

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

2.6 L O C A時注水機能喪失

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		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		
低圧代替注水系 (常設)による原 子炉注水 (2/3)	原子炉水位 (SA広帯 域)	1	1	1	原子炉水位 (SA広帯 域)	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位 を計測することができ、監視可能	
	原子炉水位 (SA燃料 域)	1	1	1	原子炉水位 (SA燃料 域)	1	1	1		
	高圧代替注水系系統流量	1	1	1	高圧代替注水系系統流量	1	1	1		
	低圧代替注水系原子炉注 水流量 (常設ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系原子炉注 水流量 (常設ライン用)	1	1	1		
	低圧代替注水系原子炉注 水流量 (可搬ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系原子炉注 水流量 (可搬ライン用)	1	1	1		
	低圧代替注水系原子炉注 水流量 (可搬ライン用) 狭帯 域用)	1	1	1	低圧代替注水系原子炉注 水流量 (可搬ライン用) 狭帯 域用)	1	1	1		
	原子炉水位 (広帯域)	2	2	1	原子炉圧力	2	2	2	原子炉圧力、原子炉圧力 (SA) 及びサブプレッジョン・チェン パ圧力の差圧から原子炉圧力容器の満 水を推定可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
	原子炉水位 (燃料域)	2	2	1	原子炉圧力 (SA)	2	2	2		
					サブプレッジョン・チェン パ圧力	1	1	1		
					原子炉圧力	2	2	2		
					原子炉圧力 (SA)	1	1	1		
					サブプレッジョン・チェン パ圧力 (SA)	2	2	2		
					原子炉圧力 (SA)	1	1	1		
					サブプレッジョン・チェン パ圧力 (SA)	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

2.6 L O C A時注水機能喪失

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		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		
低圧代替注水系 (常設) による原 子炉注水	原子炉水位 (広帯域)	2	2	1	原子炉水位 (広帯域)	2	2	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	原子炉水位 (燃料域)	2	2	1	原子炉水位 (燃料域)	2	2	1		
	高圧代替注水系系統流量	1	1	1	高圧代替注水系系統流量	1	1	1		
	低圧代替注水系原子炉注 水流量 (常設ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系原子炉注 水流量 (常設ライン用)	1	1	1		
	低圧代替注水系原子炉注 水流量 (可搬ライン用)	2	2	1	低圧代替注水系原子炉注 水流量 (可搬ライン用)	2	2	1		
	低圧代替注水系原子炉注 水流量 (可搬ライン用) 狭帯 域用)	1	1	1	低圧代替注水系原子炉注 水流量 (可搬ライン用) 狭帯 域用)	1	1	1		
	原子炉水位 (SA)	1	1	1	原子炉圧力	1	0	0	原子炉圧力、原子炉圧力 (SA) 及びサブプレッジョン・チェン パ圧力の差圧から原子炉圧力容器の満 水を推定可能	監視事項は主要パラ メータにて確認
					原子炉圧力 (SA)	3	0	0		
					サブプレッジョン・チェン パ圧力	1	0	0		
					低圧代替注水系原子炉注 水流量	1	1	1		
					原子炉圧力	2	2	1		
					原子炉圧力 (SA)	1	1	1		
					サブプレッジョン・チェン パ圧力 (SA)	2	2	2		
					原子炉圧力 (SA)	1	1	1		
					サブプレッジョン・チェン パ圧力 (SA)	2	2	2		

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
有効性評価から抽出  
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

2.6 LOCA時注水機能喪失

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		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		
代替循環冷却系による原子炉注水及び格納容器除熱※(1/4)	原子炉圧力 (SA)	2	2	2	原子炉圧力	2	2	1	直接的に原子炉圧力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
					原子炉水位 (広帯域)	2	2	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内の飽和状態にあると想定し、飽和温度/圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能	
					原子炉水位 (SA広帯域)	1	1	1		
					原子炉水位 (SA燃料域)	1	1	1		
原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力容器温度	4	4	4	直接的に原子炉圧力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
					原子炉圧力 (SA)	2	2	2		
					原子炉水位 (広帯域)	2	2	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内の飽和状態にあると想定し、飽和温度/圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能	
					原子炉水位 (SA燃料域)	1	1	1		

※有効性評価に考慮しない操作  
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

2.6 LOCA時注水機能喪失

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		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		
格納容器代替スプレイス系(可搬型)による原子炉格納容器冷却	サブプレッション・プール水位 (SA)	1	1	1	代替注水流量 (常設)	1	1	1	代替注水流量 (常設), 低圧原子炉代替注水流量, 低圧原子炉代替注水流量 (格納容器用), 格納容器代替注水流量 (格納容器用) のいずれか1つを計測することにより注水流量を監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
					格納容器代替スプレイス流量	2	2	2		
					ベグスタル代替注水流量 (格納容器用)	2	2	2		
					低圧原子炉代替注水水位	1	1	1		
格納容器フィルタイベント系による原子炉格納容器除熱	ドライウェル圧力 (SA)	2	2	2	【サブプレッション・プール水位】	2	2	0	監視可能であればサブプレッション・プール水位(常用計)により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
					サブプレッション・チェンバ圧力 (SA)	2	2	2		
					ドライウェル温度 (SA)	7	7	7	飽和温度/圧力の関係から、ドライウェル温度 (SA) 又はベグスタル温度 (SA) により代替監視可能	
					ベグスタル温度 (SA)	2	2	2		
サブプレッション・チェンバ圧力 (SA)	2	2	2	2	ドライウェル圧力 (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	飽和温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ温度 (SA) により代替監視可能	

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価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

2.6 LOCA時注水機能喪失

対応手段	抽出バロメータを計測する計器		抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器		詳細	
	計器名称	計器数	バロメータ 分類	計器名称	計器数	計器設備等
格納容器フィルタメント系による原子炉注水及び格納容器除熱 (2/4)	原子炉水位 (S.A.広帯)	1	①	サブプレッシャ・チェン	1	直線的に格納容器内の圧力を計測することであり、監視可能
	原子炉水位 (S.A.燃料)	1	①	ドライウエル帯閉気圧	8	格納容器圧力の変動から、ドライウエルの帯閉気圧により代替監視可能
	サブプレッシャ・チェン	1	①	ドライウエル帯閉気圧	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
	サブプレッシャ・プールの水位	3	③	ドバイウエル圧力	1	直線的に格納容器内の圧力を計測することであり、監視可能
	原子炉水位 (S.A.広帯)	2	①	サブプレッシャ・チェン	2	格納容器圧力の変動から、サブプレッシャ・チェン帯閉気圧により代替監視可能
	原子炉水位 (S.A.燃料)	2	①	ドバイウエル帯閉気圧	2	監視可能であればサブプレッシャ・チェン圧力 (常用計器) により代替監視可能
	原子炉水位 (S.A.広帯)	2	①	サブプレッシャ・チェン	2	格納容器圧力の変動から、サブプレッシャ・チェン帯閉気圧により代替監視可能
	原子炉水位 (S.A.燃料)	2	①	ドバイウエル帯閉気圧	2	監視可能であればサブプレッシャ・チェン圧力 (常用計器) により代替監視可能
	原子炉水位 (S.A.広帯)	2	①	サブプレッシャ・チェン	2	格納容器圧力の変動から、サブプレッシャ・チェン帯閉気圧により代替監視可能
	原子炉水位 (S.A.燃料)	2	①	ドバイウエル帯閉気圧	2	監視可能であればサブプレッシャ・チェン圧力 (常用計器) により代替監視可能

※有効性評価上考慮しない操作  
 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

2.6 LOCA時注水機能喪失

対応手段	抽出バロメータを計測する計器		抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器		詳細	
	計器名称	計器数	バロメータ 分類	計器名称	計器数	計器設備等
格納容器フィルタメント系による原子炉注水及び格納容器除熱	サブプレッシャ・プールの水位 (S.A.)	1	①	代注水流量 (常設)	1	代注水流量 (常設)、低圧原子炉代注水流量 (非常設)
	サブプレッシャ・プールの水位 (S.A.)	1	①	低圧原子炉代注水流量 (非常設)	2	低圧原子炉代注水流量 (非常設)
	サブプレッシャ・プールの水位 (S.A.)	1	①	格納容器代注水流量 (非常設)	2	格納容器代注水流量 (非常設)
	サブプレッシャ・プールの水位 (S.A.)	1	①	サブプレッシャ・プールの水位 (非常設)	2	サブプレッシャ・プールの水位 (非常設)
	サブプレッシャ・プールの水位 (S.A.)	1	①	低圧原子炉代注水流量 (非常設)	1	低圧原子炉代注水流量 (非常設)
	サブプレッシャ・プールの水位 (S.A.)	1	①	サブプレッシャ・プールの水位 (非常設)	1	サブプレッシャ・プールの水位 (非常設)
	サブプレッシャ・プールの水位 (S.A.)	1	①	格納容器代注水流量 (非常設)	1	格納容器代注水流量 (非常設)
	サブプレッシャ・プールの水位 (S.A.)	1	①	サブプレッシャ・プールの水位 (非常設)	1	サブプレッシャ・プールの水位 (非常設)
	サブプレッシャ・プールの水位 (S.A.)	1	①	低圧原子炉代注水流量 (非常設)	1	低圧原子炉代注水流量 (非常設)
	サブプレッシャ・プールの水位 (S.A.)	1	①	サブプレッシャ・プールの水位 (非常設)	1	サブプレッシャ・プールの水位 (非常設)

①重要監視バロメータ、②有効監視バロメータ、③補助バロメータ

・設備の相違  
**【柏崎6/7, 東海第二】**  
 有効性評価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

2.6 L O C A時注水機能喪失

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価			
	計器名称	計器数	直後 SBO影響 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後 SBO影響 負荷切り離し後	計器故障等	SBO
代替循環冷却系による原子炉注水及び格納容器除熱※(3/4)	原子炉水位 (広帯域)	2	2	① ①		原子炉水位 (S A広帯域)	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	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉水位 (燃料域)	2	2			原子炉圧力容器へ注水している系統の注水流量と崩壊熱除去に必要な水量より原子炉水位の代替監視可能				
						高圧代替注水系統流量	1	1		
						低圧代替注水系統原子炉注水量 (常設ライン用)	1	1		
						低圧代替注水系統原子炉注水量 (常設ライン仮替機用)	1	1		
						低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン用)	1	1		
						低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン仮替機用)	1	1		
						代替循環冷却系原子炉注水量	2	2		
						原子炉隔離時冷却系統流量	1	1		
						高圧炉心スプレイ系統流量	1	0		
						残留熱除去系統流量	3	0		
						低圧炉心スプレイ系統流量	1	0		
						原子炉圧力	2	2		
			サブプレッジョン・チェンババ圧力	2	2					
			原子炉圧力 (S A)	1	1					
			原子炉圧力、原子炉圧力 (S A)及びサブプレッジョン・チェンババの差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能							

※有効性評価上考慮しない操作  
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】  
有効性評価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

2.6 LOCA時注水機能喪失

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価			
	計器名称	計器数	SBO影響 直後 2 負荷切り離し後 2	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後 1 負荷切り離し後 1	計器故障等	SBO
代替循環冷却系による原子炉注水及び格納容器除熱※ (4/4)	代替循環冷却系原子炉注水流量	2	2	①	-	サブプレッション・プール水位 原子炉水位 (広帯域) 原子炉水位 (S A 広帯域) 原子炉水位 (S A 燃料域)	1 2 1 1	1 1 1 1	サブプレッション・プール水位の水 位変化より、代替循環冷却系原子 炉注水流量の代替監視可能  崩壊除去に必要な注水量と原子 炉水位の変化より、代替循環冷却 系原子炉注水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
	代替循環冷却系格納容器 スプレイ流量	2	2	①	-	代替循環冷却系ポンプ吐 出圧力 代替循環冷却系原子炉注 水流量 代替循環冷却系ポンプ吐 出圧力	2 2	2 2	代替循環冷却系ポンプが正常に動 作していることを確認することに より代替監視可能  ポンプの吐出圧力からポンプの注 水特性を用いて流量を推定し、こ の流量と代替循環冷却系原子炉注 入流量の差分から格納容器スプレ イ流量を代替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認

※有効性評価上考慮しない操作  
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】  
有効性評価から抽出  
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

2.6 LOC A時注水機能喪失

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		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		
代替格納容器スプレッド冷却系(常設)による格納容器冷却(1/4)	ドライウエール圧力	1	1	1	サブプレッション・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
					ドライウエール圧力	2	0	0	飽和温度/圧力の関係から、ドライウエー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ール圧力(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・チェンバ蒸気温度	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 飽和温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ蒸気温度により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
					[サブプレッション・チェンバ圧力]	2	0	0	監視可能であればサブプレッション・チェンバ圧力(常用計器)により代替監視可能	

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価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

2.6 LOCA時注水機能喪失

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価				
	計器名称	計器数	SBO影響 直後 1 負荷切り離し後 1	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後 2 負荷切り離し後 1	計器故障等	SBO	
											計器故障等
代替格納容器スプレイ冷却系(常設)による格納容器冷却 (2/4)	原子炉水位(SA広帯域)	1	1			原子炉水位(広帯域)	2	2	直接的に原子炉压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(SA燃料域)	1	1			原子炉水位(燃料域)	2	2			
						高圧代替注水系統流量	1	1			
						低圧代替注水系統流量	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			
						低圧代替注水系統原子炉注水流量(常設ライン狭帯域用)	1	1			
						低圧代替注水系統原子炉注水流量(可搬ライン用)	1	1			
						低圧代替注水系統原子炉注水流量(可搬ライン狭帯域用)	1	1			
						代替循環冷却系原子炉注水流量	2	2	2	原子炉压力容器へ注水している系統の注水流量と抽出熱除去に必要な水量より原子炉水位の代替監視が可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
						原子炉隔離時冷却系統流量	1	1	1		
						高圧炉心スプレイ系統流量	1	0	0		
						残留熱除去系統流量	3	0	0		
						低圧炉心スプレイ系統流量	1	0	0		

①:重要監視パラメータ, ②:有効監視パラメータ, ③:補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価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

2.6 L O C A時注水機能喪失

対応手段	抽出バウメータを計測する計器			抽出バウメータの代替バウメータを計測する計器			評価							
	計器名称	バウメータ分類	補脚バウメータ分類理由	計器名称	計器数	直後 負荷切り置し後	計器故障等	S90						
代替格納容器スプレッド系(非常時)による格納容器冷却(4/4)	低圧代替注水系原子炉注水流量(常設ライン用)	①	-	代替注水貯槽水位	1	1	代替注水貯槽水位、西側注水貯槽水位の水位変化により、低圧代替注水貯槽水位流量の代替監視可能	監視事項は抽出バウメータにて確認						
				西側注水貯槽水位	1	1	代替注水貯槽水位、西側注水貯槽水位の水位変化により、低圧代替注水貯槽水位流量の代替監視可能							
				原子炉水位(広帯域)	2	2	炉熱除去に必要な注水流量と原子炉水位の監視は原子炉注水系統の代替監視可能							
				原子炉水位(SA広帯域)	1	1	原子炉注水系統の代替監視可能							
				原子炉水位(SA燃料域)	1	1	原子炉注水系統の代替監視可能							
				低圧代替注水系原子炉注水流量(常設ライン故障用)	1	1	低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン用)		1	1	低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン用)	1	1	代替注水貯槽を水調としている系から、運転している系統の注水流量より、代替注水貯槽水位の代替監視可能
				低圧代替注水系格納容器スプレッド流量(常設ライン用)	1	1	低圧代替注水系格納容器スプレッド流量(可搬ライン用)		1	1	代替注水貯槽を水調としている系から、運転している系統の注水流量より、代替注水貯槽水位の代替監視可能			
				低圧代替注水系格納容器水位(広帯域)	2	2	低圧代替注水系格納容器水位(燃料域)		1	1	代替注水貯槽を水調とするポンプの吐出圧力監視は格納容器水位が確保されていることを監視可能	監視事項は抽出バウメータにて確認		
				原子炉水位(SA広帯域)	1	1	原子炉水位(SA燃料域)		1	1	原子炉水位、サブプレッショングループ水位の代替監視可能			
				サブプレッショングループ水位	1	1	格納容器代替注水系ポンプ吐出圧力		2	2	代替注水貯槽を水調とするポンプの吐出圧力監視は格納容器水位が確保されていることを監視可能			

①: 重要監視バウメータ、②: 有効監視バウメータ、③: 補脚バウメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価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

2.6 LOC A時注水機能喪失

対処手段	抽出バロメータを計測する計器		抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器		評価	SBO
	計器名称	計器数	計器名称	計器数		
格納容器圧力過剰し装置等による格納容器除熱 (1/2)	ドライウエル圧力	1	サブレッション・チェンバース圧力	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	監視事項は抽出バロメータにて確認
	ドライウエル圧力	1	ドライウエル管周気温度	8	格納容器内温度により代替監視可能	
サブレッション・チェンバース圧力	サブレッション・チェンバース圧力	1	サブレッション・チェンバース圧力	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	監視事項は抽出バロメータにて確認
	サブレッション・チェンバース圧力	1	サブレッション・チェンバース圧力	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	
サブレッション・プールの水位	サブレッション・プールの水位	1	サブレッション・プールの水位	2	監視可能であればサブレッション・プールの水位を計測可能	監視事項は抽出バロメータにて確認
	サブレッション・プールの水位	1	サブレッション・プールの水位	2	監視可能であればサブレッション・プールの水位を計測可能	
	サブレッション・プールの水位	1	サブレッション・プールの水位	2	監視可能であればサブレッション・プールの水位を計測可能	
	サブレッション・プールの水位	1	サブレッション・プールの水位	2	監視可能であればサブレッション・プールの水位を計測可能	
	サブレッション・プールの水位	1	サブレッション・プールの水位	2	監視可能であればサブレッション・プールの水位を計測可能	
	サブレッション・プールの水位	1	サブレッション・プールの水位	2	監視可能であればサブレッション・プールの水位を計測可能	
	サブレッション・プールの水位	1	サブレッション・プールの水位	2	監視可能であればサブレッション・プールの水位を計測可能	
	サブレッション・プールの水位	1	サブレッション・プールの水位	2	監視可能であればサブレッション・プールの水位を計測可能	
	サブレッション・プールの水位	1	サブレッション・プールの水位	2	監視可能であればサブレッション・プールの水位を計測可能	
	サブレッション・プールの水位	1	サブレッション・プールの水位	2	監視可能であればサブレッション・プールの水位を計測可能	

①：直観監視バロメータ、②：有効監視バロメータ、③：補助バロメータ

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
有効性評価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

2.6 LOC A時注水機能喪失

対応手段	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響		計器故障等	SBO
			直後	負荷切り離し後					直後	負荷切り離し後		
格納容器圧力逃がし装置等による格納容器除熱 (2/2)	格納容器雰囲気放射線モニタ (D/W)	2	2	2	①	-	格納容器雰囲気放射線モニタ (S/C)	2	2	2	直接的に格納容器内雰囲気放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	格納容器雰囲気放射線モニタ (S/C)	2	2	2	①	-	格納容器雰囲気放射線モニタ (D/W)	2	2	2	直接的に格納容器内雰囲気放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
フィルタ装置圧力	フィルタ装置圧力	1	1	1	①	-	ドライウエル圧力	1	1	1	格納容器内圧力の傾向監視により、格納容器速がし装置の健全性を代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
			2	2	2	①	-	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、フィルタ装置圧力スクラビング水温度により代替監視可能
フィルタ装置出口放射線モニタ (高レンジ・低レンジ)	フィルタ装置出口放射線モニタ (高レンジ・低レンジ)	2	2	2	①	-	フィルタ装置スクラビング水温度	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】  
有効性評価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  
2.7 格納容器バイパス(インターフフェイスシステムLOCA)

対応手段	計器名称		SBO影響		補助バロメータ		SBO影響		計器名称		SBO影響		評価	SBO
	計器数	負荷切り離し後	計器数	負荷切り離し後	計器数	負荷切り離し後	計器数	負荷切り離し後	計器数	負荷切り離し後	計器数	負荷切り離し後		
中央制御室での格納容器残圧監視装置	原子炉圧力(SA)	原子炉圧力(SA)	1	1	1	1	0	0	3	3	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	3	3	1	1	0	0	1	1	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認

第1表 重大事故等対処に係る監視事項  
2.7 格納容器バイパス(インターフフェイスシステムLOCA)

対応手段	計器名称		SBO影響		補助バロメータ		SBO影響		計器名称		SBO影響		評価	SBO
	計器数	負荷切り離し後	計器数	負荷切り離し後	計器数	負荷切り離し後	計器数	負荷切り離し後	計器数	負荷切り離し後	計器数	負荷切り離し後		
中央制御室での格納容器残圧監視装置	原子炉圧力(SA)	原子炉圧力(SA)	2	2	2	2	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	2	2	1	1	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	2	2	1	1	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	2	2	1	1	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	2	2	1	1	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	2	2	1	1	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	2	2	1	1	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	2	2	1	1	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	2	2	1	1	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	2	2	1	1	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認

第1表 重大事故等対処に係る監視事項  
2.7 格納容器バイパス(インターフフェイスシステムLOCA)

対応手段	計器名称		SBO影響		補助バロメータ		SBO影響		計器名称		SBO影響		評価	SBO
	計器数	負荷切り離し後	計器数	負荷切り離し後	計器数	負荷切り離し後	計器数	負荷切り離し後	計器数	負荷切り離し後	計器数	負荷切り離し後		
中央制御室での格納容器残圧監視装置	原子炉圧力(SA)	原子炉圧力(SA)	2	2	2	2	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	2	2	1	1	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	2	2	1	1	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	2	2	1	1	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	2	2	1	1	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	2	2	1	1	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	2	2	1	1	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	2	2	1	1	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	2	2	1	1	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認
		原子炉圧力(SA)	2	2	1	1	0	0	2	2	1	1	1	監視項目は主要バロメータにて確認

備考  
・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価から抽出  
される監視計器の相違



重大事故等対処に係る監視事項

2.7 格納容器バイパス(インターフューイスシステムLOCA)

対比手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
	計器名	計器数	直後	負荷切り離し後	計器名	計器数	直後	負荷切り離し後	
中央新炉室での高圧冷却水循環の確保	原子炉圧力(SA)	1	1	1	0	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	3	3	3	1	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	1	1	1	0	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	1	1	1	0	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	1	1	1	0	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	1	1	1	0	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	1	1	1	0	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	1	1	1	0	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	1	1	1	0	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	1	1	1	0	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
原子炉圧力(SA)	1	1	1	0	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認	

重大事故等対処に係る監視事項

2.7 格納容器バイパス(インターフューイスシステムLOCA)

対比手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
	計器名	計器数	直後	負荷切り離し後	計器名	計器数	直後	負荷切り離し後	
中央新炉室での高圧冷却水循環の確保(2/2)	原子炉圧力(SA)	2	2	2	1	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	2	2	2	1	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	2	2	2	1	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	2	2	2	1	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	2	2	2	1	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	2	2	2	1	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	2	2	2	1	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	2	2	2	1	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	2	2	2	1	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	2	2	2	1	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
原子炉圧力(SA)	2	2	2	1	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認	

重大事故等対処に係る監視事項

2.7 格納容器バイパス(インターフューイスシステムLOCA)

対比手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
	計器名	計器数	直後	負荷切り離し後	計器名	計器数	直後	負荷切り離し後	
高圧冷却水循環による原子炉圧力	原子炉圧力(SA)	1	1	1	0	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	2	2	2	1	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	1	1	1	0	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	2	2	2	1	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	1	1	1	0	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	2	2	2	1	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	1	1	1	0	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	2	2	2	1	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	1	1	1	0	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認
	原子炉圧力(SA)	2	2	2	1	1	1	1	監視事項は主要小計器にて確認

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価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

2.7 格納容器バイパス(インターフェースシステム LOCA)

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
	計器名称	計器数	SBO影響		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	
現用機中での高圧炉心注水系異常動作	原子炉水位(SA)	1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能。 原子炉圧力容器へ注水している系統の注水流量と排熱機出力に必要水量より代替監視可能。 監視事項は主要パラメータにて確認
		1	1	1	1	1	1	1	
		1	1	1	1	1	1	1	
		1	1	1	1	1	1	1	
		1	1	1	1	1	1	1	
		1	1	1	1	1	1	1	
		1	1	1	1	1	1	1	
		1	1	1	1	1	1	1	
		1	1	1	1	1	1	1	
		1	1	1	1	1	1	1	
原子炉水位(広帯域)	3	3	1	1	3	3	1	1	原子炉水位、原子炉圧力(SA)と燃料冷却器内圧力(S/C)の差圧から原子炉圧力容器内の水位を推定可能。
原子炉水位(燃料域)	2	2	1	1	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。
原子炉水位(広帯域)	3	3	1	1	3	3	1	1	原子炉水位から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	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能。
原子炉水位(広帯域)	3	3	1	1	3	3	1	1	原子炉水位から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	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能。
原子炉圧力(SA)	3	3	1	1	3	3	1	1	原子炉圧力、原子炉圧力(SA)と燃料冷却器内圧力(S/C)の差圧から原子炉圧力容器内の水位を推定可能。
燃料冷却器内圧力(S/C)	1	1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能。
原子炉圧力(SA)	3	3	1	1	3	3	1	1	原子炉圧力、原子炉圧力(SA)と燃料冷却器内圧力(S/C)の差圧から原子炉圧力容器内の水位を推定可能。
燃料冷却器内圧力(S/C)	1	1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能。

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

2.7 格納容器バイパス(インターフェースシステム LOCA)

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		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		
低圧代替注水系(常設)による原子炉注水(1/4)	原子炉圧力(SA)	2	2	2	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ、監視可能。 原子炉水位から原子炉圧力容器内の飽和温度/圧力関係にあると想定し、飽和温度/圧力関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能	
		2	2	1	1	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ、監視可能。 原子炉水位から原子炉圧力容器内の飽和温度/圧力関係にあると想定し、飽和温度/圧力関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能
		2	2	1	1	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ、監視可能。 原子炉水位から原子炉圧力容器内の飽和温度/圧力関係にあると想定し、飽和温度/圧力関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能
		2	2	1	1	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ、監視可能。 原子炉水位から原子炉圧力容器内の飽和温度/圧力関係にあると想定し、飽和温度/圧力関係から原子炉圧力容器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

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

2.7 格納容器バイパス(インターフェースシステム LOCA)

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
	計器名称	計器数	SBO影響		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	
現用機中での高圧炉心注水系異常動作	原子炉水位(SA)	1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能。 原子炉圧力容器へ注水している系統の注水流量と排熱機出力に必要水量より代替監視可能。 監視事項は主要パラメータにて確認
		1	1	1	1	1	1	1	
		1	1	1	1	1	1	1	
		1	1	1	1	1	1	1	
		1	1	1	1	1	1	1	
		1	1	1	1	1	1	1	
		1	1	1	1	1	1	1	
		1	1	1	1	1	1	1	
		1	1	1	1	1	1	1	
		1	1	1	1	1	1	1	
原子炉水位(広帯域)	3	3	1	1	3	3	1	1	原子炉水位、原子炉圧力(SA)と燃料冷却器内圧力(S/C)の差圧から原子炉圧力容器内の水位を推定可能。
原子炉水位(燃料域)	2	2	1	1	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。
原子炉水位(広帯域)	3	3	1	1	3	3	1	1	原子炉水位から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	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能。
原子炉圧力(SA)	3	3	1	1	3	3	1	1	原子炉圧力、原子炉圧力(SA)と燃料冷却器内圧力(S/C)の差圧から原子炉圧力容器内の水位を推定可能。
燃料冷却器内圧力(S/C)	1	1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能。
原子炉圧力(SA)	3	3	1	1	3	3	1	1	原子炉圧力、原子炉圧力(SA)と燃料冷却器内圧力(S/C)の差圧から原子炉圧力容器内の水位を推定可能。
燃料冷却器内圧力(S/C)	1	1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能。

備考  
・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価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

2.7 格納容器バイパス(インターフェースシステム LOCA)

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		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		
低圧代替注水系統確保 の水位維持	原子炉水位(SA) 原子炉水位(広帯域) 原子炉水位(燃料域)	1	1	1	1	1	1	1	原子炉圧力、原子炉圧力(SA)と燃料容器内圧力(S/C)の差圧から原子炉圧力降下率を推定可能 監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		2	2	2	2	2	2	2	原子炉圧力、原子炉圧力(SA)と燃料容器内圧力(S/C)の差圧から原子炉圧力降下率を推定可能 監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		3	3	3	3	3	3	3	原子炉圧力、原子炉圧力(SA)と燃料容器内圧力(S/C)の差圧から原子炉圧力降下率を推定可能 監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		3	3	3	3	3	3	3	原子炉圧力、原子炉圧力(SA)と燃料容器内圧力(S/C)の差圧から原子炉圧力降下率を推定可能 監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		3	3	3	3	3	3	3	原子炉圧力、原子炉圧力(SA)と燃料容器内圧力(S/C)の差圧から原子炉圧力降下率を推定可能 監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		3	3	3	3	3	3	3	原子炉圧力、原子炉圧力(SA)と燃料容器内圧力(S/C)の差圧から原子炉圧力降下率を推定可能 監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		3	3	3	3	3	3	3	原子炉圧力、原子炉圧力(SA)と燃料容器内圧力(S/C)の差圧から原子炉圧力降下率を推定可能 監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		3	3	3	3	3	3	3	原子炉圧力、原子炉圧力(SA)と燃料容器内圧力(S/C)の差圧から原子炉圧力降下率を推定可能 監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		3	3	3	3	3	3	3	原子炉圧力、原子炉圧力(SA)と燃料容器内圧力(S/C)の差圧から原子炉圧力降下率を推定可能 監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		3	3	3	3	3	3	3	原子炉圧力、原子炉圧力(SA)と燃料容器内圧力(S/C)の差圧から原子炉圧力降下率を推定可能 監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		3	3	3	3	3	3	3	原子炉圧力、原子炉圧力(SA)と燃料容器内圧力(S/C)の差圧から原子炉圧力降下率を推定可能 監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
		3	3	3	3	3	3	3	原子炉圧力、原子炉圧力(SA)と燃料容器内圧力(S/C)の差圧から原子炉圧力降下率を推定可能 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

2.7 格納容器バイパス(インターフェースシステム LOCA)

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		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		
低圧代替注水系統(常設)による原子炉注水(2/4)	原子炉水位(SA, 広帯域) 原子炉水位(SA, 燃料域)	1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	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 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	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	

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

2.7 格納容器バイパス(インターフェースシステム LOCA)

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		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		
残留熱除去系統確保 の水位維持	原子炉水位(広帯域) 原子炉水位(燃料域)	2	2	2	2	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	監視事項は主要パラメータにて確認 監視事項は主要パラメータにて確認 監視事項は主要パラメータにて確認 監視事項は主要パラメータにて確認 監視事項は主要パラメータにて確認 監視事項は主要パラメータにて確認 監視事項は主要パラメータにて確認 監視事項は主要パラメータにて確認 監視事項は主要パラメータにて確認 監視事項は主要パラメータにて確認 監視事項は主要パラメータにて確認 監視事項は主要パラメータにて確認
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
		2	2	2	2	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	
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
		1	1	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	

備考  
・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価から抽出  
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

2.7 格納容器バイパス (インターフェイスシステムLOCA)

対応手段	計器名称	計器数	抽出パラメータを計測する計器		パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	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
			直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後		
低圧代替注水系統(常設)による原子炉注水(3/4)	原子炉水位 (広帯域)	2	2	1			原子炉水位 (S.A.広帯域)	1	1	直後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  原子炉圧力容器へ注水している際の注水流量と燃焼熱除去に必要の水流量より原子炉水位の代出パラメータにて確認
	原子炉水位 (燃料域)	2	2	1	①		原子炉水位 (S.A.燃料域)	1	1	
	低圧代替注水系統原子炉注水量 (常設ライン用)						低圧代替注水系統原子炉注水量 (常設ライン) 流量	1	1	
	低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン用)						低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量	1	1	
	低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量						低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量	1	1	
	低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量						低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量	1	1	
	低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量						低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量	1	1	
	低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量						低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量	1	1	
	低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量						低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量	1	1	
	低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量						低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量	1	1	
	低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量						低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量	1	1	
	低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量						低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量	1	1	
	低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量						低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量	1	1	
	低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量						低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量	1	1	
	低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量						低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量	1	1	
低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量						低圧代替注水系統原子炉注水量 (可搬ライン) 流量	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】  
有効性評価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

2.7 格納容器バイパス (インターフェイスシステムLOCA)

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価		
	計器名称	計器数	SBO影響 直後 1 負荷切り離し後 1	計器名称	計器数	SBO影響 直後 1 負荷切り離し後 1	計器故障等	SBO	
									補助パラメータ 分類理由
低圧代替注水系 (常設)による原 子炉注水 (4/4)	格納容器バイパス	低圧代替注水系原子炉注水 流量 (常設ライン用)	1	1	低圧代替注水系原子炉注水 流量 (常設ライン用)	1	代替淡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、代替淡水貯槽水 位の代替監視可能	監視事項は抽出 パラメータ にて確認	
		低圧代替注水系原子炉注水 流量 (可搬ライン用)	1	1	低圧代替注水系原子炉注水 流量 (可搬ライン用)	1			
		低圧代替注水系原子炉注水 流量 (可搬ライン用)	1	1	低圧代替注水系原子炉注水 流量 (可搬ライン用)	1			
		低圧代替注水系格納容器ス プレイ流量 (常設ライン 用)	1	1	低圧代替注水系格納容器ス プレイ流量 (可搬ライン 用)	1			
	代替淡水貯槽水位	代替淡水貯槽水位	1	1	代替淡水貯槽水位	1	1	代替淡水貯槽を水源とするボ 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	
		低圧代替注水系格納容器下 部注水流量	1	1	低圧代替注水系格納容器下 部注水流量	1	1		
		原子炉水位 (広帯域)	2	2	原子炉水位 (広帯域)	2	2		
		原子炉水位 (燃料域)	2	2	原子炉水位 (燃料域)	2	2		
		原子炉水位 (SA広帯域)	1	1	原子炉水位 (SA広帯域)	1	1		
		原子炉水位 (SA燃料域)	1	1	原子炉水位 (SA燃料域)	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】  
有効性評価から抽出  
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  
2.7 格納容器バイパス (インターフェイズシステムLOCA)

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価		
	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補脚パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	評価
残留熱除去系 (サブプレッション・プールの冷却) 運転 水温	サブプレッション・プール水温	3	3	①	-	サブプレッション・プール水温	2	2	サブプレッション・プール水温の監視は抽出パラメータの監視に代わり、サブプレッション・プールの水温の監視に代わり、監視可能
	残留熱除去系流量	2	0	①	-	サブプレッション・プール水位 残留熱除去系流量	1 2	1 2	サブプレッション・プール水位の監視は抽出パラメータの監視に代わり、残留熱除去系流量の監視に代わり、監視可能
現用機作での残留熱除去系運転操作 (1/2)	残留熱除去系流量	2	0	①	-	残留熱除去系流量	2	2	残留熱除去系流量の監視は抽出パラメータの監視に代わり、残留熱除去系流量の監視に代わり、監視可能
	原子炉水位 (S.A. 常帯)	1	1	①	-	原子炉水位 (S.A. 常帯)	2	2	原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視は抽出パラメータの監視に代わり、原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視に代わり、監視可能
	原子炉水位 (S.A. 常帯)	1	1	①	-	原子炉水位 (S.A. 常帯)	2	2	原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視は抽出パラメータの監視に代わり、原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視に代わり、監視可能
	原子炉水位 (S.A. 常帯)	1	1	①	-	原子炉水位 (S.A. 常帯)	2	2	原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視は抽出パラメータの監視に代わり、原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視に代わり、監視可能
	原子炉水位 (S.A. 常帯)	1	1	①	-	原子炉水位 (S.A. 常帯)	2	2	原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視は抽出パラメータの監視に代わり、原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視に代わり、監視可能
	原子炉水位 (S.A. 常帯)	1	1	①	-	原子炉水位 (S.A. 常帯)	2	2	原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視は抽出パラメータの監視に代わり、原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視に代わり、監視可能
	原子炉水位 (S.A. 常帯)	1	1	①	-	原子炉水位 (S.A. 常帯)	2	2	原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視は抽出パラメータの監視に代わり、原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視に代わり、監視可能
	原子炉水位 (S.A. 常帯)	1	1	①	-	原子炉水位 (S.A. 常帯)	2	2	原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視は抽出パラメータの監視に代わり、原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視に代わり、監視可能
	原子炉水位 (S.A. 常帯)	1	1	①	-	原子炉水位 (S.A. 常帯)	2	2	原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視は抽出パラメータの監視に代わり、原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視に代わり、監視可能
	原子炉水位 (S.A. 常帯)	1	1	①	-	原子炉水位 (S.A. 常帯)	2	2	原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視は抽出パラメータの監視に代わり、原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視に代わり、監視可能
原子炉水位 (S.A. 常帯)	1	1	①	-	原子炉水位 (S.A. 常帯)	2	2	原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視は抽出パラメータの監視に代わり、原子炉水位 (S.A. 常帯) の監視に代わり、監視可能	

①: 重要監視パラメータ, ②: 有別監視パラメータ, ③: 補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価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

2.7 格納容器バイパス (インタープエイシシステムLOCA)

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価			
	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	計器故障等	SBO
現地操作での残留 熱除去系隔離操作 (2/2)	原子炉水位 (圧帯域) 原子炉水位 (燃料域)	2	2	①	-	原子炉水位 (SA圧帯域)	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	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
						原子炉水位 (SA燃料域)	1	1		
						高圧代替注水系統流量	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		
						低圧代替注水系統原子炉注水 流量 (可搬ライン用)	1	1		
						低圧代替注水系統原子炉注水 流量 (可搬ライン用)	1	1		
						低圧代替注水系統原子炉注水 流量 (可搬ライン用)	1	1		
						代替隔離冷却系原子炉注水 流量	2	2		
						原子炉隔離時冷却系系統流 量	1	1		
						高圧炉心スプレイ系統流量	1	0		
						残留熱除去系系統流量	3	0		
						低圧炉心スプレイ系統流量	1	0		
						原子炉圧力	2	2		
						原子炉圧力 (SA)	2	2		
						サブプレッション・チェンバ ー圧力	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】  
有効性評価から抽出  
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

2.7 格納容器バイパス (インターフェイスシステムLOCA)

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		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		
残留熱除去系隔離後の水位維持 (1/3)	原子炉圧力 (SA)	2	2	2	原子炉圧力	2	2	1	直接的に原子炉圧力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
					原子炉水位 (広帯域) (燃料域)	2	2	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内の圧力と状態があると想定し、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	
	原子炉圧力	2	2	1	原子炉圧力 (SA)	2	2	2	直接的に原子炉圧力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
					原子炉水位 (広帯域) (燃料域)	2	2	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内の圧力と状態があると想定し、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	
					原子炉水位 (SA広帯域) (燃料域)	1	1	1		
					原子炉圧力容器温度	4	4	4		

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】  
有効性評価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

2.7 格納容器バイパス (インターフェイスシステムLOCA)

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価	
	計器名称	計器数	直後 SBO影響 負荷切り履し後	計器名称	計器数	直後 SBO影響 負荷切り履し後	計器故障等	SBO
残留熱除去系隔離後の水位維持 (2/3)	原子炉水位 (広帯域)	1	1	原子炉水位 (広帯域)	2	2	直接的に原子炉压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 (SA燃料域)	1	1	原子炉水位 (燃料域)	2	2		
				高圧代替注水系統流量	1	1		
				低圧代替注水系統原子炉注水流速 (常設ライン用)	1	1		
				低圧代替注水系統原子炉注水流速 (可搬ライン用)	1	1		
				低圧代替注水系統原子炉注水流速 (可搬ライン用)	1	1		
				代替循環冷却系原子炉注水流速	2	2		
				原子炉隔離時冷却系統流量	1	1		
				高圧炉心スプレイ系統流量	1	0		
				残留熱除去系統流量	3	0		
				低圧炉心スプレイ系統流量	1	0		
				原子炉圧力	2	2		
				サブプレッション (SA) 圧力	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】  
有効性評価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  
2.7 格納容器バイパス (インターフェイスシステムLOCA)

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価	
	計器名称	計器数	直後 負荷印リ騰し後	計器名称	計器数	直後 負荷印リ騰し後	計器故障等	SBO
機器熱除去系循環 管の寸法維持 (0/3)	原子炉水位 (S.A.広帯域)	1	1	原子炉水位 (S.A.広帯域)	1	1	直後に原子炉圧力容器内の水 を計測することができ、監視 可能  原子炉圧力容器へ注水している 系管の注水流量と機器熱除去系 管の注水流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	
	原子炉水位 (S.A.燃料域)	1	1	原子炉水位 (S.A.燃料域)	1	1		
	低圧代替注水系統流量	1	1	低圧代替注水系統流量	1	1		
	高圧代替注水系統流量	1	1	高圧代替注水系統流量	1	1		
	流量 (常設ライン用)	1	1	流量 (常設ライン用)	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	低圧代替注水系統原子炉注水 流量 (可動ライン用)	1	1		
	低圧代替注水系統原子炉注水 流量 (可動ライン表管域)	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水 流量 (可動ライン表管域)	1	1		
	代替熱除去系原子炉注水 流量	2	2	代替熱除去系原子炉注水 流量	2	2		
	原子炉圧力	2	2	原子炉圧力	2	2		
	原子炉圧力 (S.A.)	2	2	原子炉圧力 (S.A.)	2	2		
	サブプレッション・チェンバ ー圧力	1	1	サブプレッション・チェンバ ー圧力	1	1		
	サブプレッション・プール水 位	1	1	サブプレッション・プール水 位	1	1		
	原子炉水位 (広帯域)	2	2	原子炉水位 (広帯域)	2	2		
	原子炉水位 (燃料域)	2	2	原子炉水位 (燃料域)	2	2		
	原子炉水位 (S.A.広帯域)	1	1	原子炉水位 (S.A.広帯域)	1	1		
	低圧代替注水系統 流量	1	0	低圧代替注水系統 流量	1	0		

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価から抽出  
される監視計器の相違

重大事故等対処に係る監視事項  
3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
3.1.2 代替循環冷却系を使用しない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響		評価	SBO	
			直後	負荷切り離し後				直後	負荷切り離し後			
原子炉システム機器	平均出力領域モニタ	4	4	1	①	抽出領域モニタ	10	10	3	2	抽出領域モニタにより平均出力領域モニタの代替監視可能。監視事項は主要パラメータにて確認	
非常用炉心冷却系機器 損失機器	起動領域モニタ	10	3	2	①	制御棒操作監視モニタ	1	1	1	1	制御棒操作監視モニタにより起動領域モニタの代替監視可能。監視事項は主要パラメータにて確認	
	原子炉内圧力監視装置	1	1	0	①	原子炉冷却水位(SA) 原子炉冷却水位(圧縮機) 原子炉冷却水位(燃料池) 原子炉冷却水位(SA)	3 3 2 1	3 3 2 1	1 1 1 1	1 1 1 1	1 1 1 1	原子炉冷却水位(SA)の水圧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
炉心監視装置	炉心監視装置	2	2	2	①	原子炉冷却水位(SA) 原子炉冷却水位(圧縮機) 原子炉冷却水位(燃料池) 原子炉冷却水位(SA)	3 3 2 1	3 3 2 1	1 1 1 1	1 1 1 1	1 1 1 1	原子炉冷却水位(SA)の水圧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
	炉心監視装置	3	3	1	①	原子炉冷却水位(SA) 原子炉冷却水位(圧縮機) 原子炉冷却水位(燃料池) 原子炉冷却水位(SA)	3 3 2 1	3 3 2 1	1 1 1 1	1 1 1 1	1 1 1 1	原子炉冷却水位(SA)の水圧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
炉心監視装置	炉心監視装置	2	2	2	①	原子炉冷却水位(SA) 原子炉冷却水位(圧縮機) 原子炉冷却水位(燃料池) 原子炉冷却水位(SA)	3 3 2 1	3 3 2 1	1 1 1 1	1 1 1 1	1 1 1 1	原子炉冷却水位(SA)の水圧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

第1表 重大事故等対処に係る監視事項  
3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
3.1.2 代替循環冷却系を使用する場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響		評価	SBO	
			直後	負荷切り離し後				直後	負荷切り離し後			
原子炉システム機器 LOCA発生及び 全文流動発電機失 失の確認	平均出力領域計表	2	2	0	①	起動領域計表	8	8	0	0	起動領域計表により平均出力領域計表の代替監視可能。監視事項は抽出パラメータにて確認	
炉心監視装置	起動領域計表	8	8	0	①	平均出力領域計表	2	2	0	0	平均出力領域計表により起動領域計表の代替監視可能。監視事項は抽出パラメータにて確認	
	M/C 2C電圧	1	1	1	③	非常用M/Cの受電状態を確認するパラメータ	-	-	-	-	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	
炉心監視装置	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	-	-	-	-	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	
	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	-	-	-	-	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	
炉心監視装置	ドライウェル圧力	1	1	1	①	サブプレッシャポンプ・チェンバール圧力	1	1	1	1	炉心監視装置によりドライウェル圧力を監視可能。監視事項は抽出パラメータにて確認	
	サブプレッシャポンプ・チェンバール圧力	1	1	1	①	サブプレッシャポンプ・チェンバール圧力	2	2	0	0	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  
3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
3.1.2 残留熱代替除去系を使用する場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響		評価	SBO	
			直後	負荷切り離し後				直後	負荷切り離し後			
原子炉システム機器	平均出力領域計表	6	6	0	①	中性子監視計	4	0	0	0	中性子監視計計測により平均出力領域計表の代替監視可能。監視事項は主要パラメータにて確認	
炉心監視装置	原子炉冷却水位(SA)出口流量	1	1	1	①	原子炉冷却水位(SA) 原子炉冷却水位(圧縮機) 原子炉冷却水位(燃料池)	2 2 2	2 2 2	1 1 1	1	原子炉冷却水位(SA)の水圧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	
	原子炉冷却水位(SA)出口流量	1	1	1	①	原子炉冷却水位(SA) 原子炉冷却水位(圧縮機) 原子炉冷却水位(燃料池)	2 2 2	2 2 2	1 1 1	1	原子炉冷却水位(SA)の水圧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	
炉心監視装置	原子炉冷却水位(SA)出口流量	1	1	1	①	原子炉冷却水位(SA) 原子炉冷却水位(圧縮機) 原子炉冷却水位(燃料池)	2 2 2	2 2 2	1 1 1	1	原子炉冷却水位(SA)の水圧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	
	原子炉冷却水位(SA)出口流量	1	1	1	①	原子炉冷却水位(SA) 原子炉冷却水位(圧縮機) 原子炉冷却水位(燃料池)	2 2 2	2 2 2	1 1 1	1	原子炉冷却水位(SA)の水圧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	
炉心監視装置	原子炉冷却水位(SA)出口流量	1	1	1	①	原子炉冷却水位(SA) 原子炉冷却水位(圧縮機) 原子炉冷却水位(燃料池)	2 2 2	2 2 2	1 1 1	1	原子炉冷却水位(SA)の水圧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	
	原子炉冷却水位(SA)出口流量	1	1	1	①	原子炉冷却水位(SA) 原子炉冷却水位(圧縮機) 原子炉冷却水位(燃料池)	2 2 2	2 2 2	1 1 1	1	原子炉冷却水位(SA)の水圧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	
炉心監視装置	原子炉冷却水位(SA)出口流量	1	1	1	①	原子炉冷却水位(SA) 原子炉冷却水位(圧縮機) 原子炉冷却水位(燃料池)	2 2 2	2 2 2	1 1 1	1	原子炉冷却水位(SA)の水圧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	
	原子炉冷却水位(SA)出口流量	1	1	1	①	原子炉冷却水位(SA) 原子炉冷却水位(圧縮機) 原子炉冷却水位(燃料池)	2 2 2	2 2 2	1 1 1	1	原子炉冷却水位(SA)の水圧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	

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価から抽出  
される監視計器の相違





重大事故等対処に係る監視事項  
 3.1 零囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
 3.1.2 代替循環冷却系を使用しない場合

対応手段	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
	計器名称	計器数	SBO影響			
			直後	区分1直流電源 を延長した場合		
格納容器圧力及び温度による原子炉格納容器の熱	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によって、監視可能 格納容器内圧力(D/W)の異常は、原子炉格納容器内の圧力を計測することによって、監視可能 格納容器内圧力(D/W)の異常は、原子炉格納容器内の圧力を計測することによって、監視可能
	格納容器内圧力(S/O)	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によって、監視可能 格納容器内圧力(S/O)の異常は、原子炉格納容器内の圧力を計測することによって、監視可能
	サブプレッション・チェンバースタット	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によって、監視可能 サブプレッション・チェンバースタットの異常は、原子炉格納容器内の圧力を計測することによって、監視可能
フィードバック	フィードバック	2	2	①	-	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することによって、監視可能 フィードバックの異常は、原子炉格納容器内の圧力を計測することによって、監視可能
フィードバック	フィードバック	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によって、監視可能 フィードバックの異常は、原子炉格納容器内の圧力を計測することによって、監視可能
フィードバック	フィードバック	2	2	①	-	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することによって、監視可能 フィードバックの異常は、原子炉格納容器内の圧力を計測することによって、監視可能
フィードバック	フィードバック	2	2	①	-	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することによって、監視可能 フィードバックの異常は、原子炉格納容器内の圧力を計測することによって、監視可能

第1表 重大事故等対処に係る監視事項  
 3.1 零囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
 3.1.2 代替循環冷却系を使用する場合

対応手段	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
	計器名称	計器数	SBO影響			
			直後	区分1直流電源 を延長した場合		
炉心損傷確認	格納容器零囲気放射線モニタ (D/W)	2	2	①	-	直接的に格納容器内零囲気放射線レベルを計測することができ、監視可能
早期の電源回復不能判断及び対応準備	格納容器零囲気放射線モニタ (S/C)	2	2	①	-	直接的に格納容器内零囲気放射線レベル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  
 3.1 零囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
 3.1.2 残留熱代替除去系を使用する場合

対応手段	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
	計器名称	計器数	SBO影響			
			直後	区分1直流電源 を延長した場合		
炉心損傷確認	格納容器零囲気放射線モニタ (D/W)	2	2	①	-	直接的に格納容器内零囲気放射線レベルを計測することができ、監視可能
早期の電源回復不能判断及び対応準備	格納容器零囲気放射線モニタ (S/C)	2	2	①	-	直接的に格納容器内零囲気放射線レベルを計測することができ、監視可能
		-	-	-	-	

備考  
 ・設備の相違  
 【柏崎6/7, 東海第二】  
 有効性評価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

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
 3.1.2 代替循環冷却系を使用する場合

対応手段	抽出バラムメータを計測する計器			抽出バラムメータの代替バラムメータを計測する計器			評価	
	計器名称	計器数	SBO影響 負荷切り離し後	計器名称	計器数	SBO影響 負荷切り離し後	計器故障等	SBO
常設代替交流電源設備による緊急用母線の受電並びに代替格納容器スプレイン冷却系 (常設) による格納容器冷却及び低圧代替注水系 (常設) による原子炉注水 (1/6)	緊急用M/C電圧	1	1	-	-	-	-	-
	ドライウエル雰囲気温度	8	8	ドライウエル圧力	1	1	ドライウエル圧力及びスプレイン・チェンバンプ圧力の変化により、ドライウエル雰囲気温度の代替監視可能	-
				スプレッション・チェンバンプ圧力	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	-
				ドライウエル雰囲気温度	8	8	飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル雰囲気温度により代替監視可能	監視事項は抽出バラムメータにて確認
				【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
			ドライウエル圧力	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	-
			スプレッション・チェンバンプ圧力	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	-
			格納容器内スプレイン流量 (常設ライオン用)	1	1	1	代替注水設備水位、格納容器内スプレイン流量の単位変化により、低圧代替注水設備スプレイン流量の代替監視可能	監視事項は抽出バラムメータにて確認

①: 重要監視バラムメータ, ②: 有効監視バラムメータ, ③: 補助バラムメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
 3.1.2 残留熱代替除去系を使用する場合

対応手段	抽出バラムメータを計測する計器			抽出バラムメータの代替バラムメータを計測する計器			評価			
	計器名称	計器数	SBO影響 負荷切り離し後	計器名称	計器数	SBO影響 負荷切り離し後	計器故障等	SBO		
常設代替交流電源設備による交流電源設備及び抽出原子炉代替注水 (常設) による原子炉注水	原子炉圧力 (S/A)	1	1	原子炉圧力	2	2	1	直接的に原子炉圧力計測内の圧力を計測することができ、監視可能	監視事項は主要バラムメータにて確認	
				原子炉水位 (S/A)	1	1	1	原子炉水位から原子炉圧力計測内の圧力と原子炉水位との関係から原子炉圧力計測監視可能	-	
				原子炉圧力 (S/A)	2	2	2	2	2	直接的に原子炉圧力計測内の圧力を計測することができ、監視可能
				原子炉圧力 (S/A)	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力計測内の圧力を計測することができ、監視可能
				原子炉圧力 (S/A)	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力計測内の圧力を計測することができ、監視可能
				原子炉圧力 (S/A)	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力計測内の圧力を計測することができ、監視可能
				原子炉圧力 (S/A)	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力計測内の圧力を計測することができ、監視可能
				原子炉圧力 (S/A)	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力計測内の圧力を計測することができ、監視可能
				原子炉圧力 (S/A)	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力計測内の圧力を計測することができ、監視可能
				原子炉圧力 (S/A)	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力計測内の圧力を計測することができ、監視可能
				原子炉圧力 (S/A)	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力計測内の圧力を計測することができ、監視可能
				原子炉圧力 (S/A)	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力計測内の圧力を計測することができ、監視可能
				原子炉圧力 (S/A)	1	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力計測内の圧力を計測することができ、監視可能

・設備の相違  
 【柏崎6/7, 東海第二】  
 有効性評価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

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
3.1.2 代替循環冷却系を使用する場合

対応手段	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	
	計器名称	計器数	直後	SDO影響 負荷切り離し後		計器名称	計器数	直後	SDO影響 負荷切り離し後	計器故障等	SDO
常設代替交流電源 設備による緊急用 母線の受電並びに 代替格納容器スプ レイ冷却系 (常 設) による格納容 器冷却及び低圧代 替注水系 (常設) による原子炉注水 (2/6)	代替淡水貯槽水位	1	1	1	①	低圧代替注水系原子炉注 水流量 (常設ライン用) 低圧代替注水系原子炉注 水流量 (常設ライン冷却 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 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)	1 1 1 1	1 1 1 1	1 1 1 1	代替淡水貯槽を水源とする系 統のうち、運転している系統の注 水量より、代替淡水貯槽水位の代 替監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
						低圧代替注水系格納容器 下部注水流量	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広帯 域)	1	1	1		
						原子炉水位 (SA燃料 域)	1	1	1		
						サブレンジオン・プール 水位	1	1	1		
						常設低圧代替注水系ボ ンプ吐出圧力	2	2	2		
										代替淡水貯槽を水源とするボ ンプの吐出圧力より、代替淡水貯 槽水位の代替監視可能	
										代替淡水貯槽を水源とするボ ンプの吐出圧力より、代替淡水貯 槽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

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
3.1.2 残留熱代替除去系を使用する場合

対応手段	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	
	計器名称	計器数	直後	SDO影響 負荷切り離し後		計器名称	計器数	直後	SDO影響 負荷切り離し後	計器故障等	SDO
常設代替交流電源設備による受電並びに 代替注水系 (常設) に よる原子炉注水	原子炉水位 (SA)	1	1	1	①	原子炉水位 (広帯域)	2	2	1	燃料域に原子炉圧力降下時の水位変動が生じることが ある。監視可能	
						原子炉水位 (燃料域)	2	2	1		
						原子炉水位 (SA広帯 域)	1	1	1		
						原子炉水位 (SA燃料 域)	1	1	1		
						原子炉水位 (SA燃料 域)	1	1	1		
						原子炉水位 (SA燃料 域)	1	1	1		
						原子炉水位 (SA燃料 域)	1	1	1		
						原子炉水位 (SA燃料 域)	1	1	1		
						原子炉水位 (SA燃料 域)	1	1	1		
						原子炉水位 (SA燃料 域)	1	1	1		
						原子炉水位 (SA燃料 域)	1	1	1		
						原子炉水位 (SA燃料 域)	1	1	1		
						原子炉水位 (SA燃料 域)	1	1	1		
						原子炉水位 (SA燃料 域)	1	1	1		
						原子炉水位 (SA燃料 域)	1	1	1		

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価から抽出  
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

3.1 零閉気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
3.1.2 代替循環冷却系を使用する場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	計器故障等	SBO
常設代替交流電源設備による緊急用設備の受電並びに代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) による格納容器冷却及び低圧代替注水系統 (常設) による原子炉注水 (3/6)	原子炉圧力 (S A)	2	2	①	-	原子炉圧力 原子炉水位 (広帯域) 原子炉水位 (燃料域) 原子炉水位 (S A広帯域) 原子炉水位 (S A燃料域)	2	2	直接的に原子炉圧力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
	原子炉圧力	2	2	①	-	原子炉圧力 (S A) 原子炉水位 (広帯域) 原子炉水位 (燃料域) 原子炉水位 (S A広帯域) 原子炉水位 (S A燃料域)	2	2	直接的に原子炉圧力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
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	-	代替淡水貯槽水位 西側淡水貯槽水位 原子炉水位 (広帯域) 原子炉水位 (燃料域) 原子炉水位 (S A広帯域) 原子炉水位 (S A燃料域)	1	1	代替淡水貯槽水位、西側淡水貯槽水位の水位変化より、低圧代替注水系統原子炉注水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

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

3.1 零閉気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
3.1.2 残留熱代替除去系を使用する場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	計器故障等	SBO
常設代替交流電源設備による緊急用設備の受電並びに代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) による原子炉注水	原子炉圧力 (S A)	1	1	①	-	代替注水流量 (S A) 原子炉水位 (広帯域) 原子炉水位 (燃料域)	2	2	低圧原子炉注水流量の増加により、低圧原子炉注水貯槽水位の監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉圧力	1	1	①	-	代替注水流量 (S A) 原子炉水位 (広帯域) 原子炉水位 (燃料域)	2	2	直接的に原子炉圧力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
本系蒸気及び循環冷却系監視設備の故障	格納容器注水流量 (S A)	1	0	①	-	格納容器注水流量 (S A) 格納容器注水流量 (S A) 格納容器注水流量 (S A)	1	0	格納容器注水流量 (S A) は格納容器注水流量 (S A) の上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
	格納容器注水流量 (S A)	1	0	①	-	格納容器注水流量 (S A) 格納容器注水流量 (S A) 格納容器注水流量 (S A)	1	0	格納容器注水流量 (S A) は格納容器注水流量 (S A) の上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】  
有効性評価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

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
3.1.2 代替循環冷却系を使用する場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器		補助パラメータ分類理由		抽出パラメータ分類	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器		評価		
	計器名称	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
常設代替電源設備による緊急用母線の発電並に代替格納容器スプレイ冷却系(常設)による格納容器冷却及び低圧代替注水系(常設)による原子炉注水(4/6)	原子炉水位(SA広帯域)	1	1	1	① ①	原子炉水位(広帯域)	2	2	1	直接的に原子炉压力容器内の水位を計測することができ、監視可能  原子炉压力容器へ注水している系の注水流量と尚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
	原子炉水位(SA燃料域)	1	1	1		原子炉水位(燃料域)	2	2	1	
						低圧代替注水系原子炉注水流量	1	1	1	
						低圧代替注水系原子炉注水流量(常設ライン用)	1	1	1	
						低圧代替注水系原子炉注水流量(常設ライン冷却用)	1	1	1	
						低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン用)	1	1	1	
						低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン冷却用)	1	1	1	
						代替循環冷却系原子炉注水流量	2	2	2	
						原子炉隔離時冷却系系統流量	1	1	1	
						高圧炉心スプレイ系統流量	1	0	0	
						残留熱除去系系統流量	3	0	0	
						低圧炉心スプレイ系統流量	1	0	0	
						原子炉圧力	2	2	2	
						サブレンジオン・チェンバースイッチ	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  
3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
3.1.2 残留熱代替除去系を使用する場合

項目名称	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	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	
3.1.2 残留熱代替除去系を使用する場合	原子炉水位(SA広帯域)	1	1	1	① ①	原子炉水位(広帯域)	2	2	1	直接的に原子炉压力容器内の水位を計測することができ、監視可能  原子炉压力容器へ注水している系の注水流量と尚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
	原子炉水位(SA燃料域)	1	1	1		原子炉水位(燃料域)	2	2	1	
						低圧代替注水系原子炉注水流量	1	1	1	
						低圧代替注水系原子炉注水流量(常設ライン用)	1	1	1	
						低圧代替注水系原子炉注水流量(常設ライン冷却用)	1	1	1	
						低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン用)	1	1	1	
						低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン冷却用)	1	1	1	
						代替循環冷却系原子炉注水流量	2	2	2	
						原子炉隔離時冷却系系統流量	1	1	1	
						高圧炉心スプレイ系統流量	1	0	0	
						残留熱除去系系統流量	3	0	0	
						低圧炉心スプレイ系統流量	1	0	0	
						原子炉圧力	2	2	2	
						サブレンジオン・チェンバースイッチ	1	1	1	

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価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

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
 3.1.2 代替循環冷却系を使用する場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
	計器名称	計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	計器故障等	SBO	
常設代替空冷電源設備による緊急用母線の発電並に代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) による格納容器冷却及び低圧代替注水系 (常設) による原子炉注水 (S/F6)	原子炉水位 (広帯域)	2	2	1	①	-	原子炉水位 (S/A 広帯域)	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認	
	原子炉水位 (燃料域)	2	2	1	①		原子炉水位 (S/A 燃料域)	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能		
	高圧代替注水系統流量						高圧代替注水系統流量	1	1	1	直接的に格納容器内格納容器流量を計測することができ、監視可能		
	低圧代替注水系原子炉注水量 (常設ライオン用)						低圧代替注水系原子炉注水量 (常設ライオン用)	1	1	1	直接的に格納容器内格納容器流量を計測することができ、監視可能		
	低圧代替注水系原子炉注水量 (常設ライオン冷却)						低圧代替注水系原子炉注水量 (常設ライオン冷却)	1	1	1	直接的に格納容器内格納容器流量を計測することができ、監視可能		
	低圧代替注水系原子炉注水量 (可搬ライオン用)						低圧代替注水系原子炉注水量 (可搬ライオン用)	1	1	1	直接的に格納容器内格納容器流量を計測することができ、監視可能		
	低圧代替注水系原子炉注水量 (可搬ライオン冷却)						低圧代替注水系原子炉注水量 (可搬ライオン冷却)	1	1	1	直接的に格納容器内格納容器流量を計測することができ、監視可能		
	代替循環冷却系原子炉注水量						代替循環冷却系原子炉注水量	2	2	2	2		原子炉圧力容器へ注水している系統の注水流量と相補熱除去に必要な水量より原子炉水位の代替監視にて確認可能
	原子炉水位 (広帯域)	2	2	1	①			原子炉水位 (S/A 広帯域)	1	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能
	原子炉水位 (燃料域)	2	2	1	①			原子炉水位 (S/A 燃料域)	1	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能
								原子炉隔離時冷却系統流量	1	1	1		直接的に格納容器内格納容器流量を計測することができ、監視可能
								高圧中心スプレイ系統流量	1	0	0		直接的に格納容器内格納容器流量を計測することができ、監視可能
								残留熱除去系統流量	3	0	0		直接的に格納容器内格納容器流量を計測することができ、監視可能
								低圧中心スプレイ系統流量	1	0	0		直接的に格納容器内格納容器流量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

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
 3.1.2 残留熱代替除去系を使用する場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
	計器名称	計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	計器故障等	SBO	
格納容器水位低下による原子炉注水及び原子炉格納容器加熱	格納容器水位 (S/A)	1	0	0	①	-	B-格納容器水位 (S/A)	1	0	0	直接的に格納容器内格納容器水位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	
							[A]-格納容器水位 (S/A)	1	0	0	監視可能であればA-格納容器本格流量 (使用計器) により代替監視可能		
								B-格納容器格納容器	1	0	0		直接的に格納容器内格納容器流量を計測することができ、監視可能
								格納容器空胴放熱機モニタ (ドライウエル)	2	2	1		格納容器空胴放熱機モニタ (ドライウエル) は、格納容器空胴放熱機モニタ (サブプレッジョン・チェンバ) の解析結果により、格納容器格納容器 (S/A) の代替監視可能
								格納容器空胴放熱機モニタ (サブプレッジョン・チェンバ)	2	2	1		格納容器空胴放熱機モニタ (サブプレッジョン・チェンバ) の解析結果により、格納容器格納容器 (S/A) の代替監視可能
								ドライウエル圧力 (S/A)	2	2	2		ドライウエル圧力 (S/A) はサブプレッジョン・チェンバ (乾燥) の流入の有無により、本設備の監視可能
								サブプレッジョン・チェンバ圧力 (S/A)	2	2	2		監視可能であればA-格納容器格納容器 (使用計器) により代替監視可能
								[A]-格納容器格納容器	1	0	0		監視可能であればA-格納容器内格納容器流量を計測することができ、監視可能
								B-格納容器格納容器	1	0	0		直接的に格納容器内格納容器流量を計測することができ、監視可能
								格納容器空胴放熱機モニタ (ドライウエル)	2	2	1		格納容器空胴放熱機モニタ (ドライウエル) は、格納容器空胴放熱機モニタ (サブプレッジョン・チェンバ) の解析結果により、格納容器格納容器 (S/A) の代替監視可能
								格納容器空胴放熱機モニタ (サブプレッジョン・チェンバ)	2	2	1		格納容器空胴放熱機モニタ (サブプレッジョン・チェンバ) の解析結果により、格納容器格納容器 (S/A) の代替監視可能
								ドライウエル圧力 (S/A)	2	2	2		ドライウエル圧力 (S/A) はサブプレッジョン・チェンバ (乾燥) の流入の有無により、本設備の監視可能
								サブプレッジョン・チェンバ圧力 (S/A)	2	2	2		監視可能であればA-格納容器格納容器 (使用計器) により代替監視可能

・設備の相違  
 【柏崎6/7, 東海第二】  
 有効性評価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  
3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
3.1.2 代替循環冷却系を使用する場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
	計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	直後	負荷切り離し後	計器設備等	SBO
常設代替交流電源設備による緊急用母線の発電並びに代替格納容器スプレイン冷却系 (常設) による格納容器冷却及び低圧代替注水系 (常設) による原子炉注水 (6/6)	代替淡水貯槽水位	1	1	1	①	-	低圧代替注水系原子炉注水流量 (常設ライン用)	1	1	1	代替淡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、代替淡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	1	1	①	-	低圧代替注水系原子炉注水流量 (可搬ライン用)	1	1	1		
		1	1	1	①	-	低圧代替注水系原子炉注水流量 (可搬ライン用)	1	1	1		
		1	1	1	①	-	低圧代替注水系原子炉注水流量 (可搬ライン用)	1	1	1		
		1	1	1	①	-	低圧代替注水系格納容器スプレイン流量 (常設ライン用)	1	1	1		
		1	1	1	①	-	低圧代替注水系格納容器スプレイン流量 (可搬ライン用)	1	1	1		
		1	1	1	①	-	低圧代替注水系格納容器下部注水流量	1	1	1		
		2	2	2	①	-	原子炉水位 (圧縮機)	2	2	2		
		2	2	2	①	-	原子炉水位 (燃料減)	2	2	2		
		1	1	1	①	-	原子炉水位 (SA広帯域)	1	1	1		
		1	1	1	①	-	原子炉水位 (SA燃料減)	1	1	1		
		1	1	1	①	-	サブレンジオン・プール水位	1	1	1		
		2	2	2	①	-	常設低圧代替注水系ポンプ吐出圧力	2	2	2		
		1	1	1	①	-	ドライウェル雰囲気温度	1	1	1		
		1	1	1	①	-	サブレンジオン・チェンバ压力	1	1	1		

①：重監視パラメータ、②：有監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価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

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
3.1.2 代替循環冷却系を使用する場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
	計器名称	計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	計器故障等	SBO	
緊急用海水系による冷却水 (海水) 熱除去系熱交換器の確保	緊急用海水系による冷却水 (海水) 熱除去系熱交換器	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	
	代替循環冷却系による格納容器除熱 (1/4)	2	2	2	①	-	サブプレッション・プール水位 原子炉水位 (広帯域) 原子炉水位 (燃料域) 原子炉水位 (S A 広帯域) 原子炉水位 (S A 燃料域)	1 2 2 1 1	1 2 2 1 1	1 1 1 1	サブプレッション・プール水位の水位変化より、代替循環冷却系原子炉注水流量の代替監視可能 崩壊熱除去に必要な注水流量と原子炉水位の変化より、代替循環冷却系原子炉注水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	
代替循環冷却系格納容器スプレイ流量	代替循環冷却系格納容器	2	2	2	①	-	代替循環冷却系ポンプ吐出圧力	2	2	2	代替循環冷却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	代替循環冷却系ポンプの注水特性を用いて流量を推定し、この流量と代替循環冷却系原子炉注水流量の差分から格納容器スプレイ流量を代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	代替循環冷却系格納容器スプレイ流量	2	2	2	①	-	代替循環冷却系ポンプ吐出圧力	2	2	2	代替循環冷却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	代替循環冷却系ポンプの注水特性を用いて流量を推定し、この流量と代替循環冷却系原子炉注水流量の差分から格納容器スプレイ流量を代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認

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】  
有効性評価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

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
3.1.2 代替循環冷却系を使用する場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
	計器名称	計器数	SBO影響		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			
代替循環冷却系による格納容器過熱 (2/4)	原子炉水位 (広帯域)	1	1	1	原子炉水位 (広帯域)	2	2	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能		
	原子炉水位 (SA燃料域)	1	1	1	原子炉水位 (燃料域)	2	2	1			
					低圧代替注水系統流量	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	1			
					低圧代替注水系統原子炉注水流量 (常設ライン装置)	1	1	1			
					低圧代替注水系統原子炉注水流量 (可搬ライン用)	1	1	1			
					低圧代替注水系統原子炉注水流量 (可搬ライン装置)	1	1	1			
					代替循環冷却系原子炉注水流量	2	2	2	2	原子炉圧力容器へ注水している系統の注水流量と崩壊熱除去に必要な水量より原子炉水位の代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
					原子炉内圧力	1	1	1	1		
					原子炉圧力	2	2	2	2	原子炉圧力、原子炉圧力 (SA) 及びサブプレッジョン・チェンハ圧力の差圧から原子炉圧力容器の注水を推定可能	
					原子炉圧力 (SA)	2	2	2	2		
					サブプレッジョン・チェンハ圧力	1	1	1	1		

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
有効性評価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  
 3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
 3.1.2 代替循環冷却系を使用する場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価	
	計器名称	計器数	計器数	計器名称	計器数	計器数	計器故障等	SBO
代替循環冷却系による格納容器除熱 (3/4)	原子炉水位 (広帯域)	2	2	原子炉水位 (SA広帯域)	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	原子炉水位 (燃料域)	2	2	原子炉水位 (SA燃料域)	1	1		
				高圧代替注水系統流量	1	1		
				低圧代替注水系統流量	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		
				低圧代替注水系統原子炉注水流量 (可搬ライン用)	1	1		
				低圧代替注水系統原子炉注水流量 (可搬ライン用)	1	1		
				低圧代替注水系統原子炉注水流量 (可搬ライン用)	1	1		
				代替循環冷却系原子炉注水流量	2	2	原子炉圧力容器へ注水している系統の注水流量と瞬時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
				原子炉循環冷却系系統流量	1	1		
				高圧炉心スプレイン系統流量	1	0		
				残留熱除去系統流量	3	0		
				低圧炉心スプレイン系統流量	1	0		
				原子炉圧力	2	2	原子炉圧力、原子炉圧力 (SA) 及びサブプレッション・チェンバースプレッション・チェンバースプレッション・チェンバースプレッション	
				原子炉圧力	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	
				原子炉圧力	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	
				ドライウエル圧力	8	8	格納容器/圧力の関係から、ドライウエルの差圧から原子炉圧力監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
				【ドライウエル圧力】	2	0	監視可能であればドライウエル圧力 (常用計器) により代替監視可能	

①：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】  
 有効性評価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  
3.1 帯用気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
3.1.2 代替循環冷却系を使用する場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価			
	計器名称	計器数	SBO影響 直後 1 負荷切り離し後 1	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後 1 負荷切り離し後 1	計器故障等	SBO
代替循環冷却系による格納容器除熱(4/4)	サブプレッション・チェンバースタット	1	1	①	-	ドライウエル圧力	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
	サブプレッション・チェンバースタット	2	0	①	-	サブプレッション・チェンバースタット	2	0	監視可能であればサブプレッション・チェンバースタット(常用計器)により代替監視可能	
水素濃度及び酸素濃度監視設備の起動	サブプレッション・チェンバースタット	3	3	①	-	サブプレッション・チェンバースタット	2	2	サブプレッション・チェンバースタットの温度変化によりサブプレッション・チェンバースタットの代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	格納容器内水素濃度(SA)	2	0	①	-	格納容器内水素濃度	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	
	格納容器内酸素濃度(SA)	2	0	①	-	格納容器内酸素濃度	2	0	格納容器内酸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
						格納容器内酸素濃度	2	0	格納容器内酸素濃度の代替監視可能	

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価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

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
3.1.2 代替循環冷却系を使用する場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
	計器名称	計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	計器故障等	SBO
可搬型窒素供給装置による格納容器内への窒素注入	格納容器内酸素濃度 (SA)	2	0	0	①	-	格納容器雰囲気放射線モニタ (D/W)	2	2	2	格納容器雰囲気放射線モニタ (D/W) 又は格納容器雰囲気放射線モニタ (S/C) の解析結果により格納容器内酸素濃度の代替監視可能	-
							ドライウエル圧力	1	1	1	ドライウエル圧力又はサブプレッジョン・チェン内の空気 (酸素) の流入の有無により、酸素濃度の可能性を把握可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
							サブプレッジョン・チェン圧力	1	1	1	格納容器内の空気 (酸素) の流入の有無により、酸素濃度の可能性を把握可能	
							[格納容器内酸素濃度]	2	0	0	監視可能であれば、格納容器内酸素濃度 (常用計器) により代替監視可能	
タンクローリによる燃料給油操作	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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】  
有効性評価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  
3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
3.1.2 代替循環冷却系を使用しない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
	計器名称	計器数	直後	SBO影響 直後	計器名称	計器数	直後	SBO影響 直後			
										補助パラメータ 分類理由	補助パラメータ 分類
原子炉スクラム確認	平均出力領域モニタ	4	4	1	1	0	0	10	3	2	起動領域モニタにより平均出力領域モニタの代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
異常運転時の監視 監視事項は主要バッチャーにて確認	平均出力領域モニタ	10	10	3	2	0	0	4	4	1	平均出力領域モニタにより起動領域モニタの代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	起動領域モニタ	4	4	1	1	0	0	1	1	1	起動領域モニタにより起動領域モニタの代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	1	1	1	1	0	0	3	3	1	原子炉冷却系圧力監視により起動領域モニタの代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	2	2	0	1	0	0	1	1	1	原子炉冷却系圧力監視により起動領域モニタの代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	3	3	1	1	0	0	1	1	1	原子炉冷却系圧力監視により起動領域モニタの代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	2	2	2	2	2	2	1	1	1	原子炉冷却系圧力監視により起動領域モニタの代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	1	1	1	1	0	0	1	1	1	原子炉冷却系圧力監視により起動領域モニタの代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	1	1	1	1	0	0	1	1	1	原子炉冷却系圧力監視により起動領域モニタの代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	1	1	1	1	0	0	1	1	1	原子炉冷却系圧力監視により起動領域モニタの代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	1	1	1	1	0	0	1	1	1	原子炉冷却系圧力監視により起動領域モニタの代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認

第1表 重大事故等対処に係る監視事項  
3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
3.1.3 代替循環冷却系を使用できない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
	計器名称	計器数	直後	SBO影響 直後	計器名称	計器数	直後	SBO影響 直後			
										補助パラメータ 分類理由	補助パラメータ 分類
原子炉スクラム、LOCA発生及び全交流動力電源喪失の確認	平均出力領域計表	2	2	0	0	0	0	8	8	0	起動領域計表により平均出力領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
異常運転時の監視 監視事項は主要バッチャーにて確認	起動領域計表	8	8	0	0	0	0	1	1	0	起動領域計表により起動領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	M/C 2C電圧	1	1	1	1	0	0	1	1	0	異常運転時の監視により起動領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	M/C 2D電圧	1	1	1	1	0	0	1	1	0	異常運転時の監視により起動領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	緊急用M/C電圧	1	1	1	1	0	0	1	1	0	異常運転時の監視により起動領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	ドライウェル圧力	1	1	1	1	0	0	1	1	0	監視可能であればドライウェル圧力(常用計器)により代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	1	1	0	0	1	1	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 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	1	1	1	1	0	0	1	1	0	監視可能であれば原子炉冷却系圧力監視により起動領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	1	1	1	1	0	0	1	1	0	監視可能であれば原子炉冷却系圧力監視により起動領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	1	1	1	1	0	0	1	1	0	監視可能であれば原子炉冷却系圧力監視により起動領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	1	1	1	1	0	0	1	1	0	監視可能であれば原子炉冷却系圧力監視により起動領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認

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

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
3.1.3 残留熱代替除去系を使用しない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
	計器名称	計器数	直後	SBO影響 直後	計器名称	計器数	直後	SBO影響 直後			
										補助パラメータ 分類理由	補助パラメータ 分類
原子炉スクラム確認	平均出力領域計表	6	6	0	0	0	0	4	0	0	平均出力領域計表により平均出力領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
異常運転時の監視 監視事項は主要バッチャーにて確認	原子炉冷却系圧力監視	1	1	1	1	0	0	1	1	0	監視可能であれば原子炉冷却系圧力監視により起動領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	1	1	1	1	0	0	1	1	0	監視可能であれば原子炉冷却系圧力監視により起動領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	1	1	1	1	0	0	1	1	0	監視可能であれば原子炉冷却系圧力監視により起動領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	1	1	1	1	0	0	1	1	0	監視可能であれば原子炉冷却系圧力監視により起動領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	1	1	1	1	0	0	1	1	0	監視可能であれば原子炉冷却系圧力監視により起動領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	1	1	1	1	0	0	1	1	0	監視可能であれば原子炉冷却系圧力監視により起動領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	1	1	1	1	0	0	1	1	0	監視可能であれば原子炉冷却系圧力監視により起動領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	1	1	1	1	0	0	1	1	0	監視可能であれば原子炉冷却系圧力監視により起動領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	1	1	1	1	0	0	1	1	0	監視可能であれば原子炉冷却系圧力監視により起動領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認
	原子炉冷却系圧力監視	1	1	1	1	0	0	1	1	0	監視可能であれば原子炉冷却系圧力監視により起動領域計表の代替監視可能 監視事項は主要バッチャーにて確認

備考  
・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価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

3.1 零閉気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)

3.1.2 代替循環冷却系を使用しない場合

Table with columns: 対応手段, 計器名称, 計器数, SBO影響, 補助パラメータ, 計器名称, 計器数, SBO影響, 補助パラメータ, 計器名称, 計器数, SBO影響, 補助パラメータ. Contains technical details for monitoring items at Fukushima Daiichi NPP.

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

3.1 零閉気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)

3.1.3 代替循環冷却系を使用できない場合

Table with columns: 対応手段, 計器名称, 計器数, SBO影響, 補助パラメータ, 計器名称, 計器数, SBO影響, 補助パラメータ. Contains technical details for monitoring items at Tokai 2 NPP.

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

3.1 零閉気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)

3.1.3 残留熱代替除去系を使用しない場合

Table with columns: 対応手段, 計器名称, 計器数, SBO影響, 補助パラメータ, 計器名称, 計器数, SBO影響, 補助パラメータ. Contains technical details for monitoring items at Shimane NPP.

・設備の相違
【柏崎6/7, 東海第二】
有効性評価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  
 3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
 3.1.2 代替循環冷却系を使用しない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		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		
格納容器圧力過剰し装置による原子炉格納容器過熱	格納容器内圧力(D/W)	1	1	1	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、監視可能 ドライウェル雰囲気温度により代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
	格納容器内圧力(S/C)	1	1	1	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、監視可能 サブプレッジョン・チェンバール雰囲気温度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
早期の電源回復不能判断及び対応準備	サブプレッジョン・チェンバール水位	1	1	1	①	1	1	1	監視可能であり、格納容器内圧力(S/C)の原圧に代わり代替監視可能 監視可能であり、サブプレッジョン・チェンバール水位(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
	フィルタ設置水位	2	2	2	①	2	2	2	監視可能であり、格納容器内圧力(S/C)の原圧に代わり代替監視可能 監視可能であり、サブプレッジョン・チェンバール水位(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
	フィルタ設置入口圧力	1	1	1	①	1	1	1	監視可能であり、格納容器内圧力(S/C)の原圧に代わり代替監視可能 監視可能であり、サブプレッジョン・チェンバール水位(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
	フィルタ設置出口放射線モニタ	2	2	2	①	2	2	2	監視可能であり、格納容器内圧力(S/C)の原圧に代わり代替監視可能 監視可能であり、サブプレッジョン・チェンバール水位(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
	フィルタ設置金属フィルタ差圧	2	2	2	①	2	2	2	監視可能であり、格納容器内圧力(S/C)の原圧に代わり代替監視可能 監視可能であり、サブプレッジョン・チェンバール水位(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

重大事故等対処に係る監視事項  
 3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
 3.1.3 代替循環冷却系を使用できない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
	計器名称	計器数	SBO影響		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			
炉心損傷確認	格納容器雰囲気放射線モニタ (D/W)	2	2	2	①	2	2	2	直接的に格納容器内雰囲気放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認	
	格納容器雰囲気放射線モニタ (S/C)	2	2	2	①	2	2	2	直接的に格納容器内雰囲気放射線レベルを計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認	
早期の電源回復不能判断及び対応準備	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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  
 3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
 3.1.3 残留熱代替除去系を使用しない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		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		
常設代替系電源装置による交流電源供給による原子炉格納容器過熱	原子炉圧力	2	2	2	①	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉圧力 (S/A)	1	1	1	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、監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
早期の電源回復不能判断及び対応準備	原子炉圧力 (S/A)	1	1	1	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、監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉圧力 (S/A)	2	2	2	①	2	2	2	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認

備考  
 ・設備の相違  
 【柏崎6/7, 東海第二】  
 有効性評価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

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
 3.1.3 代替循環冷却系を使用できない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			補助パラメータを計測する計器			抽出パラメータ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	SDI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	SDI影響 負荷切り直し後	計器故障等	SDI
※設代替交流電源設備による緊急用母線の受電並びに代替格納容器スプレイ冷却系(常設)による格納容器冷却及び低圧代替注水系(常設)による原子炉注水(1/6)	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	-	-	-	-	-	-
	ドライウエル雰囲気温度	8	8	8	①	-	ドライウエル圧力 サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	1	ドライウエル圧力及びサブプレッション・チェンバ圧力の変化によりドライウエル雰囲気温度の代替監視可能	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	-	サブプレッション・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
	ドライウエル圧力	1	1	1	①	-	【ドライウエル圧力】	2	0	0	監視可能であればドライウエル圧力(常用計器)により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	1	①	-	ドライウエル圧力	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
	サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	1	①	-	サブプレッション・チェンバ雰囲気温度	2	2	2	雰囲気温度/圧力の関係から、サブプレッション・チェンバ雰囲気温度により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
低圧代替注水系格納容器スプレイ流量(常設ライン用)	1	1	1	①	-	【サブプレッション・チェンバ圧力】	2	0	0	監視可能であればサブプレッション・チェンバ圧力(常用計器)により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認	

①：直観監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
 3.1.3 残留熱代替除去系を使用しない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			補助パラメータを計測する計器			抽出パラメータ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	SDI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	SDI影響 負荷切り直し後	計器故障等	SDI
※設代替交流電源設備による緊急用母線の受電並びに代替格納容器スプレイ冷却系(常設)による原子炉注水	原子炉水位(圧伸縮)原子炉水位(燃料棒)	2	2	2	①②	-	原子炉水位(SA)	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	-
	高圧注水流量(常設)	1	1	1	-	-	高圧注水流量	1	1	1	高圧注水流量より代替監視可能	-
	低圧注水流量(常設)	2	2	2	-	-	低圧注水流量	2	2	2	低圧注水流量より代替監視可能	-
	原子炉隔離時冷却ポンプ出口流量	1	1	1	-	-	原子炉隔離時冷却ポンプ出口流量	1	1	1	原子炉隔離時冷却ポンプ出口流量より代替監視可能	-
	高圧中心スプレイポンプ出口流量	1	1	1	-	-	高圧中心スプレイポンプ出口流量	1	1	1	高圧中心スプレイポンプ出口流量より代替監視可能	-
	低圧中心スプレイポンプ出口流量	3	3	3	-	-	低圧中心スプレイポンプ出口流量	3	0	0	低圧中心スプレイポンプ出口流量より代替監視可能	-
	残留熱代替除去系原子炉注水流量	1	1	1	-	-	残留熱代替除去系原子炉注水流量	1	1	1	残留熱代替除去系原子炉注水流量より代替監視可能	-
	原子炉圧力	2	2	2	-	-	原子炉圧力	2	2	2	原子炉圧力より代替監視可能	-
	原子炉圧力(SA)	1	1	1	-	-	原子炉圧力(SA)	1	1	1	原子炉圧力、原子炉圧力(SA)とサブプレッション・チェンバ圧力(SA)の差から原子炉圧力容器の満水を確認可能	-
	サブプレッション・チェンバ圧力(SA)	2	2	2	-	-	サブプレッション・チェンバ圧力(SA)	2	2	2	サブプレッション・チェンバ圧力(SA)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】**  
 有効性評価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

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
 3.1.3 代替循環冷却系を使用できない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価				
	計器名称	計器数	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	計器故障等	SBO	
常設代替交流電源設備による緊急用母線の受電並びに代替格納容器スプレイン冷却系(常設)による格納容器冷却及び低圧代替注水系(常設)による原子炉注水(2/6)	代替淡水貯槽水位	1	1	1	0	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)	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン用)	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン用)	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		低圧代替注水系格納容器スプレイン流量(常設ライン用)	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		低圧代替注水系格納容器スプレイン流量(可搬ライン用)	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		低圧代替注水系格納容器下部注水流量	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		原子炉水位(広帯域)	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		原子炉水位(燃料域)	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		原子炉水位(SA広帯域)	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		原子炉水位(SA燃料域)	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		サブレーション・プール水位	1	1	1	1	1	1	1	1	1
常設低圧代替注水系ポンプ吐出圧力	2	2	2	2	2	2	2	2	2		

①:重要監視パラメータ, ②:有効監視パラメータ, ③:補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項  
 3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
 3.1.3 残留熱代替除去系を使用しない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価				
	計器名称	計器数	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	計器故障等	SBO	
常設代替交流電源設備による緊急用母線の受電並びに代替格納容器スプレイン冷却系(常設)による格納容器冷却及び低圧代替注水系(常設)による原子炉注水(2/6)	代替淡水貯槽水位	1	1	1	0	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)	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン用)	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン用)	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		低圧代替注水系格納容器スプレイン流量(常設ライン用)	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		低圧代替注水系格納容器スプレイン流量(可搬ライン用)	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		低圧代替注水系格納容器下部注水流量	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		原子炉水位(広帯域)	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		原子炉水位(燃料域)	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		原子炉水位(SA広帯域)	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		原子炉水位(SA燃料域)	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		サブレーション・プール水位	1	1	1	1	1	1	1	1	1
常設低圧代替注水系ポンプ吐出圧力	2	2	2	2	2	2	2	2	2		

・設備の相違  
**【柏崎6/7, 東海第二】**  
 有効性評価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

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
3.1.3 代替循環冷却系を使用できない場合

対応手段	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	
	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後 負荷切り離し後	計器設備等	SBO	
常設代替交流電源 設備による緊急用 母線の受電並びに 母線の格納容器ス ブレイ冷却系 (常 設) による格納容 器冷却及び低圧代 替注水系 (常設) による原子炉注水 (3/6)	原子炉圧力 (SA)	2	2	①	-	原子炉圧力 原子炉水位 (広帯域) 原子炉水位 (燃料域) 原子炉水位 (SA広帯 域) 原子炉水位 (SA燃料 域)	2 2 1 1	2 2 1 1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力 を計測することができ、監視可能 原子炉水位から原子炉圧力容器内 が飽和状態にあると想定し、飽和 温度/圧力の関係から原子炉圧力容 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	2	2	①	-	原子炉圧力 原子炉水位 (広帯域) 原子炉水位 (燃料域) 原子炉水位 (SA広帯 域) 原子炉水位 (SA燃料 域)	2 2 1 1	2 2 1 1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力 を計測することができ、監視可能 原子炉水位から原子炉圧力容器内 が飽和状態にあると想定し、飽和 温度/圧力の関係から原子炉圧力容 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	
	低圧代替注水系原子炉 注水流量 (常設ライ ン用)	1	1	①	-		代替注水貯槽水位 西側淡水貯槽水位 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)	1 1 2 2 1 1	1 1 2 2 1 1	代替注水貯槽水位、西側淡水貯水 設備水位の水位変化により、低圧代 替注水系原子炉注水流量の代替監 視可能 尚、熱除去に必要な注水量と原子 炉水位の変化より、低圧代替注水 系原子炉注水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

①：重要監視パラメータ、②：有別監視パラメータ、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  
3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
3.1.3 残留熱代替除去系を使用しない場合

対応手段	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	
	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後 負荷切り離し後	計器設備等	SBO	
常設代替交流電源 設備による緊急用 母線の受電並びに 母線の格納容器ス ブレイ冷却系 (常 設) による格納容 器冷却及び低圧代 替注水系 (常設) による原子炉注水 (3/6)	原子炉圧力 (SA)	2	2	①	-	原子炉圧力 原子炉水位 (広帯域) 原子炉水位 (燃料域) 原子炉水位 (SA広帯 域) 原子炉水位 (SA燃料 域)	2 2 1 1	2 2 1 1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力 を計測することができ、監視可能 原子炉水位から原子炉圧力容器内 が飽和状態にあると想定し、飽和 温度/圧力の関係から原子炉圧力容 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	2	2	①	-	原子炉圧力 原子炉水位 (広帯域) 原子炉水位 (燃料域) 原子炉水位 (SA広帯 域) 原子炉水位 (SA燃料 域)	2 2 1 1	2 2 1 1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力 を計測することができ、監視可能 原子炉水位から原子炉圧力容器内 が飽和状態にあると想定し、飽和 温度/圧力の関係から原子炉圧力容 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	
	低圧代替注水系原子炉 注水流量 (常設ライ ン用)	1	1	①	-		代替注水貯槽水位 西側淡水貯槽水位 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)	1 1 2 2 1 1	1 1 2 2 1 1	代替注水貯槽水位、西側淡水貯水 設備水位の水位変化により、低圧代 替注水系原子炉注水流量の代替監 視可能 尚、熱除去に必要な注水量と原子 炉水位の変化より、低圧代替注水 系原子炉注水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

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価から抽出  
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  
3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
3.1.3 代替循環冷却系を使用できない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
	計器名称	計器数	SBO影響		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			
常設代替交流電源設備による緊急用母線の受電並びに代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) による格納容器冷却及び低圧代替注水系 (常設) による原子炉注水 (4/6)	原子炉水位 (SA広帯域)	1	1	1	原子炉水位 (広帯域)	2	2	1	直接的に原子炉压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 (SA燃料域)	1	1	1	原子炉水位 (燃料域)	2	2	1			
					低圧代替注水系系統流量	1	1	1			
					高圧代替注水系原子炉注水量	1	1	1			
					低圧代替注水系原子炉注水量 (常設ライン用)	1	1	1			
					低圧代替注水系原子炉注水量 (可搬ライン用)	1	1	1			
					低圧代替注水系原子炉注水量 (可搬ライン用)	1	1	1			
					代替循環冷却系原子炉注水量	2	2	2		原子炉压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
					原子炉隔離時冷却系統流量	1	1	1			
					高圧炉心スプレイ系統流量	1	0	0			
				残留熱除去系統流量	3	0	0				
				低圧炉心スプレイ系統流量	1	0	0				
				原子炉圧力	2	2	2	1	原子炉圧力、原子炉圧力 (SA) 及びサブプレッション・チェンパ		
				サブプレッション・チェンパ圧力	1	1	1	1	力の差圧から、原子炉压力容器の満水を推定可能		

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項  
3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
3.1.3 残留熱代替除去系を使用しない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		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		
格納容器代替スプレイ系 (可搬用) による原子炉格納容器冷却	ドライウエル圧力 (SA)	2	2	2	サブプレッション・チェンパ圧力 (SA)	2	2	2	格納容器内格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能	
	ドライウエル圧力 (SA)	2	2	2	ドライウエル温度 (SA)	7	7	7	格納容器/圧力の関係から、ドライウエル温度 (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
	サブプレッション・チェンパ圧力 (SA)	2	2	2	ベガスタル温度 (SA)	2	2	2	格納容器内格納容器内の圧力を計測することができ、監視可能	
					ドライウエル圧力 (SA)	2	2	2	格納容器/圧力の関係から、サブプレッション・チェンパ温度 (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

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価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  
3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
3.1.3 代替循環冷却系を使用できない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SB0影響		計器名称	計器数	SB0影響		計器故障等	SR0
			直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後		
常設代替交流電源設備による緊急用母線の受電並びに代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) による格納容器冷却及び低圧代替注水系統 (5/6)	原子炉水位 (広帯域)	2	2	1	1	原子炉水位 (SA広帯域)	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	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉水位 (燃料域)	2	2	1	1	原子炉水位 (SA燃料域)	1	1		
	低圧代替注水系統流量					低圧代替注水系統流量	1	1		
	高圧代替注水系統流量					高圧代替注水系統流量	1	1		
	低圧代替注水原子炉注水量 (常設ライン用)					低圧代替注水原子炉注水量 (常設ライン用)	1	1		
	低圧代替注水原子炉注水量 (可搬ライン用)					低圧代替注水原子炉注水量 (可搬ライン用)	1	1		
	低圧代替注水原子炉注水量 (可搬ライン用)					低圧代替注水原子炉注水量 (可搬ライン用)	1	1		
	代替循環冷却系原子炉注水量					代替循環冷却系原子炉注水量	2	2	原子炉圧力容器へ注水している系統の注水量と副熱除去に必要な水量より原子炉水位の代替監視可能	
	原子炉隔離時冷却系流量					原子炉隔離時冷却系流量	1	1		
	高圧炉心スプレイ系流量					高圧炉心スプレイ系流量	1	0		
	残留熱除去系系統流量					残留熱除去系系統流量	3	0		
	低圧炉心スプレイ系流量					低圧炉心スプレイ系流量	1	0		
	原子炉圧力					原子炉圧力	2	2	原子炉圧力、原子炉圧力 (SA) 及びサブプレッジョン・チェンバの差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能	
	サブプレッジョン・チェンバ圧力					サブプレッジョン・チェンバ圧力	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  
3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
3.1.3 残留熱代替除去系を使用しない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SB0影響		計器名称	計器数	SB0影響		計器故障等	SR0
			直後	負荷切り離し後			直後	負荷切り離し後		
常設代替交流電源設備による緊急用母線の受電並びに代替格納容器スプレイ冷却系 (常設) による格納容器冷却及び低圧代替注水系統 (5/6)	原子炉水位 (広帯域)	2	2	1	1	原子炉水位 (SA広帯域)	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	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉水位 (燃料域)	2	2	1	1	原子炉水位 (SA燃料域)	1	1		
	低圧代替注水系統流量					低圧代替注水系統流量	1	1		
	高圧代替注水系統流量					高圧代替注水系統流量	1	1		
	低圧代替注水原子炉注水量 (常設ライン用)					低圧代替注水原子炉注水量 (常設ライン用)	1	1		
	低圧代替注水原子炉注水量 (可搬ライン用)					低圧代替注水原子炉注水量 (可搬ライン用)	1	1		
	低圧代替注水原子炉注水量 (可搬ライン用)					低圧代替注水原子炉注水量 (可搬ライン用)	1	1		
	代替循環冷却系原子炉注水量					代替循環冷却系原子炉注水量	2	2	原子炉圧力容器へ注水している系統の注水量と副熱除去に必要な水量より原子炉水位の代替監視可能	
	原子炉隔離時冷却系流量					原子炉隔離時冷却系流量	1	1		
	高圧炉心スプレイ系流量					高圧炉心スプレイ系流量	1	0		
	残留熱除去系系統流量					残留熱除去系系統流量	3	0		
	低圧炉心スプレイ系流量					低圧炉心スプレイ系流量	1	0		
	原子炉圧力					原子炉圧力	2	2	原子炉圧力、原子炉圧力 (SA) 及びサブプレッジョン・チェンバの差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能	
	サブプレッジョン・チェンバ圧力					サブプレッジョン・チェンバ圧力	1	1		

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価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  
3.1 零圧気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
3.1.3 代替循環冷却系を使用できない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価			
	計器名称	計器数	SDI影響 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SDI影響 負荷切り離し後	計器故障等	SDI
常設代替交流電源 設備による緊急用 母線の充電並びに 代替格納容器ス レイ冷却系 (常 設) による格納容 器冷却及び低圧代 替注水系 (常設) による原子炉注水 (6/6)	低圧代替注水系原子炉注 水流量 (常設ライン用)	1	1			低圧代替注水系原子炉注 水流量 (常設ライン用)	1	1		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
	低圧代替注水系原子炉注 水流量 (常設ライン兼 用)	1	1			低圧代替注水系原子炉注 水流量 (常設ライン兼 用)	1	1		
	低圧代替注水系原子炉注 水流量 (可搬ライン用)	1	1			低圧代替注水系原子炉注 水流量 (可搬ライン兼 用)	1	1		
	低圧代替注水系原子炉注 水流量 (可搬ライン兼 用)	1	1			低圧代替注水系格納容器 スプレイ流量 (常設ライ ン用)	1	1		
	低圧代替注水系格納容器 スプレイ流量 (可搬ライ ン用)	1	1			低圧代替注水系格納容器 スプレイ流量 (可搬ライ ン用)	1	1		
	下部注水量	1	1	①	-	低圧代替注水系格納容器 下部注水量	1	1		
	原子炉水位 (広帯域)	2	2			原子炉水位 (広帯域)	2	2		
	原子炉水位 (S A広帯 域)	1	1			原子炉水位 (S A広帯 域)	1	1		
	原子炉水位 (S A燃料 坑)	1	1			原子炉水位 (S A燃料 坑)	1	1		
	サブプレッジョン・プール 水位	1	1			サブプレッジョン・プール 水位	1	1		
ドライウエル雰囲気温度	8	8			常設低圧代替注水系ポン プ吐出圧力	2	2	2	ドライウエル圧力及びサブプレッ ジョン・チェンバ圧力の変化によ り、ドライウエル雰囲気温度の代 替監視可能	

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項  
3.1 零圧気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
3.1.3 残留熱代替除去系を使用しない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価				
	計器名称	計器数	SDI影響 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SDI影響 負荷切り離し後	計器故障等	SDI	
格納容器フィルタバント系による原子炉 格納容器排熱	サブプレッジョン・プール水 圧 (S A)	1	1	①	-	代替注水量 (常設)	1	1		代替注水量 (常設)、低圧原子炉代替注水量、低 圧原子炉代替注水量、低圧原子炉代替注水量、低 圧原子炉代替注水量、低圧原子炉代替注水量、低 圧原子炉代替注水量、低圧原子炉代替注水量、低 圧原子炉代替注水量 (狭帯域用)のうち動作状態にある流量お よび水源である低圧原子炉代替注水貯槽水位により代替 監視可能  監視事項は主要パ ラメータにて確認	
	スクラフハ容器水位	8	8			低圧原子炉代替注水量 低圧原子炉代替注水量 低圧原子炉代替注水量 (狭帯域用)	2	2			
	スクラフハ容器圧力	4	4			格納容器代替スプレイ流量	2	2			
	第1セントラルルック出口熱 線モニタ (高レンジ・低 レンジ)	2	2			ベテスタル代替注水量 ベテスタル代替注水量 (狭帯域用)	2	2			
		1	1			低圧原子炉代替注水貯槽水位	1	1			
		2	2			【サブプレッジョン・プール 水位】	2	2	0		監視可能であればサブプレッジョン・プール水位 (常用計 器) により代替監視可能
		8	8								
		4	4			ドライウエル圧力 (S A)	2	2	2		原子炉格納容器内圧力の傾向監視により、格納容器 フィルタバント系の健全性を代替監視可能
		2	2			サブプレッジョン・チェンバ 圧力 (S A)	2	2	2		監視事項は主要パ ラメータにて確認

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価から抽出  
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  
 3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
 3.1.3 代替循環冷却系を使用できない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
	計器名称	計器数	SBO影響		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				
水素濃度及び酸素濃度監視設備の起動	格納容器内水素濃度 (S A)	2	0	0	①	-	[格納容器内水素濃度]	2	0	0	監視可能であれば格納容器内水素濃度 (常用計器) により代替監視にて確認	監視事項は抽出パラメータにて確認
	格納容器内酸素濃度 (S A)	2	0	0	①	-	格納容器雰囲気放射線モニタ (D/W) 格納容器雰囲気放射線モニタ (S/C)	2 2	2 2	2 2	格納容器雰囲気放射線モニタ (D/W) 又は格納容器雰囲気放射線モニタ (S/C) の解析結果により格納容器内酸素濃度の代替監視可能 ドライウエル圧力又はサブレンション・チェンパ圧力により、事故後の格納容器内の空気 (酸素) の流入の有無により、水素濃度の可能性を把握可能 監視可能であれば格納容器内酸素濃度 (常用計器) により代替監視可能	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】  
 有効性評価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

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
3.1.3 代替循環冷却系を使用できない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響		計器設備等	SBO		
			直後	負荷切り離し後					直後	負荷切り離し後				
代替格納容器スプレイン冷却系 (常設) による冷却 (1/3)	ドライウエル圧力	1	1	1	①	-	サブレーション・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		
	ドライウエル圧力	1	1	1	①	-	ドライウエル圧力	2	0	0	飽和温度/圧力の関係から、ドライウエル雰囲気温度により代替監視可能 監視可能であればドライウエル圧力 (常用計器) により代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認		
	サブレーション・チェンバ圧力	1	1	1	①	-	サブレーション・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 飽和温度/圧力の関係から、サブレーション・チェンバ雰囲気温度により代替監視可能 監視可能であればサブレーション・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		
低圧代替注水系統格納容器スプレイン用)	低圧代替注水系統格納容器スプレイン流量 (常設ライン用)	1	1	1	①	-	代替注水貯槽水位	1	1	1	代替注水貯槽水位、西側注水貯槽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ン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		
	サブレーション・プール水位	1	1	1	①	-	サブレーション・プール水位	1	1	1	サブレーション・プール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ン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		

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】  
有効性評価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

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷(格納容器過圧・過温破損)  
 3.1.3 代替循環冷却系を使用できない場合

対応手段	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	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	SDI影響 負荷切り離し後			計器名称	計器数	直後	SDI影響 負荷切り離し後	計器故障等	SDI	
代替格納容器スプレイン冷却系(管設)(2/3)	代替淡水貯槽水位	低圧代替注水系原子炉注水流量(常設ライン用)	1	1	1	①	-	低圧代替注水系原子炉注水流量(常設ライン用)	1	1	代替淡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、代替淡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	
		低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン使用)	1	1	1			低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン使用)	1	1			代替淡水貯槽を水源とするポンプの吐出圧力より、代替淡水貯槽水位が確保されていることを監視可能
		低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン使用)	1	1	1			低圧代替注水系格納容器スプレイン流量(常設ライン用)	1	1			
		低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン使用)	1	1	1			低圧代替注水系格納容器スプレイン流量(可搬ライン用)	1	1			代替淡水貯槽を水源とするポンプの吐出圧力より、代替淡水貯槽水位が確保されていることを監視可能
		低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン使用)	1	1	1			低圧代替注水系格納容器スプレイン流量(可搬ライン用)	1	1			
		低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン使用)	1	1	1			低圧代替注水系格納容器スプレイン流量(可搬ライン用)	1	1			原子炉水位、サブプレッジョン・プール水位の代替監視可能
		低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン使用)	1	1	1			低圧代替注水系格納容器スプレイン流量(可搬ライン用)	1	1			
		低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン使用)	1	1	1			低圧代替注水系格納容器スプレイン流量(可搬ライン用)	1	1			原子炉水位、サブプレッジョン・プール水位の代替監視可能
		低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン使用)	1	1	1			低圧代替注水系格納容器スプレイン流量(可搬ライン用)	1	1			
		低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン使用)	1	1	1			低圧代替注水系格納容器スプレイン流量(可搬ライン用)	1	1			原子炉水位、サブプレッジョン・プール水位の代替監視可能

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
**【柏崎6/7, 東海第二】**  
 有効性評価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

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
3.1.3 代替循環冷却系を使用できない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		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		
代替格納容器スプレイン冷却系 (常設) による冷却 (3/3)	サブプレッション・プール水位	1	1	1	①	低圧代替注水系原子炉注水流量 (常設ライン用)	1	1	1	低圧代替注水系原子炉注水流量, 低圧代替注水系格納容器スプレイン流量及び低圧代替注水系格納容器下部注水流量の注水量より, サプレッション・プール水位の代替監視可能 監視事項は抽出パラメータにて確認
						低圧代替注水系原子炉注水流量 (可搬ライン用)	1	1	1	
						低圧代替注水系原子炉注水流量 (可搬ライン用)	1	1	1	
						低圧代替注水系格納容器スプレイン流量 (常設ライン用)	1	1	1	
						低圧代替注水系格納容器スプレイン流量 (可搬ライン用)	1	1	1	
						低圧代替注水系格納容器上部注水流量	1	1	1	
						代替淡水貯槽水位	1	1	1	
						西側淡水貯槽水位	1	1	1	
						ドライウエル圧力	1	1	1	
						サブプレッション・チェンバースタビリティ	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】  
有効性評価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

3.1 雰囲気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)

3.1.3 代替循環冷却系を使用できない場合

対応手段	抽出バワメータを計測する計器				補助バワメータ				評価			
	計器名称	計器数	SBO影響		バワメータ	補助バワメータ	計器数	SBO影響		計器設備等	SBO	
			直後	負荷切り離し後				直後	負荷切り離し後			
格納容器圧力過剰 し状態による格納 容器過熱 (1/2)	ドライウエル圧力	1	1	1	①	-	1	1	1	1	1	直線的に格納容器内の圧力を計測 することができ、監視可能 格納容器圧力過剰により代替監視 出バワメータにて確認
	サブプレッション・チェン パ圧力	1	1	1	①	-	1	1	1	1	1	直線的に格納容器内の圧力を計測 することができ、監視可能 サブプレッション・チェンパ圧力 (常用計器)により代替監視可 能
	低圧代替注水系統原子炉注 水流量 (常設ライン依 靠)	1	1	1			1	1	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流量 監視可能
	低圧代替注水系統原子炉注 水流量 (可搬ライン依 靠)	1	1	1			1	1	1	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水流量 監視可能
	サブプレッション・プー ル水位	1	1	1	①	-	1	1	1	1	1	監視可能であり、サブプレッ ション・プール水位により代替監視 可能
	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	1	1	1	1	低圧代替注水系統格納容器スプレ イ流量監視可能
	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	1	1	1	低圧代替注水系統格納容器スプレ イ流量監視可能
	低圧代替注水系統格納容 器下部注水流量	1	1	1			1	1	1	1	1	低圧代替注水系統格納容器下部注 水流量監視可能
	西側淡水貯槽水位	1	1	1			1	1	1	1	1	西側淡水貯槽水位監視可能
	西側淡水貯槽水位	1	1	1			1	1	1	1	1	西側淡水貯槽水位監視可能

①：重要監視バワメータ、②：有源監視バワメータ、③：補助バワメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価から抽出  
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  
3.1 炉内気圧力・温度による静的負荷 (格納容器過圧・過温破損)  
3.1.3 代替循環冷却系を使用できない場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
	計器名称	計器数	SBO影響		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			
格納容器圧力逃がし装置による格納容器除熱 (2/2)	フィルタ装置圧力	1	1	1	①	1	1	1	1	格納容器内圧力の傾向監視により、格納容器逃がし装置の健全性を代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	フィルタ装置出口放射線モニタ (高レンジ・低レンジ)	2 1	2 1	2 1	① ①	-	-	-	-	-	-

①：重要監視パラメータ, ②：有効監視パラメータ, ③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
有効性評価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

3.2 高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価		
	計器名称	計器数	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	評価			
原子炉スクラム確認 及び全交流動力電源喪失の確認	平均出力領域モニタ	4	1	1	0	10	1	監視事項は主要パラメータにて確認	
	起動領域モニタ	10	3	2	0	4	4	1	監視事項は主要パラメータにて確認
	高圧・低圧圧水循環監視	原子炉水位 (圧力)	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要パラメータにて確認
		原子炉水位 (温度)	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要パラメータにて確認
		原子炉水位 (燃料)	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉水位 (燃料)	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要パラメータにて確認	
	原子炉水位 (燃料)	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要パラメータにて確認	
	原子炉水位 (燃料)	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要パラメータにて確認	
	原子炉水位 (燃料)	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要パラメータにて確認	
	原子炉水位 (燃料)	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要パラメータにて確認	
	原子炉水位 (燃料)	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要パラメータにて確認	
	原子炉水位 (燃料)	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要パラメータにて確認	
	原子炉水位 (燃料)	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要パラメータにて確認	
	原子炉水位 (燃料)	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要パラメータにて確認	
	原子炉水位 (燃料)	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要パラメータにて確認	
原子炉水位 (燃料)	1	1	1	0	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

3.2 高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価		
	計器名称	計器数	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	評価			
原子炉スクラム及び全交流動力電源喪失の確認	平均出力領域計表	2	0	1	0	8	0	起動領域計表により、平均出力領域計表の代替監視可能	
	起動領域計表	8	0	1	0	1	0	制御棒操作監視系を示し、未監視状態が推定可能	
	M/C 2 C 電圧	1	1	3	0	2	2	0	平均出力領域計表により、起動領域計表の代替監視可能
	M/C 2 D 電圧	1	1	3	0	1	1	0	制御棒操作監視系を示し、未監視状態が推定可能
	緊急用M/C電圧	1	1	3	0	1	1	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】  
有効性評価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

3.2 高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価		
	計器名称	計器数	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	評価			
原子炉スクラム確認 高圧・低圧圧水循環監視	平均出力領域計表	6	0	1	0	4	0	中性子領域計表により平均出力領域計表の代替監視可能	
	原子炉水位 (圧力) 原子炉水位 (温度) 原子炉水位 (燃料)	1	1	1	0	2	2	1	監視事項は主要パラメータにて確認
		原子炉水位 (燃料)	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要パラメータにて確認
		原子炉水位 (燃料)	1	1	1	0	1	1	監視事項は主要パラメータにて確認
	高圧中心スプレイポンプ出口流量	高圧中心スプレイポンプ出口流量	1	0	0	2	2	1	監視事項は主要パラメータにて確認
		高圧中心スプレイポンプ出口流量	1	0	0	2	2	1	監視事項は主要パラメータにて確認
		高圧中心スプレイポンプ出口流量	1	0	0	2	2	1	監視事項は主要パラメータにて確認
	残留熱除去ポンプ出口圧力	残留熱除去ポンプ出口圧力	3	3	0	1	1	1	監視事項は主要パラメータにて確認
		残留熱除去ポンプ出口圧力	3	3	0	1	1	1	監視事項は主要パラメータにて確認
		残留熱除去ポンプ出口圧力	3	3	0	1	1	1	監視事項は主要パラメータにて確認

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ







重大事故等対処に係る監視事項

3.2 高圧溶融物放出／格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	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		計器名称	抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO
		計器数	直後			計器数	直後		SBO影響			
									区分Ⅰ直流電源 を延命した場合	区分Ⅱ直流電源 を延命した場合		
原子炉格納容器下部への注水	原子炉圧力	2	2	①	-	3	3	原子炉圧力	3	3	原子炉圧力から原子炉圧力容器内の飽和温度にあると想定し、飽和温度/圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉圧力容器温度	1	1	①	-	1	1	原子炉圧力	1	1	原子炉圧力容器内の飽和温度にあると想定し、飽和温度/圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
	格納容器下部水位	3	3	①	-	3	3	格納容器下部水位	3	3	注水先の格納容器内圧力(D.0)又は格納容器内圧力(S.0)より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
	格納容器下部注水	1	1	①	-	1	1	格納容器下部注水	1	1	注水先の格納容器下部水位の水位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
	格納容器下部注水	1	1	①	-	1	1	格納容器下部注水	1	1	注水先の格納容器下部水位の水位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
	格納容器下部注水	1	1	①	-	1	1	格納容器下部注水	1	1	注水先の格納容器下部水位の水位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
	格納容器下部注水	1	1	①	-	1	1	格納容器下部注水	1	1	注水先の格納容器下部水位の水位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
	格納容器下部注水	1	1	①	-	1	1	格納容器下部注水	1	1	注水先の格納容器下部水位の水位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
	格納容器下部注水	1	1	①	-	1	1	格納容器下部注水	1	1	注水先の格納容器下部水位の水位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
	格納容器下部注水	1	1	①	-	1	1	格納容器下部注水	1	1	注水先の格納容器下部水位の水位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

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

3.2 高圧溶融物放出／格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	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		計器名称	抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO
		計器数	直後			計器数	直後		SBO影響			
									直後	負荷切り離し後		
高圧代替注水系による原子炉注水(2/3)	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	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	

※有効性評価上考慮しない操作  
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

3.2 高圧溶融物放出／格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	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		計器名称	抽出パラメータを計測する計器		計器故障等	SBO
		計器数	直後			計器数	直後		SBO影響			
									直後	負荷切り離し後		
高圧代替注水系による原子炉注水(2/3)	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	2	2	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	
	高圧代替注水系	2	2	①	-	2	2	高圧代替注水系	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	

※有効性評価上考慮しない操作

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価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

柏崎刈羽原子力発電所 6 / 7号炉 (2017. 12. 20 版)

3. 2 高圧溶融物放出 / 格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータを計測する計器			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	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	
原子炉圧力監視装置										
原子炉水位(SA)	原子炉水位監視装置	1	1	原子炉水位監視装置	1	1	原子炉水位監視装置	1	1	原子炉水位監視装置は、原子炉水位監視装置から原子炉水位監視装置の水位を計測することにより、監視可能。
原子炉水位(SB)	原子炉水位監視装置	1	1	原子炉水位監視装置	1	1	原子炉水位監視装置	1	1	原子炉水位監視装置は、原子炉水位監視装置から原子炉水位監視装置の水位を計測することにより、監視可能。
原子炉水位(SC)	原子炉水位監視装置	1	1	原子炉水位監視装置	1	1	原子炉水位監視装置	1	1	原子炉水位監視装置は、原子炉水位監視装置から原子炉水位監視装置の水位を計測することにより、監視可能。
原子炉圧力	原子炉圧力監視装置	3	3	原子炉圧力監視装置	3	3	原子炉圧力監視装置	3	3	原子炉圧力監視装置は、原子炉圧力監視装置から原子炉圧力監視装置の圧力を計測することにより、監視可能。
格納容器内圧力(P0)	格納容器内圧力監視装置	2	2	格納容器内圧力監視装置	2	2	格納容器内圧力監視装置	2	2	格納容器内圧力監視装置は、格納容器内圧力監視装置から格納容器内圧力監視装置の圧力を計測することにより、監視可能。
圧力センサー	圧力センサー監視装置	2	2	圧力センサー監視装置	2	2	圧力センサー監視装置	2	2	圧力センサー監視装置は、圧力センサー監視装置から圧力センサー監視装置の圧力を計測することにより、監視可能。

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

東海第二発電所 (2018. 9. 18 版)

3. 2 高圧溶融物放出 / 格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータを計測する計器			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	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	
高圧代替注水系による原子炉注水※ (3 / 3)	高圧代替注水系統流量	1	1	サブプレッション・プール水位	1	1	サブプレッション・プール水位	1	1	サブプレッション・プール水位の水位を計測することにより、監視可能。
				原子炉水位 (広帯域)	2	2	原子炉水位 (広帯域)	2	2	原子炉水位 (広帯域) の水位を計測することにより、監視可能。
				原子炉水位 (燃料域)	2	2	原子炉水位 (燃料域)	2	2	原子炉水位 (燃料域) の水位を計測することにより、監視可能。
				原子炉水位 (SA広帯域)	1	1	原子炉水位 (SA広帯域)	1	1	原子炉水位 (SA広帯域) の水位を計測することにより、監視可能。
				原子炉水位 (SA燃料域)	1	1	原子炉水位 (SA燃料域)	1	1	原子炉水位 (SA燃料域) の水位を計測することにより、監視可能。
				管設高圧代替注水系ポンプ吐出圧力	1	1	管設高圧代替注水系ポンプ吐出圧力	1	1	管設高圧代替注水系ポンプ吐出圧力の圧力を計測することにより、監視可能。

※有効性評価上考慮しない操作

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

島根原子力発電所 2号炉

3. 2 高圧溶融物放出 / 格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータを計測する計器			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	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	
原子炉圧力監視装置										
原子炉水位(SA)	原子炉水位監視装置	1	1	原子炉水位監視装置	1	1	原子炉水位監視装置	1	1	原子炉水位監視装置は、原子炉水位監視装置から原子炉水位監視装置の水位を計測することにより、監視可能。
原子炉水位(SB)	原子炉水位監視装置	1	1	原子炉水位監視装置	1	1	原子炉水位監視装置	1	1	原子炉水位監視装置は、原子炉水位監視装置から原子炉水位監視装置の水位を計測することにより、監視可能。
原子炉水位(SC)	原子炉水位監視装置	1	1	原子炉水位監視装置	1	1	原子炉水位監視装置	1	1	原子炉水位監視装置は、原子炉水位監視装置から原子炉水位監視装置の水位を計測することにより、監視可能。
原子炉圧力	原子炉圧力監視装置	2	2	原子炉圧力監視装置	2	2	原子炉圧力監視装置	2	2	原子炉圧力監視装置は、原子炉圧力監視装置から原子炉圧力監視装置の圧力を計測することにより、監視可能。
格納容器内圧力(P0)	格納容器内圧力監視装置	2	2	格納容器内圧力監視装置	2	2	格納容器内圧力監視装置	2	2	格納容器内圧力監視装置は、格納容器内圧力監視装置から格納容器内圧力監視装置の圧力を計測することにより、監視可能。
圧力センサー	圧力センサー監視装置	2	2	圧力センサー監視装置	2	2	圧力センサー監視装置	2	2	圧力センサー監視装置は、圧力センサー監視装置から圧力センサー監視装置の圧力を計測することにより、監視可能。

備考  
・設備の相違  
【柏崎 6/7, 東海第二】  
有効性評価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

3.2 高圧溶融物放出／格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	抽出パラメータ 分類理由	計器名称	計器数		
蒸気発生器からの注水	格納容器 格納容器下部注水流量	1	①	-	格納容器下部注水流量	1	1	格納容器下部注水流量	1	格納容器下部注水流量の監視により、格納容器下部注水流量の異常を早期検出可能。
		1	①	-	格納容器下部注水流量	1	1	格納容器下部注水流量	1	格納容器下部注水流量の監視により、格納容器下部注水流量の異常を早期検出可能。
蒸気発生器からの注水	格納容器 格納容器下部注水流量	1	①	-	格納容器下部注水流量	1	1	格納容器下部注水流量	1	格納容器下部注水流量の監視により、格納容器下部注水流量の異常を早期検出可能。
		1	①	-	格納容器下部注水流量	1	1	格納容器下部注水流量	1	格納容器下部注水流量の監視により、格納容器下部注水流量の異常を早期検出可能。

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

3.2 高圧溶融物放出／格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	抽出パラメータ 分類理由	計器名称	計器数		
緊急用海水系による冷却水（海水）の確保	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッド	1	1	-	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッド	1	1	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッド	1	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッドの監視により、格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッドの異常を早期検出可能。
		1	1	-	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッド	1	1	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッド	1	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッドの監視により、格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッドの異常を早期検出可能。
中心損傷確認	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッド	1	1	-	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッド	1	1	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッド	1	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッドの監視により、格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッドの異常を早期検出可能。
		1	1	-	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッド	1	1	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッド	1	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッドの監視により、格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッドの異常を早期検出可能。

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

3.2 高圧溶融物放出／格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	抽出パラメータ 分類理由	計器名称	計器数		
蒸気発生器からの注水	格納容器 格納容器下部注水流量	1	①	-	格納容器下部注水流量	1	1	格納容器下部注水流量	1	格納容器下部注水流量の監視により、格納容器下部注水流量の異常を早期検出可能。
		1	①	-	格納容器下部注水流量	1	1	格納容器下部注水流量	1	格納容器下部注水流量の監視により、格納容器下部注水流量の異常を早期検出可能。
中心損傷確認	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッド	1	1	-	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッド	1	1	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッド	1	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッドの監視により、格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッドの異常を早期検出可能。
		1	1	-	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッド	1	1	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッド	1	格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッドの監視により、格納容器雰囲気冷却系格納容器スプレッドの異常を早期検出可能。

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価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

3.2 高圧溶融物放出/格納容器雰囲気気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価					
	計器名称	計器数	SBO影響		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						
逃がし安全弁(自動減圧機能)の動作による原子炉急減速(2/3)	原子炉水位(燃料域)	1	1	1	原子炉水位(SA燃料域)	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認				
					高圧代替注水系統流量				1		1	原子炉圧力容器へ注水している系統の注水流量と崩壊熱除去に必要な水量より、原子炉水位の代替監視可能		
					低圧代替注水系統原子炉注水量(常設ライン用)				1		1			
					低圧代替注水系統原子炉注水量(常設ライン装置減用)				1		1			
					低圧代替注水系統原子炉注水量(可搬ライン用)				1		1			
					低圧代替注水系統原子炉注水量(可搬ライン装置減用)				1		1			
					代替循環冷却系原子炉注水量				2		2	2		
					原子炉隔離時冷却系統流量				1		1	1		
					高圧炉心スプレイ系統流量				1		0	0		
					残留熱除去系統流量				3		0	0		
					低圧炉心スプレイ系統流量				1		0	0		
					原子炉圧力				2		2	2	1	原子炉圧力、原子炉圧力(SA)及びサプレッション・チェンバの差圧から原子炉圧力容器の満水を確認可能
					サプレッション・チェンバ圧力				2		2	2	2	
原子炉圧力	1	1	1	1										

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

3.2 高圧溶融物放出/格納容器雰囲気気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
	計器名称	計器数	SBO影響		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					
原子炉格納容器下部への注水	格納容器代替スプレイ流量	2	2	2	ドライウェル圧力(SA)	2	2	2	ドライウェル圧力(SA)とサプレッション・チェンバ圧力(SA)の差圧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			
					サプレッション・チェンバ圧力(SA)				2		2		
					ドライウェル水位				3		3	3	
					サプレッション・プール水位(SA)				1		1	1	
					ベテスタル水位				4		4	4	

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価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

3.2 高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
	計器名称	計器数	SBO影響		パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			
			直後	負荷切り履し後					直後	負荷切り履し後		
逃がし安全弁(自動減圧機能)の手動による原子炉急減圧(3/3)	原子炉圧力(SA)	2	2	2	①	-	原子炉圧力	2	2	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ、監視可能	SBO
	原子炉圧力(広帯域)	2	2	2			原子炉圧力	2	2	1	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(燃料)	1	1	1			原子炉圧力	1	1	1	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(燃料)	1	1	1			原子炉圧力	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ、監視可能	
	原子炉圧力(燃料)	4	4	4			原子炉圧力	4	4	4	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ、監視可能	
格納容器下部注水系(常設)によるベドスタル(ドレイフェルト部)水位の確保(1/2)	格納容器下部注水系(常設)によるベドスタル(ドレイフェルト部)水位	1	1	1	①	-	代替淡水貯槽水位	1	1	1	代替淡水貯槽水位、西側淡水貯槽設備水位の水位変化により、低圧代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	格納容器下部注水系(常設)によるベドスタル(ドレイフェルト部)水位	10	10	10	①	-	西側淡水貯槽水位	10	10	10	低圧代替注水系格納容器下部注水量の代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	格納容器下部注水系(常設)によるベドスタル(ドレイフェルト部)水位	1	1	1			格納容器下部注水系格納容器下部注水量	1	1	1	低圧代替注水系格納容器下部注水量の注水量より、格納容器下部注水量の代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認
	格納容器下部注水系(常設)によるベドスタル(ドレイフェルト部)水位	10	10	10	①	-	低圧代替注水系格納容器下部注水量	10	10	10	低圧代替注水系格納容器下部注水量の注水量より、格納容器下部注水量の代替監視可能	監視事項は抽出パラメータにて確認

※有効性評価上考慮しない操作

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

3.2 高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
	計器名称	計器数	SBO影響		補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響				
			直後	負荷切り履し後				直後	負荷切り履し後			
原子炉格納容器下部注水	ベドスタル水位	4	4	4	①	-	代替注水量(常設)	1	1	1	原子炉格納容器下部注水している系統の注水流量より代替監視可能	SBO
原子炉圧力容器破損確認	原子炉圧力容器温度(SA)	2	2	2	①	-	原子炉圧力	2	2	1	水素である低圧原子炉格納容器内の水位変化より代替監視可能	
							原子炉圧力(燃料)	2	2	2	1	1
	原子炉圧力(燃料)	1	1	1			格納容器下部注水量	1	1	1	格納容器下部注水量の注水量より、格納容器下部注水量の代替監視可能	
	原子炉圧力(燃料)	2	2	2			原子炉圧力	2	2	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ、監視可能	
	原子炉圧力(燃料)	2	2	2			原子炉圧力(SA)	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ、監視可能	
	原子炉圧力(燃料)	2	2	2	①	-	原子炉圧力(広帯域)	2	2	1	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より代替監視可能	監視事項は主要パラメータにて確認
	原子炉圧力(燃料)	1	1	1			原子炉圧力(SA)	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ、監視可能	
	原子炉圧力(燃料)	2	2	2			格納容器下部注水量	2	2	2	格納容器下部注水量の注水量より、格納容器下部注水量の代替監視可能	

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価から抽出される監視計器の相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

対応手段	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	直後	直後	計器数	計器名称	計器数	計器故障等	SBO
格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位の確保(2/2)	1	1	1	1	格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	計器故障等	監視事項は抽出パラメータにて確認
					格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	計器故障等	
					格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	計器故障等	
					格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	計器故障等	
					格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	計器故障等	
					格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	計器故障等	
					格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	計器故障等	
					格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	計器故障等	
					格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	計器故障等	
					格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	格納容器下部注水泵(常設)によるベグスタル(トフイウエル部)水位	計器故障等	
代替淡水貯槽水位	1	1	1	1	代替淡水貯槽水位	1	代替淡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淡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
					原子炉水位(広帯域)	2	原子炉水位、サブプレッジョン・ブール水位の変化より、代替淡水貯槽水位の代替監視可能	
					原子炉水位(SA広帯域)	2		
					原子炉水位(SA燃料域)	1		
					サブプレッジョン・ブール水位	1		
					常設低圧代替注水泵ポンプ吐出圧力	2		代替淡水貯槽を水源とするポンプの吐出圧力より、代替淡水貯槽水位が確保されていることを監視可能

※有効性評価上考慮しない操作  
 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

3.2 高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱

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

検出手段	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	直後	直後	計器数	計器名称	計器数	計器故障等	SBO		
原子炉圧力監視装置	2	2	2	2	原子炉圧力	原子炉圧力(SA)	1	1	1	原子炉圧力監視装置の故障により、原子炉圧力の監視が不能となる可能性がある。監視可能
					原子炉圧力	原子炉圧力(SA)	2	2	2	原子炉圧力監視装置の故障により、原子炉圧力の監視が不能となる可能性がある。監視可能
					原子炉圧力	原子炉圧力(SA)	1	1	1	原子炉圧力監視装置の故障により、原子炉圧力の監視が不能となる可能性がある。監視可能
					原子炉圧力	原子炉圧力(SA)	2	2	2	原子炉圧力監視装置の故障により、原子炉圧力の監視が不能となる可能性がある。監視可能
					原子炉圧力	原子炉圧力(SA)	1	1	1	原子炉圧力監視装置の故障により、原子炉圧力の監視が不能となる可能性がある。監視可能
					原子炉圧力	原子炉圧力(SA)	2	2	2	原子炉圧力監視装置の故障により、原子炉圧力の監視が不能となる可能性がある。監視可能
					原子炉圧力	原子炉圧力(SA)	1	1	1	原子炉圧力監視装置の故障により、原子炉圧力の監視が不能となる可能性がある。監視可能
					原子炉圧力	原子炉圧力(SA)	2	2	2	原子炉圧力監視装置の故障により、原子炉圧力の監視が不能となる可能性がある。監視可能
					原子炉圧力	原子炉圧力(SA)	1	1	1	原子炉圧力監視装置の故障により、原子炉圧力の監視が不能となる可能性がある。監視可能
					原子炉圧力	原子炉圧力(SA)	2	2	2	原子炉圧力監視装置の故障により、原子炉圧力の監視が不能となる可能性がある。監視可能
溶融物検出装置	2	2	2	2	溶融物検出装置	溶融物検出装置(SA)	7	7	7	溶融物検出装置の故障により、溶融物の検出が不能となる可能性がある。監視可能
					溶融物検出装置	溶融物検出装置(SA)	2	2	2	溶融物検出装置の故障により、溶融物の検出が不能となる可能性がある。監視可能
					溶融物検出装置	溶融物検出装置(SA)	7	7	7	溶融物検出装置の故障により、溶融物の検出が不能となる可能性がある。監視可能
					溶融物検出装置	溶融物検出装置(SA)	2	2	2	溶融物検出装置の故障により、溶融物の検出が不能となる可能性がある。監視可能
					溶融物検出装置	溶融物検出装置(SA)	7	7	7	溶融物検出装置の故障により、溶融物の検出が不能となる可能性がある。監視可能
					溶融物検出装置	溶融物検出装置(SA)	2	2	2	溶融物検出装置の故障により、溶融物の検出が不能となる可能性がある。監視可能
					溶融物検出装置	溶融物検出装置(SA)	7	7	7	溶融物検出装置の故障により、溶融物の検出が不能となる可能性がある。監視可能
					溶融物検出装置	溶融物検出装置(SA)	2	2	2	溶融物検出装置の故障により、溶融物の検出が不能となる可能性がある。監視可能
					溶融物検出装置	溶融物検出装置(SA)	7	7	7	溶融物検出装置の故障により、溶融物の検出が不能となる可能性がある。監視可能
					溶融物検出装置	溶融物検出装置(SA)	2	2	2	溶融物検出装置の故障により、溶融物の検出が不能となる可能性がある。監視可能

・設備の相違  
 【柏崎6/7, 東海第二】  
 有効性評価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

3.2 高圧溶融物放出／格納容器雰囲気気直接加熱

対応手段	抽出バラムータを計測する計器		抽出バラムータの代替バラムータを計測する計器		評価	
	計器数	バラムータ分類	計器数	バラムータ分類	計器故障等	SBO
水素濃度及び酸素濃度監視設備の起動	2	①	2	①	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	監視事項は抽出バラムータにて確認
	2	①	2	①	格納容器雰囲気気放射線モニタ(D/W)又は格納容器雰囲気放射線モニタ(S/C)の解析結果により格納容器内酸素濃度の代替監視可能 ドライウエール圧力はサブプレッジョン・チェンにより、事故後の格納容器内の空気を(酸素)の流入の有無により、水素発生可能性を把握可能 監視可能であれば格納容器内酸素濃度(常用計器)により代替監視可能	監視事項は抽出バラムータにて確認
原子炉圧力容器破損確認	4	①	4	①	残留熱除去系熱交換器入口温度 原子炉圧力(SA) 原子炉圧力(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)	監視事項は抽出バラムータにて確認
	10	①	10	①	格納容器下排水温度	—

①：重要監視バラムータ、②：有効監視バラムータ、③：補助バラムータ

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

3.2 高圧溶融物放出／格納容器雰囲気気直接加熱

対応手段	抽出バラムータを計測する計器		抽出バラムータの代替バラムータを計測する計器		評価	
	計器数	バラムータ分類	計器数	バラムータ分類	計器故障等	SBO
水素濃度及び酸素濃度監視設備の起動	4	①	4	①	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	監視事項は抽出バラムータにて確認
	2	①	2	①	格納容器雰囲気気放射線モニタ(D/W)又は格納容器雰囲気放射線モニタ(S/C)の解析結果により格納容器内酸素濃度の代替監視可能 ドライウエール圧力はサブプレッジョン・チェンにより、事故後の格納容器内の空気を(酸素)の流入の有無により、水素発生可能性を把握可能 監視可能であれば格納容器内酸素濃度(常用計器)により代替監視可能	監視事項は抽出バラムータにて確認
原子炉圧力容器破損確認	4	①	4	①	残留熱除去系熱交換器入口温度 原子炉圧力(SA) 原子炉圧力(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)	監視事項は抽出バラムータにて確認
	10	①	10	①	格納容器下排水温度	—

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価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

3.2 高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	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	補助パラメータ 分類理由	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		
代替格納容器スプレイ冷却系(常設)による格納容器冷却(原子炉圧力容器破損後)(1/2)	代替格納容器スプレイ冷却系(常設)による格納容器冷却(原子炉圧力容器破損後)(1/2)	1	1	1	1	①	-	代替格納容器スプレイ冷却系(常設)による格納容器冷却(原子炉圧力容器破損後)(1/2)	1	1	1	代替格納容器スプレイ冷却系(常設)による格納容器冷却(原子炉圧力容器破損後)(1/2)の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	①	-	ドライウエル圧力	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認	
	サブプレッション・チェンバ圧力	1	1	1	1	①	-	サブプレッション・チェンバ圧力	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

3.2 高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	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	補助パラメータ 分類理由	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		
可搬式電源供給装置を用いた格納容器内の電源注入	格納容器酸素濃度(SA)	1	0	0	0	①	-	B-格納容器酸素濃度 格納容器雰囲気放射線モニタ(ドライウエル) 格納容器雰囲気放射線モニタ(サブプレッション・チェンバ)	1	0	0	直接的に格納容器酸素濃度を計測することができ、監視可能	
	格納容器酸素濃度(SA)	1	0	0	0	①	-	格納容器雰囲気放射線モニタ(ドライウエル)又は格納容器雰囲気放射線モニタ(サブプレッション・チェンバ)の解析結果により、格納容器酸素濃度(SA)の代替監視可能	2	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】  
有効性評価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

3.2 高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価	
	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	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
代替格納容器スプレイ冷却系(常設)による格納容器冷却(原子炉圧力容器破損後) (2/2)	低圧代替注水系統原子炉注水量(常設ライン用)	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水量(常設ライン使用)	1	1	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
	低圧代替注水系統原子炉注水量(可搬ライン用)	1	1	低圧代替注水系統原子炉注水量(可搬ライン使用)	1	1		
	低圧代替注水系統格納容器スプレイ流量	1	1	低圧代替注水系統格納容器スプレイ流量(常設ライン用)	1	1		
	代替注水貯槽水位	1	1	原子炉水位(広帯域)	2	2		
				原子炉水位(燃料域)	2	2		
				原子炉水位(SA広帯域)	1	1	原子炉水位、サブプレッション・プール水位の変化より、代替注水貯槽水位の代替監視可能	
				原子炉水位(SA燃料域)	1	1		
				サブプレッション・プール水位	1	1		
				常設低圧代替注水系統ポンプ吐出圧力	2	2	代替注水貯槽を水源とするポンプの吐出圧力より、代替注水貯槽水位が確保されていることを監視可能	

①：重要監視パラメータ、②：有効監視パラメータ、③：補助パラメータ

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価から抽出される監視計器の相違

・設備の相違  
**【柏崎 6/7, 東海第二】**  
 有効性評価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

3.2 高圧溶解物放出/格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		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		
溶解炉心への注水 (1/2)	低圧代替注水系統格納容器 下部注水流量	1	1	1	代替淡水貯槽水位	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下部注水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
					西側淡水貯水設備水位	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下部注水流量の代替監視可能	
	格納容器下部水温	10	10	10	10	10	10	格納容器下部水位の水位変化により, 低圧代替注水系統格納容器下部注水流量の代替監視可能	-	
	格納容器下部水位	10	10	10	10	10	10	低圧代替注水系統格納容器下部注水流量の注水量より, 格納容器下部水位の代替監視可能	-	
	代替淡水貯槽水位	1	1	1	1	1	1	代替淡水貯槽水位, 西側淡水貯水設備水位の水位変化より, 格納容器下部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	
	西側淡水貯水設備水位	1	1	1	1	1	1	代替淡水貯槽水位, 西側淡水貯水設備水位の水位変化より, 格納容器下部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	
	【格納容器下部雰囲気温度】	2	2	2	2	2	2	デブリの少量落下時(デブリ堆積高さ<0.2m)において, 格納容器下部雰囲気温度により, デブリが冠水されることを代替監視可能。	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

3.2 高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価	
	計器名称	計器数	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	計器故障等	SBO
溶融炉心への注水 (2/2)	代替淡水貯槽水位	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	代替淡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淡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
				低圧代替注水系統原子炉注水流量 (可搬ライン用)				
				低圧代替注水系統原子炉注水流量 (可搬ライン用)				
				低圧代替注水系統原子炉注水流量 (可搬ライン用)				
				低圧代替注水系統格納容器スプレイ流量 (常設ライン用)				
				低圧代替注水系統格納容器スプレイ流量 (可搬ライン用)				
				下層注水流量				
				原子炉水位 (圧縮機)				
				原子炉水位 (S.A.広帯域)				
				原子炉水位 (S.A.燃料)				
				原子炉水位 (S.A.燃料)				
				サブレーション・プール水位				
				装置圧力代替注水系統ポンプ吐出圧力				
				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】  
有効性評価から抽出される監視計器の相違

・設備の相違  
**【柏崎6/7, 東海第二】**  
 有効性評価から抽出  
 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

3.2 高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
	計器名称	計器数	SBO影響		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	
代替循環冷却系による格納容器除熱系(原子炉圧力容器破損後)	サブプレッション・プール水位	1	1	1	サブプレッション・プール水位の水位変化より、代替循環冷却系原子炉注水量の代替監視可能	計器故障等	1	1	SBO
	原子炉水位 (広帯域)	2	2	2	原子炉水位 (広帯域)	2	2	2	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉水位 (S.A.広帯域)	2	2	2	原子炉水位 (S.A.広帯域)	2	2	2	監視事項は抽出パラメータにて確認
	原子炉水位 (S.A.燃料)	1	1	1	原子炉水位 (S.A.燃料)	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
	代替循環冷却系原子炉注水量	2	2	2	代替循環冷却系原子炉注水量	2	2	2	監視事項は抽出パラメータにて確認
	代替循環冷却系原子炉吐出圧力	2	2	2	代替循環冷却系原子炉吐出圧力	2	2	2	監視事項は抽出パラメータにて確認
	代替循環冷却系格納容器スプレイ流量	2	2	2	代替循環冷却系格納容器スプレイ流量	2	2	2	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	ドライウェル圧力	1	1	1	監視事項は抽出パラメータにて確認
	サブプレッション・チェンバースプレイ圧力	1	1	1	サブプレッション・チェンバースプレイ圧力	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・プール水温	3	3	3	サブプレッション・プール水温	3	3	3	監視事項は抽出パラメータにて確認

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

・設備の相違  
【柏崎6/7, 東海第二】  
有効性評価から抽出  
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

3.2 高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
	計器名称	計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数		直後	SBO影響 負荷切り離し後	計器故障等
代替格納容器スプレイ冷却系(常設)による格納容器冷却 (1/2)	代替格納容器スプレイ冷却系(常設)による格納容器冷却	1	1	1	①	-	代替格納容器スプレイ冷却系(常設)による格納容器冷却	1	1	1	代替格納容器スプレイ冷却系(常設)による格納容器冷却	監視事項は抽出パラメータにて確認
	低圧代替注水系統格納容器	1	1	1	①	-	低圧代替注水系統格納容器	1	1	1	低圧代替注水系統格納容器	監視事項は抽出パラメータにて確認
	サブプレシジョン・プール	1	1	1	①	-	サブプレシジョン・プール	1	1	1	サブプレシジョン・プール	監視事項は抽出パラメータにて確認
	サブプレシジョン・チェンバース圧力	1	1	1	①	-	サブプレシジョン・チェンバース圧力	1	1	1	サブプレシジョン・チェンバース圧力	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	8	8	8	ドライウェル圧力	監視事項は抽出パラメータにて確認
	サブプレシジョン・チェンバース圧力	1	1	1	①	-	サブプレシジョン・チェンバース圧力	2	0	0	サブプレシジョン・チェンバース圧力	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

3.2 高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価			
	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	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		
代替格納容器スプレイ冷却系(常設)による格納容器冷却 (2/2)	代替淡水貯槽水位	1	1	①	-	-	低圧代替注水系原子炉注水流量(常設ライン用)	1	代替淡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淡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
							低圧代替注水系原子炉注水流量(可搬ライン用)	1		
							低圧代替注水系格納容器スプレイ流量(常設ライン用)	1		
							低圧代替注水系格納容器スプレイ流量(可搬ライン用)	1		
							低圧代替注水系格納容器下部注水流量	1		
							原子炉水位(広帯域)	2		
							原子炉水位(燃料域)	2		
							原子炉水位(SA広帯域)	1		
							原子炉水位(SA燃料域)	1		
							サブレーション・プール水位	1		
常設低圧代替注水系ポンプ吐出圧力	2	2	2	代替淡水貯槽を水源とするポンプの吐出圧力より、代替淡水貯槽水位が確保されていることを監視可能						

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】  
有効性評価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

3.2 高圧溶融物放出／格納容器雰囲気直接加熱

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数	SBO影響		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		
可搬型塞み供給装置による格納容器内への塞み注入	格納容器内酸素濃度 (SA)	2	0	0	格納容器雰囲気放射線モニタ (D/W)	2	2	2	格納容器雰囲気放射線モニタ (D/W) 又は格納容器雰囲気放射線モニタ (S/C) の解析結果により格納容器内酸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
	格納容器内酸素濃度 (SA)	2	0	0	格納容器雰囲気放射線モニタ (S/C)	2	2	2	格納容器雰囲気放射線モニタ (D/W) 又は格納容器雰囲気放射線モニタ (S/C) の解析結果により格納容器内酸素濃度の代替監視可能	
タンクローリによる燃料給出操作	—	—	—	—	ドライウエル圧力	1	1	1	ドライウエル圧力又はサブプレッジョン・チェンバ圧力により、事故後の格納容器内の空気 (酸素) の流入の有無により、爆発の可能性を把握可能	監視可能であれば、格納容器内酸素濃度 (常用計器) により代替監視可能
	—	—	—	—	サブプレッジョン・チェンバ圧力	1	1	1	ドライウエル圧力又はサブプレッジョン・チェンバ圧力により、事故後の格納容器内の空気 (酸素) の流入の有無により、爆発の可能性を把握可能	
—	—	—	—	—	[格納容器内酸素濃度]	2	0	0	監視可能であれば、格納容器内酸素濃度 (常用計器) により代替監視可能	—

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】  
有効性評価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  
 3.3 原子炉圧力容器外の溶融燃料—冷却材相互作用

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
	計器名称	計器数	SBO影響 直後 区分1直高電源 を短命した場合 を短命した場合	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後 区分1直高電源 を短命した場合 を短命した場合	
									計器故障等 SBO

対象なし

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

3.3 原子炉圧力容器外の溶融燃料—冷却材相互作用

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	
									計器故障等 SBO

対象なし

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

3.3 原子炉圧力容器外の溶融燃料—冷却材相互作用

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り離し後	
									計器故障等 SBO

対象なし

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

3.4 水素燃焼

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
	計器名称	計器数	SBO影響		計器名称	計器数	SBO影響		
			直後	区分1直流電源を基命した場合			直後	区分1直流電源を基命した場合	
									計器故障等 SBO

対象なし

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

3.4 水素燃焼

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
	計器名称	計器数	SBO影響		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	
									計器故障等 SBO

対象なし

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

3.4 水素燃焼

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
	計器名称	計器数	SBO影響		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	
									計器故障等 SBO

対象なし

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

3.5 溶融炉心・コンクリート相互作用

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
	計器名称	計器数	SBO影響 直後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	
			区分1直営電源 を遮断した場合は 監視	区分II直営電源 を遮断した場合は 監視				区分II直営電源 を遮断した場合は 監視	

対象なし

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

3.5 溶融炉心・コンクリート相互作用

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
	計器名称	計器数	SBO影響 直後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	
			負荷切り離し後					負荷切り離し後	

対象なし

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

3.5 溶融炉心・コンクリート相互作用

対応手段	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
	計器名称	計器数	SBO影響 直後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	
			負荷切り離し後					負荷切り離し後	

対象なし

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

4.1 想定事故 1

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価
	計器数	計器名称	パラメータ分類	計器数	計器名称	パラメータ分類	
使用済燃料プールの冷卻熱除去系ポンプ吐出圧力の給却機能喪失確認	3	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	3	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認
	3	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	3	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認
	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認
	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認
	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認
	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認
	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認
	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認
	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認
	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認
1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	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

4.1 想定事故 1

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価
	計器数	計器名称	パラメータ分類	計器数	計器名称	パラメータ分類	
使用済燃料プールの冷卻熱除去系ポンプ吐出圧力の給却機能喪失確認	2	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	2	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は抽出パラメータにて確認
	2	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	2	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は抽出パラメータにて確認
	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は抽出パラメータにて確認
	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	①	1	使用済燃料プール水位・温度(SA)	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

4.1 想定事故 1

対応手段	抽出パラメータを計測する計器			抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価
	計器数	計器名称	パラメータ分類	計器数	計器名称	パラメータ分類	
燃料プールの冷卻熱除去系ポンプ吐出圧力の給却機能喪失確認	3	燃料プール水位・温度(SA)	①	3	燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認
	2	燃料プール水位・温度(SA)	①	2	燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認
	1	燃料プール水位・温度(SA)	①	1	燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認
	1	燃料プール水位・温度(SA)	①	1	燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認
	1	燃料プール水位・温度(SA)	①	1	燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認
	1	燃料プール水位・温度(SA)	①	1	燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認
	1	燃料プール水位・温度(SA)	①	1	燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認
	1	燃料プール水位・温度(SA)	①	1	燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認
	1	燃料プール水位・温度(SA)	①	1	燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認
	1	燃料プール水位・温度(SA)	①	1	燃料プール水位・温度(SA)	①	監視事項は主要パラメータにて確認

備考  
・設備の相違  
【柏崎6/7，東海第二】  
有効性評価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

4.1 想定事故 1

対応手段	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	ハラムメータ 分類	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	パラメータ 分類			計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	計器名称		計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後
燃料プール代替排水系 (可搬型)による使用済 燃料プールの注水 温度(SA)	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	使用済燃料プール内の燃料体等の危険状況、放射線の 遮蔽状況及び燃料の防止状況を把握することができ、 使用済燃料プールの監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認	
	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	使用済燃料プール内の燃料体等の危険状況、放射線の 遮蔽状況及び燃料の防止状況を把握することができ、 使用済燃料プールの監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認	
	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	使用済燃料プール内の燃料体等の危険状況、放射線の 遮蔽状況及び燃料の防止状況を把握することができ、 使用済燃料プールの監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認	
	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	使用済燃料プール内の燃料体等の危険状況、放射線の 遮蔽状況及び燃料の防止状況を把握することができ、 使用済燃料プールの監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認	
燃料プールの代替排水系 (可搬型)による使用済 燃料プールの注水 温度(SA)	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	使用済燃料プール内の燃料体等の危険状況、放射線の 遮蔽状況及び燃料の防止状況を把握することができ、 使用済燃料プールの監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認	
	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	使用済燃料プール内の燃料体等の危険状況、放射線の 遮蔽状況及び燃料の防止状況を把握することができ、 使用済燃料プールの監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認	
	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	使用済燃料プール内の燃料体等の危険状況、放射線の 遮蔽状況及び燃料の防止状況を把握することができ、 使用済燃料プールの監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認	
	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	使用済燃料プール内の燃料体等の危険状況、放射線の 遮蔽状況及び燃料の防止状況を把握することができ、 使用済燃料プールの監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認	

※ 有効性評価上考慮しない操作

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

4.1 想定事故 1

対応手段	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	ハラムメータ 分類	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	パラメータ 分類			計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	計器名称		計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後
使用済燃料プールの注水機能喪失確 認	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	2	0	0	-	-	0	0	0	0	0	0	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び燃料の防止 状況を把握することができ、使用 済燃料プールの監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	2	0	0	-	-	0	0	0	0	0	0	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び燃料の防止 状況を把握することができ、使用 済燃料プールの監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び燃料の防止 状況を把握することができ、使用 済燃料プールの監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
使用済燃料プールの注水機能喪失確 認	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び燃料の防止 状況を把握することができ、使用 済燃料プールの監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び燃料の防止 状況を把握することができ、使用 済燃料プールの監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認	
	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び燃料の防止 状況を把握することができ、使用 済燃料プールの監視可能	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

4.1 想定事故 1

対応手段	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	ハラムメータ 分類	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	パラメータ 分類			計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後	計器名称		計器数	直後	SBO影響 負荷切り離し後
燃料プールの注水機能喪失確 認	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	3	3	3	0	0	0	3	3	3	3	3	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び燃料の防止 状況を把握することができ、使用 済燃料プールの監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認	
	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	3	3	3	0	0	0	3	3	3	3	3	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び燃料の防止 状況を把握することができ、使用 済燃料プールの監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認	
	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	3	3	3	0	0	0	3	3	3	3	3	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び燃料の防止 状況を把握することができ、使用 済燃料プールの監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認	
燃料プールの注水機能喪失確 認	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び燃料の防止 状況を把握することができ、使用 済燃料プールの監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認	
	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び燃料の防止 状況を把握することができ、使用 済燃料プールの監視可能	監視事項は主要パ ラメータにて確認	
	使用済燃料プール水位・ 温度(SA)	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び燃料の防止 状況を把握することができ、使用 済燃料プールの監視可能	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】  
有効性評価から抽出  
される監視計器の相違

第1表 重大事故等対処に係る監視事項

対応手段	抽出バロメータを計測する計器			抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器			評価				
	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り直し後	バロメータ 分類	補助バロメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り直し後	計器故障等	SBO	
可搬型代替注水システムによる代替燃料プール注水 系（注水タイプ） を使用した使用済燃料プールへの注水	使用済燃料プール温度 （S.A）	1	1	①	-	使用済燃料プール水位・ 放射線モニタ（高レン ジ・低レンジ） メタ	1	1	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び境界の防止 状況を監視することができ、使用 済燃料プールの監視可能	監視事項は抽 出バロメータ にて確認	
	使用済燃料プール水位・ 温度（S.A広域）	1	1	①	-	使用済燃料プール温度 （S.A）	1	1	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び境界の防止 状況を監視することができ、使用 済燃料プールの監視可能	監視事項は抽 出バロメータ にて確認	
	使用済燃料プールエリア 放射線モニタ（高レン ジ・低レンジ）	1	1	①	-	使用済燃料プール温度 （S.A広域）	1	1	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び境界の防止 状況を監視することができ、使用 済燃料プールの監視可能	監視事項は抽 出バロメータ にて確認	
	使用済燃料プール監視カ メラ	1	1	①	-	使用済燃料プール監視カ メラ	1	1	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び境界の防止 状況を監視することができ、使用 済燃料プールの監視可能	監視事項は抽 出バロメータ にて確認	
	緊急用M/C電圧	1	1	③	-	緊急用M/C の電圧監視も 確認するバラ メータ	1	1	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び境界の防止 状況を監視することができ、使用 済燃料プールの監視可能	監視事項は抽 出バロメータ にて確認	
	可搬型代替注水 システムによる代 替燃料プール注水 系（可搬型タイプ） を使用した使用済燃料 プールエリアの第 二監視カメラ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	可搬型代替注水 システムによる代 替燃料プール注水 系（可搬型タイプ） を使用した使用済燃料 プールの監視カメラ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	可搬型代替注水 システムによる代 替燃料プール注水 系（可搬型タイプ） を使用した使用済燃料 プールの監視カメラ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	可搬型代替注水 システムによる代 替燃料プール注水 系（可搬型タイプ） を使用した使用済燃料 プールの監視カメラ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	可搬型代替注水 システムによる代 替燃料プール注水 系（可搬型タイプ） を使用した使用済燃料 プールの監視カメラ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

※有効性評価上考慮しない操作  
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

対応手段	抽出バロメータを計測する計器			抽出バロメータの代替バロメータを計測する計器			評価			
	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り直し後	バロメータ 分類	補助バロメータ 分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後 負荷切り直し後	計器故障等	SBO
燃料プールの圧力監視カメラ （S.A）	1	0	①	-	-	燃料プール水位（S.A） 燃料プール水位・温度（S A） 燃料プールエリア放射線モ ニタ（高レンジ・低レン ジ）（S.A）	1	0	燃料プール内の燃料混合体等の冷却状況、放射線の遮 蔽状況及び境界の防止状況を監視することができ、燃 料プールの監視可能	監視事項は主要バラ メータにて確認
燃料プールの水位・温度（S A）	1	1	①	-	-	燃料プール水位（S.A） 燃料プール水位・温度（S A） 燃料プールの監視カメラ（S A）	1	0	燃料プール内の燃料混合体等の冷却状況、放射線の遮 蔽状況及び境界の防止状況を監視することができ、燃 料プールの監視可能	監視事項は主要バラ メータにて確認
燃料プールの水位・温度（S A）	1	1	①	-	-	燃料プール水位・温度（S A） 燃料プールの監視カメラ（S A）	1	0	燃料プール内の燃料混合体等の冷却状況、放射線の遮 蔽状況及び境界の防止状況を監視することができ、燃 料プールの監視可能	監視事項は主要バラ メータにて確認
燃料プールの監視カメラ（S A）	1	0	①	-	-	燃料プールの監視カメラ（S A）	1	0	燃料プール内の燃料混合体等の冷却状況、放射線の遮 蔽状況及び境界の防止状況を監視することができ、燃 料プールの監視可能	監視事項は主要バラ メータにて確認
燃料プールの監視カメラ（S A）	1	0	①	-	-	燃料プールの監視カメラ（S A）	1	0	燃料プール内の燃料混合体等の冷却状況、放射線の遮 蔽状況及び境界の防止状況を監視することができ、燃 料プールの監視可能	監視事項は主要バラ メータにて確認

※ 有効性評価上考慮しない操作

・設備の相違  
【柏崎6/7，東海第二】  
有効性評価から抽出  
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

4.1 想定事故1

対応手段	抽出パラメータを評価する計器			抽出パラメータの代替パラメータを評価する計器			評価				
	計器名称	計器数	直後 負荷切り直し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後 負荷切り直し後	SBO		
可搬型代替注水中 型炉芯による代 替燃料ア ル燃料 系（注水ライ ン） を使用した使用済 燃料プールへの注 水	使用済燃料プール温度 (SA)	1	1	①	-	使用済燃料プール水位・ 温度 (SA広域)	1	1	1	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び臨界の防止 状態を確認することができ、使用 済燃料プールの監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
	使用済燃料プール水位・ 温度 (SA広域)	1	1	①	-	使用済燃料プール温度 (SA)	1	1	1	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び臨界の防止 状態を確認することができ、使用 済燃料プールの監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
	使用済燃料プールエリア 放射線モニタ (高レン ジ・低レンジ)	1	1	①	-	使用済燃料プール水位・ 温度 (SA広域)	1	1	1	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び臨界の防止 状態を確認することができ、使用 済燃料プールの監視可能	監視事項は抽 出パラメータ にて確認
	使用済燃料プール監視カ メラ	1	1	①	-	使用済燃料プール温度 (SA)	1	1	1	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び臨界の防止 状態を確認することができ、使用 済燃料プールの監視可能	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	使用済燃料プール監視カ メラ	1	1	1	使用済燃料プール内の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び臨界の防止 状態を確認することができ、使用 済燃料プールの監視可能	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

4.1 想定事故1

対応手段	抽出パラメータを評価する計器			抽出パラメータの代替パラメータを評価する計器			評価				
	計器名称	計器数	直後 負荷切り直し後	パラメータ 分類	補助パラメータ 分類理由	計器名称	計器数	直後 負荷切り直し後	SBO		
燃料プールスプレイ系（可搬型スプレイ ノズル）による燃料プールへの注水	燃料プール水位・温度 (SA)	1	1	①	-	燃料プール水位 (SA)	1	0	0	燃料プール内の燃料集合体等の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び臨界の防止 状態を確認することができ、燃 料プールの監視可能	監視事項は主要パラ メータにて確認
	燃料プール水位 (SA)	1	0	①	-	燃料プール水位・温度 (SA)	1	1	1	燃料プール内の燃料集合体等の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び臨界の防止 状態を確認することができ、燃 料プールの監視可能	監視事項は主要パラ メータにて確認
	燃料プールエリア放射線モ ニタ (高レンジ・低レン ジ) (SA)	1	1	①	-	燃料プール監視カメラ (S A)	1	0	0	燃料プール内の燃料集合体等の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び臨界の防止 状態を確認することができ、燃 料プールの監視可能	監視事項は主要パラ メータにて確認
	燃料プール監視カメラ (S A)	1	1	①	-	燃料プール監視カメラ (S A)	1	0	0	燃料プール内の燃料集合体等の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び臨界の防止 状態を確認することができ、燃 料プールの監視可能	監視事項は主要パラ メータにて確認
	燃料プール監視カメラ (S A)	1	1	①	-	燃料プール監視カメラ (S A)	1	0	0	燃料プール内の燃料集合体等の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び臨界の防止 状態を確認することができ、燃 料プールの監視可能	監視事項は主要パラ メータにて確認
	燃料プール監視カメラ (S A)	1	0	①	-	燃料プール監視カメラ (S A)	1	1	1	燃料プール内の燃料集合体等の冷却状況、 放射線の遮蔽状況及び臨界の防止 状態を確認することができ、燃 料プールの監視可能	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】  
有効性評価から抽出  
される監視計器の相違