

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

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	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	SDI影響 直後 負荷切り離し後	評価	
対応手段 非常時運転手 順書II (救済 ベース) 「PCV圧力 制御」 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 線モニタ (D/W)	2	2	①	-	格納容器内 放射線線 モニタ (S/C)	2	2	直接的に格納容器内 放射線線モニタの レベルを計測すること ができ、監視可能	監視事項は抽出 パラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の水素濃 度	格納容器内 放射線 線モニタ (S/C)	2	2	①	-	格納容器内 放射線線 モニタ (D/W)	2	2	直接的に格納容器内 放射線線モニタの 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
操作 (1 / 3)	原子炉格 納容器内 の水素濃 度	格納容器内 放射線 線モニタ (S/C)	2	0	①	-	格納容器内 放射線線 モニタ (D/W)	2	0	監視可能であれば 格納容器内水素濃 度 (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 の水素濃 度	格納容器内 放射線 線モニタ (S/C)	2	0	②	-	格納容器内 放射線線 モニタ (D/W)	2	-	格納容器内放射線 線モニタ (D/W) 又 は格納容器内放射 線線モニタ (S/C) の 解析結果により格 納容器内水素濃度 の代替監視可能	監視事項は抽出 パラメータにて確認
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 の水素濃 度	格納容器内 放射線 線モニタ (S/C)	2	0	①	-	格納容器内 放射線線 モニタ (D/W)	2	0	ドライウエル圧力又 はサブプレッショ ン・チャレンジャー の流入の有無を把 握可能	監視事項は抽出 パラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の水素濃 度	格納容器内 放射線 線モニタ (S/C)	2	0	②	-	格納容器内 放射線線 モニタ (D/W)	2	0	監視可能であれば 格納容器内水素濃 度 (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

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

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	SDI影響 直後 負荷切り離し後	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SDI影響 直後 負荷切り離し後	評価		
異常状態	原子炉格 納容器内 の水素濃 度	格納容器内 放射線 線モニタ (S/C)	2	2	①	-	格納容器内 放射線線 モニタ (D/W)	2	2	直接的に格納容器内 放射線線モニタの レベルを計測すること ができ、監視可能	監視事項は抽出 パラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の水素濃 度	格納容器内 放射線 線モニタ (S/C)	2	2	①	-	格納容器内 放射線線 モニタ (D/W)	2	2	直接的に格納容器内 放射線線モニタの 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
異常状態	原子炉格 納容器内 の水素濃 度	格納容器内 放射線 線モニタ (S/C)	2	2	②	-	格納容器内 放射線線 モニタ (D/W)	2	2	格納容器内放射線 線モニタ (D/W) 又 は格納容器内放射 線線モニタ (S/C) の 解析結果により格 納容器内水素濃度 の代替監視可能	監視事項は抽出 パラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の水素濃 度	格納容器内 放射線 線モニタ (S/C)	2	2	②	-	格納容器内 放射線線 モニタ (D/W)	2	2	格納容器内放射線 線モニタ (D/W) 又 は格納容器内放射 線線モニタ (S/C) の 解析結果により格 納容器内水素濃度 の代替監視可能	監視事項は抽出 パラメータにて確認
異常状態	原子炉格 納容器内 の水素濃 度	格納容器内 放射線 線モニタ (S/C)	2	2	③	-	格納容器内 放射線線 モニタ (D/W)	2	2	ドライウエル圧力又 はサブプレッショ ン・チャレンジャー の流入の有無を把 握可能	監視事項は抽出 パラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の水素濃 度	格納容器内 放射線 線モニタ (S/C)	2	2	③	-	格納容器内 放射線線 モニタ (D/W)	2	2	監視可能であれば 格納容器内水素濃 度 (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

・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

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価	
		計器数	パラメータ分類	計器数	パラメータ分類	計器故障等	SBO
非常時運転手順書II(微候ベース) (PCV圧力制御) AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内アル水位	1	①	直後	直後	1	低圧代替注水系原子炉注水流、低圧代替注水系原子炉注水流、低圧代替注水系格納容器下部注水量の注水量より、サブプレッジョン・プールの水位の代替監視可能
				直後	直後	1	
操作(2/3)	サブプレッジョン・プールの水位	1	①	直後	直後	1	代替注水貯槽水位、西側淡水貯水設備水位の水位変化より、サブプレッジョン・プールの水位の代替監視可能
				直後	直後	1	
操作	ドライウェル圧力	1	①	直後	直後	1	ドライウェル圧力とサブプレッジョン・チェンバ圧力の代替監視可能
				直後	直後	1	
操作	スタックパ等圧力	4	①	直後	直後	1	原子炉格納容器内圧力の傾向監視により、格納容器フィルタメント系の健全性を代替監視可能
				直後	直後	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

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価
				計器数	SBO影響	計器数	SBO影響	
緊急時操作手順書(微候ベース) (PCV圧力制御) AM設備別操作手順書(第1ベントシグナル発生時の対応) (第1ベントシグナル発生時の対応) (第1ベントシグナル発生時の対応) (第1ベントシグナル発生時の対応)	原子炉格納容器内圧力の傾向監視	①	第1ベントシグナル出口圧力	直後	直後	1	0	原子炉格納容器内の水素濃度変化により代替監視可能
				直後	直後	1	0	
緊急時操作手順書(微候ベース) (PCV圧力制御) AM設備別操作手順書(第1ベントシグナル発生時の対応) (第1ベントシグナル発生時の対応) (第1ベントシグナル発生時の対応) (第1ベントシグナル発生時の対応)	原子炉格納容器内圧力の傾向監視	①	スタックパ等圧力	直後	直後	4	4	原子炉格納容器内圧力の傾向監視により、格納容器フィルタメント系の健全性を代替監視可能
				直後	直後	4	4	
緊急時操作手順書(微候ベース) (PCV圧力制御) AM設備別操作手順書(第1ベントシグナル発生時の対応) (第1ベントシグナル発生時の対応) (第1ベントシグナル発生時の対応) (第1ベントシグナル発生時の対応)	原子炉格納容器内圧力の傾向監視	①	スタックパ等圧力	直後	直後	2	2	原子炉格納容器内圧力の傾向監視により、格納容器フィルタメント系の健全性を代替監視可能
				直後	直後	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

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

項目	項目	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器数	計器名称	計器数	負荷切り直し後	計器数	負荷切り直し後	計器故障等	評価	SRD
		計器数	分類	計器数	分類									
1.5.2.9. 中央制御室からの監視 (1) 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 非常時運転手 操作員(停止) 時激減ベーン 「停止時制御」 「除熱-1」 非常時運転手 操作員(停止) アラーム(シリン) 「除熱-1」 AM監視機能 作手順書	原子炉格納容器内の温度	8	①	8	①	1	ドライウエル管温度	1	1	1	1	ドライウエル管圧力	ドライウエル管圧力及びサブプレッジョン・チェンバ圧力の変化により、ドライウエル管温度の代替監視可能にて確認	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	①	2	①	3	サブプレッジョン・チェンバ管温度	3	3	3	3	サブプレッジョン・チェンバ管温度	サブプレッジョン・チェンバ管温度の変化によりサブプレッジョン・チェンバ管温度の代替監視可能にて確認	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	①	3	①	3	サブプレッジョン・チェンバ管温度	3	3	3	3	サブプレッジョン・チェンバ管温度	サブプレッジョン・チェンバ管温度の変化によりサブプレッジョン・チェンバ管温度の代替監視可能にて確認	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	1	①	1	①	1	ドライウエル管圧力	1	1	1	1	ドライウエル管圧力	直接的に格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	1	①	1	①	1	サブプレッジョン・チェンバ管圧力	1	1	1	1	サブプレッジョン・チェンバ管圧力	直接的に格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	1	①	1	①	1	サブプレッジョン・チェンバ管圧力	1	1	1	1	サブプレッジョン・チェンバ管圧力	直接的に格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	1	①	1	①	1	サブプレッジョン・チェンバ管圧力	1	1	1	1	サブプレッジョン・チェンバ管圧力	直接的に格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	1	①	1	①	1	サブプレッジョン・チェンバ管圧力	1	1	1	1	サブプレッジョン・チェンバ管圧力	直接的に格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	1	①	1	①	1	サブプレッジョン・チェンバ管圧力	1	1	1	1	サブプレッジョン・チェンバ管圧力	直接的に格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の温度	1	①	1	①	1	サブプレッジョン・チェンバ管圧力	1	1	1	1	サブプレッジョン・チェンバ管圧力	直接的に格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
電源	緊急用M/C電圧	1	③	1	③	1	緊急用M/C電圧	1	1	1	1	緊急用M/C電圧	緊急用M/C電圧を監視可能	-
	緊急用P/C電圧	1	③	1	③	1	緊急用P/C電圧	1	1	1	1	緊急用P/C電圧	緊急用P/C電圧を監視可能	-
	緊急用直流15V主母線電圧	1	③	1	③	1	緊急用直流15V主母線電圧	1	1	1	1	緊急用直流15V主母線電圧	緊急用直流15V主母線電圧を監視可能	-

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

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

項目	項目	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		計器数	計器名称	計器数	負荷切り直し後	計器数	負荷切り直し後	計器故障等	評価	SRD
		計器数	分類	計器数	分類									
事故時操作手順書(操作員) (P-CV)力制御 原子炉圧力制御手順書 原子炉格納容器内温度を 用いた格納容器の蒸発ガス 制御	原子炉格納容器内の圧力	2	①	2	①	2	サブプレッジョン・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でき、監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認	
		7	①	7	①	7	ドライウエル管温度(SA)	7	7	7	7	格納容器/圧力の関係から、ドライウエル管温度(SA)又はベグスタル温度(SA)により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認	
		2	①	2	①	2	ベグスタル温度(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でき、監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認	
	原子炉格納容器内の温度	2	①	2	①	2	サブプレッジョン・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でき、監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認	
		2	①	2	①	2	サブプレッジョン・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でき、監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認	
		2	①	2	①	2	サブプレッジョン・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でき、監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認	
	原子炉格納容器内の温度	1	①	1	①	1	格納容器水蒸気濃度【A-格納容器水蒸気濃度】	1	0	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
		1	①	1	①	1	格納容器水蒸気濃度【A-格納容器水蒸気濃度】	1	0	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

・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

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

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 順番II (循環 ベース) 「S/P 温度 制御」等		緊急用海水系流量 (残留熱除去系熱交 換器)	1	1	1	-	-	-	-	-	-
非常時運転手 順番II (停止 時置換ベ ス) 「停止時排 熱除去制御」 等	最終ヒ ートシンク の確保										
非常時運転手 順番III (シビ アブクシデン ト) 「除熱-1」 等		緊急用海水系流量 (残留熱除去系補 機)	1	1	1	-	-	-	-	-	-
AM設備別操 作手順書											

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

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

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	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価	
				直後	負荷切り離し後		計器数	計器名称	計器故障等	SBO
対比手続 事故時操作要領書 (循環 ベース) 「PCV圧力制御」 原子力発電所対策手順書 「可搬式気源供給装置を使 用した格納容器の充塞ガス 置換」		B-格納容器熱源濃度 【A-格納容器熱源濃度】	1	0	0		1	1	1	直接的に格納容器内熱源濃度を計測することができ、 監視可能 格納容器内熱源濃度モニタ (ドライウエル) 又は格 納容器内熱源濃度モニタ (サブプレッション・チェ ンバ) の検出結果により、格納容器熱源濃度の代替監視 可能 監視事項は主要パラ メータにて確認
原子力格納容 器内の熱源濃 度	操作 (2 / 2)	B-格納容器熱源濃度	1	0	0		1	2	2	直接的に格納容器内熱源濃度を計測することができ、 監視可能 ドライウエル圧力 (SA) 又はサブプレッション・チェ ンバ圧力 (SA) により、事故後の格納容器内の空気 (酸素) の充入の有無により、蒸気発生の可能性を記 録可能
		格納容器熱源濃度 (SA)	1	0	0		2	2	2	直接的に格納容器内熱源濃度を計測することができ、 監視可能 B-格納容器熱源濃度 格納容器内熱源濃度モニタ (ドライウエル) 又は格 納容器内熱源濃度モニタ (サブプレッション・チェ ンバ) の検出結果により、格納容器熱源濃度 (SA) の 代替監視可能 監視事項は主要パラ メータにて確認
		格納容器熱源濃度 (SA)	1	0	0		2	2	2	直接的に格納容器内熱源濃度を計測することができ、 監視可能 ドライウエル圧力 (SA) 又はサブプレッション・チェ ンバ圧力 (SA) により、事故後の格納容器内の空気 (酸素) の充入の有無により、蒸気発生の可能性を記 録可能
		【A-格納容器熱源濃度】	1	0	0		1	0	0	監視可能であればA-格納容器熱源濃度 (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

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

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	計器数	計器名称	計器数	計器名称	計器数	計器名称	計器故障等	SBO
非常時運転手 手順Ⅱ (復旧 ベース) 「S/P 温度 制御」等	電源	1	緊急用M/C電圧	1	緊急用M/Cの受 電状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-
		1	緊急用P/C電圧	1	緊急用P/Cの 受電状態を確認 するパラメータ	-	-	-	-	-	-
		1	緊急用直流125V主母 線電圧	1	直流電源の受電 状態を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-
非常時運転手 手順Ⅲ (シビ アアクシデン ト) 「除熱-1」 等	最終ヒートシンク の確保	2	0	0	-	-	-	-	-	-	-
		2	0	0	-	-	-	-	-	-	-
AM設備別操 作手順書											

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

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

項目	分類	計器数	計器名称	計器数	計器名称	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		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	計器故障等	SBO		
最終ヒートシンク の確保	電圧	1	C-メータクク自線電圧	1	1	③	緊急用M/C電圧 を確認するパラメータ	1	1	1	1	-	-		
		1	D-メータクク自線電圧	1	1	③	非常用高圧自線の受電状態 を確認するパラメータ	2	2	2	2	-	-		
		1	C-ロードセンタ自線電圧	1	1	③	非常用高圧自線の受電状態 を確認するパラメータ	2	2	2	2	-	-		
		1	D-ロードセンタ自線電圧	1	1	③	非常用高圧自線の受電状態 を確認するパラメータ	2	2	2	2	-	-		
		1	緊急用メータクク電圧	1	1	③	緊急用メータククの受電状態 を確認するパラメータ	1	1	1	1	-	-		
		1	SAロードセンタ自線電圧	1	1	③	SAロードセンタの受電状態 を確認するパラメータ	2	2	2	2	0	0	-	-
		1	緊急用M/C電圧	1	1	③	緊急用M/C電圧の受電状態 を確認するパラメータ	1	1	1	1	-	-	-	-
		1	D-ロードセンタ自線電圧	1	1	③	非常用高圧自線の受電状態 を確認するパラメータ	2	2	2	2	-	-	-	-
		1	C-ロードセンタ自線電圧	1	1	③	非常用高圧自線の受電状態 を確認するパラメータ	2	2	2	2	-	-	-	-
		1	緊急用メータクク電圧	1	1	③	緊急用メータククの受電状態 を確認するパラメータ	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

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価	
		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	SBO
1.5.2.3 設計基準事故対処設備を使用した対応手順 (1) 残留熱除去系海水系による冷却水の確保	原子炉圧力容器内の温度	①	-	原子炉圧力	2	原子炉圧力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容器温度より代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
				原子炉圧力 (広帯域)	2		
非常時運転手順書II (微候ベース)「S/P温度制御」等	原子炉圧力容器温度	4	4	原子炉圧力 (広帯域)	2		監視事項は抽出パラメータにて確認
				原子炉圧力 (S.A.広帯域)	2		
非常時運転手順書II (停止時微候ベース)「停止時前操熱除去制御」等	原子炉圧力容器温度	4	4	原子炉圧力 (S.A.広帯域)	1		監視事項は抽出パラメータにて確認
				原子炉圧力 (S.A.燃料域)	1		
非常時運転手順書III (シビアクシデント)「除熱-1」等	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	2	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
					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

項目	分類	計器名称	計器数	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	
1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等	原子炉圧力容器内の温度	①	-	-	原子炉圧力	2	原子炉圧力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容器温度より代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認	
					原子炉圧力 (広帯域)	2			
非常時運転手順書II (微候ベース)「S/P温度制御」等	原子炉圧力容器温度	4	4	原子炉圧力 (広帯域)	2		監視事項は抽出パラメータにて確認		
				原子炉圧力 (S.A.広帯域)	2				
非常時運転手順書II (停止時微候ベース)「停止時前操熱除去制御」等	原子炉圧力容器温度	4	4	原子炉圧力 (S.A.広帯域)	1		監視事項は抽出パラメータにて確認		
				原子炉圧力 (S.A.燃料域)	1				
非常時運転手順書III (シビアクシデント)「除熱-1」等	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	2	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		
					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

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

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	SPの影響 負荷切り離し後	計器名称	計器数	直後	計器故障等	SBO			
											補助パラメータ 分類	分類理由	
非正常運転手 順書II (微熱 [S/P] 温度 制御)等	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	-	ドライウエル圧力 サブプレッジョン・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ジョン・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
		サブプレッジョン・チ ェンバ雰囲気温度	2	2	2	①	-	サブプレッジョン・プール水 温度	3	3	3	サブプレッジョン・プール水温度の温度 変化によりサブプレッジョン・チェンバ 雰囲気温度の代替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		サブプレッジョン・プ ール水温度	3	3	3	①	-	サブプレッジョン・チェンバ 雰囲気温度	2	2	2	サブプレッジョン・チェンバ雰囲気温度の 温度変化によりサブプレッジョン・プ ール水温度の代替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		ドライウエル圧力	1	1	1	①	-	サブプレッジョン・チェンバ 圧力	1	1	1	直接的に格納容器内の圧力を計測する ことができ、監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
非正常運転手 順書III (シンビ アアクシデン ト) 「除熱-1」 等	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエル圧力	1	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	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		サブプレッジョン・チ ェンバ圧力	1	1	1	①	-	ドライウエル圧力 サブプレッジョン・チェンバ 雰囲気温度	2	2	2	直接的に格納容器内の圧力を計測する ことができ、監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認

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

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

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			評価			
				計器数	直後	SPの影響 負荷切り離し後	計器名称	計器数	直後	計器故障等	SBO		
												補助パラメータ 分類理由	
非正常運転手 順書II (微熱 [P/CV] 圧力制御) AM (設備別換 熱圧力低下による格 納容器ベント)	原子炉格納容 器内の水圧 力(SA)	サブプレッジョン・プ ール水	1	1	1	0	-	代替注水流量 (常設) 島根原子力発電所注水流量 島根原子力発電所注水流量 (保水専用)	2	2	2	代替注水流量 (常設)、島根原子力発電所注水流量、 島根原子力発電所注水流量 (保水専用) のうち動員可能 な注水流量 (保水専用) のうち動員可能にある流量が 注水流量 (保水専用) の注水流量より大きい場合は 注水流量 (保水専用) により代替監視可能	監視事項は主原パ ラメータにて確認
		サブプレッジョン・プ ール水	1	1	1	0	-	格納容器内注水プレ イ流量	2	2	2	格納容器内注水プレイ流量により代替監視可能	監視事項は主原パ ラメータにて確認
		サブプレッジョン・プ ール水	1	1	1	0	-	ベント注水流量 (常 設)	2	2	2	ベント注水流量 (常設) により代替監視可能	監視事項は主原パ ラメータにて確認
		サブプレッジョン・プ ール水	1	1	1	0	-	島根原子力発電所注 水流量 (保水専用)	2	2	2	島根原子力発電所注水流量 (保水専用) により代替監視可能	監視事項は主原パ ラメータにて確認
機 作 作 2 3	原子炉格納容 器内の圧力	サブプレッジョン・プ ール水	2	2	2	0	-	サブプレッジョン・プ ール水	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	監視事項は主原パ ラメータにて確認
		サブプレッジョン・プ ール水	2	2	2	0	-	ドライウエル圧力 (SA)	7	7	7	飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル圧力 (S A) 又はベント注水流量 (SA) により代替監視可能	監視事項は主原パ ラメータにて確認
		サブプレッジョン・プ ール水	2	2	2	0	-	ベント注水流量 (SA)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	監視事項は主原パ ラメータにて確認
		サブプレッジョン・プ ール水	2	2	2	0	-	ドライウエル圧力 (SA)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	監視事項は主原パ 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

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
		計器数	直後	負荷切り離し後	パラメータ分類	計器数	直後	負荷切り離し後	計器故障等	SBD	
非常時運転手順書Ⅱ(微候「S/P」温度制御)等 非常時運転手順書Ⅱ(停止時微候ベース)「停止時前線熱除去制御」等 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温度	3	3	3	①	2	2	2	サブレーション・チェンバール水温度	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	2	0	0	①	4	4	3	原子炉圧力容器温度 サブレーション・プール水温度 残留熱除去系熱交換器入口温度 残留熱除去系熱交換器出口温度 残留熱除去系海水系系統流量 緊急用海水系流量(残留熱除去系熱交換器) 緊急用海水系流量(残留熱除去系熱交換器)	除熱水の温度変化により代替監視可能 監視事項は抽出パラメータにて確認 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率評価により代替監視可能 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 監視事項は抽出パラメータにて確認	
	残留熱除去系海水系系統流量	2	0	0	①	2	0	0	残留熱除去系ポンプ吐出圧力	残留熱除去系ポンプが正常に動作していることを確認することにより代替監視可能 監視事項は抽出パラメータにて確認	

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

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
		計器数	直後	負荷切り離し後	パラメータ分類	計器数	直後	負荷切り離し後	計器故障等	SBD	
非常時運転手順書Ⅱ(微候「P/C」圧力制御)AM設備別操作手順書「新圧力化システム」による格納容器ベント	原子炉格納容器内の温度	2	2	2	①	2	2	2	サブレーション・チェンバール水温度(SA) サブレーション・チェンバール圧力(SA)	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	
	最終ヒートシンクの確保	2	2	2	①	2	2	2	サブレーション・チェンバール水温度(SA) ベグスタル温度(SA) ドライウェル温度(SA)	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 監視事項は抽出パラメータにて確認	
機作(3/3)	非常時ガス処理系排ガスモニタの機能	3	3	0	③	3	0	0	格納容器/排ガス処理系内の温度を計測することにより代替監視可能 監視事項は抽出パラメータにて確認 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	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 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

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

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

知覚手段	項目	分類	計器名称	①重要監視パラメータを計測する計器			②有価監視パラメータを計測する計器			計器高等	SDP
				計器数	計器数	計器数	計器数	計器数	計器数		
① 監視項目(監視項目)の監視 ② 監視項目(監視項目)の監視 ③ 監視項目(監視項目)の監視 ④ 監視項目(監視項目)の監視 ⑤ 監視項目(監視項目)の監視 ⑥ 監視項目(監視項目)の監視 ⑦ 監視項目(監視項目)の監視 ⑧ 監視項目(監視項目)の監視 ⑨ 監視項目(監視項目)の監視 ⑩ 監視項目(監視項目)の監視	燃料容器格納池冷却材循環モニタ (ドライウェル)	2	2	1	①	—	—	18	0	0	ニオア放射線モニタの上昇より代替監視可能 監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉格納池冷却材循環モニタ (ドライウェル)	2	2	1	①	—	—	18	0	0	ニオア放射線モニタの上昇より代替監視可能 監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉格納池冷却材循環モニタ (ドライウェル)	2	2	2	①	—	—	2	2	1	原子炉格納池冷却材循環モニタの上昇より代替監視可能 監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉格納池冷却材循環モニタ (ドライウェル)	2	2	2	①	—	—	1	1	1	原子炉格納池冷却材循環モニタの上昇より代替監視可能 監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉格納池冷却材循環モニタ (ドライウェル)	2	2	2	①	—	—	2	2	1	原子炉格納池冷却材循環モニタの上昇より代替監視可能 監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉格納池冷却材循環モニタ (ドライウェル)	2	2	2	①	—	—	1	1	1	原子炉格納池冷却材循環モニタの上昇より代替監視可能 監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉格納池冷却材循環モニタ (ドライウェル)	2	2	2	①	—	—	2	2	2	原子炉格納池冷却材循環モニタの上昇より代替監視可能 監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉格納池冷却材循環モニタ (ドライウェル)	2	2	2	①	—	—	2	2	2	原子炉格納池冷却材循環モニタの上昇より代替監視可能 監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉格納池冷却材循環モニタ (ドライウェル)	2	2	2	①	—	—	2	2	2	原子炉格納池冷却材循環モニタの上昇より代替監視可能 監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉格納池冷却材循環モニタ (ドライウェル)	2	2	2	①	—	—	2	2	2	原子炉格納池冷却材循環モニタの上昇より代替監視可能 監視事項は主要パラメータにて確認
原子炉格納池冷却材循環モニタ (ドライウェル)	2	2	2	①	—	—	2	2	2	原子炉格納池冷却材循環モニタの上昇より代替監視可能 監視事項は主要パラメータにて確認	

・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

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

項目	分類	計器名称	抽出パワメータを計測する計器		抽出パワメータの故障パワメータを計測する計器		補助パワメータ 分類理由	パワメータ 分類	補償	抽出パワメータ 計器名称	計器故障等		評価		
			計器数	直後	負荷切り直し後	計器数					直後	負荷切り直し後		計器故障等	評価
対比手続 緊急時操作要領書(原簿ベース)「IS」(温度制御)等 AMI稼働時操作要領書「移動式伝熱交換機設備」による炉内水循環 原子力発電所要領書「手順」(UHS S編)「」を使用し、最終ヒートシンク確保した。備忘録(「ペイロード」)「」 「移動式伝熱交換機設備」(電原編)「」	電圧	C-メタタ母線電圧	1	1	1	1	③	③	非正常高圧自働の発電状態を確認するパワメータ						
		D-メタタ母線電圧	1	1	1	1	③	③	非正常高圧自働の発電状態を確認するパワメータ						
		C-ロードセンター母線電圧	1	1	1	1	③	③	非正常高圧自働のロードセンターの発電状態を確認するパワメータ						
		D-ロードセンター母線電圧	1	1	1	1	③	③	非正常高圧自働のロードセンターの発電状態を確認するパワメータ						
		緊急用メタタ電圧	1	1	1	1	③	③	緊急用メタタの発電状態を確認するパワメータ						
		SAロードセンター母線電圧	1	1	1	1	③	③	SAロードセンターの発電状態を確認するパワメータ						
		RCWサージタンク水位	2	0	0	0	③	③	原子力発電所要領書「手順」を確認するパワメータ						
		最終ヒートシンクの確保	2	0	0	0	-	-	-						
		機	機	移動式伝熱交換機設備取水ポンプ出口圧力					③	③	移動式伝熱交換機設備の運転状態を確認するパワメータ				
				大型送水ポンプ出口圧力					③	③	大型送水ポンプの運転状態を確認するパワメータ				

・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

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

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

項目	項目	SSRの監視			SSRの監視			計測設備等	注	
		計測数	異常検出後	異常検出後	計測数	異常検出後	異常検出後			
対処手段 1.5.2.2 予備トランスミタの動作確認 (1) 最終ヒートシンク(炉)への代送熱輸送 b. 大型送水ポンプ車による送熱 事故時監視項目(温度「炉内」 「S/C温度制御」等 AME監視項目(温度「炉内」 「大型送水ポンプ車による 送熱」) 原子力発電所計画/運転 監視項目(温度「炉内」 「大型送水ポンプ車による 送熱」)	原子炉冷却系 内部の温度	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	2	2	2	2	2	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	監視事項は主要パラ メータにて確認	
	原子炉冷却系 内部の温度	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	2	2	2	2	2	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	監視事項は主要パラ メータにて確認	
	原子炉冷却系 内部の温度	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	2	2	2	2	2	2	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	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 温度 (SA)	2	2	2	2	2	2	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	監視事項は主要パラ メータにて確認
	原子炉冷却系 内部の温度	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	2	2	2	2	2	2	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	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 温度 (SA)	2	2	2	2	2	2	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	監視事項は主要パラ メータにて確認
	原子炉冷却系 内部の温度	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	2	2	2	2	2	2	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	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 温度 (SA)	2	2	2	2	2	2	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	監視事項は主要パラ メータにて確認
	原子炉冷却系 内部の温度	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	2	2	2	2	2	2	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	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 温度 (SA)	2	2	2	2	2	2	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	監視事項は主要パラ メータにて確認
	原子炉冷却系 内部の温度	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	2	2	2	2	2	2	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	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 温度 (SA)	2	2	2	2	2	2	サブプレッション・チェンバ 温度 (SA)	監視事項は主要パラ メータにて確認

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

柏崎刈羽原子力発電所 6/7号炉 (2017.12.20版)

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータの種類		計器名称	計器数	計器数	計器故障等	詳細	
			直後	直後	抽出パラメータ	抽出パラメータ						
1.6.2.1 炉心の著しい損傷防止のための対応手順 (1) フロントライン系故障時の対応手順 a. 代替格納容器スプレイ (a) 代替格納容器スプレイ 非常時手順書 II (冷却ベーン)「PCV圧力制御」等 AM設備別操作手順書 (国電によるPCVスプレイ)	原子炉圧力容器内の温度	①	2	2	①	原子炉圧力容器内温度	2	3	1	原子炉圧力容器内の温度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	
			1	1	①	格納容器内圧力(D/P)	1	1	1	1	代替格納容器系が運転状態であれば、換熱器除去系熱交換器入口温度により代替監視可能	監視事項は主要バ ラメータにて確認
			1	1	①	格納容器内圧力(S/C)	1	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	監視事項は主要バ ラメータにて確認
			1	1	①	格納容器内圧力(D/P)	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、格納容器内圧力(D/P) 温度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
			1	1	①	格納容器内圧力(S/C)	1	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	監視事項は主要バ ラメータにて確認
			2	2	①	格納容器内圧力(D/P)	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、格納容器内圧力(D/P) 温度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
			1	1	①	格納容器内圧力(S/C)	1	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	監視事項は主要バ ラメータにて確認
			2	2	①	格納容器内圧力(D/P)	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、格納容器内圧力(D/P) 温度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
			1	1	①	格納容器内圧力(S/C)	1	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	監視事項は主要バ ラメータにて確認
			2	2	①	格納容器内圧力(D/P)	1	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、格納容器内圧力(D/P) 温度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

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

東海第二発電所 (2018.9.18版)

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータの種類		計器名称	計器数	計器数	計器故障等	詳細	
			直後	直後	抽出パラメータ	抽出パラメータ						
1.6.2.1 炉心の著しい損傷防止のための対応手順 (1) フロントライン系故障時の対応手順 a. 代替格納容器スプレイ (a) 代替格納容器スプレイ 非常時手順書 II (冷却ベーン)「PCV圧力制御」等 AM設備別操作手順書	原子炉圧力容器内の水位	①	2	2	①	原子炉圧力容器内水位(広帯域)	2	2	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	
			2	2	①	原子炉圧力容器内水位(燃料棒)	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
			2	2	①	原子炉圧力容器内水位(燃料棒)	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
			2	2	①	原子炉圧力容器内水位(燃料棒)	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
			2	2	①	原子炉圧力容器内水位(燃料棒)	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
			2	2	①	原子炉圧力容器内水位(燃料棒)	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
			2	2	①	原子炉圧力容器内水位(燃料棒)	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
			2	2	①	原子炉圧力容器内水位(燃料棒)	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
			2	2	①	原子炉圧力容器内水位(燃料棒)	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
			2	2	①	原子炉圧力容器内水位(燃料棒)	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

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

島根原子力発電所 2号炉

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータの種類		計器名称	計器数	計器数	計器故障等	詳細	
			直後	直後	抽出パラメータ	抽出パラメータ						
1.6.2.1 炉心の著しい損傷防止のための対応手順 (1) フロントライン系故障時の対応手順 a. 代替格納容器スプレイ (a) 代替格納容器スプレイ 非常時手順書 II (冷却ベーン)「PCV圧力制御」等 AM設備別操作手順書	原子炉圧力容器内の水位	①	2	2	①	原子炉圧力容器内水位(広帯域)	2	2	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	
			2	2	①	原子炉圧力容器内水位(燃料棒)	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
			2	2	①	原子炉圧力容器内水位(燃料棒)	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
			2	2	①	原子炉圧力容器内水位(燃料棒)	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
			2	2	①	原子炉圧力容器内水位(燃料棒)	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
			2	2	①	原子炉圧力容器内水位(燃料棒)	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
			2	2	①	原子炉圧力容器内水位(燃料棒)	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
			2	2	①	原子炉圧力容器内水位(燃料棒)	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
			2	2	①	原子炉圧力容器内水位(燃料棒)	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
			2	2	①	原子炉圧力容器内水位(燃料棒)	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

・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

1.6 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 分類理由	パラメータ 分類	SBO影響		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	区分1 直流電源を 発動した場合	区分2 直流電源を 発動した場合			計器数	直後		計器故障等	SBO	
系統時操作手順書 (機令-ス)等 [PCV圧力制御]等 M 設備別操作手順書 (M 機によるPCVス レイ)	原子炉格納 容器内の 水位	1	1	1	①	-	①	1	低圧代替注水系統流量(ORR B系代 替注水流量)	1	1	低圧代替注水系統流量(ORR B系代 替注水流量)の注水 流量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	
									低圧代替注水系統流量(ORR A系代 替注水流量)	1	1	低圧代替注水系統流量(ORR A系代 替注水流量)の注水 流量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	
監視基準 (2 / 2)	電源	1	1	1	③	-	③	非常用M/Cの受電状態を 確認するパラメータ	1	1	-	-	
								非常用P/Cの受電状態を 確認するパラメータ	1	1	-	-	
監視基準 (2 / 2)	水源の確保 【低圧貯蔵槽水位】 【低圧貯蔵槽水位】	1	1	0	①	-	①	低圧代替注水系統流量	1	1	低圧貯蔵槽を水源とする系統のうち、運転してい る系統の注水量より低圧貯蔵槽水位の代替監視可 能	監視事項は主要パ ラメータにて確認	
								低圧貯蔵槽水位	1	1	低圧貯蔵槽水位の低下により、低圧貯蔵槽水位 が確保されていることを監視可能		

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 分類理由	パラメータ 分類	SBO影響		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	区分1 直流電源を 発動した場合	区分2 直流電源を 発動した場合			計器数	直後		計器故障等	SBO	
系統時操作手順書 (機令-ス)等 [PCV圧力 制御]等 AM設備別操 作手順書	原子炉圧 力容器内 の水位	1	1	1	①	-	①	1	原子炉水位(広帯域)	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
									原子炉水位(燃料域)	1	1	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水量と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 可能	
監視基準 (2 / 5)	原子炉圧 力容器内 の水位	1	1	1	①	-	①	1	低圧代替注水系統流量	1	1	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水量と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
									低圧代替注水系統流量(燃料域)	1	1	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水量と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 可能	
監視基準 (2 / 5)	原子炉圧 力容器内 の水位	1	1	1	①	-	①	1	低圧代替注水系統流量	1	1	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水量と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
									低圧代替注水系統流量(燃料域)	1	1	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水量と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 可能	
監視基準 (2 / 5)	原子炉圧 力容器内 の水位	1	1	1	①	-	①	1	低圧代替注水系統流量	1	1	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水量と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
									低圧代替注水系統流量(燃料域)	1	1	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水量と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 可能	
監視基準 (2 / 5)	原子炉圧 力容器内 の水位	1	1	1	①	-	①	1	低圧代替注水系統流量	1	1	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水量と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
									低圧代替注水系統流量(燃料域)	1	1	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水量と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 可能	
監視基準 (2 / 5)	原子炉圧 力容器内 の水位	1	1	1	①	-	①	1	低圧代替注水系統流量	1	1	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水量と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
									低圧代替注水系統流量(燃料域)	1	1	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水量と崩壊熱除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 可能	

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				補助パラメータ 分類理由	パラメータ 分類	SBO影響		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	区分1 直流電源を 発動した場合	区分2 直流電源を 発動した場合			計器数	直後		計器故障等	SBO	
系統時操作手順書 (機令-ス)等 [PCV圧力制御] [D/W温度制御] AM設備別操作手順書 (A.C.S.S.(常設)による格 納容器スプレイ)	電源	1	1	1	③	-	③	1	緊急用メタタクラ電圧	1	1	緊急用メタタクラの受電状態 を確認するパラメータ	監視事項は主要パ ラメータにて確認
									SAロードセンタ母線電圧	1	1	SAロードセンタの受電状 態を確認するパラメータ	
判断基準 (2 / 2)	水源の確保	1	1	1	①	-	①	1	代替注水流量(常設)	1	1	低圧原子炉代替注水流量と系統のうち、運転 している系統の注水量より低圧貯蔵槽水位の代替監視 可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
									原子炉水位(広帯域) 原子炉水位(燃料域)	2	2	低圧貯蔵槽を水源とする系統のうち、運転 している系統の注水量より低圧貯蔵槽水位の代替監視 可能	
判断基準 (2 / 2)	水源の確保	1	1	1	①	-	①	1	原子炉水位(SA)	1	1	注水時の原子炉水位の変化により、低圧原子炉代替注 水流量の代替監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
									サブプレッション・プールの水 位(SA)	1	1	低圧貯蔵槽水位と系統のうち、運転 している系統の注水量より低圧貯蔵槽水位の代替監視 可能	
判断基準 (2 / 2)	水源の確保	1	1	1	①	-	①	1	低圧原子炉代替注水流量	1	1	低圧貯蔵槽を水源とする系統のうち、運転 している系統の注水量より低圧貯蔵槽水位の代替監視 可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
									原子炉水位(SA)	1	1	低圧貯蔵槽水位と系統のうち、運転 している系統の注水量より低圧貯蔵槽水位の代替監視 可能	
判断基準 (2 / 2)	水源の確保	1	1	1	①	-	①	1	低圧原子炉代替注水流量	1	1	低圧貯蔵槽を水源とする系統のうち、運転 している系統の注水量より低圧貯蔵槽水位の代替監視 可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
									原子炉水位(SA)	1	1	低圧貯蔵槽水位と系統のうち、運転 している系統の注水量より低圧貯蔵槽水位の代替監視 可能	
判断基準 (2 / 2)	水源の確保	1	1	1	①	-	①	1	低圧原子炉代替注水流量	1	1	低圧貯蔵槽を水源とする系統のうち、運転 している系統の注水量より低圧貯蔵槽水位の代替監視 可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
									原子炉水位(SA)	1	1	低圧貯蔵槽水位と系統のうち、運転 している系統の注水量より低圧貯蔵槽水位の代替監視 可能	

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

重大事故等対処に係る監視事項

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	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	評価				
				計器数	パラメータ 分類	ハラムメータ 分類			計器数	計器故障等	SBO		
事故時運転操作手順書 「PCV圧力制御」等 AM 設備別操作手順書 「MRCによるPCVスワ レイ」	原子炉格 納容器内 の圧力	操作 1 / 2	格納容器内圧力(D/W)	計器数	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)	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 ができ、監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
				抽出パラメータ 分類理由	1	0	-	格納容器内圧力(S/C)	2	2	格納容器内圧力(S/C)の異常は格納容器内の圧力から、ドライウエル雰囲気温度により代替監視可能		
			原子炉格 納容器内 の圧力	計器数	1	1	1	格納容器内圧力(D/W)	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 ができ、監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
			原子炉格 納容器内 の温度	計器数	2	2	2	格納容器内圧力(S/C)	2	2	2	格納容器内圧力(S/C)の異常は格納容器内の圧力から、格納容器内圧力(D/W)により代替監視可能	
			原子炉格 納容器内 の水位	計器数	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)の異常は格納容器内の圧力から、格納容器内圧力(D/W)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
			原子炉格 納容器内 の水位	計器数	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)の異常は格納容器内の圧力から、格納容器内圧力(D/W)により代替監視可能	

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 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	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	評価				
				計器数	パラメータ 分類	ハラムメータ 分類			計器数	計器故障等	SBO		
事故時運転操作手順書 「PCV圧力制御」等 AM 設備別操作手順書 「MRCによるPCVスワ レイ」	原子炉格 納容器内 の圧力	操作 1 / 2	原子炉格納容器内の圧力	計器数	1	1	1	原子炉格納容器内圧力(S/C)	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 ができ、監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
				抽出パラメータ 分類理由	1	0	-	原子炉格納容器内圧力(S/C)	8	8	原子炉格納容器内圧力(S/C)の異常は原子炉格納容器内の圧力から、ドライウエル雰囲気温度により代替監視可能		
			原子炉格 納容器内 の温度	計器数	1	1	1	原子炉格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	原子炉格納容器内圧力(S/C)の異常は原子炉格納容器内の圧力から、格納容器内圧力(D/W)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
			原子炉格 納容器内 の水位	計器数	2	2	2	原子炉格納容器内圧力(S/C)	2	2	2	原子炉格納容器内圧力(S/C)の異常は原子炉格納容器内の圧力から、格納容器内圧力(D/W)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

1.6 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	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	評価				
				計器数	パラメータ 分類	ハラムメータ 分類			計器数	計器故障等	SBO		
事故時運転操作手順書 「PCV圧力制御」 「MRCによるPCVスワ レイ」 AM 設備別操作手順書 「MRCによるPCVスワ レイ」	原子炉格 納容器内 の圧力	操作 1 / 3	原子炉格納容器内の圧力	計器数	2	2	2	原子炉格納容器内圧力(S/C)	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
				抽出パラメータ 分類理由	2	0	-	原子炉格納容器内圧力(S/C)	7	7	原子炉格納容器内圧力(S/C)の異常は原子炉格納容器内の圧力から、ドライウエル雰囲気温度により代替監視可能		
			原子炉格 納容器内 の温度	計器数	2	2	2	原子炉格納容器内圧力(S/C)	2	2	2	原子炉格納容器内圧力(S/C)の異常は原子炉格納容器内の圧力から、格納容器内圧力(D/W)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
			原子炉格 納容器内 の水位	計器数	7	7	7	原子炉格納容器内圧力(S/C)	7	7	7	原子炉格納容器内圧力(S/C)の異常は原子炉格納容器内の圧力から、格納容器内圧力(D/W)により代替監視可能	

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

1.6 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 分類理由	SBO
		計器名称	計器数	SBO影響			
				直後	区分1直流電源を延命した場合		
事故時運転操作手順書 (徴候ベース) 「PCV圧力抑制」等 AM設備別操作手順書 [AMRCによるPCVスプレイ]	原子炉格納容器内の注水量	復水供給水流量(BWR B系代 替注水流量)	1	1	1	①	監視事項は主要パラメータにて確認
	補機監視機能	復水移送ポンプ吐出ヘッダ圧 復水移送ポンプ吐出止力	3	3	3	③	監視事項は主要パラメータにて確認
操作 (2 / 2)	水源の確保	[復水貯蔵槽水位] 復水貯蔵槽水位(SA)	1	1	1	①	監視事項は主要パラメータにて確認
			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

1.6 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				補助パラメータ 分類理由	SBO
			計器名称	計器数	SBO影響			
					直後	区分1直流電源を延命した場合		
非常時手順書 II (徴候ベース) 「PCV圧力抑制」等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の水位	サプレッション・プール水位	1	1	1	①	監視事項は抽出パラメータにて確認	
判断基準 (4 / 5)	原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内水位	1	1	1	①	監視事項は抽出パラメータにて確認	
		サプレッション・プール水位	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

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				補助パラメータ 分類理由	SBO
			計器名称	計器数	SBO影響			
					直後	区分1直流電源を延命した場合		
事故時運転操作手順書 (徴候ベース) 「PCV圧力抑制」等 AM設備別操作手順書 [AMRCによるPCVスプレイ]	原子炉格納容器内の注水量	復水供給水流量(BWR B系代 替注水流量)	1	1	1	①	監視事項は主要パラメータにて確認	
	補機監視機能	復水移送ポンプ吐出ヘッダ圧 復水移送ポンプ吐出止力	3	3	3	③	監視事項は主要パラメータにて確認	
操作 (2 / 2)	水源の確保	[復水貯蔵槽水位] 復水貯蔵槽水位(SA)	1	1	1	①	監視事項は主要パラメータにて確認	
			1	1	1	①	監視事項は主要パラメータにて確認	

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 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	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	評価	SBO
			計器数	計器名称			
異常時運転操作手順書 (機検ベース) 「PCV 圧力制御」等 AM 設備別操作手順書 (「前次ポンプ」による PCV スプレー)	原子炉圧 力容器内 の温度	原子炉圧力 容器内温度	2	2	①	原子炉圧力容器内の温度は、熱交換器入口温度により代償監視可能 熱交換器入口温度が異常状態であれば、熱交換器停止 により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	格納容器内圧力(D/W)	格納容器内圧力(S/C)	1	1	①	格納容器内圧力(D/W)は、格納容器内圧力(S/C)により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の圧力	原子炉格納容器内圧力(D/W)	1	1	①	原子炉格納容器内圧力(D/W)は、原子炉格納容器内圧力(S/C)により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	2	2	①	原子炉格納容器内温度は、熱交換器入口温度により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の圧力	原子炉格納容器内圧力(S/C)	1	1	①	原子炉格納容器内圧力(S/C)は、原子炉格納容器内圧力(D/W)により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	2	2	①	原子炉格納容器内温度は、熱交換器入口温度により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の圧力	原子炉格納容器内圧力(S/C)	1	1	①	原子炉格納容器内圧力(S/C)は、原子炉格納容器内圧力(D/W)により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	2	2	①	原子炉格納容器内温度は、熱交換器入口温度により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の圧力	原子炉格納容器内圧力(S/C)	1	1	①	原子炉格納容器内圧力(S/C)は、原子炉格納容器内圧力(D/W)により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	2	2	①	原子炉格納容器内温度は、熱交換器入口温度により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 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	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	評価	SBO
			計器数	計器名称			
異常時運転操作手順書 (機検ベース) 「PCV 圧力 制御」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(S/C)	1	1	①	原子炉格納容器内圧力(S/C)は、原子炉格納容器内圧力(D/W)により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	2	2	①	原子炉格納容器内温度は、熱交換器入口温度により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の圧力	原子炉格納容器内圧力(S/C)	1	1	①	原子炉格納容器内圧力(S/C)は、原子炉格納容器内圧力(D/W)により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	2	2	①	原子炉格納容器内温度は、熱交換器入口温度により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の圧力	原子炉格納容器内圧力(S/C)	1	1	①	原子炉格納容器内圧力(S/C)は、原子炉格納容器内圧力(D/W)により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	2	2	①	原子炉格納容器内温度は、熱交換器入口温度により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の圧力	原子炉格納容器内圧力(S/C)	1	1	①	原子炉格納容器内圧力(S/C)は、原子炉格納容器内圧力(D/W)により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	2	2	①	原子炉格納容器内温度は、熱交換器入口温度により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の圧力	原子炉格納容器内圧力(S/C)	1	1	①	原子炉格納容器内圧力(S/C)は、原子炉格納容器内圧力(D/W)により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	2	2	①	原子炉格納容器内温度は、熱交換器入口温度により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認

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

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 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	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	評価	SBO
			計器数	計器名称			
異常時運転操作手順書 (機検ベース) 「PCV 圧力 制御」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(S/C)	1	1	①	原子炉格納容器内圧力(S/C)は、原子炉格納容器内圧力(D/W)により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	2	2	①	原子炉格納容器内温度は、熱交換器入口温度により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の圧力	原子炉格納容器内圧力(S/C)	1	1	①	原子炉格納容器内圧力(S/C)は、原子炉格納容器内圧力(D/W)により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	2	2	①	原子炉格納容器内温度は、熱交換器入口温度により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の圧力	原子炉格納容器内圧力(S/C)	1	1	①	原子炉格納容器内圧力(S/C)は、原子炉格納容器内圧力(D/W)により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	2	2	①	原子炉格納容器内温度は、熱交換器入口温度により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の圧力	原子炉格納容器内圧力(S/C)	1	1	①	原子炉格納容器内圧力(S/C)は、原子炉格納容器内圧力(D/W)により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	2	2	①	原子炉格納容器内温度は、熱交換器入口温度により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の圧力	原子炉格納容器内圧力(S/C)	1	1	①	原子炉格納容器内圧力(S/C)は、原子炉格納容器内圧力(D/W)により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
	原子炉格 納容器内 の温度	原子炉格納容器内温度	2	2	①	原子炉格納容器内温度は、熱交換器入口温度により代償監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認

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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 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		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
			計器数	直後			直後	直後	計器数	直後		
系統時運転操作手順書 (稼働ベース) 「PCV圧力制御」等 AM設備別操作手順書 「炉内ポンプによる PCVスプレイ」	電源	M/C電圧	1	1	③	③	1	1	1	1		
		M/D電圧	1	1	③	③	1	1	1	1		
判断基準 2 / 2	水の漏れ	PCV電圧	1	1	③	③	1	1	1	1		
		PCV電圧	1	1	③	③	1	1	1	1		
判断基準 2 / 2	水の漏れ	直流125V主母線電圧	1	1	③	③	1	1	1	1		
		直流125V主母線電圧	1	1	③	③	1	1	1	1		
判断基準 2 / 2	水の漏れ	【復水貯留槽水位】 【復水貯留槽水位(SA)】	1	0	①	①	1	0	1	1		
		【復水貯留槽水位】 【復水貯留槽水位(SA)】	1	1	①	①	1	1	1	1		
ら過水タンク水位		【緊急時対策本部】に確認			③	③						

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		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
			計器数	直後			直後	直後	計器数	直後		
非常時手順書 II (稼働ベース) 「PCV圧力 制御」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	1		
		【ドライウエル圧力】	2	0	0	0	2	0	0	0		
操作 (3)	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チ ェンバ圧力	1	1	①	①	1	1	1	1		
		【サブプレッション・チ ェンバ圧力】	2	0	0	0	2	0	0	0		
操作 (3)	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウエル圧力	8	8	①	①	1	1	1	1		
		【ドライウエル圧力】	2	2	2	2	2	2	2	2		
操作 (3)	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッション・チ ェンバ圧力	2	2	①	①	3	3	3	3		
		【サブプレッション・チ ェンバ圧力】	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	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		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
			計器数	直後			直後	直後	計器数	直後		
非常時手順書 (稼働 ベース) 「PCV圧力制御」 「D/W温度制御」 AM設備別操作手順書 「CWTによる格納容器ス プレイ」	原子炉格 納容器内 の水位	サブプレッション・プ ール水	1	1	①	①	1	1	1	1		
		【サブプレッション・プ ール水】	2	2	2	2	2	2	2	2		
判断基準 (2 / 2)	電圧	C-メータラ母線電圧	1	1	③	③	1	1	1	1		
		D-メータラ母線電圧	1	1	③	③	1	1	1	1		
判断基準 (2 / 2)	電圧	C-ロードセント ラ母線電圧	1	1	③	③	1	1	1	1		
		D-ロードセント ラ母線電圧	1	1	③	③	1	1	1	1		
判断基準 (2 / 2)	電圧	復水貯留タンク水位	1	0	③	③	2	2	2	2		
		【復水貯留タンク水位】	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

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
		計器数	計器名称	補助パラメータ 分類理由	SBO影響		計器数	計器名称	SBO影響		
					直後	負荷切り直し後			直後		負荷切り直し後
1.6.2.1 炉心の新しい相状態の相対手順 (2) サポート系設備の対応手順 a. 後日 核燃料循環操作手順書 (燃料ベーン) 「PCV圧力制御」等 AM設備別操作手順書 「BIB(B)」によるPCVス プレイ)	原子炉内圧 力容器内の 温度	2	2	2	①	3	3	3	1	1	原子炉内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	2	①	3	3	3	1	1	原子炉内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
	原子炉格 納容器内の 圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	1	凝固開始温度が凝結状態であれば、凝固開始温度 と凝固開始温度との差により代替監視可能
		1	1	1	①	1	1	1	1	1	凝固開始温度が凝結状態であれば、凝固開始温度 と凝固開始温度との差により代替監視可能
	原子炉格 納容器内の 温度	2	2	2	①	2	2	2	2	2	凝固開始温度が凝結状態であれば、凝固開始温度 と凝固開始温度との差により代替監視可能
		1	1	1	①	1	1	1	1	1	凝固開始温度が凝結状態であれば、凝固開始温度 と凝固開始温度との差により代替監視可能
	原子炉格 納容器内の 圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	1	凝固開始温度が凝結状態であれば、凝固開始温度 と凝固開始温度との差により代替監視可能
		1	1	1	①	1	1	1	1	1	凝固開始温度が凝結状態であれば、凝固開始温度 と凝固開始温度との差により代替監視可能
	原子炉格 納容器内の 温度	2	2	2	①	2	2	2	2	2	凝固開始温度が凝結状態であれば、凝固開始温度 と凝固開始温度との差により代替監視可能
		1	1	1	①	1	1	1	1	1	凝固開始温度が凝結状態であれば、凝固開始温度 と凝固開始温度との差により代替監視可能
原子炉格 納容器内の 圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	1	凝固開始温度が凝結状態であれば、凝固開始温度 と凝固開始温度との差により代替監視可能	
	1	1	1	①	1	1	1	1	1	凝固開始温度が凝結状態であれば、凝固開始温度 と凝固開始温度との差により代替監視可能	

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
		計器数	計器名称	補助パラメータ 分類理由	SBO影響		計器数	計器名称	SBO影響		
					直後	負荷切り直し後			直後		負荷切り直し後
非常時手順書 II (徹底ベ ース) 「PCV圧力 制御」等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内の 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	
		8	8	8	8	8	8	8	8	飽和温度/圧力の関係から、ドライ ウエル蒸気温度により代替監視 可能	
	原子炉格 納容器内の 温度	2	2	2	①	2	2	2	2	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	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	
	原子炉格 納容器内の 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	
		2	2	2	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	
	原子炉格 納容器内の 温度	2	2	2	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	
		3	3	3	①	3	3	3	3	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能	
	原子炉格 納容器内の 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	
		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	
原子炉格 納容器内の 温度	2	2	2	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		
	3	3	3	①	3	3	3	3	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能		

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	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	補助パラメータ 分類理由	SBO影響		計器数	計器名称	SBO影響		
					直後	負荷切り直し後			直後		負荷切り直し後
事故時操作手順書 (徹底 ベース) 「PCV圧力制 御」(D/W温度 制御) AM設備別操作手順書 「炉内系による格納容器ス プレイ」	原子炉格納容 器内の圧力	1	1	0	③	1	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	
		2	2	2	③	2	2	2	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	
	格納容器内 の圧力	2	2	2	③	2	2	2	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	
		2	2	2	③	2	2	2	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	
	格納容器内 の温度	2	2	2	③	2	2	2	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	
		2	2	2	③	2	2	2	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	
	格納容器内 の圧力	2	2	2	③	2	2	2	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	
		2	2	2	③	2	2	2	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	
	格納容器内 の温度	2	2	2	③	2	2	2	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	
		2	2	2	③	2	2	2	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	

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

1.6 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		計器故障等	評価	SBO
			計器数	パラメータ分類		計器数	SBO影響			
系統運転操作手順書 (操作・圧力制御)等 AM 設備操作手順書 [ORR(0)]によるPCV ス プレイ	原子炉格納容器内の圧力	格納容器内圧力(D/W)	1	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 ができる。原子炉格納容器内圧力(D/W)と ドライウエル蒸気温度との関係から、ドライウエル蒸気 温度により代替監視可能。	監視事項は主要バ ラメータにて確認	
		格納容器内圧力(S/C)	1	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 ができる。原子炉格納容器内圧力(D/W)と ドライウエル蒸気温度との関係から、ドライウエル蒸気 温度により代替監視可能。	監視事項は主要バ ラメータにて確認	
	原子炉格納容器内の温度	格納容器内圧力(D/W)	1	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 ができる。原子炉格納容器内圧力(D/W)と ドライウエル蒸気温度との関係から、ドライウエル蒸気 温度により代替監視可能。	監視事項は主要バ ラメータにて確認	
		格納容器内圧力(S/C)	1	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 ができる。原子炉格納容器内圧力(D/W)と ドライウエル蒸気温度との関係から、ドライウエル蒸気 温度により代替監視可能。	監視事項は主要バ ラメータにて確認	
	原子炉格納容器内の水位	格納容器内圧力(D/W)	2	②	-	1	1	格納容器内圧力(D/W)と格納容器内圧力(S/C)の差 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	
		格納容器内圧力(S/C)	2	②	-	1	1	格納容器内圧力(D/W)と格納容器内圧力(S/C)の差 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	
	原子炉格納容器内の注水	格納容器内圧力(D/W)	1	①	-	1	1	格納容器内圧力(D/W)と格納容器内圧力(S/C)の差 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	
		格納容器内圧力(S/C)	1	①	-	1	1	格納容器内圧力(D/W)と格納容器内圧力(S/C)の差 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	
	原子炉格納容器内の注水	格納容器内圧力(D/W)	1	①	-	1	1	格納容器内圧力(D/W)と格納容器内圧力(S/C)の差 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	
		格納容器内圧力(S/C)	1	①	-	1	1	格納容器内圧力(D/W)と格納容器内圧力(S/C)の差 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	
原子炉格納容器内の注水	格納容器内圧力(D/W)	1	①	-	1	1	格納容器内圧力(D/W)と格納容器内圧力(S/C)の差 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		
	格納容器内圧力(S/C)	1	①	-	1	1	格納容器内圧力(D/W)と格納容器内圧力(S/C)の差 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

1.6 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		計器故障等	評価	SBO
			計器数	パラメータ分類		計器数	SBO影響			
非常時手順書 II (操縦・ベ ス) (PCV圧力制 制)等 AM設備別操 作手順書	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッジョン・チェンバ の圧力	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	
		ドライウエル蒸気温度	1	①	-	8	8	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	サブプレッジョン・チェンバ の圧力	2	②	-	0	0	監視可能であればサブプレッジョ 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	2	②	-	0	0	監視可能であればサブプレッジョ ン・チェンバ圧力(常用計器)によ り代替監視可能。	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
	原子炉格納容器内の注水	サブプレッジョン・チェンバ の圧力	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	
		ドライウエル蒸気温度	1	①	-	2	2	飽和温度/圧力の関係から、サブプレ ッジョン・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	
	原子炉格納容器内の注水	サブプレッジョン・チェンバ の圧力	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	
		ドライウエル蒸気温度	1	①	-	1	1	飽和温度/圧力の関係から、サブプレ ッジョン・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	
	原子炉格納容器内の注水	サブプレッジョン・チェンバ の圧力	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	
		ドライウエル蒸気温度	1	①	-	1	1	飽和温度/圧力の関係から、サブプレ ッジョン・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	

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		計器故障等	評価	SBO
			計器数	パラメータ分類		計器数	SBO影響			
事故時操作手順書 (操 縦・圧力制御) 「D/W蒸気温度 制」 AM設備別操作 手順書 「ACS S (可動型) によ る格納容器スプレイ」 原子炉格納容器内 の注水	電源	緊急用メータ電圧	1	③	緊急用メータの受電状態 を確認するパラメータ	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができる。監視可能。	監視事項は主要バ ラメータにて確認	
		SAロードセンタ母線電圧	1	③	SAロードセンタの受電状 態を確認するパラメータ	1	1	監視可能であればサブプレッジョ ン・チェンバ圧力(常用計器)によ り代替監視可能。	監視事項は主要バ ラメータにて確認	
	水源の確保	格納容器内圧力 (図1)	1	③	代替格納容器内の注水を確 認するパラメータ	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができる。監視可能。	監視事項は主要バ ラメータにて確認	
		格納容器内圧力 (図2)	1	③	代替格納容器内の注水を確 認するパラメータ	1	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができる。監視可能。	監視事項は主要バ ラメータにて確認	
	原子炉格納容器内の注水	サブプレッジョン・チェンバ の圧力	2	②	-	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができる。監視可能。	監視事項は主要バ ラメータにて確認	
		ドライウエル蒸気温度	2	②	-	7	7	飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル蒸気温 度 (S/A) 又はベグスタル温度 (S/A) 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	
	原子炉格納容器内の注水	サブプレッジョン・チェンバ の圧力	2	②	-	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができる。監視可能。	監視事項は主要バ ラメータにて確認	
		ドライウエル蒸気温度	2	②	-	2	2	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッ ジョン・チェンバ蒸気温度 (S/A) 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	

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

1.6 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	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	パラメータ 分類	SBO影響 区分1直流電源 を奪った場合 を奪った場合	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	直後					計器名称	計器数	
異常時運転操作手順書 (機令-52) 等 M 設備別操作手順書 (機令-0)によるSP除 熱(0)によるSP除 熱(1)によるSP除 熱(2)	原子炉格 納容器内 の温度	サブプレッショ ン・チェンバ ーの温度	3	3	①	①	3	1	1	1	監視事項は主要バ ラメータにて確認 可能
		原子炉圧力容器温度	2	2	①	①	2	2	2	2	監視事項は主要バ ラメータにて確認 可能
異常時運転操作手順書 (機令-52) 等 M 設備別操作手順書 (機令-0)によるSP除 熱(0)によるSP除 熱(1)によるSP除 熱(2)	最終シ フト の確保	残留熱除去系熱交換器入口温度(A, B系のみ)	2	2	①	①	2	2	2	2	残留熱除去系熱交換器入口温度と熱交換機ユニットの熱交換量計値より代替監視可能
		原子炉補給冷却水系統流量(A, B系のみ)	2	2	①	①	2	2	2	2	2
異常時運転操作手順書 (機令-52) 等 M 設備別操作手順書 (機令-0)によるSP除 熱(0)によるSP除 熱(1)によるSP除 熱(2)	原子炉格 納容器内 の水位	原子炉補給冷却水系統流量(A, B系のみ)	2	2	①	①	2	2	2	2	原子炉補給冷却水系統流量(A, B系)の注水により代替監視可能
		原子炉補給冷却水系統流量(A, B系のみ)	2	2	①	①	2	2	2	2	2
異常時運転操作手順書 (機令-52) 等 M 設備別操作手順書 (機令-0)によるSP除 熱(0)によるSP除 熱(1)によるSP除 熱(2)	原子炉格 納容器内 の水位	原子炉補給冷却水系統流量(A, B系のみ)	2	2	①	①	2	2	2	2	原子炉補給冷却水系統流量(A, B系)の注水により代替監視可能
		原子炉補給冷却水系統流量(A, B系のみ)	2	2	①	①	2	2	2	2	2

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 分類理由	パラメータ 分類	SBO影響 区分1直流電源 を奪った場合 を奪った場合	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
		計器名称	計器数					直後	負荷切り離し後	
非正常時手順書 II (機令-52) 「PVC圧力 制御」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 (広帯域)	2	2	①	①	2	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
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	2	2	2	原子炉圧力容器へ注水している系 統の注水量と崩壊蒸気除去に必要 な水量より原子炉水位の代替監視 可能
異常時手順書 II (機令-52) 「PVC圧力 制御」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)	2	2	①	①	2	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
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	2	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
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	2	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
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	2	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
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	2	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
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	2	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
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	2	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
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	2	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
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	2	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
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	2	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
原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	2	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		

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	パラメータ 分類	SBO影響 区分1直流電源 を奪った場合 を奪った場合	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	直後					負荷切り離し後		
異常時手順書 II (機令-52) 「PVC圧力 制御」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 (広帯域)	2	2	①	①	①	2	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	
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	①	2	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	
異常時手順書 II (機令-52) 「PVC圧力 制御」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)	2	2	①	①	①	2	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	
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	①	2	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	
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	①	2	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	
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	①	2	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	
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	①	2	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	
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	①	2	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	
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	①	2	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	
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	①	2	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	
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	①	2	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	
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	①	①	2	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	

・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

1.6 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	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価			
			計器数	SBO影響 区分Ⅰ直送電源 を延命した場合		計器数	SBO影響 区分Ⅰ直送電源 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) 「RPV制御」 「PCV制御」 AM設備別操作手順書 「LWRによるPCVスプレイ」	電源	M.C.C.電圧	1	1	③	非常用W/Cの受電状態を 確認するパラメータ	1	1	計器故障等 SBO		
		M.C.D.電圧	1	1	③	確認するパラメータ	1	1			
		P.C.C-1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			
		P.C.D-1電圧	1	1	③	確認するパラメータ	1	1			
		直流125V主母線電圧	1	1	③	直送電源設備の受電状態 を確認するパラメータ	1	1			
		直流125V主母線電圧	1	1	③	確認するパラメータ	1	1			
		水源の確保 【復水貯蔵槽水位】 復水貯蔵槽水位(SA)	保	高圧代替注水系統流量	1	1	①	高圧代替注水系統流量 (DRR A系代)		1	1
				復水補給水系統流量	1	1	①	復水補給水系統流量 (DRR B系代)		1	1
				貯水補給水系統流量	1	1	①	貯水補給水系統流量 (DRR C系代)		1	1
				原子炉冷却時冷却系統流量	2	2	①	原子炉冷却時冷却系統流量		2	2
保	保	高圧心注水系統流量	1	1	①	高圧心注水系統流量 (格納容器下 部注水流量)	1	1			
		復水補給水系統流量	1	1	①	復水補給水系統流量 (格納容器下 部注水流量)	1	1			
		原子炉水位(広領域)	3	3	①	原子炉水位(広領域)	3	3			
		復水貯蔵槽水位	2	2	①	復水貯蔵槽水位(燃料域)	2	2			
		原子炉水位(SA)	1	1	①	原子炉水位(SA)	1	1			
		原子炉水位	1	1	①	原子炉水位	1	1			
復水移送ポンプ吐出圧力	3	3	①	復水移送ポンプ吐出圧力	3	3					

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	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価	
			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 (事故-ベ ン) (PCV圧力 制御)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	ドライウエル圧力	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圧力	8	8	①	原子炉格納容器内の圧力	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 エン圧力	1	1	①	サブプレッション・チェンバ エン圧力	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		ドライウエル温度	8	8	①	ドライウエル温度	8	8	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		原子炉格納容器内の温度	2	2	①	原子炉格納容器内の温度	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 ンバ温度	2	2	①	サブプレッション・チェンバ 温度	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 エン圧力	2	2	①	サブプレッション・チェンバ エン圧力	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 エン圧力	2	2	①	サブプレッション・チェンバ エン圧力	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 エン圧力	2	2	①	サブプレッション・チェンバ エン圧力	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 エン圧力	2	2	①	サブプレッション・チェンバ エン圧力	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

1.6 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	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価	
			計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後		計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後		
事故時手順書 (備忘 ベ) (PCV圧力制御) (D/A) (緊急制御) (D/A) (緊急制御) (PCV水系統流量制御) AM設備別操作手順書 (TRIPによる格納容器 熱)	原子炉格納容 器内の圧力	ドライウエル圧力 (SA)	2	2	①	サブプレッション・チェンバ エン圧力 (SA)	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圧力	7	7	①	原子炉格納容器内の圧力	7	7	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ エン圧力 (SA)	2	2	①	サブプレッション・チェンバ エン圧力 (SA)	2	2	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ エン圧力 (SA)	2	2	①	サブプレッション・チェンバ エン圧力 (SA)	2	2	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ エン圧力 (SA)	2	2	①	サブプレッション・チェンバ エン圧力 (SA)	2	2	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ エン圧力 (SA)	2	2	①	サブプレッション・チェンバ エン圧力 (SA)	2	2	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ エン圧力 (SA)	2	2	①	サブプレッション・チェンバ エン圧力 (SA)	2	2	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ エン圧力 (SA)	2	2	①	サブプレッション・チェンバ エン圧力 (SA)	2	2	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ エン圧力 (SA)	2	2	①	サブプレッション・チェンバ エン圧力 (SA)	2	2	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ エン圧力 (SA)	2	2	①	サブプレッション・チェンバ エン圧力 (SA)	2	2	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

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			補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価	SBO
			計器名称	計器数	直後		直後	直後		
事故時運転操作手順書 (シビアアクシデント) [PCV 制御] [PCV 制御] AM 設備別操作手順書 [MCC による PCV スブ レイ]	原子炉格納容器内の圧力	①	格納容器内圧力(D/W)	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が得意。監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
			トライウエル蒸気温度	1	1	1	トライウエル蒸気温度	2	2	飽和温度/圧力の関係から、トライウエル蒸気温度 が得意。監視可能
操作 ① ②	原子炉格納容器内の温度	①	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が得意。監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
			トライウエル蒸気温度	2	2	2	トライウエル蒸気温度	3	3	飽和温度/圧力の関係から、トライウエル蒸気温度の 上昇により代替監視可能

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 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			補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価	SBO
			計器名称	計器数	直後		直後	直後		
非常時運転 ① (優先ベ ー) ② (優先ベ ー) [PCV 圧力 制御] 等 AM 設備別操 作手順書	原子炉格納容器内の圧力	①	格納容器内圧力(S/C)	1	1	0	格納容器内圧力(S/C)	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が得意。監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
			トライウエル蒸気温度	2	2	2	トライウエル蒸気温度	3	3	飽和温度/圧力の関係から、トライウエル蒸気温度の 上昇により代替監視可能
操作 ① ②	原子炉格納容器内の温度	①	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が得意。監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
			トライウエル蒸気温度	2	2	2	トライウエル蒸気温度	3	3	飽和温度/圧力の関係から、トライウエル蒸気温度の 上昇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

対応手段	項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価	SBO
			計器名称	計器数	直後		直後	直後		
事故時運転 ① (優先ベ ー) ② (優先ベ ー) [PCV 圧力 制御] 等 AM 設備別操 作手順書	原子炉格納容器内の圧力	①	格納容器内圧力(S/C)	1	1	0	格納容器内圧力(S/C)	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が得意。監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
			トライウエル蒸気温度	2	2	2	トライウエル蒸気温度	3	3	飽和温度/圧力の関係から、トライウエル蒸気温度の 上昇により代替監視可能
操作 ① ②	原子炉格納容器内の温度	①	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	格納容器内圧力(S/C)	1	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が得意。監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
			トライウエル蒸気温度	2	2	2	トライウエル蒸気温度	3	3	飽和温度/圧力の関係から、トライウエル蒸気温度の 上昇により代替監視可能

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		計器名称	計器数	SBO影響		評価	SBO
			計器数	直後			負荷切り離し後	直後			負荷切り離し後			
対応手段 手動時操作手順書 【防火ポンプによる PCV制御】 AM設備別操作手順書 【排水ポンプによる PCV制御】	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力(SIC)	2	1	0	①	2	0	0	0	0	0	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力(SIC)	2	1	0	①	2	0	0	0	0	0	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
非常時手順書 II (重軽ベ ス) 【PCV圧力 制御】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(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
非常時手順書 II (重軽ベ ス) 【PCV圧力 制御】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(SIC)	1	1	1	①	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力(SIC)	1	1	1	①	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
非常時手順書 II (重軽ベ ス) 【PCV圧力 制御】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(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
非常時手順書 II (重軽ベ ス) 【PCV圧力 制御】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(SIC)	1	1	1	①	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力(SIC)	1	1	1	①	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
非常時手順書 II (重軽ベ ス) 【PCV圧力 制御】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(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
非常時手順書 II (重軽ベ ス) 【PCV圧力 制御】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(SIC)	1	1	1	①	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力(SIC)	1	1	1	①	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
非常時手順書 II (重軽ベ ス) 【PCV圧力 制御】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(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
非常時手順書 II (重軽ベ ス) 【PCV圧力 制御】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(SIC)	1	1	1	①	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力(SIC)	1	1	1	①	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
非常時手順書 II (重軽ベ ス) 【PCV圧力 制御】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(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ 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	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		計器名称	計器数	SBO影響		評価	SBO
			計器数	直後			負荷切り離し後	直後			負荷切り離し後			
対応手段 非常時手順書 II (重軽ベ ス) 【PCV圧力 制御】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(SIC)	1	1	1	①	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力(SIC)	1	1	1	①	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
操作 (1/2)	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力(SIC)	1	1	1	①	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力(SIC)	1	1	1	①	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
操作 (1/2)	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
操作 (1/2)	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力(SIC)	1	1	1	①	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力(SIC)	1	1	1	①	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
操作 (1/2)	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ 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	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		計器名称	計器数	SBO影響		評価	SBO
			計器数	直後			負荷切り離し後	直後			負荷切り離し後			
対応手段 非常時手順書 【PCV圧力制御】 【S/C水圧制御】 【PCV水圧制御】 AM設備別操作手順書 【排水ポンプによるPCV制御】	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
操作 (1/2)	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
操作 (1/2)	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力(SIC)	1	1	1	①	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力(SIC)	1	1	1	①	1	1	1	1	1	1	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
操作 (1/2)	原子炉格納容器内の圧力	原子炉格納容器内圧力(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	
		原子炉格納容器内圧力(SIC)	2	2	2	①	2	2	2	2	2	2	監視事項は主要ハ ラメータにて確認	

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		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) 「RPV制御」 「PCV制御」 AM設備別操作手順書 「閉防扉による送水 (格納容器スプレイ)」 多様なハザード対応手 順 「閉防扉による送水 (格納容器スプレイ)」 (2) (2)	電源	M/C C電圧	1	抽出パラメータ 分類	③	抽出パラメータ 分類理由	③	計器故障等 SBO		
		M/C D電圧	1	③	③	③				
		P/C C-I電圧	1	③	③	③				
		P/C D-I電圧	1	③	③	③				
		直流1.25V 主母線電圧A電圧	1	③	③	③				
		直流1.25V 主母線電圧B電圧	1	③	③	③				
		【復水貯蔵槽水位】 復水貯蔵槽水位(SA)	1	①	①	①	①		①	①
		水源の確 保	1	①	①	①	①		①	①
		防火水槽	1	③	③	③	③		③	③
		復水貯水池	1	③	③	③	③		③	③

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		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			
非緊急時手順書 II (事故ベ ース) [P/C圧力 制御]等 AM設備別操 作手順書 (3) (2)	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエル圧力	1	補助パラメータ 分類理由	①	補助パラメータ 分類理由	①	①	①	
		サブプレッション・チ ェンバ圧力	1	①	①	①	①	①	①	
		ドライウエル蒸気 温度	8	8	8	8	8	8	8	8
		サブプレッション・チ ェンバ蒸気温度	2	2	2	2	2	2	2	2
		原子炉格 納容器内 の圧力	1	1	1	1	1	1	1	1
		ドライウエル蒸気 温度	8	8	8	8	8	8	8	8
		サブプレッション・チ ェンバ蒸気温度	2	2	2	2	2	2	2	2
		原子炉格 納容器内 の圧力	1	1	1	1	1	1	1	1
		ドライウエル蒸気 温度	8	8	8	8	8	8	8	8
		サブプレッション・チ ェンバ蒸気温度	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

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータを計測する計器		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		
1.6.2 原子炉格納容器の冷却を目的とするための対応手順 A) 格納容器冷却スプレイ系 (SAC) B) 格納容器冷却スプレイ系 (SAC) による原子炉格納容器内へのスプレイ (「閉防扉」) C) 格納容器冷却スプレイ系 (SAC) による原子炉格納容器内へのスプレイ (「閉防扉」) AM設備別操作手順書 「閉防扉による送水 (格納容器スプレイ)」 多様なハザード対応手 順 「閉防扉による送水 (格納容器スプレイ)」 (2) (2)	原子炉格 納容器内 の圧力	原子炉格納容器内 の圧力	2	①	①	①	①	①	①
		原子炉格納容器内 の圧力	2	①	①	①	①	①	①
		原子炉格納容器内 の圧力	2	①	①	①	①	①	①
		原子炉格納容器内 の圧力	2	①	①	①	①	①	①
		原子炉格納容器内 の圧力	2	①	①	①	①	①	①
		原子炉格納容器内 の圧力	2	①	①	①	①	①	①
		原子炉格納容器内 の圧力	2	①	①	①	①	①	①
		原子炉格納容器内 の圧力	2	①	①	①	①	①	①
		原子炉格納容器内 の圧力	2	①	①	①	①	①	①
		原子炉格納容器内 の圧力	2	①	①	①	①	①	①

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	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価	
				計器数	直後		直後	計器数		
緊急時運転操作手順書 (シビアアクシデント) [DVI 制御] [PCV 制御] AM 設備別操作手順書 [DWC-A 系] [DWC-B 系]	原子炉格納容器内の圧力	①	格納容器内圧力(D/W)	1	1	-	格納容器内圧力(S/C)	1	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 監視可能であれば格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
			原子炉格納容器内の圧力	1	1	-	格納容器内圧力(D/W)	1	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 監視可能であれば格納容器内の圧力を計測すること ができ、監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
			原子炉格納容器内の圧力	1	1	-	格納容器内圧力(S/C)	1	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 監視可能であれば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
補機監視 (A, B 系のみ)	原子炉格納容器内の温度	①	ドライウエル雰囲気温度	2	2	-	格納容器内圧力(D/W)	1	格納容器内圧力(D/W)と 格納容器内圧力(S/C)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
	原子炉格納容器内の温度	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	3	格納容器内圧力(S/C)と サブプレッション・チェンバ ー温度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

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		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価		
			計器数	直後		計器数	直後			
非常時手順書 II (微線ベ ー) [PCV 圧力 制御] 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	-	サブプレッション・チェンバ ー圧力	8	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 監視可能であれば格納容器内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
			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 ー圧力	2	監視可能であればサブプレッ ション・チェンバ圧力 (常用計器) に より代替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
			原子炉格納容器内の温度	8	8	①	ドライウエル圧力	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, 3)	原子炉格納容器内の温度	①	サブプレッション・チ ェンバ雰囲気温度	2	2	-	サブプレッション・チェンバ ー温度	3	格納容器内圧力(S/C)と サブプレッション・チェンバ ー温度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
			原子炉格納容器内の温度	2	2	①	サブプレッション・チェンバ ー温度	1	格納容器内圧力(S/C)と サブプレッション・チェンバ ー温度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

対応手段	項目	分類	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価	
				計器数	直後		計器数	直後		
緊急時運転操作手順書 (シビア アクシデント) [DVI 制御-1] [DVI 制御-2] [DVI 制御-3] AM設備別操作 手順書	原子炉格納容 器内の温度	①	原子炉格納容 器内の温度	7	7	-	ベントスタク温度 (SA)	2	直接的に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	監視事項は主要パ ラメータにて確認
			原子炉格納容 器内の温度	1	1	①	ドライウエル圧力 (SA)	2	格納容器内圧力(S/C)と ドライウエル圧力 (SA) 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
			原子炉格納容 器内の温度	1	1	①	サブプレッション・チェンバ ー圧力 (SA)	2	監視可能であればサブプレッ ション・チェンバ圧力 (常用計器) に より代替監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
操作 (2, 3)	原子炉格納容 器内の温度	①	原子炉格納容 器内の温度	1	1	-	原子炉格納容器内圧力 (SA)	1	直接的に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	監視事項は主要パ ラメータにて確認
			原子炉格納容 器内の温度	2	2	①	ベントスタク代用排水流量 (常時監視)	2	格納容器内圧力(S/C)と ベントスタク代用排水流量 (常時監視)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

・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

1.6 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	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	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		計器故障等	SBO
			計器数	ハラムメータ 分類			計器数	SBO影響 区分Ⅰ 直高電源 区分Ⅱ 直高電源 を延命した場合		
事故時運転操作手順書 (PC 制御) AM 設備別操作手順書 (HMI)によるPC/ス プレッド	原子炉格 納容器内 の圧力	格納容器内圧力(D/W)	1	①	-	格納容器内圧力(S/C)	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 ができません。ドライウェル容器内監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		ドライウェル容器温度	2	2	-	ドライウェル容器温度	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		格納容器内圧力(D/W)	2	2	-	格納容器内圧力(S/C)	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		サブプレッション・チェンバ ーの温度	1	①	-	サブプレッション・チェンバ ーの温度	1	1	1	1
原子炉格 納容器内 の温度	①	ドライウェル容器温度	2	2	-	ドライウェル容器温度	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		サブプレッション・チェンバ ーの温度	1	①	-	サブプレッション・チェンバ ーの温度	1	1	1	1
原子炉格 納容器内 の水位	①	残留熱除去系系統風量(B系 の流量)	1	①	-	残留熱除去系系統風量(B系 の流量)	1	1	1	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		残留熱除去系ポンプ吐出圧力 (B系のみ)	1	①	-	残留熱除去系ポンプ吐出圧力 (B系のみ)	1	1	1	1
原子炉格 納容器内 の水位	①	原子炉圧力	1	①	-	原子炉圧力	1	1	1	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		サブプレッション・チェンバ ーの水位	1	①	-	サブプレッション・チェンバ ーの水位	1	1	1	1

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	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	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		計器故障等	SBO		
		計器数	ハラムメータ 分類			計器数	SBO影響 区分Ⅰ 直高電源 区分Ⅱ 直高電源 を延命した場合				
非常時運転手 手順書Ⅱ(微 動機)等 AM設備別操 作手順書	原子炉圧 力容器内 の水位	原子炉圧力	2	①	-	原子炉圧力	2	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。	
		原子炉圧力	2	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		サブプレッション・チェンバ ーの水位	1	①	-	サブプレッション・チェンバ ーの水位	1	1	1	1	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		原子炉圧力	2	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		原子炉圧力	2	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		原子炉圧力	2	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		原子炉圧力	2	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		原子炉圧力	2	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		原子炉圧力	2	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		原子炉圧力	2	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		原子炉圧力	2	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		原子炉圧力	2	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		原子炉圧力	2	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		原子炉圧力	2	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。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		補助パラメータ 分類理由	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		計器故障等	SBO		
		計器数	ハラムメータ 分類			計器数	SBO影響 区分Ⅰ 直高電源 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 故障シナリオ) (防衛-1) (防衛-2) AM設備別操作手順書 (CWTによる格納容器ス プレッド)	原子炉格納容 器内の温度	サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	①	-	サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。	
		サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	①	-	サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	①	-	サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	①	-	サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	①	-	サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	①	-	サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	①	-	サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	①	-	サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	①	-	サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	①	-	サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	①	-	サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	①	-	サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	①	-	サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。監視可能。
		サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	①	-	サブプレッション・チェンバ ーの温度	2	2	2	2	監視事項は主要な 原因で、原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができません。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

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	抽出バウメータを計測する計器		抽出バウメータ 分類理由	抽出バウメータの代位バウメータを計測する計器		計器名称	計器数	注	評価	SBO
			計器数	SBO影響 計器名 注		計器数	注					
原子炉格納容器内の冷却等のための手順等	異常時運転時 (運転 モード: 常時運転)	トライクセル蒸気圧力	2	2	①	蒸気圧力計 (分岐) 4 注: 蒸気圧力計 (分岐) 4	1	1	1	1	蒸気圧力計 (分岐) 4 注: 蒸気圧力計 (分岐) 4	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉内圧力	1	1	①	圧力計 (分岐) 1 注: 圧力計 (分岐) 1	1	1	1	1	圧力計 (分岐) 1 注: 圧力計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水中の放射線量	3	3	③	放射線計 (分岐) 3 注: 放射線計 (分岐) 3	1	1	1	1	放射線計 (分岐) 3 注: 放射線計 (分岐) 3	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水出口の放射線量	1	1	③	放射線計 (分岐) 1 注: 放射線計 (分岐) 1	1	1	1	1	放射線計 (分岐) 1 注: 放射線計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水入口の放射線量	1	1	③	放射線計 (分岐) 1 注: 放射線計 (分岐) 1	1	1	1	1	放射線計 (分岐) 1 注: 放射線計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水出口の温度	1	1	③	温度計 (分岐) 1 注: 温度計 (分岐) 1	1	1	1	1	温度計 (分岐) 1 注: 温度計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水入口の温度	1	1	③	温度計 (分岐) 1 注: 温度計 (分岐) 1	1	1	1	1	温度計 (分岐) 1 注: 温度計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水出口の圧力	1	1	③	圧力計 (分岐) 1 注: 圧力計 (分岐) 1	1	1	1	1	圧力計 (分岐) 1 注: 圧力計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水入口の圧力	1	1	③	圧力計 (分岐) 1 注: 圧力計 (分岐) 1	1	1	1	1	圧力計 (分岐) 1 注: 圧力計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水の流量	1	1	③	流量計 (分岐) 1 注: 流量計 (分岐) 1	1	1	1	1	流量計 (分岐) 1 注: 流量計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認

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	計器名称	抽出バウメータを計測する計器		抽出バウメータ 分類理由	抽出バウメータの代位バウメータを計測する計器		計器名称	計器数	注	評価	SBO
			計器数	SBO影響 計器名 注		計器数	注					
異常時運転時 (運転 モード: 常時運転)	異常時運転時 (運転 モード: 常時運転)	原子炉冷却水出口の放射線量	1	1	③	放射線計 (分岐) 1 注: 放射線計 (分岐) 1	1	1	1	1	放射線計 (分岐) 1 注: 放射線計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水入口の放射線量	1	1	③	放射線計 (分岐) 1 注: 放射線計 (分岐) 1	1	1	1	1	放射線計 (分岐) 1 注: 放射線計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水出口の温度	1	1	③	温度計 (分岐) 1 注: 温度計 (分岐) 1	1	1	1	1	温度計 (分岐) 1 注: 温度計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水入口の温度	1	1	③	温度計 (分岐) 1 注: 温度計 (分岐) 1	1	1	1	1	温度計 (分岐) 1 注: 温度計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水出口の圧力	1	1	③	圧力計 (分岐) 1 注: 圧力計 (分岐) 1	1	1	1	1	圧力計 (分岐) 1 注: 圧力計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水入口の圧力	1	1	③	圧力計 (分岐) 1 注: 圧力計 (分岐) 1	1	1	1	1	圧力計 (分岐) 1 注: 圧力計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水の流量	1	1	③	流量計 (分岐) 1 注: 流量計 (分岐) 1	1	1	1	1	流量計 (分岐) 1 注: 流量計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水の蒸気圧力	1	1	③	蒸気圧力計 (分岐) 1 注: 蒸気圧力計 (分岐) 1	1	1	1	1	蒸気圧力計 (分岐) 1 注: 蒸気圧力計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水の圧力	1	1	③	圧力計 (分岐) 1 注: 圧力計 (分岐) 1	1	1	1	1	圧力計 (分岐) 1 注: 圧力計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水の電圧	1	1	③	電圧計 (分岐) 1 注: 電圧計 (分岐) 1	1	1	1	1	電圧計 (分岐) 1 注: 電圧計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認

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	計器名称	抽出バウメータを計測する計器		抽出バウメータ 分類理由	抽出バウメータの代位バウメータを計測する計器		計器名称	計器数	注	評価	SBO
			計器数	SBO影響 計器名 注		計器数	注					
異常時運転時 (運転 モード: 常時運転)	異常時運転時 (運転 モード: 常時運転)	原子炉冷却水出口の放射線量	1	1	③	放射線計 (分岐) 1 注: 放射線計 (分岐) 1	1	1	1	1	放射線計 (分岐) 1 注: 放射線計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水入口の放射線量	1	1	③	放射線計 (分岐) 1 注: 放射線計 (分岐) 1	1	1	1	1	放射線計 (分岐) 1 注: 放射線計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水出口の温度	1	1	③	温度計 (分岐) 1 注: 温度計 (分岐) 1	1	1	1	1	温度計 (分岐) 1 注: 温度計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水入口の温度	1	1	③	温度計 (分岐) 1 注: 温度計 (分岐) 1	1	1	1	1	温度計 (分岐) 1 注: 温度計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水出口の圧力	1	1	③	圧力計 (分岐) 1 注: 圧力計 (分岐) 1	1	1	1	1	圧力計 (分岐) 1 注: 圧力計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水入口の圧力	1	1	③	圧力計 (分岐) 1 注: 圧力計 (分岐) 1	1	1	1	1	圧力計 (分岐) 1 注: 圧力計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水の流量	1	1	③	流量計 (分岐) 1 注: 流量計 (分岐) 1	1	1	1	1	流量計 (分岐) 1 注: 流量計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水の蒸気圧力	1	1	③	蒸気圧力計 (分岐) 1 注: 蒸気圧力計 (分岐) 1	1	1	1	1	蒸気圧力計 (分岐) 1 注: 蒸気圧力計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水の圧力	1	1	③	圧力計 (分岐) 1 注: 圧力計 (分岐) 1	1	1	1	1	圧力計 (分岐) 1 注: 圧力計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認
		原子炉冷却水の電圧	1	1	③	電圧計 (分岐) 1 注: 電圧計 (分岐) 1	1	1	1	1	電圧計 (分岐) 1 注: 電圧計 (分岐) 1	異常事項は主要バウメータにて確認

・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

1.6 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	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	SBO影響	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	SBO影響		
基幹時運転操作手順書 (シビアアクシデンスト) AM型炉内操作手順書 (ROR(0)によるS/P除熱) (ROR(0)によるS/P除熱)	原子炉格納容器内の温度監視機能	サブプレッション・チェンバ・プール水温度	3	3	①	①	区分1直流電源を延命した場合	1	1	サブプレッション・チェンバ・プール水温度の温度変化により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系ポンプ吐出圧力	2	2	①	①	残留熱除去系ポンプ吐出圧力	2	2	残留熱除去系ポンプ吐出圧力により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器入口温度(A,B系のみ)	2	2	①	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により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器出口温度(A,B系のみ)	2	2	①	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により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水流量(A,B系のみ)	2	2	①	①	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水流量	2	2	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水流量により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水流量(A,B系のみ)	2	2	①	①	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水流量	2	2	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水流量により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水温度(A,B系のみ)	2	2	①	①	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水温度	2	2	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水温度により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水温度(A,B系のみ)	2	2	①	①	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水温度	2	2	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水温度により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水圧力(A,B系のみ)	2	2	①	①	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水圧力	2	2	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水圧力により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水圧力(A,B系のみ)	2	2	①	①	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水圧力	2	2	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水圧力により代替監視可能

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 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	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	SBO影響	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	SBO影響		
非常時運転操作手順書 (PCCV圧力制御) AMI設備別操作手順書	原子炉格納容器内の温度監視機能	ドライウェル等温度	8	8	①	①	ドライウェル圧力	1	1	飽和温度/圧力の関係から、ドライウェル圧力又はサブプレッション・チェンバ・プール水温度の上昇により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	①	①	サブプレッション・チェンバ・プール水温度	3	3	サブプレッション・チェンバ・プール水温度の温度変化により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器出口温度	2	2	①	①	サブプレッション・チェンバ・プール水温度	3	3	サブプレッション・チェンバ・プール水温度の温度変化により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水流量	2	2	①	①	サブプレッション・チェンバ・プール水温度	1	1	サブプレッション・チェンバ・プール水温度の温度変化により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水流量	2	2	①	①	サブプレッション・チェンバ・プール水温度	1	1	サブプレッション・チェンバ・プール水温度の温度変化により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水温度	2	2	①	①	サブプレッション・チェンバ・プール水温度	1	1	サブプレッション・チェンバ・プール水温度の温度変化により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水温度	2	2	①	①	サブプレッション・チェンバ・プール水温度	1	1	サブプレッション・チェンバ・プール水温度の温度変化により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水圧力	2	2	①	①	サブプレッション・チェンバ・プール水温度	1	1	サブプレッション・チェンバ・プール水温度の温度変化により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水圧力	2	2	①	①	サブプレッション・チェンバ・プール水温度	1	1	サブプレッション・チェンバ・プール水温度の温度変化により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水圧力	2	2	①	①	サブプレッション・チェンバ・プール水温度	1	1	サブプレッション・チェンバ・プール水温度の温度変化により代替監視可能

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 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	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ 分類理由	SBO影響	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	SBO影響		
事故時運転操作手順書 (シビアアクシデンスト) (ROR-1) (ROR-2) AMI設備別操作手順書 (CWTによる熱貯留部スプレッド)	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器入口温度	2	2	①	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により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器出口温度	2	2	①	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により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水流量	2	2	①	①	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水流量	2	2	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水流量により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水流量	2	2	①	①	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水流量	2	2	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水流量により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水温度	2	2	①	①	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水温度	2	2	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水温度により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水温度	2	2	①	①	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水温度	2	2	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水温度により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水圧力	2	2	①	①	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水圧力	2	2	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水圧力により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水圧力	2	2	①	①	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水圧力	2	2	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水圧力により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水圧力	2	2	①	①	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水圧力	2	2	残留熱除去系熱交換器入口冷卻水圧力により代替監視可能
	原子炉格納容器内の温度監視機能	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水圧力	2	2	①	①	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水圧力	2	2	残留熱除去系熱交換器出口冷卻水圧力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	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	計器故障等	SBO
対応手段 非常時運転手 手順Ⅱ(復核 ベース) [S/P温度 制御]等 AM設備別操 作手順書	残留熱除去系海水系 系統流量 緊急用海水系流量 最終ヒートシンク の確保 水の確保 副 置 機 2 / 2	残留熱除去系海水系 系統流量	2	0	0	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		緊急用海水系流量 最終ヒートシンク の確保 水の確保 副 置 機 2 / 2	1	1	1	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		高圧代替注水系統流量	1	1	1	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		代替循環冷却系原子炉注水流量	2	2	2	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		原子炉隔離時冷却系系統流量	1	1	1	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		高圧炉心スプレイス系統流量	3	0	0	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		残留熱除去系系統流量	3	0	0	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		低圧炉心スプレイス系統流量	1	0	0	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		常設高圧代替注水系ポンプ吐 出圧力	1	1	1	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		代替循環冷却系ポンプ吐 出圧力	2	2	2	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	1	1	1	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		高圧炉心スプレイスポンプ吐 出圧力	1	0	0	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		残留熱除去系ポンプ吐出圧力	3	0	0	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		低圧炉心スプレイスポンプ吐 出圧力	1	0	0	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO

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	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータを計測する計器				評価	
		計器名称	計器数	SBO影響 直後	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	計器故障等	SBO
非常時運転手 手順Ⅱ(復核 ベース) [S/P温度 制御]等 AM設備別操 作手順書	残留熱除去系海水系 系統流量 緊急用海水系流量 最終ヒートシンク の確保 水の確保 副 置 機 2 / 2	残留熱除去系海水系 系統流量	2	0	0	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		緊急用海水系流量 最終ヒートシンク の確保 水の確保 副 置 機 2 / 2	1	1	1	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		高圧代替注水系統流量	1	1	1	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		代替循環冷却系原子炉注水流量	2	2	2	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		原子炉隔離時冷却系系統流量	1	1	1	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		高圧炉心スプレイス系統流量	3	0	0	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		残留熱除去系系統流量	3	0	0	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		低圧炉心スプレイス系統流量	1	0	0	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		常設高圧代替注水系ポンプ吐 出圧力	1	1	1	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		代替循環冷却系ポンプ吐 出圧力	2	2	2	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		原子炉隔離時冷却系ポンプ吐 出圧力	1	1	1	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		高圧炉心スプレイスポンプ吐 出圧力	1	0	0	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		残留熱除去系ポンプ吐出圧力	3	0	0	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO
		低圧炉心スプレイスポンプ吐 出圧力	1	0	0	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 分類理由	抽出パラメータ 分類	計器故障等	SBO

・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

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		計器故障等	評価
		計器名称	計器数	計器名称	計器数		
1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等	原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・プール水温	3	サブプレッション・プール水温	2	サブプレッション・プ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
		原子炉格納容器内の温度	0	0	0	0	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉格納容器内の水位	原子炉格納容器内の水位	2	0	0	0	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	0	0	0	0	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	原子炉格納容器内の圧力	2	0	0	0	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	0	0	0	0	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	原子炉格納容器内の圧力	2	0	0	0	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	0	0	0	0	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	原子炉格納容器内の圧力	2	0	0	0	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	0	0	0	0	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	原子炉格納容器内の圧力	2	0	0	0	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	0	0	0	0	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

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		計器故障等	評価
		計器名称	計器数	計器名称	計器数		
1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等	原子炉格納容器内の温度	サブプレッション・プール水温	2	サブプレッション・プール水温	2	サブプレッション・プール水温の代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		原子炉格納容器内の温度	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水位	原子炉格納容器内の水位	2	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水位	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圧力	原子炉格納容器内の圧力	2	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圧力	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圧力	原子炉格納容器内の圧力	2	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圧力	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圧力	原子炉格納容器内の圧力	2	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圧力	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圧力	原子炉格納容器内の圧力	2	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圧力	0	0	0	0	監視事項は主要パラメータにて確認	

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

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

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

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

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価				
		計器名称	計器数	SPO警響 直後 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SPO警響 直後 負荷切り離し後	計器故障等	SPO	
対応手段 非常時運転手 手順書Ⅲ(シビ アアクシデン ト) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウエル雰囲気 温度	8	8	①	-	ドライウエル圧力 サブプレッション・チェンバ 圧力	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	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	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	直後	SBO影響 負荷切り離し後	計器故障等	SBO
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	水源の種 別 監視基準 (3 / 2)	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 (常設ライン冷却域用) 低圧代替注水系原子炉注水流量 (可搬ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流量 (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 水流量 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) サブレンジョン・プール水位 常設低圧代替注水系ポンプ吐出 圧力	1 1 1 1 1 1 1 1 2 2 1 1 1 1 1 1 1 1 2 2	1 2 2	1 2 2	代替注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、代替注水貯槽水位の代 替監視可能 監視事項は抽 出パラメータ にて確認	

①：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	
	計器名称	計器数	SBO影響 直後	負荷切り離し後	計器名称	計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	計器故障等	SBO
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	水源の種 別 監視基準 (3 / 2)	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 (常設ライン冷却域用) 低圧代替注水系原子炉注水流量 (可搬ライン用) 低圧代替注水系原子炉注水流量 (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 水流量 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) サブレンジョン・プール水位 常設低圧代替注水系ポンプ吐出 圧力	1 1 1 1 1 1 1 1 2 2 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 2 2	1 2 2	1 2 2	代替注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、代替注水貯槽水位の代 替監視可能 監視事項は抽 出パラメータ にて確認	

・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 手順書(シシ アラクション ト)「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の圧力	ドラウウェル圧力	1	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認
		サブプレッション・チェンバ エンバ圧力	1	1	1	2	2	2	2	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認
操作(1、 2)	原子炉格 納容器内 の温度	ドラウウェル雰囲気 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、ドラウ ウェ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 分類	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価		
				直後	負荷切り直し後			計器名称	計器数		直後	負荷切り直し後
対応手段 運転員(シシ アラクション) 「除熱-1」 「除熱-2」 AM設備別操 作手順書	原子炉格納 容器内の 圧力	ドラウウェル圧力 (SA)	2	2	2	—	①	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができて、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	7	—	①	7	7	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができて、監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認		
異常時 運転員(シ アラクション) 「除熱-1」 「除熱-2」	原子炉格納 容器内の 温度	サブプレッション・チェンバ 圧力 (SA)	2	2	2	—	①	2	2	飽和温度/圧力の関係から、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 監視事項は主要パ ラメータにて確認		
		サブプレッション・プールの 温度 (SA)	2	2	2	—	①	2	2	サブプレッション・プールの温度変化に よって監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認		
異常時 運転員(シ アラクション) 「除熱-1」 「除熱-2」	原子炉格納 容器内の 温度	ドラウウェル圧力 (SA)	7	7	7	—	①	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができて、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	—	①	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること ができて、監視可能 監視事項は主要パ ラメータにて確認		
補機監視機能	補機監視機能	原子炉格納容器内冷却ポン プ圧力	2	2	0	③	③	—	—	—		
		原子炉格納容器内冷却 ポンプ圧力	1	0	0	③	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		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	負荷切り離し後	計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後	計器故障等	SBO
非常時運転手 細書Ⅲ(シビ ブアラウテン 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	サブプレッショ ン・プール水位	1	1	①	低圧代替注水系統原子炉注水流量 (常設ライン用) 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	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 流量及び低圧代替注水系統格納容 器下部注水流量の注水量より、サブ プレッジョン・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
		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	低圧代替注水系統格納器スプレ イ流量(常設ライン用) 低圧代替注水系統格納器スプレ イ流量(可搬ライン用) 低圧代替注水系統格納器下部注 水流量	1	1	1	
	原子炉格納 容器へ容器 スプレイ流 量の注水量 (常設ライン用)	低圧代替注水系統格納 器水位	1	1	①	代替注水貯槽水位	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 ッジョン・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
	原子炉格納 容器へ容器 スプレイ流 量の注水量 (常設ライン用)	西側注水貯槽水位	1	1	①	ドライウエール圧力	1	1	1	ドライウエール圧力とサブプレッシ ョン・チェンバ圧力の差圧より、サ プレッジョン・プール水位の代替 監視可能	
	原子炉格納 容器へ容器 スプレイ流 量の注水量 (常設ライン用)	サブプレッショ ン・プール水位	1	1	①	代替注水貯槽水位	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、低圧代 替注水系統格納器スプレイ流量の 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 容器へ容器 スプレイ流 量の注水量 (常設ライン用)	サブプレッショ ン・プール水位	1	1	①	代替注水貯槽水位	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、低圧代 替注水系統格納器スプレイ流量の 代替監視可能	
	補機監視 機能	常設低圧代替注水系 ポンプ吐出圧力	2	2	2						

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 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	抽出パラメータ 分類理由	抽出パラメータ	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	抽出パラメータ 分類理由	抽出パラメータ	抽出パラメータ 分類	評価	
				計器数	直後									負荷切り離し後	計器故障等
非常時運転手 細書Ⅲ(シビ ブアラウテン ト)「除熱-1」 「除熱-2」 AM設備別機 作手順書 HIVIDによる格納容器冷 却	原子炉格納容 器内の圧力	ドライウエール圧力 (SA)	2	2	①	サブプレッジョン・チェンバ 圧力 (SA)		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				2	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	①	ドライウエール温度 (SA) またはサブスタール温度 (SA) により代替監視可能		7	7	間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				2	監視事項は主要パ ラメータにて確認
原子炉格納容 器内の温度	サブプレッショ ン・チェンバ 温度 (SA)	サブプレッショ ン・チェンバ 温度 (SA)	2	2	①	サブプレッジョン・チェンバ 温度 (SA)		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				2	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 温度 (SA)	2	2	①	サブプレッジョン・チェンバ 温度 (SA) の温度変化に より代替監視可能		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				2	監視事項は主要パ ラメータにて確認
原子炉格納容 器内の温度	ドライウエール 温度 (SA)	ドライウエール 温度 (SA)	7	7	①	ドライウエール圧力 (SA)		2	2	直接的に原子炉格納容器内の温度を計測すること で、監視可能				2	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		ドライウエール 温度 (SA)	7	7	①	ドライウエール圧力 (SA)、 ドライウエール圧力 (S A) 又はサブスタール温度 (SA) により代替監視可能		2	2	直接的に原子炉格納容器内の温度を計測すること で、監視可能				2	監視事項は主要パ ラメータにて確認
補機監視機能 口圧力	原子炉格納容器 の水ポンプ出 口圧力	原子炉格納容器 の水ポンプ出 口圧力	2	2	②	原子炉格納容器の水ポンプ 出口を監視するパラメータ		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(シビリアリアクシデン「除熱-1」等)AM設備別操作手順書	水源の確保	代替淡水貯槽水位	1	1	①	-	抽出パラメータ	補助パラメータ	計器故障等	計器故障等	SBO										
			1	1	①		分類理由	分類	評価												
							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(常設ライン使用)	低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン用)	低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン使用)	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量	原子炉水位(広帯域)	原子炉水位(燃料域)	原子炉水位(SA広帯域)	原子炉水位(SA燃料域)	サブレーション・プール水位	代替淡水貯槽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

対応手段	項目	分類	計器名称	計器数	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価				
					SBO影響	直後	負荷切り離し後	SBO影響	直後	負荷切り離し後	計器故障等	SBO	
													直後
1.6.2.2 原子炉格納容器の凍結を防止するための対応手順 (2) 凍結防止ボート系設備時の対応手順 (3) 凍結防止ボート系設備凍結後の格納容器内へのスプレイ 実施時操作要領書(シビアアクシデント) 「除熱-2」 「除熱-1」 AM設備別操作手順書 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の放射線量	格納容器空間気放射線モニタ(ドライウェル)	2	2	1	①	-	[エア放熱線モニタ] (原	18	0	0	エア放熱線モニタの上昇より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
1.6.2.2 原子炉格納容器の凍結を防止するための対応手順 (2) 凍結防止ボート系設備凍結後の格納容器内へのスプレイ 実施時操作要領書(シビアアクシデント) 「除熱-2」 「除熱-1」 AM設備別操作手順書 AM設備別操作手順書	原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器内の温度	2	2	2	2	①	原子炉圧力	2	2	1	-	監視事項は主要パラメータにて確認
								原子炉水位(SA)	1	1	1		
								原子炉水位(広帯域)	2	2	1		
								原子炉水位(燃料域)	2	2	1		
								原子炉水位(SA)	1	1	1		
								格納容器上部熱交換器入口温度	2	2	2		格納容器上部熱交換器入口温度より代替監視可能

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

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

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

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価					
		計器名称	計器数	直後	S/D影響 負荷切り直し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後	S/D影響 負荷切り直し後	計器故障等	S/D		
対応手段 非常時運転手 手順書(シビ アアクション ト)「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	原子炉格 納容器内 の温度	ドライウエ ル温度	8	8	8	①	-	ドライウエ ル圧力	1	1	1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	-	
		サブプレッ ション・チ ェン圧力	2	2	2	①	-	サブプレッ ション・チ ェン圧力	1	1	1	3	サブプレッ ション・プ ール温度の 温度変化に よりサブ プレッショ ン・チェン 圧力の代 替監視可 能	-	
		M/C 2D電 圧	1	1	1	③	非常用M/C の受電状態 を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-	
		P/C 2D電 圧	1	1	1	③	非常用P/C の受電状態 を確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	-	
		電源	直流128V 主母線盤 2B電圧	1	1	1	③	直流電源の 受電状態を 確認する パラメータ	-	-	-	-	-	-	
		水源の確 保	過水貯蔵 タンク水位	1	0	0	③	代替水源の 確保を確認 するパラメ ータ	-	-	-	-	-	-	
		原子炉格 納容器内 の圧力	サブプレッ ション・チ ェン圧力	1	1	1	①	-	サブプレッ ション・チ ェン圧力	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 の圧力	サブプレッ ション・チ ェン圧力	1	1	1	①	-	サブプレッ ション・チ ェン圧力	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 の圧力	サブプレッ ション・チ ェン圧力	1	1	1	①	-	サブプレッ ション・チ ェン圧力	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 の圧力	サブプレッ ション・チ ェン圧力	1	1	1	①	-	サブプレッ ション・チ ェン圧力	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 の圧力	サブプレッ ション・チ ェン圧力	1	1	1	①	-	サブプレッ ション・チ ェン圧力	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 の圧力	サブプレッ ション・チ ェン圧力	1	1	1	①	-	サブプレッ ション・チ ェン圧力	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 の圧力	サブプレッ ション・チ ェン圧力	1	1	1	①	-	サブプレッ ション・チ ェン圧力	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 の圧力	サブプレッ ション・チ ェン圧力	1	1	1	①	-	サブプレッ ション・チ ェン圧力	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	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認
		1	サブプレッション・チ ェンバ圧力	1	①	1	1	1	1	監視可能であればドライウエル圧 力(常用計器)により代替監視可 能 直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能 監視事項は抽出パラメータ にて確認
操作 (1/2)	原子炉格 納容器内 の温度	8	ドライウエル蒸気 温度	8	①	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
		2	サブプレッション・チ ェンバ蒸気温度	2	①	3	3	3	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	計器数	計器名称	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価		
				SBO影響	SBO影響	計器数	計器名称		計器数	計器名称
対応手段 異常時運転手 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設備別操 作手順書 NTRによる格納容器 冷却	最終ヒートシ ンクの温度	2	原子炉格納容器内圧力	2	③	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	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	
		1	C-メータクタ自給電圧	1	③	1	1	1	1	非常用低圧自給電の電圧取 巻を確認するパラメータ
		1	D-メータクタ自給電圧	1	③	1	1	1	1	非常用低圧自給電の電圧取 巻を確認するパラメータ
		1	C-ロードセンタ自給電圧	1	③	1	1	1	1	非常用低圧自給電のロードセ ンタの電圧取巻を確認する パラメータ
		1	D-ロードセンタ自給電圧	1	③	1	1	1	1	非常用低圧自給電のロードセ ンタの電圧取巻を確認する パラメータ
		2	ドライウエル圧力(SA)	2	①	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能 監視事項は主客パ ラメータにて確認
		2	サブプレッション・チ ェンバ圧力(SA)	2	①	2	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能 監視事項は主客パ 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(SA)	2	①	2	2	2	2	飽和温度/圧力の関係から、サブプレ ッション・チェンバ蒸気温度 の代替監視可能
		2	サブプレッション・チ ェンバ蒸気温度(SA)	2	①	2	2	2	2	飽和温度/圧力の関係から、サブプレ ッション・チェンバ蒸気温度 の代替監視可能

・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	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	直後	SBO影響	負荷切り離し後			計器数	直後		SBO影響	負荷切り離し後			
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 の水位	1	1	1	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 1 1 1 1	1 1 1 1 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	0	0	0	-	-	1	1	代替注水貯槽水位 西側注水貯槽水位	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		
対応手段 非常時運転手 手順書(シビ アアクシデン ト) 【除熱-2】 等 AM設備別機 作手順書	原子炉格 納容器内 の注水量 補機監視 機能 水源の確 保	1	1	0	0	③	消火系の運転状 態を確認するパ ラメータ	1	1	排水系ポンプ吐出へ ッパ圧力	1	0	排水系ポンプ吐出へ ッパ圧力	-	-
		1	0	0	0	③	代替注水の確 保状態を確認す るパラメータ	1	0	ろ過水貯蔵タンク水 位	1	0	ろ過水貯蔵タンク水 位	-	-

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	計器名称	計器数	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ	補助パラメータ	補助パラメータ	補助パラメータ	計器名称	計器数	抽出パラメータ		計器故障等	評価	SID				
				直後	SBO影響							直後	負荷切り離し後				計器数	直後	SBO影響	負荷切り離し後
対応手段 非常時運転手 手順書(シビ アアクシデン ト) 【除熱-2】 等 AM設備別機 作手順書	原子炉格納 容器内の温度	ドライウェル温度(SA)	7	7	7	①	-	2	2	ベダスタル温度(SA)	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	監視事項は主要パ ラメータにて確認	-				
		ドライウェル圧力(SA)	2	2	2	2	2	2	2	格納容器/圧力の関係から、ドライウェル圧力(S A)又はサブプレイン・プール水位(SA)の上 昇により代替監視可能	2	2	2	格納容器/圧力の関係から、サブプレイン・プ ール水位(SA)の上昇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-3】 等 AM設備別機 作手順書	原子炉格納 容器内の注水量 補機監視 機能	サブプレイン・チェンバ 温度(SA)	2	2	2	①	-	2	2	サブプレイン・チェンバ 温度(SA)	2	2	2	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	監視事項は主要パ ラメータにて確認	-				
		サブプレイン・チェンバ 圧力(SA)	2	2	2	2	2	2	2	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	サブプレイン・チェンバ圧力(SA)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-2】 等 AM設備別機 作手順書	原子炉格納 容器内の注水量 補機監視 機能	サブプレイン・プール水 位(SA)	1	1	1	-	-	1	1	サブプレイン・プール水 位(SA)	1	1	1	水盤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	監視事項は主要パ ラメータにて確認	-				
		原子炉格納 容器内の注水量 補機監視 機能	2	0	0	①	-	-	2	2	原子炉格納 容器内の注水量 補機監視 機能	2	2	2			格納容器内に必要の水盤と原子炉格納容器の水位変化により代替 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-2】 等 AM設備別機 作手順書	補機監視機能 圧力	サブプレイン・チェンバ 圧力(SA)	2	2	2	①	-	2	2	サブプレイン・チェンバ 圧力(SA)	2	2	2	サブプレイン・チェンバ圧力(SA)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

1.6 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		補助バロ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) 代位監視装置スプレッドシート (②) 基地本部による原子炉格納容器内へのスプレッドシート 非常時運転手 監視員 (シフト) アクトンデン 【除熱-1】 等 AM設備別機 作手順書	格納容器常閉気放料 モニタ (D/W)	2	2	①	2	2	2	直接的に格納容器常閉気放料 レベルを計測することができ、監 視可能
	格納容器常閉気放料 モニタ (S/C)	2	2	①	2	2	2	直接的に格納容器常閉気放料 レベルを計測することができ、監 視可能
	原子炉内 の放射線 量率	4	4	①	4	4	4	原子炉内から原子炉圧力容器内 に放射線が漏れ出すと検出され、 放射線量率計からの放射線量率 より代替監視可能
	原子炉内 の温度	1	1	①	1	1	1	原子炉内から原子炉圧力容器内 に温度が伝わるのを検出し、圧力 容器内の放射線量率計からの放射 線量率より代替監視可能
	滞留熱除去系熱交換器入口温度	2	0	0	0	0	0	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
	サブプレッション・チェンバ 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
	ドライウエル温度	8	8	8	8	8	8	温度/圧力の関係から、ドライウ エル温度/圧力により代替監視可 能
	【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
	ドライウエル圧力	1	1	①	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能
	サブプレッション・チェンバ の圧力	1	1	①	1	1	1	温度/圧力の関係から、サブプレ ッション・チェンバの常閉気温度 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	抽出バロメータを計測する計器		補助バロ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) 代位監視装置スプレッドシート (②) 基地本部による原子炉格納容器内へのスプレッドシート 非常時運転手 監視員 (シフト) アクトンデン 【除熱-1】 等 AM設備別機 作手順書	原子炉内 の放射線 量率	4	4	①	4	4	4	原子炉内から原子炉圧力容器内 に放射線が漏れ出すと検出され、 放射線量率計からの放射線量率 より代替監視可能
	原子炉内 の温度	1	1	①	1	1	1	原子炉内から原子炉圧力容器内 に温度が伝わるのを検出し、圧力 容器内の放射線量率計からの放射 線量率より代替監視可能
	滞留熱除去系熱交換器入口温度	2	0	0	0	0	0	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
	サブプレッション・チェンバ 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
	ドライウエル温度	8	8	8	8	8	8	温度/圧力の関係から、ドライウ エル温度/圧力により代替監視可 能
	【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
	ドライウエル圧力	1	1	①	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能
	サブプレッション・チェンバ の圧力	1	1	①	1	1	1	温度/圧力の関係から、サブプレ ッション・チェンバの常閉気温度 より代替監視可能
	サブプレッション・チェンバ の圧力	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
	サブプレッション・チェンバ の圧力	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

・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) (図表-1)「除熱-1」等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル圧力	1	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル蒸気温度により代替監視可能 監視可能であればドライウエル圧力(常用計器)により代替監視可能	SBO 監視事項は抽出パラメータにて確認	
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバース圧力	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 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	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	8	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	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・チェンバース蒸気温度	2	2	2	2	3	3	3	3	サブプレッション・プールの水温 温度変化によりサブプレッション・チェンバース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
		ドライウエル蒸気温度	2	2	2	2	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	監視事項は抽出パラメータにて確認

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

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	計器名称	計器数	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価				
				SBO影響	計器数	SBO影響	計器数					
									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) (図表-1)「除熱-1」等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の圧力	ドライウエル圧力	2	2	0	0	0	0	0	直接的に格納容器内圧力を計測することができ、監視可能 飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル蒸気温度により代替監視可能 監視可能であればドライウエル圧力(常用計器)により代替監視可能	SBO 監視事項は抽出パラメータにて確認	
	原子炉格納容器内の圧力	サブプレッション・チェンバース蒸気温度	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	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	2	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	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・チェンバース蒸気温度	2	2	2	2	3	3	3	3	サブプレッション・プールの水温 温度変化によりサブプレッション・チェンバース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
		ドライウエル蒸気温度	2	2	2	2	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	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	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(シフト アクトラン 「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	低圧代替注水系統原子炉注水流量 (常設ライン用)	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	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	
	原子炉格 納容器内 の注水量	1	1	①	低圧代替注水系統原子炉注水流量 (可動ライン用)	1	1	
	原子炉格 納容器内 の注水量	1	1	①	低圧代替注水系統原子炉注水流量 (可動ライン用)	1	1	
機 中 (1 / 2)	原子炉格 納容器内 の注水量	1	0	-	低圧代替注水系統原子炉注水流量 (可動ライン用)	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 の注水量	1	1	③	低圧代替注水系統原子炉注水流量 (可動ライン用)	1	1	
	原子炉格 納容器内 の注水量	1	1	③	低圧代替注水系統原子炉注水流量 (可動ライン用)	1	1	
	原子炉格 納容器内 の注水量	1	1	③	低圧代替注水系統原子炉注水流量 (可動ライン用)	1	1	

①: 重要監視パラメータ、②: 有効監視パラメータ、③: 補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価
		計器数	直後	負荷切り直し後	計器名称	計器数	直後	
事故時操作要領書(シビア アクシデント) 「除熱-1」 等) AM設備別機 作手順書 「KCHRによる格納容器冷却」	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(SA)	2	2	監視事項は主 要パラメータ にて確認
	原子炉格納 容器内の温度	2	2	①	サブプレッション・プールの 温度(SA)	2	2	
	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(SA)	2	2	
	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(SA)	2	2	
機 中 (1 / 2)	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(SA)	2	2	監視事項は主 要パラメータ にて確認
	原子炉格納 容器内の温度	2	2	①	サブプレッション・プールの 温度(SA)	2	2	
	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(SA)	2	2	
	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(SA)	2	2	

①: 重要監視パラメータ、②: 有効監視パラメータ、③: 補助パラメータ

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

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価					
		計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後	計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後	計器故障等	SBO				
非常時運転手順書Ⅲ(シビリアクシデン)「除熱-1」等 AM設備別操作手順書	原子炉格納容器内の温度の電源	ドライウエル雰囲気温度	8	8	8	①	-	ドライウエル圧力	1	1	1	飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル圧力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・ブール水温度	3	3	3	サブプレッション・ブ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

項目	対応手段	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	負荷切り離し後	計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後	計器故障等	SBO	
非常時運転手順書(除熱) 「FCV圧力制御」 「D/V電圧制御」 「FCV水漏れ監視」 「FCV水漏れ監視」 非常時運転手順書(シビアアクシデン) 「除熱-2」			原子炉水位(計器4)	2	2	2	①	原子炉水位(計器4)	1	1	1	原子炉水位(計器4)は、原子炉水位(計器4)とサブプレッション・チェンバ圧力(計器4)の差から原子炉水位の推定が可能	監視事項は原子炉水位にて確認
			原子炉水位(計器4)	2	2	2	①	原子炉水位(計器4)	1	1	1	原子炉水位(計器4)は、原子炉水位(計器4)とサブプレッション・チェンバ圧力(計器4)の差から原子炉水位の推定が可能	監視事項は原子炉水位にて確認
			原子炉水位(計器4)	2	2	2	①	原子炉水位(計器4)	1	1	1	原子炉水位(計器4)は、原子炉水位(計器4)とサブプレッション・チェンバ圧力(計器4)の差から原子炉水位の推定が可能	監視事項は原子炉水位にて確認
			原子炉水位(計器4)	2	2	2	①	原子炉水位(計器4)	1	1	1	原子炉水位(計器4)は、原子炉水位(計器4)とサブプレッション・チェンバ圧力(計器4)の差から原子炉水位の推定が可能	監視事項は原子炉水位にて確認
			原子炉水位(計器4)	2	2	2	①	原子炉水位(計器4)	1	1	1	原子炉水位(計器4)は、原子炉水位(計器4)とサブプレッション・チェンバ圧力(計器4)の差から原子炉水位の推定が可能	監視事項は原子炉水位にて確認
			原子炉水位(計器4)	2	2	2	①	原子炉水位(計器4)	1	1	1	原子炉水位(計器4)は、原子炉水位(計器4)とサブプレッション・チェンバ圧力(計器4)の差から原子炉水位の推定が可能	監視事項は原子炉水位にて確認
			原子炉水位(計器4)	2	2	2	①	原子炉水位(計器4)	1	1	1	原子炉水位(計器4)は、原子炉水位(計器4)とサブプレッション・チェンバ圧力(計器4)の差から原子炉水位の推定が可能	監視事項は原子炉水位にて確認
			原子炉水位(計器4)	2	2	2	①	原子炉水位(計器4)	1	1	1	原子炉水位(計器4)は、原子炉水位(計器4)とサブプレッション・チェンバ圧力(計器4)の差から原子炉水位の推定が可能	監視事項は原子炉水位にて確認
			原子炉水位(計器4)	2	2	2	①	原子炉水位(計器4)	1	1	1	原子炉水位(計器4)は、原子炉水位(計器4)とサブプレッション・チェンバ圧力(計器4)の差から原子炉水位の推定が可能	監視事項は原子炉水位にて確認
			原子炉水位(計器4)	2	2	2	①	原子炉水位(計器4)	1	1	1	原子炉水位(計器4)は、原子炉水位(計器4)とサブプレッション・チェンバ圧力(計器4)の差から原子炉水位の推定が可能	監視事項は原子炉水位にて確認
			原子炉水位(計器4)	2	2	2	①	原子炉水位(計器4)	1	1	1	原子炉水位(計器4)は、原子炉水位(計器4)とサブプレッション・チェンバ圧力(計器4)の差から原子炉水位の推定が可能	監視事項は原子炉水位にて確認
			原子炉水位(計器4)	2	2	2	①	原子炉水位(計器4)	1	1	1	原子炉水位(計器4)は、原子炉水位(計器4)とサブプレッション・チェンバ圧力(計器4)の差から原子炉水位の推定が可能	監視事項は原子炉水位にて確認
			原子炉水位(計器4)	2	2	2	①	原子炉水位(計器4)	1	1	1	原子炉水位(計器4)は、原子炉水位(計器4)とサブプレッション・チェンバ圧力(計器4)の差から原子炉水位の推定が可能	監視事項は原子炉水位にて確認
			原子炉水位(計器4)	2	2	2	①	原子炉水位(計器4)	1	1	1	原子炉水位(計器4)は、原子炉水位(計器4)とサブプレッション・チェンバ圧力(計器4)の差から原子炉水位の推定が可能	監視事項は原子炉水位にて確認
			原子炉水位(計器4)	2	2	2	①	原子炉水位(計器4)	1	1	1	原子炉水位(計器4)は、原子炉水位(計器4)とサブプレッション・チェンバ圧力(計器4)の差から原子炉水位の推定が可能	監視事項は原子炉水位にて確認

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

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等

項目	分類	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		計器名称	計器数	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO	
				直後	負荷切り直し後			直後	負荷切り直し後			
対応手段 非常時運転手 手順書(シビ アアクシデン ト) 「除熱-1」 等 AM設備別機 作手順書	原子炉格 納容器内 の圧力	ドライウエル圧力	1	1	1	1	1	1	1	1	直接的に格納容器内圧力を計測す ることができ、監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		サブプレッション・チェンバ エンバ圧力	1	1	1	1	2	2	2	2	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
		ドライウエル圧力	8	8	8	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・プール水 温度	2	2	2	3	3	3	3	3	温度変化によりサブプレッショ ン・チェンバ圧力の上昇により代 替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
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	サブプレッション・チェンバ エンバ圧力	2	2	2	2	0	0	0	監視可能であればサブプレッショ ン・チェンバ圧力(常用計器)に より代替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
		サブプレッション・チェンバ エンバ圧力	1	1	1	1	1	1	1	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: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
対応手段 非常時運転手 手順書(シビ アアクシデン ト) 「除熱-1」 等	原子炉格納容 器内の圧力	ドライウエル圧力(SA)	2	2	2	①	サブプレッション・チェンバ エンバ圧力(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 エンバ圧力(SA)	2	2	2	2	2	サブプレッション・プール水 温度(SA)	2	2	2	温度変化によりサブプレッショ ン・チェンバ圧力の上昇により代 替監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		ドライウエル圧力(SA)	7	7	7	7	7	サブプレッション・チェンバ エンバ圧力(SA)	7	7	7	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ エンバ圧力(SA)	2	2	2	2	2	サブプレッション・チェンバ エンバ圧力(SA)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
対応手段 非常時運転手 手順書(シビ アアクシデン ト) 「除熱-1」 等	原子炉格納容 器内の温度	サブプレッション・チェンバ エンバ圧力(SA)	7	7	7	①	サブプレッション・チェンバ エンバ圧力(SA)	2	2	2	2	温度変化によりサブプレッショ ン・チェンバ圧力の上昇により代 替監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認
		サブプレッション・チェンバ エンバ圧力(SA)	2	2	2	2	2	サブプレッション・チェンバ エンバ圧力(SA)	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測すること が、監視可能	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)等 AM設備別機 作手順書	原子炉格 納容器内 の水位	低圧代替注水系統原子炉注水流量 (常設ライン用)	1	1			1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流量, 低圧代替注水系統格納容器スプレ イ流量及び低圧代替注水系統格納容 器下部注水流量の注水量より、サブ プレッション・プール水位の代替監 視可能
		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	
操作(2/3)	原子炉格 納容器へ の注水量	低圧代替注水系統格納 容器スプレイ流量 (常設ライン用)	1	1			1	1	低圧代替注水系統格納容器スプレ イ流量, 西側淡水貯槽水位, 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
		低圧代替注水系統格納 容器スプレイ流量 (可搬ライン用)	1	1	①		1	1	
		サブプレッション・プ 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
		西側淡水貯槽水位	1	1			1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		西側淡水貯水設備水位	1	1			1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		ドライウェル圧力	1	1			1	1	ドライウェ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
		サブプレッション・チェンバ圧力	1	1			1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		代替淡水貯槽水位	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、低圧代 替注水系統格納容器スプレイ流量の 代替監視可能
		西側淡水貯水設備水位	1	1	①		1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		サブプレッション・プ 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

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)等 AM設備別機 作手順書	原子炉格 納容器内 の水位	低圧代替注水系統原子炉注水流量 (常設ライン用)	1	1		1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流量, 低圧代替注水系統格納容器スプレ イ流量及び低圧代替注水系統格納容 器下部注水流量の注水量より、サブ プレッション・プール水位の代替監 視可能	
		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
操作(2/3)	原子炉格 納容器へ の注水量	低圧代替注水系統格納 容器スプレイ流量 (常設ライン用)	1	1			1	1	低圧代替注水系統格納容器スプレ イ流量, 西側淡水貯槽水位, 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
		低圧代替注水系統格納 容器スプレイ流量 (可搬ライン用)	1	1	①		1	1	
		サブプレッション・プ 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
		西側淡水貯槽水位	1	1			1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		西側淡水貯水設備水位	1	1			1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		ドライウェル圧力	1	1			1	1	ドライウェ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
		サブプレッション・チェンバ圧力	1	1			1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		代替淡水貯槽水位	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、低圧代 替注水系統格納容器スプレイ流量の 代替監視可能
		西側淡水貯水設備水位	1	1	①		1	1	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
		サブプレッション・プ 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

・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	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		
対応手段 非常時運転手 順書(シビ アタラン 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	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メータにて確認
機中 (3 2)	代替冷却水貯槽水位	1	1	①	1	1	原子炉水位、サブプレッション・プール水位、サブプレッション・プール水位の変化より、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	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	抽出パラメータ	計器故障等	SBO
			直後	直後				
異常時運転手 順書(シビ アタラン ト) 「除熱-1」 等 AM設備別操 作手順書	C-メタタカ母機電圧	1	1	①	非常用高圧母線の電圧状態を監視するパラメータ	-	-	-
	D-メタタカ母機電圧	1	1	①	非常用高圧母線の電圧状態を監視するパラメータ	-	-	-
	C-ロードセンタ母機電圧	1	1	①	非常用高圧母線の電圧状態を監視するパラメータ	-	-	-
	D-ロードセンタ母機電圧	1	1	①	非常用高圧母線の電圧状態を監視するパラメータ	-	-	-

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	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		抽出バスタメータ	計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO			
			計器数	直後	負荷切り直し後	分組				分組理由	計器数			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. 冷却剤代替操作 ① 冷却剤代替操作 ② 冷却剤代替操作 ③ 冷却剤代替操作 ④ 冷却剤代替操作 ⑤ 冷却剤代替操作 ⑥ 冷却剤代替操作 ⑦ 冷却剤代替操作 ⑧ 冷却剤代替操作 ⑨ 冷却剤代替操作 ⑩ 冷却剤代替操作	異常運転(シビアアクシデン)「除熱-1」等 AM設備切替 作手手順	格納容器内放射線モニタ (S/C)	2	2	①	-	格納容器内放射線モニタ (S/C)	2	2	2	2	2	2	直後に格納容器内放射線モニタのレベルを計測することができ、監視可能		
		格納容器内放射線モニタ (D/W)	2	2	①	-	格納容器内放射線モニタ (D/W)	2	2	2	2	2	2	直後に格納容器内放射線モニタのレベルを計測することができ、監視可能		
		原子炉圧力	4	4	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	2	2	原子炉圧力から原子炉圧力容器内圧力と状態にあると想定し、飽和温度/圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能		
		原子炉圧力容器温度	4	4	①	-	原子炉圧力容器温度	2	2	2	2	2	2	原子炉圧力容器温度の代償監視可能		
		M/C 2C電圧	1	1	③	非常用M/Cの受電状態を確認するバスタメータ	M/C 2C電圧	1	1	1	1	1	1	1	-	
		P/C 2C電圧	1	1	③	非常用P/Cの受電状態を確認するバスタメータ	P/C 2C電圧	1	1	1	1	1	1	1	1	-
		M/C 2D電圧	1	1	③	非常用M/Cの受電状態を確認するバスタメータ	M/C 2D電圧	1	1	1	1	1	1	1	1	-
		P/C 2D電圧	1	1	③	非常用P/Cの受電状態を確認するバスタメータ	P/C 2D電圧	1	1	1	1	1	1	1	1	-
		直流125V主母線電圧2	1	1	③	電源の受電状態を確認するバスタメータ	直流125V主母線電圧2	1	1	1	1	1	1	1	1	-
		直流125V主母線電圧2	1	1	③	電源の受電状態を確認するバスタメータ	直流125V主母線電圧2	1	1	1	1	1	1	1	1	-

①：重要監視バスタメータ、②：有効監視バスタメータ、③：補助バスタメータ

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		抽出バスタメータ	計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO		
			計器数	直後	負荷切り直し後	分組				分組理由	計器数			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. 冷却剤代替操作 ① 冷却剤代替操作 ② 冷却剤代替操作 ③ 冷却剤代替操作 ④ 冷却剤代替操作 ⑤ 冷却剤代替操作 ⑥ 冷却剤代替操作 ⑦ 冷却剤代替操作 ⑧ 冷却剤代替操作 ⑨ 冷却剤代替操作 ⑩ 冷却剤代替操作	異常運転(シビアアクシデン)「除熱-1」等 AM設備切替 作手手順	格納容器内放射線モニタ (S/C)	2	2	①	-	格納容器内放射線モニタ (S/C)	2	2	2	2	2	2	直後に格納容器内放射線モニタのレベルを計測することができ、監視可能	
		格納容器内放射線モニタ (D/W)	2	2	①	-	格納容器内放射線モニタ (D/W)	2	2	2	2	2	2	直後に格納容器内放射線モニタのレベルを計測することができ、監視可能	
		原子炉圧力	4	4	①	-	原子炉圧力	2	2	2	2	2	2	原子炉圧力から原子炉圧力容器内圧力と状態にあると想定し、飽和温度/圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能	
		原子炉圧力容器温度	4	4	①	-	原子炉圧力容器温度	2	2	2	2	2	2	原子炉圧力容器温度の代償監視可能	
		M/C 2C電圧	1	1	③	非常用M/Cの受電状態を確認するバスタメータ	M/C 2C電圧	1	1	1	1	1	1	1	-
		P/C 2C電圧	1	1	③	非常用P/Cの受電状態を確認するバスタメータ	P/C 2C電圧	1	1	1	1	1	1	1	-
		M/C 2D電圧	1	1	③	非常用M/Cの受電状態を確認するバスタメータ	M/C 2D電圧	1	1	1	1	1	1	1	-
		P/C 2D電圧	1	1	③	非常用P/Cの受電状態を確認するバスタメータ	P/C 2D電圧	1	1	1	1	1	1	1	-
		直流125V主母線電圧2	1	1	③	電源の受電状態を確認するバスタメータ	直流125V主母線電圧2	1	1	1	1	1	1	1	-
		直流125V主母線電圧2	1	1	③	電源の受電状態を確認するバスタメータ	直流125V主母線電圧2	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 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	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	1	1	【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
		ドライウエル温度	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
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	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	
		サブプレ ッション・ チェンバ 蒸気圧力	1	0	0	③	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
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	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 蒸気圧力	1	0	0	③	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
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	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 蒸気圧力	1	0	0	③	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
原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内の温度	1	0	0	③	0	0	原子炉格納容器内の温度を 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	計器名称	計器数	抽出パラメータを計測する計器		抽出パラメータ 分類理由	抽出パラメータ 分類	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価		
				計器数	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	
非常時操作要領書(備 忘録) 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 蒸気温度 (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・プ ール水 温度 (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 蒸気温度 (SA)	2	2	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 (SA) により代替監視可能	2	2	監視事項は主 要パラ メータにて確認
電圧	原子炉格納容 器内の温度	C-メ タカタ母線電圧	1	1	③	非常用母線母線の受電状態 を確認するパラメ ータ	③	C-メ タカタ母線電圧	1	1	-	
		D-メ タカタ母線電圧	1	1	③	非常用母線母線の受電状態 を確認するパラメ ータ	③	D-メ タカタ母線電圧	1	1	-	
		C-ロ ードセンタ母線電圧	1	1	③	非常用母線母線の受電状態 を確認するパラメ ータ	③	C-ロ ードセンタ母線電圧	1	1	-	
		D-ロ ードセンタ母線電圧	1	1	③	非常用母線母線の受電状態 を確認するパラメ ータ	③	D-ロ ードセンタ母線電圧	1	1	-	
最終ヒート アップ シフト の確保	原子炉格納容 器内の温度	原子炉格納容器内の温度	2	2	③	原子炉格納容器内の動作状 況を確認するパラメ ータ	③	原子炉格納容器内の温度	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温度	2	0	0	-	③	0	0	原子炉格納容器内の動作状 況を確認するパラメ ータ	-	-
原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内の温度	原子炉格納容器内の温度	2	0	0	-	③	0	0	原子炉格納容器内の動作状 況を確認するパラメ ータ	-	-
		原子炉格納容器内の温度	2	0	0	-	③	0	0	原子炉格納容器内の動作状 況を確認するパラメ 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

