

重大事故等対処に係る監視項目

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
1次冷却材喪失事象が発生している場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SUS監警 A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	SUS監警 A直流水源を 延命した場合			
	B-格納容器スプレイ流量	1	1	0	0	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
								加工器水位	4(2)	4	1	1	—
								原子炉容器水位	1	1	1	1	—
								格納容器再循環サブ水 位(仮號)	2(2)	2	1	1	—
								燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
								加工器水位	4(2)	4	1	1	—
								原子炉容器水位	1	1	1	1	—
								格納容器再循環サブ水 位(仮號)	2(2)	2	1	1	—
								原子炉下部キャビティ水 位	2(2)	2	1	1	—
								格納容器水位	1	1	0	1	—
								燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
								補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
								B-格納容器スプレイ冷 却器出口積算流量計(AM 用)	1	1	0	1	—
								代替格納容器スプレイボ ンブ出口積算流量	1	1	0	1	—

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
1次冷却材喪失事象が発生している場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	SHO警報	SHO警報	評価	
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合
	治幹線1L, 2L電圧		2	2	0	③	治幹線1L, 2Lの受電状態を監視する パラメータ	—	—	—
	後志幹線1L, 2L電圧		2	2	0	③	後志幹線1L, 2L最終警報 受電状態を監視するパラメータ	—	—	—
	甲母線電圧, 乙母線電圧		4	4	0	③	甲, 乙母線の受電状態を監視するパラ メータ	4(2)	4	1
	6-A, B, C1, C2 D母 線電圧	7(2)	7	1	1	③	M/C母線電圧低警報 常用及び非常用高圧母線の受電状態 を監視するパラメータ	—	—	—
	1次冷却材温度(圧縮機 運転基準)	3(3)	3 (全)	0	①	—	M/C油機操作器表示 (運転状態)	—	—	—
	1次冷却材温度(圧縮機 運転)	3(3)	3 (全)	0	①	—	1次冷却材温度(圧縮機 運転)	3(3) (全)	3 (全)	3 (全)
	1次冷却材温度(圧縮機 運転)	3(3)	3 (全)	0	①	—	炉心出口溫度	1	1	1 * 1
代 替 再 循 環 運 転	A—高压注入ポンプ海 水冷却却水と次治却水による 冷却却水喪失事象が同時に発 生した場合						1次冷却材温度(圧縮機 運転)	3(3) (全)	3 (全)	0
	判 断 基 準						炉心出口溫度	1	1	1 * 1

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
1次冷却材喪失事象が発生している場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	評価					
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SUS監警 直後	A直流水源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	SUS監警 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	推定ケース
代 着 再 循 環 運 転	全 交流電力 電源喪失事 象とIX治却 材喪失事象 が同時に発 生した場合	① A—格納容器再循環サン プ水位正確度 判断基準	1(1) 1 1 0	① —	—	パラメータ 分類	格納容器再循環サンプ水 位(実施)	2(2) 2	2	1	1	ケース 1
代 着 再 循 環 運 転	② A—高压注 入ポンプ及び 油冷却器補機冷却水流 量	2 2 2 1	② —	—	—	パラメータ 分類	原子炉下部キャビティ水 位	1 1	1	0	1	ケース 1
代 着 再 循 環 運 転	③ A—高压注入ポンプ電動 機油機冷却水流量	2 2 2 1	③ —	—	—	パラメータ 分類	格納容器水位	1 1	1	0	1	ケース 1
代 着 再 循 環 運 転	④ A—高压注入ポンプの運転状態を確認する パラメータ	— — — —	④ —	—	—	パラメータ 分類	燃料取替用ピット水位	2(2) 2	2	1	1	ケース 2
代 着 再 循 環 運 転	⑤ A—高压注入ポンプの運転状態を確認する パラメータ	— — — —	⑤ —	—	—	パラメータ 分類	補助給水ピット水位	2(2) 2	2	1	1	ケース 2
代 着 再 循 環 運 転	⑥ B—格納容器スプレイ冶 却器出口積算流量(AM 用)	— — — —	⑥ —	—	—	パラメータ 分類	B—格納容器スプレイ冶 却器出口積算流量(AM 用)	1 1	1	0	1	ケース 2
代 着 再 循 環 運 転	⑦ 代格納容器ブレイボ ン出口積算流量	— — — —	⑦ —	—	—	パラメータ 分類	代格納容器ブレイボ ン出口積算流量	1 1	1	0	1	ケース 2
代 着 再 循 環 運 転	⑧ A—高压注入ポンプ操作 器表示(運転状態)	— — — —	⑧ —	—	—	パラメータ 分類	A—高压注入ポンプ操作 器表示(運転状態)	— — — —	—	—	—	—
代 着 再 循 環 運 転	⑨ A—高压注入ポンプ操作 器表示(運転状態)	— — — —	⑨ —	—	—	パラメータ 分類	A—高压注入ポンプ操作 器表示(運転状態)	— — — —	—	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数

AB,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材壊失事象が発生している場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価
		計器名称	計器数 (内)PAM	直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	SIG要警	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	①	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	推定ケース1
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	①	—	—	炉心出口温度	推定ケース1
	炉心出口温度	1	1	0	②	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	推定ケース1
	炉心出口温度	1	1	0	①*	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	推定ケース1
	原子炉容器水位	—	—	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	推定ケース1
	サブクール度	—	—	—	—	—	原子炉容器水位	推定ケース1
	サブクール度	—	—	—	—	—	サブクール度	推定ケース1
	加圧器水位	4(2)	4	1	1	①	1次冷却材圧力(圧縮)	推定ケース6
	操作	—	—	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	推定ケース6
代 替 全交流電力 電源喪失事 件と1次冷却 材漏失事象 が同時に発 生した場合	再循環運転	—	—	—	—	—	加圧器水位	推定ケース1
	原子炉容器水位	—	—	—	—	—	サブクール度	推定ケース6
	原子炉容器水位	1	1	1	①	—	1次冷却材圧力(圧縮)	推定ケース6
	操作	—	—	—	—	—	炉心出口温度	推定ケース6
	再循環運転	—	—	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	推定ケース6
	原子炉容器水位	1	1	1	①	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	推定ケース6

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

W(B,C)：当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
1次冷却材喪失事象が発生している場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器	評価	
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SUS監警	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類	補助的分析理由		
代 替 再 循 環 運 転	高压注入流量	2(2)	2	1	1	①	—	燃料取替用水ヒット水位	2(2) A直流電源を 延命した場合 直後	
操作	全交流電力 電源喪失事 象と次冷却 材喪失事象 が同時に発 生した場合	2(2)	2	1	1	①	—	加圧器水位	4(2) A直流電源を 延命した場合 直後	
	格納容器再循環サブ水 位(立瓶)	2(2)	2	1	1	③	原子炉容器水位	1 A直流電源を 延命した場合 直後	ケース 3	
	格納容器再循環サブ水 位(立瓶)	2(2)	2	1	1	③	格納容器再循環サブ水 位(立瓶)	2(2) A直流電源を 延命した場合 直後	ケース 3	
	代 替 再 循 環 運 転	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器再循環サブ水 位(立瓶)	2(2) A直流電源を 延命した場合 直後	ケース 1
	A-高圧注入ポンプ(海 水冷却用) の高圧代替 再循環運転	2(2)	2	1	1	①	—	原子炉下部キャビティ水 位	1 A直流電源を 延命した場合 直後	ケース 1
	操作	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器水位	1 A直流電源を 延命した場合 直後	ケース 1
	代 替 再 循 環 運 転	2(2)	2	1	1	①	—	燃料取替用水ヒット水位	2(2) A直流電源を 延命した場合 直後	ケース 2
	代 替 再 循 環 運 転	2(2)	2	1	1	①	—	補助給水ヒット水位	2(2) A直流電源を 延命した場合 直後	ケース 2
	代 替 再 循 環 運 転	2(2)	2	1	1	①	—	B-格納容器スフレイタ ル器出口積算流量計AM (用)	1 A直流電源を 延命した場合 直後	ケース 2
	代 替 再 循 環 運 転	2(2)	2	1	1	①	—	代替格納容器スフレイボ ン出口積算流量 計AM	1 A直流電源を 延命した場合 直後	ケース 2
	A-高圧注入ポンプ出口 圧力	1	1	0	0	③	高压注入ポンプ操作 ハラメータ	— A-高圧注入ポンプ操作 器表示(運転状態)	— — —	—

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視項目

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生している場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	評価	
		計器名称	計器数 (内はPAM) 内はPAM	SIO監警 A直流水源を 延命した場合 直後	B直流水源を 延命した場合 直後	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM) 内はPAM	SIO監警 A直流水源を 延命した場合 直後	
	原子炉機械冷却水供給 母管流量	原子炉機械冷却水供給 母管流量	5	5	0	2	③ 原子炉機械冷却水系の運転状態を確 認するパラメータ	原子炉機械冷却水供給水位(ゾーブ 操作器表示)連続状態)	—	—
	原子炉機械冷却水供給 器油機冷却海水流量	原子炉機械冷却水供給 器油機冷却海水流量	8	8	0	4	③ 原子炉機械冷却水系の運転状態を確 認するパラメータ	原子炉機械冷却海水位(ゾーブ 操作器表示)連続状態)	—	—
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)	0	①	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3) (全)	3 (全)
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3) (全)	3 (全)	0	③ (全)	①	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)
	△-格納容器再循環サン プ水位(実地)	△-格納容器再循環サン プ水位(実地)	1(1)	1	0	①	—	炉心出口温度	1	1
代 替 再 循 環 運 転	1次冷却材 喪失時における再循環 運転中に原 子炉機械 冷却海水が喪 失した場合	判断基準	A-高压注 入ポンプ(海 水冷却)による 高压代替 冷却運転	A-高压注 入ポンプ(海 水冷却)によ る高压代替 冷却運転	—	①	—	炉心出口温度	1	1
	A-高压注入ポンプ及び 油冷却器補機冷却水流 量	A-高压注入ポンプ及び 油冷却器補機冷却水流 量	2	2	1	1	③ 高压注入ポンプの運転状態を確認する パラメータ	A-高压注入ポンプ操作 器表示)連続状態)	—	—
	A-高压注入ポンプ電動 機油機冷却海水流量	A-高压注入ポンプ電動 機油機冷却海水流量	2	2	1	1	③ 高压注入ポンプの運転状態を確認する パラメータ	A-高压注入ポンプ操作 器表示)連続状態)	—	—

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
1次冷却材喪失事象が発生している場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価					
		計器名称	計器数 (内はPAM 内)	SIO警報 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM 内)	SIO警報 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	評価
	治幹線1L, 2L電圧		2	2	0	0	③	治幹線1L, 2Lの受電状態を監視する パラメータ	—	—	—	—	—
	後志幹線1L, 2L電圧		2	2	0	0	③	後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視す るパラメータ	—	—	—	—	—
判断基準	甲母線電圧, 乙母線電圧		4	4	0	0	③	甲, 乙母線の受電状態を監視するパラ メータ	4(2)	4	1	1	—
	6-A, B, C1, C2 D母 線電圧	7(2)	7	1	1	③	M/C母線電圧低警報 常用及び非常用高圧母線の受電状態 を監視するパラメータ 運転状態	—	—	—	—	—	—
							M/C抽機 操作器表示	—	—	—	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(浴融デブリが原子炉容器に残存する場合の冷却手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価						
		計器名称	計器数 (^a)内はPAM	SBO影響 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (^a)内はPAM	直後	SBO影響 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	
	炉心出口温度		1	1	0	1*1	②			3(3)	3 (全)	3 (全)	0	✓→ス 1
	格納容器内高(レンジ) アモニタ高(レンジ)	2(2)	2	1	1	①	—	1次冷却材温度(立誠-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	✓→ス 1	
	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器内高(レンジ) アモニタ低(レンジ)	2(2)	2	1	1	✓→ス 1	
	C, D—原子炉補機冷却水 水冷却器出口補機冷却水 水温度	2	2	0	0	②	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	✓→ス 6	
	B—原子炉補機冷却水戻 り母管温度	1	1	0	0	②	—	格納容器圧力(AMH)	2	2	0	0	✓→ス 6	
	格納容器再循環ユニット 入口温度/出口温度	2	0	2*2	2*2	①	—	格納容器再循環ユニット 入口温度/出口温度	2	0	2*2	2*2	✓→ス 4	
判断基準	浴融デブリが原子炉圧力容器に 残存する場合の冷却手順等	4(2)	4	1	1	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	✓→ス 4	
	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	✓→ス 4	
	格納容器圧力(AMH)	2	2	0	2	①	—	格納容器圧力(AMH)	2	2	0	2	✓→ス 1	
								格納容器内温度	2(2)	2	1	1	✓→ス 6	
								原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	✓→ス 1	
								格納容器圧力(AMH)	1	1	0	0	✓→ス 1	
								格納容器内温度	2(2)	2	1	1	✓→ス 6	
								格納容器内温度	2(2)	2	1	1	✓→ス 6	

全:すべてのループの計器の合計数
ABC:当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同に39点を連続監視可能
*2 計器取り付け後監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(溶融デブリが原子炉容器に残存する場合の冷却手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価					
		計器名称	計器数 (内)PAM	SBO影響 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内)PAM	SBO影響 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	
	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	✓→ス 1
	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	格納容器圧力(AMH)	2	2	0	2	✓→ス 1
溶融デブリが原子炉圧力容器に 残存する場合の冷却手順等 操作	格納容器圧力(AMH)	2	2	0	2	①	—	格納容器圧力(AMH)	2	2	0	2	✓→ス 1
	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	✓→ス 6
	格納容器圧力(AMH)	2	2	0	2	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	✓→ス 1
	格納容器圧力(AMH)	2	2	1	1	①	—	格納容器圧力(AMH)	1	1	0	0	✓→ス 1
	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	✓→ス 6
	1次冷却材圧力(圧縮機)	2(2)	2	1	1	①	—	加工圧力	4	4	0	0	✓→ス 1
全:すべてのループの計器の合計数													
A(B,C):当該ループの計器数													
1次冷却材温度(圧縮機-高 温側)													✓→ス 6
1次冷却材温度(圧縮機-低 温側)													✓→ス 6

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

1次冷却材喪失事象が発生している場合(溶融デブリが原子炉容器に残存する場合の冷却手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価						
		計器名称	計器数 (内)PAM	SBO影響 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的パラメータ 分類理由	計器名称	計器数 (内)PAM	SBO影響 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	
	格納容器再循環サブ水位(圧縮機)		2(2)	2	1	1	①		格納容器再循環サブ水位(実施)	2(2)	2	1	1	ケース 1
溶融デブリが原子炉容器に残存する場合の冷却手順等 操作	格納容器水位		1	1	0	1	—		格納容器水位	1	1	0	1	ケース 1
	燃料取替用ヒット水位		—	—	—	—	—		燃料取替用ヒット水位	2(2)	2	1	1	ケース 2
	補助給水ヒット水位		—	—	—	—	—		補助給水ヒット水位	2(2)	2	1	1	ケース 2
	B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)		—	—	—	—	—		B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	ケース 2
	代替格納容器スプレイボンベ出口積算流量		—	—	—	—	—		代替格納容器スプレイボンベ出口積算流量	1	1	0	1	ケース 2
	燃料取替用ヒット水位		—	—	—	—	—		燃料取替用ヒット水位	2(2)	2	1	1	ケース 2
	補助給水ヒット水位		—	—	—	—	—		補助給水ヒット水位	2(2)	2	1	1	ケース 2
	B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)		—	—	—	—	—		B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	ケース 2
	代替格納容器スプレイボンベ出口積算流量		—	—	—	—	—		代替格納容器スプレイボンベ出口積算流量	1	1	0	1	ケース 2
	格納容器水位		1	1	0	1	①		格納容器水位	1	1	0	1	ケース 2

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
1.5 1次冷却材喪失事象が発生していない場合(ワントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SBO影響 A直流水源全 延命した場合	SBO影響 B直流水源全 延命した場合	計器名称	計器数 (内はPAM)	
1次冷却材温度(底域-高 温側)		3(3)	3 (全)	①	—	1次冷却材温度(底域-低 温側)	3(3)	3 (全)
1次冷却材温度(底域-低 温側)		3(3)	3 (全)	①	—	炉心出口温度	1	1 (全)
低圧注入流量		2(2)	2	①	—	1次冷却材温度(底域-高 温側)	3(3)	3 (全)
補助給水ヒット水位		2(2)	2	①	—	炉心出口温度	1	0 (全)
余熱除去ポンプ出口圧力		2	2	②	0 ③	燃料取替用ヒット水位	2(2)	2 (全)
余熱除去ポンプ電流		2	2	0 ③	—	加圧器水位	4(2)	4 (全)
蒸気発生器	2 次側 による炉心冷却 (注水)	2	2	②	—	原子炉容器水位	1	1 (全)
	判断基準 津					格納塔再循環サブ水 位(底域)	2(2)	2 (全)
	電動油圧機械ポンプ又は タービン動力辅助給水ポンプ による蒸気発生器への注 水					余熱除去ポンプの運転状態を確認する 余熱除去ポンプ操作器表示(運転状態) パラメータ	—	— (全)
						余熱除去ポンプの運転状態を確認する 余熱除去ポンプ操作器表示(運転状態)	—	— (全)

*1 常用系から接続を変更することによって通常と同じ39点を正確に可能

A(B,C)・当該レコードの登録

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生していない場合(プロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価					
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SBO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類	計器名稱 内はPAM	計器數 (内はPAM)	SHO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	ケース 1
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	ケース 1
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 1
								炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	ケース 1
								蒸気発生器水位(炉域)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	ケース 1
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	ケース 4
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 4
								1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1	1	ケース 4
								蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	ケース 1
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	ケース 4
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 4
								補助給水ヒート水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
								蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	ケース 3
								蒸気発生器水位(炉域)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	ケース 3

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を通常監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
1次冷却材喪失事象が発生していない場合(プロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価					
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	評価
蒸気発生器	汽輪機1L, 2L電圧	汽輪機1L, 2L電圧	2	2	0	0	パラメータ 分類	—	—	—	—	—	—
	後志幹線1L, 2L電圧	後志幹線1L, 2L電圧	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—
2次側水による電動主給水ポンプによる蒸気発生器への注水	甲母線電圧, 乙母線電圧	甲母線電圧, 乙母線電圧	4	4	0	0	—	6—A, B母線電圧	4(2)	4	1	1	—
炉心冷却(注水)	6—C1, C2, D母線電圧 判断基準	6—C1, C2, D母線電圧 判断基準	7(2)	7	1	1	—	M/C母線電圧低警報 M/C油機操作表示 (運転状態)	—	—	—	—	—
	脱気器タンク水位	脱気器タンク水位	1	1	0	0	—	脱気器タンク水位(現地)	1	1	1	1	—

全:すべてのループの計器の合計数

A/B/C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力パウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生していない場合(プロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価	
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3 (全)	3 (全)
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	炉心出口温度	1	1 1*1
							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
							炉心出口温度	1	1 1*1
							蒸気発生器水位(炉域)	12(6)	12 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
							1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2 1 1
							蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
							蒸気発生器水位(炉域)	12(6)	12 (全)
							蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)
							蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)
							蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)
							蒸気発生器水位(炉域)	12(6)	12 (全)
							蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)
							蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)
							辅助給水ピット水位	2(2)	2 1 1 —
									— — — —

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生していない場合(プロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価				
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SBO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	SHO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口温度	1	1	0	1*1
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
								炉心出口温度	1	1	0	1*1
								蒸気発生器水位(炉域)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
								1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1	1
								蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
								補助給水ヒッチ水位	2(2)	2	1	—
								蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	—
								蒸気発生器水位(炉域)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を通常監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生していない場合(プロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価	
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3 (全)	3 (全)
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	炉心出口温度	1	1 (*1)
							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
							炉心出口温度	1	1 (*1)
							蒸気発生器水位(炉域)	12(6)	12 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
							1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2 1 1 —
							蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
							補助給水ヒート水位	2(2)	2 1 1 —
							蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)
							蒸気発生器水位(炉域)	12(6)	12 (全)

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を通常監視可能

重大事故等対処に係る監視項目

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
1次冷却材喪失事象が発生していない場合(プロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価	
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	A直流水源を B直流水源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3) (全)	3 (全)
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	炉心出口温度	1	1 (*1)
							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)
							炉心出口温度	1	1 (*1)
							蒸気発生器水位(炉域)	12(6) (全)	12 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3) (全)	3 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)
							1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2 1 1 —
							蒸気発生器水位(炉域)	3(3) (全)	3 (A,C)
							1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3) (全)	3 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)
							補助給水ヒッチ水位	2(2)	2 1 1 —
							蒸気発生器水位(炉域)	3(3) (全)	3 (A,C)
							蒸気発生器水位(炉域)	12(6) (全)	12 (全)
									—

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を通常監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生していない場合(プロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価		
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)		
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	①	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3 (全)	3 (全)	推定ケース ケース 1
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	①	炉心出口温度	1	1	ケース 1
蒸気発生器水位(圧縮) 低圧注入流量	蒸気発生器水位(圧縮) 低圧注入流量	2(2)	2	1	1	①	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	ケース 1
主蒸気逃げ弁による蒸気 放出	判断基準						炉心出口温度	1	1	ケース 1
蒸気発生器水位(圧縮)	蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	①	燃料取替用ビット水位	2(2)	2	ケース 3
炉心冷却(蒸気 放出)							加圧器水位	4(2)	4	ケース 3
蒸気発生器水位(圧縮)	蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)				原子炉容器水位	1	1	ケース 3
							格納容器耳栓繩サーブ水 位(圧縮)	2(2)	2	ケース 3
							蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	ケース 1
							1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	ケース 4
							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	ケース 4
							1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	ケース 4
							蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	ケース 1
							1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	ケース 4
							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	ケース 4

全:すべてのループの計器の合計数
A,B,C:当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常時に39点を運転可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
1次冷却材喪失事象が発生していない場合(プロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータを代替・パラメータを計測する計器				評価	
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SUS警報	A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SHO警報	A直流水源を B直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	
蒸気発生器2次側にによる蒸気放出 炉心冷却(蒸気放出)	主給水ライン流量	9	9	0	0	②	—	蒸気発生器水位(圧縮域)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—
	蒸気発生器水抜流量	1	1	0	0	②	—	蒸気発生器水位(圧縮域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
	判断基準	3(3)	3 (全)	1 (B)	2 (A,C)	①	—	蒸気発生器水位(圧縮域)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—
	補助給水流量	—	—	—	—	—	—	蒸気発生器水位(圧縮域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
	余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	0	0	③	余熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	余熱除去ポンプ操作器表示運転状態	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—
	余熱除去ポンプ电流	2	2	0	0	③	余熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	余熱除去ポンプ操作器表示運転状態	—	—	—	—	—
	全:すべてのループの計器の合計数	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	AB,C:当該ループの計器数	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力パウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
1次冷却材喪失事象が発生していない場合(プロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価				
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口温度	1	1	0	1*1
	主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
	蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
	判断基準 タービンハイペース伴による 蒸気放出							蒸気発生器水位(供給)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—
	主給水ライン流量							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
	蒸気発生器水取り流量							1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	2(2)	2	1	1
								蒸気発生器水位(供給)	3(3)	3 (全)	0	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
								蒸気発生器水位(供給)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—
								蒸気発生器水位(供給)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	—
								蒸気発生器水位(供給)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—
								蒸気発生器水位(供給)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	—
								蒸気発生器水位(供給)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—

全:すべてのループの計器の合計数
A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系統から接続を変更することで通常と同じ39点を監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
1次冷却材喪失事象が発生していない場合(プロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価					
		計器名称	計器数 (内はPAM) 抽出パラメータを計測する計器	SIO警報 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM) 抽出パラメータを計測する計器	SIO警報 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合
蒸気発生器2次側によるタービンバイパス手による蒸気放出	辅助給水流量	3(3)	3 (全)	1 (B)	2 (A,C)	—	—	辅助給水ヒット水位	2(2)	2	1	1	—
	復水器真空圧(圧縮機)	1	1	0	0	—	—	蒸気発生器水位(圧縮機)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
	判断基準	泊崎線1L, 2L電圧 後志幹線1L, 2L電圧	2	2	0	0	—	蒸気発生器水位(失速)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—
	甲母線電圧, 乙母線電圧	4	4	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—
	6-C1, C2, D母線電圧	3	3	0	0	—	—	6-A, B母線電圧	4(2)	4	1	1	—
								M/C母線電圧低警報 M/C補機操作器表示 (運転状態)	—	—	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
1次冷却材喪失事象が発生していない場合(プロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価						
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SUS監警 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	直後	SUS監警 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	推定ケース
1次冷却材温度(圧縮機側)	1次冷却材温度(圧縮機-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮機-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	—	3 (全)	—
1次冷却材温度(圧縮機-低 温側)	1次冷却材温度(圧縮機-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	—	—
低圧注入流量	低圧注入流量	2(2)	2	1	1	—	—	1次冷却材温度(圧縮機-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—
蒸気発生器水位(圧縮機) 蒸気発生器水位(圧縮機) 蒸気発生器水位(圧縮機) 蒸気発生器水位(圧縮機) 蒸気発生器水位(圧縮機) 蒸気発生器水位(圧縮機) 蒸気発生器水位(圧縮機) 蒸気発生器水位(圧縮機) 蒸気発生器水位(圧縮機) 蒸気発生器水位(圧縮機)	原子炉容器水位	—	—	—	—	—	—	燃料取扱用ヒット水位	2(2)	2	1	1	—	—
	格納容器再循環サブ水 位(圧縮機)	—	—	—	—	—	—	加圧器水位	4(2)	4	1	1	—	—
	原子炉容器水位	—	—	—	—	—	—	格納容器再循環サブ水 位(圧縮機)	2(2)	2	1	1	—	—
	蒸気発生器水位(圧縮機)	—	—	—	—	—	—	蒸気発生器水位(圧縮機)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—	—	—
	1次冷却材温度(圧縮機-低 温側)	—	—	—	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮機-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	—	3 (全)	—
	1次冷却材温度(圧縮機-高 温側)	—	—	—	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮機-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—
	1次冷却材圧力(圧縮機)	—	—	—	—	—	—	1次冷却材圧力(圧縮機)	2(2)	2	1	1	—	—
	蒸気発生器水位(圧縮機)	—	—	—	—	—	—	蒸気発生器水位(圧縮機)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—
	1次冷却材温度(圧縮機-低 温側)	—	—	—	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮機-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	—	3 (全)	—
	1次冷却材温度(圧縮機-高 温側)	—	—	—	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮機-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—
蒸気発生器2次側のフィードアンド ブリーフ	補助給水流量	—	—	—	—	—	—	補助給水ヒット水位	2(2)	2	1	1	—	—
	蒸気発生器水位(圧縮機)	12(6)	12 (全)	3	3 (全)	—	—	蒸気発生器水位(圧縮機)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1(B)	—	—
	余熱除去ポンプ出口圧力	—	—	—	—	—	—	蒸気発生器水位(圧縮機)	3(3)	3 (全)	0	—	3 (全)	—
	余熱除去ポンプ電流	—	—	—	—	—	—	余熱除去ポンプ操作器具 表示(運転状態)	12(6)	12 (全)	3 (全)	0	—	—

全:すべてのループの計器の合計数 A,B,C:当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

W(B,C):当該ノードープの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
1次冷却材喪失事象が発生していない場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価				
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を 延命した場合 直後	B直流水源を 延命した場合 直後	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を 延命した場合 直後	B直流水源を 延命した場合 直後	
蒸気発生器	治幹線1L, 2L電圧	2	2	0	0	③	汽輪機1L, 2Lの受電状態を監視する パラメータ	後志幹線1L, 2L後志幹線 1L, 2L最終遮断警報	—	—	—	—
	後志幹線1L, 2L電圧	2	2	0	0	③	後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視する パラメータ	甲, 乙母線の受電状態を監視するパラ メータ	4(2)	4	1	1
2次側	甲母線電圧, 乙母線電圧	4	4	0	0	③	M/C母線電圧低警報	—	—	—	—	—
側面による蒸気発生器への注水	6-A, B, C1, C2 D母線電圧	7(2)	7	1	1	③	常用及び非常用高圧母線の受電状態 を監視するパラメータ	M/C抽機操作器表示 (運転状態)	—	—	—	—
心臓部	原子炉補機冷却水供給母管流量	5	5	0	2	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認するパラメータ	原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認するパラメータ	—	—	—	—
(注水)	原子炉補機冷却水冷却器油機冷却海水流量	8	8	0	4	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認するパラメータ	原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認するパラメータ	—	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力パウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生していない場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価	
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3 (全)	3 (全)
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	炉心出口温度	1	1 *1
							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
							炉心出口温度	1	1 *1
							蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
							1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2 1 1 —
							蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
							補助給水ヒット水位	2(2)	2 1 1 —
							蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)
							蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)
								—	—
								—	—
								—	—

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を監視可能

重大事故等対処に係る監視項目

1.4 原子炉冷却材圧力パウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
1次冷却材喪失事象が発生していない場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価	
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3 (全)	3 (全)
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	炉心出口温度	1	1 (*1)
							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
							炉心出口温度	1	1 (*1)
							蒸気発生器水位(炉域)	12(6)	12 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
							1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2 1 1 —
							蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
							補助給水ヒート水位	2(2)	2 1 1 —
							蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)
							蒸気発生器水位(炉域)	12(6)	12 (全)

全:すべてのループの計器の合計数
A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を通常監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力パウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生していない場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価	
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3 (全)	3 (全)
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	炉心出口温度	1	1 (*1)
							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
							炉心出口温度	1	1 (*1)
							蒸気発生器水位(炉域)	12(6)	12 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
							1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2 1 1 —
							蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
							補助給水ヒート水位	2(2)	2 1 1 —
							蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)
							蒸気発生器水位(炉域)	12(6)	12 (全)

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を通常監視可能

重大事故等対処に係る監視項目

1.4 原子炉冷却材圧力パウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生していない場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価					
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SBO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類	計器名稱 (内はPAM)	計器數 (内はPAM)	SHO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口温度	1	1	0	1*1	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	—
								炉心出口温度	1	1	0	1*1	—
								蒸気発生器水位(炉域)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	—
								1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1	1	—
								蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—
								補助給水ヒッチ水位	2(2)	2	1	1	—
								蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)	(A,C)	1 (B)	—
								蒸気発生器水位(炉域)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を通常監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生していない場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価		
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SUS警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)		
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	①	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3 (全)	3 (全)	推定ケース ケース 1
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)		3(3)	3 (全)	0	3 (全)	①	炉心出口温度	1	1	ケース 1
低圧注入流量		2(2)	2	1	1	①	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	ケース 1
蒸気発生器 2 次側による 主蒸気逃げ弁(曳揚手動 操作)による蒸気放出	判断基準	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	①	炉心出口温度	1	1	ケース 1
蒸気発生器水位(圧縮)		12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	①	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	ケース 3
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	加圧器水位	4(2)	4	ケース 3
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	原子炉容器水位	1	1	ケース 3
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	格納容器耳槽環サーブ水 位(圧縮)	2(2)	2	ケース 3
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	蒸気発生器水位(供給)	12(6)	12 (全)	ケース 1
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	ケース 4
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	ケース 4
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	ケース 4
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	蒸気発生器水位(供給)	3(3)	3 (全)	ケース 1
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	ケース 4
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	ケース 4
蒸気発生器水位(供給)		12(6)	12 (全)	3 (全)	0	—	辅助給水ピット水位	2(2)	2 (全)	ケース 3
蒸気発生器水位(供給)		3(3)	3 (全)	1 (B)	2 (A,C)	①	蒸気発生器水位(供給)	3(3)	3 (全)	ケース 3
蒸気発生器水位(供給)		12(6)	12 (全)	3 (全)	0	—	蒸気発生器水位(供給)	12(6)	12 (全)	ケース 3
蒸気発生器水位(供給)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	蒸気発生器水位(供給)	12(6)	12 (全)	ケース 3

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視項目

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生していない場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価		
		計器名称	計器数 (内はPAM) 抽出パラメータを計測する計器	SIO警報 A直流水源を 延命した場合 直後	B直流水源を 延命した場合 直後	補助的なパラメータ 分類 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM) SIO警報 A直流水源を 延命した場合 直後		
蒸気発生器 2次側による主蒸気過熱し弁(曳揚手動操作)による蒸気放出 炉心冷却(蒸気放出)	余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	0	0	③ パラメータ 余熱除去ポンプの運転状態を確認する 余熱除去ポンプの運転状態を確認する	余熱除去ポンプ操作器表 余熱除去ポンプの運転状態を確認する 余熱除去ポンプ操作器表 示運転状態	—	—	—
	余熱除去ポンプ电流	2	2	0	0	③ パラメータ 余熱除去ポンプの運転状態を確認する 余熱除去ポンプの運転状態を確認する	余熱除去ポンプ操作器表 示運転状態	—	—	—
	汽水線1L, 2L電圧	2	2	0	0	③ パラメータ 汽水線1L, 2Lの受電状態を監視する	汽水線1L, 2L, 後志野線 後志野線1L, 2Lの受電状態を監視する 後志野線1L, 2Lの受電状態を監視する	—	—	—
	後志野線1L, 2L電圧	2	2	0	0	③ パラメータ 後志野線1L, 2Lの受電状態を監視する	後志野線1L, 2L最終遮断警報 後志野線1L, 2Lの受電状態を監視する	—	—	—
	甲母線電圧, 乙母線電圧 判断基準	4	4	0	0	③ パラメータ 甲母線の受電状態を監視する 乙母線の受電状態を監視する	6-A, B母線電圧 M./C母線電圧	4(2)	4	1
	6-A, B, C1, C2 D母線電圧	7(2)	7	1	1	③ パラメータ 常用及び非常用高压母線の受電状態 を監視する	M./C母線電圧 M./C油機操作表示 (運転状態)	—	—	—
	原子炉補機冷却水供給 母管流量	5	5	0	2	③ パラメータ 原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認する	原子炉補機冷却水系の運転状態 操作器表示運転状態	—	—	—
	原子炉補機冷却水冷却 器管流量	8	8	0	4	③ パラメータ 原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認する	原子炉補機冷却水系の運転状態 操作器表示運転状態	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
1次冷却材喪失事象が発生していない場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を 延命した場合	
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)		3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	炉心出口温度	1	1	0
低圧注入流量		2(2)	2	1	1	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	炉心出口温度	1	1	0
蒸気発生器水位(圧縮)		12(6)	12 (全)	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	加圧器水位	4(2)	4	1
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	原子炉容器水位	1	1	1
蒸気発生器水位(圧縮)		2(2)	2	—	—	格納容器耳槽繋接管サブ水 位(圧縮)	2(2)	2	1	1
蒸気発生器水位(圧縮)		12(6)	12 (全)	—	—	蒸気発生器水位(供給)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
蒸気発生器水位(圧縮)		12(6)	12 (全)	—	—	1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1	1
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	蒸気発生器水位(供給)	3(3)	3 (全)	—
蒸気発生器水位(圧縮)		12(6)	12 (全)	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	—
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	蒸気発生器水位(供給)	3(3)	3 (全)	0
蒸気発生器水位(圧縮)		12(6)	12 (全)	—	—	辅助給水ピット水位	2(2)	2	1	1
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	蒸気発生器水位(供給)	3(3)	3 (全)	1 (B)
蒸気発生器水位(圧縮)		12(6)	12 (全)	—	—	蒸気発生器水位(供給)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	—
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)
蒸気発生器水位(圧縮)		12(6)	12 (全)	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	蒸気発生器水位(供給)	12(6)	12 (全)	3 (全)

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 1次冷却材喪失事象が発生していない場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価					
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SIO警報 A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SIO警報 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	
	余熱除去ポンプ出口圧力		2	2	0	0	—	余熱除去ポンプ操作器表 示(運転状態)	—	—	—	—	—
	余熱除去ポンプ电流		2	2	0	0	—	余熱除去ポンプ操作器表 示(運転状態)	—	—	—	—	—
	泊停線1L, 2L電圧		2	2	0	0	—	泊停線1L, 2L, 後志野線 1L, 2L最終遮断警報	—	—	—	—	—
	後志野線1L, 2L電圧		2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—
	甲母線電圧, 乙母線電圧 基準	6-A, B, C1, C2 D母 線電圧	4	4	0	0	—	6-A, B母線電圧 4(2)	4	1	1	—	—
	蒸気発生器2次側のフードアンド フリード	7(2)	7	1	1	—	—	M/C母線電圧低警報	—	—	—	—	—
	原子炉沸騰冷却水供給 母管流量		5	5	0	2	—	M/C補機 操作器表示 (運転状態)	—	—	—	—	—
	原子炉沸騰冷却水冷却 器管流量		8	8	0	4	—	原子炉沸騰冷却水冷却 器操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器	評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SUS警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	①	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3 (全)	3 (全)
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)		3(3)	3 (全)	0	3 (全)	①	炉心出口温度	1	1 ※1
炉心出口温度		1	1	0	1 ※1	②	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
加圧器水位 判断基準 炉心注水による炉心注 水		4(2)	4	1	1	①	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
1次冷却系統ループ水位		2	2	0	0	②	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	2(2)	2 ※1
低圧注入流量		2(2)	2	1	1	①	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
							余熱除去ポンプ出口圧力	2	2 ※1
							燃料取扱用氷ピット水位	2(2)	2 ※1
							加工器水位	4(2)	4 ※1
							原子炉容器水位	1	1 ※1
							格納容器再循環サブ水 位(圧縮)	2(2)	2 ※1

全:すべてのループの計器の合計数
A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SBO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	直後	SHO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	
判断基準	余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	0	0	③ 余熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	余熱除去ポンプの運転状態を確認する 操作器	—	—	—	—	—
	余熱除去ポンプ电流	2	2	0	0	③ 余熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	余熱除去ポンプの運転状態を確認する 操作器表	—	—	—	—	—
	燃料取替用水ヒート水位	2(2)	2	1	1	①	—	—	—	—	—	—
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	①	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3) (全)	3 (全)	0	3 (全)
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	①	—	炉心出口温度	1	1	0	1*1 ケース1
	炉心充てんポンプによる炉心注 水	4(2)	4	1	1	①	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)	0	3 (全)
	操作	—	—	—	—	—	—	炉心出口温度	1	1	0	1*1 ケース1
	加圧器水位	—	—	—	—	—	—	原子炉容器水位	1	1	1	1 ケース1
	—	—	—	—	—	—	—	サブクール度	1	1	0	0 ケース6
	—	—	—	—	—	—	—	1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1	1 ケース6
炉心充てんポンプの計器合計数 AB,C:当該ループの計器数	1次冷却系統ループ水位	2	2	0	0	②	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)	0	3 (全)
	—	—	—	—	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3) (全)	3 (全)	0	3 (全)
	—	—	—	—	—	—	—	余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	0	0 ケース4

全:すべてのループの計器の合計数

AB,C:当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を通常監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器				評価		
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SBO警報 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	SBO警報 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	
	充てん流量	1	1	0	0	②	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
	炉心注水	操作	2(2)	2	1	1	①	—	加圧器水位	4(2)	4	1	1	ケース 3
	充てんポンプによる炉心注水	操作	2(2)	2	1	0	③	充てんポンプの運転状態を確認するパラメータ	原水炉容器水位	1	1	1	1	ケース 3
									格納容器再循環サンプル水位(仮称)	2(2)	2	1	1	ケース 3
									格納容器再循環サンプル水位(仮称)	2(2)	2	1	1	ケース 2
									充てん流量	1	1	0	0	ケース 2
									充てんポンプ操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)		3(3)	3 (全)	3 (全)	①	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	3 (全)	3	0	推定ケース 1
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)		3(3)	3 (全)	0	①	炉心出口温度	1	1	0	0	1*1	0	0	推定ケース 1
炉心出口温度		1	1	0	1*1	②	1	1	1	0	1*1	0	0	推定ケース 1
加圧器水位		4(2)	4	1	1	①	1	1	1	0	0	0	0	サブクール度 6
炉心注入ポンプによる炉心 注水	判断基準	2	2	0	0	②	1	1	1	1	1	1	1	推定ケース 6
1次冷却系統ループ水位		2	2	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	推定ケース 6
充てん流量		1	1	0	0	②	1	1	1	1	1	1	1	推定ケース 3
燃料取替用水シット水位		2(2)	2	1	1	①	1	1	1	1	1	1	1	推定ケース 3
充てんライン圧力		1	1	1	0	③	—	—	—	—	—	—	—	推定ケース 3

全:すべてのループの計器の合計数
A,B,C:当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器	評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	①	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3 (全)	3 (全)
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	①	炉心出口温度	1	1 (*1)
							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
							炉心出口温度	1	0 (*1)
							原子炉容器水位	1	1 (*1)
							サブクール度	1	0 (*1)
							1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2 (*1)
							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
							1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
							余熱除去ポンプ出口圧力	2	0 (*1)
炉心注水 高压注入ポンプによる炉心 注水		4(2)	4	1	1	①	全:すべてのループの計器の合計数 A(B,C):当該ループの計器数		
操作 加圧器水位							*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能		

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器	評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SBO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類	分析理由	
	炉心注水操作	高压注入流量	2(2)	2	1	1	①	—	燃料取替用水ピット水位 直後
		燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	①	—	高压注入流量
		高压注入ポンプによる炉心注水	2	2	0	0	③	高压注入ポンプの運転状態を確認する パラメータ	—
全:すべてのループの計器の合計数									
A,B,C:当該ループの計器数									

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	評価	
		計器名称	計器数 (内はPAM) 直後	SBO警報 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM) 直後	SBO警報 A直流電源を 延命した場合
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口温度	1	1
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
	炉心出口温度	1	1	0	1*1	—	—	炉心出口温度	1	1
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
	1次冷却系統ループ水位 判断基準	2	2	0	0	—	—	余熱除去ポンプ出口圧力	2	2
								燃料取替用ピット水位	2(2)	2
								加圧器水位	4(2)	4
	高圧注入流量	2(2)	2	1	1	—	—	原子炉容器水位	1	1
								格納容器再循環ポンプ水 位(圧縮)	2(2)	2
	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	高压注入ポンプ操作器表 示(運転地)	—	—
	高圧注入ポンプ出口圧力	2	2	0	0	—	—		—	—

*1 常用系から接続を変更することで通常時に39点を監視可能

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4. 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

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
項目	計器名称	計器数 (内はPAM)		SBO影響 A直流水源全 量喪失した場合		SBO影響 B直流水源全 量喪失した場合		計器数 (内はPAM)		計器名称		SBO影響 A直流水源全 量喪失した場合		推定ケース
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	3 (全)	0	—
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	3 (全)	—	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	3 (全)	0	—
加圧器水位	4(2)	4	1	1	—	—	—	1	1	1	0	1	*1	—
1次冷却系統リード水位		2	2	0	0	—	—	2(2)	2	1	1	1	1	—
低圧注入流量		2(2)	2	1	—	—	—	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	3 (全)	0	—
燃料取替用水ヒット水位 注水		2(2)	2	1	—	—	—	2(2)	2	1	1	1	1	—

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

A(B,C): 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・パラメータを計測する計器	評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	①	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	①	炉心出口温度	1	1 (*1)
	炉心出口温度	1	1	0	1 (*1)	②	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
	判断 B-格納容器スプレイボン ブ(RHRS-CS連絡ライセン ス用)による代替炉心注水 基準	4(2)	4	1	1	①	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
代替 炉心注水	加圧器水位					—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
	1次冷却系統ループ水位					②	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
						—	余熱除去ポンプ出口圧力	2	2 (*4)

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点全量統監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器				評価		
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
代替 炉心注水	高压注入流量 判断基準 B-格納容器スプレイボンブ(RHRS-CS連絡ライン使用)による代替炉心注水	燃料取替用水ピット水位 高压注入ポンプ出口圧力	2(2) 2 2(2) 2	2 1 1 1	1 ① 1 0	1 ① 1 0	— — — ③	燃料取替用水ピット水位 高压注入ポンプの運転状態を確認する パラメータ	燃料取替用水ピット水位 高压注入ポンプの運転状態を確認する 操作器表示(運転状態)	2(2) 4(2) 1 2(2)	2 4 1 2	1 1 1 —	1 1 1 —	推定ケース 3 3 3 3

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視項目

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・パラメータを計測する計器	評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	①	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	①	炉心出口温度	1	1 (全)
	炉心出口温度	1	1	0	1*1	②	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
	判断 代替給水器スプレイボン プによる代替炉心注水 基準	4(2)	4	1	1	①	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
代替 炉心注水	加圧器水位					—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	2(2)	2 (全)
	1次冷却系統ループ水位					—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
						②	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
						—	余熱除去ポンプ出口圧力	2	2 (全)
								0	0 (全)

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SUS監警 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	SUS監警 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
	B-格納容器スプレイ流量	1	1	0	0	②	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	アース 3
	判断基準による代替炉心注水	1	1	0	1	①	—	—	加圧器水位	4(2)	4	1	1	アース 3
代替	B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	①	—	—	原子炉容器水位	1	1	1	1	アース 3
	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	①	—	—	格納容器再循環サーブ水位(圧縮機)	2(2)	2	1	1	アース 3
									燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	アース 3
									加圧器水位	4(2)	4	1	1	アース 3
									原子炉容器水位	1	1	1	1	アース 3
									格納容器再循環サーブ水位(圧縮機)	2(2)	2	1	1	アース 3

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口温度	1	1	—
炉心出口温度	1	1	0	1*1	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
炉心出口温度	1	1	0	1*1	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
加圧器水位	4(2)	4	1	1	—	—	原子炉容器水位	1	1	—
判断基準	電動機駆動消火システム はディーゼル発動機消火ボン ベーに代替炉心注水	2	2	0	0	—	サブクール度	1	1	—
代替炉心注水	代替格納容器マスト シップ出口積算流量	1	1	0	1	—	1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	—
代替炉心注水	2	2	0	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
						余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	0	—
						燃料取扱用水ピット水位	2(2)	2	1	—
						補助給水ピット水位	2(2)	2	1	—
						加圧器水位	4(2)	4	1	—
						原子炉容器水位	1	1	1	—
						格納容器耳栓端セーフ水 位(圧縮)	2(2)	2	1	—
						ろ過水タンク水位	2	2	0	—

全:すべてのループの計器の合計数 *1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能
A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力パウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器	評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的パラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	①	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	①	炉心出口温度	1	1 (全)
炉心出口温度	炉心出口温度	1	1	0	1*1	②	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
加圧器水位	加圧器水位	4(2)	4	1	1	①	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
代 替 普 通 水 を 用 い た 可 離 型 大 型 炉 心 注 水	判断 基 準	1次冷却系統ループ水位	2	2	0	0	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
代 替 普 通 水 を 用 い た 可 離 型 大 型 炉 心 注 水	代 替 格 納 容 器 マ ス レ イ ボ ン フ 出 口 精 算 流 量	1	1	0	1	①	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
							余熱除去ポンプ出口圧力	2	2 (全)
							燃料取扱用氷ヒット水位	2(2)	2 (全)
							補助給水ヒット水位	2(2)	2 (全)
							加圧器水位	4(2)	4 (全)
							原子炉容器水位	1	1 (全)
							格納容器昇降装置サブ水 位(圧縮)	2(2)	2 (全)
									3 (全)

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器						評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的パラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	A直流水源を B直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	3 (全)	—
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	3 (全)	—	炉心出口温度	1	1	0	1	*1	—
炉心出口温度	炉心出口温度	1	1	0	1*1	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	0	—
原子炉容器水位	原子炉容器水位	4(2)	4	1	1	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	3 (全)	—
サブクール度	サブクール度	—	—	—	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	3 (全)	—
加圧器水位	加圧器水位	—	—	—	—	—	—	1次冷却材圧力(圧縮-高 温側)	2(2)	2	1	1	1	—
判断基準	判断基準	—	—	—	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	3 (全)	—
代替給水ヒット水漏れ比 による代替炉心注水 単車	代替給水ヒット水漏れ比 による代替炉心注水 単車	—	—	—	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	3 (全)	—
1次冷却系統ループ水位	1次冷却系統ループ水位	2	2	0	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	3 (全)	—
代替格納容器マスター シップ出口積算流量	代替格納容器マスター シップ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	0	0	0	—
代 替 格 納 容 器 マ ス タ ー シ ッ プ 出 口 積 算 流 量	代 替 格 納 容 器 マ ス タ ー シ ッ プ 出 口 積 算 流 量	—	—	—	—	—	—	燃料取扱用ヒット水位	2(2)	2	1	1	1	—
加圧器水位	加圧器水位	—	—	—	—	—	—	補助給水ヒット水位	2(2)	2	1	1	1	—
原子炉容器水位	原子炉容器水位	—	—	—	—	—	—	格納容器昇降装置サブ水 位(圧縮)	2(2)	2	1	1	1	—
全	全	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を追加監視可能

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器				評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	炉心出口温度	1	1	—
炉心出口温度	炉心出口温度	1	1	0	1*1	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
加圧器水位	加圧器水位	4(2)	4	1	1	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
判断基準	判断基準	原水槽を水槽とした可離型 大型送水ポンプ車による代 替普炉心注水	2	2	0	0	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
1次冷却系統ループ水位	1次冷却系統ループ水位	1	1	0	1	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
代替格納容器マスター シップ出口積算流量	代替格納容器マスター シップ出口積算流量	1	1	0	1	—	余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	—
							燃料取扱用氷ヒット水位	2(2)	2	—
							補助給水ヒット水位	2(2)	2	—
							加圧器水位	4(2)	4	—
							原子炉容器水位	1	1	—
							格納容器昇降装置サブ水 位(底)	2(2)	2	—
										—

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を追加監視可能

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器						評価		
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	直後	A直流水源を B直流水源を 延命した場合	SHO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	直後			
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	①	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	3 (全)	3 (全)	3 (全)	推定ケース ケース 1	
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	①	炉心出口温度	1	1	1	0	1*1	1	1	1*1	推定ケース ケース 1
炉心出口温度	炉心出口温度	1	1	0	1*1	②	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	0	3 (全)	3 (全)	0	推定ケース ケース 1
低圧注入流量	低圧注入流量	2(2)	2	1	1	①	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	0	3 (全)	3 (全)	0	推定ケース ケース 1
再循環運転	再循環運転による高圧 再循環運転	2(2)	2	1	1	①	燃料取扱用ヒット水位	2(2)	2	1	1	1	1	1	1	推定ケース ケース 3
判断	判断	2(2)	2	1	1	①	加圧器水位	4(2)	4	1	1	1	1	1	1	推定ケース ケース 3
原子炉容器水位	原子炉容器水位	1	1	1	1	1	原子炉容器再循環サブ水 位(圧縮)	2(2)	2	1	1	1	1	1	1	推定ケース ケース 3
格納容器再循環サブ水 位(圧縮)	格納容器再循環サブ水 位(圧縮)	1	1	1	1	1	原子炉下部キャビティ水 位	2(2)	2	1	1	1	1	1	1	推定ケース ケース 1
格納容器水位	格納容器水位	1	1	1	1	1	格納容器再循環サブ水 位(実施)	2(2)	2	1	1	1	1	1	1	推定ケース ケース 3
燃料取扱用ヒット水位	燃料取扱用ヒット水位	2(2)	2	1	1	1	補助給水ヒット水位	2(2)	2	1	1	1	1	1	1	推定ケース ケース 2
B-格納容器スプレイ給 水器出口積算流量(AM 用)	B-格納容器スプレイ給 水器出口積算流量(AM 用)	1	1	1	0	1	補助給水ヒット水位	2(2)	2	1	1	1	1	1	1	推定ケース ケース 2
代替格納容器スプレイボ ーブ出口積算流量	代替格納容器スプレイボ ーブ出口積算流量	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	推定ケース ケース 2

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	評価		
		計器名称 (内)PAM (外)PAM	計器数 22)	SIO警報 直後	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類 分析理由	計器名称 (内)PAM	計器数 (外)PAM	SIO警報 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合
再循環運転	燃料取替用海水シット水位 判断基準	余熱除去ポンプ出口圧力 余熱除去ポンプ電流	1 2	1 2	1 1	① ② ③ ④	余熱除去ポンプの運転状態を確認する 金熱除去ポンプ操作器表 余熱除去ポンプの運転状態を確認する 金熱除去ポンプ操作器表	— — — —	— — — —	— — — —	— — — —
							示運転状態				

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	評価	
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SUS警報 A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的パラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SUS警報 A直流水源を 延命した場合
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	①	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	①	—	炉心出口温度	1	1 (全)
	炉心出口温度	1	1	0	1*1	②	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
	高圧注入流量	2(2)	2	1	1	①	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
代替 再循環運転 用(RHRS-CSB連絡ライセンス 用)による代替再循環運 転	判斷基準							燃料取扱用ヒット水位	2(2)	2 (全)
	B-格納容器再循環サンプル水位(圧縮)	1(1)	1	0	1	①	—	加圧器水位	4(2)	4 (全)
B-格納容器再循環サンプル水位(圧縮)を確認する										
*1 常用系から接続を変更することで通常回路に39点を追加監視可能										
A(B,C):当該ループの計器数										
全:すべてのループの計器の合計数										
高圧注入ポンプ出口圧力										

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	
蒸気発生器2次側 電動補助給水ポンプ又は タービン補助給水ポンプ による蒸気発生器への注 水	1次冷却材温度(底域-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	①	—	1次冷却材温度(底域-低 温側)	3 (全)	3 (全)
	1次冷却材温度(底域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	①	—	炉心出口温度	1	1 (*1)
	低圧注入流量	2(2)	2	1	①	—	1次冷却材温度(底域-高 温側)	3 (全)	3 (全)
	補助給水ポンプ水位	2(2)	2	1	①	—	炉心出口温度	1	0 (*1)
	余熱除去ポンプ出口圧力	1	1	0	③	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1 (*1)
	余熱除去ポンプ電流	2	2	0	③	加圧器水位	4(2)	4	1 (*1)
						原子炉容器水位	1	1	1 (*1)
						格納容器圧縮サブ水 位(底域)	2(2)	2	1 (*1)
						金熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	—	—	—
						金熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	—	—	—
						余熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	—	—	—
						余熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力パウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				計器名称 ()内はPAM	計器数 ()内はPAM	抽出パラメータの代替・パラメータを計測する計器			評価
		SBO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類 分析理由			SHO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)	3 (全)	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3) (全)	3 (全)	3 (全)	0 (全)	—
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3) (全)	3 (全)	0 (全)	—	炉心出口温度	1	1	0 1*1	0 1*1	—
						1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)	3 (全)	0 (全)	—
						炉心出口温度	1	1	0 1*1	0 1*1	—
						蒸気発生器水位(炉底)	12(6) (全)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—
						1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3) (全)	3 (全)	0 (全)	3 (全)	—
						1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)	3 (全)	0 (全)	—
						1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1 1	1 1	—
						蒸気発生器水位(炉底)	3(3) (全)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
						1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3) (全)	3 (全)	0 (全)	3 (全)	—
						1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)	3 (全)	0 (全)	—
						補助給水ヒッチ水位	2(2) (全)	2 (全)	1 (全)	1 (全)	—
						蒸気発生器水位(圧縮)	3(3) (全)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
						蒸気発生器水位(炉底)	12(6) (全)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を通常監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器	評価	
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由		
蒸気発生器	汽輪機1L, 2L電圧		2	2	0	0	—	—	SBO警報 直後	SHO警報 直後
	後志幹線1L, 2L電圧		2	2	0	0	—	—	—	—
2次側水による電動主給水ポンプによる蒸気発生器への注水	甲母線電圧, 乙母線電圧	4	4	0	0	—	—	—	6—A, B母線電圧	4(2)
炉心冷却(注水)	6—C1, C2, D母線電圧 判断基準	7(2)	7	1	1	—	—	M／C母線電圧低警報	—	—
	脱気器タンク水位	1	1	0	0	—	—	M／C抽機操作器表示 (運転状態)	—	—
							—	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数
A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力パウンドリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口温度	1	1	0
蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	—	炉心出口温度	1	1	0
蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	—	蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	—
蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
主給水ライン流量	9	9	0	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
蒸気発生器水位(炉心)	1	1	0	0	—	—	蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	—
辅助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	—

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価				
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SBO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	SHO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口温度	1	1	0	1*1
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
								炉心出口温度	1	1	0	1*1
								蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
								1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1	1
								蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
								補助給水ヒット水位	2(2)	2	1	—
								蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	—
								蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を通常監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				計器名称 ()内はPAM	計器数 ()内はPAM	抽出パラメータの代替・パラメータを計測する計器			評価
		SIO警報	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類			SHO警報	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3) (全)	3 (全)	—
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3) (全)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口温度	1	1	0
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)	—
								炉心出口温度	1	1	0
								蒸気発生器水位(炉域)	12(6) (全)	12 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3) (全)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)	—
								1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1
								蒸気発生器水位(炉域)	3(3) (全)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3) (全)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)	—
								補助給水ヒット水位	2(2)	2	1
								蒸気発生器水位(圧縮)	3(3) (全)	3 (全)	—
								蒸気発生器水位(炉域)	12(6) (全)	12 (全)	—
								蒸気発生器水位(炉域)	12(6) (全)	12 (全)	—

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を通常監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力パウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・パラメータを計測する計器	評価		
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	A直流電源を B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口温度	1	1	0
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
								炉心出口温度	1	1	0
								蒸気発生器水位(炉域)	12(6)	12 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
								1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1
								蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
								補助給水ヒット水位	2(2)	2	1
								蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)	—
								蒸気発生器水位(炉域)	12(6)	12 (全)	—

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を通常監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・パラメータを計測する計器				評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SHO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	直後	A直流水源を B直流水源を 延命した場合	
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	①	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	3 (全)
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)		3(3)	3 (全)	0	3 (全)	①	炉心出口温度	1	1	0	1*1	3 (全)
蒸気発生器水位(圧縮-高 温側)	低圧注入流量	2(2)	2	1	1	①	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	3 (全)
蒸気発生器水位(圧縮-高 温側)	判断基準						炉心出口温度	1	1	0	1*1	3 (全)
蒸気発生器水位(圧縮-高 温側)	主蒸気逃げ弁による蒸気 放出	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	①	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	1 (全)
蒸気発生器水位(圧縮-高 温側)	炉心冷却(蒸気 放出)	12(6)	12 (全)	3	3		加圧器水位	4(2)	4	1	1	3 (全)
蒸気発生器水位(圧縮-高 温側)							原子炉容器水位	1	1	1	1	3 (全)
蒸気発生器水位(圧縮-高 温側)							格納容器耳栓繩サーブ水 位(圧縮)	2(2)	2	1	1	3 (全)
蒸気発生器水位(圧縮-高 温側)							蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	3	3	3 (全)
蒸気発生器水位(圧縮-高 温側)							1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	3 (全)
蒸気発生器水位(圧縮-高 温側)							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	3 (全)
蒸気発生器水位(圧縮-高 温側)							1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1	1	3 (全)
蒸気発生器水位(圧縮-高 温側)							蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	3 (全)
蒸気発生器水位(圧縮-高 温側)							1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	3 (全)
蒸気発生器水位(圧縮-高 温側)							1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	3 (全)

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常時に39点を監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	
蒸気発生器 2次側 による 主蒸気逃がし弁による蒸気 放出	主給水流量	9	9	0	0	②	パラメータ 分類	—	蒸気発生器水位(床城)	12(6) (全)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	推定ケース
	辅助給水流量	3(3)	3 (全)	1 (B)	2 (A,C)	①	—	—	蒸気発生器水位(床城)	3(3) (全)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
	判断基準	—	—	—	—	—	—	—	辅助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース3
	蒸気発生器水位(床城)	—	—	—	—	—	—	—	蒸気発生器水位(床城)	3(3) (全)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	ケース3
	蒸気発生器水位(床城)	—	—	—	—	—	—	—	蒸気発生器水位(床城)	12(6) (全)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	ケース3
	余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	0	0	③	余熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	—	蒸気発生器水位(床城)	12(6) (全)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—
	余熱除去ポンプ电流	2	2	0	0	③	余熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	—	余熱除去ポンプ操作器表示(運転状態)	3(3) (全)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	余熱除去ポンプ操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数

AB,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力パウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器	評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	炉心出口温度	1	1 (全)
	主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
	判断基準					—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
蒸気発生器水位(圧縮) 2次側によるタービンバイパス弁による蒸気放出	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	12(6)	12 (全)
蒸気発生器水位(圧縮) 炉心冷却材による蒸気放出						—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)				—	1次冷却材压力(圧縮)	2(2)	2 (全)
						—	蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)
						—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
						—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

* 1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点全量統監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・パラメータを計測する計器				評価		
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SUS警報	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SHO警報	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
	主給水ライン流量		9	9	0	0	—	—	蒸気発生器水位(床底城)	12(6) (全)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—
	補助給水流量	3(3) (全)	3 (B)	1 (A,C)	—	—	—	—	蒸気発生器水位(床底城)	3(3) (全)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
	蒸気発生器水位(床底城)		—	—	—	—	—	—	補助給水ピット水位	2(2) (全)	2 (全)	1 (全)	1 (全)	—
	蒸気発生器水位(床底城)		—	—	—	—	—	—	蒸気発生器水位(床底城)	3(3) (全)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
	蒸気発生器水位(床底城)		—	—	—	—	—	—	蒸気発生器水位(床底城)	12(6) (全)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—
	蒸気発生器水位(床底城)		—	—	—	—	—	—	蒸気発生器水位(床底城)	12(6) (全)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—
	復水器真空度	1	1	0	0	—	—	—	蒸気発生器水位(床底城)	3(3) (全)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
	判断基準	2 次側による タービンペイプ弁による 蒸気放出	1	1	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—
	復水器真空度	1	1	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	油管線1L, 2L電圧	2	2	0	0	—	—	—	油管線1L, 2L, 後志幹線 1L, 2L最終遮断警報	—	—	—	—	—
	後志幹線1L, 2L電圧	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	甲母線電圧, 乙母線電圧	4	4	0	0	—	—	—	6→A, B母線電圧	4(2)	4	1	1	—
	6→C1, C2, D母線電圧	3	3	0	0	—	—	—	M/C母線電圧低警報	—	—	—	—	—
									M/C捕機操作器表示 (運転状態)	—	—	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数

A/B/C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SBO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	SBO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	炉心出口温度	1	1	—
炉心出口温度	炉心出口温度	1	1	0	1*1	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
低圧注入流量	低圧注入流量	2(2)	2	1	1	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
蒸気発生器2次側のフードアンド ブリード	判断基準	蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	蒸気発生器水位(供給)	12(6)	12 (全)	—
蒸気発生器水位(供給)	蒸気発生器水位(供給)	12(6)	12 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
蒸気発生器水位(供給)	蒸気発生器水位(供給)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
蒸気発生器水位(供給)	蒸気発生器水位(供給)	12(6)	12 (全)	2	1	1	1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	—
蒸気発生器水位(供給)	蒸気発生器水位(供給)	3(3)	3 (全)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	蒸気発生器水位(供給)	3(3)	3 (全)	—
蒸気発生器水位(供給)	蒸気発生器水位(供給)	12(6)	12 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
										全:すべてのループの計器の合計数 A,B,C:当該ループの計器数

*1 常用系統から接続を変更することで通常と同じ39点を監視可能

A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(フロントライン系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器				評価	
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合
蒸気発生器2次側のフィードアンド ブリード	判断基準	辅助給水流量	3(3) (全)	3 (B)	1 (A,C)	—	—	補助給水ヒット水位	2(2)	2	1	1	—
	余熱除去ポンプ出口圧力	—	—	—	—	—	—	蒸気発生器水位(広域)	3(3) (全)	3 (A,C)	1 (B)	—	—
	余熱除去ポンプ電流	—	—	—	—	—	—	蒸気発生器水位(狭域)	12(6) (全)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—
	余熱除去ポンプ操作器表示運転状態	—	—	—	—	—	—	余熱除去ポンプ操作器表示運転状態	—	—	—	—	—
	余熱除去ポンプ操作器表示運転状態	—	—	—	—	—	—	余熱除去ポンプ操作器表示運転状態	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価				
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)					
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)		3(3)	3 (全)	3 (全)	①	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	A直流水源を 延命した場合 B直流水源を 延命した場合	SHO警報	推定ケース ケース 1	
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)		3(3)	3 (全)	0	①	炉心出口温度	1	1	0	1*1	ケース 1	
炉心出口温度		1	1	0	①	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	B直流水源を 延命した場合	SHO警報	推定ケース ケース 1	
1次冷却系統ループ水位		2	2	0	②	炉心出口温度	1	1	0	1*1	ケース 1	
判断 代替格納容器スプレイボン ブによる代替喷射注入、 基準 炉心注水	加圧器水位	4(2)	4	1	1	①	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	A直流水源を 延命した場合 B直流水源を 延命した場合	SHO警報	推定ケース ケース 1
低圧注入流量		2(2)	2	1	①	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	B直流水源を 延命した場合	SHO警報	推定ケース ケース 1	
金熱除去ポンプ出口圧力		2	2	0	③	余熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	—	—	—	—	—	
余熱除去ポンプ電流		2	2	0	③	余熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	—	—	—	—	—	

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	評価		
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)		
	治幹線1L, 2L電圧		2	2	0	③	治幹線1L, 2Lの受電状態を監視する パラメータ	—	—	—	
	後志幹線1L, 2L電圧		2	2	0	③	後志幹線1L, 2L最終遮断警報	—	—	—	
	甲母線電圧, 乙母線電圧		4	4	0	③	甲, 乙母線の受電状態を監視するパラ メータ	6-A, B母線電圧 4(2)	4	1	
	6-A, B, C1, C2 D母 線電圧		7(2)	7	1	③	常用及び非常用高圧母線の受電状態 を監視するパラメータ	M/C母線電圧低警報 M/C抽機 操作器表示 (運転状態)	—	—	
	原子炉補機冷却水供給 母管流量		5	5	0	2	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認するパラメータ	原子炉補機冷却水(運転状態) 操作器表示	—	—
	原子炉補機冷却水流量 器油機冷却海水流量		8	8	0	4	③	原子炉補機冷却海水系の運転状態を確 認するパラメータ	原子炉補機冷却海水(運転状態) 操作器表示	—	—
	燃料取替用水ピット水位		2(2)	2	1	1	①	—	—	—	

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	A直流水源を B直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	3 (全)	—
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口温度	1	1	0	0	1*1	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	0	—
	炉心出口温度	1	1	0	1*1	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	0	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	3 (全)	—
	1次冷却系統ループ水位 判断基準	2	2	0	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	0	—
代替 燃料取替用水による代替炉心 重力注水による代替炉心 注水								余熱除去ループ出口圧力	2	2	0	0	0	—
								燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	1	—
								補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	1	—
								加工器水位	4(2)	4	1	1	1	—
								原子炉容器水位	1	1	1	1	1	—
								格納容器再循環サンプル水 位(圧縮)	2(2)	2	1	1	1	—
	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・パラメータを計測する計器	評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SBO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	①	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	①	炉心出口温度	1	1 (全)
	炉心出口温度	1	1	0	1*1	②	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
	判断 B一元てんボンブ(自己冷 却)による代替手段 水注水	4(2)	4	1	1	①	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
代替 炉心注水	加圧器水位					—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	2(2)	2 (全)
	1次冷却系統ループ水位					—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
						②	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
						—	余熱除去ポンプ出口圧力	2	2 (全)
								0	0 (全)

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器				評価		
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SBO警報 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SBO警報 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	
代替 炉心注水	判断基準 B-ポンプ(自己冷却)による代替炉心注水	代替核容器スライド シート出口積算流量	1	1	0	1	①	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	アース 3
		核容器水位	—	—	—	—	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	アース 3
		加圧器水位	—	—	—	—	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	アース 3
		原子炉容器水位	—	—	—	—	—	—	格納容器直通繩索サブ水 位(仮) —	4(2)	4	1	1	アース 3
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	アース 3
		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	アース 3

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力低減時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
		計器名称	計器数 (内)PAM	SUS監警	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内)PAM	SUS監警	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	—	3 (全)	—	—
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口温度	1	1	0	0	1*1	—	—	—
炉心出口温度	1	1	0	1*1	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	—	3 (全)	—	—
炉心出口温度	1	1	0	1*1	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	—	3 (全)	—	—
原子炉容器水位	—	—	—	—	—	—	原子炉容器水位	1	1	1	1	—	1	—	—
サブクール度	—	—	—	—	—	—	サブクール度	1	1	0	0	—	0	—	—
加圧器水位	4(2)	4	1	1	—	—	1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1	1	—	1	—	—
代 替 炉 心 注 水 B-格納容器スプレイボン プ自己冷却RHRSCS 通常ラインによる代替 炉心注水	判断基準	—	—	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	—	3 (全)	—	—
1次冷却系統ループ水位	2	2	0	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	—	3 (全)	—	—
充てん流量	1	1	0	0	—	—	余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	0	0	—	3 (全)	—	—
充てんライン圧力	1	1	0	0	—	—	燃料取扱用ビット水位	2(2)	2	1	1	—	1	—	—
燃料取扱用水ビット水位	2(2)	2	1	1	—	—	加圧器水位	4(2)	4	1	1	—	1	—	—
							格納容器再循環ポンプ水 位(圧縮)	2(2)	2	1	1	—	—	—	—
							充てんポンプ操作器表示 (運転状態)	—	—	—	—	—	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数
A,B,C:当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力パウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類	
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	—	—
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	—	—
炉心出口温度	炉心出口温度	1	1	0	1*1	—	—	—	—
炉心出口温度	炉心出口温度	1	1	0	1*1	—	—	—	—
原子炉容器水位	原子炉容器水位	1	1	0	0	—	—	—	—
サブクール度	サブクール度	1	1	0	0	—	—	—	—
加圧器水位	加圧器水位	4(2)	4	1	1	—	—	—	—
判断 基準	判断 基準	—	—	—	—	—	—	—	—
代 替 措 置 による代替炉心注水 炉心注水	代 替 措 置 による代替炉心注水 炉心注水	—	—	—	—	—	—	—	—
1次冷却系統ループ水位	1次冷却系統ループ水位	2	2	0	0	—	—	—	—
B-格納容器スプレイ流 量	B-格納容器スプレイ流 量	1	1	0	0	—	—	—	—

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点監視可能

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	評価	
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由		
代 替 基 準 水	代 替 基 準 水	B-格納容器スプレイ冷 却器出口積算流量計(AM 用) 代 替 基 準 水	1 2	1 2	0 0	1 0	— —	— —	燃料取扱用水ピット水位 過水タンク水位	計器数 (内はPAM) 2(2) 2(2)
									燃料取扱用水ピット水位 過水タンク水位	計器数 (内はPAM) 2 2

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器	評価			
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報		
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	①	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	推定ケース ケース 1
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	①	—	炉心出口温度	1	1	0	1*1 ケース 1
	炉心出口温度	1	1	0	1*1	②	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0 ケース 1
	炉心出口温度	1	1	1	0	①	—	炉心出口温度	1	1	0	1*1 ケース 1
	炉心出口温度	1	1	0	1*1	②	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0 ケース 1
	炉心出口温度	1	1	0	1*1	①	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	ケース 1
	炉心出口温度	1	1	1	0	②	—	原子炉容器水位	1	1	1	1 ケース 1
	炉心出口温度	1	1	0	1*1	①	—	サブクール度	1	1	0	0 ケース 6
	炉心出口温度	1	1	1	0	②	—	1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1	1 ケース 6
	炉心出口温度	1	1	1	0	①	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0 ケース 6
	炉心出口温度	1	1	1	0	②	—	余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	0	0 ケース 4
	炉心出口温度	1	1	1	0	①	—	燃料取扱用ヒット水位	2(2)	2	1	1 ケース 3
	炉心出口温度	1	1	1	0	②	—	原子炉容器水位	1	1	1	1 ケース 3
	炉心出口温度	1	1	1	0	①	—	加圧器水位	4(2)	4	1	1 ケース 3
	炉心出口温度	1	1	1	0	②	—	格納容器再循環サブ水 位(圧縮)	2(2)	2	1	1 ケース 3

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器	評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	
代替 炉 海水を用いた可搬型大型 送水ポンプ車による代替 炉心注水	判断 B-格納容器スプレイ冷 却器出口精製流量(AM 用) 基準	1	1	0	1	①	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力パウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器	評価		
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的パラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	A直流水源を B直流水源を 延命した場合
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	3 (全)	—	炉心出口温度	1	1	0
	炉心出口温度	1	1	0	1*1	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	B直流水源を 延命した場合
	炉心出口温度	1	1	0	1*1	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
	原子炉容器水位	4(2)	4	1	1	—	—	原子炉容器水位	1	1	1
	サブクール度	—	—	—	—	—	—	サブクール度	1	1	0
	加圧器水位	—	—	—	—	—	—	1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1
	判断基準	—	—	—	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
代替給水ヒット水漏れし た可搬型大型送水ポンプ 車による代替炉心注水	1次冷却系統ループ水位	2	2	0	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
代替格納容器マスター シップ出口積算流量	—	—	—	—	—	—	—	余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	0
	代替格納容器マスター シップ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	燃料取扱用ヒット水位	2(2)	2	1
	代替格納容器マスター シップ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	補助給水ヒット水位	2(2)	2	1
	代替格納容器マスター シップ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	加圧器水位	4(2)	4	1
	代替格納容器マスター シップ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	原子炉容器水位	1	1	1
	代替格納容器マスター シップ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	格納容器昇降装置サブ水 位(圧縮)	2(2)	2	1
	代替格納容器マスター シップ出口積算流量	1	1	0	1	—	—	代替格納容器マスター シップ出口積算流量	—	—	—

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
代替給水ポンプを水頭として可燃型大型送水ポンプによる代替炉心注水	B-格納容器スプレイ流量	1	1	0	0	—	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
代替炉心注水	B-格納容器スプレイ流量(AM用)	1	1	0	1	—	—	—	原子炉容器水位	1	1	1	1	—
									加圧器水位	4(2)	4	1	1	—
									格納容器再循環サーブ水位(底面)	2(2)	2	1	1	—
									燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
									加圧器水位	4(2)	4	1	1	—
									原子炉容器水位	1	1	1	1	—
									格納容器再循環サーブ水位(底面)	2(2)	2	1	1	—

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器	評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SBO警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的パラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	炉心出口温度	1	1 (全)
炉心出口温度	炉心出口温度	1	1	0	1*1	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
加圧器水位	加圧器水位	4(2)	4	1	1	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
判断基準	判断基準	原水槽を水槽とした可離型 大型送水ポンプ車による代 替炉心注水	2	2	0	0	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
1次冷却系統ループ水位	1次冷却系統ループ水位	2	2	0	0	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
代替格納容器マスター シップ出口積算流量	代替格納容器マスター シップ出口積算流量	1	1	0	1	—	余熱除去ポンプ出口圧力	2	2 (全)
代 替 格 納 容 器 マ ス タ ー シ ッ プ 出 口 積 算 流 量	代 替 格 納 容 器 マ ス タ ー シ ッ プ 出 口 積 算 流 量	1	1	0	1	—	燃料取扱用ヒット水位	2(2)	2 (全)
							補助給水ヒット水位	2(2)	2 (全)
							加圧器水位	4(2)	4 (全)
							原子炉容器水位	1	1 (全)
							格納容器耳栓設置サブ水 位(圧縮)	2(2)	2 (全)
									—

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
代 替 炉 水 槽 水 位 基 準 原 水 槽 水 位 基 準 大 型 送 水 管 心 注 水	B-格納容器スプレイ流 量	1	1	0	0	—	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
	判断								原子炉容器水位	1	1	1	1	—
	B-格納容器スプレイ冶 却器出口 積算流量(AM 用)	1	1	0	1	—	—	—	加圧器水位	4(2)	4	1	1	—
									格納容器再循環サーブ水 位(AM)	2(2)	2	1	1	—
									燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
									加圧器水位	4(2)	4	1	1	—
									原子炉容器水位	1	1	1	1	—
									格納容器再循環サーブ水 位(AM)	2(2)	2	1	1	—

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4. 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

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	
項目	計器名称	計器数 (内)はPAM	SIGO警報	補助的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 (内)はPAM	SIGO警報	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース	
1次冶却材温度(伝爐-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	①	1次冶却材温度(伝爐-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	0	ケース 1	
1次冶却材温度(伝爐-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	①	炉心出口温度	1	1	0	0	ケース 1	
炉心出口温度 ^a	1	1	0	②	1次冶却材温度(伝爐-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	0	ケース 1	
運転溶浴中 において、全 ての交流動力機 が発生した場合	△—高圧注 入ポンプ(海 水冷却机)に上 部循環ポンプ 再循環運転	判断基準	△—格納容器再循環サブ 水(伝爐)	1	1	2(2)	2	1	1	ケース 1	
代 替 再 循 環 運 転	A—格納容器再循環サブ 水(伝爐)	1(1)	1	①	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 2	
					補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 2	
					B—格納容器スプレイ治 理器出口流量計AM 用	1	1	0	1	ケース 2	
					代替格納容器スプレイボ ンブ出口積算流量	1	1	0	1	ケース 2	

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

A(B,C): 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器 評価
		計器名称 ()内はPAM	計器数 ()内はPAM	SIO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	
	A-高压注入ポンプ及び 油冷却器補機冷却水流 量		2	2	1	1	③	A-高压注入ポンプの運転状態を確認する A-高压注入ポンプ操作 器表示(運転状態)
	A-高压注入ポンプ電動 機油機冷却水流量		2	2	1	1	③	A-高压注入ポンプの運転状態を確認する A-高压注入ポンプ操作 器表示(運転状態)
	油冷機1L, 2L電圧 後志幹線1L, 2L電圧		2	2	0	0	③	油冷機1L, 2Lの受電状態を監視する 油冷機1L, 2L, 後志幹線 1L, 2L最終遮断警報
	代 替 運 転 停 止 中 に お い て 全 交 流 動 力 電 源 失 却 事 象 が 発 生 し た 場 合	判断 基 準 判 斷 基 準	4	4	0	0	③	後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視す るパラメータ 6-A, B母線電圧 甲母線電圧, 乙母線電圧 M./C母線電圧警報
	6-A, B, C1, C2 D母 線電圧		7(2)	7	1	1	③	M./C母線電圧低警報 M./C油機操作器表示 (運転状態)

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視項目

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	評価	
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流電源を 延命した場合
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)			3(3)	3 (全)	3 (全)	①	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)			3(3)	3 (全)	0	①	—	炉心出口温度	1	1 (全)
炉心出口温度			1	1	0	①	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
炉心出口温度			1	1	0	①	—	炉心出口温度	1	1 (全)
△—格納容器再循環サン プ水位(底地盤)	K(1)		1	1	0	①	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)
△—高圧注入ポンプ及び 油冷却器補機冷却水流量			2	2	1	③	高圧注入ポンプの運転状態を確認する パラメータ	—	—	—
△—高圧注入ポンプ電動 機油冷却水流量			2	2	1	③	高圧注入ポンプの運転状態を確認する パラメータ	—	—	—
原子炉補機冷却水母管 流量			5	5	0	②	原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認するパラメータ	—	—	—
原子炉補機冷却海水冷却 器冷却海水流量			8	8	0	③	原子炉補機冷却海水系の運転状態を確 認するパラメータ	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

11.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

X(B,C): 当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	評価	
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 A直流水源を 延命した場合
蒸気発生器	治幹線1L, 2L電圧	治幹線1L, 2L電圧	2	2	0	③	治幹線1L, 2Lの受電状態を監視する パラメータ	—	—	—
	後志幹線1L, 2L電圧	後志幹線1L, 2L電圧	2	2	0	③	後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視す るパラメータ	—	—	—
2次側	甲母線電圧, 乙母線電圧	甲母線電圧, 乙母線電圧	4	4	0	③	甲, 乙母線の受電状態を監視するパラ メータ	4(2)	4	1
側による蒸気発生器への注水	タービン動輔助給水ポンプ 又は電動油圧給水ポンプ による蒸気発生器への注水	6-A, B, C1, C2 D母 線電圧 判断基準	7(2)	7	1	③	常用及び非常用高圧母線の受電状態 を監視するパラメータ	M/C母線電圧低警報 M/C抽機操作器表示 (運転状態)	—	—
	原子炉補機冷却水供給 母管流量	原子炉補機冷却水供給 母管流量	5	5	0	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認するパラメータ	原子炉補機冷却水系の運転状態 操作器表示(運転状態)	—	—
(注水)	原子炉補機冷却水供給 器抽機冷却水流量	原子炉補機冷却水供給 器抽機冷却水流量	8	8	0	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認するパラメータ	原子炉補機冷却水系の運転状態 操作器表示(運転状態)	—	—

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力パウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・パラメータを計測する計器	評価			
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口温度	1	1	0	1*1
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
								炉心出口温度	1	1	0	1*1
								蒸気発生器水位(炉域)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
								1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1	1
								蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	—
								補助給水ヒット水位	2(2)	2 (全)	1 (全)	—
								蒸気発生器水位(炉域)	3(3)	3 (全)	0	—
								蒸気発生器水位(炉域)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—
								補助給水ヒット水位	2(2)	—	—	—
												—
												—
												—

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力パウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器	評価		
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SBO警報	A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SHO警報	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	A直流水源を B直流水源を 延命した場合
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口温度	1	1	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
								炉心出口温度	1	1	—
								蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
								蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
								蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
								1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	—
								補助給水ヒット水位	2(2)	2	—
								蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	—
								蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	—

全:すべてのループの計器の合計数
A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を通常監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・パラメータを計測する計器	評価		
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	A直流水源を 延命した場合
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口温度	1	1	B直流水源を 延命した場合
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
								炉心出口温度	1	1	—
								蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
								蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮)	3(3)	3 (全)	—
								蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮)	2(2)	2	—
								補助給水ヒット水位	2(2)	2	—
								蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	—
								蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	—
											—

全:すべてのループの計器の合計数
A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を通常監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力パウンドリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・パラメータを計測する計器	評価		
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	
	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	A直流水源を 延命した場合
	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口温度	1	1	B直流水源を 延命した場合
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
								炉心出口温度	1	1	—
								蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
								蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
								蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	—
								1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	—
								補助給水ヒット水位	2(2)	2	—
								蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	—
								蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	—
											—

全:すべてのループの計器の合計数
A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を通常監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						評価				
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SBO警報 A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)				
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)		3(3)	3 (全)	3 (全)	0	①	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3 (全)	3 (全)	3 (全)	3 (全)	推定ケース ケース 1
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)		3(3)	3 (全)	0	3 (全)	①	炉心出口温度	1	1	0	1*1	ケース 1
低圧注入流量		2(2)	2	1	1	①	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 1
蒸気発生器 2 次側による 主蒸気遮がし弁(曳揚手動 操作)による蒸気放出	判断基準	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	①	炉心出口温度	1	1	0	1*1	ケース 1
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	①	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	1 (A,C)	1 (B)	①	加圧器水位	4(2)	4	1	1	ケース 3
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	—	—	—	原子炉容器水位	1	1	1	1	ケース 3
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	—	—	—	格納容器耳槽環サーブ水 位(圧縮)	2(2)	2	1	1	ケース 3
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	—	—	—	蒸気発生器水位(圧縮)	3 (全)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	ケース 1
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 4
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 4
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	—	—	—	1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1	1	ケース 4
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	—	—	—	蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	ケース 1
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	ケース 4
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 4
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	—	—	—	蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	ケース 3
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	—	—	—	蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	ケース 3
蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	—	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	評価	
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SIO警報 A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SIO警報 A直流水源を 延命した場合
蒸気発生器2次側による主蒸気過熱し弁(曳揚手動操作)による蒸気放出	余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	0	0	③	余熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	余熱除去ポンプ操作器表 示(運転状態)	—	—
	余熱除去ポンプ电流	2	2	0	0	③	余熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	余熱除去ポンプ操作器表 示(運転状態)	—	—
	汽水線1L, 2L電圧	2	2	0	0	③	汽水線1L, 2Lの受電状態を監視する パラメータ	汽水線1L, 2L, 後志野線 1L, 2L最終遮断警報	—	—
	後志野線1L, 2L電圧	2	2	0	0	③	後志野線1L, 2Lの受電状態を監視す るパラメータ	後志野線1L, 2L最終遮断警報	—	—
	甲母線電圧, 乙母線電圧 基準	4	4	0	0	③	甲, 乙母線の受電状態を監視するパラ メータ	6-A, B母線電圧 4(2)	4	1
	6-A, B, C1, C2 D母 線電圧	7(2)	7	1	1	③	常用及び非常用高压母線の受電状 態を監視するパラメータ	M./C母線電圧低警報 M./C油機操作表示 (運転状態)	—	—
	原子炉補機冷却水供給 母管流量	5	5	0	2	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認するパラメータ	原子炉補機冷却水系操作器表示運転状 態	—	—
	原子炉補機冷却水冷却 器管流量	8	8	0	4	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認するパラメータ	原子炉補機冷却水系操作器表示運転状 態	—	—

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SUS警報 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	
1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3 (全)	3 (全)
1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	炉心出口温度	1	1 (全)
炉心出口温度	炉心出口温度	1	1	0	1*1	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3 (全)	3 (全)
低圧注入流量	低圧注入流量	2(2)	2	1	1	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3 (全)	3 (全)
蒸気発生器2次側のフードアンド ブリード	判断基準	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	燃料取替用氷ヒット水位	2(2)	2 (全)
蒸気発生器水位(蒸癡)	蒸気発生器水位(蒸癡)	3(3)	3 (全)	—	—	—	加圧器水位	4(2)	4 (全)
蒸気発生器水位(蒸癡)	蒸気発生器水位(蒸癡)	3(3)	3 (全)	—	—	—	原子炉容器水位	1	1 (全)
蒸気発生器水位(蒸癡)	蒸気発生器水位(蒸癡)	3(3)	3 (全)	—	—	—	格納容器再循環サブ水 位(圧縮)	2(2)	2 (全)
蒸気発生器水位(蒸癡)	蒸気発生器水位(蒸癡)	3(3)	3 (全)	—	—	—	蒸気発生器水位(圧縮)	3 (全)	3 (全)
蒸気発生器水位(蒸癡)	蒸気発生器水位(蒸癡)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3 (全)	3 (全)
蒸気発生器水位(蒸癡)	蒸気発生器水位(蒸癡)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3 (全)	3 (全)
蒸気発生器水位(蒸癡)	蒸気発生器水位(蒸癡)	3(3)	3 (全)	—	—	—	1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2 (全)
蒸気発生器水位(蒸癡)	蒸気発生器水位(蒸癡)	3(3)	3 (全)	—	—	—	蒸気発生器水位(蒸癡)	12(6)	12 (全)
蒸気発生器水位(蒸癡)	蒸気発生器水位(蒸癡)	3(3)	3 (全)	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3 (全)	3 (全)
蒸気発生器水位(蒸癡)	蒸気発生器水位(蒸癡)	3(3)	3 (全)	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3 (全)	3 (全)

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

*1 常用系統から接続を変更することで通常と同じ39点を監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(サポート系機能喪失時の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替・マスターを計測する計器						評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SBO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的パラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	SBO警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
補助給水流量	補助給水流量	3(3) (全)	3 (B)	1 (A,C)	—	—	補助給水ヒット水位	2(2)	2	1	1	1	—	—
余熱除去水/出口圧力	余熱除去水/出口圧力	2	2	0	0	—	蒸気発生器水位(圧縮)	3(3) (全)	3 (A,C)	2 (B)	1	—	—	—
余熱除去水/電流	余熱除去水/電流	2	2	0	0	—	蒸気発生器水位(快適)	12(6) (全)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	—	—
判断基準	汽輪機IL, 2L電圧 後志幹線IL, 2L電圧	2	2	0	0	—	余熱除去水/操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—	—	—
蒸気発生器2次側のフードアンドブリード	甲母線電圧, 乙母線電圧	4	4	0	0	—	余熱除去水/操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—	—	—
	6-A, B, C1, C2, D母線電圧	7(2)	7	1	1	—	汽輪機IL, 2L, 後志幹線IL, 2L最終遮断警報	—	—	—	—	—	—	—
	原子炉冷却水供給 母管流量	5	5	0	2	—	6-A, B母線電圧	4(2)	4	1	1	1	—	—
	原子炉冷却水供給 器抽水流量	8	8	0	4	—	M/C母線電压低警報	—	—	—	—	—	—	—
							M/C抽水機操作器表示 (運転状態)	—	—	—	—	—	—	—
							原子炉冷却水供給 操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—	—	—
							原子炉冷却水供給 操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(原子炉格納容器内の作業員を退避させる手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的パラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM)	SIO警報	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	
	SRG停止時中性子束高 (N31)警報	—	—	—	—	—	—	—	中性子源領域中性子束	2(2)	2	1	1	—
	SRG停止時中性子束高 (N32)警報	—	—	—	—	—	—	—	中性子源領域中性子束	2(2)	2	1	1	—
	中性子源領域中性子束	2(2)	2 (全)	① 1 (全)	①	—	—	—	中間領域中性子束	2	2	1	1	—
	中性子源領域中性子束	2	2	0	0	②	—	—	中性子源領域中性子束	2(2)	2	1	1	—
	中間領域起動率	2	2	0	0	②	—	—	中間領域中性子束	2	2	1	1	—
	中間領域起動率	2	2	0	0	②	—	—	中間領域起動率	2	2	0	0	—
	出力領域中性子束	4	4	0	0	③	—	—	出力領域中性子束	4	4	2	2	—
	原子炉補給水制御系の作動状態を確 認するパラメータ	1	1	0	0	③	—	—	中間領域中性子束	2	2	1	1	—
	中性子源領域中性子束	2(2)	2	0	0	③	—	—	中性子源領域中性子束	2(2)	2	1	1	—
	原子炉補給水制御系の作動状態を確 認するパラメータ	1	1	0	0	③	—	—	出力領域中性子束	4	4	2	2	—
	中性子源領域中性子束	2(2)	2	0	0	③	—	—	中性子源領域中性子束	2(2)	2	1	1	—
	1次系純水補給ライン流量計測	1	1	0	0	③	—	—	中間領域中性子束	2	2	1	1	—
	1次系純水補給ライン流量計測	1	1	0	0	③	—	—	加圧器圧力	4	4	0	0	—
	1次冷却材圧力(圧縮) (N33)警報	2(2)	2	1	1	①	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	0	—
	1次冷却材圧力(圧縮) (N34)警報	2(2)	2	1	1	①	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力低減時に発電用原子炉を冷却するための手順等 運転停止中の場合(原子炉格納容器内の作業員を退避させる手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SUS監警 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	補助的なパラメータ 分類 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SUS監警 A直流水源を B直流水源を 延命した場合	評価	
加圧器水位	4(2)	4	1	1	①	原子炉容器水位	1	1	1	—
1次冷却系統ループ水位	2(2)	2	2	0	②	サブクール度	1	1	0	—
低圧注入流量	2(2)	2	1	1	①	1次冷却材圧力(圧縮機)	2(2)	2	1	—
格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①	1次冷却材温度(圧縮機-高 温側)	3(3)	3	3	—
原子炉格納容器内の作業員退避させる手順等	判断基準					1次冷却材温度(圧縮機-高 温側)	3(3)	3	3 (全)	—
原子炉格納容器正圧力	4(2)	4	1	1	①	余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	0	—
格納容器正圧力(AMH)	2(2)	2	1	1	①	燃料取替用氷ヒット水位	2(2)	2	1	—
原子炉格納容器正圧力(AMH)	4(2)	4	1	1	①	加圧器水位	4(2)	4	1	—
格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①	原子炉容器水位	1	1	1	—
原子炉格納容器正圧力(AMH)	4(2)	4	1	1	①	格納容器再循環ポンプ水 位(実績)	2(2)	2	1	—
格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	—
原子炉格納容器正圧力	4(2)	4	1	1	①	格納容器圧力(AMH)	2	2	0	—
格納容器正圧力(AMH)	2	2	0	2	①	格納容器圧力(実績)	1	1	0	—
						原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	—
						格納容器内温度	2(2)	2	1	—
						格納容器内温度	2(2)	2	1	—

全:すべてのループの計器の合計数
A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(原子炉格納容器内の作業員を退避させる手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名称	計器数 (内はPAM)	SUS警報 直後	A直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名称	計器数 (内はPAM)	SUS警報 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
原子炉格納容器内の作業員退避させる手順等	格納容器内高シエンジニアモニタ(低レンジ)	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器内高シエンジニアモニタ(高レンジ)	2(2)	2	1	1	—
	格納容器ガスモニタ	1	0 *1	0	0	②	—	エアロックエアモニタ	1	1	0	0	—
	格納容器じんあいモニタ	1	0 *1	0	0	②	—	格納容器内高シエンジニアモニタ(低レンジ)	2(2)	2	1	1	—
	エアロックエアモニタ	1	1	0	0	②	—	格納容器内高シエンジニアモニタ(高レンジ)	2(2)	2	1	1	—
	炉内核計装区城エアモニタ	1	1	0	0	②	—	格納容器内高シエンジニアモニタ(低レンジ)	2(2)	2	1	1	—
	余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	0	0	③	余熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	余熱除去ポンプ操作器表 示運転状態	—	—	—	—	—
	余熱除去ポンプ電流	2	2	0	0	③	余熱除去ポンプの運転状態を確認する パラメータ	余熱除去ポンプ操作器表 示運転状態	—	—	—	—	—
	原子炉油機冷却水供給母管流量	5	5	0	2	—	—	原子炉油機冷却水ポンプ操作器表示運転状態	—	—	—	—	—
	原子炉油機冷却水冷却器抽換母管流量	8	8	0	4	—	—	原子炉油機冷却水ポンプ操作器表示運転状態	—	—	—	—	—

*1 試料採取に必要なサンプル電源が喪失するため監視不可

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.4 原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時に発電用原子炉を冷却するための手順等
運転停止中の場合(原子炉格納容器内の作業員を退避させる手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				計器名称	計器数 (内はPAM 内)	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 (内はPAM 内)	SIO警報 A直流水源を 延命した場合 直後	B直流水源を 延命した場合 直後			補助的なパラメータ 分類	分析理由	SIO警報 A直流水源を 延命した場合 直後		
原子炉格納容器内の作業員を退避させる手順等	判断基準	治幹線1L, 2L電圧 後志幹線1L, 2L電圧 甲母線電圧, 乙母線電圧 6-A, B, C1, C2 D母線電圧 格納容器サンプル水位 格納容器サンプル水位上昇率	2 2 4 7(2) 2 2	2 2 0 1 1 0	0 0 0 1 1 0	③ ③ ③ ③ ③ ③	治幹線1L, 2Lの受電状態を監視する ノラメータ 後志幹線1L, 2Lの受電状態を監視する ノラメータ 甲, 乙母線の受電状態を監視するノラ メータ 常用及び非常用高圧母線の受電状態 を監視するノラメータ 原子炉格納容器内の漏えい状態を確 認するノラメータ 原子炉格納容器内の漏えい状態を確 認するノラメータ	後志幹線 1L, 2L最終断警報 M/C母線電圧低警報 M/C抽機操作器表示 1次冷却系統ループ水位 格納容器サンプル水位	— — 4(2) — — —	— — 4 — — —	— — 1 — — —	推定ケース B直流水源を 延命した場合
		全:すべてのループの計器の合計数				A(B,C):当該ループの計器数						

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 プロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価			
		計器名	計器数 (A/B/C)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名	計器数 (A/B/C)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
蒸気 炉発 生器 冷却 均水 量	原子炉補機冷却均水供給 母管流量	原子炉補機冷却均水供給 母管流量	5	5	0	2	③	原子炉補機冷却均水系の運転状態を確 認するパラメータ	原子炉補機冷却均水ボンブ 操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—
判断 基準	電動補助給水ポンプ又は タービン動補助給水ポンプ による蒸気発生器への 注水 (次 側 に よ る)	原子炉補機冷却均水ボンブ 操作器表示(運転状態)	8	8	0	4	③	原子炉補機冷却均水系の運転状態を確 認するパラメータ	原子炉補機冷却均水ボンブ 操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—
	補助給水ピット水位	補助給水ピット水位	22	2	1	1	①	—	—	—	—	—	—	—
	全すべてのレーベルの計器の合計数													

A/B/C:当該レベルの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 プロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		計器名	計器数 (A)はPAM	SBO影響 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的パラメータ 分析理由	計器名	計器数 (A)はPAM	SBO影響 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	
	泊機架1L, 2L電圧		2	2	0	0	—	—	泊機架1L, 2L, 後吉幹線 1L, 2L最終遮断警報	—	—	—	—	—
	後吉幹線1L, 2L電圧		2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—
	甲母線電圧, 乙母線電圧		4	4	0	0	—	—	6-A, B母線電圧	4(2)	4	1	1	—
6-C1, C2, D母線電圧	7(2)	7	1	1	—	—	—	—	M/C出線遮断警報	—	—	—	—	—
	蒸気発生器水位(圧縮)		3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—	—	蒸気発生器水位(鉄城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—
	蒸気発生器水位(圧縮)		12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (A,C)	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0 (全)	3 (全)	—
	電動主給水ポンプによる 蒸気発生器水位(鉄城)		3(3)	3 (全)	—	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0 (全)	—
	2次側による炉心冷却 (注水)		12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	—	1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1	1	—
	蒸気発生器水位(鉄城)		12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	—	蒸気発生器水位(鉄城)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
	補助給水流量		3(3)	3 (全)	1 (B)	2 (A,C)	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0 (全)	3 (全)	—
	脱気器タンク水位		1	1	0	0	—	—	補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
									蒸気発生器水位(鉄城)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
									蒸気発生器水位(鉄城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—
									脱気器タンク水位(現場)	1	1	1	1	—

全すべてのグループの計器の合計数
A,B,C: 当該ルートの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
		計器名	計器数 (A)	SBO影響 直後	SBO影響 B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名	計器数 (A)はPAM	SBO影響 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合			
蒸気発生器水位(圧縮)	蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	1 (B)	—	—	—	蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	推定ケース	
蒸気発生器水位(鉄城)	蒸気発生器水位(鉄城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	
蒸気発生器水位(鉄城)	SG直接給水用高圧ポンプによる蒸気発生器への 注水	主給水ライナ流量	9	9	0	0	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	
蒸気発生器水挿り流量	—	—	—	—	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	
補助給水ピット水位	—	2(2)	2	1	1	—	—	蒸気発生器水位(鉄城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	—	
全すべてのループの計器の合計数															

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 プロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		計器名	計器数 (A+B+C)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的記入パラメータ 分析理由	計器名	計器数 (A+B+C)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合			
蒸気発生器2次側 海水を用いた可動型大型 送水ポンプ缶による蒸気 発生器への注水 炉心冷却(注水)	判断基準	蒸気発生器水位(圧城) 蒸気発生器水位(鉄城)	3(3) 12(6)	3(3) 12(6)	3(3) 12(6)	—	1(B) 2(A,C) 3(全)	1(B) 2(A,C) 3(全)	蒸気発生器水位(鉄城) 1次冷却材温度(圧城-低 温側) 1次冷却材温度(圧城-高 温側) 1次冷却材圧力(圧城) 蒸気発生器水位(圧城) 1次冷却材温度(圧城-低 温側) 1次冷却材温度(圧城-高 温側) 補助給水ピット水位 蒸気発生器水位(圧城) 蒸気発生器水位(鉄城)	12(6) 3(3) 3(3) 2(2) 3(3) 3(3) 3(3) 2(2) 3(3) 3(3) 12(6)	12(6) 3(3) 3(3) 2 3(3) 3(3) 3(3) 2 3(3) 3(3) 12(6)	12(6) 3(3) 3(3) 2 3(3) 3(3) 3(3) 2 3(3) 3(3) 12(6)	—	—	—	—
	辅助給水流量		3(3)	3(3)	3(3)	—	1(B) 2(A,C) 3(全)	—	—	—	—	—	—	—		
全すべてのページの計器の合計数																
A(B,C):当該ルートの計器数																

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 プロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		計器名	計器数 (炉内PAM)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的&パラメータ 分析理由	計器名	計器数 (炉内PAM)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
	1次冶却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	0	—	—	—	1次冶却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	0	—
	1次冶却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	—	炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	—
	蒸気発生器水位(狭域)	3(3)	3 (全)	—	—	—	—	—	1次冶却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	0	—
	蒸気発生器水位(狭域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—	—	—	蒸気発生器水位(狭域)	12(6)	12 (全)	3	3 (全)	—
	蒸気発生器水位(狭域)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—	—	—	—	1次冶却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
	蒸気発生器水位(狭域)	3(3)	3 (全)	—	—	—	—	—	1次冶却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	0	—
	判断基準 代替給水ポンプ全水頭比し た可搬型大型走行式シブ 車による蒸気発生器への 注水								1次冶却材圧力(広域)	2(2)	2	1	1	—
									蒸気発生器水位(狭域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
									1次冶却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (E)	—
									1次冶却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	0	—
									補助給水ポンプ水位	2(2)	2	1	1	—
	辅助給水流量	3(3)	3 (全)	—	1 (B)	—	—	—	蒸気発生器水位(狭域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
									蒸気発生器水位(狭域)	12(6)	12 (全)	3	3 (全)	—

全:すべてのループの計器の合計数
A(B,C):当該ループの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 プロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
		計器名	計器数 (A)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的記入パラメータ 分析理由	計器名	計器数 (B)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合		
	1次冶却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	0	—	—	—	1次冶却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	0	—	
	1次冶却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	—	炉心出口温度	1	1	0	1	*1	
	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	1 (B)	—	—	—	—	1次冶却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	
	蒸気発生器水位(狭域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	—	—	—	蒸気発生器水位(狭域)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	—	
	判断基準	原水槽を水源とした可搬型大型送水ポンプ車による蒸気発生器への注水による炉心冷却(注水)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—	—	1次冶却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	
	辅助給水流量	3(3)	3 (全)	1 (B)	—	—	—	1次冶却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	
		全:すべてのループの計器の合計数						*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能						A,B,C:当該ループの計器数	

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価			
		計器名	計器数 (A+B+C)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名	計器数 (A+B+C)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	評価
蒸気 発生 冷却 却器 （～2 所内用空気圧縮機による 主蒸気逃がし弁の機能回 復 による 操作）	判断 基 準	原子炉補機冷却水供給 母管流量	5	5	0	2	—	—	原子炉補機冷却水ポンプ 操作器表示（運転状態）	—	—	—	—	—
		原子炉補機冷却海水流量 原子炉補機冷却海水流量	8	8	0	4	—	—	原子炉補機冷却海水ポン プ操作器表示（運転状態）	—	—	—	—	—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B,C)：当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
		計器名	計器数 (A)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的&パラメータ 分析理由	計器名	計器数 (B)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合
	泊錠1L, 2L電圧	2	2	0	0	—	—	泊錠1L, 2L, 後吉幹錠 1L, 2L最終断警報	—	—	—	—	—
	後吉幹錠1L, 2L電圧	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—
	甲母線電圧, 乙母線電圧	4	4	0	0	—	—	6-A, B母線電圧	4(2)	4	1	1	—
	6-C1, C2, D母線電圧	3	3	0	0	—	—	M/C母線電圧低警報 (運転状態)	—	—	—	—	—
	主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	—	1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
	蒸気発生器2次側による タービンバイパス弁による 蒸気放出	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—	—	1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	0	—
	判断基準							蒸気発生器水位(鉛城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—
	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	—	—	—	—	1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
	炉心冷却(蒸気放出)							1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	0	—
								1次冷却材压力(広域)	2(2)	2	1	1	—
								蒸気発生器水位(鉛城)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
								1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
								1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	0	—
	復水器真空(広域)	1	1	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—

全すべてのレコードの計器数

A,B,C: 当該ルートの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 プロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
		計器名	計器数 ($\#$)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名	計器数 ($\#$)	SAM	直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
	1次冷却材圧力(広域)	2(2)	2	1	1	①			加圧器圧力	4	4	0	0	0	ケース 1
							—		1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	0	ケース 6
							—		1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	3 (全)	ケース 6
	原子炉容器水位								原子炉容器水位	1	1	1	1	1	ケース 1
									サブクール度	1	1	0	0	0	ケース 6
	加圧器水位	4(2)	4	1	1	①			1次冷却材圧力(広域)	2(2)	2	1	1	1	ケース 6
							—		1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	0	ケース 6
							—		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	1	ケース 6
	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①			格納容器圧力(AM用)	2	2	0	0	0	ケース 6
							—		格納容器圧力(AM用)	2	2	0	0	0	ケース 6
							—		格納容器圧力(従城)	1	1	0	0	0	ケース 1
	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①			格納容器内温度	2(2)	2	1	1	1	ケース 6
							—		原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	1	ケース 1
							—		格納容器圧力(従城)	1	1	0	0	0	ケース 1
	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	①			格納容器再循環サンプル水 位(従城)	2(2)	2	1	1	1	ケース 1
							—		格納容器内温度	2(2)	2	1	1	1	ケース 6
	格納容器再循環サンプル水 位(従城)	2(2)	2	1	1	①			格納容器再循環サンプル水 位(従城)	2(2)	2	1	1	1	ケース 1
							—		1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	3 (全)	ケース 6
	主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)			①			1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	0	ケース 6

全:すべてのレーベーの計器の合計数
A,B,C:当該ルートの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価				
		計器名	計器数 (A)	SBO影響 直後	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名	計器数 (B)	SBO影響 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合		
	蒸気発生器水位(圧城)	3(3)	3 (全)	1 (B)	1 (A,C)	①	蒸気発生器水位(圧城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	3 (全)	推定ケース 1	
	蒸気発生器水位(鉄城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	①	蒸気発生器水位(圧城)	3(3)	3 (全)	0 (全)	3 (全)	0 (全)	推定ケース 4	
	蒸気発生器水位(鉄城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	①	蒸気発生器水位(圧城)	3(3)	3 (全)	0 (全)	3 (全)	0 (全)	推定ケース 4	
	補助給水流量	3(3)	3 (全)	1 (B)	2 (A,C)	①	補助給水位置	2(2)	2	1 (全)	1 (全)	1 (全)	推定ケース 4	
判断基準	主蒸気速がれ弁(現場手動操作)による主蒸気速が 弁の機能回復	油幹燥1L, 2L電圧	2	2	0	③	油幹燥1L, 2Lの受電状態を監視する パラメータ	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	1 (B)	推定ケース 3	
	後志幹燥1L, 2L電圧	2	2	0	0	③	後志幹燥1L, 2Lの受電状態を監視する パラメータ	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	3 (全)	推定ケース 3	
	甲母線電圧, 乙母線電圧	4	4	0	0	③	甲, 乙母線の受電状態を監視するパラ メータ	6-A, B母線電圧	4(2)	4	1 (全)	1 (全)	—	—
	6-A, B, C1, C2, D母 線電圧	7(2)	7	1	1	③	常用及び非常用高圧母線の受電状 態を監視するパラメータ	M/C母線電圧低警報 (運転状態)	—	—	—	—	—	—
	制御用空気圧力	2(2)	2	1	1	③	制御用空気系の動作状態を確認する パラメータ	制御用空気压缩機操作 器表示	—	—	—	—	—	—
	原子炉補機冷却水供給 母管流量	5	5	0	2	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認するパラメータ	原子炉補機冷却水ポンプ 操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—	—
	原子炉補機冷却水冷却 器装置海水流量	8	8	0	4	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認するパラメータ	原子炉補機冷却水ポンプ操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—	—
全すべてのレーベーク器の合数												A(B,C):当該ルートの器数		

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 プロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		計器名	計器数 (A)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名	計器数 (B)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
	制御用空気圧力	2(2)	2	1	1	—	—	—	制御用空気圧縮機操作 表示	—	—	—	—	—
	主蒸気ライン圧力	12(6)	12(6)	3 (全)	3 (全)	—	—	—	1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
									1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	—
									蒸気発生器水位(狭域)	12(6)	12 (全)	3	3 (全)	—
									1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
									1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	—
									1次冷却材圧力(広域)	2(2)	2	1	1	—
									蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2	1 (A,C)	—
									1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
									1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	—
									補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
									蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
									蒸気発生器水位(狭域)	12(6)	12 (全)	3	3 (全)	—
										全すべてのレーベンの計器の合計数				

A(B,C):当該ルートの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		計器名	計器数 (A)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的かパラメータ 分析理由	計器名	計器数 (B)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
	制御用空気圧力	2(2)	2	1	1	—	—	—	制御用空気圧縮機操作 表示	—	—	—	—	—
	主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	—	—	1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
	蒸気発生器水位(鉄城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	—	—	1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—
	蒸気発生器水位(鉄城)	3(3)	3 (全)	1 (B)	—	—	—	—	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
	判断基準	可燃型大型送水弁ノブ直 接用いたA-制御用空気 圧縮機(海水冷却)による 主蒸気送り弁の機能回 復	—	—	—	—	—	—	1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—	—	—	1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—
	補助給水流量	3(3)	3 (全)	—	—	—	—	—	蒸気発生器水位(鉄城)	2(2)	2	1	1	—
									補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
									蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
									蒸気発生器水位(鉄城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—

全すべてのレーベンの計器の合計数

A(B,C):当該ルートの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価
		計器名	計器数 (A)はPAM	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名	計器数 (B)はPAM	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
	原子炉抽屜冷却海水供給 母管流量	原子炉抽屜冷却海水供給 母管流量	5	5	0	2	—	—	原子炉抽屜冷却海水ポンプ 操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—
	原子炉抽屜冷却海水冷却 器具補機冷却海水流量	原子炉抽屜冷却海水冷却 器具補機冷却海水流量	8	8	0	4	—	—	原子炉抽屜冷却海水ポンプ 操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—
	1次冷却材温度(底盤-高 温側)	1次冷却材温度(底盤-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(底盤-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
	1次冷却材温度(底盤-低 温側)	1次冷却材温度(底盤-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口溫度	1	1	0	1	*1
	蒸気発生器水位(底盤)	蒸気発生器水位(底盤)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	—	蒸気発生器水位(底盤)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—
	蒸気発生器水位(底盤) 判断基準	蒸気発生器水位(底盤) 判断基準	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—	—	1次冷却材温度(底盤-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
	蒸気発生器水位(底盤)	蒸気発生器水位(底盤)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—	—	蒸気発生器水位(底盤)	12(6)	12 (全)	3 (全)	0	—
	補助給水流量	補助給水流量	3(3)	3 (全)	1 (B)	2 (A,C)	—	—	1次冷却材温度(底盤-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
									1次冷却材温度(底盤-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—
									補助給水ヒット水位	2(2)	2	1	1	—
									蒸気発生器水位(底盤)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—
									蒸気発生器水位(底盤)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—

全すべてのレコードの計器の合計数

A(B,C):当該ルートの計器数

*1 常用系から接続を変更する上で通常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 プロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	抽出パラメータの代替パラメータ		SBO影響 分類	計器數 ()内はPAM	直後 A直流水源を 延命した場合	直後 B直流水源を 延命した場合	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	評価
		SBO影響 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類			補助的&パラメータ 分類理由								
	1次冶却材温度(広域-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)	0	—			—	—	1次冶却材温度(広域-低 温側)	3(3) (全)	3 (全)	0	3 (全)	0	推定ケース
	1次冶却材温度(広域-低 温側)	3(3) (全)	3 (全)	0	3 (全)			—	—	炉心出口溫度	1	1	0	1	*1	—
	主蒸気ライン圧力	12(6) (全)	12 (全)	3 (全)	3 (全)			—	—	1次冶却材温度(広域-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)	0	3 (全)	0	—
操作	蒸気発生器水位(汽側)	12(6) (全)	12 (全)	3 (全)	3 (全)			—	—	1次冶却材温度(広域-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)	0	3 (全)	0	—
	蒸気発生器2次側のフードア ンドブリード									蒸気発生器水位(汽側)	3(3) (全)	3 (全)	0	2 (A,C)	1 (B)	—
	蒸気発生器水位(汽側)	3(3) (全)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)			—	—	1次冶却材温度(広域-低 温側)	3(3) (全)	3 (全)	0	3 (全)	0	—
										蒸気発生器水位(汽側)	12(6) (全)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	0	—
										1次冶却材温度(広域-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)	0	3 (全)	0	—
										1次冶却材温度(広域-高 温側)	3(3) (全)	3 (全)	0	3 (全)	0	—
										1次冶却材温度(広域-高 温側)	2(2)	2	1	1	—	—

全すべてのレーベンの計器の合計数

A(B,C):当該ルートの計器数

*1 常用系ふた接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 プロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器			評価			
		計器名	計器数 (A+B+C)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名	計器数 (A+B+C)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	評価
格納容器内可搬型大型送水器を用いたC,D-格納容器再循環ユニットによる格納容器内自然対流冷却	判断基準	原子炉沸騰冷却水供給母管流量	5	5	0	2	③	原子炉沸騰冷却水系の運転状態を確認するパラメータ	原子炉沸騰冷却水ポンプ操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—
自然対流冷却		原子炉沸騰冷却海水流量	8	8	0	4	③	原子炉沸騰冷却海水系の運転状態を確認するパラメータ	原子炉沸騰冷却海水ポンプ操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数
A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 フロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	評価				
		計器名	計器数 (A)はPAM (B)はPAM)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名	計器数 (A)はPAM (B)はPAM)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合
代 替 普 通 機 械 冷 却	可搬型大型送水栓シーブ車 によるA-高压注入ポンプ 海水冷却却水 (海水)通水	原子炉補機冷却水供給 母管流量	5	5	0	2	③	原子炉補機冷却水系の運転状態を確 認するパラメータ	原子炉補機冷却水ポンプ 操作器表示(運転状態)	—	—	—	—
		原子炉補機冷却水供給 器補機冷却却海水流量	8	8	0	4	③	原子炉補機冷却海水系の運転状態を確 認するパラメータ	原子炉補機冷却却海水ポン プ操作器表示(運転状態)	—	—	—	—
	A-高压注入ポンプ動 機油機冷却水流量	2	2	1	1	③	A-高压注入ポンプの運転状態を確認する パラメータ	A-高压注入ポンプ操作 器表示(運転状態)	—	—	—	—	
	A-高压注入ポンプ及び 油冷却器補機冷却水流 量	2	2	1	1	③	A-高压注入ポンプの運転状態を確認する パラメータ	A-高压注入ポンプ操作 器表示(運転状態)	—	—	—	—	
	原子炉補機冷却水供給 母管流量	5	5	0	2	—	—	原子炉補機冷却水ポンプ 操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	
判 断 基 準	可搬型大型送水栓シーブ車 によるA-別御用空気压 海水冷却却水冷却 海水通水	原子炉補機冷却水供給 器補機冷却却海水流量	8	8	0	4	—	原子炉補機冷却却海水ポン プ操作器表示(運転状態)	—	—	—	—	
	A-副側用空気压缩機 機冷却却海水流量	1	1	0	0	—	—	A-副側用空気压缩機操 作器表示(運転状態)	—	—	—	—	

全: すべてのルートの計器の合計数

A(B,C): 当該ルートの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

11.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 プロントライン系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価
		計器名称	計器数 (内はPAM	SBO影響 直後	B底流電磁流量 延命した場合	補助的なパラメータ 分類	計器名称	計器数 (内はPAM	SBO影響 直後	A底流電磁流量 延命した場合	日底流電磁流量 延命した場合	
可搬型大量海水送水ポンプによる代用熱心冷却	原子炉補機冷却水冷却器補機冷却水流量	8	8	0	4	—	原子炉補機冷却水冷却器補機操作表示(運転状態)	—	—	—	—	推定ケース
	1次冷却材温度(底温-高溫差)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	1次冷却材温度(底温-高溫差)	3(3) (全)	3 (全)	0	3 (全)	—
	1次冷却材温度(底温-低溫差)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—	炉心出口温度	1	1	0	1*1	—
操作	原子炉補機冷却水冷却器補機冷却水流量	8	8	0	4	—	原子炉補機冷却水冷却器補機操作表示(運転状態)	—	—	—	—	—

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

第三章

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 サボート系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	B直流水頭を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	A直流水頭を 延命した場合	B直流水頭を 延命した場合	
	泊幹線11, 21電圧	泊幹線11, 21電圧	2	2	0	0	③ 泊幹線11, 21の受電状態を監視する パラメータ	泊幹線11, 21, 後志幹線 11, 21最終遮断警報	—	—	—	—	—
	後志幹線11, 21電圧	後志幹線11, 21電圧	2	2	0	0	③ 後志幹線11, 21の受電状態を監視する パラメータ	6-A, B回路電圧	4(2)	4	1	1	—
	甲母線電圧、乙母線電圧、丙母線電圧、 D母線電圧	甲母線電圧、乙母線電圧	4	4	0	0	③ 甲、乙母線の受電状態を監視するパラ メータ	M/C母線電圧低警報 M/C油機操作器表示 (運転状態)	—	—	—	—	—
	6-A, B, C1, C2, D母 線電圧	6-A, B, C1, C2, D母 線電圧	7(2)	7	1	1	③ 常用及び非常用高圧母線の受電状態 を監視するパラメータ	蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	ケース1
	蒸気発生器水位(圧縮)	蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	3 (全)	①	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	ケース4
	判断基準 2次側に上るる炉心冷却 タービン動輔給水ポンプ による蒸気発生器への 注水	判断基準 2次側に上るる炉心冷却 タービン動輔給水ポンプ による蒸気発生器への 注水	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	①	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース4
	蒸気発生器水位(圧縮)	蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	1 (B)	①	—	蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	ケース1
	補助給水流量	補助給水流量	3(3)	3 (全)	1 (B)	② (A,C)	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	ケース4
	補助給水ヒット水位	補助給水ヒット水位	2(2)	2	1	①	—	1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1	1	ケース4
								補助給水ヒット水位	2(2)	2	1	1	ケース3
								蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	ケース3
								蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	ケース3
								—	—	—	—	—	

全すべてのレコードの計器の合計数

A(B,C): 当該ルートの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 サボート系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	B直流水頭を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名稱	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	A直流水頭を 延命した場合	B直流水頭を 延命した場合	
蒸気発生器水位(圧縮) SG直接給水用高圧ポンプによる蒸気発生器への注水 炉心冷却(注水)	蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—	—	—	蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
	判断基準							1次冷却材温度(圧縮-低温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—
								蒸気発生器水位(鉛城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-低温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
								1次冷却材温度(圧縮-高温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—
								1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1	1	—
								補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
								蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
								蒸気発生器水位(鉛城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—
補助給水ピット水位								蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
								蒸気発生器水位(鉛城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—

全:すべてのループの計器の合計数
A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 サボート系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名稱	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
蒸気発生器2次側 海水を用いた可離型大型 送水ポンプによる蒸気 発生器への注水 開断基準	蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—	—	—	蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
	蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
	蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	1 (B)	—	—	—	蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	3 (全)	0	—
	蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
	補助給水流量	3(3)	3 (全)	1 (B)	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
	補助給水流量	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	—	—	—	1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1	1	—
	補助給水流量	3(3)	3 (全)	1 (B)	—	—	—	補助給水ピッタ水位	2(2)	2	1	1	—
	補助給水流量	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	—	—	—	蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
	補助給水流量	3(3)	3 (全)	1 (B)	—	—	—	蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—
全すべてのレーベンの計器の合計数											A,B,C:当該ループの計器数		

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 サボート系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	B直流水頭を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	A直流水頭を 延命した場合	B直流水頭を 延命した場合	
	1次冶却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	—	—	—	1次冶却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—
	1次冶却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口溫度	1	1	0	1*1	—
	蒸気発生器水位(鉄城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—	—	—	1次冶却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—
	蒸気発生器水位(鉄城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—	—	—	蒸気発生器水位(鉄城)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
	判断 基準	代 替 給 水 比 率 と 水 源 と し て 可 能 性 大 型 送 水 系 統 によ る 蒸 気 発 生 器 への 注 水	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—	1次冶却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
	炉心冶却 (注水)	3(3)	3 (全)	—	—	—	—	蒸気発生器水位(鉄城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	0	—
	補助給水流量	3(3)	3 (全)	1 (B)	—	—	—	1次冶却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—
								1次冶却材压力(圧縮)	2(2)	2	1	1	—
								補助給水ピット水位	2(2)	2	1	1	—
								蒸気発生器水位(鉄城)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
								蒸気発生器水位(鉄城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—

全すべてのレーベーの計器の合計数

A,B,C:当該ルートの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 サボート系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	B直流水頭を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	A直流水頭を 延命した場合	B直流水頭を 延命した場合	評価
	1次冶却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	—	—	—	1次冶却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—
	1次冶却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	—	炉心出口溫度	1	1	0	1*1	—
	蒸気発生器水位(鉄城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—	—	—	1次冶却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—
	蒸気発生器水位(鉄城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—	—	—	蒸気発生器水位(鉄城)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
	判断 基準 2 次側 による 貯水槽を水頭とした可搬 型大型送水ポンプ車による 蒸気発生器水位(鉄城)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—	—	1次冶却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
	炉心冶却 (注水)	3(3)	3 (全)	—	—	—	—	蒸気発生器水位(鉄城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	0	—
	補助給水流量	3(3)	3 (全)	1 (B)	—	—	—	1次冶却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	—
								1次冶却材压力(圧縮)	2(2)	2	1	1	—
								補助給水ピッタ水位	2(2)	2	1	1	—
								蒸気発生器水位(鉄城)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
								蒸気発生器水位(鉄城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—

全すべてのレーベンの計器の合計数

A,B,C:当該ルートの計器数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 サボート系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	B直流水源を 延命した場合	計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	A直流水源を 延命した場合				
	1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1	1	①	—	加圧器圧力	4	4	0	0	ケース 1
	加圧器水位	4(2)	4	1	1	①	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 6
	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	ケース 6
	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	原子炉格納容器水位	1	1	1	1	ケース 1
	格納容器圧力(AM用)	2	2	1	1	①	—	サブクーラー度	1	1	0	0	ケース 6
	格納容器圧力(AM用)	2	2	1	1	①	—	1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1	1	ケース 6
	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 6
	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 6
	格納容器圧力(AM用)	2	2	1	1	①	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 6
	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 1
	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
	格納容器再循環サンプル水 (位(多端))	2(2)	2	1	1	①	—	格納容器再循環サンプル水 (位(多端))	1	1	0	0	ケース 1
	主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	3	3 (全)	①	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
								1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	ケース 6
								1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	3 (全)	0	ケース 6
													全すべてのレコードの計器の合計数

AB,C:当該ルートの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 サポート系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
蒸気発生器2次側による主蒸気逃げ弁(曳場手動操作による主蒸気逃げ弁)の機能回復	蒸気発生器水位(圧縮) 蒸気発生器水位(鉄瓶) 蒸気発生器水位(鉄瓶) 補助給水流量 補助給水流量	3(3) — 12(6) 3(3)	3 — 12 3	3 (全) (A,C) (B)	1 ①	— — — — —	蒸気発生器水位(圧縮) 蒸気発生器水位(鉄瓶) 蒸気発生器水位(鉄瓶) 補助給水ピッカ水位 蒸気発生器水位(圧縮) 蒸気発生器水位(鉄瓶)	12(6) 3(3) 3(3) 2(2) 3(3) 3(3)	12 (全) (全) 0 (全) (全)	3 3 3 1 3 3	3 (全) (全) 0 1 0	3 (全) (全) 3 1 0	ケース1 ケース4 ケース4 ケース4 ケース1 ケース4
炉心冷却(蒸気放出)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
全すべてのレーベン計器の合計数											A,B,C:当該ループの計器数		

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 サホー[®]ト系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
蒸気発生器	泊幹線11, 21電圧	泊幹線11, 21電圧	2	2	0	0	③ 泊幹線11, 21の受電状態を監視するパラメータ	泊幹線11, 21, 後志幹線11, 21, 最終遮断警報	—	—	—	—	—
	後志幹線11, 21電圧	後志幹線11, 21電圧	2	2	0	0	③ 後志幹線11, 21の受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	
	甲母線電圧、乙母線電圧	甲母線電圧、乙母線電圧	4	4	0	0	③ 甲、乙母線の受電状態を監視するパラメータ	6-A, B母線電圧	4(2)	4	1	1	—
2次側	主蒸気逃げ弁実現手動操作による主蒸気逃げ弁の機能回復	6-A, B, C1, C2, D母線電圧	7(2)	7	1	1	③ 常用及び非常用高圧母線の受電状態を監視するパラメータ	M/C母線電圧低警報	—	—	—	—	—
冷却水循環基準	制御用空気圧力	制御用空気圧力	2(2)	2	1	1	③ 制御用空気系の動作状態を確認するパラメータ	M/C油機 操作器表示 (運転状態)	—	—	—	—	—
	原子炉補機冷却水供給母管流量	原子炉補機冷却水供給母管流量	5	5	0	2	③ 原子炉補機冷却水系の運転状態を確認するパラメータ	制御用空気圧縮機操作器表示	—	—	—	—	—
	原子炉補機冷却水流量	原子炉補機冷却水流量	8	8	0	4	③ 原子炉補機冷却水系の運転状態を確認するパラメータ	原子炉補機冷却水表示(運転状態)	—	—	—	—	—
全すべてのループの計器の合計数											A(B,C):当該ループの計器数		

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 サボート系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	A直流水頭を 延命した場合	B直流水頭を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名稱	計器數 ()内はPAM	直後	SBO影響 直後	A直流水頭を 延命した場合	B直流水頭を 延命した場合	
	制御用空気圧力	2(2)	2	1	1	—	—	—	制御用空気圧機操作 器表示	—	—	—	—	—	推定ケース
	主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	—	—	1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	
	蒸気発生器水位(狭域)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	—	—	1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	0	—	
	蒸 気 発 生 器 2 次 側 判 断 基 準								蒸気発生器水位(狭域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—	
	主蒸気通路引抜操作用可 能性空気ポンジによる主 蒸気通路がし弁の機能回復 による炉心冷却 (蒸気放出)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—	—	—	1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	
	補助給水流量	3(3)	3 (全)	1 (A,C)	2 (A,C)	—	—	—	補助給水ポンチ水位	2(2)	2	1	1	—	
									蒸気発生器水位(狭域)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—	
									蒸気発生器水位(狭域)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 サホーク系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	A直流水頭を 延命した場合	B直流水頭を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名稱	計器數 ()内はPAM	直後	SBO影響 直後	A直流水頭を 延命した場合	B直流水頭を 延命した場合	
	制御用空気圧力	2(2)	2	1	1	—	—	—	制御用空気圧機操作 器表示	—	—	—	—	—	推定ケース
	主蒸気ライン圧力	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	—	—	1次冷却材温度(広域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—	
	蒸気発生器水位(狭波)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—	—	—	1次冷却材温度(広域-高 温側)	3(3)	3 (全)	3	0	—	
	蒸 気 発 生 器 2 次 側 可動型大型送排弁/車 輪用いたA-制御用空氣 圧縮機(海水冷却)による 主蒸気逸がし弁の機能回 復 判 断 基 準	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—	—	—	蒸気発生器水位(狭域)	3(3)	3 (全)	2	1 (B)	—	
	蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	—	—	—	—	—	1次冷却材温度(広域-低 温側)	12(6)	12 (全)	3	3 (全)	—	
	補助給水流量	3(3)	3 (全)	—	—	—	2 (A,C)	1 (B)	辅助給水ポント水位	2(2)	2	1	1	—	
									蒸気発生器水位(広域)	3(3)	3 (全)	2	1 (B)	—	
									蒸気発生器水位(狭域)	12(6)	12 (全)	3	3 (全)	—	

全:すべてのループの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 サボート系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	推定ケース
	泊停機11, 21,電圧	泊停機11, 21,電圧	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—
	後志幹線11, 21,電圧	後志幹線11, 21,電圧	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—
	甲母線電圧、乙母線電圧	甲母線電圧、乙母線電圧	4	4	0	0	—	—	—	—	—	—	—
	6-A, B, C1, C2, D母線電圧	6-A, B, C1, C2, D母線電圧	7(2)	7	1	1	—	—	—	—	—	—	—
	原子炉補機冷却水供給母管流量	原子炉補機冷却水供給母管流量	5	5	0	2	—	—	—	—	—	—	—
判断基準	蒸気発生器2次側のファイードアンドブリード			8	8	0	4	—	—	—	—	—	—
	原子炉補機冷却水流量	原子炉補機冷却水流量	3(3)	3(全)	3(全)	0	—	—	—	—	—	—	—
	1次冷却材温度(底盤-高溫側)			3(3)	3(全)	3(全)	0	—	—	1次冷却材温度(底盤-低溫側)	3(3)	3(全)	0
	1次冷却材温度(底盤-低温側)			3(3)	3(全)	3(全)	0	—	—	炉心出口溫度	1	1	0
											1※1	—	—

全:すべてのグループの計器の合計数
A,B,C:当該グループの計器数

*1 常用系から候統を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 サボート系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
判断基準 蒸気発生器2次側のフードアンドブリード	蒸気発生器水位(圧縮)	12(6)	12 (全)	3 (全)	—	—	—	蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
	蒸気発生器水位(鉄城)	3(3)	3 (全)	1 (B)	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
	蒸気発生器水位(鉄城)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	0	—
	蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	1 (B)	—	—	—	蒸気発生器水位(鉄城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—
	蒸気発生器水位(鉄城)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
	補助給水流量	3(3)	3 (全)	1 (B)	—	—	—	1次冷却材温度(圧縮-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	3 (全)	—
	補助給水圧力	—	—	—	—	—	—	1次冷却材圧力(圧縮)	2(2)	2	1	1	—
	補助給水ピッタ水位	—	—	—	—	—	—	補助給水ピッタ水位	2(2)	2	1	1	—
	蒸気発生器水位(圧縮)	—	—	—	—	—	—	蒸気発生器水位(圧縮)	3(3)	3 (全)	2 (A,C)	1 (B)	—
	蒸気発生器水位(鉄城)	—	—	—	—	—	—	蒸気発生器水位(鉄城)	12(6)	12 (全)	3 (全)	3 (全)	—

全すべてのレーベンの計器の合計数

A,B,C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 サホー系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出ヒラメータを計測する計器				抽出ヒラメータの代替ヒラメータを計測する計器				評価			
		計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	ヒラメータ 分類	補助的なヒラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	評価
格納容器内可搬型大型送水ポンプ車両を用いたC、D-1格納容器内自然対流冷却用ユニットによる格納容器内自然対流冷却	泊幹線11, 21電圧 後志幹線11, 21電圧 甲母線電圧、乙母線電圧 6-A, B, C1, C2, D母線電圧	泊幹線11, 21電圧 後志幹線11, 21電圧 甲母線の受電状態を監視するヒラメータ 6-A, B母線電圧 M/C母線電圧低警報 M/C油機操作器表示 (運転状態)	2 2 4 7(2)	2 2 4 7	0 0 0 1	③ ③ ③ ③	泊幹線11, 21の受電状態を監視するヒラメータ 後志幹線11, 21の受電状態を監視するヒラメータ 甲、乙母線の受電状態を監視するヒラメータ 6-A, B母線電圧 M/C母線電圧低警報 M/C油機操作器表示 (運転状態)	泊幹線11, 21, 後志幹線11, 21最終遮断警報 6-A, B母線電圧 M/C母線電圧低警報 M/C油機操作器表示 (運転状態)	— — 4(2) — — —	— — 4 — — —	— — 1 — — —	— — 1 — — —	— — — — — —
全すべてのレーベルの計器の合計数		A,B,C: 当該ルートの計器数											

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 サホーク系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名稱	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
	泊幹線11, 21電圧	泊幹線11, 21	2	2	0	0	③ 泊幹線11, 21の受電状態を監視する パラメータ	泊幹線11, 21, 後志幹線 11, 21最終遮断警報	—	—	—	—	—
	後志幹線11, 21電圧	後志幹線11, 21	2	2	0	0	③ 後志幹線11, 21の受電状態を監視する パラメータ	後志幹線11, 21, 後志幹線 11, 21最終遮断警報	—	—	—	—	—
	甲母線電圧、乙母線電圧	甲母線電圧、乙母線電圧	4	4	0	0	③ 甲、乙母線の受電状態を監視するパラ メータ	6-A, B母線電圧	4(2)	4	1	1	—
代 用 可搬型大型送水車～ によびA～高圧主入水ボン プ備水冷却への補機合 規水海水通水	6-A, B, C1, C2, D母 線電圧	6-A, B, C1, C2, D母 線電圧	7(2)	7	1	1	③ 常用及び非常用高圧母線の受電状態 を監視するパラメータ	M/C母線電圧低警報	—	—	—	—	—
帯 防 基 準	炉心出口温度	炉心出口温度	1	1	0	1 * 1	②	1次冷却材温度(底域-高 温側)	—	—	—	—	—
	格納容器高レンジエリヤ モニタ(高レンジ)	格納容器高レンジエリヤ モニタ(高レンジ)	2(2)	2	1	1	①	1次冷却材温度(底域-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	ケース 1	ケース 1
								格納容器高レンジエリヤ モニタ(低レンジ)	2(2)	2	1	1	ケース 1
								モニタリングボスト	7	7	0	0	ケース 1
													全すべてのレポートの計器の合計数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等 サホー[®]ト系機能喪失時の手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分類理由	計器名稱 ()内はPAM	計器數 ()内はPAM	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
代 替 基 準 可動型大型海水ポンプ直 接駆動用空気圧 海水ポンプ冷却水(海水)通水 海水ポンプ冷却水(海水)供給 原子炉補機冷却母管流量 原子炉補機冷却母管流量	泊停保1L, 2L電圧	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	後志幹線1L, 2L電圧	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	甲母線電圧、乙母線電圧	4	4	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	6-A, B, C1, C2, D母 線電圧	7(2)	7	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	A-制御用空気圧力	1(1)	1	1	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	原子炉補機冷却母管流量	5	5	0	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	原子炉補機冷却母管流量	8	8	0	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	全すべてのループの計器の合計数													—
	A(B,C):当該ループの計器数													—
	判斷基準													—

重大事故等対処に係る監視事項

11.5 最終ヒートシンクへ熱を輸送するための手順等

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器										評価
		SHO影響			助動的なパラメータ			SDO影響				
計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電流を 延伸した場合	ノバメータ 分類	助動的なパラメータ 分類理由	計器名称	計器数 ()内はPAM	直後	A直流電流を 延伸した場合	B直流電流を 延伸した場合		
可搬型大容量海水送水ポンプによる代替補機冷却	泊幹線1L, 2L電圧	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	推定ケース
	後志幹線1L, 2L電圧	2	2	0	0	—	—	泊幹線1L, 2L, 後志幹線 1L, 2L最終遮断警報	—	—	—	—
	甲母線電圧, 乙母線電圧	4	4	0	0	—	—	6-A, B母線電圧	4(2)	4	1	—
	6-A, B, C1, C2, D母線電圧	7(2)	7	1	1	—	—	M/C母線電圧低警報	—	—	—	—
	原子炉補機冷却水供給母管流量	5	5	0	2	—	—	M/C油機操作表示 (運転状態)	—	—	—	—
	原子炉補機冷却水供給器補機流量	8	8	0	4	—	—	原子炉補機冷却水ポンプ操作表示(運転状態)	—	—	—	—
	1次冷却材温度(底-高 温側)	3(3)	3 (全)	0	—	—	—	原子炉補機冷却水ポンプ操作表示(運転状態)	—	—	—	—
	1次冷却材温度(底-低 温側)	3(3)	3 (全)	0	—	—	1次冷却材温度(底-低 温側)	3(3) (全)	3 (全)	0	1*1	—
						炉心出口温度	1	1	0	1*1	—	—
						炉心出口温度	1	1	0	1*1	—	—

全:すべてのループワクターの合計数
A\B\C:当該ループワクターの合計数

*1 常用系から接続を変更することで通常と同じ39点を連続監視可能

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 プロントライン系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価		
		計器名	計器数 (炉内はPAM 外はP)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名	計器数 (炉内はPAM 外はP)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
格納容器内 C-D格納容器内 ユニットによる格納容器内 自然対流冷却 対流冷却	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 1
	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	①	—	—	格納容器圧力(鉄城)	1	1	0	0	ケース 1
	格納容器内温度	—	—	—	—	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	—	—	—	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 1
	格納容器圧力(鉄城)	1	1	—	—	—	—	—	格納容器圧力(鉄城)	1	1	0	0	ケース 1
	格納容器内温度	—	—	—	—	—	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
	燃料取替用水ピット水位	—	—	—	—	—	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
	格納容器再循環サンプル水 位(鉄城)	—	—	—	—	—	—	—	格納容器再循環サンプル水 位(鉄城)	2(2)	2	1	1	ケース 3
	燃料取替用水ピット水位	—	—	—	—	—	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
	格納容器再循環サンプル水 位(鉄城)	—	—	—	—	—	—	—	格納容器再循環サンプル水 位(鉄城)	2(2)	2	1	1	ケース 3
全すべてのページの計器の合計数													A(B,C):当該ルートの計器数	

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 プロントライン系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		計器名	計器数 (炉内はPAM) SBO影響	SBO影響 直後	A直流水源を B直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名	計器数 (炉内はPAM)	SBO影響 直後	A直流水源を 延命した場合	B直流水源を 延命した場合	
代替格納容器スプレイ	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 1
代替格納容器スプレイ	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	①	—	—	格納容器圧力(圧縮機)	1	1	0	0	ケース 1
代替格納容器スプレイ	格納容器スプレイ流量	2	2	0	0	②	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
代替格納容器スプレイ	B-格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	①	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 1
代替格納容器スプレイ	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	①	—	—	格納容器圧力(圧縮機)	1	1	0	0	ケース 1
代替格納容器スプレイ	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	①	—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
代替格納容器スプレイ	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	①	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
代替格納容器スプレイ	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	①	—	—	格納容器再循環サンプル水位(圧縮機)	2(2)	2	1	1	ケース 3
代替格納容器スプレイ	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	①	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	ケース 3
代替格納容器スプレイ	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	①	—	—	格納容器再循環サンプル水位(圧縮機)	2(2)	2	1	1	ケース 3
代替格納容器スプレイ	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	①	—	—	—	—	—	—	—	—

全:すべてのループの計器の合計数

A(B,C):当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 プロントライン系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価		
		計器名	計器数 (A/B/C)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名	計器数 (A/B/C)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	
	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	①	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 6
	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	①	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 6
	格納容器圧力(炉心)								格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	ケース 1
	格納容器内温度								格納容器圧力(炉心)	1	1	0	0	ケース 1
	操作								格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
代替格納容器スプレイによる代替格納容器スプレイ	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	①	—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	ケース 1
	格納容器再循環サンプル水位(底城)								格納容器圧力(炉心)	1	1	0	0	ケース 1
	操作								格納容器内温度	2(2)	2	1	1	ケース 6
	格納容器再循環サンプル水位(底城)								格納容器再循環サンプル水位(底城)	2(2)	2	1	1	ケース 1
	格納容器下部キャビティ水位								原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	ケース 1
	操作								格納容器水位	1	1	0	1	ケース 1
	燃料取替用ヒート水位								燃料取替用ヒート水位	2(2)	2	1	1	ケース 2
	補助給水ヒート水位								補助給水ヒート水位	2(2)	2	1	1	ケース 2
	B一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)								B一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量(AM用)	1	1	0	1	ケース 2
	代替格納容器スプレイ冷却器出口積算流量								代替格納容器スプレイ冷却器出口積算流量	1	1	0	1	ケース 2

全:すべてのループの計器の合計数

A/B/C:当該ループの計器数

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 フロントライ／系機能喪失時の手順等(恒久の著)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器										評価
		抽出パラメータを計測する計器					抽出パラメータを計測する計器					
	計器名称	計器数 (内)PAM	計器数 (内)PAM	SBO影響	計器名称	計器数 (内)PAM	計器数 (内)PAM	SBO影響	計器名称	計器数 (内)PAM	計器数 (内)PAM	
代替格納容器スプレイボンブ出ロ積算流量	格納容器水位	1	1	0	①	①	①	①	燃料取替用ビット水位	2(2)	2	1
	代替格納容器スプレイボンブ出ロ積算流量	1	1	0	③	③	③	③	補助給水ビット水位	2(2)	2	1
	代替格納容器スプレイボンブ出ロ積算流量	6	6	0	⑥	⑥	⑥	⑥	B-格納容器スプレイボンブ出ロ積算流量(AM用)	1	1	1
	6-A, B母線電圧	4(2)	4	1	①	①	①	①	代替格納容器スプレイボンブ出ロ積算流量	1	1	1
	燃料取替用ビット水位	2(2)	2	1	①	①	①	①	格納容器再循環サブ水位(仮地)	2(2)	2	1
	補助給水ビット水位	2(2)	2	1	①	①	①	①	M/C母線電圧低警報(運転状態)	—	—	—
	代替格納容器スプレイボンブ出ロ積算流量	1	1	1	③	③	③	③	代替非常用発電機の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—
	代替非常用発電機電圧、電力、周波数	6	6	0	⑥	⑥	⑥	⑥	代替非常用発電機の運転状態を監視するパラメータ	6	6	6
	代替格納容器スプレイボンブ出ロ積算流量	4(2)	4	1	④	④	④	④	非常用高圧母線の受電状態を監視するパラメータ	—	—	—
	代替格納容器スプレイボンブ出ロ積算流量	1	1	1	①	①	①	①	代替格納容器スプレイボンブ出ロ積算流量	1	1	1
代替格納容器スプレイボンブ出ロ積算流量	代替格納容器スプレイボンブ出ロ積算流量	1	1	1	①	①	①	①	格納容器再循環サブ水位(仮地)	2(2)	2	1
	代替格納容器スプレイボンブ出ロ積算流量	1	1	1	①	①	①	①	代替格納容器スプレイボンブ出ロ積算流量	1	1	1
	代替格納容器スプレイボンブ出ロ積算流量	1	1	1	③	③	③	③	代替格納容器スプレイボンブの運動状態を確認するパラメータ	—	—	—

全：すべてのループワ/計器の合計数

MR(1).当期收入-当年非累

重大事故等対処に係る監視事項

1.6 原子炉格納容器内の冷却等のための手順等 プロントライン系機能喪失時の手順等(炉心の著しい損傷防止のための格納容器内冷却の手順等)

対応手段	項目	抽出パラメータを計測する計器				抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価			
		計器名	計器数 (A+B+C)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	パラメータ 分類	補助的なパラメータ 分析理由	計器名	計器数 (A+B+C)	SBO影響 直後	A直流電源を 延命した場合	B直流電源を 延命した場合	推定ケース
	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—	—	格納容器圧力(AM用)	2	2	0	2	—
	格納容器内温度					—	—	格納容器圧力(鉄城)	1	1	0	0	—
	原子炉格納容器圧力					—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
	格納容器圧力(鉄城)					—	—	原子炉格納容器圧力	4(2)	4	1	1	—
	燃料取替用ヒット水位					—	—	格納容器圧力(鉄城)	1	1	0	0	—
	補助給水ヒット水位					—	—	格納容器内温度	2(2)	2	1	1	—
	格納容器再循環サンプル水位(広城)					—	—	燃料取替用ヒット水位	2(2)	2	1	1	—
代替格納容器スプレイ	代用出口換算流量	1	1	0	1	—	—	補助給水ヒット水位	2(2)	2	1	1	—
代替格納容器スプレイ	ろ過水タンク水位	2	2	0	0	—	—	格納容器再循環サンプル水位(広城)	2(2)	2	1	1	—
全すべてのページの計器の合計数												—	

A(B,C):当該ルートの計器数