大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.10 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等

重大事故等時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ							代替パラメータ				評価
			主要パラメータ											
			名称	個数（1PELEPAM	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（1PELEPAM	SBO影響		検定ケース
					通常	久.7.5P.(条件 電源喪失時…は					通常	久.7.5P.(条件 電源喪失時…は	
水素爆発防止	可搬型原子炉格納容器水素濃度計測装置による水素濃度監視	操作	原子炉容器内キャビティ水位計	1	1	4	①	—	燃料取扱棟水位計	4(2)	4	1	ケース2
									復水タンク水位計	2(1)	2	1	ケース2
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(1)	2	1	ケース2
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	ケース2
									加圧代替注水流量計	1	1	1	ケース2
			格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(1)	2	1	①	—	格納容器再循環サンプ水位計（狭域）	2(1)	2	1	ケース2
									原子炉下部キャビティ水位計	1	1	0	ケース1
									原子炉格納容器水位計	1	1	0	ケース1
									燃料取扱棟水位計	4(2)	4	1	ケース2
									復水タンク水位計	2(1)	2	1	ケース2
									格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	ケース2
									加圧代替注水流量計	1	1	1	ケース2
			格納容器内温度（シュラウドヘッド温度）	2(1)	2	1	①	—	格納容器内温度（シュラウドヘッド部温度）	2(1)	2	1	ケース1
									キャビティ水位計	2	2	0	ケース1

※：すべてのループの計器の合計数
A,B,C,D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.10 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	選定パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
					通常	設計上想定電源を使用した場合	設計事故電源を使用した場合					通常	設計上想定電源を使用した場合	設計事故電源を使用した場合		
1.10.2.1 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順 (2) 原子炉格納容器内への水素導入抑制 b. 原子炉格納容器内水素（可燃性）による原子炉ウェルへの注水																
炉心損傷の判断 （シビアアクシデント） （注水ストラテジーに用 重大事故等対応要領書 「大容量送水ポンプ（タイプ1）による原子炉ウェル注水」	判断基準	原子炉圧力容器内の温度	原子炉圧力容器温度	3	3	3	0	①	—	原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉を出から原子炉圧力容器内が動物容器にあると想定し、動物温度、圧力の関係から原子炉圧力とする代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1		
										原子炉水位（燃料域）	1	1	0	1		
										原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	0	1		
										格納容器内水素濃度（SA）	2	2	1	1	格納容器内水素の濃度が高くなれば、格納容器内水素濃度上昇を示すため代替監視可能。	
		原子炉格納容器内の放射線量率	格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）	2	2	1	1	①	—	【エリア放射線モニタ】	2	2	0	0	エリア放射線モニタの上昇によりその代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/C）	2	2	1	1	①	—	【エリア放射線モニタ】	2	2	0	0	エリア放射線モニタの上昇によりその代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
		原子炉格納容器内の温度	ドライウェル温度	11	11	11	0	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	飽和温度、圧力の関係から、ドライウェル圧力又は圧力検出器圧力の上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
		電源の確保	125V直流主母線盤A-1電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			125V直流主母線盤B-1電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			DG（SA）出力電圧	1	1	1	1	①	非常用交流電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		水素の確保	水素計水素（SA_1）	「可搬型計測器」に確認				①	代替水素濃度の確認が動作を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			水素計水素（SA_2）	「可搬型計測器」に確認				①	代替水素濃度の確認が動作を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
	操作	原子炉ウェルへの注水量	原子炉ウェル水位	1	1	1	0	①	原子炉格納容器注水（注水ポンプ（可搬）の運転状態を確認するパラメータ）	—	—	—	—	—	—	—
		原子炉格納容器内の温度	ドライウェル温度	11	11	11	0	①	—	ドライウェル圧力	1	1	1	0	飽和温度、圧力の関係から、ドライウェル圧力又は圧力検出器圧力の上昇により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
		水素の確保	水素計水素（SA_1）	「可搬型計測器」に確認				①	代替水素濃度の確認が動作を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			水素計水素（SA_2）	「可搬型計測器」に確認				①	代替水素濃度の確認が動作を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—

泊発電所３号炉

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

重大事故等対処に係る監視事項

1.10 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等

重大事故等時の手順等

対応手段		項目	監視パラメータ												評価
			主要パラメータ						代替パラメータ						
			名称	個数（PHEPAM	SBO考慮		監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（PHEPAM	SBO考慮		推定ケース
					継続	A，D炉法規定個数以上					継続	A，D炉法規定個数以上	
水素濃度監視	可搬型原子炉格納容器水素濃度計による水素濃度測定	操作	アニュラス水素濃度計	1	1	1	①	—	可搬型原子炉格納容器水素濃度計	1	1	1	ケースB
			格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	2(2)	2	1	①		格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	2(2)	2	1	ケースB
									事故時高レンジガスモニタ（高レンジ）	1	2 ＊1	0	ケースB
			格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケースA
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケースG
			AM用格納容器圧力計	1	1	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケースA
									格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケースG
			放射性物質モニタ	2	2 ＊1	0	②	—	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2(2)	2	1	ケースA
									アニュラス水素濃度計	1	1	1	ケースA
			静的触媒式水素再結合装置出口温度	1	1	1	①	水素濃度測定により動作状態の監視可能	—	—			—
			原子炉格納容器水素燃焼装置出口温度	1	1	1	①	水素濃度測定により動作状態の監視可能	—	—			—

注）すべてのループの計器の合計数　＊1　調整操作に必要なサンプラ電源が復旧するまで監視不可

A炉、C、D炉法規ループの計器数

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.10 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	SBO考慮			パラメータ分類	選択パラメータ（物理量）	計器名称	計器数	SBO考慮			計器故障等	SBO
					継続	区分Ⅰ直流電源を復帰した場合	区分Ⅱ直流電源を復帰した場合					継続	区分Ⅰ直流電源を復帰した場合	区分Ⅱ直流電源を復帰した場合		
1.10.2.1　水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順 (3) 水素濃度による原子炉建屋等の損傷防止 a．原子炉建屋ベント設備による水素排出																			
非常時操作手順書（シビアアクシデント）「水素爆発ストラテジ」 重大事故等対応要領書「原子炉建屋ベント」	検査基準	原子炉建屋内の水素濃度	原子炉建屋内水素濃度	7	4	0	4	①	－	静的触媒式水素再結合装置動作監視装置	8	8	4	4	静的触媒式水素再結合装置動作監視装置により，原子炉建屋内水素濃度の代替監視可能。	監視事項はＳＢＯパラメータにて確認。
			静的触媒式水素再結合装置動作監視装置	8	8	4	4	－	－	－	－	－	－	－	－	－
		電源の確保	6-20母線電圧	1	1	1	1	①	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-20母線電圧	1	1	1	1	①	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-20母線電圧	1	1	1	1	①	非常用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			125直流主母線2A-1電圧	1	1	1	1	①	直流主母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			125直流主母線2B-1電圧	1	1	1	1	①	直流主母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
	操作	原子炉建屋内の水素濃度	原子炉建屋内水素濃度	7	4	0	4	①	－	静的触媒式水素再結合装置動作監視装置	8	8	4	4	静的触媒式水素再結合装置動作監視装置により，原子炉建屋内水素濃度の代替監視可能。	監視事項はＳＢＯパラメータにて確認。

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

凡例
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容
赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.10 水素爆発による原子炉建屋等の損傷を防止するための手順等

重大事故等時の手順等

対応手順		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	個数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	個数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	選定ケース
水素濃度監視	アニュラス水素濃度計による水素濃度推定	判断基準	炉心出口温度計	1	0	0	—	—	1次冷却材高温側温度計（広域）	8(4)	4（全）	0	—
									1次冷却材低温側温度計（広域）	8(4)	4（全）	4（全）	—
			格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	2(2)	2	1	—	—	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2(2)	2	1	—
									モニタリングポスト	5	5	0	—
		操作	アニュラス水素濃度計	1	1	1	—	—	—	—			—

全：すべてのループの計器の合計数　＊1　試料採取に必要なサンプラ電源が喪失するため監視不可

A,B,C,D）：当該ループの計器数

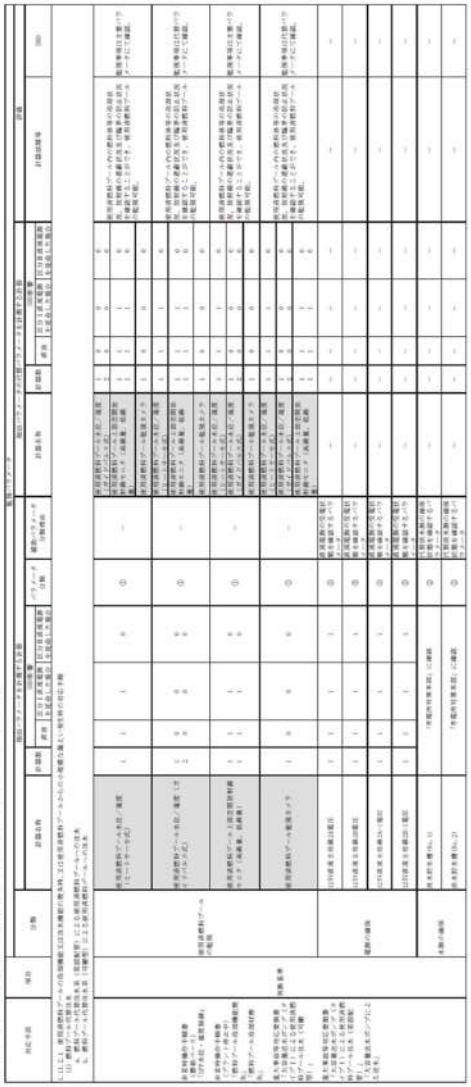
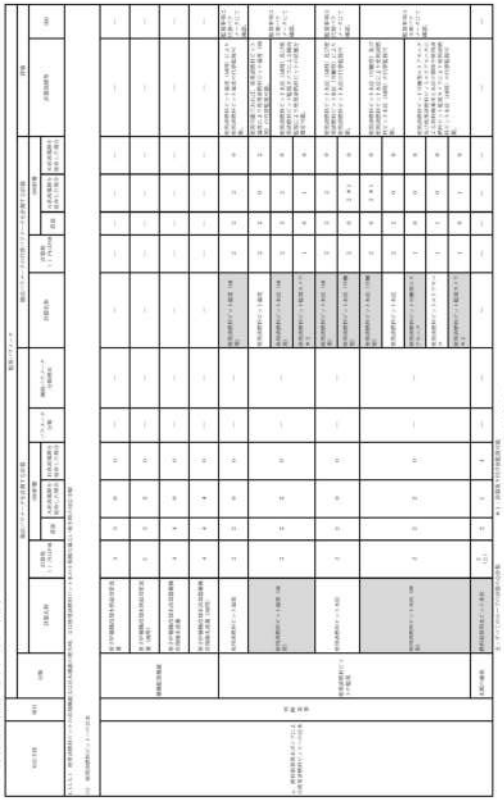
女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

相違理由

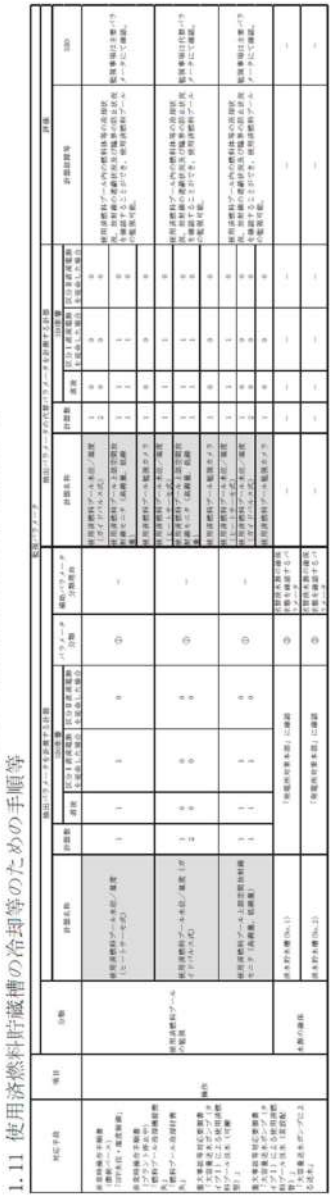
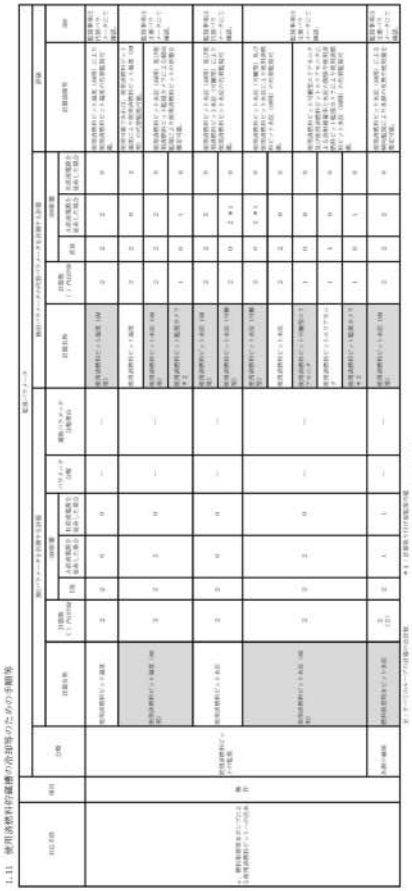
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	 1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	【大飯】記載方針の相違 ・泊では，重大事故等において，炉心損傷防止対策及び格納容器破損防止対策等のために監視が必要なパラメータとして，技術的能力 1.11,1.12 に係るパラメータも抽出している。（女川審査実績の反映）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等	 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 （別紙１参照）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 （別紙１参照）	

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

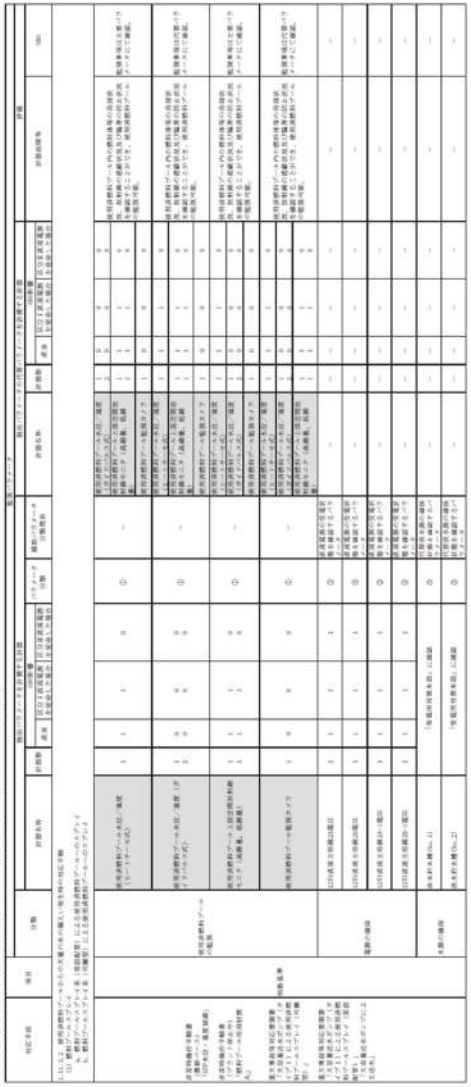
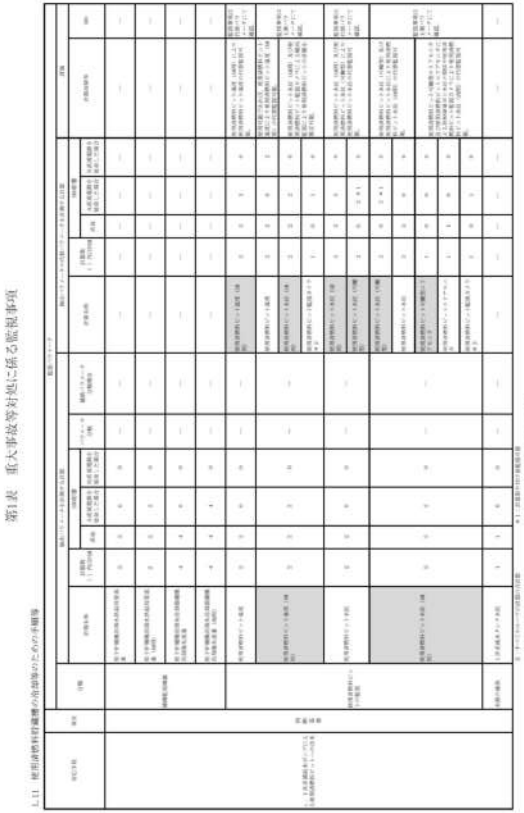
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等	 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 （詳細は次頁）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 （詳細は次頁）	灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容 赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

凡例
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

添 1.15-662

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | |

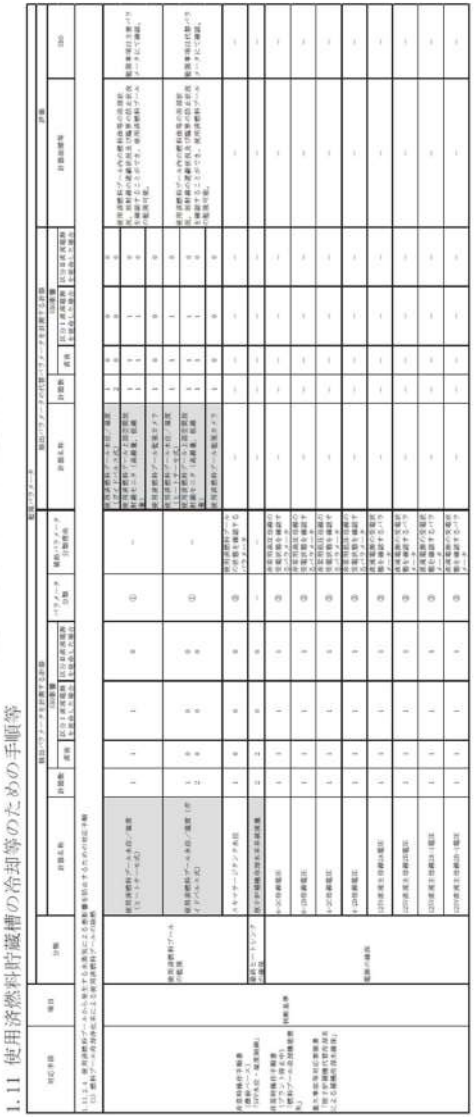
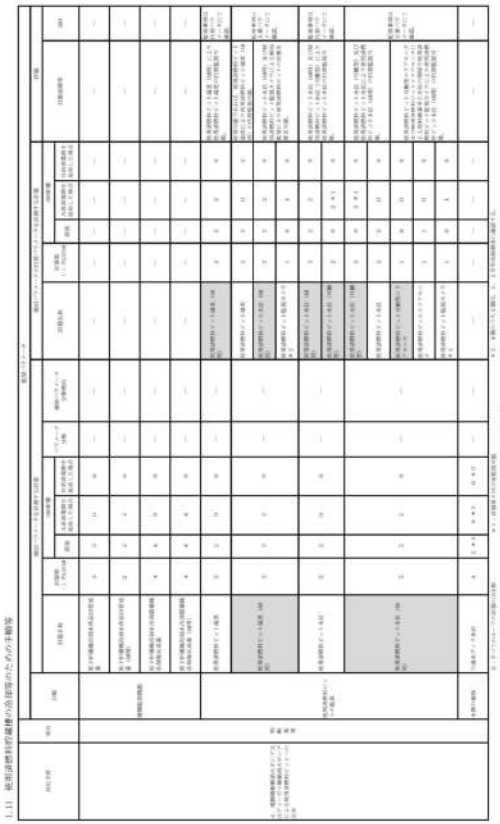
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	 1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 監視パラメータ 直接パラメータを計測する計器 対応手段：非常時操作手順書（徴候ベース）「SFP水位・温度制御」 非常時操作手順書（プラント停止中）「燃料プール冷却機能喪失」 重大事故等対応要領書「格納容器内水位確保による燃料冷却」 項目：操作 分類：使用済燃料プールの監視 計器名称：使用済燃料プール水位／温度（ヒートサーモ式） 計器数：1／1／1／0／①／－ 計器名称：使用済燃料プール水位／温度（ガイドパルス式） 計器数：1 2／0 0／0 0／0 0／①／－ 計器名称：使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量，低線量） 計器数：1 1／1 1／1 1／0 0／②／－ 計器名称：使用済燃料プール監視カメラ 計器数：1／0／0／0／①／－ 計器名称：使用済燃料プールスキマージタンク水位 計器数：1／0／0／0／③／使用済燃料プールの状態を確認するパラメータ 計器名称：燃料プール冷却ポンプ出口流量 計器数：2／0／0／0／③／燃料プール冷却浄化ポンプの運転状態を確認するパラメータ 代替パラメータを計測する計器 計器名称：使用済燃料プール水位／温度（ガイドパルス式） 計器数：1 2／0 0／0 0／0 0 計器名称：使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量，低線量） 計器数：1 1／1 1／1 1／0 0 計器名称：使用済燃料プール監視カメラ 計器数：1／0／0／0 計器名称：－ 計器故障等：使用済燃料プール内の燃料体等の冷却状況，放射線の遮蔽状況及び臨界の防止状況を確認することができ，使用済燃料プールの監視可能。 DB：監視事項は主要パラメータにて確認。 計器故障等：使用済燃料プール内の燃料体等の冷却状況，放射線の遮蔽状況及び臨界の防止状況を確認することができ，使用済燃料プールの監視可能。 DB：監視事項は代替パラメータにて確認。 計器故障等：使用済燃料プール内の燃料体等の冷却状況，放射線の遮蔽状況及び臨界の防止状況を確認することができ，使用済燃料プールの監視可能。 DB：監視事項は主要パラメータにて確認。 計器故障等：使用済燃料プール内の燃料体等の冷却状況，放射線の遮蔽状況及び臨界の防止状況を確認することができ，使用済燃料プールの監視可能。 DB：監視事項は代替パラメータにて確認。 計器故障等：－ DB：－ 計器故障等：－ DB：－	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 監視パラメータ 直接パラメータを計測する計器 対応手段：4．電動機駆動消火ポンプ又はディーゼル駆動消火ポンプによる使用済燃料ピットへの注水 項目：操作 分類：使用済燃料ピットの監視 計器名称：使用済燃料ピット温度（AM用） 計器数（）内は予備：2／2／0／0／－／－ 計器名称：使用済燃料ピット温度（AM用） 計器数：2／2／2／0／－／－ 計器名称：携帯型水温計 計器数：1／1／1／1／－／－ 代替パラメータを計測する計器 計器名称：使用済燃料ピット温度（AM用） 計器数：2／2／2／0 計器名称：使用済燃料ピット温度（AM用） 計器数：2／2／0／2 計器名称：使用済燃料ピット水位（AM用） 計器数：2／2／2／0 計器名称：使用済燃料ピット監視カメラ＊1 計器数：1／0／1／0 計器名称：携帯型水温計 計器数：2／2／2／0 計器故障等：使用済燃料ピット温度（AM用）により使用済燃料ピット温度の代替監視可能。 DB：監視事項は代替パラメータにて確認。 計器故障等：使用済燃料ピット温度（AM用）及び使用済燃料ピット監視カメラによる観測，監視により使用済燃料ピットの状態を確認可能。 DB：監視事項は主要パラメータにて確認。 計器故障等：使用済燃料ピット温度（AM用）により携帯型水温計の代替監視可能。 DB：監視事項は代替パラメータにて確認。 注：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：使用済燃料ピット監視カメラ自体の監視を含む	灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容 赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 （略） ※1：設置されていない場合は，「－」 ※2：使用済燃料ピット監視カメラの設置場所	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （詳細は別紙）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.14　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 [illegible] ※1：[illegible] ※2：[illegible]	

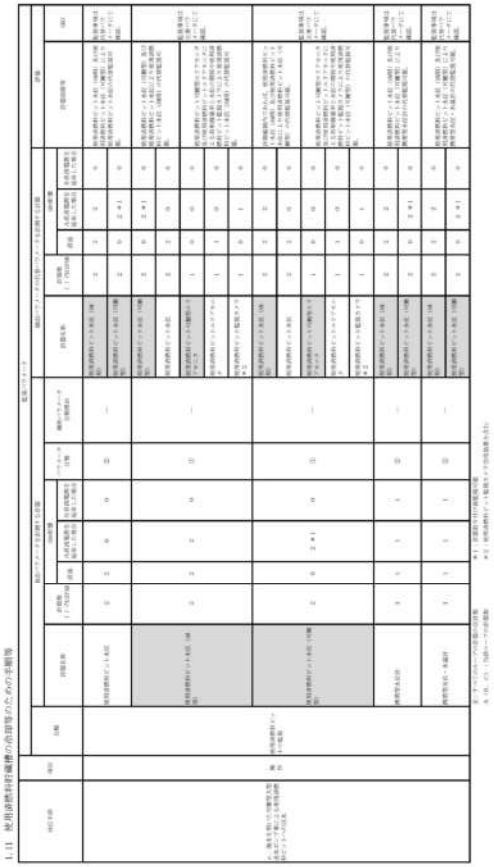
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 ※1：使用済燃料ピット監視カメラの設置者は当社 注：すべてのループが設置の対象 A，B，C：ループ名称	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 L.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 ※1：計器故障に伴う電源の喪失するための電源不可 ※2：使用済燃料ピット監視カメラの設置を含む ※3：使用済燃料ピット監視カメラの設置を含む A, B, C　当該ループの計器数 3：チャンネルループの計器の合計数	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （電源ケーブル） （電源ケーブル） （電源ケーブル）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視手段 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 （表略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （表の詳細は下記）	

SFP冷却	目的	計器	設備名称	代替パラメータ（1/TYPE）	測定範囲	常用計測ループ（ループ名称）	常用計測ループ（電源系）	設備名称	代替パラメータ（1/TYPE）	測定範囲	常用計測ループ（ループ名称）	常用計測ループ（電源系）	設備名称	代替パラメータ（1/TYPE）	測定範囲	常用計測ループ（ループ名称）	常用計測ループ（電源系）	説明	備考
使用済燃料プール水位・温度（SFP水深 1.0m～SFP水深 0.1m） （SFP水深 1.0m～SFP水深 0.1m） （SFP水深 1.0m～SFP水深 0.1m） （SFP水深 1.0m～SFP水深 0.1m）	使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手段等	使用済燃料プール水位（広域）	使用済燃料プール水位（広域）（狭域）	2	1	2	1	使用済燃料プール水位（狭域）	2	1	2	1	使用済燃料プール水位（狭域）	2	1	2	1	1	1
		使用済燃料プール水温	使用済燃料プール水温（常設）	2	0	2	0	使用済燃料プール水温（常設）	2	0	2	0	使用済燃料プール水温（常設）	2	0	2	0	1	1
		使用済燃料プール水位（狭域）	使用済燃料プール水位（狭域）	2	0	2	0	使用済燃料プール水位（狭域）	2	0	2	0	使用済燃料プール水位（狭域）	2	0	2	0	1	1
		使用済燃料プール水温	使用済燃料プール水温（常設）	2	0	2	0	使用済燃料プール水温（常設）	2	0	2	0	使用済燃料プール水温（常設）	2	0	2	0	1	1
		使用済燃料プール水位・温度（SFP水深 1.0m～SFP水深 0.1m）	使用済燃料プール水位・温度（SFP水深 1.0m～SFP水深 0.1m）（常設）	2	1	2	1	使用済燃料プール水位・温度（SFP水深 1.0m～SFP水深 0.1m）（常設）	2	1	2	1	使用済燃料プール水位・温度（SFP水深 1.0m～SFP水深 0.1m）（常設）	2	1	2	1	1	1

※1：使用済燃料プール監視カメラ
※2：使用済燃料プール電離箱エリアモニタ（高レンジ）

5.：ループ（ループ名称）の説明
A，B，C：（名称）ループの説明

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （詳細は別紙）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （別紙１参照）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 ※1：使用済燃料ピット監視カメラの取扱説明書による A（B，C）：当該ループの計器 ※：すべてのループの計器の合算 ※1：使用済燃料ピット監視カメラ	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第　表　重大事故等対処に係る監視事項 ※1：設備名称の相違（設計方針の相違） ※2：記載箇所の相違（記載方針の相違） ※3：すべてのユニットの共通の設備 ※4：BWR固有の設備 ※5：「5,6,7」：5,6,7号機のユニットの設備	

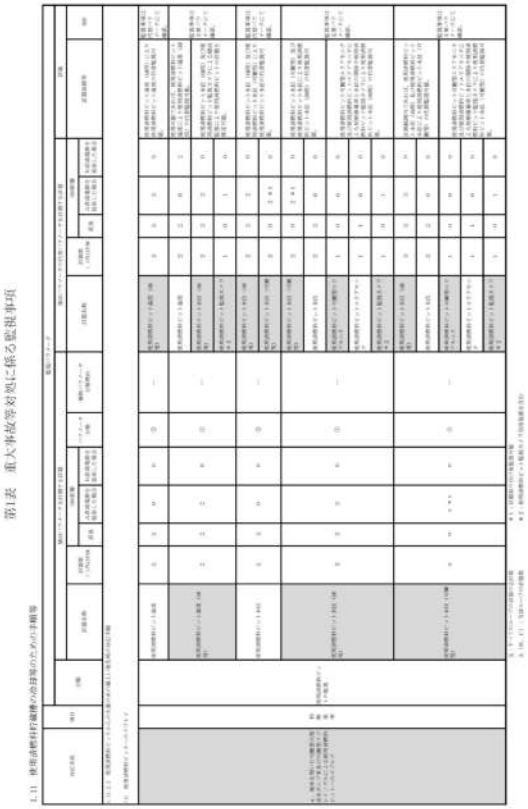
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.11 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （詳細は別紙）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 ※1：設備名称は運用変更 ※2：新規設備のため名称未定 ※3：設備名称は運用変更 ※4：設備名称は運用変更 ※5：すべてCCWの冷却源の水源 ※6：CCWの冷却源の水源 ※7：設備名称は運用変更 ※8：設備名称は運用変更 ※9：設備名称は運用変更 ※10：設備名称は運用変更 ※11：設備名称は運用変更 ※12：設備名称は運用変更 ※13：設備名称は運用変更 ※14：設備名称は運用変更 ※15：設備名称は運用変更 ※16：設備名称は運用変更 ※17：設備名称は運用変更 ※18：設備名称は運用変更 ※19：設備名称は運用変更 ※20：設備名称は運用変更 ※21：設備名称は運用変更 ※22：設備名称は運用変更 ※23：設備名称は運用変更 ※24：設備名称は運用変更 ※25：設備名称は運用変更 ※26：設備名称は運用変更 ※27：設備名称は運用変更 ※28：設備名称は運用変更 ※29：設備名称は運用変更 ※30：設備名称は運用変更 ※31：設備名称は運用変更 ※32：設備名称は運用変更 ※33：設備名称は運用変更 ※34：設備名称は運用変更 ※35：設備名称は運用変更 ※36：設備名称は運用変更 ※37：設備名称は運用変更 ※38：設備名称は運用変更 ※39：設備名称は運用変更 ※40：設備名称は運用変更 ※41：設備名称は運用変更 ※42：設備名称は運用変更 ※43：設備名称は運用変更 ※44：設備名称は運用変更 ※45：設備名称は運用変更 ※46：設備名称は運用変更 ※47：設備名称は運用変更 ※48：設備名称は運用変更 ※49：設備名称は運用変更 ※50：設備名称は運用変更 ※51：設備名称は運用変更 ※52：設備名称は運用変更 ※53：設備名称は運用変更 ※54：設備名称は運用変更 ※55：設備名称は運用変更 ※56：設備名称は運用変更 ※57：設備名称は運用変更 ※58：設備名称は運用変更 ※59：設備名称は運用変更 ※60：設備名称は運用変更 ※61：設備名称は運用変更 ※62：設備名称は運用変更 ※63：設備名称は運用変更 ※64：設備名称は運用変更 ※65：設備名称は運用変更 ※66：設備名称は運用変更 ※67：設備名称は運用変更 ※68：設備名称は運用変更 ※69：設備名称は運用変更 ※70：設備名称は運用変更 ※71：設備名称は運用変更 ※72：設備名称は運用変更 ※73：設備名称は運用変更 ※74：設備名称は運用変更 ※75：設備名称は運用変更 ※76：設備名称は運用変更 ※77：設備名称は運用変更 ※78：設備名称は運用変更 ※79：設備名称は運用変更 ※80：設備名称は運用変更 ※81：設備名称は運用変更 ※82：設備名称は運用変更 ※83：設備名称は運用変更 ※84：設備名称は運用変更 ※85：設備名称は運用変更 ※86：設備名称は運用変更 ※87：設備名称は運用変更 ※88：設備名称は運用変更 ※89：設備名称は運用変更 ※90：設備名称は運用変更 ※91：設備名称は運用変更 ※92：設備名称は運用変更 ※93：設備名称は運用変更 ※94：設備名称は運用変更 ※95：設備名称は運用変更 ※96：設備名称は運用変更 ※97：設備名称は運用変更 ※98：設備名称は運用変更 ※99：設備名称は運用変更 ※100：設備名称は運用変更 ※101：設備名称は運用変更 ※102：設備名称は運用変更 ※103：設備名称は運用変更 ※104：設備名称は運用変更 ※105：設備名称は運用変更 ※106：設備名称は運用変更 ※107：設備名称は運用変更 ※108：設備名称は運用変更 ※109：設備名称は運用変更 ※110：設備名称は運用変更 ※111：設備名称は運用変更 ※112：設備名称は運用変更 ※113：設備名称は運用変更 ※114：設備名称は運用変更 ※115：設備名称は運用変更 ※116：設備名称は運用変更 ※117：設備名称は運用変更 ※118：設備名称は運用変更 ※119：設備名称は運用変更 ※120：設備名称は運用変更 ※121：設備名称は運用変更 ※122：設備名称は運用変更 ※123：設備名称は運用変更 ※124：設備名称は運用変更 ※125：設備名称は運用変更 ※126：設備名称は運用変更 ※127：設備名称は運用変更 ※128：設備名称は運用変更 ※129：設備名称は運用変更 ※130：設備名称は運用変更 ※131：設備名称は運用変更 ※132：設備名称は運用変更 ※133：設備名称は運用変更 ※134：設備名称は運用変更 ※135：設備名称は運用変更 ※136：設備名称は運用変更 ※137：設備名称は運用変更 ※138：設備名称は運用変更 ※139：設備名称は運用変更 ※140：設備名称は運用変更 ※141：設備名称は運用変更 ※142：設備名称は運用変更 ※143：設備名称は運用変更 ※144：設備名称は運用変更 ※145：設備名称は運用変更 ※146：設備名称は運用変更 ※147：設備名称は運用変更 ※148：設備名称は運用変更 ※149：設備名称は運用変更 ※150：設備名称は運用変更 ※151：設備名称は運用変更 ※152：設備名称は運用変更 ※153：設備名称は運用変更 ※154：設備名称は運用変更 ※155：設備名称は運用変更 ※156：設備名称は運用変更 ※157：設備名称は運用変更 ※158：設備名称は運用変更 ※159：設備名称は運用変更 ※160：設備名称は運用変更 ※161：設備名称は運用変更 ※162：設備名称は運用変更 ※163：設備名称は運用変更 ※164：設備名称は運用変更 ※165：設備名称は運用変更 ※166：設備名称は運用変更 ※167：設備名称は運用変更 ※168：設備名称は運用変更 ※169：設備名称は運用変更 ※170：設備名称は運用変更 ※171：設備名称は運用変更 ※172：設備名称は運用変更 ※173：設備名称は運用変更 ※174：設備名称は運用変更 ※175：設備名称は運用変更 ※176：設備名称は運用変更 ※177：設備名称は運用変更 ※178：設備名称は運用変更 ※179：設備名称は運用変更 ※180：設備名称は運用変更 ※181：設備名称は運用変更 ※182：設備名称は運用変更 ※183：設備名称は運用変更 ※184：設備名称は運用変更 ※185：設備名称は運用変更 ※186：設備名称は運用変更 ※187：設備名称は運用変更 ※188：設備名称は運用変更 ※189：設備名称は運用変更 ※190：設備名称は運用変更 ※191：設備名称は運用変更 ※192：設備名称は運用変更 ※193：設備名称は運用変更 ※194：設備名称は運用変更 ※195：設備名称は運用変更 ※196：設備名称は運用変更 ※197：設備名称は運用変更 ※198：設備名称は運用変更 ※199：設備名称は運用変更 ※200：設備名称は運用変更 ※201：設備名称は運用変更 ※202：設備名称は運用変更 ※203：設備名称は運用変更 ※204：設備名称は運用変更 ※205：設備名称は運用変更 ※206：設備名称は運用変更 ※207：設備名称は運用変更 ※208：設備名称は運用変更 ※209：設備名称は運用変更 ※210：設備名称は運用変更 ※211：設備名称は運用変更 ※212：設備名称は運用変更 ※213：設備名称は運用変更 ※214：設備名称は運用変更 ※215：設備名称は運用変更 ※216：設備名称は運用変更 ※217：設備名称は運用変更 ※218：設備名称は運用変更 ※219：設備名称は運用変更 ※220：設備名称は運用変更 ※221：設備名称は運用変更 ※222：設備名称は運用変更 ※223：設備名称は運用変更 ※224：設備名称は運用変更 ※225：設備名称は運用変更 ※226：設備名称は運用変更 ※227：設備名称は運用変更 ※228：設備名称は運用変更 ※229：設備名称は運用変更 ※230：設備名称は運用変更 ※231：設備名称は運用変更 ※232：設備名称は運用変更 ※233：設備名称は運用変更 ※234：設備名称は運用変更 ※235：設備名称は運用変更 ※236：設備名称は運用変更 ※237：設備名称は運用変更 ※238：設備名称は運用変更 ※239：設備名称は運用変更 ※240：設備名称は運用変更 ※241：設備名称は運用変更 ※242：設備名称は運用変更 ※243：設備名称は運用変更 ※244：設備名称は運用変更 ※245：設備名称は運用変更 ※246：設備名称は運用変更 ※247：設備名称は運用変更 ※248：設備名称は運用変更 ※249：設備名称は運用変更 ※250：設備名称は運用変更 ※251：設備名称は運用変更 ※252：設備名称は運用変更 ※253：設備名称は運用変更 ※254：設備名称は運用変更 ※255：設備名称は運用変更 ※256：設備名称は運用変更 ※257：設備名称は運用変更 ※258：設備名称は運用変更 ※259：設備名称は運用変更 ※260：設備名称は運用変更 ※261：設備名称は運用変更 ※262：設備名称は運用変更 ※263：設備名称は運用変更 ※264：設備名称は運用変更 ※265：設備名称は運用変更 ※266：設備名称は運用変更 ※267：設備名称は運用変更 ※268：設備名称は運用変更 ※269：設備名称は運用変更 ※270：設備名称は運用変更 ※271：設備名称は運用変更 ※272：設備名称は運用変更 ※273：設備名称は運用変更 ※274：設備名称は運用変更 ※275：設備名称は運用変更 ※276：設備名称は運用変更 ※277：設備名称は運用変更 ※278：設備名称は運用変更 ※279：設備名称は運用変更 ※280：設備名称は運用変更 ※281：設備名称は運用変更 ※282：設備名称は運用変更 ※283：設備名称は運用変更 ※284：設備名称は運用変更 ※285：設備名称は運用変更 ※286：設備名称は運用変更 ※287：設備名称は運用変更 ※288：設備名称は運用変更 ※289：設備名称は運用変更 ※290：設備名称は運用変更 ※291：設備名称は運用変更 ※292：設備名称は運用変更 ※293：設備名称は運用変更 ※294：設備名称は運用変更 ※295：設備名称は運用変更 ※296：設備名称は運用変更 ※297：設備名称は運用変更 ※298：設備名称は運用変更 ※299：設備名称は運用変更 ※300：設備名称は運用変更 ※301：設備名称は運用変更 ※302：設備名称は運用変更 ※303：設備名称は運用変更 ※304：設備名称は運用変更 ※305：設備名称は運用変更 ※306：設備名称は運用変更 ※307：設備名称は運用変更 ※308：設備名称は運用変更 ※309：設備名称は運用変更 ※310：設備名称は運用変更 ※311：設備名称は運用変更 ※312：設備名称は運用変更 ※313：設備名称は運用変更 ※314：設備名称は運用変更 ※315：設備名称は運用変更 ※316：設備名称は運用変更 ※317：設備名称は運用変更 ※318：設備名称は運用変更 ※319：設備名称は運用変更 ※320：設備名称は運用変更 ※321：設備名称は運用変更 ※322：設備名称は運用変更 ※323：設備名称は運用変更 ※324：設備名称は運用変更 ※325：設備名称は運用変更 ※326：設備名称は運用変更 ※327：設備名称は運用変更 ※328：設備名称は運用変更 ※329：設備名称は運用変更 ※330：設備名称は運用変更 ※331：設備名称は運用変更 ※332：設備名称は運用変更 ※333：設備名称は運用変更 ※334：設備名称は運用変更 ※335：設備名称は運用変更 ※336：設備名称は運用変更 ※337：設備名称は運用変更 ※338：設備名称は運用変更 ※339：設備名称は運用変更 ※340：設備名称は運用変更 ※341：設備名称は運用変更 ※342：設備名称は運用変更 ※343：設備名称は運用変更 ※344：設備名称は運用変更 ※345：設備名称は運用変更 ※346：設備名称は運用変更 ※347：設備名称は運用変更 ※348：設備名称は運用変更 ※349：設備名称は運用変更 ※350：設備名称は運用変更 ※351：設備名称は運用変更 ※352：設備名称は運用変更 ※353：設備名称は運用変更 ※354：設備名称は運用変更 ※355：設備名称は運用変更 ※356：設備名称は運用変更 ※357：設備名称は運用変更 ※358：設備名称は運用変更 ※359：設備名称は運用変更 ※360：設備名称は運用変更 ※361：設備名称は運用変更 ※362：設備名称は運用変更 ※363：設備名称は運用変更 ※364：設備名称は運用変更 ※365：設備名称は運用変更 ※366：設備名称は運用変更 ※367：設備名称は運用変更 ※368：設備名称は運用変更 ※369：設備名称は運用変更 ※370：設備名称は運用変更 ※371：設備名称は運用変更 ※372：設備名称は運用変更 ※373：設備名称は運用変更 ※374：設備名称は運用変更 ※375：設備名称は運用変更 ※376：設備名称は運用変更 ※377：設備名称は運用変更 ※378：設備名称は運用変更 ※379：設備名称は運用変更 ※380：設備名称は運用変更 ※381：設備名称は運用変更 ※382：設備名称は運用変更 ※383：設備名称は運用変更 ※384：設備名称は運用変更 ※385：設備名称は運用変更 ※386：設備名称は運用変更 ※387：設備名称は運用変更 ※388：設備名称は運用変更 ※389：設備名称は運用変更 ※390：設備名称は運用変更 ※391：設備名称は運用変更 ※392：設備名称は運用変更 ※393：設備名称は運用変更 ※394：設備名称は運用変更 ※395：設備名称は運用変更 ※396：設備名称は運用変更 ※397：設備名称は運用変更 ※398：設備名称は運用変更 ※399：設備名称は運用変更 ※400：設備名称は運用変更 ※401：設備名称は運用変更 ※402：設備名称は運用変更 ※403：設備名称は運用変更 ※404：設備名称は運用変更 ※405：設備名称は運用変更 ※406：設備名称は運用変更 ※407：設備名称は運用変更 ※408：設備名称は運用変更 ※409：設備名称は運用変更 ※410：設備名称は運用変更 ※411：設備名称は運用変更 ※412：設備名称は運用変更 ※413：設備名称は運用変更 ※414：設備名称は運用変更 ※415：設備名称は運用変更 ※416：設備名称は運用変更 ※417：設備名称は運用変更 ※418：設備名称は運用変更 ※419：設備名称は運用変更 ※420：設備名称は運用変更 ※421：設備名称は運用変更 ※422：設備名称は運用変更 ※423：設備名称は運用変更 ※424：設備名称は運用変更 ※425：設備名称は運用変更 ※426：設備名称は運用変更 ※427：設備名称は運用変更 ※428：設備名称は運用変更 ※429：設備名称は運用変更 ※430：設備名称は運用変更 ※431：設備名称は運用変更 ※432：設備名称は運用変更 ※433：設備名称は運用変更 ※434：設備名称は運用変更 ※435：設備名称は運用変更 ※436：設備名称は運用変更 ※437：設備名称は運用変更 ※438：設備名称は運用変更 ※439：設備名称は運用変更 ※440：設備名称は運用変更 ※441：設備名称は運用変更 ※442：設備名称は運用変更 ※443：設備名称は運用変更 ※444：設備名称は運用変更 ※445：設備名称は運用変更 ※446：設備名称は運用変更 ※447：設備名称は運用変更 ※448：設備名称は運用変更 ※449：設備名称は運用変更 ※450：設備名称は運用変更 ※451：設備名称は運用変更 ※452：設備名称は運用変更 ※453：設備名称は運用変更 ※454：設備名称は運用変更 ※455：設備名称は運用変更 ※456：設備名称は運用変更 ※457：設備名称は運用変更 ※458：設備名称は運用変更 ※459：設備名称は運用変更 ※460：設備名称は運用変更 ※461：設備名称は運用変更 ※462：設備名称は運用変更 ※463：設備名称は運用変更 ※464：設備名称は運用変更 ※465：設備名称は運用変更 ※466：設備名称は運用変更 ※467：設備名称は運用変更 ※468：設備名称は運用変更 ※469：設備名称は運用変更 ※470：設備名称は運用変更 ※471：設備名称は運用変更 ※472：設備名称は運用変更 ※473：設備名称は運用変更 ※474：設備名称は運用変更 ※475：設備名称は運用変更 ※476：設備名称は運用変更 ※477：設備名称は運用変更 ※478：設備名称は運用変更 ※479：設備名称は運用変更 ※480：設備名称は運用変更 ※481：設備名称は運用変更 ※482：設備名称は運用変更 ※483：設備名称は運用変更 ※484：設備名称は運用変更 ※485：設備名称は運用変更 ※486：設備名称は運用変更 ※487：設備名称は運用変更 ※488：設備名称は運用変更 ※489：設備名称は運用変更 ※490：設備名称は運用変更 ※491：設備名称は運用変更 ※492：設備名称は運用変更 ※493：設備名称は運用変更 ※494：設備名称は運用変更 ※495：設備名称は運用変更 ※496：設備名称は運用変更 ※497：設備名称は運用変更 ※498：設備名称は運用変更 ※499：設備名称は運用変更 ※500：設備名称は運用変更 ※501：設備名称は運用変更 ※502：設備名称は運用変更 ※503：設備名称は運用変更 ※504：設備名称は運用変更 ※505：設備名称は運用変更 ※506：設備名称は運用変更 ※507：設備名称は運用変更 ※508：設備名称は運用変更 ※509：設備名称は運用変更 ※510：設備名称は運用変更 ※511：設備名称は運用変更 ※512：設備名称は運用変更 ※513：設備名称は運用変更 ※514：設備名称は運用変更 ※515：設備名称は運用変更 ※516：設備名称は運用変更 ※517：設備名称は運用変更 ※518：設備名称は運用変更 ※519：設備名称は運用変更 ※520：設備名称は運用変更 ※521：設備名称は運用変更 ※522：設備名称は運用変更 ※523：設備名称は運用変更 ※524：設備名称は運用変更 ※525：設備名称は運用変更 ※526：設備名称は運用変更 ※527：設備名称は運用変更 ※528：設備名称は運用変更 ※529：設備名称は運用変更 ※530：設備名称は運用変更 ※531：設備名称は運用変更 ※532：設備名称は運用変更 ※533：設備名称は運用変更 ※534：設備名称は運用変更 ※535：設備名称は運用変更 ※536：設備名称は運用変更 ※537：設備名称は運用変更 ※538：設備名称は運用変更 ※539：設備名称は運用変更 ※540：設備名称は運用変更 ※541：設備名称は運用変更 ※542：設備名称は運用変更 ※543：設備名称は運用変更 ※544：設備名称は運用変更 ※545：設備名称は運用変更 ※546：設備名称は運用変更 ※547：設備名称は運用変更 ※548：設備名称は運用変更 ※549：設備名称は運用変更 ※550：設備名称は運用変更 ※551：設備名称は運用変更 ※552：設備名称は運用変更 ※553：設備名称は運用変更 ※554：設備名称は運用変更 ※555：設備名称は運用変更 ※556：設備名称は運用変更 ※557：設備名称は運用変更 ※558：設備名称は運用変更 ※559：設備名称は運用変更 ※560：設備名称は運用変更 ※561：設備名称は運用変更 ※562：設備名称は運用変更 ※563：設備名称は運用変更 ※564：設備名称は運用変更 ※565：設備名称は運用変更 ※566：設備名称は運用変更 ※567：設備名称は運用変更 ※568：設備名称は運用変更 ※569：設備名称は運用変更 ※570：設備名称は運用変更 ※571：設備名称は運用変更 ※572：設備名称は運用変更 ※573：設備名称は運用変更 ※574：設備名称は運用変更 ※575：設備名称は運用変更 ※576：設備名称は運用変更 ※577：設備名称は運用変更 ※578：設備名称は運用変更 ※579：設備名称は運用変更 ※580：設備名称は運用変更 ※581：設備名称は運用変更 ※582：設備名称は運用変更 ※583：設備名称は運用変更 ※584：設備名称は運用変更 ※585：設備名称は運用変更 ※586：設備名称は運用変更 ※587：設備名称は運用変更 ※588：設備名称は運用変更 ※589：設備名称は運用変更 ※590：設備名称は運用変更 ※591：設備名称は運用変更 ※592：設備名称は運用変更 ※593：設備名称は運用変更 ※594：設備名称は運用変更 ※595：設備名称は運用変更 ※596：設備名称は運用変更 ※597：設備名称は運用変更 ※598：設備名称は運用変更 ※599：設備名称は運用変更 ※600：設備名称は運用変更 ※601：設備名称は運用変更 ※602：設備名称は運用変更 ※603：設備名称は運用変更 ※604：設備名称は運用変更 ※605：設備名称は運用変更 ※606：設備名称は運用変更 ※607：設備名称は運用変更 ※608：設備名称は運用変更 ※609：設備名称は運用変更 ※610：設備名称は運用変更 ※611：設備名称は運用変更 ※612：設備名称は運用変更 ※613：設備名称は運用変更 ※614：設備名称は運用変更 ※615：設備名称は運用変更 ※616：設備名称は運用変更 ※617：設備名称は運用変更 ※618：設備名称は運用変更 ※619：設備名称は運用変更 ※620：設備名称は運用変更 ※621：設備名称は運用変更 ※622：設備名称は運用変更 ※623：設備名称は運用変更 ※624：設備名称は運用変更 ※625：設備名称は運用変更 ※626：設備名称は運用変更 ※627：設備名称は運用変更 ※628：設備名称は運用変更 ※629：設備名称は運用変更 ※630：設備名称は運用変更 ※631：設備名称は運用変更 ※632：設備名称は運用変更 ※633：設備名称は運用変更 ※634：設備名称は運用変更 ※635：設備名称は運用変更 ※636：設備名称は運用変更 ※637：設備名称は運用変更 ※638：設備名称は運用変更 ※639：設備名称は運用変更 ※640：設備名称は運用変更 ※641：設備名称は運用変更 ※642：設備名称は運用変更 ※643：設備名称は運用変更 ※644：設備名称は運用変更 ※645：設備名称は運用変更 ※646：設備名称は運用変更 ※647：設備名称は運用変更 ※648：設備名称は運用変更 ※649：設備名称は運用変更 ※650：設備名称は運用変更 ※651：設備名称は運用変更 ※652：設備名称は運用変更 ※653：設備名称は運用変更 ※654：設備名称は運用変更 ※655：設備名称は運用変更 ※656：設備名称は運用変更 ※657：設備名称は運用変更 ※658：設備名称は運用変更 ※659：設備名称は運用変更 ※660：設備名称は運用変更 ※661：設備名称は運用変更 ※662：設備名称は運用変更 ※663：設備名称は運用変更 ※664：設備名称は運用変更 ※665：設備名称は運用変更 ※666：設備名称は運用変更 ※667：設備名称は運用変更 ※668：設備名称は運用変更 ※669：設備名称は運用変更 ※670：設備名称は運用変更 ※671：設備名称は運用変更 ※672：設備名称は運用変更 ※673：設備名称は運用変更 ※674：設備名称は運用変更 ※675：設備名称は運用変更 ※676：設備名称は運用変更 ※677：設備名称は運用変更 ※678：設備名称は運用変更 ※679：設備名称は運用変更 ※680：設備名称は運用変更 ※681：設備名称は運用変更 ※682：設備名称は運用変更 ※683：設備名称は運用変更 ※684：設備名称は運用変更 ※685：設備名称は運用変更 ※686：設備名称は運用変更 ※687：設備名称は運用変更 ※688：設備名称は運用変更 ※689：設備名称は運用変更 ※690：設備名称は運用変更 ※691：設備名称は運用変更 ※692：設備名称は運用変更 ※693：設備名称は運用変更 ※694：設備名称は運用変更 ※695：設備名称は運用変更 ※696：設備名称は運用変更 ※697：設備名称は運用変更 ※698：設備名称は運用変更 ※699：設備名称は運用変更 ※700：設備名称は運用変更 ※701：設備名称は運用変更 ※702：設備名称は運用変更 ※703：設備名称は運用変更 ※704：設備名称は運用変更 ※705：設備名称は運用変更 ※706：設備名称は運用変更 ※707：設備名称は運用変更 ※708：設備名称は運用変更 ※709：設備名称は運用変更 ※710：設備名称は運用変更 ※711：設備名称は運用変更 ※712：設備名称は運用変更 ※713：設備名称は運用変更 ※714：設備名称は運用変更 ※715：設備名称は運用変更 ※716：設備名称は運用変更 ※717：設備名称は運用変更 ※718：設備名称は運用変更 ※719：設備名称は運用変更 ※720：設備名称は運用変更 ※721：設備名称は運用変更 ※722：設備名称は運用変更 ※723：設備名称は運用変更 ※724：設備名称は運用変更 ※725：設備名称は運用変更 ※726：設備名称は運用変更 ※727：設備名称は運用変更 ※728：設備名称は運用変更 ※729：設備名称は運用変更 ※730：設備名称は運用変更 ※731：設備名称は運用変更 ※732：設備名称は運用変更 ※733：設備名称は運用変更 ※734：設備名称は運用変更 ※735：設備名称は運用変更 ※736：設備名称は運用変更 ※737：設備名称は運用変更 ※738：設備名称は運用変更 ※739：設備名称は運用変更 ※740：設備名称は運用変更 ※741：設備名称は運用変更 ※742：設備名称は運用変更 ※743：設備名称は運用変更 ※744：設備名称は運用変更 ※745：設備名称は運用変更 ※746：設備名称は運用変更 ※747：設備名称は運用変更 ※748：設備名称は運用変更 ※749：設備名称は運用変更 ※750：設備名称は運用変更 ※751：設備名称は運用変更 ※752：設備名称は運用変更 ※753：設備名称は運用変更 ※754：設備名称は運用変更 ※755：設備名称は運用変更 ※756：設備名称は運用変更 ※757：設備名称は運用変更 ※758：設備名称は運用変更 ※759：設備名称は運用変更 ※760：設備名称は運用変更 ※761：設備名称は運用変更 ※762：設備名称は運用変更 ※763：設備名称は運用変更 ※764：設備名称は運用変更 ※765：設備名称は運用変更 ※766：設備名称は運用変更 ※767：設備名称は運用変更 ※768：設備名称は運用変更 ※769：設備名称は運用変更 ※770：設備名称は運用変更 ※771：設備名称は運用変更 ※772：設備名称は運用変更 ※773：設備名称は運用変更 ※774：設備名称は運用変更 ※775：設備名称は運用変更 ※776：設備名称は運用変更 ※777：設備名称は運用変更 ※778：設備名称は運用変更 ※779：設備名称は運用変更 ※780：設備名称は運用変更 ※781：設備名称は運用変更 ※782：設備名称は運用変更 ※783：設備名称は運用変更 ※784：設備名称は運用変更 ※785：設備名称は運用変更 ※786：設備名称は運用変更 ※787：設備名称は運用変更 ※788：設備名称は運用変更 ※789：設備名称は運用変更 ※790：設備名称は運用変更 ※791：設備名称は運用変更 ※792：設備名称は運用変更 ※793：設備名称は運用変更 ※794：設備名称は運用変更 ※795：設備名称は運用変更 ※796：設備名称は運用変更 ※797：設備名称は運用変更 ※798：設備名称は運用変更 ※799：設備名称は運用変更 ※800：設備名称は運用変更 ※801：設備名称は運用変更 ※802：設備名称は運用変更 ※803：設備名称は運用変更 ※804：設備名称は運用変更 ※805：設備名称は運用変更 ※806：設備名称は運用変更 ※807：設備名称は運用変更 ※808：設備名称は運用変更 ※809：設備名称は運用変更 ※810：設備名称は運用変更 ※811：設備名称は運用変更 ※812：設備名称は運用変更 ※813：設備名称は運用変更 ※814：設備名称は運用変更 ※815：設備名称は運用変更 ※816：設備名称は運用変更 ※817：設備名称は運用変更 ※818：設備名称は運用変更 ※819：設備名称は運用変更 ※820：設備名称は運用変更 ※821：設備名称は運用変更 ※822：設備名称は運用変更 ※823：設備名称は運用変更 ※824：設備名称は運用変更 ※825：設備名称は運用変更 ※826：設備名称は運用変更 ※827：設備名称は運用変更 ※828：設備名称は運用変更 ※829：設備名称は運用変更 ※830：設備名称は運用変更 ※831：設備名称は運用変更 ※832：設備名称は運用変更 ※833：設備名称は運用変更 ※834：設備名称は運用変更 ※835：設備名称は運用変更 ※836：設備名称は運用変更 ※837：設備名称は運用変更 ※838：設備名称は運用変更 ※839：設備名称は運用変更 ※840：設備名称は運用変更 ※841：設備名称は運用変更 ※842：設備名称は運用変更 ※843：設備名称は運用変更 ※844：設備名称は運用変更 ※845：設備名称は運用変更 ※846：設備名称は運用変更 ※847：設備名称は運用変更 ※848：設備名称は運用変更 ※849：設備名称は運用変更 ※850：設備名称は運用変更 ※851：設備名称は運用変更 ※852：設備名称は運用変更 ※853：設備名称は運用変更 ※854：設備名称は運用変更 ※855：設備名称は運用変更 ※856：設備名称は運用変更 ※857：設備名称は運用変更 ※858：設備名称は運用変更 ※859：設備名称は運用変更 ※860：設備名称は運用変更 ※861：設備名称は運用変更 ※862：設備名称は運用変更 ※863：設備名称は運用変更 ※864：設備名称は運用変更 ※865：設備名称は運用変更 ※866：設備名称は運用変更 ※867：設備名称は運用変更 ※868：設備名称は運用変更 ※869：設備名称は運用変更 ※870：設備名称は運用変更 ※871：設備名称は運用変更 ※872：設備名称は運用変更 ※873：設備名称は運用変更 ※874：設備名称は運用変更 ※875：設備名称は運用変更 ※876：設備名称は運用変更 ※877：設備名称は運用変更 ※878：設備名称は運用変更 ※879：設備名称は運用変更 ※880：設備名称は運用変更 ※881：設備名称は運用変更 ※882：設備名称は運用変更 ※883：設備名称は運用変更 ※884：設備名称は運用変更 ※885：設備名称は運用変更 ※886：設備名称は運用変更 ※887：設備名称は運用変更 ※888：設備名称は運用変更 ※889：設備名称は運用変更 ※890：設備名称は運用変更 ※891：設備名称は運用変更 ※892：設備名称は運用変更 ※893：設備名称は運用変更 ※894：設備名称は運用変更 ※895：設備名称は運用変更 ※896：設備名称は運用変更 ※897：設備名称は運用変更 ※898：設備名称は運用変更 ※899：設備名称は運用変更 ※900：設備名称は運用変更 ※901：設備名称は運用変更 ※902：設備名称は運用変更 ※903：設備名称は運用変更 ※904：設備名称は運用変更 ※905：設備名称は運用変更 ※906：設備名称は運用変更 ※907：設備名称は運用変更 ※908：設備名称は運用変更 ※909：設備名称は運用変更 ※910：設備名称は運用変更 ※911：設備名称は運用変更 ※912：設備名称は運用変更 ※913：設備名称は運用変更 ※914：設備名称は運用変更 ※915：設備名称は運用変更 ※916：設備名称は運用変更 ※917：設備名称は運用変更 ※918：設備名称は運用変更 ※919：設備名称は運用変更 ※920：設備名称は運用変更 ※921：設備名称は運用変更 ※922：設備名称は運用変更 ※923：設備名称は運用変更 ※924：設備名称は運用変更 ※925：設備名称は運用変更 ※926：設備名称は運用変更 ※927：設備名称は運用変更 ※928：設備名称は運用変更 ※929：設備名称は運用変更 ※930：設備名称は運用変更 ※931：設備名称は運用変更 ※932：設備名称は運用変更 ※933：設備名称は運用変更 ※934：設備名称は運用変更 ※935：設備名称は運用変更 ※936：設備名称は運用変更 ※937：設備名称は運用変更 ※938：設備名称は運用変更 ※939：設備名称は運用変更 ※940：設備名称は運用変更 ※941：設備名称は運用変更 ※942：設備名称は運用変更 ※943：設備名称は運用変更 ※944：設備名称は運用変更 ※945：設備名称は運用変更 ※946：設備名称は運用変更 ※947：設備名称は運用変更 ※948：設備名称は運用変更 ※949：設備名称は運用変更 ※950：設備名称は運用変更 ※951：設備名称は運用変更 ※952：設備名称は運用変更 ※953：設備名称は運用変更 ※954：設備名称は運用変更 ※955：設備名称は運用変更 ※956：設備名称は運用変更 ※957：設備名称は運用変更 ※958：設備名称は運用変更 ※959：設備名称は運用変更 ※960：設備名称は運用変更 ※961：設備名称は運用変更 ※962：設備名称は運用変更 ※963：設備名称は運用変更 ※964：設備名称は運用変更 ※965：設備名称は運用変更 ※966：設備名称は運用変更 ※967：設備名称は運用変更 ※968：設備名称は運用変更 ※969：設備名称は運用変更 ※970：設備名称は運用変更 ※971：設備名称は運用変更 ※972：設備名称は運用変更 ※973：設備名称は運用変更 ※974：設備名称は運用変更 ※975：設備名称は運用変更 ※976：設備名称は運用変更 ※977：設備名称は運用変更 ※978：設備名称は運用変更 ※979：設備名称は運用変更 ※980：設備名称は運用変更 ※981：設備名称は運用変更 ※982：設備名称は運用変更 ※983：設備名称は運用変更 ※984：設備名称は運用変更 ※985：設備名称は運用変更 ※986：設備名称は運用変更 ※987：設備名称は運用変更 ※988：設備名称は運用変更 ※989：設備名称は運用変更 ※990：設備名称は運用変更 ※991：設備名称は運用変更 ※992：設備名称は運用変更 ※993：設備名称は運用変更 ※994：設備名称は運用変更 ※995：設備名称は運用変更 ※996：設備名称は運用変更 ※997：設備名称は運用変更 ※998：設備名称は運用変更 ※999：設備名称は運用変更 ※1000：設備名称は運用変更	

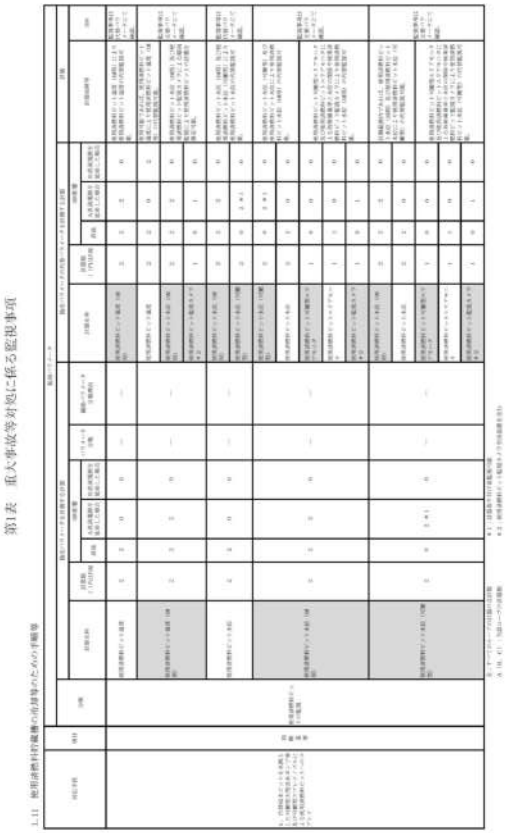
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （横書き表の縦組表記のため，本様式では転記しない）	

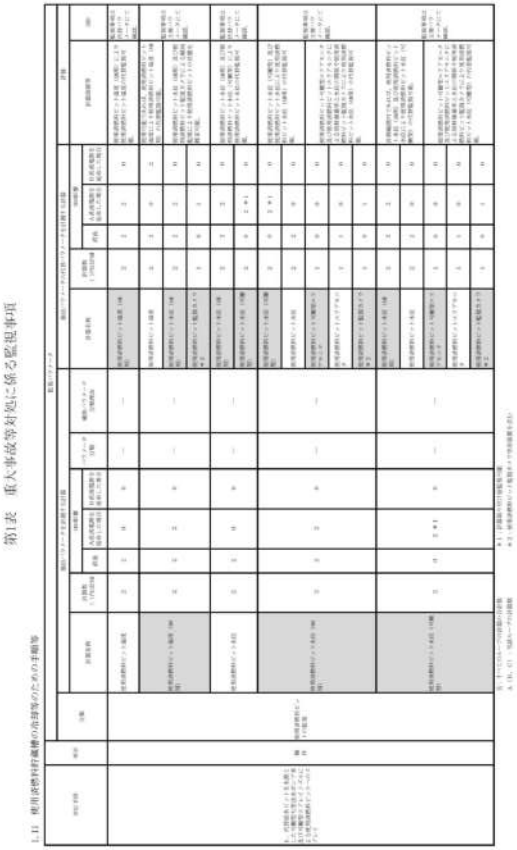
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

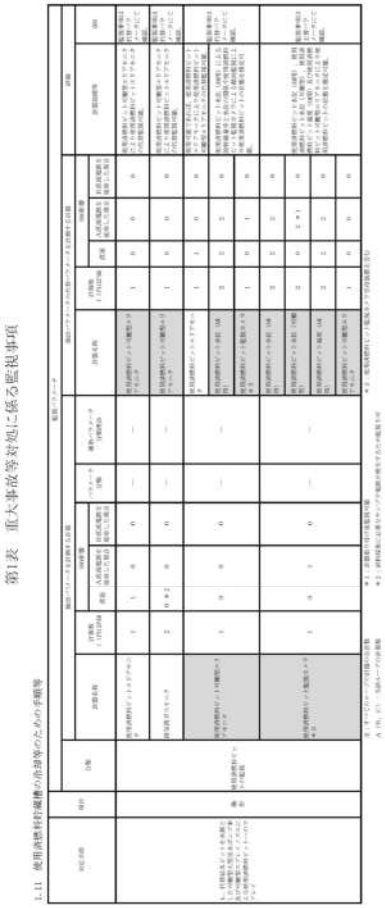
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に必要な監視項目	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 ※1：計装設備(SFP水位) ※2：使用済燃料プール監視カメラ（広域監視カメラ） A, B, C, D：冷温ループの冷却系 E：すべての冷温ループの冷却系 ※1：計装設備(SFP水位) ※2：使用済燃料プール監視カメラ（広域監視カメラ）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （横書き）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 （略） ※1：計装設備のうち監視対象 ※2：既存計装設備のうち監視対象 ※3：（略） ※4：（略） ※5：（略） ※6：（略） ※7：（略） ※8：（略） ※9：（略） ※10：（略） ※11：（略） ※12：（略） ※13：（略） ※14：（略） ※15：（略） ※16：（略） ※17：（略） ※18：（略） ※19：（略） ※20：（略） ※21：（略） ※22：（略） ※23：（略） ※24：（略） ※25：（略） ※26：（略） ※27：（略） ※28：（略） ※29：（略） ※30：（略） ※31：（略） ※32：（略） ※33：（略） ※34：（略） ※35：（略） ※36：（略） ※37：（略） ※38：（略） ※39：（略） ※40：（略） ※41：（略） ※42：（略） ※43：（略） ※44：（略） ※45：（略） ※46：（略） ※47：（略） ※48：（略） ※49：（略） ※50：（略） ※51：（略） ※52：（略） ※53：（略） ※54：（略） ※55：（略） ※56：（略） ※57：（略） ※58：（略） ※59：（略） ※60：（略） ※61：（略） ※62：（略） ※63：（略） ※64：（略） ※65：（略） ※66：（略） ※67：（略） ※68：（略） ※69：（略） ※70：（略） ※71：（略） ※72：（略） ※73：（略） ※74：（略） ※75：（略） ※76：（略） ※77：（略） ※78：（略） ※79：（略） ※80：（略） ※81：（略） ※82：（略） ※83：（略） ※84：（略） ※85：（略） ※86：（略） ※87：（略） ※88：（略） ※89：（略） ※90：（略） ※91：（略） ※92：（略） ※93：（略） ※94：（略） ※95：（略） ※96：（略） ※97：（略） ※98：（略） ※99：（略） ※100：（略） ※101：（略） ※102：（略） ※103：（略） ※104：（略） ※105：（略） ※106：（略） ※107：（略） ※108：（略） ※109：（略） ※110：（略） ※111：（略） ※112：（略） ※113：（略） ※114：（略） ※115：（略） ※116：（略） ※117：（略） ※118：（略） ※119：（略） ※120：（略） ※121：（略） ※122：（略） ※123：（略） ※124：（略） ※125：（略） ※126：（略） ※127：（略） ※128：（略） ※129：（略） ※130：（略） ※131：（略） ※132：（略） ※133：（略） ※134：（略） ※135：（略） ※136：（略） ※137：（略） ※138：（略） ※139：（略） ※140：（略） ※141：（略） ※142：（略） ※143：（略） ※144：（略） ※145：（略） ※146：（略） ※147：（略） ※148：（略） ※149：（略） ※150：（略） ※151：（略） ※152：（略） ※153：（略） ※154：（略） ※155：（略） ※156：（略） ※157：（略） ※158：（略） ※159：（略） ※160：（略） ※161：（略） ※162：（略） ※163：（略） ※164：（略） ※165：（略） ※166：（略） ※167：（略） ※168：（略） ※169：（略） ※170：（略） ※171：（略） ※172：（略） ※173：（略） ※174：（略） ※175：（略） ※176：（略） ※177：（略） ※178：（略） ※179：（略） ※180：（略） ※181：（略） ※182：（略） ※183：（略） ※184：（略） ※185：（略） ※186：（略） ※187：（略） ※188：（略） ※189：（略） ※190：（略） ※191：（略） ※192：（略） ※193：（略） ※194：（略） ※195：（略） ※196：（略） ※197：（略） ※198：（略） ※199：（略） ※200：（略） ※201：（略） ※202：（略） ※203：（略） ※204：（略） ※205：（略） ※206：（略） ※207：（略） ※208：（略） ※209：（略） ※210：（略） ※211：（略） ※212：（略） ※213：（略） ※214：（略） ※215：（略） ※216：（略） ※217：（略） ※218：（略） ※219：（略） ※220：（略） ※221：（略） ※222：（略） ※223：（略） ※224：（略） ※225：（略） ※226：（略） ※227：（略） ※228：（略） ※229：（略） ※230：（略） ※231：（略） ※232：（略） ※233：（略） ※234：（略） ※235：（略） ※236：（略） ※237：（略） ※238：（略） ※239：（略） ※240：（略） ※241：（略） ※242：（略） ※243：（略） ※244：（略） ※245：（略） ※246：（略） ※247：（略） ※248：（略） ※249：（略） ※250：（略） ※251：（略） ※252：（略） ※253：（略） ※254：（略） ※255：（略） ※256：（略） ※257：（略） ※258：（略） ※259：（略） ※260：（略） ※261：（略） ※262：（略） ※263：（略） ※264：（略） ※265：（略） ※266：（略） ※267：（略） ※268：（略） ※269：（略） ※270：（略） ※271：（略） ※272：（略） ※273：（略） ※274：（略） ※275：（略） ※276：（略） ※277：（略） ※278：（略） ※279：（略） ※280：（略） ※281：（略） ※282：（略） ※283：（略） ※284：（略） ※285：（略） ※286：（略） ※287：（略） ※288：（略） ※289：（略） ※290：（略） ※291：（略） ※292：（略） ※293：（略） ※294：（略） ※295：（略） ※296：（略） ※297：（略） ※298：（略） ※299：（略） ※300：（略） ※301：（略） ※302：（略） ※303：（略） ※304：（略） ※305：（略） ※306：（略） ※307：（略） ※308：（略） ※309：（略） ※310：（略） ※311：（略） ※312：（略） ※313：（略） ※314：（略） ※315：（略） ※316：（略） ※317：（略） ※318：（略） ※319：（略） ※320：（略） ※321：（略） ※322：（略） ※323：（略） ※324：（略） ※325：（略） ※326：（略） ※327：（略） ※328：（略） ※329：（略） ※330：（略） ※331：（略） ※332：（略） ※333：（略） ※334：（略） ※335：（略） ※336：（略） ※337：（略） ※338：（略） ※339：（略） ※340：（略） ※341：（略） ※342：（略） ※343：（略） ※344：（略） ※345：（略） ※346：（略） ※347：（略） ※348：（略） ※349：（略） ※350：（略） ※351：（略） ※352：（略） ※353：（略） ※354：（略） ※355：（略） ※356：（略） ※357：（略） ※358：（略） ※359：（略） ※360：（略） ※361：（略） ※362：（略） ※363：（略） ※364：（略） ※365：（略） ※366：（略） ※367：（略） ※368：（略） ※369：（略） ※370：（略） ※371：（略） ※372：（略） ※373：（略） ※374：（略） ※375：（略） ※376：（略） ※377：（略） ※378：（略） ※379：（略） ※380：（略） ※381：（略） ※382：（略） ※383：（略） ※384：（略） ※385：（略） ※386：（略） ※387：（略） ※388：（略） ※389：（略） ※390：（略） ※391：（略） ※392：（略） ※393：（略） ※394：（略） ※395：（略） ※396：（略） ※397：（略） ※398：（略） ※399：（略） ※400：（略） ※401：（略） ※402：（略） ※403：（略） ※404：（略） ※405：（略） ※406：（略） ※407：（略） ※408：（略） ※409：（略） ※410：（略） ※411：（略） ※412：（略） ※413：（略） ※414：（略） ※415：（略） ※416：（略） ※417：（略） ※418：（略） ※419：（略） ※420：（略） ※421：（略） ※422：（略） ※423：（略） ※424：（略） ※425：（略） ※426：（略） ※427：（略） ※428：（略） ※429：（略） ※430：（略） ※431：（略） ※432：（略） ※433：（略） ※434：（略） ※435：（略） ※436：（略） ※437：（略） ※438：（略） ※439：（略） ※440：（略） ※441：（略） ※442：（略） ※443：（略） ※444：（略） ※445：（略） ※446：（略） ※447：（略） ※448：（略） ※449：（略） ※450：（略） ※451：（略） ※452：（略） ※453：（略） ※454：（略） ※455：（略） ※456：（略） ※457：（略） ※458：（略） ※459：（略） ※460：（略） ※461：（略） ※462：（略） ※463：（略） ※464：（略） ※465：（略） ※466：（略） ※467：（略） ※468：（略） ※469：（略） ※470：（略） ※471：（略） ※472：（略） ※473：（略） ※474：（略） ※475：（略） ※476：（略） ※477：（略） ※478：（略） ※479：（略） ※480：（略） ※481：（略） ※482：（略） ※483：（略） ※484：（略） ※485：（略） ※486：（略） ※487：（略） ※488：（略） ※489：（略） ※490：（略） ※491：（略） ※492：（略） ※493：（略） ※494：（略） ※495：（略） ※496：（略） ※497：（略） ※498：（略） ※499：（略） ※500：（略） ※501：（略） ※502：（略） ※503：（略） ※504：（略） ※505：（略） ※506：（略） ※507：（略） ※508：（略） ※509：（略） ※510：（略） ※511：（略） ※512：（略） ※513：（略） ※514：（略） ※515：（略） ※516：（略） ※517：（略） ※518：（略） ※519：（略） ※520：（略） ※521：（略） ※522：（略） ※523：（略） ※524：（略） ※525：（略） ※526：（略） ※527：（略） ※528：（略） ※529：（略） ※530：（略） ※531：（略） ※532：（略） ※533：（略） ※534：（略） ※535：（略） ※536：（略） ※537：（略） ※538：（略） ※539：（略） ※540：（略） ※541：（略） ※542：（略） ※543：（略） ※544：（略） ※545：（略） ※546：（略） ※547：（略） ※548：（略） ※549：（略） ※550：（略） ※551：（略） ※552：（略） ※553：（略） ※554：（略） ※555：（略） ※556：（略） ※557：（略） ※558：（略） ※559：（略） ※560：（略） ※561：（略） ※562：（略） ※563：（略） ※564：（略） ※565：（略） ※566：（略） ※567：（略） ※568：（略） ※569：（略） ※570：（略） ※571：（略） ※572：（略） ※573：（略） ※574：（略） ※575：（略） ※576：（略） ※577：（略） ※578：（略） ※579：（略） ※580：（略） ※581：（略） ※582：（略） ※583：（略） ※584：（略） ※585：（略） ※586：（略） ※587：（略） ※588：（略） ※589：（略） ※590：（略） ※591：（略） ※592：（略） ※593：（略） ※594：（略） ※595：（略） ※596：（略） ※597：（略） ※598：（略） ※599：（略） ※600：（略） ※601：（略） ※602：（略） ※603：（略） ※604：（略） ※605：（略） ※606：（略） ※607：（略） ※608：（略） ※609：（略） ※610：（略） ※611：（略） ※612：（略） ※613：（略） ※614：（略） ※615：（略） ※616：（略） ※617：（略） ※618：（略） ※619：（略） ※620：（略） ※621：（略） ※622：（略） ※623：（略） ※624：（略） ※625：（略） ※626：（略） ※627：（略） ※628：（略） ※629：（略） ※630：（略） ※631：（略） ※632：（略） ※633：（略） ※634：（略） ※635：（略） ※636：（略） ※637：（略） ※638：（略） ※639：（略） ※640：（略） ※641：（略） ※642：（略） ※643：（略） ※644：（略） ※645：（略） ※646：（略） ※647：（略） ※648：（略） ※649：（略） ※650：（略） ※651：（略） ※652：（略） ※653：（略） ※654：（略） ※655：（略） ※656：（略） ※657：（略） ※658：（略） ※659：（略） ※660：（略） ※661：（略） ※662：（略） ※663：（略） ※664：（略） ※665：（略） ※666：（略） ※667：（略） ※668：（略） ※669：（略） ※670：（略） ※671：（略） ※672：（略） ※673：（略） ※674：（略） ※675：（略） ※676：（略） ※677：（略） ※678：（略） ※679：（略） ※680：（略） ※681：（略） ※682：（略） ※683：（略） ※684：（略） ※685：（略） ※686：（略） ※687：（略） ※688：（略） ※689：（略） ※690：（略） ※691：（略） ※692：（略） ※693：（略） ※694：（略） ※695：（略） ※696：（略） ※697：（略） ※698：（略） ※699：（略） ※700：（略） ※701：（略） ※702：（略） ※703：（略） ※704：（略） ※705：（略） ※706：（略） ※707：（略） ※708：（略） ※709：（略） ※710：（略） ※711：（略） ※712：（略） ※713：（略） ※714：（略） ※715：（略） ※716：（略） ※717：（略） ※718：（略） ※719：（略） ※720：（略） ※721：（略） ※722：（略） ※723：（略） ※724：（略） ※725：（略） ※726：（略） ※727：（略） ※728：（略） ※729：（略） ※730：（略） ※731：（略） ※732：（略） ※733：（略） ※734：（略） ※735：（略） ※736：（略） ※737：（略） ※738：（略） ※739：（略） ※740：（略） ※741：（略） ※742：（略） ※743：（略） ※744：（略） ※745：（略） ※746：（略） ※747：（略） ※748：（略） ※749：（略） ※750：（略） ※751：（略） ※752：（略） ※753：（略） ※754：（略） ※755：（略） ※756：（略） ※757：（略） ※758：（略） ※759：（略） ※760：（略） ※761：（略） ※762：（略） ※763：（略） ※764：（略） ※765：（略） ※766：（略） ※767：（略） ※768：（略） ※769：（略） ※770：（略） ※771：（略） ※772：（略） ※773：（略） ※774：（略） ※775：（略） ※776：（略） ※777：（略） ※778：（略） ※779：（略） ※780：（略） ※781：（略） ※782：（略） ※783：（略） ※784：（略） ※785：（略） ※786：（略） ※787：（略） ※788：（略） ※789：（略） ※790：（略） ※791：（略） ※792：（略） ※793：（略） ※794：（略） ※795：（略） ※796：（略） ※797：（略） ※798：（略） ※799：（略） ※800：（略） ※801：（略） ※802：（略） ※803：（略） ※804：（略） ※805：（略） ※806：（略） ※807：（略） ※808：（略） ※809：（略） ※810：（略） ※811：（略） ※812：（略） ※813：（略） ※814：（略） ※815：（略） ※816：（略） ※817：（略） ※818：（略） ※819：（略） ※820：（略） ※821：（略） ※822：（略） ※823：（略） ※824：（略） ※825：（略） ※826：（略） ※827：（略） ※828：（略） ※829：（略） ※830：（略） ※831：（略） ※832：（略） ※833：（略） ※834：（略） ※835：（略） ※836：（略） ※837：（略） ※838：（略） ※839：（略） ※840：（略） ※841：（略） ※842：（略） ※843：（略） ※844：（略） ※845：（略） ※846：（略） ※847：（略） ※848：（略） ※849：（略） ※850：（略） ※851：（略） ※852：（略） ※853：（略） ※854：（略） ※855：（略） ※856：（略） ※857：（略） ※858：（略） ※859：（略） ※860：（略） ※861：（略） ※862：（略） ※863：（略） ※864：（略） ※865：（略） ※866：（略） ※867：（略） ※868：（略） ※869：（略） ※870：（略） ※871：（略） ※872：（略） ※873：（略） ※874：（略） ※875：（略） ※876：（略） ※877：（略） ※878：（略） ※879：（略） ※880：（略） ※881：（略） ※882：（略） ※883：（略） ※884：（略） ※885：（略） ※886：（略） ※887：（略） ※888：（略） ※889：（略） ※890：（略） ※891：（略） ※892：（略） ※893：（略） ※894：（略） ※895：（略） ※896：（略） ※897：（略） ※898：（略） ※899：（略） ※900：（略） ※901：（略） ※902：（略） ※903：（略） ※904：（略） ※905：（略） ※906：（略） ※907：（略） ※908：（略） ※909：（略） ※910：（略） ※911：（略） ※912：（略） ※913：（略） ※914：（略） ※915：（略） ※916：（略） ※917：（略） ※918：（略） ※919：（略） ※920：（略） ※921：（略） ※922：（略） ※923：（略） ※924：（略） ※925：（略） ※926：（略） ※927：（略） ※928：（略） ※929：（略） ※930：（略） ※931：（略） ※932：（略） ※933：（略） ※934：（略） ※935：（略） ※936：（略） ※937：（略） ※938：（略） ※939：（略） ※940：（略） ※941：（略） ※942：（略） ※943：（略） ※944：（略） ※945：（略） ※946：（略） ※947：（略） ※948：（略） ※949：（略） ※950：（略） ※951：（略） ※952：（略） ※953：（略） ※954：（略） ※955：（略） ※956：（略） ※957：（略） ※958：（略） ※959：（略） ※960：（略） ※961：（略） ※962：（略） ※963：（略） ※964：（略） ※965：（略） ※966：（略） ※967：（略） ※968：（略） ※969：（略） ※970：（略） ※971：（略） ※972：（略） ※973：（略） ※974：（略） ※975：（略） ※976：（略） ※977：（略） ※978：（略） ※979：（略） ※980：（略） ※981：（略） ※982：（略） ※983：（略） ※984：（略） ※985：（略） ※986：（略） ※987：（略） ※988：（略） ※989：（略） ※990：（略） ※991：（略） ※992：（略） ※993：（略） ※994：（略） ※995：（略） ※996：（略） ※997：（略） ※998：（略） ※999：（略） ※1000：（略）	

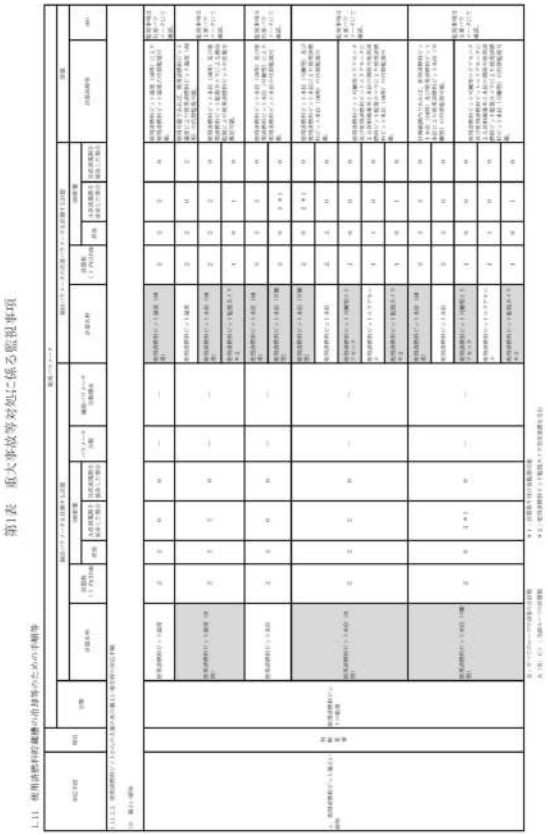
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 [illegible] 注1）計器パラメータ欄の「○」は，[illegible] 注2）使用済燃料プール監視カメラの設置する。 注3）使用済燃料プールの監視項目 A，B，C：当該レベルの設置数 D：すべてのレベルの設置の計数 ＊1：計器名称は設計方針の名称 ＊2：計器名称は[illegible] ＊3：使用済燃料プール監視カメラの設置する。 備考	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （詳細は別紙）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （詳細は別紙）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処設備一覧 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 （※1：設置許可対象外の設備 ※2：使用済燃料ピット監視カメラの名称変更なし）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 （略） ※1：計装設備の検出器の設置 ※2：常設重大事故防止設備又は可搬型重大事故防止設備 A，B，C：「泊発１号炉の設置変更許可申請書」 D：「泊発１号炉の設置変更許可申請書」	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 （詳細は別紙参照）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 [illegible]	

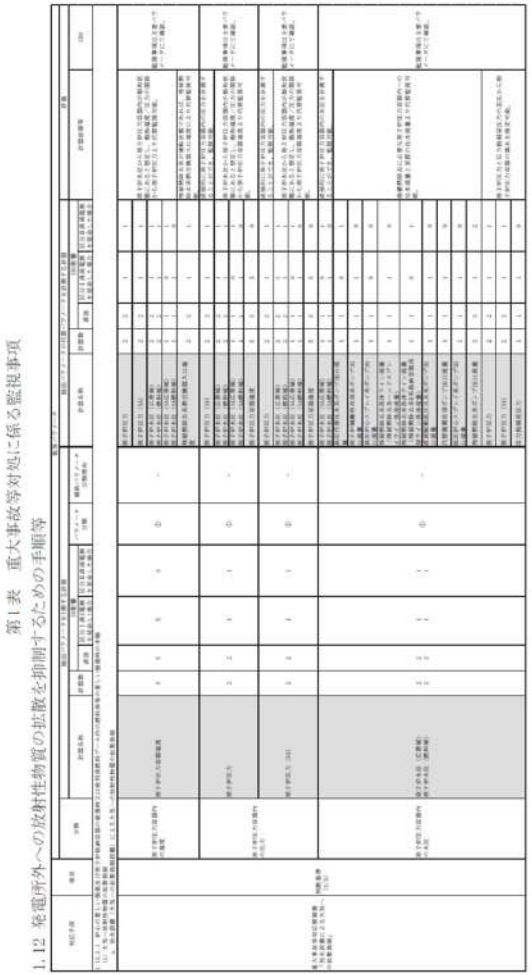
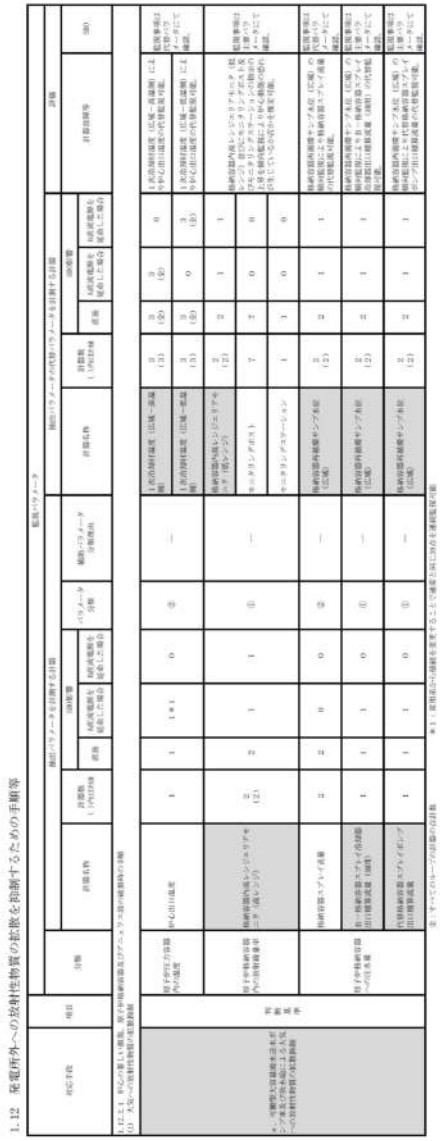
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.11　使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 ※1：計器名称の相違理由 ※2：使用済燃料ピット監視カメラの名称相違（注2） 注：すべてループの数の合計 A（B，C）：当該ループの数	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.12　発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等	 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.12　発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	1.12　発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	1.12　発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	1.12 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	1.12 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	—

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.12 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		分類	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
					直流	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					直流	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合		
重大事故等対応要領書「炉心損傷による大気への拡散抑制」	操作（1/4）	原子炉圧力容器内の圧力	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ、監視可能。	監視事項は２要パラメータにて確認。
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し、飽和蒸気／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
										原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
										原子炉水位（SAFE帯域）	1	1	0	0		
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
										原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
			原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ、監視可能。	監視事項は２要パラメータにて確認。
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し、飽和蒸気／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
										原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
										原子炉水位（SAFE帯域）	1	1	0	0		
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
										原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
		原子炉圧力容器内の水位	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ、監視可能。	監視事項は２要パラメータにて確認。
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
										高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	格納容器内に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
										原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
										残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイ／ドライウェル冷却流量）	1	1	1	0		
										残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器内雰囲気冷却流量）	1	1	0	1		
										低圧復水輸送注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
										残留熱除去系ポンプ出口流量	0	0	1	2		
										原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力飽和蒸気圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
										原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
										圧力飽和蒸気圧力	1	1	1	0		

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.12　発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ														
		分類	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数（1内は2SM）	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1内は2SM）	SBO影響			計器故障等	SBO
					直流	A直流電源を喪失した場合	B直流電源を喪失した場合					直流	A直流電源を喪失した場合	B直流電源を喪失した場合		
1.12.2.1　炉心の著しい損傷、原子炉格納容器及びアニュラス部の破損時の手順 (2)　海洋への放射性物質の拡散抑制 a．海洋への拡散抑制設備（シルトフェンス）による海洋への放射性物質の拡散抑制																
(a)　鬼木押シルトフェンスによる海洋への放射性物質の拡散抑制	同期基準	「1.12.2.1(1) a．可搬型大容量海水送水ポンプ車及び放水砲による大気への放射性物質の拡散抑制」と同様。														
	操作	－														
(b)　荷揚場シルトフェンスによる海洋への放射性物質の拡散抑制	同期基準	「1.12.2.1(1) a．可搬型大容量海水送水ポンプ車及び放水砲による大気への放射性物質の拡散抑制」と同様。														
	操作	－														

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

添 1.15-704

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.12 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																				
		推定パラメータを計測する計器								推定パラメータの代替パラメータを計測する計器								評価		
		分類	計器名称	計器数	SIS重要				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SIS重要				計器故障等	SIS
					直流	区分Ⅰ直流電源を見込んだ場合	区分Ⅱ直流電源を見込んだ場合						直流	区分Ⅰ直流電源を見込んだ場合	区分Ⅱ直流電源を見込んだ場合			
重大事故等対応要領書（「炉心損傷による大気への拡散抑制」）	操作（2/4）	原子炉圧力容器内の水位	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－		原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1		直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができる。監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1		注水系の健全性を確認することにより，監視可能。	
											原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0			
											高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0			
											残留熱除去系系統ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン流量含）	1	1	1	0		注水系の健全性を確認することにより，監視可能。 注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
											残留熱除去系系統ライン流量（残留熱除去系原子格納容器冷却ライン流量含）	1	1	0	1			
											低流量炉心注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0			
											代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0			
											低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0			
											残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2			
											原子炉圧力	2	2	1	1		原子炉圧力と圧力容器底圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
											原子炉圧力（SA）	2	2	1	1			
											圧力容器底圧力	1	1	1	0			
		原子炉格納容器への注水量	原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0	①	－		復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0		水源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											原子炉格納容器下部水位	12	12	0	6		原子炉格納容器下部水位及びドライウェル水位の変化により代替監視可能。	
											ドライウェル水位	6	6	3	3			
			原子炉格納容器代替スプレイ流量	2	2	1	1	①	－		原子炉格納容器下部水位	12	12	0	6		原子炉格納容器下部水位及びドライウェル水位の変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
											ドライウェル水位	6	6	3	3			
											ドライウェル圧力	1	1	1	0		ドライウェル温度，ドライウェル圧力及び圧力格納容器圧力が低下傾向にあることにより代替監視可能。	
											ドライウェル温度	11	11	11	0			
											圧力格納容器圧力	1	1	1	0			

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.12　発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																	
		推定パラメータを計測する計器								推定パラメータの代替パラメータを計測する計器								評価	
		分類	計器名称	計器数（1/内訳）	SIS重要			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1/内訳）	SIS重要				計器故障等	SIS
					直流	A直流電源を見込んだ場合	B直流電源を見込んだ場合					直流	A直流電源を見込んだ場合	B直流電源を見込んだ場合			
1.15.2.1　がれきの著しい損傷，原子炉格納容器及びアニュラス部の破損時の手順 (2)　海洋への放射性物質の拡散抑制																			
6．海洋への拡散抑制設備（放射性物質吸着剤）による海洋への放射性物質の拡散抑制	計測及び操作	「1.15.2.1(1)ａ．可搬型大容量海水送水ポンプ車及び放水砲による大気への放射性物質の拡散抑制」と同様。																	
	操作	－																	

相違理由

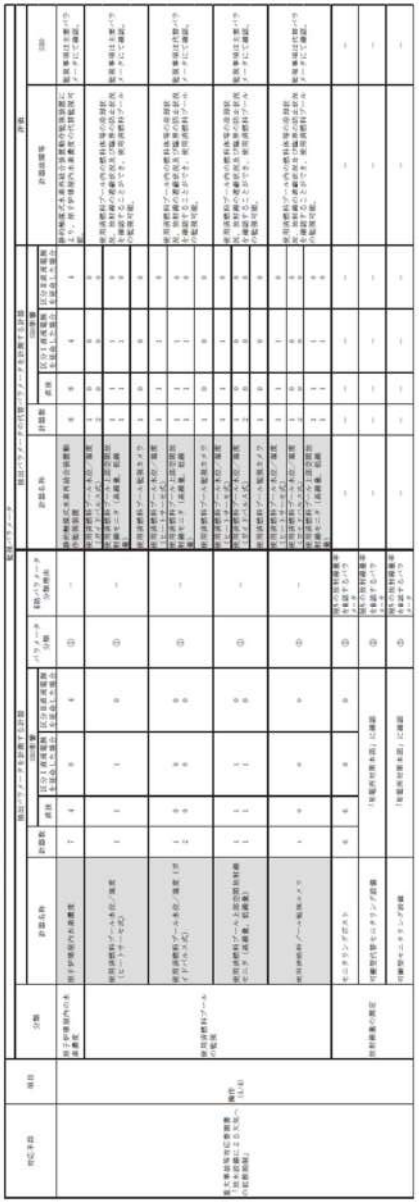
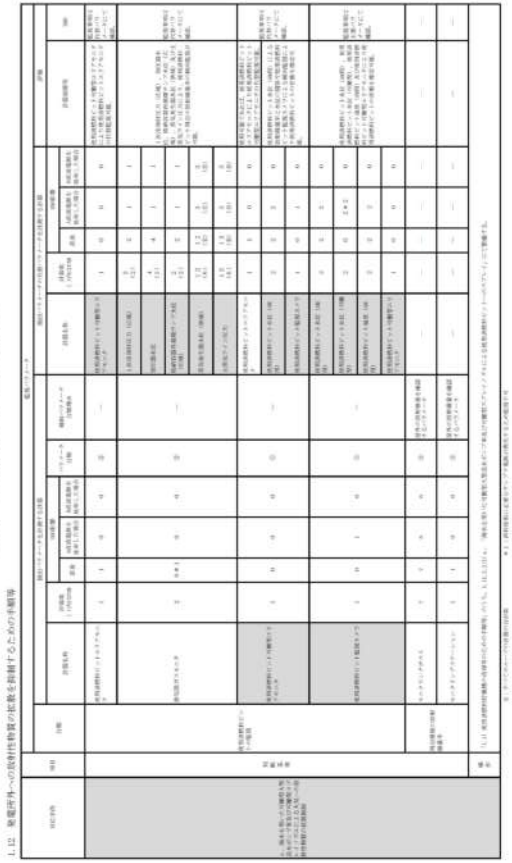
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.12 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等 （表略）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.12 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等 （表略）	

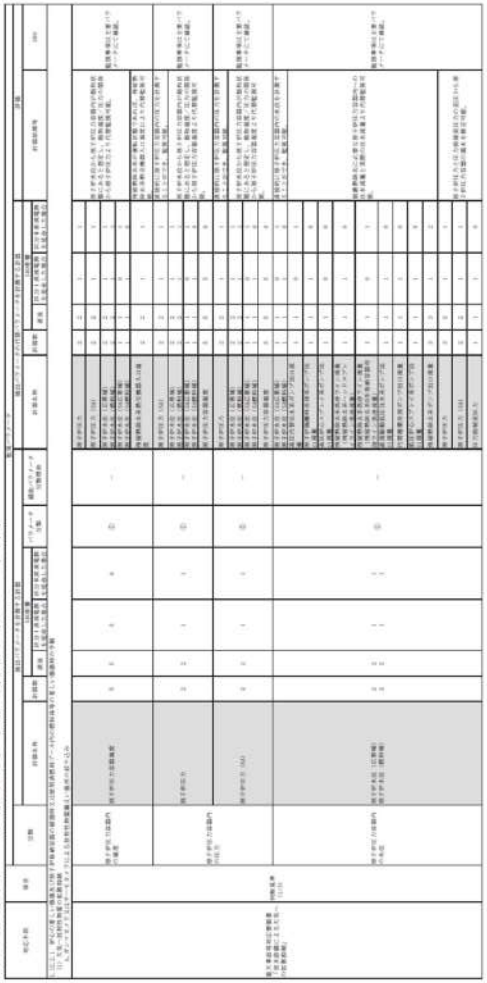
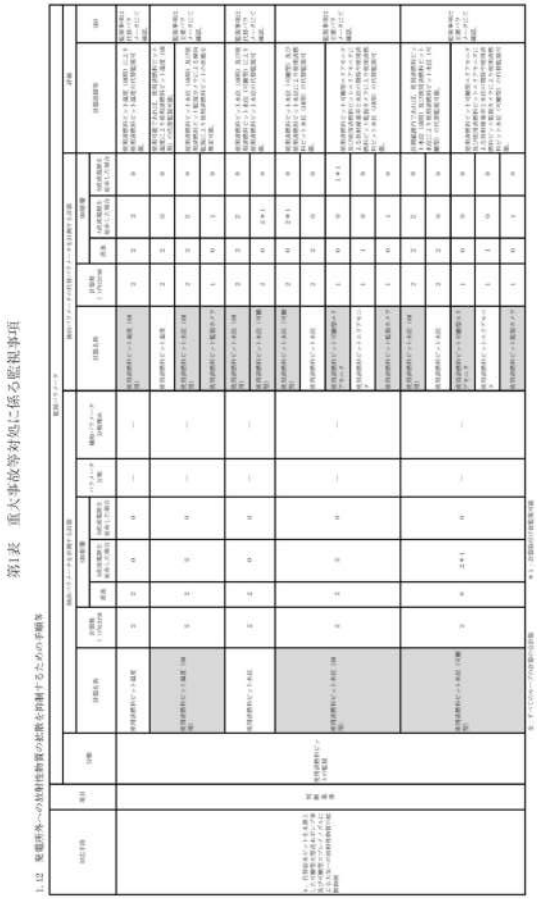
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.12 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等	 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.12 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.12 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等	 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.12 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	1.12 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	1.12 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

大飯発電所３／４号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.12 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等

対応手段	設備	対象	監視パラメータ							補助パラメータ	補助パラメータの代替パラメータを設置する計器							評価	
			計器名称	計器数	必要	10秒間			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	必要	10秒間				評価説明等	他
						外部電源喪失を考慮した場合	外部電源喪失を考慮した場合	外部電源喪失を考慮した場合						外部電源喪失を考慮した場合	外部電源喪失を考慮した場合	外部電源喪失を考慮した場合			
重大事故等対応要領書（炉心冷却等）	炉心冷却設備	炉心冷却に係る設備	低圧炉心スプレイポンプ出口流量	1	1	1	0	◎	－		高圧炉心スプレイポンプ出口流量 低圧炉心スプレイポンプ出口流量 高圧炉心スプレイポンプ出口流量（狭帯域） 低圧炉心スプレイポンプ出口流量（狭帯域）	2 1 0 1	1 1 0 1	1 1 0 1	0 1 0 1		本来であれば炉心スプレイポンプ出口流量に代替監視可能。 格納容器内に必要な数の炉心スプレイ冷却用ケーブルを敷き換えるための要員および代替電源を用意。	監視単位は全ポンプ。
			低圧炉心スプレイポンプ出口流量	1	1	1	0	◎	－		高圧炉心スプレイポンプ出口流量 低圧炉心スプレイポンプ出口流量 高圧炉心スプレイポンプ出口流量（狭帯域） 低圧炉心スプレイポンプ出口流量（狭帯域）	2 1 0 1	1 1 0 1	1 1 0 1	1 1 0 1		本来であれば炉心スプレイポンプ出口流量に代替監視可能。 格納容器内に必要な数の炉心スプレイ冷却用ケーブルを敷き換えるための要員および代替電源を用意。	監視単位は全ポンプ。
			高圧炉心スプレイポンプ出口流量	1	1	1	0	◎	－		高圧炉心スプレイポンプ出口流量 低圧炉心スプレイポンプ出口流量 高圧炉心スプレイポンプ出口流量（狭帯域） 低圧炉心スプレイポンプ出口流量（狭帯域）	2 1 0 1	1 1 0 1	1 1 0 1	1 1 0 1		本来であれば高圧炉心スプレイポンプ出口流量に代替監視可能。 格納容器内に必要な数の炉心スプレイ冷却用ケーブルを敷き換えるための要員および代替電源を用意。	監視単位は全ポンプ。
			代替格納容器スプレイポンプ出口流量	1	1	1	0	◎	－		代替格納容器スプレイポンプ出口流量 低圧炉心スプレイポンプ出口流量 高圧炉心スプレイポンプ出口流量（狭帯域） 低圧炉心スプレイポンプ出口流量（狭帯域）	2 1 0 1	1 1 0 1	1 1 0 1	1 1 0 1		本来であれば代替格納容器スプレイポンプ出口流量に代替監視可能。 格納容器内に必要な数の炉心スプレイ冷却用ケーブルを敷き換えるための要員および代替電源を用意。	監視単位は全ポンプ。
		炉心下部プレナム注水系	クライヤウェル圧力	1	1	1	0	◎	－		原子炉圧力 クライヤウェル圧力 クライヤウェル温度 （クライヤウェル圧力）	1 1 11 1	1 1 11 1	1 1 11 1	0 0 0 0		原子炉圧力が低下した場合、クライヤウェル圧力を計測することで、監視可能。 クライヤウェル温度（ドライウェル圧力）を計測することで、監視可能。	監視単位は全ポンプ。
			圧力抑制室圧力	1	1	1	0	◎	－		クライヤウェル圧力 圧力抑制室内空気温度 （圧力抑制室圧力）	1 3 1	1 1 1	1 3 1	0 0 0		原子炉圧力が低下した場合、圧力抑制室圧力を計測することで、監視可能。 圧力抑制室内空気温度（圧力抑制室圧力）を計測することで、監視可能。	監視単位は全ポンプ。
		使用済燃料プール水の状態	使用済燃料プール水位／温度（ノッチ－ゲート近傍）	1	1	1	0	◎	－		使用済燃料プール水位／温度（スロット近傍） 使用済燃料プール水位（広範囲） 燃料プール冷却ポンプ（高感度、低感度） 使用済燃料プール監視カメラ	1 1 0 0	1 1 0 0	1 1 0 0	0 0 0 0		使用済燃料プールの状態監視の観点から、燃料棒の露出状況は燃料プールの水位を確認することができ、使用済燃料プール監視可能。	監視単位は全ポンプ。
		使用済燃料プールの監視	使用済燃料プール水位／温度（スプレイ－ゲート近傍） 使用済燃料プール水位（広範囲） 燃料プール冷却ポンプ（高感度、低感度）	1 2 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	0 0 0 0	◎	－		使用済燃料プール水位／温度（スロット近傍） 使用済燃料プール水位（広範囲） 燃料プール冷却ポンプ（高感度、低感度） 使用済燃料プール監視カメラ	1 1 0 0	1 1 0 0	1 1 0 0	0 0 0 0		使用済燃料プールの状態監視の観点から、燃料棒の露出状況は燃料プールの水位を確認することができ、使用済燃料プール監視可能。	監視単位は全ポンプ。
			使用済燃料プール水位（狭帯域） 燃料プール冷却ポンプ（高感度、低感度）	1 1 1	1 1 1	1 1 1	0 0 0	◎	－		使用済燃料プール水位／温度（スロット近傍） 使用済燃料プール水位（広範囲） 燃料プール冷却ポンプ（高感度、低感度） 使用済燃料プール監視カメラ	1 1 0 1	1 1 0 0	1 1 0 0	0 0 0 0		使用済燃料プールの状態監視の観点から、燃料棒の露出状況は燃料プールの水位を確認することができ、使用済燃料プール監視可能。	監視単位は全ポンプ。
			使用済燃料プール監視カメラ	1	0	0	0	◎	－		使用済燃料プール水位／温度（スロット近傍） 使用済燃料プール水位（広範囲） 燃料プール冷却ポンプ（高感度、低感度） 使用済燃料プール監視カメラ	1 1 0 1	1 0 0 0	1 0 0 0	0 0 0 0		使用済燃料プールの状態監視の観点から、燃料棒の露出状況は燃料プールの水位を確認することができ、使用済燃料プール監視可能。	監視単位は全ポンプ。
		炉心下部プレナム注水系	格納容器内雰囲気放射線モニタ（D/W）	2	0	1	1	◎	－		（ドライウェル雰囲気モニタ）	0	0	0	0		ドライウェル雰囲気モニタが正常なら下部監視可能。	監視単位は全ポンプ。
			格納容器内雰囲気放射線モニタ（S/C）	2	0	1	1	◎	－		（ドライウェル雰囲気モニタ）	0	0	0	0		ドライウェル雰囲気モニタが正常なら下部監視可能。	監視単位は全ポンプ。

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.12　発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ							補助パラメータ	補助パラメータの代替パラメータを設置する計器							評価	
			計器名称	計器数（1号炉2号炉）	10秒間				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1号炉2号炉）	10秒間					評価説明等	他
					必要	外部電源喪失を考慮した場合	外部電源喪失を考慮した場合	外部電源喪失を考慮した場合					必要	外部電源喪失を考慮した場合	外部電源喪失を考慮した場合	外部電源喪失を考慮した場合			
重大事故等対応要領書（炉心冷却等） ・原子炉格納容器スプレイポンプによる炉心冷却 ・代替格納容器スプレイポンプによる炉心冷却 ・格納容器内雰囲気放射線モニタ	対象 基準	使用済燃料ピットの監視	使用済燃料ピット温度	2	2	0	0	－	－		使用済燃料ピット温度（1号炉）	2	2	2	0		使用済燃料ピット温度（1号炉）により使用済燃料ピット温度の代替監視可能。	監視単位は全ループ（1号炉）で構成。
			使用済燃料ピット温度（1号炉）	2	2	2	0	－	－		使用済燃料ピット温度 使用済燃料ピット水位（1号炉） 使用済燃料ピット監視カメラ	2 2 1	2 2 0	0 2 1	0 0 0		本来であれば、使用済燃料ピット温度による使用済燃料ピット温度（1号炉）の代替監視可能。 使用済燃料ピット水位（1号炉）及び使用済燃料ピット監視カメラによる格納容器内による使用済燃料ピットの状態を推定可能。	監視単位は全ループ（1号炉）で構成。
			使用済燃料ピット水位	2	2	0	0	－	－		使用済燃料ピット水位（1号炉） 使用済燃料ピット水位（可搬型）	2 2	2 0	2 2＊1	0 0		使用済燃料ピット水位（1号炉）及び使用済燃料ピット水位（可搬型）により使用済燃料ピット水位の代替監視可能。	監視単位は全ループ（1号炉）で構成。
			使用済燃料ピット水位（1号炉）	2	2	2	0	－	－		使用済燃料ピット水位（可搬型） 使用済燃料ピット水位 使用済燃料ピット可搬型ライトセンサ 使用済燃料ピットライトセンサ 使用済燃料ピット監視カメラ	2 2 1 1 1	0 2 0 1 0	2＊1 0 0 0 1	0 0 1＊1 0 0		使用済燃料ピット水位（可搬型）及び使用済燃料ピット水位によって使用済燃料ピット水位（1号炉）の代替監視可能。 使用済燃料ピット可搬型ライトセンサ及び使用済燃料ピットライトセンサによる目視確認等により使用済燃料ピット監視カメラによって使用済燃料ピット水位（1号炉）の代替監視可能。	監視単位は全ループ（1号炉）で構成。
			使用済燃料ピット水位（可搬型）	2	0	2＊1	0	－	－		使用済燃料ピット水位（1号炉） 使用済燃料ピット水位 使用済燃料ピット可搬型ライトセンサ 使用済燃料ピットライトセンサ 使用済燃料ピット監視カメラ	2 2 1 1 1	2 2 0 1 0	0 0 0 0 1	0 0 0 0 0		計装機器内であれば、使用済燃料ピット水位（1号炉）及び使用済燃料ピット水位によって使用済燃料ピット水位（可搬型）の代替監視可能。 使用済燃料ピット可搬型ライトセンサ及び使用済燃料ピットライトセンサによる目視確認等により使用済燃料ピット監視カメラによって使用済燃料ピット水位（可搬型）の代替監視可能。	監視単位は全ループ（1号炉）で構成。

全：すべてのループの計器の合計数
1/2の：1/2ループの計器数

＊1：計器数が1/2監視可能

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

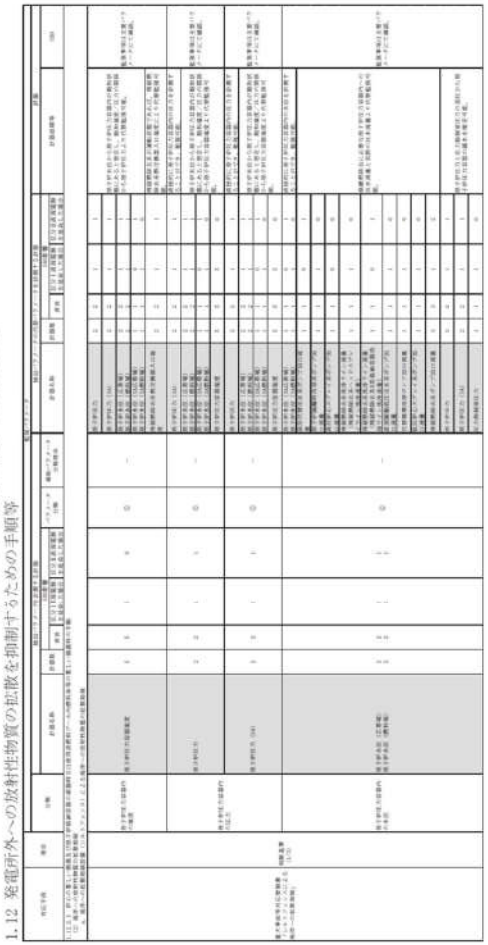
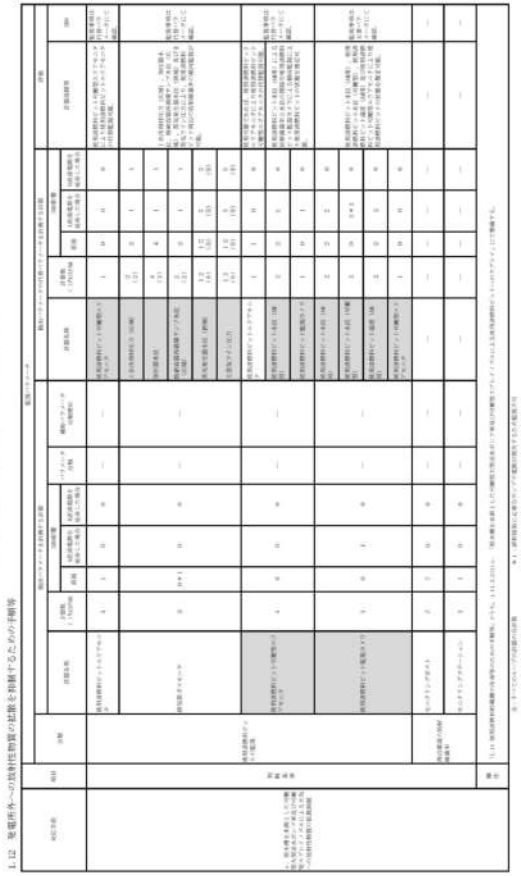
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

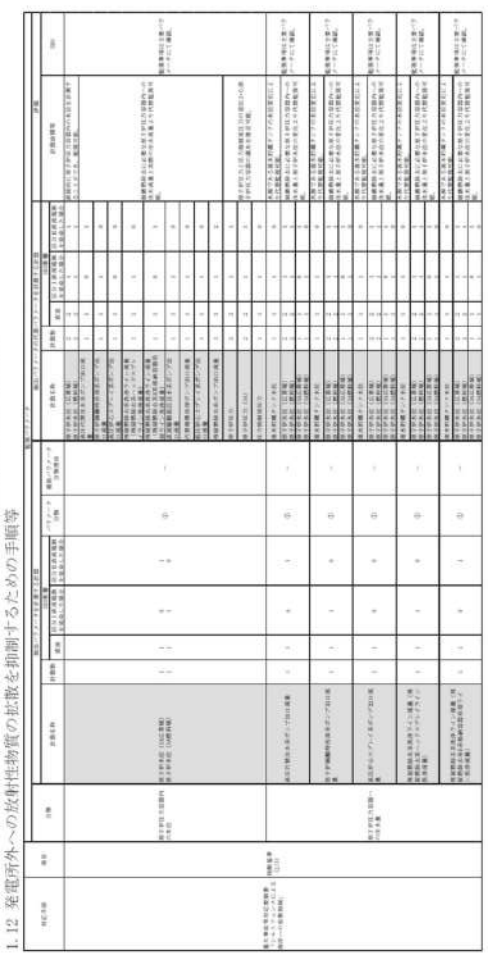
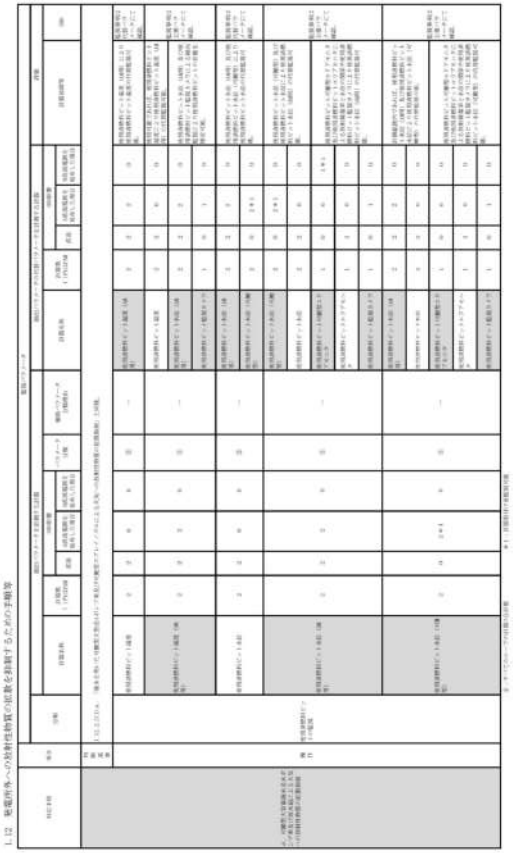
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 1.12　発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	 1.12　発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	

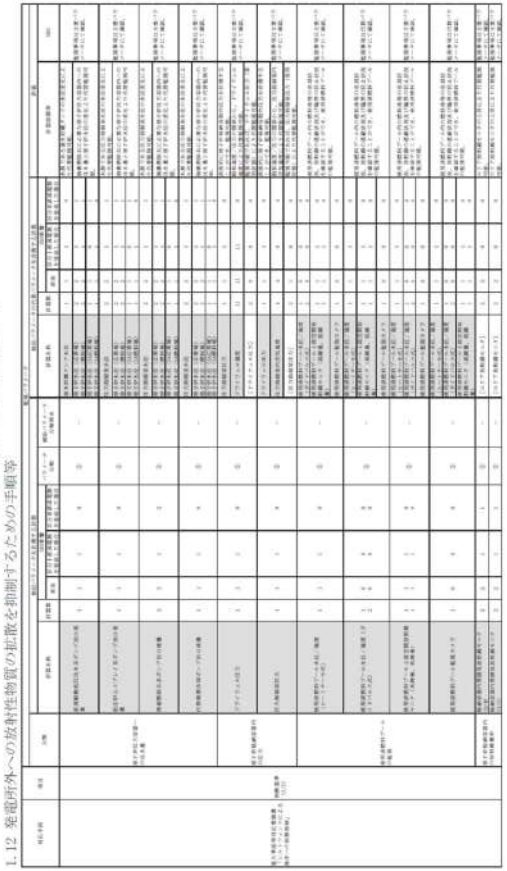
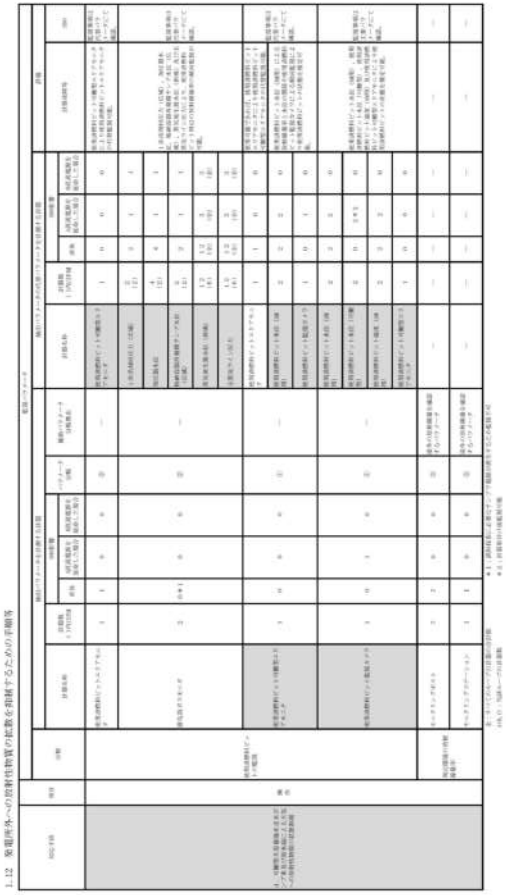
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.12 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等	 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.12 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.12 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.12 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	1.12　発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	1.12　発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	1.12　発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	1.12　発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.12 発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ															
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出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	SSC要件			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由		計器名称	計器数	SSC要件			計器故障等	SSC
					直接	区分Ⅰ直流電源を見込んだ場合	区分Ⅱ直流電源を見込んだ場合						直接	区分Ⅰ直流電源を見込んだ場合	区分Ⅱ直流電源を見込んだ場合		
1.12.2.2 原子炉建屋周辺における航空機衝突による航空機燃料大気放出の手順 (1) 初期対応における延焼防止 a. 化学消防自動車及び大型化学高所放水車による泡消火																	
重大事故等対応要領書「化学消防自動車及び大型化学高所放水車による泡消火」	判断基準	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
	操作	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
1.12.2.2 原子炉建屋周辺における航空機衝突による航空機燃料大気放出の手順 (2) 航空機燃料大気への放出化 a. 放水設備（泡消火設備）による航空機燃料大気への泡消火																	
重大事故等対応要領書「航空機燃料大気への泡消火」	判断基準	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
	操作	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.12　発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等

対応手段	項目	監視パラメータ															
		分類	検出パラメータを計測する計器								検出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（1号炉分）	SSC要件			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由		計器名称	計器数（1号炉分）	SSC要件			計器故障等	SSC
					直接	A直流電源を見込んだ場合	B直流電源を見込んだ場合						直接	A直流電源を見込んだ場合	B直流電源を見込んだ場合		
1.12.2.2 原子炉建屋周辺における航空機衝突による航空機燃料大気放出の手順 (1) 初期対応における延焼防止処置																	
a. 化学消防自動車及び水槽付消防ポンプ自動車による泡消火	判断基準	—															
	操作	水源の確保	乙浦ポンプ水位	4	2 ＊1	0 ＊1	0 ＊1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
b. 可搬型と緊急ホンプを及び小型放水砲による泡消火	判断基準	—															
	操作	—															
c. 大型泡水圧用消防自動車による泡消火	判断基準	—															
	操作	—															

全：すべてのループの計器の合計数　　＊1：4個のうち2個は，1，2号中央制御室に確認する。
A及び：当該ループの計器数

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

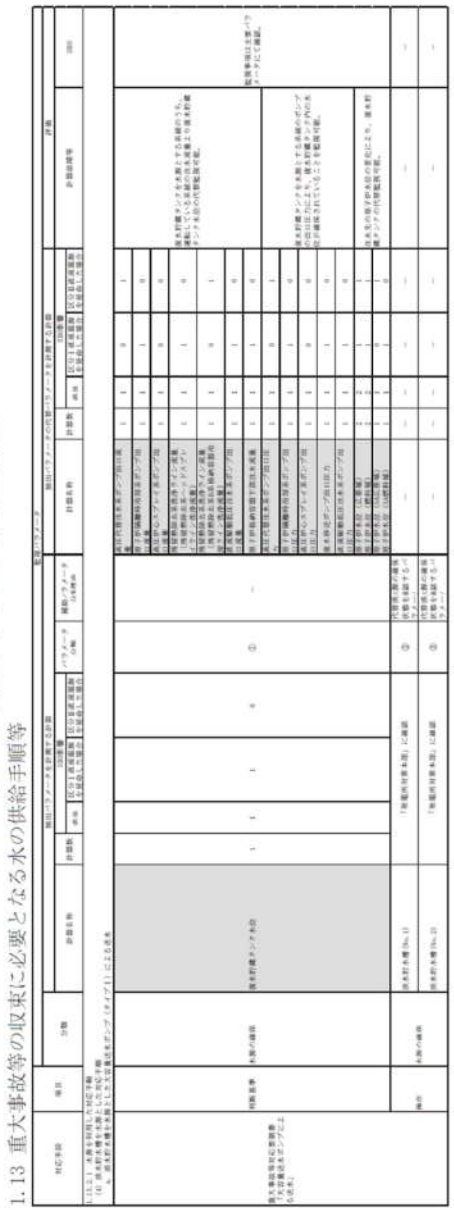
大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.12　発電所外への放射性物質の拡散を抑制するための手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視項目 [illegible] [illegible] [illegible]

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

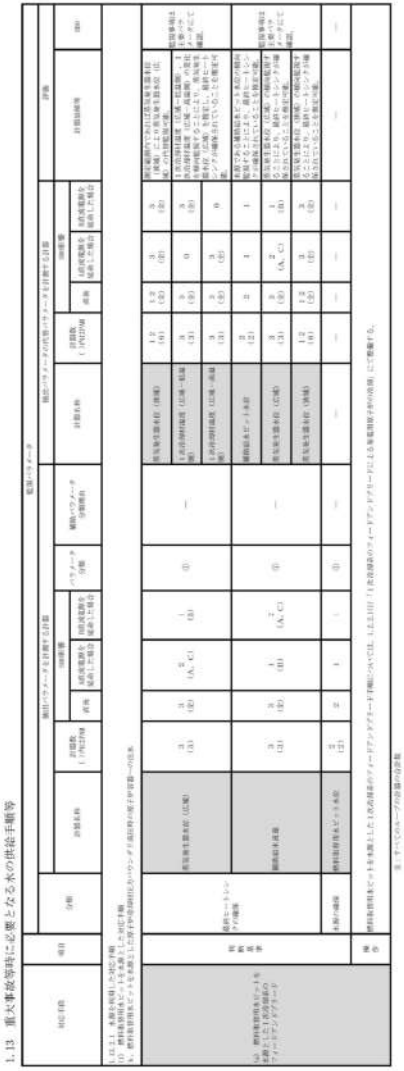
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉



泊発電所３号炉



相違理由

【大飯】設備構成の相違

・大飯は４ループ，泊は３ループプラントであることから，手順着手の判断基準及び操作時に監視するパラメータに相違があるものの，基本的な設備構成，代替監視方法は同様である。以降，同表において同じ。

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.13　重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

蒸気発生器2次側による炉心冷却(注水)のための代替手段及び復水ピットへの供給に係る手順等

対応手段	項目	監視パラメータ											詳細
		主要パラメータ						代替パラメータ					
		名称	計器数（PHDAM）	SBO対策			他視パラメータ分類	補足場所	名称	計器数（PHDAM）	SBO対策		指定ケース
				新設	A，D計装用電源切離し後						新設	A，D計装用電源切離し後	
A，B蒸気発生器2次側からNo. 3復水タンクへの補給	操作	A，B2次系純水タンク水位計(CRT)	1	0	0	—	—	蒸気発生器補給水流量計	4(4)	4 (2)	2 (A，B)	—
		A，B2次系純水タンク水位計(CRT)	1	0	0	—	—	蒸気発生器補給水流量計	4(4)	4 (2)	2 (A，B)	—
復水ピットから脱気器タンクへの水張り等	状態監視	蒸気発生器補給水流量計	4(4)	4 (2)	2 (A，B)	—	—	復水ピット水位計	2(2)	2	1	—
								蒸気発生器水位計(広域)	4(4)	4 (2)	2 (B，C)	—
								蒸気発生器水位計(狭域)	16(8)	18 (2)	4 (2)	—
		復水ピット水位計	2(2)	2	1	—	—	—		—		—
		No. 3復水タンク水位計(CRT)	1	0	0	—	—	No. 3復水タンク水位計(現場)	2	2	2	—
		脱気器タンク水位計(CRT)	3	3	0	—	—	脱気器タンク水位計(現場)	1	1	1	—
	操作	復水ピット水位計	2(2)	2	1	—	—	タービン動補助給水ポンプ出口圧力計	1	1	0	—
		脱気器タンク水位計(CRT)	3	3	0	—	—	タービン動補助給水ポンプ出口圧力計	1	1	0	—
								電動補助給水ポンプ出口圧力計	2	2	0	—

※：すべてのループの計器の合計数
A他：A，C，D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																				
			他視パラメータを計測する計器							他視パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数	SBO対策 新設	SBO対策 区分Ⅰ直流電源を復旧した場合	SBO対策 区分Ⅱ直流電源を復旧した場合	パラメータ分類	補足パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO対策 新設	SBO対策 区分Ⅰ直流電源を復旧した場合	SBO対策 区分Ⅱ直流電源を復旧した場合	評価結果等	SBO
1.13.2.1 水源を利用した対応手順 (2) 淡水タンクを水源とした対応手順 a. 淡水タンクを水源とした大容量送水ポンプ（タイプⅠ）による注水																							
重大事故等対応要領書「大容量送水ポンプによる注水」	判断基準	水源の確保	淡水貯蔵タンク水位	1	1	1	4	①	－	高圧代替注水ポンプ出口流量	1	1	0	1	淡水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，補給している系統の注水流量より淡水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	淡水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により，淡水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。 注水先の原子炉水位の変化により，淡水貯蔵タンクの代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0			
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0			
										残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン低流量）	1	1	1	0			
										残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン低流量）	1	1	0	1			
										高圧復水器低圧注水ポンプ出口流量	1	1	1	0			
										原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0			
										高圧代替注水ポンプ出口圧力	1	1	0	1			
										原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0			
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0			
										復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0			
										原子炉格納容器下部注水ポンプ出口圧力	1	1	1	0			
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1			
										原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1			
										原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1			
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0			
	操作	水源の確保	乾燥水タンク水位	「号炉共通事項」に確認				②	代替淡水源の確保状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			純水タンク水位	1	0	0	0	②	代替淡水源の確保状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			低水タンク水位	「発電所対策本部」に確認				②	代替淡水源の確保状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																				
			他視パラメータを計測する計器								他視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（PHDAM）	SBO対策 新設	SBO対策 A系流電源を復旧した場合	SBO対策 B系流電源を復旧した場合	パラメータ分類	補足パラメータ分類理由	計器名称	計器数（PHDAM）	SBO対策 新設	SBO対策 A系流電源を復旧した場合	SBO対策 B系流電源を復旧した場合	評価結果等	SBO
1.13.2.1 水源を利用した対応手順 (2) 乾燥タンクを水源とした対応手順 a. 乾燥タンクを水源とした原子炉格納容器スプレイ設備の原子炉格納容器への注水																							
(a) 乾燥タンクを水源とした電動機駆動消火ポンプまたはディーゼル駆動消火ポンプによる原子炉容器への注水	操作手順	原子炉注水流量への注水量	現行注入流量	2 (2)	2	1	1	—	—	燃料取扱用水ピット水位	2 (2)	2	1	1	水源である燃料取扱用水ピットの傾向監視により低注入流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										純水タンク水位	4 (2)	4	1	1	当該淡水源の傾向監視により低注入流量の代替監視可能。	
										原子炉容器水位	1	1	1	0	原子炉容器水位の傾向監視により低注入流量の代替監視可能。	
										格納容器再循環サンプ水位（広域）	2 (2)	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の水位変化により低注入流量の代替監視可能。	
			高注入流量	2 (2)	2	1	1	—	—	燃料取扱用水ピット水位	2 (2)	2	1	1	水源である燃料取扱用水ピット水位の傾向監視により高注入流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										純水タンク水位	4 (2)	4	1	1	当該淡水源の傾向監視により高注入流量の代替監視可能。	
										原子炉容器水位	1	1	1	0	原子炉容器水位の傾向監視により高注入流量の代替監視可能。	
										格納容器再循環サンプ水位（広域）	2 (2)	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の水位変化により高注入流量の代替監視可能。	
		水源の確保	燃料取扱用水ピット水位	2 (2)	2	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			補助純水ピット水位	2 (2)	2	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			乾燥タンク水位	4	2 ★1	0 ★1	0 ★1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	操作	乾燥タンクを水源とした電動機駆動消火ポンプまたはディーゼル駆動消火ポンプによる炉容器への注水手順については，「1.4.2.1(1)b. (a) 電動機駆動消火ポンプまたはディーゼル駆動消火ポンプによる原子炉注水への注水」にて整備する。																	

※：すべてのループの計器の合計数
A他(※)：当該ループの計器数

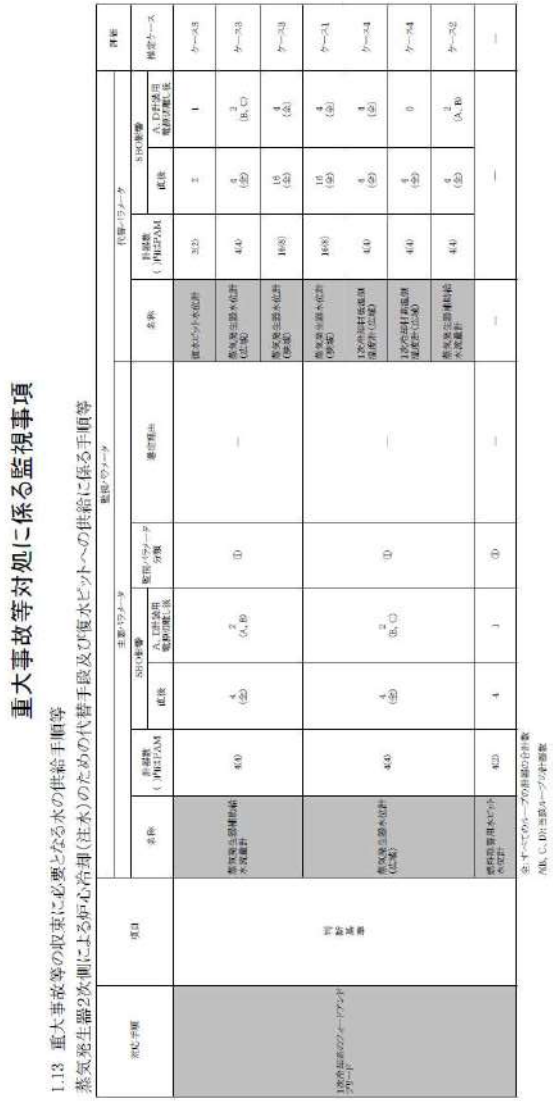
★1：4箇所うち2箇所，1，2号炉共通事項に記載する。

相違理由

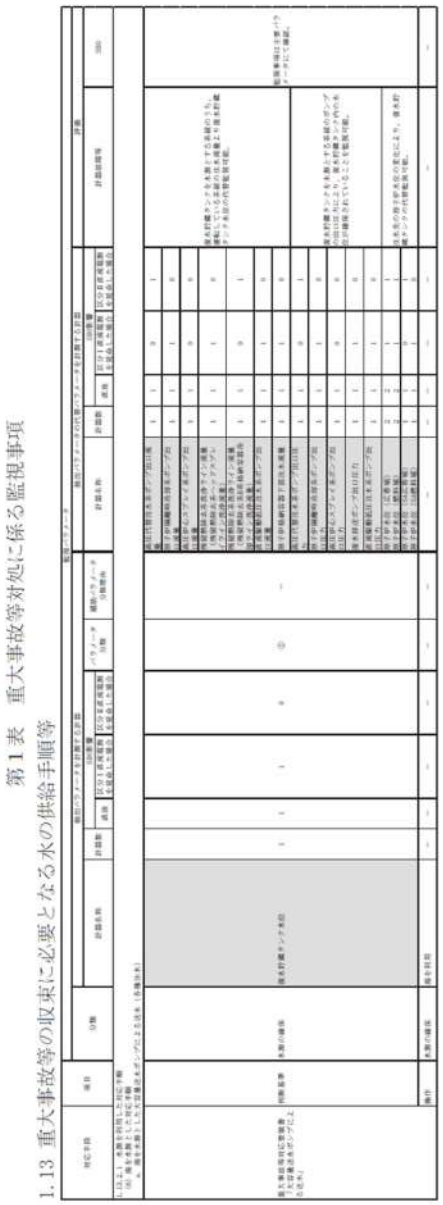
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

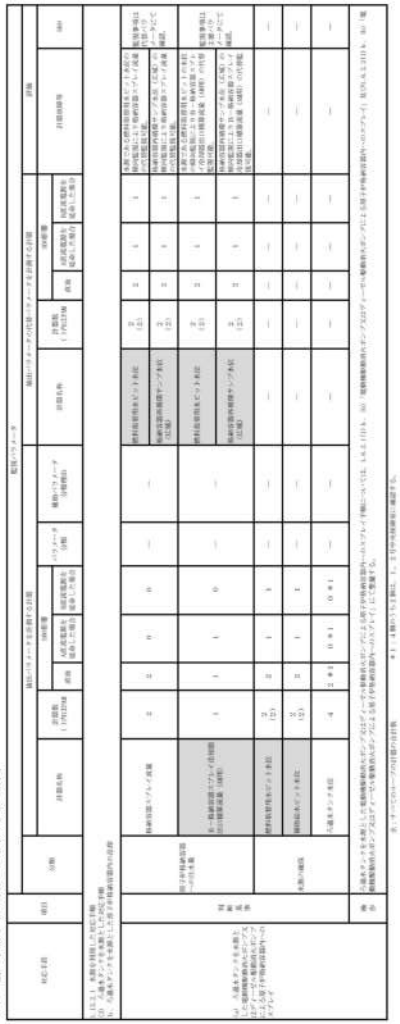
大飯発電所３／４号炉



女川原子力発電所２号炉



泊発電所３号炉



相違理由

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

蒸気発生器2次側による炉心冷却（注水）のための代替手段及び復水ピットへの供給に係る手順等

対応手順	項目	監視パラメータ										評価
		主要パラメータ						代替パラメータ				
		名称	計器数（ ）内はPAM	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（ ）内はPAM	SBO影響		選定ケース
				直後	A、D計装用電源切離し後					直後	A、D計装用電源切離し後	
No. 3淡水タンク水位計（CRT）、復水ピットへの補給	判断基準	蒸気発生器補助給水流量計	4(4)	4（全）	3(A, B)	—	—	復水ピット水位計	2(2)	2	1	—
								蒸気発生器水位計（広域）	4(4)	4（全）	2（B, C）	—
								蒸気発生器水位計（狭域）	16(8)	16（全）	4（全）	—
		復水ピット水位計	2(2)	2	1	—	—	—		—		—
		No. 3淡水タンク水位計（CRT）	1	0	0	—	—	No. 3淡水タンク水位計（現場）	2	2	2	—
	操作	復水ピット水位計	2(2)	2	1	—	—	No. 3淡水タンク水位計（CRT）	1	0	0	—
		No. 3淡水タンク水位計（CRT）	1	0	0	—	—	復水ピット水位計	2(2)	2	1	—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B、C、D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																		
			主要パラメータを計測する計器							補助パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価		
			計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を喪失した場合	計器故障等	備考
2.13.2.2 水源への水の補給のための対応手順 (1) 復水貯蔵タンクへの水を補給するための対応手順 a. 大容量送水ポンプ（タイプⅠ）による復水貯蔵タンクへの補給																					
重大事故等対応要領書（「復水貯水槽から復水貯蔵タンクへの補給」）	判断基準	水源の確保	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち、補給している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により、復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。 注水先の原子炉水位の変化により、復水貯蔵タンクの代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0			
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0			
										残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0			
										残留熱除去系高温ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1			
										低圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0			
										原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0			
										高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1			
										原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0			
										高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0			
										残留熱除去系ポンプ出口圧力	1	1	1	0			
										低圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0			
										原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1			
										原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1			
										原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1			
										原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0			
			淡水貯水槽（No. 1）	「女電所対策本部」に確認				②	代替淡水源の確保状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			淡水貯水槽（No. 2）	「女電所対策本部」に確認				②	代替淡水源の確保状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等時に必要となる水の供給手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																		
			主要パラメータを計測する計器							補助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	SBO影響 1次冷媒喪失を確認した場合	SBO影響 1次冷媒喪失を確認した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（ ）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 1次冷媒喪失を確認した場合	SBO影響 1次冷媒喪失を確認した場合	計器故障等	備考
1.13.2.1 水源を利用した対応手順 (1) 代替淡水ピットを水源とした対応手順 a. 代替淡水ピットを水源とした可搬中型移動式ポンプによる高台等の復水貯蔵タンクへの注水																					
a1. 代替淡水ピットを水源とした可搬中型移動式ポンプによる復水貯蔵タンクへの注水	判断基準	炉心冷却の状態の確認	1次冷却材温度（広域－高温域）	2（2）	2（2）	2（2）	0	—	—	1次冷却材温度（広域－高温域）	2（2）	2（2）	0	2（2）	1次冷却材温度（広域－高温域）による1次冷却材温度（広域－高温域）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度による1次冷却材温度（広域－高温域）の代替監視可能。	
			1次冷却材温度（広域－低温域）	2（2）	2（2）	0	0（2）	—	—	1次冷却材温度（広域－低温域）	2（2）	2（2）	0	2（2）	1次冷却材温度（広域－低温域）による1次冷却材温度（広域－低温域）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度による1次冷却材温度（広域－低温域）の代替監視可能。	
		蒸気発生器への給水確保	補助給水流量	3（3）	3（3）	1（0）	3（A, C）	—	—	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	補助給水ピット水位の低下により補助給水ピットからの給水が確保されていることを確認可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										蒸気発生器水位（広域）	2（2）	2（0）	2（A, C）	1（0）	蒸気発生器水位（広域）の確保により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	
										蒸気発生器水位（狭域）	12（8）	12（0）	3（0）	3（0）		
		最終ヒートシンクの確保	蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（3）	2（A, C）	1（0）	—	—	蒸気発生器水位（狭域）	12（8）	12（0）	3（0）	3（0）	蒸気発生器水位（狭域）による蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	
										1次冷却材温度（広域－高温域）	2（2）	2（0）	0	2（0）	1次冷却材温度（広域－高温域）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－低温域）	2（2）	2（0）	0	2（0）	1次冷却材温度（広域－低温域）の代替監視可能。	
			蒸気発生器水位（狭域）	12（8）	12（0）	3（0）	3（0）	—	—	蒸気発生器水位（広域）を確認し、最終ヒートシンクの確保されていることを確認可能。						
										蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（0）	2（A, C）	1（0）	補助給水ピットからの蒸気発生器水位（広域）の復旧を確認することにより、蒸気発生器水位（狭域）を復旧し、最終ヒートシンクの確保されていることを確認可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－高温域）	2（2）	2（0）	0	2（0）	1次冷却材温度（広域－高温域）の代替監視可能。	
										1次冷却材温度（広域－低温域）	2（2）	2（0）	0	2（0）	1次冷却材温度（広域－低温域）の代替監視可能。	
		水源の確保	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		操作	代替淡水ピットを水源とした可搬型大型送水ポンプによる高台等を第一の注水手段としていたが、1.3.2.1(2)a．「代替淡水ピットを水源とした可搬型大型送水ポンプによる高台等を第一の注水」にて整備する。																		

全：すべてのループの計器の合計数

A(B、C、D)：当該ループの計器数

＊1：炉心出口の温度を使用することで確認（同じ値が確認可能）

泊発電所3号炉

女川原子力発電所2号炉

大飯発電所3／4号炉

相違理由

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）

青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）

緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

蒸気発生器2次側による炉心冷却（注水）のための代替手段及び復水ピットへの供給に係る手順等

対応手順	項目	監視パラメータ										評価
		主要パラメータ						代替パラメータ				
		名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A、D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A、D計装用電源切離し後	検定ケース
No.2,3淡水タンクから復水ピットへの補給	炉心冷却	蒸気発生器補助給水流量計	4(4)	4(全)	2 (A, B)	—	—	復水ピット水位計	2(2)	2	1	—
								蒸気発生器水位計（広域）	4(4)	4 (全)	2 (B, C)	—
								蒸気発生器水位計（狭域）	16(8)	16 (全)	4 (全)	—
		復水ピット水位計	2(2)	2	1	—	—	—	—			—
		No.3淡水タンク水位計（CRT）	1	0	0	—	—	No.3淡水タンク水位計（現地）	2	2	2	—
		No.2淡水タンク水位計（CRT）	1	0	0	—	—	No.2淡水タンク水位計（現地）	1	1	1	—
	操作	復水ピット水位計	2(2)	2	1	—	—	No.2淡水タンク水位計（CRT）	1	0	0	—
		No.2淡水タンク水位計（CRT）	1	0	0	—	—	復水ピット水位計	2(2)	2	1	—

全：すべてのループの計器の合計数

A,B, C, D：当該ループの計器数

泊発電所3号炉

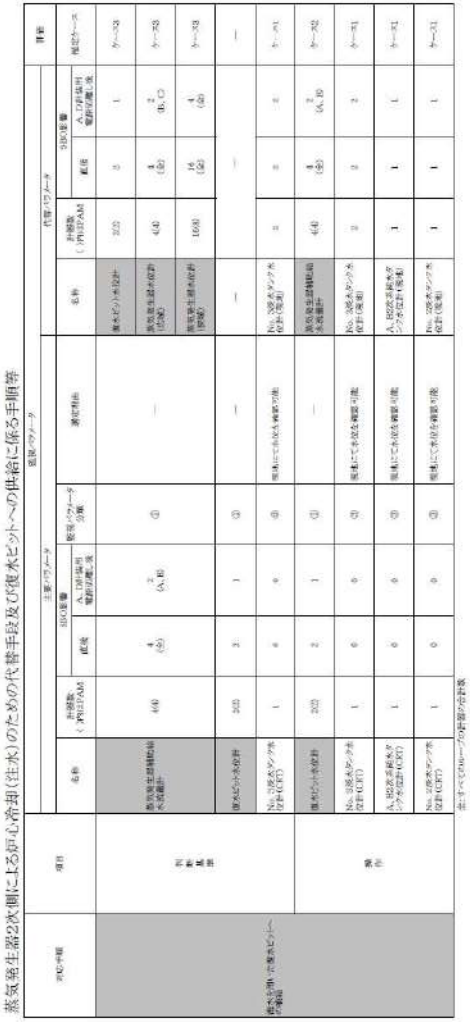
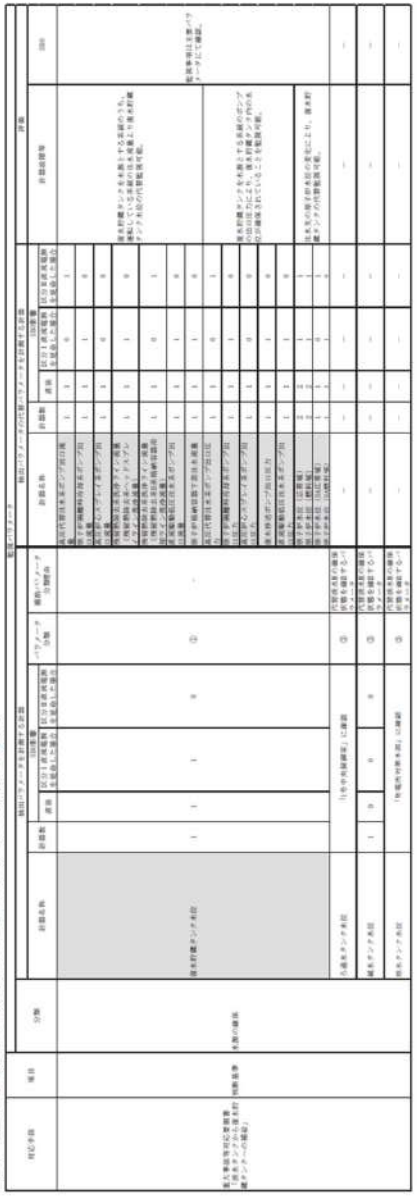
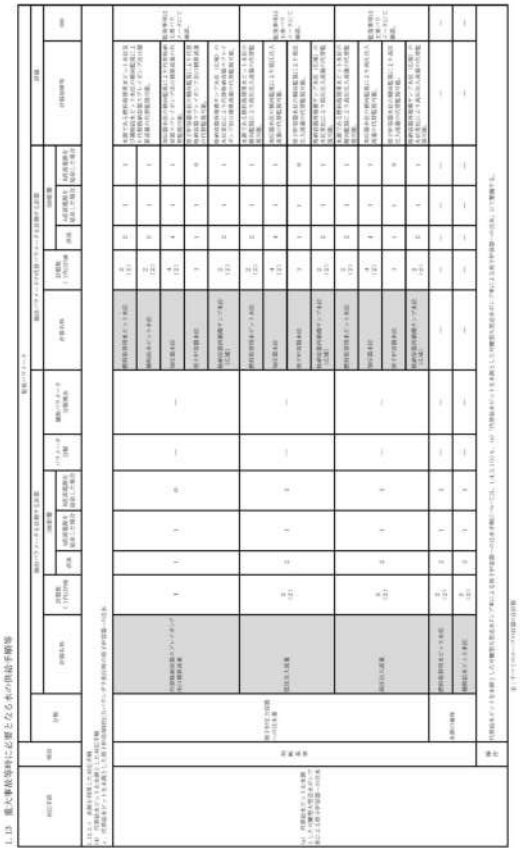
第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

| 対応手段 | 項目 | 分類 | 監視パラメータ | | | | | | | | | |

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

炉心注水／格納容器スプレイのための代替手段及び燃料取替用水ピットへの供給に係る手順等

対応手順	項目	監視パラメータ										評価
		主要パラメータ						代替パラメータ				
		名称	計器数（）内はPAM	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（）内はPAM	SBO影響		選定ケース
				直後	A，D計装用電源切離し後					直後	A，D計装用電源切離し後	
燃料取替用水ピットから、1次系純水タンク及び硼酸タンクへの水源切替	判断基準	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—	—	—	—			—
		硼酸タンク水位計	2(2)	2	1	—	—	—	—			—
		1次系純水タンク水位計（CRT）	2	2	0	—	—	—	—			—
		余熱除去流量計	2(2)	2	1	—	—	余熱除去ポンプ吐出圧力計	2	2	0	—
		高圧注入流量計	2(2)	2	1	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
	操作	硼酸タンク水位計	2(2)	2	1	—	—	1次系純水補給流量設定器	1	1	0	—
		1次系純水タンク水位計（CRT）	2	2	0	—	—	原子炉補給水補給流量設定器	1	1	0	—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B，C，D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | | | | | | | | |

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

炉心注水／格納容器スプレイのための代替手段及び燃料取替用水ピットへの供給に係る手順等

対応手段	項目	監視パラメータ											評価
		主要パラメータ							代替パラメータ				
		名称	計器数（JPHCFAM）	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（JPHCFAM）	SBO影響		推定ケース
				直後	A, D計装用電源喪失後					直後	A, D計装用電源喪失後	
燃料取替用水ピットからの代替水タンクへの水源切替	判断基準	余熱除去流量計	2(2)	2	1	①	—	余熱除去ポンプ吐出圧力計	2	2	0	ケース3
		高圧注入流量計	2(2)	2	1	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
		格納容器スプレイ流量計	2	2	0	②	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
								格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	ケース1
		燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	①	—	—		—		—
		No. 3淡水タンク水位計(CRT)	1	0	0	③	現地にて水位を確認可能	No. 2淡水タンク水位計(現地)	1	1	1	ケース1
		ほう酸タンク水位計	2(2)	2	1	①	—	ほう酸水補給流量設定値	1	1	0	ケース1
		1次系純水タンク水位計(CRT)	2	2	0	③	原子炉補給水系調系等の動作状態から水位を確認可能	原子炉補給水補給流量積算指示	1	1	0	—
								原子炉補給水補給流量積算指示積算カウンタ	1	1	0	—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B, C, D)：当該ループの計器数

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視パラメータ | | | | | | | | | | |

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

炉心注水／格納容器スプレイのための代替手段及び燃料取替用水ピットへの供給に係る手順等

対応手順	項目	監視・パラメータ										評価
		主要パラメータ						代替パラメータ				
		名称	計器数（内ECCS/PAM）	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（内ECCS/PAM）	SBO影響		推定ケース
				直後	A, D非常用電源受電し後					直後	A, D非常用電源受電し後	
燃料取替用水の小心注水／ホウ酸・小水源調整	判断基準	余熱除去流量計	2(2)	2	1	①	—	余熱除去ポンプ出口圧力計	2	2	0	ケース0
		高圧注入流量計	2(2)	2	1	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
		格納容器スプレイ流量計	2	2	0	②	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
								格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	ケース1
		燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	①	—	—	—			—
		復水ピット水位計	2(2)	2	1	①	—	高圧注入流量計	2(2)	2	1	ケース3
								恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	0	ケース3
	操作	復水ピット水位計	2(2)	2	1	①	—	高圧注入流量計	2(2)	2	1	ケース2
								恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	0	ケース3
		No. 2淡水タンク水位計（CST）	1	0	0	③	現地にて水位を確認可能	No. 2淡水タンク水位計（現地）	1	1	1	ケース1

全：すべてのループの計器の合計数

A,B, C, D：当該ループの計器数

泊発電所３号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

| 対応手段 | 項目 | 監視・パラメータ | | | | | | | | | |

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

炉心注水／格納容器スプレイのための代替手段及び燃料取替用水ピットへの供給に係る手順等

対応手段	項目	監視パラメータ												評価
		主要パラメータ						代替パラメータ						
		名称	計器数（PHEPAM）	SSC耐震		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（PHEPAM）	SSC耐震		推定ケース
				直接	A、D計装用電源が喪失					直接	A、D計装用電源が喪失	
燃料取替用水ピットから補水への水源切替	判断基準	余熱除去流量計	2(2)	2	1	①	—	余熱除去ポンプ出口圧力計	2	2	0	ケース2
		高圧注入流量計	2(2)	2	1	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース2
		格納容器スプレイ流量計	2	2	0	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース2
								格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	ケース1
		燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	①	—	—	—			—
		原水ピット水位計	2(2)	2	1	①	—	—	—			—
1次冷却ポンプシール部からの漏洩への対応	判断基準	安全注入流量計	—			—	—	—	—			—
		加圧器水位計	4(2)	4	1	—	—	原子炉水位計	1	1	1	—
								1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	—
								1次冷却材高温側温度計（広域）	4(2)	4 (2)	0	—
		高圧注入流量計	2(2)	2	1	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
		余熱除去流量計	2(2)	2	1	—	—	余熱除去ポンプ出口圧力計	2	2	0	—

全：すべてのループの計器の合計数

A、C、D：当該ループの計器

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

対応手段	項目	監視パラメータ												
		分類	抽出パラメータを計測する計器						抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
			計器名称	計器数	SSC耐震				計器名称	計器数	SSC耐震		計器故障等	SSC
					直接	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	選定パラメータ選定理由		直接	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合		
1.13.2.2 本源への水を補給のための対応手段 (2) 燃料取替用水タンクを補給するための対応手段 a. 大容量送水ポンプ（タイプⅡ）による燃料取替用水タンクへの補給														
重大事故等対応要領書（「海から燃料取替用水タンクへの補給」）	判断基準	本源の確保	燃料取替用水タンク（No.1）	「発電所対策本部」に確認			②	代替による本源の確保状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—
			燃料取替用水タンク（No.2）	「発電所対策本部」に確認			②	代替による本源の確保状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—
	操作	本源の確保	燃料取替用水タンク（No.1）	「発電所対策本部」に確認			②	代替による本源の確保状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—
			燃料取替用水タンク（No.2）	「発電所対策本部」に確認			②	代替による本源の確保状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等時に必要となる水の供給手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																		
		分類	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数（内SSC）	SSC耐震			パラメータ分類	選定パラメータ分類理由	計器名称	計器数（内SSC）	SSC耐震			計器故障等	SSC
					直接	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					直接	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合		
1.13.2.1 本源を確保したための対応手段 (2) 燃料取替用水タンクを補給するための復水貯蔵槽からの復水を用いた本源への切替																
(a) 燃料取替用水タンクへの復水貯蔵槽からポンプを介した燃料取替用水タンクへの切替	判断基準	燃料取替用水タンクの水位	1次冷却材圧力（広域・狭域）	3 (2)	3 (2)	3 (2)	0	—	—	1次冷却材温度（広域・狭域）	3 (2)	3 (2)	0	4 (0)	1次冷却材圧力（広域・狭域）による1次冷却材温度（広域・狭域）の代替監視可能。	監視事項は1ループ1台で確認。
										中心領域温度	1	1	1 (*1)	0	中心領域温度による1次冷却材温度（広域・狭域）の代替監視可能。	
			1次冷却材温度（広域・狭域）	3 (2)	3 (2)	0	3 (2)	—	—	1次冷却材圧力（広域・狭域）	3 (2)	3 (2)	0	4 (0)	1次冷却材圧力（広域・狭域）による1次冷却材温度（広域・狭域）の代替監視可能。	監視事項は1ループ1台で確認。
										中心領域温度	1	1	1 (*1)	0	中心領域温度による1次冷却材温度（広域・狭域）の代替監視可能。	
		燃料取替用水タンク水位	燃料取替用水タンク水位	2 (2)	2 (2)	1 (1)	2 (A、C)	—	—	燃料取替用水タンク水位計の補助監視ができることから、最終ヒートシンクの確保ができていることを推定可能。	3 (2)	3 (2)	1	1	燃料取替用水タンク水位計の補助監視ができることから、最終ヒートシンクの確保ができていることを推定可能。	監視事項は1ループ1台で確認。
		最終ヒートシンクの確保	格納容器圧力（広域）	3 (2)	3 (2)	2 (A、C)	1 (B)	—	—	格納容器圧力（狭域）の補助監視ができることから、最終ヒートシンクの確保ができていることを推定可能。	3 (2)	3 (2)	2 (A、C)	1 (B)	格納容器圧力（狭域）の補助監視ができることから、最終ヒートシンクの確保ができていることを推定可能。	
										格納容器圧力（広域）	1.5 (4)	1.5 (4)	0 (4)	0 (0)		
			格納容器圧力（広域）	3 (2)	3 (2)	2 (A、C)	1 (B)	—	—	格納容器圧力（狭域）	1.5 (4)	1.5 (4)	0 (4)	0 (0)	格納容器圧力（広域）による格納容器圧力（狭域）による格納容器圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は1ループ1台で確認。
										1次冷却材温度（広域・狭域）	3 (2)	3 (2)	0	0 (0)	1次冷却材温度（広域・狭域）による格納容器圧力（広域・狭域）の代替監視可能。格納容器圧力（広域）が喪失し、格納容器圧力（狭域）が健全、最終ヒートシンクの確保されていることを推定可能。	
										1次冷却材温度（広域・狭域）	3 (2)	3 (2)	0	0 (0)		
			格納容器圧力（狭域）	1.5 (4)	1.5 (4)	0 (4)	0 (0)	—	—	格納容器圧力（広域）	3 (2)	3 (2)	2 (A、C)	4 (0)	格納容器圧力（狭域）が喪失し格納容器圧力（広域）が健全、最終ヒートシンクの確保されていることを推定可能。	監視事項は1ループ1台で確認。
										1次冷却材温度（広域・狭域）	3 (2)	3 (2)	0	0 (0)	1次冷却材温度（広域・狭域）による格納容器圧力（広域・狭域）の代替監視可能。格納容器圧力（狭域）が喪失し、格納容器圧力（広域）が健全、最終ヒートシンクの確保されていることを推定可能。	
										1次冷却材温度（広域・狭域）	3 (2)	3 (2)	0	0 (0)		
		本源の確保	燃料取替用水タンク水位	3 (2)	3	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	操作	復水貯蔵槽からポンプを介した燃料取替用水タンクへの切替について、1.13.2.1(2)a. 「燃料取替用水タンクへの補給」と同様とする。														

全：すべてのループの計器の合計数

A、C、D：当該ループの計器

*1：格納容器の温度を推定することで温度上昇に伴う水素濃度上昇の監視可能

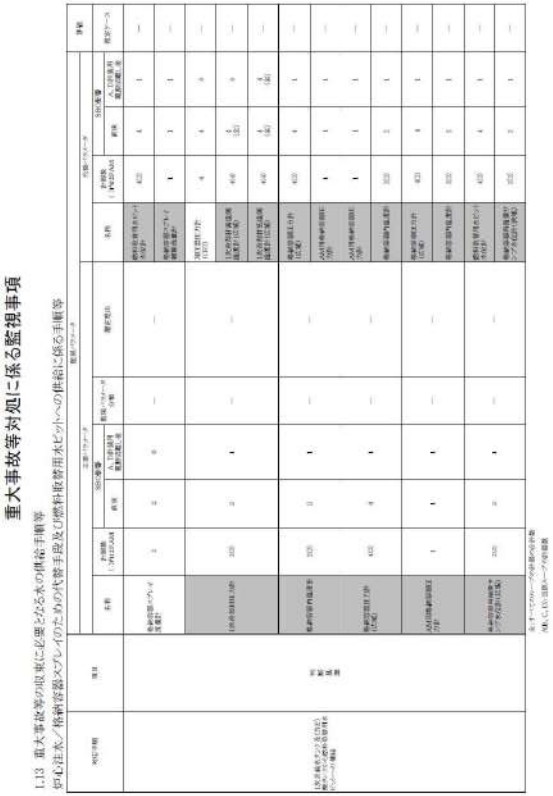
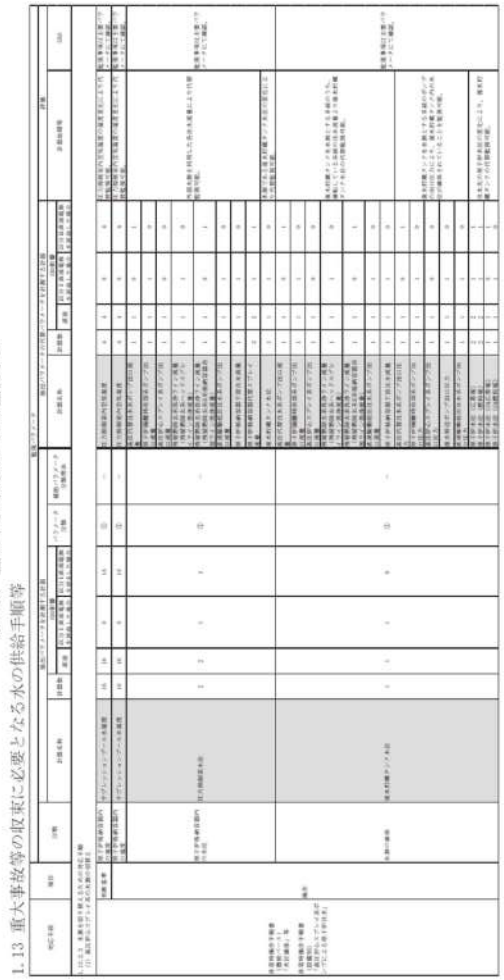
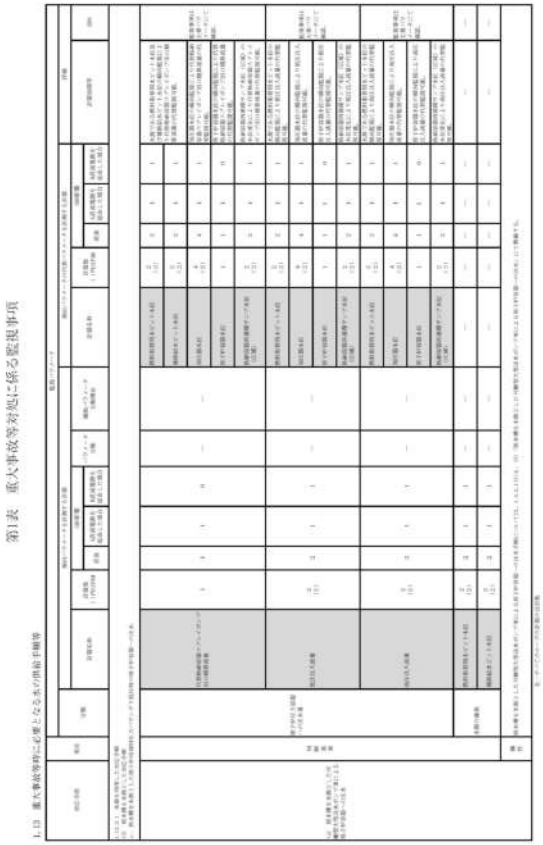
泊発電所3号炉

相違理由

凡例
黄色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容
赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

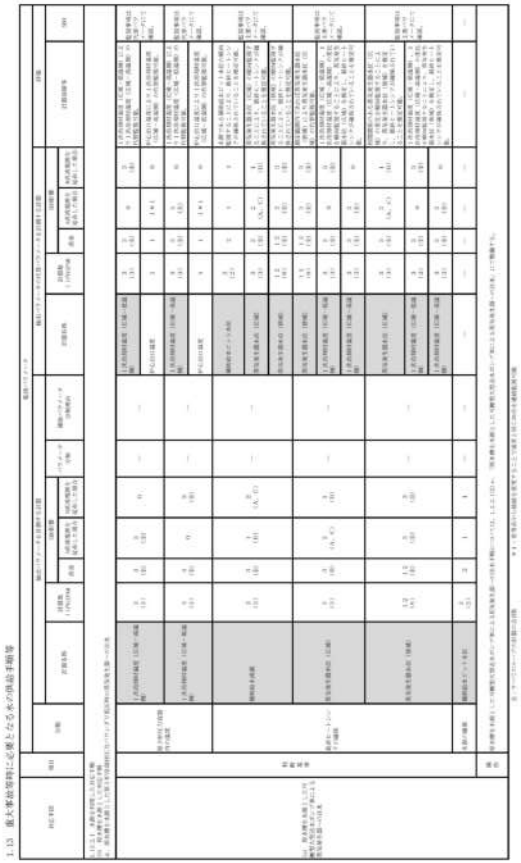
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

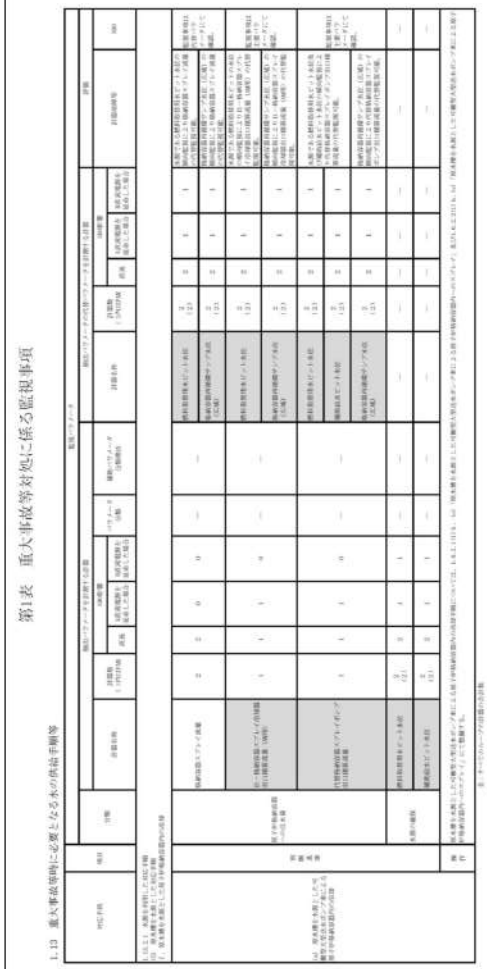
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.13　重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

炉心注水／格納容器スプレイのための代替手段及び燃料取替用水ピットへの供給に係る手順等

対応手順	項目	主要パラメータ					監視のパラメータ					代替パラメータ							評価
		名称	計測範囲（×10³L/DM）	SBO事象		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計測範囲（×10³L/DM）	SBO事象		評価
				直流	交流（電源喪失時監視不可）					直流	交流（電源喪失時監視不可）	
注水系統タンク及び注水ポンプ及び燃料取替用水ピットへの補給	平衡状態	1次冷却材高温側（広域）温度	1	1	0	—	—	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	200	2	1	—
		1次冷却材低温側（狭域）温度	1	1	0	—	—	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	200	2	1	—
		1次冷却材高温側（広域）温度	1	1	0	—	—	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	200	2	1	—
		格納容器圧力（広域）	1	0 ※1	0	—	—	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	200	2	1	—
		格納容器ガスモニタ	1	0 ※1	0	—	—	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	200	2	1	—
		余熱除去ポンプ出口流量	2	2	0	—	—	余熱除去流量	200	2	1	—
	補足	注水タンク水位計	200	2	1	—	—	燃料取替用水ピット水位計	400	4	1	—
								1次冷却材圧力	1	1	0	—
		1次冷却材ホウ酸濃度計	2	2	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	400	4	1	—
								原子炉補機冷却水流量計測値	1	1	0	—

注：すべてのループの状態の確認 ※1：蒸気発生器（SG）水位（広域）

AM, C, D：当該ループの計測数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等

対応手段	項目	監視パラメータ					監視パラメータを計測するための					代替パラメータを計測するための							評価
		名称	計測範囲（×10³L/DM）	SBO事象		監視パラメータ分類	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	名称	計測範囲（×10³L/DM）	SBO事象		評価
				直流	交流（電源喪失時監視不可）						直流	交流（電源喪失時監視不可）	
1.13.2.1　本項を対応した対応手順 (a)　補助給水ポンプ（タービン駆動）によりタービン駆動補助給水ポンプ（タービン駆動）の出口流量を確認した上で手順書に従って

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.13　重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

炉心注水／格納容器スプレイのための代替手段及び燃料取替用水ピットへの供給に係る手順等

対応手順	項目	監視パラメータ										評価
		主要パラメータ						代替パラメータ				
		名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	推定ケース
1次系純水タンク及び燃料取替用水ピットへの補給	操作	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—	—	1号ウ酸タンク水位計	2(2)	2	1	—
								格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
								格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—
								高圧注入流量計	2(2)	2	1	—
								余熱除去流量計	2(2)	2	1	—
								恒設代替低圧注水積算流量計	1	1	1	—

全：すべてのループの計器の合計数
A,B, C, D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器							監視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（）内は予備	SBO影響 直後	SBO影響 A系電源を復帰した場合	SBO影響 B系電源を復帰した場合	パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は予備	SBO影響 直後	SBO影響 A系電源を復帰した場合	SBO影響 B系電源を復帰した場合	計器故障等	推定
1.13.2.1　本部を利用した対応手順 (d)　復水器タンクを水源とした対応手順 b．復水器タンクを水源とした原子炉冷却材圧力バウンダリを減圧するための蒸気発生器への給水																
(a)　復水器タンクを水源とした電動主給水ポンプによる蒸気発生器への給水	判断基準	給水ヒートシンクの確保	補助給水流量	2（2）	2（2）	1（1）	2（A，C）	—	—	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	本来である補助給水ピット水位の傾向監視することにより，給水ヒートシンクの確保されていることを推定可能。	
										蒸気発生器水位（広域）	3（2）	3（2）	2（A，C）	1（B）	蒸気発生器水位（広域）の傾向監視することにより，給水ヒートシンクの確保されていることを推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										蒸気発生器水位（狭域）	12（4）	12（4）	3（2）	3（2）	蒸気発生器水位（狭域）の傾向監視することにより，給水ヒートシンクの確保されていることを推定可能。	
		水源の確保	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			復水器タンク水位	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	操作		復水器タンクを水源とした電動主給水ポンプによる蒸気発生器への給水手順については，1.13.2.1(d)a．「電動主給水ポンプによる蒸気発生器への給水」にて整備する。													

全：すべてのループの計器の合計数
A,B, C, D：当該ループの計器数

泊発電所３号炉

相違理由

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

炉心注水／格納容器スプレ／のための代替手段及び燃料取替用水ピットへの供給に係る手順等

対応手順	項目	監視パラメータ												詳細
		主要パラメータ						代替パラメータ						
		名称	計測範囲（×%FSPAM）	SIG要件		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計測範囲（×%FSPAM）	SIG要件		特記ケース
				最項	A，D計統特電源装置上流					最項	A，D計統特電源装置上流	
1次系純水タンクから燃料取替用水ピットへの補給	炉心注水	安全注入作動警報	—			—	—	—	—			—
		加圧器水位計	4(2)	4	1	—	—	原子炉水位計	1	1	1	—
								1次冷却材圧力計	3(2)	3	1	—
								1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	0	—
		高圧注入流量計	2(2)	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
		余熱除去流量計	4(2)	1	1	—	—	余熱除去ポンプ出口圧力計	0	0	0	—
		格納容器スプレイ流量計	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
								格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—
		1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	—	—	加圧器圧力計（CET）	0	0	0	—
								1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	0	—
								1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	4（2）	—
		格納容器内温度計	2(2)	2	1	—	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—
								A系列格納容器圧力計	1	1	1	—

全：すべてのループの計器の合計数

A，C，D：当該ループの計器数

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等

対応手段	項目		監視パラメータ															
		分類	補助パラメータを計測する計器							補助パラメータの代替パラメータを計測する計器						詳細	
			計器名称	計測数（1ch以上FM）	SIG要件			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計測数（1ch以上FM）	SIG要件			計器設置等	DB
					最項	A系統電源を喪失した場合	B系統電源を喪失した場合					最項	A系統電源を喪失した場合	B系統電源を喪失した場合		
b.13.2.1　水源を利用した対応手順 (a)　蒸気発生器タンクを水源とした対応手順 c.　蒸気発生器タンクを水源とした原子炉冷却材圧力バウンダリ低圧時の蒸気発生器への注水																	
(a)　蒸気発生器タンクを水源とした電動主給水ポンプによる蒸気発生器への注水	可搬系設備	復水ストレージタンク補給	補助給水流量	3（3）	3（2）	4（4）	3（A，C）	—	—	補助給水ピット水位	3（2）	2	1	1	水源である補助給水ピット水位の傾向監視することにより，復水ストレージタンク補給されていることを推定可能。	
										蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（2）	2（A，C）	1（B）	蒸気発生器水位（広域）の傾向監視することにより，復水ストレージタンク補給されていることを推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（2）	3（A）	3（B）	蒸気発生器水位（狭域）の傾向監視することにより，復水ストレージタンク補給されていることを推定可能。	
		水源の確保	補助給水ピット水位	3（2）	2	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			復水器タンク水位	3	3	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	操作	蒸気発生器タンクを水源とした電動主給水ポンプによる蒸気発生器への注水手順に関しては，1.6.2.2(1)a，(a)「電動主給水ポンプによる蒸気発生器への注水」にて整備する。															

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

泊発電所3号炉

相違理由

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

炉心注水／格納容器スプレイのための代替手段及び燃料取替用水ピットへの供給に係る手順等

対応手順	項目	監視パラメータ										詳細
		主要パラメータ						代替パラメータ				
		名称	計器数（IPH2PAM	SBO電源 直後	SBO電源 A，D計装用電源切替し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（IPH2PAM	SBO電源 直後	SBO電源 A，D計装用電源切替し後	検定ケース
1次系純水タンクから燃料取替用水ピットへの補給	判断基準	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	—
								格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
		AM用格納容器圧力計	1	1	1	—	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—
								格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
		格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—	—	格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—
								格納容器再循環サンプ水位計（狭域）	2(2)	2	1	—
		燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—	—	—	—			—
		ほう酸タンク水位計	2(2)	2	1	—	—	—	—			—
		1次系純水タンク水位計（CRD）	2	2	0	—	—	—	—			—

全：すべてのループの計器の合計数
A,B,C,D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等時に必要となる水の供給手順等

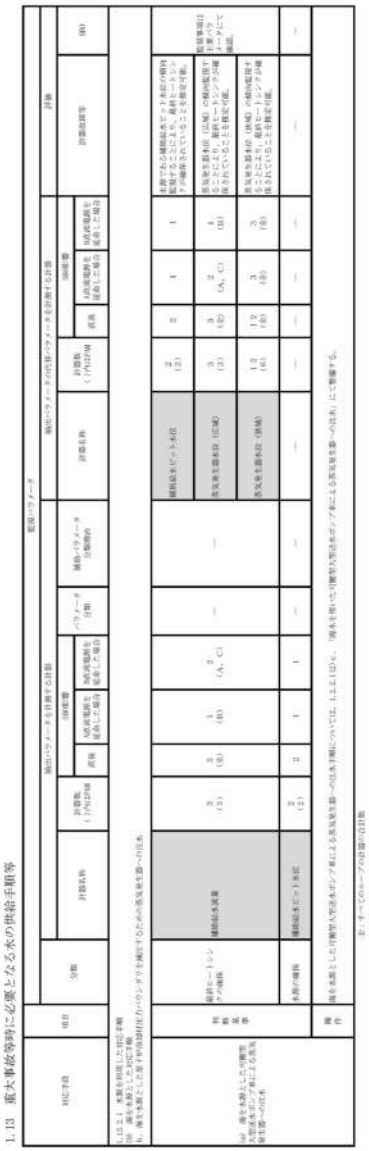
対応手段	項目	分類	監視パラメータ																
			直接パラメータを計測する計器							間接パラメータの代替パラメータを計測する計器						詳細	
			計器名称	計器数（1ch分）[4]	SBO電源 直後	SBO電源 A系直流電源を喪失した場合	SBO電源 B系直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	選択パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1ch分）[4]	SBO電源 直後	SBO電源 A系直流電源を喪失した場合	SBO電源 B系直流電源を喪失した場合	計器故障等	他
1.13.2.1 水源を利用した対応手順 (ii) 海を水源とした原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時の蒸気発生器への注水 a．海を水源とした原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時の蒸気発生器への注水																			
(a) 海を水源として可搬型大型送水ポンプ車による蒸気発生器への注水	判断基準	最終ヒートシンクの確保	補助給水流量	3（3）	3（2）	1（1）	2（A，C）	—	—	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	水源である補助給水ピット水位の傾向監視することにより，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（2）	2（A，C）	1（1）	蒸気発生器水位（広域）の傾向監視することにより，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	
										蒸気発生器水位（狭域）	12（4）	12（2）	3（2）	3（2）	蒸気発生器水位（狭域）の傾向監視することにより，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	
		水源の確保	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	操作	海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手順については，1.2.2.1(3)ii．「海水を用いた可搬型大型送水ポンプ車による蒸気発生器への注水」にて整備する。																	

全：すべてのループの計器の合計数
A,B,C,D：当該ループの計器数

相違理由

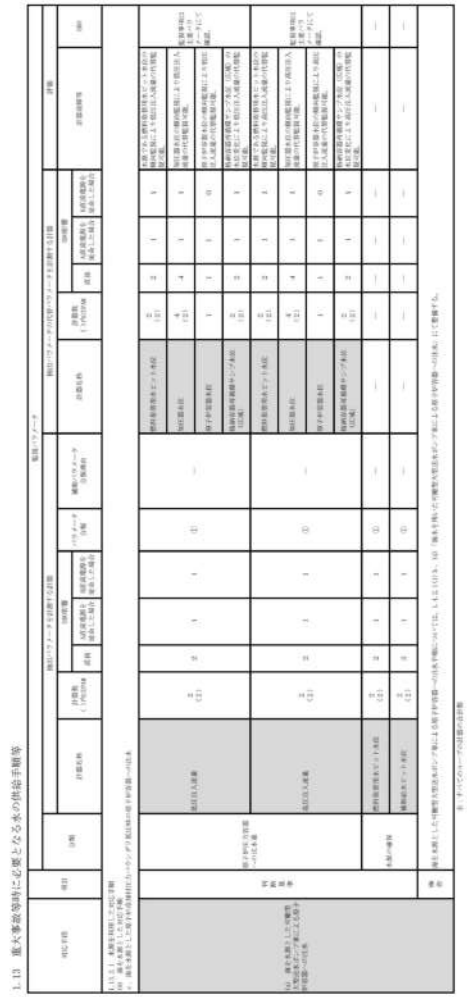
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

炉心注水／格納容器スプレイのための代替手段及び燃料取替用水ピットへの供給に係る手順等

対応手段	項目	監視パラメータ							代替パラメータ					評価
		主要パラメータ												
		名称	計器数（PICAM）	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由		名称	計器数（PICAM）	SBO影響		検定ケース
				直流	A, D計装用電源喪失						直流	A, D計装用電源喪失		
1次冷純水タンクから燃料取替用水ピットへの補給	機器	炉内計装区域エリアモニタ	1	1	0	—	—		格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2(2)	2	1	—
		格納容器ヒューム・モニタ	1	0 ※1	0	—	—		格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2(2)	2	1	—
		格納容器ガスモニタ	1	0 ※1	0	—	—		格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2(2)	2	1	—
		余熱除去ポンプ出口流量	2	2	0	—	—		余熱除去流量計	2(2)	2	1	—
		燃料取替用ピット水位計	4(2)	4	1	—	—		1次系純水タンク水位計（広域）	2	2	0	—
									格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
									格納容器ホットレグ積算流量計	1	1	1	—
									高圧注入流量計	2(2)	2	1	—
									余熱除去流量計	2(2)	2	1	—
									充填代替高圧注水積算流量計	1	1	1	—
		1次系純水タンク水位計（広域）	2	2	0	—	—		燃料取替用ピット水位計	4(2)	4	1	—
									原子炉補給水補給流量調節弁	1	1	0	—

注：すべてのループの計器の合計数，※1 代替監視に必要なサンプラ電源が喪失するため監視不可

A,B,C,D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等

対応手段	項目		監視パラメータ																	
			分類	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
				計器名称	計器数（）内は1ループ	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は1ループ	SBO影響				計器故障等	SBO
						直流	A系交流電源喪失の場合	B系交流電源喪失の場合					直流	A系交流電源喪失の場合	B系交流電源喪失の場合			
1.13.2.1　本部を利用した対応手順 SB　海を水源とした対応手順 a　海を水源とした原子炉冷却時及び燃料取替用水ピット水位低下時の蒸気発生器への注水																				
(a)　海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	利用基準	最終ヒートシンクの確保	補助給水流量	3（3）	3（2）	1（B）	2（A，C）	—	—		補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	本部である補助給水ピット水位の傾向監視することにより，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。	
											蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（2）	2（A，C）	1（B）	蒸気発生器水位（広域）の傾向監視することにより，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。		
											蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（2）	3（2）	3（2）	蒸気発生器水位（狭域）の傾向監視することにより，最終ヒートシンクが確保されていることを推定可能。		
		水源の確保	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	—	—		—	—	—	—	—	—	—	—
	操作		海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手順については，1.13.2.1(2)ｃ．「海水を用いた可搬型大型送水ポンプ車による蒸気発生器への注水」にて整備する。																	

注：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

泊発電所３号炉

相違理由

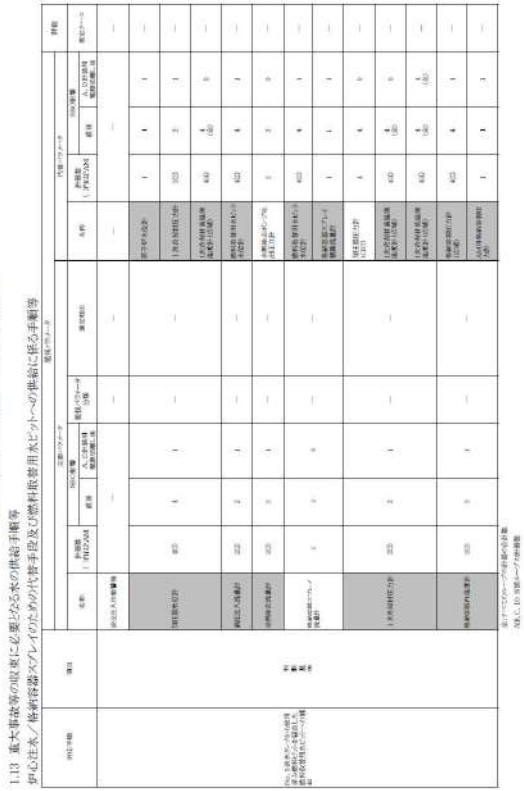
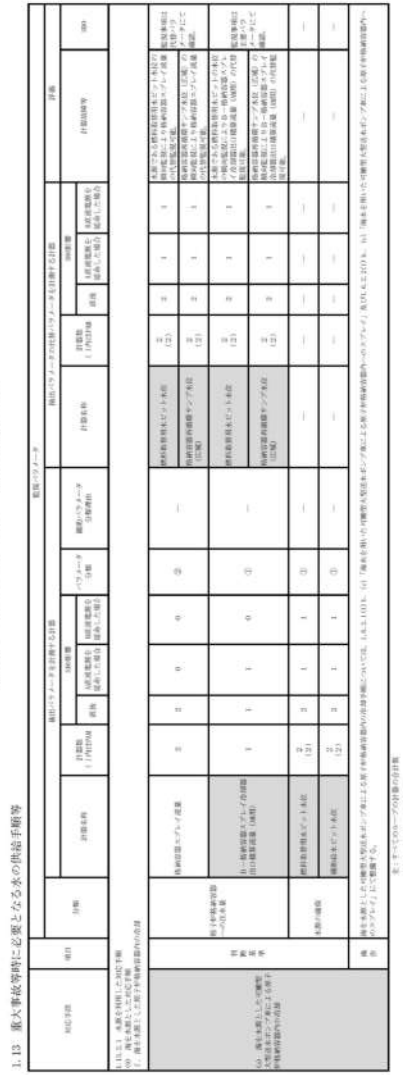
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

ｄ)心注水／格納容器スプレイのための代替手段及び燃料取替用水ピットへの供給に係る手順等

対応手順	項目	監視パラメータ												備考
		主要パラメータ						代替パラメータ						
		名称	計器数（1PD/1PAM）	SSC配置		監視パラメータ分類	補足説明	名称	計器数（1PD/1PAM）	SSC配置		既定ケース
				建屋	A，D計装用電源が健全					建屋	A，D計装用電源が健全	
No. 3蓄水タンクから燃料取替用ピットを経由した燃料取替用ピットへの補給	燃料取替用水ピット水位計	格納容器圧力計（広域）	4(2)	A	1	—	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	—
								格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
		AM用格納容器圧力計	1	1	1	—	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—
								格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
		格納容器内温度サンプル水位計（広域）	2(2)	2	1	—	—	燃料取替用ピット水位計	4(2)	4	1	—
								格納容器内温度サンプル水位計（広域）	2(2)	2	1	—
	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	A	1	—	—	—	—			—	
	No. 3蓄水タンク水位計（CST）	1	0	0	—	—	No. 3蓄水タンク水位計（広域）	2	2	2	—
	原子炉補助建屋サンプピット水位計（CET）	1	1	0	—	—	1次冷却材圧力計	2(2)	1	1	—
							加圧器水位計	4(2)	4	1	—
							格納容器内温度サンプル水位計（広域）	2(2)	2	1	—
							蒸気発生器水位計（狭域）	14(6)	14(6)	4(2)	—
							蒸気発生器水位計（広域）	14(6)	14(6)	4(2)	—

注：すべてのループの計器の合計数

A,B,C,D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等

対応手順	項目	監視パラメータ																	
			監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器						計器			
		分類	計器名称	計器数（1PD/2PAM）	SSC配置			パラメータ分類	補足説明	計器名称	計器数（1PD/2PAM）	SSC配置			計器故障等	SPF
					建屋	A及び建屋が健全な場合	B及び建屋が健全な場合					建屋	A及び建屋が健全な場合	B及び建屋が健全な場合		
1.13.2.2 水源へ水を確保するための対応手順 (2) 燃料取替用水ピットから水を確保するための対応手順 a) 可搬型大型送水ポンプ車による燃料取替用水ピットへの補給 b) 可搬型大型ポンプによる燃料取替用水ピットへの補給																			
1．原水槽から本館ピットを経由して燃料取替用水ピットへの補給（原子炉容器への注水中の場合）	可搬型重要計測器	炉心	SGTS排氣	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		原子炉圧力容器内の温度	炉心出口温度	1	1	1★1	0	—	—	1次冷却材温度（広域－高温側）	3(2)	3(0)	3(0)	0	1次冷却材温度（広域－高温側）による炉心出口温度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										1次冷却材温度（広域－低温側）	3(2)	3(0)	0	0(2)	1次冷却材温度（広域－低温側）による炉心出口温度の代替監視可能。	
		原子炉圧力容器内の水位	炉心領域水位	4(2)	4	1	1	—	—	原子炉容器水位	3	1	1	0	炉心領域内であれば原子炉容器水位による炉心領域水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										サププレッション水	2	1	0	0	サププレッション水、1次冷却材圧力（広域）及び1次冷却材温度（広域－高温側）により原子炉圧力容器内やサププレッション水温の温度を監視することで、原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。	
										1次冷却材圧力（広域）	2(2)	2	1	1		
										1次冷却材温度（広域－高温側）	3(2)	3(0)	2(0)	0		
		原子炉圧力容器への注水量	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	水源である燃料取替用水ピット水位の減少傾向により流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			復水貯蔵水位	4(2)	4	1	1			復水貯蔵水位	4(2)	4	1	1	復水貯蔵水位の減少傾向により流量の代替監視可能。	
			原子炉容器水位	3(2)	3	1	1			原子炉容器水位	3	1	1	0	原子炉容器水位の減少傾向により流量の代替監視可能。	
			格納容器内温度サンプル水位（広域）	2(2)	2	1	1			格納容器内温度サンプル水位（広域）の水位変化により流量の代替監視可能。	2(2)	2	1	1		
		原子炉圧力容器への注水量	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位	2(2)	2	1	1	水源である燃料取替用水ピット水位の減少傾向により流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
			復水貯蔵水位	4(2)	4	1	1			復水貯蔵水位	4(2)	4	1	1	復水貯蔵水位の減少傾向により流量の代替監視可能。	
			原子炉容器水位	3(2)	3	1	1			原子炉容器水位	3	1	1	0	原子炉容器水位の減少傾向により流量の代替監視可能。	
			格納容器内温度サンプル水位（広域）	2(2)	2	1	1			格納容器内温度サンプル水位（広域）の水位変化により流量の代替監視可能。	2(2)	2	1	1		

注：すべてのループの計器の合計数　　★1：表現法から動的な変化することで確認とし1台のみを連続監視可能

A,B,C：当該ループの計器数

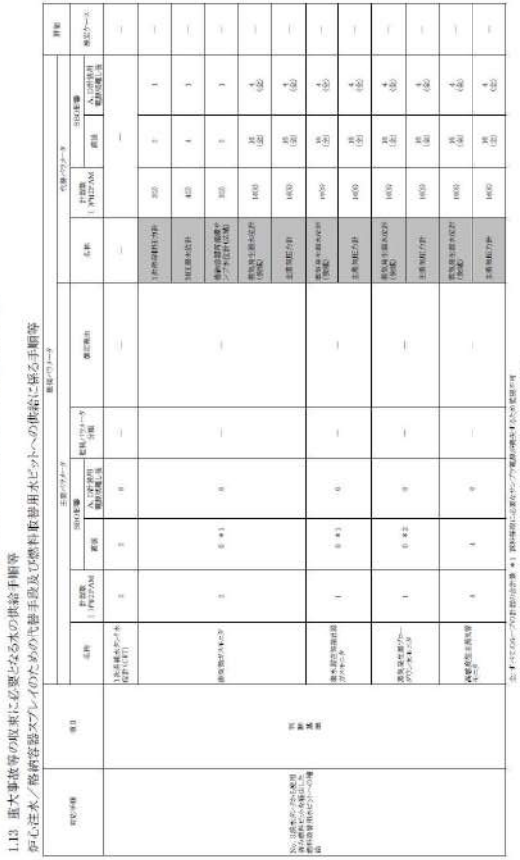
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

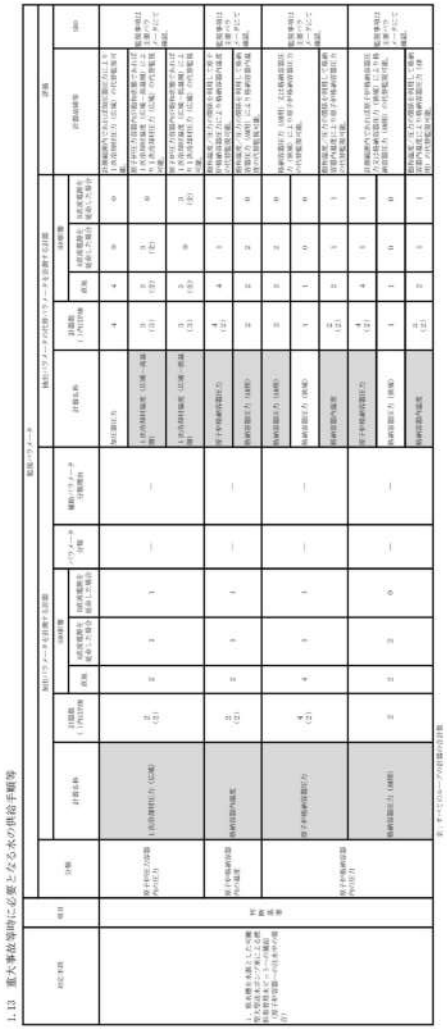
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉



女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉



相違理由

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

炉心注水／格納容器スプレイのための代替手段及び燃料取替用水ピットへの供給に係る手順等

対応手順	項目	監視パラメータ													評価
		主要パラメータ							代替パラメータ						
		名称	計器番号（プラントP&ID）	SDC取扱			監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器番号（プラントP&ID）	SDC取扱			検定ケース
				通常	A，D計測用電源喪失後，後						通常	A，D計測用電源喪失後，後		
No. 1 使用ポンプにより使用済み燃料ピットを経由した燃料取替用水ピットへの補給	炉心注水／格納容器スプレイのための代替手段及び燃料取替用水ピットへの供給に係る手順等	主蒸気圧力計	10(0)	11（0）	4（0）	—	—	蒸気発生器補給給水流量計	8(0)	4（0）	2（A，D）	—
								1次冷却材高温側温度計（広域）	8(0)	4（0）	0	—
								1次冷却材低温側温度計（広域）	8(0)	4（0）	4（0）	—
								蒸気発生器水位計（広域）	8(0)	4（0）	2（B，C）	—
								蒸気発生器水位計（狭域）	16(0)	16（0）	4（0）	—
		格納容器ユニットクーラ広域ユニタアキュミタ	1	1	0	—	—	格納容器内温度（ループ1アキュミタ低レンジ）	3(2)	2	1	—
		炉内計装区域ユニタアキュミタ	1	1	0	—	—	格納容器内温度（ループ2アキュミタ低レンジ）	3(2)	2	1	—
		格納容器ドームユニタ	1	1 ＊2	0	—	—	格納容器内温度（ループ3アキュミタ低レンジ）	3(2)	2	1	—
		格納容器ガスユニタ	1	1 ＊2	0	—	—	格納容器内温度（ループ4アキュミタ低レンジ）	3(2)	2	1	—
		余熱除去ポンプ出口圧力計	2	2	0	—	—	余熱除去流量計	3(2)	2	1	—
		格納容器内温度（ループ1アキュミタ低レンジ）	3(2)	2	1	—	—	格納容器内温度（ループ1アキュミタ高レンジ）	3(2)	2	1	—
								格納容器ユニットクーラ広域ユニタアキュミタ	1	1	0	—
								炉内計装区域ユニタアキュミタ	1	1	0	—

注：すべてループ毎の計器の合計数　＊1 評価状態に必要なキンプ電源印数欠十分な数値不明

A,B, C, D: 対応ループの計測数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等

| 対応手順 | 項目 | 監視パラメータ | | | | | | | | | | | | |

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

炉心注水／格納容器スプレイのための代替手段及び燃料取替用水ピットへの供給に係る手順等

対応手順	項目	監視パラメータ										評価
		主要パラメータ						代替パラメータ				
		名称	計器数（冗長度）PAM	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（冗長度）PAM	SBO影響		推定ケース
				直後	A、D計装用電源活躍に後					直後	A、D計装用電源活躍に後	
No. 3液水タンクの使用済み燃料ピットを経由した燃料取替用水ピットへの補給	操作	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—	—	No. 3液水タンク水位計（CRT）	1	0	0	—
								格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—
								格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	—
								高圧注入流量計	2(2)	2	1	—
								余熱除去流量計	2(2)	2	1	—
								原子炉格納容器圧力水位検出器計	1	1	1	—
		使用済燃料ピット水位計（CRT）	1	1	0	—	—	使用済燃料ピット水位計（AM用）	2	2	0	
								可搬型使用済燃料ピット水位計	2	2	2	
		No. 3液水タンク水位計（CRT）	1	0	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—

注：すべてのループの計器の合計数

A(E)、C、D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等

対応手順	操作	分類	監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
					SBO影響							SBO影響				
			計器名称	計器数（冗長度）	直後	当直運転員が復旧した場合	当直運転員が復旧した場合	パラメータ分類	監視パラメータ選定理由	計器名称	計器数（冗長度）	直後	当直運転員が復旧した場合	当直運転員が復旧した場合	計器故障等	備考
1．原子炉を冷却するための注水（原子炉容器への注水手順） （原子炉容器への注水手順）	操作及び監視	格納容器スプレイによる注水	格納容器内サンプ水位	6	2	0	0	—	—	主蒸気隔離弁入口（広域）	2（2）	2	1	1	主蒸気隔離弁入口（広域）、格納容器内高圧サンプ水位（広域）、格納容器内高圧サンプ水位（狭域）及び主蒸気ライン低圧力とし、インターフェイスシステムLOCAの機能喪失を想定。	配置等理由は第1-1-1表に記載。
										格納容器内圧力	4（2）	4	1	1		
										格納容器内高圧サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1		
										原子炉冷却材圧力（狭域）	1.2（4）	1.2（2）	0（2）	0（2）		
										主蒸気ライン圧力	1.2（4）	1.2（2）	0（2）	0（2）		
			格納容器サンプ水位	2	0 or 1	0	0	—	—	主蒸気隔離弁入口（広域）	2（2）	2	1	1	主蒸気隔離弁入口（広域）、格納容器内高圧サンプ水位（広域）、格納容器内高圧サンプ水位（狭域）及び主蒸気ライン低圧力とし、インターフェイスシステムLOCAの機能喪失を想定。	配置等理由は第1-1-1表に記載。
										格納容器内圧力	4（2）	4	1	1		
										格納容器内高圧サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1		
										原子炉冷却材圧力（狭域）	1.2（4）	1.2（2）	0（2）	0（2）		
										主蒸気ライン圧力	1.2（4）	1.2（2）	0（2）	0（2）		
			格納容器レンジサンプ水位（狭域）	1	0 or 1	0	0	—	—	主蒸気隔離弁入口（広域）	2（2）	2	1	1	主蒸気隔離弁入口（広域）、格納容器内高圧サンプ水位（広域）、格納容器内高圧サンプ水位（狭域）及び主蒸気ライン低圧力とし、インターフェイスシステムLOCAの機能喪失を想定。	配置等理由は第1-1-1表に記載。
										格納容器内圧力	4（2）	4	1	1		
										格納容器内高圧サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1		
										原子炉冷却材圧力（狭域）	1.2（4）	1.2（2）	0（2）	0（2）		
										主蒸気ライン圧力	1.2（4）	1.2（2）	0（2）	0（2）		
			格納容器レンジサンプ水位（狭域）	1	0 or 1	0	0	—	—	主蒸気隔離弁入口（広域）	2（2）	2	1	1	主蒸気隔離弁入口（広域）、格納容器内高圧サンプ水位（広域）、格納容器内高圧サンプ水位（狭域）及び主蒸気ライン低圧力とし、インターフェイスシステムLOCAの機能喪失を想定。	配置等理由は第1-1-1表に記載。
										格納容器内圧力	4（2）	4	1	1		
										格納容器内高圧サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1		
										原子炉冷却材圧力（狭域）	1.2（4）	1.2（2）	0（2）	0（2）		
										主蒸気ライン圧力	1.2（4）	1.2（2）	0（2）	0（2）		

＊：すべてのループの計器の合計数

A(E)、C、D：当該ループの計器数

＊＊：原子炉容器に必要なサンプを監視の観点で見たの監視ポイント

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

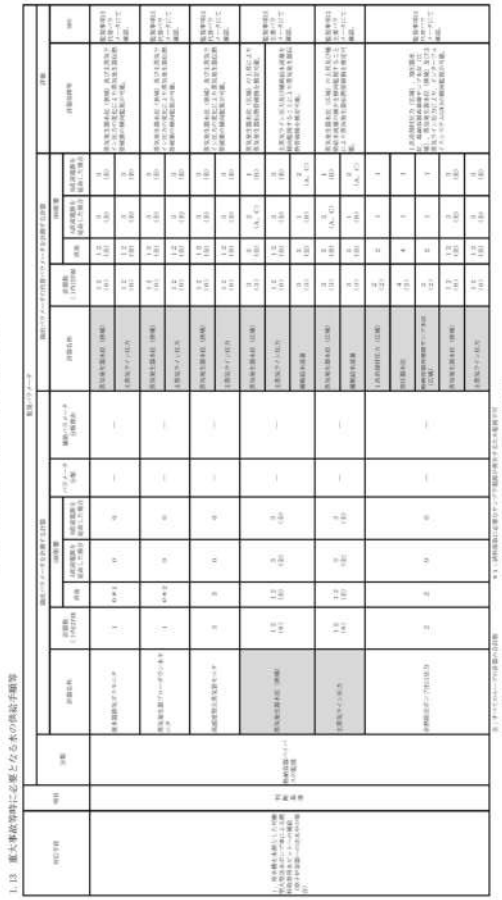
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

炉心注水／格納容器スプレイのための代替手段及び燃料取替用水ピットへの供給に係る手順等

対応手順	項目	監視パラメータ										詳細
		主要パラメータ						代替パラメータ				
		名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響		検定ケース
				直流	A，Dが盤用電源が喪失した場合					直流	A，Dが盤用電源が喪失した場合	
No. 2次水タンク小(燃料取替用水ピットへの補給)	炉心注水	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	—
								格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
		AM用格納容器圧力計	1	1	1	—	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	—
								格納容器内温度計	2(2)	2	1	—
		格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—
								格納容器再循環サンプ水位計（狭域）	2(2)	2	1	—
		燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	—	—	—		—		—
		No. 3段水タンク水位計（CRT）	1	0	0	—	—	No. 3段水タンク水位計（現地）	2	2	2	—
		No. 2段水タンク水位計（CRT）	1	0	0	—	—	No. 2段水タンク水位計（現地）	1	1	1	—

全：すべてのループの計器の合計数

A,B, C, D：当該ループの計器数

大飯発電所３／４号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																				
		分類	主要パラメータを計測する計器								補助パラメータを計測する計器						詳細	
			計器名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は2PAM	SBO影響			計器選定理由	SBO
					直流	当該直流電源を喪失した場合	当該直流電源を喪失した場合					直流	当該直流電源を喪失した場合	当該直流電源を喪失した場合		
1．格納容器内に溶融炉心が落下した時に格納容器内へ注水するポンプによる格納容器内へ注水（格納容器への注水が可能な場合）	炉心注水	格納容器内への注水	余熱除去系冷却材入口温度	2	2	0	0	—	—	1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	1次冷却材圧力（広域）及び加圧器水位の低下により，インターフェイスシステムLOCAの傾向監視が可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										加圧器水位	4（2）	4	1	1		
										余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	0	0	余熱除去ポンプ出口圧力の上昇によりインターフェイスシステムLOCAの傾向監視が可能。	
			余熱除去系冷却器出口温度	2	2	0	0	—	—	1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	1次冷却材圧力（広域）及び加圧器水位の低下により，インターフェイスシステムLOCAの傾向監視が可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										加圧器水位	4（2）	4	1	1		
										余熱除去ポンプ出口圧力	2	2	0	0	余熱除去ポンプ出口圧力の上昇によりインターフェイスシステムLOCAの傾向監視が可能。	
		格納容器内への注水	燃料取替用水タンク水位	1	1	0	0	—	—	1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	1次冷却材圧力（広域）及び加圧器水位の低下により，インターフェイスシステムLOCAの傾向監視が可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										加圧器水位	4（2）	4	1	1		
										格納容器サンプ水位	2	2	1	0	格納容器サンプ水位の上昇がないことの確認によりインターフェイスシステムLOCAの傾向監視が可能。	
			燃料取替用タンク圧力	1	1	0	0	—	—	1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	1次冷却材圧力（広域）及び加圧器水位の低下により，インターフェイスシステムLOCAの傾向監視が可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										加圧器水位	4（2）	4	1	1		
										格納容器サンプ水位	2	2	1	0	格納容器サンプ水位の上昇がないことの確認によりインターフェイスシステムLOCAの傾向監視が可能。	
			燃料取替用タンク温度	1	1	0	0	—	—	1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	1次冷却材圧力（広域）及び加圧器水位の低下により，インターフェイスシステムLOCAの傾向監視が可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
										加圧器水位	4（2）	4	1	1		
										格納容器サンプ水位	2	2	1	0	格納容器サンプ水位の上昇がないことの確認によりインターフェイスシステムLOCAの傾向監視が可能。	

全：すべてのループの計器の合計数

A,B,C,D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
1.13　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等 炉心注水／格納容器スプレイのための代替手段及び燃料取替用水ピットへの供給に係る手順等 （表略）		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （表略）	

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

炉心注水／格納容器スプレイのための代替手段及び燃料取替用水ピットへの供給に係る手順等

対応手順	項目	監視パラメータ												評価
		主要パラメータ						代替パラメータ						
		名称	計器数（1ch以上のch）	SBO要件		数値パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（1ch以上のch）	SBO要件		検証シート
				通常	A，D計測用電源の復帰し後					通常	A，D計測用電源の復帰し後	
A-1，2号ホットレグ水位（燃料取替用水ピットへの補給）	監視事項	蒸気発生器広域レンジ水位センサ	1	0 *1	0	—	—	蒸気発生器水位計（狭帯域）	16(8)	4(2)	4(2)	—
								主蒸気圧力計	16(8)	4(2)	4(2)	—
		高感度型主蒸気管モニタ	4	4	4	—	—	蒸気発生器水位計（狭帯域）	16(8)	4(2)	4(2)	—
								主蒸気圧力計	16(8)	4(2)	4(2)	—
		主蒸気圧力計	16(8)	16(8)	4(2)	—	—	蒸気発生器補助給水流量計	4(2)	4(2)	2(A, B)	—
								主蒸気隔離弁（上流側）	4(2)	4(2)	0	—
								主蒸気隔離弁（下流側）	4(2)	4(2)	4(2)	—
								蒸気発生器水位計（広帯域）	4(2)	4(2)	2(B, C)	—
								蒸気発生器水位計（狭帯域）	16(8)	16(8)	4(2)	—
		格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	2(1)	2	1	—	—	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	2(1)	2	1	—
								格納容器エアロック区域エリアモニタ	1	1	0	—
								炉内炉心水位ハンドモニタ	1	1	0	—
		格納容器エアロック区域エリアモニタ	1	2	0	—	—	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2(1)	2	1	—

注：すべてのループの計器の合計数　*1：プラントトリップによりサンプルラインが閉じられたため電源不要

A,B，C，D：各ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ														評価	
			検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器								
			計器名称	計器数（1ch以上のch）	SBO要件			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1ch以上のch）	SBO要件			計器故障等	SBO
					通常	A系電源を喪失した場合	B系電源を喪失した場合					通常	A系電源を喪失した場合	B系電源を喪失した場合		
1．原水槽を水源とした可搬型大型送水ポンプ車による炉心冷却用水ピットへの補給（原子炉容器への注水の場合）	監視事項	電源	母線第１Ｌ電圧，２Ｌ電圧	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			低圧母線１Ｌ電圧，２Ｌ電圧	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			中圧母電圧，乙母線電圧	4	4	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			非ＡＬ，Ｂ，Ｃ１，Ｃ２，Ｄ母線電圧	7（12）	7	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		補機監視機能	原子炉補機冷却水供給母管流量	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水供給母管流量（高感度）	2	2	2	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水出口母管補機冷却海水流量	4	4	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却水出口母管補機冷却海水流量（高感度）	4	4	4	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—

注：すべてのループの計器の合計数

A,B,C,D：各ループの計器数

相違理由

凡例：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.13　重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

炉心注水／格納容器スプレイのための代替手段及び燃料取替用水ピットへの供給に係る手順等

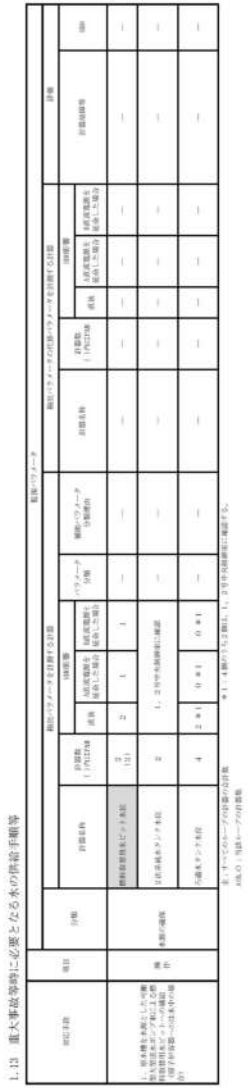
対応手段	項目	分類	計器名称	計器数（PID,DAM）	SPDS重要		監視パラメータ	補足説明	計器	計器数（PID,DAM）	代替パラメータ		評価
					載載	入力信号電動弁操作	監視パラメータ				載載	入力信号電動弁操作	検討ケース
	原子炉注水	炉内計装設備パッケージ	炉内計装設備パッケージ（広域）	1	1	0	—	—	炉内計装設備パッケージ（広域）	2	1	1	—
		格納容器ドレンポンプ	格納容器ドレンポンプ（低レンジ）	1	1	0 ※3	0	—	格納容器ドレンポンプ（低レンジ）	2	1	1	—
		格納容器ガスモニタ	格納容器ガスモニタ（低レンジ）	1	1	0 ※3	0	—	格納容器ガスモニタ（低レンジ）	2	1	1	—
		消防隊ホイップ放水圧力計	消防隊ホイップ放水圧力計	2	2	0	—	—	消防隊ホイップ放水圧力計	2	2	1	—
No. 1(2)号タンク水位計（LCD）	燃料		No. 1(2)号タンク水位計（LCD）	1	1	0	0	—	No. 1(2)号タンク水位計（LCD）	1	1	1	—
		燃料取替用水ピット水位計	燃料取替用水ピット水位計（広域）	4	4	1	—	—	燃料取替用水ピット水位計（広域）	7	1	1	—
			燃料取替用水ピット水位計（狭域）										
			燃料取替用水ピット水位計（補償系）										
			燃料取替用水ピット水位計（低レンジ）										
		燃料取替用水ピット水温計	燃料取替用水ピット水温計	2	2	0	—	—	燃料取替用水ピット水温計	2	2	1	—
		燃料取替用水ピット水位計（AM用）	燃料取替用水ピット水位計（AM用）	2	2	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計（AM用）	2	2	1	—
		燃料取替用水ピット水位計（SA）	燃料取替用水ピット水位計（SA）	2	2	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計（SA）	2	1	1	—
No. 1(2)号タンク水位計（LCD）			No. 1(2)号タンク水位計（LCD）	1	0	0	—	—	燃料取替用水ピット水位計	4	0	1	—

注：すべてのループが健全の場合　※1：設計方針に従わないタンク電源が確保されるため監視不可

AM, C, D：対象ループの台数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉



第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等

対応手段	項目	分類	計器名称	計器数（PID,DAM）	SPDS重要		監視パラメータ	補足説明	計器名称	計器数（PID,DAM）	代替パラメータ		評価
					載載	入力信号電動弁操作	監視パラメータ				載載	入力信号電動弁操作	検討ケース
1. 格納容器スプレイ冷却材喪失事故時の炉心注水ポンプ起動による燃料取替用水ピットからの水の供給	炉心注水	炉心注水ポンプ	燃料取替用水ピット水位	2（1）※1	2	1	1	—	—	—	—	—	—
			1, 2号炉共用ポンプ吐出圧力	2	1, 2号炉共用設備に確認		—	—	—	—	—	—	—
			当直長タンク水位	4	2 ※1	0 ※1	0 ※1	—	—	—	—	—	—

注：すべてのループが健全の場合　※1：4基のうち2基は1, 2号炉共用設備に確認する。

AM, C, D：対象ループの台数

相違理由

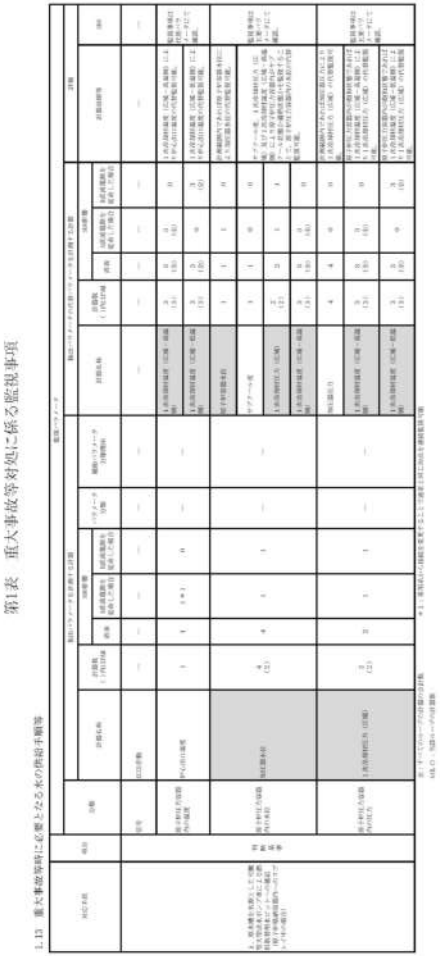
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉



相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.13　重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

炉心注水／格納容器スプレイのための代替手段及び燃料取替用水ピットへの供給に係る手順等

対応手順	項目	監視パラメータ											評価
		主要パラメータ						代替パラメータ					
		名称	計器数（1PG2PAM）	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（1PG2PAM）	SBO影響		推定ケース
				直流	A，D非常用電源喪失後					直流	A，D非常用電源喪失後	
燃料取替用水ピットへの補給	判断基準	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース1
								格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6
		AM用格納容器圧力計	1	1	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース1
								格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6
		格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース2
								格納容器再循環サンプ水位計（狭域）	2(2)	2	1	ケース1
		No. 2淡水タンク水位計（L.R.）	1	4	0	①	移動してポンプ車確認可能	No. 2淡水タンク水位計（現場）	1	1	1	ケース1
		燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	①	—	—	—			—
		1次系純水タンク水位計（CET）	2	2	0	①	原子炉補給水制御系等の動作状態からタンク水位を確認可能	原子炉補給水補給流量制御系動作状態	1	1	0	—
								原子炉補給水補給流量制御系積算タンク	1	1	0	—
		1号機タンク水位計	2(2)	2	1	①	—	—	—			—
		復水ピット水位計	2(2)	2	1	①	—	—	—			—

全：すべてのループの計器の合計数
A，C，D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器							監視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（1PG2PAM）	SBO影響			パラメータ分類	選択パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1PG2PAM）	SBO影響			計器健全性	備考
					直流	A系流電源喪失後の場合	B系流電源喪失後の場合					直流	A系流電源喪失後の場合	B系流電源喪失後の場合		
a．原水槽を水源とした可搬型大型送水ポンプ車による格納容器内スプレイ（炉心注水ライン）の場合	判断基準	原子炉圧力容器への注水量	原子炉注水流量	2（2）	2	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	水源である燃料取替用水ピット水位の傾向監視により高圧注入流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										復水器水位	4（2）	4	1	1	復水器水位の傾向監視により高圧注入流量の代替監視可能。	
										原子炉容器水位	1	1	1	0	原子炉容器水位の傾向監視により高圧注入流量の代替監視可能。	
										格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）の水位変化により高圧注入流量の代替監視可能。	
			低圧注入流量	2（2）	2	1	1	—	—	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	水源である燃料取替用水ピット水位の傾向監視により低圧注入流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										復水器水位	4（2）	4	1	1	復水器水位の傾向監視により低圧注入流量の代替監視可能。	
										原子炉容器水位	1	1	1	0	原子炉容器水位の傾向監視により低圧注入流量の代替監視可能。	
										格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）の水位変化により低圧注入流量の代替監視可能。	
			代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0	—	—	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	水源である燃料取替用水ピット水位及び格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										復水器水位	4（2）	4	1	1	復水器水位の傾向監視により代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	
										原子炉容器水位	1	1	1	0	原子炉容器水位の傾向監視により代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	
										格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器内雰囲気サンプ水位（広域）の水位変化により代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	

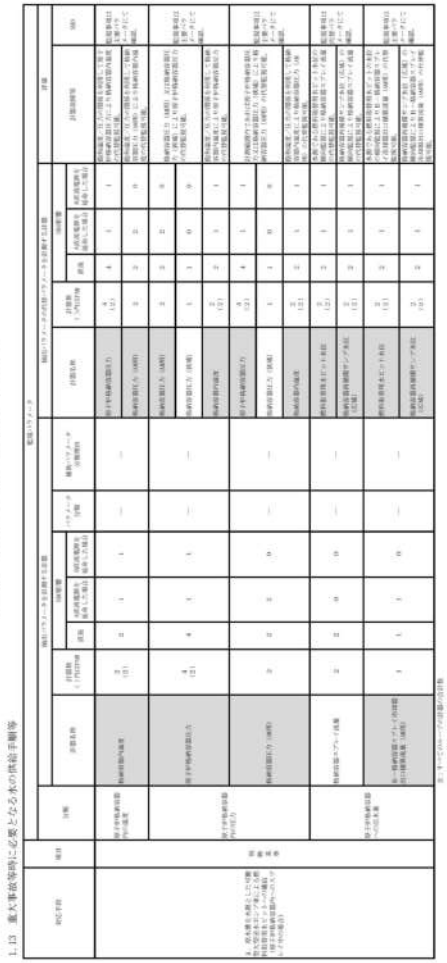
全：すべてのループの計器の合計数
A系の：当該ループの計器数

泊発電所３号炉

相違理由

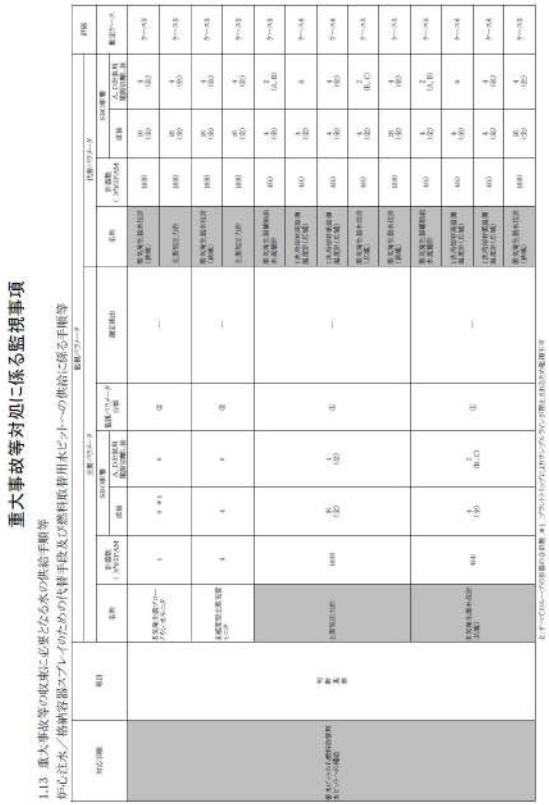
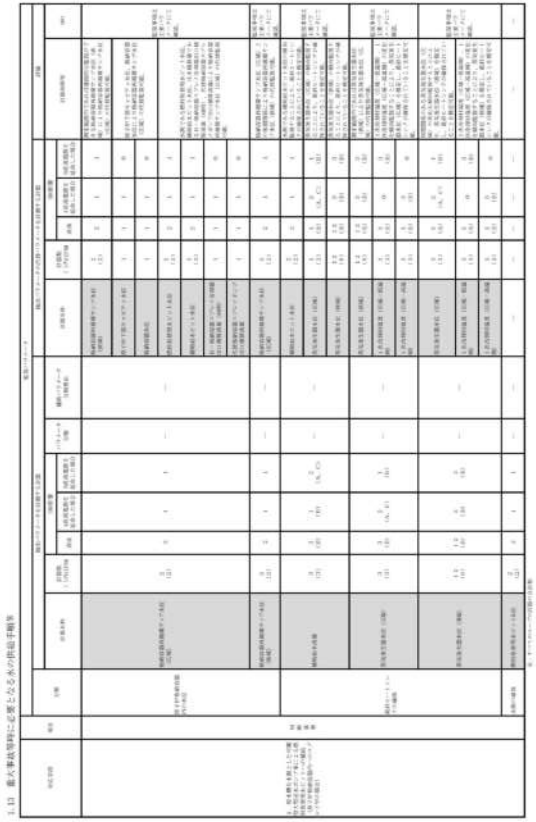
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

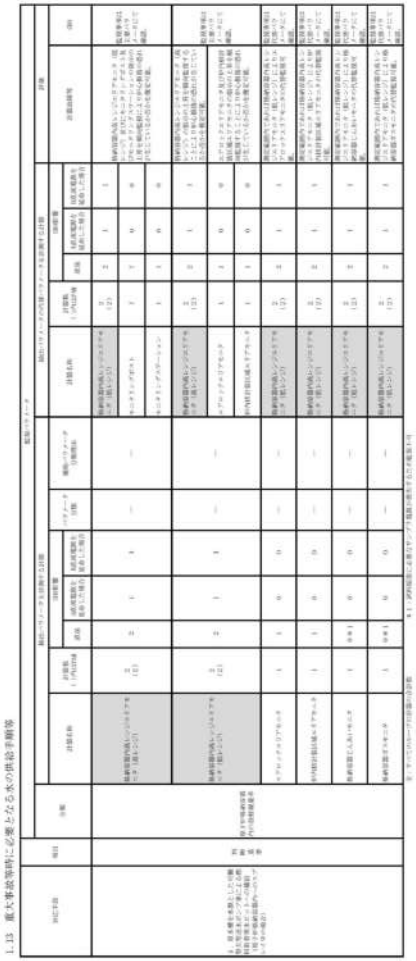
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.13 重大事故等の収束に必要となる水の供給手順等

炉心注水／格納容器スプレイのための代替手段及び燃料取替用水ピットへの供給に係る手順等

対応手順	項目	監視パラメータ										評価
		主要パラメータ						代替パラメータ				
		名称	計器数（1ch分PAM）	SBO要素 直後	SBO要素 A，D計装用電源喪失後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（1ch分PAM）	SBO要素 直後	SBO要素 A，D計装用電源喪失後	選定ケース
原子炉への燃料取替用水ピットからの補給	可搬型重要	炉内計装区域エリアモニタ	1	1	0	②	—	格納容器内高レンジエリアモニタ(低レンジ)	2(2)	2	1	ケース1
		格納容器こんあいモニタ	1	0 ※1	0	②	—	格納容器内高レンジエリアモニタ(低レンジ)	2(2)	2	1	ケース1
		格納容器ガスモニタ	1	0 ※1	0	②	—	格納容器内高レンジエリアモニタ(低レンジ)	2(2)	2	1	ケース1
		余熱除去ポンプ吐出圧力計	2	2	0	③	※余熱除去ポンプの運転状態により監視可能	※余熱除去ポンプ表示灯	1	2	2	—
	監視	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	①	—	復水ピット水位計	2(2)	2	1	ケース2
								格納容器再循環サンプ水位(広域)	2(2)	2	1	ケース2
								格納容器スプレイ積算流量計	1	1	1	ケース2
								高圧注入流量計	2(2)	2	1	ケース2
								余熱除去流量計	2(2)	2	1	ケース2
								低温代替注水積算流量計	1	1	1	ケース2
		復水ピット水位計	2(2)	2	1	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース2

全：すべてのループの計器の合計数　※1 SBO時後に必要なサンプル電源が喪失するため監視不可

A,B,C,D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ														
			検出パラメータを計測する計器							検出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（1ch分PAM）	SBO要素 直後	SBO要素 A系流電源を喪失した場合	SBO要素 B系流電源を喪失した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1ch分PAM）	SBO要素 直後	SBO要素 A系流電源を喪失した場合	SBO要素 B系流電源を喪失した場合	計器故障等	SBO
6．原水槽を水源とした可搬型大型送水ポンプ車による燃料取替用水ピットへの補給（原子炉格納容器内へのスプレイ中の場合）	可搬型重要	電源	原子炉補機冷却海水供給母管流量（A系）	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却海水供給母管流量（B系）	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			常用母線電圧，乙母線電圧	4	4	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			6.9kV A，B，C1，C2，D母線電圧	7（2）	7	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
		補機監視機能	原子炉補機冷却海水供給母管流量（A系）	2	2	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却海水供給母管流量（B系）	2	2	2	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却海水系供給機器冷却海水流量	4	4	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			原子炉補機冷却海水系供給機器冷却海水流量（B系）	4	4	4	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	操作	6．1及び6．2のa，b，「原水槽を水源とした可搬型大型送水ポンプ車による燃料取替用水ピットへの補給（原子炉格納容器内への注水中の場合）」の操作手順と同様である。															

全：すべてのループの計器の合計数

3.9kV：当該ループの計器数

泊発電所３号炉

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 [illegible]	

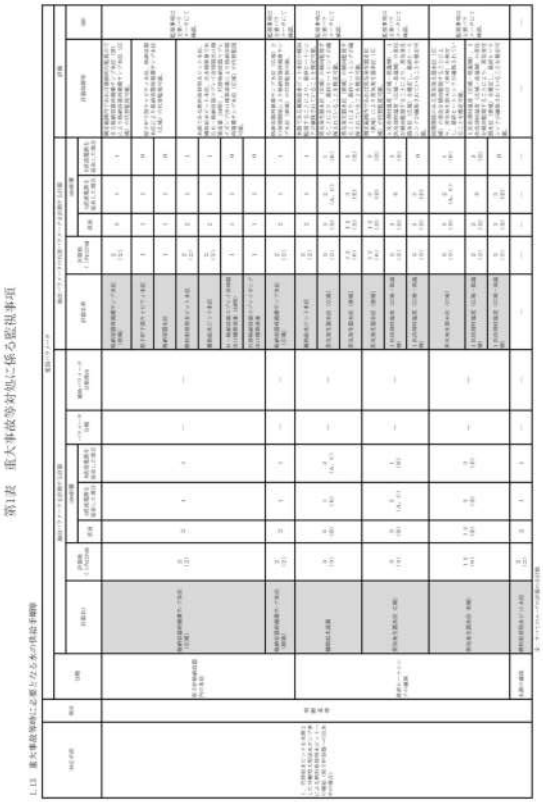
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （略） ※：オーバーパックの台数の合計 （注点）：当該ルーチンの台数	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となるその他手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等

| 対応手段 | 機器 | 分類 | 計装設備 | 設計値 | 単位 | 計装設備の種類 | 検出器 | 検出器の設置場所 | 計装設備の電源 | 計装設備の電源の種類 | 計装設備の電源の設置場所 | 計装設備の電源の容量 | 計装設備の電源の容量の設定根拠 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明の説明の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明の説明の説明の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明の説明の説明の説明の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明の説明の説明の説明の説明の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明 | 計装設備の電源の容量の設定根拠の説明

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （下表） ※ ：ベントライン（BWR） ※ ：ベントライン（PWR）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （詳細は別紙参照）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （表略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 ※：内容はセットとも水源としての燃料取替用水ピット水を使用するが，ピットの燃料取替用水ピットの補給（ほう酸水の注入）のタンク（中央制御室） 注記：○は「○」の意味 注記：○は「○」の意味 注記：○は「○」の意味	

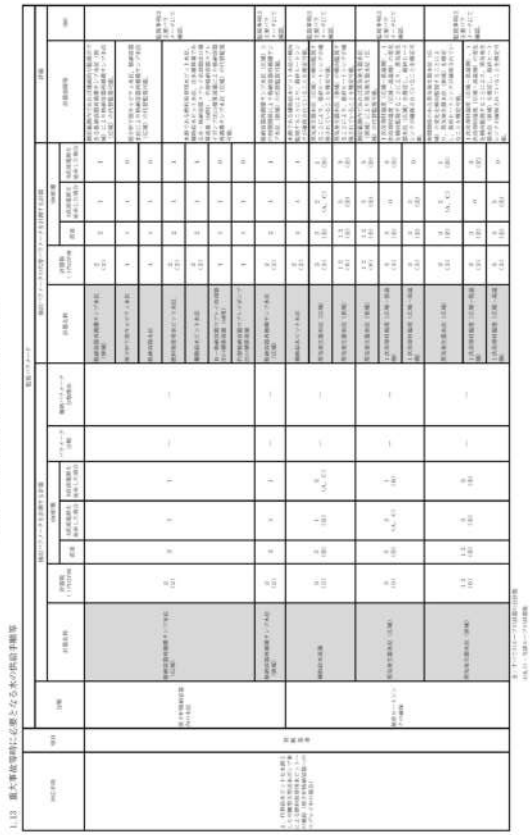
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （略） ※1：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※2：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※3：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※4：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※5：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※6：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※7：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※8：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※9：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※10：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※11：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※12：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※13：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※14：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※15：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※16：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※17：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※18：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※19：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※20：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※21：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※22：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※23：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※24：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※25：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※26：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※27：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※28：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※29：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※30：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※31：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※32：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※33：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※34：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※35：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※36：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※37：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※38：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※39：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※40：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※41：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※42：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※43：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※44：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※45：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※46：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※47：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※48：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※49：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※50：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※51：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※52：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※53：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※54：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※55：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※56：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※57：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※58：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※59：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※60：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※61：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※62：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※63：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※64：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※65：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※66：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※67：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※68：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※69：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※70：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※71：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※72：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※73：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※74：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※75：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※76：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※77：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※78：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※79：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※80：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※81：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※82：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※83：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※84：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※85：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※86：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※87：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※88：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※89：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※90：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※91：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※92：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※93：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※94：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※95：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※96：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※97：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※98：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※99：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※100：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※101：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※102：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※103：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※104：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※105：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※106：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※107：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※108：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※109：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※110：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※111：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※112：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※113：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※114：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※115：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※116：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※117：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※118：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※119：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※120：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※121：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※122：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※123：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※124：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※125：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※126：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※127：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※128：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※129：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※130：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※131：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※132：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※133：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※134：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※135：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※136：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※137：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※138：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※139：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※140：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※141：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※142：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※143：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※144：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※145：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※146：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※147：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※148：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※149：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※150：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※151：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※152：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※153：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※154：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※155：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※156：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※157：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※158：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※159：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※160：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※161：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※162：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※163：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※164：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※165：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※166：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※167：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※168：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※169：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※170：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※171：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※172：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※173：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※174：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※175：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※176：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※177：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※178：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※179：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※180：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※181：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※182：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※183：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※184：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※185：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※186：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※187：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※188：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※189：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※190：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※191：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※192：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※193：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※194：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※195：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※196：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※197：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※198：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※199：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※200：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※201：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※202：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※203：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※204：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※205：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※206：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※207：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※208：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※209：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※210：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※211：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※212：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※213：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※214：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※215：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※216：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※217：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※218：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※219：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※220：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※221：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※222：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※223：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※224：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※225：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※226：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※227：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※228：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※229：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※230：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※231：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※232：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※233：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※234：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※235：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※236：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※237：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※238：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※239：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※240：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※241：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※242：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※243：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※244：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※245：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※246：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※247：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※248：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※249：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※250：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※251：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※252：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※253：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※254：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※255：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※256：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※257：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※258：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※259：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※260：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※261：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※262：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※263：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※264：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※265：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※266：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※267：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※268：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※269：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※270：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※271：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※272：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※273：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※274：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※275：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※276：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※277：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※278：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※279：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※280：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※281：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※282：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※283：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※284：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※285：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※286：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※287：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※288：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※289：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※290：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※291：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※292：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※293：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※294：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※295：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※296：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※297：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※298：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※299：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※300：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※301：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※302：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※303：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※304：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※305：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※306：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※307：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※308：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※309：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※310：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※311：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※312：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※313：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※314：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※315：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※316：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※317：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※318：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※319：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※320：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※321：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※322：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※323：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※324：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※325：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※326：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※327：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※328：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※329：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※330：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※331：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※332：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※333：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※334：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※335：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※336：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※337：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※338：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※339：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※340：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※341：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※342：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※343：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※344：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※345：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※346：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※347：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※348：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※349：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※350：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※351：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※352：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※353：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※354：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※355：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※356：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※357：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※358：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※359：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※360：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※361：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※362：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※363：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※364：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※365：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※366：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※367：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※368：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※369：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※370：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※371：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※372：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※373：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※374：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※375：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※376：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※377：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※378：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※379：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※380：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※381：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※382：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※383：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※384：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※385：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※386：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※387：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※388：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※389：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※390：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※391：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※392：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※393：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※394：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※395：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※396：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※397：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※398：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※399：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※400：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※401：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※402：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※403：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※404：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※405：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※406：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※407：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※408：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※409：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※410：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※411：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※412：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※413：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※414：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※415：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※416：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※417：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※418：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※419：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※420：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※421：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※422：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※423：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※424：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※425：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※426：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※427：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※428：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※429：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※430：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※431：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※432：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※433：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※434：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※435：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※436：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※437：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※438：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※439：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※440：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※441：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※442：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※443：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※444：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※445：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※446：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※447：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※448：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※449：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※450：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※451：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※452：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※453：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※454：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※455：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※456：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※457：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※458：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※459：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※460：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※461：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※462：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※463：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※464：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※465：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※466：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※467：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※468：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※469：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※470：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※471：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※472：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※473：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※474：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※475：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※476：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※477：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※478：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※479：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※480：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※481：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※482：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※483：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※484：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※485：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※486：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※487：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※488：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※489：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※490：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※491：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※492：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※493：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※494：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※495：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※496：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※497：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※498：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※499：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※500：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※501：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※502：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※503：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※504：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※505：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※506：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※507：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※508：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※509：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※510：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※511：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※512：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※513：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※514：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※515：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※516：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※517：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※518：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※519：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※520：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※521：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※522：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※523：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※524：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※525：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※526：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※527：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※528：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※529：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※530：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※531：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※532：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※533：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※534：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※535：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※536：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※537：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※538：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※539：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※540：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※541：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※542：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※543：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※544：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※545：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※546：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※547：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※548：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※549：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※550：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※551：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※552：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※553：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※554：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※555：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※556：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※557：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※558：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※559：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※560：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※561：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※562：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※563：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※564：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※565：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※566：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※567：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※568：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※569：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※570：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※571：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※572：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※573：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※574：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※575：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※576：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※577：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※578：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※579：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※580：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※581：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※582：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※583：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※584：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※585：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※586：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※587：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※588：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※589：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※590：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※591：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※592：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※593：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※594：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※595：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※596：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※597：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※598：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※599：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※600：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※601：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※602：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※603：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※604：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※605：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※606：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※607：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※608：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※609：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※610：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※611：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※612：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※613：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※614：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※615：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※616：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※617：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※618：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※619：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※620：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※621：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※622：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※623：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※624：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※625：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※626：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※627：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※628：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※629：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※630：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※631：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※632：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※633：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※634：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※635：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※636：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※637：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※638：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※639：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※640：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※641：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※642：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※643：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※644：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※645：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※646：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※647：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※648：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※649：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※650：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※651：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※652：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※653：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※654：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※655：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※656：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※657：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※658：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※659：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※660：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※661：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※662：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※663：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※664：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※665：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※666：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※667：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※668：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※669：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※670：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※671：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※672：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※673：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※674：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※675：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※676：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※677：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※678：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※679：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※680：BWR特有のため泊発電所では使用しない ※681：BWR特有のため泊発電所では使用し

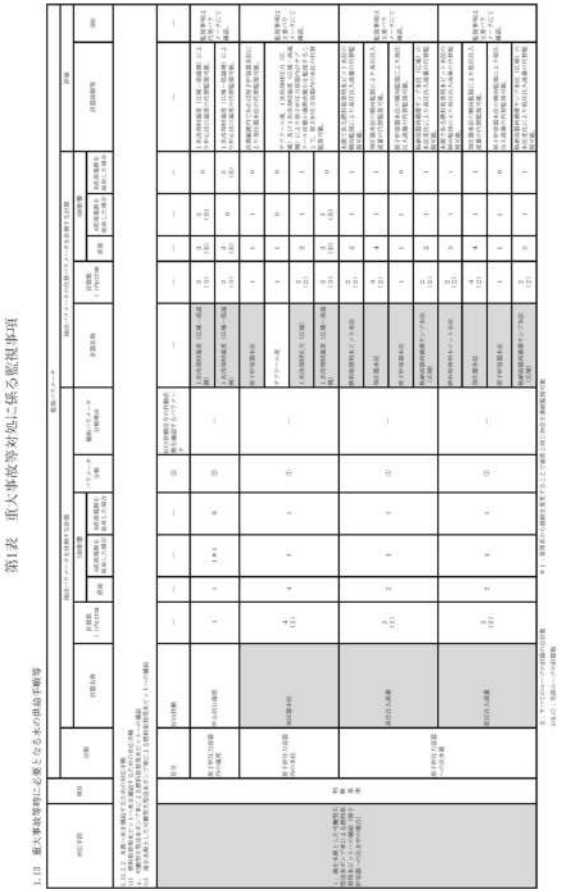
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （横書き表 略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 1.10　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 [illegible]	

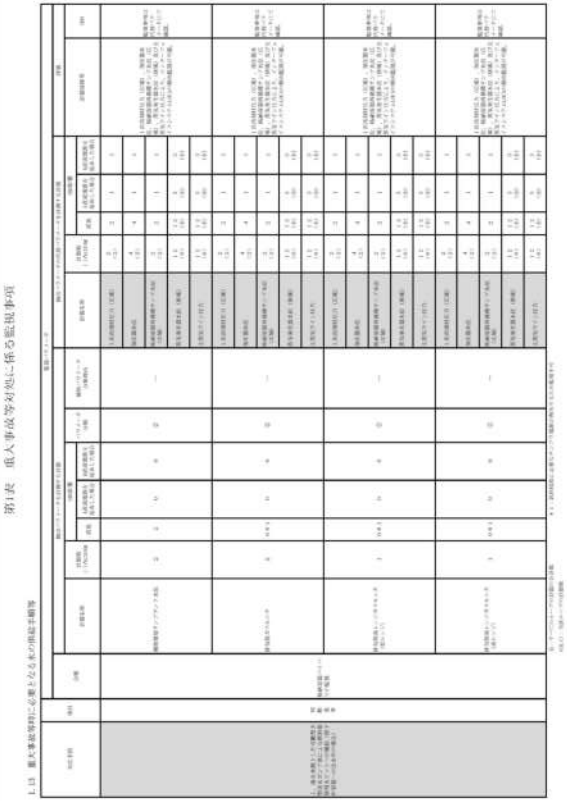
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる指示の伝達手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （略）	-

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視項目 1.13　重大事故等時に必要となる水位・温度等の監視等 ※1：[illegible] ※2：[illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.15　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （表：対応手段 ／ 設備 ／ 手順 ／ 設備名称 ／ 台数（予備）／ 電源（ディーゼル発電機）／ 電源（ガスタービン発電機）／ 電源（ディーゼル発電機）／ 電源（ガスタービン発電機）／ 電源（ディーゼル発電機）／ 電源（ガスタービン発電機）／ 電源（ディーゼル発電機）／ 電源（ガスタービン発電機）／ 電源（ディーゼル発電機）／ 電源（ガスタービン発電機）／ 電源（ディーゼル発電機）／ 電源（ガスタービン発電機）／ 計装設備等／ 備考） ※：すべてのパラメータが使用のものに限る 注記1：電源パラメータは使用のものに限る	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （表略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （略） 注記＊：SGのループの設置の有無 注記＊＊：すべてのループの設置の有無	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 ※1：常用電源の復旧を見越すことで重要な対応のみを網羅的に中断 AM.C1：当直ループの計装数	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （横書き） （略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （詳細は次ページ）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （横書き換算） ※1：2号炉は1.6倍のサンプ容量が異なるため2ループ相当数 ※2：1号炉は1ループ分相当数	

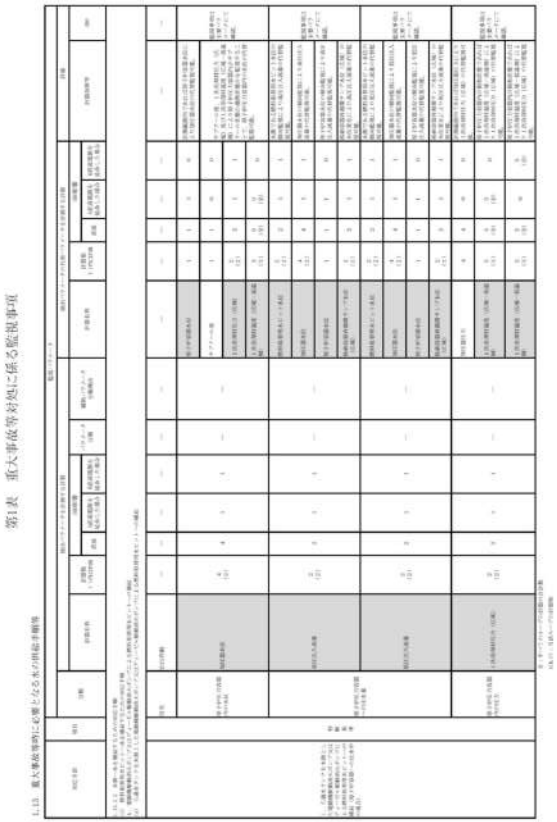
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視項目 （横書き表の縦組み表記） 対応手段 / 設備 / 手順 / 監視パラメータ / 監視パラメータを計測する設備 / 計測範囲 / 備考 1.13.1.1.1

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

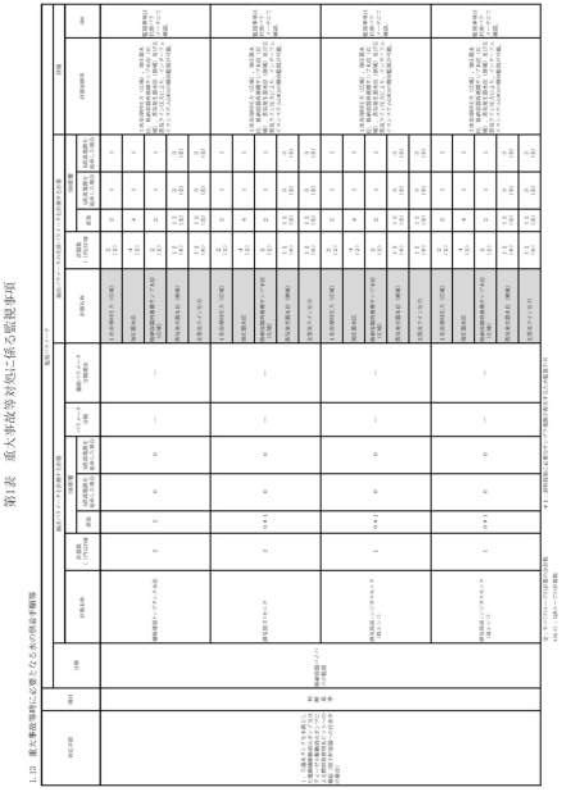
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 [illegible]	

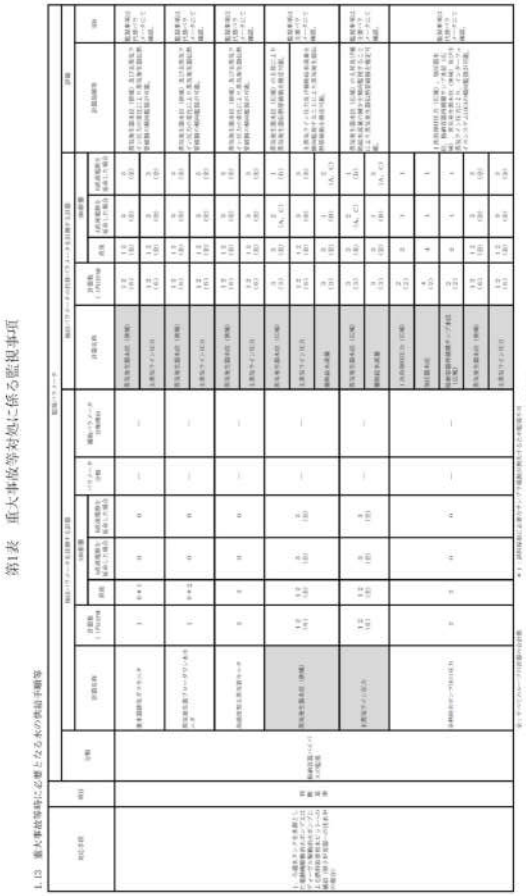
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 1.13　重大事故等時に必要となる水の確保手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 1.15　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

| 対応手段 | 備考 | 分類 | 監視パラメータ | | |

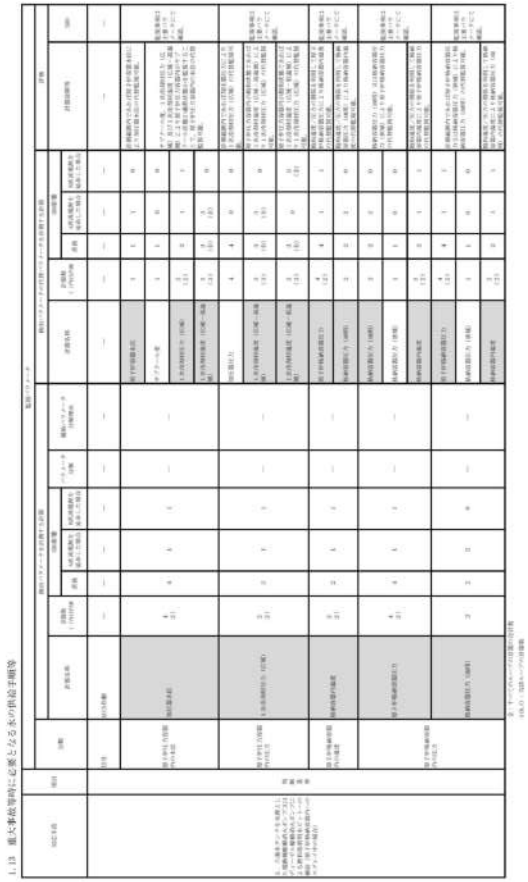
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 [illegible] 注記 [illegible] ＊1：[illegible] ＊2：[illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （略） 注：「－」は，パラメータの設置なしを示す。 AAA：AAA ユニットの設置数	

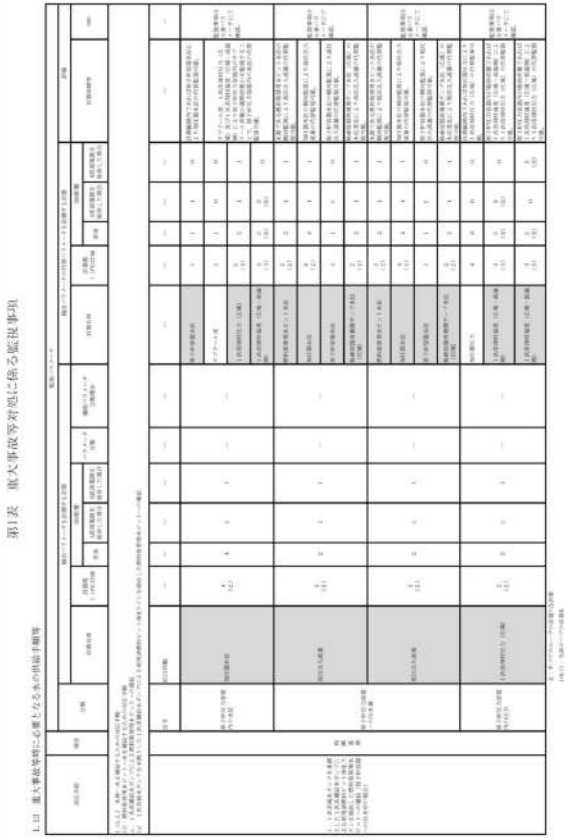
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.15　重大事故等時に必要となる系の供給手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （表の詳細は下記）	

対応手段	手順	注釈	設備名称	台数（1ユニット当たり）	数量	既設ハードウェアの設備		既設ハードウェアの設備		既設ハードウェアの設備	設備	注釈
						既設ハードウェアの設備	既設ハードウェアの設備	既設ハードウェアの設備	既設ハードウェアの設備	既設ハードウェアの設備		
1.13 重大事故等時に必要となる水の供給手順等						既設ハードウェアの設備		既設ハードウェアの設備		既設ハードウェアの設備	設備	注釈
1.13 重大事故等時に必要となる水の供給手順等 ①1.13.2.1.1 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型）による代替格納容器スプレイ ②1.13.2.1.2 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ ③1.13.2.1.3 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） ④1.13.2.1.4 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） ⑤1.13.2.1.5 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） ⑥1.13.2.1.6 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） ⑦1.13.2.1.7 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） ⑧1.13.2.1.8 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） ⑨1.13.2.1.9 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） ⑩1.13.2.1.10 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） ⑪1.13.2.1.11 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） ⑫1.13.2.1.12 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） ⑬1.13.2.1.13 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） ⑭1.13.2.1.14 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） ⑮1.13.2.1.15 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） ⑯1.13.2.1.16 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） ⑰1.13.2.1.17 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） ⑱1.13.2.1.18 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） ⑲1.13.2.1.19 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） ⑳1.13.2.1.20 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作）	手順 1.13.2.1.1 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型）による代替格納容器スプレイ 1.13.2.1.2 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ 1.13.2.1.3 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.4 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.5 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.6 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.7 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.8 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.9 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.10 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.11 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.12 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.13 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.14 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.15 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.16 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.17 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.18 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.19 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.20 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作）	代替格納容器スプレイポンプ（可搬型） 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型） 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型） 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型） 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型） 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型） 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型） 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型） 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型） 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型） 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型） 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型） 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型） 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型） 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型） 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型） 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型） 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型） 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型） 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型）	1（2） 4（2） 2 1（2） 4（2） 2 1（2） 4（2） 2 1（2） 4（2） 2 1（2） 4（2） 2 1（2） 4（2） 2 1（2） 4（2） 2 1（2） 4（2） 2	2 4 2 2 4 2 2 4 2 2 4 2 2 4 2 2 4 2 2 4 2 2 4 2	1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0	1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0	1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0	1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0 1 1 0	1.13.2.1.1 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型）による代替格納容器スプレイ 1.13.2.1.2 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ 1.13.2.1.3 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.4 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.5 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.6 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.7 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.8 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.9 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.10 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.11 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.12 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.13 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.14 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.15 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.16 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.17 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.18 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.19 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.20 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作）	1.13.2.1.1 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型）による代替格納容器スプレイ 1.13.2.1.2 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ 1.13.2.1.3 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.4 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.5 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.6 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.7 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.8 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.9 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.10 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.11 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.12 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.13 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.14 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.15 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.16 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.17 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.18 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.19 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.20 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作）	1.13.2.1.1 代替格納容器スプレイポンプ（可搬型）による代替格納容器スプレイ 1.13.2.1.2 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ 1.13.2.1.3 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.4 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.5 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.6 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.7 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.8 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.9 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.10 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.11 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.12 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.13 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.14 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.15 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.16 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.17 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.18 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.19 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作） 1.13.2.1.20 可搬型建屋外ホース敷設による代替格納容器スプレイ（ハンドル操作）

注：すべてのユニットの設備の合計数
A/B/C/D：号炉ごとの台数表

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （略） ※1：[illegible] ※2：[illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.15　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 [illegible] 注1：[illegible] 注2：[illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （詳細は別紙）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

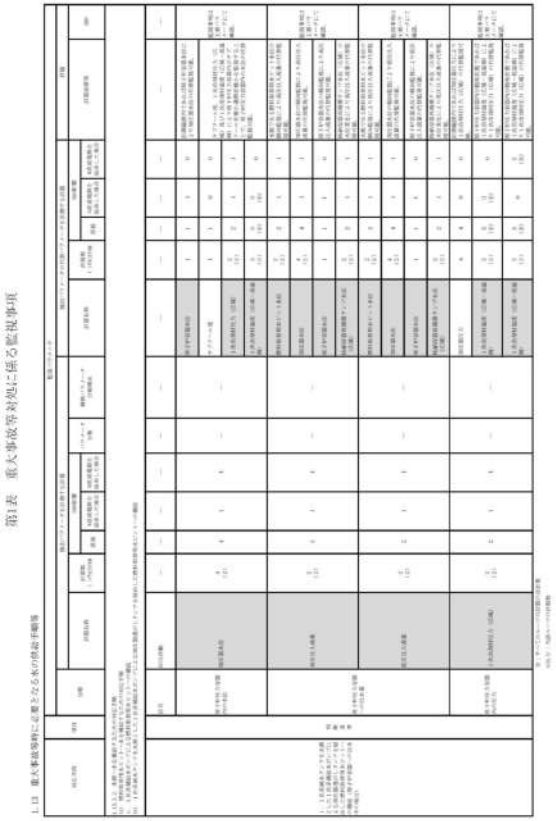
大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （下表）	

対応手段	項目	監視パラメータ															
		分類	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数（○内は計画）	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（○内は計画）	SBO影響			計器故障等	SBO
					直後	A直流電源を喪失した場合	B直流電源を喪失した場合					直後	A直流電源を喪失した場合	B直流電源を喪失した場合		
ε．１次系純水タンクを水源とした１次系補給水ポンプによる使用済燃料ピット浄化ラインを経由した燃料取替用水ピットへの補給（原子炉格納容器内へのスプレイ中の場合）	対象基準	原子炉格納容器内の放射線量等	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2（2）	2	1	1	－	－	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	2（2）	2	1	1	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）の指示の上昇を傾向監視することにより炉心損傷の恐れが生じているか否かを推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
										エアロックエリアモニタ	1	1	0	0	エアロックエリアモニタ及び炉内区画区域エリアモニタの指示の上昇を傾向監視することにより炉心損傷の恐れが生じているか否かを推定可能。	
										炉内区画区域エリアモニタ	1	1	0	0		
			エアロックエリアモニタ	1	1	0	0	－	－	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2（2）	2	1	1	限定範囲内であれば格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）により エアロックエリアモニタの代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
			炉内区画区域エリアモニタ	1	1	0	0	－	－	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2（2）	2	1	1	限定範囲内であれば格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）により炉内区画区域エリアモニタの代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
			格納容器こんあいモニタ	1	0＊1	0	0	－	－	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2（2）	2	1	1	限定範囲内であれば格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）により格納容器こんあいモニタの代替監視可	監視事項は代替パラメータにて確認。
			格納容器ガスモニタ	1	0＊1	0	0	－	－	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2（2）	2	1	1	限定範囲内であれば格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）により格納容器ガスモニタの代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
	操作	6.15.2.2(1)ε．(a)ｉ．「１次系純水タンクを水源とした１次系補給水ポンプによる使用済燃料ピット浄化ラインを経由した燃料取替用水ピットへの補給（原子炉容器への注水中の場合）」の操作手順と同様である。															

全：すべてのループの計器の合計数　　＊1：試料採取に必要なサンプラ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

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 [illegible] ※1：[illegible] ※2：[illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （詳細は下記参照）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 ※1：消防車等による海水ポンプ電源が喪失するため電源なし ※2：プラントトラブルによりポンプ・ヘッダ等が使えなくなるため電源なし 注記1：可搬ホースの設置箇所は同じ 注記2：可搬ホースの設置箇所は同じ	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （略） ※1：可搬ポンプの設置 ※2：可搬ポンプの設置	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （略） ※6 ：ターンアウトの設置の目的 ※6-1：当直ターンアウト対応	

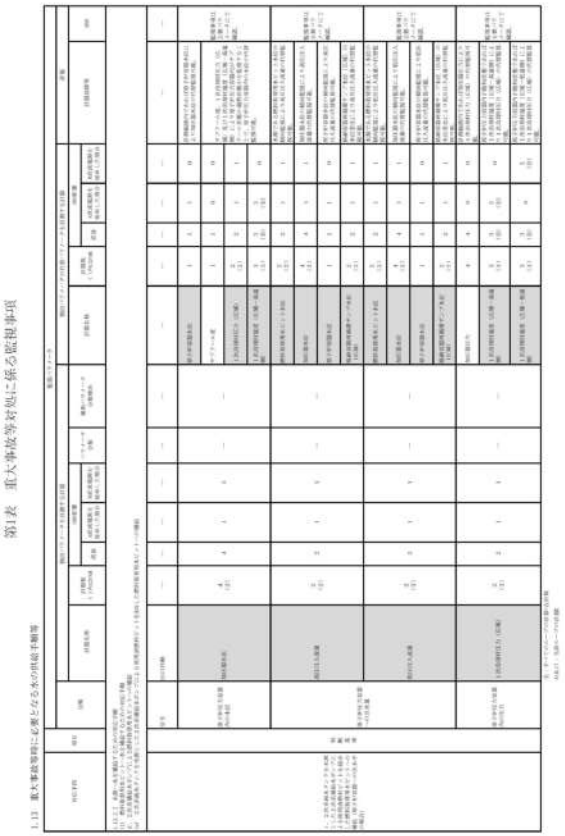
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （横書き表 ※1～※3 ※4 ※5 ※6 ※7 ※8 ※9 ※10 ※11 ※12 ※13 ※14 ※15 ※16 ※17 ※18 ※19 ※20 ※21 ※22 ※23 ※24 ※25 ※26 ※27 ※28 ※29 ※30 ※31 ※32 ※33 ※34 ※35 ※36 ※37 ※38 ※39 ※40 ※41 ※42 ※43

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.15　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 監視パラメータ 監視パラメータを計測する計器 DBM等 監視パラメータの代替パラメータを計測する計器 DBM等 評価 対応手段 設備 設備名称 計器数（1号炉分） 既設 追加 成戻変動（減圧・注水） 原子炉圧力容器 ベントライン 補機パラメータ （冷却材） 設備名称 計器数（1号炉分） 既設 追加 成戻変動（減圧・注水） 原子炉圧力容器 設備固有 DBM 1．2次系減水タンクを満水にした状態の補機（原子炉圧力容器）への注水が可能 1．2次系減水タンク水位 2．1次系減水タンク水位 使用燃料ピット水位 2（2） 1 0 1 0 2 1 0 1 0 2 1 0 1 0 2 1 0 1 0 全：すべてのループの計器の合計数 AND：当該ループの計器数	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等対処に係る監視計装 第1表　重大事故等対処に係る監視計装 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 ※１：２次系ループの計器の合計数 ※２：２次系ループの計器数 ※３：２次系ループの計器の合計数 ※４：２次系ループの計器数 ※５：２次系ループの計器の合計数 ※６：２次系ループの計器数 ※７：２次系ループの計器の合計数 ※８：２次系ループの計器数 ※９：２次系ループの計器の合計数 ※１０：２次系ループの計器数 ※１１：２次系ループの計器の合計数 ※１２：２次系ループの計器数 ※１３：２次系ループの計器の合計数 ※１４：２次系ループの計器数 ※１５：２次系ループの計器の合計数 ※１６：２次系ループの計器数 ※１７：２次系ループの計器の合計数 ※１８：２次系ループの計器数 ※１９：２次系ループの計器の合計数 ※２０：２次系ループの計器数 ※２１：２次系ループの計器の合計数 ※２２：２次系ループの計器数 ※２３：２次系ループの計器の合計数 ※２４：２次系ループの計器数 ※２５：２次系ループの計器の合計数 ※２６：２次系ループの計器数 ※２７：２次系ループの計器の合計数 ※２８：２次系ループの計器数 ※２９：２次系ループの計器の合計数 ※３０：２次系ループの計器数 ※３１：２次系ループの計器の合計数 ※３２：２次系ループの計器数 ※３３：２次系ループの計器の合計数 ※３４：２次系ループの計器数 ※３５：２次系ループの計器の合計数 ※３６：２次系ループの計器数 ※３７：２次系ループの計器の合計数 ※３８：２次系ループの計器数 ※３９：２次系ループの計器の合計数 ※４０：２次系ループの計器数 ※４１：２次系ループの計器の合計数 ※４２：２次系ループの計器数 ※４３：２次系ループの計器の合計数 ※４４：２次系ループの計器数 ※４５：２次系ループの計器の合計数 ※４６：２次系ループの計器数 ※４７：２次系ループの計器の合計数 ※４８：２次系ループの計器数 ※４９：２次系ループの計器の合計数 ※５０：２次系ループの計器数 ※５１：２次系ループの計器の合計数 ※５２：２次系ループの計器数 ※５３：２次系ループの計器の合計数 ※５４：２次系ループの計器数 ※５５：２次系ループの計器の合計数 ※５６：２次系ループの計器数 ※５７：２次系ループの計器の合計数 ※５８：２次系ループの計器数 ※５９：２次系ループの計器の合計数 ※６０：２次系ループの計器数 ※６１：２次系ループの計器の合計数 ※６２：２次系ループの計器数 ※６３：２次系ループの計器の合計数 ※６４：２次系ループの計器数 ※６５：２次系ループの計器の合計数 ※６６：２次系ループの計器数 ※６７：２次系ループの計器の合計数 ※６８：２次系ループの計器数 ※６９：２次系ループの計器の合計数 ※７０：２次系ループの計器数 ※７１：２次系ループの計器の合計数 ※７２：２次系ループの計器数 ※７３：２次系ループの計器の合計数 ※７４：２次系ループの計器数 ※７５：２次系ループの計器の合計数 ※７６：２次系ループの計器数 ※７７：２次系ループの計器の合計数 ※７８：２次系ループの計器数 ※７９：２次系ループの計器の合計数 ※８０：２次系ループの計器数 ※８１：２次系ループの計器の合計数 ※８２：２次系ループの計器数 ※８３：２次系ループの計器の合計数 ※８４：２次系ループの計器数 ※８５：２次系ループの計器の合計数 ※８６：２次系ループの計器数 ※８７：２次系ループの計器の合計数 ※８８：２次系ループの計器数 ※８９：２次系ループの計器の合計数 ※９０：２次系ループの計器数 ※９１：２次系ループの計器の合計数 ※９２：２次系ループの計器数 ※９３：２次系ループの計器の合計数 ※９４：２次系ループの計器数 ※９５：２次系ループの計器の合計数 ※９６：２次系ループの計器数 ※９７：２次系ループの計器の合計数 ※９８：２次系ループの計器数 ※９９：２次系ループの計器の合計数 ※１００：２次系ループの計器数 ※１０１：２次系ループの計器の合計数 ※１０２：２次系ループの計器数 ※１０３：２次系ループの計器の合計数 ※１０４：２次系ループの計器数 ※１０５：２次系ループの計器の合計数 ※１０６：２次系ループの計器数 ※１０７：２次系ループの計器の合計数 ※１０８：２次系ループの計器数 ※１０９：２次系ループの計器の合計数 ※１１０：２次系ループの計器数 ※１１１：２次系ループの計器の合計数 ※１１２：２次系ループの計器数 ※１１３：２次系ループの計器の合計数 ※１１４：２次系ループの計器数 ※１１５：２次系ループの計器の合計数 ※１１６：２次系ループの計器数 ※１１７：２次系ループの計器の合計数 ※１１８：２次系ループの計器数 ※１１９：２次系ループの計器の合計数 ※１２０：２次系ループの計器数 ※１２１：２次系ループの計器の合計数 ※１２２：２次系ループの計器数 ※１２３：２次系ループの計器の合計数 ※１２４：２次系ループの計器数 ※１２５：２次系ループの計器の合計数 ※１２６：２次系ループの計器数 ※１２７：２次系ループの計器の合計数 ※１２８：２次系ループの計器数 ※１２９：２次系ループの計器の合計数 ※１３０：２次系ループの計器数 ※１３１：２次系ループの計器の合計数 ※１３２：２次系ループの計器数 ※１３３：２次系ループの計器の合計数 ※１３４：２次系ループの計器数 ※１３５：２次系ループの計器の合計数 ※１３６：２次系ループの計器数 ※１３７：２次系ループの計器の合計数 ※１３８：２次系ループの計器数 ※１３９：２次系ループの計器の合計数 ※１４０：２次系ループの計器数 ※１４１：２次系ループの計器の合計数 ※１４２：２次系ループの計器数 ※１４３：２次系ループの計器の合計数 ※１４４：２次系ループの計器数 ※１４５：２次系ループの計器の合計数 ※１４６：２次系ループの計器数 ※１４７：２次系ループの計器の合計数 ※１４８：２次系ループの計器数 ※１４９：２次系ループの計器の合計数 ※１５０：２次系ループの計器数 ※１５１：２次系ループの計器の合計数 ※１５２：２次系ループの計器数 ※１５３：２次系ループの計器の合計数 ※１５４：２次系ループの計器数 ※１５５：２次系ループの計器の合計数 ※１５６：２次系ループの計器数 ※１５７：２次系ループの計器の合計数 ※１５８：２次系ループの計器数 ※１５９：２次系ループの計器の合計数 ※１６０：２次系ループの計器数 ※１６１：２次系ループの計器の合計数 ※１６２：２次系ループの計器数 ※１６３：２次系ループの計器の合計数 ※１６４：２次系ループの計器数 ※１６５：２次系ループの計器の合計数 ※１６６：２次系ループの計器数 ※１６７：２次系ループの計器の合計数 ※１６８：２次系ループの計器数 ※１６９：２次系ループの計器の合計数 ※１７０：２次系ループの計器数 ※１７１：２次系ループの計器の合計数 ※１７２：２次系ループの計器数 ※１７３：２次系ループの計器の合計数 ※１７４：２次系ループの計器数 ※１７５：２次系ループの計器の合計数 ※１７６：２次系ループの計器数 ※１７７：２次系ループの計器の合計数 ※１７８：２次系ループの計器数 ※１７９：２次系ループの計器の合計数 ※１８０：２次系ループの計器数 ※１８１：２次系ループの計器の合計数 ※１８２：２次系ループの計器数 ※１８３：２次系ループの計器の合計数 ※１８４：２次系ループの計器数 ※１８５：２次系ループの計器の合計数 ※１８６：２次系ループの計器数 ※１８７：２次系ループの計器の合計数 ※１８８：２次系ループの計器数 ※１８９：２次系ループの計器の合計数 ※１９０：２次系ループの計器数 ※１９１：２次系ループの計器の合計数 ※１９２：２次系ループの計器数 ※１９３：２次系ループの計器の合計数 ※１９４：２次系ループの計器数 ※１９５：２次系ループの計器の合計数 ※１９６：２次系ループの計器数 ※１９７：２次系ループの計器の合計数 ※１９８：２次系ループの計器数 ※１９９：２次系ループの計器の合計数 ※２００：２次系ループの計器数 ※２０１：２次系ループの計器の合計数 ※２０２：２次系ループの計器数 ※２０３：２次系ループの計器の合計数 ※２０４：２次系ループの計器数 ※２０５：２次系ループの計器の合計数 ※２０６：２次系ループの計器数 ※２０７：２次系ループの計器の合計数 ※２０８：２次系ループの計器数 ※２０９：２次系ループの計器の合計数 ※２１０：２次系ループの計器数 ※２１１：２次系ループの計器の合計数 ※２１２：２次系ループの計器数 ※２１３：２次系ループの計器の合計数 ※２１４：２次系ループの計器数 ※２１５：２次系ループの計器の合計数 ※２１６：２次系ループの計器数 ※２１７：２次系ループの計器の合計数 ※２１８：２次系ループの計器数 ※２１９：２次系ループの計器の合計数 ※２２０：２次系ループの計器数 ※２２１：２次系ループの計器の合計数 ※２２２：２次系ループの計器数 ※２２３：２次系ループの計器の合計数 ※２２４：２次系ループの計器数 ※２２５：２次系ループの計器の合計数 ※２２６：２次系ループの計器数 ※２２７：２次系ループの計器の合計数 ※２２８：２次系ループの計器数 ※２２９：２次系ループの計器の合計数 ※２３０：２次系ループの計器数 ※２３１：２次系ループの計器の合計数 ※２３２：２次系ループの計器数 ※２３３：２次系ループの計器の合計数 ※２３４：２次系ループの計器数 ※２３５：２次系ループの計器の合計数 ※２３６：２次系ループの計器数 ※２３７：２次系ループの計器の合計数 ※２３８：２次系ループの計器数 ※２３９：２次系ループの計器の合計数 ※２４０：２次系ループの計器数 ※２４１：２次系ループの計器の合計数 ※２４２：２次系ループの計器数 ※２４３：２次系ループの計器の合計数 ※２４４：２次系ループの計器数 ※２４５：２次系ループの計器の合計数 ※２４６：２次系ループの計器数 ※２４７：２次系ループの計器の合計数 ※２４８：２次系ループの計器数 ※２４９：２次系ループの計器の合計数 ※２５０：２次系ループの計器数 ※２５１：２次系ループの計器の合計数 ※２５２：２次系ループの計器数 ※２５３：２次系ループの計器の合計数 ※２５４：２次系ループの計器数 ※２５５：２次系ループの計器の合計数 ※２５６：２次系ループの計器数 ※２５７：２次系ループの計器の合計数 ※２５８：２次系ループの計器数 ※２５９：２次系ループの計器の合計数 ※２６０：２次系ループの計器数 ※２６１：２次系ループの計器の合計数 ※２６２：２次系ループの計器数 ※２６３：２次系ループの計器の合計数 ※２６４：２次系ループの計器数 ※２６５：２次系ループの計器の合計数 ※２６６：２次系ループの計器数 ※２６７：２次系ループの計器の合計数 ※２６８：２次系ループの計器数 ※２６９：２次系ループの計器の合計数 ※２７０：２次系ループの計器数 ※２７１：２次系ループの計器の合計数 ※２７２：２次系ループの計器数 ※２７３：２次系ループの計器の合計数 ※２７４：２次系ループの計器数 ※２７５：２次系ループの計器の合計数 ※２７６：２次系ループの計器数 ※２７７：２次系ループの計器の合計数 ※２７８：２次系ループの計器数 ※２７９：２次系ループの計器の合計数 ※２８０：２次系ループの計器数 ※２８１：２次系ループの計器の合計数 ※２８２：２次系ループの計器数 ※２８３：２次系ループの計器の合計数 ※２８４：２次系ループの計器数 ※２８５：２次系ループの計器の合計数 ※２８６：２次系ループの計器数 ※２８７：２次系ループの計器の合計数 ※２８８：２次系ループの計器数 ※２８９：２次系ループの計器の合計数 ※２９０：２次系ループの計器数 ※２９１：２次系ループの計器の合計数 ※２９２：２次系ループの計器数 ※２９３：２次系ループの計器の合計数 ※２９４：２次系ループの計器数 ※２９５：２次系ループの計器の合計数 ※２９６：２次系ループの計器数 ※２９７：２次系ループの計器の合計数 ※２９８：２次系ループの計器数 ※２９９：２次系ループの計器の合計数 ※３００：２次系ループの計器数 ※３０１：２次系ループの計器の合計数 ※３０２：２次系ループの計器数 ※３０３：２次系ループの計器の合計数 ※３０４：２次系ループの計器数 ※３０５：２次系ループの計器の合計数 ※３０６：２次系ループの計器数 ※３０７：２次系ループの計器の合計数 ※３０８：２次系ループの計器数 ※３０９：２次系ループの計器の合計数 ※３１０：２次系ループの計器数 ※３１１：２次系ループの計器の合計数 ※３１２：２次系ループの計器数 ※３１３：２次系ループの計器の合計数 ※３１４：２次系ループの計器数 ※３１５：２次系ループの計器の合計数 ※３１６：２次系ループの計器数 ※３１７：２次系ループの計器の合計数 ※３１８：２次系ループの計器数 ※３１９：２次系ループの計器の合計数 ※３２０：２次系ループの計器数 ※３２１：２次系ループの計器の合計数 ※３２２：２次系ループの計器数 ※３２３：２次系ループの計器の合計数 ※３２４：２次系ループの計器数 ※３２５：２次系ループの計器の合計数 ※３２６：２次系ループの計器数 ※３２７：２次系ループの計器の合計数 ※３２８：２次系ループの計器数 ※３２９：２次系ループの計器の合計数 ※３３０：２次系ループの計器数 ※３３１：２次系ループの計器の合計数 ※３３２：２次系ループの計器数 ※３３３：２次系ループの計器の合計数 ※３３４：２次系ループの計器数 ※３３５：２次系ループの計器の合計数 ※３３６：２次系ループの計器数 ※３３７：２次系ループの計器の合計数 ※３３８：２次系ループの計器数 ※３３９：２次系ループの計器の合計数 ※３４０：２次系ループの計器数 ※３４１：２次系ループの計器の合計数 ※３４２：２次系ループの計器数 ※３４３：２次系ループの計器の合計数 ※３４４：２次系ループの計器数 ※３４５：２次系ループの計器の合計数 ※３４６：２次系ループの計器数 ※３４７：２次系ループの計器の合計数 ※３４８：２次系ループの計器数 ※３４９：２次系ループの計器の合計数 ※３５０：２次系ループの計器数 ※３５１：２次系ループの計器の合計数 ※３５２：２次系ループの計器数 ※３５３：２次系ループの計器の合計数 ※３５４：２次系ループの計器数 ※３５５：２次系ループの計器の合計数 ※３５６：２次系ループの計器数 ※３５７：２次系ループの計器の合計数 ※３５８：２次系ループの計器数 ※３５９：２次系ループの計器の合計数 ※３６０：２次系ループの計器数 ※３６１：２次系ループの計器の合計数 ※３６２：２次系ループの計器数 ※３６３：２次系ループの計器の合計数 ※３６４：２次系ループの計器数 ※３６５：２次系ループの計器の合計数 ※３６６：２次系ループの計器数 ※３６７：２次系ループの計器の合計数 ※３６８：２次系ループの計器数 ※３６９：２次系ループの計器の合計数 ※３７０：２次系ループの計器数 ※３７１：２次系ループの計器の合計数 ※３７２：２次系ループの計器数 ※３７３：２次系ループの計器の合計数 ※３７４：２次系ループの計器数 ※３７５：２次系ループの計器の合計数 ※３７６：２次系ループの計器数 ※３７７：２次系ループの計器の合計数 ※３７８：２次系ループの計器数 ※３７９：２次系ループの計器の合計数 ※３８０：２次系ループの計器数 ※３８１：２次系ループの計器の合計数 ※３８２：２次系ループの計器数 ※３８３：２次系ループの計器の合計数 ※３８４：２次系ループの計器数 ※３８５：２次系ループの計器の合計数 ※３８６：２次系ループの計器数 ※３８７：２次系ループの計器の合計数 ※３８８：２次系ループの計器数 ※３８９：２次系ループの計器の合計数 ※３９０：２次系ループの計器数 ※３９１：２次系ループの計器の合計数 ※３９２：２次系ループの計器数 ※３９３：２次系ループの計器の合計数 ※３９４：２次系ループの計器数 ※３９５：２次系ループの計器の合計数 ※３９６：２次系ループの計器数 ※３９７：２次系ループの計器の合計数 ※３９８：２次系ループの計器数 ※３９９：２次系ループの計器の合計数 ※４００：２次系ループの計器数 ※４０１：２次系ループの計器の合計数 ※４０２：２次系ループの計器数 ※４０３：２次系ループの計器の合計数 ※４０４：２次系ループの計器数 ※４０５：２次系ループの計器の合計数 ※４０６：２次系ループの計器数 ※４０７：２次系ループの計器の合計数 ※４０８：２次系ループの計器数 ※４０９：２次系ループの計器の合計数 ※４１０：２次系ループの計器数 ※４１１：２次系ループの計器の合計数 ※４１２：２次系ループの計器数 ※４１３：２次系ループの計器の合計数 ※４１４：２次系ループの計器数 ※４１５：２次系ループの計器の合計数 ※４１６：２次系ループの計器数 ※４１７：２次系ループの計器の合計数 ※４１８：２次系ループの計器数 ※４１９：２次系ループの計器の合計数 ※４２０：２次系ループの計器数 ※４２１：２次系ループの計器の合計数 ※４２２：２次系ループの計器数 ※４２３：２次系ループの計器の合計数 ※４２４：２次系ループの計器数 ※４２５：２次系ループの計器の合計数 ※４２６：２次系ループの計器数 ※４２７：２次系ループの計器の合計数 ※４２８：２次系ループの計器数 ※４２９：２次系ループの計器の合計数 ※４３０：２次系ループの計器数 ※４３１：２次系ループの計器の合計数 ※４３２：２次系ループの計器数 ※４３３：２次系ループの計器の合計数 ※４３４：２次系ループの計器数 ※４３５：２次系ループの計器の合計数 ※４３６：２次系ループの計器数 ※４３７：２次系ループの計器の合計数 ※４３８：２次系ループの計器数 ※４３９：２次系ループの計器の合計数 ※４４０：２次系ループの計器数 ※４４１：２次系ループの計器の合計数 ※４４２：２次系ループの計器数 ※４４３：２次系ループの計器の合計数 ※４４４：２次系ループの計器数 ※４４５：２次系ループの計器の合計数 ※４４６：２次系ループの計器数 ※４４７：２次系ループの計器の合計数 ※４４８：２次系ループの計器数 ※４４９：２次系ループの計器の合計数 ※４５０：２次系ループの計器数 ※４５１：２次系ループの計器の合計数 ※４５２：２次系ループの計器数 ※４５３：２次系ループの計器の合計数 ※４５４：２次系ループの計器数 ※４５５：２次系ループの計器の合計数 ※４５６：２次系ループの計器数 ※４５７：２次系ループの計器の合計数 ※４５８：２次系ループの計器数 ※４５９：２次系ループの計器の合計数 ※４６０：２次系ループの計器数 ※４６１：２次系ループの計器の合計数 ※４６２：２次系ループの計器数 ※４６３：２次系ループの計器の合計数 ※４６４：２次系ループの計器数 ※４６５：２次系ループの計器の合計数 ※４６６：２次系ループの計器数 ※４６７：２次系ループの計器の合計数 ※４６８：２次系ループの計器数 ※４６９：２次系ループの計器の合計数 ※４７０：２次系ループの計器数 ※４７１：２次系ループの計器の合計数 ※４７２：２次系ループの計器数 ※４７３：２次系ループの計器の合計数 ※４７４：２次系ループの計器数 ※４７５：２次系ループの計器の合計数 ※４７６：２次系ループの計器数 ※４７７：２次系ループの計器の合計数 ※４７８：２次系ループの計器数 ※４７９：２次系ループの計器の合計数 ※４８０：２次系ループの計器数 ※４８１：２次系ループの計器の合計数 ※４８２：２次系ループの計器数 ※４８３：２次系ループの計器の合計数 ※４８４：２次系ループの計器数 ※４８５：２次系ループの計器の合計数 ※４８６：２次系ループの計器数 ※４８７：２次系ループの計器の合計数 ※４８８：２次系ループの計器数 ※４８９：２次系ループの計器の合計数 ※４９０：２次系ループの計器数 ※４９１：２次系ループの計器の合計数 ※４９２：２次系ループの計器数 ※４９３：２次系ループの計器の合計数 ※４９４：２次系ループの計器数 ※４９５：２次系ループの計器の合計数 ※４９６：２次系ループの計器数 ※４９７：２次系ループの計器の合計数 ※４９８：２次系ループの計器数 ※４９９：２次系ループの計器の合計数 ※５００：２次系ループの計器数 ※５０１：２次系ループの計器の合計数 ※５０２：２次系ループの計器数 ※５０３：２次系ループの計器の合計数 ※５０４：２次系ループの計器数 ※５０５：２次系ループの計器の合計数 ※５０６：２次系ループの計器数 ※５０７：２次系ループの計器の合計数 ※５０８：２次系ループの計器数 ※５０９：２次系ループの計器の合計数 ※５１０：２次系ループの計器数 ※５１１：２次系ループの計器の合計数 ※５１２：２次系ループの計器数 ※５１３：２次系ループの計器の合計数 ※５１４：２次系ループの計器数 ※５１５：２次系ループの計器の合計数 ※５１６：２次系ループの計器数 ※５１７：２次系ループの計器の合計数 ※５１８：２次系ループの計器数 ※５１９：２次系ループの計器の合計数 ※５２０：２次系ループの計器数 ※５２１：２次系ループの計器の合計数 ※５２２：２次系ループの計器数 ※５２３：２次系ループの計器の合計数 ※５２４：２次系ループの計器数 ※５２５：２次系ループの計器の合計数 ※５２６：２次系ループの計器数 ※５２７：２次系ループの計器の合計数 ※５２８：２次系ループの計器数 ※５２９：２次系ループの計器の合計数 ※５３０：２次系ループの計器数 ※５３１：２次系ループの計器の合計数 ※５３２：２次系ループの計器数 ※５３３：２次系ループの計器の合計数 ※５３４：２次系ループの計器数 ※５３５：２次系ループの計器の合計数 ※５３６：２次系ループの計器数 ※５３７：２次系ループの計器の合計数 ※５３８：２次系ループの計器数 ※５３９：２次系ループの計器の合計数 ※５４０：２次系ループの計器数 ※５４１：２次系ループの計器の合計数 ※５４２：２次系ループの計器数 ※５４３：２次系ループの計器の合計数 ※５４４：２次系ループの計器数 ※５４５：２次系ループの計器の合計数 ※５４６：２次系ループの計器数 ※５４７：２次系ループの計器の合計数 ※５４８：２次系ループの計器数 ※５４９：２次系ループの計器の合計数 ※５５０：２次系ループの計器数 ※５５１：２次系ループの計器の合計数 ※５５２：２次系ループの計器数 ※５５３：２次系ループの計器の合計数 ※５５４：２次系ループの計器数 ※５５５：２次系ループの計器の合計数 ※５５６：２次系ループの計器数 ※５５７：２次系ループの計器の合計数 ※５５８：２次系ループの計器数 ※５５９：２次系ループの計器の合計数 ※５６０：２次系ループの計器数 ※５６１：２次系ループの計器の合計数 ※５６２：２次系ループの計器数 ※５６３：２次系ループの計器の合計数 ※５６４：２次系ループの計器数 ※５６５：２次系ループの計器の合計数 ※５６６：２次系ループの計器数 ※５６７：２次系ループの計器の合計数 ※５６８：２次系ループの計器数 ※５６９：２次系ループの計器の合計数 ※５７０：２次系ループの計器数 ※５７１：２次系ループの計器の合計数 ※５７２：２次系ループの計器数 ※５７３：２次系ループの計器の合計数 ※５７４：２次系ループの計器数 ※５７５：２次系ループの計器の合計数 ※５７６：２次系ループの計器数 ※５７７：２次系ループの計器の合計数 ※５７８：２次系ループの計器数 ※５７９：２次系ループの計器の合計数 ※５８０：２次系ループの計器数 ※５８１：２次系ループの計器の合計数 ※５８２：２次系ループの計器数 ※５８３：２次系ループの計器の合計数 ※５８４：２次系ループの計器数 ※５８５：２次系ループの計器の合計数 ※５８６：２次系ループの計器数 ※５８７：２次系ループの計器の合計数 ※５８８：２次系ループの計器数 ※５８９：２次系ループの計器の合計数 ※５９０：２次系ループの計器数 ※５９１：２次系ループの計器の合計数 ※５９２：２次系ループの計器数 ※５９３：２次系ループの計器の合計数 ※５９４：２次系ループの計器数 ※５９５：２次系ループの計器の合計数 ※５９６：２次系ループの計器数 ※５９７：２次系ループの計器の合計数 ※５９８：２次系ループの計器数 ※５９９：２次系ループの計器の合計数 ※６００：２次系ループの計器数 ※６０１：２次系ループの計器の合計数 ※６０２：２次系ループの計器数 ※６０３：２次系ループの計器の合計数 ※６０４：２次系ループの計器数 ※６０５：２次系ループの計器の合計数 ※６０６：２次系ループの計器数 ※６０７：２次系ループの計器の合計数 ※６０８：２次系ループの計器数 ※６０９：２次系ループの計器の合計数 ※６１０：２次系ループの計器数 ※６１１：２次系ループの計器の合計数 ※６１２：２次系ループの計器数 ※６１３：２次系ループの計器の合計数 ※６１４：２次系ループの計器数 ※６１５：２次系ループの計器の合計数 ※６１６：２次系ループの計器数 ※６１７：２次系ループの計器の合計数 ※６１８：２次系ループの計器数 ※６１９：２次系ループの計器の合計数 ※６２０：２次系ループの計器数 ※６２１：２次系ループの計器の合計数 ※６２２：２次系ループの計器数 ※６２３：２次系ループの計器の合計数 ※６２４：２次系ループの計器数 ※６２５：２次系ループの計器の合計数 ※６２６：２次系ループの計器数 ※６２７：２次系ループの計器の合計数 ※６２８：２次系ループの計器数 ※６２９：２次系ループの計器の合計数 ※６３０：２次系ループの計器数 ※６３１：２次系ループの計器の合計数 ※６３２：２次系ループの計器数 ※６３３：２次系ループの計器の合計数 ※６３４：２次系ループの計器数 ※６３５：２次系ループの計器の合計数 ※６３６：２次系ループの計器数 ※６３７：２次系ループの計器の合計数 ※６３８：２次系ループの計器数 ※６３９：２次系ループの計器の合計数 ※６４０：２次系ループの計器数 ※６４１：２次系ループの計器の合計数 ※６４２：２次系ループの計器数 ※６４３：２次系ループの計器の合計数 ※６４４：２次系ループの計器数 ※６４５：２次系ループの計器の合計数 ※６４６：２次系ループの計器数 ※６４７：２次系ループの計器の合計数 ※６４８：２次系ループの計器数 ※６４９：２次系ループの計器の合計数 ※６５０：２次系ループの計器数 ※６５１：２次系ループの計器の合計数 ※６５２：２次系ループの計器数 ※６５３：２次系ループの計器の合計数 ※６５４：２次系ループの計器数 ※６５５：２次系ループの計器の合計数 ※６５６：２次系ループの計器数 ※６５７：２次系ループの計器の合計数 ※６５８：２次系ループの計器数 ※６５９：２次系ループの計器の合計数 ※６６０：２次系ループの計器数 ※６６１：２次系ループの計器の合計数 ※６６２：２次系ループの計器数 ※６６３：２次系ループの計器の合計数 ※６６４：２次系ループの計器数 ※６６５：２次系ループの計器の合計数 ※６６６：２次系ループの計器数 ※６６７：２次系ループの計器の合計数 ※６６８：２次系ループの計器数 ※６６９：２次系ループの計器の合計数 ※６７０：２次系ループの計器数 ※６７１：２次系ループの計器の合計数 ※６７２：２次系ループの計器数 ※６７３：２次系ループの計器の合計数 ※６７４：２次系ループの計器数 ※６７５：２次系ループの計器の合計数 ※６７６：２次系ループの計器数 ※６７７：２次系ループの計器の合計数 ※６７８：２次系ループの計器数 ※６７９：２次系ループの計器の合計数 ※６８０：２次系ループの計器数 ※６８１：２次系ループの計器の合計数 ※６８２：２次系ループの計器数 ※６８３：２次系ループの計器の合計数 ※６８４：２次系ループの計器数 ※６８５：２次系ループの計器の合計数 ※６８６：２次系ループの計器数 ※６８７：２次系ループの計器の合計数 ※６８８：２次系ループの計器数 ※６８９：２次系ループの計器の合計数 ※６９０：２次系ループの計器数 ※６９１：２次系ループの計器の合計数 ※６９２：２次系ループの計器数 ※６９３：２次系ループの計器の合計数 ※６９４：２次系ループの計器数 ※６９５：２次系ループの計器の合計数 ※６９６：２次系ループの計器数 ※６９７：２次系ループの計器の合計数 ※６９８：２次系ループの計器数 ※６９９：２次系ループの計器の合計数 ※７００：２次系ループの計器数 ※７０１：２次系ループの計器の合計数 ※７０２：２次系ループの計器数 ※７０３：２次系ループの計器の合計数 ※７０４：２次系ループの計器数 ※７０５：２次系ループの計器の合計数 ※７０６：２次系ループの計器数 ※７０７：２次系ループの計器の合計数 ※７０８：２次系ループの計器数 ※７０９：２次系ループの計器の合計数 ※７１０：２次系ループの計器数 ※７１１：２次系ループの計器の合計数 ※７１２：２次系ループの計器数 ※７１３：２次系ループの計器の合計数 ※７１４：２次系ループの計器数 ※７１５：２次系ループの計器の合計数 ※７１６：２次系ループの計器数 ※７１７：２次系ループの計器の合計数 ※７１８：２次系ループの計器数 ※７１９：２次系ループの計器の合計数 ※７２０：２次系ループの計器数 ※７２１：２次系ループの計器の合計数 ※７２２：２次系ループの計器数 ※７２３：２次系ループの計器の合計数 ※７２４：２次系ループの計器数 ※７２５：２次系ループの計器の合計数 ※７２６：２次系ループの計器数 ※７２７：２次系ループの計器の合計数 ※７２８：２次系ループの計器数 ※７２９：２次系ループの計器の合計数 ※７３０：２次系ループの計器数 ※７３１：２次系ループの計器の合計数 ※７３２：２次系ループの計器数 ※７３３：２次系ループの計器の合計数 ※７３４：２次系ループの計器数 ※７３５：２次系ループの計器の合計数 ※７３６：２次系ループの計器数 ※７３７：２次系ループの計器の合計数 ※７３８：２次系ループの計器数 ※７３９：２次系ループの計器の合計数 ※７４０：２次系ループの計器数 ※７４１：２次系ループの計器の合計数 ※７４２：２次系ループの計器数 ※７４３：２次系ループの計器の合計数 ※７４４：２次系ループの計器数 ※７４５：２次系ループの計器の合計数 ※７４６：２次系ループの計器数 ※７４７：２次系ループの計器の合計数 ※７４８：２次系ループの計器数 ※７４９：２次系ループの計器の合計数 ※７５０：２次系ループの計器数 ※７５１：２次系ループの計器の合計数 ※７５２：２次系ループの計器数 ※７５３：２次系ループの計器の合計数 ※７５４：２次系ループの計器数 ※７５５：２次系ループの計器の合計数 ※７５６：２次系ループの計器数 ※７５７：２次系ループの計器の合計数 ※７５８：２次系ループの計器数 ※７５９：２次系ループの計器の合計数 ※７６０：２次系ループの計器数 ※７６１：２次系ループの計器の合計数 ※７６２：２次系ループの計器数 ※７６３：２次系ループの計器の合計数 ※７６４：２次系ループの計器数 ※７６５：２次系ループの計器の合計数 ※７６６：２次系ループの計器数 ※７６７：２次系ループの計器の合計数 ※７６８：２次系ループの計器数 ※７６９：２次系ループの計器の合計数 ※７７０：２次系ループの計器数 ※７７１：２次系ループの計器の合計数 ※７７２：２次系ループの計器数 ※７７３：２次系ループの計器の合計数 ※７７４：２次系ループの計器数 ※７７５：２次系ループの計器の合計数 ※７７６：２次系ループの計器数 ※７７７：２次系ループの計器の合計数 ※７７８：２次系ループの計器数 ※７７９：２次系ループの計器の合計数 ※７８０：２次系ループの計器数 ※７８１：２次系ループの計器の合計数 ※７８２：２次系ループの計器数 ※７８３：２次系ループの計器の合計数 ※７８４：２次系ループの計器数 ※７８５：２次系ループの計器の合計数 ※７８６：２次系ループの計器数 ※７８７：２次系ループの計器の合計数 ※７８８：２次系ループの計器数 ※７８９：２次系ループの計器の合計数 ※７９０：２次系ループの計器数 ※７９１：２次系ループの計器の合計数 ※７９２：２次系ループの計器数 ※７９３：２次系ループの計器の合計数 ※７９４：２次系ループの計器数 ※７９５：２次系ループの計器の合計数 ※７９６：２次系ループの計器数 ※７９７：２次系ループの計器の合計数 ※７９８：２次系ループの計器数 ※７９９：２次系ループの計器の合計数 ※８００：２次系ループの計器数 ※８０１：２次系ループの計器の合計数 ※８０２：２次系ループの計器数 ※８０３：２次系ループの計器の合計数 ※８０４：２次系ループの計器数 ※８０５：２次系ループの計器の合計数 ※８０６：２次系ループの計器数 ※８０７：２次系ループの計器の合計数 ※８０８：２次系ループの計器数 ※８０９：２次系ループの計器の合計数 ※８１０：２次系ループの計器数 ※８１１：２次系ループの計器の合計数 ※８１２：２次系ループの計器数 ※８１３：２次系ループの計器の合計数 ※８１４：２次系ループの計器数 ※８１５：２次系ループの計器の合計数 ※８１６：２次系ループの計器数 ※８１７：２次系ループの計器の合計数 ※８１８：２次系ループの計器数 ※８１９：２次系ループの計器の合計数 ※８２０：２次系ループの計器数 ※８２１：２次系ループの計器の合計数 ※８２２：２次系ループの計器数 ※８２３：２次系ループの計器の合計数 ※８２４：２次系ループの計器数 ※８２５：２次系ループの計器の合計数 ※８２６：２次系ループの計器数 ※８２７：２次系ループの計器の合計数 ※８２８：２次系ループの計器数 ※８２９：２次系ループの計器の合計数 ※８３０：２次系ループの計器数 ※８３１：２次系ループの計器の合計数 ※８３２：２次系ループの計器数 ※８３３：２次系ループの計器の合計数 ※８３４：２次系ループの計器数 ※８３５：２次系ループの計器の合計数 ※８３６：２次系ループの計器数 ※８３７：２次系ループの計器の合計数 ※８３８：２次系ループの計器数 ※８３９：２次系ループの計器の合計数 ※８４０：２次系ループの計器数 ※８４１：２次系ループの計器の合計数 ※８４２：２次系ループの計器数 ※８４３：２次系ループの計器の合計数 ※８４４：２次系ループの計器数 ※８４５：２次系ループの計器の合計数 ※８４６：２次系ループの計器数 ※８４７：２次系ループの計器の合計数 ※８４８：２次系ループの計器数 ※８４９：２次系ループの計器の合計数 ※８５０：２次系ループの計器数 ※８５１：２次系ループの計器の合計数 ※８５２：２次系ループの計器数 ※８５３：２次系ループの計器の合計数 ※８５４：２次系ループ

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （詳細は別紙）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる系の供給手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （詳細は別紙参照）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （詳細は別紙参照）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.15　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （略） （略） （略）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となるその他設備等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.15　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 電源ケーブル 対応手段 / 設備 / 設備名称 / 台数（ポンプ台数）/ 容量（ポンプ容量）/ 揚程（ポンプ揚程）/ 個数（ポンプ個数）/ 予備（ポンプ予備）/ 電源ケーブル / 設備名称 / 台数（ポンプ台数）/ 容量（ポンプ容量）/ 揚程（ポンプ揚程）/ 個数（ポンプ個数）/ 予備（ポンプ予備）/ 対応時間 / 備考 [illegible] ※3：BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容 ※4：プラントトラブルによりサンプルタンクの使用されない場合	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （略） 注記：○：設置ループの設備 ＊1：設計段階において重大事故等ループ（監視対象外）となる可能性 ＊2：ループ（監視対象外）の設備 （略） ＊1：設計段階において重大事故等ループ（監視対象外）となる可能性 ＊2：ループ（監視対象外）の設備	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （略） ※1 ：1号炉燃料プール水位・温度（SA広域） ※2 ：1号炉燃料プール水位・温度（SA狭域） ※3 ：1号炉燃料プール水位・温度（常設） ※4 ：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※5 ：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※6 ：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※7 ：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※8 ：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※9 ：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※10：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※11：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※12：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※13：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※14：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※15：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※16：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※17：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※18：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※19：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※20：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※21：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※22：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※23：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※24：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※25：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※26：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※27：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※28：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※29：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※30：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※31：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※32：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※33：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※34：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※35：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※36：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※37：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※38：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※39：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※40：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※41：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※42：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※43：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※44：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※45：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※46：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※47：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※48：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※49：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※50：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※51：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※52：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※53：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※54：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※55：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※56：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※57：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※58：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※59：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※60：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※61：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※62：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※63：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※64：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※65：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※66：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※67：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※68：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※69：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※70：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※71：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※72：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※73：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※74：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※75：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※76：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※77：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※78：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※79：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※80：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※81：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※82：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※83：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※84：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※85：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※86：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※87：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※88：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※89：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※90：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※91：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※92：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※93：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※94：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※95：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※96：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※97：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※98：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※99：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※100：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※101：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※102：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※103：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※104：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※105：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※106：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※107：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※108：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※109：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※110：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※111：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※112：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※113：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※114：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※115：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※116：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※117：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※118：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※119：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※120：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※121：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※122：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※123：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※124：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※125：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※126：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※127：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※128：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※129：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※130：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※131：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※132：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※133：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※134：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※135：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※136：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※137：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※138：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※139：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※140：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※141：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※142：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※143：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※144：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※145：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※146：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※147：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※148：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※149：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※150：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※151：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※152：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※153：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※154：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※155：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※156：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※157：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※158：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※159：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※160：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※161：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※162：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※163：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※164：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※165：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※166：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※167：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※168：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※169：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※170：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※171：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※172：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※173：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※174：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※175：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※176：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※177：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※178：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※179：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※180：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※181：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※182：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※183：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※184：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※185：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※186：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※187：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※188：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※189：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※190：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※191：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※192：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※193：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※194：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※195：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※196：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※197：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※198：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※199：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※200：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※201：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※202：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※203：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※204：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※205：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※206：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※207：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※208：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※209：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※210：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※211：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※212：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※213：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※214：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※215：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※216：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※217：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※218：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※219：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※220：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※221：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※222：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※223：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※224：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※225：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※226：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※227：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※228：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※229：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※230：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※231：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※232：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※233：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※234：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※235：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※236：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※237：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※238：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※239：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※240：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※241：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※242：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※243：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※244：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※245：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※246：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※247：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※248：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※249：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※250：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※251：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※252：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※253：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※254：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※255：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※256：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※257：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※258：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※259：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※260：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※261：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※262：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※263：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※264：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※265：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※266：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※267：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※268：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※269：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※270：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※271：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※272：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※273：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※274：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※275：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※276：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※277：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※278：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※279：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※280：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※281：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※282：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※283：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※284：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※285：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※286：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※287：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※288：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※289：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※290：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※291：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※292：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※293：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※294：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※295：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※296：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※297：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※298：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※299：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※300：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※301：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※302：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※303：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※304：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※305：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※306：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※307：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※308：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※309：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※310：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※311：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※312：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※313：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※314：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※315：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※316：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※317：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※318：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※319：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※320：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※321：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※322：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※323：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※324：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※325：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※326：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※327：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※328：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※329：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※330：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※331：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※332：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※333：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※334：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※335：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※336：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※337：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※338：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※339：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※340：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※341：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※342：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※343：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※344：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※345：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※346：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※347：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※348：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※349：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※350：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※351：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※352：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※353：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※354：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※355：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※356：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※357：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※358：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※359：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※360：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※361：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※362：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※363：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※364：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※365：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※366：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※367：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※368：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※369：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※370：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※371：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※372：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※373：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※374：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※375：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※376：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※377：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※378：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※379：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※380：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※381：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※382：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※383：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※384：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※385：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※386：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※387：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※388：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※389：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※390：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※391：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※392：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※393：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※394：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※395：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※396：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※397：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※398：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※399：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※400：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※401：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※402：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※403：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※404：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※405：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※406：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※407：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※408：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※409：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※410：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※411：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※412：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※413：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※414：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※415：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※416：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※417：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※418：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※419：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※420：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※421：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※422：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※423：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※424：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※425：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※426：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※427：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※428：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※429：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※430：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※431：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※432：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※433：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※434：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※435：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※436：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※437：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※438：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※439：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※440：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※441：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※442：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※443：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※444：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※445：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※446：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※447：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※448：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※449：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※450：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※451：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※452：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※453：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※454：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※455：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※456：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※457：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※458：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※459：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※460：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※461：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※462：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※463：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※464：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※465：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※466：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※467：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※468：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※469：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※470：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※471：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※472：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※473：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※474：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※475：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※476：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※477：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※478：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※479：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※480：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※481：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※482：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※483：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※484：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※485：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※486：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※487：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※488：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※489：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※490：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※491：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※492：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※493：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※494：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※495：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※496：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※497：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※498：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※499：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※500：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※501：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※502：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※503：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※504：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※505：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※506：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※507：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※508：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※509：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※510：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※511：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※512：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※513：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※514：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※515：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※516：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※517：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※518：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※519：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※520：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※521：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※522：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※523：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※524：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※525：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※526：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※527：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※528：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※529：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※530：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※531：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※532：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※533：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※534：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※535：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※536：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※537：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※538：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※539：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※540：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※541：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※542：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※543：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※544：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※545：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※546：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※547：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※548：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※549：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※550：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※551：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※552：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※553：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※554：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※555：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※556：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※557：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※558：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※559：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※560：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※561：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※562：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※563：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※564：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※565：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※566：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※567：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※568：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※569：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※570：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※571：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※572：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※573：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※574：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※575：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※576：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※577：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※578：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※579：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※580：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※581：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※582：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※583：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※584：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※585：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※586：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※587：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※588：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※589：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※590：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※591：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※592：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※593：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※594：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※595：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※596：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※597：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※598：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※599：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※600：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※601：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※602：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※603：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※604：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※605：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※606：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※607：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※608：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※609：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※610：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※611：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※612：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※613：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※614：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※615：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※616：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※617：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※618：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※619：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※620：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※621：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※622：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※623：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※624：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※625：1号炉燃料プール水位・温度（可搬） ※626：1号炉燃料プール水

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （表中略） ※1：オペレーティングの数の合計 ※2：（ ）内はループの台数	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （詳細は下記参照）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （第1表 重大事故等対処に係る監視事項 1.13 重大事故等時に必要となる水の供給手順等 ※1：本欄については第1、2表の中の該当欄参照のこと。 ※2：すべてのループの温度の計測 ※3：ループの水位の計測）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （略） 注記 1：可搬型ポンプの台数 注記 2：可搬型ポンプの台数 注記 3：可搬型ポンプの台数 注記 4：可搬型ポンプの台数 注記 5：可搬型ポンプの台数 注記 6：可搬型ポンプの台数 注記 7：可搬型ポンプの台数 注記 8：可搬型ポンプの台数 注記 9：可搬型ポンプの台数 注記 10：可搬型ポンプの台数 注記 11：可搬型ポンプの台数 注記 12：可搬型ポンプの台数 注記 13：可搬型ポンプの台数 注記 14：可搬型ポンプの台数 注記 15：可搬型ポンプの台数 注記 16：可搬型ポンプの台数 注記 17：可搬型ポンプの台数 注記 18：可搬型ポンプの台数 注記 19：可搬型ポンプの台数 注記 20：可搬型ポンプの台数 注記 21：可搬型ポンプの台数 注記 22：可搬型ポンプの台数 注記 23：可搬型ポンプの台数 注記 24：可搬型ポンプの台数 注記 25：可搬型ポンプの台数 注記 26：可搬型ポンプの台数 注記 27：可搬型ポンプの台数 注記 28：可搬型ポンプの台数 注記 29：可搬型ポンプの台数 注記 30：可搬型ポンプの台数 注記 31：可搬型ポンプの台数 注記 32：可搬型ポンプの台数 注記 33：可搬型ポンプの台数 注記 34：可搬型ポンプの台数 注記 35：可搬型ポンプの台数 注記 36：可搬型ポンプの台数 注記 37：可搬型ポンプの台数 注記 38：可搬型ポンプの台数 注記 39：可搬型ポンプの台数 注記 40：可搬型ポンプの台数 注記

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 ※：ナトリウム-ウラン反応の対象 AM.O：当該ループの対象	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （横書きに変更） ※1 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いた原子炉への注水 ※2 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いた使用済燃料プールへの注水 ※3 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたSFP冷却 ※4 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCSTへの補給 ※5 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV冷却 ※6 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV内自然対流冷却 ※7 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV下部注水 ※8 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV下部冷却 ※9 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV内スプレイ ※10 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替スプレイ ※11 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替循環冷却 ※12 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器下部注水 ※13 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器下部冷却 ※14 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器内スプレイ ※15 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器循環冷却 ※16 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器下部注水 ※17 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器下部冷却 ※18 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器内スプレイ ※19 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器循環冷却 ※20 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器下部注水 ※21 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器下部冷却 ※22 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器内スプレイ ※23 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器循環冷却 ※24 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器下部注水 ※25 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器下部冷却 ※26 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器内スプレイ ※27 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器循環冷却 ※28 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器下部注水 ※29 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器下部冷却 ※30 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器内スプレイ ※31 1.15.2.2 大容量送水ポンプ（車載型）による海水を用いたCV代替格納容器循環冷却 ※32 1.15.2.2

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第 表　重大事故等対処時に使用する原子炉冷却系統等 （略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （※1：本表は対象となるパラメータの例示であり，網羅的なパラメータの一覧ではない。 ※2：網羅的なパラメータの一覧は，「重大事故等対処に係る監視パラメータ及び対応する計器」参照。） ※3：サンプルパラメータの計器の分類 A/B/C：当該パラメータの計器の分類 ※4：当該パラメータの計器の分類 ※5：当該パラメータの計器の分類 ※6：当該パラメータの計器の分類 ※7：当該パラメータの計器の分類 ※8：当該パラメータの計器の分類 ※9：当該パラメータの計器の分類 ※10：当該パラメータの計器の分類 ※11：当該パラメータの計器の分類 ※12：当該パラメータの計器の分類 ※13：当該パラメータの計器の分類 ※14：当該パラメータの計器の分類 ※15：当該パラメータの計器の分類 ※16：当該パラメータの計器の分類 ※17：当該パラメータの計器の分類 ※18：当該パラメータの計器の分類 ※19：当該パラメータの計器の分類 ※20：当該パラメータの計器の分類 ※21：当該パラメータの計器の分類 ※22：当該パラメータの計器の分類 ※23：当該パラメータの計器の分類 ※24：当該パラメータの計器の分類 ※25：当該パラメータの計器の分類 ※26：当該パラメータの計器の分類 ※27：当該パラメータの計器の分類 ※28：当該パラメータの計器の分類 ※29：当該パラメータの計器の分類 ※30：当該パラメータの計器の分類 ※31：当該パラメータの計器の分類 ※32：当該パラメータの計器の分類 ※33：当該パラメータの計器の分類 ※34：当該パラメータの計器の分類 ※35：当該パラメータの計器の分類 ※36：当該パラメータの計器の分類 ※37：当該パラメータの計器の分類 ※38：当該パラメータの計器の分類 ※39：当該パラメータの計器の分類 ※40：当該パラメータの計器の分類 ※41：当該パラメータの計器の分類 ※42：当該パラメータの計器の分類 ※43：当該パラメータの計器の分類 ※44：当該パラメータの計器の分類 ※45：当該パラメータの計器の分類 ※46：当該パラメータの計器の分類 ※47：当該パラメータの計器の分類 ※48：当該パラメータの計器の分類 ※49：当該パラメータの計器の分類 ※50：当該パラメータの計器の分類 ※51：当該パラメータの計器の分類 ※52：当該パラメータの計器の分類 ※53：当該パラメータの計器の分類 ※54：当該パラメータの計器の分類 ※55：当該パラメータの計器の分類 ※56：当該パラメータの計器の分類 ※57：当該パラメータの計器の分類 ※58：当該パラメータの計器の分類 ※59：当該パラメータの計器の分類 ※60：当該パラメータの計器の分類 ※61：当該パラメータの計器の分類 ※62：当該パラメータの計器の分類 ※63：当該パラメータの計器の分類 ※64：当該パラメータの計器の分類 ※65：当該パラメータの計器の分類 ※66：当該パラメータの計器の分類 ※67：当該パラメータの計器の分類 ※68：当該パラメータの計器の分類 ※69：当該パラメータの計器の分類 ※70：当該パラメータの計器の分類 ※71：当該パラメータの計器の分類 ※72：当該パラメータの計器の分類 ※73：当該パラメータの計器の分類 ※74：当該パラメータの計器の分類 ※75：当該パラメータの計器の分類 ※76：当該パラメータの計器の分類 ※77：当該パラメータの計器の分類 ※78：当該パラメータの計器の分類 ※79：当該パラメータの計器の分類 ※80：当該パラメータの計器の分類 ※81：当該パラメータの計器の分類 ※82：当該パラメータの計器の分類 ※83：当該パラメータの計器の分類 ※84：当該パラメータの計器の分類 ※85：当該パラメータの計器の分類 ※86：当該パラメータの計器の分類 ※87：当該パラメータの計器の分類 ※88：当該パラメータの計器の分類 ※89：当該パラメータの計器の分類 ※90：当該パラメータの計器の分類 ※91：当該パラメータの計器の分類 ※92：当該パラメータの計器の分類 ※93：当該パラメータの計器の分類 ※94：当該パラメータの計器の分類 ※95：当該パラメータの計器の分類 ※96：当該パラメータの計器の分類 ※97：当該パラメータの計器の分類 ※98：当該パラメータの計器の分類 ※99：当該パラメータの計器の分類 ※100：当該パラメータの計器の分類 ※101：当該パラメータの計器の分類 ※102：当該パラメータの計器の分類 ※103：当該パラメータの計器の分類 ※104：当該パラメータの計器の分類 ※105：当該パラメータの計器の分類 ※106：当該パラメータの計器の分類 ※107：当該パラメータの計器の分類 ※108：当該パラメータの計器の分類 ※109：当該パラメータの計器の分類 ※110：当該パラメータの計器の分類 ※111：当該パラメータの計器の分類 ※112：当該パラメータの計器の分類 ※113：当該パラメータの計器の分類 ※114：当該パラメータの計器の分類 ※115：当該パラメータの計器の分類 ※116：当該パラメータの計器の分類 ※117：当該パラメータの計器の分類 ※118：当該パラメータの計器の分類 ※119：当該パラメータの計器の分類 ※120：当該パラメータの計器の分類 ※121：当該パラメータの計器の分類 ※122：当該パラメータの計器の分類 ※123：当該パラメータの計器の分類 ※124：当該パラメータの計器の分類 ※125：当該パラメータの計器の分類 ※126：当該パラメータの計器の分類 ※127：当該パラメータの計器の分類 ※128：当該パラメータの計器の分類 ※129：当該パラメータの計器の分類 ※130：当該パラメータの計器の分類 ※131：当該パラメータの計器の分類 ※132：当該パラメータの計器の分類 ※133：当該パラメータの計器の分類 ※134：当該パラメータの計器の分類 ※135：当該パラメータの計器の分類 ※136：当該パラメータの計器の分類 ※137：当該パラメータの計器の分類 ※138：当該パラメータの計器の分類 ※139：当該パラメータの計器の分類 ※140：当該パラメータの計器の分類 ※141：当該パラメータの計器の分類 ※142：当該パラメータの計器の分類 ※143：当該パラメータの計器の分類 ※144：当該パラメータの計器の分類 ※145：当該パラメータの計器の分類 ※146：当該パラメータの計器の分類 ※147：当該パラメータの計器の分類 ※148：当該パラメータの計器の分類 ※149：当該パラメータの計器の分類 ※150：当該パラメータの計器の分類 ※151：当該パラメータの計器の分類 ※152：当該パラメータの計器の分類 ※153：当該パラメータの計器の分類 ※154：当該パラメータの計器の分類 ※155：当該パラメータの計器の分類 ※156：当該パラメータの計器の分類 ※157：当該パラメータの計器の分類 ※158：当該パラメータの計器の分類 ※159：当該パラメータの計器の分類 ※160：当該パラメータの計器の分類 ※161：当該パラメータの計器の分類 ※162：当該パラメータの計器の分類 ※163：当該パラメータの計器の分類 ※164：当該パラメータの計器の分類 ※165：当該パラメータの計器の分類 ※166：当該パラメータの計器の分類 ※167：当該パラメータの計器の分類 ※168：当該パラメータの計器の分類 ※169：当該パラメータの計器の分類 ※170：当該パラメータの計器の分類 ※171：当該パラメータの計器の分類 ※172：当該パラメータの計器の分類 ※173：当該パラメータの計器の分類 ※174：当該パラメータの計器の分類 ※175：当該パラメータの計器の分類 ※176：当該パラメータの計器の分類 ※177：当該パラメータの計器の分類 ※178：当該パラメータの計器の分類 ※179：当該パラメータの計器の分類 ※180：当該パラメータの計器の分類 ※181：当該パラメータの計器の分類 ※182：当該パラメータの計器の分類 ※183：当該パラメータの計器の分類 ※184：当該パラメータの計器の分類 ※185：当該パラメータの計器の分類 ※186：当該パラメータの計器の分類 ※187：当該パラメータの計器の分類 ※188：当該パラメータの計器の分類 ※189：当該パラメータの計器の分類 ※190：当該パラメータの計器の分類 ※191：当該パラメータの計器の分類 ※192：当該パラメータの計器の分類 ※193：当該パラメータの計器の分類 ※194：当該パラメータの計器の分類 ※195：当該パラメータの計器の分類 ※196：当該パラメータの計器の分類 ※197：当該パラメータの計器の分類 ※198：当該パラメータの計器の分類 ※199：当該パラメータの計器の分類 ※200：当該パラメータの計器の分類 ※201：当該パラメータの計器の分類 ※202：当該パラメータの計器の分類 ※203：当該パラメータの計器の分類 ※204：当該パラメータの計器の分類 ※205：当該パラメータの計器の分類 ※206：当該パラメータの計器の分類 ※207：当該パラメータの計器の分類 ※208：当該パラメータの計器の分類 ※209：当該パラメータの計器の分類 ※210：当該パラメータの計器の分類 ※211：当該パラメータの計器の分類 ※212：当該パラメータの計器の分類 ※213：当該パラメータの計器の分類 ※214：当該パラメータの計器の分類 ※215：当該パラメータの計器の分類 ※216：当該パラメータの計器の分類 ※217：当該パラメータの計器の分類 ※218：当該パラメータの計器の分類 ※219：当該パラメータの計器の分類 ※220：当該パラメータの計器の分類 ※221：当該パラメータの計器の分類 ※222：当該パラメータの計器の分類 ※223：当該パラメータの計器の分類 ※224：当該パラメータの計器の分類 ※225：当該パラメータの計器の分類 ※226：当該パラメータの計器の分類 ※227：当該パラメータの計器の分類 ※228：当該パラメータの計器の分類 ※229：当該パラメータの計器の分類 ※230：当該パラメータの計器の分類 ※231：当該パラメータの計器の分類 ※232：当該パラメータの計器の分類 ※233：当該パラメータの計器の分類 ※234：当該パラメータの計器の分類 ※235：当該パラメータの計器の分類 ※236：当該パラメータの計器の分類 ※237：当該パラメータの計器の分類 ※238：当該パラメータの計器の分類 ※239：当該パラメータの計器の分類 ※240：当該パラメータの計器の分類 ※241：当該パラメータの計器の分類 ※242：当該パラメータの計器の分類 ※243：当該パラメータの計器の分類 ※244：当該パラメータの計器の分類 ※245：当該パラメータの計器の分類 ※246：当該パラメータの計器の分類 ※247：当該パラメータの計器の分類 ※248：当該パラメータの計器の分類 ※249：当該パラメータの計器の分類 ※250：当該パラメータの計器の分類 ※251：当該パラメータの計器の分類 ※252：当該パラメータの計器の分類 ※253：当該パラメータの計器の分類 ※254：当該パラメータの計器の分類 ※255：当該パラメータの計器の分類 ※256：当該パラメータの計器の分類 ※257：当該パラメータの計器の分類 ※258：当該パラメータの計器の分類 ※259：当該パラメータの計器の分類 ※260：当該パラメータの計器の分類 ※261：当該パラメータの計器の分類 ※262：当該パラメータの計器の分類 ※263：当該パラメータの計器の分類 ※264：当該パラメータの計器の分類 ※265：当該パラメータの計器の分類 ※266：当該パラメータの計器の分類 ※267：当該パラメータの計器の分類 ※268：当該パラメータの計器の分類 ※269：当該パラメータの計器の分類 ※270：当該パラメータの計器の分類 ※271：当該パラメータの計器の分類 ※272：当該パラメータの計器の分類 ※273：当該パラメータの計器の分類 ※274：当該パラメータの計器の分類 ※275：当該パラメータの計器の分類 ※276：当該パラメータの計器の分類 ※277：当該パラメータの計器の分類 ※278：当該パラメータの計器の分類 ※279：当該パラメータの計器の分類 ※280：当該パラメータの計器の分類 ※281：当該パラメータの計器の分類 ※282：当該パラメータの計器の分類 ※283：当該パラメータの計器の分類 ※284：当該パラメータの計器の分類 ※285：当該パラメータの計器の分類 ※286：当該パラメータの計器の分類 ※287：当該パラメータの計器の分類 ※288：当該パラメータの計器の分類 ※289：当該パラメータの計器の分類 ※290：当該パラメータの計器の分類 ※291：当該パラメータの計器の分類 ※292：当該パラメータの計器の分類 ※293：当該パラメータの計器の分類 ※294：当該パラメータの計器の分類 ※295：当該パラメータの計器の分類 ※296：当該パラメータの計器の分類 ※297：当該パラメータの計器の分類 ※298：当該パラメータの計器の分類 ※299：当該パラメータの計器の分類 ※300：当該パラメータの計器の分類 ※301：当該パラメータの計器の分類 ※302：当該パラメータの計器の分類 ※303：当該パラメータの計器の分類 ※304：当該パラメータの計器の分類 ※305：当該パラメータの計器の分類 ※306：当該パラメータの計器の分類 ※307：当該パラメータの計器の分類 ※308：当該パラメータの計器の分類 ※309：当該パラメータの計器の分類 ※310：当該パラメータの計器の分類 ※311：当該パラメータの計器の分類 ※312：当該パラメータの計器の分類 ※313：当該パラメータの計器の分類 ※314：当該パラメータの計器の分類 ※315：当該パラメータの計器の分類 ※316：当該パラメータの計器の分類 ※317：当該パラメータの計器の分類 ※318：当該パラメータの計器の分類 ※319：当該パラメータの計器の分類 ※320：当該パラメータの計器の分類 ※321：当該パラメータの計器の分類 ※322：当該パラメータの計器の分類 ※323：当該パラメータの計器の分類 ※324：当該パラメータの計器の分類 ※325：当該パラメータの計器の分類 ※326：当該パラメータの計器の分類 ※327：当該パラメータの計器の分類 ※328：当該パラメータの計器の分類 ※329：当該パラメータの計器の分類 ※330：当該パラメータの計器の分類 ※331：当該パラメータの計器の分類 ※332：当該パラメータの計器の分類 ※333：当該パラメータの計器の分類 ※334：当該パラメータの計器の分類 ※335：当該パラメータの計器の分類 ※336：当該パラメータの計器の分類 ※337：当該パラメータの計器の分類 ※338：当該パラメータの計器の分類 ※339：当該パラメータの計器の分類 ※340：当該パラメータの計器の分類 ※341：当該パラメータの計器の分類 ※342：当該パラメータの計器の分類 ※343：当該パラメータの計器の分類 ※344：当該パラメータの計器の分類 ※345：当該パラメータの計器の分類 ※346：当該パラメータの計器の分類 ※347：当該パラメータの計器の分類 ※348：当該パラメータの計器の分類 ※349：当該パラメータの計器の分類 ※350：当該パラメータの計器の分類 ※351：当該パラメータの計器の分類 ※352：当該パラメータの計器の分類 ※353：当該パラメータの計器の分類 ※354：当該パラメータの計器の分類 ※355：当該パラメータの計器の分類 ※356：当該パラメータの計器の分類 ※357：当該パラメータの計器の分類 ※358：当該パラメータの計器の分類 ※359：当該パラメータの計器の分類 ※360：当該パラメータの計器の分類 ※361：当該パラメータの計器の分類 ※362：当該パラメータの計器の分類 ※363：当該パラメータの計器の分類 ※364：当該パラメータの計器の分類 ※365：当該パラメータの計器の分類 ※366：当該パラメータの計器の分類 ※367：当該パラメータの計器の分類 ※368：当該パラメータの計器の分類 ※369：当該パラメータの計器の分類 ※370：当該パラメータの計器の分類 ※371：当該パラメータの計器の分類 ※372：当該パラメータの計器の分類 ※373：当該パラメータの計器の分類 ※374：当該パラメータの計器の分類 ※375：当該パラメータの計器の分類 ※376：当該パラメータの計器の分類 ※377：当該パラメータの計器の分類 ※378：当該パラメータの計器の分類 ※379：当該パラメータの計器の分類 ※380：当該パラメータの計器の分類 ※381：当該パラメータの計器の分類 ※382：当該パラメータの計器の分類 ※383：当該パラメータの計器の分類 ※384：当該パラメータの計器の分類 ※385：当該パラメータの計器の分類 ※386：当該パラメータの計器の分類 ※387：当該パラメータの計器の分類 ※388：当該パラメータの計器の分類 ※389：当該パラメータの計器の分類 ※390：当該パラメータの計器の分類 ※391：当該パラメータの計器の分類 ※392：当該パラメータの計器の分類 ※393：当該パラメータの計器の分類 ※394：当該パラメータの計器の分類 ※395：当該パラメータの計器の分類 ※396：当該パラメータの計器の分類 ※397：当該パラメータの計器の分類 ※398：当該パラメータの計器の分類 ※399：当該パラメータの計器の分類 ※400：当該パラメータの計器の分類 ※401：当該パラメータの計器の分類 ※402：当該パラメータの計器の分類 ※403：当該パラメータの計器の分類 ※404：当該パラメータの計器の分類 ※405：当該パラメータの計器の分類 ※406：当該パラメータの計器の分類 ※407：当該パラメータの計器の分類 ※408：当該パラメータの計器の分類 ※409：当該パラメータの計器の分類 ※410：当該パラメータの計器の分類 ※411：当該パラメータの計器の分類 ※412：当該パラメータの計器の分類 ※413：当該パラメータの計器の分類 ※414：当該パラメータの計器の分類 ※415：当該パラメータの計器の分類 ※416：当該パラメータの計器の分類 ※417：当該パラメータの計器の分類 ※418：当該パラメータの計器の分類 ※419：当該パラメータの計器の分類 ※420：当該パラメータの計器の分類 ※421：当該パラメータの計器の分類 ※422：当該パラメータの計器の分類 ※423：当該パラメータの計器の分類 ※424：当該パラメータの計器の分類 ※425：当該パラメータの計器の分類 ※426：当該パラメータの計器の分類 ※427：当該パラメータの計器の分類 ※428：当該パラメータの計器の分類 ※429：当該パラメータの計器の分類 ※430：当該パラメータの計器の分類 ※431：当該パラメータの計器の分類 ※432：当該パラメータの計器の分類 ※433：当該パラメータの計器の分類 ※434：当該パラメータの計器の分類 ※435：当該パラメータの計器の分類 ※436：当該パラメータの計器の分類 ※437：当該パラメータの計器の分類 ※438：当該パラメータの計器の分類 ※439：当該パラメータの計器の分類 ※440：当該パラメータの計器の分類 ※441：当該パラメータの計器の分類 ※442：当該パラメータの計器の分類 ※443：当該パラメータの計器の分類 ※444：当該パラメータの計器の分類 ※445：当該パラメータの計器の分類 ※446：当該パラメータの計器の分類 ※447：当該パラメータの計器の分類 ※448：当該パラメータの計器の分類 ※449：当該パラメータの計器の分類 ※450：当該パラメータの計器の分類 ※451：当該パラメータの計器の分類 ※452：当該パラメータの計器の分類 ※453：当該パラメータの計器の分類 ※454：当該パラメータの計器の分類 ※455：当該パラメータの計器の分類 ※456：当該パラメータの計器の分類 ※457：当該パラメータの計器の分類 ※458：当該パラメータの計器の分類 ※459：当該パラメータの計器の分類 ※460：当該パラメータの計器の分類 ※461：当該パラメータの計器の分類 ※462：当該パラメータの計器の分類 ※463：当該パラメータの計器の分類 ※464：当該パラメータの計器の分類 ※465：当該パラメータの計器の分類 ※466：当該パラメータの計器の分類 ※467：当該パラメータの計器の分類 ※468：当該パラメータの計器の分類 ※469：当該パラメータの計器の分類 ※470：当該パラメータの計器の分類 ※471：当該パラメータの計器の分類 ※472：当該パラメータの計器の分類 ※473：当該パラメータの計器の分類 ※474：当該パラメータの計器の分類 ※475：当該パラメータの計器の分類 ※476：当該パラメータの計器の分類 ※477：当該パラメータの計器の分類 ※478：当該パラメータの計器の分類 ※479：当該パラメータの計器の分類 ※480：当該パラメータの計器の分類 ※481：当該パラメータの計器の分類 ※482：当該パラメータの計器の分類 ※483：当該パラメータの計器の分類 ※484：当該パラメータの計器の分類 ※485：当該パラメータの計器の分類 ※486：当該パラメータの計器の分類 ※487：当該パラメータの計器の分類 ※488：当該パラメータの計器の分類 ※489：当該パラメータの計器の分類 ※490：当該パラメータの計器の分類 ※491：当該パラメータの計器の分類 ※492：当該パラメータの計器の分類 ※493：当該パラメータの計器の分類 ※494：当該パラメータの計器の分類 ※495：当該パラメータの計器の分類 ※496：当該パラメータの計器の分類 ※497：当該パラメータの計器の分類 ※498：当該パラメータの計器の分類 ※499：当該パラメータの計器の分類 ※500：当該パラメータの計器の分類 ※501：当該パラメータの計器の分類 ※502：当該パラメータの計器の分類 ※503：当該パラメータの計器の分類 ※504：当該パラメータの計器の分類 ※505：当該パラメータの計器の分類 ※506：当該パラメータの計器の分類 ※507：当該パラメータの計器の分類 ※508：当該パラメータの計器の分類 ※509：当該パラメータの計器の分類 ※510：当該パラメータの計器の分類 ※511：当該パラメータの計器の分類 ※512：当該パラメータの計器の分類 ※513：当該パラメータの計器の分類 ※514：当該パラメータの計器の分類 ※515：当該パラメータの計器の分類 ※516：当該パラメータの計器の分類 ※517：当該パラメータの計器の分類 ※518：当該パラメータの計器の分類 ※519：当該パラメータの計器の分類 ※520：当該パラメータの計器の分類 ※521：当該パラメータの計器の分類 ※522：当該パラメータの計器の分類 ※523：当該パラメータの計器の分類 ※524：当該パラメータの計器の分類 ※525：当該パラメータの計器の分類 ※526：当該パラメータの計器の分類 ※527：当該パラメータの計器の分類 ※528：当該パラメータの計器の分類 ※529：当該パラメータの計器の分類 ※530：当該パラメータの計器の分類 ※531：当該パラメータの計器の分類 ※532：当該パラメータの計器の分類 ※533：当該パラメータの計器の分類 ※534：当該パラメータの計器の分類 ※535：当該パラメータの計器の分類 ※536：当該パラメータの計器の分類 ※537：当該パラメータの計器の分類 ※538：当該パラメータの計器の分類 ※539：当該パラメータの計器の分類 ※540：当該パラメータの計器の分類 ※541：当該パラメータの計器の分類 ※542：当該パラメータの計器の分類 ※543：当該パラメータの計器の分類 ※544：当該パラメータの計器の分類 ※545：当該パラメータの計器の分類 ※546：当該パラメータの計器の分類 ※547：当該パラメータの計器の分類 ※548：当該パラメータの計器の分類 ※549：当該パラメータの計器の分類 ※550：当該パラメータの計器の分類 ※551：当該パラメータの計器の分類 ※552：当該パラメータの計器の分類 ※553：当該パラメータの計器の分類 ※554：当該パラメータの計器の分類 ※555：当該パラメータの計器の分類 ※556：当該パラメータの計器の分類 ※557：当該パラメータの計器の分類 ※558：当該パラメータの計器の分類 ※559：当該パラメータの計器の分類 ※560：当該パラメータの計器の分類 ※561：当該パラメータの計器の分類 ※562：当該パラメータの計器の分類 ※563：当該パラメータの計器の分類 ※564：当該パラメータの計器の分類 ※565：当該パラメータの計器の分類 ※566：当該パラメータの計器の分類 ※567：当該パラメータの計器の分類 ※568：当該パラメータの計器の分類 ※569：当該パラメータの計器の分類 ※570：当該パラメータの計器の分類 ※571：当該パラメータの計器の分類 ※572：当該パラメータの計器の分類 ※573：当該パラメータの計器の分類 ※574：当該パラメータの計器の分類 ※575：当該パラメータの計器の分類 ※576：当該パラメータの計器の分類 ※577：当該パラメータの計器の分類 ※578：当該パラメータの計器の分類 ※579：当該パラメータの計器の分類 ※580：当該パラメータの計器の分類 ※581：当該パラメータの計器の分類 ※582：当該パラメータの計器の分類 ※583：当該パラメータの計器の分類 ※584：当該パラメータの計器の分類 ※585：当該パラメータの計器の分類 ※586：当該パラメータの計器の分類 ※587：当該パラメータの計器の分類 ※588：当該パラメータの計器の分類 ※589：当該パラメータの計器の分類 ※590：当該パラメータの計器の分類 ※591：当該パラメータの計器の分類 ※592：当該パラメータの計器の分類 ※593：当該パラメータの計器の分類 ※594：当該パラメータの計器の分類 ※595：当該パラメータの計器の分類 ※596：当該パラメータの計器の分類 ※597：当該パラメータの計器の分類 ※598：当該パラメータの計器の分類 ※599：当該パラメータの計器の分類 ※600：当該パラメータの計器の分類 ※601：当該パラメータの計器の分類 ※602：当該パラメータの計器の分類 ※603：当該パラメータの計器の分類 ※604：当該パラメータの計器の分類 ※605：当該パラメータの計器の分類 ※606：当該パラメータの計器の分類 ※607：当該パラメータの計器の分類 ※608：当該パラメータの計器の分類 ※609：当該パラメータの計器の分類 ※610：当該パラメータの計器の分類 ※611：当該パラメータの計器の分類 ※612：当該パラメータの計器の分類 ※613：当該パラメータの計器の分類 ※614：当該パラメータの計器の分類 ※615：当該パラメータの計器の分類 ※616：当該パラメータの計器の分類 ※617：当該パラメータの計器の分類 ※618：当該パラメータの計器の分類 ※619：当該パラメータの計器の分類 ※620：当該パラメータの計器の分類 ※621：当該パラメータの計器の分類 ※622：当該パラメータの計器の分類 ※623：当該パラメータの計器の分類 ※624：当該パラメータの計器の分類 ※625：当該パラメータの計器の分類 ※626：当該パラメータの計器の分類 ※627：当該パラメータの計器の分類 ※628：当該パラメータの計器の分類 ※629：当該パラメータの計器の分類 ※630：当該パラメータの計器の分類 ※631：当該パラメータの計器の分類 ※632：当該パラメータの計器の分類 ※633：当該パラメータの計器の分類 ※634：当該パラメータの計器の分類 ※635：当該パラメータの計器の分類 ※636：当該パラメータの計器の分類 ※637：当該パラメータの計器の分類 ※638：当該パラメータの計器の分類 ※639：当該パラメータの計器の分類 ※640：当該パラメータの計器の分類 ※641：当該パラメータの計器の分類 ※642：当該パラメータの計器の分類 ※643：当該パラメータの計器の分類 ※644：当該パラメータの計器の分類 ※645：当該パラメータの計器の分類 ※646：当該パラメータの計器の分類 ※647：当該パラメータの計器の分類 ※648：当該パラメータの計器の分類 ※649：当該パラメータの計器の分類 ※650：当該パラメータの計器の分類 ※651：当該パラメータの計器の分類 ※652：当該パラメータの計器の分類 ※653：当該パラメータの計器の分類 ※654：当該パラメータの計器の分類 ※655：当該パラメータの計器の分類 ※656：当該パラメータの計器の分類 ※657：当該パラメータの計器の分類 ※658：当該パラメータの計器の分類 ※659：当該パラメータの計器の分類 ※660：当該パラメータの計器の分類 ※661：当該パラメータの計器の分類 ※662：当該パラメータの計器の分類 ※663：当該パラメータの計器の分類 ※664：当該パラメータの計器の分類 ※665：当該パラメータの計器の分類 ※666：当該パラメータの計器の分類 ※667：当該パラメータの計器の分類 ※668：当該パラメータの計器の分類 ※669：当該パラメータの計器の分類 ※670：当該パラメータの計器の分類 ※671：当該パラメータの計器の分類 ※672：当該パラメータの計器の分類 ※673：当該パラメータの計器の分類 ※674：当該パラメータの計器の分類 ※675：当該パラメータの計器の分類 ※676：当該パラメータの計器の分類 ※677：当該パラメータの計器の分類 ※678：当該パラメータの計器の分類 ※679：当該パラメータの計器の分類 ※680：当該パラメータの計器の分類 ※681：当該パラメータの計器の分類 ※682：当該パラメータの計器の分類 ※683：当該パラメータの計器の分類 ※684：当該パラメータの計器の分類 ※685：当該パラメータの計器の分類 ※686：当該パラメータの計器の分類 ※687：当該パラメータの計器の分類 ※688：当該パラメータの計器の分類 ※689：当該パラメータの計器の分類 ※690：当該パラメータの計器の分類 ※691：当該パラメータの計器の分類 ※692：当該パラメータの計器の分類 ※693：当該パラメータの計器の分類 ※694：当該パラメータの計器の分類 ※695：当該パラメータの計器の分類 ※696：当該パラメータの計器の分類 ※697：当該パラメータの計器の分類 ※698：当該パラメータの計器の分類 ※699：当該パラメータの計器の分類 ※700：当該パラメータの計器の分類 ※701：当該パラメータの計器の分類 ※702：当該パラメータの計器の分類 ※703：当該パラメータの計器の分類 ※704：当該パラメータの計器の分類 ※705：当該パラメータの計器の分類 ※706：当該パラメータの計器の分類 ※707：当該パラメータの計器の分類 ※708：当該パラメータの計器の分類 ※709：当該パラメータの計器の分類 ※710：当該パラメータの計器の分類 ※711：当該パラメータの計器の分類 ※712：当該パラメータの計器の分類 ※713：当該パラメータの計器の分類 ※714：当該パラメータの計器の分類 ※715：当該パラメータの計器の分類 ※716：当該パラメータの計器の分類 ※717：当該パラメータの計器の分類 ※718：当該パラメータの計器の分類 ※719：当該パラメータの計器の分類 ※720：当該パラメータの計器の分類 ※721：当該パラメータの計器の分類 ※722：当該パラメータの計器の分類 ※723：当該パラメータの計器の分類 ※724：当該パラメータの計器の分類 ※725：当該パラメータの計器の分類 ※726：当該パラメータの計器の分類 ※727：当該パラメータの計器の分類 ※728：当該パラメータの計器の分類 ※729：当該パラメータの計器の分類 ※730：当該パラメータの計器の分類 ※731：当該パラメータの計器の分類 ※732：当該パラメータの計器の分類 ※733：当該パラメータの計器の分類 ※734：当該パラメータの計器の分類 ※735：当該パラメータの計器の分類 ※736：当該パラメータの計器の分類 ※737：当該パラメータの計器の分類 ※738：当該パラメータの計器の分類 ※739：当該パラメータの計器の分類 ※740：当該パラメータの計器の分類 ※741：当該パラメータの計器の分類 ※742：当該パラメータの計器の分類 ※743：当該パラメータの計器の分類 ※744：当該パラメータの計器の分類 ※745：当該パラメータの計器の分類 ※746：当該パラメータの計器の分類 ※747：当該パラメータの計器の分類 ※748：当該パラメータの計器の分類 ※749：当該パラメータの計器の分類 ※750：当該パラメータの計器の分類 ※751：当該パラメータの計器の分類 ※752：当該パラメータの計器の分類 ※753：当該パラメータの計器の分類 ※754：当該パラメータの計器の分類 ※755：当該パラメータの計器の分類 ※756：当該パラメータの計器の分類 ※757：当該パラメータの計器の分類 ※758：当該パラメータの計器の分類 ※759：当該パラメータの計器の分類 ※760：当該パラメータの計器の分類 ※761：当該パラメータの計器の分類 ※762：当該パラメータの計器の分類 ※763：当該パラメータの計器の分類 ※764：当該パラメータの計器の分類 ※765：当該パラメータの計器の分類 ※766：当該パラメータの計器の分類 ※767：当該パラメータの計器の分類 ※768：当該パラメータの計器の分類 ※769：当該パラメータの計器の分類 ※770：当該パラメータの計器の分類 ※771：当該パラメータの計器の分類 ※772：当該パラメータの計器の分類 ※773：当該パラメータの計器の分類 ※774：当該パラメータの計器の分類 ※775：当該パラメータの計器の分類 ※776：当該パラメータの計器の分類 ※777：当該パラメータの計器の分類 ※778：当該パラメータの計器の分類 ※779：当該パラメータの計器の分類 ※780：当該パラメータの計器の分類 ※781：当該パラメータの計器の分類 ※782：当該パラメータの計器の分類 ※783：当該パラメータの計器の分類 ※784：当該パラメータの計器の分類 ※785：当該パラメータの計器の分類 ※786：当該パラメータの計器の分類 ※787：当該パラメータの計器の分類 ※788：当該パラメータの計器の分類 ※789：当該パラメータの計器の分類 ※790：当該パラメータの計器の分類 ※791：当該パラメータの計器の分類 ※792：当該パラメータの計器の分類 ※793：当該パラメータの計器の分類 ※794：当該パラメータの計器の分類 ※795：当該パラメータの計器の分類 ※796：当該パラメータの計器の分類 ※797：当該パラメータの計器の分類 ※798：当該パラメータの計器の分類 ※799：当該パラメータの計器の分類 ※800：当該パラメータの計器の分類 ※801：当該パラメータの計器の分類 ※802：当該パラメータの計器の分類 ※803：当該パラメータの計器の分類 ※804：当該パラメータの計器の分類 ※805：当該パラメータの計器の分類 ※806：当該パラメータの計器の分類 ※807：当該パラメータの計器の分類 ※808：当該パラメータの計器の分類 ※809：当該パラメータの計器の分類 ※810：当該パラメータの計器の分類 ※811：当該パラメータの計器の分類 ※812：当該パラメータの計器の分類 ※813：当該パラメータの計器の分類 ※814：当該パラメータの計器の分類 ※815：当該パラメータの計器の分類 ※816：当該パラメータの計器の分類 ※817：当該パラメータの計器の分類 ※818：当該パラメータの計器の分類 ※819：当該パラメータの計器の分類 ※820：当該パラメータの計器の分類 ※821：当該パラメータの計器の分類 ※822：当該パラメータの計器の分類 ※823：当該パラメータの計器の分類 ※824：当該パラメータの計器の分類 ※825：当該パラメータの計器の分類 ※826：当該パラメータの計器の分類 ※827：当該パラメータの計器の分類 ※828：当該パラメータの計器の分類 ※829：当該パラメータの計器の分類 ※830：当該パラメータの計器の分類 ※831：当該パラメータの計器の分類 ※832：当該パラメータの計器の分類 ※833：当該パラメータの計器の分類 ※834：当該パラメータの計器の分類 ※835：当該パラメータの計器の分類 ※836：当該パラメータの計器の分類 ※837：当該パラメータの計器の分類 ※838：当該パラメータの計器の分類 ※839：当該パラメータの計器の分類 ※840：当該パラメータの計器の分類 ※841：当該パラメータの計器の分類 ※842：当該パラメータの計器の分類 ※843：当該パラメータの計器の分類 ※844：当該パラメータの計器の分類 ※845：当該パラメータの計器の分類 ※846：当該パラメータの計器の分類 ※847：当該パラメータの計器の分類 ※848：当該パラメータの計器の分類 ※849：当該パラメータの計器の分類 ※850：当該パラメータの計器の分類 ※851：当該パラメータの計器の分類 ※852：当該パラメータの計器の分類 ※853：当該パラメータの計器の分類 ※854：当該パラメータの計器の分類 ※855：当該パラメータの計器の分類 ※856：当該パラメータの計器の分類 ※857：当該パラメータの計器の分類 ※858：当該パラメータの計器の分類 ※859：当該パラメータの計器の分類 ※860：当該パラメータの計器の分類 ※861：当該パラメータの計器の分類 ※862：当該パラメータの計器の分類 ※863：当該パラメータの計器の分類 ※864：当該パラメータの計器の分類 ※865：当該パラメータの計器の分類 ※866：当該パラメータの計器の分類

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 対応手段 / 項目 / 計器 / 計器数（1/R12M） / 動的パラメータの代替パラメータを用いる方法 / 静的パラメータの代替パラメータを用いる方法 / 計器名称 / 計器数（1/R12M） / 動的パラメータ / 静的パラメータ / 動的パラメータ / 静的パラメータ / 計器名称 / 計器数（1/R12M） / 動的パラメータ / 静的パラメータ / 詳細 a．燃料取替用水ピットから補助給水ピットへの切替え（切替手順書への反映を含む） 燃料取替用水ピット水位 / 2（2） / 1 / 1 / ① / — / — / — / — / — / — / 代替補助給水ピット水位（監視項目を代替パラメータにて確認） / — 補助給水ピット水位 / 2（2） / 1 / 1 / ① / — / — / — / — / — / — / 代替補助給水ピット水位（監視項目を代替パラメータにて確認） / — b．補助給水ピットから補助給水ピットへの切替え（切替手順書への反映を含む） 補助給水ピット水位 / 2（2） / 1 / 1 / ① / — / — / — / 代替補助給水ピット水位 / 1 / 1 / 0 / 代替補助給水ピット水位（監視項目を代替パラメータにて確認） / — c．ベント，注水機能以外 / 4（2） / 1 / 1 / ① / 代替直流電源の確保から電源確保までパラメータ / — / — / — / — / — / — / — 代替非常用電源機能，電力，燃料 / 6 / 0 / 0 / ① / 代替非常用電源の機能確保確認までパラメータ / — / — / — / — / — / — / — ※：すべてのループの計器の合計数 注記：N値ループの計器の合計数	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （詳細は別紙参照）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 （略） 1.15　事故時の計装に関する手順等 （略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （横書きに変更） 対応手段 / 設備 / 計器名称 / 計器数（1/2ch） / 所内 / 外部電源 / 可搬型電源 / ベリファイ機能 / 電動バルブ操作用電源 / 電源パラメータ / 計器名称 / 計器数（1/2ch） / 所内 / 外部電源 / 可搬型電源 / ベリファイ機能 / 電動バルブ操作用電源 / 設備 / 計器名称 / 計器数（1/2ch） / 所内 / 外部電源 / 可搬型電源 / ベリファイ機能 / 電動バルブ操作用電源 / DB 1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 燃料取替用水タンク水位 燃料取替用水ピット水位 1 / (2) 2 1 1 — — —

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		1.13　重大事故等時に必要となる水の供給手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 [illegible]	

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

代替電源（交流）による給電手順等

対応手順		項目	監視パラメータ 主要パラメータ 名称	計器数（NPnは2PAM）	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	代替パラメータ 名称	計器数（NPnは2PAM）	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	評価 採定ケース
代替電源（交流）の給電手順等	空冷式非常用発電装置による代替電源（交流）の給電	判断基準	4－3(4)A，B，C1，C2，D1，D2母線電圧計	6	6	6	③	関連警報の有無、各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	4－3(4)A，B，C1，C2，D1，D2母線電圧低警報	—			—
			4－3(4)A，B母線電圧計	2	2	2	③	関連警報の有無、各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	4－3(4)A，B母線電圧低警報	—			—
		操作	3－3(4)A1，A2，B1，B2母線電圧計	4	4	4	③	関連警報の有無、各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	3－3(4)A1，A2，B1，B2母線電圧低警報	—			—
			空冷式非常用発電装置 電力計、周波数計	2	2	0 ※1	③	空冷式非常用発電装置の運転状態により監視可能	空冷式非常用発電装置 電圧計、電力計、周波数計（現地）	2	2	0 ※1	—
			A1，A2，B1，B2，C1，C2，D1，D2計装用電源電圧計	8	8	4	③	関連警報の有無、各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	計装用電源故障警報	—			—
			A，B直流電源出力電圧計（現地）	2	2	2	③	関連警報の有無、各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	A(B)直流電源整故障、注意警報	—			—

※1：すべてのループの計器の合計数 ※1：SBO時は空冷式非常用発電装置の起動状態により確認可能

A(B，C，D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器 計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を使用した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を使用した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	補助パラメータの代替パラメータを計測する計器 計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を使用した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を使用した場合	評価 計器故障等	SBO
1.14.2.1 代替電源（交流）の対応手順 (1) 代替交流電源設備による給電 a. ガスタービン発電機又は電源車によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電																
非常時操作手順書（徴候ベース）「電源回復」 非常時操作手順書「ガスタービン発電機によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」 重大事故等対応手順書「ガスタービン発電機によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電」	判断基準	電源の確保	275kV母線電圧	1	1	1	1	②	275kV母線の交電状態の確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-2C母線電圧	1	1	1	1	②	所電電源の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-2C母線電圧	1	1	1	1	②	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-2D母線電圧	1	1	1	1	②	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-2F-1母線電圧	1	1	1	1	②	原子炉補機冷却系の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-2F-2母線電圧	1	1	1	1	②	原子炉補機冷却系の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
	操作	275運転監視	275有電機電圧	1	1	1	1	②	代替電源設備の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			275有電機電力	1	1	1	1	②	代替電源設備の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			275有電機周波数	1	1	1	1	②	代替電源設備の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		電源	6-2C母線電圧	1	1	1	1	②	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-2D母線電圧	1	1	1	1	②	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-2C母線電圧	1	1	1	1	②	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-2D母線電圧	1	1	1	1	②	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器 計器名称	計器数（1/NPnは2PAM）	SBO影響 直後	SBO影響 A系直流電源を使用した場合	SBO影響 B系直流電源を使用した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	補助パラメータの代替パラメータを計測する計器 計器名称	計器数（1/NPnは2PAM）	SBO影響 直後	SBO影響 A系直流電源を使用した場合	SBO影響 B系直流電源を使用した場合	評価 計器故障等	SBO
1.14.2.1 代替電源（交流）による対応手順 (1) 代替交流電源設備による給電 a. 代替非常用発電機又は可搬型代替非常用発電機によるメタクラ2A系及びメタクラ2B系及び代替非常用発電機によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電																
a. 代替非常用発電機又は可搬型代替非常用発電機によるメタクラ2A系及びメタクラ2B系及び代替非常用発電機によるメタクラ2C系及びメタクラ2D系受電	判断基準	電源	容量1L電圧，2L電圧	2	2	0	0	②	容量1L，2Lの受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			容量1L電圧，2L電圧	2	2	0	0	②	容量1L，2Lの受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			中母線電圧，2母線電圧	4	4	0	0	②	中，2母線の受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			A－A，B，C1，C2，D母線電圧	7 (8)	7	1	1	②	原子炉補機冷却系の受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			A，B－ディーゼル発電機電圧	2	2	0	0	②	ディーゼル発電機の運転状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
	操作	電源	B－A，B母線電圧	4 (5)	4	1	1	②	非常用高圧母線の受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			B－A1，A2，B1，B2母線電圧	4	4	0	0	②	非常用高圧母線の受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			A，B－直流コントロールセンター母線電圧	2	2	1	1	②	直流母線の受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			A，B，C，D－計装用交流分電盤電圧	4	4	0	0	②	計装用交流分電盤の受電状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			代替非常用発電機電圧，電力，周波数	6	6	0	0	②	代替非常用発電機の運転状態を監視するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—

※：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

相違理由

凡例：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

代替電源（交流）による給電手順等

対応手順		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A、D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A、D計装用電源切離し後		推定ケース
代替電源（交流）の給電手順等	77kV送電線による代替電源（交流）からの給電	判断基準	4－3(4)A、B母線電圧計	2	2	2	—	—	4－3(4)A、B母線電圧低警報	—				—
			3－3(4)A1、A2、B1、B2母線電圧計	4	4	4	—	—	3－3(4)A1、A2、B1、B2母線電圧低警報	—				—
			空冷式非常用発電装置 電力計、周波数計	2	2	0 ※1	—	—	空冷式非常用発電装置 電圧計、電力計、周波数計（現場）	2	2	0 ※1		—
		操作	4－3(4)A、B母線電圧計	2	2	2	—	関連警報の有無、各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	4－3(4)A、B母線電圧低警報	—				—
			3－3(4)A1、A2、B1、B2母線電圧計	4	4	4	—	関連警報の有無、各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	3－3(4)A1、A2、B1、B2母線電圧低警報	—				—
			A1、A2、B1、B2、C1、C2、D1、D2計装用電源電圧計	8	8	4	—	関連警報の有無、各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	計装用電源故障警報	—				—
			A、B直流8電源出力電圧計（現場）	2	2	2	—	関連警報の有無、各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	A(B)直流電源異常故障、注意警報	—				—

全：すべてのループの計器の合計数 ※1：SBO時は空冷式非常用発電装置の起動状態により確認可能

A(B、C、D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																		
			監視パラメータを計測する計器								監視パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価		
			計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を復旧した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を復旧した場合	パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を復旧した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を復旧した場合	計器故障等	SBO
非常時操作手順書（徴候ベース）「電源回復」 重大事故等対応要領書「電源車によるメタクラ応急受電及びメタクラ応急受電」	判断基準	電源の確保	275kV母線電圧	1	1	1	1	①	275kV母線の受電状態の確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2A母線電圧	1	1	1	1	①	所内電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2C母線電圧	1	1	1	1	①	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2B母線電圧	1	1	1	1	①	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			275発電機電圧	1	1	1	1	①	代替電源設備の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2F-1母線電圧	1	1	1	1	①	緊急用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2F-2母線電圧	1	1	1	1	①	緊急用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
	操作	電源車運転監視	電源車電圧	「発電所対策本部」に確認				①	代替電源設備の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			電源車周波数	「発電所対策本部」に確認				①	代替電源設備の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
		電源	6-2B母線電圧	1	1	1	1	①	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2D母線電圧	1	1	1	1	①	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2E母線電圧	1	1	1	1	①	緊急用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2G母線電圧	1	1	1	1	①	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2H母線電圧	1	1	1	1	①	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																
			監視パラメータを計測する計器								監視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	SBO影響 A系統電源を復旧した場合	SBO影響 B系統電源を復旧した場合	パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系統電源を復旧した場合	SBO影響 B系統電源を復旧した場合	計器故障等	SBO
A、内部非常用発電機又は外部電源（内部電源車）によりメタクラ A系及びメタクラ B系受電（内部電源車によりメタクラ A系及びメタクラ B系受電）。	判断基準	電源	代替非常用発電機電圧、電力、周波数	6	6	6	6	①	代替非常用発電機の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			B－A、B、C1、C2、D母線電圧	7（2）	1	1	1	①	非常及び非常用高圧母線の受電状態を監視するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
	操作	電源	B－A、B母線電圧	4（2）	4	1	1	①	非常用高圧母線の受電状態を監視するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			A－A1、A2、B1、B2母線電圧	4	4	0	0	①	非常用高圧母線の受電状態を監視するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			A、B－直流コントロールセンタ母線電圧	2	2	1	1	①	直流母線の受電状態を監視するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			A、B、C、D－非常用交流分電盤電圧	8	8	0	0	①	非常用交流分電盤の受電状態を監視するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－

全：すべてのループの計器の合計数

A(,C)：当該ループの計器数

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

代替電源（交流）による給電手順等

対応手順		項目	監視パラメータ										評価
			主要パラメータ						代替パラメータ				
			名称	計器数（1号炉&2号炉）	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（1号炉&2号炉）	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	採定ケース
代替電源（交流）の給電手順等	電源融通設備（3号～4号）No.2予備変圧器2次側引込ケーブルを使用した号機間融通による代替電源（交流）の給電	判断基準	4－3(4)A，B母線電圧計	2	2	2	—	—	4－3(4)A，B母線電圧低警報	—			—
			3－3(4)A1，A2，B1，B2母線電圧計	4	4	4	—	—	3－3(4)A1，A2，B1，B2母線電圧低警報	—			—
			A，Bディーゼル発電機電圧計（他号炉）	2	2	2	—	—	4－3(4)A，B母線電圧低警報（他号炉）	—			—
		操作	4－3(4)A，B母線電圧計	2	2	2	—	—	4－3(4)A，B母線電圧低警報	—			—
			3－3(4)A1，A2，B1，B2母線電圧計	4	4	4	—	—	3－3(4)A1，A2，B1，B2母線電圧低警報	—			—
			A1，A2，B1，B2，C1，C2，D1，D2計装用電源電圧計	8	8	4	—	—	計装用電源故障警報	—			—
			A，B底点3電源出力電圧計（現地）	2	2	2	—	—	A(B)底点電源異常故障，注意警報	—			—
			A，Bディーゼル発電機電圧計（他号炉）	2	2	2	—	—	4－3(4)A，B母線電圧低警報（他号炉）	—			—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B，C，D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ														評価	
			検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器							
			計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	選択パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を喪失した場合	計器故障等	SBO
1.14.2.1 代替電源（交流）による対応手順 (1) 代替交流電源設備による給電 a．号炉間電力融通ケーブルを使用したメタクラ2C系又はメタクラ2D系受電																		
非常時操作手順書（徴候ベース）「電源回復」 非常時操作手順書（評価ベース）「号炉間電力融通ケーブル（常設）による電力融通」	判断基準	電源の確保	275kV母線電圧	1	1	1	1	◎	275kV母線の受電状態の確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			6-2B母線電圧	1	1	1	1	◎	外部電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			6-2A母線電圧	1	1	1	1	◎	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			6-2B母線電圧	1	1	1	1	◎	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			275kV電機電圧	1	1	1	1	◎	代替電源設備の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			6-2F-1母線電圧	1	1	1	1	◎	常設高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			6-2F-2母線電圧	1	1	1	1	◎	常設高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			275kV電圧（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				◎	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			6kV電圧（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				◎	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			6kV電流（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				◎	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			6kV電力（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				◎	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			6kV電力（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				◎	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			6kV電周波数（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				◎	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			6kV電周波数（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				◎	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14　電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ														評価	
			検出パラメータを計測する計器								検出パラメータの代替パラメータを計測する計器							
			計器名称	計器数（1号&2号）	SBO影響 直後	SBO影響 4直流電源を喪失した場合	SBO影響 6直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	選択パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1号&2号）	SBO影響 直後	SBO影響 4直流電源を喪失した場合	SBO影響 6直流電源を喪失した場合	計器故障等	SBO
3．常設代替による メタクラ5A及び5Bメタクラ6A及び6B受電	判断基準	電源	4－A，B母線電圧	4（2）	4	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			4－A1，A2，B1，B2母線電圧	4	4	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			代替交流電源設備（電圧，電流，周波数）	6	0	0	6	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	操作	電源	6.6kV高圧線1，2号線電圧	1，2号中央制御室に確認				—	—	—	—	—	—	—	—	—
			6.6kV高圧線1，2号機側電圧計の位	1，2号中央制御室に確認				—	—	—	—	—	—	—	—	—
			4－A，B母線電圧	4（2）	4	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			4－A1，A2，B1，B2母線電圧	4	4	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			A，B－直流コントロールセンタ母線電圧	2	2	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			A，B，C，D－計装用交流分電盤電圧	8	8	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B，C，D)：当該ループの計器数

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

代替電源（交流）による給電手順等

対応手順		項目	監視パラメータ										評価
			主要パラメータ						代替パラメータ				
			名称	計器数（）内はSPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（）内はSPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	推定ケース
代替電源（交流）による給電手順等	電源融通設備（3号～4号）No.1予備変圧器2次側配設ケーブルを使用した母線間融通による代替電源（交流）の給電	利用基準	4－3(4) A，B母線電圧計	2	2	2	—	—	4－3(4) A，B母線電圧低警報	—			—
			3－3(4) A1，A2，B1，B2母線電圧計	4	4	4	—	—	3－3(4) A1，A2，B1，B2母線電圧低警報	—			—
			A，Bディーゼル発電機電圧計（始号炉）	2	2	2	—	—	4－3(4) A，B母線電圧低警報（他号炉）	—			—
		操作	4－3(4) A，B母線電圧計	2	2	2	—	—	4－3(4) A，B母線電圧低警報	—			—
			3－3(4) A1，A2，B1，B2母線電圧計	4	4	4	—	—	3－3(4) A1，A2，B1，B2母線電圧低警報	—			—
			A1，A2，B1，B2，C1，C2，D1，D2計装用電源電圧計	8	8	4	—	—	計装用電源故障警報	—			—
			A，B直流電源出力電圧計（現地）	2	2	2	—	—	A(B)直流電源喪失警報，注意警報	—			—
			A，Bディーゼル発電機電圧計（始号炉）	2	2	2	—	—	4－3(4) A，B母線電圧低警報（他号炉）	—			—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B，C，D)：当該ループの計器数

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																		
			監視パラメータを計測する計器								監視パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価			
					SBO影響								SBO影響							
		分類	計器名称	計器数	直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数	直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合	計器故障等	SBO
非常時操作手順書（徴候ベース）「電源回復」 非常時操作手順書（詳細版）「5号炉電力融通ケーブル（常設）による電力融通」	操作	電源	6-2P-1母線電圧	1	1	1	1	③	緊急用高圧母線の充電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2P-2母線電圧	1	1	1	1	③	緊急用高圧母線の充電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2P母線電圧	1	1	1	1	③	非常用高圧母線の充電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2B母線電圧	1	1	1	1	③	非常用高圧母線の充電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
		5/6運転電源（3号炉）	5/6(3A)電圧（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				③	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			5/6(3B)電圧（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				③	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			5/6(3A)電力（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				③	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			5/6(3B)電力（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				③	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			5/6(3A)周波数（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				③	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			5/6(3B)周波数（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				③	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14　電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	監視パラメータ																		
			監視パラメータを計測する計器								監視パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価			
					SBO影響								SBO影響							
		分類	計器名称	計器数（）内はSPAM	直後	A系直流電源を喪失した場合	B系直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内はSPAM	直後	A系直流電源を喪失した場合	B系直流電源を喪失した場合	計器故障等	SBO
6－2P－1母線電圧（始号炉） 6－2P－2母線電圧（他号炉） A，B－ディーゼル発電機電圧（始号炉） 5－2P－1母線電圧（始号炉） 5－2P－2母線電圧（他号炉） A，B－ディーゼル発電機電圧（他号炉） A，B－直流コントロールセンタ母線電圧 A，B，C，D－計装用交流分電盤電圧 A，B－ディーゼル発電機電圧，電力，周波数（始号炉）	利用基準	電源	B－A，B母線電圧	4（2）	4	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			6－A，B母線電圧（始号炉）	1，2号中央制御室に確認				—	—	—	—	—	—	—	—	—
			A，B－ディーゼル発電機電圧（始号炉）	1，2号中央制御室に確認				—	—	—	—	—	—	—	—	—
	操作	電源	B－A，B母線電圧	4（2）	4	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			6－A1，A2，B1，B2母線電圧	4	4	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			A，B－直流コントロールセンタ母線電圧	2	2	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			A，B，C，D－計装用交流分電盤電圧	8	8	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			A，B－ディーゼル発電機電圧，電力，周波数（始号炉）	1，2号中央制御室に確認				—	—	—	—	—	—	—	—	—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B，C，D)：当該ループの計器数

相違理由

灰色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

代替電源（交流）による給電手順等

対応手順		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	推定ケース
代替電源（交流）の給電手順等	号機間電力融通恒設ケーブル（3号～4号）を使用した号機間融通による代替電源（交流）の給電	判断基準	4－3(4)A，B母線電圧計	2	2	2	③	関連警報の有無、各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	4－3(4)A，B母線電圧低警報	—			－
			3－3(4)A1，A2，B1，B2母線電圧計	4	4	4	③	関連警報の有無、各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	3－3(4)A1，A2，B1，B2母線電圧低警報	—			－
			A，Bディーゼル発電機電圧計（他号炉）	2	2	2	③	関連警報の有無、各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	4－3(4)A，B母線電圧低警報（他号炉）	—			－
		操作	4－3(4)A，B母線電圧計	2	2	2	③	関連警報の有無、各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	4－3(4)A，B母線電圧低警報	—			－
			3－3(4)A1，A2，B1，B2母線電圧計	4	4	4	③	関連警報の有無、各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	3－3(4)A1，A2，B1，B2母線電圧低警報	—			－
			A1，A2，B1，B2，C1，C2，D1，D2計装用電源電圧計	8	8	4	③	関連警報の有無、各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	計装用電源故障警報	—			－
			A，B直流母電盤出力電圧計（見地）	2	2	2	③	関連警報の有無、各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	A(B)直流電源盤故障，注意警報	—			－
			A，Bディーゼル発電機電圧計（他号炉）	2	0	—	③	関連警報の有無、各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	4－3(4)A，B母線電圧低警報（他号炉）	—			－

全：すべてのループの計器の合計数

A(B，C，D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																
			検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分1非常電源を復帰した場合	SBO影響 区分2非常電源を復帰した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分1非常電源を復帰した場合	SBO影響 区分2非常電源を復帰した場合	計器故障等	DB
非常時操作手順書（徴候ベース）「電源回復」 重大事故等対応要領書「号炉間電力融通ケーブル（可搬型）による電力融通」	判断基準	電源の確保	275kV母線電圧	1	1	1	1	③	275kV母線の受電状態の確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-1B母線電圧	1	1	1	1	③	6.6kV母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2C母線電圧	1	1	1	1	③	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2D母線電圧	1	1	1	1	③	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			475kV電線電圧	1	1	1	1	③	代替電源設備の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2F-1母線電圧	1	1	1	1	③	緊急用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2F-2母線電圧	1	1	1	1	③	緊急用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			D/G(A)電圧（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				③	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			D/G(B)電圧（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				③	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			D/G(A)電力（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				③	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			D/G(B)電力（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				③	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			D/G(A)周波数（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				③	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			D/G(B)周波数（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				③	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ																
			検出パラメータを計測する計器								検出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	SBO影響 1,2号中央制御室復帰した場合	SBO影響 3,4号発電所復帰した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由		計器名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 1,2号中央制御室復帰した場合	SBO影響 3,4号発電所復帰した場合	計器故障等	DB
C，D計装電源ケーブル及び号炉間連絡手順ケーブルを使用したメタクラ及び直流ディーゼル発電機（他号炉連絡手順ケーブルを使用したメタクラ及び直流ディーゼル発電機（他号炉）を使用したメタクラ（A系2台）メタクラ（B系2台）を使用。	判断基準	電源	6－A，B母線電圧	4（2）	4	1	1	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			6－A，B母線電圧（他号炉）	1，2号中央制御室に確認				－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			A，Bディーゼル発電機電圧（他号炉）	1，2号中央制御室に確認				－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
	操作	電源	6－A，B母線電圧	4（2）	4	1	1	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			4－A1，A2，B1，B2母線電圧	4	4	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			A，B－直流コントロールセンタ母線電圧	2	2	1	1	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			A，B，C，D－計装用交流母線電圧	8	8	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			A，Bディーゼル発電機電圧，電力，周波数（他号炉）	1，2号中央制御室に確認				－	－	－	－	－	－	－	－	－	－

全：すべてのループの計器の合計数

A(B，C，D)：当該ループの計器数

相違理由

灰色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

代替電源（交流）による給電手順等

対応手順		項目	監視パラメータ										評価
			主要パラメータ						代替パラメータ				
			名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	推定ケース
代替電源（交流）の給電手順等	号機間電力融通恒設ケーブル（1，2号～3，4号）を経由した号機間の融通による代替電源（交流）の給電	判断基準	4－3(4)A，B母線電圧計	2	2	2	—	—	4－3(4)A，B母線電圧低警報	—			—
			3－3(4)A1，A2，B1，B2母線電圧計	4	4	4	—	—	3－3(4)A1，A2，B1，B2母線電圧低警報	—			—
			A，Bディーゼル発電機電圧計（他号炉）	2	2	2	—	—	4－3(4)A，B母線電圧低警報（他号炉）	—			—
		操作	4－3(4)A，B母線電圧計	2	2	2	—	—	4－3(4)A，B母線電圧低警報	—			—
			3－3(4)A1，A2，B1，B2母線電圧計	4	4	4	—	—	3－3(4)A1，A2，B1，B2母線電圧低警報	—			—
			A1，A2，B1，B2，C1，C2，D1，D2計装用電源電圧計	8	8	4	—	—	計装用電源故障警報	—			—
			A，B直流分電盤出力電圧計（現地）	2	2	2	—	—	A(B)直流電源盤故障、注意警報	—			—
			A，Bディーゼル発電機電圧計（他号炉）	2	0	—	—	—	4－3(4)A，B母線電圧低警報（他号炉）	—			—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B，C，D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ															
			検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を復帰した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を復帰した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を復帰した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を復帰した場合	計器故障等	SBO
非常時操作手順書（徴候ベース）「電源回復」 重大事故等対応要領書「号炉間電力融通ケーブル（可搬型）による電力融通」	操作	電源	6-2母線電圧	1	1	1	1	③	非常用高圧母線の母電圧数を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-2B母線電圧	1	1	1	1	③	非常用高圧母線の母電圧数を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6-2A母線電圧	1	1	1	1	③	非常用高圧母線の母電圧数を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
		6/6運転監視（3号炉）	6/6(3A)電圧（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				③	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6/6(3B)電圧（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				③	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6/6(3A)電力（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				③	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6/6(3B)電力（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				③	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6/6(3A)周波数（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				③	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—
			6/6(3B)周波数（3号炉）	「3号中央制御室」に確認				③	非常用ディーゼル発電機（3号炉）の運転状態を確認するパラメータ	—	—	—	—	—	—	—

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ															
			検出パラメータを計測する計器							検出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	SBO影響 A系直流電源を復帰した場合	SBO影響 B系直流電源を復帰した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A系直流電源を復帰した場合	SBO影響 B系直流電源を復帰した場合	計器故障等	SBO
4．開閉所設備を使用したシステム系又はメタクラ経由の電	判断基準	電源	6－2A，B母線電圧	4（2）	4	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			6－2A，B母線電圧（他号炉）	1，2号中央制御室に確認				—	—	—	—	—	—	—	—	—
			A，Bディーゼル発電機電圧（他号炉）	1，2号中央制御室に確認				—	—	—	—	—	—	—	—	—
	操作	電源	6－2A，B母線電圧	4（2）	4	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			4－3A1，A2，B1，B2母線電圧	4	4	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			A，B－直流コントロールセンター母線電圧	2	2	1	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			A，B，C，D－計装用交流分電盤電圧	8	8	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			A，Bディーゼル発電機電圧，電力，周波数（他号炉）	1，2号中央制御室に確認				—	—	—	—	—	—	—	—	—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B，C，D)：当該ループの計器数

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

代替電源（交流）による給電手順等

対応手順		項目	監視パラメータ 主要パラメータ 名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	代替パラメータ 名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	評価 推定ケース
代替電源（交流）の給電手順等	電源車による代替電源（交流）の給電	判断基準	4－3(4)A，B母線電圧計	2	2	2	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	4－3(4)A，B母線電圧低警報	—			—
			3－3(4)A1，A2，B1，B2母線電圧計	4	4	4	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	3－3(4)A1，A2，B1，B2母線電圧低警報	—			—
		操作	4－3(4)A，B母線電圧計	2	2	2	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	4－3(4)A，B母線電圧低警報	—			—
			3－3(4)A1，A2，B1，B2母線電圧計	4	4	4	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	3－3(4)A1，A2，B1，B2母線電圧低警報	—			—
			A1，A2，B1，B2，C1，C2，D1，D2計装用電源電圧計	8	8	4	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	計装用電源故障警報	—			—
			A，B直流母線出力電圧計（現場）	2	2	2	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	A(B)直流電源異常，注意警報	—			—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B)，C，D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ 主要パラメータ 計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を延命した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	代替パラメータ 計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を延命した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を延命した場合	評価 計器故障等	SBO
1.14.2.2 代替電源（直流）による対応手順 (2) 代替直流電源設備による給電 a. 所内常設蓄電式直流電源設備による給電																
非常時操作手順書（徴候ベース）「電源回復」 非常時操作手順書（設備別）「所内常設蓄電式直流電源設備による給電」	判断基準	電源の確保	275kV母線電圧	1	1	1	1	①	275kV母線の受電状態の確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2S母線電圧	1	1	1	1	①	当該電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2C母線電圧	1	1	1	1	①	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2D母線電圧	1	1	1	1	①	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
	操作	電源	125V直流主母線24電圧	1	1	1	1	①	当該電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線28電圧	1	1	1	1	①	当該電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線24-1電圧	1	1	1	1	①	当該電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線28-1電圧	1	1	1	1	①	当該電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
非常時操作手順書（徴候ベース）「電源回復」	判断基準	電源の確保	6-2S母線電圧	1	1	1	1	①	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
非常時操作手順書（設備別）「125V充電器24充電」	操作	電源	125V直流主母線24電圧	1	1	1	1	①	当該電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
非常時操作手順書（徴候ベース）「電源回復」	判断基準	電源の確保	6-2D母線電圧	1	1	1	1	①	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
非常時操作手順書（設備別）「125V充電器28充電」	操作	電源	125V直流主母線28電圧	1	1	1	1	①	当該電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ 主要パラメータ 計器名称	計器数（）内は PAM	SBO影響 直後	SBO影響 1次冷媒温度を延命した場合	SBO影響 2次冷媒温度を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	代替パラメータ 計器名称	計器数（）内は PAM	SBO影響 直後	SBO影響 1次冷媒温度を延命した場合	SBO影響 2次冷媒温度を延命した場合	評価 計器故障等	SBO
1.14.2.2 代替電源（直流）による対応手順 (2) 代替直流電源設備による給電																
a. 所内常設蓄電式直流電源設備による給電	判断基準	電源	A－A，B，C1，C2，D母線電圧	7（12）	1	1	1	①	非常及び非常用高圧母線の受電状態を監視するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
	操作	電源	A，B－直流コントロールセンタ母線電圧	2	1	1	1	①	直流母線の受電状態を監視するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
b. 可搬型代替直流電源設備による給電	判断基準	電源	A－A，B，C1，C2，D母線電圧	7（12）	1	1	1	①	非常及び非常用高圧母線の受電状態を監視するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
	操作	電源	A，B－直流コントロールセンタ母線電圧	2	1	1	1	①	直流母線の受電状態を監視するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－

全：すべてのループの計器の合計数

A(B)，C，D：当該ループの計器数

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

代替電源（交流）による給電手順等

対応手順		項目	監視パラメータ										評価
			主要パラメータ						代替パラメータ				
			名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	推定ケース
代替電源（交流）の給電手順等	号機間電力融通ケーブル（3号～4号）を使用した号機間融通による代替電源（交流）の給電	制御盤	4－3(4) A，B母線電圧計	2	2	2	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる蓄電状態にて確認	4－3(4) A，B母線電圧低警報	—			－
			3－3(4) A1，A2，B1，B2母線電圧計	4	4	4	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる蓄電状態にて確認	3－3(4) A1，A2，B1，B2母線電圧低警報	—			－
			A，Bディーゼル発電機電圧計（他号炉）	2	2	2	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる蓄電状態にて確認	4－3(4) A，B母線電圧低警報（他号炉）	—			－
		操作	4－3(4) A，B母線電圧計	2	2	2	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる蓄電状態にて確認	4－3(4) A，B母線電圧低警報	—			－
			3－3(4) A1，A2，B1，B2母線電圧計	4	4	4	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる蓄電状態にて確認	3－3(4) A1，A2，B1，B2母線電圧低警報	—			－
			A1，A2，B1，B2，C1，C2，D1，D2計装用電源電圧計	8	8	4	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる蓄電状態にて確認	計装用電源故障警報	—			－
			A，B直流主電盤出力電圧計（現場）	2	2	2	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる蓄電状態にて確認	A(B)直流電源盤故障，注意警報	—			－
			A，Bディーゼル発電機電圧計（他号炉）	2	2	2	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる蓄電状態にて確認	4－3(4) A，B母線電圧低警報（他号炉）	—			－

全：すべてのループの計器の合計数 ※1：SBO時は空冷式非常用発電装置の起動状態により確認可能

A0，C，D0：当該ループの計器数

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

対応手段	項目		分類	監視パラメータ															評価	
				監視パラメータを計測する計器									監視パラメータの代替パラメータを計測する計器							
				計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を切り離した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を切り離した場合	パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を切り離した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を切り離した場合	計器故障等	SBO
1.14.2.2 代替電源（直流）による対応手順 (1) 代替直流電源設備による給電 a. 常設代替直流電源設備による給電																				
非常時操作手順書（徴候ベース）「電源回復」 非常時操作手順書（設備別）「常設代替直流電源設備による給電」	制御盤	電源の確保	125V直流主母線2A電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2B電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2A-1電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2B-1電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			250V直流主母線電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
	操作	電源	125V直流主母線2A-1電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2B-1電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			250V直流主母線電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

対応手段	項目		分類	監視パラメータ															評価	
				監視パラメータを計測する計器									監視パラメータの代替パラメータを計測する計器							
				計器名称	計器数（）内は計器	SBO影響 直後	SBO影響 1系統電源を給電した場合	SBO影響 3系統電源を給電した場合	パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は計器	SBO影響 直後	SBO影響 1系統電源を給電した場合	SBO影響 3系統電源を給電した場合	計器故障等	SBO
1.14.2.2 代替電源（直流）による対応手順 (1) 常設代替直流電源設備による給電																				
a. 常設代替直流電源設備（代替蓄電池[ハイレート]）による給電（代替蓄電池[ハイレート]を直流主母線[ハイレート]に接続する場合）	制御盤	電源	125V直流主母線2A電圧	2	2	0	0	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2B電圧	2	2	0	0	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2A-1電圧	4	4	0	0	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2B-1電圧	7（2）	7	4	1	③	直流主母線[ハイレート]の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			250V直流主母線電圧	2	2	0	0	③	ディーゼル発電機の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
	操作	電源	125V直流主母線2A-1電圧	4（2）	4	4	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2A，2B，1，電圧	4	4	0	0	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			A，B－直流コントロールセンタ母線電圧	2	2	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			A，B，C，D－計装用交流分電盤電圧	8	8	0	0	③	計装用交流分電盤の受電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	0	③	代替非常用発電機の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－

2．すべてのループの計器の合計数

0及び0：当該ループの計器数

相違理由

灰色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所3号炉　技術的能力　比較表

大飯発電所3／4号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

代替電源（直流）による給電手順等

対応手順		項目	監視パラメータ											評価
			主要パラメータ						代替パラメータ					
			名称	計器数（）内はPAM	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（）内はPAM	SBO影響		検定ケース
					直後	A，D計装用電源喪失後					直後	A，D計装用電源喪失後	
代替電源（直流）の給電手順等	蓄電池(安全設備系)による代替電源(直流)の給電	判断基準	4－3(4)A，B，C 1，C2，D1，D2母線電圧計	4	4	4	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	4－3(4)A，B，C 1，C2，D1，D2母線電圧低警報	—			—
		操作	A，B或又は電源出力電圧計（現地）	2	2	2	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	A(B)直流電源喪失警報，注意警報	—			—
	可搬式整流器による代替電源(直流)の給電	判断基準	4－3(4)A，B，C 1，C2，D1，D2母線電圧計	4	4	4	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	4－3(4)A，B，C 1，C2，D1，D2母線電圧低警報	—			—
		操作	A，B或又は電源出力電圧計（現地）	2	2	2	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	A(B)直流電源喪失警報，注意警報	—			—
代替所内電気設備による電源給電手段等	代替所内電気設備による受電及び直流給電（空冷式非常用発電装置）	判断基準	4－3(4)A，B母線電圧計	2	2	2	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	4－3(4)A，B母線電圧低警報	—			—
			A，B或又は電源出力電圧計（現地）	2	2	2	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	A(B)直流電源喪失警報，注意警報	—			—
		操作	A1，A2，B1，B2，C1，C2，D1，D2計装用電源電圧計	8	8	4	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	計装用電源喪失警報	—			—
			空冷式非常用発電装置 電力計，周波数計	2	2	0 ※1	③	空冷式非常用発電装置の運転状態により監視可能	空冷式非常用発電装置電力計，電力計，周波数計（現地）	2	2	0 ※1	—
			A，B或又は電源出力電圧計（現地）	2	2	2	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	A(B)直流電源喪失警報，注意警報	—			—

全：すべてのループの計器の合計値 ※1：SBO時は空冷式非常用発電装置の起動状態により確認可能

A(B，C，D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所2号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ															評価	
			独立パラメータを計測する計器							独立パラメータの代替パラメータを計測する計器									
			計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響				計器故障等	SBO
					直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合			
1.14.2.2 代替電源（直流）による対応手順 (1) 代替直流電源設備による給電 a. 可搬型代替直流電源設備による給電																			
非常時操作手順書（徴候ベース）「電源回復」 重大事故等対応要領書（可搬型代替直流電源設備による給電）	判断基準	電源の確保	125V直流主母線2A電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2B電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2A-1電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2B-1電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			250V直流主母線電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
	操作	電源車運転監視	電源車電圧	「発電所対策本部」に確認				③	代替電源設備の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			電源車周波数	「発電所対策本部」に確認				③	代替電源設備の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
		電源	6-2S母線電圧	1	1	1	1	③	常設用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			6-2S母線電圧	1	1	1	1	③	常設用低圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2A-1電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2B-1電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			250V直流主母線電圧	1	1	1	1	③	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－

泊発電所3号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ															評価	
			独立パラメータを計測する計器							独立パラメータの代替パラメータを計測する計器									
			計器名称	計器数（）内はPAM	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内はPAM	SBO影響				計器故障等	SBO
					直後	6.6kV高圧第1，2母線電圧喪失した場合	6.6kV高圧第1，2母線電圧喪失した場合					直後	6.6kV高圧第1，2母線電圧喪失した場合	6.6kV高圧第1，2母線電圧喪失した場合			
a．常設直流電源喪失時の1A直流母線及び1B直流母線全電源（常設代替による1A-SA及び1B-SA直流電源）	判断基準	電源	6－A，B母線電圧	4（2）	4	1	1	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			4－A1，A2，B1，B2母線電圧	4	4	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			代替非常用発電機電圧，電力，周波数	0	0	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
	操作	電源	6.6kV高圧第1，2母線電圧	1，2号炉母線毎に確認				－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			6.6kV高圧第1，2母線電圧表示灯	1，2号炉母線毎に確認				－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			6－A，B母線電圧	4（2）	4	1	1	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			4－A1，A2，B1，B2母線電圧	4	4	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			A，B－直流コントロールセンタ母線電圧	2	2	1	1	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
			A，B，C，D－計装用交流分電盤電圧	0	0	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－

全：すべてのループの計器の合計数

A(B，C，D)：当該ループの計器数

相違理由

灰色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

代替電源（直流）による給電手順等

対応手順		項目	監視パラメータ										評価
			主要パラメータ						代替パラメータ				
			名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	推定ケース
代替所内電源設備による電源給	代替所内電源設備による交流及び直流の給電（電源車）	判断基準	4－3(4)A，B母線電圧計	2	2	2	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	4－3(4)A，B母線電圧低警報	—			—
			A，B直流き電盤出力電圧計（現地）	2	2	2	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	A(B)直流電源盤故障，注意警報	—			—
		操作	A1，A2，B1，B2，C1，C2，D1，D2計装用電源電圧計	8	8	4	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	計装用電源故障警報	—			—
			A，B直流き電盤出力電圧計（現地）	2	2	2	③	関連警報の有無，各補機の操作スイッチ表示灯などによる運転状態にて確認	A(B)直流電源盤故障，注意警報	—			—

全：すべてのループの計器の合計数

A(B，C，D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ															
			監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
			計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を延命した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を延命した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を延命した場合	計器故障等	SBO
1.14.2.2 代替電源（直流）による対応手順 (1) 代替直流電源設備による給電 a. 125V代替充電器用電源系統直接による給電																		
非常時操作手順書（徴候ベース）「電源回復」 重大事故等対応要領書「125V代替充電器用電源系統直接による給電」	判断基準	電源の確保	125V直流主母線2A電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2B電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2A-1電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2B-1電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			6-2B母線電圧	1	1	1	1	①	常設高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			6-2B母線電圧	1	1	1	1	①	常設高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
	操作	電源車連動監視	電源車電圧	「発電所対策本部」に確認				①	代替電源設備の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			電源車周波数	「発電所対策本部」に確認				①	代替電源設備の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
		電源	125V直流主母線2A-1電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2B-1電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータ															
			監視パラメータを計測する計器							監視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（）内は台数	SBO影響 直後	SBO影響 A系電源を延命した場合	SBO影響 B系電源を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は台数	SBO影響 直後	SBO影響 A系電源を延命した場合	SBO影響 B系電源を延命した場合	計器故障等	SBO
a．常設直流電源喪失時のA系常設母線及びB系常設母線受電（代替常設蓄電池によりタイプⅢ系及びタイプⅣ系を延命）	判断基準	電源	代替非常用母線電圧，電流，周波数	6	4	0	0	③	代替非常用母線の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			B－A，B，C1，C2，D母線電圧	7（1）	1	1	1	③	常用及び非常用母線の受電状態を監視するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
	操作	電源	B－A，B母線電圧	4（2）	4	1	1	③	非常用高圧母線の受電状態を監視するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			A－A1，A2，B1，B2母線電圧	4	4	0	0	③	非常用低圧母線の受電状態を監視するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			A，B－直流コントロールセンター母線電圧	2	2	1	1	③	直流母線の受電状態を監視するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－
			A，B，C，D－計装用交流分電盤電圧	4	4	0	0	③	計装用交流分電盤への受電状態を監視するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－	－

全：すべてのループの計器の合計数

(A,B)：当該ループの計器数

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	1.14 電源の確保に関する手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	1.14 電源の確保に関する手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	1.14 電源の確保に関する手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	1.14 電源の確保に関する手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.14 電源の確保に関する手順等 （別紙１１１

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	1.14 電源の確保に関する手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	1.14 電源の確保に関する手順等 第表　重大事故等対処に係る監視事項	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.14 電源の確保に関する手順等 （別紙１１１

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

凡例
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14 電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器						監視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	計数	SR要件			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計数	SR要件			計器故障等	SBO
					直接	区分Ⅰ直流電源を使用した場合	区分Ⅱ直流電源を使用した場合					直接	区分Ⅰ直流電源を使用した場合	区分Ⅱ直流電源を使用した場合		
非常時操作手順書（徴候ベース）「電源回復」 重大事故等対応要領書「電源車によるメタクラ2C及びメタクラ2D充電」	判断基準	電源の確保	275kV母線電圧	1	1	1	1	◎	275kV母線の受電状態の確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-1B母線電圧	1	1	1	1	◎	外部電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2B母線電圧	1	1	1	1	◎	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-3B母線電圧	1	1	1	1	◎	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			275kV電線電圧	1	1	1	1	◎	代替電源設備の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2P-1B母線電圧	1	1	1	1	◎	緊急用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2P-2B母線電圧	1	1	1	1	◎	緊急用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
	操作	電源車運転監視	電源車電圧	「本電所対策本部」に確認				◎	代替電源設備の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			電源車周波数	「本電所対策本部」に確認				◎	代替電源設備の運転状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
		電源	6-2B母線電圧	1	1	1	1	◎	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-3B母線電圧	1	1	1	1	◎	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2D母線電圧	1	1	1	1	◎	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2D母線電圧	1	1	1	1	◎	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-3D母線電圧	1	1	1	1	◎	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

1.14　電源の確保に関する手順等

対応手段	項目	分類	監視パラメータを計測する計器							監視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	計数（1号炉SBO）	SR要件			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計数（1号炉SBO）	SR要件			計器故障等	SBO
					直接	6系統電源を給電した場合	9系統電源を給電した場合					直接	6系統電源を給電した場合	9系統電源を給電した場合		
1.D　ディーゼル発電機燃料油貯蔵設備又は燃料タンク（SA）から可搬型タンクローリーへの補給（燃料タンク（SA）から補給する場合）	判断基準	補機監視機能	燃料タンク（SA）油面	1	1	1	1	◎	燃料の確保状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			タンクローリー車タンク油面	1	1	1	1	◎	燃料の確保状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
	操作	補機監視機能	燃料タンク（SA）油面	1	1	1	1	◎	燃料の確保状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			タンクローリー車タンク油面	1	1	1	1	◎	燃料の確保状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
2.D　可搬型タンクローリーから各機器への補給	判断基準	補機監視機能	タンクローリー車タンク油面	1	1	1	1	◎	燃料の確保状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
	操作	補機監視機能	タンクローリー車タンク油面	1	1	1	1	◎	燃料の確保状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－

注：すべてのループの計数の合計値
括弧内：当該ループの計数

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	1.14 電源の確保に関する手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	1.14 電源の確保に関する手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	1.14 電源の確保に関する手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 （下記参照）		

対応手段	設備	計測等を行う設備	手順等	重大事故等対処設備	設計基準対象の施設と兼用	主要パラメータ	有効性評価への適用	代替パラメータによる推定	有効性評価への適用	新規制基準対応	備考
燃料補給	燃料補給	燃料補給設備（ローリー車）	燃料補給設備（ローリー車）による燃料補給	－	－	－	－	－	－	－	－
		燃料補給設備（ローリー車）	燃料補給設備（ローリー車）による燃料補給	－	－	－	－	－	－	－	－
		燃料補給設備（ローリー車）	燃料補給設備（ローリー車）による燃料補給	－	－	－	－	－	－	－	－
		燃料補給設備（ローリー車）	燃料補給設備（ローリー車）による燃料補給	－	－	－	－	－	－	－	－
		燃料補給設備（ローリー車）	燃料補給設備（ローリー車）による燃料補給	－	－	－	－	－	－	－	－
		燃料補給設備（ローリー車）	燃料補給設備（ローリー車）による燃料補給	－	－	－	－	－	－	－	－
電源	可搬型代替低圧電源車	可搬型代替低圧電源車	可搬型代替低圧電源車による電源確保	○	－	－	－	－	－	－	－

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	1.14 電源の確保に関する手順等 第1表　重大事故等対処に係る監視事項		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	1.14 電源の確保に関する手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 （略）		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	1.14 電源の確保に関する手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 （略）		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	1.14 電源の確保に関する手順等 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 （略）		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 1.14 電源の確保に関する手順等 （下表）		

対応手段	項目	分類	監視パラメータ														
			検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
					直後	区分Ⅰ直流電源を駆動した場合	区分Ⅱ直流電源を駆動した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を駆動した場合	区分Ⅱ直流電源を駆動した場合		
1.14.2.1　重大事故等対処設備（設計基準拡張）による対応手順 (2) 非常用直流電源設備による給電																
非常時操作手順書（徴候ベース）「交流／直流電源供給回復」 重大事故等対応要領書「交流／直流電源供給回復」	状態監視	電源の確保	275kV母線電圧	1	1	1	1	①	275kV母線の充電状態の確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2母線電圧	1	1	1	1	①	外部電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2C母線電圧	1	1	1	1	①	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2B母線電圧	1	1	1	1	①	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			6-2D母線電圧	1	1	1	1	①	非常用高圧母線の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
	操作	電源	125V直流主母線2A電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2B電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2A-1電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			125V直流主母線2B-1電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－
			RCIC125V直流主母線電圧	1	1	1	1	①	直流電源の受電状態を確認するパラメータ	－	－	－	－	－	－	－

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表	灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
【その他判断項目－1】 重大事故等対処に係る監視事項 （表略） ※1：グループの指数の合計値　※2：評価対象に該当するグループ数（指数） ※3：グループ内の指数　※4：グループ内のサンプルプラント数（括弧内は当該プラントの指数） ※5：指数（単位） ※6：指数（単位） ※7：グループ内の指数の合計値　※8：評価対象に該当するグループ数（指数） ※9：グループ内の指数 ※10：指数（単位） ※11：指数（単位） ※12：指数（単位） ※13：指数（単位） ※14：指数（単位） ※15：指数（単位） ※16：指数（単位） ※17：指数（単位） ※18：指数（単位） ※19：指数（単位） ※20：指数（単位） ※21：指数（単位） ※22：指数（単位） ※23：指数（単位） ※24：指数（単位） ※25：指数（単位） ※26：指数（単位） ※27：指数（単位） ※28：指数（単位） ※29：指数（単位） ※30：指数（単位） ※31：指数（単位） ※32：指数（単位） ※33：指数（単位） ※34：指数（単位） ※35：指数（単位） ※36：指数（単位） ※37：指数（単位） ※38：指数（単位） ※39：指数（単位） ※40：指数（単位） ※41：指数（単位） ※42：指数（単位） ※43：指数（単位） ※44：指数（単位） ※45：指数（単位） ※46：指数（単位） ※47：指数（単位） ※48：指数（単位） ※49：指数（単位） ※50：指数（単位） ※51：指数（単位） ※52：指数（単位） ※53：指数（単位） ※54：指数（単位） ※55：指数（単位） ※56：指数（単位） ※57：指数（単位） ※58：指数（単位） ※59：指数（単位） ※60：指数（単位） ※61：指数（単位） ※62：指数（単位） ※63：指数（単位） ※64：指数（単位） ※65：指数（単位） ※66：指数（単位） ※67：指数（単位） ※68：指数（単位） ※69：指数（単位） ※70：指数（単位） ※71：指数（単位） ※72：指数（単位） ※73：指数（単位） ※74：指数（単位） ※75：指数（単位） ※76：指数（単位） ※77：指数（単位） ※78：指数（単位） ※79：指数（単位） ※80：指数（単位） ※81：指数（単位） ※82：指数（単位） ※83：指数（単位） ※84：指数（単位） ※85：指数（単位） ※86：指数（単位） ※87：指数（単位） ※88：指数（単位） ※89：指数（単位） ※90：指数（単位） ※91：指数（単位） ※92：指数（単位） ※93：指数（単位） ※94：指数（単位） ※95：指数（単位） ※96：指数（単位） ※97：指数（単位） ※98：指数（単位） ※99：指数（単位） ※100：指数（単位） ※101：指数（単位） ※102：指数（単位） ※103：指数（単位） ※104：指数（単位） ※105：指数（単位） ※106：指数（単位） ※107：指数（単位） ※108：指数（単位） ※109：指数（単位） ※110：指数（単位） ※111：指数（単位） ※112：指数（単位） ※113：指数（単位） ※114：指数（単位） ※115：指数（単位） ※116：指数（単位） ※117：指数（単位） ※118：指数（単位） ※119：指数（単位） ※120：指数（単位） ※121：指数（単位） ※122：指数（単位） ※123：指数（単位） ※124：指数（単位） ※125：指数（単位） ※126：指数（単位） ※127：指数（単位） ※128：指数（単位） ※129：指数（単位） ※130：指数（単位） ※131：指数（単位） ※132：指数（単位） ※133：指数（単位） ※134：指数（単位） ※135：指数（単位） ※136：指数（単位） ※137：指数（単位） ※138：指数（単位） ※139：指数（単位） ※140：指数（単位） ※141：指数（単位） ※142：指数（単位） ※143：指数（単位） ※144：指数（単位） ※145：指数（単位） ※146：指数（単位） ※147：指数（単位） ※148：指数（単位） ※149：指数（単位） ※150：指数（単位） ※151：指数（単位） ※152：指数（単位） ※153：指数（単位） ※154：指数（単位） ※155：指数（単位） ※156：指数（単位） ※157：指数（単位） ※158：指数（単位） ※159：指数（単位） ※160：指数（単位） ※161：指数（単位） ※162：指数（単位） ※163：指数（単位） ※164：指数（単位） ※165：指数（単位） ※166：指数（単位） ※167：指数（単位） ※168：指数（単位） ※169：指数（単位） ※170：指数（単位） ※171：指数（単位） ※172：指数（単位） ※173：指数（単位） ※174：指数（単位） ※175：指数（単位） ※176：指数（単位） ※177：指数（単位） ※178：指数（単位） ※179：指数（単位） ※180：指数（単位） ※181：指数（単位） ※182：指数（単位） ※183：指数（単位） ※184：指数（単位） ※185：指数（単位） ※186：指数（単位） ※187：指数（単位） ※188：指数（単位） ※189：指数（単位） ※190：指数（単位） ※191：指数（単位） ※192：指数（単位） ※193：指数（単位） ※194：指数（単位） ※195：指数（単位） ※196：指数（単位） ※197：指数（単位） ※198：指数（単位） ※199：指数（単位） ※200：指数（単位） ※201：指数（単位） ※202：指数（単位） ※203：指数（単位） ※204：指数（単位） ※205：指数（単位） ※206：指数（単位） ※207：指数（単位） ※208：指数（単位） ※209：指数（単位） ※210：指数（単位） ※211：指数（単位） ※212：指数（単位） ※213：指数（単位） ※214：指数（単位） ※215：指数（単位） ※216：指数（単位） ※217：指数（単位） ※218：指数（単位） ※219：指数（単位） ※220：指数（単位） ※221：指数（単位） ※222：指数（単位） ※223：指数（単位） ※224：指数（単位） ※225：指数（単位） ※226：指数（単位） ※227：指数（単位） ※228：指数（単位） ※229：指数（単位） ※230：指数（単位） ※231：指数（単位） ※232：指数（単位） ※233：指数（単位） ※234：指数（単位） ※235：指数（単位） ※236：指数（単位） ※237：指数（単位） ※238：指数（単位） ※239：指数（単位） ※240：指数（単位） ※241：指数（単位） ※242：指数（単位） ※243：指数（単位） ※244：指数（単位） ※245：指数（単位） ※246：指数（単位） ※247：指数（単位） ※248：指数（単位） ※249：指数（単位） ※250：指数（単位） ※251：指数（単位） ※252：指数（単位） ※253：指数（単位） ※254：指数（単位） ※255：指数（単位） ※256：指数（単位） ※257：指数（単位） ※258：指数（単位） ※259：指数（単位） ※260：指数（単位） ※261：指数（単位） ※262：指数（単位） ※263：指数（単位） ※264：指数（単位） ※265：指数（単位） ※266：指数（単位） ※267：指数（単位） ※268：指数（単位） ※269：指数（単位） ※270：指数（単位） ※271：指数（単位） ※272：指数（単位） ※273：指数（単位） ※274：指数（単位） ※275：指数（単位） ※276：指数（単位） ※277：指数（単位） ※278：指数（単位） ※279：指数（単位） ※280：指数（単位） ※281：指数（単位） ※282：指数（単位） ※283：指数（単位） ※284：指数（単位） ※285：指数（単位） ※286：指数（単位） ※287：指数（単位） ※288：指数（単位） ※289：指数（単位） ※290：指数（単位） ※291：指数（単位） ※292：指数（単位） ※293：指数（単位） ※294：指数（単位） ※295：指数（単位） ※296：指数（単位） ※297：指数（単位） ※298：指数（単位） ※299：指数（単位） ※300：指数（単位） ※301：指数（単位） ※302：指数（単位） ※303：指数（単位） ※304：指数（単位） ※305：指数（単位） ※306：指数（単位） ※307：指数（単位） ※308：指数（単位） ※309：指数（単位） ※310：指数（単位） ※311：指数（単位） ※312：指数（単位） ※313：指数（単位） ※314：指数（単位） ※315：指数（単位） ※316：指数（単位） ※317：指数（単位） ※318：指数（単位） ※319：指数（単位） ※320：指数（単位） ※321：指数（単位） ※322：指数（単位） ※323：指数（単位） ※324：指数（単位） ※325：指数（単位） ※326：指数（単位） ※327：指数（単位） ※328：指数（単位） ※329：指数（単位） ※330：指数（単位） ※331：指数（単位） ※332：指数（単位） ※333：指数（単位） ※334：指数（単位） ※335：指数（単位） ※336：指数（単位） ※337：指数（単位） ※338：指数（単位） ※339：指数（単位） ※340：指数（単位） ※341：指数（単位） ※342：指数（単位） ※343：指数（単位） ※344：指数（単位） ※345：指数（単位） ※346：指数（単位） ※347：指数（単位） ※348：指数（単位） ※349：指数（単位） ※350：指数（単位） ※351：指数（単位） ※352：指数（単位） ※353：指数（単位） ※354：指数（単位） ※355：指数（単位） ※356：指数（単位） ※357：指数（単位） ※358：指数（単位） ※359：指数（単位） ※360：指数（単位） ※361：指数（単位） ※362：指数（単位） ※363：指数（単位） ※364：指数（単位） ※365：指数（単位） ※366：指数（単位） ※367：指数（単位） ※368：指数（単位） ※369：指数（単位） ※370：指数（単位） ※371：指数（単位） ※372：指数（単位） ※373：指数（単位） ※374：指数（単位） ※375：指数（単位） ※376：指数（単位） ※377：指数（単位） ※378：指数（単位） ※379：指数（単位） ※380：指数（単位） ※381：指数（単位） ※382：指数（単位） ※383：指数（単位） ※384：指数（単位） ※385：指数（単位） ※386：指数（単位） ※387：指数（単位） ※388：指数（単位） ※389：指数（単位） ※390：指数（単位） ※391：指数（単位） ※392：指数（単位） ※393：指数（単位） ※394：指数（単位） ※395：指数（単位） ※396：指数（単位） ※397：指数（単位） ※398：指数（単位） ※399：指数（単位） ※400：指数（単位） ※401：指数（単位） ※402：指数（単位） ※403：指数（単位） ※404：指数（単位） ※405：指数（単位） ※406：指数（単位） ※407：指数（単位） ※408：指数（単位） ※409：指数（単位） ※410：指数（単位） ※411：指数（単位） ※412：指数（単位） ※413：指数（単位） ※414：指数（単位） ※415：指数（単位） ※416：指数（単位） ※417：指数（単位） ※418：指数（単位） ※419：指数（単位） ※420：指数（単位） ※421：指数（単位） ※422：指数（単位） ※423：指数（単位） ※424：指数（単位） ※425：指数（単位） ※426：指数（単位） ※427：指数（単位） ※428：指数（単位） ※429：指数（単位） ※430：指数（単位） ※431：指数（単位） ※432：指数（単位） ※433：指数（単位） ※434：指数（単位） ※435：指数（単位） ※436：指数（単位） ※437：指数（単位） ※438：指数（単位） ※439：指数（単位） ※440：指数（単位） ※441：指数（単位） ※442：指数（単位） ※443：指数（単位） ※444：指数（単位） ※445：指数（単位） ※446：指数（単位） ※447：指数（単位） ※448：指数（単位） ※449：指数（単位） ※450：指数（単位） ※451：指数（単位） ※452：指数（単位） ※453：指数（単位） ※454：指数（単位） ※455：指数（単位） ※456：指数（単位） ※457：指数（単位） ※458：指数（単位） ※459：指数（単位） ※460：指数（単位） ※461：指数（単位） ※462：指数（単位） ※463：指数（単位） ※464：指数（単位） ※465：指数（単位） ※466：指数（単位） ※467：指数（単位） ※468：指数（単位） ※469：指数（単位） ※470：指数（単位） ※471：指数（単位） ※472：指数（単位） ※473：指数（単位） ※474：指数（単位） ※475：指数（単位） ※476：指数（単位） ※477：指数（単位） ※478：指数（単位） ※479：指数（単位） ※480：指数（単位） ※481：指数（単位） ※482：指数（単位） ※483：指数（単位） ※484：指数（単位） ※485：指数（単位） ※486：指数（単位） ※487：指数（単位） ※488：指数（単位） ※489：指数（単位） ※490：指数（単位） ※491：指数（単位） ※492：指数（単位） ※493：指数（単位） ※494：指数（単位） ※495：指数（単位） ※496：指数（単位） ※497：指数（単位） ※498：指数（単位） ※499：指数（単位） ※500：指数（単位） ※501：指数（単位） ※502：指数（単位） ※503：指数（単位） ※504：指数（単位） ※505：指数（単位） ※506：指数（単位） ※507：指数（単位） ※508：指数（単位） ※509：指数（単位） ※510：指数（単位） ※511：指数（単位） ※512：指数（単位） ※513：指数（単位） ※514：指数（単位） ※515：指数（単位） ※516：指数（単位） ※517：指数（単位） ※518：指数（単位） ※519：指数（単位） ※520：指数（単位） ※521：指数（単位） ※522：指数（単位） ※523：指数（単位） ※524：指数（単位） ※525：指数（単位） ※526：指数（単位） ※527：指数（単位） ※528：指数（単位） ※529：指数（単位） ※530：指数（単位） ※531：指数（単位） ※532：指数（単位） ※533：指数（単位） ※534：指数（単位） ※535：指数（単位） ※536：指数（単位） ※537：指数（単位） ※538：指数（単位） ※539：指数（単位） ※540：指数（単位） ※541：指数（単位） ※542：指数（単位） ※543：指数（単位） ※544：指数（単位） ※545：指数（単位） ※546：指数（単位） ※547：指数（単位） ※548：指数（単位） ※549：指数（単位） ※550：指数（単位） ※551：指数（単位） ※552：指数（単位） ※553：指数（単位） ※554：指数（単位） ※555：指数（単位） ※556：指数（単位） ※557：指数（単位） ※558：指数（単位） ※559：指数（単位） ※560：指数（単位） ※561：指数（単位） ※562：指数（単位） ※563：指数（単位） ※564：指数（単位） ※565：指数（単位） ※566：指数（単位） ※567：指数（単位） ※568：指数（単位） ※569：指数（単位） ※570：指数（単位） ※571：指数（単位） ※572：指数（単位） ※573：指数（単位） ※574：指数（単位） ※575：指数（単位） ※576：指数（単位） ※577：指数（単位） ※578：指数（単位） ※579：指数（単位） ※580：指数（単位） ※581：指数（単位） ※582：指数（単位） ※583：指数（単位） ※584：指数（単位） ※585：指数（単位） ※586：指数（単位） ※587：指数（単位） ※588：指数（単位） ※589：指数（単位） ※590：指数（単位） ※591：指数（単位） ※592：指数（単位） ※593：指数（単位） ※594：指数（単位） ※595：指数（単位） ※596：指数（単位） ※597：指数（単位） ※598：指数（単位） ※599：指数（単位） ※600：指数（単位） ※601：指数（単位） ※602：指数（単位） ※603：指数（単位） ※604：指数（単位） ※605：指数（単位） ※606：指数（単位） ※607：指数（単位） ※608：指数（単位） ※609：指数（単位） ※610：指数（単位） ※611：指数（単位） ※612：指数（単位） ※613：指数（単位） ※614：指数（単位） ※615：指数（単位） ※616：指数（単位） ※617：指数（単位） ※618：指数（単位） ※619：指数（単位） ※620：指数（単位） ※621：指数（単位） ※622：指数（単位） ※623：指数（単位） ※624：指数（単位） ※625：指数（単位） ※626：指数（単位） ※627：指数（単位） ※628：指数（単位） ※629：指数（単位） ※630：指数（単位） ※631：指数（単位） ※632：指数（単位） ※633：指数（単位） ※634：指数（単位） ※635：指数（単位） ※636：指数（単位） ※637：指数（単位） ※638：指数（単位） ※639：指数（単位） ※640：指数（単位） ※641：指数（単位） ※642：指数（単位） ※643：指数（単位） ※644：指数（単位） ※645：指数（単位） ※646：指数（単位） ※647：指数（単位） ※648：指数（単位） ※649：指数（単位） ※650：指数（単位） ※651：指数（単位） ※652：指数（単位） ※653：指数（単位） ※654：指数（単位） ※655：指数（単位） ※656：指数（単位） ※657：指数（単位） ※658：指数（単位） ※659：指数（単位） ※660：指数（単位） ※661：指数（単位） ※662：指数（単位） ※663：指数（単位） ※664：指数（単位） ※665：指数（単位） ※666：指数（単位） ※667：指数（単位） ※668：指数（単位） ※669：指数（単位） ※670：指数（単位） ※671：指数（単位） ※672：指数（単位） ※673：指数（単位） ※674：指数（単位） ※675：指数（単位） ※676：指数（単位） ※677：指数（単位） ※678：指数（単位） ※679：指数（単位） ※680：指数（単位） ※681：指数（単位） ※682：指数（単位） ※683：指数（単位） ※684：指数（単位） ※685：指数（単位） ※686：指数（単位） ※687：指数（単位） ※688：指数（単位） ※689：指数（単位） ※690：指数（単位） ※691：指数（単位） ※692：指数（単位） ※693：指数（単位） ※694：指数（単位） ※695：指数（単位） ※696：指数（単位） ※697：指数（単位） ※698：指数（単位） ※699：指数（単位） ※700：指数（単位） ※701：指数（単位） ※702：指数（単位） ※703：指数（単位） ※704：指数（単位） ※705：指数（単位） ※706：指数（単位） ※707：指数（単位） ※708：指数（単位） ※709：指数（単位） ※710：指数（単位） ※711：指数（単位） ※712：指数（単位） ※713：指数（単位） ※714：指数（単位） ※715：指数（単位） ※716：指数（単位） ※717：指数（単位） ※718：指数（単位） ※719：指数（単位） ※720：指数（単位） ※721：指数（単位） ※722：指数（単位） ※723：指数（単位） ※724：指数（単位） ※725：指数（単位） ※726：指数（単位） ※727：指数（単位） ※728：指数（単位） ※729：指数（単位） ※730：指数（単位） ※731：指数（単位） ※732：指数（単位） ※733：指数（単位） ※734：指数（単位） ※735：指数（単位） ※736：指数（単位） ※737：指数（単位） ※738：指数（単位） ※739：指数（単位） ※740：指数（単位） ※741：指数（単位） ※742：指数（単位） ※743：指数（単位） ※744：指数（単位） ※745：指数（単位） ※746：指数（単位） ※747：指数（単位） ※748：指数（単位） ※749：指数（単位） ※750：指数（単位） ※751：指数（単位） ※752：指数（単位） ※753：指数（単位） ※754：指数（単位） ※755：指数（単位） ※756：指数（単位） ※757：指数（単位） ※758：指数（単位） ※759：指数（単位） ※760：指数（単位） ※761：指数（単位） ※762：指数（単位） ※763：指数（単位） ※764：指数（単位） ※765：指数（単位） ※766：指数（単位） ※767：指数（単位） ※768：指数（単位） ※769：指数（単位） ※770：指数（単位） ※771：指数（単位） ※772：指数（単位） ※773：指数（単位） ※774：指数（単位） ※775：指数（単位） ※776：指数（単位） ※777：指数（単位） ※778：指数（単位） ※779：指数（単位） ※780：指数（単位） ※781：指数（単位） ※782：指数（単位） ※783：指数（単位） ※784：指数（単位） ※785：指数（単位） ※786：指数（単位） ※787：指数（単位） ※788：指数（単位） ※789：指数（単位） ※790：指数（単位） ※791：指数（単位） ※792：指数（単位） ※793：指数（単位） ※794：指数（単位） ※795：指数（単位） ※796：指数（単位） ※797：指数（単位） ※798：指数（単位） ※799：指数（単位） ※800：指数（単位） ※801：指数（単位） ※802：指数（単位） ※803：指数（単位） ※804：指数（単位） ※805：指数（単位） ※806：指数（単位） ※807：指数（単位） ※808：指数（単位） ※809：指数（単位） ※810：指数（単位） ※811：指数（単位） ※812：指数（単位） ※813：指数（単位） ※814：指数（単位） ※815：指数（単位） ※816：指数（単位） ※817：指数（単位） ※818：指数（単位） ※819：指数（単位） ※820：指数（単位） ※821：指数（単位） ※822：指数（単位） ※823：指数（単位） ※824：指数（単位） ※825：指数（単位） ※826：指数（単位） ※827：指数（単位） ※828：指数（単位） ※829：指数（単位） ※830：指数（単位） ※831：指数（単位） ※832：指数（単位） ※833：指数（単位） ※834：指数（単位） ※835：指数（単位） ※836：指数（単位） ※837：指数（単位） ※838：指数（単位） ※839：指数（単位） ※840：指数（単位） ※841：指数（単位） ※842：指数（単位） ※843：指数（単位） ※844：指数（単位） ※845：指数（単位） ※846：指数（単位） ※847：指数（単位） ※848：指数（単位） ※849：指数（単位） ※850：指数（単位） ※851：指数（単位） ※852：指数（単位） ※853：指数（単位） ※854：指数（単位） ※855：指数（単位） ※856：指数（単位） ※857：指数（単位） ※858：指数（単位） ※859：指数（単位） ※860：指数（単位） ※861：指数（単位） ※862：指数（単位） ※863：指数（単位） ※864：指数（単位） ※865：指数（単位） ※866：指数（単位） ※867：指数（単位） ※868：指数（単位） ※869：指数（単位） ※870：指数（単位） ※871：指数（単位） ※872：指数（単位） ※873：指数（単位） ※874：指数（単位） ※875：指数（単位） ※876：指数（単位） ※877：指数（単位） ※878：指数（単位） ※879：指数（単位） ※880：指数（単位） ※881：指数（単位） ※882：指数（単位） ※883：指数（単位） ※884：指数（単位） ※885：指数（単位） ※886：指数（単位） ※887：指数（単位） ※888：指数（単位） ※889：指数（単位） ※890：指数（単位） ※891：指数（単位） ※892：指数（単位） ※893：指数（単位） ※894：指数（単位） ※895：指数（単位） ※896：指数（単位） ※897：指数（単位） ※898：指数（単位） ※899：指数（単位） ※900：指数（単位） ※901：指数（単位） ※902：指数（単位） ※903：指数（単位） ※904：指数（単位） ※905：指数（単位） ※906：指数（単位） ※907：指数（単位） ※908：指数（単位） ※909：指数（単位） ※910：指数（単位） ※911：指数（単位） ※912：指数（単位） ※913：指数（単位） ※914：指数（単位） ※915：指数（単位） ※916：指数（単位） ※917：指数（単位） ※918：指数（単位） ※919：指数（単位） ※920：指数（単位） ※921：指数（単位） ※922：指数（単位） ※923：指数（単位） ※924：指数（単位） ※925：指数（単位） ※926：指数（単位） ※927：指数（単位） ※928：指数（単位） ※929：指数（単位） ※930：指数（単位） ※931：指数（単位） ※932：指数（単位） ※933：指数（単位） ※934：指数（単位） ※935：指数（単位） ※936：指数（単位） ※937：指数（単位） ※938：指数（単位） ※939：指数（単位） ※940：指数（単位） ※941：指数（単位） ※942：指数（単位） ※943：指数（単位） ※944：指数（単位） ※945：指数（単位） ※946：指数（単位） ※947：指数（単位） ※948：指数（単位） ※949：指数（単位） ※950：指数（単位） ※951：指数（単位） ※952：指数（単位） ※953：指数（単位） ※954：指数（単位） ※955：指数（単位） ※956：指数（単位） ※957：指数（単位） ※958：指数（単位） ※959：指数（単位） ※960：指数（単位） ※961：指数（単位） ※962：指数（単位） ※963：指数（単位） ※964：指数（単位） ※965：指数（単位） ※966：指数（単位） ※967：指数（単位） ※968：指数（単位） ※969：指数（単位） ※970：指数（単位） ※971：指数（単位） ※972：指数（単位） ※973：指数（単位） ※974：指数（単位） ※975：指数（単位） ※976：指数（単位） ※977：指数（単位） ※978：指数（単位） ※979：指数（単位） ※980：指数（単位） ※981：指数（単位） ※982：指数（単位） ※983：指数（単位） ※984：指数（単位） ※985：指数（単位） ※986：指数（単位） ※987：指数（単位） ※988：指数（単位） ※989：指数（単位） ※990：指数（単位） ※991：指数（単位） ※992：指数（単位） ※993：指数（単位） ※994：指数（単位） ※995：指数（単位） ※996：指数（単位） ※997：指数（単位） ※998：指数（単位） ※999：指数（単位） ※1000：指数（単位） ※1001：指数（単位） ※1002：指数（単位） ※1003：指数（単位） ※1004：指数（単位） ※1005：指数（単位） ※1006：指数（単位） ※1007：指数（単位） ※1008：指数（単位） ※1009：指数（単位） ※1010：指数（単位） ※1011：指数（単位） ※1012：指数（単位） ※1013：指数（単位） ※1014：指数（単位） ※1015：指数（単位） ※1016：指数（単位） ※1017：指数（単位） ※1018：指数（単位） ※1019：指数（単位） ※1020：指数（単位） ※1021：指数（単位） ※1022：指数（単位） ※1023：指数（単位） ※1024：指数（単位） ※1025：指数（単位） ※1026：指数（単位） ※1027：指数（単位） ※1028：指数（単位） ※1029：指数（単位） ※1030：指数（単位） ※1031：指数（単位） ※1032：指数（単位） ※1033：指数（単位） ※1034：指数（単位） ※1035：指数（単位） ※1036：指数（単位） ※1037：指数（単位） ※1038：指数（単位） ※1039：指数（単位） ※1040：指数（単位） ※1041：指数（単位） ※1042：指数（単位） ※1043：指数（単位） ※1044：指数（単位） ※1045：指数（単位） ※1046：指数（単位） ※1047：指数（単位） ※1048：指数（単位） ※1049：指数（単位） ※1050：指数（単位） ※1051：指数（単位） ※1052：指数（単位） ※1053：指数（単位） ※1054：指数（単位） ※1055：指数（単位） ※1056：指数（単位） ※1057：指数（単位） ※1058：指数（単位） ※1059：指数（単位） ※1060：指数（単位） ※1061：指数（単位） ※1062：指数（単位） ※1063：指数（単位） ※1064：指数（単位） ※1065：指数（単位） ※1066：指数（単位） ※1067：指数（単位） ※1068：指数（単位） ※1069：指数（単位） ※1070：指数（単位） ※1071：指数（単位） ※1072：指数（単位） ※1073：指数（単位） ※1074：指数（単位） ※1075：指数（単位） ※1076：指数（単位） ※1077：指数（単位） ※1078：指数（単位） ※1079：指数（単位） ※1080：指数（単位） ※1081：指数（単位） ※1082：指数（単位） ※1083：指数（単位） ※1084：指数（単位） ※1085：指数（単位） ※1086：指数（単位） ※1087：指数（単位） ※1088：指数（単位） ※1089：指数（単位） ※1090：指数（単位） ※1091：指数（単位） ※1092：指数（単位） ※1093：指数（単位） ※1094：指数（単位） ※1095：指数（単位） ※1096：指数（単位） ※1097：指数（単位） ※1098：指数（単位） ※1099：指数（単位） ※1100：指数（単位） ※1101：指数（単位） ※1102：指数（単位） ※1103：指数（単位） ※1104：指数（単位） ※1105：指数（単位） ※1106：指数（単位） ※1107：指数（単位） ※1108：指数（単位） ※1109：指数（単位） ※1110：指数（単位） ※1111：指数（単位） ※1112：指数（単位） ※1113：指数（単位） ※1114：指数（単位） ※1115：指数（単位） ※1116：指数（単位） ※1117：指数（単位） ※1118：指数（単位） ※1119：指数（単位） ※1120：指数（単位） ※1121：指数（単位） ※1122：指数（単位） ※1123：指数（単位） ※1124：指数（単位） ※1125：指数（単位） ※1126：指数（単位） ※1127：指数（単位） ※1128：指数（単位） ※1129：指数（単位） ※1130：指数（単位） ※1131：指数（単位） ※1132：指数（単位） ※1133：指数（単位） ※1134：指数（単位） ※1135：指数（単位） ※1136：指数（単位） ※1137：指数（単位） ※1138：指数（単位） ※1139：指数（単位） ※1140：指数（単位） ※1141：指数（単位） ※1142：指数（単位） ※1143：指数（単位） ※1144：指数（単位） ※1145：指数（単位） ※1146：指数（単位） ※1147：指数（単位） ※1148：指数（単位） ※1149：指数（単位） ※1150：指数（単位） ※1151：指数（単位） ※1152：指数（単位） ※1153：指数（単位） ※1154：指数（単位） ※1155：指数（単位） ※1156：指数（単位） ※1157：指数（単位） ※1158：指数（単位） ※1159：指数（単位） ※1160：指数（単位） ※1161：指数（単位） ※1162：指数（単位） ※1163：指数（単位） ※1164：指数（単位） ※1165：指数（単位） ※1166：指数（単位） ※1167：指数（単位） ※1168：指数（単位） ※1169：指数（単位） ※1170：指数（単位） ※1171：指数（単位） ※1172：指数（単位） ※1173：指数（単位） ※1174：指数（単位） ※1175：指数（単位） ※1176：指数（単位） ※1177：指数（単位） ※1178：指数（単位） ※1179：指数（単位） ※1180：指数（単位） ※1181：指数（単位） ※1182：指数（単位） ※1183：指数（単位） ※1184：指数（単位） ※1185：指数（単位） ※1186：指数（単位） ※1187：指数（単位） ※1188：指数（単位） ※1189：指数（単位） ※1190：指数（単位） ※1191：指数（単位） ※1192：指数（単位） ※1193：指数（単位） ※1194：指数（単位） ※1195：指数（単位） ※1196：指数（単位） ※1197：指数（単位） ※1198：指数（単位） ※1199：指数（単位） ※1200：指数（単位） ※1201：指数（単位） ※1202：指数（単位） ※1203：指数（単位） ※1204：指数（単位） ※1205：指数（単位） ※1206：指数（単位） ※1207：指数（単位） ※1208：指数（単位） ※1209：指数（単位） ※1210：指数（単位） ※1211：指数（単位） ※1212：指数（単位） ※1213：指数（単位） ※1214：指数（単位） ※1215：指数（単位） ※1216：指数（単位） ※1217：指数（単位） ※1218：指数（単位） ※1219：指数（単位） ※1220：指数（単位） ※1221：指数（単位） ※1222：指数（単位） ※1223：指数（単位） ※1224：指数（単位） ※1225：指数（単位） ※1226：指数（単位） ※1227：指数（単位） ※1228：指数（単位） ※1229：指数（単位） ※1230：指数（単位） ※1231：指数（単位） ※1232：指数（単位） ※1233：指数（単位） ※1234：指数（単位） ※1235：指数（単位） ※1236：指数（単位） ※1237：指数（単位） ※1238：指数（単位） ※1239：指数（単位） ※1240：指数（単位） ※1241：指数（単位） ※1242：指数（単位） ※1243：指数（単位） ※1244：指数（単位） ※1245：指数（単位） ※1246：指数（単位） ※1247：指数（単位） ※1248：指数（単位） ※1249：指数（単位） ※1250：指数（単位） ※1251：指数（単位） ※1252：指数（単位） ※1253：指数（単位） ※1254：指数（単位） ※1255：指数（単位） ※1256：指数（単位） ※1257：指数（単位） ※1258：指数（単位） ※1259：指数（単位） ※1260：指数（単位） ※1261：指数（単位） ※1262：指数（単位） ※1263：指数（単位） ※1264：指数（単位） ※1265：指数（単位） ※1266：指数（単位） ※1267：指数（単位） ※1268：指数（単位） ※1269：指数（単位） ※1270：指数（単位） ※1271：指数（単位） ※1272：指数（単位） ※1273：指数（単位） ※1274：指数（単位） ※1275：指数（単位） ※1276：指数（単位） ※1277：指数（単位） ※1278：指数（単位） ※1279：指数（単位） ※1280：指数（単位）

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

【その他判断項目－２】

判断項目	監視パラメータ										評価
	主盤パラメータ						内盤パラメータ				
	名称	計器数（）内はPAM	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（）内はPAM	SBO影響		推定ケース
			現場	A，D計装用電源印刷，他					現場	A，D計装用電源印刷，他	
蒸気発生器破管の疑えい有無	蒸気発生器水位計（狭域）	16(2)	16（0）	4（0）	①	—	蒸気発生器水位計（広域）	4(0)	4（0）	2（B，C）	ケース1
							主蒸気圧力計	16(0)	16（12）	4（0）	ケース5
							蒸気発生器補助給水流量計	4(0)	4（0）	2（A，B）	ケース6
	蒸気発生器水位計（広域）	4(0)	4（2）	2（B，C）	①	—	蒸気発生器水位計（狭域）	16(0)	16（12）	4（2）	ケース1
	主蒸気圧力計	16(0)	16（0）	4（0）	①	—	蒸気発生器水位計（狭域）	16(0)	16（0）	4（0）	ケース5
	加圧器圧力計（CET）	4	4	0	②	—	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケース1
	加圧器水位計	4(2)	4	1	①	—	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケース6
蓄圧タンク出口弁閉止	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	①	—	1次冷却材高温側温度計（広域）	4(0)	4（0）	0	ケース4
							1次冷却材低温側温度計（広域）	4(0)	4（0）	4（0）	ケース4
							蓄圧タンク圧力計（CET）	8	8	0	ケース4
中央制御室での余熱除去系統の隔離失敗の判断	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	①	—	加圧器圧力計（CET）	4	4	0	ケース1
							1次冷却材高温側温度計（広域）	4(0)	4（0）	0	ケース6
							1次冷却材低温側温度計（広域）	4(0)	4（0）	4（0）	ケース6

注：すべてのループの計器の計数
A/B，C，D：各系ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

相違理由

重大事故等対処に係る監視事項

【その他判断項目－3】

判断項目	監視パラメータ											評価
	主要パラメータ						代替パラメータ					
	名称	計装数（PAM）	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計装数（PAM）	SBO影響		採用ケース
			影響	A，D計装用電源喪失，他					影響	A，D計装用電源喪失，他	
中有効燃料での余熱除去系統の機能及び状態	加圧器圧力計（CET）	4	4	0	②	—	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケース1
	加圧器水位計	4(2)	4	1	①	—	原子炉水位計	1	1	1	ケース1
							1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケース6
							1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	0	ケース6
	余熱除去ポンプ吐出圧力計	2	2	0	③	余熱除去ポンプの運転状態による監視可能	余熱除去ポンプ表示灯	2	2	2	—
	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—	AM用格納容器圧力計	4	4	1	ケース1
							格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6
	格納容器内温度計	2(2)	2	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース6
							AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース6
	原子炉冷却材圧力バウンダリ温度計（CET）	1	1	0	②	—	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケース6
							加圧器水位計	4(2)	4	1	ケース6
							格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケース6
							蒸気発生器水位計（狭域）	16(8)	8（4）	4（2）	ケース6
							主蒸気圧力計	16(8)	8（4）	4（2）	ケース6

注：すべてのループの計器の合計数
A，B，C，D：各ループの計器数

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

【その他判断項目－4】

判断項目	監視パラメータ										評価
	主要パラメータ						代替パラメータ				
	名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計監用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計監用電源切離し後	推定ケース
中央制御室での余熱除去系統の隔離失敗の判断	排気筒ガスモニタ	2	0 ＊1	0	②	—	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケース5
							加圧器水位計	4(2)	4	1	ケース5
							格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケース5
							蒸気発生器水位計（狭域）	16(8)	16（全）	4（全）	ケース5
							主蒸気圧力計	16(8)	16（全）	4（全）	ケース5
反応度の投入（1次冷却材系統の希釈）の確認	中性子源領域中性子束計	2	2	1	①	—	中間領域中性子束計	2	2	1	ケース1
	中間領域中性子束計	2	2	1	①	—	出力領域中性子束計	4	4	2	ケース1
							中性子源領域中性子束計	2	2	1	ケース1

全：すべてのループの計器の合計数　＊1　試料採取に必要なサンプラ電源が喪失するため監視不可
A,B,C,D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

【その他判断項目－5】

判断項目	監視パラメータ										評価
	主要パラメータ						代替パラメータ				
	名称	計数（）内はSAM	SDC準拠		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計数（）内はSAM	SDC準拠		推定ケース
			直接	A，D分散用電源以離し，他					直接	A，D分散用電源以離し，他	
反応度の過投入（1次冷却材温度の垂直）の確認	中性子束領域起動率計	2	2	0	②	—	中性子束領域中性子束計	2	2	1	ケース1
							中間領域中性子束計	2	2	1	ケース1
							中間領域起動率計	2	2	0	ケース1
	中間領域起動率計	2	2	0	②	—	中間領域中性子束計	2	2	1	ケース1
							中性子束領域中性子束計	2	2	1	ケース1
							中性子束領域起動率計	2	2	0	ケース1
	可動計数率計（可搬型）	1	1	0	—	—	中性子束領域中性子束計	2	2	1	ケース1
							中間領域中性子束計	2	2	1	ケース1
未臨界が確実な状態が使用可能	1次冷却材圧力計	20	2	1	①	—	加圧器圧力計（工程）	4	4	0	ケース1
							1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	0	ケース6
							1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	4（2）	ケース6
	炉心出口温度計	1	0	0	②	—	1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	0	ケース1
							1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	4（2）	ケース1

全：すべてのループの計器の計数
A/B，C，D：冷就ループの計数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

【その他判断項目－6】

判断項目	監視パラメータ										評価
	主要パラメータ						代替パラメータ				
	名称	計器数（内ATAM）	SSO影響		監視パラメータ数	選定理由	名称	計器数（内ATAM）	SSO影響		判定ケース
			直接	A，D計装用電源区画に属さない					直接	A，D計装用電源区画に属さない	
余熱除去系統が使用可能	1次冷却材高温側温度計（広域）	4(1)	4（1）	4（2）	①	—	1次冷却材高温側温度計（広域）	4(1)	4（1）	0	ケース1
							炉心出口温度計	1	0	0	ケース2
	1次冷却材低温側温度計（広域）	4(1)	4（1）	0	①	—	1次冷却材低温側温度計（広域）	4(1)	4（1）	4（2）	ケース3
							炉心出口温度計	1	0	0	ケース2
余熱除去系統からの熱ストリーミング	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	①	—	加圧器圧力計（CET）	4	4	0	ケース1
							1次冷却材高温側温度計（広域）	4(1)	4（1）	0	ケース4
							1次冷却材低温側温度計（広域）	4(1)	4（1）	4（2）	ケース6
	加圧器圧力計（CET）	4	4	0	②	—	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケース1
	原子炉水位計	4(1)	4	1	①	—	原子炉水位計	1	1	1	ケース1
							1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケース4
							1次冷却材高温側温度計（広域）	4(1)	4（1）	0	ケース4
	余熱除去ポンプ吐出圧力計	2	2	0	①	余熱除去ポンプの運転状態により監視可能	余熱除去ポンプ表示灯	2	2	2	—
	格納容器圧力計（広域）	4(1)	4	1	①	—	ADS用格納容器圧力計	1	1	1	ケース1
							格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース4

注：すべてのループの計器の合計数
A,B，C，D：各ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

【その他判断項目－7】

判断項目	監視パラメータ											評価
	主要パラメータ						代替パラメータ					
	名称	計器数（内PAM）	SBO非常		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（内PAM）	SBO非常		推定ケース
			直流	A，D計電源切離し後					直流	A，D計電源切離し後	
余熱除去系統からの漏えい判断	格納容器内温度計	2(2)	2	1	①	－	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケースB
							AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケースB
	原子炉冷却材温度（ループ平均）計（CET）	1	1	4	②	－	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケースB
							加圧器水位計	4(2)	4	1	ケースB
							格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケースB
							蒸気発生器水位計（狭域）	16(00)	16（-8）	4（-8）	ケースB
							主蒸気圧力計	16(00)	16（-8）	4（-8）	ケースB
	蒸気発生器ドライアウト	2	0※1	4	②	－	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケースB
							加圧器水位計	4(2)	4	1	ケースB
							格納容器再循環サンプ水位計（広域）	2(2)	2	1	ケースB
							蒸気発生器水位計（狭域）	16(00)	16（-8）	4（-8）	ケースB
							主蒸気圧力計	16(00)	16（-8）	4（-8）	ケースB

注：すべてのループの計器の合計数　※1　調査員に必要なサンプル電源が喪失するため監視不可
A，D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

【その他判断項目－8】

判断項目	監視パラメータ										評価
	主要パラメータ						代替パラメータ				
	名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（）内はPAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	推定ケース
1，2次系の均圧による破損蒸気発生器からの漏えい停止	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	①	—	加圧器圧力計（CRT）	4	4	0	ケース1
							1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（全）	0	ケース6
							1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（全）	4（全）	ケース6
	加圧器水位計	4(2)	4	1	①	—	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケース6
	主蒸気圧力計	16(8)	16（全）	4（全）	①	—	蒸気発生器水位計（狭域）	16(8)	16（全）	4（全）	ケース5
							蒸気発生器水位計（広域）	4(4)	4（全）	2（B，C）	ケース5
	蒸気発生器水位計（狭域）	16(8)	16（全）	4（全）	①	—	主蒸気圧力計	16(8)	16（全）	4（全）	ケース5
							蒸気発生器水位計（広域）	4(4)	4（全）	2（B，C）	ケース1

全：すべてのループの計器の合計数
A，B，C，D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

相違理由

重大事故等対処に係る監視事項

【その他判断項目－9】

判断項目	監視パラメータ										評価
	主要パラメータ						代替パラメータ				
	名称	計器数（1PELEFAM）	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（1PELEFAM）	SBO影響		採定ケース
			直後	A，D計復旧電源回復前，後					直後	A，D計復旧電源回復前，後	
1．以外の均圧による破損蒸気発生器からの漏えい停止	蒸気発生器水位計（広域）	4(4)	4（3）	2 B，C	①	—	主蒸気圧力計	16(8)	16（3）	4（3）	ケース5
							蒸気発生器水位計（狭域）	16(8)	16（3）	4（3）	ケース1
安全注入運転状況の確認	高圧注入流量計	2(2)	2	1	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
							加圧器水位計	4(2)	4	1	ケース3
							原子炉水位計	1	1	1	ケース3
	蓄圧タンク圧力計（CIT）	4	0	0	②	—	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケース4
							1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（3）	4（3）	ケース4
	蓄圧タンク水位計（CIT）	4	0	0	②	—	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケース4
							1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（3）	4（3）	ケース4
	余熱除去流量計	2(2)	2	1	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
							加圧器水位計	4(2)	4	1	ケース3
							原子炉水位計	1	1	1	ケース3

全：すべてのループの計器の合計数
A/B，C，D：当該ループの計器数

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

【その他判断項目－10】

判断項目	監視パラメータ											評価
	主要パラメータ						代替パラメータ					
	名称	計器数（1ループ内はFAM）	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（1ループ内はFAM）	SBO影響		相違ケース
			直後	A，D計装用電源切離し後					直後	A，D計装用電源切離し後	
着陸時止操作	原子炉補給水制御系流量制御器	1	1	0	③	原子炉補給水制御系等の動作状態を中性子束の指示にて確認可能	—	—			—
	原子炉補給水制御系流量積算制御器	1	1	0	③	原子炉補給水制御系等の動作状態を中性子束の指示にて確認可能	—	—			—
	可搬計数率計（可搬型）	1	1	0	—	—	中性子源領域中性子束計	2	2	1	ケース1
							中間領域中性子束計	2	2	1	ケース1
原子炉停止余裕の確認（低温停止時の濃度変動状況）	ほう素濃度（手分析）	—			—	—	—	—			—
原子炉容器破損の判断	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	①	—	加圧器圧力計（CET）	4	4	0	ケース1
							1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	0	ケース6
							1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	4（2）	ケース6
	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	①	—	AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース1
							格納容器内温度計	2(2)	2	1	ケース6

全：すべてのループの計器の合計数
A,B，C，D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

【その他判断項目－11】

判断項目	監視パラメータ										評価
	主要パラメータ						代替パラメータ				
	名称	計器数（1Pu21PAM）	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（1Pu21PAM）	SBO影響		推定ケース
			直後	A，D計装用電源喪失後					直後	A，D計装用電源喪失後	
原子炉容器破損の判断	格納容器内温度計	2(2)	2	1	①	—	格納容器圧力計（広域）	4(2)	4	1	ケース6
							AM用格納容器圧力計	1	1	1	ケース6
高圧注入流量計	高圧注入流量計	2(2)	2	1	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
							加圧器水位計	4(2)	4	1	ケース3
							原子炉水位計	1	1	1	ケース3
高圧注入から充てん注入への切替	ボロン水流量計	1	1	0	②	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
							加圧器水位計	4(2)	4	1	ケース3
							原子炉水位計	1	1	1	ケース3
格納容器スプレイ動作及び炉内核計装装置可動範囲確認	原子炉補助建屋漏洩放射線計	1	1	0	③	原子炉補助建屋換気系等の動作状態及び電子炉の指示にて確認可能	—	—			—
	原子炉補助建屋漏洩放射線計	1	1	0	③	原子炉補助建屋換気系等の動作状態及び電子炉の指示にて確認可能	—	—			—
	可動計数率計（可動範囲）	1	1	0	—	—	中性子源領域中性子束計	2	2	1	ケース1
							中間領域中性子束計	2	2	1	ケース1

注：すべてのループの計器の合計数
A系，C，D：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

相違理由

重大事故等対処に係る監視事項

【その他判断項目－12】

判断項目	監視パラメータ										評価
	主要パラメータ						代替パラメータ				
	名称	計器数（PRA2PAM）	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（PRA2PAM）	SBO影響		解説ケース
			通常	A, D炉別電源印刷, 直					通常	A, D炉別電源印刷, 直	
蒸気タンク動作状態の確認	蒸気タンク圧力計（CRT）	6	6	4	②	—	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケース4
							1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	4（2）	ケース4
	蒸気タンク水位計（CRT）	6	6	4	②	—	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケース4
							1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	4（2）	ケース4
中性子源領域中性子束の確認	中性子源領域中性子束計	2	2	1	①	—	中間領域中性子束計	2	2	1	ケース1
	中間領域中性子束計	2	2	1	①	—	出力領域中性子束計	4	4	2	ケース1
							中性子源領域中性子束計	2	2	1	ケース1
中性子源領域中性子束の確認	中性子源領域起動率計	2	2	4	②	—	中性子源領域中性子束計	2	2	1	ケース1
							中間領域中性子束計	2	2	1	ケース1
							中間領域起動率計	2	2	4	ケース1
	中間領域起動率計	2	2	4	②	—	中間領域中性子束計	2	2	1	ケース1
							中性子源領域中性子束計	2	2	1	ケース1
							中性子源領域起動率計	2	2	4	ケース1

注：すべてのハードイ器の合計数
A,B, C,D: 各群ハードの計数

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

【その他判断項目－13】

判断項目	監視パラメータ										評価
	主要パラメータ						代替パラメータ				
	名称	計器数（1号炉DPAM）	SBO事象 直後	SBO事象 A，D計復旧電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（1号炉DPAM）	SBO事象 直後	SBO事象 A，D計復旧電源切離し後	解析ケース
原因関係及発生器の異常確認	主蒸気圧力計	16(0)	16（2）	4（2）	①	—	蒸気発生器水位計（新域）	16(0)	16（2）	4（2）	ケース3
							蒸気発生器水位計（広域）	4(4)	4（2）	2（B，C）	ケース3
	蒸気発生器水位計（新域）	16(0)	16（2）	4（2）	①	—	主蒸気圧力計	16(0)	16（2）	4（2）	ケース3
							蒸気発生器水位計（広域）	4(4)	4（2）	2（B，C）	ケース1
	蒸気発生器水位計（広域）	4(4)	4（2）	2（B，C）	①	—	主蒸気圧力計	16(0)	16（2）	4（2）	ケース3
							蒸気発生器水位計（新域）	16(0)	16（2）	4（2）	ケース1
炉心損傷ライン系代替注水流量の確認	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	①	—	加圧器圧力計（CET）	4	4	4	ケース1
							1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	4	ケース4
							1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	4（2）	ケース4
	加圧器圧力，レンジ圧力計（広域）	1	1	0	②	—	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケース3
							加圧器水位計	4(2)	4	1	ケース5
							格納容器サンプ水位計（CRT）	1	1	0	ケース3

全：すべてのループの計器の合計数
A，B，C，D：各ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

重大事故等対処に係る監視事項

【その他判断項目－14】

判断項目	監視パラメータ										評価
	主要パラメータ						代替パラメータ				
	名称	計器数（）内は$_2$PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（）内は$_2$PAM	SBO影響 直後	SBO影響 A，D計装用電源切離し後	選定ケース
貯水槽ライン逃がし弁開えい停止確認	加圧器逃がし，タンク水位計	1	1	0	②	—	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケース5
							加圧器水位計	4(2)	4	1	ケース5
							格納容器サンプ水位計（CRT）	1	1	0	ケース5
	加圧器逃がし，タンク温度計	1	1	0	②	—	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケース5
							加圧器水位計	4(2)	4	1	ケース5
							格納容器サンプ水位計（CRT）	1	1	0	ケース5
ほう酸濃縮の実施	ほう酸水補給水流量計	1	1	0	③	原子炉補給水制御系等の動作状態を中性子束の指示にて確認可能	—	—			—
	ほう酸水補給水流量積算制御器	1	1	0	③	原子炉補給水制御系等の動作状態を中性子束の指示にて確認可能	—	—			—

全：すべてのループの計器の合計数
A(B，C，D)：当該ループの計器数

女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
大飯発電所３／４号炉		

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

重大事故等対処に係る監視事項

【その他判断項目－15】

判断項目	監視パラメータ											評価
	主要パラメータ						代替パラメータ					
	名称	計器数（）内はPAM	SSC影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（）内はPAM	SSC影響		検定ケース
			直接	A，D/S復旧電源印加順，系					直接	A，D/S復旧電源印加順，系	
余熱除去系統使用可能の判断	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	①	－	加圧器圧力計（CET）	4	4	0	ケース1
							1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	0	ケース6
							1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	4（2）	ケース6
余熱除去系統による炉冷却	1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	4（2）	①	－	1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	0	ケース1
							炉心出口温度計	1	0	0	ケース1
	1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	0	①	－	1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	4（2）	ケース1
							炉心出口温度計	1	0	0	ケース1
	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	①	－	加圧器圧力計（CET）	4	4	0	ケース1
							1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	0	ケース6
							1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	4（2）	ケース6
	加圧器水位計	4(2)	4	1	①	－	原子炉水位計	1	1	1	ケース1
							1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	0	ケース6
							1次冷却材圧力計	2(2)	1	1	ケース4

注：すべてのループの計器の合計数
A/B，C，D/S系ループの計器数

女川原子力発電所２号炉

泊発電所３号炉

相違理由

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
重大事故等対処に係る監視事項 【その他判断項目－16】 （下表）			

判断項目	監視パラメータ										評価
	主要パラメータ						代替パラメータ				
	名称	計器数（）内はPAM	SSC準拠		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（）内はPAM	SSC準拠		解説ケース
			適合	A，D計装特電所の違い点					適合	A，D計装特電所の違い点	
余熱除去系統による炉心冷却	余熱除去流量計	2(2)	1	1	①	—	燃料取替用水ピット水位計	4(2)	4	1	ケース3
							加圧器水位計	4(2)	4	1	ケース3
							原子炉水位計	1	1	1	ケース3
余熱除去系統からの漏えい停止確認	1次冷却材圧力計	2(2)	1	1	①	—	加圧器圧力計（CET）	4	4	0	ケース1
							1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	0	ケース6
							1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	4（2）	ケース6
	加圧器圧力計（CET）	4	4	4	②	—	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケース1
	加圧器水位計	4(2)	4	1	①	—	原子炉水位計	1	1	1	ケース1
							1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケース6
							1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	0	ケース6
	原子炉水位計	1	1	1	①	—	1次冷却材圧力計	2(2)	2	1	ケース1
							1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	4（2）	ケース6
							1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（2）	0	ケース6
	余熱除去ポンプ吐出圧力計	2	2	0	①	余熱除去ポンプの運転状態により監視可能	余熱除去ポンプ出口圧力計	2	2	2	—

※：すべてのループの計器の合計数
A，B，C，D：各ループの計器番

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

重大事故等対処に係る監視事項

【その他判断項目－17】

判断項目	監視パラメータ										評価
	主要パラメータ						代替パラメータ				
	名称	計器数（）内はPAM	SBO影響		監視パラメータ分類	選定理由	名称	計器数（）内はPAM	SBO影響		推定ケース
			直後	A，D計装用電源切離し後					直後	A，D計装用電源切離し後	
フィードアンドブリード開始の判断	蒸気発生器水位計（広域）	4(4)	4（全）	2（B，C）	①	—	蒸気発生器水位計（狭域）	16(8)	16（全）	4（全）	ケース1
							1次冷却材低温側温度計（広域）	4(4)	4（全）	4（全）	ケース4
							1次冷却材高温側温度計（広域）	4(4)	4（全）	0	ケース4
							蒸気発生器補助給水流量計	4(4)	4（全）	2（A，B）	ケース2

全：すべてのループの計器の合計数
A/B，C，D：当該ループの計器数

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.1 高圧・低圧注水機能喪失	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.1　２次冷却系からの除熱機能喪失 a．主給水流量喪失時に補助給水機能が喪失する事故	【女川】炉型の相違 ・女川については，PWR と BWR で想定される重大事故等に対処するための監視パラメータが異なるため，比較対象外としている。以降，同表において同じ。

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

対応手段	計器名称	計器数	SBO事象			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO事象		計器故障等	SBO
			通常	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					通常	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合	
原子炉スクラム確認	平均出力領域モニタ	6	6	0	0	①	－	起動領域モニタ	6	0	0	0	起動領域モニタにより，平均出力領域モニタの代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								【制御棒位置指示系】	1	1	0	0	制御棒位置指示系の制御棒の位置表示により，手動操作数値が推定可能。	
	起動領域モニタ	6	6	0	0	①	－	平均出力領域モニタ	6	0	0	0	平均出力領域モニタにより，起動領域モニタの代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								【制御棒位置指示系】	1	1	0	0	制御棒位置指示系の制御棒の位置表示により，手動操作数値が推定可能。	
高圧・低圧注水機能喪失確認（1/2）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								低流量駆動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力容器蒸気力の差圧から原子炉圧力容器の漏水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力容器底部圧力	1	1	1	0		

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

対応手段	計器名称	計器数（1ｐ内訳）	SBO事象			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1ｐ内訳）	SBO事象			計器故障等	SBO
			通常	4系直流電源を延命した場合	3系直流電源を延命した場合					通常	4系直流電源を延命した場合	3系直流電源を延命した場合		
プラントトリップの確認	出力領域中性子束	4	4	2	2	①	－	中間領域中性子束	2	2	1	1	中間領域中性子束により出力領域中性子束の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（2）	3（2）	3（2）	0	１次冷却材温度（広域－高温側）の差により出力領域中性子束の代替監視可能。	
								１次冷却材温度（広域－低温側）	3（2）	3（2）	0	3（2）		
	中間領域中性子束	2	2	1	1	①	－	出力領域中性子束	4	4	2	2	出力領域中性子束又は中性子源領域中性子束の測定範囲内で中間領域中性子束の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								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	1	1	①	－	中間領域中性子束	2	2	1	1	測定範囲内であれば中間領域中性子束により中性子源領域中性子束の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。

注）すべてのループの計器の合計数
括弧（）：当該ループの計器数

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR 固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.1 高圧・低圧注水機能喪失 （下表）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.1　2次冷却系からの除熱機能喪失 a. 主給水流量喪失時に補助給水機能が喪失する事故 （下表）	灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容 赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.1 高圧・低圧注水機能喪失

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
	計器名称	計器数	SBO等			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO等			計器故障等	SBO
			通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合		
高圧・低圧注水機能喪失 確認 （2/2）	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	注水機能に必要な原子炉圧力容器への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高圧駆動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
	原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	本原である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	注水機能に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化により代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	1	0		
	高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	本原である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	注水機能に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化により代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	1	0		
	低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	0	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－
	残留熱除去系ポンプ出口圧力	2	0	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.1　2次冷却系からの除熱機能喪失

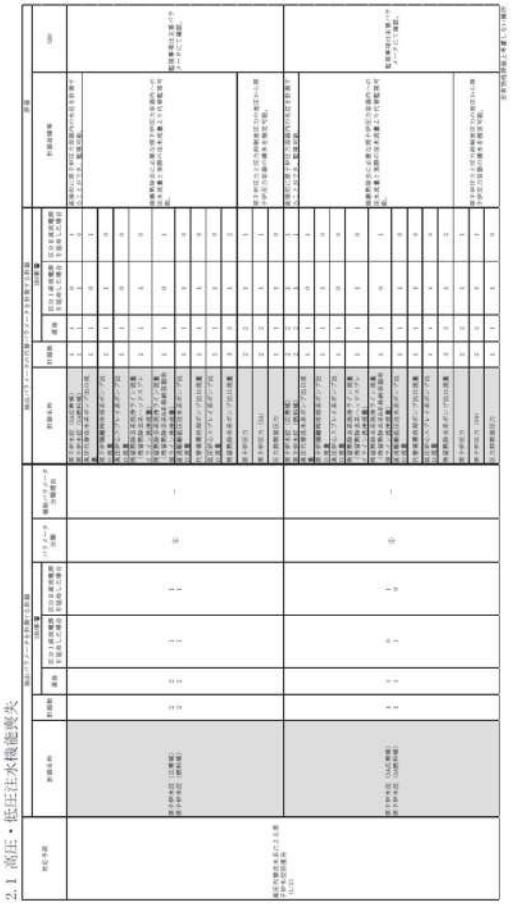
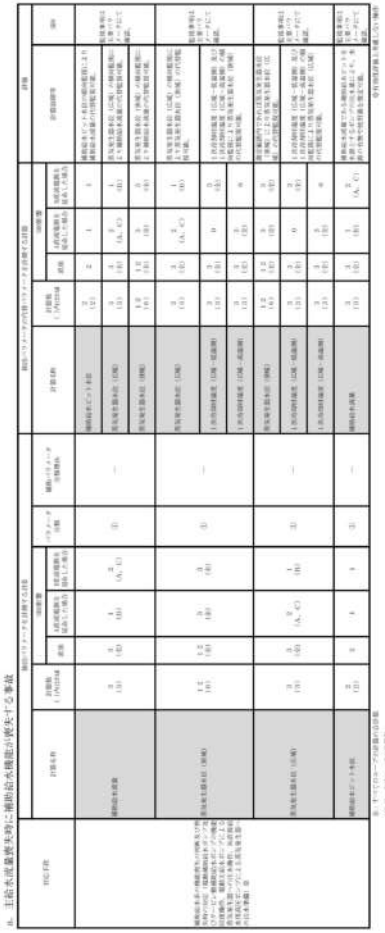
a. 主給水流量喪失時に補助給水機能が喪失する事故

対応手段	検出パラメータを計測する計器								検出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（内訳）*	SBO等				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（内訳）*	SBO等				計器故障等	SBO
			通常	A直流電源を喪失した場合	B直流電源を喪失した場合						通常	A直流電源を喪失した場合	B直流電源を喪失した場合			
補助給水系の機能喪失の判断及び開始操作の対応	補助給水流量	3（3）	3（3）	1（0）	2（A，C）	①	－		補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1		補助給水ピット水位の補助給水により補助給水流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（3）	2（A，C）	1（0）		蒸気発生器水位（広域）の補助給水により補助給水流量の代替監視可能。	
									蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（6）	6（3）	6（3）		蒸気発生器水位（狭域）の補助給水により補助給水流量の代替監視可能。	
	蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（6）	6（3）	6（3）	①	－		蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（3）	2（A，C）	1（0）		蒸気発生器水位（広域）の補助給水により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）		1次冷却材温度（広域－低温側）及び1次冷却材温度（広域－高温側）の補助給により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	
									1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）			
	蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（3）	2（A，C）	1（0）	①	－		蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（6）	6（3）	6（3）		補助給水ピット水位の補助給水により蒸気発生器水位（狭域）による蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）		1次冷却材温度（広域－低温側）及び1次冷却材温度（広域－高温側）の補助給により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	
									1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）			
	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	①	－		補助給水流量	3（3）	3（3）	1（0）	2（A，C）		補助給水流量である補助給水ピットを水源とするポンプの出水量によって，本値の有無や状態を推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。

*：すべてのループの計器の合計数
A系・B系ループの計器数

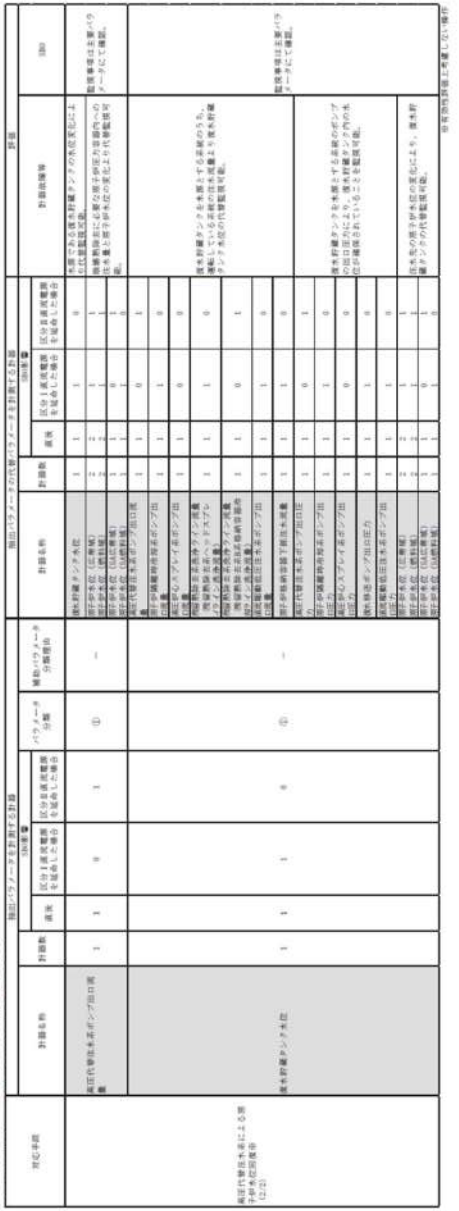
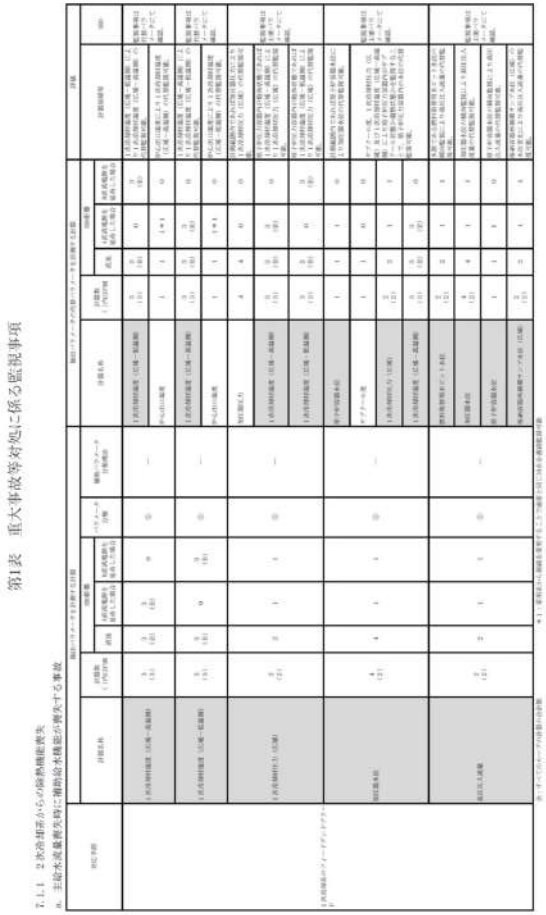
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.1 高圧・低圧注水機能喪失

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	100%幅			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	100%幅			計器故障等	100
			直流	区分１直流電源を延命した場合	区分２直流電源を延命した場合					直流	区分１直流電源を延命した場合	区分２直流電源を延命した場合		
逃がし安全弁による原子炉急速減圧	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。 原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1		
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	5		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。 原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1		
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	5		
	復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－
低圧代替注水系（常設）（復水移送ポンプ）による原子炉注水（1/3）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	格納容器内に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイサプレッション流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系系統格納容器冷却ライン流量）	1	1	0	1		
								低圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の液水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.1　２次冷却系からの除熱機能喪失

a．主給水流量喪失時に補助給水機能が喪失する事故

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（）内は計器	100%幅			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は計器	100%幅			計器故障等	100
			直流	A直流電源を延命した場合	B直流電源を延命した場合					直流	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次冷却材のフィードアンドブリード	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	①	－	格納容器内循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	注水先である格納容器内循環サンプ水位（広域）により燃料取替用水ピット水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（AM用）	1	1	1	0	B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量，格納容器スプレイ流量，高圧注入流量，低圧注入流量，充てん流量及び代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の燃料取替用水ピット下水位を水源とするポンプの注水量の合計により，水源の有無や使用量を推定可能。	
								格納容器スプレイ流量	2	2	0	0		
								高圧注入流量	2（2）	2	1	1		
								低圧注入流量	2（2）	2	1	1		
								充てん流量	1	1	0	0		
								代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0		
	蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（2）	2（A，C）	1（B）	①	－	蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（2）	3（2）	3（2）	測定範囲内であれば蒸気発生器水位（狭域）により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）	１次冷却材温度（広域－低温側）及び１次冷却材温度（広域－高温側）の組み合せにより蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	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

凡例
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.1 高圧・低圧注水機能喪失

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	10秒間			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	10秒間			計器故障等	SBO
			直流	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					直流	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合		
低圧代替注水系（常設）（復水移送ポンプ）による原子炉注水（L-3）	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								低圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復旧作業に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器内ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								低圧補給水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替燃料冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力容器底部圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力容器底部圧力	1	1	1	0		
	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域） 原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	2 2 1 1	2 2 1 1	1 1 0 1	1 1 1 0	原子炉水位から原子炉圧力容器内の状態が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉圧力容器温度	3	3	3	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域） 原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	2 2 1 1	2 2 1 1	1 1 0 1	1 1 1 0	原子炉水位から原子炉圧力容器内の状態が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉圧力容器温度	3	3	3	0		
	残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	木製である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域） 原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	2 2 1 1	2 2 1 1	1 1 0 1	1 1 1 0	残留熱除去系に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化により代替監視可能。	

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.1　２次冷却系からの除熱機能喪失

a. 主給水流量喪失時に補助給水機能が喪失する事故

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（1ループ計器）	10秒間			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1ループ計器）	10秒間			計器故障等	SBO
			直流	A直流電源を喪失した場合	B直流電源を喪失した場合					直流	A直流電源を喪失した場合	B直流電源を喪失した場合		
蒸圧注入系動作の確認	１次冷却材圧力（広域）	2 （2）	2	1	1	①	－	加圧器圧力	4	4	0	0	計装範囲内であれば飽和蒸気圧力により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3 （3）	3 （2）	3 （2）	0	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば１次冷却材温度（広域－高温側）により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								１次冷却材温度（広域－低温側）	3 （3）	3 （2）	0	3 （2）	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば１次冷却材温度（広域－低温側）により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	

※：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

相違理由

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.1 高圧・低圧注水機能喪失	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.1　2次冷却系からの除熱機能喪失 a. 主給水流量喪失時に補助給水機能が喪失する事故	

女川原子力発電所２号炉

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO考慮			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO考慮			計器故障等	SBO
			直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
低圧代替注水系（常設）（復水移送ポンプ）による原子炉注水（1/2）	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
								復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								低圧注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	注水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		

泊発電所３号炉

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（1列分）[注1]	SBO考慮			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1列分）[注1]	SBO考慮			計器故障等	SBO
			直流	A系直流電源を延命した場合	B系直流電源を延命した場合					直流	A系直流電源を延命した場合	B系直流電源を延命した場合		
冷却機能喪失への分岐	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水位（広域）	2（2）	2	1	1	左水位である格納容器再循環サンプ水位（広域）による燃料取替用水ピット水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（補用）	1	1	1	※	B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（補用），格納容器スプレイ流量，高圧注入流量，低圧注入流量，充てん流量及び代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の燃料取替用水ピット水位を監視するポンプの注水量の設定により，水源の保有の状況を推定可能。	
								格納容器スプレイ流量	2	2	H	※		
								高圧注入流量	2（2）	2	1	1		
								低圧注入流量	2（2）	2	1	1		
								充てん流量	1	1	H	※		
								代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	※		
	格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	①	－	格納容器再循環サンプ水位（狭域）	2（2）	2	1	1	指定範囲内であれば確保から監視からある格納容器再循環サンプ水位（狭域）による格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉下部キャビティ水位	1	1	H	1	原子炉下部キャビティ水位，格納容器水位による格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
								格納容器水位	1	1	1	※		
								燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	水源である燃料取替用水ピット水位，補助給水ピット水位，注水流量である B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（補用），代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量による格納容器再循環サンプ水位（広域）の代替監視可能。	
								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（補用）	1	1	1	※		
								代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	※		
	格納容器再循環サンプ水位（狭域）	2（2）	2	1	1	①	－	格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）との指示関係による格納容器再循環サンプ水位（狭域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。

注1：すべてのループの計器の合計数
※SA：SA用ループの計器数

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.1 高圧・低圧注水機能喪失	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.1　２次冷却系からの除熱機能喪失 a. 主給水流量喪失時に補助給水機能が喪失する事故	

女川原子力発電所２号炉

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO事象			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO事象			計器故障等	SBO
			直流	区分１直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					直流	区分１直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合		
原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）による格納容器冷却	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	－	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								ドライウェル温度	11	11	11	0	飽和温度／圧力の関係から，ドライウェル温度による代替監視可能。	
								［ドライウェル圧力］	2	0	0	0	監視可能であれば，ドライウェル圧力（常設計測）による代替監視可能。	
	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	飽和温度／圧力の関係から，圧力抑制室内空気温度により代替監視可能。	
								［圧力抑制室圧力］	2	1	0	0	監視可能であれば，圧力抑制室圧力（常設計測）により代替監視可能。	
	原子炉格納容器代替スプレイ流量	2	2	1	1	①	－	原子炉格納容器下部水位	12	12	6	6	原子炉格納容器下部水位及びドライウェル水位の変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								ドライウェル水位	6	6	3	3		
								ドライウェル圧力	1	1	1	0	ドライウェル温度，ドライウェル圧力及び圧力抑制室圧力が低下傾向にあることにより代替監視可能。	
								ドライウェル温度	11	11	11	0		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	外部水源を利用した各注水流量により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高流量動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器代替スプレイ流量	2	2	1	1		
								復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	本図である復水貯蔵タンク水位の変化により代替監視可能。	

泊発電所３号炉

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（内広域）	SBO事象			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（内広域）	SBO事象			計器故障等	SBO
			直流	A系電源を喪失した場合	B系電源を喪失した場合					直流	A系電源を喪失した場合	B系電源を喪失した場合		
再循環運転への切替	１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0	①	－	１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）	１次冷却材温度（広域－高温側）により１次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により１次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	
	１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）	①	－	１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0	１次冷却材温度（広域－高温側）により１次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により１次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	
	１次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	①	－	加圧器圧力	4	4	0	0	計測範囲内であれば加圧器圧力により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば１次冷却材温度（広域－高温側）により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば１次冷却材温度（広域－低温側）により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	高圧注入流量	2（2）	2	1	1	①	－	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	本図である燃料取替用水ピット水位の傾向監視により高圧注入流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								加圧器水位	4（2）	4	1	1	加圧器水位の傾向監視により高圧注入流量の代替監視可能。	
								原子炉容器水位	1	1	1	0	原子炉容器水位の傾向監視により高圧注入流量の代替監視可能。	
								格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の本図変化により高圧注入流量の代替監視可能。	

全：すべてのループの計器の合計数
A系，B：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向かを連続監視可能

泊発電所３号炉

相違理由
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容 赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.1 高圧・低圧注水機能喪失	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 2.1.1　２次冷却系からの除熱機能喪失 a．主給水流量喪失時に補助給水機能が喪失する事故	泊発電所３号炉　技術的能力　比較表 灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容 赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.2 高圧注水・減圧機能喪失 （下表）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.1　２次冷却系からの除熱機能喪失 a．主給水流量喪失時に補助給水機能が喪失する事故 （下表）	

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.2 高圧注水・減圧機能喪失

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO重畳			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO重畳			計器故障等	SBO
			通常	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					通常	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
原子炉スクラム確認	平均出力領域モニタ	4	4	0	0	②	－	起動領域モニタ	8	8	0	0	起動領域モニタにより，平均出力領域モニタの代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								［制御棒位置指示系］	1	1	0	0	制御棒位置指示系の制御棒の位置表示により，未臨界状態が推定可能。	
	起動領域モニタ	8	8	0	0	①	－	平均出力領域モニタ	4	4	0	0	平均出力領域モニタにより，起動領域モニタの代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								［制御棒位置指示系］	1	1	0	0	制御棒位置指示系の制御棒の位置表示により，未臨界状態が推定可能。	
高圧注水機能喪失確認（1/2）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								低圧復水輸送注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の漏水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.1　２次冷却系からの除熱機能喪失

a．主給水流量喪失時に補助給水機能が喪失する事故

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（1号炉計器）	SBO重畳			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1号炉計器）	SBO重畳			計器故障等	SBO
			通常	1系電源を延命した場合	3系電源を延命した場合					通常	1系電源を延命した場合	3系電源を延命した場合		
余熱除去系による炉心冷却	蒸気発生器水位	3（2）	3	1	1	①	－	蒸気発生器水ユニット水位	3（2）	3	1	1	主蒸気流量計算値をユニット水位の関数値により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								補助給水系	4（2）	4	1	1	補助給水系の電動機電流により間接的に流量の代替監視可能。	
								原子炉容器水位	1	1	1	0	原子炉容器水位の電動機電流により間接的に流量の代替監視可能。	
								格納容器内温度サンプル水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器内温度サンプル水位（広域）の水位変化により間接的に流量の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（3）	2（2）	0	①	－	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（3）	0	2（2）	1次冷却材温度（広域－高温側）による1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1（＊1）	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	①	－	1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	1次冷却材温度（広域－低温側）による1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1（＊1）	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材圧力（広域）	3（2）	2	1	1	①	－	加圧器圧力	4	4	0	0	加圧器圧力であれば圧力容器内において1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（3）	3（3）	0	原子炉圧力容器内飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－高温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	原子炉圧力容器内飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－低温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	加圧器水位	4（2）	4	1	1	①	－	原子炉容器水位	1	1	1	0	計測範囲がずれた状態ではあるが原子炉容器水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								ヒートアーム温	1	1	0	0	ヒートアーム温，1次冷却材圧力（広域）及び1次冷却材温度（広域－高温側）による原子炉圧力容器内のサーマルスリーブ部等の過熱状態から監視することで，原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。	
								1次冷却材圧力（広域）	3（2）	2	1	1		
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（3）	0	0		

＊1：ループ1ループの計器の合計数
2系統2ループの計器数

＊2：常用系から補助主蒸気管へ変更することで通常2回に2系統電源喪失

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
大飯発電所３／４号炉			

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.2 高圧注水・減圧機能喪失

対応手段	監視パラメータを計測する計器							監視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	10秒間			パラメータ分類	補助パラメータ分類番号	計器名称	計器数	10秒間				計器故障等	DB
			通常	区分１直流電源を喪失した場合	区分２直流電源を喪失した場合					通常	区分１直流電源を喪失した場合	区分２直流電源を喪失した場合			
高圧注水機能喪失確認（2/2）	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	—	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 4	2 4	1 2	1 2	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測するものであり，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	代替制御装置に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系高圧ライン流量（残留熱除去系ループ注入モード，サプレッション流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系の冷温停止時注入，格納容器スプレイ流量）	1	1	0	1		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力容器底部圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力調整器圧力	1	1	1	0		
	原子炉圧力	2	2	1	1	①	—	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測するものであり，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内の飽和状態にあると想定し，飽和蒸気／圧力の関係から原子炉圧力容器底部を算出可能。	
								原子炉水位（燃料域）	4	4	2	2		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器底部	1	0	0	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	—	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測するものであり，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内の飽和状態にあると想定し，飽和蒸気／圧力の関係から原子炉圧力容器底部を算出可能。	
								原子炉水位（燃料域）	4	4	2	2		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器底部	1	0	0	0		
	原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0	①	—	残留熱除去系低圧ライン流量	1	1	1	0	代替ポンプ流量計測装置による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	4	4	2	2		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	1	0		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0	①	—	残留熱除去系低圧ライン流量	1	1	1	0	代替ポンプ流量計測装置による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	4	4	2	2		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	1	0		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	0	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	残留熱除去系ポンプ出口圧力	1	0	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.1　2次冷却系からの除熱機能喪失

a．主給水流量喪失時に補助給水機能が喪失する事故

対応手段	監視パラメータを計測する計器							監視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（1ループ分）	10秒間			パラメータ分類	補助パラメータ分類番号	計器名称	計器数（1ループ分）	10秒間				計器故障等	DB
			通常	A系統電源を喪失した場合	B系統電源を喪失した場合					通常	A系統電源を喪失した場合	B系統電源を喪失した場合			
1次冷却系のフィードアンドブリード確立	1次冷却材温度（広域～狭域）	3（3）	3（3）	3（3）	0	①	—	1次冷却材温度（広域～狭域）	3（3）	3（3）	0	3（3）	1次冷却材温度（広域～狭域）により1次冷却材温度（広域～狭域）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域～狭域）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域～狭域）	3（3）	3（3）	0	3（3）	①	—	1次冷却材温度（広域～狭域）	3（3）	3（3）	3（3）	0	1次冷却材温度（広域～狭域）により1次冷却材温度（広域～狭域）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域～狭域）の代替監視可能。	
	1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	①	—	加圧器圧力	4	4	0	0	計装範囲内であれば圧縮圧力により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域～狭域）	3（3）	3（3）	3（3）	0	電子的に容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広域～狭域）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域～狭域）	3（3）	3（3）	0	3（3）	電子的に容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広域～狭域）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	低圧注入流量	2（2）	2	1	1	①	—	格納容器内温度ドリフト本数	2（2）	2	1	1	水源である燃料取替用水ピット水位の傾向監視により低圧注入流量の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								加圧器水位	4（2）	4	1	1	加圧器水位の傾向監視により低圧注入流量の代替監視可能。	
								原子炉容器水位	4	1	1	0	電子的容器水位の傾向監視により低圧注入流量の代替監視可能。	
								格納容器内温度サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器内温度サンプ水位（広域）の水位変化により低圧注入流量の代替監視可能。	

注：（ ）内はループの計器数
DB欄：当該ループの計器数

＊1：電源系から接続を変更することで通常と同じ10点を連続監視可能

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.2 高圧注水・減圧機能喪失 		

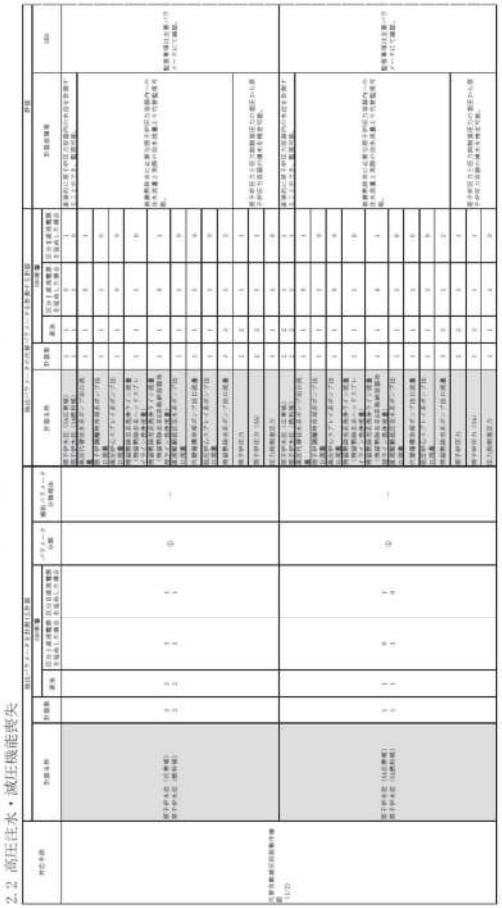
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.2 高圧注水・減圧機能喪失 （表：対応手段／計装名称／個数／区分1流量取扱を実施した場合／区分2流量取扱を実施した場合／パラメータ方策／補助パラメータ方策理由／評価／SBO）		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.2 高圧注水・減圧機能喪失 		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.2 高圧注水・減圧機能喪失		

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			直流	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					直流	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合		
代替自動減圧回路動作確認 （2/2）	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	3	3	3	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	3	3	3	0		
低圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系（低圧注水モード）による原子炉注水 （1/2）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	低減熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイ／ライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系及び格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								低圧配管低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力飽和温度の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力検知差圧力	1	1	1	0		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.2 高圧注水・減圧機能喪失

対応手段	計装名称	個数	常設	区分Ⅰ蒸気駆動を優先した場合	区分Ⅱ蒸気駆動を優先した場合	パラメータ分類	補助パラメータが特定されない理由	計装名称	個数	常設	区分Ⅰ蒸気駆動を優先した場合	区分Ⅱ蒸気駆動を優先した場合	評価	評価結果	備考
高圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系（低圧注水モード）による原子炉注水（LO）	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域） 原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域） 原子炉圧力 原子炉圧力（SA） 原子炉格納容器内温度 原子炉格納容器内圧力 原子炉格納容器内水位 原子炉格納容器内水素濃度 原子炉格納容器内酸素濃度 ドライウェル温度 ドライウェル圧力 サプレッションプール水温 サプレッションプール水位 サプレッションプール水圧 高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量 低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量 残留熱除去系ポンプ出口流量 高圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力 低圧炉心スプレイ系ポンプ吐出圧力 残留熱除去系ポンプ吐出圧力 高圧炉心スプレイ系ポンプ吐出流量 低圧炉心スプレイ系ポンプ吐出流量 残留熱除去系ポンプ吐出流量 高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力 低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力 残留熱除去系ポンプ出口圧力 高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量 低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量 残留熱除去系ポンプ出口流量	2 2 1 1 1

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.2 高圧注水・減圧機能喪失		

対応手段	抽出パラメータを計測する計器								抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO考慮				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO考慮			計器故障等	SBO
			通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合						通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合		
低圧炉心スプレイ系及び残留熱除去系（低圧注水モード）による原子炉注水 （3/3）	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－		原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することが可能。監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域） 原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	2 2 1 1	2 2 1 1	1 1 0 1	1 1 1 0	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し、飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
									原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－		原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することが可能。監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域） 原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	2 2 1 1	2 2 1 1	1 1 0 1	1 1 1 0	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し、飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
									原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
	残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2	①	－		圧力抑制室水位	2	2	1	1	水源である圧力抑制室水位の水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	残留熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
									原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
	低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0	①	－		圧力抑制室水位	2	2	1	1	水源である圧力抑制室水位の水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	残留熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
									原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	－		低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0	圧力抑制室を水源とする系統のうち、運転している系統の注水流量より圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
									代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
									低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	0	0	0	圧力抑制室を水源とする系統のポンプの出口圧力により、圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	
									残留熱除去系ポンプ出口圧力	3	0	0	0		
									代替循環冷却ポンプ出口圧力	1	1	1	0		

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.2 高圧注水・減圧機能喪失 （詳細は下表）		

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					計器	
	計器名称	計器数	常設	区分Ⅰ直流電源を給電した場合	区分Ⅱ直流電源を給電した場合	パラメータ分類	機能パラメータ分類根拠	計器名称	計器数	常設	区分Ⅰ直流電源を給電した場合	区分Ⅱ直流電源を給電した場合	計器故障等	別紙
格納容器内圧（サプレッションプール水温度モード）運転	格納容器内圧ポンプ出口流量	2	2	1	1	①	－	圧力容器注水圧	2	2	1	1	本図である圧力容器注水圧の水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	格納容器内に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化により代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	サプレッションプール水温度	10	10	0	10	①	－	圧力容器内空気温度	4	4	0	4	圧力容器内空気温度の温度変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
格納容器内圧（原子炉停止時冷却モード）運転	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	5		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	5		
	格納容器内圧ポンプ出口流量	2	2	1	1	①	－	圧力容器注水圧	2	2	1	1	本図である圧力容器注水圧の水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	格納容器内に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化により代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	原子炉圧力容器温度	5	5	5	5	②	－	原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力より代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								格納容器内ポンプ熱交換器入口温度	2	2	1	1	格納容器内ポンプ運転状態であれば，格納容器内ポンプ熱交換器入口温度により代替監視可能。	
	格納容器内ポンプ熱交換器入口温度	2	2	1	1	②	－	原子炉圧力容器温度	5	5	5	5	熱発生の温度変化により，代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								サプレッションプール水温度	10	10	0	10		

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.1 全交流動力電源喪失（長期 TB）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.2　全交流動力電源喪失 a．外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びRCPシール-LOCAが発生する事故	

女川原子力発電所２号炉

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
全交流動力電源喪失及び原子炉スクラム確認	平均出力領域モニタ	6	0	0	0	①	－	起動領域モニタ	0	0	0	0	起動領域モニタにより，平均出力領域モニタの代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								［制御棒位置指示系］	1	1	0	0	制御棒位置指示系の制御棒の位置表示により，未臨界状態が推定可能。	
	起動領域モニタ	0	0	0	0	①	－	平均出力領域モニタ	6	6	0	0	平均出力領域モニタにより，起動領域モニタの代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								［制御棒位置指示系］	1	1	0	0	制御棒位置指示系の制御棒の位置表示により，未臨界状態が推定可能。	
原子炉隔離時冷却系による原子炉注水（1/3）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイラインに洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ラインに洗浄流量）	1	1	0	1		
								高圧復水輸送系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の漏水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

泊発電所３号炉

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（（）内は計測	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（（）内は計測	SBO影響			計器故障等	SBO
			直後	A系流電源を延命した場合	B系流電源を延命した場合					直後	A系流電源を延命した場合	B系流電源を延命した場合		
全交流動力電源喪失及びプラントトリップの確認	出力領域中性子束	4	4	2	2	①	－	中間領域中性子束	2	2	1	1	中間領域中性子束により出力領域中性子束の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0	１次冷却材温度（広域－低温側）と１次冷却材温度（広域－高温側）の差により出力領域中性子束の代替監視可能。	
								１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）		
	中間領域中性子束	2	2	1	1	①	－	出力領域中性子束	4	4	2	2	出力領域中性子束又は中性子源領域中性子束の測定範囲内で中間領域中性子束の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								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	1	1	①	－	中間領域中性子束	2	2	1	1	測定範囲内であれば中間領域中性子束により中性子源領域中性子束の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
	１次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	①	－	加圧器圧力	4	4	0	0	計測範囲内であれば加圧器圧力により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば１次冷却材温度（広域－高温側）により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば１次冷却材温度（広域－低温側）により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	

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

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.3 全交流動力電源喪失

2.3.1 全交流動力電源喪失（長期 TB）

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	他系等			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	他系等			計器故障等	SBO
			直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
原子炉隔離時冷却系による原子炉注水（2/3）	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－	原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	格納容器内に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								直流駆動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の漏水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.2　全交流動力電源喪失

a．外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びRCPシールLOCAが発生する事故

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（）内は[]内	他系等			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は[]内	他系等			計器故障等	SBO
			直流	A系電源喪失延命した場合	B系電源喪失延命した場合					直流	A系電源喪失延命した場合	B系電源喪失延命した場合		
全交流動力電源喪失及びプラントトリップの確認	加圧器水位	4（2）	4	1	1	①	－	原子炉容器水位	1	1	1	0	計装範囲内であれば原子炉容器水位により加圧器水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								サブクール度	1	1	0	0	サブクール度，１次冷却材圧力（広域）及び１次冷却材温度（広域－高温側）により原子炉圧力容器内がサブクール状態か過熱状態かを監視できて，原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。	
								１次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1		
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（0）	3（0）	0		
	蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（2）	3（2）	3（2）	①	－	蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（0）	2（A，C）	1（B）	蒸気発生器水位（広域）の傾向監視による蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								主蒸気ライン圧力	12（6）	12（2）	3（2）	3（0）	主蒸気ライン圧力及び補助給水流量の傾向監視により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	
								補助給水流量	3（3）	3（2）	1（B）	2（A，C）		
	蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（0）	2（A，C）	1（B）	①	－	蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（2）	3（2）	3（0）	測定範囲内であれば蒸気発生器水位（狭域）により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）	１次冷却材温度（広域－低温側）及び１次冷却材温度（広域－高温側）の傾向監視により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0		
	主蒸気ライン圧力	12（6）	12（2）	3（2）	3（2）	①	－	蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（2）	2（A，C）	1（B）	蒸気発生器水位（広域）及び補助給水流量の傾向監視により主蒸気ライン圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								補助給水流量	3（3）	3（2）	1（B）	2（A，C）		

注：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

相違理由

大飯発電所３／４号炉

添1.15-903

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.3 全交流動力電源喪失

2.3.1 全交流動力電源喪失（長期 TB）

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO重畳			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO重畳			計器故障等	SBO
			直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
原子炉隔離時冷却系による原子炉注水（3/3）	原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化により代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高圧窒素ガス供給系ボンベ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
								復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧窒素ガス供給系ボンベ出口圧力	1	1	1	0		
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	注水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.2　全交流動力電源喪失

a．外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びECCSシール-LOCAが発生する事故

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（1ループ分）	SBO重畳			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1ループ分）	SBO重畳			計器故障等	SBO
			直流	1次流電源を延命した場合	2次流電源を延命した場合					直流	1次流電源を延命した場合	2次流電源を延命した場合		
タービン駆動補助給水ポンプの起動及び補助給水流量確立の確認	補助給水流量	3（3）	3（3）	1（B）	2（A，C）	①	－	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	2	補助給水ピット水位の補助監視により補助給水流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（3）	2（A，C）	1（B）	蒸気発生器水位（広域）の補助監視により補助給水流量の代替監視可能。	
								蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（6）	3（2）	3（2）	蒸気発生器水位（狭域）の補助監視により補助給水流量の代替監視可能。	
	蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（6）	3（2）	3（2）	①	－	蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（3）	2（A，C）	1（B）	蒸気発生器水位（広域）の補助監視により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	1次冷却材温度（広域－低温側）及び1次冷却材温度（広域－高温側）の補助監視により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（3）	3（3）	0		
	蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（3）	2（A，C）	1（B）	①	－	蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（6）	3（2）	3（2）	格納範囲内であれば蒸気発生器水位（狭域）により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	1次冷却材温度（広域－低温側）及び1次冷却材温度（広域－高温側）の補助監視により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（3）	3（3）	0		
	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	①	－	補助給水流量	3（3）	3（3）	1（B）	2（A，C）	補助給水流量である補助給水ピットを水源とするポンプの吐水量により，水熱の有無や蒸発量を推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
手動の電源回復不能時無注水対応	－							－						

注：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

相違理由

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.1 全交流動力電源喪失（長期 TB） （下表）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.2　全交流動力電源喪失 a．外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びRCPシール LOCAが発生する事故 （下表）	黄色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容 赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.3 全交流動力電源喪失

2.3.1 全交流動力電源喪失（長期 TB）

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			喪失	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					喪失	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
高圧代替注水系による原子炉注水※ （2/2）	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて補助。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて補助。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン低流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン低流量）	1	1	0	1		
								高流量制御低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
								復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高流量制御低圧注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	注水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		

※有効性評価上考慮しない操作

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.2　全交流動力電源喪失

a．外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びBOPシールLOCAが発生する事故

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（内訳※）	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（内訳※）	SBO影響			計器故障等	SBO
			喪失	1系統電源を延命した場合	2系統電源を延命した場合					喪失	1系統電源を延命した場合	2系統電源を延命した場合		
1.15 事故時操作のための手順	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	2（2）	2	1	1	①	－	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）（2台）のうちモニタリングポストを含むモニタリングステーションの機能喪失により格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）の代替監視可能。	2（2）	2	1	1		監視事項は主要パラメータにて補助。
								モニタリングポスト	7	7	0	0		
								モニタリングステーション	1	1	0	0		
	格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）	2（2）	2	1	1	①	－	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）	2（2）	2	1	1	格納容器内高レンジエリアモニタ（高レンジ）による格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて補助。
								ドライウェルエリアモニタ	1	1	0	0	ドライウェルエリアモニタ及び炉心出口温度等をアクセスの制限解除により格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）の代替監視可能。	
								炉心出口温度モニタ	1	1	0	0		
	格納容器再循環サンプ水位（広帯域）	2（2）	2	1	1	①	－	格納容器再循環サンプ水位（狭帯域）	2（2）	2	1	1	限定範囲内であれば連続的な監視ができる格納容器再循環サンプ水位（狭帯域）により格納容器再循環サンプ水位（広帯域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて補助。
								原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1	原子炉下部キャビティ水位，格納容器水位により格納容器再循環サンプ水位（広帯域）の代替監視可能。	
								格納容器水位	1	1	1	0		
								燃料取替用キャビティ水位	2（2）	2	1	1	水源である燃料取替用キャビティ水位，燃料プールスプレイ水位，圧力容器フランジ部シール材温度（SBO），代替格納容器スプレイポンプ出口流量及びこれにより格納容器内高レンジエリアモニタ（低レンジ）の代替監視可能。	
								燃料プールスプレイ水位	2（2）	2	1	1		
								B－格納容器スプレイ冷却隔離弁出口流量（SBO）	1	1	1	0		
								代替格納容器スプレイポンプ出口流量	1	1	1	0		
	格納容器再循環サンプ水位（狭帯域）	2（2）	2	1	1	①	－	格納容器再循環サンプ水位（広帯域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広帯域）と代替監視により格納容器再循環サンプ水位（狭帯域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて補助。

※：すべてのループの計器の合計数
1系統：当該ループの計器数

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.1 全交流動力電源喪失（長期 TB） （詳細は次頁）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.2 全交流動力電源喪失 a. 外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びRCPシール LOCAが発生する事故 （詳細は次頁）	

女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.3 全交流動力電源喪失

2.3.1 全交流動力電源喪失（長期 TB）

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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	信頼度			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	信頼度			計器故障等	DBI
			通常	区分１直流電源を延命した場合	区分２直流電源を延命した場合					通常	区分１直流電源を延命した場合	区分２直流電源を延命した場合		
125V直流電源系統切離し	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
逃がし安全弁による原子炉急速減圧	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	減衰的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することが出来，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	1		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	②	－	原子炉圧力	2	2	1	1	減衰的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することが出来，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	1		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
	復水移送ポンプ出口圧力	3	3	1	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－
低圧代替注水系（常設）（復水移送ポンプ）による原子炉注水（1/3）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1	減衰的に原子炉圧力容器内の水位を計測することが出来，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	1		
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	後続熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								低圧原子炉冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン流量含む）	1	1	1	0		
								残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系RCIC注水ライン流量含む）	1	1	0	1		
								高圧復水輸送代替ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	2	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力飽和蒸気表の値からも原子炉圧力容器の温水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力飽和蒸気表	1	1	1	0		

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.2 全交流動力電源喪失

a. 外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びRCPシール LOCAが発生する事故

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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（1/2ループ）	信頼度			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1/2ループ）	信頼度			計器故障等	DBI
			通常	1次炉電源を延命した場合	2次炉電源を延命した場合					通常	1次炉電源を延命した場合	2次炉電源を延命した場合		
補助給水系機能喪失の判断	補助給水流量	3（3）	3（3）	3（3）	3（A，C）	①	－	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	補助給水ピット水位の減少監視により補助給水流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								蒸気発生器水位（広域）	3（3）	2（2）	2（A，C）	1（0）	蒸気発生器水位（広域）の減少監視により補助給水流量の代替監視可能。	
								蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（3）	3（3）	3（3）	蒸気発生器水位（狭域）の減少監視により補助給水流量の代替監視可能。	
	蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（3）	3（3）	3（3）	①	－	蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（3）	2（A，C）	1（0）	蒸気発生器水位（広域）の減少監視により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	1次冷却材温度（広域－低温側）及び1次冷却材温度（広域－高温側）の減少監視により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（3）	0（3）	0		
	蒸気発生器水位（広域）	4（2）	4（2）	2（A，C）	1（0）	①	－	蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（3）	3（3）	3（3）	固定監視内であれば蒸気発生器水位（狭域）による蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	1次冷却材温度（広域－低温側）及び1次冷却材温度（広域－高温側）の減少監視により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（3）	3（3）	0		
	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	①	－	補助給水流量	3（3）	3（3）	1（0）	3（A，C）	補助給水流量である補助給水ピットを水源とするポンプの出水量により，水源の有無や健全性を推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
1次冷却材ポンプ封水注入機能喪失の判断	－							－						
不要な直流電源負荷切離し	－							－						

注：すべてのループの計器の合計数
1/2（2）：当該ループの計器数

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.1 全交流動力電源喪失（長期 TB） （下表）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.2　全交流動力電源喪失 a．外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びRCPシールLOCAが発生する事故 （下表）	

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

対応手段	計器名称	計器数	抽出パラメータを計測する計器				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	計器数				評価		
			計測範囲								計測範囲					
			通常	区分Ⅰ直流電源喪失を想定した場合	区分Ⅱ直流電源喪失を想定した場合						通常	区分Ⅰ直流電源喪失を想定した場合	区分Ⅱ直流電源喪失を想定した場合		計器故障等	TBD
加圧器逃がし弁（開度）（重大事故等対処設備）による原子炉減圧 (2-3)	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	低温側除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と蒸気の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系高原子ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン高原流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系高原子ライン流量（残留熱除去系原子炉格納容器冷却ライン高原流量）	1	1	0	1		
								低圧配管注圧力系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	0	0	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力容器底圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力容器底圧力	1	1	1	0		
	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
								原子炉圧力容器温度	0	0	0	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
								原子炉圧力容器温度	0	0	0	0		

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

対応手段	計器名称	計器数（1号炉分）a	計器数（1号炉分）b	抽出パラメータを計測する計器				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器	計器数（1号炉分）a	計器数（1号炉分）b	計測範囲			評価		
				計測範囲									通常	A系統電源喪失を想定した場合	B系統電源喪失を想定した場合	計器故障等	TBD
原子炉冷却材喪失（中小破断）による炉心冷却	1次冷却材温度（広域・高温側）	4 (1)	4 (1)	0 (0)	0 (0)	0	①	－	1次冷却材温度（広域・高温側）	4 (1)	4 (1)	0	0 (0)	1次冷却材温度（広域・高温側）による1次冷却材温度（広域・高温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
									炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度による1次冷却材温度（広域・高温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域・低温側）	4 (1)	4 (1)	0 (0)	0 (0)	①	－		1次冷却材温度（広域・高温側）	4 (1)	4 (1)	0 (0)	0 (0)	1次冷却材温度（広域・高温側）による1次冷却材温度（広域・低温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
									炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度による1次冷却材温度（広域・低温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材圧力（広域）	2 (2)	2	1	1	①	－		飽和圧力	4	4	0	0	炉心温度内で飽和状態にあれば，1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									1次冷却材温度（広域・高温側）	3 (1)	3 (0)	2 (0)	0	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば，1次冷却材温度（広域・高温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
									1次冷却材温度（広域・低温側）	3 (1)	3 (0)	0	3 (0)	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば，1次冷却材温度（広域・低温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	補助給水流量	3 (1)	3 (0)	1 (0)	2 (A，C)	①	－		補助給水ユニット水位	2 (1)	2	1	1	補助給水ユニット水位の補助監視による補助給水流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									蒸気発生器水位（広域）	4 (1)	4 (0)	2 (A，C)	1 (B)	蒸気発生器水位（広域）の補助監視による補助給水流量の代替監視可能。	
									蒸気発生器水位（狭域）	12 (4)	12 (0)	2 (0)	2 (0)	蒸気発生器水位（狭域）の補助監視による補助給水流量の代替監視可能。	
	蒸気ライン圧力	12 (4)	12 (0)	0 (0)	0 (0)	①	－		1次冷却材温度（広域・低温側）	3 (1)	3 (0)	0	3 (0)	1次冷却材の減圧状態で蒸気発生器2次側の飽和状態であれば，飽和温度／圧力の関係を利用して1次冷却材温度（広域・低温側）による主蒸気ライン圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									1次冷却材温度（広域・高温側）	3 (1)	3 (0)	2 (0)	0	1次冷却材の減圧状態で蒸気発生器2次側の飽和状態であれば，飽和温度／圧力の関係を利用して1次冷却材温度（広域・高温側）による主蒸気ライン圧力の代替監視可能。	

a：すべてのループの計器の合計数
b(0，1)：当該ループの計器数

＊1：原因から飽和を想定することで通常と同じ対応を継続監視可能

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.1 全交流動力電源喪失（長期 TB） （表１）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.2　全交流動力電源喪失 a．外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びRCPシール LOCAが発生する事故 （表１）	

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

対応手段	計器名称	計器数	SIG要件			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SIG要件			計器故障等	SIG
			最後	区分１直流電源を延命した場合	区分２直流電源を延命した場合					最後	区分１直流電源を延命した場合	区分２直流電源を延命した場合		
低圧代替注水系（常設）（復水移送ポンプ）による原子炉注水（2/3）	残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	格納容器内に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
								復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								低流量制御注注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	注水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

対応手段	計器名称	計器数（1号炉計）	SIG要件			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1号炉計）	SIG要件			計器故障等	SIG
			最後	5次流電源を延命した場合	6次流電源を延命した場合					最後	5次流電源を延命した場合	6次流電源を延命した場合		
原子炉冷却による炉心冷却	原子炉冷却系（広域）	12（4）	12（3）	1（1）	2（2）	①	－	原子炉冷却系（広域）	3（1）	3（1）	2（A，C）	3（1）	原子炉冷却系（広域）の個別監視により原子炉冷却系（燃料）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（1）	3（1）	0	3（1）	1次冷却材温度（広域－低温側）及び1次冷却材温度（広域－高温側）の個別監視により原子炉冷却系（燃料）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（1）	3（2）	0		
	原子炉冷却系（広域）	3（1）	3（1）	2（A，C）	1（1）	①	－	原子炉冷却系（広域）	12（4）	12（3）	3（2）	3（1）	測定範囲内であれば原子炉冷却系（燃料）により原子炉冷却系（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（1）	3（1）	0	3（1）	1次冷却材温度（広域－低温側）及び1次冷却材温度（広域－高温側）の個別監視により原子炉冷却系（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（1）	3（2）	0		
	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	①	－	補助給水流量	3（1）	3（1）	1（B）	2（A，C）	補助給水流量である補助給水ピットを水源とするポンプの出水量により，本値の有無や使用量を推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
蒸気発生器による熱除去の確認	1次冷却材圧力（広域）	3（1）	2	1	1	①	－	SG広域圧力	4	4	0	0	計器範囲内であれば広域圧力により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（1）	3（2）	0	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（1）	3（1）	0	3（2）	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－低温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
アニュラス空気浄化系及び中央制御室空調換気系の起動	－							－						

注：すべてのループの計器の合計数
1/3,2：各ループの計器数

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO要			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO要			計器故障等	SBO
			通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合		
残留熱除去系（サプレッションプール水冷却モード）運転	残留熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	1	①	－	圧力抑制室水位	2	2	1	1	本原である圧力抑制室水位の水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	残留熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	サプレッションプール水温度	16	16	0	16	①	－	圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	圧力抑制室内空気温度の温度変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
残留熱除去系（低圧注水モード）による原子炉注水（1/3）	残留熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	1	①	－	原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することが出来、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	残留熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高流動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替補機冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	2	1	2		
	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1			原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.3 全交流動力電源喪失

2.3.1 全交流動力電源喪失（長期 TB）

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.2　全交流動力電源喪失

a. 外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びRCPシールLOCAが発生する事故

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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（1ループ当たり）	SBO要			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1ループ当たり）	SBO要			計器故障等	SBO
			通常	A直流電源を喪失した場合	B直流電源を喪失した場合					通常	A直流電源を喪失した場合	B直流電源を喪失した場合		
蒸気発生器2次側による炉心冷却	1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	①	－	加圧器圧力	4	4	0	0	計測範囲内であれば加圧器圧力により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（※）	3（※）	0	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（※）	0	3（※）	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－低温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（※）	3（※）	0	①	－	1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（※）	0	3（※）	1次冷却材温度（広域－低温側）により1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（※）	0	3（※）	①	－	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（※）	0	3（※）	1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	

注：すべてのループの計器の合計数

LOL（）：当該ループの計器数

＊1：原因系から接続を変更することで通常と同じ24点を継続監視可能

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.1 全交流動力電源喪失（長期 TB） （下表）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.2　全交流動力電源喪失 a．外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びRCPシールLOCAが発生する事故 （下表）	

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	当初要員			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	当初要員			計器故障等	SBO
			直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合		
残留熱除去系（低圧注水モード）による原子炉注水（2/3）	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	残留熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高圧戻り止め注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の漏水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（1号炉分）	当初要員			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1号炉分）	当初要員			計器故障等	SBO
			直後	4直流電源を喪失した場合	8直流電源を喪失した場合					直後	4直流電源を喪失した場合	8直流電源を喪失した場合		
炉心冷却不能による炉心冷却の状態	1次冷却材温度（広域・高温側）	3（3）	3（3）	3（3）	0	①	－	1次冷却材温度（広域・高温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	1次冷却材温度（広域・高温側）により1次冷却材温度（広域・高温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域・高温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域・低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	①	－	1次冷却材温度（広域・高温側）	3（3）	3（3）	3（3）	0	1次冷却材温度（広域・高温側）により1次冷却材温度（広域・低温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域・低温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	①	－	加圧器圧力	4	4	0	0	加圧器圧力（SA）または加圧器圧力により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域・高温側）	3（3）	3（3）	3（3）	0	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広域・高温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域・低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広域・低温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	補助給水流量	3（3）	2（2）	1（1）	2（A，C）	①	－	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	補助給水ピット水位の傾向監視により補助給水流量の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								蒸気発生器水位（広域）	3（3）	2（2）	2（A，C）	1（1）	蒸気発生器水位（広域）の傾向監視により補助給水流量の代替監視可能。	
								蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（2）	3（2）	3（2）	蒸気発生器水位（狭域）の傾向監視により補助給水流量の代替監視可能。	
	主蒸気ライン圧力	12（6）	12（2）	3（2）	0（2）	①	－	1次冷却材温度（広域・低温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）	1次冷却材が満水状態で蒸気発生器2次側が飽和状態であれば，飽和温度・圧力の関係を利用して1次冷却材温度（広域・低温側）により主蒸気ライン圧力の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域・高温側）	3（3）	3（3）	3（3）	0	1次冷却材が満水状態で蒸気発生器2次側が飽和状態であれば，飽和温度・圧力の関係を利用して1次冷却材温度（広域・高温側）により主蒸気ライン圧力の代替監視可能。	

注：＊1：監視表示の接続を変更することで適宜に同じ1次冷却材温度監視可能

4（A，C）：当該ループの計器の合計数

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.3 全交流動力電源喪失

2.3.1 全交流動力電源喪失（長期 TB）

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
残留熱除去系（低圧注水モード）による原子炉注水 （3/3）	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
	残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2	①	－	圧力抑制室水位	2	2	1	1	水源である圧力抑制室水位の水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	残留熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	－	低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0	圧力抑制室を水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量から圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	0	0	0	圧力抑制室を水源とする系統のポンプの出口圧力により，圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	
								残留熱除去系ポンプ出口圧力	3	0	0	0		
								代替循環冷却ポンプ出口圧力	1	1	1	0		

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.2　全交流動力電源喪失

a．外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びRCPシールLOCAが発生する事故

対応手段	抽出パラメータを計測する計器								抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
	計器名称	計器数（1号炉2号炉）	SBO影響				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1号炉2号炉）	SBO影響				計器故障等	SBO
			直後	A系交流電源を延命した場合	B系交流電源を延命した場合						直後	A系交流電源を延命した場合	B系交流電源を延命した場合			
蒸気発生器２次側による炉心冷却の喪失	蒸気発生器水位（狭域）	12 （6）	12 （2）	3 （2）	3 （2）	①	－		蒸気発生器水位（広域）	3 （3）	3 （2）	2 （A，C）	1 （B）		蒸気発生器水位（広域）の傾向監視により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									１次冷却材温度（広域－低温側）	3 （3）	3 （2）	0	3 （2）		１次冷却材温度（広域－低温側）及び１次冷却材温度（広域－高温側）の傾向監視により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	
									１次冷却材温度（広域－高温側）	3 （3）	3 （2）	3 （2）	0			
	蒸気発生器水位（広域）	3 （3）	3 （2）	2 （A，C）	1 （B）	①	－		蒸気発生器水位（狭域）	12 （6）	12 （2）	3 （2）	3 （2）		測定範囲内であれば蒸気発生器水位（狭域）により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									１次冷却材温度（広域－低温側）	3 （3）	3 （2）	0	3 （2）		１次冷却材温度（広域－低温側）及び１次冷却材温度（広域－高温側）の傾向監視により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	
									１次冷却材温度（広域－高温側）	3 （3）	3 （2）	3 （2）	0			
	補助給水ピット水位	2 （2）	2	1	1	①	－		補助給水流量	3 （3）	3 （2）	1 （B）	2 （A，C）		補助給水流量である補助給水ピットを水源とするポンプの注水量により，水源の有無や使用量を推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。

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

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.2 全交流動力電源喪失（TBU） （下表）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.2　全交流動力電源喪失 a．外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びRCPシールLOCAが発生する事故 （下表）	

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO考慮			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO考慮			計器故障等	SBO
			通常	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					通常	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
全交流動力電源喪失及び原子炉スクラム確認	平均出力領域モニタ	6	6	0	0	①	－	起動領域モニタ	8	6	0	0	起動領域モニタにより，平均出力領域モニタの代替監視可能。 制御棒位置指示系の制御棒の位置表示により，未臨界状態が推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								【制御棒位置指示系】	1	1	0	0		
	起動領域モニタ	8	8	0	0	①	－	平均出力領域モニタ	6	6	0	0	平均出力領域モニタにより，起動領域モニタの代替監視可能。 制御棒位置指示系の制御棒の位置表示により，未臨界状態が推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								【制御棒位置指示系】	1	1	0	0		
高圧代替注水系による原子炉注水（1/3）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 0	1 0	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイ／ライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								低圧復水輸送注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力制御室圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力制御室圧力	1	1	1	0		

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（1号炉分）※	SBO考慮			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1号炉分）※	SBO考慮			計器故障等	SBO
			通常	1系統延命を延命した場合	3系統延命を延命した場合					通常	1系統延命を延命した場合	3系統延命を延命した場合		
代替格納容器スプレイポンプによる代替炉心注水	1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（6）	1（6）	0	①	－	1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（6）	0	3（6）	1次冷却材温度（広域－低温側）による1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1※1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（6）	0	3（6）	①	－	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（6）	0（6）	0	1次冷却材温度（広域－高温側）による1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1※1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	①	－	加圧器圧力	4	4	0	0	計測範囲内であれば加圧器圧力により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（6）	3（6）	0	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－低温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（6）	0	3（6）	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－高温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	加圧器水位	4（2）	4	1	1	①	－	原子炉容器水位	1	1	1	0	計測範囲内であれば原子炉容器水位により加圧器水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								キャブクール度	1	1	0	0	キャブクール度，1次冷却材圧力（広域，狭域）及び1次冷却材温度（広域－高温側）による原子炉圧力容器内のキャブクール状態の維持状態から監視することで，原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。	
								1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1		
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（6）	0（6）	0		

※：すべてのループの計器の合計数
（3系統ループの計器数）

※1：電源系から接続を変更することで通常と同じ計器を連続監視可能

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.2 全交流動力電源喪失（TBU）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.2 全交流動力電源喪失 a．外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びRCPシールLOCAが発生する事故	

女川原子力発電所２号炉

対応手段	除出パラメータを計測する計器							除出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
高圧代替注水系による原子炉注水 （2/3）	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	熱量熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								低流量給水加圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

泊発電所３号炉

対応手段	除出パラメータを計測する計器							除出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（内訳）	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（内訳）	SBO影響			計器故障等	SBO
			直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
代替格納容器スプレイポンプによる代替炉心注水	燃料取替用水ピット水位	2 （2）	2	1	1	①	－	格納容器内雰囲気サンプル水位（広帯域）	2 （2）	2	1	1	注水及び水位低下時雰囲気サンプル水位（広帯域）による格納容器再循環ポンプ水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								2－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（狭帯）	1	1	1	0	2－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（狭帯），格納容器スプレイ流量，高圧注入流量，低圧注入流量，充填ライン流量，代替注水流量，代替スプレイ流量，代替格納容器スプレイポンプ出口格納容器内雰囲気温度の燃料取替用水ピット水位を推定するポンプの流量が合致することから，本監視の燃料取替用水で補完。	
								格納容器スプレイ流量	2	2	0	0		
								高圧注入流量	2 （2）	2	1	1		
								低圧注入流量	2 （2）	2	1	1		
								充填ライン流量	1	1	0	0		
								代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0		
	原子炉容器水位	4	1	1	0	①	－	炉心出口温度	4 （4）	4	1	1	計装線断やこれらの炉心温度検出による原子炉容器水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								サブクール余	4	4	0	0		
								1次冷却材圧力（広帯）	2 （2）	2	1	1	サブクール域，1次冷却材圧力（広帯域），飽和曲線，及び1次冷却材温度（広帯域）温度計，及び1次冷却材温度（広帯域）温度計，及び原子炉内全体圧力やサブクール余度の確保状態から推測することで，原子炉容器内の水位の代替監視可能。	
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0		
								1次冷却材温度（広帯・高温側）	2 （2）	2 （2）	2 （2）	0		
								1次冷却材温度（広帯・低温側）	2 （2）	1 （0）	0	2 （2）		
	代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0	①	－	燃料取替用水ピット水位（広帯）	2 （2）	2	1	1	未復旧な燃料取替用水ピット水位及び格納容器ドレンサンプ水位の復旧後に，代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								補助給水ピット水位	2 （2）	2	1	1		
								復水器水位	2 （2）	4	1	1	復水器水位の復旧後に，1次冷却材温度（ドレンタンク）出口積算流量の代替監視可能。	
								原子炉容器水位	1	1	1	0	原子炉容器水位の復旧後に，1次冷却材温度（ドレンタンク）出口積算流量の代替監視可能。	
								格納容器内雰囲気サンプル水位（広帯）	2 （2）	2	1	1	格納容器内雰囲気サンプル水位（広帯）の復旧後に，代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の代替監視可能。	

＊1：サーマルコードの計算へ計測値入力　　＊2：使用者から値を変更することが可能（初期値は格納容器内温度）

AL0：ALARMコードの計算値

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.2 全交流動力電源喪失（TBU） （下表）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.2　全交流動力電源喪失 a．外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びRCPシールLOCAが発生する事故 （下表）	

女川２号炉

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
高圧代替注水系による原子炉注水（1/2）	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	②	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	熱膨張除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SAA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SAA燃料域）	1	1	1	0		
	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉補機冷却海水ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高流量低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉補機冷却海水ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
								復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高流量低圧注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	注水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SAA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SAA燃料域）	1	1	1	0		

泊３号炉

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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（1/N以下略）	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1/N以下略）	SBO影響			計器故障等	SBO
			直流	a直流電源を延命した場合	b直流電源を延命した場合					直流	a直流電源を延命した場合	b直流電源を延命した場合		
代替格納容器スプレイポンプによる代替炉心冷却（自己冷却）による代替炉心注水）※	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（※1）	3（※1）	0	①	－	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	2（※1）	0	3（※1）	1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（※1）	0	3（※1）	①	－	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	2（※1）	3（※1）	0	1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	①	－	加圧器圧力	4	4	0	0	計測範囲内であれば圧力により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	2（※1）	3（※1）	0	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	2（※1）	0	3（※1）	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－低温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	加圧器水位	4（2）	4	1	1	①	－	原子炉容器水位	1	1	1	0	計測範囲内であれば原子炉容器水位により加圧器水位の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								サブクール度	1	1	0	0	サブクール度，1次冷却材圧力（広域）及び1次冷却材温度（広域－高温側）により原子炉圧力容器内でサブクール状態か過熱状態かを監視することで，原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。	
								1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1		
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	2（※1）	3（※1）	0		

全：すべてのループの計器の合計数
a系，b系：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方法を継続監視可能

※有効な代替計装と考えない操作

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

大飯発電所３／４号炉

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

対応手段	監視パラメータを計測する計器							監視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（1ループ計装）	10分電源			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1ループ計装）	10分電源			計器故障等	DB
			通常	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					通常	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
125V直流電源系喪失の離し	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－	－
過がし安全弁による原子炉急速減圧	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータとして確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（狭帯域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	1	0		
								原子炉水位（SA狭帯域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	6	6	1	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータとして確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（狭帯域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	1	0		
								原子炉水位（SA狭帯域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	6	6	1	0		
	蒸気発生器2次側圧力	1	1	1	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－
低圧代替注水系（常設）（復水移送ポンプ）による原子炉注水（1/2）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（狭帯域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	－	原子炉水位（広帯域）	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータとして確認。
								原子炉水位（SA狭帯域）	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	低圧代替注水に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と常設の注水流量より代替監視可能。	
								復水移送ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧代替スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドカバーフィン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系炉心冷却系配管内フィン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	2	1	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力飽和蒸気圧力の差圧から原子炉圧力容器の液水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	1	1	1		
								圧力抑制室圧力	4	1	1	0		

泊発電所３号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.3 全交流動力電源喪失

2.3.2 全交流動力電源喪失（TBU）

対応手段	監視パラメータを計測する計器							監視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	10分電源			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	10分電源			計器故障等	DB
			通常	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					通常	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
逃がし安全弁による原子炉急速減圧	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータとして確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（狭帯域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	1	0		
								原子炉水位（SA狭帯域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	6	6	1	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータとして確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（狭帯域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	1	0		
								原子炉水位（SA狭帯域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	6	6	1	0		
	蒸気発生器2次側圧力	1	1	1	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－
低圧代替注水系（常設）（復水移送ポンプ）による原子炉注水（1/2）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（狭帯域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	－	原子炉水位（広帯域）	1	1	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータとして確認。
								原子炉水位（SA狭帯域）	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	低圧代替注水に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と常設の注水流量より代替監視可能。	
								復水移送ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧代替スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドカバーフィン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系炉心冷却系配管内フィン洗浄流量）	1	1	0	1		
								充填剤動圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	2	1	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力飽和蒸気圧力の差圧から原子炉圧力容器の液水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	1	1	1		
								圧力抑制室圧力	4	1	1	0		

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.2　全交流動力電源喪失

a．外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びRCPシールLOCAが発生する事故

対応手段	監視パラメータを計測する計器							監視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（1ループ計装）	10分電源			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1ループ計装）	10分電源			計器故障等	DB
			通常	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					通常	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
代替格納容器スプレイポンプによる代替炉心注水（ロー充てんポンプ（自己冷却）による代替炉心注水）※	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水位（広域）	2（2）	2	1	1	広域をもつある格納容器再循環サンプ水位（広域）により燃料取替用水ピット水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータとして確認。
								第一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（10時間）	4	1	1	0	第一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（10時間），格納容器スプレイ流量，高圧注入流量，低圧注入流量，充てん流量及び内部格納容器スプレイポンプ出口積算流量の燃料取替用水ピット水位を水源とするポンプの注水量の設計により，水源の有無や残存量を推定可能。	
								格納容器スプレイ流量	2	2	0	0		
								高圧注入流量	2（2）	2	1	1		
								低圧注入流量	2（2）	2	1	1		
								充てん流量	1	1	0	0		
								代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0		
	原子炉容器水位	1	1	1	0	①	－	加圧器水位	4（2）	4	1	1	計測範囲内であれば加圧器水位により炉心や容器水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータとして確認。
								キャナール管	1	1	0	0	キャナール管，1次冷却材圧力（広域），炉心出口温度，1次冷却材温度（広域－高温側）及び1次冷却材温度（広域－低温側）により原子炉圧力容器内がキャナール管第3番熱伝導状態から飽和状態となることで，原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。	
								1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1		
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0		
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（2）	3（2）	0		
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（1）	3（2）	0	3（2）		

n：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温度2回に20点を接続監視可能

※有効性評価上考慮しない機能

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.3 全交流動力電源喪失

2.3.2 全交流動力電源喪失（TBU）

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	設備	SBO要員 区分Ⅰ或流電源を復帰した場合	SBO要員 区分Ⅱ或流電源を復帰した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	設備	SBO要員 区分Ⅰ或流電源を復帰した場合	SBO要員 区分Ⅱ或流電源を復帰した場合	計器故障等	SBO
起圧代替注水系（常設）（復水移送ポンプ）による原子炉注水（2/3）	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	炉心冷却に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系低圧注水系（原子炉停止時冷却モード）ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系低圧注水系格納容器冷却ライン流量	1	1	0	1		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	1	1	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力飽和温度圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力飽和温度圧力	1	1	1	0		
	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域） 原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	2 2 1 1	2 2 1 1	1 1 0 1	1 1 1 0	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉圧力容器温度	6	6	6	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	②	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域） 原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	2 2 1 1	2 2 1 1	1 1 0 1	1 1 1 0	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉圧力容器温度	6	6	6	0		

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.2　全交流動力電源喪失

a．外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びRCPシール LOCAが発生する事故

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（内訳）※1	設備	SBO要員 1系統電源を復帰した場合	SBO要員 2系統電源を復帰した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（内訳）※1	設備	SBO要員 1系統電源を復帰した場合	SBO要員 2系統電源を復帰した場合	計器故障等	SBO
格納容器内の異常な状態を検知し，格納容器隔離	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	飽和温度／圧力の関係を利用して原子炉格納容器圧力により格納容器内温度の代替監視可能。 飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器圧力（MAX）により格納容器内温度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								格納容器圧力（MAX）	2	2	2	0		
	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	①	－	格納容器圧力（MAX）	2	2	2	0	格納容器圧力（MAX）又は格納容器圧力（狭域）により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0		
								格納容器内温度	2（2）	2	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	
	格納容器内圧力（狭域）	2	2	2	0	①	－	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	圧力飽和温度（圧力）により原子炉格納容器圧力（狭域）又は格納容器圧力（MAX）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0		
								格納容器内温度	2（2）	2	1	1	飽和温度／圧力の関係を利用して格納容器内温度により格納容器圧力（MAX）の代替監視可能。	
	格納容器内雰囲気ユニット入口温度，出口温度	2	0	2※1	2※1	②	－	格納容器内温度	2（2）	2	1	1	格納容器内温度及び原子炉格納容器圧力の飽和温度により格納容器雰囲気ユニット入口温度，出口温度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1		
	格納容器雰囲気ユニット水位	2（2）	2	1	1	①	－	格納容器雰囲気ユニット水位（広帯域）	2（2）	2	1	1	冠水又は冠水格納容器雰囲気ユニット水位（広帯域）による格納容器雰囲気ユニット水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								D－格納容器スプレイ流量指示計（狭帯域）	1	1	1	0	D－格納容器スプレイ及び格納容器内雰囲気ユニット水位（広帯域）による格納容器内雰囲気ユニット水位と格納容器内雰囲気ユニット入口温度，出口温度，格納容器内圧力，格納容器内温度，格納容器スプレイ流量，格納容器内雰囲気ユニット水位と格納容器内雰囲気ユニット入口温度，出口温度，格納容器内圧力，格納容器内温度，格納容器スプレイ流量の比較による，水蒸気発生の有無等を推定可能。	
								格納容器スプレイ流量	2	2	0	0		
								格納容器内圧力	2（2）	2	1	1		
								格納容器内温度	2（2）	2	1	1		
								格納容器雰囲気ユニット入口温度	1	1	1	0		
								格納容器雰囲気ユニット出口温度	1	1	1	0		

※1：計器数内の設備台数

全：すべてのループの計器の台数

内訳：内訳ループの計器数

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.2 全交流動力電源喪失（TBU） （下表）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.2 全交流動力電源喪失 a. 外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びRCPシール LOCAが発生する事故 （下表）	

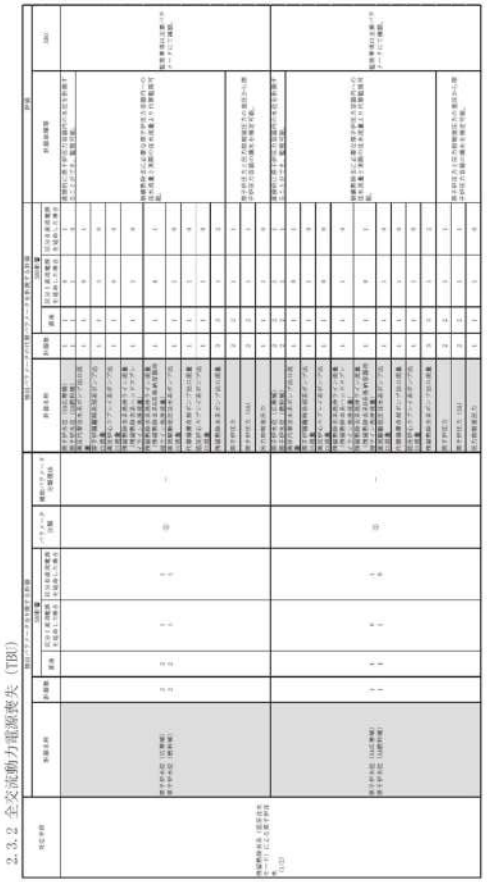
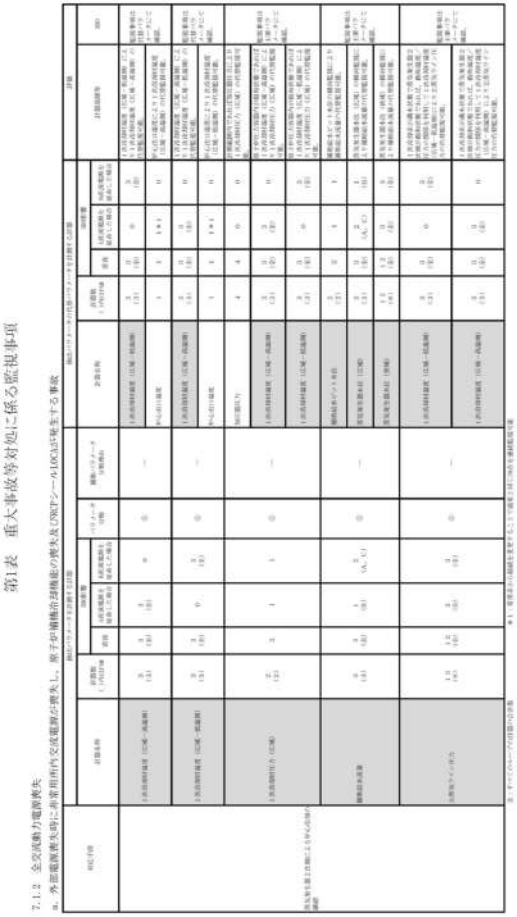
第１表　重大事故等対処に係る監視事項

対応手段	設備パラメータを計測する計器							設備パラメータの代替パラメータを計測する計器						計器	
	計器名称	計器数	必要	300秒要 区分Ⅰ直流電源を延命した場合	300秒要 区分Ⅱ直流電源を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	必要	300秒要 区分Ⅰ直流電源を延命した場合	300秒要 区分Ⅱ直流電源を延命した場合	計器故障等	300
低圧代替注水系（常設）（復水輸送ポンプ）による原子炉注水（1/3）	残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	残留熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化により代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系格納容器冷却ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								低圧補助注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
								復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								低圧補助注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	注水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
残留熱除去系（サプレッションプール水冷却モード）運転	残留熱除去系ポンプ出口流量	1	1	1	1	①	－	原子炉格納容器	2	2	1	1	水源である圧力抑制室水位の水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	残留熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化により代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	サプレッションプール水温度	16	16	0	16	①	－	原子炉格納容器	2	2	1	1	圧力抑制室内空気温度の傾向変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4		

対応手段	設備パラメータを計測する計器							設備パラメータの代替パラメータを計測する計器						計器	
	計器名称	計器数（代替計測）	必要	300秒要 代替電源を延命した場合	300秒要 代替電源を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（代替計測）	必要	300秒要 代替電源を延命した場合	300秒要 代替電源を延命した場合	計器故障等	300
格納容器内高圧・低温・低圧の状態が確認される。	格納容器内高圧ドライ系統（広帯域）	2（1）	0	1	1	①	－	格納容器内高圧ドライ系統（狭帯域）	2（1）	0	1	1	検出器内ベローズの変動により圧力スパン及び格納容器内高圧ドライ系統（広帯域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉圧力ベッセル系統	1	1	0	1	原子炉圧力ベッセル系統，格納容器内圧により格納容器内高圧ドライ系統（広帯域）の代替監視可能。	
								格納容器内系統	1	1	1	0		
								格納容器内ドライ系統	2（1）	0	1	1	格納容器内ドライ系統（広帯域）の代替監視可能。	
								格納容器内ウェット系統	2（1）	0	1	1		
								ドライウェル内温度（1箇所） ドライウェル内ベローズ圧力（1箇所） ドライウェル内ベローズ圧力（1箇所） ドライウェル内ベローズ圧力

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.2 全交流動力電源喪失（TBD）	 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 2.1.2 全交流動力電源喪失 a. 外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びSBOが発生する事象	

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.3 全交流動力電源喪失

2.3.2 全交流動力電源喪失（TBU）

対応手段	独出パラメータを計測する計器							独出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
残留熱除去系（低圧注水モード）による原子炉注水（2/2）	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
	残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2	①	－	圧力抑制室水位	2	2	1	1	水源である圧力抑制室水位の水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	－	低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0	圧力抑制室を水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	0	0	0	圧力抑制室を水源とする系統のポンプの出口圧力により，圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	
								残留熱除去系ポンプ出口圧力	3	0	0	0		
								代替循環冷却ポンプ出口圧力	1	1	1	0		

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.2　全交流動力電源喪失

a．外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びRCPシールLOCAが発生する事故

対応手段	独出パラメータを計測する計器							独出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（（）内は計測	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（（）内は計測	SBO影響			計器故障等	SBO
			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					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次側による炉心冷却の継続	蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（全）	3（全）	3（全）	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（広域）の傾向監視により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								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－低温側）及び１次冷却材温度（広域－高温側）の傾向監視により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	
								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（広域）	3（3）	3（全）	2（A，C）	1（B）	①	－	蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（全）	3（全）	3（全）	設定範囲内であれば蒸気発生器水位（狭域）により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								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－低温側）及び１次冷却材温度（広域－高温側）の傾向監視により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（全）	3（全）	0		
	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	①	－	補助給水流量	3（3）	3（全）	1（B）	2（A，C）	補助給水流量である補修給水ピットを水源とするポンプの出水量により，水源の有無や使用量を推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
原子炉補機冷却水系の復旧作業※	－													

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

※有効性評価上考慮しない操作

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.3 全交流動力電源喪失

2.3.3 全交流動力電源喪失（TBD）

対応手段	抽出パラメータを計測する計器								抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO考慮			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由		計器名称	計器数	SBO考慮			計器故障等	TBD
			直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合						直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
全交流動力電源喪失及び原子炉スクラム確認	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－		原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
									原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
									原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
									原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
									原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－		原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
									原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
									原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
									原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
									原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
直流電源切替え	－	－	－	－	－	－	－		－	－	－	－	－	－	－

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.2　全交流動力電源喪失

b．外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能が喪失する事故

対応手段	抽出パラメータを計測する計器								抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（1号炉2号炉）	SBO考慮			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由		計器名称	計器数（1号炉2号炉）	SBO考慮			計器故障等	TBD
			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						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		
【7.1.2　全交流動力電源喪失】a．外部電源喪失時に非常用所内交流電源が喪失し，原子炉補機冷却機能の喪失及びRCPシールLOCAが発生する事故と同様															

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.3 全交流動力電源喪失（TBD） [illegible]		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.3 全交流動力電源喪失

2.3.3 全交流動力電源喪失（TBD）

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					計器	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
高圧代替注水系による原子炉注水（2/2）	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	残留熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化により代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系低圧注水モード（残留熱除去系ヘッドスプレイ）ライン流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系低圧注水モード（残留熱除去系格納容器内スプレイ）ライン流量	1	1	0	1		
								高流動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
								復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高流動低圧注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	注水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3　全交流動力電源喪失 2.3.3　全交流動力電源喪失（TBD） [illegible]		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.3 全交流動力電源喪失（TBD）		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.3 全交流動力電源喪失（TBD） （下表）		

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	TBD影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	TBD影響			計器故障等	TBD
			直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
低圧代替注水系（常設）（復水移送ポンプ）による原子炉注水（2/2）	残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	残留熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器内冠ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高流量動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
								復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高流量動低圧注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	注水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.3 全交流動力電源喪失

2.3.3 全交流動力電源喪失（TBD）

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
	計器名称	計器数	TBD要件			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	TBD要件				計器故障等	TBD
			直接	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直接	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合			
残留熱除去系（サプレッションプール水冷却モード）運転	残留熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	1	①	－	圧力抑制室水位	2	2	1	1		水源である圧力抑制室水位の水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1		残留熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0			
	サプレッションプール水温度	16	16	0	16	①	－	圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4		圧力抑制室内空気温度の温度変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
残留熱除去系（低圧注水モード）による原子炉注水（1/2）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1		残留熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0			
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0			
								残留熱除去系低圧注水ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイラインを含む流量）	1	1	1	0			
								残留熱除去系低圧注水ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン流量）	1	1	0	1			
								高圧原子炉代替注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0			
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0			
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0			
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2			
								原子炉圧力	2	2	1	1		原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1			
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0			

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.3 全交流動力電源喪失（TBD） [illegible]		

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.3 全交流動力電源喪失

2.3.3 全交流動力電源喪失（TBD）

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータその代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	TBD事象			パラメータ分類	補助パラメータ分類抽出	計器名称	計器数	TBD事象			計器数評価	GO
			直後	区分Ⅰ非常用電源を喪失した場合	区分Ⅱ非常用電源を喪失した場合					直後	区分Ⅰ非常用電源を喪失した場合	区分Ⅱ非常用電源を喪失した場合		
残留熱除去系（低圧注水モード）による原子炉注水（3/3）	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	0	0	0	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	0	0	0	0		
	残留熱除去系ポンプ出口流量	3	2	1	2	①	－	圧力抑制室水位	2	2	1	1	水源である圧力抑制室水位の水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	残留熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	－	低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0	圧力抑制室を水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	0	0	0	圧力抑制室を水源とする系統のポンプの出口圧力により，圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	
								残留熱除去系ポンプ出口圧力	2	0	0	0		
								代替循環冷却ポンプ出口圧力	1	1	1	0		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.4 全交流動力電源喪失（TBP）		

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
全交流動力電源喪失及び原子炉スクラム確認	平均出力領域モニタ	6	6	0	0	①	－	起動領域モニタ	8	8	0	0	起動領域モニタにより，平均出力領域モニタの代替監視可能。 制御棒位置指示系の制御棒の位置表示により，未臨界状態が推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								【制御棒位置指示系】	1	1	0	0		
	起動領域モニタ	8	8	0	0	①	－	平均出力領域モニタ	6	6	0	0	平均出力領域モニタにより，起動領域モニタの代替監視可能。 制御棒位置指示系の制御棒の位置表示により，未臨界状態が推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								【制御棒位置指示系】	1	1	0	0		
原子炉隔離時冷却系による原子炉注水（1/3）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量２％代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系系統格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高圧電動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								原子炉圧力	3	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.3 全交流動力電源喪失

2.3.4 全交流動力電源喪失（TBP）

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			直接	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直接	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
原子炉隔離時冷却系による原子炉注水（2/2）	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	機器損傷防止に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								低温熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイ＋ウイン洗浄流量）	1	1	1	0		
								低温熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ウイン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高流量低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	1	1	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の漏水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.3 全交流動力電源喪失

2.3.4 全交流動力電源喪失（TBP）

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					計器	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
原子炉隔離時冷却系による原子炉注水（1/2）	原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。 崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1		
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								低流量動態圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
								復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								低流量動態圧注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	注水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.4 全交流動力電源喪失（TBP） [illegible]		

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.4 全交流動力電源喪失（TBP） （下表）		

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			現在	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					現在	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
高圧代替注水系による原子炉注水（2/2）	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	格納熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち、運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洞内ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洞内流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洞外ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洞外流量）	1	1	0	1		
								高圧駆動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により、復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
								復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧駆動低圧注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	注水先の原子炉水位の変化により、復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		

※有効性評価上考慮しない操作

凡色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容
赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.4 全交流動力電源喪失（TBP） （下表）		

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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	DB事象				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	DB事象			計器故障等	DBD
			直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合						直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
過がし安全弁による原子炉急速減圧	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－		原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
									原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
									原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
									原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
									原子炉圧力容器温度	0	0	0	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－		原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
									原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
									原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
									原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
									原子炉圧力容器温度	0	0	0	0		
	直流駆動低圧注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0	－	－		－	－	－	－	－	－	－
低圧代替注水系（常設）（直流駆動低圧注水系ポンプ）による原子炉注水（1/3）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	－		原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
									高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	低温無除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
									原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
									高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
									代替燃料プール冷却系ポンプ出口流量（燃料取替キャビティ注水ラインを含む）	1	1	1	0		
									代替燃料プール冷却系ポンプ出口流量（燃料取替キャビティ注水ラインを含む）	1	1	0	1		
									直流駆動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
									代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
									低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
									代替燃料冷系ポンプ出口流量	1	1	1	1		
									原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力制御装置圧力の差圧から原子炉圧力容器の漏洩を推定可能。	
									原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
									圧力制御装置圧力	1	1	1	0		

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.3 全交流動力電源喪失

2.3.4 全交流動力電源喪失（TBP）

対応手段	指示パラメータを計測する計器							指示パラメータの代替パラメータを計測する計器					計器	
	計器名称	計器数	設置箇所			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	設置箇所			計器故障等	100
			通常	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					通常	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
低圧代替注水系（常設）（直流駆動低圧注水系ポンプ）による原子炉注水（2/3）	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	②	－	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	熱源熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と蒸発の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高圧駆動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の漏水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
								原子炉圧力容器温度	6	6	6	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	3	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
								原子炉圧力容器温度	6	6	6	0		

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.4 全交流動力電源喪失（TBP） （詳細は次頁）		

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
低圧代替注水系（常設）（直流駆動低圧注水系ポンプ）による原子炉注水（2/3）	直流駆動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	格納熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち、運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								直流駆動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により、復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
								復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								直流駆動低圧注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	注水先の原子炉水位の変化により、復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		

泊発電所３号炉	相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.4 全交流動力電源喪失（TBP） [illegible]		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.4 全交流動力電源喪失（TBP） [illegible]		

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.4 全交流動力電源喪失（TBP）		

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO事象			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO事象			計器故障等	SBO
			直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
残留熱除去系（サプレッションプール水冷却モード）運転	残留熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	1	①	－	圧力抑制室水位	2	2	1	1	水源である圧力抑制室水位の水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	除熱熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
	サプレッションプール水温度	16	16	8	16	①	－	圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	圧力抑制室内空気温度の温度変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
残留熱除去系（低圧注水モード）による原子炉注水（1/3）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測すること以でき，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	除熱熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								低圧復水輸送低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の漏水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.3 全交流動力電源喪失

2.3.4 全交流動力電源喪失（TBP）

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			廃止	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					廃止	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
残留熱除去系（低圧注水モード）による原子炉注水 （2/3）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	強制熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と流路の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								低圧駆動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.3 全交流動力電源喪失 2.3.4 全交流動力電源喪失（TBP）		

対応手段	抽出パラメータを計測する計器								抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO事象				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO事象			計器故障等	SBO
			直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合						直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
残留熱除去系（低圧注水モード）による原子炉注水 （3/3）	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
	残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2	①	－	圧力抑制室水位	2	2	1	1	水源である圧力抑制室水位の水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	残留熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	－	低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0	圧力抑制室を水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	0	0	0	圧力抑制室を水源とする系統のポンプの出口圧力により，圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	
								残留熱除去系ポンプ出口圧力	3	0	0	0		
								代替循環冷却ポンプ出口圧力	1	1	1	0		

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.4 崩壊熱除去機能喪失 2.4.1 取水機能が喪失した場合	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.3　原子炉補機冷却機能喪失 a．原子炉補機冷却機能喪失時にRCPシールLOCAが発生する事故	

女川原子力発電所２号炉

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			喪失	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					喪失	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
全交流電源喪失及び原子炉スクラム確認	平均出力領域モニタ	6	0	0	0	①	－	起動領域モニタ	6	0	0	0	起動領域モニタにより，平均出力領域モニタの代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								［制御棒位置指示系］	1	1	0	0	制御棒位置指示系の制御棒の位置表示により，未臨界状態が推定可能。	
	起動領域モニタ	6	0	0	0	①	－	平均出力領域モニタ	6	0	0	0	平均出力領域モニタにより，起動領域モニタの代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								［制御棒位置指示系］	1	1	0	0	制御棒位置指示系の制御棒の位置表示により，未臨界状態が推定可能。	
原子炉隔離時冷却系による原子炉注水（1/3）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	0	1		
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系高圧熱交換器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高圧常駐低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の漏水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

泊発電所３号炉

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（1ループ分）	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1ループ分）	SBO影響			計器故障等	SBO
			喪失	A系直流電源を延命した場合	B系直流電源を延命した場合					喪失	A系直流電源を延命した場合	B系直流電源を延命した場合		
原子炉補機冷却機能喪失及びプラントトリップの確認	出力領域中性子束	4	4	2	2	①	－	中間領域中性子束	2	2	1	1	中間領域中性子束により出力領域中性子束の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（2）	3（2）	0	1次冷却材温度（広域－高温側）と1次冷却材温度（広域－低温側）の差により出力領域中性子束の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（1）	3（2）	0	3（2）		
	中間領域中性子束	2	2	1	1	①	－	出力領域中性子束	4	4	2	2	出力領域中性子束又は中性子源領域中性子束の測定範囲内で中間領域中性子束の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								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	1	1	①	－	中間領域中性子束	2	2	1	1	測定範囲内であれば中間領域中性子束により中性子源領域中性子束の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。

注：すべてのループの計器の合計数
（）内は当該ループの計器数

泊発電所３号炉

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.4 崩壊熱除去機能喪失

2.4.1 取水機能が喪失した場合

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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	台数			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	台数			計器故障等	SBO
			全体	区分１直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					全体	区分１直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
原子炉隔離時冷却系による原子炉注水（2/3）	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することが出来，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	強制熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と蒸気の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイ／ライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高圧電動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力容器蒸気圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.3　原子炉補機冷却機能喪失

a．原子炉補機冷却機能喪失時にRCPシールLOCAが発生する事故

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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（1号炉分）	台数			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1号炉分）	台数			計器故障等	SBO
			全体	1系統電源を延命した場合	1系統電源を延命した場合					全体	1系統電源を延命した場合	1系統電源を延命した場合		
補助給水ポンプの起動及び補助給水流量確立の確認	補助給水流量	3（3）	3（2）	1（B）	2（A，C）	①	－	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	補助給水ピット水位の傾向監視により補助給水流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（2）	2（A，C）	1（B）	蒸気発生器水位（広域）の傾向監視により補助給水流量の代替監視可能。	
								蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（2）	3（2）	3（2）	蒸気発生器水位（狭域）の傾向監視により補助給水流量の代替監視可能。	
	蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（2）	3（2）	3（2）	①	－	蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（2）	2（A，C）	1（B）	蒸気発生器水位（広域）の傾向監視により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）	1次冷却材温度（広域－低温側）及び1次冷却材温度（広域－高温側）の傾向監視により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0		
	蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（2）	2（A，C）	1（B）	①	－	蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（2）	3（2）	3（2）	測定範囲内であれば蒸気発生器水位（狭域）により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）	1次冷却材温度（広域－低温側）及び1次冷却材温度（広域－高温側）の傾向監視により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0		
	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	①	－	補助給水流量	3（3）	3（2）	1（B）	2（A，C）	補助給水流量である補助給水ピットを水源とするポンプの注水量により，水位が有効で使用量を推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
原子炉補機冷却機能及び復旧時冷却設備機能の回復操作	－													
原子炉補機冷却機能喪失時の対応	－													

全：すべてのループの計器の台数
1系統：当該ループの計器数

※有効性評価と異なる操作

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.4 崩壊熱除去機能喪失

2.4.1 取水機能が喪失した場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO等			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO等			計器故障等	SBO
			通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合		
原子炉隔離時冷却系による原子炉注水（2/2）	原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	本部である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを本源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高流量移送圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを本源とする系統のポンプの出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
								復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高流量移送圧注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	注水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.3　原子炉補機冷却機能喪失

a．原子炉補機冷却機能喪失時にECCSシートLOCAが発生する事故

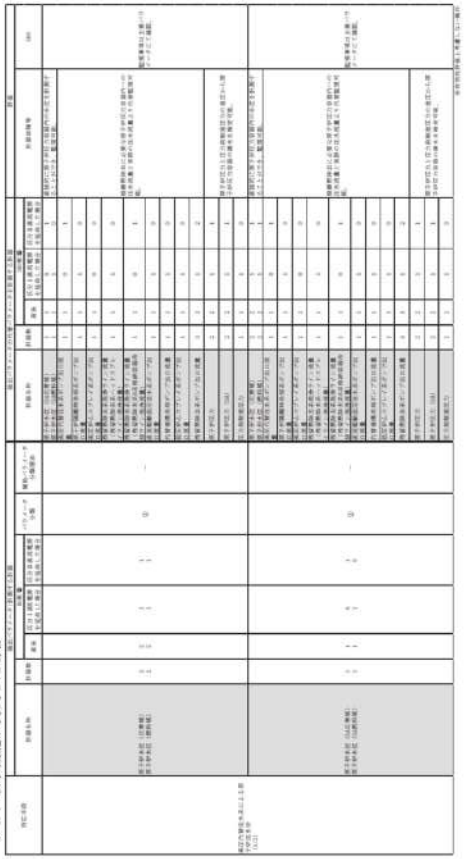
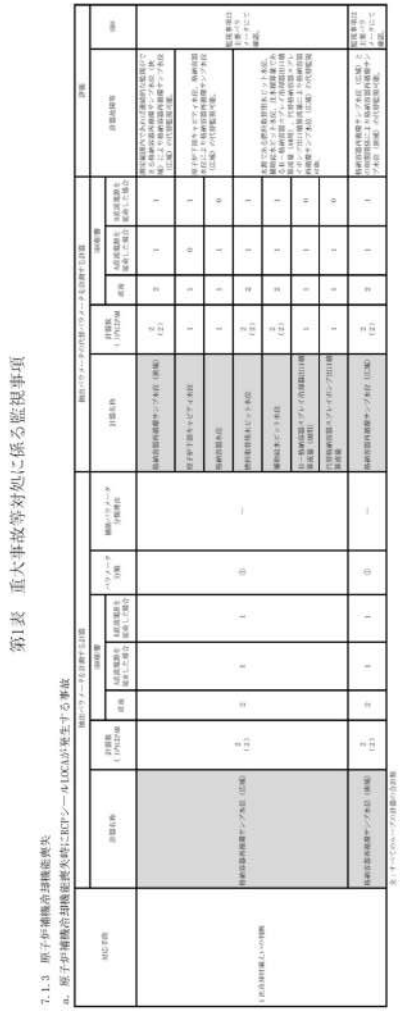
対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（1号炉分）	SBO等			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1号炉分）	SBO等			計器故障等	SBO
			通常	1次冷温停止喪失した場合	1次冷温停止喪失した場合					通常	1次冷温停止喪失した場合	1次冷温停止喪失した場合		
1.15事故時の計装に関する手順	原子炉水位	4（2）	4	1	1	①	－	原子炉水位	2	2	1	0	炉心露出防止のため原子炉注水により原子炉水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								サプレッション内	1	1	0	0	サプレッション内，1次冷温停止喪失（BWR）及び1次冷温停止喪失（PWR）の場合，原子炉水位の代替監視のためサプレッション内圧の代替監視可能。	
								1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1		
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	2（0）	2（0）	0	炉心露出防止のため原子炉注水により原子炉水位の代替監視可能。	
	1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	①	－	加圧器圧力	4	4	0	0		監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（0）	2（0）	0	炉心露出防止のため原子炉注水により1次冷却材の温度（広域－高温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（0）	0	2（2）	炉心露出防止のため原子炉注水により1次冷却材の温度（広域－高温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	原子炉補機冷却圧力	4（2）	4	1	1	①	－	補機冷却圧力（A系）	2	2	0	0	補機冷却圧力（A系）及び補機冷却圧力（B系）による原子炉補機冷却圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								補機冷却圧力（B系）	2	2	0	0		
								補機冷却水温度	2（1）	2	1	1	補機温度（冷却水温度を利用）による原子炉補機冷却水による原子炉補機冷却圧力の代替監視可能。	
	補機冷却水温度	2（1）	2	1	1	①	－	原子炉補機冷却圧力	4（2）	4	1	1	補機温度（冷却水温度を利用）による原子炉補機冷却水による原子炉補機冷却圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								補機冷却圧力（A系）	2	2	1	0	補機温度（冷却水温度を利用）による原子炉補機冷却水による原子炉補機冷却圧力の代替監視可能。	
	補機冷却水ストレーナ差圧（高レンジ）	2（2）	2	1	1	①	－	補機冷却水ストレーナ差圧（高レンジ）	2（2）	2	1	1	補機冷却水ストレーナ差圧（高レンジ）及び補機冷却水ストレーナ差圧（低レンジ）による補機冷却水ストレーナ差圧（高レンジ）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								ストレーナ入口圧力	2	2	0	0		
								ストレーナ出口圧力	1	1	0	0		
	補機冷却水ストレーナ差圧（低レンジ）	2（2）	2	1	1	①	－	補機冷却水ストレーナ差圧（低レンジ）	2（2）	2	1	1	補機冷却水ストレーナ差圧（高レンジ）及び補機冷却水ストレーナ差圧（低レンジ）による補機冷却水ストレーナ差圧（低レンジ）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								ストレーナ入口圧力	2	2	0	0		
								ストレーナ出口圧力	1	1	0	0		

注：すべてのシーケンスの評価が対象

注：原子炉水位（燃料域）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.4 崩壊熱除去機能喪失 2.4.1 取水機能が喪失した場合	 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.3 原子炉補機冷却機能喪失 a. 原子炉補機冷却機能喪失時にECCSが発生する事故	

大飯発電所３／４号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.4 崩壊熱除去機能喪失

2.4.1 取水機能が喪失した場合

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO要因			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO要因			計器故障等	SBO
			直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
高圧代替注水系による原子炉注水 (2/2)	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉補機冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高流量低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉補機冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
								復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高流量低圧注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	注水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		

※有効性評価上考慮しない操作

女川原子力発電所２号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.3　原子炉補機冷却機能喪失

a．原子炉補機冷却機能喪失時にRCPシール LOCAが発生する事故

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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（1ch当たり）	SBO要因			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1ch当たり）	SBO要因			計器故障等	SBO
			直流	A系電源を延命した場合	B系電源を延命した場合					直流	A系電源を延命した場合	B系電源を延命した場合		
補助給水系機能維持の判断	補助給水流量	3 (3)	3 (2)	1 (B)	2 (A，C)	①	－	補助給水ピット水位	2 (2)	2	1	1	補助給水ピット水位の傾向監視により補助給水流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								蒸気発生器水位（広域）	3 (3)	3 (2)	2 (A，C)	1 (B)	蒸気発生器水位（広域）の傾向監視により補助給水流量の代替監視可能。	
								蒸気発生器水位（狭域）	12 (6)	12 (2)	3 (2)	3 (2)	蒸気発生器水位（狭域）の傾向監視により補助給水流量の代替監視可能。	
	蒸気発生器水位（狭域）	12 (6)	12 (2)	3 (2)	3 (2)	①	－	蒸気発生器水位（広域）	3 (3)	3 (2)	2 (A，C)	1 (B)	蒸気発生器水位（広域）の傾向監視により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3 (3)	3 (2)	0	3 (2)	1次冷却材温度（広域－低温側）及び1次冷却材温度（広域－高温側）の傾向監視により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3 (3)	3 (2)	3 (2)	0		
	蒸気発生器水位（広域）	3 (3)	3 (2)	2 (A，C)	1 (B)	①	－	蒸気発生器水位（狭域）	12 (6)	12 (2)	3 (2)	3 (2)	測定範囲内であれば蒸気発生器水位（狭域）により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3 (3)	3 (2)	0	3 (2)	1次冷却材温度（広域－低温側）及び1次冷却材温度（広域－高温側）の傾向監視により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3 (3)	3 (2)	3 (2)	0		
	補助給水ピット水位	2 (2)	2	1	1	①	－	補助給水流量	3 (3)	3 (2)	1 (B)	2 (A，C)	補助給水流量である補助給水ピットを水源とするポンプの出水量により，水源の有無や使用量を推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
1次冷却材ポンプ封水戻り隔離手順の現場操作	－													

注：すべてのループの計器の合計数
A系，B：当該ループの計器数

泊発電所３号炉

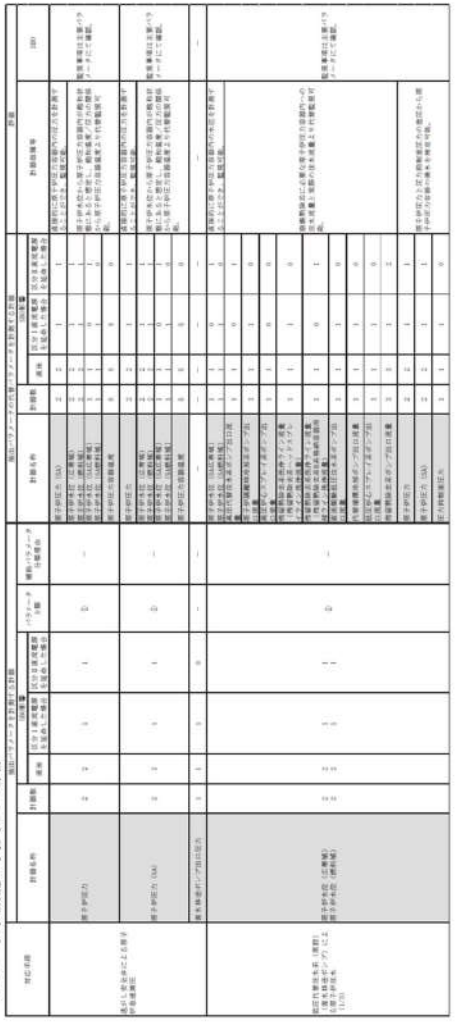
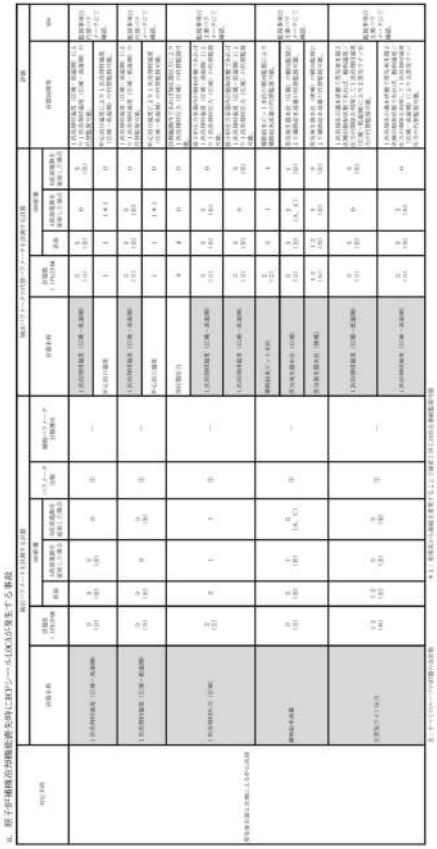
相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.4 崩壊熱除去機能喪失 2.4.1 取水機能が喪失した場合 （下表）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.3 原子炉補機冷却機能喪失 a. 原子炉補機冷却機能喪失時にRCPシールLOCAが発生する事故 （下表）	

2.4.1 取水機能が喪失した場合

対応手段	計器名称	計器数	検出パラメータを計測する計器				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			通常	100番電 区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	100番電 区分Ⅱ直流電源を喪失した場合				計器名称	計器数	通常	100番電 区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	100番電 区分Ⅱ直流電源を喪失した場合	計器故障等	DB
高圧代替注水系（常設）（電動駆動ポンプ）による原子炉注水（2/3）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－		原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	1 1	1 1	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することから、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と消費の注水流量より代替監視可能。	
									原子炉補機冷却海水ポンプ出口流量	1	1	1	0		
									高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
									残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイ／ライン洗浄流量）	1	1	1	0		
									残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
									低圧復水注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
									代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
									低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
									残留熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	2		
	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－		原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
									原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
									圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－		原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することから、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し、飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
									原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
									原子炉圧力容器温度	6	6	6	6		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－		原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することから、監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し、飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
									原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
									原子炉圧力容器温度	6	6	6	6		

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.3 原子炉補機冷却機能喪失

a. 原子炉補機冷却機能喪失時にRCPシールLOCAが発生する事故

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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（）内は予備	100番電 通常	100番電 A系直流電源を喪失した場合	100番電 B系直流電源を喪失した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は予備	100番電 通常	100番電 A系直流電源を喪失した場合	100番電 B系直流電源を喪失した場合		計器故障等	DB
原子炉補機冷却機能喪失による炉心冷却	原子炉水位（狭帯域）	12（4）	12（4）	3（2）	3（2）	①	－	原子炉水位（広帯域）	3（3）	3（3）	2（A、C）	1（B）	原子炉水位（広帯域）の傾向監視により原子炉水位（狭帯域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広帯域）（高温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）	1次冷却材温度（広帯域）及び1次冷却材温度（広帯域）の傾向監視により原子炉水位（狭帯域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広帯域）（低温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0		
	原子炉水位（広帯域）	3（3）	0（2）	2（A、C）	1（B）	①	－	原子炉水位（狭帯域）	12（4）	12（4）	5（2）	3（2）	設定範囲内であれば原子炉水位（狭帯域）により原子炉水位（広帯域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広帯域）（高温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）	1次冷却材温度（広帯域）及び1次冷却材温度（広帯域）の傾向監視により原子炉水位（広帯域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広帯域）（低温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0		
	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	①	－	補助給水流量	3（3）	3（2）	1（B）	2（A、C）	補助給水流量である補助給水ピットを水源とするポンプの注水量により、水源の有無を相対確認可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
漏洩注入系動作の確認	1次冷却材圧力（広帯域）	2（2）	2	1	1	①	－	加圧器圧力	4	4	0	0	設定範囲内であれば加圧器圧力により1次冷却材圧力（広帯域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広帯域）（高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広帯域）により1次冷却材圧力（広帯域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広帯域）（低温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広帯域）により1次冷却材圧力（広帯域）の代替監視可能。	
アニュラス空気浄化系及び中央制御室非常用循環系の起動	－							－							

全：すべてのループの計器の合計数
A&C：当該ループの計器数

凡例
- 灰色：女川2号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊3号炉と比較対象とならない記載内容
- 赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
- 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
- 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.4 崩壊熱除去機能喪失 2.4.1 取水機能が喪失した場合	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.3　原子炉補機冷却機能喪失 a．原子炉補機冷却機能喪失時にRCPシールLOCAが発生する事故	

女川原子力発電所２号炉

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合						直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
低圧代替注水系（常設）（復水移送ポンプ）による原子炉注水（2/3）	残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	本来である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち、運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により、復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
								復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								低圧電動注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	注水先の原子炉水位の変化により、復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		

泊発電所３号炉

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器				評価	
	計器名称	計器数（1ループ分）	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1ループ分）	SBO影響		計器故障等	SBO
			直後	A系流電源を延命した場合	B系流電源を延命した場合					直後	A系流電源を延命した場合	B系流電源を延命した場合		
蒸気タンク出口※1隔操作	1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	①	－	加圧器圧力	4	4	0	0	計測範囲内であれば加圧器圧力により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（2）	3（2）	0（2）	0	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（0）	0	3（3）	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－低温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0	①	－	1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（0）	0	3（3）	1次冷却材温度（広域－低温側）により1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）	①	－	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（2）	0（2）	0	1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	

注：すべてのループの計器の合計数
AHLC：当該ループの計器数

＊1：容易または接続を変更することで直前と同じDBを継続監視可能

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.4 崩壊熱除去機能喪失 2.4.1 取水機能が喪失した場合 （次頁）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.3 原子炉補機冷却機能喪失 a. 原子炉補機冷却機能喪失時にRCPシールLOCAが発生する事故 （次頁）	灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容 赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.4 崩壊熱除去機能喪失

2.4.1 取水機能が喪失した場合

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO考慮			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO考慮			計器故障等	SBO
			直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
残留熱除去系（低圧注水モード）による原子炉注水（2/3）	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測するものであり，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高圧駆動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の漏水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.3　原子炉補機冷却機能喪失

a．原子炉補機冷却機能喪失時にRCPシール LOCAが発生する事故

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（）内は計器	SBO考慮			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は計器	SBO考慮			計器故障等	SBO
			直流	A直流電源を延命した場合	B直流電源を延命した場合					直流	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次側によりかつ心冷却の実施	蒸気発生器水位（狭域）	12 (4)	12 (2)	3 (2)	3 (2)	①	－	蒸気発生器水位（広域）	3 (1)	3 (2)	2 (A，C)	1 (B)	蒸気発生器水位（広域）の傾向監視により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3 (1)	3 (2)	0	3 (2)	1次冷却材温度（広域－低温側）及び1次冷却材温度（広域－高温側）の傾向監視により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3 (1)	3 (2)	3 (2)	0		
	蒸気発生器水位（広域）	6 (3)	3 (2)	2 (A，C)	1 (B)	①	－	蒸気発生器水位（狭域）	12 (4)	12 (2)	3 (2)	3 (2)	別の範囲内であれば蒸気発生器水位（狭域）により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3 (1)	3 (2)	0	3 (2)	1次冷却材温度（広域－低温側）及び1次冷却材温度（広域－高温側）の傾向監視により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3 (1)	3 (2)	3 (2)	0		
	補助給水ピット水位	2 (2)	2	1	1	①	－	補助給水流量	3 (1)	3 (2)	1 (B)	2 (A，C)	補助給水流量である補助給水ピットを水源とするポンプの往水量により，本値の有無や使用量を推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。

注：すべてのループの計器の合計数

括弧内：当該ループの計器数

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.4 崩壊熱除去機能喪失

2.4.1 取水機能が喪失した場合

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合		
残留熱除去系（低圧注水モード）による原子炉注水 （3/3）	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することが出来，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することが出来，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
	残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2	①	－	圧力抑制室水位	2	2	1	1	水源である圧力抑制室水位の水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	残留熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	－	低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0	圧力抑制室を水源とする系統のうち，運転している系統の流水流量より圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	0	0	0	圧力抑制室を水源とする系統のポンプの出口圧力により，圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	
								残留熱除去系ポンプ出口圧力	3	0	0	0		
								代替循環冷却ポンプ出口圧力	1	1	1	0		

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.3　原子炉補機冷却機能喪失

a．原子炉補機冷却機能喪失時にRCPシールLOCAが発生する事故

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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（）内は計器	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は計器	SBO影響			計器故障等	SBO
			直後	6系統電源を喪失した場合	8系統電源を喪失した場合					直後	6系統電源を喪失した場合	8系統電源を喪失した場合		
代替格納容器スプレイポンプによる代替炉心注水	1次冷却材温度（広域・狭域）	2（1）	2（0）	0（0）	0	①	－	1次冷却材温度（広域・狭域）	4（1）	2（0）	0	0（0）	1次冷却材温度（広域・狭域）による1次冷却材温度（広域・狭域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
	炉心出口温度	2	1	1※1	0			炉心出口温度	2	1	1※1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域・狭域）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域・狭域）	2（1）	1（0）	0	2（0）	①	－	1次冷却材温度（広域・狭域）	4（1）	2（0）	2（0）	0	1次冷却材温度（広域・狭域）による1次冷却材温度（広域・狭域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1※1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域・狭域）の代替監視可能。	
	1次冷却材圧力（広域）	2（1）	2	1	1	①	－	加圧器圧力	4	4	0	0	原子炉補機冷却系の1次冷却材ポンプ1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域・狭域）	4（1）	2（0）	2（0）	0	原子炉冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域・狭域）	2（1）	2（0）	0	2（0）	原子炉冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	加圧器水位	2（1）	2	1	1	①	－	原子炉容器水位	1	1	1	0	原子炉補機冷却系の1次冷却材ポンプ1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								キャビティ水位	1	1	0	0	キャビティ水位，1次冷却材圧力（広域）及び1次冷却材温度（広域・狭域）による1次冷却材ループ内容積の減圧沸騰の有無を確認することで，原子炉冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材圧力（広域）	2（1）	2	1	1		
								1次冷却材温度（広域・狭域）	4（1）	2（0）	2（0）	0		
	格納容器スプレイ系統（広域）	2（1）	2	1	1	①	－	格納容器内雰囲気ガス系統（広域）	2（1）	2	1	1	1次冷却材ループ内容積の減圧沸騰の有無を確認することで，原子炉冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次・格納容器スプレイ冷却器出口温度（広域）	1	1	1	0		
								格納容器スプレイ流量	2	2	0	0		
								格納容器内圧力	2（1）	2	1	1		
								格納容器内雰囲気ガス系統（広域）	2（1）	2	1	1		
								ガス冷却器温度	1	1	0	0		
								格納容器スプレイポンプ出口温度	1	1	1	0		

注：オーバフローの計器の台数
括弧（）内はオーバフローの計器数

※1：表現から推測し変更することで直接上回ると表現可能

相違理由

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.4 崩壊熱除去機能喪失 2.4.2 残留熱除去系が故障した場合	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.3　原子炉補機冷却機能喪失 a．原子炉補機冷却機能喪失時にRCPシールLOCAが発生する事故	灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容 赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.4 崩壊熱除去機能喪失 2.4.2 残留熱除去系が故障した場合 （下表参照）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.3　原子炉補機冷却機能喪失 a．原子炉補機冷却機能喪失時にRCPシールLOCAが発生する事故 （下表参照）	

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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	SIM要			パラメータ分類	補足パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SIM要			計器故障等	SIM
			表示	区分Ⅰ直流電源を足due した場合	区分Ⅱ直流電源を足due した場合					表示	区分Ⅰ直流電源を足due した場合	区分Ⅱ直流電源を足due した場合		
原子炉補機冷却系及び高圧炉心スプレイ系による原子炉注水（女川）	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	理論的に原子炉圧力容器内の水位を計測することが可能，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉補機冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系低圧注水ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								直流駆動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替淡水源水ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の漏水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
	原子炉補機冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
	高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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（1号炉分）	SIM要			パラメータ分類	補足パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1号炉分）	SIM要			計器故障等	SIM
			表示	5系統電源を足due した場合	5系統電源を足due した場合					表示	5系統電源を足due した場合	5系統電源を足due した場合		
代替格納容器スプレイポンプによる代替炉心注水（第一系統）（D/G及び代替炉心注水ポンプ）による代替炉心注水	1系炉心水位（広域－燃料域）	3（1）	3（1）	3（1）	0	①	－	1系炉心水位（広域－燃料域）	3（1）	3（1）	0	3（1）	1系炉心水位（広域－燃料域）による1系炉心水位（広域－燃料域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1※1	0	炉心出口温度による1系炉心水位（広域－燃料域）の代替監視可能。	
	1系炉心水位（広域－燃料域）	3（1）	3（1）	0	3（1）	①	－	1系炉心水位（広域－燃料域）	3（1）	3（1）	0	3（1）	1系炉心水位（広域－燃料域）による1系炉心水位（広域－燃料域）の代替監視可能。	
								炉心出口温度	1	1	1※1	0	炉心出口温度による1系炉心水位（広域－燃料域）の代替監視可能。	
	1系炉圧力（広域）	3（1）	2	1	1	①	－	炉圧容器内で生じた圧力が容器内及び1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	4	4	0	0	炉圧容器内で生じた圧力が容器内及び1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1系炉心水位（広域－燃料域）	3（1）	3（1）	3（1）	0	1系炉心水位（広域－燃料域）による1系炉心水位（広域－燃料域）の代替監視可能。	
								1系炉心水位（広域－燃料域）	3（1）	3（1）	0	3（1）	1系炉心水位（広域－燃料域）による1系炉心水位（広域－燃料域）の代替監視可能。	
	燃料取扱水位	4（2）	2	1	1	①	－	燃料取扱時で生じた圧力が容器内及び1次冷却材圧力の代替監視可能。	1	1	1	0	燃料取扱時で生じた圧力が容器内及び1次冷却材圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								サププール水	1	1	0	0	サププール水，1系炉心水位（広域－燃料域）及び1系炉心水位（広域－燃料域）による1次冷却材圧力容器内への代替監視可能。	
								1系炉心水位（広域）	3（1）	2	1	1		
								1系炉心水位（広域－燃料域）	3（1）	3（1）	0	0		
	燃料取扱時ヒント水位	2（1）	2	1	1	①	－	燃料取扱時復水タンク水位（広域）	2（1）	2	1	1	仮定する事故時燃料取扱時ドリップ水位（広域）による燃料取扱時ヒント水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								第一格納容器スプレイ冷却器出口線流量（DHR）	1	1	1	0	第一格納容器スプレイ冷却器の運転（DHR），格納容器ドライウェル温度，格納容器ドライウェル圧力，格納容器サププール水温，格納容器サププール水位，格納容器サプレイ流量，格納容器ドライウェル圧力の運転状態の燃料取扱事故時ヒント水位を加味した総合的な判断により，格納容器内燃料取扱時の状態を代替監視可能。	
								格納容器スプレイ流量	2	2	0	0		
								格納容器ドライウェル圧力	2（1）	2	1	1		
								格納容器ドライウェル温度	2（1）	2	1	1		
								原子炉水位	1	1	0	0		
								代替格納容器スプレイポンプ出口線流量	1	1	1	0		

注1：サンプのみの計器の設置数
※1：1号炉のみの計器

注2：運用面から格納容器を閉鎖することで復旧に対応する機能喪失の場合

注3：運用面から評価し考慮しない場合

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.4 崩壊熱除去機能喪失 2.4.2 残留熱除去系が故障した場合 （下表）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.3　原子炉補機冷却機能喪失 a．原子炉補機冷却機能喪失時にRCPシールLOCAが発生する事故 （下表）	

女川原子力発電所２号炉

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO事象			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO事象			計器故障等	SBO
			直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
原子炉隔離時冷却系及び高圧炉心スプレイ系による原子炉注水（2/3）	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は非常パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洞内ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洞内流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洞内ライン流量（残留熱除去系B系格納容器内壁ライン洞内流量）	1	1	0	1		
								高流量動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
								復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高流量動低圧注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	注水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		

泊発電所３号炉

対応手段	抽出パラメータと計測する計器							抽出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（）内は計測	SBO事象			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は計測	SBO事象			計器故障等	SBO
			直後	A系流電源を延命した場合	B系流電源を延命した場合					直後	A系流電源を延命した場合	B系流電源を延命した場合		
代替格納容器スプレイポンプによる代替炉心注水（第一充てんポンプ（自己冷却）による代替炉心注水）※	原子炉容器水位	1	1	1	0	①	－	加圧器水位	4（2）	4	1	1	計測範囲内であれば加圧器水位により原子炉容器水位の代替監視可能。	監視事項は非常パラメータにて確認。
								サブクール度	1	1	0	0	サブクール度，１次冷却材圧力（広域），炉心出口温度，１次冷却材温度（広域－高温側）及び１次冷却材温度（広域－低温側）による原子炉が圧力容器内でサブクール状態か補助代替ポンプを監視することで，原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。	
								１次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1		
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0		
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（0）	3（0）	0		
								１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（0）	0	3（0）		

全：すべてのループの計器の合計数　　A系：系統Aループの計器数

＊1：使用系から接続を変更することで通常と同じSBSを継続監視可能

※有効性評価上考慮しない操作

赤色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.4 崩壊熱除去機能喪失 2.4.2 残留熱除去系が故障した場合 [illegible]	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.3 原子炉補機冷却機能喪失 a. 原子炉補機冷却機能喪失時に第1ループ～4ループのDCSが発生する事故 [illegible]	

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.4 崩壊熱除去機能喪失 2.4.2 残留熱除去系が故障した場合 （下表）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.3 原子炉補機冷却機能喪失 a. 原子炉補機冷却機能喪失時にRCPシール LOCAが発生する事故 （下表）	

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類記号	計器名称	計器数	SBO影響				計器故障等	SBO
			通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合			
高圧代替注水系による原子炉注水※ （3-2）	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	①	→	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0		水源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1		格納容器内に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1			
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1			
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0			
	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	→	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1		復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0			
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0			
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0			
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1			
								直流電動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0			
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0			
								高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1		復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0			
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0			
								復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0			
								直流電動低圧注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0			
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1		注水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1			
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1			
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0			
残留熱除去系機能喪失確認	残留熱除去系ポンプ出口圧力	2	0	0	0	－	－	－	－	－	－	－		－	－
	サプレッションプール水温度	16	16	0	16	①	→	圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4		圧力抑制室内空気温度の温度変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。

※有効性評価上考慮しない操作

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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（1PD33M）	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類記号	計器名称	計器数（1PD33M）	SBO影響				計器故障等	SBO
			通常	A系直流電源を喪失した場合	B系直流電源を喪失した場合					通常	A系直流電源を喪失した場合	B系直流電源を喪失した場合			
格納容器内自然循環冷却（RCIC）（HPCI）（原子炉補機冷却機能喪失）	燃料取替用キャビティ水位	2（2）	2	1	1	①	－	格納容器内雰囲気サンプル水位（広域）	2（2）	2	1	1		水源である格納容器内雰囲気サンプル水位（広域）による格納容器内ホットボイドの代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								第一格納容器スプレイ冷却隔離弁出口側流量（MSP）	1	1	1	0		第一格納容器スプレイ冷却隔離弁出口側流量（MSP），格納容器スプレイ流量，低圧注入流量，代替注入流量，生じた蒸気及び代替格納容器スプレイ弁出口側流量が燃料取替用キャビティ水位を上回っていることの代替監視により，水源の有無や使用量を推定可能。	
								格納容器スプレイ流量	2	2	0	0			
								低圧注入流量	2（2）	2	1	1			
								代替注入流量	2（2）	2	1	1			
								充てん流量	1	1	0	0			
								代替格納容器スプレイポンプ出口側流量	1	1	1	0			
	格納容器内雰囲気サンプル水位（広域）	2（2）	2	1	1	①	－	格納容器内雰囲気サンプル水位（狭域）	2（2）	2	1	1		常設監視のための連続的な監視により格納容器内雰囲気サンプル水位（狭域）による格納容器内雰囲気サンプル水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉下部キャビティ水位	1	1	0	1		原子炉下部キャビティ水位，格納容器内ホットボイド水位，格納容器内雰囲気サンプル水位（広域）の代替監視可能。	
								格納容器水位	1	1	1	0			
								燃料取替用キャビティ水位	2（2）	2	1	1		水源である燃料取替用キャビティ水位，燃料取替キャビティ水位，注水経路である第一格納容器スプレイ冷却隔離弁出口側流量（MSP），代替格納容器スプレイポンプ出口側流量減による格納容器内雰囲気サンプル水位（広域）の代替監視可能。	
								燃料取替キャビティ水位	2（2）	2	1	1			
								第一格納容器スプレイ冷却隔離弁出口側流量（MSP）	1	1	1	0			
								代替格納容器スプレイポンプ出口側流量	1	1	1	0			
	格納容器内雰囲気サンプル水位（狭域）	2（2）	2	1	1	①	－	格納容器内雰囲気サンプル水位（広域）	2（2）	2	1	1		格納容器内雰囲気サンプル水位（広域）と同時期設置による格納容器内雰囲気サンプル水位（狭域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。

注：すべてのループの計器の合計数
※括弧：当該ループの計器数

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.4 崩壊熱除去機能喪失 2.4.2 残留熱除去系が故障した場合 （詳細は次頁）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.3　原子炉補機冷却機能喪失 a．原子炉補機冷却機能喪失時にRCPシール LOCAが発生する事故 （詳細は次頁）	灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容 赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.4 崩壊熱除去機能喪失 2.4.2 残留熱除去系が故障した場合		

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	通常	1回目要 区分Ⅰ高圧電源を喪失した場合	1回目要 区分Ⅱ高圧電源を喪失した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	通常	2回目要 区分Ⅰ高圧電源を喪失した場合	2回目要 区分Ⅱ高圧電源を喪失した場合	計器故障等	他
低圧炉心スプレイ系水源切替操作	サプレッションプール水温度	16	16	9	16	①	－	圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	圧力抑制室内空気温度が温度変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								低周期動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
								復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								低周期動低圧注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	復水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	－	低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0	圧力抑制室を水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	1		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	0	0	0	圧力抑制室を水源とする系統のポンプの出口圧力により，圧力抑制室水位が確保されていることを監視可能。	
								残留熱除去系ポンプ出口圧力	3	0	0	0		
								代替循環冷却ポンプ出口圧力	1	1	1	0		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.4 崩壊熱除去機能喪失 2.4.2 残留熱除去系が故障した場合 [illegible]		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.4 崩壊熱除去機能喪失 2.4.2 残留熱除去系が故障した場合 （下表）		

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	5秒単位			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	5秒単位			計器故障等	SBO
			直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
逃がし安全弁による原子炉急速減圧（2/2）	高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和蒸気圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和蒸気圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.4 崩壊熱除去機能喪失 2.4.2 残留熱除去系が故障した場合 （下表）		

対応手段	監視パラメータを計測する計器							監視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	現在	泊発電 区分Ⅰ高圧電源を延命した場合	泊発電 区分Ⅱ高圧電源を延命した場合	パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数	現在	泊発電 区分Ⅰ高圧電源を延命した場合	泊発電 区分Ⅱ高圧電源を延命した場合	計器故障等	DB
原子炉格納容器代替スプレイ流量（代替型）による格納容器冷却	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	－	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								ドライウェル温度	11	11	11	0	飽和温度／圧力関係から，ドライウェル温度による代替監視可能。	
								（ドライウェル圧力）	2	0	0	0	監視可能であれば，ドライウェル圧力（常用計測）による代替監視可能。	
	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	飽和温度／圧力関係から，圧力抑制室内空気温度による代替監視可能。	
								（圧力抑制室圧力）	2	1	0	0	監視可能であれば，圧力抑制室圧力（常用計測）による代替監視可能。	
	原子炉格納容器代替スプレイ流量	2	2	1	1	①	－	原子炉格納容器下部水位	12	12	6	6	原子炉格納容器下部水位及びドライウェル水位の変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								ドライウェル水位	6	6	3	3		
								ドライウェル圧力	1	1	1	0	ドライウェル温度，ドライウェル圧力及び圧力抑制室圧力が低下傾向にあることにより代替監視可能。	
								ドライウェル温度	11	11	11	0		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	外部水源を利用した各注水流量により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								復水輸送系注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器代替スプレイ流量	2	2	1	1		
								復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	本源である復水貯蔵タンク水位の変化により代替監視可能。	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.4 崩壊熱除去機能喪失 2.4.2 残留熱除去系が故障した場合 （下表）		

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
	計器名称	計器数	測定範囲			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	測定範囲				計器故障等	他
			通常	区分Ⅰ直流電源喪失を考慮した場合	区分Ⅱ直流電源喪失を考慮した場合					通常	区分Ⅰ直流電源喪失を考慮した場合	区分Ⅱ直流電源喪失を考慮した場合			
原子炉格納容器フィルタベント系等による格納容器除熱	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	－	圧力抑制室圧力	1	1	1	0		直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								ドライウェル温度	11	11	11	0		飽和温度／圧力の関係から，ドライウェル温度によっても代替監視可能。	
								（ドライウェル圧力）	2	0	0	0		監視可能であれば，ドライウェル圧力（重要計器）によっても代替監視可能。	
	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0		直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4		飽和温度／圧力の関係から，圧力抑制室内空気温度によっても代替監視可能。	
								（圧力抑制室圧力）	2	1	0	0		監視可能であれば，圧力抑制室圧力（重要計器）によっても代替監視可能。	
	格納容器内水素濃度（A/M）	2	2	1	1	①	－	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0		直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
	格納容器内水素濃度（B/C）	2	2	1	1	①	－	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0		直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	外部水源を利用した各注水流量による代替監視可能。		監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0			
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0			
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0			
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1			
								低圧補給高圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0			
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0			
								原子炉格納容器代替スプレイ流量	2	2	1	1			
								復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンク水位の変化により代替監視可能。		
	フィルタ装置水位（広帯域）	3	3	3	0	①	－	－	－	－	－	－	－	－	－
	フィルタ装置入口圧力（広帯域）	1	1	1	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0		原子炉格納容器内の圧力の傾向監視により原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置の健全性を代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0			
	フィルタ装置出口圧力（広帯域）	1	1	1	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0		原子炉格納容器内の圧力の傾向監視により原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置の健全性を代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0			
	フィルタ装置出口放射線モニタ	2	2	1	1	①	－	－	－	－	－	－	－	－	－

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

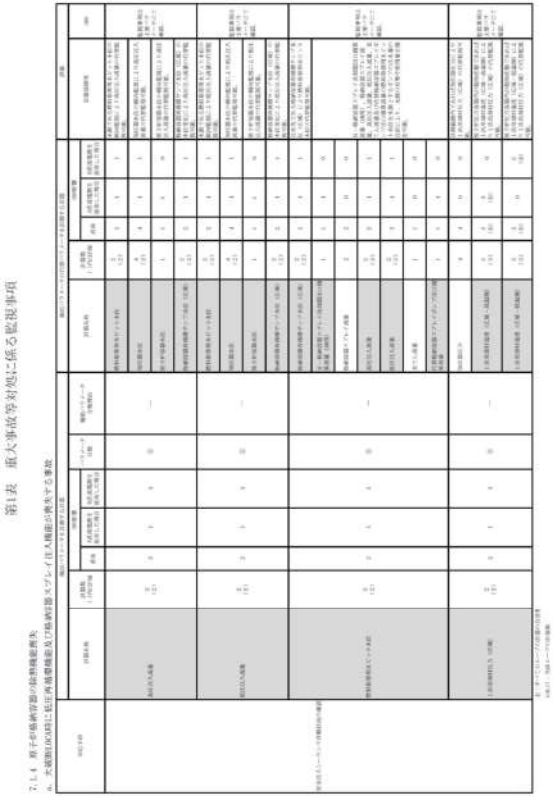
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.4　原子炉格納容器の除熱機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故 格納バウンダリの状態パラメータを計測する計器 DB設備 SA設備 詳細 対応手段 計器名称 計器数（1ch/2ch） 専用 兼用（代替監視を含む） 専用 兼用（代替監視を含む） パラメータ分類 補助パラメータ分類 計器名称 計器数（1ch/2ch） 専用 兼用（代替監視を含む） 専用 兼用（代替監視を含む） 計器番号 SPDS プラントトラブルの確認 圧力領域中性子束 4 4 2 2 ① － 中間領域中性子束 2 2 1 1 ① － 中性子源領域中性子束 2（2） 2 1 1 ① － 中間領域中性子束 2 2 1 1 1（0） 0 2（0） 1 中間領域中性子束の代替パラメータを計測する計器 1 監視事項は主要パラメータにて確認。 1（0） 0 1（0） 1 1 1

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.4　原子炉格納容器の放射線環境測定 a．大破断LOCA時に格納容器内の環境を監視する手段が無くなる事故	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		7.1.4　原子炉格納容器の除熱機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （表：対応手段／計装名称／個数（パラメータ）／SA環境／パラメータ計測／計装名称／個数（パラメータ）／SA環境／計装品等／SBO）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.4　原子炉格納容器の除熱機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故 （下表）	

対応手段	監視パラメータを計測する計器							監視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（1ループ当たり）	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1ループ当たり）	SBO影響			計器故障等	SBO
			直後	3次流電源を延命した場合	8次流電源を延命した場合					直後	3次流電源を延命した場合	8次流電源を延命した場合		
1次冷却材への蓄えられたエネルギの放出	加圧器水位	4（2）	4	1	1	①	—	原子炉容器水位	1	1	1	0	計器範囲内であれば原子炉容器水位により加圧器水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								サブクール度	1	1	0	0	サブクール度，1次冷却材圧力（広域）及び1次冷却材温度（広域～高温側）により原子炉圧力容器内がサブクール状態か過熱状態かを監視することで，原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。	
								1次冷却材圧力（広域）	2（3）	2	1	1		
								1次冷却材温度（広域～高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0		
	1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	①	—	加圧器圧力	4	4	0	0	計器範囲内であれば加圧器圧力により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域～高温側）	3（3）	3（3）	0	0	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広域～高温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域～低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広域～低温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	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	2	0	格納容器圧力（AM用）又は格納容器圧力（狭域）により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0		
								格納容器内温度	2（2）	2	1	1	飽和蒸気／圧力の関係を利用して格納容器内温度により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	
	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	飽和蒸気／圧力の関係を利用して原子炉格納容器圧力により格納容器内温度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								格納容器圧力（AM用）	2	2	2	0	飽和蒸気／圧力の関係を利用して格納容器圧力（AM用）により格納容器内温度の代替監視可能。	

注：すべてのループの計器の合計数
1ループ：当該ループの計器数

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.4　原子炉格納容器の除熱機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.4　原子炉格納容器の除熱機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧炉心冷却機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故 [illegible] 注記：○：記録計の記録を確認 ※1：計器故障時の監視手段 ※2：すべてのループの温度の平均値 ※3：全ループの平均値	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.4　原子炉格納容器の除熱機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧注水機能喪失（原子炉格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故） [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.4　原子炉格納容器の除熱機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧炉心冷却機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		7.1.4　原子炉格納容器の除熱機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （表略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.4　原子炉格納容器の除熱機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故 （下表）	

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					計画	
	計器名称	計器数（）内は計画	SBO等			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は計画	SBO等			計器故障等	SBO
			直流	A直流電源を喪失した場合	B直流電源を喪失した場合					直流	A直流電源を喪失した場合	B直流電源を喪失した場合		
再循環運転への切替え	１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（全）	3（全）	0	①	－	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－低温側）により１次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により１次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	
	１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（全）	0	3（全）	①	－	１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（全）	3（全）	0	１次冷却材温度（広域－高温側）により１次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により１次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	
	１次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	①	－	加圧器圧力	4	4	0	0	計測範囲内であれば加圧器圧力により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（全）	3（全）	0	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば１次冷却材温度（広域－高温側）により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（全）	0	3（全）	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば１次冷却材温度（広域－低温側）により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	高圧注入流量	2（2）	2	1	1	①	－	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	本源である燃料取替用水ピット水位の傾向監視により高圧注入流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								加圧器水位	4（2）	4	1	1	加圧器水位の傾向監視により高圧注入流量の代替監視可能。	
								原子炉容器水位	1	1	1	0	原子炉容器水位の傾向監視により高圧注入流量の代替監視可能。	
								格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の水位変化により高圧注入流量の代替監視可能。	

全：すべてのループの計器の合計数　　＊1：運用面から接続を変更することで過去と同じ10点を連続監視可能
1ループ：当該ループの計器数

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.4　原子炉格納容器の除熱機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.4　原子炉格納容器の除熱機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故 （下表）	

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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（1)内は計画	10倍影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1)内は計画	10倍影響			計器故障等	備考
			直後	A直流電源を喪失した場合	B直流電源を喪失した場合					直後	A直流電源を喪失した場合	B直流電源を喪失した場合		
再循環運転への切替え（低圧再循環機能の回復操作）※	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（※）	3（※）	0	①	—	1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（※）	0	3（※）	1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（※）	0	3（※）	①	—	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（※）	3（※）	0	1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	4	①	—	加圧器圧力	4	4	0	0	計測範囲内であれば加圧器圧力により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（※）	3（※）	0	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（※）	0	3（※）	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－低温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	低圧注入流量	2（2）	2	1	1	①	—	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	水源である燃料取替用水ピット水位の傾向監視により低圧注入流量の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								加圧器水位	4（2）	4	1	1	加圧器水位の傾向監視により低圧注入流量の代替監視可能。	
								原子炉容器水位	1	1	1	0	原子炉容器水位の傾向監視により低圧注入流量の代替監視可能。	
								格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の水位変化により低圧注入流量の代替監視可能。	

注：すべてのループの計器の合計数
A系，B：当該ループの計器数

＊1：運用面から接続を変更することで通常と同じ20%を継続監視可能

※有効性評価上考慮しない操作

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.4　原子炉格納容器の除熱機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故 （表略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.4　原子炉格納容器の除熱機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧注水機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.4　原子炉格納容器の除熱機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能及び格納容器スプレイ注入機能が喪失する事故 （中：中央制御室　現：現場） ※1：事故進展により状況を変化させる事象に対応するため監視を要する ※2：1号炉ユニット2台目の対応 ※3：4号炉ユニット2台目の対応	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.5 原子炉停止機能喪失 （別紙１）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.5　原子炉停止機能喪失 a．主給水流量喪失時に原子炉トリップ機能が喪失する事故 （別紙１）	

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.5 原子炉停止機能喪失	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.5　原子炉停止機能喪失 a．主給水流量喪失時に原子炉トリップ機能が喪失する事故	

女川原子力発電所２号炉

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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	100%要件			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	100%要件				計器故障等	DB
			直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合			
格納容器圧力上昇によるECCS起動確認（2/2）	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	格納容器圧力上昇による飽和蒸気の発生量と原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高圧復水器圧力注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力調整室圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力調整室圧力	1	1	1	0		
	高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	格納容器内に発生した原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
	低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	0	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－
	残留熱除去系ポンプ出口圧力	3	0	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－

泊発電所３号炉

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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（1号炉計測）	100%要件			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1号炉計測）	100%要件				計器故障等	DB
			直流	A系直流電源を延命した場合	B系直流電源を延命した場合					直流	A系直流電源を延命した場合	B系直流電源を延命した場合			
炉心損傷の評価及び炉心損傷状況確認	原子炉水位（広域）	3（1）	3（0）	1（A，C）	1（B）	①	－	原子炉水位（広帯域）	12（6）	12（3）	3（2）	3（2）	原子炉圧力容器内の原子炉水位（広帯域）による原子炉水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（1）	3（0）	0	3（2）	1次冷却材温度（広域－低温側）及び1次冷却材温度（広域－高温側）の差圧監視により原子炉水位（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（0）	0（2）	0		
	原子炉水位（狭域）	12（6）	12（2）	3（2）	3（2）	①	－	原子炉水位（広域）	3（1）	3（0）	2（A，C）	1（B）	原子炉水位（広域）の傾向監視により原子炉水位（狭域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（1）	3（0）	0	3（2）	1次冷却材温度（広域－低温側）及び1次冷却材温度（広域－高温側）の差圧監視により原子炉水位（狭域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（0）	0（2）	0		
	補助給水流量	3（1）	3（0）	1（B）	2（A，C）	①	－	補助給水ピット水位	3（1）	2	1	1	補助給水ピット水位の傾向監視により補助給水流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広域）	3（1）	3（0）	2（A，C）	1（B）	原子炉水位（広域）の傾向監視により補助給水流量の代替監視可能。	
								原子炉水位（狭域）	12（6）	12（2）	3（2）	3（2）	原子炉水位（狭域）の傾向監視により補助給水流量の代替監視可能。	
	補助給水ピット水位	3（1）	2	1	1	①	－	補助給水流量	3（1）	3（0）	1（B）	2（A，C）	補助給水流量である補助給水ピットを水源とするポンプの吐水量により，水源の有無や使用量を推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
	主蒸気ライン圧力	12（6）	12（3）	3（2）	3（2）	①	－	1次冷却材温度（広域－低温側）	3（1）	3（0）	0	3（2）	1次冷却材の温度が飽和状態であれば，飽和温度と圧力の関係を利用して1次冷却材温度（広域－低温側）により主蒸気ライン圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（0）	3（2）	0	1次冷却材の温度が飽和状態であれば，飽和温度と圧力の関係を利用して1次冷却材温度（広域－高温側）により主蒸気ライン圧力の代替監視可能。	

注：すべてのループの計器の合計数
A系，B系：当該ループの計器数

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.5 原子炉停止機能喪失 （下表参照）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.5　原子炉停止機能喪失 a．主給水流量喪失時に原子炉トリップ機能が喪失する事故 （下表参照）	

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.5 原子炉停止機能喪失

対応手段	監視パラメータを計測する計器							監視パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			評価理由	SBO
			通常	区分Ⅰ直流電源喪失を仮定した場合	区分Ⅱ直流電源喪失を仮定した場合					通常	区分Ⅰ直流電源喪失を仮定した場合	区分Ⅱ直流電源喪失を仮定した場合		
原子炉停止機能喪失及び高圧炉心スプレイ系による原子炉冷却機能（1/2）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	—	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することにより，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	注水機能喪失による原子炉圧力容器内への注水流量と蒸発による流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系低圧注水モード（注水ライン）流量（残留熱除去系ポンプ下流ライン流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系低圧注水系（最終注水ライン）流量（残留熱除去系ポンプ下流ライン流量）	1	1	0	1		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力容器差圧力の差圧から原子炉圧力容器の水位を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力容器差圧力	1	1	1	0		
原子炉隔離時冷却系及び高圧炉心スプレイ系による原子炉冷却機能（2/2）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	—	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することにより，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	注水機能喪失による原子炉圧力容器内への注水流量と蒸発による流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系低圧注水モード（注水ライン）流量（残留熱除去系ポンプ下流ライン流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系低圧注水系（最終注水ライン）流量（残留熱除去系ポンプ下流ライン流量）	1	1	0	1		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力容器差圧力の差圧から原子炉圧力容器の水位を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力容器差圧力	1	1	1	0		

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.5　原子炉停止機能喪失

a．主給水流量喪失時に原子炉トリップ機能が喪失する事故

対応手段	監視パラメータを計測する計器							監視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（1系当り）	SBO影響			パラメータ分類	監視パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1系当り）	SBO影響			評価理由	SBO
			通常	A系流電源を喪失した場合	B系流電源を喪失した場合					通常	A系流電源を喪失した場合	B系流電源を喪失した場合		
AM対応手段の作動及び作動状況確認	出力領域中性子束	4	4	2	2	①	—	中間領域中性子束	2	2	1	1	中間領域中性子束により出力領域中性子束の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（0）	3（0）	0	1次冷却材温度（広域－高温側）と1次冷却材圧力（広域）の差により出力領域中性子束の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（1）	3（0）	0	3（0）		
	中間領域中性子束	2	2	1	1	①	—	出力領域中性子束	4	4	2	2	出力領域中性子束又は中性子領域中性子束の差は範囲内で中間領域中性子束の代替監視可能。	
								中性子領域中性子束	2（1）	2	1	1		
	中性子領域中性子束	2（1）	2	1	1	①	—	中間領域中性子束	2	2	1	1	測定範囲内であれば中間領域中性子束により中性子領域中性子束の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
	1次冷却材圧力（広域）	2（1）	2	1	1	①	—	加圧器圧力	4	4	0	0	加圧器圧力であれば圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（0）	3（0）	0	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－高温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（1）	3（0）	0	3（0）	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－低温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（0）	3（0）	0	①	—	1次冷却材温度（広域－低温側）	3（1）	3（0）	0	3（0）	1次冷却材温度（広域－高温側）と1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域－低温側）	3（1）	3（0）	0	3（0）	①	—	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（0）	3（0）	0	1次冷却材温度（広域－高温側）による1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	

注：すべてのAループの計器の合計数
A(B)：当該Aループの計器数

＊1：実際系から接続を変更することで確実と同じ24点を連続監視可能

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.5 原子炉停止機能喪失

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
原子炉隔離時冷却系及び高圧炉心スプレイ系による原子炉水位維持（2/2）	原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系西側ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイラインと共通流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系西側ライン流量（残留熱除去系系統容器冷却ラインと共通流量）	1	1	0	1		
								高圧駆動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
								復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高流量駆低圧注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	炉水充の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.5　原子炉停止機能喪失

a．主給水流量喪失時に原子炉トリップ機能が喪失する事故

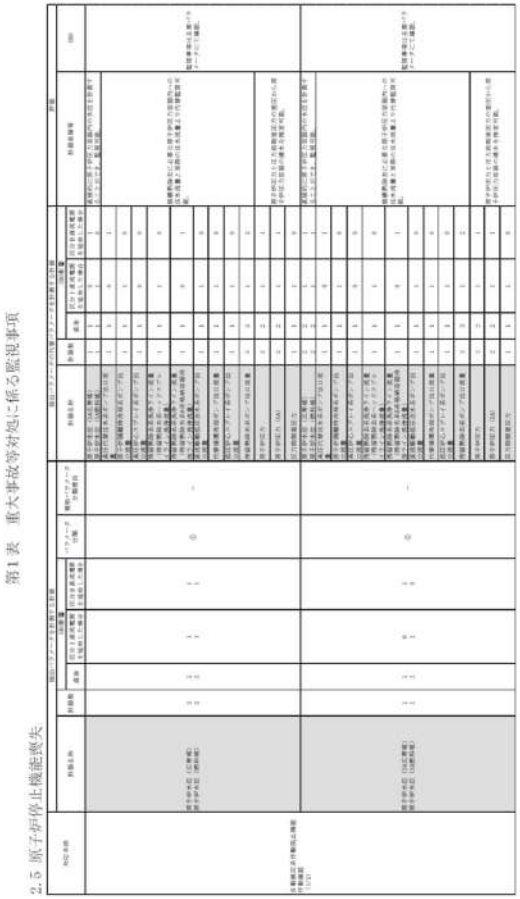
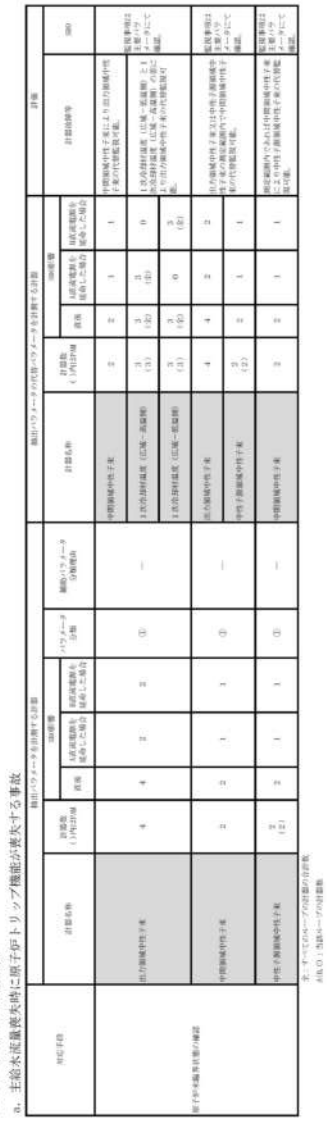
対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（）内は2PM	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理a	計器名称	計器数（）内は2PM	SBO影響			計器故障等	SBO
			直後	A直流電源を延命した場合	B直流電源を延命した場合					直後	A直流電源を延命した場合	B直流電源を延命した場合		
緊急ほう酸濃縮及びほう酸希釈ラインの隔離	ほう酸タンク水位	2（2）	2	1	1	①	－	緊急ほう酸注入ライン流量	1	1	0	0	緊急ほう酸注入ライン流量によりほう酸タンク水位を推定し，水源の有無や使用量を推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								出力領域中性子束	4	4	2	2	炉心へのほう酸水注入に伴う負の反応度が添加されていることを出力領域中性子束，中間領域中性子束，中性子源領域中性子束の指示低下により水源の有無を推定可能。	
								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	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

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.5 原子炉停止機能喪失	 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.5　原子炉停止機能喪失 a．主給水流量喪失時に原子炉トリップ機能が喪失する事故	

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.5 原子炉停止機能喪失

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO等			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO等			計器故障等	SBO
			直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
自動減圧系作動阻止機能作動確認（2/2）	平均出力領域モニタ	6	6	0	0	①	－	起動領域モニタ	6	6	0	0	起動領域モニタにより，平均出力領域モニタの代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								［制御棒位置指示系］	1	1	0	0	制御棒位置指示系の制御棒の位置表示により，未臨界状態に推定可能。	
	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
	ドライウェル圧力	1	1	1	0	②	－	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								ドライウェル温度	11	11	11	0	飽和温度／圧力の関係から，ドライウェル温度により代替監視可能。	
								［ドライウェル圧力］	2	0	0	0	監視可能であれば，ドライウェル圧力（常用計器）により代替監視可能。	

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.5　原子炉停止機能喪失

a．主給水流量喪失時に原子炉トリップ機能が喪失する事故

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（）内は計測	SBO等			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は計測	SBO等			計器故障等	SBO
			直流	A系直流電源を延命した場合	B系直流電源を延命した場合					直流	A系直流電源を延命した場合	B系直流電源を延命した場合		
原子炉和臨界状態の確認	BWR器水位	4（2）	4	1	1	①	－	原子炉容器水位	1	1	1	0	計測範囲内であれば原子炉容器水位により加圧器水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								サブクール度	1	1	0	0	サブクール度，１次冷却材圧力（広域）及び１次冷却材温度（広域－高温側）による原子炉圧力容器内のサブクール状態の過熱状態から監視することで，原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。	
								１次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1		
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（0）	3（0）	0		
	１次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	①	－	加圧器圧力	4	4	0	0	計測範囲内であれば加圧器圧力により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（0）	3（0）	0	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば１次冷却材温度（広域－高温側）により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（0）	0	3（0）		
	１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（0）	3（0）	0	①	－	１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（0）	0	3（0）	１次冷却材温度（広域－低温側）により１次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により１次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	
	１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（0）	0	3（0）	①	－	１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（0）	0（0）	0	１次冷却材温度（広域－高温側）により１次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により１次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	

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

＊1：常用系から補給を実施することで通常と同じSBO内を連続監視可能

相違理由

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.5 原子炉停止機能喪失 （下表省略）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.5　原子炉停止機能喪失 a．主給水流量喪失時に原子炉トリップ機能が喪失する事故 （下表省略）	灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容 赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.5 原子炉停止機能喪失

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO考慮			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO考慮			計器故障等	SBO
			通常	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					通常	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
高圧代替注水系による原子炉水位維持※（2/2）	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	本源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	機器熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高圧駆動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								高圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
								復水移送ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧駆動低圧注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	注水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		

※有効性評価上考慮しない操作

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.5　原子炉停止機能喪失

a．主給水流量喪失時に原子炉トリップ機能が喪失する事故

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（1ch当り）	SBO考慮			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1ch当り）	SBO考慮			計器故障等	SBO
			通常	A系電源を延命した場合	B系電源を延命した場合					通常	A系電源を延命した場合	B系電源を延命した場合		
1次冷却系の減温，減圧	主蒸気ライン圧力	12（4）	12（2）	3（2）	3（2）	①	－	1次冷却材温度（広域－低温側）	3（1）	3（2）	0	3（2）	1次冷却系が満水状態で蒸気発生器2次側の動特状態であれば，動特温度，圧力の関係を利用して1次冷却材温度（広域－低温側）により主蒸気ライン圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（2）	3（2）	0	1次冷却系が満水状態で蒸気発生器2次側の動特状態であれば，動特温度，圧力の関係を利用して1次冷却材温度（広域－高温側）により主蒸気ライン圧力の代替監視可能。	
	1次冷却材圧力（広域）	2（1）	2	1	1	①	－	加圧器圧力	4	4	0	0	計測範囲内であれば加圧器圧力により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（1）	3（2）	3（2）	0	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－低温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（2）	0	3（2）	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域－低温側）	3（1）	3（2）	3（2）	0	①	－	1次冷却材温度（広域－低温側）	3（1）	3（2）	0	3（2）	1次冷却材温度（広域－低温側）により1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（2）	0	3（2）	①	－	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（1）	3（2）	3（2）	0	1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	

注：すべてのループの計器の合計数
A系，B：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SBO考慮監視可能

相違理由

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.5 原子炉停止機能喪失	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.5　原子炉停止機能喪失 a．主給水流量喪失時に原子炉トリップ機能が喪失する事故	泊発電所３号炉　技術的能力　比較表 灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容 赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	2.5 原子炉停止機能喪失 第１表　重大事故等対処に係る監視事項 （表略）	7.1.5 原子炉停止機能喪失 b. 負荷の喪失時に原子炉トリップ機能が喪失する事故 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （表略）	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.6 LOCA 時注水機能喪失	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.6　ECCS注水機能喪失 a．中破断LOCA時に高圧注入機能が喪失する事故	

女川原子力発電所２号炉

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
	計器名称	計器数	500系等			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	500系等				計器故障等	SBO
			直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合			
全交流動力電源喪失及び原子炉スクラム確認	平均出力領域モニタ	6	6	0	0	①	－	起動領域モニタ	8	8	0	0		起動領域モニタにより，平均出力領域モニタの代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								［制御棒位置指示系］	1	1	0	0		制御棒位置指示系の制御棒の位置表示により，未臨界状態が推定可能。	
	起動領域モニタ	8	8	0	0	①	－	平均出力領域モニタ	6	6	0	0		平均出力領域モニタにより，起動領域モニタの代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								［制御棒位置指示系］	1	1	0	0		制御棒位置指示系の制御棒の位置表示により，未臨界状態が推定可能。	
高圧・低圧注水機能喪失確認（1/2）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0			
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1		炉心損傷防止に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0			
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0			
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0			
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器内スプレイライン洗浄流量）	1	1	0	1			
								低圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0			
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0			
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0			
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2			
								原子炉圧力	2	2	1	1		原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の漏水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1			
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0			

泊発電所３号炉

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
	計器名称	計器数（）内は計画	500系等			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は計画	500系等				計器故障等	SBO
			直流	A直流電源を延命した場合	B直流電源を延命した場合					直流	A直流電源を延命した場合	B直流電源を延命した場合			
プラントトリップの確認	出力領域中性子束	4	4	2	2	①	－	中間領域中性子束	2	2	1	1		中間領域中性子束により出力領域中性子束の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（全）	3（全）	0		１次冷却材温度（広域－低温側）と１次冷却材温度（広域－高温側）の差により出力領域中性子束の代替監視可能。	
								１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（全）	0	3（全）			
	中間領域中性子束	2	2	1	1	①	－	出力領域中性子束	4	4	2	2		出力領域中性子束又は中性子源領域中性子束の測定範囲内で中間領域中性子束の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								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	1	1	①	－	中間領域中性子束	2	2	1	1		測定範囲内であれば中間領域中性子束により中性子源領域中性子束の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。

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

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.6 LOCA 時注水機能喪失 （次頁）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.6 ECCS注水機能喪失 a. 中破断LOCA時に高圧注入機能が喪失する事故 （次頁）	

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR 固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.6 LOCA 時注水機能喪失

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
	計器名称	計器数	影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	影響			計器故障等	備考
			直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
高圧・低圧注水機能喪失確認 （2/2）	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することが出来，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	復旧熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と蒸発の注水量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系高圧ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイ（ドライ）流路流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系高圧ライン流量（残留熱除去系SA系格納容器冷却ライン流路流量）	1	1	0	1		
								高圧窒素ガス圧力系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力容器底部圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力容器底部圧力	1	1	1	0		
	原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	復旧熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	1 1	1 0		
	高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	復旧熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	1 1	1 0		
	低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	0	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－
	残留熱除去系ポンプ出口圧力	2	0	0	0	－	－	－	－	－	－	－	－	－

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.6 ECCS注水機能喪失

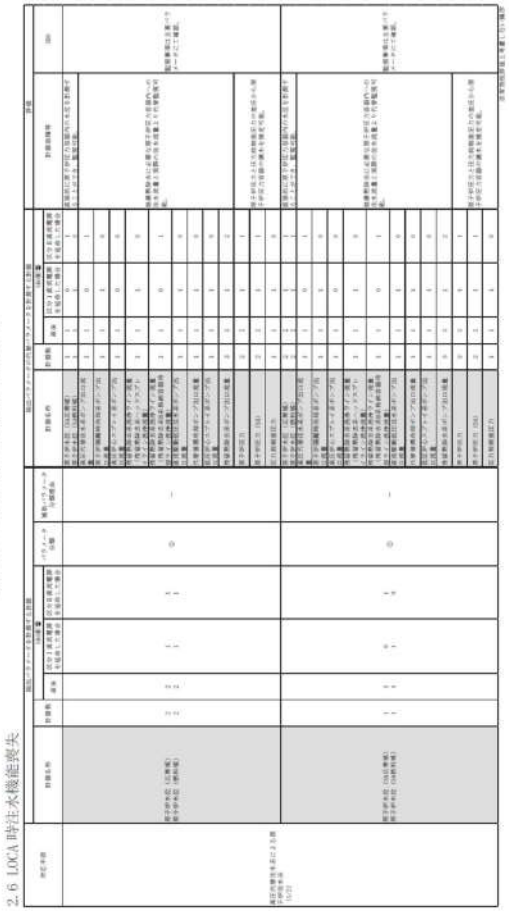
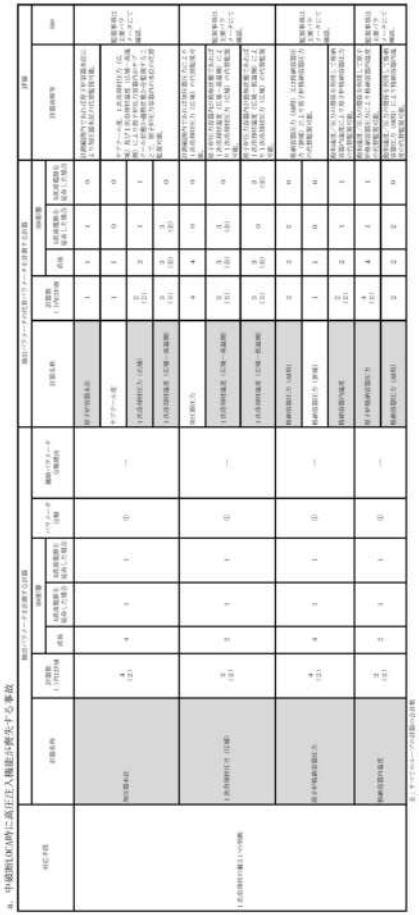
a. 中破断LOCA時に高圧注入機能が喪失する事故

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
	計器名称	計器数（内訳数）	影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（内訳数）	影響			計器故障等	備考
			直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
炉心注水ユニットの機能喪失の確認	高圧注入流量	2（2）	0	1	1	①	－	燃料取替用水ピット水位	2（2）	0	1	1	高圧ポンプ上流燃料取替用水ピット水位の傾向監視により高圧注入流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								炉心冠水	4（2）	4	1	1	燃料棒表面の傾向監視により炉心注入流量の代替監視可能。	
								原子炉容器水位	1	1	1	0	原子炉容器水位の傾向監視により炉心注入流量の代替監視可能。	
								格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の傾向変化による高圧注入流量の代替監視可能。	
	低圧注入流量	2（2）	0	1	1	①	－	燃料取替用水ピット水位	2（2）	0	1	1	高圧ポンプ上流燃料取替用水ピット水位の傾向監視により低圧注入流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								炉心冠水	4（2）	4	1	1	燃料棒表面の傾向監視により低圧注入流量の代替監視可能。	
								原子炉容器水位	1	1	1	0	原子炉容器水位の傾向監視により低圧注入流量の代替監視可能。	
								格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の傾向変化による低圧注入流量の代替監視可能。	
	燃料取替用水ピット水位	2（2）	0	1	1	①	－	格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	炉心冠水による格納容器再循環サンプ水位（広域）による燃料取替用水ピット水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								ほう酸注入ポンプ（自己冷却型）吐出流量（補助）	1	1	1	0	ほう酸注入ポンプ（自己冷却型）吐出流量（補助）、格納容器スプレイ流量、高圧注入流量、低圧注入流量、ほう酸注入ポンプ手動起動信号、格納容器再循環ユニット手動起動信号、燃料取替用水ピット水位を利用することでポンプの状態の切り分けを行い、本源の状態の推測を可能とする。	
								格納容器スプレイ流量	2	2	0	0		
								高圧注入流量	2（2）	2	1	1		
								低圧注入流量	2（2）	2	1	1		
								ほう酸注入流量	1	1	0	0		
								代替格納容器スプレイポンプ吐出流量	1	1	1	0		
	主蒸気隔離弁入口圧力（広域）	2（2）	0	1	1	①	－	SRV開圧力	6	4	0	0	主蒸気隔離弁入口圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								主蒸気隔離弁差圧（広域－高温側）	2（2）	2（0）	2（0）	0	主蒸気隔離弁入口圧力（広域）と主蒸気隔離弁出口（広域）の代替監視可能。	
								主蒸気隔離弁差圧（広域－低温側）	2（2）	2（0）	0	2（0）	主蒸気隔離弁入口圧力（広域）と主蒸気隔離弁出口（広域）の代替監視可能。	

注：キャンドモータポンプの計器の説明
SA広帯域レンジの計器数

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 2.6 LOCA時注水機能喪失 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	 7.1.6 ECCS注水機能喪失 a. 中破断LOCAに高圧注入機能が喪失する事故 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.6 LOCA 時注水機能喪失 （次頁参照）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.6 ECCS注水機能喪失 a．中破断LOCA時に高圧注入機能が喪失する事故 （次頁参照）	

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.6 LOCA 時注水機能喪失 （詳細は次頁）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.6　ECCS注水機能喪失 a．中破断LOCA時に高圧注入機能が喪失する事故 （詳細は次頁）	灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容 赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.6 LOCA 時注水機能喪失 （下表）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.6　ECCS注水機能喪失 a．中破断LOCA時に高圧注入機能が喪失する事故 （下表）	

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.6 LOCA 時注水機能喪失

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			通常	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					通常	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
低圧代替注水系（常設）（復水移送ポンプ）による原子炉注水（2/3）	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去ポータブルスプレイ系洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								低圧駆動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	3	3	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.6　ECCS注水機能喪失

a．中破断LOCA時に高圧注入機能が喪失する事故

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（1号炉詳細）	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1号炉詳細）	SBO影響			計器故障等	SBO
			通常	3系直流電源を延命した場合	3系直流電源を延命した場合					通常	3系直流電源を延命した場合	3系直流電源を延命した場合		
原子炉冷却材喪失による炉心冷却	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（3）	3（3）	0	①	－	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（0）	0	3（0）	1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（0）	0	3（0）	①	－	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（0）	0	3（0）	1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	①	－	加圧器圧力	4	4	0	0	計装配管内であれば加圧器圧力により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（0）	0（0）	0	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－高温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（0）	0	3（0）	原子炉圧力容器内の飽和状態であれば1次冷却材温度（広域－低温側）により1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	補助給水流量	3（3）	3（0）	（0）	3（A，C）	①	－	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	補助給水ピット水位の傾向監視により補助給水流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（0）	3（A，C）	1（0）	蒸気発生器水位（広域）の傾向監視により補助給水流量の代替監視可能。	
								蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（2）	3（0）	3（0）	蒸気発生器水位（狭域）の傾向監視により補助給水流量の代替監視可能。	
	主蒸気ライン圧力	12（6）	12（0）	7（0）	7（0）	①	－	1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（0）	0	3（0）	1次冷却材が満水状態で蒸気発生器2次側の飽和状態であれば，飽和温度と圧力の関係を利用して1次冷却材温度（広域－低温側）により主蒸気ライン圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（0）	3（0）	0	1次冷却材が満水状態で蒸気発生器2次側の飽和状態であれば，飽和温度と圧力の関係を利用して1次冷却材温度（広域－高温側）により主蒸気ライン圧力の代替監視可能。	

注：すべてのループの計器の合計数
括弧（）：各ループの計器数

＊1：計測から換算を要することで過渡上回CSFを連続監視可能

凡例	
赤色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.6 LOCA 時注水機能喪失	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.6　ECCS注水機能喪失 a．中破断LOCA時に高圧注入機能が喪失する事故	灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

女川原子力発電所２号炉

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	500kV変電所			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	500kV変電所			計器故障等	SBO
			直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
低圧代替注水系（常設）（復水移送ポンプ）による原子炉注水（3/3）	残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0	①	－	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンクの水位変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水量と原子炉水位の変化より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		
	復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	①	－	低圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のうち，運転している系統の注水流量より復水貯蔵タンク水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								低圧電動注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								低圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	0	1	復水貯蔵タンクを水源とする系統のポンプの出口圧力により，復水貯蔵タンク内の水位が確保されていることを監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0		
								低圧代替注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								低圧電動注水系ポンプ出口圧力	1	1	1	0		
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1	注水先の原子炉水位の変化により，復水貯蔵タンクの代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1		
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1		
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0		

泊発電所３号炉

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（）内は炉心	500kV変電所			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は炉心	500kV変電所			計器故障等	SBO
			直流	A系直流電源を延命した場合	B系直流電源を延命した場合					直流	A系直流電源を延命した場合	B系直流電源を延命した場合		
蒸気発生器２次側による炉心冷却	蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（6）	3（2）	3（2）	①	－	蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（3）	2（A，C）	1（B）	蒸気発生器水位（広域）の傾向監視により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	１次冷却材温度（広域－低温側）及び１次冷却材温度（広域－高温側）の傾向監視により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（3）	3（2）	0		
	蒸気発生器水位（広域）	3（3）	3（3）	2（A，C）	1（B）	①	－	蒸気発生器水位（狭域）	12（6）	12（6）	3（2）	3（2）	測定範囲内であれば蒸気発生器水位（狭域）により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	１次冷却材温度（広域－低温側）及び１次冷却材温度（広域－高温側）の傾向監視により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（3）	3（2）	0		
	補助給水ピット水位	2（2）	2	1	1	①	－	補助給水流量	3（3）	3（3）	2（A，C）	2（A，C）	補助給水流量である補助給水ピットを水源とするポンプの吐水量により，水源の有無の監視量を推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。

全：すべてのループの計器の合計数
A,C：当該ループの計器数

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.6 LOCA 時注水機能喪失	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.6　ECCS注水機能喪失 a.　中破断LOCA時に高圧注入機能が喪失する事故	

女川原子力発電所２号炉

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）による格納容器冷却	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	－	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								ドライウェル温度	11	11	11	0	飽和温度／圧力の関係から，ドライウェル温度により代替監視可能。	
								［ドライウェル圧力］	2	0	0	0	監視可能であれば，ドライウェル圧力（常用計器）により代替監視可能。	
	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	飽和温度／圧力の関係から，圧力抑制室内空気温度により代替監視可能。	
								［圧力抑制室圧力］	2	1	0	0	監視可能であれば，圧力抑制室圧力（常用計器）により代替監視可能。	
	原子炉格納容器代替スプレイ流量	2	2	1	1	①	－	原子炉格納容器下部水位	12	12	6	6	原子炉格納容器下部水位及びドライウェル水位の変化により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								ドライウェル水位	6	6	3	3		
								ドライウェル圧力	1	1	1	0	ドライウェル温度，ドライウェル圧力及び圧力抑制室圧力が低下傾向にあることにより代替監視可能。	
								ドライウェル温度	11	11	11	0		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	外部水源を利用した各注水流量により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高圧復水器低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器代替スプレイ流量	2	2	1	1		
								復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	本源である復水貯蔵タンク水位の変化により代替監視可能。	

泊発電所３号炉

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（）内は2P分	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は2P分	SBO影響			計器故障等	SBO
			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					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		
蓄圧注入系動作の確認及び蓄圧タンク出口弁閉操作	１次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	①	－	加圧器圧力	4	4	0	0	計測範囲内であれば加圧器圧力により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（全）	3（全）	0	格子炉圧力容器内が飽和状態であれば１次冷却材温度（広域－高温側）により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（全）	0	3（全）	格子炉圧力容器内が飽和状態であれば１次冷却材温度（広域－低温側）により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（全）	3（全）	0	①	－	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－低温側）により１次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により１次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	
	１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（全）	0	3（全）	①	－	１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（全）	3（全）	0	１次冷却材温度（広域－高温側）により１次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により１次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	

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

＊1：常用系から接続を変更することで通常と同じ30点を連続監視可能

相違理由

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.6 LOCA 時注水機能喪失 （下表）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.6 ECCS注水機能喪失 a. 中破断LOCA時に高圧注入機能が喪失する事故 （下表）	

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.6 LOCA 時注水機能喪失

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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	常設	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	常設	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合	計器故障等	SBO
原子炉格納容器フィルタベント系等による格納容器除熱	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	－	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								ドライウェル温度	11	11	11	0	熱和温度・圧力の関係から，ドライウェル温度による代替監視可能。	
								【ドライウェル圧力】	2	0	0	0	監視可能であれば，ドライウェル圧力（常用計器）による代替監視可能。	
	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								圧力抑制室内空気温度	4	4	0	4	熱和温度・圧力の関係から，圧力抑制室内空気温度による代替監視可能。	
								【圧力抑制室圧力】	2	1	0	0	監視可能であれば，圧力抑制室圧力（常用計器）による代替監視可能。	
	格納容器内水素濃度(B/R)	2	2	1	1	①	－	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
	格納容器内水素濃度(D/W)	2	2	1	1	①	－	格納容器内雰囲気水素濃度	4	0	0	0	直接的に格納容器内水素濃度を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
	圧力抑制室水位	2	2	1	1	①	－	高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	外部水源を利用した各注水流量により代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイ洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器内スプレイ洗浄流量）	1	1	0	1		
								高圧電動低圧注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器下部注水流量	1	1	1	0		
								原子炉格納容器代替スプレイ流量	2	2	1	1		
								復水貯蔵タンク水位	1	1	1	0	水源である復水貯蔵タンク水位の変化により代替監視可能。	
	フィルタ装置水位（広帯域）	3	3	1	0	①	－	－	－	－	－	－	－	－
	フィルタ装置入口圧力（広帯域）	1	1	1	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	原子炉格納容器内の圧力の傾向監視により原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置の健全性を代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
	フィルタ装置出口圧力（広帯域）	1	1	1	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	原子炉格納容器内の圧力の傾向監視により原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置の健全性を代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
	フィルタ装置出口放射線モニタ	2	2	1	1	①	－	－	－	－	－	－	－	－

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.6 ECCS注水機能喪失

a. 中破断LOCA時に高圧注入機能が喪失する事故

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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（下段は計器数）	常設	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（下段は計器数）	常設	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合	計器故障等	SBO
中破断LOCA時の補器	高圧注入流量	2（1）	2	1	1	①	－	燃料取替用キャビティ水位	3（2）	2	1	1	直接的な計測が困難なキャビティ水位の傾向監視により高圧注入流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								加圧器水位	3（2）	3	1	1	加圧器水位の傾向監視により高圧注入流量の代替監視可能。	
								原子炉容器水位	1	1	1	0	原子炉容器水位の傾向監視により高圧注入流量の代替監視可能。	
								格納容器内雰囲気サンプル水位（広帯域）	3（2）	2	1	1	格納容器内雰囲気サンプル水位（広帯域）により高圧注入流量の代替監視可能。	
	燃料取替用キャビティ水位	3（2）	2	1	1	①	－	格納容器内雰囲気サンプル水位（広帯域）	3（2）	2	1	1	仮ルを下回る格納容器内雰囲気サンプル水位（広帯域）により燃料取替用キャビティ水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								第一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（海水）	5	4	1	0	第一格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（海水），格納容器スプレイ流量，高圧注入流量，低圧注入流量，充てん流量及び炉心冷却系統スプレイ流量の異常な変化により，燃料取替用キャビティ水位を推定することが可能。また，燃料取替用キャビティ水位を推定することにより，燃料の冷却が可能な状態を推定可能。	
								格納容器スプレイ流量	3	0	0	0		
								高圧注入流量	3（2）	2	1	1		
								低圧注入流量	3（2）	2	1	1		
								充てん流量	1	1	0	0		
								炉心冷却系統スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0		
	1次冷却材圧力（広域）	2（1）	2	1	1	①	－	加圧器圧力	4	4	0	0	加圧器圧力および加圧器圧力による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域・高温側）	4（2）	3（2）	3（2）	0	原子炉容器内の傾向監視でカバーする1次冷却材圧力（広域）による代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域・低温側）	4（2）	3（2）	0	3（2）	原子炉容器内の傾向監視でカバーする1次冷却材圧力（広域）による代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域・高温側）	3（2）	3（2）	2（1）	0	①	－	1次冷却材温度（広域・低温側）	4（2）	3（2）	0	3（2）	1次冷却材温度（広域・低温側）による1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	（＊）	0	炉心出口温度による1次冷却材温度（広域・高温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域・低温側）	3（2）	3（2）	0	3（2）	①	－	1次冷却材温度（広域・高温側）	4（2）	3（2）	3（2）	0	1次冷却材温度（広域・高温側）による1次冷却材温度（広域・低温側）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	（＊）	0	炉心出口温度による1次冷却材温度（広域・低温側）の代替監視可能。	

注：キャビティの計器は計器数（1）、加圧器レベルの計器数

＊：原電から高温側と変更することで温度1点に対する補助監視可能

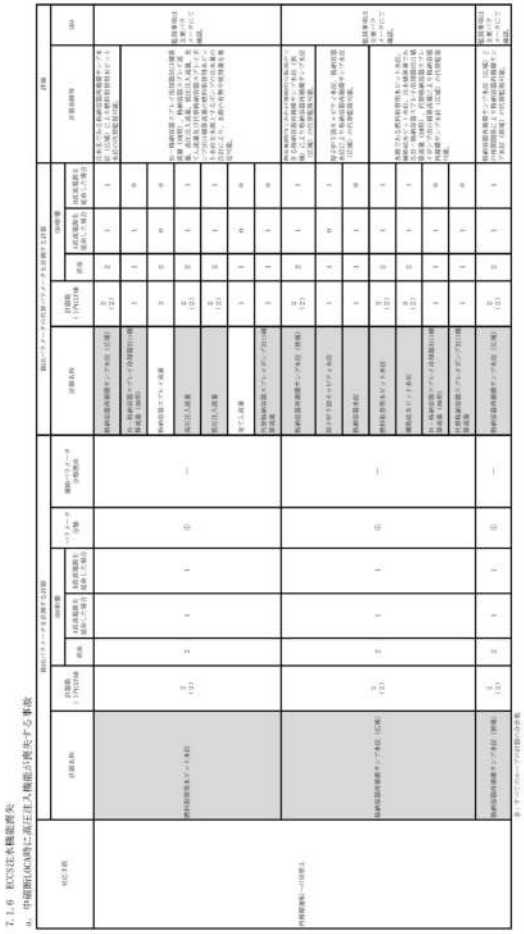
泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.6　RCCS流水機能喪失 a．中性子束（APRM）に異常な上昇を生じる事故 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.6　RCS注水機能喪失 a．中間断区域に高圧注入機能が喪失する事故	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.6 ECCS注水機能喪失 a. 中破断LOCA時に高圧注入機能が喪失する事故 [illegible]	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.7　ECCS再循環機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能及び高圧再循環機能が喪失する事故 （下表）	

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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（ ）内は予備	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（ ）内は予備	SBO影響			計器故障等	SBO
			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					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		
プラントトリップの確認	出力領域中性子束	4	4	2	2	①	－	中間領域中性子束	2	2	1	1	中間領域中性子束により出力領域中性子束が代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（全）	3（全）	0	1次冷却材温度（広域－低温側）と1次冷却材温度（広域－高温側）の差により出力領域中性子束の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（全）	0	3（全）		
	中間領域中性子束	2	2	1	1	①	－	出力領域中性子束	4	4	2	2	出力領域中性子束又は中性子源領域中性子束の測定範囲内で中間領域中性子束の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								中性子源領域中性子束	3（2）	2	1	1		
	中性子源領域中性子束	2（2）	2	1	1	①	－	中間領域中性子束	2	2	1	1	測定範囲内であれば中間領域中性子束により中性子源領域中性子束の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。

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

凡色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 2.1.7　BWR再循環機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能及び高圧再循環機能が喪失する事故 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.7　ECCS再循環機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能及び高圧再循環機能が喪失する事故 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.7　ECCS再循環機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能及び高圧再循環機能に異常を生じる事故 （略）ケーブルの状態の確認 （略）ケーブルの状態の確認 （略）ケーブルの状態の確認

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.7　ECCS再循環機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能及び高圧再循環機能が喪失する事故 （詳細は次ページ）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.7　ECCS再循環機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能及び高圧再循環機能が喪失する事故 （下表）	

対応手段	他パラメータを計測する計器							他パラメータの代替パラメータを計測する計器					計器	
	計器名称	計器数（）内は予備	SA環境			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は予備	SA環境			計器故障等	SA
			常温	SA流電機を起動した場合	SA直流電源を起動した場合					常温	SA流電機を起動した場合	SA直流電源を起動した場合		
1次冷却材漏えいの判断	加圧器水位	4（2）	4	1	1	①	—	原子炉容器水位	1	1	1	0	計測範囲内であれば原子炉容器水位により加圧器水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								サププール温	1	1	0	0	サププール温，１次冷却材圧力（広域）及び１次冷却材温度（広域－高温側）により原子炉圧力容器内はサププール沸騰小過熱状態かを監視することで，原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。	
								１次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1		
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0		
	１次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	①	—	加圧器圧力	4	4	0	0	計測範囲内であれば加圧器圧力により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（2）	3（2）	0	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば１次冷却材温度（広域－高温側）により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（2）	0	3（2）	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば１次冷却材温度（広域－低温側）により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	原子炉格納容器圧力	4（2）	4	1	1	①	—	格納容器圧力（高範囲）	2	2	2	0	格納容器圧力（高範囲）又は格納容器圧力（狭域）により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								格納容器圧力（狭域）	1	1	0	0		
								格納容器内温度	3（2）	3	1	1	飽和温度・圧力の関係を利用して格納容器内温度により原子炉格納容器圧力の代替監視可能。	
	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	飽和温度・圧力の関係を利用して原子炉格納容器圧力により格納容器内温度の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								格納容器圧力（高範囲）	2	2	2	0	飽和温度・圧力の関係を利用して格納容器圧力（高範囲）により格納容器内温度の代替監視可能。	

全：すべてのループの計器の合計数
A(L)：当該ループの計器数

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.7　ECCS再循環機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能及び高圧再循環機能が喪失する事故 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.7　EECW冷凍機機能喪失 a．冷凍機EECW冷凍機（低圧冷凍機機能及び高圧冷凍機機能）に異常を生じた場合 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.7　ECCS冷温停機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能喪失する事故 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		7.1.7　ECCS再循環機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能及び高圧再循環機能が喪失する事故 第1表　重大事故等対処に係る監視事項 （表略）	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.7　ECCS再循環機能喪失 a.　大破断LOCA時に低圧再循環機能及び高圧再循環機能が喪失する事故 （下表）	

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					計器故障等	注記
	計器名称	計器数（）内は予備	注記			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は予備	注記				
			直後	A系電源を喪失した場合	B系電源を喪失した場合					直後	A系電源を喪失した場合	B系電源を喪失した場合		
再循環運転への切替失敗時の対応操作	１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（全）	3（全）	0	①	—	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－低温側）による１次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により１次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	
	１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（全）	0	3（全）	①	—	１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（全）	3（全）	0	１次冷却材温度（広域－高温側）による１次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1＊1	0	炉心出口温度により１次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	
	１次冷却材圧力（広域）	3（3）	2	1	1	①	—	加圧器圧力	4	4	0	0	計測範囲内であれば加圧器圧力により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は代替パラメータにて確認。
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（全）	3（全）	0	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば１次冷却材温度（広域－高温側）により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（全）	0	3（全）	原子炉圧力容器内が飽和状態であれば１次冷却材温度（広域－低温側）により１次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	

注：すべてのループの計器の合計数
（A,B,C）：各ループの計器数

＊1：常用系から補給を実施することで確認と同じ挙動を継続監視可能

※有効性評価と考慮しない操作

添1.15-1012

凡例
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.7　ECCS再循環機能喪失 a.　大破断LOCA時に低圧再循環機能及び高圧再循環機能が喪失する事故 BWRパラメータを対象とする設備 PWRパラメータを対象とする設備 SAG（パラメータを対象とする設備） SAG（パラメータを対象とする設備） SAG（パラメータを対象とする設備）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.7　ECCS非常用機能喪失 a．大破断LOCA時に低圧再循環機能及び高圧再循環機能が喪失する事故 （略） （略） （略）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.7　原子炉格納容器内の状態 a．大破断LOCA時に格納容器内の圧力，温度，水位，放射線量，水素濃度，酸素濃度を監視する事故 [illegible]	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.7　ECCS再循環機能喪失 a. 大破断LOCA時に低圧再循環機能及び高圧再循環機能が喪失する事故 SAG手順 / 監視パラメータを活用する設備：設備名称 / 計器数（1ch/2ch） / 常設監視計器（主） / 常設監視計器（補） / パラメータ分類 / 補助パラメータ分類理由 / 監視パラメータの代替パラメータを活用する設備：設備名称 / 計器数（1ch/2ch） / 常設監視計器（主） / 常設監視計器（補） / 評価 / SAG 代替再循環による中心冷却：低圧注入流量：2（2）；2；1；1；①；－；－：－；－；－；

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
		第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.7　ECCS再循環機能喪失 a．大破断LOCAに伴う高圧再循環機能及び低圧再循環機能の喪失する事故 （BWRパラメータの代替パラメータを含む。） SEC-1-01　大破断LOCAに伴う高圧再循環機能及び低圧再循環機能の喪失する事故 （BWRパラメータの代替パラメータを含む。） 対象設備　対象パラメータ　計器　計器番号　計器名称　代替パラメータ　計器　計器番号　計器名称　パラメータ　説明　備考 ECCS注水機能喪失　ECCS注水機能喪失　ECCS注水機能喪失

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.7 格納容器バイパス（インターフェイスシステム LOCA）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.8　格納容器バイパス a．インターフェイスシステムLOCA	

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由

添 1.15-1019

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.7 格納容器バイパス（インターフェイスシステムLOCA） （別紙１参照）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.8　格納容器バイパス a．インターフェイスシステムLOCA （別紙１参照）	

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.7 格納容器バイパス（インターフェイスシステムLOCA）

対応手段	計器名称	計器数	検出パラメータを計測する計器						検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
			常用	100%容量			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	100%容量			計器故障等	備考
				片方（系統電源を喪失した場合）	両方（全ての電源を喪失した場合）						常用	片方（系統電源を喪失した場合）	両方（全ての電源を喪失した場合）		
高圧炉心スプレイ系機能喪失確認	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することにより、監視可能。 注水流量と原子炉圧力容器内の水位を計測することにより間接的に監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									原子炉圧力容器内の水位を計測することにより間接的に監視可能。						
									高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	1		
									低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	1		
									高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
									低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
									残留熱除去系高圧ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイ流量含む）	1	1	1	0		
									残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系格納容器内スプレイ流量含む）	1	1	0	1		
									残留熱除去系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
									代替原子炉冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
									低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
									代替格納容器スプレイポンプ出口流量	1	1	1	1		
									原子炉圧力	2	2	1	1		
									原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力容器内の水位から原子炉圧力容器の構造を推定可能。	
									圧力容器温度計	1	1	1	0		
	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することにより間接的に監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
									原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1		
									高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	1	注水流量と原子炉圧力容器内の水位を計測することにより間接的に監視可能。	
									低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	1		
									残留熱除去系高圧ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイ流量含む）	1	1	1	0		
									残留熱除去系低圧ライン流量（残留熱除去系格納容器内スプレイ流量含む）	1	1	0	1		
									残留熱除去系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
									代替原子炉冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
									低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
									代替格納容器スプレイポンプ出口流量	2	2	1	2		
									原子炉圧力	2	2	1	1		
									原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力容器内の水位から原子炉圧力容器の構造を推定可能。	
									圧力容器温度計	1	1	1	0		
	高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0	①	－	燃料取替用水タンク水位	1	1	1	0	水源である燃料取替用水タンクの水位変化による代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することにより間接的に監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	注水流量と原子炉水位の変化により間接的に監視可能。	

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.8　格納容器バイパス

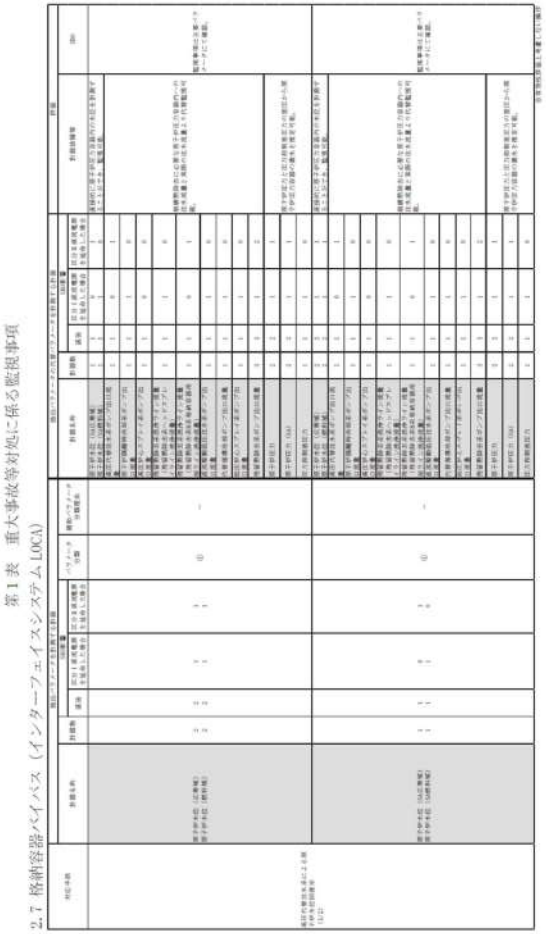
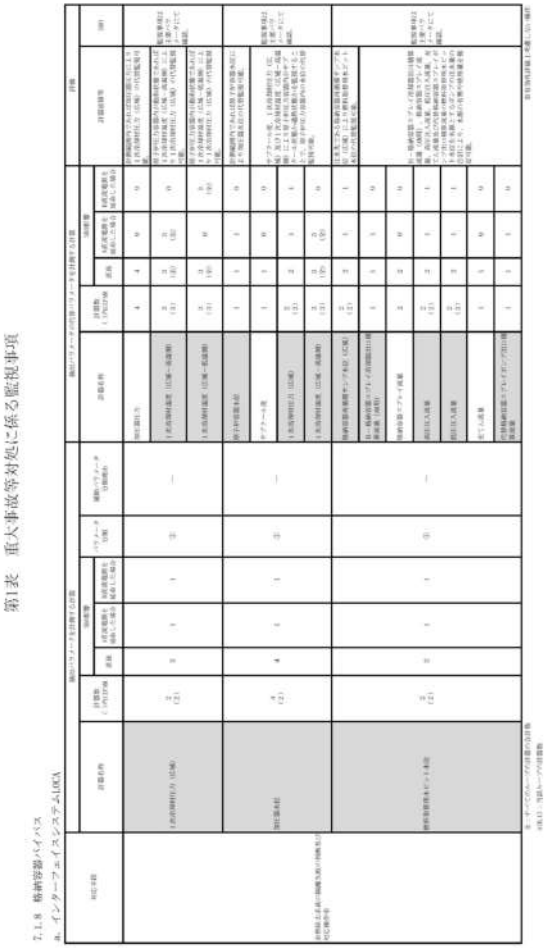
a．インターフェイスシステムLOCA

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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（1ループ分）※	100%容量			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（1ループ分）※	100%容量			計器故障等	備考
			常用	A流電源を喪失した場合	B流電源を喪失した場合					常用	A流電源を喪失した場合	B流電源を喪失した場合		
余熱除去系統隔離	低圧注入流量	2（2）	2	1	1	①	－	燃料取替用水ピット水位	2（2）	2	1	1	水源である燃料取替用水ピット水位の傾向監視により低圧注入流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								加圧器水位	4（2）	4	1	1	加圧器水位の傾向監視により低圧注入流量の代替監視可能。	
								原子炉容器水位	1	1	1	0	原子炉容器水位の傾向監視により低圧注入流量の代替監視可能。	
								格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器再循環サンプ水位（広域）の水位変化により低圧注入流量の代替監視可能。	
	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水位（広域）	2（2）	2	1	1	元水先である格納容器再循環サンプ水位（広域）により燃料取替用水ピット水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（狭帯）	1	1	1	0	B－格納容器スプレイ冷却器出口積算流量（狭帯），格納容器スプレイ流量，高圧注入流量，低圧注入流量，充てん流量及び代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量の燃料取替用水ピット水位を水源とするポンプの注水量合計により，水源の有無や使用量を推定可能。	
								格納容器スプレイ流量	2	2	0	0		
								高圧注入流量	2（2）	2	1	1		
								低圧注入流量	2（2）	2	1	1		
								充てん流量	1	1	0	0		
								代替格納容器スプレイポンプ出口積算流量	1	1	1	0		

※：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

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	 2.7 格納容器バイパス（インターフェイスシステムLOCA） 第１表　重大事故等対処に係る監視事項	 7.1.8 格納容器バイパス (a) インターフェイスシステムLOCA 第1表　重大事故等対処に係る監視事項	

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.7 格納容器バイパス（インターフェイスシステムLOCA）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.8 格納容器バイパス a. インターフェイスシステムLOCA	灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容 赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.7 格納容器バイパス（インターフェイスシステムLOCA） （下表）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.8　格納容器バイパス a．インターフェイスシステムLOCA （下表）	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし） 灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO影響				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響			計器故障等	SBO
			直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合						直後	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合		
インターフェイスシステムLOCA発生確認	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度により代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0		
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	0		
	ドライウェル温度	11	11	11	0	①	－	ドライウェル圧力	1	1	1	0	飽和温度／圧力の関係からドライウェル圧力により監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
	ドライウェル圧力	1	1	1	0	①	－	圧力抑制室圧力	1	1	1	0	直接的に原子炉格納容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								ドライウェル温度	11	11	11	0	飽和温度／圧力の関係からドライウェル温度により監視可能。	
								［ドライウェル圧力］	2	0	0	0	監視可能であれば，ドライウェル圧力（常用計測）により代替監視可能。	
	高圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	1	0	0	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力容器内の圧力低下により格納容器バイパスの発生を監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								［エリア放射線モニタ］	23	23	0	0	エリア放射線モニタの上昇により格納容器バイパスの発生を監視可能。	

蒸気発生器２次側によるが心冷却

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数（ ）内はEPM	SBO影響				パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（ ）内はEPM	SBO影響			計器故障等	SBO
			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						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		
	蒸気発生器水位（狭域）	12 （6）	12 （全）	3 （全）	3 （全）	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（広域）の傾向監視により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								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－低温側）及び1次冷却材温度（広域－高温側）の傾向監視により蒸気発生器水位（狭域）の代替監視可能。	
								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（広域）	3 （3）	3 （全）	2 （A，C）	1 （B）	①	－	蒸気発生器水位（狭域）	12 （6）	12 （全）	3 （全）	3 （全）	測定範囲内であれば蒸気発生器水位（狭域）により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								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－低温側）及び1次冷却材温度（広域－高温側）の傾向監視により蒸気発生器水位（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3 （3）	3 （全）	3 （全）	0		
	補助給水ピット水位	2 （2）	2	1	1	①	－	補助給水流量	3 （3）	3 （全）	1 （B）	2 （A，C）	補助給水流量である補助給水ピットを水源とするポンプの注水量により，水源の有無や使用量を推定可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。

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

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.7 格納容器バイパス（インターフェイスシステムLOCA） （別添１参照）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.8　格納容器バイパス a．インターフェイスシステムLOCA （別添１参照）	

凡例
灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容
赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.7 格納容器バイパス（インターフェイスシステムLOCA）

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出パラメータの代替パラメータを計測する計器					評価	
	計器名称	計器数	SBO考慮			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO考慮			計器故障等	SBO
			通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合		
中央制御室での高圧炉心スプレイ系隔離失敗（2/2）	原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 1	1 0	①	－	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	注水量の変化により，原子炉圧力容器内への注水流量と蒸発の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								高圧窒素ガス代替注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の満水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		
	原子炉圧力	2	2	1	1	②	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 0	1 0		
								原子炉圧力容器温度	6	6	6	6		
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	②	－	原子炉圧力	2	2	1	1	直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（SA広帯域） 原子炉水位（SA燃料域）	1 1	1 1	0 0	1 0		
								原子炉圧力容器温度	6	6	6	6		

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.8　格納容器バイパス

a．インターフェイスシステムLOCA

対応手段	検出パラメータを計測する計器							検出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（内は冗長）	SBO考慮			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（内は冗長）	SBO考慮			計器故障等	SBO
			通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合					通常	区分Ⅰ直流電源を喪失した場合	区分Ⅱ直流電源を喪失した場合		
高圧注入から低圧注入への移行	高圧注入流量	2（2）	2	1	1	①	－	燃料取替用キャビティ水位	2（2）	2	1	1	左記である燃料取替用キャビティ水位の横向配管により高圧注入流量の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								加圧器水位	4（2）	4	1	1	加圧器水位の横向配管により高圧注入流量の代替監視可能。	
								原子炉容器水位	1	1	1	0	原子炉容器水位の横向配管により高圧注入流量の代替監視可能。	
								格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	格納容器内循環サンプ水位（広域）の水位変化により高圧注入流量の代替監視可能。	
	加圧器水位	4（2）	4	1	1	①	－	原子炉容器水位	1	1	1	0	炉心溶融内であれば原子炉容器水位により加圧器水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								サプクール度	1	1	0	0	サプクール度，１次冷却材圧力（広域）及び１次冷却材温度（広域～高温）による原子炉圧力容器内のサプクール状態の過熱状態による影響をふまえて，原子炉圧力容器内の水位の代替監視可能。	
								１次冷却材圧力（広域）	2（1）	2	1	1		
								１次冷却材温度（広域～高温域）	3（2） 3（2）	3 0	1 0	0 0		
	燃料取替用キャビティ水位	2（2）	2	1	1	①	－	格納容器再循環サンプ水位（広域）	2（2）	2	1	1	左記である格納容器再循環サンプ水位（広域）による燃料取替用キャビティ水位の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								第一格納容器スプレイ冷却隔離弁出口圧力（狭域）	1	1	1	0	第一格納容器スプレイ冷却隔離弁出口圧力（狭域），格納容器スプレイ流量，高圧注入流量，低圧注入流量，充てん流量及び代替格納容器スプレイポンプ出口圧力（狭域）の燃料取替用キャビティ水位を水源とするポンプの注水量の合計により，水源の有無や他用途を推定可能。	
								格納容器スプレイ流量	2	2	0	0		
								高圧注入流量	2（2）	2	1	1		
								低圧注入流量	2（2）	2	1	1		
								充てん流量	1	1	0	0		
								代替格納容器スプレイポンプ出口圧力流量	1	1	1	0		

注：すべてのループの計器の合計数
注記：○内はループの計器数

泊発電所３号炉

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.7 格納容器バイパス（インターフェイスシステムLOCA） （詳細は下表）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.5 格納容器バイパス a. インターフェイスシステムLOCA （詳細は下表）	

女川原子力発電所２号炉

対応手段	抽出パラメータを計測する計器 計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を延命した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器 計器名称	計器数	SBO影響 直後	SBO影響 区分Ⅰ直流電源を延命した場合	SBO影響 区分Ⅱ直流電源を延命した場合	評価 計器故障等	SBO
代替自動減圧回路動作※（1/2）	原子炉水位（広帯域） 原子炉水位（燃料域）	2 2	2 2	1 1	1 1	①	－	原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1	直接的に原子炉圧力容器内の水位を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	0	1		
								高圧代替注水系ポンプ出口流量	1	1	0	1	崩壊熱除去に必要な原子炉圧力容器内への注水流量と実際の注水流量より代替監視可能。	
								原子炉隔離時冷却系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								高圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	0	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系ヘッドスプレイライン洗浄流量）	1	1	1	0		
								残留熱除去系洗浄ライン流量（残留熱除去系格納容器冷却ライン洗浄流量）	1	1	0	1		
								低流電動注水系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								代替循環冷却ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								低圧炉心スプレイ系ポンプ出口流量	1	1	1	0		
								残留熱除去系ポンプ出口流量	2	2	1	2		
								原子炉圧力	2	2	1	1	原子炉圧力と圧力抑制室圧力の差圧から原子炉圧力容器の漏水を推定可能。	
								原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		
								圧力抑制室圧力	1	1	1	0		

※有効性評価上考慮しない操作

泊発電所３号炉

対応手段	抽出パラメータを計測する計器 計器名称	計器数（1/2ユニット）	SBO影響 直後	SBO影響 1台目電源を延命した場合	SBO影響 2台目電源を延命した場合	パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器 計器名称	計器数（1/2ユニット）	SBO影響 直後	SBO影響 1台目電源を延命した場合	SBO影響 2台目電源を延命した場合	評価 計器故障等	SBO
設計基準事故時における炉心冷却の確保	1次冷却材圧力（広域）	2（2）	2	1	1	①	－	加圧器圧力	4	4	3	0	計測機器が下ろされた状態であっても1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（3）	1（1）	0	原子炉圧力容器内の温度計測可能であれば1次冷却材温度（広域－高温側）および1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
								1次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	原子炉圧力容器内の温度計測可能であれば1次冷却材温度（広域－高温側）および1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域－高温側）	2（2）	2（2）	0	2（2）	①	－	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	1次冷却材温度（広域－高温側）および1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1※1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－高温側）の代替監視可能。	
	1次冷却材温度（広域－低温側）	2（2）	2（2）	0	2（2）	①	－	1次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（3）	0	3（3）	1次冷却材温度（広域－高温側）および1次冷却材圧力（広域）の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								炉心出口温度	1	1	1※1	0	炉心出口温度により1次冷却材温度（広域－低温側）の代替監視可能。	
	起動用ヒータ電源	2（2）	2	1	1	①	－	補助蒸気系ボイラ圧力	2（2）	2	1	1	主蒸気系の補助蒸気ヘッダ圧力計測値により補助ヒータ電源の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								補助蒸気系ボイラ水位	4（2）	4	1	1		
								補助蒸気系流量	1	1	1	0	補助蒸気系流量計測値により補助ヒータ電源の代替監視可能。	
								補助蒸気蒸発器ドレン水位（広域）	2（2）	2	1	1		

※1：実測値を水位換算することで評価上SBO影響緩和可能

a．すべてのループの冷却材流出が LOCA（インターフェイスシステムLOCA）

相違理由

凡色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.7 格納容器バイパス（インターフェイスシステム LOCA） （別紙１参照）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.8 格納容器バイパス a. インターフェイスシステムLOCA （別紙１参照）	

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容
赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容

赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉

女川原子力発電所２号炉

第１表　重大事故等対処に係る監視事項

2.7 格納容器バイパス（インターフェイスシステムLOCA）

対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
	計器名称	計器数	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数	SBO影響				計器故障等	SBO
			直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合					直流	区分Ⅰ直流電源を延命した場合	区分Ⅱ直流電源を延命した場合			
逃がし安全弁による原子炉急速減圧	原子炉圧力	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1		原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1			
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1			
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0			
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	0			
	原子炉圧力（SA）	2	2	1	1	①	－	原子炉圧力	2	2	1	1		直接的に原子炉圧力容器内の圧力を計測することができ，監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								原子炉水位（広帯域）	2	2	1	1		原子炉水位から原子炉圧力容器内が飽和状態にあると想定し，飽和温度／圧力の関係から原子炉圧力容器温度より代替監視可能。	
								原子炉水位（燃料域）	2	2	1	1			
								原子炉水位（SA広帯域）	1	1	0	1			
								原子炉水位（SA燃料域）	1	1	1	0			
								原子炉圧力容器温度	5	5	5	0			
	残留熱除去系ポンプ出口圧力	2	0	0	0	－	－	－	－	－	－	－		－	－
	低圧炉心スプレイ系ポンプ出口圧力	1	0	0	0	－	－	－	－	－	－	－		－	－

泊発電所３号炉

第1表　重大事故等対処に係る監視事項

7.1.8　格納容器バイパス

b．蒸気発生器伝熱管破損時に破損側蒸気発生器の隔離に失敗する事故

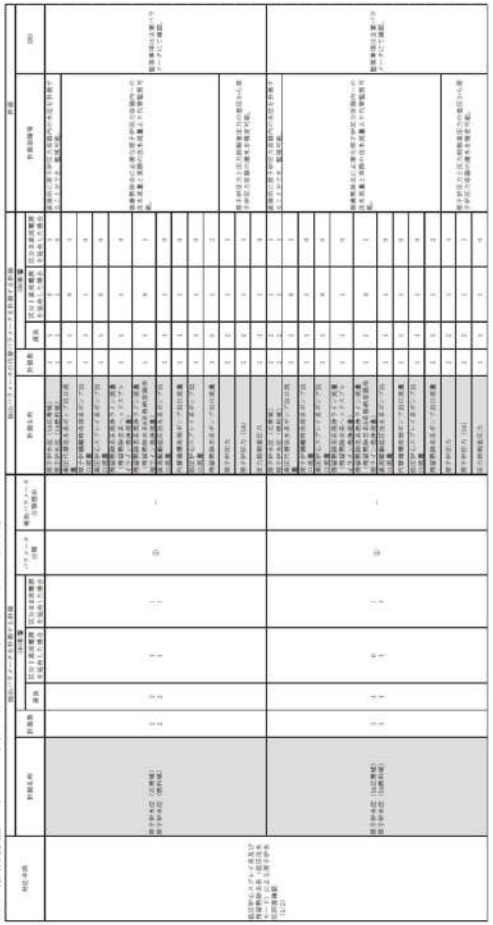
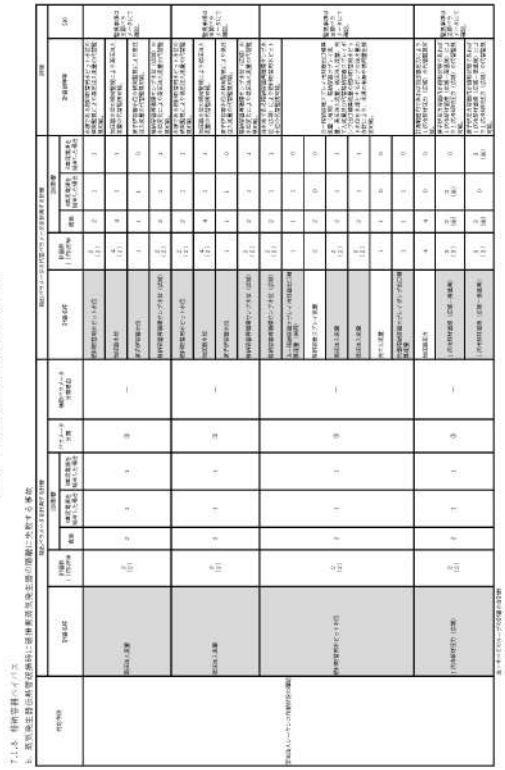
対応手段	抽出パラメータを計測する計器							抽出パラメータの代替パラメータを計測する計器						評価	
	計器名称	計器数（）内は2ループ	SBO影響			パラメータ分類	補助パラメータ分類理由	計器名称	計器数（）内は2ループ	SBO影響				計器故障等	SBO
			直流	A直流電源を延命した場合	B直流電源を延命した場合					直流	A直流電源を延命した場合	B直流電源を延命した場合			
プラントトリップの確認	出力領域中性子束	4	4	2	2	①	－	中間領域中性子束	2	2	1	1		中間領域中性子束により出力領域中性子束の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								１次冷却材温度（広域－高温側）	3（3）	3（全）	3（全）	0		１次冷却材温度（広域－低温側）と１次冷却材温度（広域－高温側）の差により出力領域中性子束の代替監視可能。	
								１次冷却材温度（広域－低温側）	3（3）	3（全）	0	3（全）			
	中間領域中性子束	2	2	1	1	①	－	出力領域中性子束	4	4	2	2		出力領域中性子束又は中性子源領域中性子束の測定範囲内で中間領域中性子束の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。
								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	1	1	①	－	中間領域中性子束	2	2	1	1		測定範囲内であれば中間領域中性子束により中性子源領域中性子束の代替監視可能。	監視事項は主要パラメータにて確認。

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

相違理由

泊発電所３号炉　技術的能力　比較表

灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容	赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
			

大飯発電所３／４号炉	女川原子力発電所２号炉	泊発電所３号炉	相違理由
	第１表　重大事故等対処に係る監視事項 2.7 格納容器バイパス（インターフェイスシステムLOCA）	第1表　重大事故等対処に係る監視事項 7.1.8 格納容器バイパス b. 蒸気発生器伝熱管破損時に破損個所蒸気発生器の隔離に失敗する事故	灰色：女川２号炉の記載のうち，BWR固有の設備や対応手段であり，泊３号炉と比較対象とならない記載内容 赤字：設備，運用又は体制の相違（設計方針の相違） 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違） 緑字：記載表現，設備名称の相違（実質的な相違なし）