									原子炉格納容器内の水流量(格納容器)	2	2	2			2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2				
									原子炉格納容器内の水流量(格納容器)	2	2	2			2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2			
									原子炉格納容器内の水流量(格納容器)	2	2	2			2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2		
									原子炉格納容器内の水流量(格納容器)	2	2	2			2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
									原子炉格納容器内の水流量(格納容器)	2	2	2			2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
									原子炉格納容器内の水流量(格納容器)	2	2	2			2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

・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	バロメータ 分類	事後 負荷切り直し後	SD影響 負荷切り直し後	計器名称	計器数	バロメータ 分類	事後 負荷切り直し後	SD影響 負荷切り直し後	計器設備等	SDO	
対応手段 異常時運転指示 運転員(シフト アクランゲン ト)等 【除熱-1】 AM設置列機 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(常設ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量(可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量(可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量(可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量(可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量(可搬ライン用)	1	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流 量、 低圧代替注水系統原子炉注水流 量及び低圧代替注水系統原子炉注 水系統原子炉注水流より、サブ レクション・プールの水位の代替 監視 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(可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量(可搬ライン用)	1	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流 量、 低圧代替注水系統原子炉注水流 量及び低圧代替注水系統原子炉注 水系統原子炉注水流より、サブ レクション・プールの水位の代替 監視 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(可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量(可搬ライン用)	1	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流 量、 低圧代替注水系統原子炉注水流 量及び低圧代替注水系統原子炉注 水系統原子炉注水流より、サブ レクション・プールの水位の代替 監視 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(可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量(可搬ライン用)	1	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流 量、 低圧代替注水系統原子炉注水流 量及び低圧代替注水系統原子炉注 水系統原子炉注水流より、サブ レクション・プールの水位の代替 監視 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(可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量(可搬ライン用)	1	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流 量、 低圧代替注水系統原子炉注水流 量及び低圧代替注水系統原子炉注 水系統原子炉注水流より、サブ レクション・プールの水位の代替 監視 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(可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量(可搬ライン用)	1	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流 量、 低圧代替注水系統原子炉注水流 量及び低圧代替注水系統原子炉注 水系統原子炉注水流より、サブ レクション・プールの水位の代替 監視 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(可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量(可搬ライン用)	1	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流 量、 低圧代替注水系統原子炉注水流 量及び低圧代替注水系統原子炉注 水系統原子炉注水流より、サブ レクション・プールの水位の代替 監視 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(可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量(可搬ライン用)	1	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流 量、 低圧代替注水系統原子炉注水流 量及び低圧代替注水系統原子炉注 水系統原子炉注水流より、サブ レクション・プールの水位の代替 監視 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(可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量(可搬ライン用)	1	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流 量、 低圧代替注水系統原子炉注水流 量及び低圧代替注水系統原子炉注 水系統原子炉注水流より、サブ レクション・プールの水位の代替 監視 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(可搬ライン用) 低圧代替注水系統原子炉注水流 量(可搬ライン用)	1	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流 量、 低圧代替注水系統原子炉注水流 量及び低圧代替注水系統原子炉注 水系統原子炉注水流より、サブ レクション・プールの水位の代替 監視 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

1.7 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	バロメータ 分類	事後 負荷切り直し後	SD影響 負荷切り直し後	計器名称	計器数	バロメータ 分類	事後 負荷切り直し後	SD影響 負荷切り直し後	計器設備等	SDO
対応手段 事故時運転員(シフト アクランゲン) 【除熱-1】 AM設置列機 作手順書 原子炉格納容器内の水位 監視 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水位	7	7	①	7	ベグスタル温度(SA)	2	2	2	原子炉格納容器内の温度を計測すること が でき、監視可能	
	原子炉格納容器内の温度	2	2	①	2	ドライウェル圧力(SA) サブプレッション・チェンバ 圧力	2	2	2	原子炉格納容器内の温度を計測すること が でき、監視可能	
	原子炉格納容器内の温度	2	2	①	2	サブプレッション・チェンバ 圧力	2	2	2	原子炉格納容器内の温度を計測すること が でき、監視可能	
	原子炉格納容器内の温度	2	2	①	2	サブプレッション・チェンバ 圧力	2	2	2	原子炉格納容器内の温度を計測すること が でき、監視可能	
	原子炉格納容器内の温度	2	2	①	2	サブプレッション・チェンバ 圧力	2	2	2	原子炉格納容器内の温度を計測すること が でき、監視可能	
	原子炉格納容器内の温度	2	2	①	2	サブプレッション・チェンバ 圧力	2	2	2	原子炉格納容器内の温度を計測すること が でき、監視可能	
	原子炉格納容器内の温度	2	2	①	2	サブプレッション・チェンバ 圧力	2	2	2	原子炉格納容器内の温度を計測すること が でき、監視可能	
	原子炉格納容器内の温度	2	2	①	2	サブプレッション・チェンバ 圧力	2	2	2	原子炉格納容器内の温度を計測すること が でき、監視可能	
	原子炉格納容器内の温度	2	2	①	2	サブプレッション・チェンバ 圧力	2	2	2	原子炉格納容器内の温度を計測すること が でき、監視可能	
	原子炉格納容器内の温度	2	2	①	2	サブプレッション・チェンバ 圧力	2	2	2	原子炉格納容器内の温度を計測すること が でき、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

1.7 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		
		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	SBO影響 計器故障等	SBO
電源 別 基 置 (3 / 2)	非常時運転手 離脱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	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	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	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	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	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	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	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	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	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		
		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	SBO影響 計器故障等	SBO
電源 別 基 置 (3 / 2)	非常時運転手 離脱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	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	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	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	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	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	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	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	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	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 負荷切り直し後	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 手順書(シブ 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	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	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
機 作 (2)	原子炉格 納容器内 の水 位	原子炉建 屋内の水 素濃度	5	3	原子炉建 屋内の水 素濃度	4	4	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	原子炉建 屋内の水 素濃度	1	1	原子炉建 屋内の水 素濃度	1	1	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	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	
機 作 (2)	原子炉格 納容器内 の水 位	原子炉建 屋内の水 素濃度	5	3	原子炉建 屋内の水 素濃度	4	4	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	原子炉建 屋内の水 素濃度	1	1	原子炉建 屋内の水 素濃度	1	1	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	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	計器名称	計器数	直後	計器故障等	SBO
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	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	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	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
		ドライウエル蒸気温度	8	8	8	1	1	1	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 監視可能であればサブプレッション・チェンバ蒸気温度の代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・チェンバ蒸気温度	2	2	2	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 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・プール水温	3	3	3	3	3	サブプレッション・チェンバ蒸気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
		サブプレッション・チェンバ蒸気温度	3	3	3	3	3	サブプレッション・チェンバ蒸気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			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	計器名称	計器数	直後	計器故障等	SBO	
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装置である。	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバ蒸気温度 (S)	2	2	1	0	0	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装置である。	監視事項は主要パラメータにて確認	
		サブプレッション・チェンバ蒸気温度 (SA)	2	2	1	0	0	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装置である。	監視事項は主要パラメータにて確認	
		サブプレッション・チェンバ蒸気温度 (SA)	2	2	2	0	1	1	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装置である。	監視事項は主要パラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ蒸気温度 (SA)	2	2	2	0	1	1	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装置である。	監視事項は主要パラメータにて確認
1.2.3.2 原子炉格納容器の過圧破損を防止するための手順 (3) 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装置である。	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバ蒸気温度 (S)	2	2	2	2	2	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装置である。	監視事項は主要パラメータにて確認	
		サブプレッション・チェンバ蒸気温度 (SA)	2	2	2	2	2	2	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装置である。	監視事項は主要パラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ蒸気温度 (SA)	2	2	2	2	2	2	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装置である。	監視事項は主要パラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ蒸気温度 (SA)	2	2	2	2	2	2	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装置である。	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

1.7 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	最終ヒートシンクの確保 (3/3)	フィルタ装置スクラビ	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	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	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	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
		フィルタ装置出口放射線モニタ(高レンジ・低レンジ)	2	2	2	2	2	2	2	2	原子炉格納容器内の水蒸気濃度変化により代替監視可能
		フィルタ装置入口水蒸気濃度	2	0	0	2	0	0	2	0	原子炉格納容器内の水蒸気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

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		
対応手段 非常時運転手順書(シビアアクシデント)「放出」 原子力発電所対策手順書「可燃性蒸気供給装置を使用しない格納容器の蒸気ガス供給」	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
		ドライウエル圧力(SA)	7	7	7	7	7	7	7	7	7
操作(1/2)	原子炉格納容器内の圧力	ベグスタル温度(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
		ドライウエル圧力(SA)	2	2	2	2	2	2	2	2	2
操作(1/2)	原子炉格納容器内の水蒸気濃度	サブプレッション・チェンバール水温度(SA)	2	2	2	2	①	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の水蒸気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
		サブプレッション・チェンバール水温度(SA)	2	2	2	2	2	2	2	2	2
操作(1/2)	原子炉格納容器内の水蒸気濃度	格納容器水蒸気濃度(A-格納容器水蒸気濃度)	1	0	0	1	①	0	0	0	直接的に格納容器内水蒸気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
		格納容器水蒸気濃度(A)	1	0	0	1	①	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

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	SDO				
			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 (b) 第二弁駆動装置の圧任化 (現場操作)	非常運転転至 手順Ⅲ(シブ ブ) [除熱-1] 等	原子炉格納容器内の放射線量率	2	2	2	①	格納容器内放射線量率モニタ (D/W)	2	2	2	2	2	直接的に格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認		
	AM設置別機 作手編書	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内放射線量率	2	2	2	①	格納容器内放射線量率モニタ (S/C)	2	2	2	2	2	直接的に格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認	
			原子炉格納容器内放射線量率	2	2	2	①	格納容器内放射線量率モニタ (D/W)	2	2	2	2	2	直接的に格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認	
			原子炉格納容器内放射線量率	4	4	4	①	原子炉格納容器内放射線量率モニタ (S/A)	2	2	2	2	2	2	原子炉水位から原子炉格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
			原子炉格納容器内放射線量率	4	4	4	①	原子炉格納容器内放射線量率モニタ (D/W)	2	2	2	2	2	2	原子炉格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	AM設置別機 作手編書	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内放射線量率	4	4	4	①	原子炉格納容器内放射線量率モニタ (S/A)	2	2	2	2	2	2	原子炉水位から原子炉格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
			原子炉格納容器内放射線量率	4	4	4	①	原子炉格納容器内放射線量率モニタ (D/W)	2	2	2	2	2	2	原子炉格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
			原子炉格納容器内放射線量率	4	4	4	①	原子炉格納容器内放射線量率モニタ (S/A)	2	2	2	2	2	2	原子炉水位から原子炉格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
			原子炉格納容器内放射線量率	4	4	4	①	原子炉格納容器内放射線量率モニタ (D/W)	2	2	2	2	2	2	原子炉格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	AM設置別機 作手編書	原子炉格納容器内の放射線量率	原子炉格納容器内放射線量率	4	4	4	①	原子炉格納容器内放射線量率モニタ (S/A)	2	2	2	2	2	2	原子炉水位から原子炉格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
原子炉格納容器内放射線量率			4	4	4	①	原子炉格納容器内放射線量率モニタ (D/W)	2	2	2	2	2	2	原子炉格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認	
原子炉格納容器内放射線量率			4	4	4	①	原子炉格納容器内放射線量率モニタ (S/A)	2	2	2	2	2	2	原子炉水位から原子炉格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認	
原子炉格納容器内放射線量率			4	4	4	①	原子炉格納容器内放射線量率モニタ (D/W)	2	2	2	2	2	2	原子炉格納容器内放射線量率を計測することにより、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

対応手段	項目	分類	計器数	直後	負荷切り直し後	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	SDO																												
										計器名称	計器数	直後	負荷切り直し後	計器故障等																							
1.7 原子炉格納容器の過圧破損防止のための手順等	事故時瞬時監視 (シブブ) [抽出] 原子炉格納容器の監視 (1) 検出された格納容器の異常を監視 (2) 格納容器の異常を監視 (3) 格納容器の異常を監視	原子炉格納容器の放射線量率	1	0	0	①	格納容器内放射線量率モニタ (S/A)	直接的に格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認																												
								AM設置別機 作手編書	原子炉格納容器内の放射線量率	1	0	0	①	格納容器内放射線量率モニタ (S/C)	直接的に格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認																					
															AM設置別機 作手編書	原子炉格納容器内の放射線量率	1	0	0	①	格納容器内放射線量率モニタ (D/W)	直接的に格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認														
																						AM設置別機 作手編書	原子炉格納容器内の放射線量率	1	0	0	①	原子炉格納容器内放射線量率モニタ (S/A)	原子炉水位から原子炉格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認							
																													AM設置別機 作手編書	原子炉格納容器内の放射線量率	1	0	0	①	原子炉格納容器内放射線量率モニタ (D/W)	原子炉格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
								AM設置別機 作手編書	原子炉格納容器内の放射線量率	1	0	0	①	原子炉格納容器内放射線量率モニタ (S/A)	直接的に格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認																					
															AM設置別機 作手編書	原子炉格納容器内の放射線量率	1	0	0	①	原子炉格納容器内放射線量率モニタ (D/W)	直接的に格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認														
																						AM設置別機 作手編書	原子炉格納容器内の放射線量率	1	0	0	①	原子炉格納容器内放射線量率モニタ (S/A)	原子炉水位から原子炉格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認							
																													AM設置別機 作手編書	原子炉格納容器内の放射線量率	1	0	0	①	原子炉格納容器内放射線量率モニタ (D/W)	直接的に格納容器内放射線量率を計測することにより、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
																																				AM設置別機 作手編書	原子炉格納容器内の放射線量率
AM設置別機 作手編書	原子炉格納容器内の放射線量率	1	0	0	①	原子炉格納容器内放射線量率モニタ (D/W)	直接的に格納容器内放射線量率を計測することにより、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

・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			抽出パラメータを計測する計器			評価	SBO
		計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り直し後	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り直し後		
材料手袋 非常時運転手 順番III(シビ アアクランゲン 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	原子炉格納容器内 の水位	1	1	①	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	1	1	①	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
判断 標準 (2/2)	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内 の温度	8	8	①	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 の温度	2	2	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	原子炉格納容器内 の温度	3	3	①	2	2	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 の温度	3	3	①	1	1	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	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 リアクシオン 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	サブプレッショ ン・プ ール水位	1	1	1	1	1	1	1	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
			1	1	1	1	1	1	1	1	1	
操作	補機監視 機能	第二弁操作差圧	1	1	1	1	1	1	1	1	1	代替淡水貯槽水位、西側淡水貯水 設備水位の水位変化より、サブプレ ッション・プール水位の代替監視 可能 ドライウエル圧力とサブプレッショ ン・チェンバ圧力の差圧より、サ ブプレッション・プール水位の代替 監視可能
		空気ポンベユニット空 気供給流量	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

・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	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		パラメータ		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器数	計器名称	計器故障等	評価		
			計器数	直後	SBO影響	負荷切り離し後	分	種別理由					計器数	直後
1.7.8.1 原子炉格納容器の過圧破損防止の手順 (2) 交差動力燃焼試験中である場合の対応手順 a. 格納容器圧力急がし上昇による原子炉格納容器内の減圧及び除熱 (現用操作) (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	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 監視事項はドライウエル雰囲気温度により代替抽出パラメータとして確認		
AM設備別欄 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	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 監視事項はサブプレッション・チェンバ圧力により代替監視可能 (常用計器) として確認		
		サブプレッション・チェンバ圧力	1	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 監視事項はサブプレッション・チェンバ圧力により代替監視可能 (常用計器) として確認		
判別要素		ドライウエル雰囲気温度	8	8		①		1	1	1	1	監視事項はドライウエル圧力又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		
		サブプレッション・チェンバ雰囲気温度	2	2		①		3	3	3	3	サブプレッション・チェンバ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		
原子炉格納容器内圧力		格納容器内圧力	2	0	0	①		2	0	0	2	0	0	監視事項は格納容器内圧力により代替抽出パラメータとして確認
		【格納容器内圧力】	2	0	0	②		-	-	-	-	-	監視事項は格納容器内圧力により代替抽出パラメータとして確認	

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

・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			
				距離	負荷切離し後			距離	負荷切離し後		
対応手段 ANM(監視)機能 作手検査	原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル圧力	1	1	①	—	—	1	1	1	監視項目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	—	—	2	2	0	監視項目は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の圧力	ドライウェル管内気温度	8	8	①	—	—	1	1	1	監視項目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・チェンバ管内気温度	2	2	①	—	—	3	3	3	監視項目は抽出パラメータにて確認
対応手段 ANM(監視)機能 作手検査	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内水素濃度 (SA)	2	0	①	—	—	2	0	0	監視項目は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内酸素濃度	2	0	②	—	—	—	—	—	監視項目は抽出パラメータにて確認

①：重要監視パラメータ、②：有価監視パラメータ、③：補助パラメータ