

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料12)

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

大飯発電所3／4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由									
表5 漏えい停止までの時間の設定及び漏えい量 (主給水系) (1/2)				表1-5 漏えい停止までの時間の設定 (主給水系)											
<table border="1"> <tr> <td>想定範囲 主給水管 (貫通部～ 遮止弁)</td><td>①異常の検知 <システム検知> 主蒸気ライン圧力低により中央制御室に警報発信 8秒 また、主蒸気ライン圧力低(S-RT) により主給水制御弁自動閉止 15秒</td><td>②事象の判断及び 漏えい箇所の特定 以下のハラメータから 隔離する蒸気発生器を 特定 10分 SG水位偏差、SG流限量偏 差、主蒸気ライン圧力低 差、主蒸気・主給水配管 室温度等</td><td>③漏えい箇所の隔離等 により漏えい停止 中央制御室において、 補助給水ライン流量調 節弁を遠隔手動閉止 2分(1分/個) 12分8秒</td><td>合計時間 (①+②+③) 漏えい量 漏えい量175.5m³</td><td>主給水流量 2030m³/h 補助給水流量 430m³/h 15秒×3600秒×2030m³/h= 94.5m³ 蒸気発生器保有水量 66m³ 94.5+66=175.5m³</td><td>主給水流量 2030m³/h 主給水流量 2030m³/h 110秒/3600秒×2030m³/h=62.1m³ 配管保有水 15m³ 62.1+15=77.1m³</td><td>高エネルギー配管に対する検知の 考え方については、炉型が同じ大 飯との比較とする。</td></tr> </table>		想定範囲 主給水管 (貫通部～ 遮止弁)	①異常の検知 <システム検知> 主蒸気ライン圧力低により中央制御室に警報発信 8秒 また、主蒸気ライン圧力低(S-RT) により主給水制御弁自動閉止 15秒	②事象の判断及び 漏えい箇所の特定 以下のハラメータから 隔離する蒸気発生器を 特定 10分 SG水位偏差、SG流限量偏 差、主蒸気ライン圧力低 差、主蒸気・主給水配管 室温度等	③漏えい箇所の隔離等 により漏えい停止 中央制御室において、 補助給水ライン流量調 節弁を遠隔手動閉止 2分(1分/個) 12分8秒	合計時間 (①+②+③) 漏えい量 漏えい量175.5m ³	主給水流量 2030m ³ /h 補助給水流量 430m ³ /h 15秒×3600秒×2030m ³ /h= 94.5m ³ 蒸気発生器保有水量 66m ³ 94.5+66=175.5m ³	主給水流量 2030m ³ /h 主給水流量 2030m ³ /h 110秒/3600秒×2030m ³ /h=62.1m ³ 配管保有水 15m ³ 62.1+15=77.1m ³	高エネルギー配管に対する検知の 考え方については、炉型が同じ大 飯との比較とする。						
想定範囲 主給水管 (貫通部～ 遮止弁)	①異常の検知 <システム検知> 主蒸気ライン圧力低により中央制御室に警報発信 8秒 また、主蒸気ライン圧力低(S-RT) により主給水制御弁自動閉止 15秒	②事象の判断及び 漏えい箇所の特定 以下のハラメータから 隔離する蒸気発生器を 特定 10分 SG水位偏差、SG流限量偏 差、主蒸気ライン圧力低 差、主蒸気・主給水配管 室温度等	③漏えい箇所の隔離等 により漏えい停止 中央制御室において、 補助給水ライン流量調 節弁を遠隔手動閉止 2分(1分/個) 12分8秒	合計時間 (①+②+③) 漏えい量 漏えい量175.5m ³	主給水流量 2030m ³ /h 補助給水流量 430m ³ /h 15秒×3600秒×2030m ³ /h= 94.5m ³ 蒸気発生器保有水量 66m ³ 94.5+66=175.5m ³	主給水流量 2030m ³ /h 主給水流量 2030m ³ /h 110秒/3600秒×2030m ³ /h=62.1m ³ 配管保有水 15m ³ 62.1+15=77.1m ³	高エネルギー配管に対する検知の 考え方については、炉型が同じ大 飯との比較とする。								
<table border="1"> <tr> <td>主給水管 (遮止弁～上流)</td><td><システム検知> SG水位低による原子炉トリップ 50秒 また、Tavg低による主給水制御弁 の自動閉止 110秒</td><td>自動隔離のため判断時 間なし 0分</td><td>自動隔離のため操作時 間なし 0分</td><td>合計時間 (①+②+③)</td><td>漏えい量 漏えい量77.1m³</td><td>主給水流量 2030m³/h 主給水流量 2030m³/h 110秒/3600秒×2030m³/h=62.1m³ 配管保有水 15m³ 62.1+15=77.1m³</td><td>【大飯】 記載表現の相違 記載方針の相違 本資料では、隔壁時間の妥当性に ついて記載するため、漏えい量に 関しては、補足説明資料2「保有 水量・系統別溢水量算出要領」に 記載する。 設計方針の相違 プラント設計の違いによる設定時 間の相違</td></tr> </table>		主給水管 (遮止弁～上流)	<システム検知> SG水位低による原子炉トリップ 50秒 また、Tavg低による主給水制御弁 の自動閉止 110秒	自動隔離のため判断時 間なし 0分	自動隔離のため操作時 間なし 0分	合計時間 (①+②+③)	漏えい量 漏えい量77.1m ³	主給水流量 2030m ³ /h 主給水流量 2030m ³ /h 110秒/3600秒×2030m ³ /h=62.1m ³ 配管保有水 15m ³ 62.1+15=77.1m ³	【大飯】 記載表現の相違 記載方針の相違 本資料では、隔壁時間の妥当性に ついて記載するため、漏えい量に 関しては、補足説明資料2「保有 水量・系統別溢水量算出要領」に 記載する。 設計方針の相違 プラント設計の違いによる設定時 間の相違						
主給水管 (遮止弁～上流)	<システム検知> SG水位低による原子炉トリップ 50秒 また、Tavg低による主給水制御弁 の自動閉止 110秒	自動隔離のため判断時 間なし 0分	自動隔離のため操作時 間なし 0分	合計時間 (①+②+③)	漏えい量 漏えい量77.1m ³	主給水流量 2030m ³ /h 主給水流量 2030m ³ /h 110秒/3600秒×2030m ³ /h=62.1m ³ 配管保有水 15m ³ 62.1+15=77.1m ³	【大飯】 記載表現の相違 記載方針の相違 本資料では、隔壁時間の妥当性に ついて記載するため、漏えい量に 関しては、補足説明資料2「保有 水量・系統別溢水量算出要領」に 記載する。 設計方針の相違 プラント設計の違いによる設定時 間の相違								

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料12)

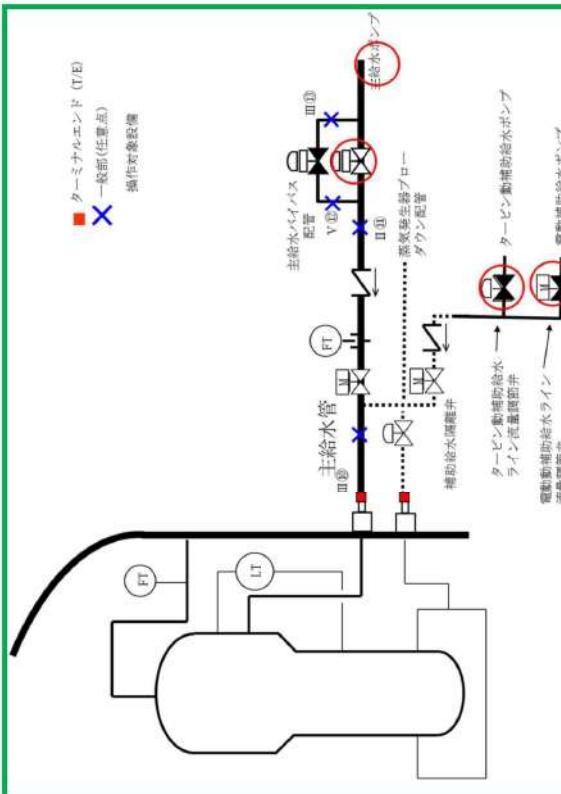
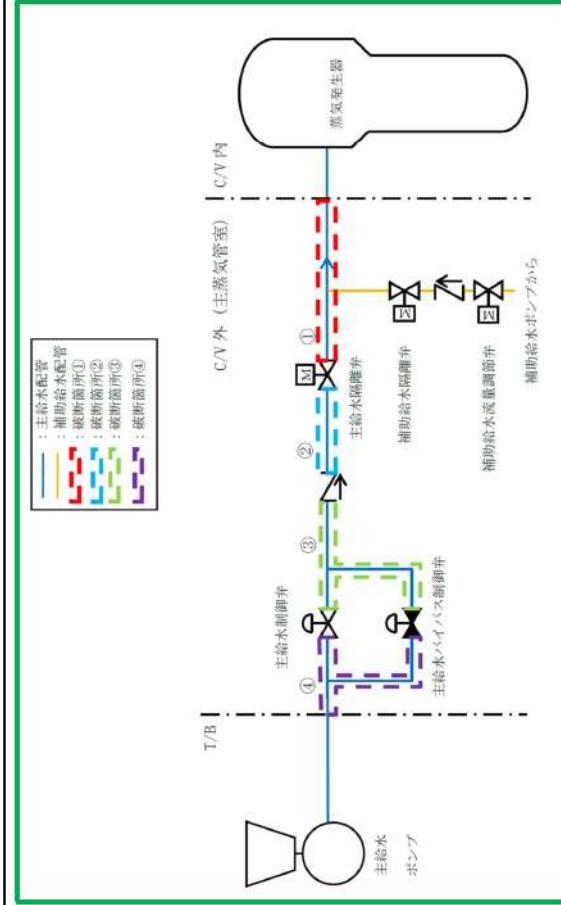
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

想定範囲		①異常の検知	②事象の判断及び 漏えい箇所の特定	③漏えい箇所の隔離等 により漏えい停止	合計時間 (①+②+③)	漏えい量	相違理由																								
主給水バイパス 配管 (制御弁～ 下流分歧) 主給水流量と主蒸気流量の不一致 警報が中央制御室に発信 0分	<システム検知> 主給水流量による原子炉トリップ 50秒 また、Tavg低による主給水制御弁 の自動閉止 110秒	以下のパラメータから隔離する蒸気発生器を 特定 SG 水位偏差、SG 流量偏差、 主蒸気・主給水配管 室温度等	以下の中止モードから隔離する蒸気発生器を 特定 SG 水位偏差、SG 流量偏差、 主蒸気・主給水配管 室温度等	中央制御室において、 原子炉トリップ後の状況 を確認 5分 また、原子炉手動トリップ操作を行 う。原子炉手動トリップ後約60秒で原 子炉トリップしきい値が開 いており、主給 水制御弁は自動閉止 60秒	11分	主給水流量2030m ³ /h =372.2m ³ 配管保有水15m ³ 372.2m ³ +15m ³ =387.2m ³	高エネルギー配管に対する検知の 考え方については、炉型が同じ大 飯との比較とする。																								
主給水バイパス 配管 (制御弁～ 上流分歧)	<システム検知> SG 水位低による原子炉トリップ 50秒 また、Tavg低による主給水制御弁 の自動閉止 110秒	以下のパラメータから隔離する蒸気発生器を 特定 SG 水位低による原子炉トリップ、 主蒸気・主給水配管 室温度等	以下の中止モードから隔離する蒸気発生器を 特定 SG 水位低による原子炉トリップ、 主蒸気・主給水配管 室温度等	中央制御室において、 原子炉トリップ後約60秒で原 子炉トリップしきい値が開 いており、主給 水制御弁は自動閉止 60秒	17分50秒	主給水流量2030m ³ /h =1070秒×3600秒× 2030m ³ /h=603.4m ³ 603.4m ³ +15m ³ =618.4m ³	【大飯】 記載表現の相違 記載方針の相違 本資料では、隔離時間の妥当性に ついて記載するため、漏えい量に 関しては、補足説明資料2「保有 水量・系統別溢水量算出要領」に 記載する。																								
大飯発電所3／4号炉	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	泊発電所3号炉	泊発電所3号炉	泊発電所3号炉	泊発電所3号炉																								
表5 漏えい停止までの時間の設定及び漏えい量 (主給水系) (2/2)		【再掲】	表1-5 漏えい停止までの時間の設定 (主給水系)																												
<table border="1"> <tr> <td>①異常の検知</td> <td>②異常の検知</td> <td>③事象の判断及び 漏えい箇所の特定</td> <td>④漏えい箇所の隔離等 により漏えい停止</td> <td>⑤合計 (①+②+③)</td> </tr> <tr> <td>①主給水管 (貫通部 ～主給水隔離弁) 主蒸気ライン圧力低ECS作動による 原子炉トリップ 7秒 1.2分</td> <td><システム検知> 主蒸気ライン圧力低ECS作動による 原子炉トリップ 7秒 1.2分</td> <td>以下のパラメータから隔離する蒸気発生器を 特定 SG 水位偏差、SG 流量偏差、主蒸気ライ ン圧力低等</td> <td>中央制御室において、 補助給水装置開 手動停止 2.2分</td> <td>13分</td> </tr> <tr> <td>②主給水管 (主給水隔離弁 ～遮止弁) 主蒸気ライン圧力低ECS作動による 原子炉トリップ 7秒 1.2分</td> <td><システム検知> 主蒸気ライン圧力低ECS作動による 原子炉トリップ 7秒 1.2分</td> <td>主給水管圧力低により主給水制御 弁、主給水隔離弁自動隔離 0.2分 主蒸気ライン圧力低により主給水制 御弁、主給水隔離弁自動隔離 0.2分 主給水隔離弁の1分に引き込まれたが考 慮しない</td> <td>中央制御室において、 主給水制御弁、 主給水隔離弁を手動停止 2.2分</td> <td>13分</td> </tr> <tr> <td>③主給水管 (遮止弁～主給水制 御弁、主給水バイバ ス制御弁) SG 水位低による原子炉トリップ 39秒 1.2分</td> <td><システム検知> SG 水位低による原子炉トリップ 39秒 1.2分</td> <td>以下のパラメータから隔離する蒸気発生 器を特定 SG 水位偏差、SG 流量偏差、SG 水位低 による原子炉トリップ等</td> <td>中央制御室において、 主給水制御弁停止、 主給水隔離弁停止 2.2分</td> <td>13分</td> </tr> <tr> <td>④主給水管 (主給水隔離弁、主 給水バイパス制御弁 ～TB遮断閥) SG 水位低による原子炉トリップ 39秒 1.2分</td> <td><システム検知> SG 水位低による原子炉トリップ 39秒 1.2分</td> <td>以下のパラメータから隔離する蒸気発生 器を特定 SG 水位偏差、SG 流量偏差、SG 水位低 による原子炉トリップ等</td> <td>中央制御室において、 主給水ポンプ2台を遮断 7分 (中央制御室において、主給水ポンプ2 台を遮断する時間5分、ポンプ出口手動停止 時間1分、ポンプ出口手動停止時間5分、 合計で7分)</td> <td>18分</td> </tr> </table>	①異常の検知	②異常の検知	③事象の判断及び 漏えい箇所の特定	④漏えい箇所の隔離等 により漏えい停止	⑤合計 (①+②+③)	①主給水管 (貫通部 ～主給水隔離弁) 主蒸気ライン圧力低ECS作動による 原子炉トリップ 7秒 1.2分	<システム検知> 主蒸気ライン圧力低ECS作動による 原子炉トリップ 7秒 1.2分	以下のパラメータから隔離する蒸気発生器を 特定 SG 水位偏差、SG 流量偏差、主蒸気ライ ン圧力低等	中央制御室において、 補助給水装置開 手動停止 2.2分	13分	②主給水管 (主給水隔離弁 ～遮止弁) 主蒸気ライン圧力低ECS作動による 原子炉トリップ 7秒 1.2分	<システム検知> 主蒸気ライン圧力低ECS作動による 原子炉トリップ 7秒 1.2分	主給水管圧力低により主給水制御 弁、主給水隔離弁自動隔離 0.2分 主蒸気ライン圧力低により主給水制 御弁、主給水隔離弁自動隔離 0.2分 主給水隔離弁の1分に引き込まれたが考 慮しない	中央制御室において、 主給水制御弁、 主給水隔離弁を手動停止 2.2分	13分	③主給水管 (遮止弁～主給水制 御弁、主給水バイバ ス制御弁) SG 水位低による原子炉トリップ 39秒 1.2分	<システム検知> SG 水位低による原子炉トリップ 39秒 1.2分	以下のパラメータから隔離する蒸気発生 器を特定 SG 水位偏差、SG 流量偏差、SG 水位低 による原子炉トリップ等	中央制御室において、 主給水制御弁停止、 主給水隔離弁停止 2.2分	13分	④主給水管 (主給水隔離弁、主 給水バイパス制御弁 ～TB遮断閥) SG 水位低による原子炉トリップ 39秒 1.2分	<システム検知> SG 水位低による原子炉トリップ 39秒 1.2分	以下のパラメータから隔離する蒸気発生 器を特定 SG 水位偏差、SG 流量偏差、SG 水位低 による原子炉トリップ等	中央制御室において、 主給水ポンプ2台を遮断 7分 (中央制御室において、主給水ポンプ2 台を遮断する時間5分、ポンプ出口手動停止 時間1分、ポンプ出口手動停止時間5分、 合計で7分)	18分						
①異常の検知	②異常の検知	③事象の判断及び 漏えい箇所の特定	④漏えい箇所の隔離等 により漏えい停止	⑤合計 (①+②+③)																											
①主給水管 (貫通部 ～主給水隔離弁) 主蒸気ライン圧力低ECS作動による 原子炉トリップ 7秒 1.2分	<システム検知> 主蒸気ライン圧力低ECS作動による 原子炉トリップ 7秒 1.2分	以下のパラメータから隔離する蒸気発生器を 特定 SG 水位偏差、SG 流量偏差、主蒸気ライ ン圧力低等	中央制御室において、 補助給水装置開 手動停止 2.2分	13分																											
②主給水管 (主給水隔離弁 ～遮止弁) 主蒸気ライン圧力低ECS作動による 原子炉トリップ 7秒 1.2分	<システム検知> 主蒸気ライン圧力低ECS作動による 原子炉トリップ 7秒 1.2分	主給水管圧力低により主給水制御 弁、主給水隔離弁自動隔離 0.2分 主蒸気ライン圧力低により主給水制 御弁、主給水隔離弁自動隔離 0.2分 主給水隔離弁の1分に引き込まれたが考 慮しない	中央制御室において、 主給水制御弁、 主給水隔離弁を手動停止 2.2分	13分																											
③主給水管 (遮止弁～主給水制 御弁、主給水バイバ ス制御弁) SG 水位低による原子炉トリップ 39秒 1.2分	<システム検知> SG 水位低による原子炉トリップ 39秒 1.2分	以下のパラメータから隔離する蒸気発生 器を特定 SG 水位偏差、SG 流量偏差、SG 水位低 による原子炉トリップ等	中央制御室において、 主給水制御弁停止、 主給水隔離弁停止 2.2分	13分																											
④主給水管 (主給水隔離弁、主 給水バイパス制御弁 ～TB遮断閥) SG 水位低による原子炉トリップ 39秒 1.2分	<システム検知> SG 水位低による原子炉トリップ 39秒 1.2分	以下のパラメータから隔離する蒸気発生 器を特定 SG 水位偏差、SG 流量偏差、SG 水位低 による原子炉トリップ等	中央制御室において、 主給水ポンプ2台を遮断 7分 (中央制御室において、主給水ポンプ2 台を遮断する時間5分、ポンプ出口手動停止 時間1分、ポンプ出口手動停止時間5分、 合計で7分)	18分																											

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料12)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>補足資料 別紙10 3-1 想定破損における溢水量の算出について</p>  <p>図1 主給水系の系統概要</p>		 <p>図2-4 主給水系の系統概要</p>	<p>高エネルギー配管に対する検知の考え方については、炉型が同じ大飯との比較とする。</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料12)

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

想定範囲	①異常の検知	②事象の判断及び漏えい検出	③漏えい箇所の隔離等による漏えい停止	合計時間 (①+②+③)	漏えい量 ※合計時間(10分+60秒) 漏えい量 247.8m ³	相違理由
蒸気発生器ブローダウン配管 (貫通部～隔離弁)	<システム検知> 主給水流量と主蒸気流量の不一致警報が中央制御室に発信	以下のバラメータから隔離する蒸気発生器を特定 SG 水位偏差、SG 流量偏差、主蒸気、主給水配管室温度等	中央制御室において原子炉トリップ操作を行った後、電動補助給水ライン流量調節弁とタービン流量調節弁を遠隔手動閉止 7.2分 (トリップ後の状況確認 5分、操作2分(1分/個)合計で7分) 原子炉手動トリップ操作後約60秒原原子炉トリップしや断器開+Tavg 低により主給水制御弁は自動閉止 60秒	17分	臨界流量 707m ³ /h (口径 38、SG 正圧力 61.5kg/cm ² 上り) 補助給水流量 430m ³ /h 11分×60 分×707m ³ /h = 179.8m ³ 配管保有水量 2.0m ³ 蒸気発生器保有水量 66m ³ 179.8m ³ +2.0m ³ +66m ³ = 247.8m ³	高エネルギー配管に対する検知の考え方については、炉型が同じ大阪との比較とする。 【大飯】 記載表現の相違 記載方針の相違 本資料では、隔離時間の妥当性について記載するため、漏えい量に関する記載する。「保有水量・系統別溢水量算出要領」に記載する。 設計方針の相違 ・プラント設計の違いによる設定時間の相違 ・泊では、隔離弁下流のラインは、想定破損除外を適用している範囲としている。
大飯発電所3／4号炉	表 6 漏えい停止までの時間の設定及び漏えい量 (蒸気発生器ブローダウン系)	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	表 1-6 漏えい停止までの時間の設定 (蒸気発生器ブローダウン系)		
0分	<システム検知> 主給水流量による原原子炉トリップ 主給水流量によるブローダウンライン格納容器隔離弁自動閉止 100秒 107秒	自動隔離のため判断時間なし 0分	自動隔離のため操作時間なし 0分	107秒	合計時間 (①+②+③) 16分	
原子炉建屋	<システム検知> SG 水位低による原原子炉トリップ 主給水流量によるブローダウンライン格納容器隔離弁自動閉止 2分...a	以下とのバラメータから隔離する蒸気発生器を特定 SG 水位偏差、SG 流量偏差等	中央制御室において、主給水制御弁、主給水隔離弁、補助給水ポンプ手動閉止、主給水隔離弁を手動閉止 4分 主給水制御弁、主給水隔離弁、補助給水ポンプ手動閉止 2分...c 主給水制御弁、主給水隔離弁を手動閉止 2分...d 合計で4分			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料12)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>補足資料 3-1 想定破損における溢水量の算出について 別紙11</p> <p>図1 蒸気発生器プローダウン系、補助給水系の系統概要</p>		<p>図2-5 蒸気発生器プローダウン系の系統概要</p>	<p>高エネルギー配管に対する検知の考え方については、炉型が同じ大飯との比較とする。</p> <p>【大飯】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>記載方針の相違</p> <p>補助給水系統については、表の構成と合わせて、表1-7のあとに図2-6として記載する。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料12)

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

想定範囲	①異常の検知 <システム検知> 主給水流量と主蒸気流脈の不一致警報が中央制御室内に発信 0分	②事象の判断及び漏えい箇所の特定 以下のパラメータから漏れを特定 SG水位偏差、SG流量偏差 主蒸気・主給水配管室温度等 10分	③漏えい箇所の隔離等 により漏えい停止 中央制御室において原子炉トリップ操作を行 い、トリップ後の状況を確認その後、電動 補助給水ライン流量調節弁 前弁、タービン動捕 給水ライン流量調節弁 を遠隔手動閉止 7分	合計時間 ((①+②)+③)) 17分	漏えい量 漏えい量: 294.7m ³ 漏えい量: 294.7m ³	相違理由
想定範囲	大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	表 1-7 漏えい停止までの時間の設定 (補助給水系)	表 1-7 漏えい停止までの時間の設定 (補助給水系)	高エネルギー配管に対する検知の考え方については、炉型が同じ大阪との比較とする。 【大飯】 記載表現の相違 記載方針の相違 本資料では、隔離時間の妥当性について記載するため、漏えい量に関しては、補足説明資料2「保有水量・系統別溢水量算出要領」に記載する。 設計方針の相違 プラント設計の違いによる設定時間の相違
補助給水配管 (主給水管分歧 ～逆止弁)	表 7 漏えい停止までの時間の設定及び漏えい量 (補助給水系)			表 1-7 漏えい停止までの時間の設定 (補助給水系)	表 1-7 漏えい停止までの時間の設定 (補助給水系)	表 1-7 漏えい停止までの時間の設定 (補助給水系)

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料12)

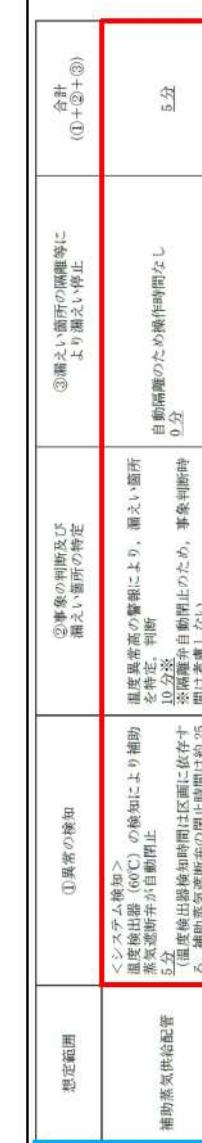
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>補足資料 3-1 想定破損における溢水量の算出について 別紙11</p> <p>図1 蒸気発生器プローダウン系、補助給水系の系統概要</p>		<p>図2-6 補助給水系の系統概要</p>	<p>高エネルギー配管に対する検知の考え方については、炉型が同じ大飯との比較とする。</p> <p>【大飯】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>記載方針の相違</p> <p>蒸気発生器プローダウンシステムについては、表の構成と合わせて、表1-6のあとに図2-5として記載する。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料12)

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

想定範囲	大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
補助蒸気供給配管 <温度検知> 温度センサ (60°C) の検知により 補助蒸気遮断弁が自動閉止 5分	表8 漏えい停止までの時間の設定及び漏えい量 (補助蒸気系) 		表1-8 漏えい停止までの時間の設定 (補助蒸気系) 	高エネルギー配管に対する検知の考え方については、炉型が同じ大飯との比較とする。 【大飯】 記載表現の相違 記載方針の相違 本資料では、隔離時間の妥当性について記載するため、漏えい量に関しては、補足説明資料2「保有水量・系統別溢水量算出要領」に記載する。 設計方針の相違 プラント設計の違いによる設定時間の相違

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料12)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>補足資料 3-1 想定破損における溢水量の算出について 別紙17</p> <p>図1 補助蒸気系の系統概要</p>		<p>図2-7 補助蒸気系の系統概要</p>	<p>高エネルギー配管に対する検知の考え方については、炉型が同じ大飯との比較とする。</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添1 補足説明資料12）

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>【再掲】（まとめ資料 p.2-9-別1 補-79 より抜粋）</p> <p>(1) 異常の検知について</p> <p>配管破断による異常を早期に検知する手段として以下の3つの方法があり、それぞれ警報発信までの時間を設定する。</p> <ul style="list-style-type: none"> ① 区画内に設置された温度センサによる温度高警報（温度検知） ② 統系に設置されている圧力計、流量計、水位計等の中央表示値の変化や演算処理による警報（システム検知） ③ 床ドレン配管を通って集水される最下層のサンプ水位高警報（サンプ検知） 	<p>2.2 手動隔離</p> <p>手動隔離に期待する隔離時間については、溢水ガイドを参考に、80分として評価を行っているが、漏えい検知、漏えい箇所特定及び弁操作等により、下記(1)～(4)を組合せて算定し、実際の隔離時間について確認を行った。なお、(2)～(4)については現場での確認を行った。</p> <p>(1) 漏えい発生から漏えい検知までの時間</p> <p>床ドレンファンネルがある区画は、ドレンサンプの警報により検知するまでの時間を算出し、床ドレンファンネルがなく、漏えい検知器によって溢水を検知する場合は、漏えい検知器による検知に要する時間を算出した。</p>	<p>3. 低エネルギー配管の隔離までの時間設定</p> <p>3. 1 手動隔離</p> <p>低エネルギー配管の手動隔離に期待する隔離時間については、溢水ガイドを参考に、80分として評価を行っているが、漏えい検知、漏えい箇所特定及び弁操作等により、下記(1)～(5)を組み合わせて算定し、実際の隔離時間について確認を行った。なお、(3)～(5)については現場での確認を行った。</p> <p>(1) 漏えい発生から漏えい検知までの時間</p> <p>配管破断による異常を早期に検知する手段として以下の4つの方法があり、それぞれ警報発信までの時間を設定する。</p> <ul style="list-style-type: none"> ① 区画内に設置された温度センサによる温度高警報（温度検知） ② 統系に設置されている圧力計、流量計、水位計等の中央表示値の変化や演算処理による警報（システム検知） ③ 床ドレン配管を通って集水される最下層のサンプ水位高警報（サンプ検知） ④ 漏えい検知器による警報（漏えい検知） 	<p>低エネルギー配管の隔離までの時間設定については、泊と同様に複数の隔離ケースを有する女川審査実績を反映する。</p> <p>【女川】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>記載方針の相違</p> <p>2. が高エネルギー配管の隔離までの時間設定であること、3. が低エネルギー配管の隔離までの時間設定であることを明記する。</p> <p>【女川】</p> <p>記載方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊では、システム検知を用いていたため、大飯の審査実績を方針として記載する。 ・④の漏えい検知については、女川とは同様の検知手段であるが、システム検知にも期待するため、大飯の記載に漏えい検知を加える形で記載している。 <p>【大飯】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>泊では女川と同様に漏えい検知器による検知にも期待しており、4つの方法に警報までの時間を設定している。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添1 補足説明資料12）

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>【再掲】（まとめ資料 p.2-9-別1 補-79より抜粋）</p> <p>(2) 事象の判断及び漏えい箇所の特定について</p> <p>運転員は訓練により、事象の判断及び漏えい箇所の特定を短時間で的確に実施する。中央制御室において漏えい箇所の特定が可能な場合には判断及び特定時間を10分とする。漏えい量が小さく現場での漏えい箇所の確認が必要な場合には、移動の時間も含めて判断及び特定時間を設定する。運転操作余裕については事象の判断の中に含め、警報発信時から隔離操作開始までの時間として10分以上を確保する。</p> <p>温度センサ警報では異常の検知が行われるが、事象の判断及び漏えい箇所の特定については、圧力計、流量計、水位計等のパラメータの変化を組み合わせて実施する。</p>		<p>(2) 事象の判断時間について</p> <p>運転員は訓練により、事象の判断を短時間で的確に実施する。中央制御室において漏えい箇所の特定に必要な判断時間を10分とする。</p>	<p>【女川】</p> <p><u>設定方針の相違</u></p> <p>泊では事象の判断時間を10分としている。（大飯と同様）</p>
	<p>(2) 現場への移動時間</p> <p>中央制御室から現場への移動時間について確認を行った。また、管理区域の場合は着替えの時間を考慮した。</p> <p>(3) 漏えい箇所特定に要する時間</p> <p>漏えい箇所特定に要する時間は、当該エリア全域確認に要する時間とした。</p>	<p>(3) 現場への移動時間</p> <p>中央制御室から現場への移動時間について確認を行った。また、管理区域の場合は着替えの時間を考慮した。</p> <p>(4) 漏えい箇所の特定に要する時間</p> <p>漏えい箇所特定に要する時間は、<u>系統設置箇所</u>の確認に要する時間とした。</p>	<p>【女川】</p> <p><u>記載表現の相違</u></p> <p>【女川】</p> <p><u>記載表現の相違</u></p> <p>【女川】</p> <p><u>設計方針の相違</u></p> <p>(2) の事象の判断時間にて、漏えい系統を特定できている場合は、エリア全域ではなく、エリアに設置されている溢水源となる系統設置箇所の確認としている。</p>
	<p>(4) 隔離操作時間</p> <p>中央制御室での隔離操作に要する時間、現場での隔離箇所特定に要する時間及び現場での隔離操作に要する時間を確認した。なお、隔離対象となる弁等について、実操作が出来ない場合は、同口径、同型式の類似弁にて確認を行った。</p> <p>3. 漏えい停止（隔離操作）の手順書類への反映</p> <p>女川原子力発電所原子炉施設保安規定に基づく規定文書として制定する「内部溢水対応要領書（仮称）」に、運転員の隔離操作について明記することとする。</p> <p>なお、本事項は後段規則での対応が必要となる事項である。（別添2 参照）</p>	<p>(5) 隔離操作時間</p> <p>中央制御室での隔離操作に要する時間、現場での隔離箇所特定に要する時間及び現場での隔離操作に要する時間を確認した。なお、隔離対象となる弁等について、実操作ができない場合は、同口径、同型式の類似弁にて確認を行った。</p>	<p>【女川】</p> <p><u>記載表現の相違</u></p> <p>【女川】</p> <p><u>記載方針の相違</u></p> <p>本記載については、泊では後述する。後述した際に、女川との比較を実施する。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添1 補足説明資料12）

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																	
<p>4. 漏えい箇所の隔離に必要な時間例（手動隔離）</p> <p>隔離時間は、上記の漏えい検知の有無、漏えい箇所特定及び弁操作等により確認し、ガイドの記載である80分として評価を行っている。</p> <p>以下に、原子炉建屋内の残留熱除去系(A)（RHR(A)）及び制御建屋の所内用水系の隔離時間の評価例を示す。</p> <p>4.1 残留熱除去系の例</p> <p>(1) 漏えい発生から漏えい検知までの時間</p> <p>漏えい発生から漏えい検知までの時間については、</p> <p>①建屋内排水系のサンプ警報発信までの時間</p> <p>②漏えい検知器による検知に要する時間</p> <p>があるが、当該系統の想定破損による溢水を考慮する区画には床ドレンファンネルがあることから、ここでは建屋内排水系のサンプ警報発信までの時間を算定する。サンプ及びサンプポンプの仕様を表1に、漏えい検知までの時間を表2に示す。</p> <p>表1 サンプ及びサンプポンプ仕様</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">放射性ドレン移送系</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>サンプポンプ^{※1} 定格流量(m³/h)</td> <td>10</td> </tr> <tr> <td>サンプ容量(水位低～水位高)(m³)</td> <td>2.49</td> </tr> <tr> <td>サンプ容量(水位高～水位高高)(m³)</td> <td>0.25</td> </tr> <tr> <td>※1 サンプ水位高でサンプポンプ1台起動</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>表2 漏えい検知までの時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>系統</th> <th>漏えい流量(m³/h)</th> <th>床ドレン排水流量(m³/h)</th> <th>漏えい検知(水位高警報発信)までの時間(分)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>RHR(A)</td> <td>143^{※1}</td> <td>26^{※2}</td> <td>6.7^{※3}</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 漏えい流量算出値については、「6.個別の設定根拠について」を参照 ※2 80A配管1本あたりの排水量（「6.個別の設定根拠について」を参照） ※3 警報発生までの時間は以下の合計値 水位低～水位高 $2.49m^3 \div 26m^3/h \times 60\text{分} = 5.75\text{分}$ 水位高～水位高高 $0.25m^3 \div (26-10)m^3/h \times 60\text{分} = 0.94\text{分}$</p>	放射性ドレン移送系		サンプポンプ ^{※1} 定格流量(m ³ /h)	10	サンプ容量(水位低～水位高)(m ³)	2.49	サンプ容量(水位高～水位高高)(m ³)	0.25	※1 サンプ水位高でサンプポンプ1台起動		系統	漏えい流量(m ³ /h)	床ドレン排水流量(m ³ /h)	漏えい検知(水位高警報発信)までの時間(分)	RHR(A)	143 ^{※1}	26 ^{※2}	6.7 ^{※3}	<p>3. 2 漏えい箇所の隔離に必要な時間例（手動隔離）</p> <p>隔離時間は、上記の漏えい検知の有無、漏えい箇所特定及び弁操作等により確認し、ガイドの記載である80分として評価を行っている。</p> <p>以下に、出入管理建屋及び電気建屋内の水消火系及び循環水ポンプ建屋内の循環水系の隔離時間の評価例を示す。</p> <p>3. 2. 1 水消火系の例</p> <p>(1) 漏えい発生から漏えい検知までの時間</p> <p>漏えい発生により水消火系の圧力が低下し、消火ポンプ起動警報が中央制御室に発信することにより異常を検知する。漏えいの発生から漏えい検知までの時間は1分とする。</p> <p>【女川】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>設計方針の相違</p> <p>・プラント設計の違いによる建屋及び系統の相違</p> <p>・泊では、検知にシステム検知を用いており、代表例としてシステム検知を用いていることによる相違。（大飯と同様）</p> <p>・泊ではピット検知を用いているものはあるが、漏えい検知による検知を期待しているケースはない。</p> <p>【女川】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>評価例の選定による相違。</p> <p>【女川】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>評価例の選定による相違。</p>	<p>【女川】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>設計方針の相違</p> <p>・プラント設計の違いによる建屋及び系統の相違</p> <p>・泊では、検知にシステム検知を用いており、代表例としてシステム検知を用いていることによる相違。（大飯と同様）</p> <p>・泊ではピット検知を用いているものはあるが、漏えい検知による検知を期待しているケースはない。</p> <p>【女川】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>評価例の選定による相違。</p>
放射性ドレン移送系																				
サンプポンプ ^{※1} 定格流量(m ³ /h)	10																			
サンプ容量(水位低～水位高)(m ³)	2.49																			
サンプ容量(水位高～水位高高)(m ³)	0.25																			
※1 サンプ水位高でサンプポンプ1台起動																				
系統	漏えい流量(m ³ /h)	床ドレン排水流量(m ³ /h)	漏えい検知(水位高警報発信)までの時間(分)																	
RHR(A)	143 ^{※1}	26 ^{※2}	6.7 ^{※3}																	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料12)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>【再掲】(まとめ資料 p.2-9-別1補-79より抜粋)</p> <p>(2) 事象の判断及び漏えい箇所の特定について</p> <p>運転員は訓練により、事象の判断及び漏えい箇所の特定を短時間で確実に実施する。中央制御室において漏えい箇所の特定が可能な場合には判断及び特定時間を10分とする。漏えい量が小さく現場での漏えい箇所の確認が必要な場合には、移動の時間も含めて判断及び特定時間を設定する。運転操作余裕については事象の判断の中に含め、警報発信時から隔離操作開始までの時間として10分以上を確保する。</p> <p>温度センサ警報では異常の検知が行われるが、事象の判断及び漏えい箇所の特定については、圧力計、流量計、水位計等のパラメータの変化を組み合わせて実施する。</p>	<p>(2) 現場への移動時間</p> <p>建屋内排水系サンプ警報の発生により、中央制御室にて原子炉建屋内で漏えいを検知してから中央制御室から原子炉建屋までの移動時間について確認を行った。また、当該エリアは管理区域のため着替えの時間を考慮した。管理区域内の現場への移動時間について表3に示す。</p>	<p>(2) 事象の判断時間</p> <p>事象の判断において火災警報が同時に発信していない場合は、中央制御室にて関連パラメータである原子炉補助建屋サンプタンク水位及びタービン建屋各ピット水位を確認し、水位上昇がみられない場合は出入管理建屋又は電気建屋における漏えいと判断することが可能であり、事象の判断時間として10分を設定する。</p>	<p>【女川】</p> <p>対応方針の相違</p> <p>泊では事象の判断結果に基づき、中央制御室にて漏えい範囲を特定している。検知における例を示すため、具体的に泊の判断の内容について記載する。(考え方は大飯と同様)</p>
	<p>(3) 現場への移動時間</p> <p>消防ポンプ起動警報の発生により、中央制御室にて出入管理建屋及び電気建屋内で漏えいを検知してから中央制御室から出入管理建屋までの移動時間について確認を行った。現場への移動時間について表2に示す。</p>	<p>(3) 現場への移動時間</p> <p>消防ポンプ起動警報の発生により、中央制御室にて出入管理建屋及び電気建屋内で漏えいを検知してから中央制御室から出入管理建屋までの移動時間について確認を行った。現場への移動時間について表2に示す。</p>	<p>【女川】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>記載方針の相違</p> <p>評価例の選定による相違。</p> <p>設計方針の相違</p> <p>プラント設計による建屋名称及び検知方法の相違</p>

表3 現場への移動時間

	中央制御室から漏えい現場までの移動時間(分)	着替えに要する時間(分)(管理区域内の場合)
原子炉建屋 原子炉棟	2	5

表2 現場への移動時間

	中央制御室から漏えい現場までの移動時間(分)
出入管理建屋	3

【女川】

記載表現の相違

設計方針の相違

- ・プラント設計の違いによる建屋名称の相違。
- ・測定結果の相違。
- ・代表例の違いにより管理区域での着替えは考慮していない。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添1 補足説明資料12）

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由												
	<p>(3) 漏えい箇所特定に要する時間 漏えい箇所特定手段がないとし、ドレンサンプ流入区画である原子炉建屋原子炉棟の全域確認を実施した。漏えい箇所特定に要する時間について表4に示す。</p> <p>表4 漏えい箇所特定に要する時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th><th>漏えい箇所特定に要する時間（分）</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉建屋 原子炉棟</td><td>35</td><td>原子炉建屋原子炉棟の全域確認に要する時間</td></tr> </tbody> </table> <p>(4) 弁操作時間 中央制御室での隔離操作に要する時間、隔離対象箇所確認までの時間及び隔離の操作時間について確認した。なお、隔離操作時間について、実操作ができない場合は、代替での検証で隔離操作時間を確認した。（例：同じ口径型式の弁にて閉操作を実施） (a) 中央制御室での隔離操作に要する時間：6分（2弁） (b) 現場での漏えい箇所隔離弁の特定に要する時間：2分（1弁） (c) 現場での弁操作に要する時間：1分（1弁）</p>		漏えい箇所特定に要する時間（分）	備考	原子炉建屋 原子炉棟	35	原子炉建屋原子炉棟の全域確認に要する時間	<p>(4) 漏えい箇所特定に要する時間 事象の判断に基づき、出入管理建屋及び電気建屋の系統設置箇所の確認を実施した。漏えい箇所特定に要する時間について表3に示す。</p> <p>表3 漏えい箇所特定に要する時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th><th>漏えい箇所特定に要する時間（分）</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>出入管理建屋 電気棟屋</td><td>20</td><td>出入管理建屋及び電気建屋の系統設置箇所の確認に要する時間</td></tr> </tbody> </table> <p>(5) 弁操作時間 中央制御室での隔離操作に要する時間、隔離対象箇所確認までの時間及び隔離の操作時間について確認した。なお、隔離操作時間について、実操作ができない場合は、代替での検証で隔離操作時間を確認した。（例：同じ口径型式の弁にて閉操作を実施） (a) 中央制御室での隔離操作に要する時間：—（該当なし） (b) 現場での漏えい箇所隔離弁の特定に要する時間：5分（1弁） (c) 現場での弁操作に要する時間：5分（1弁）</p>		漏えい箇所特定に要する時間（分）	備考	出入管理建屋 電気棟屋	20	出入管理建屋及び電気建屋の系統設置箇所の確認に要する時間	<p>【女川】 記載表現の相違 設計方針の相違 泊では事象の判断結果に基づき、中央制御室にて漏えい範囲を特定している。</p> <p>【女川】 設計方針の相違 ・プラント設計の違いによる建屋及び評価結果の相違 ・（2）の事象の判断時間にて、漏えい系統を特定できている場合は、溢水源となる配管範囲の確認としている。</p> <p>【女川】 記載表現の相違 設計方針の相違 ・隔離に要する時間の測定結果の相違。 ・プラント設計による隔離対象弁数の相違</p>
	漏えい箇所特定に要する時間（分）	備考													
原子炉建屋 原子炉棟	35	原子炉建屋原子炉棟の全域確認に要する時間													
	漏えい箇所特定に要する時間（分）	備考													
出入管理建屋 電気棟屋	20	出入管理建屋及び電気建屋の系統設置箇所の確認に要する時間													

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添1 補足説明資料12）

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(5) 評価結果 (1)～(4)により、RHR(A)の原子炉建屋内の想定破損時における隔離時間は、58分であり、評価として使用している80分の隔離時間以内であることを確認した。</p> <p><原子炉建屋 RHR(A)系の例> ①漏えい発生から漏えい検知までに要する時間：7分 ②漏えい検知から現場への移動時間：7分 ③漏えい箇所特定に要する時間：35分 ④隔離操作時間：9分 (a)中央制御室での隔離操作に要する時間：(6分) (b)現場での隔離箇所特定に要する時間：(2分) (c)現場での隔離操作に要する時間：(1分) ⑤循環水ポンプ停止時間：一分 合計：58分</p> <p>4.2 所内用水系の例 (1)漏えい発生から漏えい検知までの時間 漏えい発生から漏えい検知までの時間については、 ①建屋内排水系のサンプ警報発信までの時間 ②漏えい検知器による検知に要する時間 があるが、当該系統の系統漏えい量(9.1m³/h)はサンプポンプ定格流量(10m³/h)よりも小さく、発生した溢水は全量排水され防護対象設備への影響はないことから、ここでは漏えい検知器による検知に要する時間を算定する。床面積や漏えい検知器検出高さを踏まえ、検知時間が最も長い算定結果を表5に示す。</p>	<p>(6) 評価結果 (1)～(5)により、水消火系の出入管理建屋及び電気建屋内の想定破損時における隔離時間は、44分であり、評価として使用している80分の隔離時間以内であることを確認した。</p> <p><出入管理建屋及び電気建屋 水消火系の例> ①漏えい発生から漏えい検知までに要する時間：1分 ②事象の判断時間：10分 ③事象の判断から現場への移動時間：3分 ④漏えい箇所特定に要する時間：20分 ⑤隔離操作時間：10分 (a)中央制御室での隔離操作に要する時間：(一分) (b)現場での隔離箇所特定に要する時間：(5分) (c)現場での隔離操作に要する時間：(5分) ⑥循環水ポンプ停止時間：一分 合計：44分</p> <p>3.2.2 循環水系の例 (1)漏えい発生から漏えい検知までの時間 漏えい発生から漏えい検知までの時間については、漏えい検知器による検知に要する時間を算定する。床面積や漏えい検知器検出高さを踏まえ、検知時間が最も長い算定結果を表4に示す。</p>	<p>【女川】 <u>記載表現の相違</u> <u>設定方針の相違</u> ・プラント設計の違いによる建屋及び系統の相違 ・評価結果及び測定結果の相違 ・泊では事象を判断する時間として、10分を設定している。（大飯と同様）</p> <p>【女川】 <u>記載表現の相違</u> <u>設定方針の相違</u> ・プラント設計の違いによる建屋及び系統の相違 ・泊の循環水系については、サンプ警報による検知手段がなく、漏えい検知器による検知方法にのみ期待している。</p>	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添1 補足説明資料12）

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																				
<p>【再掲】（まとめ資料 p.2-9-別1 補-79 より抜粋）</p> <p>(2) 事象の判断及び漏えい箇所の特定について</p> <p>運転員は訓練により、事象の判断及び漏えい箇所の特定を短時間で的確に実施する。中央制御室において漏えい箇所の特定が可能な場合には判断及び特定時間を10分とする。漏えい量が小さく現場での漏えい箇所の確認が必要な場合には、移動の時間も合せて判断及び特定時間を設定する。運転操作余裕については事象の判断の中に含め、警報発信時から隔離操作開始までの時間として10分以上を確保する。</p> <p>温度センサ警報では異常の検知が行われるが、事象の判断及び漏えい箇所の特定については、圧力計、流量計、水位計等のパラメータの変化を組み合わせて実施する。</p>	<p>表5 漏えい検知器による検知時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>区画</th><th>床面積 (m²)</th><th>漏えい検知器 検出高さ (mm)</th><th>系統漏えい量 (m³/h)</th><th>漏えい検知までの時間 (分)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>C-1F-3</td><td>32,8^{#1}</td><td>30^{#2}</td><td>9.1^{#3}</td><td>6,5</td></tr> </tbody> </table> <p>※1 漏えい検知に要する時間の算出に関しては、機器占有率に応じた係数を乗じる前の床面積を用いる。なお、没水影響評価の際には、機器占有率に応じた係数を床面積に乗じた値を蓄留面積としている。</p> <p>※2 床上 20mm で検知する設計としているが、保守的に 30mm で検知するものとする。</p> <p>※3 漏えい流量算出値については、「6. 個別の設定根拠について」を参照。</p>	区画	床面積 (m ²)	漏えい検知器 検出高さ (mm)	系統漏えい量 (m ³ /h)	漏えい検知までの時間 (分)	C-1F-3	32,8 ^{#1}	30 ^{#2}	9.1 ^{#3}	6,5	<p>表4 漏えい検知器による検知時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>区画</th><th>床面積 (m²)</th><th>漏えい検知器 検出高さ (mm)</th><th>系統漏えい量 (m³/h)</th><th>漏えい検知までの時間 (分)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>3CWPB-B-N03</td><td>580^{#1}</td><td>60^{#2}</td><td>1,200</td><td>1,8</td></tr> </tbody> </table> <p>※1 漏えい検知に要する時間の算出に関しては、漏えい検知までの時間が長くなるよう、床面積は保守的に欠損面積を差し引く前の面積を用いる。</p> <p>※2 床上 50mm で検知する設計としているが、保守的に 60mm で検知するものとする。</p> <p>※3 漏えい流量算出値については、「5. 個別の設定根拠について」を参照。</p>	区画	床面積 (m ²)	漏えい検知器 検出高さ (mm)	系統漏えい量 (m ³ /h)	漏えい検知までの時間 (分)	3CWPB-B-N03	580 ^{#1}	60 ^{#2}	1,200	1,8	<p>【女川】</p> <p><u>記載表現の相違</u></p> <p><u>設計方針の相違</u></p> <ul style="list-style-type: none"> ・プラント設計の違いによる区画、面積、漏えい検知器検出高さ、系統漏えい量の相違。 ・漏えい検知器の設計による検出高さの相違。 ・漏えい検知器による検知時間については、面積が大きい方が保守的な設定となるため、機器や基礎等を考慮する前の面積を考慮する前の面積を用いているという点では泊と女川は同様であるが、女川は機器占有率に応じた係数を考慮しており、一方で泊は基礎欠損、現場欠損を考慮して欠損面積を算出しているという点で没水影響評価における面積の算出方法が異なる。 <p>【女川】</p> <p><u>対応方針の相違</u></p> <p>泊では事象の判断結果に基づき、中央制御室にて漏えい範囲を特定している。検知における例を示すため、具体的に泊の判断の内容について記載する。（考え方は大飯と同様）</p>
区画	床面積 (m ²)	漏えい検知器 検出高さ (mm)	系統漏えい量 (m ³ /h)	漏えい検知までの時間 (分)																			
C-1F-3	32,8 ^{#1}	30 ^{#2}	9.1 ^{#3}	6,5																			
区画	床面積 (m ²)	漏えい検知器 検出高さ (mm)	系統漏えい量 (m ³ /h)	漏えい検知までの時間 (分)																			
3CWPB-B-N03	580 ^{#1}	60 ^{#2}	1,200	1,8																			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添1 補足説明資料12）

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由												
	<p>(2) 現場への移動時間 中央制御室及び漏えい箇所は共に制御建屋であることから、現場への移動時間については考慮しない。</p> <p>【再掲】(9条-別添1-補足8-3より抜粋) (2) 現場への移動時間 建屋内排水系サンプ警報の発生により、中央制御室にて原子炉建屋内で漏えいを検知してから中央制御室から原子炉建屋までの移動時間について確認を行った。また、当該エリアは管理区域のため着替えの時間を考慮した。管理区域内の現場への移動時間について表3に示す。</p>	<p>(3) 現場への移動時間 漏えい検知器による中央制御室への警報の発生により、中央制御室にて循環水ポンプ建屋での漏えいを検知してから中央制御室から循環水ポンプ建屋までの移動時間について確認を行った。現場への移動時間について表5に示す。</p> <p>表5 現場への移動時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th><th>中央制御室から漏えい現場までの移動時間（分）</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>循環水ポンプ建屋</td><td>11</td></tr> </tbody> </table>		中央制御室から漏えい現場までの移動時間（分）	循環水ポンプ建屋	11	<p>【女川】 記載方針の相違 ・女川の所内用水系においては、移動時間を考慮が不要なため、残留熱除去系の移動時間例を参考にして記載する。</p> <p>記載表現の相違 設計方針の相違 ・漏えい検知の方法の相違。女川でも漏えい検知器に期待して隔離操作を実施している実績あり。</p> <p>相違 ・プラント設計による建屋名称の相違。 ・泊では時間を算出している想定破損時の隔離操作において、管理区域にアクセスするケースはない。(1日に2回のパトロールを実施することで溢水量を24時間として算出している原子炉補給水系統(脱塩水)については、管理区域へのアクセスが必要)</p>								
	中央制御室から漏えい現場までの移動時間（分）														
循環水ポンプ建屋	11														
	<p>(3) 漏えい箇所特定に要する時間 漏えい箇所特定手段がないとし、制御建屋の全域確認を実施した。漏えい箇所特定に要する時間について表6に示す。</p> <p>表6 漏えい箇所特定に要する時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th><th>漏えい箇所特定に要する時間（分）</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>制御建屋</td><td>22</td><td>制御建屋の全域確認に要する時間</td></tr> </tbody> </table>		漏えい箇所特定に要する時間（分）	備考	制御建屋	22	制御建屋の全域確認に要する時間	<p>(4) 漏えい箇所特定に要する時間 漏えい箇所特定手段がないとし、循環水ポンプ建屋の全域確認を実施した。漏えい箇所特定に要する時間について表6に示す。</p> <p>表6 漏えい箇所特定に要する時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th><th>漏えい箇所特定に要する時間（分）</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>循環水ポンプ建屋</td><td>10</td><td>循環水ポンプ建屋の全域確認に要する時間</td></tr> </tbody> </table>		漏えい箇所特定に要する時間（分）	備考	循環水ポンプ建屋	10	循環水ポンプ建屋の全域確認に要する時間	<p>【女川】 設計方針の相違 プラント設計による建屋名称及び測定時間の相違</p>
	漏えい箇所特定に要する時間（分）	備考													
制御建屋	22	制御建屋の全域確認に要する時間													
	漏えい箇所特定に要する時間（分）	備考													
循環水ポンプ建屋	10	循環水ポンプ建屋の全域確認に要する時間													

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添1 補足説明資料12）

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																				
	<p>(4) 弁操作時間</p> <p>中央制御室での隔離操作に要する時間、隔離対象箇所確認までの時間及び隔離の操作時間について確認した。なお、隔離操作時間について、実操作ができない場合は、代替での検証で隔離操作時間を確認した。</p> <p>(例：同じ口径型式の弁にて閉操作を実施)</p> <p>(a) 中央制御室での隔離操作に要する時間：-（該当なし）</p> <p>(b) 現場での漏えい箇所隔離弁の特定に要する時間：5分（1弁）</p> <p>(c) 現場での弁操作に要する時間：2分（1弁）</p> <p>【再掲】（9条別添1-補足8-10より抜粋）</p> <p>表 7-4 海水ポンプエリア、復水貯蔵タンクエリアの想定破損における隔離時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対象系統</th> <th rowspan="2">①^{※1}</th> <th rowspan="2">②</th> <th rowspan="2">③</th> <th colspan="3">(4)</th> <th rowspan="2">⑤</th> <th rowspan="2">合計</th> </tr> <tr> <th>(a)</th> <th>(b)</th> <th>(c)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>CW</td> <td>24</td> <td>10</td> <td>10</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>15</td> <td>59</td> </tr> <tr> <td>FW^{※2}</td> <td>178^{※4}</td> <td>10</td> <td>10</td> <td>-</td> <td>6</td> <td>2</td> <td>-</td> <td>206</td> </tr> <tr> <td>TCW^{※3}</td> <td>-</td> <td>10</td> <td>10</td> <td>-</td> <td>11</td> <td>2</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>RSW (A)</td> <td>8^{※4}</td> <td>10</td> <td>10</td> <td>2</td> <td>6</td> <td>2</td> <td>-</td> <td>38</td> </tr> <tr> <td>RSW (B)</td> <td>22^{※4}</td> <td>10</td> <td>10</td> <td>2</td> <td>6</td> <td>2</td> <td>-</td> <td>52</td> </tr> <tr> <td>TSW</td> <td>12^{※4}</td> <td>10</td> <td>10</td> <td>2</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>34</td> </tr> <tr> <td>HPSW</td> <td>8^{※4}</td> <td>10</td> <td>10</td> <td>2</td> <td>6</td> <td>2</td> <td>-</td> <td>38</td> </tr> <tr> <td>MELWC</td> <td>1^{※4}</td> <td>7</td> <td>5</td> <td>2</td> <td>4</td> <td>6</td> <td>-</td> <td>25</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 漏えい検知器による検知を期待する区画があることから、漏えい検知器又はサンプ警報による検知のうち、検知時間が長いものを記載する。</p> <p>※2 FWについては、隔離時間 206 分として、評価を実施する。</p> <p>※3 系統漏えい流量(13.9m³/h)に対して、開口から取水槽へ排水されるため(9m³/h×3箇所)、防護対象設備への影響はないが、隔離時間 80 分として評価を実施する。</p> <p>※4 漏えい検知器による検知時間を記載。</p>	対象系統	① ^{※1}	②	③	(4)			⑤	合計	(a)	(b)	(c)	CW	24	10	10	-	-	-	15	59	FW ^{※2}	178 ^{※4}	10	10	-	6	2	-	206	TCW ^{※3}	-	10	10	-	11	2	-	-	RSW (A)	8 ^{※4}	10	10	2	6	2	-	38	RSW (B)	22 ^{※4}	10	10	2	6	2	-	52	TSW	12 ^{※4}	10	10	2	-	-	-	34	HPSW	8 ^{※4}	10	10	2	6	2	-	38	MELWC	1 ^{※4}	7	5	2	4	6	-	25	<p>(5) 弁操作時間</p> <p>中央制御室での隔離操作に要する時間、隔離対象箇所確認までの時間及び隔離の操作時間について確認した。なお、隔離操作時間について、実操作ができない場合は、代替での検証で隔離操作時間を確認した。</p> <p>(例：同じ口径型式の弁にて閉操作を実施)</p> <p>(a) 中央制御室での隔離操作に要する時間：-（該当なし）</p> <p>(b) 現場での漏えい箇所隔離弁の特定に要する時間：-（該当なし）</p> <p>(c) 現場での弁操作に要する時間：-（該当なし）</p>	<p>【女川】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>設計方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・隔離に要する時間の測定結果の相違（泊の本隔離操作においては、弁の閉操作ではなく、循環水泵を停止することで隔離操作が完了となる。なお、女川のCWについても同様に現場での弁操作はない。（表7-4「海水ポンプエリア、復水貯蔵タンクエリアの想定破損における隔離時間」参照。）
対象系統	① ^{※1}					②	③	(4)			⑤	合計																																																																											
		(a)	(b)	(c)																																																																																			
CW	24	10	10	-	-	-	15	59																																																																															
FW ^{※2}	178 ^{※4}	10	10	-	6	2	-	206																																																																															
TCW ^{※3}	-	10	10	-	11	2	-	-																																																																															
RSW (A)	8 ^{※4}	10	10	2	6	2	-	38																																																																															
RSW (B)	22 ^{※4}	10	10	2	6	2	-	52																																																																															
TSW	12 ^{※4}	10	10	2	-	-	-	34																																																																															
HPSW	8 ^{※4}	10	10	2	6	2	-	38																																																																															
MELWC	1 ^{※4}	7	5	2	4	6	-	25																																																																															
		<p>(6) 循環水ポンプ停止時間</p> <p>操作時間は1操作1分とし、循環水ポンプ停止時間は空転時間を考慮し6分とした。</p> <p>(a) 中央制御室でのポンプ停止操作に要する時間：2分（2台）</p> <p>(b) ポンプ停止時間：4分</p>	<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>循環水ポンプの停止操作に要する時間は、1台2分であり、ポンプの空転時間4分を考慮している。</p>																																																																																				

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添1 補足説明資料12）

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>(5) 評価結果 (1)～(4)より、<u>所内用水系の制御建屋内の想定破損時における隔離時間は、36分</u>であり、評価として使用している80分の隔離時間以内であることを確認した。</p> <p><制御建屋 所内用水系の例> ①漏えい発生から漏えい検知までに要する時間：7分 ②漏えい検知から現場への移動時間：一分 ③漏えい箇所特定に要する時間：22分 ④隔離操作時間：7分 (a) 中央制御室での隔離操作に要する時間：(一分) (b) 現場での隔離箇所特定に要する時間：(5分) (c) 現場での隔離操作に要する時間：(2分) ⑤循環水ポンプ停止時間：一分 合計：36分 5. 各系統の漏えい箇所の隔離に必要な時間 上記と同様に、各系統の想定破損における漏えい箇所の隔離に必要な時間を纏めた結果を表7-1～7-6に示す。 また、浸水時の歩行速度への影響について別紙に示す。</p>	<p>(7) 評価結果 (1)～(6)より、<u>循環水系の循環水ポンプ建屋内の想定破損時における隔離時間は、39分</u>であり、評価として使用している80分の隔離時間以内であることを確認した。</p> <p><循環水ポンプ建屋 循環水系の例> ①漏えい発生から漏えい検知までに要する時間：2分 ②事象の判断時間：10分 ③事象の判断から現場への移動時間：11分 ④漏えい箇所特定に要する時間：10分 ⑤隔離操作時間：一分 (a) 中央制御室での隔離操作に要する時間：(一分) (b) 現場での隔離箇所特定に要する時間：(一分) (c) 現場での隔離操作に要する時間：(一分) ⑥循環水ポンプ停止時間：6分 (a) 中央制御室でのポンプ停止操作に要する時間：2分 (b) ポンプ停止時間：4分 合計：39分 4. 各系統の漏えい箇所の隔離に必要な時間 上記と同様に、各系統の想定破損における漏えい箇所の隔離に必要な時間を纏めた結果を表7-1～7-3に示す。</p>	<p>【女川】 <u>記載表現の相違</u> <u>設計方針の相違</u> ・プラント設計の違いによる建屋及び系統の相違 ・評価結果及び測定時間の相違 ・泊では、事象を判断する時間として、10分を設定している。 ・循環水ポンプの停止操作に要する時間は、1台2分であり、ポンプの空転時間4分を考慮している。</p> <p>【女川】 <u>記載表現の相違</u> <u>記載方針の相違</u> 泊では、地震時と想定破損時の隔離操作の妥当性の資料を分けており、両方に関する内容であるため、補足説明資料11「運転員のアクセス性」の別紙4として記載する。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料12)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																																																																																																									
	<p>表7-1 原子炉建屋原子炉棟の想定破損における隔離時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対象系統</th> <th rowspan="2">①^{※1}</th> <th rowspan="2">②</th> <th rowspan="2">③</th> <th colspan="3">④</th> <th rowspan="2">⑩</th> <th rowspan="2">合計</th> </tr> <tr> <th>(a)</th> <th>(b)</th> <th>(c)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>CRD</td><td>8</td><td>7</td><td>35</td><td>2</td><td>15</td><td>6</td><td>-</td><td>73</td></tr> <tr><td>SLC</td><td>13</td><td>7</td><td>35</td><td>-</td><td>4</td><td>1</td><td>-</td><td>60</td></tr> <tr><td>RHR (A)</td><td>7</td><td>7</td><td>35</td><td>6</td><td>2</td><td>1</td><td>-</td><td>58</td></tr> <tr><td>RHR (B)</td><td>7</td><td>7</td><td>35</td><td>6</td><td>2</td><td>1</td><td>-</td><td>58</td></tr> <tr><td>RHR (C)</td><td>7</td><td>7</td><td>35</td><td>6</td><td>2</td><td>1</td><td>-</td><td>58</td></tr> <tr><td>LPCS</td><td>7</td><td>7</td><td>35</td><td>4</td><td>5</td><td>1</td><td>-</td><td>59</td></tr> <tr><td>HPCS</td><td>7</td><td>7</td><td>35</td><td>4</td><td>5</td><td>1</td><td>-</td><td>59</td></tr> <tr><td>RCIC</td><td>7</td><td>7</td><td>35</td><td>4</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>53</td></tr> <tr><td>FPC</td><td>7</td><td>7</td><td>35</td><td>4</td><td>3</td><td>2</td><td>-</td><td>58</td></tr> <tr><td>MUWP</td><td>9</td><td>7</td><td>35</td><td>2</td><td>16</td><td>10</td><td>-</td><td>79</td></tr> <tr><td>MUWC</td><td>7</td><td>7</td><td>35</td><td>2</td><td>12</td><td>15</td><td>-</td><td>78</td></tr> <tr><td>FW</td><td>7</td><td>7</td><td>35</td><td>-</td><td>17</td><td>6</td><td>-</td><td>72</td></tr> <tr><td>FPMLW</td><td>12</td><td>7</td><td>35</td><td>-</td><td>8</td><td>2</td><td>-</td><td>64</td></tr> <tr><td>HNCW</td><td>7</td><td>7</td><td>35</td><td>4</td><td>6</td><td>1</td><td>-</td><td>60</td></tr> <tr><td>HECW (A)</td><td>7</td><td>7</td><td>35</td><td>4</td><td>3</td><td>1</td><td>-</td><td>57</td></tr> <tr><td>HECW (B)</td><td>7</td><td>7</td><td>35</td><td>4</td><td>3</td><td>1</td><td>-</td><td>57</td></tr> <tr><td>RCW (A)</td><td>7</td><td>7</td><td>35</td><td>2</td><td>3</td><td>1</td><td>-</td><td>55</td></tr> <tr><td>RCW (B)</td><td>7</td><td>7</td><td>35</td><td>2</td><td>3</td><td>1</td><td>-</td><td>55</td></tr> <tr><td>HPCW</td><td>7</td><td>7</td><td>35</td><td>2</td><td>4</td><td>1</td><td>-</td><td>56</td></tr> <tr><td>HWH</td><td>7</td><td>7</td><td>35</td><td>4</td><td>3</td><td>1</td><td>-</td><td>57</td></tr> <tr><td>FP</td><td>9</td><td>7</td><td>35</td><td>-</td><td>19</td><td>2</td><td>-</td><td>72</td></tr> <tr><td>DGDO (A)</td><td>17</td><td>7</td><td>35</td><td>-</td><td>12</td><td>1</td><td>-</td><td>72</td></tr> </tbody> </table> <p>※1 漏えい検知器による検知を期待する区画があることから、漏えい検知器又はサンプ警報による検知のうら、検知時間が長いものを記載する。</p> <p>※2 漏えい発生により水消火系の圧力が低下し、消火ポンプ起動警報が中央制御室に発信することにより異常を検知。</p> <p>※3 出入管理建屋は、1日に2回のパトロールを実施することを「内部漏水対応要領(仮称)」に定めるため、漏えい発生から系統遮断までの隔離時間を24時間と設定する。</p> <p>※4 原子炉補給水系(脱塩水)及び飲料水系について、隔離時間24時間として、評価を実施する。</p>	対象系統	① ^{※1}	②	③	④			⑩	合計	(a)	(b)	(c)	CRD	8	7	35	2	15	6	-	73	SLC	13	7	35	-	4	1	-	60	RHR (A)	7	7	35	6	2	1	-	58	RHR (B)	7	7	35	6	2	1	-	58	RHR (C)	7	7	35	6	2	1	-	58	LPCS	7	7	35	4	5	1	-	59	HPCS	7	7	35	4	5	1	-	59	RCIC	7	7	35	4	-	-	-	53	FPC	7	7	35	4	3	2	-	58	MUWP	9	7	35	2	16	10	-	79	MUWC	7	7	35	2	12	15	-	78	FW	7	7	35	-	17	6	-	72	FPMLW	12	7	35	-	8	2	-	64	HNCW	7	7	35	4	6	1	-	60	HECW (A)	7	7	35	4	3	1	-	57	HECW (B)	7	7	35	4	3	1	-	57	RCW (A)	7	7	35	2	3	1	-	55	RCW (B)	7	7	35	2	3	1	-	55	HPCW	7	7	35	2	4	1	-	56	HWH	7	7	35	4	3	1	-	57	FP	9	7	35	-	19	2	-	72	DGDO (A)	17	7	35	-	12	1	-	72	<p>表7-1 出入管理建屋及び電気建屋の想定破損における隔離時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対象系統</th> <th rowspan="2">①</th> <th rowspan="2">②</th> <th rowspan="2">③</th> <th colspan="3">④</th> <th rowspan="2">⑩</th> <th rowspan="2">合計</th> </tr> <tr> <th>(a)</th> <th>(b)</th> <th>(c)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>水消火系 (出入管理建屋・電気建屋)</td><td>1^{※2}</td><td>10</td><td>3</td><td>20</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>97</td></tr> <tr><td>原子炉補給水系(脱塩水)^{※1} (出入管理建屋)</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>24時間^{※3}</td><td></td></tr> <tr><td>飲料水系^{※1} (出入管理建屋)</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>24時間^{※3}</td><td></td></tr> </tbody> </table> <p>※1 原子炉補給水系(脱塩水)及び飲料水系について、隔離時間24時間として、評価を実施する。</p> <p>※2 漏えい発生により水消火系の圧力が低下し、消火ポンプ起動警報が中央制御室に発信することにより異常を検知。</p> <p>※3 出入管理建屋は、1日に2回のパトロールを実施することを「内部漏水対応要領(仮称)」に定めるため、漏えい発生から系統遮断までの隔離時間を24時間と設定する。</p> <p>※4 原子炉補給水系(脱塩水)及び飲料水系について、隔離時間24時間として、評価を実施する。</p> <p>※5 漏えい発生から漏えい検知までに要する時間(分) ②事象の初期時間(分) ③漏えい検知から現場への移動時間(分) ④漏えい箇所特定に要する時間(分) ⑤隔離操作時間(分) ⑥循環水ポンプ停止時間(分) ⑦中央制御室でのポンプ停止操作に要する時間 ⑧現場での隔離操作箇所特定に要する時間 ⑨現場での隔離操作に要する時間 ⑩循環水ポンプ停止時間(分)</p>	対象系統	①	②	③	④			⑩	合計	(a)	(b)	(c)	水消火系 (出入管理建屋・電気建屋)	1 ^{※2}	10	3	20	-	-	-	97	原子炉補給水系(脱塩水) ^{※1} (出入管理建屋)							24時間 ^{※3}		飲料水系 ^{※1} (出入管理建屋)							24時間 ^{※3}		<p>【女川】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>設計方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊では事象を判断する時間として、10分を設定している。(先行PWRと同様) 出入管理建屋及び電気建屋の水消火系は、演算処理による警報によって溢水を検知している。 出入管理建屋の原子炉補給水系(脱塩水)、飲料水系は、ドレンサンプ及び漏えい検知器による検知方法が無いことから、巡回点検による発見に期待し、1日に2回のパトロールにより検知されるとの考え方で隔離時間を24時間として設定している。 泊では漏えい検知器による検知がないため、女川の※1の記載は不要とし、サンプ又はピット検知以外の検知については、表の下部に検知の内容を記載する。 <p>記載方針の相違</p> <p>泊では循環水ポンプの停止時間に関して、「中央制御室でのポンプ停止操作に要する時間」と「ポンプ停止時間」に分けて記載している。</p>
対象系統	① ^{※1}					②	③	④			⑩	合計																																																																																																																																																																																																																																																
		(a)	(b)	(c)																																																																																																																																																																																																																																																								
CRD	8	7	35	2	15	6	-	73																																																																																																																																																																																																																																																				
SLC	13	7	35	-	4	1	-	60																																																																																																																																																																																																																																																				
RHR (A)	7	7	35	6	2	1	-	58																																																																																																																																																																																																																																																				
RHR (B)	7	7	35	6	2	1	-	58																																																																																																																																																																																																																																																				
RHR (C)	7	7	35	6	2	1	-	58																																																																																																																																																																																																																																																				
LPCS	7	7	35	4	5	1	-	59																																																																																																																																																																																																																																																				
HPCS	7	7	35	4	5	1	-	59																																																																																																																																																																																																																																																				
RCIC	7	7	35	4	-	-	-	53																																																																																																																																																																																																																																																				
FPC	7	7	35	4	3	2	-	58																																																																																																																																																																																																																																																				
MUWP	9	7	35	2	16	10	-	79																																																																																																																																																																																																																																																				
MUWC	7	7	35	2	12	15	-	78																																																																																																																																																																																																																																																				
FW	7	7	35	-	17	6	-	72																																																																																																																																																																																																																																																				
FPMLW	12	7	35	-	8	2	-	64																																																																																																																																																																																																																																																				
HNCW	7	7	35	4	6	1	-	60																																																																																																																																																																																																																																																				
HECW (A)	7	7	35	4	3	1	-	57																																																																																																																																																																																																																																																				
HECW (B)	7	7	35	4	3	1	-	57																																																																																																																																																																																																																																																				
RCW (A)	7	7	35	2	3	1	-	55																																																																																																																																																																																																																																																				
RCW (B)	7	7	35	2	3	1	-	55																																																																																																																																																																																																																																																				
HPCW	7	7	35	2	4	1	-	56																																																																																																																																																																																																																																																				
HWH	7	7	35	4	3	1	-	57																																																																																																																																																																																																																																																				
FP	9	7	35	-	19	2	-	72																																																																																																																																																																																																																																																				
DGDO (A)	17	7	35	-	12	1	-	72																																																																																																																																																																																																																																																				
対象系統	①	②	③	④			⑩	合計																																																																																																																																																																																																																																																				
				(a)	(b)	(c)																																																																																																																																																																																																																																																						
水消火系 (出入管理建屋・電気建屋)	1 ^{※2}	10	3	20	-	-	-	97																																																																																																																																																																																																																																																				
原子炉補給水系(脱塩水) ^{※1} (出入管理建屋)							24時間 ^{※3}																																																																																																																																																																																																																																																					
飲料水系 ^{※1} (出入管理建屋)							24時間 ^{※3}																																																																																																																																																																																																																																																					

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料12)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																													
	<p>表 7-2 原子炉建屋付属棟の想定破損における隔離時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対象系統</th> <th rowspan="2">①^{*1}</th> <th rowspan="2">②</th> <th rowspan="2">③</th> <th colspan="3">④</th> <th rowspan="2">⑤</th> <th rowspan="2">合計</th> </tr> <tr> <th>(a)</th> <th>(b)</th> <th>(c)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>FW</td><td>7</td><td>-</td><td>22</td><td>-</td><td>24</td><td>6</td><td>-</td><td>59</td></tr> <tr><td>HNCW</td><td>7</td><td>-</td><td>22</td><td>4</td><td>13</td><td>1</td><td>-</td><td>47</td></tr> <tr><td>HECW(A)</td><td>7</td><td>-</td><td>22</td><td>4</td><td>10</td><td>1</td><td>-</td><td>44</td></tr> <tr><td>HECW(B)</td><td>7</td><td>-</td><td>22</td><td>4</td><td>10</td><td>1</td><td>-</td><td>44</td></tr> <tr><td>RCW(A)</td><td>7</td><td>-</td><td>22</td><td>2</td><td>10</td><td>1</td><td>-</td><td>42</td></tr> <tr><td>RCW(B)</td><td>7</td><td>-</td><td>22</td><td>2</td><td>10</td><td>1</td><td>-</td><td>42</td></tr> <tr><td>RSW(A)</td><td>7</td><td>-</td><td>22</td><td>2</td><td>14</td><td>2</td><td>-</td><td>47</td></tr> <tr><td>RSW(B)</td><td>7</td><td>-</td><td>22</td><td>2</td><td>14</td><td>2</td><td>-</td><td>47</td></tr> <tr><td>HPCW</td><td>7</td><td>-</td><td>22</td><td>2</td><td>11</td><td>1</td><td>-</td><td>43</td></tr> <tr><td>HPSW</td><td>7</td><td>-</td><td>22</td><td>2</td><td>11</td><td>1</td><td>-</td><td>43</td></tr> <tr><td>HWH</td><td>7</td><td>-</td><td>22</td><td>4</td><td>12</td><td>1</td><td>-</td><td>46</td></tr> <tr><td>DGCW(A)</td><td>30^{*2}</td><td>-</td><td>22</td><td>-</td><td>6</td><td>2</td><td>-</td><td>60</td></tr> <tr><td>DGCW(B)</td><td>30^{*2}</td><td>-</td><td>22</td><td>-</td><td>6</td><td>2</td><td>-</td><td>60</td></tr> <tr><td>DGCW(H)</td><td>30^{*2}</td><td>-</td><td>22</td><td>-</td><td>6</td><td>2</td><td>-</td><td>60</td></tr> <tr><td>DGDO(A)</td><td>21^{*2}</td><td>-</td><td>22</td><td>-</td><td>5</td><td>1</td><td>-</td><td>49</td></tr> <tr><td>DGDO(B)</td><td>21^{*2}</td><td>-</td><td>22</td><td>-</td><td>5</td><td>1</td><td>-</td><td>49</td></tr> <tr><td>DGDO(H)</td><td>21^{*2}</td><td>-</td><td>22</td><td>-</td><td>5</td><td>1</td><td>-</td><td>49</td></tr> <tr><td>FP</td><td>9</td><td>-</td><td>22</td><td>-</td><td>26</td><td>2</td><td>-</td><td>59</td></tr> </tbody> </table> <p>*1 漏えい検知器による検知を期待する区画があることから、漏えい検知器又はサンプル警報による検知のうち、検知時間が長いものを記載する。</p> <p>*2 漏えい検知器による検知時間を記載。</p> <p>①漏えい発生から漏えい検知までに要する時間 (分) ②事象の判断時間 (分) ③漏えい検知から現場への移動時間 (分) ④漏えい箇所特定に要する時間 (分) ⑤隔離操作時間 (分) (a) 中央制御室での隔離操作に要する時間 (b) 現場での隔離操作箇所特定に要する時間 (c) 現場での隔離操作に要する時間 ⑥循環ポンプ停止時間 (分) (a) 中央制御室でのポンプ停止操作に要する時間 (b) ポンプ停止時間</p>	対象系統	① ^{*1}	②	③	④			⑤	合計	(a)	(b)	(c)	FW	7	-	22	-	24	6	-	59	HNCW	7	-	22	4	13	1	-	47	HECW(A)	7	-	22	4	10	1	-	44	HECW(B)	7	-	22	4	10	1	-	44	RCW(A)	7	-	22	2	10	1	-	42	RCW(B)	7	-	22	2	10	1	-	42	RSW(A)	7	-	22	2	14	2	-	47	RSW(B)	7	-	22	2	14	2	-	47	HPCW	7	-	22	2	11	1	-	43	HPSW	7	-	22	2	11	1	-	43	HWH	7	-	22	4	12	1	-	46	DGCW(A)	30 ^{*2}	-	22	-	6	2	-	60	DGCW(B)	30 ^{*2}	-	22	-	6	2	-	60	DGCW(H)	30 ^{*2}	-	22	-	6	2	-	60	DGDO(A)	21 ^{*2}	-	22	-	5	1	-	49	DGDO(B)	21 ^{*2}	-	22	-	5	1	-	49	DGDO(H)	21 ^{*2}	-	22	-	5	1	-	49	FP	9	-	22	-	26	2	-	59	<p>【女川】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>設計方針の相違</p> <p>泊では事象を判断する時間として、10分を設定している。(先行PWRと同様)</p> <p>記載方針の相違</p> <p>泊では循環水ポンプの停止時間に関して、「中央制御室でのポンプ停止操作に要する時間」と「ポンプ停止時間」に分けて記載している。</p>
対象系統	① ^{*1}					②	③	④			⑤	合計																																																																																																																																																																				
		(a)	(b)	(c)																																																																																																																																																																												
FW	7	-	22	-	24	6	-	59																																																																																																																																																																								
HNCW	7	-	22	4	13	1	-	47																																																																																																																																																																								
HECW(A)	7	-	22	4	10	1	-	44																																																																																																																																																																								
HECW(B)	7	-	22	4	10	1	-	44																																																																																																																																																																								
RCW(A)	7	-	22	2	10	1	-	42																																																																																																																																																																								
RCW(B)	7	-	22	2	10	1	-	42																																																																																																																																																																								
RSW(A)	7	-	22	2	14	2	-	47																																																																																																																																																																								
RSW(B)	7	-	22	2	14	2	-	47																																																																																																																																																																								
HPCW	7	-	22	2	11	1	-	43																																																																																																																																																																								
HPSW	7	-	22	2	11	1	-	43																																																																																																																																																																								
HWH	7	-	22	4	12	1	-	46																																																																																																																																																																								
DGCW(A)	30 ^{*2}	-	22	-	6	2	-	60																																																																																																																																																																								
DGCW(B)	30 ^{*2}	-	22	-	6	2	-	60																																																																																																																																																																								
DGCW(H)	30 ^{*2}	-	22	-	6	2	-	60																																																																																																																																																																								
DGDO(A)	21 ^{*2}	-	22	-	5	1	-	49																																																																																																																																																																								
DGDO(B)	21 ^{*2}	-	22	-	5	1	-	49																																																																																																																																																																								
DGDO(H)	21 ^{*2}	-	22	-	5	1	-	49																																																																																																																																																																								
FP	9	-	22	-	26	2	-	59																																																																																																																																																																								

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料12)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																	
	<p>表 7-3 制御建屋の想定破損における隔離時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対象系統</th> <th rowspan="2">①^{#1}</th> <th rowspan="2">②</th> <th rowspan="2">③</th> <th colspan="3">④</th> <th rowspan="2">⑤</th> <th rowspan="2">合計</th> </tr> <tr> <th>(a)</th> <th>(b)</th> <th>(c)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>MUWP</td> <td>8</td> <td>-</td> <td>22</td> <td>-</td> <td>6</td> <td>4</td> <td>-</td> <td>40</td> </tr> <tr> <td>HCW</td> <td>7</td> <td>-</td> <td>22</td> <td>4</td> <td>13</td> <td>1</td> <td>-</td> <td>47</td> </tr> <tr> <td>HECW (A)</td> <td>7</td> <td>-</td> <td>22</td> <td>4</td> <td>10</td> <td>1</td> <td>-</td> <td>44</td> </tr> <tr> <td>HECW (B)</td> <td>7</td> <td>-</td> <td>22</td> <td>4</td> <td>10</td> <td>1</td> <td>-</td> <td>44</td> </tr> <tr> <td>HWH</td> <td>7</td> <td>-</td> <td>22</td> <td>4</td> <td>12</td> <td>1</td> <td>-</td> <td>46</td> </tr> <tr> <td>FP</td> <td>9</td> <td>-</td> <td>22</td> <td>-</td> <td>37</td> <td>10</td> <td>-</td> <td>78</td> </tr> <tr> <td>所内用水</td> <td>7^{#2}</td> <td>-</td> <td>22</td> <td>-</td> <td>5</td> <td>2</td> <td>-</td> <td>36</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 漏えい検知器による検知を期待する区画があることから、漏えい検知器又はサンプ警報による検知のうち、検知時間が長いものを記載する。</p> <p>※2 漏えい検知器による検知時間を記載。</p> <p>①漏えい発生から漏えい検知までに要する時間 (分) ②漏えい検知から現場への移動時間 (分) ③漏えい箇所特定に要する時間 (分) ④隔離操作時間 (分) (a) 中央制御室での隔離操作に要する時間 (b) 現場での隔離箇所特定に要する時間 (c) 現場での隔離操作に要する時間 ⑤循環水ポンプ停止時間 (分)</p>	対象系統	① ^{#1}	②	③	④			⑤	合計	(a)	(b)	(c)	MUWP	8	-	22	-	6	4	-	40	HCW	7	-	22	4	13	1	-	47	HECW (A)	7	-	22	4	10	1	-	44	HECW (B)	7	-	22	4	10	1	-	44	HWH	7	-	22	4	12	1	-	46	FP	9	-	22	-	37	10	-	78	所内用水	7 ^{#2}	-	22	-	5	2	-	36	<p>表 7-3 循環水ポンプ建屋の想定破損における隔離時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対象系統</th> <th rowspan="2">①</th> <th rowspan="2">②</th> <th rowspan="2">③</th> <th rowspan="2">④</th> <th colspan="2">⑤</th> <th rowspan="2">⑥</th> <th rowspan="2">合計</th> </tr> <tr> <th>(a)</th> <th>(b)</th> <th>(c)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>循環水系</td> <td>2^{#1}</td> <td>10</td> <td>11</td> <td>10</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>2</td> <td>4</td> <td>39</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 漏えい検知器による検知時間を記載。</p> <p>①漏えい発生から漏えい検知までに要する時間 (分) ②漏えい検知の判断時間 (分) ③漏えい検知から現場への移動時間 (分) ④漏えい箇所特定に要する時間 (分) ⑤隔離操作時間 (分) (a) 中央制御室での隔離操作に要する時間 (b) 現場での隔離操作箇所特定に要する時間 (c) 現場での隔離操作に要する時間 ⑥循環水ポンプ停止時間 (分) (a) 中央制御室でのポンプ停止操作に要する時間 (b) ポンプ停止時間</p>	対象系統	①	②	③	④	⑤		⑥	合計	(a)	(b)	(c)	循環水系	2 ^{#1}	10	11	10	-	-	2	4	39	<p>【女川】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>設計方針の相違</p> <p>泊では事象を判断する時間として、10分を設定している。(先行PWRと同様)</p> <p>記載方針の相違</p> <p>泊では循環水ポンプの停止時間に関して、「中央制御室でのポンプ停止操作に要する時間」と「ポンプ停止時間」に分けて記載している。</p>
対象系統	① ^{#1}					②	③	④			⑤	合計																																																																																								
		(a)	(b)	(c)																																																																																																
MUWP	8	-	22	-	6	4	-	40																																																																																												
HCW	7	-	22	4	13	1	-	47																																																																																												
HECW (A)	7	-	22	4	10	1	-	44																																																																																												
HECW (B)	7	-	22	4	10	1	-	44																																																																																												
HWH	7	-	22	4	12	1	-	46																																																																																												
FP	9	-	22	-	37	10	-	78																																																																																												
所内用水	7 ^{#2}	-	22	-	5	2	-	36																																																																																												
対象系統	①	②	③	④	⑤		⑥	合計																																																																																												
					(a)	(b)			(c)																																																																																											
循環水系	2 ^{#1}	10	11	10	-	-	2	4	39																																																																																											
	<p>表 7-4 海水ポンプエリア、復水貯蔵タンクエリアの想定破損における隔離時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対象系統</th> <th rowspan="2">①^{#1}</th> <th rowspan="2">②</th> <th rowspan="2">③</th> <th colspan="3">④</th> <th rowspan="2">⑤</th> <th rowspan="2">合計</th> </tr> <tr> <th>(a)</th> <th>(b)</th> <th>(c)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>CW</td> <td>24</td> <td>10</td> <td>10</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>15</td> <td>59</td> </tr> <tr> <td>FW^{#2}</td> <td>178^{#4}</td> <td>10</td> <td>10</td> <td>-</td> <td>6</td> <td>2</td> <td>-</td> <td>206</td> </tr> <tr> <td>TCW^{#3}</td> <td>-</td> <td>10</td> <td>10</td> <td>-</td> <td>11</td> <td>2</td> <td>-</td> <td></td> </tr> <tr> <td>RSW (A)</td> <td>8^{#4}</td> <td>10</td> <td>10</td> <td>2</td> <td>6</td> <td>2</td> <td>-</td> <td>38</td> </tr> <tr> <td>RSW (B)</td> <td>22^{#4}</td> <td>10</td> <td>10</td> <td>2</td> <td>6</td> <td>2</td> <td>-</td> <td>52</td> </tr> <tr> <td>TSW</td> <td>12^{#4}</td> <td>10</td> <td>10</td> <td>2</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>34</td> </tr> <tr> <td>HPSW</td> <td>8^{#4}</td> <td>10</td> <td>10</td> <td>2</td> <td>6</td> <td>2</td> <td>-</td> <td>38</td> </tr> <tr> <td>MUWC</td> <td>1^{#4}</td> <td>7</td> <td>5</td> <td>2</td> <td>4</td> <td>6</td> <td>-</td> <td>25</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 漏えい検知器による検知を期待する区画があることから、漏えい検知器又はサンプ警報による検知のうち、検知時間が長いものを記載する。</p> <p>※2 FWについては、隔離時間 206 分として、評価を実施する。</p> <p>※3 系統漏えい流量(13.9m³/h)に対して、開口から取水槽へ排水されるため(9m³/h×3箇所)、防護対象設備への影響はないが、隔離時間 80 分として評価を実施する。</p> <p>※4 漏えい検知器による検知時間を記載。</p>	対象系統	① ^{#1}	②	③	④			⑤	合計	(a)	(b)	(c)	CW	24	10	10	-	-	-	15	59	FW ^{#2}	178 ^{#4}	10	10	-	6	2	-	206	TCW ^{#3}	-	10	10	-	11	2	-		RSW (A)	8 ^{#4}	10	10	2	6	2	-	38	RSW (B)	22 ^{#4}	10	10	2	6	2	-	52	TSW	12 ^{#4}	10	10	2	-	-	-	34	HPSW	8 ^{#4}	10	10	2	6	2	-	38	MUWC	1 ^{#4}	7	5	2	4	6	-	25	<p>【女川】</p> <p>記載表現の相違</p>														
対象系統	① ^{#1}					②	③	④			⑤	合計																																																																																								
		(a)	(b)	(c)																																																																																																
CW	24	10	10	-	-	-	15	59																																																																																												
FW ^{#2}	178 ^{#4}	10	10	-	6	2	-	206																																																																																												
TCW ^{#3}	-	10	10	-	11	2	-																																																																																													
RSW (A)	8 ^{#4}	10	10	2	6	2	-	38																																																																																												
RSW (B)	22 ^{#4}	10	10	2	6	2	-	52																																																																																												
TSW	12 ^{#4}	10	10	2	-	-	-	34																																																																																												
HPSW	8 ^{#4}	10	10	2	6	2	-	38																																																																																												
MUWC	1 ^{#4}	7	5	2	4	6	-	25																																																																																												

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料12)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																							
	<p>表 7-5 軽油タンクエリア^{※1}の想定破損における隔離時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対象系統</th> <th rowspan="2">①^{※2}</th> <th rowspan="2">②</th> <th rowspan="2">③</th> <th colspan="3">④</th> <th rowspan="2">⑤</th> <th rowspan="2">合計</th> </tr> <tr> <th>(a)</th> <th>(b)</th> <th>(c)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>DGDO(A)</td> <td>4</td> <td>5</td> <td>6</td> <td>-</td> <td>20</td> <td>2</td> <td>-</td> <td>37</td> </tr> <tr> <td>DGDO(B)</td> <td>4</td> <td>5</td> <td>6</td> <td>-</td> <td>20</td> <td>2</td> <td>-</td> <td>37</td> </tr> <tr> <td>DGDO(H)</td> <td>4</td> <td>5</td> <td>6</td> <td>-</td> <td>20</td> <td>2</td> <td>-</td> <td>37</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 軽油タンクは地下化工事実施中のため、既設の軽油タンクで隔離時間の確認を実施したため、所要時間の変更も在り得る。</p> <p>※2 漏えい検知器による検知時間を記載。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 10px;"> <p>①漏えい発生から漏えい検知までに要する時間 (分) ②漏えい検知から現場への移動時間 (分) ③漏えい箇所特定に要する時間 (分) ④隔離操作時間 (分) (a)中央制御室での隔離操作に要する時間 (b)現場での隔離箇所特定に要する時間 (c)現場での隔離操作に要する時間 ⑤蓄槽水ポンプ停止時間 (分)</p> </div>	対象系統	① ^{※2}	②	③	④			⑤	合計	(a)	(b)	(c)	DGDO(A)	4	5	6	-	20	2	-	37	DGDO(B)	4	5	6	-	20	2	-	37	DGDO(H)	4	5	6	-	20	2	-	37		【女川】 記載表現の相違
対象系統	① ^{※2}					②	③	④			⑤	合計																														
		(a)	(b)	(c)																																						
DGDO(A)	4	5	6	-	20	2	-	37																																		
DGDO(B)	4	5	6	-	20	2	-	37																																		
DGDO(H)	4	5	6	-	20	2	-	37																																		
	<p>表 7-6 原子炉建屋付属棟（廃棄物処理エリア（非管理区域））の想定破損における隔離時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対象系統</th> <th rowspan="2">①</th> <th rowspan="2">②</th> <th rowspan="2">③</th> <th colspan="3">④</th> <th rowspan="2">⑤</th> <th rowspan="2">合計</th> </tr> <tr> <th>(a)</th> <th>(b)</th> <th>(c)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>RHR</td> <td>7</td> <td>-</td> <td>27</td> <td>4</td> <td>12</td> <td>1</td> <td>-</td> <td>51</td> </tr> <tr> <td>HNCR</td> <td>7</td> <td>-</td> <td>27</td> <td>4</td> <td>13</td> <td>1</td> <td>-</td> <td>52</td> </tr> </tbody> </table> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 10px;"> <p>①漏えい発生から漏えい検知までに要する時間 (分) ②漏えい検知から現場への移動時間 (分) ③漏えい箇所特定に要する時間 (分) ④隔離操作時間 (分) (a)中央制御室での隔離操作に要する時間 (b)現場での隔離箇所特定に要する時間 (c)現場での隔離操作に要する時間 ⑤蓄槽水ポンプ停止時間 (分)</p> </div>	対象系統	①	②	③	④			⑤	合計	(a)	(b)	(c)	RHR	7	-	27	4	12	1	-	51	HNCR	7	-	27	4	13	1	-	52		【女川】 記載表現の相違									
対象系統	①					②	③	④			⑤	合計																														
		(a)	(b)	(c)																																						
RHR	7	-	27	4	12	1	-	51																																		
HNCR	7	-	27	4	13	1	-	52																																		

6. 個別の設定根拠について

(1) 残留熱除去系(RHR(A))及び所内用水系の漏えい流量について

漏えい流量については、以下の計算式より求める。なお、低エネルギー配管のため貫通クラックを想定した。RHR(A)の漏えい流量算出結果について表8に示す。

$$Q \text{ (流出流量)} = A \times C \times \sqrt{(2 \times g \times H)} \times 3600$$

(A : 破断面積(m²), C : 損失係数, g : 重力加速度(m/s²), H : 水頭(m))

5. 個別の設定根拠について

(1) 循環水系の漏えい流量について

漏えい流量については、以下の計算式より求める。なお、低エネルギー配管のため貫通クラックを想定した。循環水系の漏えい流量について表8に示す。

$$Q \text{ (流出流量)} = A \times C \times \sqrt{(2 \times g \times H)} \times 3600$$

(A : 破断面積(m²), C : 損失係数, g : 重力加速度(m/s²), H : 水頭(m))

【女川】

設計方針の相違

プラント設計の違いによる系統の相違

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料12)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																		
<p>表8 漏えい流量算出結果(RHR(A)及び所内用水系)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>系統</th><th>RHR (A)</th><th>所内用水系</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A: 破断面積 (m²)</td><td>9.25×10^{-4} (口径 350A, Sch40)</td><td>1.19×10^{-4} (口径 100A, 肉厚 4.5mm)</td></tr> <tr> <td>C: 損失係数</td><td></td><td>0.82</td></tr> <tr> <td>g: 重力加速度 (m/s²)</td><td></td><td>9.80665</td></tr> <tr> <td>H: 水頭 (m)</td><td>140 (洩水補給水系の最高使用圧力)</td><td>34 (高架水槽上端から最下階床面高さまでの高差)</td></tr> <tr> <td>Q: 漏えい流量 (m³/h)</td><td>143</td><td>9.1</td></tr> </tbody> </table> <p>(2) 床ドレン配管1本あたりの排水流量</p> <p>想定破損時には、ドレン配管は満水流れに近くなるとし、満水時の流量を評価した。下記に示す評価式のとおり、流量は落差が大きくなるほど大きく、圧力損失が大きいほど小さくなる。これより、落差が最も小さくなる原子炉建屋地下3階で漏えいが発生した場合(表9)と配管長が最も長くなる地上3階で漏えいが発生した場合(表10)について流量評価を実施した。算出結果より、いずれの場合でも 26m³/h以上流れる結果となった。</p> <div style="border: 1px solid blue; padding: 10px;"> $\text{流量 } Q = A \sqrt{\frac{2gH}{\lambda \frac{L}{d} + \Sigma \xi + 1}}$ <p>A: 配管断面積 (m²), d: 配管内径 (m), L: 配管長 (m), $\Sigma \xi$: 各要素の損失係数, λ: 摩擦係数</p> </div> <p>表9 排水流量 (原子炉建屋地下3階(O.P.-8, 100))</p> <table border="1"> <tbody> <tr> <td>d: 内径 (m)</td><td>0.0781</td><td>80A, Sch40</td></tr> <tr> <td>λ: 摩擦係数</td><td>0.03</td><td></td></tr> <tr> <td>L: 配管長 (m)</td><td>30</td><td>代表の配管で算出</td></tr> <tr> <td>$\Sigma \xi$: 損失係数</td><td>4.88</td><td>代表の配管で算出 (エルボ及び合流箇所数より算出)</td></tr> <tr> <td>g: 重力加速度</td><td>9.8</td><td></td></tr> <tr> <td>H: 落差 (m)</td><td>2.43</td><td>床レベルとサンプノズル レベル (O.P.-10, 530)との差</td></tr> <tr> <td>Q: 流量 (m³/h)</td><td>28.53</td><td></td></tr> </tbody> </table>	系統	RHR (A)	所内用水系	A: 破断面積 (m ²)	9.25×10^{-4} (口径 350A, Sch40)	1.19×10^{-4} (口径 100A, 肉厚 4.5mm)	C: 損失係数		0.82	g: 重力加速度 (m/s ²)		9.80665	H: 水頭 (m)	140 (洩水補給水系の最高使用圧力)	34 (高架水槽上端から最下階床面高さまでの高差)	Q: 漏えい流量 (m ³ /h)	143	9.1	d: 内径 (m)	0.0781	80A, Sch40	λ : 摩擦係数	0.03		L: 配管長 (m)	30	代表の配管で算出	$\Sigma \xi$: 損失係数	4.88	代表の配管で算出 (エルボ及び合流箇所数より算出)	g: 重力加速度	9.8		H: 落差 (m)	2.43	床レベルとサンプノズル レベル (O.P.-10, 530)との差	Q: 流量 (m ³ /h)	28.53		<p>表8 漏えい流量算出結果 (循環水系)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>系統</th><th>循環水系</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A: 破断面積 (m²)</td><td>1.35×10^{-2} (直径 3800mm, 肉厚 28mm)</td></tr> <tr> <td>C: 損失係数</td><td>0.82</td></tr> <tr> <td>g: 重力加速度 (m/s²)</td><td>9.80665</td></tr> <tr> <td>H: 水頭 (m)</td><td>11.6</td></tr> <tr> <td>Q: 漏えい流量 (m³/h)</td><td>1,200</td></tr> </tbody> </table>	系統	循環水系	A: 破断面積 (m ²)	1.35×10^{-2} (直径 3800mm, 肉厚 28mm)	C: 損失係数	0.82	g: 重力加速度 (m/s ²)	9.80665	H: 水頭 (m)	11.6	Q: 漏えい流量 (m ³ /h)	1,200	<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違 プラント設計の違いによる系統及び算出結果の相違</p> <p>【女川】</p> <p>泊では、補足説明資料12で記載している隔離時間の算出例において、床ドレン配管による排水流量を用いていないため、記載不要としている。</p>
系統	RHR (A)	所内用水系																																																			
A: 破断面積 (m ²)	9.25×10^{-4} (口径 350A, Sch40)	1.19×10^{-4} (口径 100A, 肉厚 4.5mm)																																																			
C: 損失係数		0.82																																																			
g: 重力加速度 (m/s ²)		9.80665																																																			
H: 水頭 (m)	140 (洩水補給水系の最高使用圧力)	34 (高架水槽上端から最下階床面高さまでの高差)																																																			
Q: 漏えい流量 (m ³ /h)	143	9.1																																																			
d: 内径 (m)	0.0781	80A, Sch40																																																			
λ : 摩擦係数	0.03																																																				
L: 配管長 (m)	30	代表の配管で算出																																																			
$\Sigma \xi$: 損失係数	4.88	代表の配管で算出 (エルボ及び合流箇所数より算出)																																																			
g: 重力加速度	9.8																																																				
H: 落差 (m)	2.43	床レベルとサンプノズル レベル (O.P.-10, 530)との差																																																			
Q: 流量 (m ³ /h)	28.53																																																				
系統	循環水系																																																				
A: 破断面積 (m ²)	1.35×10^{-2} (直径 3800mm, 肉厚 28mm)																																																				
C: 損失係数	0.82																																																				
g: 重力加速度 (m/s ²)	9.80665																																																				
H: 水頭 (m)	11.6																																																				
Q: 漏えい流量 (m ³ /h)	1,200																																																				

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料12)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																					
<p>別紙5 アクセス性に影響のない水位について</p> <p>内部溢水発生時において現場確認が必要な設備へのアセスルートにあっては、歩行に影響のない水位であることを評価している。</p> <p>大飯3号炉及び4号炉においては、アクセスする必要のある事象の中で最も高い水位(想定破損時の化学体積制御系の破損)は、原子炉周辺建屋のE.L.+10.0mで約8cmである。この溢水に対しての歩行影響の評価として、「溢水時の歩行速度の検討結果」に基づき評価した結果、屋内アセスルートの評価において想定している歩行速度(2.4km/h)を満足している。</p> <p>なお、歩行に影響のない水位及びアクセス時の注意事項については、QMSに基づいた標準類の中で所員に周知することとする。</p> <p>参考：浸水時の歩行速度の検討結果について</p>	<p>表10 排水流量(原子炉建屋地上3階(O.P.+33,200))</p> <table border="1"> <tbody> <tr> <td>d: 内径(m)</td> <td>0.0781</td> <td>80A, Sch40</td> </tr> <tr> <td>λ: 摩擦係数</td> <td>0.03</td> <td></td> </tr> <tr> <td>L: 配管長(m)</td> <td>180</td> <td>代表の配管で算出</td> </tr> <tr> <td>Σs: 損失係数</td> <td>14.48</td> <td>代表の配管で算出 (エルボ及び合流箇所数より算出)</td> </tr> <tr> <td>g: 重力加速度</td> <td>9.8</td> <td></td> </tr> <tr> <td>H: 落差(m)</td> <td>43.73</td> <td>床レベルとサンプルノズル レベル(O.P.-10,530)との差</td> </tr> <tr> <td>Q: 流量(m³/h)</td> <td>54.88</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>【再掲】</p> <p>3. 漏えい停止(隔離操作)の手順書類への反映</p> <p>女川原子力発電所原子炉施設保安規定に基づく規定文書として制定する「内部溢水対応要領書(仮称)」に、運転員の隔離操作について明記することとする。</p> <p>なお、本事項は後段規則での対応が必要となる事項である。(別添2参照)</p> <p>別紙 浸水時の歩行速度への影響について</p> <p>1. 浸水時の歩行速度の算出</p> <p>(1) 実施内容</p> <ul style="list-style-type: none"> ・水深340mmにおける、50mの歩行にかかる時間を計測(10mを2.5往復し、計測を実施) ・測定は被験者3名により実施し、平均速度を算出 ・調査時は溢水時の防護服を着用する。 <p>(2) 実績</p> <p>被験者3名について、2回測定を実施した。なお、測定時には水面で初期水位から最大で約30mmの変動が確認された。浸水時の歩行速度測定結果について表1に示す。</p>	d: 内径(m)	0.0781	80A, Sch40	λ: 摩擦係数	0.03		L: 配管長(m)	180	代表の配管で算出	Σs: 損失係数	14.48	代表の配管で算出 (エルボ及び合流箇所数より算出)	g: 重力加速度	9.8		H: 落差(m)	43.73	床レベルとサンプルノズル レベル(O.P.-10,530)との差	Q: 流量(m ³ /h)	54.88		<p>泊発電所3号炉</p> <p>【女川】</p> <p>泊では、補足説明資料12で記載している隔離時間の算出例において、床ドレン配管による排水流量を用いていないため、記載不要となっている。</p> <p>【女川】</p> <p>泊では、想定破損時に溢水水位が立つエリアにアクセスすることができない場合、地震時においても隔離操作が発生することから記載箇所を適正化し、女川の別紙の内容を補足説明資料11「運転員のアクセス性」に記載する。</p> <p>【女川】</p> <p>泊では、想定破損時に溢水水位が立つエリアにアクセスすることができない場合、地震時においても隔離操作が発生することから記載箇所を適正化し、女川の別紙の内容を補足説明資料11「運転員のアクセス性」に記載する。</p> <p>【女川】</p> <p>泊では、想定破損時に溢水水位が立つエリアにアクセスすることができない場合、地震時においても隔離操作が発生することから記載箇所を適正化し、女川の別紙の内容を補足説明資料11「運転員のアクセス性」に記載する。</p>	<p>5. 漏えい停止(隔離操作)の手順書類への反映</p> <p>泊発電所原子炉施設保安規定に基づく規定文書として制定する「内部溢水対応要領(仮称)」に、運転員の隔離操作について明記することとする。</p> <p>なお、本事項は後段規則での対応が必要となる事項である(別添2参照)。</p> <p>【記載箇所の相違】</p> <p>隔離時間を説明し終えた後に、運用への反映を記載するように記載方針を変更した。</p> <p>【記載表現の相違】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>【記載方針の相違】</p> <p>泊では、想定破損時に溢水水位が立つエリアにアクセスすることができない場合、地震時においても隔離操作が発生することから記載箇所を適正化し、女川の別紙の内容を補足説明資料11「運転員のアクセス性」に記載する。</p>
d: 内径(m)	0.0781	80A, Sch40																						
λ: 摩擦係数	0.03																							
L: 配管長(m)	180	代表の配管で算出																						
Σs: 損失係数	14.48	代表の配管で算出 (エルボ及び合流箇所数より算出)																						
g: 重力加速度	9.8																							
H: 落差(m)	43.73	床レベルとサンプルノズル レベル(O.P.-10,530)との差																						
Q: 流量(m ³ /h)	54.88																							

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料12)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																			
<p>浸水時の歩行速度の検討結果について</p> <p>1. 浸水時の歩行速度検証結果</p> <p>(1) 実施内容</p> <ul style="list-style-type: none"> ○各水位における、50mの歩行にかかる時間を計測 (10m区間を2.5往復し、計測実施) ○測定は被験者3名にて実施し、その平均速度を算出 ○被験者は足元を確認しながら歩行することを想定し摺り足歩行とする。 ○調査時は溢水時の防護具を着用する。 ただし、水深10cmでは長靴及び胴長靴の両方を計測、 30cm以上の水位においては胴長靴を着用する(ダイベック、アノラック、ゴム手、全面マスク及び長靴又は胴長靴)。 <p>(2) 実績及び被験者データ</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>水深</th> <th>運転員A</th> <th>運転員B</th> <th>運転員C</th> <th>平均歩行速度</th> <th>ガイド計算値</th> <th>備考</th> <th>運転員</th> <th>性別</th> <th>年齢</th> <th>身長</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0cm</td> <td>49s</td> <td>54s</td> <td>46s</td> <td>3.8km/h</td> <td>4km/h</td> <td>長靴</td> <td>運転員A</td> <td>男</td> <td>35歳</td> <td>180cm</td> </tr> <tr> <td>10cm</td> <td>62s</td> <td>65s</td> <td>60s</td> <td>2.85 km/h</td> <td>3.43km/h</td> <td>長靴</td> <td>運転員B</td> <td>男</td> <td>30歳</td> <td>164cm</td> </tr> <tr> <td>10cm</td> <td>54s</td> <td>51s</td> <td>47s</td> <td>3.52 km/h</td> <td>3.43km/h</td> <td>胴長靴</td> <td>運転員C</td> <td>男</td> <td>25歳</td> <td>173cm</td> </tr> <tr> <td>30cm</td> <td>1m1s</td> <td>1m11s</td> <td>1m10s</td> <td>2.65 km/h</td> <td>2.29km/h</td> <td>胴長靴</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>50cm</td> <td>1m31s</td> <td>1m33s</td> <td>2m3s</td> <td>1.75 km/h</td> <td>1.14km/h</td> <td>胴長靴</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>70cm</td> <td>1m43s</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>1.79 km/h</td> <td>0km/h</td> <td>胴長靴</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>(3) 歩行速度比較</p> <p>○0cmでの測定タイムは4.0 km/hを下回ったが、水抜き後の濡れた状態で計測したため、油防堤床面の水垢や落ち葉等で滑りやすく、歩行速度が低下した。 ○参考データとして70cmでの計測を1名実施した結果、70cm水位においても歩行可能であることを確認した。 ○調査結果から、ガイド計算値と平均歩行速度を比較しても概ね遜色ないことを確認した。 したがって、屋内アクセスルートで想定している歩行速度2.4km/hよりも速い速度で歩行可能であることを確認したことから、アクセス時間への影響はないものと考えている。</p>	水深	運転員A	運転員B	運転員C	平均歩行速度	ガイド計算値	備考	運転員	性別	年齢	身長	0cm	49s	54s	46s	3.8km/h	4km/h	長靴	運転員A	男	35歳	180cm	10cm	62s	65s	60s	2.85 km/h	3.43km/h	長靴	運転員B	男	30歳	164cm	10cm	54s	51s	47s	3.52 km/h	3.43km/h	胴長靴	運転員C	男	25歳	173cm	30cm	1m1s	1m11s	1m10s	2.65 km/h	2.29km/h	胴長靴					50cm	1m31s	1m33s	2m3s	1.75 km/h	1.14km/h	胴長靴					70cm	1m43s	—	—	1.79 km/h	0km/h	胴長靴					<p>表1 浸水時の歩行速度測定結果</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">水位</th> <th colspan="2">被験者A</th> <th colspan="2">被験者B</th> <th colspan="2">被験者C</th> <th rowspan="2">平均歩行速度</th> </tr> <tr> <th>1回目</th> <th>2回目</th> <th>1回目</th> <th>2回目</th> <th>1回目</th> <th>2回目</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>340mm</td> <td>57s</td> <td>55s</td> <td>63s</td> <td>57s</td> <td>59s</td> <td>51s</td> <td>3.17km/h</td> </tr> </tbody> </table>	水位	被験者A		被験者B		被験者C		平均歩行速度	1回目	2回目	1回目	2回目	1回目	2回目	340mm	57s	55s	63s	57s	59s	51s	3.17km/h		<p>【女川】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>泊では、想定破損時に溢水水位が立つエリアにアクセスすることができないこと、地震時においても隔離操作が発生することから記載箇所を適正化し、女川の別紙の内容を補足説明資料11「運転員のアクセス性」に記載する。</p>
水深	運転員A	運転員B	運転員C	平均歩行速度	ガイド計算値	備考	運転員	性別	年齢	身長																																																																																												
0cm	49s	54s	46s	3.8km/h	4km/h	長靴	運転員A	男	35歳	180cm																																																																																												
10cm	62s	65s	60s	2.85 km/h	3.43km/h	長靴	運転員B	男	30歳	164cm																																																																																												
10cm	54s	51s	47s	3.52 km/h	3.43km/h	胴長靴	運転員C	男	25歳	173cm																																																																																												
30cm	1m1s	1m11s	1m10s	2.65 km/h	2.29km/h	胴長靴																																																																																																
50cm	1m31s	1m33s	2m3s	1.75 km/h	1.14km/h	胴長靴																																																																																																
70cm	1m43s	—	—	1.79 km/h	0km/h	胴長靴																																																																																																
水位	被験者A		被験者B		被験者C		平均歩行速度																																																																																															
	1回目	2回目	1回目	2回目	1回目	2回目																																																																																																
340mm	57s	55s	63s	57s	59s	51s	3.17km/h																																																																																															

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添1 補足説明資料12）

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>2. 歩行速度調査状況</p> <p>(1) 調査場所：補助ボイラ用燃料タンク防油堤（長さ 13.5m×幅 5.4m（手前側は幅 3m））</p>  <p>(2) 測定時のスタイル</p>  <p>(3) 測定の様子</p> 	<p>(3) 歩行速度調査状況</p> <p>検証時の装備は、溢水時の防護具を想定し、黄服、防水型被服、ゴム手袋、全面マスク、胴長靴、ヘルメットの装備を着用して行った。測定時の状況について図1に示す。</p>  <p>図1 歩行速度測定時のスタイル及び測定状況</p>	<p>【女川】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>泊では、想定破損時に溢水水位が立つエリアにアクセスするがないこと、地震時においても隔離操作が発生することから記載箇所を適正化し、女川の別紙の内容を補足説明資料11「運転員のアクセス性」に記載する。</p>	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 濫水による損傷の防止等（別添1 補足説明資料12）

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由													
	<p>2. 漫れい箇所特定に要する時間について （1）漫れい箇所特定に要する時間の算出 浸水時の歩行速度を基に、下記条件で漫れい箇所特定に要する時間を算出した結果を表2に示す。</p> <p>【条件】 ・漫れい箇所が特定できていないものとし、建屋全域を確認。 ・機器配置図より歩行ルートを検討し、距離を算出。 ・全域に溢水水位300mmがあると仮定。</p> <p>表2 浸水時の漫れい箇所特定に要する時間算出結果</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="2">原子炉建屋</th> <th rowspan="2">制御建屋</th> </tr> <tr> <th>原子炉棟</th> <th>付属棟</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>歩行距離（m）</td> <td>1475.1</td> <td>921.8</td> <td>645.5</td> </tr> <tr> <td>漫れい箇所特定時間（min）</td> <td>28</td> <td>18</td> <td>13</td> </tr> </tbody> </table> <p>上記の算出結果より、表7-1～7-3にて整理している漫れい箇所特定に要する時間（原子炉建屋原子炉棟：35分、原子炉建屋付属棟：22分、制御建屋：22分）は十分保守的な設定である。</p>	項目	原子炉建屋		制御建屋	原子炉棟	付属棟	歩行距離（m）	1475.1	921.8	645.5	漫れい箇所特定時間（min）	28	18	13	<p>【女川】 記載方針の相違 泊では、想定破損時に溢水水位が立つエリアにアクセスすることができないこと、地震時においても隔離操作が発生することから記載箇所を適正化し、女川の別紙の内容を補足説明資料11「運転員のアクセス性」に記載する。</p>
項目	原子炉建屋		制御建屋													
	原子炉棟	付属棟														
歩行距離（m）	1475.1	921.8	645.5													
漫れい箇所特定時間（min）	28	18	13													

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>【大飯】まとめ資料 p2-9-別1-159より抜粋 想定破損による溢水影響評価（没水影響評価） (1)異常の検知について 配管破断による異常を早期に検知する手段として以下の3つの方法があり、それぞれ警報発信までの時間を設定する。 ①区画内に設置された温度センサによる温度高警報（温度検知） ②系統に設置されている圧力計、流量計、水位計等の中央表示値の変化や演算処理による警報（システム検知） ③床ドレン配管を通じて集水される最下層のサンプル水位高警報（サンプル検知）</p>	<p>漏えい検知性について 補足説明資料36 女川原子力発電所2号炉の漏えい検知性について以下に示す。</p> <p>1. 溢水発生時の漏えい検知の考え方 各区画にて想定破損の内部溢水が発生した場合の漏えい検知の可否について、漏えい検知の確認フローに従い確認する。確認においては、漏えい検知器のような区画での警報発生による検知と、溢水が発生したことによるサンプル警報による検知を考慮し確認する。</p> <p>2. 確認結果 図1の各区画の漏えい検知の確認フローに従い各区画の漏えい検知性について確認を実施し、すべての区画において検知可能であることを確認した。漏えい検知性確認結果について表1～表6に示す。また、床ファンネル及び漏えい検知器設置場所について図2に示す。</p> <pre> graph TD A[漏水水源有無] -- 無 --> B[検知不要] A -- 有 --> C[床ファンネル有無] C -- 有 --> B C -- 無 --> D[漏えい検知器有無] D -- 有 --> B D -- 無 --> E[他区画への有意な伝播経路有無] E -- 有 --> F[伝播先区画での漏えい検知可否] F -- 可 --> G[検知可能] F -- 不可 --> H[対策実施] E -- 無 --> H H -. "※ 床ファンネルを経由せずに直接サンプルに流入する場合も含む" .-> H </pre> <p>図1 各区画の漏えい検知の確認フロー</p>	<p>漏えい検知性について 補足説明資料13 泊発電所3号炉の漏えい検知性について以下に示す。</p> <p>1. 溢水発生時の漏えい検知の考え方 想定破損の内部溢水が発生した場合の漏えい検知の可否について確認する。確認においては、以下のように検知を考慮し確認する。</p> <ul style="list-style-type: none"> (1) 区画内に設置された温度検出器による警報（温度検知） (2) 系統に設置されている圧力計、流量計、水位計等の中央表示値の変化や演算処理による警報（システム検知） (3) 床ドレン配管を通じて集水される最下層のサンプル水位高警報（サンプル検知） (4) 目視点検等による現場確認（人による検知） <p>2. 確認結果 溢水源となる系統に対する漏えい検知性について確認を実施し、すべての系統において検知可能であることを確認した。高エネルギー配管の漏えい検知性確認結果については表1、低エネルギー配管の漏えい検知性確認結果については表2に示す。</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違 記載方針の相違 女川審査実績の反映 【女川】 設備名称の相違 記載方針の相違 泊は漏えい検知方法を(1)～(4)として記載している。 設計方針の相違 ・女川では、漏えい検知器による検知及びサンプル警報による検知を考慮しているのに対し、泊では、温度検知、システム検知及びサンプル検知を考慮している系統がある。 (大飯と同様) ・泊では人による検知としている系統があり、24時間/2回現場パトロールを行う手順及びチェックシート等を整備し漏えいの有無を確認する運用としている。 ・女川は漏えい検知器及びサンプル検知により漏えい検知を行ったため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施しており、各区画の漏えい検知性を確認するためのフローを作成している。泊では、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施している。(大飯と同様。補足説明資料2, 12にも記載している) 記載方針の相違 泊は高エネルギー配管と低エネルギー配管で検知手段が異なることから、漏えい検知性確認結果を高エネルギー配管と低エネルギー配管に分けて記載している。(大飯と同様。次ページにて比較掲載)</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

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

大飯発電所3／4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由																										
補足資料		表1 漏えい検知性確認結果一覧 (原子炉建屋原子炉棟) (1/2)		表1 漏えい検知性確認結果一覧 (高エネルギー配管) (1/3)		【女川】																										
表1 漏えい停止までの時間の設定及び漏えい量 (化学体積制御系) その1		表1 漏えい検知性確認結果一覧 (原子炉建屋原子炉棟) (2/2)		表1 漏えい検知性確認結果一覧 (高エネルギー配管) (2/3)		記載表現の相違 設計方針の相違																										
<table border="1"> <tr> <td>②事象の判断及び漏えい箇所の特定</td> <td>以下でのパラメータから封水注入流量計上流配管からの漏えいと判断 10分</td> <td>封水注入流量、原子炉水戻り流量、原子炉開辺建屋サンプ水位、RMS測定値(R-21A/B)、封水注入圧、漏水注意等</td> <td>以下でのパラメータから封水注入流量計下流配管からの漏えいと判断 10分</td> <td>封水注入流量、原子炉開辺建屋サンプ水位、RMS測定値(R-21A/B)、封水注入圧、漏水注意等</td> <td>【抽出ライン】 ①非再生冷却器 上流～下流</td> <td>配管破損によりVCT(0.07809%/%)の保有水が減少しVCT水位が低下する。VCT通常水位(60±5%)から原子炉補給開始水位(36±5%)まで水位が低下し、原子炉補給水制御が自動の場合は自動補給開始音吹鳴。原子炉補給水制御が自動以外の場合は体積制御タンク水位低(自動以外)(L120)警報が発信</td></tr> <tr> <td>③漏えい箇所の隔離等により漏えい停止</td> <td>中央制御室内において、封水注入ライン流量計手動閉止</td> <td>封水注入流量7.2m³/h (ループ当たり1.8m³/h) 11分/60分×7.2m³/h =1.4m³ 配管保有水量20.4m³ 1.4m³+20.4m³=21.8m³</td> <td>封水注入流量7.2m³/h (ループ当たり1.8m³/h) 11分/60分×7.2m³/h =1.4m³ 配管保有水量20.4m³ 1.4m³+20.4m³=21.8m³</td> <td>【充てんライン】 ①貫通部～流量計</td> <td>配管破損により、充てん流量が上昇し、充てん流量高警報が発信(通常の充てん流量23.8m³/hに対して高警報29m³/hであるため、当該ラインの破断により速やかに警報が発信する)</td></tr> <tr> <td>④漏えい検知手段</td> <td>封水注入流量計～封水注入流量計手動閉止</td> <td>以下以下のパラメータから封水注入流量計～封水注入流量計手動閉止</td> <td>以下以下のパラメータから封水注入流量計～封水注入流量計手動閉止</td> <td>【充てんライン】 ②流量計～充てんポンプ出口</td> <td>配管破損により、充てん流量が低下し、充てん流量低警報が発信(通常の充てん流量23.8m³/hに対して低警報8m³/hであるため、当該ラインの破断により速やかに警報が発信する)</td></tr> <tr> <td>⑤漏えい検知時間</td> <td>0分</td> <td>0分</td> <td>0分</td> <td>【封水注入ライン】 ③貫通部～流量計(Aラインから漏えいした場合を例とする)</td> <td>配管破損により、破損側A一封水注入流量が増加するため、健全側B、C一封水注入流量は低下し、RCP封水注入ライン流量低警報が発信する(通常の封水注入流量1.82m³/hに対して、低警報は1.5m³/hであるため、速やかに警報が発信する)</td></tr> <tr> <td>⑥漏えい量</td> <td>0.8m³/h</td> <td>0.8m³/h</td> <td>0.8m³/h</td> <td>【封水注入ライン】 ④流量計～流量調節弁</td> <td>配管破損により、封水注入流量が低下し、RCP封水注入ライン流量低警報が発信する(通常の封水注入流量1.82m³/hに対して、低警報は1.5m³/hであるため、速やかに警報が発信する)</td></tr> </table>		②事象の判断及び漏えい箇所の特定	以下でのパラメータから封水注入流量計上流配管からの漏えいと判断 10分	封水注入流量、原子炉水戻り流量、原子炉開辺建屋サンプ水位、RMS測定値(R-21A/B)、封水注入圧、漏水注意等	以下でのパラメータから封水注入流量計下流配管からの漏えいと判断 10分	封水注入流量、原子炉開辺建屋サンプ水位、RMS測定値(R-21A/B)、封水注入圧、漏水注意等	【抽出ライン】 ①非再生冷却器 上流～下流	配管破損によりVCT(0.07809%/%)の保有水が減少しVCT水位が低下する。VCT通常水位(60±5%)から原子炉補給開始水位(36±5%)まで水位が低下し、原子炉補給水制御が自動の場合は自動補給開始音吹鳴。原子炉補給水制御が自動以外の場合は体積制御タンク水位低(自動以外)(L120)警報が発信	③漏えい箇所の隔離等により漏えい停止	中央制御室内において、封水注入ライン流量計手動閉止	封水注入流量7.2m ³ /h (ループ当たり1.8m ³ /h) 11分/60分×7.2m ³ /h =1.4m ³ 配管保有水量20.4m ³ 1.4m ³ +20.4m ³ =21.8m ³	封水注入流量7.2m ³ /h (ループ当たり1.8m ³ /h) 11分/60分×7.2m ³ /h =1.4m ³ 配管保有水量20.4m ³ 1.4m ³ +20.4m ³ =21.8m ³	【充てんライン】 ①貫通部～流量計	配管破損により、充てん流量が上昇し、充てん流量高警報が発信(通常の充てん流量23.8m ³ /hに対して高警報29m ³ /hであるため、当該ラインの破断により速やかに警報が発信する)	④漏えい検知手段	封水注入流量計～封水注入流量計手動閉止	以下以下のパラメータから封水注入流量計～封水注入流量計手動閉止	以下以下のパラメータから封水注入流量計～封水注入流量計手動閉止	【充てんライン】 ②流量計～充てんポンプ出口	配管破損により、充てん流量が低下し、充てん流量低警報が発信(通常の充てん流量23.8m ³ /hに対して低警報8m ³ /hであるため、当該ラインの破断により速やかに警報が発信する)	⑤漏えい検知時間	0分	0分	0分	【封水注入ライン】 ③貫通部～流量計(Aラインから漏えいした場合を例とする)	配管破損により、破損側A一封水注入流量が増加するため、健全側B、C一封水注入流量は低下し、RCP封水注入ライン流量低警報が発信する(通常の封水注入流量1.82m ³ /hに対して、低警報は1.5m ³ /hであるため、速やかに警報が発信する)	⑥漏えい量	0.8m ³ /h	0.8m ³ /h	0.8m ³ /h	【封水注入ライン】 ④流量計～流量調節弁	配管破損により、封水注入流量が低下し、RCP封水注入ライン流量低警報が発信する(通常の封水注入流量1.82m ³ /hに対して、低警報は1.5m ³ /hであるため、速やかに警報が発信する)
②事象の判断及び漏えい箇所の特定	以下でのパラメータから封水注入流量計上流配管からの漏えいと判断 10分	封水注入流量、原子炉水戻り流量、原子炉開辺建屋サンプ水位、RMS測定値(R-21A/B)、封水注入圧、漏水注意等	以下でのパラメータから封水注入流量計下流配管からの漏えいと判断 10分	封水注入流量、原子炉開辺建屋サンプ水位、RMS測定値(R-21A/B)、封水注入圧、漏水注意等	【抽出ライン】 ①非再生冷却器 上流～下流	配管破損によりVCT(0.07809%/%)の保有水が減少しVCT水位が低下する。VCT通常水位(60±5%)から原子炉補給開始水位(36±5%)まで水位が低下し、原子炉補給水制御が自動の場合は自動補給開始音吹鳴。原子炉補給水制御が自動以外の場合は体積制御タンク水位低(自動以外)(L120)警報が発信																										
③漏えい箇所の隔離等により漏えい停止	中央制御室内において、封水注入ライン流量計手動閉止	封水注入流量7.2m ³ /h (ループ当たり1.8m ³ /h) 11分/60分×7.2m ³ /h =1.4m ³ 配管保有水量20.4m ³ 1.4m ³ +20.4m ³ =21.8m ³	封水注入流量7.2m ³ /h (ループ当たり1.8m ³ /h) 11分/60分×7.2m ³ /h =1.4m ³ 配管保有水量20.4m ³ 1.4m ³ +20.4m ³ =21.8m ³	【充てんライン】 ①貫通部～流量計	配管破損により、充てん流量が上昇し、充てん流量高警報が発信(通常の充てん流量23.8m ³ /hに対して高警報29m ³ /hであるため、当該ラインの破断により速やかに警報が発信する)																											
④漏えい検知手段	封水注入流量計～封水注入流量計手動閉止	以下以下のパラメータから封水注入流量計～封水注入流量計手動閉止	以下以下のパラメータから封水注入流量計～封水注入流量計手動閉止	【充てんライン】 ②流量計～充てんポンプ出口	配管破損により、充てん流量が低下し、充てん流量低警報が発信(通常の充てん流量23.8m ³ /hに対して低警報8m ³ /hであるため、当該ラインの破断により速やかに警報が発信する)																											
⑤漏えい検知時間	0分	0分	0分	【封水注入ライン】 ③貫通部～流量計(Aラインから漏えいした場合を例とする)	配管破損により、破損側A一封水注入流量が増加するため、健全側B、C一封水注入流量は低下し、RCP封水注入ライン流量低警報が発信する(通常の封水注入流量1.82m ³ /hに対して、低警報は1.5m ³ /hであるため、速やかに警報が発信する)																											
⑥漏えい量	0.8m ³ /h	0.8m ³ /h	0.8m ³ /h	【封水注入ライン】 ④流量計～流量調節弁	配管破損により、封水注入流量が低下し、RCP封水注入ライン流量低警報が発信する(通常の封水注入流量1.82m ³ /hに対して、低警報は1.5m ³ /hであるため、速やかに警報が発信する)																											
<table border="1"> <tr> <td>①異常の検知</td> <td><システム検知> 配管破損により、破損側封水注入流量が増加するため、健全側封水注入流量が低下し、封水注入流量低警報が発信(0分)</td> <td>封水注入流量1.8m³/hに対する低警報1.5m³/hであるため、速やかに警報が発信する また、封水注入合計流量の増加が発信する 0分</td> <td>封水注入流量1.8m³/hに対する低警報1.5m³/hであるため、速やかに警報が発信する 0分</td> <td>【封水注入ライン】 ④流量計～流量調節弁</td> <td>泊における隔離時間の妥当性及び系統別溢水量の算出については補足説明資料2、12に記載しており、本資料では漏えい検知性の比較を行い、大飯と同様であることを確認している。</td></tr> <tr> <td>想定範囲</td> <td>封水注入配管 (貫通部～流量計)</td> <td>封水注入配管 (流量計～封水注入ライン 流量制御弁)</td> <td>封水注入配管 (流量計～封水注入ライン 流量制御弁)</td> <td>シス</td> <td>【封水注入ライン】 ④流量計～流量調節弁</td> <td>【封水注入ライン】 ④流量計～流量調節弁</td> </tr> </table>		①異常の検知	<システム検知> 配管破損により、破損側封水注入流量が増加するため、健全側封水注入流量が低下し、封水注入流量低警報が発信(0分)	封水注入流量1.8m ³ /hに対する低警報1.5m ³ /hであるため、速やかに警報が発信する また、封水注入合計流量の増加が発信する 0分	封水注入流量1.8m ³ /hに対する低警報1.5m ³ /hであるため、速やかに警報が発信する 0分	【封水注入ライン】 ④流量計～流量調節弁	泊における隔離時間の妥当性及び系統別溢水量の算出については補足説明資料2、12に記載しており、本資料では漏えい検知性の比較を行い、大飯と同様であることを確認している。	想定範囲	封水注入配管 (貫通部～流量計)	封水注入配管 (流量計～封水注入ライン 流量制御弁)	封水注入配管 (流量計～封水注入ライン 流量制御弁)	シス	【封水注入ライン】 ④流量計～流量調節弁	【封水注入ライン】 ④流量計～流量調節弁																		
①異常の検知	<システム検知> 配管破損により、破損側封水注入流量が増加するため、健全側封水注入流量が低下し、封水注入流量低警報が発信(0分)	封水注入流量1.8m ³ /hに対する低警報1.5m ³ /hであるため、速やかに警報が発信する また、封水注入合計流量の増加が発信する 0分	封水注入流量1.8m ³ /hに対する低警報1.5m ³ /hであるため、速やかに警報が発信する 0分	【封水注入ライン】 ④流量計～流量調節弁	泊における隔離時間の妥当性及び系統別溢水量の算出については補足説明資料2、12に記載しており、本資料では漏えい検知性の比較を行い、大飯と同様であることを確認している。																											
想定範囲	封水注入配管 (貫通部～流量計)	封水注入配管 (流量計～封水注入ライン 流量制御弁)	封水注入配管 (流量計～封水注入ライン 流量制御弁)	シス	【封水注入ライン】 ④流量計～流量調節弁	【封水注入ライン】 ④流量計～流量調節弁																										

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

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

大飯発電所3／4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由	
表2 漏えい停止までの時間の設定及び漏えい量 (化学体積制御系) その2		表1 漏えい検知性確認結果一覧 (原子炉建屋原子炉棟) (2/2)		表1 漏えい検知性確認結果一覧 (高エネルギー配管) (2/3)		【女川】	
想定範囲 先てん配管 (露通部～流体质計)	①漏えい検知 ＜システム検知＞ 配管流量により、先てん流量が上昇するため、先てん流量高警報が発信 0分 (通常の先てん流量 25m³/h に対して、先てん流量高警報が発信する) 先てん配管 (露通部～流体质計) ②事象の判断及び漏えい箇所の判定 以下のパラメータから先てん流量、先てん水位、先てん流量、先てん水位、RBS 制定値 (RBS 10.2m³/h) 等 ③漏えい箇所の隔離等により漏えい停止して、漏えい検知手動制御弁を遠隔手動制御弁を遠隔手動制御弁を遠隔手動制御弁を遠隔手動停止1分 先てんボンブの流量が上昇するため、先てんボンブ1台を遠隔手動停止1分 (操作1分、停止1分、合計まで2分)	漏えい量 漏えい時間 (1)-(2)-(3)	漏えい量 漏えい時間 (1)-(2)-(3)	漏えい量 漏えい時間 (1)-(2)-(3)	漏えい量 漏えい時間 (1)-(2)-(3)	記載表現の相違	
想定範囲 先てん配管 (露通部～流体质計)	①漏えい検知 ＜システム検知＞ 配管流量により、先てん流量が低下するため、先てん流量低警報が発信 0分 (通常の先てん流量 25m³/h に対して、先てん流量低警報が発信する) 先てん配管 (露通部～流体质計) ②システム検知 ＜システム検知＞ 配管流量により床ドレン系を経由して露通部～流体质計(10m)に流入する予期した露通部サンプルタンクサンプル水位低(30%±1.5%)からボンブサンプル水位(95%±1.5%)まで水位が上昇し、その後ボンブによる排水を行ってサンプル水位高警報水位(98%±1.5%)まで水位が上昇し、サンプル水位高警報が発信 $10m^3 \times (91.5\% - 18.5\%) / 100\% = 13.6m^3/h \times 60\text{分} / (98.5\% - 98\%) \times 10m^3 / (100\% - 98.5\%) / h = 5.1, t=25\text{分}$	漏えい量 漏えい時間 20分	漏えい量 漏えい時間 20分	漏えい量 漏えい時間 10.7分	漏えい量 漏えい時間 10.7分	設計方針の相違	
想定範囲 先てん配管 (ミニマムフローライン)	①漏えい検知 配管流量により床ドレン系を経由して露通部～流体质計(10m)に流入する予期した露通部サンプルタンクサンプル水位低(30%±1.5%)からボンブサンプル水位(95%±1.5%)まで水位が上昇し、その後ボンブによる排水を行ってサンプル水位高警報水位(98%±1.5%)まで水位が上昇し、サンプル水位高警報が発信 $10m^3 \times (91.5\% - 18.5\%) / 100\% = 13.6m^3/h \times 60\text{分} / (98.5\% - 98\%) \times 10m^3 / (100\% - 98.5\%) / h = 5.1, t=25\text{分}$	漏えい量 漏えい時間 20分	漏えい量 漏えい時間 20分	漏えい量 漏えい時間 20分	設計方針の相違		
想定範囲 先てん配管 (ミニマムフローライン)	①漏えい検知 配管流量により床ドレン系を経由して露通部～流体质計(10m)に流入する予期した露通部サンプルタンクサンプル水位低(30%±1.5%)からボンブサンプル水位(95%±1.5%)まで水位が上昇し、その後ボンブによる排水を行ってサンプル水位高警報水位(98%±1.5%)まで水位が上昇し、サンプル水位高警報が発信 $10m^3 \times (91.5\% - 18.5\%) / 100\% = 13.6m^3/h \times 60\text{分} / (98.5\% - 98\%) \times 10m^3 / (100\% - 98.5\%) / h = 5.1, t=25\text{分}$	漏えい量 漏えい時間 20分	漏えい量 漏えい時間 20分	漏えい量 漏えい時間 20分	設計方針の相違		
想定範囲 主給水系 補助給水系 (主蒸気管室内)	①漏えい検知 【主蒸気管】 ①貫通部～主蒸気隔離弁下流 ②主蒸気進がしライン ③主蒸気管分歧～主蒸気進がし弁 ④主蒸気管分歧～主蒸気バイパス隔離弁～主蒸気管分歧 ⑤主蒸気ドレンライン ⑥主蒸気管分歧～スチームトラップ ⑦タービン動補助給水ポンプ駆動用蒸気ライン ⑧主蒸気管分歧～逆止弁 ⑨主給水管 ⑩逆止弁～主給水制御弁、主給水バイパス制御弁	漏えい検知手段 システム検知 ①床ファンネルサンプル ②漏えい検知器	内容 主蒸気系 (主蒸気管室内) 主蒸気ライン圧力低ECCS作動による原子炉トリップまた、主蒸気ライン圧力低により主給水隔離弁が自動隔離 主蒸気流量増加に伴う原子炉出力上昇によりPR中性子束高制御棒引抜阻止(C-2)警報が発信 主蒸気流量増加に伴うSG熱出力が上昇するため、出力変化によるSG熱出力1分間平均値超過警報が発信 主蒸気流量増加に伴う原子炉出力上昇によりPR中性子束高制御棒引抜阻止(C-2)警報が発信 主給水系、補助給水系 (主蒸気管室内) 主蒸気ライン圧力低ECCS作動による原子炉トリップまた、主蒸気ライン圧力低により、主給水隔離弁自動隔離 主蒸気ライン圧力低ECCS作動による原子炉トリップ 主給水管による原子炉トリップ	漏えい検知手段 システム検知 ①床ファンネルサンプル ②漏えい検知器	漏えい検知手段 システム検知 ①床ファンネルサンプル ②漏えい検知器	漏えい検知手段 システム検知 ①床ファンネルサンプル ②漏えい検知器	設計方針の相違
想定範囲 主給水系 補助給水系 (主蒸気管室内)	①漏えい検知 【主給水管】 ②主給水隔離弁～逆止弁 ③主給水管	漏えい検知手段 システム検知 SG水位による原子炉トリップ	漏えい検知手段 システム検知 SG水位による原子炉トリップ	漏えい検知手段 システム検知 SG水位による原子炉トリップ	漏えい検知手段 システム検知 SG水位による原子炉トリップ	漏えい検知手段 システム検知 SG水位による原子炉トリップ	設計方針の相違

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

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

大飯発電所3／4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由
表3 漏えい停止までの時間の設定および漏えい量 (化学体積制御系) その3		表2 漏えい検知性確認結果一覧 (原子炉建屋付属棟) (1/2)		表1 漏えい検知性確認結果一覧 (高エネルギー配管) (3/3)		
②事象の判断及び漏えい箇所の特定 以下のパラメータからの漏えいと 温度センサ高警報、充てんポンプトリップ、加圧器水位、VCT水位、原水ポンプ水位、RMS測定値(R-21A/B)、漏水注意	10分	③漏えい箇所の隔離等 により漏えい停止 中央制御室内において、 抽出オリフィス出口格納容器第1隔壁弁を遠隔手動閉止 1分	19分	SG水位低による原子炉トリップ 主給水管 ④主給水制御弁、主給水バイパス制御弁～T/B貫通部	SG水位低による原子炉トリップ システム検知	【女川】 記載表現の相違 設計方針の相違
①異常の検知 <システム検知> VCT水位高警報 (55%±1.5%) から 原子炉抽給開始水位 (24%±1.5%) まで水位が低下し、 始消音が発信 $11.3m^3 \times 32.0m^3/h \times 60\text{分} = 7.28\text{立m}^3$	VCT水位低減 (55%±1.5%) から 原子炉抽給開始水位 (24%±1.5%) まで水位が低下し、 始消音が発信 $11.3m^3 \times (56.5\% - 22.5\%) / 100\% \div 32.0m^3/h \times 60\text{分} = 7.28\text{立m}^3$	SG水位低による原子炉トリップ 主給水管分岐～逆止弁 ⑤主給水管～隔壁弁	主給水流量の増加により SG給水蒸気流量偏差大警報が発信 補足: 主給水制御範囲内の漏えいとなり SG水位低による原子炉トリップ、主給水泵ポンプの過回転トリップには期待しない	主給水ライン ⑥主給水管分歧～逆止弁	システム検知	【女川】 記載表現の相違 設計方針の相違
想定範囲 抽出配管／非再生冷却器入口 (貫通部～非再生冷却器) 抽出配管／非再生冷却器出口 (非再生冷却器～圧力制御弁)	10分	SG水位低による原子炉トリップ ⑦隔壁弁～隔壁弁	SG水位低による原子炉トリップ システム検知	蒸気発生器ブローダウン系 ⑧隔壁弁～隔壁弁	SG水位低による原子炉トリップ システム検知	【女川】 記載表現の相違 設計方針の相違
表2 漏えい検知性確認結果一覧 (原子炉建屋付属棟) (2/2)		表2 漏えい検知性確認結果一覧 (原子炉建屋付属棟) (2/2)		表1 漏えい検知性確認結果一覧 (高エネルギー配管) (3/3)		泊は高エネルギー配管と低エネルギー配管で検知手段が異なることから、漏えい検知性確認結果を高エネルギー配管と低エネルギー配管に分けて記載している。(大飯と同様)
①異常の検知 <システム検知> VCT水位高警報 (55%±1.5%) から 原子炉抽給開始水位 (24%±1.5%) まで水位が低下し、 始消音が発信 $11.3m^3 \times 32.0m^3/h \times 60\text{分} = 7.28\text{立m}^3$		SG水位低による原子炉トリップ 主給水管 ④主給水制御弁、主給水バイパス制御弁～T/B貫通部		主給水系、 辅助給水系 (主蒸気管室内)		【大飯】 設計方針の相違
②事象の判断及び漏えい箇所の特定 以下のパラメータからの漏えいと 温度センサ高警報、充てんポンプトリップ、加圧器水位、VCT水位、原水ポンプ水位、RMS測定値(R-21A/B)、漏水注意	10分	SG水位低による原子炉トリップ 主給水管 ⑤主給水管分歧～逆止弁	主給水流量の増加により SG給水蒸気流量偏差大警報が発信 補足: 主給水制御範囲内の漏えいとなり SG水位低による原子炉トリップ、主給水泵ポンプの過回転トリップには期待しない	辅助蒸気系 補助蒸気ライン	温度検出器 (60°C) の検知により補助蒸気遮断弁が自動閉止	【大飯】 設計方針の相違
想定範囲 抽出配管／非再生冷却器入口 (貫通部～非再生冷却器) 抽出配管／非再生冷却器出口 (非再生冷却器～圧力制御弁)	10分	SG水位低による原子炉トリップ ⑦隔壁弁～隔壁弁	SG水位低による原子炉トリップ システム検知	蒸気発生器ブローダウン系 ⑧隔壁弁～隔壁弁	SG水位低による原子炉トリップ システム検知	【大飯】 設計方針の相違
表2 漏えい検知性確認結果一覧 (原子炉建屋付属棟) (2/2)		表2 漏えい検知性確認結果一覧 (原子炉建屋付属棟) (2/2)		主給水系、 辅助給水系 (主蒸気管室内)		泊における隔離時間の妥当性及び系統別溢水量の算出については補足説明資料2, 12に記載しております、 本資料では漏えい検知性の比較を行なう。大飯と同様であることを確認している。

泊発電所 3 号炉 DB 基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添1 補足説明資料13）

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

大飯発電所3／4号炉

表4 漏えい停止までの時間の時間の設定及び漏えい量（主蒸気系）

想定範囲	①異常の種類	合計時間		漏水・漏出量
		(①)~(③)	(④)~(⑥)	
主蒸気管	<システム検知> 主蒸気ライン圧力低下 異常に警報が発信 2秒	以下のバーマードから 漏出する蒸気蒸発器を 停止する蒸気蒸発器を 10分	電動弁制御室において、 電動弁制御室において、 漏出する水流量を減らす ため、タービン動弁制 御室給水ライン流量削 減弁を遮断弁閉止する。 12分	主給水流量: 2930m ³ /h 補助給水流量: 2630m ³ /h 10秒/3600秒 × 2630m ³ /h = 91.7m ³ 配管保有水量: 15m ³ 蒸気発生器保有水量: 66m ³ 91.7 + 66 = 152.7m ³
②事業の判断及び 対応の判断及び 実施手順	主蒸気ライン圧力低下 異常に警報が発信 2秒	以下のバーマードから 漏出する蒸気蒸発器を 停止する蒸気蒸発器を 10分	電動弁制御室において、 電動弁制御室において、 漏出する水流量を減らす ため、タービン動弁制 御室給水ライン流量削 減弁を遮断弁閉止する。 12分	主給水流量: 2930m ³ /h 補助給水流量: 2630m ³ /h 10秒/3600秒 × 2630m ³ /h = 91.7m ³ 配管保有水量: 15m ³ 蒸気発生器保有水量: 66m ³ 91.7 + 66 = 152.7m ³
主蒸気管	<システム検知> 主蒸気ライン圧力低下により中央制 御室に警報が発信 2秒	以下のバーマードから 漏出する蒸気蒸発器を 停止する蒸気蒸発器を 10分	電動弁制御室において、 電動弁制御室において、 漏出する水流量を減らす ため、タービン動弁制 御室給水ライン流量削 減弁を遮断弁閉止する。 12分	主給水流量: 2930m ³ /h 補助給水流量: 2630m ³ /h 10秒/3600秒 × 2630m ³ /h = 91.7m ³ 配管保有水量: 15m ³ 蒸気発生器保有水量: 66m ³ 91.7 + 66 = 152.7m ³
主蒸気管	<システム検知> 主蒸気流量と主蒸気流速の不一致 警報が中央制御室に伝信 0.1分	以下のバーマードから 漏出する蒸気蒸発器を 停止する蒸気蒸発器を 10分	中央制御室において取 扱いトーナメントから 漏出する蒸気蒸発器を行 い、トリップ後の状況 を確認する。 10分	添付1「蒸気負荷の異常 な増加」(2030kg/h × 4ルート × 10% = 812m ³ /h)では 2次系流量(主蒸気発送弁)と 1次系流量(主蒸気バッハス 弁)との誤差を包括 しているので 812m ³ /h を 保守的に使用 補助給水流量: 4300m ³ /h 11分 × 812m ³ /h + 7分 100分 × 4300m ³ /h = 1990.1m ³
主蒸気管	<システム検知> 主蒸気流量と主蒸気流速の不一致 警報が中央制御室に伝信 0.1分	以下のバーマードから 漏出する蒸気蒸発器を 停止する蒸気蒸発器を 10分	中央制御室において取 扱いトーナメントから 漏出する蒸気蒸発器を行 い、トリップ後の状況 を確認する。 10分	添付1「蒸気負荷の異常 な増加」(2030kg/h × 4ルート × 10% = 812m ³ /h)では 2次系流量(主蒸気発送弁)と 1次系流量(主蒸気バッハス 弁)との誤差を包括 しているので 812m ³ /h を 保守的に使用 補助給水流量: 4300m ³ /h 11分 × 812m ³ /h + 7分 100分 × 4300m ³ /h = 1990.1m ³
主蒸気管	<システム検知> 主蒸気配管管内 異常に警報が発信 10秒	以下のバーマードから 漏出する蒸気蒸発器を 停止する蒸気蒸発器を 10分	主蒸気配管管内 異常に警報が発信 10秒	主蒸気配管管内 異常に警報が発信 10秒
主蒸気管	<システム検知> 主蒸気配管管内 異常に警報が発信 10秒	以下のバーマードから 漏出する蒸気蒸発器を 停止する蒸気蒸発器を 10分	主蒸気配管管内 異常に警報が発信 10秒	主蒸気配管管内 異常に警報が発信 10秒

女川原子力発電所2号炉

表3 漏えい検知性確認結果一覧（制御建屋）

区画番号	淀水頭 有無	床ファ ンネル 有無	漏えい 检测部 有無	他区画へ の有音な 伝播経路 有無	伝播先区 画の 漏えい檢 知可否	伝播先区画の検知性		
						伝播種類	伝播先 区画番号	検知方法
C-IF-1	-	-	-	-	-			
C-IF-2	-	-	-	-	-			
C-IF-3	○	-	-	○	○	開口	C-IF-3	②
C-IF-4	○	-	-	○	○	開口	C-IF-3	②
C-IF-5	-	-	-	-	-			
C-IF-6	-	-	-	-	-			
C-IF-7	-	-	-	-	-			
C-IF-8	○	○	-	-	-			
C-IF-9	-	-	-	-	-			
C-IF-10	-	-	-	-	-			
C-IF-11	○	○	-	-	-			
C-IF-12	-	-	-	-	-			
C-IF-13	-	-	-	-	-			
C-IF-14	○	-	-	○	○	開口	C-BIF-9	②
C-IF-15	○	-	-	○	○	吸抜	C-BIF-2	①
C-BIF-1	-	-	-	-	-			
C-BIF-2	○	○	○	-	-			
C-BIF-3	○	○	-	-	-			
C-BIF-4	○	○	○	-	-			
C-BIF-5	-	-	-	-	-			
C-BIF-6	-	-	-	-	-			
C-BIF-7	-	-	-	-	-			
C-BIF-8	○	-	-	○	-			
C-BIF-9	○	-	-	○	-			
C-BIF-10	○	-	-	○	○	吸抜	C-BIF-1	①
C-BIF-11	○	○	-	-	-			
C-BIF-12	○	○	-	-	-			
C-BIF-13	○	○	-	-	-			
C-BIF-14	○	○	-	-	-			
C-BIF-15	-	-	-	-	-			
C-BIF-16	○	○	-	-	-			

泊発電所3号炉

相違理由

【女川】

- ・プラント設計の違いによる相違
 - ・女川は漏えい検知器及びサンプル検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施しており、各区画の漏えい検知性を確認するためのフローを作成している。泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定していることから、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施している。(大飯と同様。補足説明資料2, 12にも記載している)

記載方針の相違

泊は高エネルギー配管と低エネルギー配管で検知手段が異なることから、漏えい検知性確認結果を高エネルギー配管と低エネルギー配管に分けて記載している。(大飯と同様)

【大飯】

設計方針の相違

プラント設計の違いによる相違

記載方針の相違

油における隔離時間の妥当性及び
系統別溢水量の算出について補足説明資料2、12に記載しております。
本資料では漏えい検知性の比較を行ない、大飯と同様であることを確認している。

表5 漏えい検知性確認結果一覧（軽油タンクエリア）

回答番号	蔵水源 有無	床ファ ンネル 有無	裏えい 機知能 有無	他団面へ の有効な 伝播経路 有無	伝播先団面の検知性		
					伝播先区 画の 漏えい検 知可否	伝播確 率	検知方法
LOT-1	○	—	○	—	—	—	①床ファンネル サブ ②裏えい機知能
LOT-2	○	—	○	—	—	—	—
LOT-3	○	—	○	—	—	—	—

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

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

大飯発電所3／4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由																																																																																																																																														
表5 漏えい停止までの時間の設定及び漏えい量 (主給水系) (1/2)		表6 漏えい検知性確認結果一覧 (原子炉建屋付属棟 (廃棄物処理エリア (非管理区域)))		表7 漏えい検知性確認結果一覧 (タービン建屋)																																																																																																																																																
<table border="1"> <tr> <td>②事象の判断及び 漏えい箇所の特定</td> <td>以下の大循環メータから 隔離する蒸気発生器を 特定</td> <td>中央制御室において、 自動制御室における 電動補助給水ライン流量 調節弁、タービンライン流量 調節弁を遠隔手動停止 2分(1分/個)</td> <td>10分</td> <td>主給水系 SG水位差、SG流脈 差、主蒸気ライン圧力低下、 主蒸気・主給水配管 室温度等</td> <td>12分8秒</td> <td>合計時間 (①+②+③) 漏えい量 漏えい量 175.5m³</td> </tr> </table>		②事象の判断及び 漏えい箇所の特定	以下の大循環メータから 隔離する蒸気発生器を 特定	中央制御室において、 自動制御室における 電動補助給水ライン流量 調節弁、タービンライン流量 調節弁を遠隔手動停止 2分(1分/個)	10分	主給水系 SG水位差、SG流脈 差、主蒸気ライン圧力低下、 主蒸気・主給水配管 室温度等	12分8秒	合計時間 (①+②+③) 漏えい量 漏えい量 175.5m ³	<table border="1"> <tr> <td>区画番号</td> <td>溢水端 有無</td> <td>床ファンネル 有無</td> <td>漏えい 検知器 有無</td> <td>他区画へ の有意な 伝播経路 有無</td> <td>伝播先区 画の 漏えい検 知可否</td> <td>伝播種類</td> <td>伝播先 区画番号</td> <td>検知方法</td> </tr> <tr> <td>Rw-IP-2-1</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>伝播種類</td> <td>伝播先 区画番号</td> <td>①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器</td> </tr> <tr> <td>Rw-IP-2-2</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>伝播種類</td> <td>伝播先 区画番号</td> <td>①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器</td> </tr> <tr> <td>Rw-IP-2-3</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>伝播種類</td> <td>伝播先 区画番号</td> <td>①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器</td> </tr> <tr> <td>Rw-IP-2-4</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>伝播種類</td> <td>伝播先 区画番号</td> <td>①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器</td> </tr> </table>		区画番号	溢水端 有無	床ファンネル 有無	漏えい 検知器 有無	他区画へ の有意な 伝播経路 有無	伝播先区 画の 漏えい検 知可否	伝播種類	伝播先 区画番号	検知方法	Rw-IP-2-1	-	-	-	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器	Rw-IP-2-2	-	-	-	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器	Rw-IP-2-3	-	-	-	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器	Rw-IP-2-4	○	○	-	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器	<table border="1"> <tr> <td>区画番号</td> <td>溢水端 有無</td> <td>床ファンネル 有無</td> <td>漏えい 検知器 有無</td> <td>他区画へ の有意な 伝播経路 有無</td> <td>伝播先区 画の 漏えい検 知可否</td> <td>伝播種類</td> <td>伝播先 区画番号</td> <td>検知方法</td> </tr> <tr> <td>T-IP-1</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>伝播種類</td> <td>伝播先 区画番号</td> <td>①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器</td> </tr> <tr> <td>T-IP-2</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>伝播種類</td> <td>伝播先 区画番号</td> <td>①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器</td> </tr> <tr> <td>T-IP-3</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>伝播種類</td> <td>伝播先 区画番号</td> <td>①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器</td> </tr> <tr> <td>T-BIP-1</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>伝播種類</td> <td>伝播先 区画番号</td> <td>①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器</td> </tr> <tr> <td>T-BIP-2</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>伝播種類</td> <td>伝播先 区画番号</td> <td>①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器</td> </tr> <tr> <td>T-BIP-3</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>伝播種類</td> <td>伝播先 区画番号</td> <td>①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器</td> </tr> <tr> <td>T-BIP-4</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>伝播種類</td> <td>伝播先 区画番号</td> <td>①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器</td> </tr> <tr> <td>T-BIP-5</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>伝播種類</td> <td>伝播先 区画番号</td> <td>①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器</td> </tr> <tr> <td>T-BIP-6</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>伝播種類</td> <td>伝播先 区画番号</td> <td>①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器</td> </tr> </table>		区画番号	溢水端 有無	床ファンネル 有無	漏えい 検知器 有無	他区画へ の有意な 伝播経路 有無	伝播先区 画の 漏えい検 知可否	伝播種類	伝播先 区画番号	検知方法	T-IP-1	○	○	-	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器	T-IP-2	○	○	○	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器	T-IP-3	○	○	○	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器	T-BIP-1	○	○	○	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器	T-BIP-2	○	○	○	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器	T-BIP-3	○	○	○	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器	T-BIP-4	○	○	○	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器	T-BIP-5	○	○	○	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器	T-BIP-6	○	○	○	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器	
②事象の判断及び 漏えい箇所の特定	以下の大循環メータから 隔離する蒸気発生器を 特定	中央制御室において、 自動制御室における 電動補助給水ライン流量 調節弁、タービンライン流量 調節弁を遠隔手動停止 2分(1分/個)	10分	主給水系 SG水位差、SG流脈 差、主蒸気ライン圧力低下、 主蒸気・主給水配管 室温度等	12分8秒	合計時間 (①+②+③) 漏えい量 漏えい量 175.5m ³																																																																																																																																														
区画番号	溢水端 有無	床ファンネル 有無	漏えい 検知器 有無	他区画へ の有意な 伝播経路 有無	伝播先区 画の 漏えい検 知可否	伝播種類	伝播先 区画番号	検知方法																																																																																																																																												
Rw-IP-2-1	-	-	-	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器																																																																																																																																												
Rw-IP-2-2	-	-	-	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器																																																																																																																																												
Rw-IP-2-3	-	-	-	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器																																																																																																																																												
Rw-IP-2-4	○	○	-	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器																																																																																																																																												
区画番号	溢水端 有無	床ファンネル 有無	漏えい 検知器 有無	他区画へ の有意な 伝播経路 有無	伝播先区 画の 漏えい検 知可否	伝播種類	伝播先 区画番号	検知方法																																																																																																																																												
T-IP-1	○	○	-	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器																																																																																																																																												
T-IP-2	○	○	○	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器																																																																																																																																												
T-IP-3	○	○	○	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器																																																																																																																																												
T-BIP-1	○	○	○	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器																																																																																																																																												
T-BIP-2	○	○	○	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器																																																																																																																																												
T-BIP-3	○	○	○	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器																																																																																																																																												
T-BIP-4	○	○	○	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器																																																																																																																																												
T-BIP-5	○	○	○	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器																																																																																																																																												
T-BIP-6	○	○	○	-	-	伝播種類	伝播先 区画番号	①床ファンネル⇒ サンプル ②漏えい検知器																																																																																																																																												
想定範囲 主給水管 (貫通部～ 逆止弁)	①異常の検知 <システム検知> 主蒸気ライン圧力低により中央制 御室に警報発信 8秒 また、主蒸気ライン圧力低(S-RT) により主給水制御弁自動閉止 15秒	主給水管 (逆止弁～上流) SG水位低による原子炉トリップ 50秒 また、Tavg低による主給水制御弁 の自動閉止 110秒	自動隔離のため判断時 間なし 0分	自動隔離のため操作時 間なし 0分	110秒	主給水流束 2030m ³ /h =110秒/3600秒×2030m ³ /h =62.1m ³ 配管保有水量 15m ³ 62.1+15=77.1m ³																																																																																																																																														
<table border="1"> <tr> <td>①異常の検知 <システム検知> 主蒸気ライン圧力低により中央制 御室に警報発信 8秒 また、主蒸気ライン圧力低(S-RT) により主給水制御弁自動閉止 15秒</td><td>主給水管 (逆止弁～上流) SG水位低による原子炉トリップ 50秒 また、Tavg低による主給水制御弁 の自動閉止 110秒</td> <td colspan="2"><システム検知> SG水位低による主給水制御弁 の自動閉止 110秒</td><td colspan="2"></td><td></td></tr> </table>						①異常の検知 <システム検知> 主蒸気ライン圧力低により中央制 御室に警報発信 8秒 また、主蒸気ライン圧力低(S-RT) により主給水制御弁自動閉止 15秒	主給水管 (逆止弁～上流) SG水位低による原子炉トリップ 50秒 また、Tavg低による主給水制御弁 の自動閉止 110秒	<システム検知> SG水位低による主給水制御弁 の自動閉止 110秒																																																																																																																																												
①異常の検知 <システム検知> 主蒸気ライン圧力低により中央制 御室に警報発信 8秒 また、主蒸気ライン圧力低(S-RT) により主給水制御弁自動閉止 15秒	主給水管 (逆止弁～上流) SG水位低による原子炉トリップ 50秒 また、Tavg低による主給水制御弁 の自動閉止 110秒	<システム検知> SG水位低による主給水制御弁 の自動閉止 110秒																																																																																																																																																		

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

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

想定範囲	想定範囲 主給水バイパス 配管 (下流分岐～ 制御弁)	大飯発電所3／4号炉 表5 漏えい停止までの時間の設定及び漏えい量 (主給水系) (2/2)	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
①異常の検知 <システム検知> 主給水流量と主蒸気流量の不一致 警報が中央制御室に発信 0分	②事象の判断及び 漏えい箇所の特定 以下のパラメータから 隔離する蒸気発生器を 特定 10分 SG 水位偏差、 SG 流量偏 差、主蒸気・主給水配管 室温度等	③漏えい箇所の隔離等 により漏えい停止 中央制御室において、 原子炉トリップ操作を行 いトリップ後の状況 を確認 5分 また、原子炉手動トリ ップ操作後約60秒で原 子炉トリップしや断器 開 + Tavg 低により主給 水制御弁は自動閉止 60秒	③漏えい箇所の隔離等 により漏えい停止 中央制御室において、 原子炉手動トリップ後 主給水ポンプ2台を遠 隔手動停止 7分 (操作2分(1分/台)、 停止5分、合わせて7 分)	合計時間 ((1)+(2)+(3)) 主給水流量 2030m ³ /h 11分/60分×2030m ³ /h =372.2m ³ 配管保有水 15m ³ 372.2m ³ +15m ³ =387.2m ³	漏えい量 387.2m ³
主給水バイパス 配管 (上流分岐～ 制御弁)	④システム検知 <システム検知> SG 水位低による原子炉トリップ 50秒 また、Tavg 低による主給水制御弁 の自動閉止 110秒	以下とのパラメータから 隔離する蒸気発生器を 特定 10分 SG 水位偏差、 SG 流量偏 差、 SG 水位低による原 子炉トリップ、主蒸気・主 給水配管室温度等	中央制御室において、 主給水ポンプ2台を遠 隔手動停止 17分50秒 (操作2分(1分/台)、 停止5分、合わせて7 分)	主給水流量 2030m ³ /h 1070秒/3600秒× 2030m ³ /h=603.4m ³ 配管保有水 15m ³ 603.4m ³ +15m ³ =618.4m ³	漏えい量 618.4m ³

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

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

想定範囲	①異常の検知	大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																					
蒸気発生器プローダウン配管 (貫通部～隔壁弁)	<システム検知> 主給水流量と主蒸気流量の不一致警報が中央制御室に発信	<p>表6 漏えい停止までの時間の設定及び漏えい量 (蒸気発生器プローダウン系)</p> <table border="1"> <tr> <td>②事象の判断及び漏えい判断の特定</td> <td>以下のような状況において原子炉トリップ操作を行った。 SG 水位偏差、SG 流量偏差、主蒸気、主給水配管、蒸気温度等</td> <td>③漏えい箇所の隔離等により漏えい停止。</td> <td>合計時間 (①+②+③)</td> <td>漏えい量 247.8m³</td> <td>【大飯】</td> </tr> <tr> <td>10分</td> <td>10分</td> <td>中央制御室において原子炉トリップ操作を行い、トリップ後の状況を確認。その後、電動補助給水ライン流量調節弁、タービン軸補助給水ライン流量調節弁を遠隔手動閉止。</td> <td>17分</td> <td>臨界流量 707m³/h (口経 38、SG 正圧力 61.5kg/cm²上り) 補助給水流量 439m³/h 11分×60 分×707m³/h + 7分×60 分×439m³/h = 179.8m³ 配管保有水流量 2.0m³ 蒸気発生器保有水流量 66m³ 179.8m³+2.0m³+66m³ = 247.8m³</td> <td>設計方針の相違</td> </tr> <tr> <td>0分</td> <td>0分</td> <td>(トリップ後の状況確認 5分、操作 2分(1分/個)合計7分) また、原子炉手動トリップ操作後約60秒原子炉トリップしゃ断器開+Tavg 低により主給水断開弁は自動閉止</td> <td>60秒</td> <td>※合計時間(10分+60秒) 漏えい量 23.6m³</td> <td>プラント設計の違いによる相違</td> </tr> <tr> <td>蒸気発生器プローダウン配管 (隔壁弁～アンダル弁)</td> <td><システム検知> SG 水位低による原子炉トリップ止</td> <td>自動隔離のため判断時間なし 0分</td> <td>107秒</td> <td>臨界流量 707m³/h (口経 38、SG 正圧力 61.5kg/cm²上り) 107秒×3600 秒×707m³/h = 21.1m³ 配管保有水流量 2.5m³ 21.1m³+2.5m³=23.6m³</td> <td>記載方針の相違</td> </tr> </table>	②事象の判断及び漏えい判断の特定	以下のような状況において原子炉トリップ操作を行った。 SG 水位偏差、SG 流量偏差、主蒸気、主給水配管、蒸気温度等	③漏えい箇所の隔離等により漏えい停止。	合計時間 (①+②+③)	漏えい量 247.8m ³	【大飯】	10分	10分	中央制御室において原子炉トリップ操作を行い、トリップ後の状況を確認。その後、電動補助給水ライン流量調節弁、タービン軸補助給水ライン流量調節弁を遠隔手動閉止。	17分	臨界流量 707m ³ /h (口経 38、SG 正圧力 61.5kg/cm ² 上り) 補助給水流量 439m ³ /h 11分×60 分×707m ³ /h + 7分×60 分×439m ³ /h = 179.8m ³ 配管保有水流量 2.0m ³ 蒸気発生器保有水流量 66m ³ 179.8m ³ +2.0m ³ +66m ³ = 247.8m ³	設計方針の相違	0分	0分	(トリップ後の状況確認 5分、操作 2分(1分/個)合計7分) また、原子炉手動トリップ操作後約60秒原子炉トリップしゃ断器開+Tavg 低により主給水断開弁は自動閉止	60秒	※合計時間(10分+60秒) 漏えい量 23.6m ³	プラント設計の違いによる相違	蒸気発生器プローダウン配管 (隔壁弁～アンダル弁)	<システム検知> SG 水位低による原子炉トリップ止	自動隔離のため判断時間なし 0分	107秒	臨界流量 707m ³ /h (口経 38、SG 正圧力 61.5kg/cm ² 上り) 107秒×3600 秒×707m ³ /h = 21.1m ³ 配管保有水流量 2.5m ³ 21.1m ³ +2.5m ³ =23.6m ³	記載方針の相違
②事象の判断及び漏えい判断の特定	以下のような状況において原子炉トリップ操作を行った。 SG 水位偏差、SG 流量偏差、主蒸気、主給水配管、蒸気温度等	③漏えい箇所の隔離等により漏えい停止。	合計時間 (①+②+③)	漏えい量 247.8m ³	【大飯】																					
10分	10分	中央制御室において原子炉トリップ操作を行い、トリップ後の状況を確認。その後、電動補助給水ライン流量調節弁、タービン軸補助給水ライン流量調節弁を遠隔手動閉止。	17分	臨界流量 707m ³ /h (口経 38、SG 正圧力 61.5kg/cm ² 上り) 補助給水流量 439m ³ /h 11分×60 分×707m ³ /h + 7分×60 分×439m ³ /h = 179.8m ³ 配管保有水流量 2.0m ³ 蒸気発生器保有水流量 66m ³ 179.8m ³ +2.0m ³ +66m ³ = 247.8m ³	設計方針の相違																					
0分	0分	(トリップ後の状況確認 5分、操作 2分(1分/個)合計7分) また、原子炉手動トリップ操作後約60秒原子炉トリップしゃ断器開+Tavg 低により主給水断開弁は自動閉止	60秒	※合計時間(10分+60秒) 漏えい量 23.6m ³	プラント設計の違いによる相違																					
蒸気発生器プローダウン配管 (隔壁弁～アンダル弁)	<システム検知> SG 水位低による原子炉トリップ止	自動隔離のため判断時間なし 0分	107秒	臨界流量 707m ³ /h (口経 38、SG 正圧力 61.5kg/cm ² 上り) 107秒×3600 秒×707m ³ /h = 21.1m ³ 配管保有水流量 2.5m ³ 21.1m ³ +2.5m ³ =23.6m ³	記載方針の相違																					
					泊における隔離時間の妥当性及び系統別溢水量の算出については補足説明資料2、12に記載しており、本資料では漏えい検知性の比較を行い、大飯と同様であることを確認している。																					

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料13)

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

大飯発電所3／4号炉		女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
表7 漏えい停止までの時間の設定及び漏えい量 (補助給水系)				
想定範囲 補助給水管 (主給水管分歧 ~逆止弁)	①異常の検知 <システム検知> 主給水流量と主蒸気流量の不一致警報が中央制御室に発信 0分	<p>②事象の判断及び漏えい箇所の特定 以下のパラメータから隔離する蒸気発生器を特定 10分 SG水位偏差、SG流量偏差、主蒸気・主給水配管室温度等</p> <p>③漏えい箇所の隔離等 により漏えい停止 中央制御室において原子炉トリップ操作を行い、トリップ後の状況を確認その後、電動補助給水ライン流量調節弁、タービン動捕助給水ライン流量調節弁を遠隔手動閉止 7分</p> <p>17分</p> <p>(トリップ後の状況確認5分、操作2分(1分/個)合わせて7分) また、原子炉手動トリップ操作後約60秒で原子炉トリップしや断器開 + Tavg低により主給水制御弁は自動閉止 60秒</p> <p>※合計時間(10分+60秒)</p>	<p>合計時間 (①+②+③)</p> <p>漏えい量 漏えい量: 294.7m³ (口径3B、SG圧力61.5kg/cm²より) 補助給水流量: 430m³/h + 11分※60分×892m³/h + 7分60分×430m³/h = 213.7m³ 配管保有水量: 15.0m³ 蒸気発生器保有水量: 65m³ 213.7m³+15m³+66m³ = 294.7m³</p>	<p>【大飯】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>プラント設計の違いによる相違</p> <p>記載方針の相違</p> <p>泊における隔離時間の妥当性及び 系統別溢水量の算出については補 足説明資料2、12に記載しており、 本資料では漏えい検知性の比較を行 い、大飯と同様であることを確 認している。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料13)

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

大飯発電所3／4号炉		女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由					
<p>表8 漏えい停止までの設定及び漏えい量（補助蒸気系）</p> <table border="1"> <tr> <td>想定範囲 補助蒸気供給配管</td><td>①異常の検知 <温度検知> 温度センサ (60°C) の検知により 補助蒸気遮断弁が自動閉止 5分</td><td>②事象の判断及び 漏えい箇所の特定 自動隔離のため判断時間 なし 0分</td><td>③漏えい箇所の隔離等 により漏えい停止 自動隔離のため判断時間 間なし 0分</td><td>合計時間 ((①+②)+③)) 5分</td><td>漏えい量 漏えい量 3.7m³ スチームコンバータ容量 31.3m³/h (定格発生蒸気量 30L/hより) 5分/60分× 31.3m³/h=2.7m³ 配管保有水量 1.0 m³ 2.7m³+1.0 m³=3.7m³</td></tr> </table>	想定範囲 補助蒸気供給配管	①異常の検知 <温度検知> 温度センサ (60°C) の検知により 補助蒸気遮断弁が自動閉止 5分	②事象の判断及び 漏えい箇所の特定 自動隔離のため判断時間 なし 0分	③漏えい箇所の隔離等 により漏えい停止 自動隔離のため判断時間 間なし 0分	合計時間 ((①+②)+③)) 5分	漏えい量 漏えい量 3.7m ³ スチームコンバータ容量 31.3m ³ /h (定格発生蒸気量 30L/hより) 5分/60分× 31.3m ³ /h=2.7m ³ 配管保有水量 1.0 m ³ 2.7m ³ +1.0 m ³ =3.7m ³			<p>【大飯】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>プラント設計の違いによる相違</p> <p>記載方針の相違</p> <p>泊における隔壁時間の妥当性及び 系統別溢水量の算出については補 足説明資料2, 12に記載しており、 本資料では漏えい検知性の比較を 行い、大飯と同様であることを確 認している。</p>
想定範囲 補助蒸気供給配管	①異常の検知 <温度検知> 温度センサ (60°C) の検知により 補助蒸気遮断弁が自動閉止 5分	②事象の判断及び 漏えい箇所の特定 自動隔離のため判断時間 なし 0分	③漏えい箇所の隔離等 により漏えい停止 自動隔離のため判断時間 間なし 0分	合計時間 ((①+②)+③)) 5分	漏えい量 漏えい量 3.7m ³ スチームコンバータ容量 31.3m ³ /h (定格発生蒸気量 30L/hより) 5分/60分× 31.3m ³ /h=2.7m ³ 配管保有水量 1.0 m ³ 2.7m ³ +1.0 m ³ =3.7m ³				

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料13)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																			
<p>添付資料3</p> <p>表4 廃棄物処理建屋の想定破損における漏えい停止までの時間の設定及び溢水量(1/4)</p> <table border="1"> <tr> <td>②事象の判断及び漏えい箇所の特定 漏えい箇所 中央制御室から隔離弁を開き閉止する 11分</td> <td>③漏えい箇所の特定 漏えい箇所から隔離弁を開き閉止する 11分</td> <td>合計時間 (①+②+③) 97.5m³</td> </tr> <tr> <td>移動時間 20分 入換時の着替え及び防護具着用を含み、中央制御室から隔離弁閉止までの移動時間が15分以内で実施可能であることを確認。ガイドでは20分と設定されていることから、安全側に20分と設定する。</td> <td>移動時間 20分 入換時の着替え及び防護具着用を含み、中央制御室から隔離弁閉止までの移動時間が15分以内で実施可能であることを確認。ガイドでは20分と設定されていることから、安全側に20分と設定する。</td> <td>101.60分 × 49.0m³/h + 15m³ = 97.49</td> </tr> <tr> <td>原予炉周辺建屋 サンプ水位高警報発信まで 20分</td> <td>原予炉周辺建屋 サンプ水位高警報発信まで 33分</td> <td>97.5m³</td> </tr> <tr> <td>廃棄物処理 建屋内の 消防水系配管</td> <td>廃棄物処理 建屋内の 消防水系配管</td> <td>101分</td> </tr> </table> <p>③漏えい箇所の特定 漏えい箇所から隔離弁を開き閉止する 11分</p> <p>移動時間 20分 入換時の着替え及び防護具着用を含み、中央制御室から隔離弁閉止までの移動時間が15分以内で実施可能であることを確認。ガイドでは20分と設定されていることから、安全側に20分と設定する。</p> <p>原予炉周辺建屋 サンプ水位高警報発信まで 20分</p> <p>原予炉周辺建屋 サンプ水位高警報発信まで 33分</p>	②事象の判断及び漏えい箇所の特定 漏えい箇所 中央制御室から隔離弁を開き閉止する 11分	③漏えい箇所の特定 漏えい箇所から隔離弁を開き閉止する 11分	合計時間 (①+②+③) 97.5m ³	移動時間 20分 入換時の着替え及び防護具着用を含み、中央制御室から隔離弁閉止までの移動時間が15分以内で実施可能であることを確認。ガイドでは20分と設定されていることから、安全側に20分と設定する。	移動時間 20分 入換時の着替え及び防護具着用を含み、中央制御室から隔離弁閉止までの移動時間が15分以内で実施可能であることを確認。ガイドでは20分と設定されていることから、安全側に20分と設定する。	101.60分 × 49.0m ³ /h + 15m ³ = 97.49	原予炉周辺建屋 サンプ水位高警報発信まで 20分	原予炉周辺建屋 サンプ水位高警報発信まで 33分	97.5m ³	廃棄物処理 建屋内の 消防水系配管	廃棄物処理 建屋内の 消防水系配管	101分	<p>表2 漏えい検知性確認結果一覧 (低エネルギー配管)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>系統</th><th>想定破損範囲</th><th>漏えい検知手段</th><th>内容</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>水消火系</td><td>出入管理建屋内 電気建屋内</td><td>システム検知</td><td>漏えい発生により水消火系の圧力が低下し、消防ポンプ起動警報が中央制御室に発信する</td></tr> <tr> <td>原子炉補給水系 (脱塩水)</td><td>出入管理建屋内</td><td>人による検知</td><td>出入管理建屋は、1日2回実施するパトロールによって、漏えいの有無を確認し、検知する</td></tr> <tr> <td>飲料水系</td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>循環水管伸縮維手</td><td>タービン建屋内</td><td>サンプ検知</td><td>タービン建屋の各ピットの水位高警報が中央制御室に発信する</td></tr> <tr> <td>循環水管伸縮維手</td><td>循環水泵ポンプ建屋内</td><td>漏えい検知器</td><td>漏えい発生から循環水泵ポンプエリアに設置している漏えい検知器(各床面より+50mmの位置に設置)の動作により、中央制御室に警報が発信する</td></tr> </tbody> </table> <p>③漏えい箇所の特定 漏えい箇所から隔離弁を開き閉止する 11分</p> <p>移動時間 20分 入換時の着替え及び防護具着用を含み、中央制御室から隔離弁閉止までの移動時間が15分以内で実施可能であることを確認。ガイドでは20分と設定されていることから、安全側に20分と設定する。</p> <p>原予炉周辺建屋 サンプ水位高警報発信まで 20分</p> <p>原予炉周辺建屋 サンプ水位高警報発信まで 33分</p>	系統	想定破損範囲	漏えい検知手段	内容	水消火系	出入管理建屋内 電気建屋内	システム検知	漏えい発生により水消火系の圧力が低下し、消防ポンプ起動警報が中央制御室に発信する	原子炉補給水系 (脱塩水)	出入管理建屋内	人による検知	出入管理建屋は、1日2回実施するパトロールによって、漏えいの有無を確認し、検知する	飲料水系				循環水管伸縮維手	タービン建屋内	サンプ検知	タービン建屋の各ピットの水位高警報が中央制御室に発信する	循環水管伸縮維手	循環水泵ポンプ建屋内	漏えい検知器	漏えい発生から循環水泵ポンプエリアに設置している漏えい検知器(各床面より+50mmの位置に設置)の動作により、中央制御室に警報が発信する	<p>【女川】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>設計方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・プラント設計の違いによる相違 ・女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施しており、各区画の漏えい検知性を確認するためのフローを作成している。泊では、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施している。(大飯と同様) 補足説明資料2, 12にも記載している) <p>記載方針の相違</p> <p>泊は高エネルギー配管と低エネルギー配管で検知手段が異なることから、漏えい検知性確認結果を高エネルギー配管と低エネルギー配管に分けて記載している。(大飯と同様)</p> <p>【大飯】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>設計方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・プラント設計の違いによる相違 ・泊では人による検知としている系統があり、24時間/2回現場パトロールを行う手順及びチェックシート等を整備し漏えいの有無を確認する運用としている。 <p>記載方針の相違</p> <p>泊における隔離時間の妥当性及び系統別溢水量の算出については補足説明資料2, 12に記載しており、本資料では漏えい検知性の比較を行い、大飯と同様であることを確認している。</p>
②事象の判断及び漏えい箇所の特定 漏えい箇所 中央制御室から隔離弁を開き閉止する 11分	③漏えい箇所の特定 漏えい箇所から隔離弁を開き閉止する 11分	合計時間 (①+②+③) 97.5m ³																																				
移動時間 20分 入換時の着替え及び防護具着用を含み、中央制御室から隔離弁閉止までの移動時間が15分以内で実施可能であることを確認。ガイドでは20分と設定されていることから、安全側に20分と設定する。	移動時間 20分 入換時の着替え及び防護具着用を含み、中央制御室から隔離弁閉止までの移動時間が15分以内で実施可能であることを確認。ガイドでは20分と設定されていることから、安全側に20分と設定する。	101.60分 × 49.0m ³ /h + 15m ³ = 97.49																																				
原予炉周辺建屋 サンプ水位高警報発信まで 20分	原予炉周辺建屋 サンプ水位高警報発信まで 33分	97.5m ³																																				
廃棄物処理 建屋内の 消防水系配管	廃棄物処理 建屋内の 消防水系配管	101分																																				
系統	想定破損範囲	漏えい検知手段	内容																																			
水消火系	出入管理建屋内 電気建屋内	システム検知	漏えい発生により水消火系の圧力が低下し、消防ポンプ起動警報が中央制御室に発信する																																			
原子炉補給水系 (脱塩水)	出入管理建屋内	人による検知	出入管理建屋は、1日2回実施するパトロールによって、漏えいの有無を確認し、検知する																																			
飲料水系																																						
循環水管伸縮維手	タービン建屋内	サンプ検知	タービン建屋の各ピットの水位高警報が中央制御室に発信する																																			
循環水管伸縮維手	循環水泵ポンプ建屋内	漏えい検知器	漏えい発生から循環水泵ポンプエリアに設置している漏えい検知器(各床面より+50mmの位置に設置)の動作により、中央制御室に警報が発信する																																			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料13)

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

想定範囲	大飯発電所3／4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異常の検知 ②事象の判断及び 漏えい箇所の特定	<p>対象バトロールによる現地確認を 行う漏えい箇所の特定 70分</p> <p>・移動時間 20分 ・人感助の着替え及び防護具着用を含み、中央制御室から廃棄物処理装置 E.1.+10.0m フロアへの移動時間が 16 分以内で実施可能であることを確認。 ドアでは 20 分と設定されていることとから、安全間に 20 分と設定する。</p> <p>③異常の検知 原子炉周辺建屋サンプル水位高警報発信まで 41分</p> <p>対象物処理建屋内の 対象物処理 系配管</p>	<p>対象バトロールによる現地確認を 行う漏えい箇所の特定 12分</p> <p>・移動時間 20分 ・人感助の着替え及び防護具着用を含み、中央制御室から廃棄物処理装置 E.1.+10.0m フロアへの移動時間が 16 分以内で実施可能であることを確認。 ドアでは 20 分と設定されていることとから、安全間に 20 分と設定する。</p> <p>③異常の検知 原子炉周辺建屋サンプル水位高警報発信まで 33分</p> <p>対象物処理建屋内の 対象物処理 系配管</p>	<p>対象バトロールによる現地確認を 行う漏えい箇所の特定 12分</p> <p>・移動時間 10分 ・人感助の着替え及び防護具着用を含み、中央制御室から廃棄物処理装置 E.1.+10.0m フロアへの移動時間が 16 分以内で実施可能であることを確認。 ドアでは 20 分と設定されていることとから、安全間に 20 分と設定する。</p> <p>③異常の検知 原子炉周辺建屋サンプル水位高警報発信まで 115分</p> <p>対象物処理建屋内の 対象物処理 系配管</p>	<p>【大飯】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>プラント設計の違いによる相違</p> <p>記載方針の相違</p> <p>泊における隔離時間の妥当性及び 系統別溢水量の算出については補 足説明資料2, 12に記載しており、 本資料では漏えい検知性の比較を行 い、大飯と同様であることを確 認している。</p>

泊発電所 3 号炉 DB 基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添1補足説明資料13）

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

想定範囲	①異常の検知	②事象の判断及び漏えい箇所の特定	③障害箇所へ移動し弁を開閉するまでの時間(分)	合計時間(① + ② + ③)	溢水量	相違理由
廃棄物処理 建屋内の 1次系洗浄 水系配管	原子炉周辺建屋 サンプ本位高管 推差信まで 53.1 分	電場バートロールによる現地確認を 行い漏えい箇所の判定 70.1 分 ・移動時間 20.5 分 入喉時の着替え及び防護具着用を含み、中央制御室から施 業物処理部屋 E.L. + 10.0 m ア ロアへの移動時間が 16 分以内 で実施可能であることを確 認。ガイドでは 20 分と設定されて いることから、安全側に 20 分 と設定する。	障害箇所の検討 10 分 移動時間 5 分 弁手動閉止 5 分	143 分	$\frac{31.3 \text{ m}^3}{143/60 \text{ 分} \times 11.0 \text{ m}^3/\text{h} + 15\text{m}^3} = 31.32$ 1. 次系洗浄水系配管 からの溢水量 11.0m ³ /h 機器保有水量 5m ³	【大飯】 設計方針の相違 プラント設計の違いによる相違 記載方針の相違 泊における隔離時間の妥当性及び 系統別溢水量の算出については補 足説明資料2.12に記載しており、 本資料では漏えい検知性の比較を行 い、大飯と同様であることを確 認している。
廃棄物処理 建屋内の 1次系洗浄 水系配管	原子炉周辺建屋 サンプ本位高管 推差信まで 53.1 分	運転員による「人が歩いて各 部屋を動き、感知箇所近傍を一 見して漏えいと判断できること を確認して、1プロア当たり 5 分 の緊急時間を考慮し、原子炉周 辺建屋、廃棄物処理部屋及びア ニユーラスのアロア数によらず、所 要時間 50 分以内に漏えい箇所 を特定できることを確認。」	障害箇所の検討 50 分 移動時間 10 分 弁手動閉止 5 分 (2 台) 10 分	148 分	$\frac{32.2 \text{ m}^3}{148/60 \text{ 分} \times 11.0 \text{ m}^3/\text{h} + 5\text{m}^3} = 32.14$ 1. 次系洗浄水・飲料水 系配管からの溢水量 11.0m ³ /h 機器保有水量 5m ³	【大飯】 設計方針の相違 プラント設計の違いによる相違 記載方針の相違 泊における隔離時間の妥当性及び 系統別溢水量の算出については補 足説明資料2.12に記載しており、 本資料では漏えい検知性の比較を行 い、大飯と同様であることを確 認している。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料13)

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

想定範囲	①異常の検知 見場バトロールによる現地確認を行った場合の特定期間 70分	②事象の判断及び漏えい箇所の特定 入城時の着替え及び防護具着用を含み、中央制御室から廃棄物処理建屋 E-L-4+10m フロアへの移動時間が 16 分以内で実施可能であることを確認。ガイドでは 20 分と設定されていることから、安全側に 20 分と設定する。	③漏えい箇所の特定 運転員による一人が歩いたり各部屋を覗き、吸排気所近傍を見て漏えいと判断できることを特徴して、1 フロア当たり 5 分の標準時間とし、原子炉建屋、廃棄物処理建屋及びアニマラスのフロア数により、所要時間 60 分以内に漏えい箇所を特定できることを確認。	合計時間 (① + ② + ③) 51.5 分	溢水量 $101.60 \text{ 分} \times 30.0 \text{ m}^3/\text{h} + 1 \text{ m}^3 = 51.50$
想定範囲	原子炉周辺建屋 建屋内のサンドプ水位高警報発信信まで 廃棄物処理 補助蒸気系配管 20分	原子炉周辺建屋 建屋内のサンドプ水位高警報発信信まで 廃棄物処理 補助蒸気系配管 20分	原子炉周辺建屋 建屋内のサンドプ水位高警報発信信まで 廃棄物処理 補助蒸気系配管 20分	合計時間 (① + ② + ③) 101 分	溢水量 補助蒸気系配管からの溢水量 $30.0 \text{ m}^3/\text{h}$ 機器保有水量 1m ³
大飯発電所3／4号炉	表4 廃棄物処理建屋の想定破損における漏えい停止までの時間の設定及び溢水量(4/4)				
女川原子力発電所2号炉					
泊発電所3号炉					
相違理由	【大飯】 設計方針の相違 プラント設計の違いによる相違 記載方針の相違 泊における隔壁時間の妥当性及び 系統別溢水量の算出については補 足説明資料2, 12に記載しており、 本資料では漏えい検知性の比較を行 い、大飯と同様であることを確 認している。				

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

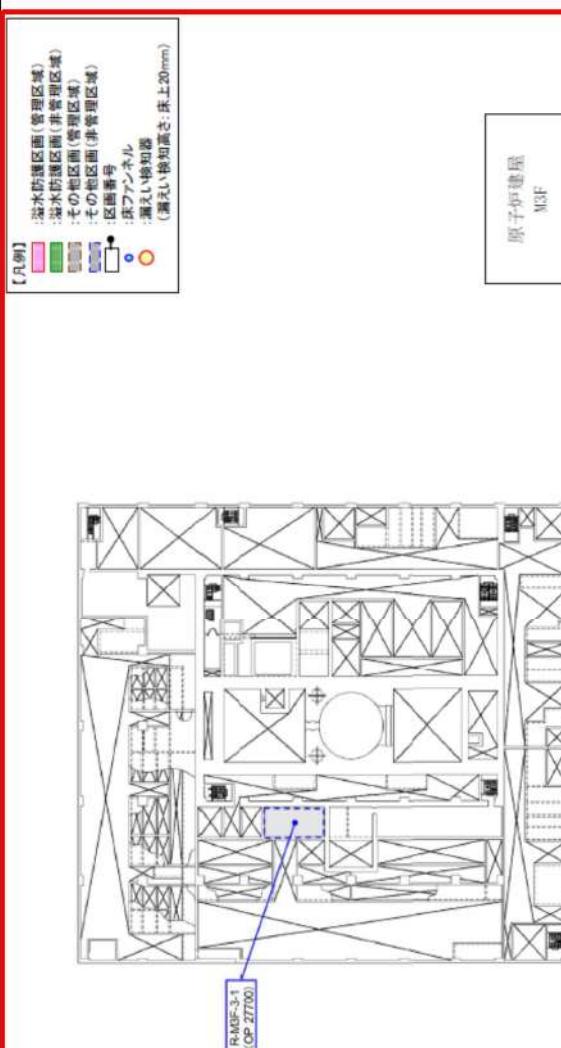
赤字 : 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字 : 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字 : 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>【凡例】</p> <ul style="list-style-type: none"> 漏水防護区画(管理区域) 漏水防護区画(非管理区域) その他の区画(非管理区域) 区画番号 床ファンネル 漏えい検知器 (漏えい検知高さ:床以上20mm) <p>図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(1/23)</p>		<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。</p> <p>一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 濫水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(2/23)		<p>【女川】 設計方針の相違 女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。 一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

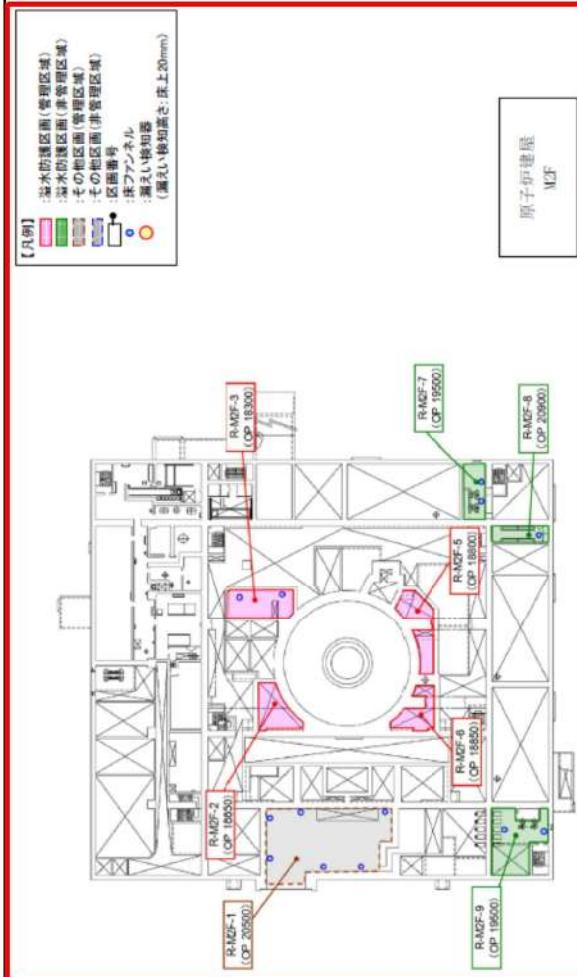
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>【例】</p> <p>(溢水防護区域(管理区域)) (溢水非防護区域(管理区域)) (その他の区域(管理区域)) 区画番号 床ファンネル 漏えい検知器 (漏えい検知高さ: 床上20mm)</p> <p>図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(3/23)</p>		<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。</p> <p>一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

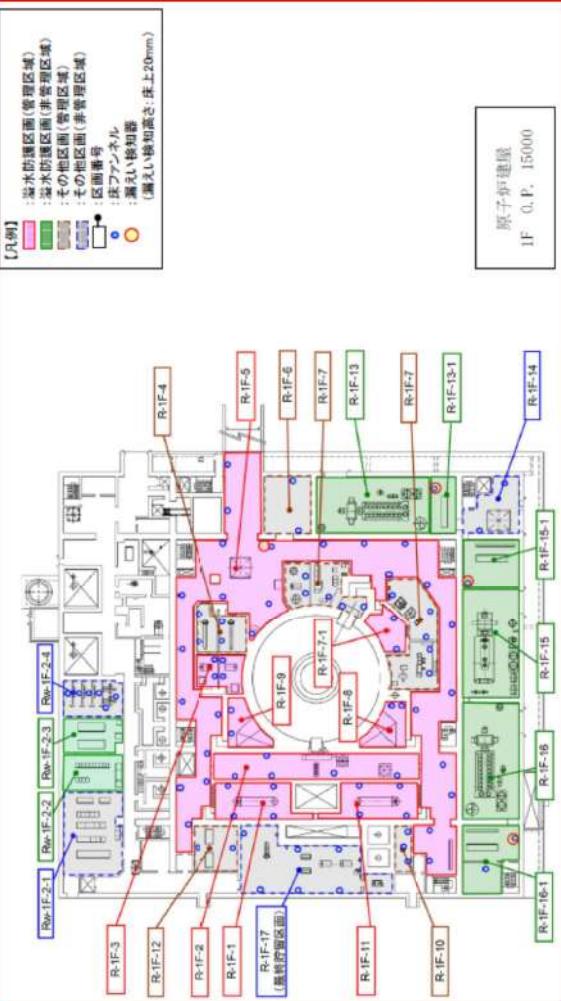
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 <p>【凡例】</p> <ul style="list-style-type: none"> 溢水防護区画(警報区域) 溢水地区区画(警報区域) その他の地区区画(警報区域) 区画番号 床ファンネル 漏えい検知器 (漏えい検知器設置位置:床面+20mm) <p>図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(4/23)</p>	<p>原子炉建屋 MF</p>	<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。</p> <p>一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

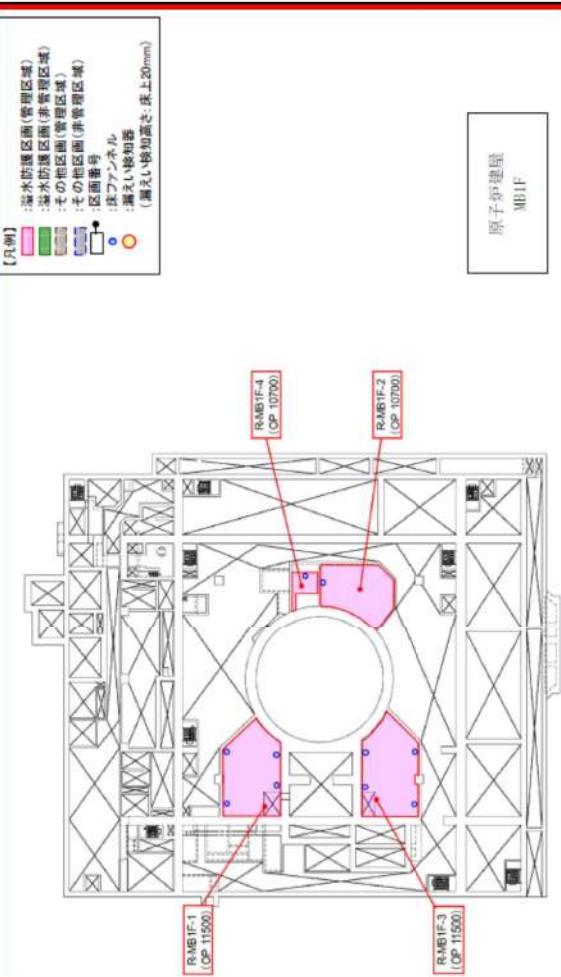
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 <p>図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(5/23)</p>		<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。</p> <p>一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

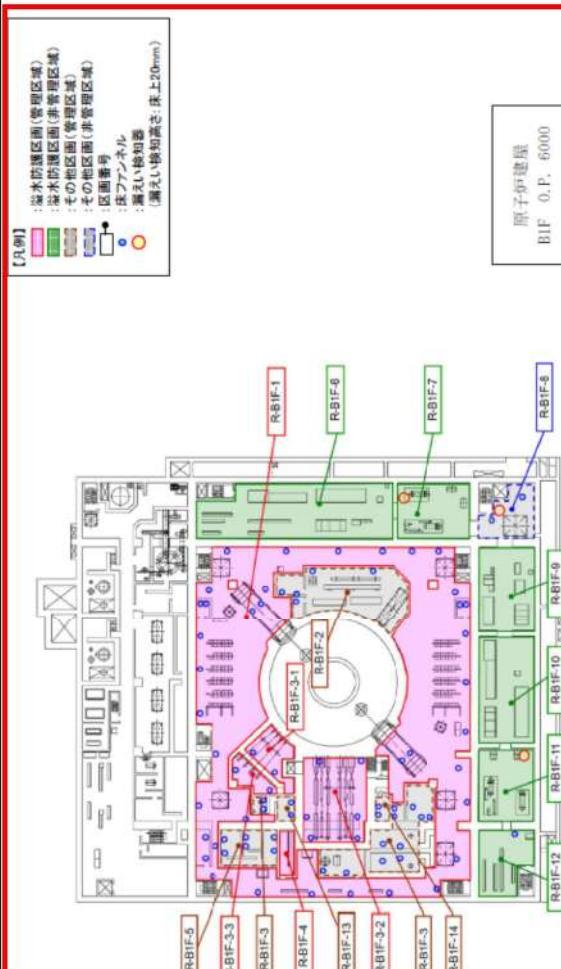
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 <p>図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(6/23)</p>	<p>原子炉建屋 MB1F</p>	<p>【女川】 設計方針の相違 女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。 一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料13)

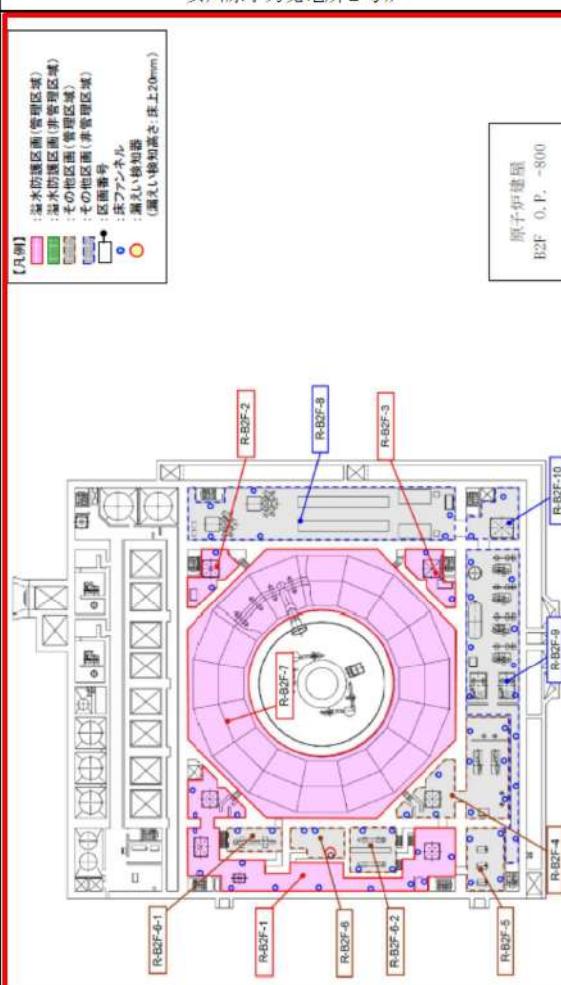
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 <p>図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(7/23)</p>	<p>泊発電所3号炉 原子炉建屋 B1F O.P. 6000</p>	<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。</p> <p>一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

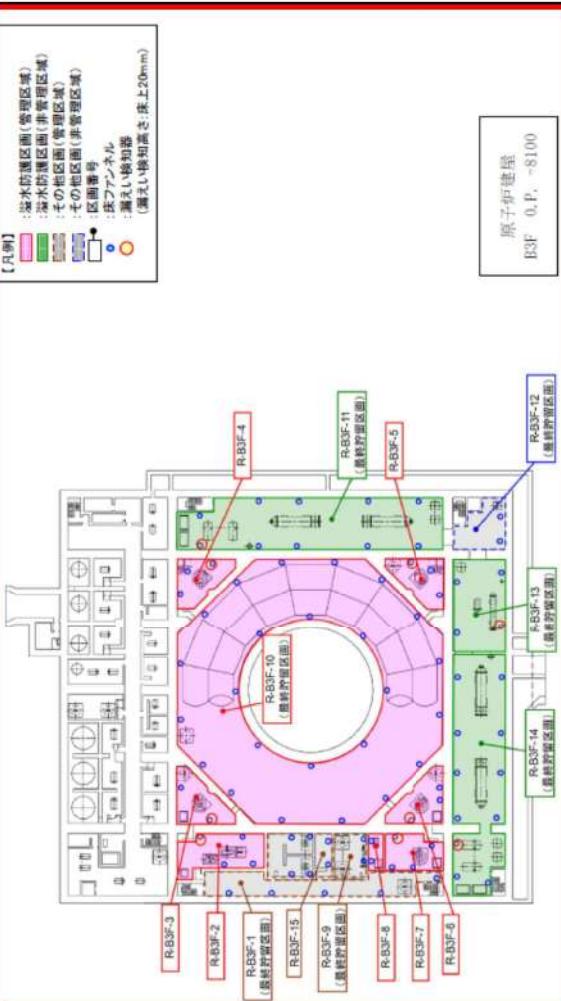
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 <p>図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(8/23)</p>		<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。</p> <p>一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料13)

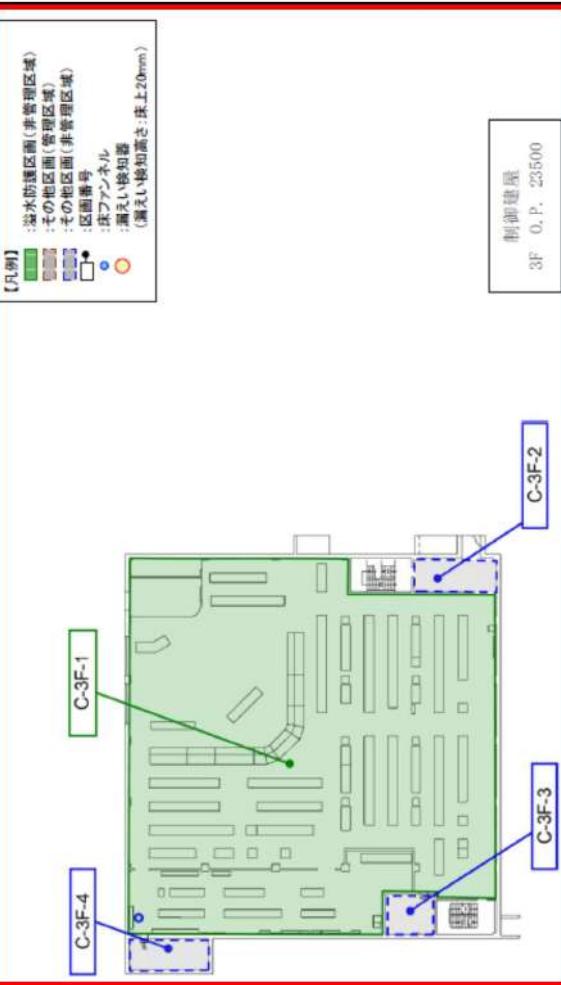
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 <p>【凡例】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■: 溢水防護区域(非管理区域) ■: 溢水防護区域(非管理区域) ■: その他の区域(非管理区域) ■: 区画番号 ■: 床ファンネル ■: 漏えい検知器 (漏えい検知高さ:床以上20mm) <p>図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(9/23)</p>		<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。</p> <p>一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

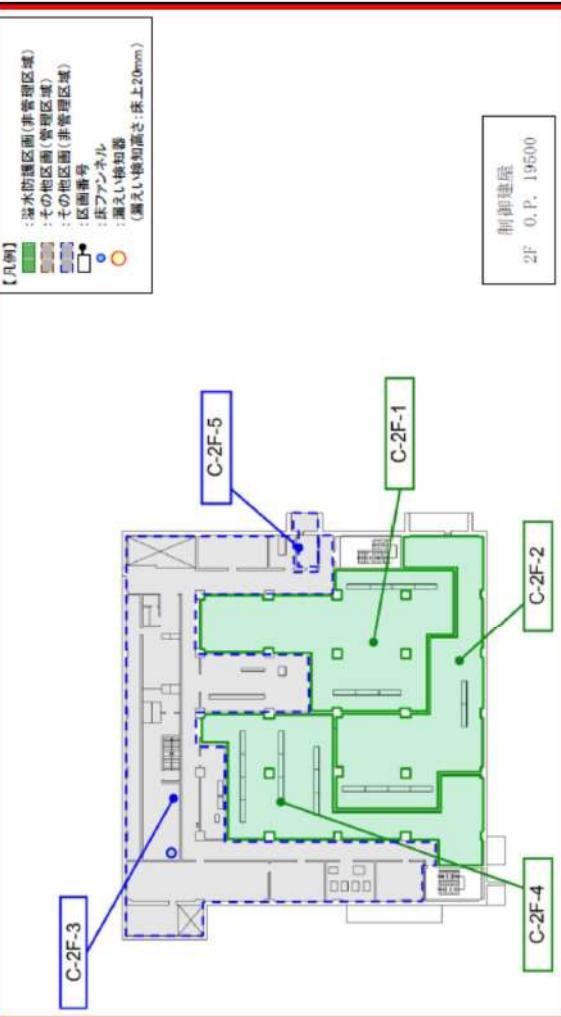
赤字 : 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字 : 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字 : 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 <p>【凡例】</p> <ul style="list-style-type: none"> 緑色 : 溢水防護区画(非管理区域) 青色 : その他地区画(管理区域) 紫色 : その他地区画(非管理区域) 区画番号 床ファンネル 漏えい検知器 (漏えい検知高さ:床以上20mm) <p>制御建屋 3F O.P. 23500</p> <p>C-3F-1 C-3F-2 C-3F-3 C-3F-4</p> <p>図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(10/23)</p>		<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。</p> <p>一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

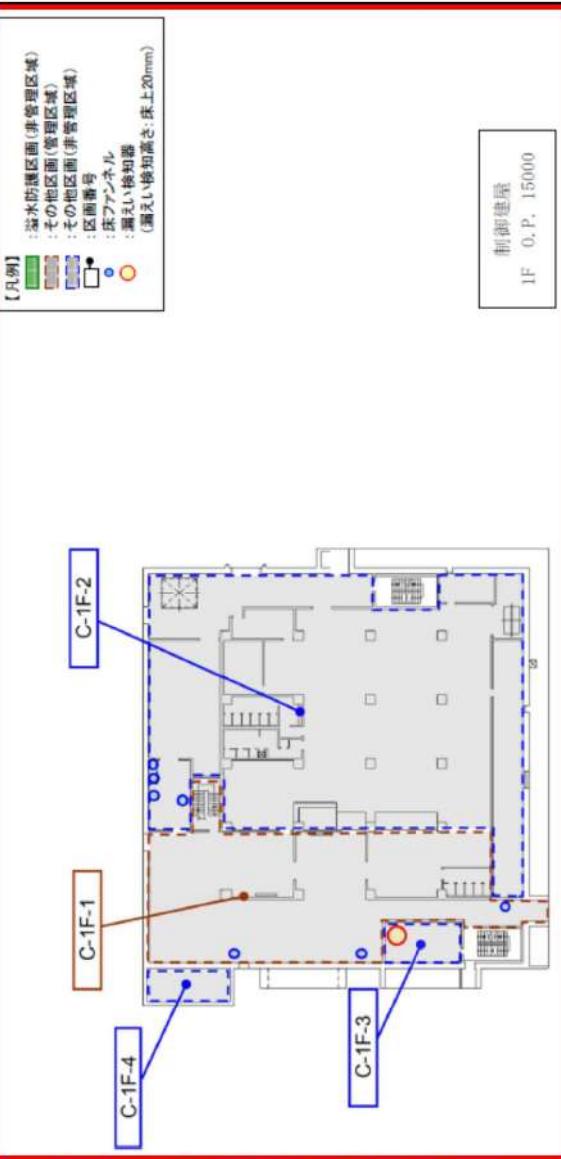
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 <p>【凡例】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■: 溢水防護面(非管理区域) ■: その他区域(管理区域) ■: その他区域(非管理区域) ■: 区画番号 □: 床ファンネル ○: 漏えい検知器 (漏えい検知高さ:床以上20mm) <p>図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(11/23)</p>		<p>【女川】 設計方針の相違 女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。</p> <p>一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 <p>【例】</p> <ul style="list-style-type: none"> 緑色: 溢水防護区域(非管理区域) 青色: その他区域(非管理区域) 赤色: その他区域(非管理区域) 区画番号: 床ファンネル 床ファンネル: 漏えい検知器 (漏えい検知高さ: 床上20mm) <p>図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(12/23)</p>		<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。</p> <p>一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

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

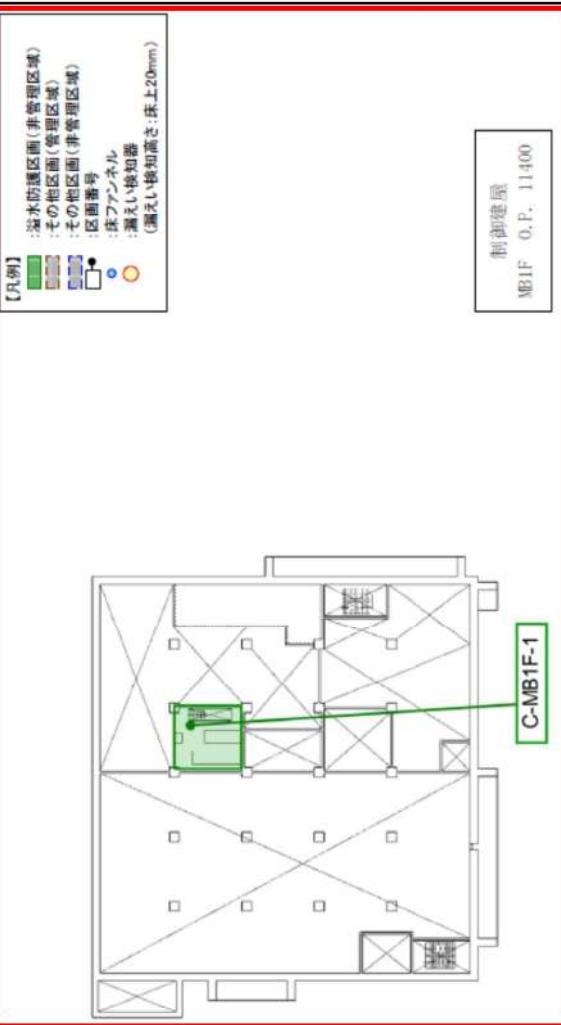
大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 <p>【例】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■:漏水防護区域(非管理区域) ■:その他区域(管理区域) ■:その他区域(非管理区域) □:床ファンチャネル ●:漏えい検知器 (漏えい検知高さ:床以上20mm) <p>漏えい検知器 (漏えい検知高さ:床以上20mm)</p> <p>制御建屋 MB1F 0.P. 11400</p> <p>C-MB1F-1</p>		<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。</p> <p>一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(13/23)

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>【凡例】</p> <ul style="list-style-type: none"> 漏れ水警報区画(非管理区域) その他区画(非管理区域) 区画番号 床ファンネル 漏えい検知器 (漏えい検知高さ:床以上20mm) <p>漏れ水警報器が床以上に設置されません。</p> <p>図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図 (14/23)</p>		<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。</p> <p>一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 濫水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

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

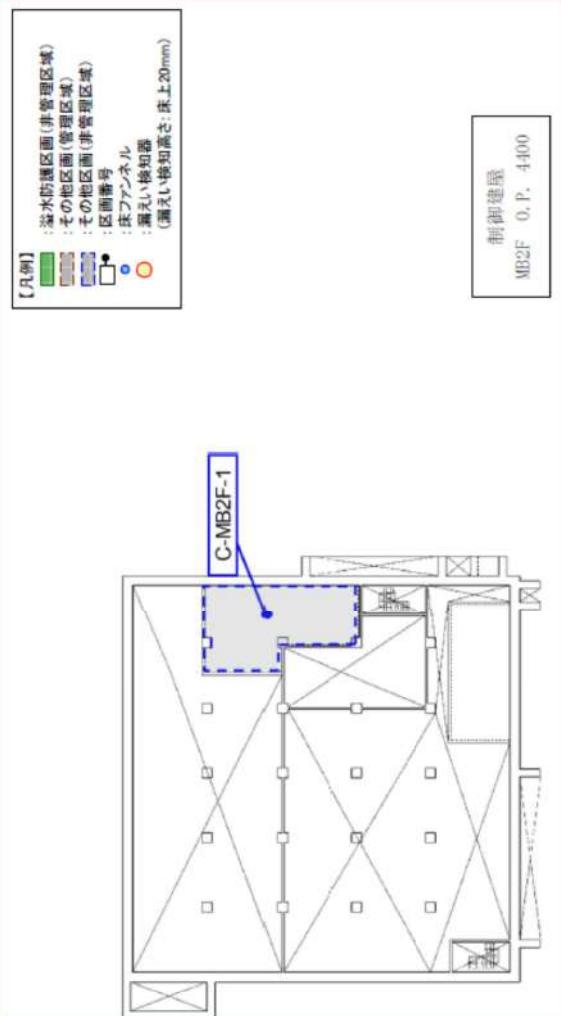
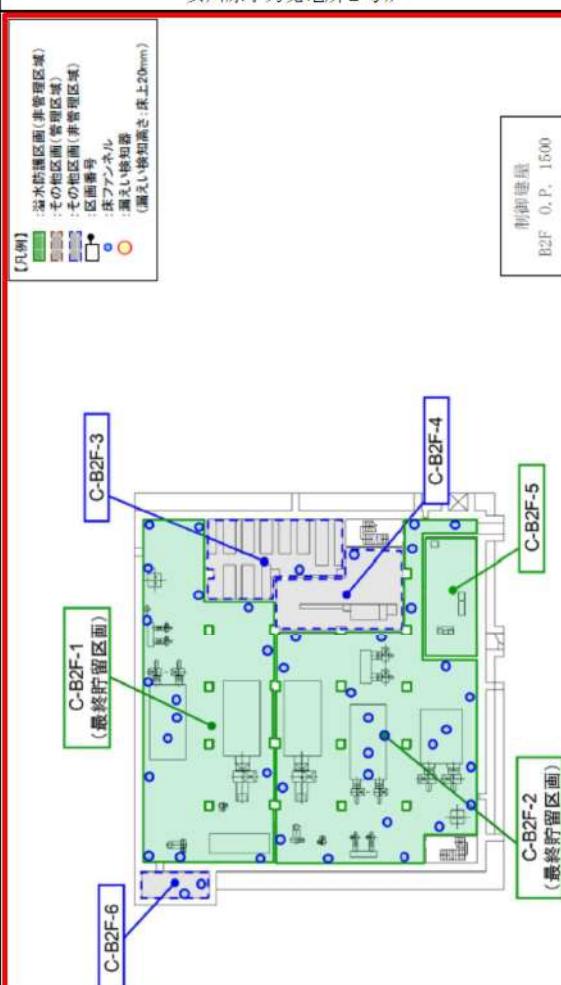
大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 <p>【凡例】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■: 滫水防護区域(非管理区域) ■: その他の区域(管理区域) ■: 区画番号 □: 床ファンネル ○: 滫えい検知器 (漏えい検知高さ:床以上20mm) 		<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。</p> <p>一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(15/23)

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料13)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 <p>【凡例】</p> <ul style="list-style-type: none"> 溢水警報区画(非管理区域) その他区画(管理区域) 区画番号 床ファンネル 漏えい検知器 (漏えい検知高さ: 床上20mm) <p>図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(16/23)</p>		<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。</p> <p>一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料13)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(17/23)		<p>【女川】 設計方針の相違 女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。 一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
			<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。</p> <p>一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図 (18/23)

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
			<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>女川は漏えい検知器及びサンプル検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。</p> <p>一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(19/23)

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 <p>図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(20/23)</p>		<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。</p> <p>一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 濫水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
			<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。</p> <p>一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図 (21/23)

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 濫水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
			<p>【女川】 設計方針の相違 女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。 一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(22/23)

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料13)

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

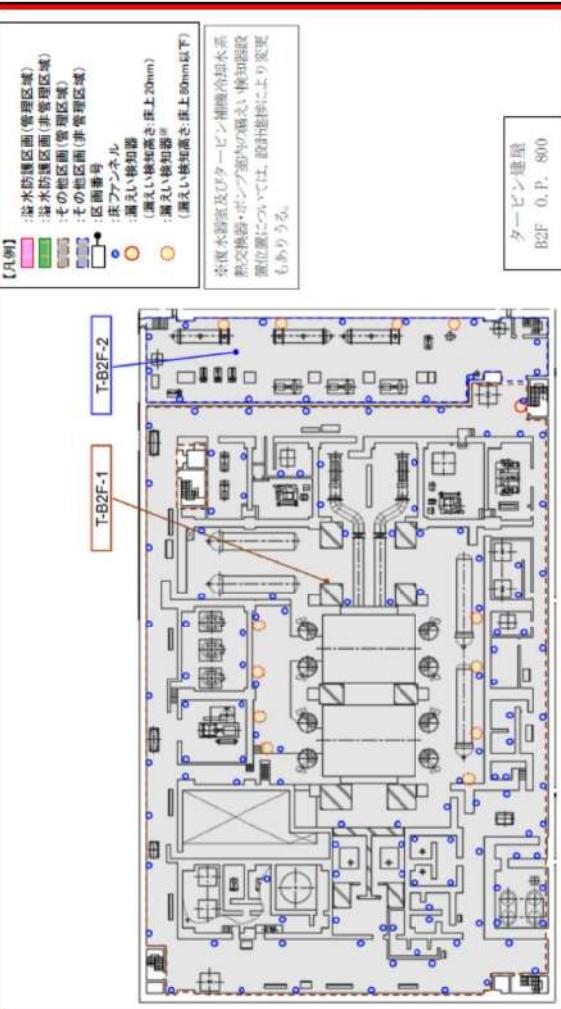
大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 <p>【(例)】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■:溢水防護区画(管理区域) ■:溢水防護区画(非管理区域) ■:その他の区画(管理区域) ■:その他の区画(非管理区域) ■:床ファンネル ■:漏えい検知器 (漏えい検知高さ:床面20mm) (漏えい検知器) (漏えい検知流速:床面50mm以下) 幸運水循環室及びタービン冷却冷却水系統 熱交換器・ポンプ部等の漏えい検知装置の位置図については、設計が進捗により変更 する場合がある。 		<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>女川は漏えい検知器及びサンプ検知により漏えい検知を行うため、区画ごとに漏えい検知性の確認を実施していることから、各区画の漏えい検知器を配置図へ記載している。</p> <p>一方泊では、溢水源の系統に応じて検知手段を設定し、溢水源の系統別に漏えい検知性の確認を実施していることから、漏えい検知器等の配置図は不要である。(大飯と同様に系統別に算出している)</p>

図2 床ファンネル及び漏えい検知器配置図(23/23)

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料14)

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

伊方発電所3号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>添付資料9 地震破損による溢水量算出の考え方について</p> <p>1.はじめに 伊方3号機の内部溢水影響評価において、機器の地震による損傷時に、自動または手動による漏えい停止を期待する場合の溢水量算出の考え方について、既往評価の結果に基づき、破損想定が必要となった以下の3ラインを例に説明する。</p> <p>① ほう酸回収装置給水ライン ② 廃液蒸発装置給水ライン ③ 抽出ライン</p> <p>なお、上記3ラインのうち、①ほう酸回収装置給水ライン及び②廃液蒸発装置給水ラインについては、溢水量低減の観点から耐震補強工事の実施について計画中である。</p>	<p>添付資料9 地震時溢水評価における隔離時間の妥当性について</p> <p>1.はじめに 泊発電所3号炉の防護対象設備が設置される建屋外からの流入防止評価において、機器の地震による損傷時に、手動による漏えい停止を期待する場合の溢水量算出の考え方について、破損想定が必要となった以下の4ラインを説明する。</p> <p>① 循環水管伸縮継手 ② 原子炉補給水（脱塩水）系 ③ 水消火系 ④ 飲料水系</p> <p>なお、防護対象設備が設置される建屋の内部溢水影響評価においては、耐震評価及び耐震補強を実施することにより、地震時の隔離操作を期待する系統機器はない。</p>	<p>添付資料14 地震時溢水評価における隔離時間の妥当性について</p> <p>1.はじめに 泊は耐震評価及び耐震補強を実施することにより、防護対象設備が設置される建屋の内部溢水影響評価において、地震時に隔離操作を期待する系統設備はなく、防護対象設備が設置される建屋外からの流入防止評価において、手動による漏えい停止を期待する。・伊方は抽出ラインで自動隔離による漏えい停止に期待しているが、泊は自動隔離による漏えい停止を期待するラインはない。</p> <p>記載方針の相違 ・伊方は既往評価の結果に基づき破損想定が必要となった3ラインを例に説明している。 ・泊は破損想定が必要となった4ラインすべてを説明している。</p> <p>設計方針の相違 ・伊方は手動による漏えい停止を期待する系統はほう酸回収装置供給ライン及び廃液蒸発装置給水ラインの2系統あり、どちらも原子</p>	<p>【伊方】 記載表現の相違 【女川】 設計方針の相違 ・女川は地震起因による溢水の漏えい停止において、手動操作による隔離には期待していないが、泊では運転員の手動操作による漏えい停止を実施する。 ・以降、先行審査として、同様に地震時に手動隔離操作を実施している伊方3号炉の記載を参照し、相違理由について説明する。</p> <p>【伊方】 記載表現の相違 設計方針の相違 ・泊は耐震評価及び耐震補強を実施することにより、防護対象設備が設置される建屋の内部溢水影響評価において、地震時に隔離操作を期待する系統設備はなく、防護対象設備が設置される建屋外からの流入防止評価において、手動による漏えい停止を期待する。 ・伊方は抽出ラインで自動隔離による漏えい停止に期待しているが、泊は自動隔離による漏えい停止を期待するラインはない。</p> <p>記載方針の相違 ・伊方は既往評価の結果に基づき破損想定が必要となった3ラインを例に説明している。 ・泊は破損想定が必要となった4ラインすべてを説明している。</p> <p>設計方針の相違 ・伊方は手動による漏えい停止を期待する系統はほう酸回収装置供給ライン及び廃液蒸発装置給水ラインの2系統あり、どちらも原子</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料14)

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

伊方発電所3号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																			
<p>2. 溢水量の考え方</p> <p>(1) ほう酸回収装置給水ラインおよび廃液蒸発装置給水ライン 装置本体等の損傷を想定するとともに、地震発生時に装置が運転中であり、なおかつ地震発生後も給水ポンプが運転し続けた場合を想定し、給水ラインの隔離完了までの時間を60分として溢水量を算出した。</p>		<p>2. 溢水量の考え方</p> <p>(1) 循環水管伸縮継手、原子炉補給水(脱塩水)系、水消火系及び飲料水系 系統機器の損傷を想定するとともに、地震発生時に系統機器が運転中であり、なおかつ地震発生後も循環水ポンプ、2次系補給水ポンプ、電動機駆動消火ポンプ及び飲料水ポンプが運転し続けた場合を想定し、各ラインの隔離完了までの時間を表1のとおりとして溢水量を算出した。なお、中央制御室における遠隔停止機能が喪失した場合も考慮し、現地停止操作等の時間を(d)漏えい箇所の隔離に含めている。</p> <p style="text-align: center;">表1 隔離完了までの時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>ライン</th><th>系統</th><th>(a) 時間余裕 (分)</th><th>(b) 現場への 移動^{※1} (分)</th><th>(c) 漏えい箇所 の特定^{※2} (分)</th><th>(d) 漏えい箇所 の隔離^{※3} (分)</th><th>合計</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①</td><td>循環水管伸縮継手</td><td>10</td><td>15(14)</td><td>5(3)</td><td>16(9)</td><td>46</td></tr> <tr> <td>②</td><td>原子炉補給水系 (脱塩水)</td><td>—^{※4}</td><td>—^{※4}</td><td>20(16)</td><td>10(5)</td><td>76</td></tr> <tr> <td>③</td><td>水消火系</td><td>—^{※4}</td><td>—^{※4}</td><td>—^{※4}</td><td>10(5)</td><td>86</td></tr> <tr> <td>④</td><td>飲料水系</td><td>—^{※4}</td><td>—^{※4}</td><td>—^{※4}</td><td>15(6)</td><td>101</td></tr> </tbody> </table> <p>※1 現場への移動及び漏えい箇所特定に要する時間の算出結果並びに漏えい箇所の隔離の実測定結果を括弧内に示す。これに対してさらに保守性を考慮し、評価に用いる隔離時間とする。 ※2 ①にて時間余裕の時間を見込んでいることから不要。 ※3 溢水が発生する建屋が①での隔離操作を行う建屋と同じであり、移動に要する時間が不要。 ※4 溢水が発生する建屋が②と同じであり、②に合わせて漏えい箇所を特定する。</p>	ライン	系統	(a) 時間余裕 (分)	(b) 現場への 移動 ^{※1} (分)	(c) 漏えい箇所 の特定 ^{※2} (分)	(d) 漏えい箇所 の隔離 ^{※3} (分)	合計	①	循環水管伸縮継手	10	15(14)	5(3)	16(9)	46	②	原子炉補給水系 (脱塩水)	— ^{※4}	— ^{※4}	20(16)	10(5)	76	③	水消火系	— ^{※4}	— ^{※4}	— ^{※4}	10(5)	86	④	飲料水系	— ^{※4}	— ^{※4}	— ^{※4}	15(6)	101	<p>炉補助建屋内に設置されていることから、一連のパトロールにて漏えい箇所の確認及び隔離操作を実施している。</p> <p>・泊は耐震評価及び耐震補強を実施することにより、防護対象設備が設置された建屋において、地震時に隔離操作を期待する系統設備はない。泊の耐震評価及び耐震補強の対象には伊方の隔離操作対象となっている3ラインが含まれている。</p> <p>【伊方】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>設計方針の相違</p> <p>隔離対象となるライン及び運転の継続を想定するポンプが異なる。</p> <p>記載表現の相違</p> <p>記載方針の相違</p> <p>泊では各ラインの隔離完了までの時間を表にて整理する。</p> <p>設計方針の相違</p> <p>泊では中央制御室等における遠隔停止機能が喪失した場合も「考慮し、現地停止操作等の時間も含めた隔離完了時間を設定している。</p>
ライン	系統	(a) 時間余裕 (分)	(b) 現場への 移動 ^{※1} (分)	(c) 漏えい箇所 の特定 ^{※2} (分)	(d) 漏えい箇所 の隔離 ^{※3} (分)	合計																																
①	循環水管伸縮継手	10	15(14)	5(3)	16(9)	46																																
②	原子炉補給水系 (脱塩水)	— ^{※4}	— ^{※4}	20(16)	10(5)	76																																
③	水消火系	— ^{※4}	— ^{※4}	— ^{※4}	10(5)	86																																
④	飲料水系	— ^{※4}	— ^{※4}	— ^{※4}	15(6)	101																																

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料14)

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

伊方発電所3号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
時間設定の考え方は以下のとおり。		時間設定の考え方は以下のとおり。 (a) 時間余裕（10分） 運転員は中央制御室にて 8gal 以上の地震を検知した後に、10分間の時間余裕を見込んだ後に操作を開始するとして評価する。	【伊方】 設計方針の相違 泊は旧気象庁震度階による震度3（8.0～25Gal）の弱震に相当する地震の規模として、8Gal以上の地震加速度を検知した場合に、10分間の時間余裕を見込んだ後に巡回点検を実施する運用をしている。
(a) 現場への移動（10分） 20gal 以上の地震検知にて漏えいの有無にかかわらず全エリアのパトロールの実施が社内規定に定められており、直ちに現場確認を開始する*. 現場確認開始に要する時間は、出入管理 5分を含めて 10 分を想定。 ※：基準地震動 Ss を超える地震若しくはその他の要因により設計基準事象を超える事態に進展した場合には、故障事故処理内規第二部及び第三部の対応手順にて対処する。		(b) 現場への移動（15分） 8gal 以上の地震検知にて漏えいの有無にかかわらず溢水源となりうる系統が設置されるエリアのパトロールの実施が社内規定に定められており、直ちに現場確認を開始する*. 現場確認開始に要する時間は、溢水が滞留しないエリアであっても全エリアに 10cm の溢水水位を想定し、水深 10cm における歩行速度を用いて移動時間を算出し、防護具着用 10 分を含めて 15 分を想定。 ※ 基準地震動を超える地震若しくはその他の要因により設計基準事象を超える事態に進展した場合には、運転要領緊急処置編第2部及び第3部の対応手順にて対処する。	【伊方】 記載表現の相違 設計方針の相違 ・想定する時間の相違。 ・伊方は管理区域内すべてのパトロールを実施するとしているが、泊は溢水源となりうる系統の設置エリアを対象としてパトロール手順及びルートを設定している。 ・泊では、保守的に溢水が滞留しないエリアであっても、溢水水位を想定した歩行速度を用いて移動時間を算出している。 記載方針の相違 泊は防護具着用に関する時間を含めて現場移動時間を算出していることを記載している。
(b) 漏えい箇所特定に要する時間（40分） 通常のパトロール手順、ルートに従い現場パトロールを実施した場合、40分以内で管理区域内全てのエリアを確認可能。 現場にて当該ラインの漏えいを発見した場合、速やかに中央制御室に連絡。		(c) 漏えい箇所特定に要する時間 隔離対象系統が設置されるエリアを網羅的に確認するための巡回ルートを設定。溢水が滞留しないエリアであっても全エリアに 10cm の溢水水位を想定し、水深 10cm における歩行速度を用いて移動時間を算出。パトロール手順、ルートに従い現場パトロールを実施した場合、表2の時間以内で溢水源となりうる系統が設置されるエリアを確認可能。 現場にて当該ラインの漏えいを発見した場合、速やかに中央制御室に連絡。	【伊方】 記載方針の相違 泊では各ラインの漏えい箇所特定に要する時間を表にて整理する。 設計方針の相違 ・伊方は管理区域内すべてのパトロールを実施するとしているが、泊は溢水源となりうる系統の設置エリアを対象としてパトロール手順及びルートを設定している。 ・伊方は補機制御室から遠隔操作によりポンプを停止するのに対し、泊では現場にて各系統の手動

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料14)

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

伊方発電所3号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																													
(c) 漏えい箇所の隔離(10分) 補機制御室より遠隔操作にて給水ポンプを停止することにより、漏えい停止。		<p style="text-align: center;">表2 漏えい箇所特定に要する時間</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>ライン</th><th>系統</th><th>溢水が発生する建屋</th><th>漏えい箇所特定に要する時間(分)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①</td><td>循環水管伸縮維手</td><td>タービン建屋</td><td>5</td></tr> <tr> <td>②</td><td>原子炉補給水系 (脱塩水)</td><td rowspan="3">出入管理建屋、電気建屋</td><td rowspan="3">20</td></tr> <tr> <td>③</td><td>水消火系</td></tr> <tr> <td>④</td><td>飲料水系</td></tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center;">(d) 漏えい箇所の隔離</p> <p>循環水管伸縮維手及び原子炉補給水系(脱塩水)については基準地震動に対し耐震性を有する中央制御盤にてポンプの遠隔停止を行うが、遠隔停止機能を喪失した場合も考慮し、現地停止操作等の時間を含めて算出する。隔離操作を行う建屋まで移動し、手動操作による循環水ポンプの電源開放及び隔離弁閉止により、漏えい停止。各系統の漏えい箇所の隔離に要する時間は、溢水が滞留しないエリアであっても全エリアに10cmの溢水水位を想定し、水深10cmにおける歩行速度を用いて移動時間を算出し、表3のとおり。</p> <p style="text-align: center;">表3 漏えい箇所の隔離</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>ライン</th><th>対象系統</th><th>隔離操作を行う建屋</th><th>隔離操作箇所への移動時間(分)</th><th>隔離操作に要する時間(分)</th><th>合計(分)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①</td><td>循環水管伸縮維手</td><td>電気建屋</td><td>10</td><td>5^{※1}</td><td>15</td></tr> <tr> <td>②</td><td>原子炉補給水系(脱塩水)</td><td rowspan="2">原子炉 補助建屋</td><td>5</td><td>5</td><td>10</td></tr> <tr> <td>③</td><td>飲料水系</td><td>5</td><td>5</td><td>10</td></tr> <tr> <td>④</td><td>水消火系</td><td></td><td>10</td><td>5</td><td>15</td></tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center;">※1 ポンプ停止時間を含める。</p>	ライン	系統	溢水が発生する建屋	漏えい箇所特定に要する時間(分)	①	循環水管伸縮維手	タービン建屋	5	②	原子炉補給水系 (脱塩水)	出入管理建屋、電気建屋	20	③	水消火系	④	飲料水系	ライン	対象系統	隔離操作を行う建屋	隔離操作箇所への移動時間(分)	隔離操作に要する時間(分)	合計(分)	①	循環水管伸縮維手	電気建屋	10	5 ^{※1}	15	②	原子炉補給水系(脱塩水)	原子炉 補助建屋	5	5	10	③	飲料水系	5	5	10	④	水消火系		10	5	15	<p>弁を停止することにより漏えいを停止する。 <u>記載方針の相違</u> 泊では各ラインの漏えい箇所特定に要する時間を表にて整理する。</p> <p>【伊方】 <u>設計方針の相違</u> 泊では遠隔操作によりポンプが停止できなかった場合を想定して、ポンプの電源開放及び隔離弁閉止により漏えい箇所を隔離する。 <u>記載方針の相違</u> 泊では各ラインの漏えい箇所の隔離に要する時間を表にて整理する。 <u>設計方針の相違</u> 泊では、保守的に溢水が滞留しないエリアであっても、溢水水位を想定した歩行速度を用いて移動時間を算出している。</p>
ライン	系統	溢水が発生する建屋	漏えい箇所特定に要する時間(分)																																													
①	循環水管伸縮維手	タービン建屋	5																																													
②	原子炉補給水系 (脱塩水)	出入管理建屋、電気建屋	20																																													
③	水消火系																																															
④	飲料水系																																															
ライン	対象系統	隔離操作を行う建屋	隔離操作箇所への移動時間(分)	隔離操作に要する時間(分)	合計(分)																																											
①	循環水管伸縮維手	電気建屋	10	5 ^{※1}	15																																											
②	原子炉補給水系(脱塩水)	原子炉 補助建屋	5	5	10																																											
③	飲料水系		5	5	10																																											
④	水消火系		10	5	15																																											

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料14)

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

伊方発電所3号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																												
<p>① ほう酸回収装置給水ライン</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>溢水源</th> <th>溢水量</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>給水ライン隔離前漏洩量 ($3.4\text{m}^3/\text{h} \times 1\text{h}$)</td> <td>$3.4\text{m}^3$</td> </tr> <tr> <td>機器保有水 (ほう酸回収装置)</td> <td>9.4m^3</td> </tr> <tr> <td>配管保有水*</td> <td>5.0m^3</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>17.8m^3</td> </tr> </tbody> </table> <p>*配管保有水量は冷却材貯蔵タンクより下流側の全ての配管保有水量 (約 2m^3) に余裕を見た値を設定</p> <p>② 廃液蒸発装置給水ライン</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>溢水源</th> <th>溢水量</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>給水ライン隔離前漏洩量 ($1.7\text{m}^3/\text{h} \times 1\text{h}$)</td> <td>$1.7\text{m}^3$</td> </tr> <tr> <td>機器保有水 (廃液蒸発装置 $10.2\text{m}^3 \times 2$基)</td> <td>20.4m^3</td> </tr> <tr> <td>配管保有水*</td> <td>10.0m^3</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>32.1m^3</td> </tr> </tbody> </table> <p>*配管保有水量は液体廃棄物処理系統の全ての保有水量 (約 7m^3) に余裕を見た値を設定</p>	溢水源	溢水量	給水ライン隔離前漏洩量 ($3.4\text{m}^3/\text{h} \times 1\text{h}$)	3.4m^3	機器保有水 (ほう酸回収装置)	9.4m^3	配管保有水*	5.0m^3	合計	17.8m^3	溢水源	溢水量	給水ライン隔離前漏洩量 ($1.7\text{m}^3/\text{h} \times 1\text{h}$)	1.7m^3	機器保有水 (廃液蒸発装置 $10.2\text{m}^3 \times 2$ 基)	20.4m^3	配管保有水*	10.0m^3	合計	32.1m^3		<p>3. 溢水量の算出結果</p> <p>2項で設定した隔離完了までの時間に基づき、建屋ごとに溢水量を算出した結果を表4~6に示す。</p> <p>表4 タービン建屋 溢水量</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>建屋</th> <th>系統</th> <th>溢水源</th> <th>溢水量</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>タービン建屋</td> <td>循環水管伸縮融手</td> <td>隔離前漏えい量 ($37,000\text{m}^3/\text{h}^{0.5} \times 46\text{min}$)</td> <td>$28,367\text{m}^3$</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td></td> <td></td> <td>$28,367\text{m}^3$</td> </tr> </tbody> </table> <p>*1 トリシェリの定理により算出</p> <p>表5 出入管理建屋 溢水量</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>建屋</th> <th>系統</th> <th>溢水源</th> <th>溢水量</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">出入管理建屋</td> <td>原子炉補給水系 (脱塩水)</td> <td>隔離前漏えい量 ($265\text{m}^3/\text{h}^{0.5} \times 76\text{min}$)</td> <td>$335.7\text{m}^3$</td> </tr> <tr> <td>機器保有水</td> <td>0m³</td> <td>0m³</td> </tr> <tr> <td>配管保有水</td> <td>5m³</td> <td>5m³</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">飲料水系</td> <td>隔離前漏えい量 ($18\text{m}^3/\text{h}^{0.5} \times 86\text{min}$)</td> <td>$25.8\text{m}^3$</td> <td>$25.8\text{m}^3$</td> </tr> <tr> <td>機器保有水</td> <td>14.4m³</td> <td>14.4m³</td> </tr> <tr> <td>配管保有水</td> <td>2.6m³</td> <td>2.6m³</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">水消火系</td> <td>隔離前漏えい量 ($390\text{m}^3/\text{h}^{0.5} \times 101\text{min}$)</td> <td>$656.5\text{m}^3$</td> <td>$656.5\text{m}^3$</td> </tr> <tr> <td>機器保有水</td> <td>0m³</td> <td>0m³</td> </tr> <tr> <td>配管保有水</td> <td>25m³</td> <td>25m³</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td></td> <td></td> <td>1065.0m^3</td> </tr> </tbody> </table> <p>*1 給水ポンプ定格流量</p> <p>表6 電気建屋 溢水量</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>建屋</th> <th>系統</th> <th>溢水源</th> <th>溢水量</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">電気建屋</td> <td>原子炉補給水系 (脱塩水)</td> <td>隔離前漏えい量*1</td> <td>0m³</td> </tr> <tr> <td>機器保有水</td> <td>0m³</td> <td>0m³</td> </tr> <tr> <td>配管保有水</td> <td>5m³</td> <td>5m³</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">飲料水系</td> <td>隔離前漏えい量 ($18\text{m}^3/\text{h}^{0.5} \times 86\text{min}$)</td> <td>$25.8\text{m}^3$</td> <td>$25.8\text{m}^3$</td> </tr> <tr> <td>機器保有水</td> <td>14.4m³</td> <td>14.4m³</td> </tr> <tr> <td>配管保有水</td> <td>2.6m³</td> <td>2.6m³</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">水消火系</td> <td>隔離前漏えい量 ($390\text{m}^3/\text{h}^{0.5} \times 101\text{min}$)</td> <td>$656.5\text{m}^3$</td> <td>$656.5\text{m}^3$</td> </tr> <tr> <td>機器保有水</td> <td>0m³</td> <td>0m³</td> </tr> <tr> <td>配管保有水</td> <td>25m³</td> <td>25m³</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td></td> <td></td> <td>729.3m^3</td> </tr> </tbody> </table> <p>*1 系統の隔離弁は常時閉め、ポンプによる継続流出はない。 *2 給水ポンプ定格流量</p>	建屋	系統	溢水源	溢水量	タービン建屋	循環水管伸縮融手	隔離前漏えい量 ($37,000\text{m}^3/\text{h}^{0.5} \times 46\text{min}$)	$28,367\text{m}^3$	合計			$28,367\text{m}^3$	建屋	系統	溢水源	溢水量	出入管理建屋	原子炉補給水系 (脱塩水)	隔離前漏えい量 ($265\text{m}^3/\text{h}^{0.5} \times 76\text{min}$)	335.7m^3	機器保有水	0m ³	0m ³	配管保有水	5m ³	5m ³	飲料水系	隔離前漏えい量 ($18\text{m}^3/\text{h}^{0.5} \times 86\text{min}$)	25.8m^3	25.8m^3	機器保有水	14.4m ³	14.4m ³	配管保有水	2.6m ³	2.6m ³	水消火系	隔離前漏えい量 ($390\text{m}^3/\text{h}^{0.5} \times 101\text{min}$)	656.5m^3	656.5m^3	機器保有水	0m ³	0m ³	配管保有水	25m ³	25m ³	合計			1065.0m^3	建屋	系統	溢水源	溢水量	電気建屋	原子炉補給水系 (脱塩水)	隔離前漏えい量*1	0m ³	機器保有水	0m ³	0m ³	配管保有水	5m ³	5m ³	飲料水系	隔離前漏えい量 ($18\text{m}^3/\text{h}^{0.5} \times 86\text{min}$)	25.8m^3	25.8m^3	機器保有水	14.4m ³	14.4m ³	配管保有水	2.6m ³	2.6m ³	水消火系	隔離前漏えい量 ($390\text{m}^3/\text{h}^{0.5} \times 101\text{min}$)	656.5m^3	656.5m^3	機器保有水	0m ³	0m ³	配管保有水	25m ³	25m ³	合計			729.3m^3	<p>【伊方】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>泊では、溢水源となる建屋が複数あることから建屋ごとの溢水量の算出結果を記載している。</p>
溢水源	溢水量																																																																																																														
給水ライン隔離前漏洩量 ($3.4\text{m}^3/\text{h} \times 1\text{h}$)	3.4m^3																																																																																																														
機器保有水 (ほう酸回収装置)	9.4m^3																																																																																																														
配管保有水*	5.0m^3																																																																																																														
合計	17.8m^3																																																																																																														
溢水源	溢水量																																																																																																														
給水ライン隔離前漏洩量 ($1.7\text{m}^3/\text{h} \times 1\text{h}$)	1.7m^3																																																																																																														
機器保有水 (廃液蒸発装置 $10.2\text{m}^3 \times 2$ 基)	20.4m^3																																																																																																														
配管保有水*	10.0m^3																																																																																																														
合計	32.1m^3																																																																																																														
建屋	系統	溢水源	溢水量																																																																																																												
タービン建屋	循環水管伸縮融手	隔離前漏えい量 ($37,000\text{m}^3/\text{h}^{0.5} \times 46\text{min}$)	$28,367\text{m}^3$																																																																																																												
合計			$28,367\text{m}^3$																																																																																																												
建屋	系統	溢水源	溢水量																																																																																																												
出入管理建屋	原子炉補給水系 (脱塩水)	隔離前漏えい量 ($265\text{m}^3/\text{h}^{0.5} \times 76\text{min}$)	335.7m^3																																																																																																												
	機器保有水	0m ³	0m ³																																																																																																												
	配管保有水	5m ³	5m ³																																																																																																												
飲料水系	隔離前漏えい量 ($18\text{m}^3/\text{h}^{0.5} \times 86\text{min}$)	25.8m^3	25.8m^3																																																																																																												
	機器保有水	14.4m ³	14.4m ³																																																																																																												
	配管保有水	2.6m ³	2.6m ³																																																																																																												
水消火系	隔離前漏えい量 ($390\text{m}^3/\text{h}^{0.5} \times 101\text{min}$)	656.5m^3	656.5m^3																																																																																																												
	機器保有水	0m ³	0m ³																																																																																																												
	配管保有水	25m ³	25m ³																																																																																																												
合計			1065.0m^3																																																																																																												
建屋	系統	溢水源	溢水量																																																																																																												
電気建屋	原子炉補給水系 (脱塩水)	隔離前漏えい量*1	0m ³																																																																																																												
	機器保有水	0m ³	0m ³																																																																																																												
	配管保有水	5m ³	5m ³																																																																																																												
飲料水系	隔離前漏えい量 ($18\text{m}^3/\text{h}^{0.5} \times 86\text{min}$)	25.8m^3	25.8m^3																																																																																																												
	機器保有水	14.4m ³	14.4m ³																																																																																																												
	配管保有水	2.6m ³	2.6m ³																																																																																																												
水消火系	隔離前漏えい量 ($390\text{m}^3/\text{h}^{0.5} \times 101\text{min}$)	656.5m^3	656.5m^3																																																																																																												
	機器保有水	0m ³	0m ³																																																																																																												
	配管保有水	25m ³	25m ³																																																																																																												
合計			729.3m^3																																																																																																												

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料14)

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

伊方発電所3号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																												
<p>(2) 抽出ライン</p> <p>抽出ラインの耐震性を有していない脱塩塔等の破損により漏洩が発生した場合を想定し、加圧器水位低下による自動抽出隔離までの時間を考慮し溢水量を算出した。</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>時刻</th><th>事象</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0分</td><td>①破断発生</td><td></td></tr> <tr> <td>~</td><td>②体積制御タンク水位低下</td><td></td></tr> <tr> <td>21分</td><td>③充てんポンプ停止</td><td>体積制御タンク水位低下による</td></tr> <tr> <td>~</td><td>④加圧器水位低下</td><td>充てんポンプ停止による</td></tr> <tr> <td>40分</td><td>⑤抽出隔離</td><td>「加圧器水位低」インターロック</td></tr> </tbody> </table> <table border="1"> <thead> <tr> <th>溢水源</th><th>溢水量</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>抽出ライン隔離前漏洩量(40.9m³/h×40min)</td><td>27.2m³</td></tr> <tr> <td>機器保有水(冷却材混床式脱塩塔 4.2m³他)</td><td>12.8m³</td></tr> <tr> <td>配管保有水*</td><td>10.0m³</td></tr> <tr> <td>合計</td><td>50.0m³</td></tr> </tbody> </table> <p>* 配管保有水量は保守的に化学体積制御系統全ての保有水量を設定</p>	時刻	事象	備考	0分	①破断発生		~	②体積制御タンク水位低下		21分	③充てんポンプ停止	体積制御タンク水位低下による	~	④加圧器水位低下	充てんポンプ停止による	40分	⑤抽出隔離	「加圧器水位低」インターロック	溢水源	溢水量	抽出ライン隔離前漏洩量(40.9m³/h×40min)	27.2m³	機器保有水(冷却材混床式脱塩塔 4.2m³他)	12.8m³	配管保有水*	10.0m³	合計	50.0m³			<p>【伊方】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>泊では、地震時溢水評価において、自動隔離による漏えい停止に期待する系はない。</p>
時刻	事象	備考																													
0分	①破断発生																														
~	②体積制御タンク水位低下																														
21分	③充てんポンプ停止	体積制御タンク水位低下による																													
~	④加圧器水位低下	充てんポンプ停止による																													
40分	⑤抽出隔離	「加圧器水位低」インターロック																													
溢水源	溢水量																														
抽出ライン隔離前漏洩量(40.9m³/h×40min)	27.2m³																														
機器保有水(冷却材混床式脱塩塔 4.2m³他)	12.8m³																														
配管保有水*	10.0m³																														
合計	50.0m³																														

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料15)

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

川内発電所1／2号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																		
<p>2-11 貫通クラック等微小漏えい時の影響について</p> <p>想定破損による溢水影響評価(没水)において、高エネルギー配管の破断を想定した溢水影響を評価しており、溢水量は漏えい流量と検知・隔離時間とともに評価している。なお、評価においては、以下の傾向があるため、破断開口が小さく、検知時間が長くなる場合の影響について確認した。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・破断を想定した場合は、漏えい流量が大きいために検知時間が短くなる傾向 ・配管の破損開口が破断より小さくなれば、漏えい流量は減少するが検知時間は長くなる傾向 	<p>貫通クラック等微小漏えい時の影響について</p> <p>1. 高エネルギー配管からの微小漏えいについて 想定破損による溢水影響評価(没水)において、高エネルギー配管の破断を想定した溢水影響を評価しており、溢水量は流出流量と検知・隔離時間を元に評価している。このとき、破断形状としては評価ガイドに則り完全全周破断を想定しているが、破断面積が小さい場合は検知・隔離に要する時間が長くなる可能性があるため、その影響について確認した。</p> <p>完全全周破断を想定する系統と溢水量を表1に示す。なお、溢水量は以下の算出式により算出した。</p> $\text{溢水量} [\text{m}^3] = \text{流出流量} [\text{m}^3/\text{分}] \times \text{隔離時間} [\text{分}] + \text{系統保有水量} [\text{m}^3] \quad \dots \dots \text{①式}$ <p>表1 完全全周破断を想定する系統と溢水量</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>系統</th><th>流出流量 [m³/h]</th><th>隔離時間 [min]</th><th>隔離までの 溢水量 [m³]</th><th>系統保有 水量 [m³]</th><th>溢水量 [m³]</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>FDW</td><td>5,760</td><td>— (自動隔離 20s)</td><td>32 (別途BPPトリップまでの溢水量 400m³を考慮)</td><td>44</td><td>476</td></tr> <tr> <td>CRD</td><td>23</td><td>80</td><td>31</td><td>22</td><td>53</td></tr> <tr> <td>CW</td><td>6,128</td><td>— (自動隔離 60s)</td><td>103</td><td>33</td><td>136</td></tr> </tbody> </table> <p>上記系統は管理区域内に敷設されており、漏えいを検知する手段としては、建屋内排水系のサンプ警報、床漏えい検知器、エリアモニタ(放射線、温度)、運転員による巡視点検及び各種パラメータの監視等が考えられる。</p>	系統	流出流量 [m ³ /h]	隔離時間 [min]	隔離までの 溢水量 [m ³]	系統保有 水量 [m ³]	溢水量 [m ³]	FDW	5,760	— (自動隔離 20s)	32 (別途BPPトリップまでの溢水量 400m ³ を考慮)	44	476	CRD	23	80	31	22	53	CW	6,128	— (自動隔離 60s)	103	33	136	<p>補足説明資料34</p> <p>貫通クラック等微小漏えい時の影響について</p> <p>1. 高エネルギー配管からの微小漏えいについて 想定破損による溢水影響評価(没水)において、高エネルギー配管の破断を想定した溢水影響を評価しており、溢水量は流出流量と検知・隔離時間を基に評価している。このとき、破断形状としては溢水ガイドに則り完全全周破断を想定しているが、破断面積が小さい場合は検知・隔離に要する時間が長くなる可能性があるため、その影響について確認した。</p> <p>完全全周破断を想定する系統と溢水量を表1に示す。なお、溢水量は以下の算出式により算出した。</p> $\text{溢水量} [\text{m}^3] = \text{流出流量} [\text{m}^3/\text{min}] \times \text{隔離時間} [\text{min}] + \text{系統保有水量} [\text{m}^3] \quad \dots \dots \text{①式}$ <p>表1 完全全周破断を想定する系統と溢水量</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>系統</th><th>流出流量 [m³/h]</th><th>隔離時間 [min]</th><th>隔離までの 溢水量 [m³]</th><th>系統保有 水量 [m³]</th><th>溢水量 [m³]</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>化学供給制御系</td><td>120</td><td>16</td><td>32.0</td><td>5.6</td><td>37.6</td></tr> <tr> <td>補助蒸気系</td><td>31.3</td><td>5</td><td>2.7</td><td>1.0</td><td>3.7</td></tr> <tr> <td>蒸気発生器プローダウン系</td><td>689[※] 240[※]</td><td>16</td><td>187.2</td><td>81.0</td><td>268.2</td></tr> <tr> <td>主蒸気系</td><td>627.3[※] 240[※]</td><td>35</td><td>483.3</td><td>81.0</td><td>564.3</td></tr> <tr> <td>主給水系</td><td>2,091</td><td>18</td><td>627.3</td><td>15.0</td><td>642.3</td></tr> <tr> <td>補助給水系</td><td>877[※] 240[※]</td><td>35</td><td>506.4</td><td>81.0</td><td>587.4</td></tr> </tbody> </table> <p>※流出流量と隔離時間の関係については、補足説明資料2「保有水量・系統別溢水量算出要領」に記載する。</p> <p>上記系統の漏えいを検知する手段としては、建屋内排水系のサンプ警報、エリアモニタ(放射線、温度)、運転員による巡視点検及び各種パラメータの監視等が考えられる。</p>	系統	流出流量 [m ³ /h]	隔離時間 [min]	隔離までの 溢水量 [m ³]	系統保有 水量 [m ³]	溢水量 [m ³]	化学供給制御系	120	16	32.0	5.6	37.6	補助蒸気系	31.3	5	2.7	1.0	3.7	蒸気発生器プローダウン系	689 [※] 240 [※]	16	187.2	81.0	268.2	主蒸気系	627.3 [※] 240 [※]	35	483.3	81.0	564.3	主給水系	2,091	18	627.3	15.0	642.3	補助給水系	877 [※] 240 [※]	35	506.4	81.0	587.4	<p>補足説明資料15</p> <p>【川内・女川】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>大飯には本資料が存在しないため、先行PWRのうち、完全全周破断を想定する各系統の破断面積が小さい場合の影響を確認している川内の記載を参照している。</p> <p>【川内】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>記載方針の相違</p> <p>女川審査実績の反映</p> <p>【女川】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>・泊では、先行PWRと同様に隔離までの事象の進展により流出流量が変化するため系統内で流出流量を複数記載している。</p> <p>・具体的な算出結果については、補足説明資料2「保有水量・系統別溢水量算出要領」に記載しており、本資料ではそれぞれの系統において、溢水量が最大となる破断箇所の溢水量を抽出して記載している。</p> <p>・プラント設計の違いによる系統、評価結果の相違。</p> <p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>・泊では、非管理区域にも完全全周破断を想定する高エネルギー配管が敷設されている。</p> <p>・泊では、原子炉建屋、原子炉補助建屋内に床漏えい検知器はない。</p>
系統	流出流量 [m ³ /h]	隔離時間 [min]	隔離までの 溢水量 [m ³]	系統保有 水量 [m ³]	溢水量 [m ³]																																																																
FDW	5,760	— (自動隔離 20s)	32 (別途BPPトリップまでの溢水量 400m ³ を考慮)	44	476																																																																
CRD	23	80	31	22	53																																																																
CW	6,128	— (自動隔離 60s)	103	33	136																																																																
系統	流出流量 [m ³ /h]	隔離時間 [min]	隔離までの 溢水量 [m ³]	系統保有 水量 [m ³]	溢水量 [m ³]																																																																
化学供給制御系	120	16	32.0	5.6	37.6																																																																
補助蒸気系	31.3	5	2.7	1.0	3.7																																																																
蒸気発生器プローダウン系	689 [※] 240 [※]	16	187.2	81.0	268.2																																																																
主蒸気系	627.3 [※] 240 [※]	35	483.3	81.0	564.3																																																																
主給水系	2,091	18	627.3	15.0	642.3																																																																
補助給水系	877 [※] 240 [※]	35	506.4	81.0	587.4																																																																

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料15)

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

川内発電所1／2号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由												
<p>配管破損開口が小さく、流量計等の系統設備で検知できない可能性がある範囲（警報設定値以下）の場合、配管破断ベースの評価よりも検知・隔離時間が長くなる傾向になるが、溢水流量が小さいため、溢水は床ドレンにより排水されて溢水水位は高くならない。なお、床ドレンから排水された溢水はサンプに流入し、サンプポンプで排水され、溢水事象としてそれ以上発展することはないと想定する。</p> <p>CVCS系での警報発信に必要となる流量と保守的に床ドレン1箇所からの排出流量を比較する（実際には溢水滞留エリアには床ドレン目皿が複数ある）。</p> <p>【床ドレンによる排水量評価（例）】</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>系統</th><th>警報発信に必要な流量</th><th>床ドレン（1ヶ所）からの排水流量</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>CVCS系</td><td>約15m³/h以上</td><td>約30m³/h（溢水水位が約10cmの場合^{※1}）</td></tr> </tbody> </table> <p>※1 管理区域で最も機能喪失高さが低いのは1号燃料取替用水ポンプ（46cm）であり、10cm没水した場合でも機能喪失することなく問題ない。非管理区域には溢水源が補助蒸気しかなくRTDで検知可能である。</p> <p>※2 SGBD、MS/FWは、区画化されているMS/FW配管室に設置されている。また、防護対象設備は高い位置に設置されており貯水可能量が他区域と比べて大きいことから破損開口が小さい場合の影響は軽微である。ASSは蒸気影響防止のために設置している温度計により漏えい検知が可能であることから影響軽微であるため問題ない。</p>	系統	警報発信に必要な流量	床ドレン（1ヶ所）からの排水流量	CVCS系	約15m ³ /h以上	約30m ³ /h（溢水水位が約10cmの場合 ^{※1} ）	<p>破断面積が小さく、サンプタンク水位やサンプポンプの異常運転による漏えいの検知ができない可能性がある範囲の場合、流出流量が十分小さいため、床ドレンにより排水されて溢水水位は高くならない。床ドレンから排水された溢水はサンプに流入し、サンプポンプで排水され、溢水事象としてそれ以上発展することはないと想定する。</p> <p>また、サンプポンプの定格流量（10m³/h）以下の流出流量の場合も、サンプの水位制御が可能であり、溢水事象として留意すべき事態とはならない。</p> <p>これにより、少なくともサンプポンプ定格流量以上の流出流量での漏えいを想定する。</p> <p>・給水系</p> <p>原子炉建屋内で給水系が敷設されている区画はR-M2F-1及びR-B1F-3-2（MSトンネル室）である。当該区画には漏えい検出器（温度）や放射線モニタが設置されており、給水系からの漏えいが微小であっても、これらの設備によって漏えいを検知することが可能である。また流出流量が微小であることから、隔離までの溢水量が、完全全周破断想定時の溢水量（476m³）以上になるまではかなりの時間余裕があることから、現状の評価で十分包含できている。</p>	<p>破断面積が小さく、サンプタンク水位やサンプポンプの異常運転による漏えいの検知ができない可能性がある範囲の場合、流出流量が十分小さいため、床ドレンにより排水されて溢水水位は高くならない。床ドレンから排水された溢水はサンプに流入し、サンプポンプで排水され、溢水事象としてそれ以上発展することはないと想定する。</p> <p>また、サンプポンプの定格流量（11.4m³/h）以下の流出流量の場合も、サンプの水位制御が可能であり、溢水事象として留意すべき事態とはならない。</p> <p>これにより、少なくともサンプポンプ定格流量以上の流出流量での漏えいを想定する。</p> <p>化学体積制御系での警報発信に必要となる流量と保守的に床ドレン1箇所からの排水流量を表2のとおり比較する。（実際には溢水滞留エリアには床ドレン目皿が複数ある）</p> <p>表2 床ドレンによる排水量評価</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>系統</th><th>警報発信に必要な流量</th><th>床ドレン（1箇所）からの排水流量</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>化学体積制御系</td><td>11.4m³/h以上</td><td>約30m³/h（溢水水位が10cm^{※1}の場合）</td></tr> </tbody> </table> <p>※1 管理区域で最も機能喪失高さが低いのは高圧注入ポンプ（32cm）であり、10cm没水した場合でも機能喪失することはなく問題ない。非管理区域には溢水源が補助蒸気しかなく温度検出器で検知可能である。</p> <p>※2 蒸気発生器プローダウン系、主蒸気系、主給水系及び補助給水系は、区画化されている主蒸気管室内に設置されている。また、防護対象設備は高い位置に設置されており貯水可能量が他区域と比べて大きいことから破損開口が小さい場合の影響は軽微である。補助蒸気系は蒸気影響防止のために設置している温度検出器により漏えい検知が可能であることが影響軽微であるため問題ない。</p>	系統	警報発信に必要な流量	床ドレン（1箇所）からの排水流量	化学体積制御系	11.4m ³ /h以上	約30m ³ /h（溢水水位が10cm ^{※1} の場合）	<p>【川内】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>記載方針の相違</p> <p>女川審査実績の反映</p> <p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>ポンプ流量の相違</p> <p>これ以降の記載については、先行PWRで系統ごとに貫通クラックの微小漏えい時の影響について整理している川内審査実績を反映することとし、川内との比較を実施する。</p> <p>【川内】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>記載方針の相違</p> <p>表として記載されているので、表番号を付番して説明する。</p> <p>【女川】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>貫通クラックの微小漏えいに関する評価結果は炉型によって異なることから、先行PWRの川内の実績を反映する。</p> <p>【川内】</p> <p>記載表現の相違</p>
系統	警報発信に必要な流量	床ドレン（1ヶ所）からの排水流量													
CVCS系	約15m ³ /h以上	約30m ³ /h（溢水水位が約10cmの場合 ^{※1} ）													
系統	警報発信に必要な流量	床ドレン（1箇所）からの排水流量													
化学体積制御系	11.4m ³ /h以上	約30m ³ /h（溢水水位が10cm ^{※1} の場合）													

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添1 補足説明資料15）

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

川内発電所1／2号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<ul style="list-style-type: none"> ・制御棒駆動水圧系 全周破断を想定した場合、流出流量が $23\text{m}^3/\text{h}$ であると、約8分でサンプ警報により検知可能である。この流出流量が想定より少ない場合 ($23\text{m}^3/\text{h}$ 未満) には、検知までに時間がかかり隔離完了までの時間が80分を超える可能性がある。サンプ警報により漏えい検知し、隔離するまでの評価時間（80分）を超過する可能性のある流出流量は $14\text{m}^3/\text{h}$ 未満である。このとき隔離までに流出する溢水量は 40m^3 程度であり、評価上想定している隔離までの溢水量 43m^3 よりも少ないため、現状の評価で包含できている。 ・原子炉冷却材浄化系 破断形状として完全全周破断を想定すると、系統の差流量大インターロック（設定 $28.7\text{m}^3/\text{h}$）により、系統は隔離される。隔離までの時間を保守的に60秒（差流量大検出時間15秒、隔離弁全閉時間30秒に余裕15秒を考慮）とし、その後、隔離バウンダリ内の全系統保有水量 39m^3 が流出すると想定している。 一方で流出流量が $28.7\text{m}^3/\text{h}$ 以下である場合は、差流量大による系統の隔離は達成されない可能性がある。しかしこの場合は、サンプ警報による漏えい検知が可能であり、評価上想定している隔離までの溢水量 136m^3 よりも少ないため、現状の評価で包含できている。 		<p>【女川】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>貫通クラックの微小漏えいに関する評価結果は炉型によって異なることから、先行PWRの川内の実績を反映する。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料16)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>被水影響評価について</p> <p>補足資料 7-1</p> <p>防滴仕様の被水評価における妥当性について</p> <p>1. 概要</p> <p>内部溢水影響評価においては、溢水評価対象設備のうち防滴仕様が確認されたものについては被水により機能喪失しないものとしており、防滴仕様の確認は、JIS等の規格に基づいた確認又は当該設備の構造の観点（防滴、防水構造）から実施している。</p> <p>以下に設備の防滴仕様について説明を行う。</p> <p>2. 溢水影響評価対象設備の防滴仕様の確認について</p> <p>被水影響評価において防滴仕様に期待している設備は、「JIS C 0920 電気機械器具の外郭による保護等級」や「NEMA(National Electrical Manufacturers Association)」で定められた保護等級を有しているか、保護等級は有していないものの構造上防滴仕様を有しているものである。各防滴仕様の詳細について表1に纏める。</p> <p>防滴仕様については、JIS規格の水に対する保護等級4以上を防滴仕様とみなすこととする。</p> <p>なお、IPコードとは、JISにおいて「外郭による、危険な箇所への接近、外來固形物の侵入、水の浸入に対する保護等級及びそれらの付加的事項などをコード化して表すシステム」と定義される。</p>	<p>補足説明資料 6</p> <p>防滴仕様の被水評価における妥当性について</p> <p>1. 概要</p> <p>内部溢水影響評価においては、溢水評価対象設備のうち防滴仕様が確認されたものについては被水により機能喪失しないものとしており、防滴仕様の確認は、JIS等の規格に基づいた確認又は当該設備の構造の観点（防滴、防水構造）から実施している。</p> <p>以下に設備の防滴仕様について説明を行う。</p> <p>2. 溢水影響評価対象設備の防滴仕様の確認について</p> <p>被水影響評価において防滴仕様に期待している設備は、「JIS C 0920 電気機械器具の外郭による保護等級」で定められた保護等級を有しているか、保護等級は有していないものの構造上防滴仕様を有しているものである。各防滴仕様の詳細について表1に纏める。</p> <p>防滴仕様については、JIS規格の水に対する保護等級4以上を防滴仕様とみなすこととする。</p> <p>なお、IPコードとは、JISにおいて「外郭による、危険な箇所への接近、外來固形物の侵入、水の侵入に対する保護等級及びそれらの付加的事項等をコード化して表すシステム」と定義される。</p>	<p>補足説明資料 16</p> <p>防滴仕様の被水評価における妥当性について</p> <p>1. 概要</p> <p>内部溢水影響評価においては、溢水評価対象設備のうち防滴仕様が確認されたものについては被水により機能喪失しないものとしており、防滴仕様の確認は、JIS等の規格に基づいた確認又は当該設備の構造の観点（防滴、防水構造）から実施している。</p> <p>以下に設備の防滴仕様について説明を行う。</p> <p>2. 溢水影響評価対象設備の防滴仕様の確認について</p> <p>被水影響評価において防滴仕様に期待している設備は、「JIS C 0920 電気機械器具の外郭による保護等級」で定められた保護等級を有しているか、保護等級は有していないものの構造上防滴仕様を有しているものである。各防滴仕様の詳細について表1に纏める。</p> <p>防滴仕様については、JIS規格の水に対する保護等級4以上を防滴仕様とみなすこととする。</p> <p>なお、IPコードとは、JISにおいて「外郭による、危険な箇所への接近、外來固形物の侵入、水の侵入に対する保護等級及びそれらの付加的事項等をコード化して表すシステム」と定義される。</p>	<p>【女川・大飯】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>女川審査実績の反映</p> <p>【女川】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>泊では、溢水防護対象設備の防滴仕様として、NEMAで定められた保護等級を採用したのではなく、JISで定められた保護等級のみがある。（大飯と同様（大飯の被水防護対象設備リストでNEMAを用いていないことを確認した））</p> <p>記載内容の相違</p> <p>大飯審査実績の反映</p> <p>防滴仕様としてみなす保護等級を明記した。</p> <p>【大飯】</p> <p>記載表現の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料16)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																		
	<p style="text-align: center;">表1 防滴仕様詳細</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: left;">防滴仕様</th><th style="text-align: left;">防滴仕様の程度</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>IP56</td><td> <p>【防滴仕様概要】 あらゆる方向からのノズルによる強力なジェット噴流水によっても有害な影響を及ぼしてはならない。</p> <p>【JIS試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・放水ノズルの内径 : 12.5mm ・放水率 : 每分 100L ・被試験品までの距離 : 2.5m~3m ・最低試験時間 : 3分 </td></tr> <tr> <td>IP65</td><td> <p>【防滴仕様概要】 あらゆる方向からのノズルによる噴流水によっても有害な影響を及ぼしてはならない。</p> <p>【JIS試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・放水ノズルの内径 : 6.3mm ・放水率 : 每分 12.5L ・被試験品までの距離 : 2.5m~3m ・最低試験時間 : 3分 </td></tr> <tr> <td>IP67</td><td> <p>【防滴仕様概要】 規定の圧力及び時間で一時的に水中に沈めたとき、有害な影響を生じる量の水の侵入があってはならない。</p> <p>【JIS試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・外部の上端から水面までの距離は 0.15m 下端から水面までの距離は 1m ・試験時間 : 30分 </td></tr> <tr> <td>NEMA-4</td><td> <p>【防滴仕様概要】 ノズルによる噴流水によっても水の侵入があってはならない。</p> <p>【試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・放水ノズルの内径 : 25mm ・放水率 : 每分 240L ・被試験品までの距離 : 3m~3.5m <p>・シリコンシール ・溶接構造 ・ねじ込み構造</p> <p>・縦目部にシリコンシールを施工しており防滴仕様を有している。 ・溶接で密閉された構造であり防滴仕様を有している。 ・縦目部がねじ込み式となっており防滴仕様を有している。</p> </td></tr> </tbody> </table>	防滴仕様	防滴仕様の程度	IP56	<p>【防滴仕様概要】 あらゆる方向からのノズルによる強力なジェット噴流水によっても有害な影響を及ぼしてはならない。</p> <p>【JIS試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・放水ノズルの内径 : 12.5mm ・放水率 : 每分 100L ・被試験品までの距離 : 2.5m~3m ・最低試験時間 : 3分 	IP65	<p>【防滴仕様概要】 あらゆる方向からのノズルによる噴流水によっても有害な影響を及ぼしてはならない。</p> <p>【JIS試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・放水ノズルの内径 : 6.3mm ・放水率 : 每分 12.5L ・被試験品までの距離 : 2.5m~3m ・最低試験時間 : 3分 	IP67	<p>【防滴仕様概要】 規定の圧力及び時間で一時的に水中に沈めたとき、有害な影響を生じる量の水の侵入があってはならない。</p> <p>【JIS試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・外部の上端から水面までの距離は 0.15m 下端から水面までの距離は 1m ・試験時間 : 30分 	NEMA-4	<p>【防滴仕様概要】 ノズルによる噴流水によっても水の侵入があってはならない。</p> <p>【試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・放水ノズルの内径 : 25mm ・放水率 : 每分 240L ・被試験品までの距離 : 3m~3.5m <p>・シリコンシール ・溶接構造 ・ねじ込み構造</p> <p>・縦目部にシリコンシールを施工しており防滴仕様を有している。 ・溶接で密閉された構造であり防滴仕様を有している。 ・縦目部がねじ込み式となっており防滴仕様を有している。</p>	<p style="text-align: center;">表1 防滴仕様詳細</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: left;">防滴仕様</th><th style="text-align: left;">防滴仕様の程度</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>IPX4</td><td> <p>【防滴仕様概要】 あらゆる方向からの水の飛沫によっても有害な影響を及ぼしてはならない。</p> <p>【JIS試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・オシレートイングチューブの半径 : 1,800mm ・放水率 : 各歴水孔当たり 0.07L/min ・被試験品までの距離 : 始方方向に対して±180度、全長距離 200mm の位置から歴水 ・最低試験時間 : 10 分 </td></tr> <tr> <td>IP55</td><td> <p>【防滴仕様】 あらゆる方向からのノズルによる噴流水によっても有害な影響を及ぼしてはならない。</p> <p>【JIS試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・放水ノズルの内径 : 6.3mm ・放水率 : 12.5L/min ・被試験品までの距離 : 2.5m~3.0m ・最低試験時間 : 3 分 </td></tr> <tr> <td>IP67</td><td> <p>【防滴仕様】 既定の圧力及び時間で外部を一時的に水中に沈めたとき、有害な影響を生じる量の水の侵入があってはならない。</p> <p>【JIS試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・外部の上端から水面までの距離は 0.15m 下端から水面までの距離は 1m ・試験時間 : 30 分 <p>・シリコンシール</p> <p>・縦目部にシリコンシールを施工しており防滴仕様を有している。</p> </td></tr> </tbody> </table>	防滴仕様	防滴仕様の程度	IPX4	<p>【防滴仕様概要】 あらゆる方向からの水の飛沫によっても有害な影響を及ぼしてはならない。</p> <p>【JIS試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・オシレートイングチューブの半径 : 1,800mm ・放水率 : 各歴水孔当たり 0.07L/min ・被試験品までの距離 : 始方方向に対して±180度、全長距離 200mm の位置から歴水 ・最低試験時間 : 10 分 	IP55	<p>【防滴仕様】 あらゆる方向からのノズルによる噴流水によっても有害な影響を及ぼしてはならない。</p> <p>【JIS試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・放水ノズルの内径 : 6.3mm ・放水率 : 12.5L/min ・被試験品までの距離 : 2.5m~3.0m ・最低試験時間 : 3 分 	IP67	<p>【防滴仕様】 既定の圧力及び時間で外部を一時的に水中に沈めたとき、有害な影響を生じる量の水の侵入があってはならない。</p> <p>【JIS試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・外部の上端から水面までの距離は 0.15m 下端から水面までの距離は 1m ・試験時間 : 30 分 <p>・シリコンシール</p> <p>・縦目部にシリコンシールを施工しており防滴仕様を有している。</p>	<p>【女川】</p> <p>設計方針の相違 防滴仕様として適用するIPコードの相違</p> <p>【大飯】</p> <p>記載方針の相違 女川審査実績の反映</p>
防滴仕様	防滴仕様の程度																				
IP56	<p>【防滴仕様概要】 あらゆる方向からのノズルによる強力なジェット噴流水によっても有害な影響を及ぼしてはならない。</p> <p>【JIS試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・放水ノズルの内径 : 12.5mm ・放水率 : 每分 100L ・被試験品までの距離 : 2.5m~3m ・最低試験時間 : 3分 																				
IP65	<p>【防滴仕様概要】 あらゆる方向からのノズルによる噴流水によっても有害な影響を及ぼしてはならない。</p> <p>【JIS試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・放水ノズルの内径 : 6.3mm ・放水率 : 每分 12.5L ・被試験品までの距離 : 2.5m~3m ・最低試験時間 : 3分 																				
IP67	<p>【防滴仕様概要】 規定の圧力及び時間で一時的に水中に沈めたとき、有害な影響を生じる量の水の侵入があってはならない。</p> <p>【JIS試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・外部の上端から水面までの距離は 0.15m 下端から水面までの距離は 1m ・試験時間 : 30分 																				
NEMA-4	<p>【防滴仕様概要】 ノズルによる噴流水によっても水の侵入があってはならない。</p> <p>【試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・放水ノズルの内径 : 25mm ・放水率 : 每分 240L ・被試験品までの距離 : 3m~3.5m <p>・シリコンシール ・溶接構造 ・ねじ込み構造</p> <p>・縦目部にシリコンシールを施工しており防滴仕様を有している。 ・溶接で密閉された構造であり防滴仕様を有している。 ・縦目部がねじ込み式となっており防滴仕様を有している。</p>																				
防滴仕様	防滴仕様の程度																				
IPX4	<p>【防滴仕様概要】 あらゆる方向からの水の飛沫によっても有害な影響を及ぼしてはならない。</p> <p>【JIS試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・オシレートイングチューブの半径 : 1,800mm ・放水率 : 各歴水孔当たり 0.07L/min ・被試験品までの距離 : 始方方向に対して±180度、全長距離 200mm の位置から歴水 ・最低試験時間 : 10 分 																				
IP55	<p>【防滴仕様】 あらゆる方向からのノズルによる噴流水によっても有害な影響を及ぼしてはならない。</p> <p>【JIS試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・放水ノズルの内径 : 6.3mm ・放水率 : 12.5L/min ・被試験品までの距離 : 2.5m~3.0m ・最低試験時間 : 3 分 																				
IP67	<p>【防滴仕様】 既定の圧力及び時間で外部を一時的に水中に沈めたとき、有害な影響を生じる量の水の侵入があってはならない。</p> <p>【JIS試験条件】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・外部の上端から水面までの距離は 0.15m 下端から水面までの距離は 1m ・試験時間 : 30 分 <p>・シリコンシール</p> <p>・縦目部にシリコンシールを施工しており防滴仕様を有している。</p>																				

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料16)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																				
<p>JIS C 0920 : 2003 より抜粋</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">表 J 第二特性値(0まで示されるまでに付するほど被水等級)</th> </tr> <tr> <th>第二特性 数字</th> <th>保護等級</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0</td> <td>無保護</td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>船底に漏下する水漏に対しても保護する。 船底に漏下する水漏によって船底を保護する。また、船底に漏下する水漏によって船底を保護する。</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>船底に漏下する水漏に対して保護する。 船底に漏下する水漏によって船底を保護する。</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>船底に漏下する水漏に対して保護する。 船底に漏下する水漏によって船底を保護する。</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>水飛沫(water spray)に対して保護する。 水飛沫(water spray)に対して保護する。</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>噴射(water jet)に対して保護する。 噴射(water jet)に対して保護する。</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>高噴流(powdelli jet)に対して保護する。 高噴流(powdelli jet)に対して保護する。</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>水に漏しても影響がないように保護する。 水に漏しても影響がないように保護する。</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>溢水が漏出する場合に対する保護する。 溢水が漏出する場合に対する保護する。</td> </tr> </tbody> </table> <p>↓</p> <p>4等級以上を ②防滴仕様と みなす。</p>	表 J 第二特性値(0まで示されるまでに付するほど被水等級)		第二特性 数字	保護等級	0	無保護	1	船底に漏下する水漏に対しても保護する。 船底に漏下する水漏によって船底を保護する。また、船底に漏下する水漏によって船底を保護する。	2	船底に漏下する水漏に対して保護する。 船底に漏下する水漏によって船底を保護する。	3	船底に漏下する水漏に対して保護する。 船底に漏下する水漏によって船底を保護する。	4	水飛沫(water spray)に対して保護する。 水飛沫(water spray)に対して保護する。	5	噴射(water jet)に対して保護する。 噴射(water jet)に対して保護する。	6	高噴流(powdelli jet)に対して保護する。 高噴流(powdelli jet)に対して保護する。	7	水に漏しても影響がないように保護する。 水に漏しても影響がないように保護する。	8	溢水が漏出する場合に対する保護する。 溢水が漏出する場合に対する保護する。	<p>女川</p> <p>記載方針の相違</p> <p>大飯審査実績の反映</p>	<p>表 J 第二特性等級</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>第二特性 数字</th> <th>保護等級</th> <th>試験条件</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0</td> <td>無保護</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>船底に漏下する水漏に対して保護する。 船底に漏下する水漏によって船底を保護する。</td> <td>14.2.1</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>15度以内で傾斜しても船底に漏下する水漏に対して保護する。</td> <td>14.2.2</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>船底から噴射して船底に漏下する水漏に対して保護する。</td> <td>14.2.3</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>水飛沫(water spraying water)に対して保護する。</td> <td>14.2.4</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>噴射(water jet)に対して保護する。</td> <td>14.2.5</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>高噴流(powdelli jet)に対して保護する。</td> <td>14.2.6</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>水に漏しても影響がないように保護する。</td> <td>14.2.7</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>溢水が漏出する場合に対する保護する。</td> <td>14.2.8</td> </tr> </tbody> </table> <p>↓</p> <p>4等級以上を 防滴仕様と みなす。</p> <p>JIS C 0920 電気機械器具の外殻による保護等級(IP code) 上昇開遮断所抜粋</p>	第二特性 数字	保護等級	試験条件	0	無保護	—	1	船底に漏下する水漏に対して保護する。 船底に漏下する水漏によって船底を保護する。	14.2.1	2	15度以内で傾斜しても船底に漏下する水漏に対して保護する。	14.2.2	3	船底から噴射して船底に漏下する水漏に対して保護する。	14.2.3	4	水飛沫(water spraying water)に対して保護する。	14.2.4	5	噴射(water jet)に対して保護する。	14.2.5	6	高噴流(powdelli jet)に対して保護する。	14.2.6	7	水に漏しても影響がないように保護する。	14.2.7	8	溢水が漏出する場合に対する保護する。	14.2.8	<p>【女川】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>大飯審査実績の反映</p> <p>(以降は大飯と比較した結果を相違識別する)</p> <p>【大飯】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>記載方針の相違</p> <p>泊は配管に限らず溢水源が同じ区域にある場合は、現場の被水状況を考慮した防護対策を実施している。</p> <p>設計方針の相違</p> <p>泊では消火水の放水による水消火に期待する溢水防護区画の防護対象について、消火水の放水による被水影響について評価し、安全機能が損なわれるおそれのある設備は防護対策を実施している。(伊方3号炉と同様)</p>
表 J 第二特性値(0まで示されるまでに付するほど被水等級)																																																							
第二特性 数字	保護等級																																																						
0	無保護																																																						
1	船底に漏下する水漏に対しても保護する。 船底に漏下する水漏によって船底を保護する。また、船底に漏下する水漏によって船底を保護する。																																																						
2	船底に漏下する水漏に対して保護する。 船底に漏下する水漏によって船底を保護する。																																																						
3	船底に漏下する水漏に対して保護する。 船底に漏下する水漏によって船底を保護する。																																																						
4	水飛沫(water spray)に対して保護する。 水飛沫(water spray)に対して保護する。																																																						
5	噴射(water jet)に対して保護する。 噴射(water jet)に対して保護する。																																																						
6	高噴流(powdelli jet)に対して保護する。 高噴流(powdelli jet)に対して保護する。																																																						
7	水に漏しても影響がないように保護する。 水に漏しても影響がないように保護する。																																																						
8	溢水が漏出する場合に対する保護する。 溢水が漏出する場合に対する保護する。																																																						
第二特性 数字	保護等級	試験条件																																																					
0	無保護	—																																																					
1	船底に漏下する水漏に対して保護する。 船底に漏下する水漏によって船底を保護する。	14.2.1																																																					
2	15度以内で傾斜しても船底に漏下する水漏に対して保護する。	14.2.2																																																					
3	船底から噴射して船底に漏下する水漏に対して保護する。	14.2.3																																																					
4	水飛沫(water spraying water)に対して保護する。	14.2.4																																																					
5	噴射(water jet)に対して保護する。	14.2.5																																																					
6	高噴流(powdelli jet)に対して保護する。	14.2.6																																																					
7	水に漏しても影響がないように保護する。	14.2.7																																																					
8	溢水が漏出する場合に対する保護する。	14.2.8																																																					

補足資料7-2

現場での被水状況を考慮した被水防護対策について

1. スプリンクラーからの放水以外に対する被水防護対策

被水影響評価においては、防護対象設備と同じ区画内に配管がある場合は検討対象として評価を実施しているが、現場の被水状況を考慮した被水防護対策を以下のとおり検討する。

(1) 溢水ガイドに基づき、被水源は没水による影響評価における溢水源とする。なお、消火栓からの放水については、火災源(防護対象設備)への消火活動となることから検討から除外する。

(2) 溢水源から被水の可能性がある防護対象設備を抽出する。

(3) 溢水源の圧力、温度等を考慮した上で、被水防護対策を検討する。

【伊方3号炉】

まとめ資料 p9条別添1-添付16-1より抜粋

1. 被水影響評価の基本方針

なお、消火手段として消火水の放水による水消火が第1手段となっている溢水防護区画の防護対象設備については、消火水の放水による被水影響についても評価し、被水によって安全機能が損なわれるおそれのある設備については、防護措置を実施する。

3. 現場での被水状況を考慮した被水防護対策について

被水影響評価においては、防護対象設備と同じ区画内に被水源がある場合は、現場の被水状況を考慮した被水防護対策を以下のとおり実施している。

(1) 溢水ガイドに基づき、被水源は没水による影響評価における溢水源とする。また、消火水の放水による被水影響も考慮する。

(2) 溢水源から被水の可能性がある防護対象設備を抽出する。

(3) 溢水源の圧力、温度等を考慮した上で、被水防護対策を検討する。

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料16)

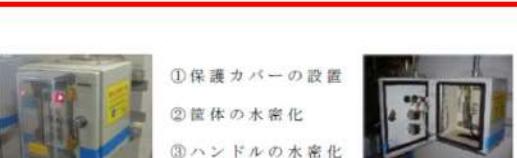
赤字 : 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字 : 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字 : 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

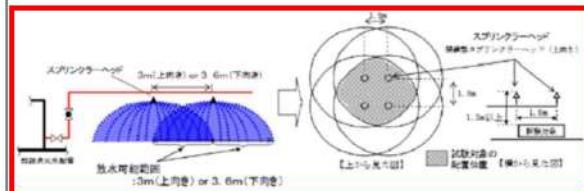
大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>【対策の検討】 配管内の圧力が高いことから、被水防護対策として防護板の設置を計画する。</p>  <p>図1 現場での被水状況を考慮した被水対策について</p>		 <p>■電動井 <施工前> <施工後> 防護封板取付部 シール施工箇所 電動井 防護封板取付箇所のケーブル接続部に対してシリコーンシーラントによるシール施工を実施</p> <p>パッキン 扉を合わせた状態 扉閉止状態 扉の確保 扉開止状態でパッキンが固定された状態であること確認</p> <p>パッキン 保護カバー本体 保護カバー前面扉 保護カバー前面扉を閉止した状態 保護カバー前面扉を開放した状態</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【女川】 記載方針の相違 大飯審査実績の反映</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料16)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																		
<p>2. スプリンクラーからの放水に対する被水防護対策</p> <p>消火活動におけるスプリンクラーを設置していることから、被水防護対策で実施した操作箱への保護カバー等について、スプリンクラーからの放水による被水に対する検証試験を実施する。</p> <p>(1) 試験方法</p> <p>試験の目的として、被水防護対策の実行性を確認するため、JIS規格の試験条件 (JIS C 0920 電気機械器具の外郭による保護等級) 及び試験対象について検討した。その結果を表1、図2、図3に示す。</p> <p>なお、放水可能範囲の中で、最も散水密度が大きいエリアに試験対象を設置した。</p> <p>表1 スプリンクラー設置の設計条件及び試験条件一覧表</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th><th>JIS 規格</th><th>試験条件</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>散水方向</td><td>あらゆる方向</td><td>全周囲方向</td></tr> <tr> <td>試験流量</td><td>12.5ℓ/min ± 0.625ℓ/min</td><td>135ℓ*/min/個</td></tr> <tr> <td>試験時間</td><td>1min/m² 最低 3min</td><td>30min</td></tr> <tr> <td>ノズルの型式</td><td>閉鎖型スプリンクラーヘッド(高感度型)</td><td></td></tr> </tbody> </table> <p>*スプリンクラーの設計流量である 90ℓ/min / 個に 1.5 倍の余裕を考慮した数値</p> <p>表2 検証試験の試験条件</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>試験装置</th><th>試験流量</th><th>試験時間</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>放水ノズル (閉鎖型スプリンクラーヘッド)</td><td>135ℓ*/min/個</td><td>30min</td></tr> </tbody> </table> <p>*スプリンクラーの設計流量である 90ℓ/min/個に 1.5 倍の余裕を考慮した数値 判定条件：試験対象の内部に水が浸入していないこと</p> <p>図2 試験対象（現場操作箱）</p> 		JIS 規格	試験条件	散水方向	あらゆる方向	全周囲方向	試験流量	12.5ℓ/min ± 0.625ℓ/min	135ℓ*/min/個	試験時間	1min/m ² 最低 3min	30min	ノズルの型式	閉鎖型スプリンクラーヘッド(高感度型)		試験装置	試験流量	試験時間	放水ノズル (閉鎖型スプリンクラーヘッド)	135ℓ*/min/個	30min
	JIS 規格	試験条件																			
散水方向	あらゆる方向	全周囲方向																			
試験流量	12.5ℓ/min ± 0.625ℓ/min	135ℓ*/min/個																			
試験時間	1min/m ² 最低 3min	30min																			
ノズルの型式	閉鎖型スプリンクラーヘッド(高感度型)																				
試験装置	試験流量	試験時間																			
放水ノズル (閉鎖型スプリンクラーヘッド)	135ℓ*/min/個	30min																			

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
 <p>図3 試験時のスプリンクラーヘッドの設置方法</p>	 <p>図4 検証試験の実施状況</p>		<p>【大飯】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>大飯は防護対象設備が設置される建屋内にスプリンクラーが設置されているが、泊には設置されていない。</p>
<p>(2) 試験結果</p> <p>試験対象の検証試験の結果は以下のとおり。</p> <p>第三者機関立会いのもと、試験対象の内部に水が浸入していないことを確認したことから現在の対策が妥当であることを確認した。</p> <p>なお、今後実施する被水防護対策についても同様の対策を実施する。</p>			
 <p>図5 試験結果</p>			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料16)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由									
<p>(対策例) 4D空調用冷水ポンプ現場操作箱(4LB-106)</p>  <table border="1" data-bbox="130 436 662 516"> <thead> <tr> <th></th><th>試験条件</th><th>現地据付状態</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>設置間隔</td><td>1.8m</td><td>約3m</td></tr> <tr> <td>ノズルの個数</td><td>4個</td><td>2個</td></tr> </tbody> </table>   <p>図6 4D空調用冷水ポンプ現場操作箱(4LB-106)の対策</p>		試験条件	現地据付状態	設置間隔	1.8m	約3m	ノズルの個数	4個	2個			<p>【大飯】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>大飯は防護対象設備が設置される建屋内にスプリンクラーが設置されているが、泊には設置されていない。</p>
	試験条件	現地据付状態										
設置間隔	1.8m	約3m										
ノズルの個数	4個	2個										

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料16)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																								
<p>表3 検証試験の結果(1/3)</p> <table border="1"> <tr> <td>試験品名</td><td>保護カバー</td></tr> <tr> <td>試験品型式</td><td>TE-4</td></tr> <tr> <td>試験実施年月日</td><td>平成26年2月10日</td></tr> <tr> <td>判定条件</td><td>第5項による</td></tr> <tr> <td>試験合否</td><td>合格：内部に水が浸入していないことを確認した。</td></tr> <tr> <td>試験条件</td><td> 設置間隔 1.8m 設置高さ 1.2m 流量 135ℓ/min (90ℓ/min×1.5倍) 放水時間 30min (20min×1.5倍) ノズルの型式 上向き閉鎖型スプリンクラーヘッド（高感度型） </td></tr> <tr> <td>試験状況写真（以下のとおり）</td><td>  </td></tr> <tr> <td>①全体</td><td></td></tr> <tr> <td>②部分拡大</td><td></td></tr> <tr> <td>③部分拡大</td><td></td></tr> <tr> <td colspan="4">枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</td></tr> </table>	試験品名	保護カバー	試験品型式	TE-4	試験実施年月日	平成26年2月10日	判定条件	第5項による	試験合否	合格：内部に水が浸入していないことを確認した。	試験条件	設置間隔 1.8m 設置高さ 1.2m 流量 135ℓ/min (90ℓ/min×1.5倍) 放水時間 30min (20min×1.5倍) ノズルの型式 上向き閉鎖型スプリンクラーヘッド（高感度型）	試験状況写真（以下のとおり）		①全体		②部分拡大		③部分拡大		枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。						<p>【大飯】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>大飯は防護対象設備が設置される建屋内にスプリンクラーが設置されているが、泊には設置されていない。</p>
試験品名	保護カバー																										
試験品型式	TE-4																										
試験実施年月日	平成26年2月10日																										
判定条件	第5項による																										
試験合否	合格：内部に水が浸入していないことを確認した。																										
試験条件	設置間隔 1.8m 設置高さ 1.2m 流量 135ℓ/min (90ℓ/min×1.5倍) 放水時間 30min (20min×1.5倍) ノズルの型式 上向き閉鎖型スプリンクラーヘッド（高感度型）																										
試験状況写真（以下のとおり）																											
①全体																											
②部分拡大																											
③部分拡大																											
枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。																											

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料16)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																								
<p>表3 検証試験の結果(2/3)</p> <table border="1"> <tr> <td>試験品名</td><td>簡体（現地盤）</td></tr> <tr> <td>試験品型式</td><td>RA-12-33</td></tr> <tr> <td>試験実施年月日</td><td>平成26年2月10日</td></tr> <tr> <td>判定条件</td><td>第5項による</td></tr> <tr> <td>試験合否</td><td>合格：内部に水が浸入していないことを確認した</td></tr> <tr> <td>試験条件</td><td> 設置間隔 1.8m 設置高さ 1.2m 流量 135ℓ/min (90ℓ/min×1.5倍) 放水時間 30min(20min×1.5倍) ノズルの型式 上向き閉鎖型スプリンクラーヘッド (高感度型) </td></tr> <tr> <td>試験状況写真（以下のとおり）</td><td>  </td></tr> <tr> <td>①全体</td><td></td></tr> <tr> <td>②部分拡大</td><td></td></tr> <tr> <td>③部分拡大</td><td></td></tr> <tr> <td colspan="4">枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</td></tr> </table>	試験品名	簡体（現地盤）	試験品型式	RA-12-33	試験実施年月日	平成26年2月10日	判定条件	第5項による	試験合否	合格：内部に水が浸入していないことを確認した	試験条件	設置間隔 1.8m 設置高さ 1.2m 流量 135ℓ/min (90ℓ/min×1.5倍) 放水時間 30min(20min×1.5倍) ノズルの型式 上向き閉鎖型スプリンクラーヘッド (高感度型)	試験状況写真（以下のとおり）		①全体		②部分拡大		③部分拡大		枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。						<p>【大飯】 設計方針の相違 大飯は防護対象設備が設置される建屋内にスプリンクラーが設置されているが、泊には設置されていない。</p>
試験品名	簡体（現地盤）																										
試験品型式	RA-12-33																										
試験実施年月日	平成26年2月10日																										
判定条件	第5項による																										
試験合否	合格：内部に水が浸入していないことを確認した																										
試験条件	設置間隔 1.8m 設置高さ 1.2m 流量 135ℓ/min (90ℓ/min×1.5倍) 放水時間 30min(20min×1.5倍) ノズルの型式 上向き閉鎖型スプリンクラーヘッド (高感度型)																										
試験状況写真（以下のとおり）																											
①全体																											
②部分拡大																											
③部分拡大																											
枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。																											

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料16)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																										
<p>表3 検証試験の結果(3/3)</p> <table border="1"> <tr><td>試験品名</td><td>防水ハンドル</td></tr> <tr><td>試験品型式</td><td>A-140-3-2</td></tr> <tr><td>試験実施年月日</td><td>平成26年2月10日</td></tr> <tr><td>判定条件</td><td>第5項による</td></tr> <tr><td>試験合否</td><td>合格：内部に水が浸入していないことを確認した</td></tr> <tr><td>試験条件</td><td> 設置間隔 1.8m 設置高さ 1.2m 流量 135ℓ/min (90ℓ/min×1.5倍) 放水時間 30min (20min×1.5倍) ノズルの型式 上向き閉鎖型スプリンクラーヘッド（高感度型） </td></tr> <tr><td>試験状況写真（以下の通り）</td><td></td></tr> <tr> <td>①全體</td><td></td><td></td><td>【大飯】 設計方針の相違 大飯は防護対象設備が設置される建屋内にスプリンクラーが設置されているが、泊には設置されていない。</td></tr> <tr> <td>②部分拡大</td><td></td><td>③部分拡大</td><td></td></tr> <tr> <td colspan="4">枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</td></tr> </table>	試験品名	防水ハンドル	試験品型式	A-140-3-2	試験実施年月日	平成26年2月10日	判定条件	第5項による	試験合否	合格：内部に水が浸入していないことを確認した	試験条件	設置間隔 1.8m 設置高さ 1.2m 流量 135ℓ/min (90ℓ/min×1.5倍) 放水時間 30min (20min×1.5倍) ノズルの型式 上向き閉鎖型スプリンクラーヘッド（高感度型）	試験状況写真（以下の通り）		①全體			【大飯】 設計方針の相違 大飯は防護対象設備が設置される建屋内にスプリンクラーが設置されているが、泊には設置されていない。	②部分拡大		③部分拡大		枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。						
試験品名	防水ハンドル																												
試験品型式	A-140-3-2																												
試験実施年月日	平成26年2月10日																												
判定条件	第5項による																												
試験合否	合格：内部に水が浸入していないことを確認した																												
試験条件	設置間隔 1.8m 設置高さ 1.2m 流量 135ℓ/min (90ℓ/min×1.5倍) 放水時間 30min (20min×1.5倍) ノズルの型式 上向き閉鎖型スプリンクラーヘッド（高感度型）																												
試験状況写真（以下の通り）																													
①全體			【大飯】 設計方針の相違 大飯は防護対象設備が設置される建屋内にスプリンクラーが設置されているが、泊には設置されていない。																										
②部分拡大		③部分拡大																											
枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。																													

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料16)

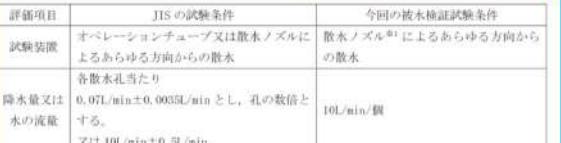
赤字 : 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字 : 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字 : 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由												
<p>3. 被水防護対策とIP試験における試験条件との比較について</p> <p>(1) 被水検証試験の試験条件について 被水検証試験の試験条件を以下に示す。</p> <p>表4 検証試験の試験条件</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>試験装置</th><th>試験流量</th><th>試験時間</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>放水ノズル (閉鎖型スプリンクラーヘッド)</td><td>1350ℓ/min/個</td><td>30min</td></tr> </tbody> </table> <p>※スプリンクラーの設計流量である90ℓ/min/個に1.5倍の余裕を考慮した数値</p>  <p>現地施工のスプリンクラーヘッドを使用</p>  <p>図7 検証試験の実施状況</p>	試験装置	試験流量	試験時間	放水ノズル (閉鎖型スプリンクラーヘッド)	1350ℓ/min/個	30min		<p>4. 被水防護対策とIP試験における試験条件との比較について</p> <p>(1) 被水検証試験の試験条件について モックアップによる被水検証試験の試験条件を以下に示す。</p> <p>表2 検証試験の試験条件</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>試験装置</th><th>試験流量</th><th>試験時間</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>放水ノズル (シャワーヘッド)</td><td>10ℓ/min/個</td><td>15min</td></tr> </tbody> </table> <p>図3 検証試験の実施状況</p>	試験装置	試験流量	試験時間	放水ノズル (シャワーヘッド)	10ℓ/min/個	15min	<p>【大飯】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>記載方針の相違</p> <p>保護等級が明確でない機器や現地シール施工箇所について、JIS C 0920に基づきモックアップによる試験を実施し、防滴仕様を確認している。なお、確認すべきIP等級が大飯とは異なることから、試験内容について相違がある。</p> <p>【女川】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>大飯審査実績の反映</p>
試験装置	試験流量	試験時間													
放水ノズル (閉鎖型スプリンクラーヘッド)	1350ℓ/min/個	30min													
試験装置	試験流量	試験時間													
放水ノズル (シャワーヘッド)	10ℓ/min/個	15min													

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料16)

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

大飯発電所3／4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) JIS C 0920 電気機械器具の外郭による保護等級 (IP コード)について 保護等級 (IP コード) については、以下に示す。		(2) JIS C 0920 電気機械器具の外郭による保護等級 (IP コード)について 保護等級 (IP コード) については、以下に示す。	
表 5 保護等級 		表 3 保護等級 	
(3) 試験条件の比較について 屋外の電気設備に求められる IPX4 に対して、当社が実施した被水防護対策が IPX5 相当であることを確認した。		(3) 試験条件の比較について 被水影響評価の防滴仕様として求める IPX4 に対して、当社が実施した被水防護対策が IPX4 相当であることを確認した。	
表 6 試験条件の比較 		表 4 試験条件の比較 	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>補足資料</p> <p>4-1 内部溢水のうち想定破損による蒸気影響評価 添付資料1.4.1-4より転記</p> <p>想定破損による溢水に伴う防護対象設備への蒸気影響について は、原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド（以下、「溢水ガイド」という。）にしたがい、防護対象設備の機能維持が図れることを確認している。</p> <p>本資料は、想定破損時の蒸気影響評価の概要をまとめたものである。 I. では高エネルギー配管の想定破損による蒸気影響評価の方針と対策について、II. では蒸気影響評価結果について記載する。</p> <p>I. 蒸気影響評価の方針と対策 添付資料1.4.1-4より転記</p> <p>1. 想定破損による溢水影響評価の流れ 図1に蒸気影響評価のフローを示す。</p> <p>図1 蒸気影響評価フロー</p>	<p>補足資料17</p> <p>想定破損による溢水影響評価（蒸気影響評価）</p> <p>想定破損による溢水に伴う防護対象設備への蒸気影響については、原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド（以下「溢水ガイド」という）に従い、防護対象設備の機能維持が図れることを確認している。</p> <p>本資料は、想定破損時の蒸気影響評価の概要をまとめたものである。 I. では高エネルギー配管の想定破損による蒸気影響評価の方針と対策について、II. では蒸気影響評価結果について記載する。</p> <p>I. 蒸気影響評価の方針と対策 添付資料1.4.1-4より転記</p> <p>1. 想定破損による溢水影響評価の流れ 図1に蒸気影響評価のフローを示す。</p> <p>図1 蒸気影響評価フロー</p>	<p>【女川・大飯】 記載方針の相違 泊の蒸気影響評価は、熱流体解析コードを用いた蒸気拡散解析を実施しているため、評価実績のある大飯の添付資料、補足資料と比較した上で相違理由を明確にする。</p> <p>【大飯】 記載表現の相違 【大飯】 記載方針の相違 大飯の添付資料1.4.1-4の記載を転記して読みやすくした。</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 大飯の添付資料1.4.1-4の記載を転記して読みやすくした。</p> <p>【大飯】 設計方針の相違 泊では蒸気暴露試験を実施していない電気ヒータについて機上評価を実施した。</p>	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由											
<p>(蒸気溢水源及び溢水量の想定) <input checked="" type="checkbox"/>溢水ガイドにしたがって高エネルギー配管等を抽出し溢水源として想定 <input checked="" type="checkbox"/>配管の破損形状を決定し蒸気放出流量を算出 (蒸気影響評価) <input checked="" type="checkbox"/>溢水源から蒸気が漏えいする範囲を設定し、その影響範囲を解析区画に分割して蒸気拡散解析を実施し防護対象設備の設置区画の環境温度を算出 <input checked="" type="checkbox"/>防護対象設備に蒸気を曝露する「耐蒸気性能試験」又は防護対象設備の「仕様」から防護対象設備の耐環境温度を確認 <input checked="" type="checkbox"/>蒸気拡散解析で算出した環境温度が耐蒸気性能試験又は仕様から確認された「確認済耐環境温度」以下であれば蒸気防護措置がとられているとして評価終了※ ※ 大飯3号炉及び4号炉の場合は、「仕様」から確認された耐環境温度は用いずに、「耐蒸気性能試験」により確認された耐環境温度 120°Cを、確認済耐環境温度として評価に用いた。(4.(6)防護対象設備の耐蒸気性能について 参照。)</p> <p>1. 高エネルギー配管（蒸気配管）の破損想定に対する評価方針 「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド」を参照し、高エネルギー配管（蒸気配管）の破損想定に対する評価方針を表1のとおりとした。</p> <p>表1 高エネルギー配管（蒸気配管）の破損想定に対する評価方針</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>対象</th><th>破損想定に対する評価方針</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>一般部</td><td> <input checked="" type="checkbox"/>溢水ガイドにしたがい応力評価を実施し、評価結果に基づき貫通クラックを想定する等の影響評価を実施する。 <input checked="" type="checkbox"/>応力評価を実施しない配管に関しては、完全全周破断で影響評価を実施する。 <input checked="" type="checkbox"/>環境への影響が大きいと考えられる蒸気漏えいに関して対策1^{※1}を実施する。 </td></tr> <tr> <td>ターミナルエンド</td><td> <input checked="" type="checkbox"/>溢水ガイドにしたがい完全全周破断で溢水影響評価を実施する。 <input checked="" type="checkbox"/>環境への影響が大きいと考えられる蒸気漏えいに関して対策1^{※1}、対策2^{※2}を実施する。なお、必要に応じて各対策を組み合わせて対策の最適化を図る。 </td></tr> </tbody> </table> <p>※1 対策1 蒸気の漏えい自動検知及び遠隔隔離 ※2 対策2 防護カバーの設置。ただし、設計の合理化等の理由でターミナルエンドになっているものは、再設計計算により防護対象設備のない場所への移設若しくはターミナルエンドの解除(Uバンド等での固定等)といった対策も有効である。</p>	対象	破損想定に対する評価方針	一般部	<input checked="" type="checkbox"/> 溢水ガイドにしたがい応力評価を実施し、評価結果に基づき貫通クラックを想定する等の影響評価を実施する。 <input checked="" type="checkbox"/> 応力評価を実施しない配管に関しては、完全全周破断で影響評価を実施する。 <input checked="" type="checkbox"/> 環境への影響が大きいと考えられる蒸気漏えいに関して対策1 ^{※1} を実施する。	ターミナルエンド	<input checked="" type="checkbox"/> 溢水ガイドにしたがい完全全周破断で溢水影響評価を実施する。 <input checked="" type="checkbox"/> 環境への影響が大きいと考えられる蒸気漏えいに関して対策1 ^{※1} 、対策2 ^{※2} を実施する。なお、必要に応じて各対策を組み合わせて対策の最適化を図る。	<p>添付資料 1.4. 1~4 より転記</p> <p>(蒸気溢水源及び溢水量の想定) <input checked="" type="checkbox"/>溢水ガイドに従って高エネルギー配管等を抽出し溢水源として想定 <input checked="" type="checkbox"/>配管の破損形状を決定し蒸気放出流量を算出 (蒸気影響評価) <input checked="" type="checkbox"/>溢水源から蒸気が漏えいする範囲を設定し、その影響範囲を解析区画に分割して蒸気拡散解析を実施し防護対象設備の設置区画の環境温度を算出 <input checked="" type="checkbox"/>防護対象設備に蒸気を曝露する「耐蒸気性能試験」又は防護対象設備の「仕様」から防護対象設備の耐環境温度を確認 <input checked="" type="checkbox"/>蒸気拡散解析で算出した環境温度が耐蒸気性能試験又は仕様から確認された「確認済耐環境温度」以下であれば蒸気防護措置がとられているとして評価終了※ ※ 泊発電所3号炉の場合は、「仕様」から確認された耐環境温度は用いずに、「耐蒸気性能試験」により確認された耐環境温度 120°Cを、確認済耐環境温度として評価に用いた。(補足説明資料22)</p> <p>2. 高エネルギー配管（蒸気配管）の破損想定に対する評価方針 溢水ガイドを参照し、高エネルギー配管（蒸気配管）の破損想定に対する評価方針を表1のとおりとした。</p> <p>表1 高エネルギー配管（蒸気配管）の破損想定に対する評価方針</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>対象</th><th>破損想定に対する評価方針</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>一般部</td><td> <input checked="" type="checkbox"/>溢水ガイドに従い、応力評価を実施し、評価結果に基づき貫通クラックを想定する等の影響評価を実施する。 <input checked="" type="checkbox"/>応力評価を実施しない配管に関しては、完全全周破断で影響評価を実施する。 <input checked="" type="checkbox"/>環境への影響が大きいと考えられる蒸気漏えいに関して対策1^{※1}を実施する。 </td></tr> <tr> <td>ターミナルエンド</td><td> <input checked="" type="checkbox"/>溢水ガイドに従い完全全周破断で溢水影響評価を実施する。 <input checked="" type="checkbox"/>環境への影響が大きいと考えられる蒸気漏えいに関して対策1^{※1}を実施する。なお、必要に応じて各対策を組み合わせて対策の最適化を図る。 </td></tr> </tbody> </table> <p>※1 対策1 蒸気の漏えい自動検知及び遠隔隔離 泊では防護カバーを設置しない。</p>	対象	破損想定に対する評価方針	一般部	<input checked="" type="checkbox"/> 溢水ガイドに従い、応力評価を実施し、評価結果に基づき貫通クラックを想定する等の影響評価を実施する。 <input checked="" type="checkbox"/> 応力評価を実施しない配管に関しては、完全全周破断で影響評価を実施する。 <input checked="" type="checkbox"/> 環境への影響が大きいと考えられる蒸気漏えいに関して対策1 ^{※1} を実施する。	ターミナルエンド	<input checked="" type="checkbox"/> 溢水ガイドに従い完全全周破断で溢水影響評価を実施する。 <input checked="" type="checkbox"/> 環境への影響が大きいと考えられる蒸気漏えいに関して対策1 ^{※1} を実施する。なお、必要に応じて各対策を組み合わせて対策の最適化を図る。	<p>【大飯】 記載方針の相違 大飯の添付資料1.4. 1~4の記載を転記して読みやすくした。</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 計算方針の相違</p>
対象	破損想定に対する評価方針													
一般部	<input checked="" type="checkbox"/> 溢水ガイドにしたがい応力評価を実施し、評価結果に基づき貫通クラックを想定する等の影響評価を実施する。 <input checked="" type="checkbox"/> 応力評価を実施しない配管に関しては、完全全周破断で影響評価を実施する。 <input checked="" type="checkbox"/> 環境への影響が大きいと考えられる蒸気漏えいに関して対策1 ^{※1} を実施する。													
ターミナルエンド	<input checked="" type="checkbox"/> 溢水ガイドにしたがい完全全周破断で溢水影響評価を実施する。 <input checked="" type="checkbox"/> 環境への影響が大きいと考えられる蒸気漏えいに関して対策1 ^{※1} 、対策2 ^{※2} を実施する。なお、必要に応じて各対策を組み合わせて対策の最適化を図る。													
対象	破損想定に対する評価方針													
一般部	<input checked="" type="checkbox"/> 溢水ガイドに従い、応力評価を実施し、評価結果に基づき貫通クラックを想定する等の影響評価を実施する。 <input checked="" type="checkbox"/> 応力評価を実施しない配管に関しては、完全全周破断で影響評価を実施する。 <input checked="" type="checkbox"/> 環境への影響が大きいと考えられる蒸気漏えいに関して対策1 ^{※1} を実施する。													
ターミナルエンド	<input checked="" type="checkbox"/> 溢水ガイドに従い完全全周破断で溢水影響評価を実施する。 <input checked="" type="checkbox"/> 環境への影響が大きいと考えられる蒸気漏えいに関して対策1 ^{※1} を実施する。なお、必要に応じて各対策を組み合わせて対策の最適化を図る。													

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>2. ターミナルエンドの完全全周破断を考慮した対策のフロー 表1に示した方針をフローチャート形式で図1にまとめる。</p> <pre> graph TD A["蒸気エネルギー配管(蒸気配管)^{#1} ターミナルエンド部"] --> B["※1 区画分離されており、防護対象設備が防護カバー仕様である格納容器内及び主蒸気配管室内配置を除く"] B --> C["安全全周接続でも防護対象設備の健全性が確保^{#2}されるか"] C -- YES --> D["※2 「防護対象設備の健全性が確保される」とは、各対策後の蒸気試験結果により温度限度を算定した結果、120°C以下であること。 なお、防護対象設備が120°C環境下で機能することは蒸気遮蔽試験により確認している。"] D -- NO --> E["蒸気の漏えい自動検知及び遠隔隔離対策(対策1)で防護対象設備の健全性が確保^{#3}されるか"] E -- YES --> F["蒸気の漏えい自動検知及び遠隔隔離対策(対策1)に加え、防護カバーの設置(対策2)で防護対象設備の健全性を確保"] F --> G["対策終了"] </pre> <p>図1 ターミナルエンドの完全全周破断を考慮した対策のフロー</p>			<p>【大飯】 設計方針の相違 泊ではターミナルエンド部は完全全周破断を考慮し蒸気影響評価を実施する方針であり、防護カバーの設置といった対策は取っていないことから、対策のフローは不要である。</p>
<p>3. 蒸気漏えい自動検知及び遠隔隔離の概要 (対策1) 対策1は、完全全周破断を考慮して自動的に破断を検知し、防護対象設備が機能喪失する前に遠隔隔離することで蒸気漏えいを止める対策とした。</p> <p>具体的には、蒸気漏えいの検知装置として検知の必要な箇所に設定した温度センサ (RTD) で蒸気漏えいによる温度変化を測定し、漏えい検知制御盤に送られた漏えい検知信号によって隔離弁を自動又は手動で動作させることで防護対象設備周囲の温度上昇を抑える対策である。</p>		<p>3. 蒸気漏えい自動検知及び遠隔隔離の概要 (対策1) 対策1は、完全全周破断を考慮して自動的に破断を検知し、防護対象設備が機能喪失する前に遠隔隔離することで蒸気漏えいを止める対策とした。</p> <p>具体的には、蒸気漏えいの検知装置として検知の必要な箇所に設定した温度検出器 (RTD) で蒸気漏えいによる温度変化を測定し、漏えい検知制御盤に送られた漏えい検知信号によって隔離弁を自動又は手動で動作させることで防護対象設備周囲の温度上昇を抑える対策である。</p>	<p>【大飯】 設備名称の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(4) 蒸気影響緩和対策について</p> <p>添付資料1.4.1-4より転記</p> <p>a. 蒸気漏えいの自動検知及び遠隔隔離について</p> <p>蒸気漏えい時に60°C以上となる区画に対しては温度センサを設けるとともに、補助蒸気供給配管については、補助蒸気供給母管に設置している蒸気止め弁を、60°C以上の温度検出で自動「閉」とするよう改良し、影響を緩和させている。</p> <p>なお、温度センサは、3号炉のE/B及びC/Bに17個※1、4号炉のE/B及びC/Bに14個※1設置している。(別紙3)</p> <p>※1 個数に特定配置温度センサは含んでいない。特定配置温度センサの詳細は別紙3に記載。</p> <p>4. 防護カバー設置の概要 (対策2)</p> <p>対策2は、蒸気の漏えい自動検知及び遠隔隔離対策で防護対象設備の健全性が確保されない場合には、さらなる対策として防護カバーを設置し漏えい蒸気量を低減する対策とした。</p> <p>図2 漏えい自動検知及び遠隔隔離のイメージ</p>		<p>蒸気漏えい時に60°C以上となる区画に対しては温度検出器を設けるとともに、補助蒸気系については、補助蒸気供給母管に設置している蒸気しゃ断弁を、60°C以上の温度検出で自動「閉」とするよう改良し、影響を緩和させている。</p> <p>なお、温度検出器は、3号炉の原子炉建屋及び原子炉補助建屋に48個設置している。(補足説明資料21)</p>	<p>【大飯】 記載方針の相違 泊の蒸気漏えいの自動検知及び遠隔隔離については補足説明資料21にまとめて記載する</p> <p>【大飯】 設備名称の相違</p> <p>【大飯】 設計方針の相違 プラント設計の相違により、検出器の個数が異なる</p> <p>【大飯】 設計方針の相違 泊では、防護カバーを設置しないため、大飯のような防護カバー近傍に特定配置温度検出器は設置しない。</p> <p>【大飯】 設計方針の相違 泊では防護カバーを設置しない。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	女川原子力発電所2号炉		【大飯】 設計方針の相違 泊では防護カバーを設置しない。
		4. 完全全周破断を考慮した対策の有効性のイメージ <p>「蒸気の漏えい自動検知及び遠隔隔離」による蒸気影響低減に対する有効性のイメージを図4に示す。</p>	【大飯】 記載表現の相違 【大飯】 設計方針の相違 泊では防護カバーを設置しない。
		II. 高エネルギー配管の想定破損による蒸気影響評価結果 <p>1. 蒸気影響を考慮すべき高エネルギー配管の抽出について</p>	II. 高エネルギー配管の想定破損による蒸気影響評価結果 <p>1. 蒸気影響を考慮すべき高エネルギー配管の抽出について</p>
<p>高エネルギー配管を、ガイドに基づいて抽出し、蒸気影響評価の対象を選別した。</p>		【大飯】 記載方針の相違 <p>大飯の添付資料1.4.1-4の記載を 転記して読みやすくした。</p>	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>添付資料1.4.1-4より転記</p> <p>蒸気影響評価では溢水ガイドにしたがって、溢水源を抽出している。</p> <p>具体的には、高エネルギー配管のうち低温配管及び低エネルギー配管は、破損時に蒸気を放出することはないから没水、被水影響評価の溢水源とし、蒸気影響評価では、低温配管を除く高エネルギー配管を溢水源として抽出している。</p> <p>ただし、溢水ガイドにおいて高エネルギー配管は25A(1B)を超える配管であるが、蒸気影響を評価する上では25A(1B)以下の配管についても、破断時の溢水量はそれを超える口径の配管破断時より少ないものの蒸気の拡散による防護対象設備への影響を考慮する必要があることから破損を想定することとして抽出している。</p> <p>上記の考え方に基づいて抽出された蒸気影響を考慮すべき高エネルギー配管等を有する系統を表1に示す。</p>		<p>蒸気影響評価では溢水ガイドに従って、溢水源を抽出している。</p> <p>具体的には、高エネルギー配管のうち低温配管及び低エネルギー配管は、破損時に蒸気を放出することはないから没水、被水影響評価の溢水源とし、蒸気影響評価では、低温配管を除く高エネルギー配管を溢水源として抽出している。</p> <p>ただし、溢水ガイドにおいて高エネルギー配管は25A(1B)を超える配管であるが、蒸気影響を評価する上では25A(1B)以下の配管についても、破断時の溢水量はそれを超える口径の配管破断時より少ないものの蒸気の拡散による防護対象設備への影響を考慮する必要があることから破損を想定することとして抽出している。</p> <p>上記の考え方に基づいて抽出された蒸気影響を考慮すべき高エネルギー配管等を有する系統を表2に示す。</p>	<p>【大飯】 記載方針の相違 大飯の添付資料1.4.1-4の記載を転記して読みやすくした。 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 設計方針の相違 プラントの相違により、抽出された対象が異なる。</p>

表2 蒸気影響評価対象選定表

系統名	対象範囲	設置場所 ^{※1}	低温配管	蒸気影響評価対象
1次冷却系	1次冷却配管	C/V	—	○ ^{※2}
化学体積制御系	封水注入配管 充てん配管	C/V	—	○ ^{※2}
化学体積制御系	抽出配管	C/V	—	○ ^{※2}
化学体積制御系	封水注入配管 充てん配管	E/B	○	—
化学体積制御系	抽出配管	E/B	—	○ ^{※3}
主給水系 (補助給水系含む)	主給水管他	MS室	—	○ ^{※2}
主蒸気系	主蒸気管他	MS室	—	○ ^{※2}
補助蒸気系	補助蒸気供給配管	E/B C/B	—	○ ^{※3}
蒸気発生器 プローダウン系	蒸気発生器ブローダウン配管	C/V	—	○ ^{※2}
蒸気発生器 プローダウン サンブル系	蒸気発生器 プローダウン サンブル配管	C/V	—	○ ^{※2}
蒸気発生器 プローダウン系	蒸気発生器ブローダウン配管	MS室 BD室	—	○ ^{※2}
蒸気発生器 プローダウン サンブル系	蒸気発生器 プローダウン サンブル配管	E/B	—	○ ^{※3※4}
2次系の高エネルギー配管等を有する系統	2次系の高エネルギー配管	T/B	—	— ^{※5}

※1 「原子炉格納容器:C/V」、「原子炉周辺建屋:E/B」、「主蒸気・主給水管室:MS室」、「制御建屋:C/B」「ターピン建屋:T/B」、「プローダウンタンク室:BD室」のこと。以降も同じ。

※2 「3. 原子炉格納容器及び主蒸気・主給水管室内における蒸気影響について」にて評価

※3 「4. 原子炉周辺建屋(MS室を除く) 及び制御建屋における蒸気影響について」にて評価

※4 25A(1B)以下の蒸気影響評価対象配管として抽出

※5 2次系の高エネルギー配管等は、設置されているターピン建屋に防護対象設備がないことから、評価対象外としている。

表2 蒸気影響評価対象選定表

高エネルギー配管等を有する系統	設置場所 ^{※1※2}	2項で評価	
		低温配管	蒸気影響評価対象
1次冷却系	C/V	—	○
化学体積制御系(充てん配管)(封水注入配管含む)	C/V	—	○
化学体積制御系(抽出配管)	C/V	—	○
化学体積制御系(充てん配管)(封水注入配管含む)	A/B, R/B	○	—
化学体積制御系(抽出配管)	R/B	—	○
主給水系(補助給水系含む)	MS室	—	○
主蒸気系(ドレン系含む)	MS室	—	○
主蒸気系(ドレン系含む)	R/B(MS室外)	—	○
補助蒸気系	A/B, R/B	—	○
蒸気発生器プローダウン系	MS室	—	○
蒸気発生器プローダウンサンブル系	R/B(MS室外)	—	○
蒸気発生器プローダウンサンブル系	MS室	—	○
(2次系高圧・高圧系統)	T/B	—	— ^{※3}

(注1) ターピン動輪駆動給水ポンプ駆動用蒸気配管は、ターピン動輪駆動給水ポンプ室内に設置されているが、本配管が破損した場合にはターピン動輪駆動給水ポンプ開連設備の機能が喪失するため、当該ポンプの蒸気影響評価は実施しない。

(注2) 蒸気影響を確認するMFL径25A(1B)以下の配管。

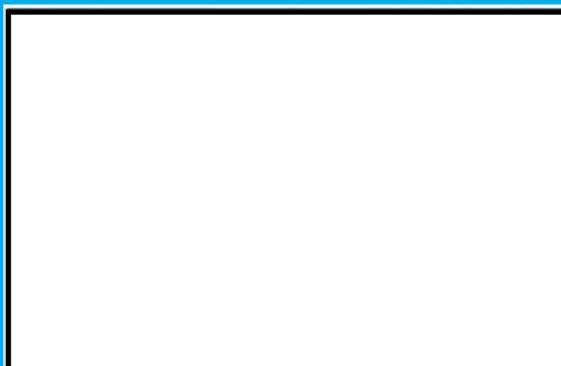
(注3) 2次系の高エネルギー配管等は、設置されているターピン建屋に防護対象設備がないことから、評価対象外としている。

(注4) 「原子炉格納容器:C/V」、「原子炉周辺建屋:R/B」、「原子炉補助建屋:A/B」、「主蒸気管室:MS室」、「ターピン建屋:T/B」のこと。以降も同じ。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

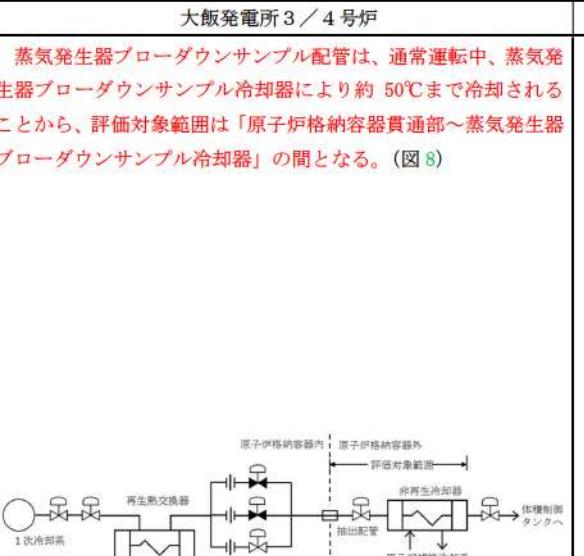
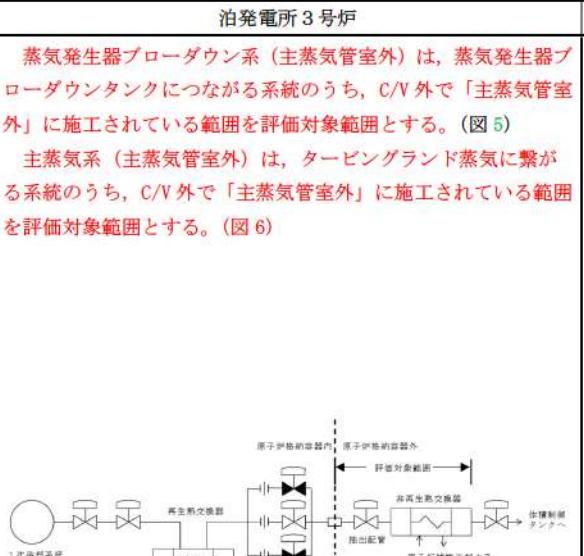
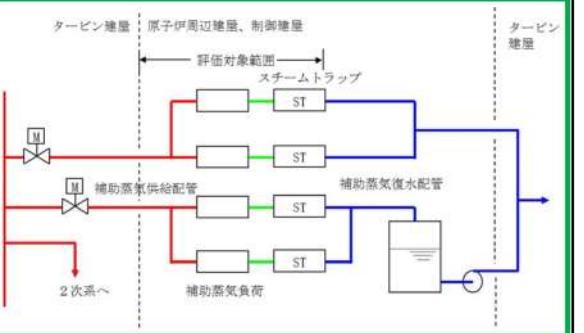
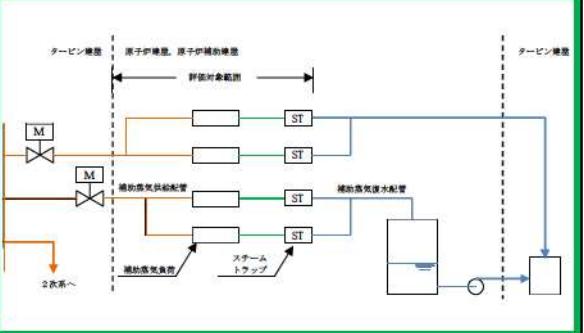
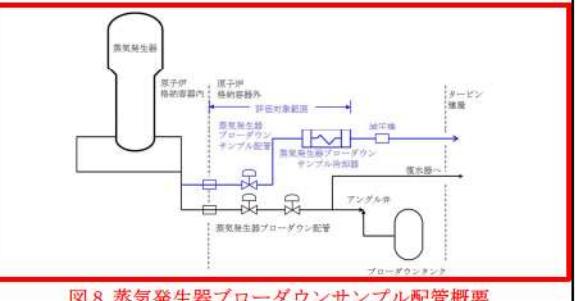
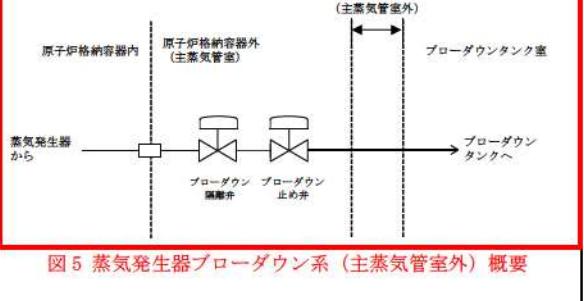
赤字 : 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字 : 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字 : 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4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. 原子炉格納容器及び主蒸気・ 主給水管 室内の評価結果 原子炉格納容器及び主蒸気・ 主給水管 室内的防護対象設備は、LOCA、MSLB環境でも機能喪失しない耐環境性能を有する設備（LOCA仕様品）を適用している。 具体的には、LOCA仕様品は図5のようなプロファイルで検証されており、原子炉格納容器内高エネルギー配管破断（大LOCA）等を含む、各プラントの事故時解析結果を包絡する条件においても耐環境性能を有していることを確認している。 よって、原子炉格納容器及び主蒸気・ 主給水管 室内的防護対象設備は想定される環境下において機能を損なうことはない。		2. 原子炉格納容器及び主蒸気管室内的評価結果 原子炉格納容器及び主蒸気管室内的防護対象設備は、LOCA、MSLB環境でも機能喪失しない耐環境性能を有する設備（LOCA仕様品）を適用している。 原子炉格納容器内高エネルギー配管破断（大LOCA）等を含む、各プラントの事故時解析結果を包絡する条件においても耐環境性能を有していることを確認している。（ 補足説明資料18 ） よって、原子炉格納容器及び主蒸気管室内的防護対象設備は想定される環境下において機能を損なうことはない。	【大飯】 設備名称の相違 【大飯】 記載方針の相違 泊の原子炉格納容器及び主蒸気管室内的防護対象設備の溢水影響については補足説明資料18にまとめて記載する。
 図5 耐環境試験プロファイル（典型的な例） 枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。			【大飯】 記載方針の相違 泊の原子炉格納容器及び主蒸気管室内的防護対象設備の溢水影響については補足説明資料18にまとめて記載する。
3. 原子炉周辺建屋内及び制御建屋内の評価結果 原子炉周辺建屋内及び制御建屋内の蒸気影響評価対象の高エネルギー配管を有する系統は、表2より「抽出配管」、「補助蒸気供給配管」及び「蒸気発生器プローダウンサンプル配管」である。 抽出配管は、通常運転中、非再生冷却器により約50°Cまで冷却されることから、評価対象範囲は「原子炉格納容器貫通部～非再生冷却器」の間となる。（図6） 補助蒸気供給配管は、負荷の下流側に設置されたスチームトラップ以降で完全に復水となり、温度、圧力とも低下して蒸気影響はなくなることから、評価対象範囲は「供給配管～スチームトラップ」の間となる。（図7）		3. 原子炉建屋内及び原子炉補助建屋内の評価結果 原子炉建屋内及び原子炉補助建屋内の蒸気影響評価対象の高エネルギー配管を有する系統は、表2より「化学体積制御系（抽出配管）」、「補助蒸気系」、「蒸気発生器プローダウン系（主蒸気管室外）」及び「主蒸気系（主蒸気管室外）」である。 化学体積制御系（抽出配管）は、通常運転中、非再生冷却器により約50°Cまで冷却されることから、評価対象範囲は「原子炉格納容器貫通部～非再生冷却器」の間となる。（図3） 補助蒸気系は、負荷の下流側に設置されたスチームトラップ以降で完全に復水となり、温度、圧力とも低下して蒸気影響はなくなることから、評価対象範囲は「供給配管～スチームトラップ」の間となる。（図4）	【大飯】 設備名称の相違 【大飯】 設計方針の相違 プラントの相違により、抽出された対象が異なる。 【大飯】 設備名称の相違

泊発電所 3号炉 DB 基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

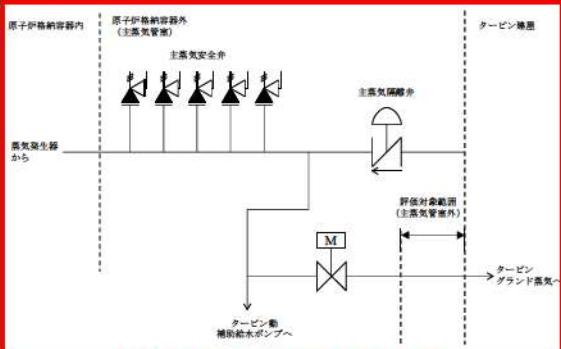
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>蒸気発生器プローダウンサンプル配管は、通常運転中、蒸気発生器プローダウンサンプル冷却器により約 50°Cまで冷却されることから、評価対象範囲は「原子炉格納容器貫通部～蒸気発生器プローダウンサンプル冷却器」の間となる。(図 8)</p>  <p>図 6 抽出配管概要</p>		<p>蒸気発生器プローダウン系 (主蒸気管室外) は、蒸気発生器プローダウンタンクにつながる系統のうち、C/V 外で「主蒸気管室外」に施工されている範囲を評価対象範囲とする。(図 5)</p> <p>主蒸気系 (主蒸気管室外) は、ターピングランド蒸気に繋がる系統のうち、C/V 外で「主蒸気管室外」に施工されている範囲を評価対象範囲とする。(図 6)</p>  <p>図 3 化学体積制御系 (抽出配管) 概要</p>	<p>【大飯】 設計方針の相違 プラントの相違により、抽出された対象が異なる。</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p>
 <p>図 7 助助蒸気供給配管概要</p>		 <p>図 4 助助蒸気系概要</p>	<p>【大飯】 設備名称の相違 記載表現の相違</p>
 <p>図 8 蒸気発生器プローダウンサンプル配管概要</p>		 <p>図 5 蒸気発生器プローダウン系 (主蒸気管室外) 概要</p>	<p>【大飯】 設計方針の相違 プラントの相違により、抽出された対象が異なる。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(2) 蒸気評価配管の想定破損について</p> <p>蒸気評価配管は、防護対象設備への蒸気影響評価をする上で、原因を特定しない以下の破損を想定する。</p> <p>なお、評価上の破損の想定位置は1箇所とし、複数箇所の同時破損は考慮しない。</p> <p>補助蒸気供給配管のうち、25A超過配管（ターミナルエンド部を除く）配管については、溢水ガイドに基づいた応力評価を行い、1次応力+2次応力 S_n が許容応力 S_a の0.8倍以下であることを確認していることから、破損の大きさは、同様に溢水ガイドに基づき、配管内径の1/2の長さと配管肉厚の1/2の幅を有する貫通クラックを想定する。その他の配管については、完全全周破断を想定する。（別紙1）</p> <p>図6～図8で示した評価対象範囲について蒸気影響評価を実施した。評価に当たっては、次の手順1～6で実施した。</p> <p>手順1 防護対象設備の抽出（没水、被水、蒸気共通） 手順2 想定破損対象の高エネルギー配管の特定 手順3 高エネルギー配管からの蒸気漏えい影響範囲の設定</p>	<p>添付資料1.4.1-4より転記</p>	 <p>図6 主蒸気系（主蒸気管室外）概要</p> <p>4. 蒸気評価配管の想定破損について</p> <p>蒸気評価配管は、防護対象設備への蒸気影響評価をする上で、原因を特定しない以下の破損を想定する。</p> <p>なお、評価上の破損の想定位置は1箇所とし、複数箇所の同時破損は考慮しない。</p> <p>補助蒸気系のうち、25A超過配管（ターミナルエンド部を除く）配管については、溢水ガイドに基づいた応力評価を行い、1次応力+2次応力 S_n が許容応力 S_a の0.8倍以下であることを確認していることから、破損の大きさは、同様に溢水ガイドに基づき、配管内径の1/2の長さと配管肉厚の1/2の幅を有する貫通クラックを想定する。その他の配管については、完全全周破断を想定する。（補足説明資料24）</p> <p>蒸気発生器プローダウン系（主蒸気管室外）及び主蒸気系（主蒸気管室外）は、溢水ガイドに基づいた応力評価を行い、1次応力+2次応力 S_n が許容応力 S_a の0.4倍以下であることを確認する方針とし、破損は想定しない。</p> <p>5. 蒸気影響評価の実施手順について</p> <p>図3～図6で示した評価対象範囲について蒸気影響評価を実施した。評価に当たっては、次の手順1～6で実施した。</p> <p>手順1 防護対象設備の抽出（没水、被水、蒸気共通） 手順2 想定破損対象の高エネルギー配管の特定 手順3 高エネルギー配管からの蒸気漏えい影響範囲の設定</p>	<p>【大飯】 設計方針の相違 プラントの相違により、抽出された対象が異なる。</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 大飯の添付資料1.4.1-4の記載を転記して読みやすくした。</p> <p>【大飯】 設備名称の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 計算方針の相違 見出しをつけて読みやすくした</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>手順4 高エネルギー配管の破損形状の決定 手順5 蒸気拡散解析の実施（2つの蒸気影響低減対策を考慮） 手順6 解析結果と防護対象設備の健全性確認</p> <p>大飯3号炉の1例 (E/B E.L. +17.1m 非再生冷却器室付近) を次ページ以降に示す。</p> <p>(1) 手順1 防護対象設備の抽出 防護対象設備は、重要度の特に高い安全機能を有する系統並びに使用済燃料ピットの冷却機能及び給水機能を有する系統から選定した。</p>  <p>青字 防護対象設備</p>		<p>手順4 高エネルギー配管の破損形状の決定 手順5 蒸気拡散解析の実施（蒸気影響低減対策を考慮） 手順6 解析結果と防護対象設備の健全性確認</p> <p>泊発電所3号炉の1例 (R/B T.P. 17.8m 非再生冷却器室付近) を次ページ以降に示す。</p> <p>(1) 手順1 防護対象設備の抽出 防護対象設備は、重要度の特に高い安全機能を有する系統並びに使用済燃料ピットの冷却機能及び給水機能を有する系統から選定した。</p>  <p>青字 防護対象設備</p>	<p>【大飯】 <u>設計方針の相違</u> 泊では防護カバーを設置しないので影響低減対策は1つである</p> <p>【大飯】 <u>記載表現の相違</u></p>
<p>(2) 手順2 想定破損対象の高エネルギー配管の特定 蒸気影響を考慮すべき評価対象範囲の配管を特定した。</p>		<p>(2) 手順2 想定破損対象の高エネルギー配管の特定 蒸気影響を考慮すべき評価対象範囲の配管を特定した。</p>	<p>【大飯】 <u>記載表現の相違</u></p>

図 9 防護対象設備の抽出

枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。

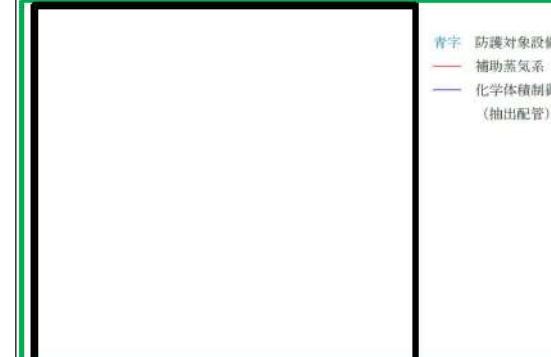
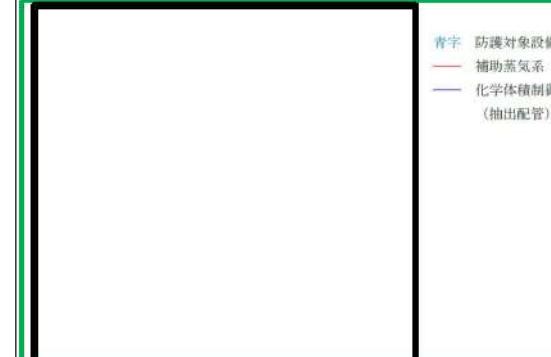
図 7 防護対象設備の抽出

枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
 <p>図10 高エネルギー配管の特定</p> <p>枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p> <p>(3) 手順3 高エネルギー配管からの蒸気漏えい影響範囲の設定</p> <p>高エネルギー配管からの蒸気漏えい影響範囲にあるかを確認した。蒸気漏えい影響範囲は、漏えい対象の高エネルギー配管から、開口部及び貫通部のない壁等までとした。</p>  <p>図11 蒸気漏えい影響範囲の設定</p> <p>枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p>	 <p>図8 高エネルギー配管の特定</p> <p>枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。</p> <p>(3) 手順3 高エネルギー配管からの蒸気漏えい影響範囲の設定</p> <p>高エネルギー配管からの蒸気漏えい影響範囲にあるかを確認した。蒸気漏えい影響範囲は、漏えい対象の高エネルギー配管から、開口部及び貫通部のない壁等までとした。</p>  <p>図9 蒸気漏えい影響範囲の設定</p> <p>枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。</p>	 <p>青字：防護対象設備 赤字：補助蒸気供給配管 青字：抽出配管</p>  <p>青字：防護対象設備 赤字：補助蒸気系 青字：化学体積制御系 (抽出配管)</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(4) 手順4 高エネルギー配管の破損形状の決定</p> <p>破損形状は補助蒸気供給配管以外の配管は完全全周破断を想定、補助蒸気供給配管は図12のフローに基づき決定した。</p> <pre> graph TD A["想定破損評価対象配管"] --> B["内圧、負重及び地震(0.25g)による塑性応力が最も高くなるものと代表する"] B --> C["標準評価で建設時に標準支持鋼管法に基づく評価を適用している箇所か？"] C -- No --> D["配管仕様(内径、外径、壁厚等)から標準支持鋼管法により代表配管プロックを確定"] D --> E["代表配管プロックか？"] E -- No --> F["3次元はりモデル解析"] F --> G["評価基準(0.85a, 0.45a)を満足するか？"] G -- Yes --> H["評価終了"] G -- No --> I["対策検討"] I --> J["評価結果の確認"] J --> K["評価基準(0.85a, 0.45a)を満足するか？"] K -- Yes --> L["3次元はりモデル解析"] K -- No --> M["対策検討"] M --> N["評価終了"] N --> O["評価終了"] O --> P["対策検討"] </pre> <p>図12 高エネルギー配管の破損形状の評価フロー</p>		<p>(4) 手順4 高エネルギー配管の破損形状の決定</p> <p>破損形状は補助蒸気系以外の配管は完全全周破断を想定、補助蒸気系は図10のフローに基づき決定した。</p> <p>なお、蒸気発生器プローダウン系(主蒸気管室外)及び主蒸気系(主蒸気管室外)は応力評価により破損しないことを確認した。</p> <pre> graph TD A["想定破損評価対象配管"] --> B["内圧、負重及び地震(0.25g)による塑性応力が最も高くなるものと代表する"] B --> C["標準評価で建設時に標準支持鋼管法に基づく評価を適用している箇所か？"] C -- No --> D["配管仕様(内径、外径、壁厚等)から標準支持鋼管法により代表配管プロックを確定"] D --> E["代表配管プロックか？"] E -- No --> F["3次元はりモデル解析"] F --> G["評価基準(0.85a, 0.45a)を満足するか？"] G -- Yes --> H["評価終了"] G -- No --> I["対策検討"] I --> J["評価結果の確認"] J --> K["評価基準(0.85a, 0.45a)を満足するか？"] K -- Yes --> L["3次元はりモデル解析"] K -- No --> M["対策検討"] M --> N["評価終了"] N --> O["評価終了"] O --> P["対策検討"] </pre> <p>図10 高エネルギー配管の破損形状の評価フロー</p>	<p>【大飯】 設備名称の相違 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 設計方針の相違 想定破損の方針の相違。</p>
<p>(5) 手順5 蒸気拡散解析の実施</p> <p>①解析コードについて</p> <p>今回、蒸気拡散解析には、米国NAI社(Numerical Applications Inc.)により開発された汎用熱流解析コードであるGOTHICコードを用いた。</p> <p>GOTHICコードは、質量、エネルギー及び運動量の3保存則を気相、液相、液滴相の各流体場に適用し状態方程式、熱伝導方程式、各種構成式、相関式等を解くことにより流体、構造材の相互作用、機器の動作を考慮した過渡解析が可能で、空間は解析区画として模擬され、それらはパスにより接続される。</p> <p>今回の蒸気拡散解析では、一定の区画を集中定数系のボリュームとして定義し、パスで接続された区画の蒸気拡散を評価し</p>		<p>(5) 手順5 蒸気拡散解析の実施</p> <p>①解析コードについて</p> <p>今回、蒸気拡散解析には、米国NAI社(Numerical Applications Inc.)により開発された汎用熱流解析コードであるGOTHICコードを用いた。(補足説明資料19)</p> <p>GOTHICコードは、質量、エネルギー及び運動量の3保存則を気相、液相、液滴相の各流体場に適用し状態方程式、熱伝導方程式、各種構成式、相関式等を解くことにより流体、構造材の相互作用、機器の動作を考慮した過渡解析が可能で、空間は解析区画として模擬され、それらはパスにより接続される。</p> <p>今回の蒸気拡散解析では、一定の区画を集中定数系のボリュームとして定義し、パスで接続された区画の蒸気拡散を評価し</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 泊のGOTHICコードの詳細については補足説明資料19にまとめて記載する。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

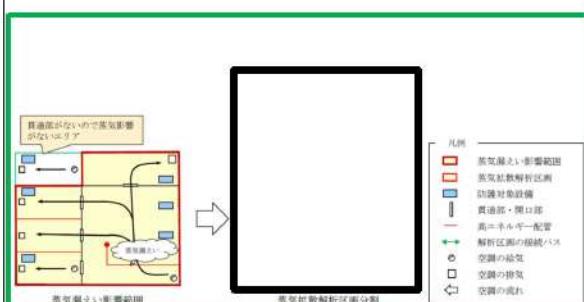
赤字 : 設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字 : 記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字 : 記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>た。</p> <p>なお、当該コードの妥当性については、MHIにより解析結果と試験データとの比較により確認されている。</p> <p>②主なインプットデータ 蒸気拡散解析における主なインプットデータは以下のとおり。 <ul style="list-style-type: none"> ・区画体積及びバス開口面積 ・空調条件（給排気量及び位置） ・区画初期条件（温度、湿度、圧力） ・破損想定機器（高エネルギー配管）からの質量流量及びエネルギー放出量 </p> <p>③主なアウトプットデータ 蒸気拡散解析における主なアウトプットデータは以下のとおり。 <ul style="list-style-type: none"> ・区画ごとの環境条件（温度及び湿度） </p> <p>④解析の保守性について 防護対象設備の健全性を確認する判断基準は温度であるため、解析結果において解析区画のピーク温度が高くなるように以下のとおり解析条件を保守的に設定した。 <ul style="list-style-type: none"> ・放出流量は、安全解析のECCS性能評価でも認められた臨界流モデルを用いて算出 ・ヒートシンクとなる構造物（コンクリート壁等）への熱伝達による温度低下を考慮しない ・温度センサ等の計測設備の応答遅れを保守的に設定し、検知までの時間を長めに設定 ・蒸気止め弁の閉止時間を実動作時間(21秒)に対し長め(25秒)に設定 ・蒸気止め弁閉止動作中の蒸気放出流量は弁全開時と同じとして設定 </p> <p>⑤蒸気拡散解析の方法について <ul style="list-style-type: none"> ・手順3で設定した蒸気漏えい影響範囲を空調の流れを模擬で </p>		<p>た。</p> <p>なお、当該コードの妥当性については、MHI（メーカー）により解析結果と試験データとの比較により確認されている。</p> <p>また、当該コードの解析に当たっては解析業務の品質を確保するため、事業者による解析結果等の検証を実施している。</p> <p>②主なインプットデータ 蒸気拡散解析における主なインプットデータは以下のとおり。 <ul style="list-style-type: none"> ・区画体積及びバス開口面積 ・空調条件（給排気量及び位置） ・区画初期条件（温度、湿度、圧力） ・破損想定機器（高エネルギー配管）からの質量流量及びエネルギー放出量 </p> <p>③主なアウトプットデータ 蒸気拡散解析における主なアウトプットデータは以下のとおり。 <ul style="list-style-type: none"> ・区画ごとの環境条件（温度及び湿度） </p> <p>④解析の保守性について 防護対象設備の健全性を確認する判断基準は温度であるため、解析結果において解析区画のピーク温度が高くなるように以下のとおり解析条件を保守的に設定した。 <ul style="list-style-type: none"> ・放出流量は、安全解析のECCS性能評価でも認められた臨界流モデルを用いて算出 ・ヒートシンクとなる構造物（コンクリート壁等）への熱伝達による温度低下を考慮しない ・温度検出器等の計測設備の応答遅れを保守的に設定し、検知までの時間を長めに設定 ・蒸気しゃ断弁の閉止時間を実動作時間（21秒）に対し長め（25秒）に設定 ・蒸気しゃ断弁閉止動作中の蒸気放出流量は弁全開時と同じとして設定 </p> <p>⑤蒸気拡散解析の方法について <ul style="list-style-type: none"> ・手順3で設定した蒸気漏えい影響範囲を空調の流れを模擬で </p>	<p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 QMSにおいて事業者は解析業務管理をルール化している。</p> <p>【大飯】 設備名称の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>きるよう蒸気拡散解析区画に分割</p> <ul style="list-style-type: none"> ・蒸気拡散解析区画内にある高エネルギー配管の想定破損時の各解析区画の環境条件を解析  <p>図 13 GOTHIC のモデル設定例</p> <p>枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p>		<p>きるよう蒸気拡散解析区画に分割</p> <ul style="list-style-type: none"> ・蒸気拡散解析区画内にある高エネルギー配管の想定破損時の各解析区画の環境条件を解析  <p>図 11 GOTHIC のモデル設定例</p> <p>枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p>	<p>【大飯】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>(6) 手順6 解析結果と防護対象設備の健全性確認</p> <p>①蒸気拡散解析結果の例</p> <p>蒸気拡散解析結果の例を2例示す。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・例1 抽出配管3B ターミナルエンド完全全周破断の例 <p>温度センサによる検知 (50°C以上で温度高警報、60°C以上で温度異常高警報)、その他パラメータを踏まえて中央から手動隔離することで防護対象設備の確認済耐環境温度 (120°C) 以下に抑えられることが確認できた。</p> <p>【大飯】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>泊の蒸気拡散解析による蒸気影響評価結果について補足説明資料20にまとめて記載する</p> <p>【大飯】</p> <p>設備名称の相違</p>

泊発電所 3号炉 DB 基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

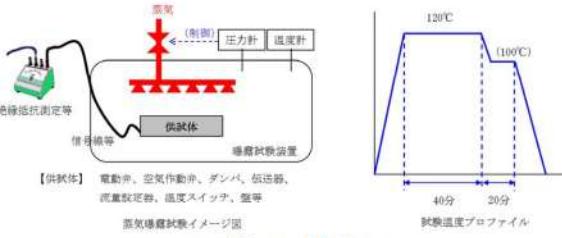
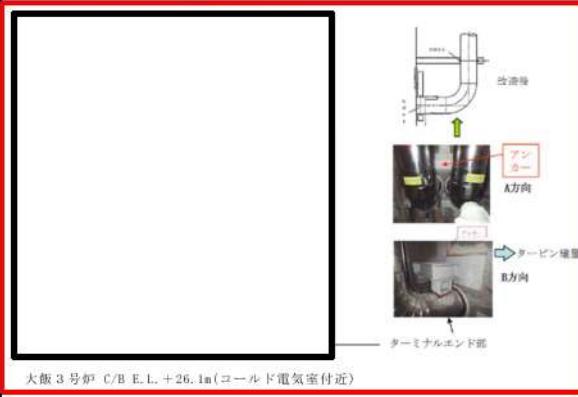
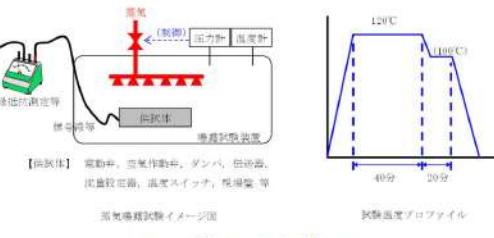
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所 3 / 4号炉	女川原子力発電所 2号炉	泊発電所 3号炉	相違理由
<div style="display: flex; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;"> <p>※1 蒸気漏えい時 (非再生冷却器室内抽出配管 3B ターミナルエンド完全全周破断) の蒸気の流れ 大飯 3号炉 E/B E.L. +17.1m (非再生冷却器室付近)</p> </div> <div style="text-align: center;"> <p>※2 蒸気漏えい時 (非再生冷却器室内抽出配管 3B ターミナルエンド完全全周破断) の蒸気の流れ 大飯 3号炉 E/B E.L. +17.1m (非再生冷却器室付近)</p> </div> </div>		<div style="display: flex; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;"> <p>※1 蒸気漏えい時 (非再生冷却器室内抽出配管 3B ターミナルエンド完全全周破断) の蒸気の流れ 大飯 3号炉 E/B E.L. +17.1m (非再生冷却器室付近)</p> </div> <div style="text-align: center;"> <p>※2 蒸気漏えい時 (非再生冷却器室内抽出配管 3B ターミナルエンド完全全周破断) の蒸気の流れ 大飯 3号炉 E/B E.L. +17.1m (非再生冷却器室付近)</p> </div> </div>	<p>【大飯】 記載表現の相違</p>
<p>図 14 例 1 の結果</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px;">枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</div>		<p>図 12 例 1 の結果</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px;">枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</div>	<p>【大飯】 設備名称の相違</p>
<p>・例 2 補助蒸気供給配管 1B 一般部完全全周破断の例</p> <p>温度センサによる検知(60°C)で蒸気止め弁を自動閉止すること で防護対象設備の確認済耐環境温度(120°C)以下に抑えられるこ とが確認できた。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;"> <p>※2 蒸気漏えい時 (補助蒸気供給配管 1B 一般部完全全周破断) の蒸気の流れ 大飯 3号炉 E/B E.L. +26.0m</p> </div> </div>		<p>・例 2 補助蒸気系 1B 一般部完全全周破断の例</p> <p>温度検出器による検知 (60°C) で蒸気しゃ断弁を自動閉止する ことで防護対象設備の確認済耐環境温度 (120°C) 以下に抑えられ ることが確認できた。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;"> <p>※2 蒸気漏えい時 (補助蒸気供給配管 1B 一般部完全全周破断) の蒸気の流れ 大飯 3号炉 E/B E.L. +26.0m</p> </div> </div>	<p>【大飯】 記載表現の相違</p>
<p>図 15 例 2 の結果</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px;">枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</div>		<p>図 13 例 2 の結果</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px;">枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</div>	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

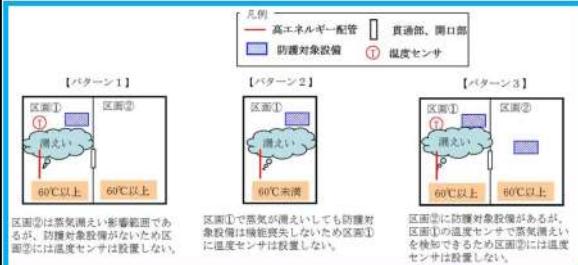
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>②防護対象設備の耐蒸気性について</p> <p>防護対象設備が、120°Cの耐蒸気性能を有することを蒸気曝露試験により確認した。※1</p> <p>試験方法は次のとおりである。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・試験対象設備は蒸気影響を受ける区画に設置された防護対象設備から網羅的に抽出 ・試験温度プロファイルは、解析結果を包絡する系統自動／手動隔離時の蒸気拡散解析結果を考慮 ・供試体に蒸気を直接噴霧し、蒸気曝露中※2及び蒸気曝露後に信号や実動作により健全性を確認  <p>【供試体】 電動弁、空気作動弁、ダンパー、伝送器、蒸気吹き荒れ、温度スイッチ、閥等 蒸気曝露試験イメージ図</p> <p>【供試体】 電動弁、空気作動弁、ダンパー、伝送器、蒸気吹き荒れ、温度スイッチ、閥等 蒸気曝露試験イメージ図</p> <p>蒸気曝露試験概要</p> <p>図 16 蒸気曝露試験概要</p> <p>※1 モータは机上評価を実施 ※2 蒸気曝露中に信号、実動作による健全性を確認できないものについては、曝露後の状態から曝露中の健全性を考察</p> <p>参考資料1</p> <p>1. ターミナルエンド改造箇所の例</p>  <p>大飯 3号炉 C/B E.L. + 26.1m(コールド電気室付近)</p> <p>図 1 大飯3号炉ターミナルエンド改造箇所(C/B E.L. + 26.1m)</p> <p>枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p>		<p>②防護対象設備の耐蒸気性能について</p> <p>防護対象設備が、120°Cの耐蒸気性能を有することを蒸気曝露試験により確認した。※1 (補足説明資料22)</p> <p>試験方法は次のとおりである。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・試験対象設備は蒸気影響を受ける区画に設置された防護対象設備から網羅的に抽出 ・試験温度プロファイルは、解析結果を包絡する系統自動／手動隔離時の蒸気拡散解析結果を考慮 ・供試体に蒸気を直接噴霧し、蒸気曝露中※2及び蒸気曝露後に信号や実動作により健全性を確認  <p>【供試体】 電動弁、空気作動弁、ダンパー、伝送器、蒸気吹き荒れ、温度スイッチ、閥等 蒸気曝露試験イメージ図</p> <p>【供試体】 電動弁、空気作動弁、ダンパー、伝送器、蒸気吹き荒れ、温度スイッチ、閥等 蒸気曝露試験イメージ図</p> <p>蒸気曝露試験概要</p> <p>図 14 蒸気曝露試験概要</p> <p>※1 モータ及び電気ヒータは机上評価を実施 ※2 蒸気曝露中に信号、実動作による健全性を確認できないものについては、曝露後の状態から曝露中の健全性を考察</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載方針の相違</p> <p>泊の防護対象設備の耐蒸気性能については補足説明資料22にまとめて記載する。</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載方針の相違</p> <p>泊では蒸気暴露試験を実施していない電気ヒータについて机上評価を実施した。</p> <p>【大飯】 記載方針の相違</p> <p>泊ではターミナルエンド部については完全全周破断を想定し溢水影響評価を実施し、防護対象設備の安全機能が損なわないことを確認しているため、改造対策は不要である。</p>	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

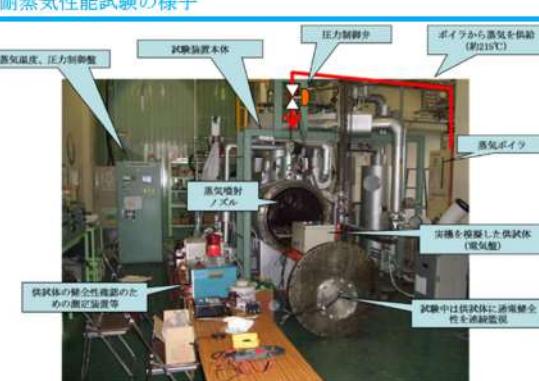
赤字 : 設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字 : 記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字 : 記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>・ターミナルエンド部（アンカー）をUボルトに変更し、非ターミナルエンド化を行った。</p> <p>・改造後の配管は、溢水ガイドにしたがい一般部と同じ評価を行った。</p> <p style="text-align: right;">参考資料2</p> <p>1. 蒸気漏えい検知用温度センサの設置場所の考え方</p> <p>温度センサは、蒸気漏えい影響範囲に設置されている防護対象設備の損傷を防止することを目的として、原則、蒸気拡散解析区画ごとに1個設置した。</p> <p>ただし、以下の区画は除いた。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・高エネルギー配管や防護対象設備が共にない区画（パターン1） ・蒸気拡散解析結果、最高温度が60°C（防護対象設備の通常仕様温度程度）未満の区画（パターン2） ・蒸気拡散経路の上流側区画に温度センサを設置することで蒸気漏えいを検知可能な下流側区画（パターン3）  <p>【パターン1】 区画① (漏えい) と区画② (60°C以上) の間に防護対象設備があるが、高エネルギー配管がないため、温度センサは設置しない。</p> <p>【パターン2】 区画① (漏えい) と区画② (60°C未満) の間に防護対象設備があるが、高エネルギー配管があるため、温度センサは設置する。</p> <p>【パターン3】 区画① (漏えい) と区画② (60°C以上) の間に防護対象設備があるが、高エネルギー配管があるため、温度センサは設置する。</p> <p>図1 溫度センサ設置場所の考え方</p>			<p>【大飯】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>泊ではターミナルエンド部については完全周破断を想定し溢水影響評価を実施し、防護対象設備の安全機能が損なわぬことを確認しているため、改造対策は不要である。</p> <p>【大飯】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>蒸気漏えい検知用温度センサの設置場所の考え方は、補足説明資料21に記載する。</p> <p>【大飯】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>蒸気漏えい検知用温度センサの設置場所の考え方は、補足説明資料21に記載する。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

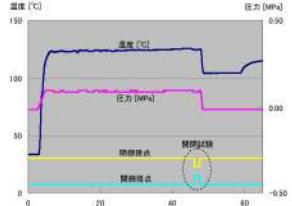
赤字 : 設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字 : 記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字 : 記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>参考資料3</p> <p>1. 耐蒸気性能試験の様子</p>  <p>図1 耐蒸気性能試験の様子</p>			<p>【大飯】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>耐蒸気性能試験については、補足説明資料22に記載する。</p>
<p>参考資料4</p> <p>1. 耐蒸気性能試験の結果の例（電動弁駆動装置）</p> <p>試験内容</p> <p>電動弁駆動装置を120°Cの蒸気環境（120°C40分+100°C20分）に晒し、弁の開閉動作が問題なく行えることを確認する。</p> <p>なお、6月末の現状評価時点では、電動弁駆動装置の駆動モータはB種絶縁（耐熱温度130°C）であることから、健全性に問題はないとの判断していた。</p> <p>今回は実際の蒸気環境を模擬した試験を実施した。</p>			<p>【大飯】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>耐蒸気性能試験の結果について は、補足説明資料22に記載する。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由						
  供試体写真 <table border="1"> <thead> <tr> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>操作のとおりに作動し、正しくリミットスイッチの接点が出力されること。 (開閉試験は、環境条件が最も厳しい120°C 40分時点で実施した。)</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>同上</td> </tr> </tbody> </table>	内容	結果	操作のとおりに作動し、正しくリミットスイッチの接点が出力されること。 (開閉試験は、環境条件が最も厳しい120°C 40分時点で実施した。)	良	試験後	同上			<p>【大飯】 <u>記載方針の相違</u> 耐蒸気性能試験の結果について は、補足説明資料22に記載する。</p>
内容	結果								
操作のとおりに作動し、正しくリミットスイッチの接点が出力されること。 (開閉試験は、環境条件が最も厳しい120°C 40分時点で実施した。)	良								
試験後	同上								
<p>図1 耐蒸気性能試験の結果の例(電動弁駆動装置)</p> <p>添付資料 1.4.1-4</p> <p>想定破損による溢水影響評価 (蒸気影響評価)</p> <p>想定破損による溢水に伴う防護対象設備への蒸気影響について は、原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド（以下、「溢水ガイド」という。）にしたがい、防護対象設備の機能維持が図れるこ とを確認している。</p> <p>1. 想定破損による溢水影響評価の流れ 図1に蒸気影響評価のフローを示す。</p>			<p>【大飯】 <u>記載方針の相違</u> 補足説明資料17に転記して読みや すくした。</p> <p>【大飯】 <u>記載方針の相違</u></p>						

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<pre> graph TD A[蒸気溢水源及び溢水量の想定] --> B[蒸気放出流量の算出] B --> C[蒸気影響評価] C --> D[防護対象設備の耐環境温度確認] D --> E[防護対象設備の耐蒸気性能試験 or 防護対象設備の仕様温度] E --> F[耐環境温度の確認] F --> G[蒸気拡散解析の実施] G --> H[蒸気影響範囲の設定] H --> I[防護対象設備設置区画の耐環境温度算出] I --> J[蒸気漏えい影響範囲の設定] J --> K[蒸気漏えい影響範囲の実験] K --> L[蒸気影響範囲と対策の実施] L --> M[環境温度 (蒸気拡散解析結果) <= 耐環境温度] M -- NO --> N[評価終了] M -- YES --> O[モータは軸上評価] </pre> <p>図1 蒸気影響評価フロー</p> <p>(蒸気溢水源及び溢水量の想定)</p> <ul style="list-style-type: none"> ○溢水ガイドにしたがって高エネルギー配管等を抽出し溢水源として想定 ○配管の破損形状を決定し蒸気放出流量を算出 (蒸気影響評価) ○溢水源から蒸気が漏えいする範囲を設定し、その影響範囲を解析区画に分割して蒸気拡散解析を実施し防護対象設備の設置区画の環境温度を算出 ○防護対象設備に蒸気を曝露する「耐蒸気性能試験」又は防護対象設備の「仕様」から防護対象設備の耐環境温度を確認 ○蒸気拡散解析で算出した環境温度が耐蒸気性能試験又は仕様から確認された「確認済耐環境温度」以下であれば蒸気防護措置がとられているとして評価終了※ <p>※ 大飯3号炉及び4号炉の場合は、「仕様」から確認された耐環境温度は用いずに、「耐蒸気性能試験」により確認された耐環境温度 120℃を、確認済耐環境温度として評価に用いた。(「4. (6) 防護対象設備の耐蒸気性能について」参照。)</p>			補足説明資料17に記載して読みやすくした。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>2. 蒸気影響を考慮すべき高エネルギー配管等の抽出について</p> <p>蒸気影響評価では溢水ガイドにしたがって、溢水源を抽出している。</p> <p>具体的には、高エネルギー配管のうち低温配管及び低エネルギー配管は、破損時に蒸気を放出することはないから没水、被水影響評価の溢水源とし、蒸気影響評価では、低温配管を除く高エネルギー配管を溢水源として抽出している。</p> <p>ただし、溢水ガイドにおいて高エネルギー配管は25A(1B)を超える配管であるが、蒸気影響を評価する上では25A(1B)以下の配管についても、破断時の溢水量はそれを超える口径の配管破断時より少ないものの蒸気の拡散による防護対象設備への影響を考慮する必要があることから破損を想定することとして抽出している。</p> <p>上記の考え方に基づいて抽出された蒸気影響を考慮すべき高エネルギー配管等を有する系統を表1に示す。</p>			<p>【大飯】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>補足説明資料17に転記して読みやすくした。</p>

表1 蒸気影響評価対象選定表

系統名	対象範囲	設置場所 ^{※1}	低温配管	蒸気影響評価対象
1次冷却系	1次冷却配管	C/V	—	○※2
化学体積制御系	封水注入配管 充てん配管	C/V	—	○※2
化学体積制御系	抽出配管	C/V	—	○※2
化学体積制御系	封水注入配管 充てん配管	E/B	○	—
化学体積制御系	抽出配管	E/B	—	○※2
主給水系 (補助給水系含む)	主給水管他	MS 室	—	○※2
主蒸気系	主蒸気管他	MS 室	—	○※2
補助蒸気系	補助蒸気 供給配管	E/B C/B	—	○※2
蒸気発生器 プローダウン系	蒸気発生器プローダウン配管	C/V	—	○※2
蒸気発生器 プローダウン サンプル系	蒸気発生器 プローダウン サンプル配管	C/V	—	○※2
蒸気発生器 プローダウン系	蒸気発生器プローダウン配管	MS 室 BD 室	—	○※2
蒸気発生器 プローダウン サンプル系	蒸気発生器 プローダウン サンプル配管	E/B	—	○※3※4
2次系の高エネルギー配管等を有する系統	2次系の高エネルギー配管	T/B	—	—※5

※1 「原子炉格納容器:C/V」、「原子炉周辺建屋:E/B」、「主蒸気・主給水管室:MS 室」。

「精細建屋:C/B」「タービン建屋:T/B」「プローダウンサンク室:BD 室」のこと。以降も同じ。

※2 「3. 原子炉格納容器及び主蒸気・主給水管室内における蒸気影響について」にて評価。

※3 「4. 原子炉周辺建屋(MS 室を除く)及び精細建屋における蒸気影響について」にて評価。

※4 25A(1B)以下の蒸気影響評価対象配管として抽出。

※5 2次系の高エネルギー配管等は、設置されているタービン建屋に防護対象設備がないことから、評価対象外としている。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

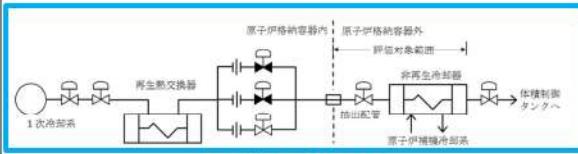
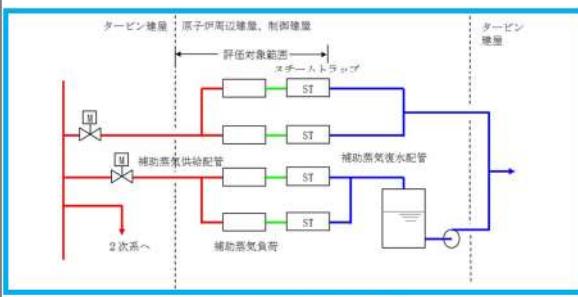
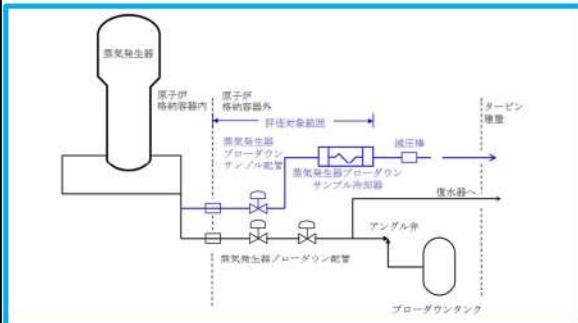
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>3. 原子炉格納容器及び主蒸気・主給水管室内における蒸気影響について</p> <p>(1)原子炉格納容器内</p> <p>C/V内の防護対象設備は、設計基準事故において環境が最も厳しくなる1次冷却材喪失事故（以下、「LOCA」という。）に伴う蒸気影響に対しても機能維持が図れるよう考慮している。</p> <p>(2)主蒸気・主給水管室内</p> <p>MS室内の防護対象設備は、設計基準事故において環境が最も厳しくなる主蒸気管破断事故（以下、「MSLB」という。）に伴う蒸気影響に対しても機能維持が図れるよう考慮している。</p> <p>具体的には、MSLBに伴って放出された蒸気により、MS室は全域が高温及び高圧の蒸気雰囲気となる。MS室内の防護対象設備は解析で求められた高温、高圧環境に対して機能維持が図れるよう、設計及び試験を実施している。</p>  <p>図2 LOCA、MSLB時を考慮した温度及び圧力変化 (典型的な例)</p> <p>枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p>			<p>【大飯】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>大飯の補足資料4-1と記載が重複していたため、補足説明資料17には転記しない。</p>
<p>4. 原子炉周辺建屋（MS室を除く）及び制御建屋における蒸気影響について</p> <p>E/B及びC/Bの蒸気影響については、「溢水ガイド」に基づいた評価及び対策を実施し、防護対象設備の機能維持を確認している。</p> <p>(1)蒸気影響を考慮すべき高エネルギー配管等を有する系統について</p> <p>E/B及びC/Bにおける蒸気影響を考慮すべき高エネルギー配管（以下、「蒸気評価配管」という。）及び機器を有する系統は、表1より「抽出配管」、「補助蒸気供給配管」及び「蒸気発生器プロ</p>			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>「ダウサンプル配管」である。</p> <p>抽出配管は、通常運転中、非再生冷却器により約50°Cまで冷却されることから、評価対象範囲は、「C/V貫通部～非再生冷却器」の間となる。(図3)</p> <p>補助蒸気供給配管は、負荷の下流側に設置されたスチームトラップ以降で完全に復水となり、温度、圧力とも低下して蒸気影響はなくなることから、評価対象範囲は「供給配管～スチームトラップ」の間となる。(図4)</p> <p>蒸気発生器プローダウンサンプル配管は、通常運転中、蒸気発生器プローダウンサンプル冷却器により約50°Cまで冷却されることから、評価対象範囲は「C/V貫通部～蒸気発生器プローダウンサンプル冷却器」の間となる。(図5)</p>  <p>図3 抽出配管概要図</p>  <p>図4 補助蒸気供給配管概要図</p>  <p>図5 蒸気発生器プローダウンサンプル配管概要図</p>			<p>【大飯】 記載方針の相違 大飯の補足資料4-1と記載が重複していたため、補足説明資料17には転記しない。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

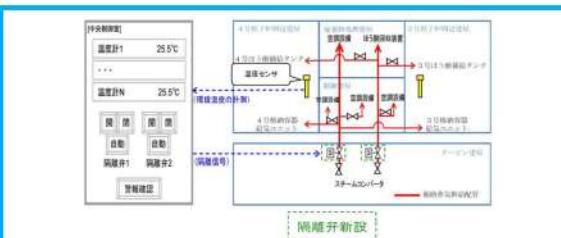
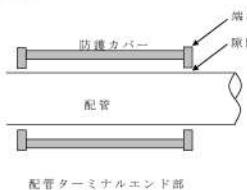
赤字: 設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字: 記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字: 記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(2)蒸気評価配管の想定破損について</p> <p>蒸気評価配管は、防護対象設備への蒸気影響評価をする上で、原因を特定しない以下の破損を想定する。</p> <p>なお、評価上の破損の想定位置は1箇所とし、複数箇所の同時破損は考慮しない。</p> <p>補助蒸気供給配管のうち、25A超過配管（ターミナルエンド部を除く）配管については、溢水ガイドに基づいた応力評価を行い、1次応力+2次応力 S_n が許容応力 S_a の0.8倍以下であることを確認していることから、破損の大きさは、同様に溢水ガイドに基づき、配管内径の1/2の長さと配管肉厚の1/2の幅を有する貫通クラックを想定する。</p> <p>その他の配管については、完全全周破断を想定する。(別紙1)</p> <p>(3)蒸気評価配管の想定破損による蒸気拡散解析について</p> <p>蒸気拡散解析には、米国 NAI 社により開発された汎用熱流解析コードである GOTHIC コードを用いている。なお、当該コードは米国における格納容器関連の健全性評価の申請に使用されるなど実績豊富なコードである。(別紙2)</p>  <p>図 6 GOTHIC コードによる蒸気拡散解析概要図</p> <p>枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p>			<p>【大飯】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>補足説明資料17に転記して読みやすくした。</p> <p>【大飯】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>大飯の補足資料4-1と記載が重複していたため、補足説明資料17には転記しない。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(4) 蒸気影響緩和対策について</p> <p>a. 蒸気漏えいの自動検知及び遠隔隔離について</p> <p>蒸気漏えい時に 60°C以上となる区画に対しても温度センサを設けるとともに、補助蒸気供給配管については、補助蒸気供給母管に設置している蒸気止め弁を、60°C以上の温度検出で自動「閉」とするよう改良し、影響を緩和させている。</p> <p>なお、温度センサは、3号炉のE/B及びC/Bに17個^{※1}、4号炉のE/B及びC/Bに14個^{※1}設置している。(別紙3)</p> <p>※1 個数に特定配置温度センサは含んでいない。特定配置温度センサの詳細は別紙3に記載。</p>  <p>図 7 蒸気漏えいの自動検知及び遠隔隔離概要図</p> <p>b. ターミナルエンド部への防護カバーの設置について</p> <p>補助蒸気供給配管のターミナルエンド部の完全全周破断に対して、「蒸気漏えいの自動検知及び遠隔隔離」では影響緩和が十分でない箇所について防護カバーを設置し、漏えい蒸気量を抑制して環境への温度影響を軽減させることができる。</p> <p>評価の結果、3号炉及び4号炉のほう酸補給タンク補助蒸気入口配管(40A(11/2B))ターミナルエンド部に1箇所ずつ防護カバーを取り付けている。</p>  <p>図 8 配管ターミナルエンド部の防護カバーの構造例</p>			<p>【大飯】 記載方針の相違</p> <p>蒸気漏えいの自動検知及び遠隔隔離の概要は、補足説明資料21に記載した。</p> <p>【大飯】 記載方針の相違</p> <p>蒸気漏えいの自動検知及び遠隔隔離の概要は、補足説明資料21に記載した。</p> <p>【大飯】 設計方針の相違</p> <p>泊では防護カバーを設置しない。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(5)蒸気評価配管の想定破損による環境影響の解析結果について 蒸気評価配管の想定破損に伴う蒸気漏えい及びその緩和対策を考慮した環境への影響は、GOTHICコードによる蒸気拡散解析の結果から防護対象設備の確認済耐環境温度以下に制限できていることを確認しているため問題ない。(別紙4) 評価結果のうち系統別最高温度区画を表2、3に示す。</p>			<p>【大飯】 記載方針の相違 系統別最高温度区画の評価結果は、添付資料19に記載した。</p>

表2 系統別最高温度区画の評価結果 (3号炉)

対象範囲	防護対象設備	隔壁	最大温度	影響評価	判定
抽出配管	3充てんライン格納容器隔離弁(3V-CS-157)他	遠隔手動	95°C	蒸気漏えいによる環境温度の変化は比較的緩やかであり、温度センサやシステムパラメータを踏まえて中央制御室から遠隔隔離することで防護区画を防護対象設備の確認済耐環境温度以下に制限することができる。	○
補助蒸気供給配管	3A中央制御室空調ファン他	自動	102°C	蒸気漏えいによる環境温度の変化は急であるが、温度センサで検知し、自動隔離することで防護区画を防護対象設備の確認済耐環境温度以下に制限することができる。	○
蒸気発生器プローダウンサンプル配管	3A制御用空気供給母管圧力(3PT-1800)他	遠隔手動	95°C	蒸気漏えいによる環境温度の変化は比較的緩やかであり、温度センサやシステムパラメータを踏まえて中央制御室から遠隔隔離することで防護区画を防護対象設備の確認済耐環境温度以下に制限することができる。	○

※1 蒸気性能試験及び直接噴射による影響評価にて、すべての防護対象設備について120°Cの耐蒸気性能を有することを確認している。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料17)

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

大飯発電所3／4号炉					女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
表3 系統別最高温度区画の評価結果 (4号炉)							
対象範囲	防護対象設備	隔離	最大温度	影響評価	判定※1		
抽出配管	4充てんライングラブ 納容器隔壁弁(4V-C S-157)他	遠隔手動	95°C	蒸気漏えいによる環境温度の変化は比較的緩やかであり、温度センサや系統パラメータを踏まえて中央制御室から遠隔隔離することで防護区画を防護対象設備の確認済耐環境温度以下に制限することができる。	○		【大飯】 記載方針の相違 系統別最高温度区画の評価結果は、添付資料19に記載した。
補助蒸気供給配管	4A中央制御室空調ファン他	自動	95°C	蒸気漏えいによる環境温度の変化は急であるが、温度センサで検知し、自動隔離することで防護区画を防護対象設備の確認済耐環境温度以下に制限することができる。	○		
蒸気発生器プローダウンサンブル配管	4A制御用空気供給母管圧力(4PT-18 00)他	遠隔手動	95°C	蒸気漏えいによる環境温度の変化は比較的緩やかであり、温度センサや系統パラメータを踏まえて中央制御室から遠隔隔離することで防護区画を防護対象設備の確認済耐環境温度以下に制限することができる。	○		
※1 耐蒸気性能試験及び直接噴射による影響評価にて、すべての防護対象設備について 120°C の耐蒸気性能を有することを確認している。							
(6) 防護対象設備の耐蒸気性能について							
電気計装品については、蒸気環境に対する耐力を確認する必要があることから、実際に蒸気に曝露する「耐蒸気性能試験」※2を実施した。この結果、防護対象設備は、120°Cの蒸気環境下において耐蒸気性能を有することを確認した。(別紙5)							
※2 モータは机上評価							
【大飯】 記載方針の相違 大飯の補足資料4-1と記載が重複していたため、補足説明資料17には転記しない。							

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足添付資料18)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>補足資料</p> <p>4-2 原子炉格納容器内防護対象設備の溢水影響について</p> <p>1. 原子炉格納容器内の主蒸気管、主給水管の破断について 耐環境性仕様である防護対象設備は、原子炉格納容器内において想定される設計基準事故として、LOCAだけでなく主蒸気管破断（以下「MSLB」という。）も考慮した検証を実施している。具体的には、図1に示すようなプロファイルで環境試験を実施しており、このプロファイルは、LOCA及びMSLBの両者の環境条件を考慮して設定したものである。 なお、主給水管破断については、MSLBよりも原子炉格納容器内に放出されるエネルギーが小さいことから、MSLBの環境条件に包絡される。</p>	<p>補足説明資料4</p> <p>本資料は、原子炉格納容器及び主蒸気管室内防護対象設備の溢水影響についてまとめたものである。 I. では原子炉格納容器内防護対象設備の溢水影響について、II. では原子炉格納容器内機器の耐環境性試験におけるスプレイ条件について、III. では主蒸気管室内防護対象設備の蒸気影響について記載する。</p>	<p>補足説明資料18</p> <p>原子炉格納容器及び主蒸気管室内防護対象設備の溢水影響について</p> <p>I. 原子炉格納容器内防護対象設備の溢水影響について 1. 原子炉格納容器内の主蒸気管、主給水管の破断について 耐環境性仕様である防護対象設備は、原子炉格納容器内において想定される設計基準事故として、LOCAだけでなく主蒸気管破断（以下「MSLB」という。）も考慮した検証を実施している。具体的には、図1に示すようなプロファイルで環境試験を実施しており、このプロファイルは、LOCA及びMSLBの両者の環境条件を考慮して設定したものである。 なお、主給水管破断については、MSLBよりも原子炉格納容器内に放出されるエネルギーが小さいことから、MSLBの環境条件に包絡される。</p>	<p>【女川】 記載方針の相違 泊の蒸気影響評価は、熱流体解析コードを用いた蒸気拡散解析を実施しているため、評価実績のある大飯の添付資料、補足資料と比較した上で相違理由を明確にする。</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 大飯では複数の補足資料に分けて記載されていた項目を、泊では読みやすさの観点から一つの資料にまとめて記載する。</p> <p>【大飯】 記載表現の相違 泊では複数の補足資料に分けて記載されていた項目を、大飯では読みやすさの観点から一つの資料にまとめて記載する。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足添付資料18)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
 図1 LOCA、MSLBを考慮した温度及び圧力変化(典型的な例) <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 5px;">枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</div>	 図1 LOCA、MSLBを考慮した温度及び圧力変化(典型的な例) <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 5px;">枠囲みの範囲は機密情報に属しますので公開できません。</div>	 図1 LOCA、MSLBを考慮した温度及び圧力変化(典型的な例) <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 5px;">枠囲みの範囲は機密情報に属しますので公開できません。</div>	【大飯】 記載表現の相違
<p>2. 原子炉格納容器内防護対象設備の保守管理について</p> <p>耐環境性仕様である原子炉格納容器内の防護対象設備については、定期点検及び定期取替えを実施し、プラントの安全機能に影響のないようにしている。</p> <p>定期点検については、外観点検及び絶縁抵抗測定の他、各設備に応じた特性試験及び入出力試験を実施している。</p> <p>また、定期取替えについては、検証寿命等を考慮して取替えの周期を定め、この周期内での取替えを実施している。</p>		<p>2. 原子炉格納容器内防護対象設備の保守管理について</p> <p>耐環境性仕様である原子炉格納容器内の防護対象設備については、定期点検及び定期取替えを実施し、プラントの安全機能に影響のないようにしている。</p> <p>定期点検については、外観点検及び絶縁抵抗測定の他、各設備に応じた特性試験及び入出力試験を実施している。</p> <p>また、定期取替えについては、検証寿命等を考慮して取替えの周期を定め、この周期内での取替えを実施している。</p>	【大飯】 設計方針の相違 保守管理の相違

表1 格納容器内高レンジエリアモニタの保守管理の例

点検内容	点検周期 [回/定検]
外観点検	1/1
絶縁抵抗測定	1/1
静電容量測定	1/1
特性試験	1/1
入出力試験	1/1
定期取替	1/30

表1 格納容器内高レンジエリアモニタの保守管理の例

点検内容	点検周期 [回/定検]
外観点検	1/1
絶縁抵抗測定	1/1
静電容量測定	1/1
特性試験	1/1
入出力試験	1/1
定期取替	1/9

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足添付資料18)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																
表2 原子炉格納容器内防護対象設備の定期取替周期		表2 原子炉格納容器内防護対象設備の定期取替周期																																	
<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備</th><th>取替周期</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>電動弁駆動装置</td><td>～※1</td></tr> <tr> <td>空気制御弁</td><td>リミットスイッチ ～17.6年</td></tr> <tr> <td></td><td>電磁弁 ～4年</td></tr> <tr> <td>伝送器</td><td>～19.8年</td></tr> <tr> <td>温度計</td><td>～35.5年</td></tr> <tr> <td>中性子束検出器</td><td>～5年</td></tr> <tr> <td>格納容器内高レンジエリアモニタ</td><td>～30年</td></tr> </tbody> </table> <p>※1 60年の健全性を確認済み</p>	設備	取替周期	電動弁駆動装置	～※1	空気制御弁	リミットスイッチ ～17.6年		電磁弁 ～4年	伝送器	～19.8年	温度計	～35.5年	中性子束検出器	～5年	格納容器内高レンジエリアモニタ	～30年		<table border="1"> <thead> <tr> <th>設備</th><th>取替周期</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>電動弁駆動装置</td><td>～※1</td></tr> <tr> <td>空気制御弁</td><td>リミットスイッチ ～15年</td></tr> <tr> <td></td><td>電磁弁 ～6年</td></tr> <tr> <td>伝送器</td><td>～17年</td></tr> <tr> <td>温度計</td><td>～28年</td></tr> <tr> <td>中性子束検出器</td><td>～5年</td></tr> <tr> <td>格納容器内高レンジエリアモニタ</td><td>～30年</td></tr> </tbody> </table> <p>※1 60年の健全性を確認済み</p>	設備	取替周期	電動弁駆動装置	～※1	空気制御弁	リミットスイッチ ～15年		電磁弁 ～6年	伝送器	～17年	温度計	～28年	中性子束検出器	～5年	格納容器内高レンジエリアモニタ	～30年	
設備	取替周期																																		
電動弁駆動装置	～※1																																		
空気制御弁	リミットスイッチ ～17.6年																																		
	電磁弁 ～4年																																		
伝送器	～19.8年																																		
温度計	～35.5年																																		
中性子束検出器	～5年																																		
格納容器内高レンジエリアモニタ	～30年																																		
設備	取替周期																																		
電動弁駆動装置	～※1																																		
空気制御弁	リミットスイッチ ～15年																																		
	電磁弁 ～6年																																		
伝送器	～17年																																		
温度計	～28年																																		
中性子束検出器	～5年																																		
格納容器内高レンジエリアモニタ	～30年																																		
<p>3. 原子炉格納容器内防護対象設備の溢水影響評価について</p> <p>耐環境性仕様である原子炉格納容器内防護対象設備については、LOCA時の原子炉格納容器内環境に対して機能維持が図れるよう、以下のことを確認している。確認結果の一覧は別表に示す。</p> <p>(1)被水影響</p> <p>LOCAに伴い原子炉格納容器内圧力が上昇すると、格納容器スプレイが動作し、スプレイ水により防護対象設備が被水する。原子炉格納容器内防護対象設備は、スプレイ水に対しても機能維持が図れることを、1.に述べた環境試験により確認している。</p> <p>(2)没水影響</p> <p>LOCAに伴う炉心注入及び格納容器スプレイにより、燃料取替用水ピット及び蓄圧タンクの保有水が原子炉格納容器内に注水される。LOCA時に機能要求のある防護対象設備は、1次冷却系の漏えい水の他、これらの保有水全量が原子炉格納容器内にたまつた場合においても、没水しない高さに設置している。</p> <p>(3)蒸気影響</p> <p>LOCAに伴い原子炉格納容器内には蒸気が充満する。原子炉格納容器内防護対象設備は、蒸気環境下においても機能維持が図れることを、1.に述べた環境試験により確認している。</p>		<p>3. 原子炉格納容器内防護対象設備の溢水影響評価について</p> <p>耐環境性仕様である原子炉格納容器内防護対象設備については、LOCA時の原子炉格納容器内環境に対して機能維持が図れるよう、以下のことを確認している。確認結果の一覧は別表に示す。</p> <p>(1) 被水影響</p> <p>LOCAに伴い原子炉格納容器内圧力が上昇すると、格納容器スプレイが動作し、スプレイ水により防護対象設備が被水する。原子炉格納容器内防護対象設備は、スプレイ水に対しても機能維持が図れることを1.に述べた環境試験により確認している。</p> <p>(2) 没水影響</p> <p>LOCAに伴う炉心注入及び格納容器スプレイにより、燃料取替用水ピット及び蓄圧タンクの保有水が原子炉格納容器内に注水される。LOCA時に機能要求のある防護対象設備は、1次冷却系の漏えい水の他、これらの保有水全量が原子炉格納容器内にたまつた場合においても、没水しない高さに設置している。</p> <p>(3) 蒸気影響</p> <p>LOCAに伴い原子炉格納容器内には蒸気が充満する。原子炉格納容器内防護対象設備は、蒸気環境下においても機能維持が図れることを1.に述べた環境試験により確認している。</p>	<p>【大飯】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>保守管理の相違</p>																																

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添1補足添付資料18）

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
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 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足添付資料18)

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

大飯発電所3／4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3号機炉 原子炉格納容器内防護対象設備リスト (2/2)								泊発電所3号炉 原子炉格納容器内防護対象設備リスト (2/2)				【大飯】
系統	防護対象設備	Tag No.	設水評価 ^{#1} 機能喪失高さ (E.L.+[n])	被水 評価	蒸気 評価	機器番号	機器名称	設水評価 ^{#1} 機能喪失高さ (T.P.)	被水 評価	蒸気 評価	【設備名称の相違】	
計測制御系	3-1次冷却材圧力	3PT-429, 430	○ 26.95	○ ○		1次冷却材圧力	3PT-410, 430	○ 16.8m	○ ○		【大飯】	
	3A, B, C, Dループ1次冷却材高温側・低温側 過渡度 (底域)	3TE-410, 415, 420, 425 3TE-430, 435, 440, 445	○ 22.90	○ ○		1次冷却材高溫側過渡度 (底域)	3TE-410, 420, 430	○ 18.0m	○ ○		【設備名称の相違】	
	3TE-411A, 411B 411C, 411D					1次冷却材底温側過渡度 (底域)	3TE-417, 427, 437	○ 22.2m	○ ○		【大飯】	
	3TE-421A, 421B					3TE-411A, 412A, 415A, 431C, 431D	3TE-421A, 425A, 425A 3TE-423A, 423A, 423A	○ 22.0m	○ ○		【設計方針の相違】	
	3A, B, C, Dループ1次冷却材高温側・低温側 過渡度 (底域)	3TE-431A, 431B 441C, 441D	○ 22.46	○ ○		1次冷却材高温側過渡度 (底域)	3TE-411A, 421A, 431B, 441B	○ 22.0m	○ ○		【プラント設計の相違】	
	3加圧器圧力	3PT-451, 452, 453, 454	○ 39.73	○ ○		1次冷却材底温側過渡度 (底域)	3TE-411B, 421B, 431B, 441B	○ 22.0m	○ ○			
	3冷却器水位	3LI-451, 452, 453, 454	○ 26.98	○ ○		加圧器圧力	3PT-451, 452, 453, 454	○ 25.8m	○ ○			
	3格離器再循環サンプル水位(底域)・ 過渡度	3LI-451, 452, 453, 454	○ 21.00	○ ○		加圧器水位	3LI-451, 452, 453, 454	○ 18.8m	○ ○			
	3冷却水箱中性子水位	3X-31, 32	○ 24.37	○ ○		格離器再循環サンプル水位 (底域、底域)	3LI-620, 630 3LI-621, 631	○ 15.5m	○ ○			
	3出力変換中性子水	3X-41, 42, 43, 44	○ 24.37	○ ○		中性子濃度検出器	3WE31, 32	○ 17.5m	○ ○			
計測制御系	3A, B, C, D蒸気発生器底水位	3LI-461, 474, 484, 494	○ 21.38	○ ○		出力領域検出器	3WE41A, B 3WE42A, B 3WE44A, B	○ 17.5m	○ ○			
	3LI-469, 461, 462, 463					蒸気発生器水位 (底域)	3LI-484, 474, 484	○ 18.8m	○ ○			
	3LI-470, 471, 472, 473	○ 26.98	○ ○			3LI-481, 481, 482, 483	○ 18.8m	○ ○				
	3LI-480, 481, 482, 483					3LI-470, 471, 472, 473	○ 25.8m	○ ○				
	3LI-490, 491, 492, 493					3LI-480, 481, 482, 483						
	3格離器高レンジエアモニタ(底 レジ) (底レジ)	3RE-91A, 91B, 92A, 92B	○ 33.60	○ ○		格離器高レンジエアモニタ (底レジ)	3RE-61A, 62A	○ 40.2m	○ ○			
	3次冷却材ポンプ回転数	3SF-418A, 428A 438A, 448A	#1 #2 #3			格離器高レンジエアモニタ (高レンジ)	3RE-61B, 62B	○ 40.2m	○ ○			
	3A, B, C, Dループ1次冷却材流量	3PT-412, 413, 414, 415 3PT-422, 423, 424, 425 3PT-432, 433, 434, 435 3PT-442, 443, 444, 445	#1 #2 #3	#1 #2 #3		1次冷却材流量	3PT-412, 413, 414, 415 3PT-422, 423, 424, 425 3PT-432, 433, 434, 435	#1 #2 #3	#1 #2 #3			

#1 溢水水位 E.L.+20.4m

#2 LOCA発生時に機能要求なし

※1 溢水水位: T.P.15.1m

※2 LOCA時に機能要求なし

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 濫水による損傷の防止等 (別添I 補足添付資料18)

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

大飯発電所3／4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4号機炉 原子炉格納容器内防護対象設備リスト (1/2)				<p style="color:red; font-weight:bold;">【大飯】</p> <p style="color:red; font-style:italic;">設計方針の相違</p> <p style="color:red; font-style:italic;">プラント設計の相違</p>																																																																																																																																																			
<table border="1"> <thead> <tr> <th>系統</th> <th>防護対象設備</th> <th>Tag No.</th> <th>濫水評価^① 機能喪失高さ (E.L.+[m])</th> <th>被水 蒸気 評価</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">1次冷却系 化学体積 制御系</td> <td>4A, 4B加圧器蒸気止弁</td> <td>4PV-452A, B</td> <td>○ 45.60</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4加圧器逃がしタンクガス分析ライン 熱交換器第1段階</td> <td>4V-RC-077</td> <td>○ 21.60</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4抽出手栓第1段階</td> <td>4LCV-451</td> <td>○^② 18.63</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4抽出手栓第2段階</td> <td>4LV-452</td> <td>○^② 18.63</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4A, 4B, 4C抽出手栓手元出口格納容器 第1段階</td> <td>4V-CS-004A, B, C</td> <td>○ 26.25</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4加圧器補助スリーブ弁</td> <td>4V-CS-169</td> <td>○ 21.25</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4全開手栓ライン第1段階</td> <td>4V-CS-301</td> <td>○ 19.51</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4全開手栓ライン第2段階</td> <td>4V-CS-302</td> <td>○ 19.51</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4-1次冷却材ポンプ封水戻りライン格納 容器第1段階弁</td> <td>4V-CS-310</td> <td>○ 21.60</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4A, 4B, 4C, 4D-1次冷却材ポンプ封水戻り ライン止め弁</td> <td>4V-CS-208A, B, C, D</td> <td>○ A, B, D: ○ C:24.50</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">安全注入系</td> <td>4A, 4B耐圧注入ポンプ出口連絡弁</td> <td>4V-SI-006A, B</td> <td>○ 21.60</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4A, 4B耐圧注入ポンプ高溫側注入ライン 止め弁</td> <td>4V-SI-007A, B</td> <td>○ 21.40</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4B, 4C, 4D耐圧タンク出口弁</td> <td>4V-SI-132A, B, C, D</td> <td>○^③ 19.47</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4A, 4B, 4C, 4D耐圧除去ポンプCループ高溫側 注入止め弁</td> <td>4PV-420, 430</td> <td>○ 20.52</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4A, 4B耐圧除去ポンプA入口格納容器遮断弁</td> <td>4V-9L-002A, B</td> <td>○ 20.52</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4A, 4B耐圧除去ポンプB入口格納容器遮断弁</td> <td>4V-9L-017A, B</td> <td>○ 21.60</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4B, 4C, 4D耐圧除去注入ライン止め 4V-9L-018A, B</td> <td>4V-9L-018A, B</td> <td>○ 20.85</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">原子炉 補機冷却系</td> <td>4-1次冷却材ポンプ冷却水戻りライン格納 容器第1段階弁</td> <td>4V-CC-427</td> <td>○ 21.60</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4加圧器水相試料採取ライン格納容器 第1段階</td> <td>4V-SS-503</td> <td>○ 21.60</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4加圧器水相試料採取ライン格納容器 第2段階</td> <td>4V-SS-506</td> <td>○ 21.60</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">1次系 試料採取系</td> <td>4B冷却水相試料採取ライン格納容器 第1段階</td> <td>4V-SS-522</td> <td>○ 21.60</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4B冷却水相試料採取ライン格納容器 第1段階</td> <td>4V-SS-525</td> <td>○ 21.60</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4B冷却水相試料採取ライン格納容器 第1段階</td> <td>4V-SS-593A, B, C, D</td> <td>○ 21.60</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">制御用 空気系</td> <td>4B冷却水相試料採取用空気母 管供給止め弁</td> <td>4V-IA-510A</td> <td>○ 21.40</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4B冷却水相試料採取用空気母 管供給止め弁</td> <td>4V-IA-510B</td> <td>○ 21.60</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">廃棄物 処理系</td> <td>4格納容器冷却材ドレンタンクガス分析 ライン格納容器第1段階</td> <td>4V-4L-078</td> <td>○ 21.25</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4格納容器冷却材ドレンタンクベントラ ーク冷却材第1段階</td> <td>4V-VL-083</td> <td>○ 21.60</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4格納容器冷却材ドレンポンプ出口格納 容器第1段階弁</td> <td>4V-VL-042</td> <td>○ 21.25</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>4格納容器サンプルポンプ出口格納容器第 1段階</td> <td>4V-VL-143</td> <td>○ 21.60</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>伊内核重計測装置ガ スバージ系</td> <td>4伊内核重計測装置ガバーナライジング 容器第1段階</td> <td>4V-IG-009</td> <td>○ 21.60</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>換気空調系</td> <td>4換気空調装置第1段階</td> <td>4V-VS-055</td> <td>○ 23.90</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>格納容器排氣第1段階</td> <td>4V-VS-056</td> <td>○ 36.70</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>格納容器遮断</td> <td>4A, 4B格納容器遮断装置排氣ライン格納 容器第1段階</td> <td>4V-OP-001A, B</td> <td>○ 21.10</td> <td>○ ○</td> </tr> <tr> <td>放射性監視設備空気 取扱い系</td> <td>4格納容器サンプル取り出しライン格納 容器第1段階</td> <td>4V-RW-001</td> <td>○ 26.40</td> <td>○ ○</td> </tr> </tbody> </table>	系統	防護対象設備	Tag No.	濫水評価 ^① 機能喪失高さ (E.L.+[m])	被水 蒸気 評価	1次冷却系 化学体積 制御系	4A, 4B加圧器蒸気止弁	4PV-452A, B	○ 45.60	○ ○	4加圧器逃がしタンクガス分析ライン 熱交換器第1段階	4V-RC-077	○ 21.60	○ ○	4抽出手栓第1段階	4LCV-451	○ ^② 18.63	○ ○	4抽出手栓第2段階	4LV-452	○ ^② 18.63	○ ○	4A, 4B, 4C抽出手栓手元出口格納容器 第1段階	4V-CS-004A, B, C	○ 26.25	○ ○	4加圧器補助スリーブ弁	4V-CS-169	○ 21.25	○ ○	4全開手栓ライン第1段階	4V-CS-301	○ 19.51	○ ○	4全開手栓ライン第2段階	4V-CS-302	○ 19.51	○ ○	4-1次冷却材ポンプ封水戻りライン格納 容器第1段階弁	4V-CS-310	○ 21.60	○ ○	4A, 4B, 4C, 4D-1次冷却材ポンプ封水戻り ライン止め弁	4V-CS-208A, B, C, D	○ A, B, D: ○ C:24.50	○ ○	安全注入系	4A, 4B耐圧注入ポンプ出口連絡弁	4V-SI-006A, B	○ 21.60	○ ○	4A, 4B耐圧注入ポンプ高溫側注入ライン 止め弁	4V-SI-007A, B	○ 21.40	○ ○	4B, 4C, 4D耐圧タンク出口弁	4V-SI-132A, B, C, D	○ ^③ 19.47	○ ○	4A, 4B, 4C, 4D耐圧除去ポンプCループ高溫側 注入止め弁	4PV-420, 430	○ 20.52	○ ○	4A, 4B耐圧除去ポンプA入口格納容器遮断弁	4V-9L-002A, B	○ 20.52	○ ○	4A, 4B耐圧除去ポンプB入口格納容器遮断弁	4V-9L-017A, B	○ 21.60	○ ○	4B, 4C, 4D耐圧除去注入ライン止め 4V-9L-018A, B	4V-9L-018A, B	○ 20.85	○ ○	原子炉 補機冷却系	4-1次冷却材ポンプ冷却水戻りライン格納 容器第1段階弁	4V-CC-427	○ 21.60	○ ○	4加圧器水相試料採取ライン格納容器 第1段階	4V-SS-503	○ 21.60	○ ○	4加圧器水相試料採取ライン格納容器 第2段階	4V-SS-506	○ 21.60	○ ○	1次系 試料採取系	4B冷却水相試料採取ライン格納容器 第1段階	4V-SS-522	○ 21.60	○ ○	4B冷却水相試料採取ライン格納容器 第1段階	4V-SS-525	○ 21.60	○ ○	4B冷却水相試料採取ライン格納容器 第1段階	4V-SS-593A, B, C, D	○ 21.60	○ ○	制御用 空気系	4B冷却水相試料採取用空気母 管供給止め弁	4V-IA-510A	○ 21.40	○ ○	4B冷却水相試料採取用空気母 管供給止め弁	4V-IA-510B	○ 21.60	○ ○	廃棄物 処理系	4格納容器冷却材ドレンタンクガス分析 ライン格納容器第1段階	4V-4L-078	○ 21.25	○ ○	4格納容器冷却材ドレンタンクベントラ ーク冷却材第1段階	4V-VL-083	○ 21.60	○ ○	4格納容器冷却材ドレンポンプ出口格納 容器第1段階弁	4V-VL-042	○ 21.25	○ ○	4格納容器サンプルポンプ出口格納容器第 1段階	4V-VL-143	○ 21.60	○ ○	伊内核重計測装置ガ スバージ系	4伊内核重計測装置ガバーナライジング 容器第1段階	4V-IG-009	○ 21.60	○ ○	換気空調系	4換気空調装置第1段階	4V-VS-055	○ 23.90	○ ○	格納容器排氣第1段階	4V-VS-056	○ 36.70	○ ○	格納容器遮断	4A, 4B格納容器遮断装置排氣ライン格納 容器第1段階	4V-OP-001A, B	○ 21.10	○ ○	放射性監視設備空気 取扱い系	4格納容器サンプル取り出しライン格納 容器第1段階	4V-RW-001	○ 26.40	○ ○
系統	防護対象設備	Tag No.	濫水評価 ^① 機能喪失高さ (E.L.+[m])	被水 蒸気 評価																																																																																																																																																			
1次冷却系 化学体積 制御系	4A, 4B加圧器蒸気止弁	4PV-452A, B	○ 45.60	○ ○																																																																																																																																																			
	4加圧器逃がしタンクガス分析ライン 熱交換器第1段階	4V-RC-077	○ 21.60	○ ○																																																																																																																																																			
	4抽出手栓第1段階	4LCV-451	○ ^② 18.63	○ ○																																																																																																																																																			
	4抽出手栓第2段階	4LV-452	○ ^② 18.63	○ ○																																																																																																																																																			
	4A, 4B, 4C抽出手栓手元出口格納容器 第1段階	4V-CS-004A, B, C	○ 26.25	○ ○																																																																																																																																																			
	4加圧器補助スリーブ弁	4V-CS-169	○ 21.25	○ ○																																																																																																																																																			
	4全開手栓ライン第1段階	4V-CS-301	○ 19.51	○ ○																																																																																																																																																			
	4全開手栓ライン第2段階	4V-CS-302	○ 19.51	○ ○																																																																																																																																																			
	4-1次冷却材ポンプ封水戻りライン格納 容器第1段階弁	4V-CS-310	○ 21.60	○ ○																																																																																																																																																			
	4A, 4B, 4C, 4D-1次冷却材ポンプ封水戻り ライン止め弁	4V-CS-208A, B, C, D	○ A, B, D: ○ C:24.50	○ ○																																																																																																																																																			
安全注入系	4A, 4B耐圧注入ポンプ出口連絡弁	4V-SI-006A, B	○ 21.60	○ ○																																																																																																																																																			
	4A, 4B耐圧注入ポンプ高溫側注入ライン 止め弁	4V-SI-007A, B	○ 21.40	○ ○																																																																																																																																																			
	4B, 4C, 4D耐圧タンク出口弁	4V-SI-132A, B, C, D	○ ^③ 19.47	○ ○																																																																																																																																																			
	4A, 4B, 4C, 4D耐圧除去ポンプCループ高溫側 注入止め弁	4PV-420, 430	○ 20.52	○ ○																																																																																																																																																			
	4A, 4B耐圧除去ポンプA入口格納容器遮断弁	4V-9L-002A, B	○ 20.52	○ ○																																																																																																																																																			
4A, 4B耐圧除去ポンプB入口格納容器遮断弁	4V-9L-017A, B	○ 21.60	○ ○																																																																																																																																																				
4B, 4C, 4D耐圧除去注入ライン止め 4V-9L-018A, B	4V-9L-018A, B	○ 20.85	○ ○																																																																																																																																																				
原子炉 補機冷却系	4-1次冷却材ポンプ冷却水戻りライン格納 容器第1段階弁	4V-CC-427	○ 21.60	○ ○																																																																																																																																																			
	4加圧器水相試料採取ライン格納容器 第1段階	4V-SS-503	○ 21.60	○ ○																																																																																																																																																			
	4加圧器水相試料採取ライン格納容器 第2段階	4V-SS-506	○ 21.60	○ ○																																																																																																																																																			
1次系 試料採取系	4B冷却水相試料採取ライン格納容器 第1段階	4V-SS-522	○ 21.60	○ ○																																																																																																																																																			
	4B冷却水相試料採取ライン格納容器 第1段階	4V-SS-525	○ 21.60	○ ○																																																																																																																																																			
	4B冷却水相試料採取ライン格納容器 第1段階	4V-SS-593A, B, C, D	○ 21.60	○ ○																																																																																																																																																			
制御用 空気系	4B冷却水相試料採取用空気母 管供給止め弁	4V-IA-510A	○ 21.40	○ ○																																																																																																																																																			
	4B冷却水相試料採取用空気母 管供給止め弁	4V-IA-510B	○ 21.60	○ ○																																																																																																																																																			
廃棄物 処理系	4格納容器冷却材ドレンタンクガス分析 ライン格納容器第1段階	4V-4L-078	○ 21.25	○ ○																																																																																																																																																			
	4格納容器冷却材ドレンタンクベントラ ーク冷却材第1段階	4V-VL-083	○ 21.60	○ ○																																																																																																																																																			
	4格納容器冷却材ドレンポンプ出口格納 容器第1段階弁	4V-VL-042	○ 21.25	○ ○																																																																																																																																																			
	4格納容器サンプルポンプ出口格納容器第 1段階	4V-VL-143	○ 21.60	○ ○																																																																																																																																																			
伊内核重計測装置ガ スバージ系	4伊内核重計測装置ガバーナライジング 容器第1段階	4V-IG-009	○ 21.60	○ ○																																																																																																																																																			
換気空調系	4換気空調装置第1段階	4V-VS-055	○ 23.90	○ ○																																																																																																																																																			
格納容器排氣第1段階	4V-VS-056	○ 36.70	○ ○																																																																																																																																																				
格納容器遮断	4A, 4B格納容器遮断装置排氣ライン格納 容器第1段階	4V-OP-001A, B	○ 21.10	○ ○																																																																																																																																																			
放射性監視設備空気 取扱い系	4格納容器サンプル取り出しライン格納 容器第1段階	4V-RW-001	○ 26.40	○ ○																																																																																																																																																			

※1 濫水水位上昇止弁
 ※2 濫水水位を下回るが、当該弁は機能喪失時にフェイルセイジョンとなるため、安全機能に影響はない。
 ※3 濫水水位を下回るが、当該弁は常時開運搬であり、LOCA発生時には機能要求はない。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足添付資料18)

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

大飯発電所3／4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4号機炉 原子炉格納容器内防護対象設備リスト (2/2) <table border="1"> <thead> <tr> <th>系統</th> <th>防護対象設備</th> <th>Tag No.</th> <th>受水評価^{※1} 機能喪失高さ (E.L.+[m])</th> <th>被水 評価</th> <th>蒸気 評価</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">計測制御系</td> <td>4-1次冷却材圧力</td> <td>HPT-420, 430</td> <td>○ 26.95</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>4A, B, C, Dループ1次冷却材高露側・低露側度 (広域)</td> <td>HTE-410, 415, 420, 425 HTE-420, 425, 440, 445</td> <td>○ 22.90</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>4A, B, C, Dループ1次冷却材高露側・低露側度 (狭域)</td> <td>4TE-411A, 411B , 411C, 411D 4TE-421A, 421B</td> <td>○ 22.46</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>4加圧器圧力</td> <td>HPT-451, 452, 453, 454</td> <td>○ 39.73</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>4加圧器水位</td> <td>HLT-451, 452, 453, 454</td> <td>○ 26.98</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>4格納容器再循環サンプル水位(狭域)・ 4格納容器再循環サンプル水位(広域)</td> <td>HLT-970, 971 HLT-972, 973</td> <td>○ 21.00</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>4A, B, C, D新領域中性子率</td> <td>4N-31, 32 4N-41, 42, 43, 44</td> <td>○ 24.27</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>4A, B, C, D蒸気発生器底板水位</td> <td>HLT-464, 474, 484, 494</td> <td>○ 21.38</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>4格納容器高レンジエリアモニタ(HSL- ンジ)・(高レンジ)</td> <td>HBT-91A, 91B, 92A, 92B</td> <td>○ 33.60</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>4次冷却材ポンプ回転数</td> <td>4SE-4180, 4280 438A, 448A</td> <td>※2</td> <td>※2</td> <td>※2</td> </tr> <tr> <td>4A, B, C, Dループ1次冷却材流量</td> <td>HPT-412, 413, 414, 415 HPT-422, 423, 424, 425 HPT-432, 433, 434, 435 HPT-442, 443, 444, 445</td> <td>※2</td> <td>※2</td> <td>※2</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1 溢水水位 E.L.+26.4m ※2 LOC A発生時には機能要求はない。</p>	系統	防護対象設備	Tag No.	受水評価 ^{※1} 機能喪失高さ (E.L.+[m])	被水 評価	蒸気 評価	計測制御系	4-1次冷却材圧力	HPT-420, 430	○ 26.95	○	○	4A, B, C, Dループ1次冷却材高露側・低露側度 (広域)	HTE-410, 415, 420, 425 HTE-420, 425, 440, 445	○ 22.90	○	○	4A, B, C, Dループ1次冷却材高露側・低露側度 (狭域)	4TE-411A, 411B , 411C, 411D 4TE-421A, 421B	○ 22.46	○	○	4加圧器圧力	HPT-451, 452, 453, 454	○ 39.73	○	○	4加圧器水位	HLT-451, 452, 453, 454	○ 26.98	○	○	4格納容器再循環サンプル水位(狭域)・ 4格納容器再循環サンプル水位(広域)	HLT-970, 971 HLT-972, 973	○ 21.00	○	○	4A, B, C, D新領域中性子率	4N-31, 32 4N-41, 42, 43, 44	○ 24.27	○	○	4A, B, C, D蒸気発生器底板水位	HLT-464, 474, 484, 494	○ 21.38	○	○	4格納容器高レンジエリアモニタ(HSL- ンジ)・(高レンジ)	HBT-91A, 91B, 92A, 92B	○ 33.60	○	○	4次冷却材ポンプ回転数	4SE-4180, 4280 438A, 448A	※2	※2	※2	4A, B, C, Dループ1次冷却材流量	HPT-412, 413, 414, 415 HPT-422, 423, 424, 425 HPT-432, 433, 434, 435 HPT-442, 443, 444, 445	※2	※2	※2				
系統	防護対象設備	Tag No.	受水評価 ^{※1} 機能喪失高さ (E.L.+[m])	被水 評価	蒸気 評価																																																													
計測制御系	4-1次冷却材圧力	HPT-420, 430	○ 26.95	○	○																																																													
	4A, B, C, Dループ1次冷却材高露側・低露側度 (広域)	HTE-410, 415, 420, 425 HTE-420, 425, 440, 445	○ 22.90	○	○																																																													
	4A, B, C, Dループ1次冷却材高露側・低露側度 (狭域)	4TE-411A, 411B , 411C, 411D 4TE-421A, 421B	○ 22.46	○	○																																																													
	4加圧器圧力	HPT-451, 452, 453, 454	○ 39.73	○	○																																																													
	4加圧器水位	HLT-451, 452, 453, 454	○ 26.98	○	○																																																													
	4格納容器再循環サンプル水位(狭域)・ 4格納容器再循環サンプル水位(広域)	HLT-970, 971 HLT-972, 973	○ 21.00	○	○																																																													
	4A, B, C, D新領域中性子率	4N-31, 32 4N-41, 42, 43, 44	○ 24.27	○	○																																																													
	4A, B, C, D蒸気発生器底板水位	HLT-464, 474, 484, 494	○ 21.38	○	○																																																													
	4格納容器高レンジエリアモニタ(HSL- ンジ)・(高レンジ)	HBT-91A, 91B, 92A, 92B	○ 33.60	○	○																																																													
	4次冷却材ポンプ回転数	4SE-4180, 4280 438A, 448A	※2	※2	※2																																																													
4A, B, C, Dループ1次冷却材流量	HPT-412, 413, 414, 415 HPT-422, 423, 424, 425 HPT-432, 433, 434, 435 HPT-442, 443, 444, 445	※2	※2	※2																																																														

補足資料

4-3 原子炉格納容器内機器の耐環境性試験におけるスプレイ条件について

1. 耐環境性試験の試験条件の考え方

原則として、米国の民間規格 IEEE-323 を参考に、実機条件及び試験装置条件を考慮して設定する。

なお、格納容器スプレイによる被水については、機器のシール性能が確認できれば機能への影響はないものと判断している。

表1 実機条件と試験条件の比較

	試験条件 (伝送器の例)	実機条件 (大飯3号炉、 及び4号炉)	実機条件 (高浜3号炉、 及び4号炉)	IEEE-323
スプレイ 流量	63.7 [L/min/m ²]	13.8 [L/min/m ²]	12.5 [L/min/m ²]	6.1 [L/min/m ²]
スプレイ 時間	24[h]	24[h]以上	24[h]以上	24[h]

II. 原子炉格納容器内機器の耐環境性試験におけるスプレイ条件について

1. 耐環境性試験の試験条件の考え方

原則として、米国の民間規格 IEEE-323 を参考に、実機条件及び試験装置条件を考慮して設定する。

なお、格納容器スプレイによる被水については、機器のシール性能が確認できれば機能への影響はないものと判断している。

表3 実機条件と試験条件の比較

	試験条件 (伝送器の例)	実機条件 (泊発電所3号炉)	IEEE-323
スプレイ 流量	63.7 [L/min/m ²]	12.5 [L/min/m ²]	6.1 [L/min/m ²]
スプレイ 時間	24 [h]	24 [h] 以上	24 [h]

【大飯】

記載方針の相違

【大飯】

記載表現の相違

【大飯】

記載表現の相違

【大飯】

設計方針の相違

プラントの相違により、パラメータが異なる。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足添付資料18)

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

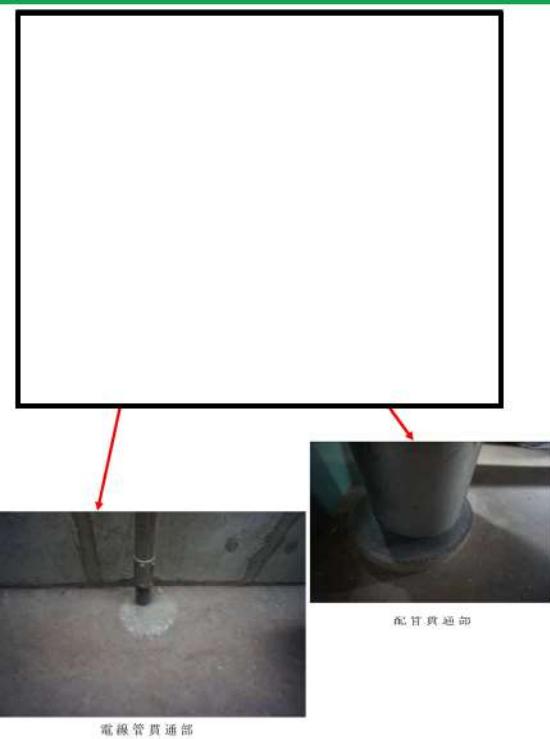
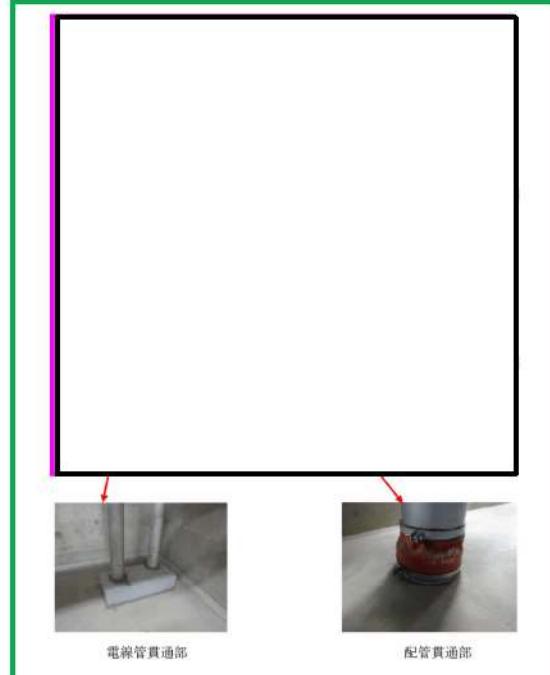
大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>2. スプレイ条件の保守性に関する考察 格納容器スプレイは下図のとおり、LOCA後の環境温度、圧力が高い条件で24時間実施している。 この条件でシール性能に問題のないことを確認できれば、温度、圧力が低下した24時間以降のシール性能についても問題はないと考えられ、IEEE-323にしたがったスプレイ条件は試験条件として妥当と判断している。</p>  <p>図1 耐環境性試験プロファイル</p> <p>枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p>		<p>2. スプレイ条件の保守性に関する考察 格納容器スプレイは図1のとおり、LOCA後の環境温度、圧力が高い条件で24時間実施している。 この条件でシール性能に問題のないことを確認できれば、温度、圧力が低下した24時間以降のシール性能についても問題はないと考えられ、IEEE-323にしたがったスプレイ条件は試験条件として妥当と判断している。</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違 図1と重複しているため、図1と紐づけることで対応する。</p>
<p>補足資料</p> <p>4-4 主蒸気・主給水管室内防護対象設備の蒸気影響について</p> <p>1. 主蒸気・主給水管室の区画分離について 主蒸気・主給水管室（以下、「MS室」という）は、主蒸気管破断（以下、「MSLB」という）が発生した場合においても蒸気の影響が他の区画に伝播することのないよう、区画分離した設計としている。具体的には以下のとおりである。</p> <p><区画分離> MS室と他の区画との境界には、配管貫通部及びケーブル貫通部が存在するが、MSLBによって発生した蒸気が他の区画に流入することのないよう、隙間にはシール処理を施している。</p>	<p>原子炉建屋原子炉棟（二次格納施設）内防護対象設備の蒸気影響について</p> <p>1. 原子炉建屋原子炉棟（二次格納施設）の環境条件の考え方 二次格納施設における環境条件の設定については、高エネルギー配管破断として原子炉一次系の流体を内包する主蒸気配管破断、給水配管破断、原子炉隔離時冷却系蒸気配管破断、原子炉冷却材浄化系配管破断を考慮しており、各配管の破断サイズは、漏えいを含め瞬時両端破断まで想定している。</p>	<p>III. 主蒸気管室内防護対象設備の蒸気影響について</p> <p>1. 主蒸気管室の区画分離について 主蒸気管室（以下「MS室」という）は、主蒸気管破断（以下「MSLB」という）が発生した場合においても蒸気の影響が他の区画に伝播することのないよう、区画分離した設計としている。具体的には以下のとおりである。</p> <p><区画分離> MS室と他の区画との境界には、配管貫通部及びケーブル貫通部が存在するが、MSLBによって発生した蒸気が他の区画に流入することのないよう、隙間にはシール処理を施している。区画分離のイメージを図2、シール処理の例を図3に示す。</p>	<p>【女川】 記載方針の相違 女川の原子炉建屋原子炉棟（二次格納施設）の環境条件の設定は、1次系流体の破断を想定しているが、泊の主蒸気管室での破断は2次系流体の破断を想定していることから、大飯との相違について記載する。(大飯審査実績反映)</p> <p>【大飯】 設備名称の相違 【大飯】 記載方針の相違 図との紐づけを明確にする。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足添付資料18)

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

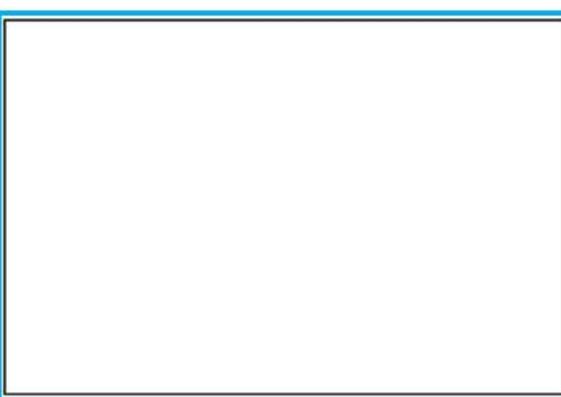
大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p><空調設備></p> <p>MS室には、空調設備として給気ファンを備えているが、空調ダクトは他の区画を経由せず、直接屋外で給排気している。</p> <p><その他></p> <p>MS室にはプローアウトパネルを設置しているが、プローアウトパネルが開放した場合においても、蒸気は他の区画を経由せず、直接大気に逃がす構造としている。</p> <p>図1 主蒸気・主給水管室の区画分離のイメージ図</p>		<p><空調設備></p> <p>MS室には、空調設備として給気ファンを備えているが、空調ダクトは他の区画を経由せず、直接屋外で給排気している。</p> <p><その他></p> <p>MS室にはプローアウトパネルを設置しているが、プローアウトパネルが開放した場合においても、蒸気は他の区画を経由せず、直接タービン建屋に逃がす構造としている。</p> <p>図2 主蒸気管室の区画分離のイメージ図</p>	<p>【大飯】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>大飯はプローアウトパネルが屋外との境界に設置することに対し、泊はタービン建屋との境界に設置している。</p> <p>【大飯】</p> <p>設備名称の相違</p>

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
 <p>図2 シール処理の例</p> <p>枠開きの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p>		 <p>図3 シール処理の例</p> <p>枠開きの範囲は機密情報に属しますので公開できません。</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違</p>
<p>2. MS室の環境条件及び防護対象設備について MS室内の防護対象設備は、設計基準事故において環境条件が最も厳しくなるMSLBに伴う蒸気影響に対しても、機能維持が図れるよう考慮している。 以下に、MSLB時のMS室の環境条件の考え方を、表2に防護対象設備の一覧を示す。</p> <p>①圧力条件 MSLB時には、配管から放出される蒸気によりMS室全域の温度及び圧力が上昇する。MS室には減圧装置としてプローアウトパネルを設置しているため、圧力は保守的にMS室の設計耐圧まで上昇すると想定する。</p> <p>(1) 圧力条件 高エネルギー配管破断時の昇圧を考慮し、環境条件として設定している。 なお、大規模な破断が生じた際には速やかにプローアウトパネルの開放によって建屋外に圧力を排出することになるため、二次格納施設内の圧力が著しく上昇することはない。</p>		<p>2. MS室の環境条件及び防護対象設備について MS室内の防護対象設備は、設計基準事故において環境条件が最も厳しくなるMSLBに伴う蒸気影響に対しても、機能維持が図れるよう考慮している。 以下に、MSLB時のMS室の環境条件の考え方を表4に防護対象設備の一覧を示す。</p> <p>①圧力条件 MSLB時には、配管から放出される蒸気によりMS室全域の温度及び圧力が上昇する。MS室には減圧装置としてプローアウトパネルを設置しているため、圧力は保守的にMS室の設計耐圧まで上昇すると想定する。</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【女川】 記載方針の相違 大飯審査実績の反映</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足添付資料18)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>②温度条件 MS室の温度は、MSLBにより圧力がMS室の設計圧力まで上昇すると仮定し、飽和蒸気の等エンタルピ変化により得られる温度まで上昇すると想定する。</p> <p>③隔離条件 MS室の温度、圧力の上昇は、MSLB発生から原子炉トリップ及び破損SGの隔離までの時間、プラントの安定に要する時間、残留蒸気の放出終了までの時間を考慮する。蒸気停止後は隣接区画、外気への熱伝達を考慮した放熱量から温度低下時間を設定する。</p> <p>上記①～③に基づき設定したMS室の温度変化を図3に、環境条件を表1に示す。</p>    <p>図3 MSLB時のMS室内温度変化 (環境条件) 枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p> <p>図1 原子炉建屋原子炉棟(二次格納施設)の温度変化【環境条件】</p>	<p>※プローアウトパネルについて 原子炉格納容器外の一次系配管の破断を想定した場合、破断口より放出される蒸気が建屋内に充満し圧力上昇を引き起こす。プローアウトパネルの開機能は財産保護を目的とした、主として原子炉建屋の内圧力上昇による天井・外壁等の損傷防止のための機能である。</p> <p>(2) 温度条件 原子炉一次系の蒸気が直接漏えいする区画(※1)では、漏えい蒸気が大気圧下に開放される際に過熱状態となるため、等エンタルピ変化により得られる過熱蒸気の理論上の最大温度である171°C(原子炉格納容器内の最高使用温度と同じ)を設定している。なお、冷却材の流出は隔離弁等の閉止、あるいは原子炉減圧によって放出が終了し、その後は大気圧下での飽和温度である100°Cまで温度が低下する。また、原子炉一次系の蒸気が直接漏えいする区画以外においては、大気圧下での飽和温度である100°Cを設定している。 原子炉一次系の蒸気が直接漏えいする場合の温度変化を図1に示す。また、防護対象設備の蒸気環境適合性の確認例を図2、3に示す。</p> <p>※1 機器設計環境仕様書より、主蒸気トンネル室、トーラス室、A系ベネバルブ室、原子炉隔離時冷却水系タービンポンプ室、原子炉冷却材浄化系再生熱交換器室等、が該当区画となる。</p>	<p>②温度条件 MS室の温度は、MSLBにより圧力がMS室の設計圧力まで上昇すると仮定し、飽和蒸気の等エンタルピ変化により得られる温度まで上昇すると想定する。</p> <p>③隔離条件 MS室の温度、圧力の上昇は、MSLB発生から原子炉トリップ及び破損SGの隔離までの時間、プラントの安定に要する時間、残留蒸気の放出終了までの時間を考慮する。蒸気停止後は隣接区画、タービン建屋への熱伝達を考慮した放熱量から温度低下時間を設定する。</p> <p>上記①～③に基づき設定したMS室の温度変化を図4に、環境条件を表4に示す。</p>  <p>図4 MSLB時のMS室内温度変化 (環境条件) 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。</p>	<p>【女川】 <u>記載方針の相違</u> 大飯審査実績の反映</p> <p>【大飯】 <u>設計方針の相違</u> 大飯はプローアウトパネルが屋外との境界に設置していることに対し、泊はタービン建屋との境界に設置している。</p> <p>【大飯】 <u>記載表現の相違</u></p> <p>【女川】 <u>記載方針の相違</u> 大飯審査実績の反映</p> <p>【大飯】 <u>設計方針の相違</u> プラント設計の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足添付資料18)

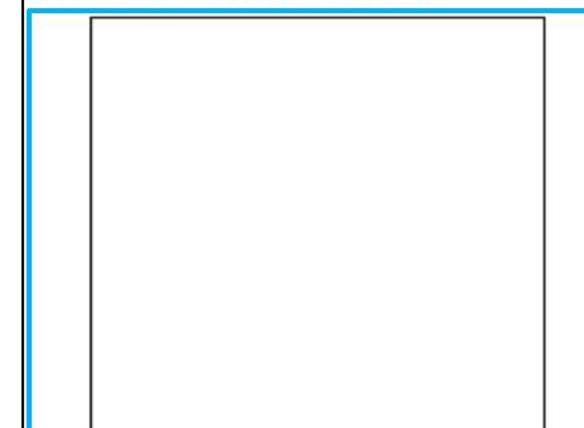
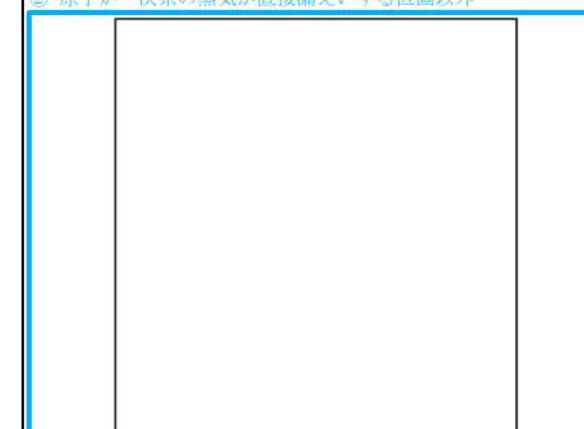
赤字 : 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字 : 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字 : 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																			
<p>原子炉一次系の蒸気が漏えいする場合、隔壁弁等の閉止、あるいは原子炉減圧によって原子炉一次系の蒸気放出が終了するまでを保守的に1時間とし、(二次格納施設はおおむね大気圧であるものの)過熱蒸気条件の最大温度である171°Cを設定している。</p> <p>枠固みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p> <p>表1 MS 室内の環境条件</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>プラント</th><th>設計耐圧 Pd [MPa]</th><th>最高温度 T1 [°C]</th><th>環境条件 [°C]</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>大飯3号炉 及び4号炉</td><td>[REDACTED]</td><td>[REDACTED]</td><td>[REDACTED]</td></tr> </tbody> </table> <p>表2 MS 室内の防護対象設備の一覧</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>防護対象設備</th><th>種類</th><th>構成品 (電気計装品)</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>タービン動補助給水泵ポンプ起動弁</td><td>電動弁</td><td>駆動装置</td><td></td></tr> <tr> <td>主蒸気逃がし弁</td><td>空気作動弁</td><td>リミットスイッチ 電磁弁 減圧弁 ダイヤフラム</td><td></td></tr> <tr> <td>主蒸気隔壁弁</td><td>空気作動弁</td><td>電気計装品は MS 室外に設置</td><td>—</td></tr> </tbody> </table> <p>枠固みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p>	プラント	設計耐圧 Pd [MPa]	最高温度 T1 [°C]	環境条件 [°C]	大飯3号炉 及び4号炉	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	防護対象設備	種類	構成品 (電気計装品)	備考	タービン動補助給水泵ポンプ起動弁	電動弁	駆動装置		主蒸気逃がし弁	空気作動弁	リミットスイッチ 電磁弁 減圧弁 ダイヤフラム		主蒸気隔壁弁	空気作動弁	電気計装品は MS 室外に設置	—	<p>原子炉一次系の蒸気が漏えいする場合、隔壁弁等の閉止、あるいは原子炉減圧によって原子炉一次系の蒸気放出が終了するまでを保守的に1時間とし、(二次格納施設はおおむね大気圧であるものの)過熱蒸気条件の最大温度である171°Cを設定している。</p> <p>枠固みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p> <p>表4 MS 室内の環境条件</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>プラント</th><th>設計耐圧 Pd [MPa]</th><th>最高温度 T1 [°C]</th><th>環境条件 [°C]</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>泊発電所3号炉</td><td>[REDACTED]</td><td>[REDACTED]</td><td>[REDACTED]</td></tr> </tbody> </table> <p>枠固みの内容は機密情報に属しますので公開できません。</p> <p>表5 MS 室内の防護対象設備の一覧</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>防護対象設備</th><th>種類</th><th>構成品 (電気計装品)</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>補助給水隔壁弁</td><td>電動弁</td><td>駆動装置</td><td></td></tr> <tr> <td>主給水隔壁弁</td><td>電動弁</td><td>駆動装置</td><td></td></tr> <tr> <td>主蒸気逃がし弁</td><td>空気作動弁</td><td>リミットスイッチ 電磁弁 減圧弁 ダイヤフラム</td><td></td></tr> <tr> <td>主蒸気隔壁弁</td><td>空気作動弁</td><td>リミットスイッチ</td><td>電気計装品を含む付属 パネルはMS室外に設置</td></tr> </tbody> </table>	プラント	設計耐圧 Pd [MPa]	最高温度 T1 [°C]	環境条件 [°C]	泊発電所3号炉	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]	防護対象設備	種類	構成品 (電気計装品)	備考	補助給水隔壁弁	電動弁	駆動装置		主給水隔壁弁	電動弁	駆動装置		主蒸気逃がし弁	空気作動弁	リミットスイッチ 電磁弁 減圧弁 ダイヤフラム		主蒸気隔壁弁	空気作動弁	リミットスイッチ	電気計装品を含む付属 パネルはMS室外に設置	<p>【女川】 記載方針の相違 大飯審査実績の反映</p> <p>【大飯】 設備名称の相違 【大飯】 設計方針の相違 プラント設計の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違 【大飯】 設計方針の相違 プラント設計の相違</p>
プラント	設計耐圧 Pd [MPa]	最高温度 T1 [°C]	環境条件 [°C]																																																			
大飯3号炉 及び4号炉	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]																																																			
防護対象設備	種類	構成品 (電気計装品)	備考																																																			
タービン動補助給水泵ポンプ起動弁	電動弁	駆動装置																																																				
主蒸気逃がし弁	空気作動弁	リミットスイッチ 電磁弁 減圧弁 ダイヤフラム																																																				
主蒸気隔壁弁	空気作動弁	電気計装品は MS 室外に設置	—																																																			
プラント	設計耐圧 Pd [MPa]	最高温度 T1 [°C]	環境条件 [°C]																																																			
泊発電所3号炉	[REDACTED]	[REDACTED]	[REDACTED]																																																			
防護対象設備	種類	構成品 (電気計装品)	備考																																																			
補助給水隔壁弁	電動弁	駆動装置																																																				
主給水隔壁弁	電動弁	駆動装置																																																				
主蒸気逃がし弁	空気作動弁	リミットスイッチ 電磁弁 減圧弁 ダイヤフラム																																																				
主蒸気隔壁弁	空気作動弁	リミットスイッチ	電気計装品を含む付属 パネルはMS室外に設置																																																			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 濫水による損傷の防止等 (別添1 補足添付資料18)

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

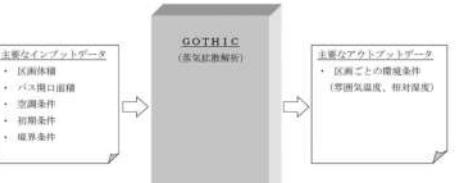
大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>防護対象設備の蒸気環境適合性の確認例</p> <p>① 原子炉一次系の蒸気が直接漏えいする区画</p>  <p>図2 事故模擬試験環境条件 (原子炉一次系の蒸気が直接漏えいする区画の例)</p> <p>枠開みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p> <p>② 原子炉一次系の蒸気が直接漏えいする区画以外</p>  <p>図3 事故模擬試験環境条件 (原子炉一次系の蒸気が直接漏えいする区画以外の例)</p> <p>枠開みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p>		<p>【女川】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>大飯審査実績の反映</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足添付資料18)

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

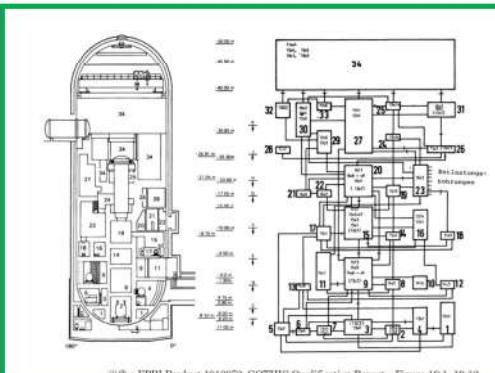
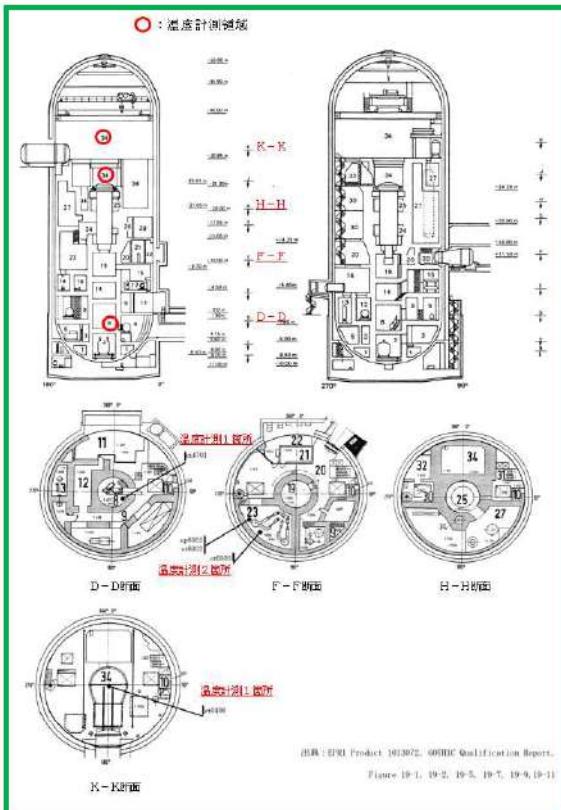
大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																			
	<p>2. 蒸気漏えいの検知について</p> <p>原子炉一次系の流体を内包する機器（配管）が破損した場合、系統流量の変化、系統圧力の変化、蒸気配管ルート・機器室の温度変化等を計測することにより、漏えいを検知する。原子炉一次系の蒸気が直接漏えいする区画と当該区画内で蒸気漏えいが発生した場合の主な検知項目について表1に示す。</p> <p style="text-align: center;">表1 蒸気漏えいを検知する区画と主な検知項目</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>区画番号</th><th>区画名</th><th>主な検知項目</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>R-M2F-1</td><td>主蒸気トンネル室</td><td>室内温度 差温度</td><td>当該区画内に設置されている温度検出器数は計12台</td></tr> <tr> <td>R-B1F-3-2</td><td>主蒸気トンネル室</td><td>室内温度 差温度</td><td>当該区画内に設置されている温度検出器数は計12台</td></tr> <tr> <td>R-B3F-10</td><td>トーラス室</td><td>系統流量 系統圧力</td><td>系統プロセスの異常により漏えいを検知</td></tr> <tr> <td>R-1F-9</td><td>A系ベネバルブ室</td><td>室内温度 差温度</td><td>当該区画内に設置されている温度検出器数は計6台</td></tr> <tr> <td>R-B3F-2</td><td>原子炉隔離時冷却水系タービンポンプ室</td><td>室内温度 差温度</td><td>当該区画内に設置されている温度検出器数は計6台</td></tr> <tr> <td>R-B2F-6-1</td><td>原子炉冷却材浄化系再生熱交換器室</td><td>室内温度 差温度</td><td>当該区画内に設置されている温度検出器数は計6台</td></tr> <tr> <td>R-B2F-6-2</td><td>原子炉冷却材浄化系非再生熱交換器室</td><td>室内温度 差温度</td><td>当該区画内に設置されている温度検出器数は計12台</td></tr> <tr> <td>R-B2F-6</td><td>原子炉冷却材浄化系配管・バルブ室</td><td>室内温度 差温度</td><td>当該区画内に設置されている温度検出器数は計6台</td></tr> </tbody> </table>	区画番号	区画名	主な検知項目	備考	R-M2F-1	主蒸気トンネル室	室内温度 差温度	当該区画内に設置されている温度検出器数は計12台	R-B1F-3-2	主蒸気トンネル室	室内温度 差温度	当該区画内に設置されている温度検出器数は計12台	R-B3F-10	トーラス室	系統流量 系統圧力	系統プロセスの異常により漏えいを検知	R-1F-9	A系ベネバルブ室	室内温度 差温度	当該区画内に設置されている温度検出器数は計6台	R-B3F-2	原子炉隔離時冷却水系タービンポンプ室	室内温度 差温度	当該区画内に設置されている温度検出器数は計6台	R-B2F-6-1	原子炉冷却材浄化系再生熱交換器室	室内温度 差温度	当該区画内に設置されている温度検出器数は計6台	R-B2F-6-2	原子炉冷却材浄化系非再生熱交換器室	室内温度 差温度	当該区画内に設置されている温度検出器数は計12台	R-B2F-6	原子炉冷却材浄化系配管・バルブ室	室内温度 差温度	当該区画内に設置されている温度検出器数は計6台	<p>【女川】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>女川は原子炉一次系の流体を内包する機器（配管）が格納容器内だけでなく、建屋内にも設置されているため、蒸気漏えいを検知する必要がある箇所の検知項目を記載している。泊3号炉は、1次冷却材を内包する機器（配管）は全て原子炉格納容器内に設置されている。原子炉格納容器内の漏えいに対する検知性については既設計で担保されており、また漏えいした場合の蒸気影響評価については、本資料の「I. 原子炉格納容器内防護対象設備の溢水影響について」示している。</p>
区画番号	区画名	主な検知項目	備考																																			
R-M2F-1	主蒸気トンネル室	室内温度 差温度	当該区画内に設置されている温度検出器数は計12台																																			
R-B1F-3-2	主蒸気トンネル室	室内温度 差温度	当該区画内に設置されている温度検出器数は計12台																																			
R-B3F-10	トーラス室	系統流量 系統圧力	系統プロセスの異常により漏えいを検知																																			
R-1F-9	A系ベネバルブ室	室内温度 差温度	当該区画内に設置されている温度検出器数は計6台																																			
R-B3F-2	原子炉隔離時冷却水系タービンポンプ室	室内温度 差温度	当該区画内に設置されている温度検出器数は計6台																																			
R-B2F-6-1	原子炉冷却材浄化系再生熱交換器室	室内温度 差温度	当該区画内に設置されている温度検出器数は計6台																																			
R-B2F-6-2	原子炉冷却材浄化系非再生熱交換器室	室内温度 差温度	当該区画内に設置されている温度検出器数は計12台																																			
R-B2F-6	原子炉冷却材浄化系配管・バルブ室	室内温度 差温度	当該区画内に設置されている温度検出器数は計6台																																			

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>添付資料1.4.1-4 別紙2</p> <p>GOTHIC コードについて</p> <p>1. 概要</p> <ul style="list-style-type: none"> ● GOTHIC コードは、原子力発電プラントの格納システムの事故解析を主目的に、米国 NAI 社により開発された汎用熱流動解析コードである。 ● コードは、質量、エネルギー及び運動量の3保存則を気相、液相、液滴相の各流体場に適用し、状態方程式、熱伝導方程式、各種構成式相関式等を解くことにより、流体、構造材の相互作用、機器の動作を考慮した過渡解析が可能である。 ● 空間は解析区画として模擬され、それらはバスにより接続される。 ● 蒸気拡散解析では、一定の区画を集中定数系のボリュームとして定義し、バスで接続された区画の蒸気拡散を評価する。 <p>2. 蒸気拡散解析における主要なインプットデータ及びアウトプットデータ</p> <p>(1) インプットデータ</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 区画体積及びバス（ダクト含む）開口面積 ● 空調条件（給排気量及び位置） ● 区画初期条件（圧力、温度及び湿度） ● 想定破損機器（高エネルギー配管）からの質量流量及びエネルギー放出量  <p>図1 GOTHIC コードのインプット、アウトプットデータ</p>		<p>添付資料19</p> <p>GOTHIC コードについて</p> <p>1. 概要</p> <ul style="list-style-type: none"> ● GOTHIC コードは、原子力発電プラントの格納システムの事故解析を主目的に、米国 NAI 社により開発された汎用熱流動解析コードである。 ● コードは、質量、エネルギー及び運動量の3保存則を気相、液相、液滴相の各流体場に適用し、状態方程式、熱伝導方程式、各種構成式相関式等を解くことにより、流体、構造材の相互作用、機器の動作を考慮した過渡解析が可能である。 ● 空間は解析区画として模擬され、それらはバスにより接続される。 ● 蒸気拡散解析では、一定の区画を集中定数系のボリュームとして定義し、バスで接続された区画の蒸気拡散を評価する。 <p>2. 蒸気拡散解析における主要なインプットデータ及びアウトプットデータ</p> <p>(1) インプットデータ</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 区画体積及びバス（ダクト含む）開口面積 ● 空調条件（給排気量及び位置） ● 区画初期条件（圧力、温度及び湿度） ● 想定破損機器（高エネルギー配管）からの質量流量及びエネルギー放出量  <p>図1 GOTHIC コードのインプット、アウトプットデータ</p>	<p>【女川・大飯】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>泊の蒸気影響評価は、熱流体解析コードを用いた蒸気拡散解析を実施しているため、評価実績のある大飯の添付資料、補足資料と比較した上で相違理由を明確にする。</p> <p>【大飯】</p> <p>記載表現の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料19)

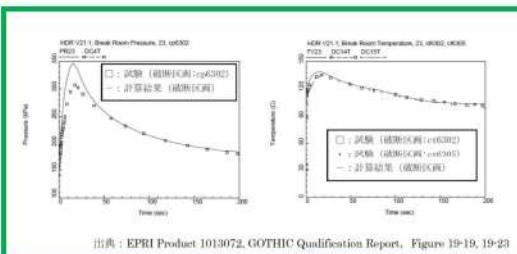
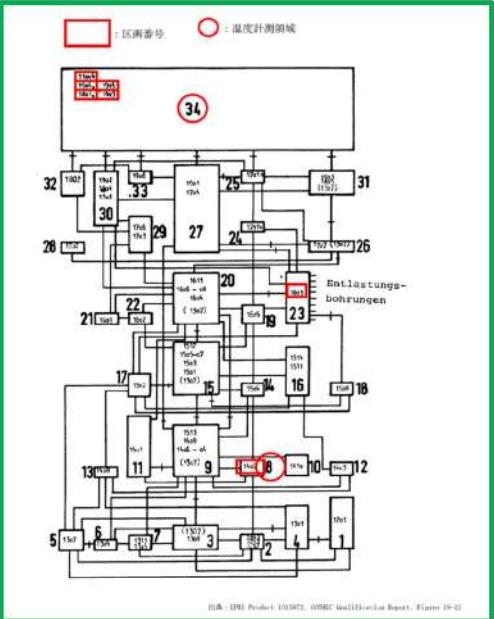
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(2) アウトプットデータ</p> <ul style="list-style-type: none"> 区画ごとの環境条件 (温度及び湿度) <p>3. モデルの妥当性について</p> <p>GOTHIC コードは、蒸気拡散解析の妥当性を確認するため、ドイツの廃炉施設を利用した HDR(Heissdampfreaktor) 試験で実験解析し、想定破損機器（高エネルギー配管）から放出される蒸気の区間拡散挙動を適切に再現できることを確認している。</p>  <p>出典: EPRI Product 1013072, GOTHIC Qualification Report, Figure 19-1, 19-12</p> <p>図 2 HDR 試験設備の概要 及び GOTHIC による区画モデル化</p>		<p>(2) アウトプットデータ</p> <ul style="list-style-type: none"> 区画ごとの環境条件 (温度及び湿度) <p>3. モデルの妥当性について</p> <p>GOTHIC コードは、蒸気拡散解析の妥当性を確認するため、ドイツの廃炉施設を利用した HDR(Heissdampfreaktor) 試験で実験解析し、想定破損機器（高エネルギー配管）から放出される蒸気の区間拡散挙動を適切に再現できることを確認している。</p>  <p>出典: EPRI Product 1013072, GOTHIC Qualification Report, Figure 19-1, 19-2, 19-3, 19-7, 19-9, 19-11</p> <p>図 2 HDR 試験設備の概要</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p>	

泊発電所 3 号炉 DB 基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添 I 補足説明資料 19)

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

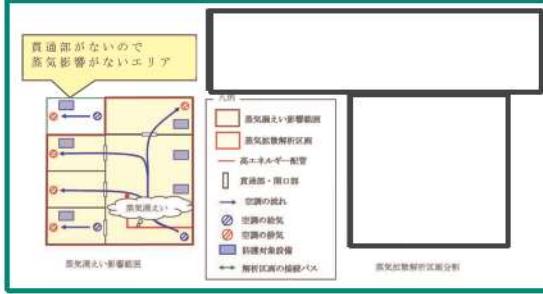
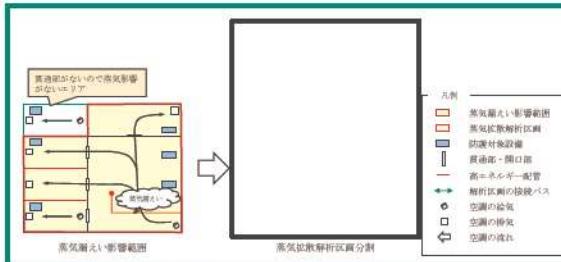
大飯発電所 3 / 4 号炉	女川原子力発電所 2 号炉	泊発電所 3 号炉	相違理由
 <p>出典 : EPRI Product 1013072, GOTHIC Qualification Report, Figure 19-19, 19-23</p> <p>図 3 HDR 試験及び GOTHIC 解析結果</p>		 <p>出典 : EPRI Product 1013072, GOTHIC Qualification Report, Figure 19-22</p> <p>図 3 HDR 試験の GOTHIC による区画モデル化</p>	<p>【大飯】</p> <p>記載表現の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料19)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>4. 蒸気評価配管の破損に伴う環境影響評価への適用について</p> <p>(1) 蒸気漏えい影響範囲の設定</p> <p>蒸気評価配管と防護対象設備の配置上の位置関係を確認し、蒸気発生源の特定を行う。蒸気発生源の存在する区画に貫通部があれば隣接する区画も蒸気漏えい影響範囲として考慮する。</p>	<p>【伊方3号炉】添付資料17 別紙2 (抜粋) p. 9 条-別添I-添17-15</p> <p>なお、蒸気拡散に影響を与える可能性のある事項は、下記のとおり取り扱う。</p> <ul style="list-style-type: none"> ① 空調は、ハロン消火設備の作動に伴い停止するが、30分後に再起動する。 ② 配管は末端開放はないため、配管内部を通じた蒸気拡散は考慮しない。 ③ 電線管について、壁貫通の電線管内部は耐火シールを施しているため、電線管内部を通じた蒸気拡散は考慮しない。 ④ 蒸気影響範囲に設置されている防火ダンバは、閉止温度120°Cに設定していることから、蒸気拡散への影響はない。 	<p>4. 蒸気評価配管の破損に伴う環境影響評価への適用について</p> <p>(1) 蒸気漏えい影響範囲の設定</p> <p>蒸気評価配管と防護対象設備の配置上の位置関係を確認し、蒸気発生源の特定を行う。蒸気発生源の存在する区画に貫通部があれば隣接する区画も蒸気漏えい影響範囲として考慮する。</p> <p>なお、蒸気拡散に影響を与える可能性のある事項は、下記のとおり取り扱う。</p> <ul style="list-style-type: none"> ① 空調は、ハロン消火設備の作動に伴い停止するが、30分後に再起動する。 ② 配管は、末端開放はないため、配管内部を通じた蒸気拡散は考慮しない。 ③ 電線管について、壁貫通の電線管内部は耐火シールを施しているため、電線管内部を通じた蒸気拡散は考慮しない。 ④ 蒸気影響範囲に設置されている防火ダンバは、閉止温度120°Cに設定していることから、蒸気拡散への影響はない。 	<p>【大飯】 設計方針の相違</p> <p>大飯はガス消火設備ではなく水消火設備のため蒸気拡散に影響を与えるような事項（扉、ダンバの自動閉止）はない。泊は、ハロン消火設備を採用しており、蒸気噴出により消火設備が起動し、扉、ダンバの自動閉止を行なうことから、蒸気拡散に影響を与える可能性がある。（伊方3と同様）</p>
<p>(2) 解析モデルの設定</p> <p>GOTHICコードによる蒸気拡散解析においては、空調条件が解析のインプットデータの1つとなるため、蒸気漏えい影響範囲に対して空調の流れを模擬できるように、詳細に区画を分割して解析モデルを設定する。</p> <div style="border: 1px solid black; height: 150px; margin-top: 10px;"></div> <p>枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p>		<p>(2) 解析モデルの設定</p> <p>GOTHICコードによる蒸気拡散解析においては、空調条件が解析のインプットデータの1つとなるため、蒸気漏えい影響範囲に対して空調の流れを模擬できるように、詳細に区画を分割して解析モデルを設定する。</p> <div style="border: 1px solid black; height: 150px; margin-top: 10px;"></div> <p>枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。</p>	
<p>(3) 蒸気放出量の算出</p> <p>防護対象設備の健全性を確認する判定基準は温度であるため、解析結果において解析区画のピーク温度が高くなるように、保守的に、蒸気評価配管からの蒸気流出量は、臨界流モデルを用いて算出する。</p> <p>臨界流モデルは、安全解析のECCS性能評価「原子炉冷却材喪失（小LOCA）」でも使用が認められており、安全解析に準じた算出としている。</p>		<p>(3) 蒸気放出量の算出</p> <p>防護対象設備の健全性を確認する判定基準は温度であるため、解析結果において解析区画のピーク温度が高くなるように、保守的に、蒸気評価配管からの蒸気流出量は、臨界流モデルを用いて算出する。</p> <p>臨界流モデルは、安全解析のECCS性能評価「原子炉冷却材喪失（小LOCA）」でも使用が認められており、安全解析に準じた算出としている。</p>	

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(4) ヒートシンクの考慮</p> <p>防護対象設備の健全性を確認する判定基準は温度であるため、解析結果において解析区画のピーク温度が高くなるように、保守的に、蒸気評価配管からの放出蒸気が、コンクリート壁等のヒートシンクへの熱伝達により温度低下することはないこととして算出する。</p> <p>以上のことから、モデルの適切な設定と保守的な計算により、GOTHIC コードを蒸気拡散解析に適切に用いることができる。</p>  <p>図4 GOTHICのモデル設定例</p> <p>枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p> <p>5. 蒸気影響評価における保守性について</p> <p>GOTHIC コードを用いた蒸気拡散解析の目的は、高エネルギー配管の想定破損時における防護区画内の環境温度が防護対象設備の確認済耐環境温度以下となることを確認することである。</p> <p>このため、蒸気拡散解析では、実機に近い温度分布を算出するのではなく、実機よりも高い温度分布を算出し、保守的な評価を行うこととしている。</p> <p>すなわち、GOTHIC コードを用いた蒸気拡散解析の実施においては、(1)のとおり解析条件に保守性を考慮している。</p> <p>さらに、蒸気漏えい検知システム等の蒸気影響緩和対策の実施においても、(2)、(3)の保守性を考慮しており、当該目的に対して、総合的な保守性を確保している。</p> <p>(1) 実機よりも高い温度分布が算出されるように、解析条件には次項の保守性を考慮している。</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 蒸気流出量を安全解析のECCSでも認められた臨界流モデルを用いて算出 ● 放出蒸気がコンクリート壁等のヒートシンクへの熱伝達により温度低下することはないこととして算出 	<p>泊発電所3号炉</p> <p>(4) ヒートシンクの考慮</p> <p>防護対象設備の健全性を確認する判定基準は温度であるため、解析結果において解析区画のピーク温度が高くなるように、保守的に、蒸気評価配管からの放出蒸気が、コンクリート壁等のヒートシンクへの熱伝達により温度低下することはないこととして算出する。</p> <p>以上のことから、モデルの適切な設定と保守的な計算により、GOTHIC コードを蒸気拡散解析に適切に用いることができる。</p>  <p>図5 GOTHICのモデル設定例</p> <p>枠囲みの範囲は機密情報に属しますので公開できません。</p> <p>5. 蒸気影響評価における保守性について</p> <p>GOTHIC コードを用いた蒸気拡散解析の目的は、高エネルギー配管の想定破損時における防護区画内の環境温度が防護対象設備の確認済耐環境温度以下となることを確認することである。</p> <p>このため、蒸気拡散解析では、実機に近い温度分布を算出するのではなく、実機よりも高い温度分布を算出し、保守的な評価を行うこととしている。</p> <p>すなわち、GOTHIC コードを用いた蒸気拡散解析の実施においては、(1)のとおり解析条件に保守性を考慮している。</p> <p>さらに、蒸気漏えい検知システム等の蒸気影響緩和対策の実施においても、(2)、(3)の保守性を考慮しており、当該目的に対して、総合的な保守性を確保している。</p> <p>(1) 実機よりも高い温度分布が算出されるように、解析条件には次項の保守性を考慮している。</p> <ul style="list-style-type: none"> ● 蒸気流出量を安全解析のECCS 性能評価でも認められた臨界流モデルを用いて算出 ● 放出蒸気がコンクリート壁等のヒートシンクへの熱伝達により温度低下することはないこととして算出 	<p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p>	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料19)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<ul style="list-style-type: none"> ● 温度センサ等の計測設備の応答遅れを保守的に設定し、検知までの時間を長めに設置 ● 蒸気止め弁の閉止時間を実動作時間に対し長めに設定 ● 蒸気止め弁閉止動作中の蒸気放出流量は弁全開状態と同じとして設定 <p>(2) 蒸気拡散解析では解析区画内物理量を平均値で計算するため1つの解析区画内での温度分布はわからないが、仮に解析区画内に温度分布が生じたとしても、蒸気漏えい検知システムの温度センサを天井付近に配置することにより、温度の検出性において、保守側に作用するようにしている。</p> <p>(3) 防護対象設備の確認済耐環境温度120°Cに対して、蒸気影響緩和対策（蒸気漏えい検知システムによる自動隔離、防護カバーの設置等）によって、防護区画内の温度を100°C程度に制限できるようにしている。</p>		<ul style="list-style-type: none"> ● 温度検出器等の計測設備の応答遅れを保守的に設定し、検知までの時間を長めに設置 ● 蒸気しゃ断弁の閉止時間を実動作時間に対し長めに設定 ● 蒸気しゃ断弁閉止動作中の蒸気放出流量は弁全開状態と同じとして設定 <p>(2) 蒸気拡散解析では解析区画内物理量を平均値で計算するため1つの解析区画内での温度分布はわからないが、仮に解析区画内に温度分布が生じたとしても、蒸気漏えい検知システムの温度センサを天井付近に配置することにより、温度の検出性において、保守側に作用するようにしている。（補足説明資料20）</p> <p>(3) 防護対象設備の確認済耐環境温度120°Cに対して、蒸気影響緩和対策（蒸気漏えい検知システムによる自動隔離等）によって、防護区画内の温度を100°C程度に制限できるようにしている。</p>	<p>【大飯】 設備名称の相違</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 補足説明資料20「2. 集中定数系モデルの適用性について」に“温度センサを天井付近に設置すれば蒸気漏えい開始直後に区画内に温度分布があったとしても防護対象設備設置位置よりも早く温度上昇を検知できる”ことを考察しているため、紐づけを明確にした。</p> <p>【大飯】 設計方針の相違 泊では防護カバーを設置しない。なお，“自動隔離等“の”等”は、蒸気漏えい検知システムにより検知して遠隔操作による手動隔離を行う対策を示す。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
添付資料 1.4.1-4		<p>補足説明資料 20</p> <p><u>【女川・大飯】</u> <u>記載方針の相違</u> 泊の蒸気影響評価は、熱流体解析コードを用いた蒸気拡散解析を実施しているため、評価実績のある大飯の添付資料、補足資料と比較した上で相違理由を明確にする。</p> <p><u>【大飯】</u> <u>記載方針の相違</u> 大飯では添付資料と補足資料に分けて記載されていた項目を泊では読みやすさの観点から一つの資料にまとめて記載する。</p> <p>蒸気拡散解析による蒸気影響評価結果</p> <p>本資料は、蒸気拡散解析による蒸気影響評価結果についてまとめたものである。</p> <p>I. では防護対象設備の確認済耐環境温度の確認結果について、II. では想定破損に伴う蒸気影響評価結果について、III. では蒸気拡散解析における解析区画の分割による影響について記載する。</p> <p>I. 防護対象設備の確認済耐環境温度の確認結果について 防護対象設備の蒸気影響評価で判定に用いる確認済耐環境温度について、確認した結果を表1に示す。</p>	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉				女川原子力発電所2号炉				泊発電所3号炉				相違理由																																																																																																																																																																																																								
補足資料4-11より転記				別表				表1 防護対象設備の確認済耐環境温度の確認結果 (1/9)				【大飯】																																																																																																																																																																																																								
大飯3号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度(1/9)												設計方針の相違																																																																																																																																																																																																								
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">防護対象設備</th> <th>評価部位</th> <th>仕様温度 [°C]^赤</th> </tr> <tr> <th>名称</th> <th>番号</th> <td></td> <td></td> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>3体積制御タンク出口第1止め弁</td> <td>3LCV-121B</td> <td>駆動装置</td> <td>-10~45</td> </tr> <tr> <td>3体積制御タンク出口第2止め弁</td> <td>3LCV-121C</td> <td>駆動装置</td> <td>-10~45</td> </tr> <tr> <td>3緊急ほう酸注入ライン補給弁</td> <td>3V-CS-573</td> <td>駆動装置</td> <td>-10~45</td> </tr> <tr> <td>3燃料取替用水ポンプ</td> <td>-</td> <td>モータ</td> <td>10~40</td> </tr> <tr> <td>3B燃料取替用水ポンプ</td> <td>-</td> <td>モータ</td> <td>10~40</td> </tr> <tr> <td>3A燃料取替用水ポンプ 現場操作部</td> <td>3LB-33</td> <td>現場盤</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>3B燃料取替用水ポンプ 現場操作部</td> <td>3LB-34</td> <td>現場盤</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>3Aようこそ除去薬品注入ライン第1止め弁</td> <td>3V-CP-054A</td> <td>駆動装置</td> <td>-10~75</td> </tr> <tr> <td>3Bようこそ除去薬品注入ライン第2止め弁</td> <td>3V-CP-054B</td> <td>駆動装置</td> <td>-10~75</td> </tr> <tr> <td>3Aようこそ除去薬品注入ライン第3止め弁</td> <td>3V-CP-056A</td> <td>駆動装置</td> <td>-10~75</td> </tr> <tr> <td>3Bようこそ除去薬品注入ライン第4止め弁</td> <td>3V-CP-056B</td> <td>駆動装置</td> <td>-10~75</td> </tr> <tr> <td>3燃料取替用水ピット水位 I</td> <td>3LT-1400</td> <td>伝送器</td> <td>-40~60</td> </tr> <tr> <td>3燃料取替用水ピット水位 II</td> <td>3LT-1401</td> <td>伝送器</td> <td>-40~60</td> </tr> <tr> <td>3燃料取替用水ピット水位 III</td> <td>3LT-1402</td> <td>伝送器</td> <td>-40~60</td> </tr> <tr> <td>3燃料取替用水ピット水位 IV</td> <td>3LT-1403</td> <td>伝送器</td> <td>-40~60</td> </tr> <tr> <td>3充てんライン格納容器隔壁弁</td> <td>3V-CS-157</td> <td>駆動装置</td> <td>-10~45</td> </tr> <tr> <td>31次冷却材ポンプ時水抜きライン格納 容器第2隔壁弁</td> <td>3V-CS-312</td> <td>駆動装置</td> <td>-10~75</td> </tr> <tr> <td>3B制御用空気供給母管 圧力</td> <td>3PT-1810</td> <td>伝送器</td> <td>-40~85</td> </tr> <tr> <td>3格納容器圧力(底域) II</td> <td>3PT-951</td> <td>伝送器</td> <td>-40~85</td> </tr> <tr> <td>3格納容器圧力(底域) IV</td> <td>3PT-953</td> <td>伝送器</td> <td>-40~85</td> </tr> <tr> <td>3B格納容器再循環ユニット冷却母水供給 ライン格納容器隔壁弁</td> <td>3V-CC-189B</td> <td>駆動装置</td> <td>-10~75</td> </tr> <tr> <td>3C格納容器再循環ユニット冷却水硬りリテ ーション格納容器隔壁弁</td> <td>3V-CC-198C</td> <td>駆動装置</td> <td>-10~75</td> </tr> <tr> <td>3D格納容器再循環ユニット冷却水硬りリテ ーション格納容器隔壁弁</td> <td>3V-CC-198D</td> <td>駆動装置</td> <td>-10~75</td> </tr> <tr> <td>3B制御用空気格納容器隔壁弁</td> <td>3V-IA-508B</td> <td>駆動装置</td> <td>-10~75</td> </tr> <tr> <td>3A格納容器スプレイヘッダ冷却器出口格 納容器隔壁弁</td> <td>3V-CP-024A</td> <td>駆動装置</td> <td>-10~75</td> </tr> <tr> <td>3B格納容器スプレイヘッダ冷却器出口格 納容器隔壁弁</td> <td>3V-CP-024B</td> <td>駆動装置</td> <td>-10~75</td> </tr> </tbody> </table>				防護対象設備		評価部位	仕様温度 [°C] ^赤	名称	番号			3体積制御タンク出口第1止め弁	3LCV-121B	駆動装置	-10~45	3体積制御タンク出口第2止め弁	3LCV-121C	駆動装置	-10~45	3緊急ほう酸注入ライン補給弁	3V-CS-573	駆動装置	-10~45	3燃料取替用水ポンプ	-	モータ	10~40	3B燃料取替用水ポンプ	-	モータ	10~40	3A燃料取替用水ポンプ 現場操作部	3LB-33	現場盤	-	3B燃料取替用水ポンプ 現場操作部	3LB-34	現場盤	-	3Aようこそ除去薬品注入ライン第1止め弁	3V-CP-054A	駆動装置	-10~75	3Bようこそ除去薬品注入ライン第2止め弁	3V-CP-054B	駆動装置	-10~75	3Aようこそ除去薬品注入ライン第3止め弁	3V-CP-056A	駆動装置	-10~75	3Bようこそ除去薬品注入ライン第4止め弁	3V-CP-056B	駆動装置	-10~75	3燃料取替用水ピット水位 I	3LT-1400	伝送器	-40~60	3燃料取替用水ピット水位 II	3LT-1401	伝送器	-40~60	3燃料取替用水ピット水位 III	3LT-1402	伝送器	-40~60	3燃料取替用水ピット水位 IV	3LT-1403	伝送器	-40~60	3充てんライン格納容器隔壁弁	3V-CS-157	駆動装置	-10~45	31次冷却材ポンプ時水抜きライン格納 容器第2隔壁弁	3V-CS-312	駆動装置	-10~75	3B制御用空気供給母管 圧力	3PT-1810	伝送器	-40~85	3格納容器圧力(底域) II	3PT-951	伝送器	-40~85	3格納容器圧力(底域) IV	3PT-953	伝送器	-40~85	3B格納容器再循環ユニット冷却母水供給 ライン格納容器隔壁弁	3V-CC-189B	駆動装置	-10~75	3C格納容器再循環ユニット冷却水硬りリテ ーション格納容器隔壁弁	3V-CC-198C	駆動装置	-10~75	3D格納容器再循環ユニット冷却水硬りリテ ーション格納容器隔壁弁	3V-CC-198D	駆動装置	-10~75	3B制御用空気格納容器隔壁弁	3V-IA-508B	駆動装置	-10~75	3A格納容器スプレイヘッダ冷却器出口格 納容器隔壁弁	3V-CP-024A	駆動装置	-10~75	3B格納容器スプレイヘッダ冷却器出口格 納容器隔壁弁	3V-CP-024B	駆動装置	-10~75	<table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名</th> <th>機器番号</th> <th>仕様温度 (°C) <small>(設計値)</small></th> <th>確認済 耐環境温度 (°C) の出典</th> <th>試験</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>3 A - 制御用空気ヘンダ圧 力 (III)</td> <td>3PT-1810</td> <td>-40~85</td> <td>120</td> <td>耐蒸気性試験</td> <td>伝送器</td> </tr> <tr> <td>3 B - 制御用空気ヘンダ圧 力 (IV)</td> <td>3PT-1800</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3 - 充てんライン CV 外側 止め弁</td> <td>3V-CS-175</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3 - 充てんライン CV 外側 隔壁弁</td> <td>3V-CS-177</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3 - ほう酸注入タンク出口 CV 外側隔壁弁 A</td> <td>3V-SI-030A</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3 - ほう酸注入タンク出口 CV 外側隔壁弁 B</td> <td>3V-SI-030B</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3 - 駆動高圧圧入ライン CV 外側隔壁弁</td> <td>3V-SI-061</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3 A - 充熱除去ポンプ補機 冷却水出口弁</td> <td>3V-CC-117A</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3 B - 充熱除去ポンプ補機 冷却水出口弁</td> <td>3V-CC-117B</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3 A - 格納容器スプレイ冷 却器隔壁弁母出口弁</td> <td>3V-CC-177A</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3 B - 格納容器スプレイ冷 却器隔壁弁母出口弁</td> <td>3V-CC-177B</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3 A - 充熱除去ポンプ出口 流量 (I)</td> <td>3PT-601</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3 B - 充熱除去ポンプ出口 流量 (II)</td> <td>3PT-611</td> <td>-40~85</td> <td>120</td> <td>耐蒸気性試験</td> <td>伝送器</td> </tr> </tbody> </table>				機器名	機器番号	仕様温度 (°C) <small>(設計値)</small>	確認済 耐環境温度 (°C) の出典	試験	備考	3 A - 制御用空気ヘンダ圧 力 (III)	3PT-1810	-40~85	120	耐蒸気性試験	伝送器	3 B - 制御用空気ヘンダ圧 力 (IV)	3PT-1800					3 - 充てんライン CV 外側 止め弁	3V-CS-175					3 - 充てんライン CV 外側 隔壁弁	3V-CS-177					3 - ほう酸注入タンク出口 CV 外側隔壁弁 A	3V-SI-030A					3 - ほう酸注入タンク出口 CV 外側隔壁弁 B	3V-SI-030B					3 - 駆動高圧圧入ライン CV 外側隔壁弁	3V-SI-061					3 A - 充熱除去ポンプ補機 冷却水出口弁	3V-CC-117A					3 B - 充熱除去ポンプ補機 冷却水出口弁	3V-CC-117B					3 A - 格納容器スプレイ冷 却器隔壁弁母出口弁	3V-CC-177A					3 B - 格納容器スプレイ冷 却器隔壁弁母出口弁	3V-CC-177B					3 A - 充熱除去ポンプ出口 流量 (I)	3PT-601					3 B - 充熱除去ポンプ出口 流量 (II)	3PT-611	-40~85	120	耐蒸気性試験	伝送器	表1 防護対象設備の確認済耐環境温度の確認結果 (1/9)				【大飯】				設計方針の相違
防護対象設備		評価部位	仕様温度 [°C] ^赤																																																																																																																																																																																																																	
名称	番号																																																																																																																																																																																																																			
3体積制御タンク出口第1止め弁	3LCV-121B	駆動装置	-10~45																																																																																																																																																																																																																	
3体積制御タンク出口第2止め弁	3LCV-121C	駆動装置	-10~45																																																																																																																																																																																																																	
3緊急ほう酸注入ライン補給弁	3V-CS-573	駆動装置	-10~45																																																																																																																																																																																																																	
3燃料取替用水ポンプ	-	モータ	10~40																																																																																																																																																																																																																	
3B燃料取替用水ポンプ	-	モータ	10~40																																																																																																																																																																																																																	
3A燃料取替用水ポンプ 現場操作部	3LB-33	現場盤	-																																																																																																																																																																																																																	
3B燃料取替用水ポンプ 現場操作部	3LB-34	現場盤	-																																																																																																																																																																																																																	
3Aようこそ除去薬品注入ライン第1止め弁	3V-CP-054A	駆動装置	-10~75																																																																																																																																																																																																																	
3Bようこそ除去薬品注入ライン第2止め弁	3V-CP-054B	駆動装置	-10~75																																																																																																																																																																																																																	
3Aようこそ除去薬品注入ライン第3止め弁	3V-CP-056A	駆動装置	-10~75																																																																																																																																																																																																																	
3Bようこそ除去薬品注入ライン第4止め弁	3V-CP-056B	駆動装置	-10~75																																																																																																																																																																																																																	
3燃料取替用水ピット水位 I	3LT-1400	伝送器	-40~60																																																																																																																																																																																																																	
3燃料取替用水ピット水位 II	3LT-1401	伝送器	-40~60																																																																																																																																																																																																																	
3燃料取替用水ピット水位 III	3LT-1402	伝送器	-40~60																																																																																																																																																																																																																	
3燃料取替用水ピット水位 IV	3LT-1403	伝送器	-40~60																																																																																																																																																																																																																	
3充てんライン格納容器隔壁弁	3V-CS-157	駆動装置	-10~45																																																																																																																																																																																																																	
31次冷却材ポンプ時水抜きライン格納 容器第2隔壁弁	3V-CS-312	駆動装置	-10~75																																																																																																																																																																																																																	
3B制御用空気供給母管 圧力	3PT-1810	伝送器	-40~85																																																																																																																																																																																																																	
3格納容器圧力(底域) II	3PT-951	伝送器	-40~85																																																																																																																																																																																																																	
3格納容器圧力(底域) IV	3PT-953	伝送器	-40~85																																																																																																																																																																																																																	
3B格納容器再循環ユニット冷却母水供給 ライン格納容器隔壁弁	3V-CC-189B	駆動装置	-10~75																																																																																																																																																																																																																	
3C格納容器再循環ユニット冷却水硬りリテ ーション格納容器隔壁弁	3V-CC-198C	駆動装置	-10~75																																																																																																																																																																																																																	
3D格納容器再循環ユニット冷却水硬りリテ ーション格納容器隔壁弁	3V-CC-198D	駆動装置	-10~75																																																																																																																																																																																																																	
3B制御用空気格納容器隔壁弁	3V-IA-508B	駆動装置	-10~75																																																																																																																																																																																																																	
3A格納容器スプレイヘッダ冷却器出口格 納容器隔壁弁	3V-CP-024A	駆動装置	-10~75																																																																																																																																																																																																																	
3B格納容器スプレイヘッダ冷却器出口格 納容器隔壁弁	3V-CP-024B	駆動装置	-10~75																																																																																																																																																																																																																	
機器名	機器番号	仕様温度 (°C) <small>(設計値)</small>	確認済 耐環境温度 (°C) の出典	試験	備考																																																																																																																																																																																																															
3 A - 制御用空気ヘンダ圧 力 (III)	3PT-1810	-40~85	120	耐蒸気性試験	伝送器																																																																																																																																																																																																															
3 B - 制御用空気ヘンダ圧 力 (IV)	3PT-1800																																																																																																																																																																																																																			
3 - 充てんライン CV 外側 止め弁	3V-CS-175																																																																																																																																																																																																																			
3 - 充てんライン CV 外側 隔壁弁	3V-CS-177																																																																																																																																																																																																																			
3 - ほう酸注入タンク出口 CV 外側隔壁弁 A	3V-SI-030A																																																																																																																																																																																																																			
3 - ほう酸注入タンク出口 CV 外側隔壁弁 B	3V-SI-030B																																																																																																																																																																																																																			
3 - 駆動高圧圧入ライン CV 外側隔壁弁	3V-SI-061																																																																																																																																																																																																																			
3 A - 充熱除去ポンプ補機 冷却水出口弁	3V-CC-117A																																																																																																																																																																																																																			
3 B - 充熱除去ポンプ補機 冷却水出口弁	3V-CC-117B																																																																																																																																																																																																																			
3 A - 格納容器スプレイ冷 却器隔壁弁母出口弁	3V-CC-177A																																																																																																																																																																																																																			
3 B - 格納容器スプレイ冷 却器隔壁弁母出口弁	3V-CC-177B																																																																																																																																																																																																																			
3 A - 充熱除去ポンプ出口 流量 (I)	3PT-601																																																																																																																																																																																																																			
3 B - 充熱除去ポンプ出口 流量 (II)	3PT-611	-40~85	120	耐蒸気性試験	伝送器																																																																																																																																																																																																															
・プラント設計の相違				・泊ではすべての防護対象設備の確認済耐環境温度を記載する。																																																																																																																																																																																																																

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉				女川原子力発電所2号炉				泊発電所3号炉				相違理由																																																																																																																																																			
補足資料4-11より転記																																																																																																																																																															
大飯3号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度(2/9)																																																																																																																																																															
対象 配管	設置 場所 区画	評価 部位	防護対象設備 名前	番号	評価部位	仕様温度 [℃] ^①	仕様部位	確認温度 (℃)	確認済 耐環境温度 (℃)	確認済 耐環境温度 (℃) の出力	試験	備考																																																																																																																																																			
原子炉 周辺建屋 E.L + 17.1m	A-3	3Aアニュラス全量排気弁	3V-VS-102A	常壓動部	65																																																																																																																																																										
				リミット スイッチ	70																																																																																																																																																										
				重錠弁	40																																																																																																																																																										
				放江弁	65																																																																																																																																																										
				弁壓動部	65																																																																																																																																																										
				リミット スイッチ	70																																																																																																																																																										
	A-12	3Bアニュラス全量排気弁	3V-VS-102B	常壓動部	40																																																																																																																																																										
				リミット スイッチ	65																																																																																																																																																										
				重錠弁	65																																																																																																																																																										
				弁壓動部	65																																																																																																																																																										
				リミット スイッチ	70																																																																																																																																																										
				重錠弁	40																																																																																																																																																										
補助 蒸気 供給 配管	C-1	3底水ピット水位III	3LT-3769	伝送器	-40~60																																																																																																																																																										
				3底水ピット水位IV	3LT-3761	伝送器	-40~60																																																																																																																																																								
				II 3A主蒸気圧力	3PT-465	伝送器	-40~85																																																																																																																																																								
				II 3A主蒸気圧力	3PT-466	伝送器	-40~85																																																																																																																																																								
				III 3A主蒸気圧力	3PT-467	伝送器	-40~85																																																																																																																																																								
				IV 3A主蒸気圧力	3PT-468	伝送器	-40~85																																																																																																																																																								
	C-2	I 3B主蒸気圧力	3PT-475	伝送器	-40~85																																																																																																																																																										
				II 3B主蒸気圧力	3PT-476	伝送器	-40~85																																																																																																																																																								
				III 3B主蒸気圧力	3PT-477	伝送器	-40~85																																																																																																																																																								
				IV 3B主蒸気圧力	3PT-478	伝送器	-40~85																																																																																																																																																								
				I 3C主蒸気圧力	3PT-485	伝送器	-40~85																																																																																																																																																								
				II 3C主蒸気圧力	3PT-486	伝送器	-40~85																																																																																																																																																								
				III 3C主蒸気圧力	3PT-487	伝送器	-40~85																																																																																																																																																								
				IV 3C主蒸気圧力	3PT-488	伝送器	-40~85																																																																																																																																																								
				I 3D主蒸気圧力	3PT-495	伝送器	-40~85																																																																																																																																																								
				II 3D主蒸気圧力	3PT-496	伝送器	-40~85																																																																																																																																																								
表1 防護対象設備の確認済耐環境温度の確認結果 (2/9)																																																																																																																																																															
<table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名</th><th>機器番号</th><th>仕様温度 (℃)</th><th>確認済 耐環境温度 (設計値)</th><th>確認済 耐環境温度 (℃)</th><th>試験</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>3 A -光てんボンブ</td><td>3CSP1A</td><td>40</td><td>120</td><td>耐蒸気性能試験 モータ本体 蒸気試験対象外</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3 B -光てんボンブ</td><td>3CSP1B</td><td>45</td><td>120</td><td>耐蒸気性能試験 モータ及び駆動部</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3 C -光てんボンブ</td><td>3CSP1C</td><td>40</td><td>120</td><td>耐蒸気性能試験 モータ本体 蒸気試験対象外</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3 A -使用済燃料ビット冷却器 補機冷却水入口弁</td><td>3V-CC-151A</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3 B -使用済燃料ビット冷却器 補機冷却水入口弁</td><td>3V-CC-151B</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3 A -使用済燃料ビット冷却器 補機冷却水出口弁</td><td>3V-CC-159A</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3 B -使用済燃料ビット冷却器 補機冷却水出口弁</td><td>3V-CC-159B</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3 A -使用済燃料ビットポンプ</td><td>3SFP1A</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3 B -使用済燃料ビットポンプ</td><td>3SFP1B</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3 -体積制御タンク出口第1主 弁</td><td>3LCF-121B</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3 -緊急ほう酸注入弁</td><td>3V-CS-141</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3 -体積制御タンク出口第2主 弁</td><td>3LCF-121C</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3 -光てんボンブ入口燃料吸管 用水ピット排水口弁A</td><td>3LCF-121B</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3 -光てんボンブ入口燃料吸管 用水ピット排水口弁B</td><td>3LCF-121E</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3 -BA, BD および LD エバポ 換熱器水室リライク第1止水弁</td><td>3V-CC-351</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3 -BA, BD および LD エバポ 換熱器水室リライク第2止水弁</td><td>3V-CC-352</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3 -ほう酸注入タンク入口弁A</td><td>3V-SI-032A</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3 -ほう酸注入タンク入口弁B</td><td>3V-SI-032B</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3 A -ほう酸ポンプ</td><td>3CSP2A</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>3 B -ほう酸ポンプ</td><td>3CSP2B</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </tbody> </table>												機器名	機器番号	仕様温度 (℃)	確認済 耐環境温度 (設計値)	確認済 耐環境温度 (℃)	試験	備考	3 A -光てんボンブ	3CSP1A	40	120	耐蒸気性能試験 モータ本体 蒸気試験対象外			3 B -光てんボンブ	3CSP1B	45	120	耐蒸気性能試験 モータ及び駆動部			3 C -光てんボンブ	3CSP1C	40	120	耐蒸気性能試験 モータ本体 蒸気試験対象外			3 A -使用済燃料ビット冷却器 補機冷却水入口弁	3V-CC-151A						3 B -使用済燃料ビット冷却器 補機冷却水入口弁	3V-CC-151B						3 A -使用済燃料ビット冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CC-159A						3 B -使用済燃料ビット冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CC-159B						3 A -使用済燃料ビットポンプ	3SFP1A						3 B -使用済燃料ビットポンプ	3SFP1B						3 -体積制御タンク出口第1主 弁	3LCF-121B						3 -緊急ほう酸注入弁	3V-CS-141						3 -体積制御タンク出口第2主 弁	3LCF-121C						3 -光てんボンブ入口燃料吸管 用水ピット排水口弁A	3LCF-121B						3 -光てんボンブ入口燃料吸管 用水ピット排水口弁B	3LCF-121E						3 -BA, BD および LD エバポ 換熱器水室リライク第1止水弁	3V-CC-351						3 -BA, BD および LD エバポ 換熱器水室リライク第2止水弁	3V-CC-352						3 -ほう酸注入タンク入口弁A	3V-SI-032A						3 -ほう酸注入タンク入口弁B	3V-SI-032B						3 A -ほう酸ポンプ	3CSP2A						3 B -ほう酸ポンプ	3CSP2B						
機器名	機器番号	仕様温度 (℃)	確認済 耐環境温度 (設計値)	確認済 耐環境温度 (℃)	試験	備考																																																																																																																																																									
3 A -光てんボンブ	3CSP1A	40	120	耐蒸気性能試験 モータ本体 蒸気試験対象外																																																																																																																																																											
3 B -光てんボンブ	3CSP1B	45	120	耐蒸気性能試験 モータ及び駆動部																																																																																																																																																											
3 C -光てんボンブ	3CSP1C	40	120	耐蒸気性能試験 モータ本体 蒸気試験対象外																																																																																																																																																											
3 A -使用済燃料ビット冷却器 補機冷却水入口弁	3V-CC-151A																																																																																																																																																														
3 B -使用済燃料ビット冷却器 補機冷却水入口弁	3V-CC-151B																																																																																																																																																														
3 A -使用済燃料ビット冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CC-159A																																																																																																																																																														
3 B -使用済燃料ビット冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CC-159B																																																																																																																																																														
3 A -使用済燃料ビットポンプ	3SFP1A																																																																																																																																																														
3 B -使用済燃料ビットポンプ	3SFP1B																																																																																																																																																														
3 -体積制御タンク出口第1主 弁	3LCF-121B																																																																																																																																																														
3 -緊急ほう酸注入弁	3V-CS-141																																																																																																																																																														
3 -体積制御タンク出口第2主 弁	3LCF-121C																																																																																																																																																														
3 -光てんボンブ入口燃料吸管 用水ピット排水口弁A	3LCF-121B																																																																																																																																																														
3 -光てんボンブ入口燃料吸管 用水ピット排水口弁B	3LCF-121E																																																																																																																																																														
3 -BA, BD および LD エバポ 換熱器水室リライク第1止水弁	3V-CC-351																																																																																																																																																														
3 -BA, BD および LD エバポ 換熱器水室リライク第2止水弁	3V-CC-352																																																																																																																																																														
3 -ほう酸注入タンク入口弁A	3V-SI-032A																																																																																																																																																														
3 -ほう酸注入タンク入口弁B	3V-SI-032B																																																																																																																																																														
3 A -ほう酸ポンプ	3CSP2A																																																																																																																																																														
3 B -ほう酸ポンプ	3CSP2B																																																																																																																																																														
【大飯】																																																																																																																																																															
設計方針の相違																																																																																																																																																															
・プラント設計の相違																																																																																																																																																															
・泊ではすべての防護対象設備の 確認済耐環境温度を記載する。																																																																																																																																																															

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉			女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉			相違理由																																																																																																																																	
補足資料4-11より転記			表1 防護対象設備の確認済耐環境温度の確認結果 (3/9)																																																																																																																																					
大飯3号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度(3/9)			<table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名</th> <th>機器番号</th> <th>仕様温度 (℃) (設計値)</th> <th>確認済 耐環境温度 (℃)</th> <th>確認済 耐環境温度 (℃)の出典</th> <th>試験</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>3.A-ほう管タンク水位 (I)</td> <td>3LT-296</td> <td>-40~95</td> <td>120</td> <td>耐蒸気性耐試験</td> <td>伝送器</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3.B-ほう管タンク水位 (II)</td> <td>3LT-298</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3.A-蓄電池室排気ファン</td> <td>3SF31A</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3.B-蓄電池室排気ファン</td> <td>3SF31B</td> <td>40</td> <td>120</td> <td>耐蒸気性耐試験</td> <td>伝送器</td> <td>伝送ケーブル接続部 端子台 モータ本体 蒸気試験対象外</td> </tr> <tr> <td>3.A-中央制御室排気ファン</td> <td>3SF21A</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3.B-中央制御室排気ファン</td> <td>3SF21B</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3.A-非常用区域空調機器室 室内空気温度 (1)</td> <td>3TS-2930</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3.A-非常用区域空調機器室 室内空気温度 (2)</td> <td>3TS-2931</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3.B-非常用区域空調機器室 室内空気温度 (1)</td> <td>3TS-2934</td> <td>-10~90</td> <td>120</td> <td>耐蒸気性耐試験</td> <td>温度スイッチ</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3.B-非常用区域空調機器室 室内空気温度 (2)</td> <td>3TS-2935</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3.C-非常用区域空調機器室 室内空気温度 (1)</td> <td>3TS-2950</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3.A-中央制御室排気ファン 出口ダンバ</td> <td>3D-VS-400A</td> <td>・オペレーター タ: 90 ・ボジション スイッチ: 70 ・電磁弁: 40</td> <td>120</td> <td>耐蒸気性耐試験</td> <td>オペレータ ボジションスイッチ 電磁弁</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3.B-中央制御室排気ファン 出口ダンバ</td> <td>3D-VS-400B</td> <td>・オペレーター タ: 90 ・ボジション スイッチ: 120 ・電磁弁: 120</td> <td>120</td> <td>耐蒸気性耐試験</td> <td>オペレータ ボジションスイッチ 電磁弁</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3.A-中央制御室排気ファン ダンバ流量設定器</td> <td>3HC-2885</td> <td>-10~70</td> <td>120</td> <td>耐蒸気性耐試験</td> <td>流量設定器</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3.B-中央制御室排気ファン ダンバ流量設定器</td> <td>3HC-2886</td> <td>-10~70</td> <td>120</td> <td>耐蒸気性耐試験</td> <td>流量設定器</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3.A-中央制御室排気ファン 入口ダンバ</td> <td>3D-VS-604A</td> <td>・ダンバ ・オペレーター タ: 90 ・ボジション スイッチ: 40 ・電磁弁: 40</td> <td>120</td> <td>耐蒸気性耐試験</td> <td>オペレータ ボジションスイッチ 電磁弁</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3.B-中央制御室排気ファン 入口ダンバ</td> <td>3D-VS-604B</td> <td>・ダンバ ・オペレーター タ: 90 ・ボジション スイッチ: 40 ・電磁弁: 40</td> <td>120</td> <td>耐蒸気性耐試験</td> <td>オペレータ ボジションスイッチ 電磁弁</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>								機器名	機器番号	仕様温度 (℃) (設計値)	確認済 耐環境温度 (℃)	確認済 耐環境温度 (℃)の出典	試験	備考	3.A-ほう管タンク水位 (I)	3LT-296	-40~95	120	耐蒸気性耐試験	伝送器		3.B-ほう管タンク水位 (II)	3LT-298						3.A-蓄電池室排気ファン	3SF31A						3.B-蓄電池室排気ファン	3SF31B	40	120	耐蒸気性耐試験	伝送器	伝送ケーブル接続部 端子台 モータ本体 蒸気試験対象外	3.A-中央制御室排気ファン	3SF21A						3.B-中央制御室排気ファン	3SF21B						3.A-非常用区域空調機器室 室内空気温度 (1)	3TS-2930						3.A-非常用区域空調機器室 室内空気温度 (2)	3TS-2931						3.B-非常用区域空調機器室 室内空気温度 (1)	3TS-2934	-10~90	120	耐蒸気性耐試験	温度スイッチ		3.B-非常用区域空調機器室 室内空気温度 (2)	3TS-2935						3.C-非常用区域空調機器室 室内空気温度 (1)	3TS-2950						3.A-中央制御室排気ファン 出口ダンバ	3D-VS-400A	・オペレーター タ: 90 ・ボジション スイッチ: 70 ・電磁弁: 40	120	耐蒸気性耐試験	オペレータ ボジションスイッチ 電磁弁		3.B-中央制御室排気ファン 出口ダンバ	3D-VS-400B	・オペレーター タ: 90 ・ボジション スイッチ: 120 ・電磁弁: 120	120	耐蒸気性耐試験	オペレータ ボジションスイッチ 電磁弁		3.A-中央制御室排気ファン ダンバ流量設定器	3HC-2885	-10~70	120	耐蒸気性耐試験	流量設定器		3.B-中央制御室排気ファン ダンバ流量設定器	3HC-2886	-10~70	120	耐蒸気性耐試験	流量設定器		3.A-中央制御室排気ファン 入口ダンバ	3D-VS-604A	・ダンバ ・オペレーター タ: 90 ・ボジション スイッチ: 40 ・電磁弁: 40	120	耐蒸気性耐試験	オペレータ ボジションスイッチ 電磁弁		3.B-中央制御室排気ファン 入口ダンバ	3D-VS-604B	・ダンバ ・オペレーター タ: 90 ・ボジション スイッチ: 40 ・電磁弁: 40	120	耐蒸気性耐試験	オペレータ ボジションスイッチ 電磁弁	
機器名	機器番号	仕様温度 (℃) (設計値)	確認済 耐環境温度 (℃)	確認済 耐環境温度 (℃)の出典	試験	備考																																																																																																																																		
3.A-ほう管タンク水位 (I)	3LT-296	-40~95	120	耐蒸気性耐試験	伝送器																																																																																																																																			
3.B-ほう管タンク水位 (II)	3LT-298																																																																																																																																							
3.A-蓄電池室排気ファン	3SF31A																																																																																																																																							
3.B-蓄電池室排気ファン	3SF31B	40	120	耐蒸気性耐試験	伝送器	伝送ケーブル接続部 端子台 モータ本体 蒸気試験対象外																																																																																																																																		
3.A-中央制御室排気ファン	3SF21A																																																																																																																																							
3.B-中央制御室排気ファン	3SF21B																																																																																																																																							
3.A-非常用区域空調機器室 室内空気温度 (1)	3TS-2930																																																																																																																																							
3.A-非常用区域空調機器室 室内空気温度 (2)	3TS-2931																																																																																																																																							
3.B-非常用区域空調機器室 室内空気温度 (1)	3TS-2934	-10~90	120	耐蒸気性耐試験	温度スイッチ																																																																																																																																			
3.B-非常用区域空調機器室 室内空気温度 (2)	3TS-2935																																																																																																																																							
3.C-非常用区域空調機器室 室内空気温度 (1)	3TS-2950																																																																																																																																							
3.A-中央制御室排気ファン 出口ダンバ	3D-VS-400A	・オペレーター タ: 90 ・ボジション スイッチ: 70 ・電磁弁: 40	120	耐蒸気性耐試験	オペレータ ボジションスイッチ 電磁弁																																																																																																																																			
3.B-中央制御室排気ファン 出口ダンバ	3D-VS-400B	・オペレーター タ: 90 ・ボジション スイッチ: 120 ・電磁弁: 120	120	耐蒸気性耐試験	オペレータ ボジションスイッチ 電磁弁																																																																																																																																			
3.A-中央制御室排気ファン ダンバ流量設定器	3HC-2885	-10~70	120	耐蒸気性耐試験	流量設定器																																																																																																																																			
3.B-中央制御室排気ファン ダンバ流量設定器	3HC-2886	-10~70	120	耐蒸気性耐試験	流量設定器																																																																																																																																			
3.A-中央制御室排気ファン 入口ダンバ	3D-VS-604A	・ダンバ ・オペレーター タ: 90 ・ボジション スイッチ: 40 ・電磁弁: 40	120	耐蒸気性耐試験	オペレータ ボジションスイッチ 電磁弁																																																																																																																																			
3.B-中央制御室排気ファン 入口ダンバ	3D-VS-604B	・ダンバ ・オペレーター タ: 90 ・ボジション スイッチ: 40 ・電磁弁: 40	120	耐蒸気性耐試験	オペレータ ボジションスイッチ 電磁弁																																																																																																																																			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉				女川原子力発電所2号炉				泊発電所3号炉				相違理由																																																																																																																																												
補足資料4-11より転記																																																																																																																																																								
大飯3号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度(4/9)								表1 防護対象設備の確認済耐環境温度の確認結果(4/9)																																																																																																																																																
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対象 配管</th> <th rowspan="2">設置 場所</th> <th rowspan="2">評価 区画</th> <th colspan="3">防護対象設備</th> <th rowspan="2">評価部位</th> <th rowspan="2">仕様温度 [℃]⁽¹⁾</th> </tr> <tr> <th>名称</th> <th>番号</th> <th>仕様温度 [℃]⁽¹⁾</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="20">補助 蒸気 供給 配管</td> <td rowspan="24">制御室 E1. + 28. 1m</td> <td rowspan="4">D-1</td> <td>3A中央制御室循環ファン 現場操作箱</td> <td>3LB-95</td> <td>現場盤</td> <td>-</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3B中央制御室循環ファン 現場操作箱</td> <td>3LB-96</td> <td>現場盤</td> <td>-</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3A中央制御室循環ファン</td> <td>-</td> <td>モータ</td> <td>記載なし</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3B中央制御室循環ファン</td> <td>-</td> <td>モータ</td> <td>記載なし</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="6">D-2</td> <td>ボジショナ 空気作動弁 用電磁弁</td> <td>-</td> <td>~60</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3A中央制御室空調ユニット冷水管温度制御弁</td> <td>3TCV-2878</td> <td>記載なし</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ボジショナ 空気作動弁 用電磁弁</td> <td>-</td> <td>~60</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3B中央制御室空調ユニット冷水管温度制御弁</td> <td>3TCV-2879</td> <td>記載なし</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ボジショナ 空気作動弁 用電磁弁</td> <td>-</td> <td>~60</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3A中央制御室空調ファン 出口流量</td> <td>3PS-2910</td> <td>伝送器</td> <td>-10~70</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="14">D-3</td> <td>3B中央制御室空調ファン 出口流量</td> <td>3PS-2911</td> <td>伝送器</td> <td>-10~70</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ダンバ オペレーター ボジショナ ボジションスイッチ</td> <td>-</td> <td>~70</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3A中央制御室空調ファン 出口ダンバ</td> <td>3D-YS-603A</td> <td>記載なし</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ダンバ用 電磁弁</td> <td>-</td> <td>~40</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ダンバ用 電磁弁</td> <td>-</td> <td>~40</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ダンバ オペレーター ボジショナ ボジションスイッチ</td> <td>-</td> <td>~70</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3B中央制御室空調ファン 出口ダンバ</td> <td>3D-VS-603B</td> <td>記載なし</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ダンバ用 電磁弁</td> <td>-</td> <td>~40</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3A中央制御室空調ファン 現場操作箱</td> <td>3LB-101</td> <td>現場盤</td> <td>-</td> <td></td> </tr> <tr> <td>3B中央制御室空調ファン 現場操作箱</td> <td>3LB-102</td> <td>現場盤</td> <td>-</td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="4">3A中央制御室空調ファン</td><td>-</td><td>モータ</td><td>~40</td><td></td> </tr> <tr> <td colspan="4">3B中央制御室空調ファン</td><td>-</td><td>モータ</td><td>~40</td><td></td> </tr> <tr> <td colspan="4">3A中央制御室非常用循環ファン</td><td>3VSF22A</td><td>モータ</td><td>40</td><td></td> </tr> </tbody> </table>	対象 配管	設置 場所	評価 区画	防護対象設備			評価部位	仕様温度 [℃] ⁽¹⁾	名称	番号	仕様温度 [℃] ⁽¹⁾	補助 蒸気 供給 配管	制御室 E1. + 28. 1m	D-1	3A中央制御室循環ファン 現場操作箱	3LB-95	現場盤	-		3B中央制御室循環ファン 現場操作箱	3LB-96	現場盤	-		3A中央制御室循環ファン	-	モータ	記載なし		3B中央制御室循環ファン	-	モータ	記載なし		D-2	ボジショナ 空気作動弁 用電磁弁	-	~60			3A中央制御室空調ユニット冷水管温度制御弁	3TCV-2878	記載なし			ボジショナ 空気作動弁 用電磁弁	-	~60			3B中央制御室空調ユニット冷水管温度制御弁	3TCV-2879	記載なし			ボジショナ 空気作動弁 用電磁弁	-	~60			3A中央制御室空調ファン 出口流量	3PS-2910	伝送器	-10~70		D-3	3B中央制御室空調ファン 出口流量	3PS-2911	伝送器	-10~70		ダンバ オペレーター ボジショナ ボジションスイッチ	-	~70			3A中央制御室空調ファン 出口ダンバ	3D-YS-603A	記載なし			ダンバ用 電磁弁	-	~40			ダンバ用 電磁弁	-	~40			ダンバ オペレーター ボジショナ ボジションスイッチ	-	~70			3B中央制御室空調ファン 出口ダンバ	3D-VS-603B	記載なし			ダンバ用 電磁弁	-	~40			3A中央制御室空調ファン 現場操作箱	3LB-101	現場盤	-		3B中央制御室空調ファン 現場操作箱	3LB-102	現場盤	-		3A中央制御室空調ファン				-	モータ	~40		3B中央制御室空調ファン				-	モータ	~40		3A中央制御室非常用循環ファン				3VSF22A	モータ	40													
対象 配管				設置 場所	評価 区画	防護対象設備			評価部位	仕様温度 [℃] ⁽¹⁾																																																																																																																																														
	名称	番号	仕様温度 [℃] ⁽¹⁾																																																																																																																																																					
補助 蒸気 供給 配管	制御室 E1. + 28. 1m	D-1	3A中央制御室循環ファン 現場操作箱	3LB-95	現場盤	-																																																																																																																																																		
			3B中央制御室循環ファン 現場操作箱	3LB-96	現場盤	-																																																																																																																																																		
			3A中央制御室循環ファン	-	モータ	記載なし																																																																																																																																																		
			3B中央制御室循環ファン	-	モータ	記載なし																																																																																																																																																		
		D-2	ボジショナ 空気作動弁 用電磁弁	-	~60																																																																																																																																																			
			3A中央制御室空調ユニット冷水管温度制御弁	3TCV-2878	記載なし																																																																																																																																																			
			ボジショナ 空気作動弁 用電磁弁	-	~60																																																																																																																																																			
			3B中央制御室空調ユニット冷水管温度制御弁	3TCV-2879	記載なし																																																																																																																																																			
			ボジショナ 空気作動弁 用電磁弁	-	~60																																																																																																																																																			
			3A中央制御室空調ファン 出口流量	3PS-2910	伝送器	-10~70																																																																																																																																																		
		D-3	3B中央制御室空調ファン 出口流量	3PS-2911	伝送器	-10~70																																																																																																																																																		
			ダンバ オペレーター ボジショナ ボジションスイッチ	-	~70																																																																																																																																																			
			3A中央制御室空調ファン 出口ダンバ	3D-YS-603A	記載なし																																																																																																																																																			
			ダンバ用 電磁弁	-	~40																																																																																																																																																			
			ダンバ用 電磁弁	-	~40																																																																																																																																																			
			ダンバ オペレーター ボジショナ ボジションスイッチ	-	~70																																																																																																																																																			
			3B中央制御室空調ファン 出口ダンバ	3D-VS-603B	記載なし																																																																																																																																																			
			ダンバ用 電磁弁	-	~40																																																																																																																																																			
			3A中央制御室空調ファン 現場操作箱	3LB-101	現場盤	-																																																																																																																																																		
			3B中央制御室空調ファン 現場操作箱	3LB-102	現場盤	-																																																																																																																																																		
3A中央制御室空調ファン				-	モータ	~40																																																																																																																																																		
3B中央制御室空調ファン				-	モータ	~40																																																																																																																																																		
3A中央制御室非常用循環ファン				3VSF22A	モータ	40																																																																																																																																																		
【大飯】				設計方針の相違				・プラント設計の相違 ・泊ではすべての防護対象設備の確認済耐環境温度を記載する。																																																																																																																																																

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉				女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																
補足資料4-11より転記				表1 防護対象設備の確認済耐環境温度の確認結果 (5/9)																																																																																		
大飯3号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度(5/9)				<table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名</th> <th>機器番号</th> <th>仕様温度 (C)</th> <th>確認済 耐環境温度 (C)</th> <th>確認済 耐環境温度 (C)の出力</th> <th>試験</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>3 C - 非管轄区域空調機器電気ヒーター (3VS230) 出口空気温度 (2)</td> <td>3TS-2953</td> <td>55</td> <td>120</td> <td>耐蒸気性能試験</td> <td>電気ヒーター本体 : 蒸気試験対象外</td> </tr> <tr> <td>3 D - 非管轄区域空調機器電気ヒーター (3VS230) 出口空気温度 (2)</td> <td>3TS-2954</td> <td>-10~50</td> <td>120</td> <td>耐蒸気性能試験</td> <td>温度スイッチ</td> </tr> <tr> <td>3 D - 非管轄区域空調機器電気ヒーター (3VS230) 出口空気温度 (2)</td> <td>3TS-2957</td> <td>55</td> <td>120</td> <td>耐蒸気性能試験</td> <td>電気ヒーター本体 : 蒸気試験対象外</td> </tr> <tr> <td>3 A - 安全橿機開閉器電気ヒーター</td> <td>3VS27A</td> <td>40</td> <td>120</td> <td>耐蒸気性能試験</td> <td>延長ケーブル接続部 屋上台</td> </tr> <tr> <td>3 B - 安全橿機開閉器電気ヒーター</td> <td>3VS27B</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>モーター本体 : 蒸気試験対象外</td> </tr> <tr> <td>3 A - 非管轄区域空調機器電気ヒーター</td> <td>3VS28A</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>モーター本体 : 蒸気試験対象外</td> </tr> <tr> <td>3 B - 非管轄区域空調機器電気ヒーター</td> <td>3VS28B</td> <td>55</td> <td>120</td> <td>耐蒸気性能試験</td> <td>電気ヒーター本体 : 蒸気試験対象外</td> </tr> <tr> <td>3 C - 非管轄区域空調機器電気ヒーター</td> <td>3VS28C</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3 D - 非管轄区域空調機器電気ヒーター</td> <td>3VS29D</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3 D - 非管轄区域空調機器電気ヒーター (2)</td> <td>3TS-2955</td> <td>-10~50</td> <td>120</td> <td>耐蒸気性能試験</td> <td>温度スイッチ</td> </tr> <tr> <td>3 A - 安全橿機開閉器電気ヒーター (2)</td> <td>3TCV-2774</td> <td>40</td> <td>120</td> <td>耐蒸気性能試験</td> <td>リミットスイッチ 減圧弁 ダイヤフラム オペレータ ボジショナ 電磁弁</td> </tr> <tr> <td>3 B - 安全橿機開閉器電気ヒーター (2)</td> <td>3TCV-2775</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>				機器名	機器番号	仕様温度 (C)	確認済 耐環境温度 (C)	確認済 耐環境温度 (C)の出力	試験	備考	3 C - 非管轄区域空調機器電気ヒーター (3VS230) 出口空気温度 (2)	3TS-2953	55	120	耐蒸気性能試験	電気ヒーター本体 : 蒸気試験対象外	3 D - 非管轄区域空調機器電気ヒーター (3VS230) 出口空気温度 (2)	3TS-2954	-10~50	120	耐蒸気性能試験	温度スイッチ	3 D - 非管轄区域空調機器電気ヒーター (3VS230) 出口空気温度 (2)	3TS-2957	55	120	耐蒸気性能試験	電気ヒーター本体 : 蒸気試験対象外	3 A - 安全橿機開閉器電気ヒーター	3VS27A	40	120	耐蒸気性能試験	延長ケーブル接続部 屋上台	3 B - 安全橿機開閉器電気ヒーター	3VS27B				モーター本体 : 蒸気試験対象外	3 A - 非管轄区域空調機器電気ヒーター	3VS28A				モーター本体 : 蒸気試験対象外	3 B - 非管轄区域空調機器電気ヒーター	3VS28B	55	120	耐蒸気性能試験	電気ヒーター本体 : 蒸気試験対象外	3 C - 非管轄区域空調機器電気ヒーター	3VS28C					3 D - 非管轄区域空調機器電気ヒーター	3VS29D					3 D - 非管轄区域空調機器電気ヒーター (2)	3TS-2955	-10~50	120	耐蒸気性能試験	温度スイッチ	3 A - 安全橿機開閉器電気ヒーター (2)	3TCV-2774	40	120	耐蒸気性能試験	リミットスイッチ 減圧弁 ダイヤフラム オペレータ ボジショナ 電磁弁	3 B - 安全橿機開閉器電気ヒーター (2)	3TCV-2775				
機器名	機器番号	仕様温度 (C)	確認済 耐環境温度 (C)	確認済 耐環境温度 (C)の出力	試験	備考																																																																																
3 C - 非管轄区域空調機器電気ヒーター (3VS230) 出口空気温度 (2)	3TS-2953	55	120	耐蒸気性能試験	電気ヒーター本体 : 蒸気試験対象外																																																																																	
3 D - 非管轄区域空調機器電気ヒーター (3VS230) 出口空気温度 (2)	3TS-2954	-10~50	120	耐蒸気性能試験	温度スイッチ																																																																																	
3 D - 非管轄区域空調機器電気ヒーター (3VS230) 出口空気温度 (2)	3TS-2957	55	120	耐蒸気性能試験	電気ヒーター本体 : 蒸気試験対象外																																																																																	
3 A - 安全橿機開閉器電気ヒーター	3VS27A	40	120	耐蒸気性能試験	延長ケーブル接続部 屋上台																																																																																	
3 B - 安全橿機開閉器電気ヒーター	3VS27B				モーター本体 : 蒸気試験対象外																																																																																	
3 A - 非管轄区域空調機器電気ヒーター	3VS28A				モーター本体 : 蒸気試験対象外																																																																																	
3 B - 非管轄区域空調機器電気ヒーター	3VS28B	55	120	耐蒸気性能試験	電気ヒーター本体 : 蒸気試験対象外																																																																																	
3 C - 非管轄区域空調機器電気ヒーター	3VS28C																																																																																					
3 D - 非管轄区域空調機器電気ヒーター	3VS29D																																																																																					
3 D - 非管轄区域空調機器電気ヒーター (2)	3TS-2955	-10~50	120	耐蒸気性能試験	温度スイッチ																																																																																	
3 A - 安全橿機開閉器電気ヒーター (2)	3TCV-2774	40	120	耐蒸気性能試験	リミットスイッチ 減圧弁 ダイヤフラム オペレータ ボジショナ 電磁弁																																																																																	
3 B - 安全橿機開閉器電気ヒーター (2)	3TCV-2775																																																																																					

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉				女川原子力発電所2号炉				泊発電所3号炉				相違理由																																																																			
対象配管	設置場所	評価箇所	防護対象設備		評価部位	仕様温度 [℃] ⁸¹					相違理由																																																																				
			名称	番号																																																																											
補助蒸気供給配管	制御建屋 E.L.+ 26.1m	B-2	3B中央制御室事故時外気取入流量調節ダンバ	3HCD-2890	ダンバ オペレーター ボジショナ 電磁弁 ダクツ ボジョン スイッチ ダンバ オペレーター ボジショナ 記載なし	60 60 60 60 70 80 80 70		40	120	耐熱性走査 低圧ケーブル接続部 モード本体 基気試験対象外	【大飯】 設計方針の相違 ・プラント設計の相違 ・泊ではすべての防護対象設備の確認済耐環境温度を記載する。																																																																				
			3A中央制御室事故時外気循環流量調節ダンバ	3HCD-2891	ダンバ ボジョン スイッチ ダンバ用 電磁弁 ダンバ用 膜圧弁 ダンバ オペレーター ボジショナ 記載なし	70 100 100 70 80 80 80 70																																																																									
			3B中央制御室事故時外気循環流量調節ダンバ	3HCD-2892	ダンバ ボジョン スイッチ ダンバ用 電磁弁 ダンバ用 膜圧弁 ダンバ オペレーター ボジショナ 記載なし	70 100 100 70 80 80 80 70																																																																									
			3A中央制御室外気取入調節ダンバ流量設定装置	3HC-2874	流量設定器	-5~60		-40~85	120	耐熱性走査 伝送器	【大飯】 設計方針の相違 ・プラント設計の相違 ・泊ではすべての防護対象設備の確認済耐環境温度を記載する。																																																																				
			3B中央制御室外気取入調節ダンバ流量設定装置	3HC-2875	流量設定器	-5~60																																																																									
		B-4	3A中央制御室事故時外気取入調節ダンバ流量設定装置	3HC-2889	流量設定器	-5~60																																																																									
			3B中央制御室事故時外気取入調節ダンバ流量設定装置	3HC-2890	流量設定器	-5~60																																																																									
			3A中央制御室事故時外気取入調節ダンバ流量設定装置	3HC-2891	流量設定器	-5~60																																																																									
			3B中央制御室事故時外気取入調節ダンバ流量設定装置	3HC-2892	流量設定器	-5~60																																																																									
			3安全系電気遮室排気止めダンバ	3D-VS-536	ダンバ オペレーター ボジショナ ボジョン スイッチ ダンバ用 電磁弁 ダンバ用 膜圧弁	-10~70 60 -10~70 ~40 ~60																																																																									
表1 防護対象設備の確認済耐環境温度の確認結果 (6/9)																																																																															
<table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名</th> <th>機器番号</th> <th>仕様温度 (℃) (設計値)</th> <th>確認済 耐環境温度 (℃)</th> <th>確認済 耐環境温度 (℃) の出典</th> <th>試験</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>3 A-燃料収容槽用木ポンプ</td> <td>3HPP1A</td> <td rowspan="2">40</td> <td rowspan="2">120</td> <td rowspan="2">耐熱性走査 低圧ケーブル接続部 モード本体 基気試験対象外</td> <td rowspan="2">耐熱性走査 伝送器</td> <td rowspan="2">【大飯】 設計方針の相違 ・プラント設計の相違 ・泊ではすべての防護対象設備の確認済耐環境温度を記載する。</td></tr> <tr> <td>3 B-燃料収容槽用木ポンプ</td> <td>3HPP1B</td> </tr> <tr> <td>3-燃料収容槽用木ビット水栓 (I)</td> <td>3LT-1400</td> <td rowspan="2">-40~85</td> <td rowspan="2">120</td> <td rowspan="2">耐熱性走査 耐熱性走査 伝送器</td> <td rowspan="2">耐熱性走査 伝送器</td> <td rowspan="2">【大飯】 設計方針の相違 ・プラント設計の相違 ・泊ではすべての防護対象設備の確認済耐環境温度を記載する。</td></tr> <tr> <td>3-燃料収容槽用木ビット水栓 (II)</td> <td>3LT-1401</td> </tr> <tr> <td>3 A-アニュラス排気ダンバー</td> <td>3D-VS-101A</td> <td>+オペレーター タ: 60 +ボジション スイッチ: 26</td> <td>+オペレーター タ: 120 +ボジション スイッチ: 120</td> <td>+オペレーター タ: 120 +ボジション スイッチ: 120</td> <td>耐熱性走査 耐熱性走査 電磁弁 膜圧弁</td> <td>【大飯】 設計方針の相違 ・オペレーター タ: 60 +ボジション スイッチ: 26 +電磁弁: 120 +膜圧弁: 120</td></tr> <tr> <td>3 B-アニュラス排気ダンバー</td> <td>3D-VS-101B</td> <td>+オペレーター タ: 60 +電磁弁: 120 +膜圧弁: 60</td> <td>+オペレーター タ: 120 +電磁弁: 120 +膜圧弁: 120</td> <td>+オペレーター タ: 120</td> <td>耐熱性走査 耐熱性走査 伝送器</td> <td>【大飯】 設計方針の相違 ・オペレーター タ: 60 +ボジション スイッチ: 26 +電磁弁: 120 +膜圧弁: 120</td></tr> <tr> <td>3-燃納容器圧力 (I)</td> <td>3PT-399</td> <td rowspan="4">-40~85</td> <td rowspan="4">120</td> <td rowspan="4">耐熱性走査 伝送器</td> <td rowspan="4">耐熱性走査 伝送器</td> <td rowspan="4">【大飯】 設計方針の相違 ・プラント設計の相違 ・泊ではすべての防護対象設備の確認済耐環境温度を記載する。</td></tr> <tr> <td>3-燃納容器圧力 (II)</td> <td>3PT-3991</td> </tr> <tr> <td>3-燃納容器圧力 (III)</td> <td>3PT-3992</td> </tr> <tr> <td>3-燃納容器圧力 (IV)</td> <td>3PT-3993</td> </tr> <tr> <td>3-A-制御用空気C/T外側漏洩弁</td> <td>3V-1A-510A</td> <td rowspan="5">45</td> <td rowspan="5">120</td> <td rowspan="5">耐熱性走査 モード及び駆動部</td> <td rowspan="5">耐熱性走査 モード及び駆動部</td> <td rowspan="5">【大飯】 設計方針の相違 ・オペレーター タ: 60 +ボジション スイッチ: 26 +電磁弁: 120 +膜圧弁: 120</td></tr> <tr> <td>3-B-制御用空気C/T外側漏洩弁</td> <td>3V-1A-510B</td> </tr> <tr> <td>3-1 水冷却材ポンプ封水筒リラインC/T外側漏洩弁</td> <td>3V-C5-255</td> </tr> <tr> <td>3-A-換熱器温スプレイ冷却取出C/T外側漏洩弁</td> <td>3V-CP-013A</td> </tr> <tr> <td>3-B-換熱器温スプレイ冷却取出C/T外側漏洩弁</td> <td>3V-CP-013B</td> </tr> </tbody> </table>													機器名	機器番号	仕様温度 (℃) (設計値)	確認済 耐環境温度 (℃)	確認済 耐環境温度 (℃) の出典	試験	備考	3 A-燃料収容槽用木ポンプ	3HPP1A	40	120	耐熱性走査 低圧ケーブル接続部 モード本体 基気試験対象外	耐熱性走査 伝送器	【大飯】 設計方針の相違 ・プラント設計の相違 ・泊ではすべての防護対象設備の確認済耐環境温度を記載する。	3 B-燃料収容槽用木ポンプ	3HPP1B	3-燃料収容槽用木ビット水栓 (I)	3LT-1400	-40~85	120	耐熱性走査 耐熱性走査 伝送器	耐熱性走査 伝送器	【大飯】 設計方針の相違 ・プラント設計の相違 ・泊ではすべての防護対象設備の確認済耐環境温度を記載する。	3-燃料収容槽用木ビット水栓 (II)	3LT-1401	3 A-アニュラス排気ダンバー	3D-VS-101A	+オペレーター タ: 60 +ボジション スイッチ: 26	+オペレーター タ: 120 +ボジション スイッチ: 120	+オペレーター タ: 120 +ボジション スイッチ: 120	耐熱性走査 耐熱性走査 電磁弁 膜圧弁	【大飯】 設計方針の相違 ・オペレーター タ: 60 +ボジション スイッチ: 26 +電磁弁: 120 +膜圧弁: 120	3 B-アニュラス排気ダンバー	3D-VS-101B	+オペレーター タ: 60 +電磁弁: 120 +膜圧弁: 60	+オペレーター タ: 120 +電磁弁: 120 +膜圧弁: 120	+オペレーター タ: 120	耐熱性走査 耐熱性走査 伝送器	【大飯】 設計方針の相違 ・オペレーター タ: 60 +ボジション スイッチ: 26 +電磁弁: 120 +膜圧弁: 120	3-燃納容器圧力 (I)	3PT-399	-40~85	120	耐熱性走査 伝送器	耐熱性走査 伝送器	【大飯】 設計方針の相違 ・プラント設計の相違 ・泊ではすべての防護対象設備の確認済耐環境温度を記載する。	3-燃納容器圧力 (II)	3PT-3991	3-燃納容器圧力 (III)	3PT-3992	3-燃納容器圧力 (IV)	3PT-3993	3-A-制御用空気C/T外側漏洩弁	3V-1A-510A	45	120	耐熱性走査 モード及び駆動部	耐熱性走査 モード及び駆動部	【大飯】 設計方針の相違 ・オペレーター タ: 60 +ボジション スイッチ: 26 +電磁弁: 120 +膜圧弁: 120	3-B-制御用空気C/T外側漏洩弁	3V-1A-510B	3-1 水冷却材ポンプ封水筒リラインC/T外側漏洩弁	3V-C5-255	3-A-換熱器温スプレイ冷却取出C/T外側漏洩弁	3V-CP-013A	3-B-換熱器温スプレイ冷却取出C/T外側漏洩弁	3V-CP-013B
機器名	機器番号	仕様温度 (℃) (設計値)	確認済 耐環境温度 (℃)	確認済 耐環境温度 (℃) の出典	試験	備考																																																																									
3 A-燃料収容槽用木ポンプ	3HPP1A	40	120	耐熱性走査 低圧ケーブル接続部 モード本体 基気試験対象外	耐熱性走査 伝送器	【大飯】 設計方針の相違 ・プラント設計の相違 ・泊ではすべての防護対象設備の確認済耐環境温度を記載する。																																																																									
3 B-燃料収容槽用木ポンプ	3HPP1B																																																																														
3-燃料収容槽用木ビット水栓 (I)	3LT-1400	-40~85	120	耐熱性走査 耐熱性走査 伝送器	耐熱性走査 伝送器	【大飯】 設計方針の相違 ・プラント設計の相違 ・泊ではすべての防護対象設備の確認済耐環境温度を記載する。																																																																									
3-燃料収容槽用木ビット水栓 (II)	3LT-1401																																																																														
3 A-アニュラス排気ダンバー	3D-VS-101A	+オペレーター タ: 60 +ボジション スイッチ: 26	+オペレーター タ: 120 +ボジション スイッチ: 120	+オペレーター タ: 120 +ボジション スイッチ: 120	耐熱性走査 耐熱性走査 電磁弁 膜圧弁	【大飯】 設計方針の相違 ・オペレーター タ: 60 +ボジション スイッチ: 26 +電磁弁: 120 +膜圧弁: 120																																																																									
3 B-アニュラス排気ダンバー	3D-VS-101B	+オペレーター タ: 60 +電磁弁: 120 +膜圧弁: 60	+オペレーター タ: 120 +電磁弁: 120 +膜圧弁: 120	+オペレーター タ: 120	耐熱性走査 耐熱性走査 伝送器	【大飯】 設計方針の相違 ・オペレーター タ: 60 +ボジション スイッチ: 26 +電磁弁: 120 +膜圧弁: 120																																																																									
3-燃納容器圧力 (I)	3PT-399	-40~85	120	耐熱性走査 伝送器	耐熱性走査 伝送器	【大飯】 設計方針の相違 ・プラント設計の相違 ・泊ではすべての防護対象設備の確認済耐環境温度を記載する。																																																																									
3-燃納容器圧力 (II)	3PT-3991																																																																														
3-燃納容器圧力 (III)	3PT-3992																																																																														
3-燃納容器圧力 (IV)	3PT-3993																																																																														
3-A-制御用空気C/T外側漏洩弁	3V-1A-510A	45	120	耐熱性走査 モード及び駆動部	耐熱性走査 モード及び駆動部	【大飯】 設計方針の相違 ・オペレーター タ: 60 +ボジション スイッチ: 26 +電磁弁: 120 +膜圧弁: 120																																																																									
3-B-制御用空気C/T外側漏洩弁	3V-1A-510B																																																																														
3-1 水冷却材ポンプ封水筒リラインC/T外側漏洩弁	3V-C5-255																																																																														
3-A-換熱器温スプレイ冷却取出C/T外側漏洩弁	3V-CP-013A																																																																														
3-B-換熱器温スプレイ冷却取出C/T外側漏洩弁	3V-CP-013B																																																																														

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉				女川原子力発電所2号炉				泊発電所3号炉				相違理由
対象 配管	設置 場所	評価 箇所	防護対象設備		評価部位	仕様温度 [℃] ^①					【大飯】 設計方針の相違	
			名称	番号								
補助蒸気供給配管	制御建屋 E.L.+26.1m	B-5	3安全系電気盤室給気止め ダンバA	3D-VS-532	ダンバ オペレータ ボジション スイッチ	-10~70	40	120	耐寒性試験 モード未定: 黒色試験材除外		・プラント設計の相違 ・泊ではすべての防護対象設備の確認済耐環境温度を記載する。	
			3安全系電気盤室給気止め ダンバB	3D-VS-533	ダンバ オペレータ ボジション スイッチ	-10~70						
			3安全系電気盤室排気止め ダンバB	3D-VS-537	ダンバ オペレータ ボジション スイッチ	-10~70						
			3D安全補機開閉器室空調 ユニット冷水温度制御弁	34TCV-2801	ダンバ 電磁弁 ダンバ ガバナ 空気行動弁 用液密弁 ダイヤ フラム	~40 ~60 ~60 ~60 ~60 記載なし						
			3D安全補機開閉器室空調ファン 作箱	3HLB-14	モータ	~40						
		B-6	34C安全補機開閉器室空調ファン 作箱	3HLB-13	現地盤	~	45	120	耐寒性試験 モード及び駆動部			
			34C安全補機開閉器室空調ユニット冷水 温度制御弁	34TCV-2800	ボジション 空気行動弁 用液密弁 ダイヤ フラム	~60 記載なし ~60 記載なし						
			34C安全補機開閉器室空調ファン 作箱	34TCV-2801	モータ	~40						

表1 防護対象設備の確認済耐環境温度の確認結果 (7/9)

機器名称	機器番号	仕様温度 [℃] (設計値)	確認済 耐環境温度 [℃]	確認済 耐環境温度 [℃] の出典	試験	備考
3A-アニラス空気浄化ファン	3SPF04	40	120	耐寒性試験 モード未定: 黒色試験材除外		
3B-アニラス空気浄化ファン	3SPF06					
3A-アニラス少量排気弁	3V-VF-103A	• オペレーター: タ: 62 リミットスイッチ: 62 電磁弁: 62 風圧弁: 62	• オペレーター: タ: 120 リミットスイッチ: 120 電磁弁: 120 風圧弁: 120	耐寒性試験 モード未定: 黒色試験材除外	オペレーター リミットスイッチ 電磁弁 風圧弁	
3A-アニラス取りダンバ	3PCD-2373	• オペレーター: タ: 60 ボジション スイッチ: 70	• オペレーター: タ: 120 ボジション スイッチ: 70	耐寒性試験 モード未定: 黒色試験材除外	オペレーター ボジションスイッチ 電磁弁 風圧弁	
3B-アニラス取りダンバ	3PCD-2393	• 電磁弁: ~60	• 電磁弁: ~60	耐寒性試験 モード未定: 黒色試験材除外		
3-よう素除去装置タンク注 入Aライン弁	3V-CP-054A					
3-よう素除去装置タンク注 入Bライン弁	3V-CP-054B					
3-余剰排出弁却器等補機冷 却水出口 C/Y 各個隔離弁	3V-CC-422					
3-余剰排出弁却器等補機冷 却水出口 C/Y 各個隔離弁	3V-CC-430					
3-1次冷却材ポンプ 補機冷却水入口 C/Y 各個隔離 弁	3V-CC-501					
3-1次冷却材ポンプ 補機冷却水入口 C/Y 各個隔離 弁	3V-CC-503					
3-1次冷却材ポンプ 補機冷却水出口 C/Y 各個隔離 弁	3V-CC-528					

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉					女川原子力発電所2号炉					泊発電所3号炉					相違理由									
補足資料4-11より転記															【大飯】									
大飯3号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度(8/9)										表1 防護対象設備の確認済耐環境温度の確認結果(8/9)					設計方針の相違									
															・プラント設計の相違 ・泊ではすべての防護対象設備の確認済耐環境温度を記載する。									
対象配管	設置場所	評価区分	防護対象設備	番号	評価部位	仕様温度[℃] ⁽¹⁾	機器名	機器番号	仕様温度(℃)(設計値)	確認済耐環境温度(℃)	確認済耐環境温度(℃)の出力	試験	備考											
蒸気発生器プローブダウンサンプル配管	原子炉周辺建屋E.L.+17.1m	A-2	34廃棄物処理建屋冷却水供給ライン第1止め弁(3号機側)	34V-OC-600	リミットスイッチ	~100	3 A - 中央制御室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3HC-2823	-3~60	120	耐蒸気性能試験	流量設定器	【大飯】	設計方針の相違										
					空気作動弁用電磁弁	~40	3 B - 中央制御室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3HC-2824																
		A-2			空気作動弁用遮断弁	5~60	3 A - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3HC-2850																
					ダイヤフラム	記載なし	3 B - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3HC-2851																
					リミットスイッチ	~100	3 A - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3FS-2867																
	B-1	B-1	34廃棄物処理建屋冷却水供給ライン第2止め弁(3号機側)	34V-OC-601	空気作動弁用遮断弁	~40	3 B - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3FS-2868	-10~70	120	耐蒸気性能試験	流量スイッチ	【大飯】	設計方針の相違										
					空気作動弁用遮断弁	5~60	3 A - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3DS-602A																
					ダイヤフラム	記載なし	3 B - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3DS-602B																
					3A制御用空気供給母管圧力	3PT-1800	伝送器	3BD-2923																
					3A3D格納容器再循環コニット冷却水供給ブランク流量計測器	3V-CC-189A	駆動装置	3B-2824																
蒸気発生器プローブダウンサンプル配管	原子炉周辺建屋E.L.+17.1m	B-2	3A格納容器再循環コニット冷却水戻りライン格納容器隔離弁	3V-CC-198A	駆動装置	~10~75	3 A - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3B-2850																
					3B格納容器再循環コニット冷却水戻りライン格納容器隔離弁	3V-CC-198B	駆動装置	3B-2851																
					3A制御用空気供給母管隔離弁	3V-1A-508A	駆動装置	3VSF9A																
					3Aアニュラス空気浄化ファン	3VSF9B	モータ	3VSF9B																
					3Bアニュラス空気浄化ファン	3VSF9C	モータ	3VSF9C																
	原子炉周辺建屋E.L.+17.1m	B-2	3Aアニュラス空気浄化ファン	3B-YS-104A	オペレーターダンバ	60	3 A - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3VSF9D	-10~70	120	耐蒸気性能試験	オペレーターポジションスイッチ	【大飯】	設計方針の相違										
					電磁弁	60	3 B - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3VSF9E																
					威止弁	60	3 A - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3VSF9F																
					ダンバ	70	3 B - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3VSF9G																
					ボジションスイッチ	70	3 A - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3VSF9H																
蒸気発生器プローブダウンサンプル配管	原子炉周辺建屋E.L.+17.1m	B-2	3Bアニュラス空気浄化ファン	3B-YS-104B	オペレーターダンバ	60	3 A - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3VSF9I																
					電磁弁	60	3 B - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3VSF9J																
					威止弁	60	3 A - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3VSF9K																
					ダンバ	70	3 B - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3VSF9L																
					ボジションスイッチ	70	3 A - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3VSF9M																
	原子炉周辺建屋E.L.+17.1m	B-2	3Aアニュラス空気浄化ファン	3B-YS-105A	ポンプ	60	3 A - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3VSF9N	-10~70	120	耐蒸気性能試験	低圧ケーブル接続部端子台モータ本体蒸気試験対象外	【大飯】	設計方針の相違										
					電磁弁	60	3 B - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3VSF9O																
					威止弁	60	3 A - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3VSF9P																
					ダンバ	70	3 B - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3VSF9Q																
					ボジションスイッチ	70	3 A - 中央制御室事務室外気取入風量調節ダンパ流量設定器	3VSF9R																
大飯3号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度(9/9)										表1 防護対象設備の確認済耐環境温度の確認結果(9/9)					設計方針の相違									
															・プラント設計の相違 ・泊ではすべての防護対象設備の確認済耐環境温度を記載する。									
対象配管	設置場所	評価区分	防護対象設備	番号	評価部位	仕様温度[℃] ⁽¹⁾	機器名	機器番号	仕様温度(℃)(設計値)	確認済耐環境温度(℃)	確認済耐環境温度(℃)の出力	試験	備考											
蒸気発生器プローブダウンサンプル配管	原子炉周辺建屋E.L.+17.1m	B-2	3Aアニュラス排気ダンバ	3B-YS-101A	ダンバ	60	3 A - C-V再循環コニット冷却水供給ポンプ流量計測器	3V-OC-203A	40	120	耐蒸気性能試験	モータ及び駆動部	【大飯】	設計方針の相違										
					オペレーターダンバ	60	3 C - D-CV再循環コニット冷却水供給ポンプ流量計測器	3V-OC-203B																
					威止弁	60	3 A - C-V再循環コニット冷却水供給ポンプ流量計測器	3V-OC-203L																
					ボジションスイッチ	70	3 B - C-V再循環コニット冷却水供給ポンプ流量計測器	3V-OC-203B																
					ダンバ	60	3 C - D-CV再循環コニット冷却水供給ポンプ流量計測器	3V-OC-203C																
	原子炉周辺建屋E.L.+17.1m	B-2	3Bアニュラス排気ダンバ	3B-YS-101B	オペレーターダンバ	60	3 A - C-V再循環コニット冷却水供給ポンプ流量計測器	3V-OC-203D																
					電磁弁	60	3 B - C-V再循環コニット冷却水供給ポンプ流量計測器	3V-OC-203E																
					威止弁	60	3 C - D-CV再循環コニット冷却水供給ポンプ流量計測器	3V-OC-203F																
					ボジションスイッチ	70	3 D - C-V再循環コニット冷却水供給ポンプ流量計測器	3V-OC-203G																
					ダンバ	70	3 A - C-V再循環コニット冷却水供給ポンプ流量計測器	3V-OC-203H																
※1「-」: 現場盤は複数の部品で構成されており、現場盤としての仕様温度はない。 「記載なし」: 製造メーカーの仕様書に温度の記載がないもの。																								

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																
<p style="text-align: center;">別紙4 別紙4の読み方</p> <div style="border: 1px solid blue; padding: 10px;"> <p>防護対象設備名とその設置場所及び蒸気漏えい時に最も影響を与える対象系統を記載 ・「評価区画」とは、防護対象設備のある解析区画のこと</p> <p>解析結果のうち、防護対象設備の環境が最も悪化する結果を記載 ・「破損区画」とは、想定破損箇所のある解析区画のこと ・補助蒸気供給配管は、自動接続、自動隔離を反映して解析 ・抽出配管、蒸気発生器プローダウンサンプル配管は、自動隔離のために隔離を反映せず解析 ・グラフの本線値は完全な圧壊時、青実線は1/40t貫通クラックで解析</p> <p>解析結果、防護対象設備の環境が最も悪化した際の温度・湿度</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対象範囲</th> <th rowspan="2">場所</th> <th rowspan="2">評価区画</th> <th colspan="2">防護対象設備</th> <th colspan="2">環境解析結果(最大値)</th> </tr> <tr> <th>名称</th> <th>番号</th> <th>温度(℃)</th> <th>湿度(%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">原子炉周辺建屋 E.L. + 17, In</td> <td rowspan="2">B-3</td> <td rowspan="2">3次元ライン 格納容器隔壁弁</td> <td rowspan="2">3V-CS-157</td> <td rowspan="2">95</td> <td rowspan="2">100</td> <td rowspan="2">  </td> </tr> <tr> <td>溢水段：抽出配管 B-3 一般部 評価区画：B-3 システム接続→遠隔手動隔離</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">補助蒸気供給配管</td> <td rowspan="2">D-2</td> <td rowspan="2">3A中央制御室 空調ファン</td> <td rowspan="2">-</td> <td rowspan="2">102</td> <td rowspan="2">97</td> <td rowspan="2">  </td> </tr> <tr> <td>溢水段：補助蒸気供給配管 IB 一般部 評価区画：D-2 温度センサ接続→自動隔離</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">蒸気発生器プローダウンサンプル配管</td> <td rowspan="2">E.L. + 17, In</td> <td rowspan="2">3A制御用空気 供給母管圧力</td> <td rowspan="2">3PT-1800</td> <td rowspan="2">95</td> <td rowspan="2">100</td> <td rowspan="2">  </td> </tr> <tr> <td>溢水段：蒸気発生器プローダウンサン プル配管 3/4B ベネ 評価区画：B-1 システム接続→遠隔手動隔離</td> </tr> </tbody> </table> </div>	対象範囲	場所	評価区画	防護対象設備		環境解析結果(最大値)		名称	番号	温度(℃)	湿度(%)	原子炉周辺建屋 E.L. + 17, In	B-3	3次元ライン 格納容器隔壁弁	3V-CS-157	95	100		溢水段：抽出配管 B-3 一般部 評価区画：B-3 システム接続→遠隔手動隔離	補助蒸気供給配管	D-2	3A中央制御室 空調ファン	-	102	97		溢水段：補助蒸気供給配管 IB 一般部 評価区画：D-2 温度センサ接続→自動隔離	蒸気発生器プローダウンサンプル配管	E.L. + 17, In	3A制御用空気 供給母管圧力	3PT-1800	95	100		溢水段：蒸気発生器プローダウンサン プル配管 3/4B ベネ 評価区画：B-1 システム接続→遠隔手動隔離
対象範囲				場所	評価区画	防護対象設備		環境解析結果(最大値)																											
	名称	番号	温度(℃)			湿度(%)																													
原子炉周辺建屋 E.L. + 17, In	B-3	3次元ライン 格納容器隔壁弁	3V-CS-157	95	100																														
							溢水段：抽出配管 B-3 一般部 評価区画：B-3 システム接続→遠隔手動隔離																												
補助蒸気供給配管	D-2	3A中央制御室 空調ファン	-	102	97																														
							溢水段：補助蒸気供給配管 IB 一般部 評価区画：D-2 温度センサ接続→自動隔離																												
蒸気発生器プローダウンサンプル配管	E.L. + 17, In	3A制御用空気 供給母管圧力	3PT-1800	95	100																														
							溢水段：蒸気発生器プローダウンサン プル配管 3/4B ベネ 評価区画：B-1 システム接続→遠隔手動隔離																												

II. 想定破損に伴う蒸気影響評価結果について

蒸気評価配管の想定破損に伴う蒸気漏えい及びその緩和対策を考慮した環境への影響について GOTHIC コードによる蒸気拡散解析を実施し、防護対象設備の確認済耐環境温度以下に制限できていることを確認した結果を別表 1 に示す。別表 1 の記載の読み方は以下のとおり。

【大飯】
記載方針の相違

大飯の添付資料1.4.1-1別紙4の記載を転記して読みやすくした。

想定破損箇所	場所	評価区画	防護対象設備		環境解析結果(最大値)		環境解析結果(グラフ)
			名称	番号	温度(℃)	湿度(%)	
CVCS 抽出ライン	A/B 17.8m	BF-12	3A-1はう酸タンク水位 (1)	3V-200	99	50	 手動隔離により蒸気放出が止まる。約16分後の空調用圧送機により蒸気影響が見だされ、同時に温度上昇しピーク温度96°Cに達するが、その後温度は低下する。
AIS	A/B 10.3m	BF-13	3-1よう酸除去薬品タンク注入 Aライン止水弁	3V-03-0543	91	50	 約16分後蒸気放出が止まる。約16分後に蒸気放出が止まると、ピーカー温度93°Cに達する。その後、約16分後に空調停止し、温度は低下する。

<系統略称>

CVCS 抽出ライン：化学体積制御系（抽出配管）

AIS：補助蒸気系

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4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3号炉 想定破損に伴う蒸気影響評価結果(1/6)													
対象範囲	場所	評価区画	防護対象設備	環境解析結果(能率)	環境解析結果(温度グラフ)							別表1	
			名称	番号	温度 (℃) (初期)	湿度 (%)						【大飯】	
抽出配管 原子炉内回路 E.L. F.I.	A-I		3体精制タンク 出口第1止め弁	3LCV-121B	86	100	赤炎線: 完全燃焼酸素 青炎線: 1/4水素通クラック 溢水源: 抽出配管 3B 一般部 破損区画: A-18 システム検知→遮断手動隔壁 						記載方針の相違
			3体精制タンク 出口第2止め弁	3LCV-121C								【大飯】	
	A-9		3緊急ほう酸注入 ライン捕給弁	3V-CS-573	86	100	溢水源: 抽出配管 3B 一般部 破損区画: A-18 システム検知→遮断手動隔壁 						設備名称の相違
			3A燃料取替用水 ポンプ	-								記載表現の相違	
	A-13		3B燃料取替用水 ポンプ	-								【大飯】	
			3A燃料取替用水 ポンプ現場操作箱	3LB-33	82	100	溢水源: 抽出配管 3B井再生冷却器入 口管台 破損区画: A-11 システム検知→遮断手動隔壁 						設計方針の相違
	A-15		3Aよう素除去 薬品注入ライン 第1止め弁	3Y-CP-054A								プラント設計の相違	
			3Y-CP-054B	-									
	A-16		3Aよう素除去 薬品注入ライン 第2止め弁	3Y-CP-056A									
			3Aよう素除去 薬品注入ライン 第2止め弁	3Y-CP-056B									
	A-16		3燃料取替用水 ピット水位 I	3LT-1400									
			3燃料取替用水 ピット水位 II	3LT-1401									
			3燃料取替用水 ピット水位 III	3LT-1402									
			3燃料取替用水 ピット水位 IV	3LT-1403									
泊発電所3号炉 想定破損に伴う蒸気影響評価結果													
想定範囲	場所	評価区画	防護対象設備	環境解析結果(能率)	環境解析結果(温度グラフ)								
			名称	番号	温度 (℃) (初期)	湿度 (%)							
抽出 ライジング E.L. F.I.	CF-12		3A-ほう酸タンク水位 (I)	3LT-206	88	100	溢水源: (CVS-3B 一般部 破損区画: CT-31 システム検知→遮断手動隔壁 					手動隔壁により蒸気放出停止す る。約30分後の空調復旧により蒸 気影響が及び、一時的に温度上昇 しピーク温度88°Cに達するが、そ の後温度は低下する。	
			3B-ほう酸タンク水位 (II)	3LT-208									
	CVS	A/B CT-14	3-ほう酸注入タンク 入口弁A	3H-SI-002A	58	48	溢水源: (CVS-3B 一般部 破損区画: CT-31 システム検知→遮断手動隔壁 					手動隔壁により蒸気放出停止す る。約30分後の空調復旧により蒸 気影響が及び、一時的に温度上昇 しピーク温度82°Cに達するが、そ の後温度は低下する。	
			3-ほう酸注入タンク 入口弁B	3H-SI-002B									
	CF-15		3A-ほう酸ポンプ	3OSP2A	58	57	溢水源: (CVS-3B 一般部 破損区画: CT-31 					手動隔壁により蒸気放出停止す る。約30分後の空調復旧により蒸 気影響が及び、一時的に温度上昇 しピーク温度84°Cに達するが、そ の後温度は低下する。	
			3B-ほう酸ポンプ	3OSP2B									

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉				女川原子力発電所2号炉				泊発電所3号炉				相違理由	
対象 範囲	場所 評価 区分	防護対象設備		環境解析結果(最大値)		環境解析結果(温度グラフ)		防護対象設備		環境解析結果(最大値)		環境解析結果(温度グラフ)	
		名称	番号	温度 (℃)	COPH	温度 (℃)	湿度 (%)	名称	番号	温度 (℃)	湿度 (%)	温度 (℃)	湿度 (%)
抽出 配管	原子 炉與 伊與 建屋 E.L. + 17.ln	3次 ごんワイン 熱納容器隔離弁	3V-CS- 157	95	100	95	100	3B-1格納容器圧力(I)	3PT-500	70	97	溢水路: CICS-3B-一般部 破損区画: CI-31	【大飯】 設計方針の相違
		3B1次冷却材ポンプ 冷却材ライン 格納容器 第2隔離弁	3V-CS- 312	56	100	溢水路: 抽出配管 3B-一般部 破損区画: B-3 システム除知→遮断手動隔壁	3PT-500	70	97	溢水路: CICS-3B-一般部 破損区画: CI-31	【大飯】 プラント設計の相違		
		3B1次冷却材ポンプ 冷却材ライン 格納容器 第2隔離弁	3V-CS- 310	307-951	100	溢水路: 抽出配管 3B-一般部 破損区画: B-3 システム除知→遮断手動隔壁	3PT-500	70	97	手動隔壁により蒸気放出停止す る。破損後から蒸気影響が及ぶ約 30分後に30°Cに達する。約30分後に に空調復旧し、温度は低下する。	【大飯】 記載表現の相違		
		3B1次冷却材ポンプ 冷却材ライン 格納容器 第2隔離弁	3V-CS- 311	307-951	100	溢水路: 抽出配管 3B-一般部 破損区画: B-3 システム除知→遮断手動隔壁	3PT-500	70	97	溢水路: CICS-3B-一般部 破損区画: CI-31	【大飯】 記載表現の相違		
		3B1次冷却材ポンプ 冷却材ライン 格納容器 第2隔離弁	3V-CS- 312	307-951	100	溢水路: 抽出配管 3B-一般部 破損区画: B-3 システム除知→遮断手動隔壁	3PT-500	70	97	溢水路: CICS-3B-一般部 破損区画: CI-31	【大飯】 記載表現の相違		
	CICS 抽出 ライ 17.ln	3B1次冷却材ポンプ 冷却材ライン 格納容器 第2隔離弁	3V-CS- 310	307-951	100	溢水路: 抽出配管 3B-一般部 破損区画: B-3 システム除知→遮断手動隔壁	3PT-500	70	97	溢水路: CICS-3B-一般部 破損区画: CI-31	【大飯】 記載表現の相違		
		3B1次冷却材ポンプ 冷却材ライン 格納容器 第2隔離弁	3V-CS- 311	307-951	100	溢水路: 抽出配管 3B-一般部 破損区画: B-3 システム除知→遮断手動隔壁	3PT-500	70	97	手動隔壁により蒸気放出停止す る。破損後から蒸気影響が及ぶ約 30分後に30°Cに達する。その後空 調の効果により温度は低下する。	【大飯】 記載表現の相違		
		3B1次冷却材ポンプ 冷却材ライン 格納容器 第2隔離弁	3V-CS- 312	307-951	100	溢水路: 抽出配管 3B-一般部 破損区画: B-3 システム除知→遮断手動隔壁	3PT-500	70	97	溢水路: CICS-3B-一般部 破損区画: CI-31	【大飯】 記載表現の相違		
		3B1次冷却材ポンプ 冷却材ライン 格納容器 第2隔離弁	3V-CS- 313	307-951	100	溢水路: 抽出配管 3B-一般部 破損区画: B-3 システム除知→遮断手動隔壁	3PT-500	70	97	溢水路: CICS-3B-一般部 破損区画: CI-31	【大飯】 記載表現の相違		
		3B1次冷却材ポンプ 冷却材ライン 格納容器 第2隔離弁	3V-CS- 314	307-951	100	溢水路: 抽出配管 3B-一般部 破損区画: B-3 システム除知→遮断手動隔壁	3PT-500	70	97	溢水路: CICS-3B-一般部 破損区画: CI-31	【大飯】 記載表現の相違		
補助 蒸気 供給 配管	原子 炉與 伊與 建屋 E.L. + 17.ln	3Aアニユラス 全量排気弁	3V-VS- 102A	76	96	溢水路: 助動蒸気供給配管 1B-一般部 破損区画: A-3 システム除知→遮断手動隔壁	3PT-1010	73	100	溢水路: CICS-3B-非再生冷却部 人口管 破損区画: CI-24	【大飯】 記載表現の相違		
		3Aアニユラス 全量排気弁	3V-VS- 102B	76	96	溢水路: 助動蒸気供給配管 1B-一般部 破損区画: A-3 システム除知→遮断手動隔壁	3PT-1010	73	100	手動隔壁により蒸気放出停止す る。破損後から蒸気影響が及ぶ約 20分後に30°Cに達する。その後空 調の効果により温度は低下する。	【大飯】 記載表現の相違		
	A-3	3Aアニユラス 少量排気弁	3V-VS- 103A	76	96	溢水路: 助動蒸気供給配管 1B-一般部 破損区画: A-3 システム除知→遮断手動隔壁	3PT-1010	73	100	溢水路: CICS-3B-非再生冷却部 人口管 破損区画: CI-24	【大飯】 記載表現の相違		
		3Aアニユラス 少量排気弁	3V-VS- 103B	76	96	溢水路: 助動蒸気供給配管 1B-一般部 破損区画: A-3 システム除知→遮断手動隔壁	3PT-1010	73	100	手動隔壁により蒸気放出停止す る。破損後から蒸気影響が及ぶ約 20分後に30°Cに達する。その後空 調の効果により温度は低下する。	【大飯】 記載表現の相違		
原子 炉與 伊與 建屋 E.L. + 17.ln	A-12	3Aほうう酸タンク 水位	3LT-206	96	92	溢水路: 助動蒸気供給配管 1-1/2B アンカー(管合流) 破損区画: A-12 温度センサ検知→自動隔壁	3PT-500	73	100	溢水路: CICS-3B-非再生冷却部 人口管 破損区画: CI-24	【大飯】 記載表現の相違		
		3Aほうう酸タンク 水位	3LT-208	96	92	溢水路: 助動蒸気供給配管 1-1/2B アンカー(管合流) 破損区画: A-12 温度センサ検知→自動隔壁	3PT-500	73	100	手動隔壁により蒸気放出停止す る。破損後から蒸気影響が及ぶ約 20分後に30°Cに達する。その後空 調の効果により温度は低下する。	【大飯】 記載表現の相違		
	A-12	3Bほうう酸タンク 水位	3LT-208	96	92	溢水路: 助動蒸気供給配管 1-1/2B アンカー(管合流) 破損区画: A-12 温度センサ検知→自動隔壁	3PT-500	73	100	手動隔壁により蒸気放出停止す る。破損後から蒸気影響が及ぶ約 20分後に30°Cに達する。その後空 調の効果により温度は低下する。	【大飯】 記載表現の相違		

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉				女川原子力発電所2号炉				泊発電所3号炉				相違理由		
対象範囲	場所	評価区画	防護対象設備		環境解析結果(最大値)		環境解析結果(温度グラフ)		防護対象設備		環境解析結果(最大値)		相違理由	
			名称	番号	温度(℃)	圧力(MPa)	測定時間(min)	温度(℃)	圧力(MPa)	測定時間(min)	温度(℃)	圧力(MPa)		
原子炉周辺建屋 E.L.+26.0m	補助蒸気供給配管	C-1	3底水ピット 水位III	3LT-3760	87	100	100 37°C (min) P % 時間 (min)	溢水源: 補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損区画: C-1 温度センサ検知→自動隔離	3A～新調理空気ヘッダ圧力 (III)	3PT-1400	77	100	溢水源: 3YC-3B 井戸受水槽間 入口管 破損区画: CF-21	【大飯】 設計方針の相違 プラント設計の相違
			3底水ピット 水位IV	3LT-3761					3-新蒸気圧力 (IV)	3PT-692			手動隔離により蒸気放出停止する。隔離後から蒸気放散があり、約24分後に177°Cに達する。その後放散の効果により温度は低下する。	
		C-2	I-3A主蒸気圧力	3PT-465	溢水源: 補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損区画: C-1 温度センサ検知→自動隔離	86	100	100 84°C (min) P % 時間 (min)	3A～新調理空気ヘッダ圧力 (V)	3PT-1400	77	100	溢水源: 3YC-3B 一般部 破損区画: CF-31	【大飯】 記載表現の相違
			II-3A主蒸気圧力	3PT-466					3-新蒸気圧力 (VI)	3PT-693			手動隔離により蒸気放出停止する。隔離後から蒸気放散があり、約24分後に177°Cに達する。その後放散の効果により温度は低下する。	
			III-3A主蒸気圧力	3PT-467					3A～新調理空気ヘッダ圧力 外側隔離弁	3V-1A-5100			溢水源: 3YC-3B 一般部 破損区画: CF-31	【大飯】 記載表現の相違
			IV-3A主蒸気圧力	3PT-468					3-遮てんライシCV 外側隔離弁	3V-C3-1175			手動隔離により蒸気放出停止する。隔離後から蒸気放散があり、約24分後に177°Cに達する。その後放散の効果により温度は低下する。	
			V-3A主蒸気圧力	3PT-469					3-遮てんライシCV 外側隔離弁	3V-C3-1177	107	100	溢水源: 3YC-3B 一般部 破損区画: CF-31	【大飯】 記載表現の相違
			VI-3A主蒸気圧力	3PT-470					3-1冷却却材ポンプ封水取り タイルシV外側隔離弁	3V-C3-255			手動隔離により蒸気放出停止する。隔離後から蒸気放散があり、約24分後に177°Cに達する。その後放散の効果により温度は低下する。	
			II-3D主蒸気圧力	3PT-495					3-遮うね注入タンク出口 CV外側隔離弁A	3V-81-950A			溢水源: 3YC-3B 一般部 破損区画: CF-31	【大飯】 記載表現の相違
			III-3D主蒸気圧力	3PT-497					3-遮うね注入タンク出口 CV外側隔離弁B	3V-81-950B			手動隔離により蒸気放出停止する。隔離後から蒸気放散があり、約24分後に177°Cに達する。その後放散の効果により温度は低下する。	
			IV-3D主蒸気圧力	3PT-498					3-遮うね注入タンク CV外側隔離弁	3V-81-954			溢水源: 3YC-3B 一般部 破損区画: CF-31	【大飯】 記載表現の相違
			3A主蒸気隔離弁 (3V-MS-533A 付属バネル)	-					3-遮うね注入タンク CV外側隔離弁	3V-CP-911A			手動隔離により蒸気放出停止する。隔離後から蒸気放散があり、約24分後に177°Cに達する。その後放散の効果により温度は低下する。	【大飯】 記載表現の相違
制御建屋 E.L.+26.1m	制御建屋	D-1	3A中央制御室隔離 装置遮断ダンパー	3HC-2885	溢水源: 補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損区画: D-1 温度センサ検知→自動隔離	95	93	100 95°C (min) P % 時間 (min)	3-遮うね注入タンク CV外側隔離弁	3V-CP-911B			溢水源: 3YC-3B 一般部 破損区画: CF-31	【大飯】 記載表現の相違
			3B中央制御室隔離 装置遮断ダンパー	3HC-2886		3-遮うね注入タンク CV外側隔離弁	3V-CP-911C				手動隔離により蒸気放出停止する。隔離後から蒸気放散があり、約24分後に177°Cに達する。その後放散の効果により温度は低下する。	【大飯】 記載表現の相違		
			3A中央制御室隔離 ダンパー流量設定 ダンパー流量設定	3HC-2885 2886		3-遮うね注入タンク CV外側隔離弁	3V-CP-911D				溢水源: 3YC-3B 一般部 破損区画: CF-31	【大飯】 記載表現の相違		
			3B中央制御室隔離 ダンパー流量設定 ダンパー流量設定	3HC-2886 2886		3-遮うね注入タンク CV外側隔離弁	3V-CP-911E				手動隔離により蒸気放出停止する。隔離後から蒸気放散があり、約24分後に177°Cに達する。その後放散の効果により温度は低下する。	【大飯】 記載表現の相違		
			3A中央制御室隔離 ダンパー流量設定 ダンパー流量設定	3DV-S-604A		3-遮うね注入タンク CV外側隔離弁	3V-CP-911F				溢水源: 3YC-3B 一般部 破損区画: CF-31	【大飯】 記載表現の相違		
			3B中央制御室隔離 ダンパー流量設定 ダンパー流量設定	3DV-S-604B		3-遮うね注入タンク CV外側隔離弁	3V-CP-911G				手動隔離により蒸気放出停止する。隔離後から蒸気放散があり、約24分後に177°Cに達する。その後放散の効果により温度は低下する。	【大飯】 記載表現の相違		
			3A中央制御室隔離 ダンパー流量設定 ダンパー流量設定	3LB-95		3-遮うね注入タンク CV外側隔離弁	3V-CP-911H				溢水源: 3YC-3B 一般部 破損区画: CF-31	【大飯】 記載表現の相違		
			3B中央制御室隔離 ダンパー流量設定 ダンパー流量設定	3LB-96		3-遮うね注入タンク CV外側隔離弁	3V-CP-911I				手動隔離により蒸気放出停止する。隔離後から蒸気放散があり、約24分後に177°Cに達する。その後放散の効果により温度は低下する。	【大飯】 記載表現の相違		
			3A中央制御室隔離 ダンパー流量設定 ダンパー流量設定	-		3-遮うね注入タンク CV外側隔離弁	3V-CP-911J				溢水源: 3YC-3B 一般部 破損区画: CF-31	【大飯】 記載表現の相違		
			3B中央制御室隔離 ダンパー流量設定 ダンパー流量設定	-		3-遮うね注入タンク CV外側隔離弁	3V-CP-911K				手動隔離により蒸気放出停止する。隔離後から蒸気放散があり、約24分後に177°Cに達する。その後放散の効果により温度は低下する。	【大飯】 記載表現の相違		

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉				女川原子力発電所2号炉				泊発電所3号炉				相違理由		
対象範囲	場所	評価区画	防護対象設備		環境解析結果(最大値)		環境解析結果(温度グラフ)		防護対象設備		環境解析結果(最大値)		【大飯】	
			名称	番号	温度 (℃)	湿度 (%)	赤実線: 完全空調 青実線: 1/4D: 貧乏クラック	漏水点: 増助蒸気供給配管 1B 一般部 破損区画: D-2	温度センサ検知→自動隔離	名前	番号	温度 (℃)	湿度 (%)	
補助蒸気供給配管 建屋 E-L-26, Jn		D-2	3A中央制御室空調 ユニット換気 回生制御弁	3T0-2878						3A-A-エニラス換気ダンバ	3V-AS-101A			【設計方針の相違】
			3B中央制御室空調 ユニット換気 回生制御弁	3T0-2879						3B-B-エニラス換気ダンバ	3V-BP-101B			【プラント設計の相違】
			3A中央制御室空調 ファン出口流量	3FS-2910						3A-A-エニラス空気浄化 ファン	3VSP96			【大飯】
			3B中央制御室空調 ファン出口流量	3FS-2911						3B-B-エニラス空気浄化 ファン	3VSP90			【記載表現の相違】
			3A中央制御室空調 ファン	3D-YS-603A										
			3B中央制御室空調 ファン	3D-YS-603B										
			3A中央制御室空調 ファン	3LH-101										
			3B中央制御室空調 ファン	3LB-102										
			3A中央制御室 空調ファン	-										
			3B中央制御室 空調ファン	-										
			3A中央制御室 空調	3VSF22A										
			非常用循環ブラン	-										
			3A中央制御室 非常用循環ブラン 人口ダンバ	3D-YS-602A										
			3A中央制御室 非常用循環ブラン 人口ダンバ	3FS-2904										
			3B中央制御室 非常用循環ブラン 出口流量	3FS-2905										
			3A中央制御室 非常用循環ブラン 人口ダンバ	3LB-97										
			3B中央制御室 非常用循環ブラン 人口ダンバ	3LB-98										
			3B中央制御室 非常用循環ブラン 人口ダンバ	3D-YS-602B										
			3B中央制御室 非常用循環ブラン	3VSF22B										
			3A中央制御室外気 取入流量計ダシ	3HD-2874										
			3B中央制御室外気 取入流量計ダシ	3HD-2875										
			3A中央制御室事故時 外気取入流量 調節ダンバ	3HD-2889						3A-余熱除汔抽却器 排氣本体出口弁	3V-GU-117A			
			3B中央制御室事故時 外気取入流量 調節ダンバ	3HD-2890						3B-余熱排氣スプレイ 冷却器連通ホース出口弁	3V-GU-117A			
			3A中央制御室事故時 外気取入流量 調節ダンバ	3HD-2891										
			3B中央制御室事故時 外気取入流量 調節ダンバ	3HD-2892										

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉				女川原子力発電所2号炉				泊発電所3号炉				相違理由	
対象範囲	場所	評価区画	防護対象設備	環境解析結果(最大値)		環境解析結果(温度グラフ)		環境解析結果(最大値)		環境解析結果(温度グラフ)		【大飯】 設計方針の相違 プラント設計の相違 【大飯】 記載表現の相違	
				名称	番号	温度 (℃)	露度 (%)	赤実験：完全全周破壊 青実験：1/4D貫通クラック	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-2 温度センサ検知→自動隔離	温度 (℃)	露度 (%)		
補助蒸気供給配管 制御室 E.L. + 26. In	D-2	3A中央制御室 外気取入調節ダンパ 露量設定器	3HC-2874	50	46	120	100	赤実験：完全全周破壊 青実験：1/4D貫通クラック	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-2 温度センサ検知→自動隔離	81	79	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-4	【大飯】 設計方針の相違 プラント設計の相違 【大飯】 記載表現の相違
			3HC-2875	2875	46	120	100	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-2 温度センサ検知→自動隔離	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-4	81	79	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-4	
			3HC-2889	2889	46	120	100	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-2 温度センサ検知→自動隔離	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-4	81	79	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-4	
			3HC-2890	2890	46	120	100	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-2 温度センサ検知→自動隔離	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-4	81	79	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-4	
			3HC-2892	2892	46	120	100	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-2 温度センサ検知→自動隔離	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-4	81	79	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-4	
	D-4	3D安全系電気盤室 排气止めダンバ	3D-VS-536	78	85	100	80	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-4 温度センサ検知→自動隔離	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-4 温度センサ検知→自動隔離	81	79	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-4	【大飯】 設計方針の相違 プラント設計の相違 【大飯】 記載表現の相違
			3D-VS-532	532	78	100	80	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-4 温度センサ検知→自動隔離	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-4	81	79	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-4	
			3D-VS-533	533	78	100	80	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-4 温度センサ検知→自動隔離	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-4	81	79	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-4	
			3D-VS-537	537	91	100	80	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-4 温度センサ検知→自動隔離	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-4	81	79	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-4	
			34TCY-2691	-	91	100	80	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-4 温度センサ検知→自動隔離	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-4	81	79	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-4	
	D-6	34安全系換熱器室 空調ユニット・冷水 温度制御弁 34安全換熱器室 空調ファン 34安全換熱器室 空調ファン操作装置	34LB-14	98	86	100	80	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-6 温度センサ検知→自動隔離	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-6 温度センサ検知→自動隔離	81	79	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-2	【大飯】 設計方針の相違 プラント設計の相違 【大飯】 記載表現の相違
			34LB-13	98	86	100	80	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-6 温度センサ検知→自動隔離	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-6 温度センサ検知→自動隔離	81	79	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-2	
			34TCY-2800	-	98	100	80	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-6 温度センサ検知→自動隔離	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-6 温度センサ検知→自動隔離	81	79	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-2	
			-	-	98	100	80	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-6 温度センサ検知→自動隔離	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-6 温度センサ検知→自動隔離	81	79	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-2	
			-	-	98	100	80	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-6 温度センサ検知→自動隔離	溢水駆：補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損箇所：D-6 温度センサ検知→自動隔離	81	79	溢水駆：ASS 3/4B 一般部 漏損箇所：AT-2	

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添1 補足説明資料20）

赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
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 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉				女川原子力発電所2号炉				泊発電所3号炉				相違理由		
対象範囲	場所	評価区画		防護対象設備		環境解析結果(最大値)		環境解析結果(グラフ)		環境解析結果(最大値)		環境解析結果(グラフ)		【大飯】 設計方針の相違 プラント設計の相違 【大飯】 記載表現の相違
		名称	番号	温度 (℃)	湿度 (%)	測定機: 完全空気吸収 青実験: 1/101貫通クリック	測定機: 抽出配管 3B非再生冷却器 人口管合 被損区画: A-11 システム検知→遮隔手動隔壁	測定機: 使用済燃料ビット 冷却塔排氣冷却水入口管 被損区画: A-17 システム検知→遮隔手動隔壁	測定機: 3A-使用済燃料ビット 冷却塔排氣冷却水入口管 被損区画: A-17 システム検知→遮隔手動隔壁	測定機: 3A-使用済燃料ビット 冷却塔排氣冷却水入口管 被損区画: A-17 システム検知→遮隔手動隔壁	測定機: 3A-使用済燃料ビット 冷却塔排氣冷却水入口管 被損区画: A-17 システム検知→遮隔手動隔壁	測定機: 3A-使用済燃料ビット 冷却塔排氣冷却水入口管 被損区画: A-17 システム検知→遮隔手動隔壁	測定機: 3A-使用済燃料ビット 冷却塔排氣冷却水入口管 被損区画: A-17 システム検知→遮隔手動隔壁	
抽出配管 原子炉周辺建屋 E.L. + 17.1m	A-7	4体精制タンク 出口第1止め弁	4LCV-121B	79.	100	溢水源: 抽出配管 3B一般部 被損区画: A-11 システム検知→遮隔手動隔壁		3A-使用済燃料ビット 冷却塔排氣冷却水入口管 被損区画: A-17 システム検知→遮隔手動隔壁	2V-O-151A	37	91	溢水源: 3S-3/AE 一般部 被損区画: BF-6		【大飯】 設計方針の相違 【大飯】 記載表現の相違
		4体精制タンク 出口第2止め弁	4LCV-121C					3B-II-使用済燃料ビット 冷却塔排氣冷却水入口管	3V-CC-151B					
	A-9	4緊急ほうとう注入 ライン補給弁	4V-CS-573	82	100	溢水源: 抽出配管 3B一般部 被損区画: A-17 システム検知→遮隔手動隔壁		3A-使用済燃料ビット 冷却塔排氣冷却水入口管 被損区画: A-17 システム検知→遮隔手動隔壁	2V-O-159A			被損 (約1分) + 開閉により約1分後に蒸気放出終了する。約2分後の当該期間により蒸気動脈の及び、一時的に温度上昇しピーク温度82°Cに達するが、その後温度は低下する。		
		4廃棄物処理建屋 冷却水供給ワイン 第1止め弁(4号機側)	4V-CV-605	65	100	溢水源: 抽出配管 3B一般部 被損区画: A-17 システム検知→遮隔手動隔壁		3A-使用済燃料ビット 冷却塔排氣冷却水入口管 被損区画: A-17 システム検知→遮隔手動隔壁	2V-O-159B			溢水源: 3S-3/AE 一般部 被損区画: BF-19		
	A-14	4廃棄物処理建屋 冷却水供給ワイン 第2止め弁(4号機側)	4V-CV-606					3A-使用済燃料ビット 冷却塔排氣冷却水入口管 被損区画: A-17 システム検知→遮隔手動隔壁	3V-PP1A	51	45	被損 (約1分) + 開閉により約1分後に蒸気放出終了。ビック温度82°Cに達する。その後温度は低下する。		
		4A上う素抽出製品 注入ライン第1止め弁	4V-CP-054A					3B-II-使用済燃料ビット 冷却塔排氣冷却水入口管 被損区画: A-17 システム検知→遮隔手動隔壁	3V-PP1B					
		4A上う素抽出製品 注入ライン第2止め弁	4V-CP-054B	65	100	溢水源: 抽出配管 3B一般部 被損区画: A-11 システム検知→遮隔手動隔壁		3A-使用済燃料ビット 冷却塔排氣冷却水入口管 被損区画: A-17 システム検知→遮隔手動隔壁	3LCV-121B			溢水源: 3S-1-1/2B 一般部 被損区画: BF-2		
	A-15	4A上う素抽出製品 注入ライン第2止め弁	4V-CP-055B					3-A-緊急ほうとう注入 ライン第2止め弁	3V-CS-541					
		4A上う素抽出製品 注入ライン第2止め弁	4V-CP-056B					3-A-体積制御シングル出口 第2止め弁	3LCV-121C	52	47	被損 (約2分) + 開閉により約1分後に蒸気放出終止し、ビック温度82°Cに達する。その後温度は低下する。		
	A-16	4燃料取替用水 ピット水位 I	4LT-1409			溢水源: 抽出配管 3B一般部 被損区画: A-17 システム検知→遮隔手動隔壁		3-A-体積制御シングル出口 第2止め弁	3LCV-121B					
		4燃料取替用水 ピット水位 II	4LT-1401					3-A-燃焼用ビット水入口 A 燃料取替用水 ピット水位 III	3LCV-121B					
		4燃料取替用水 ピット水位 IV	4LT-1402	66	83			3-A-燃焼用ビット水入口 A 燃料取替用水 ピット水位 IV	3LCV-121E					
		4燃料取替用水 ピット水位 V	4LT-1403					3-A-燃焼用ビット水入口 B 燃料取替用水 ピット水位 V						

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉				女川原子力発電所2号炉				泊発電所3号炉				相違理由		
対象範囲	場所	評価区画	防護対象設備	環境解析結果(最大値)		環境解析結果(グラフ)		防護対象設備		環境解析結果(最大値)	環境解析結果(グラフ)	相違理由		
				名称	番号	温度(℃)	湿度(%RH)	名前	番号					
原子炉 炉内 遮断 室 E.L. + 17.1m	抽出 配管 B-3	4充てんライン 格納容器隔壁弁	4V-CS-157	95	100	赤字欄: 完全燃焼放散 青字欄: 1/4回貫通クラック	設木原: 抽出配管 3B 一般部 破損区間: B-3 システム検知→遠隔手動隔壁	3-B3, 抽出配管 3B 一般部 破損区間: B-3 システム検知→遠隔手動隔壁	2V-CC-351	97	99	設木原: 3SS 3/4B 一般部 破損区間: CT-4	3-B3, 抽出配管 3B 一般部 破損区間: CT-4	【大飯】 設計方針の相違 プラント設計の相違
		41水冷却材ポンプ 封水塔リライン 格納容器第2隔壁弁	4V-CS-312										【大飯】 記載表現の相違	
		4B制御用空気 供給配管圧力	4PT-1810	56	100		設木原: 抽出配管 3B 一般部 破損区間: B-3 システム検知→遠隔手動隔壁	3-B3, 抽出配管 3B 一般部 破損区間: B-3 システム検知→遠隔手動隔壁	2V-CC-352	97	99	設木原: 3SS 3/4B 一般部 破損区間: CT-4	3-B3, 抽出配管 3B 一般部 破損区間: CT-4	【大飯】 記載表現の相違
		4格納容器圧力 (広域)II	4PT-951											
		4格納容器圧力 (広域)IV	4PT-953											
	補助 蒸気 供給 配管 A-12	4A格納容器スプレイ ヘッダ冷却器出口 格納容器隔壁弁	4V-CP-024A	46	97		設木原: 抽出配管 3B 一般部 破損区間: B-3 システム検知→遠隔手動隔壁	3-A12, 抽出配管 3B 一般部 破損区間: B-3 システム検知→遠隔手動隔壁	2V-CC-422	84	100	設木原: A33 3B 一般部 破損区間: CF-34	3-A12, 抽出配管 3B 一般部 破損区間: CF-34	【大飯】 記載表現の相違
		4B格納容器スプレイ ヘッダ冷却器出口 格納容器隔壁弁	4V-CP-024B											
		4Bほう酸タンク水位	4LT-206	85	92		設木原: 助勢蒸気供給管 1・1/2B アンカーリ(管台含む) 破損区間: A-12 温度センサ検知→自動隔壁	3-A-12, ほう酸タンク水位 破損区間: A-12 温度センサ検知→自動隔壁	2V-CC-430			設木原: A33 3B 一般部 破損区間: CF-34	3-A-12, ほう酸タンク水位 破損区間: CF-34	【大飯】 記載表現の相違
		4Bほう酸タンク水位	4LT-208				なお、自動隔壁手動隔壁の開閉装置のみ でも防護対象設備が確認済みであるが、念のため防護カバーを設置	3-A-12, ほう酸タンク水位 破損区間: A-12 温度センサ検知→自動隔壁	2V-CC-561			設木原: A33 3B 一般部 破損区間: CF-34	3-A-12, ほう酸タンク水位 破損区間: CF-34	【大飯】 記載表現の相違
		4A燃料取替用水ポンプ	-				設木原: 助勢蒸気供給配管 1B 一般部 破損区間: A-13 温度センサ検知→自動隔壁	3-A-13, 燃料取替用水ポンプ 温度センサ検知→自動隔壁	2V-CC-560			設木原: A33 3B 一般部 破損区間: CF-34	3-A-13, 燃料取替用水ポンプ 温度センサ検知→自動隔壁	【大飯】 記載表現の相違
	原子 炉内 遮断 室 E.L. + 17.1m	4B燃料取替用水ポンプ	-											
		4A燃料取替用水ポンプ 現地操作箱	4LB-33	81	96									
		4B燃料取替用水ポンプ 現地操作箱	4LB-34											

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉				女川原子力発電所2号炉				泊発電所3号炉				相違理由									
対象範囲	場所	防護対象設備		環境解析結果(最大値)		環境解析結果(グラフ)		対応範囲	場所	防護対象設備		環境解析結果(最大値)		対応範囲	場所	防護対象設備		環境解析結果(最大値)			
		名称	番号	温度	湿度	温度	湿度			名称	番号	温度	湿度			名称	番号	温度	湿度		
補助蒸気供給装置 E.L. + 28.0m	原子炉建屋内 C-1	4復水ピット水位III	4LT-3760	65	100	65°C (m/m)	p	E.L. + 28.0m	E.L. + 28.0m	3 A-中央制御室外気取入口 蒸気濾過ダバ(蒸気除湿装置) 除湿器	3H-2823	96	90	【大飯】	【大飯】	設計方針の相違					
		4復水ピット水位IV	4LT-3761							3 B-中央制御室外気取入口 蒸気濾過ダバ(蒸気除湿装置) 除湿器	3H-2824					設計方針の相違					
		I 4A主蒸気圧力	4PT-465	69	100	60°C (m/m)	p			3 A-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3H-2826					設計方針の相違					
		II 4A主蒸気圧力	4PT-466							3 B-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3H-2827					設計方針の相違					
		III 4A主蒸気圧力	4PT-467							3 A-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3H-2828					設計方針の相違					
		IV 4A主蒸気圧力	4PT-468							3 B-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3H-2829					設計方針の相違					
		I 4B主蒸気圧力	4PT-475							3 A-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3H-2830					設計方針の相違					
		II 4B主蒸気圧力	4PT-476							3 B-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3H-2831					設計方針の相違					
		III 4B主蒸気圧力	4PT-477							3 A-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3H-2867					設計方針の相違					
		IV 4B主蒸気圧力	4PT-478							3 B-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3H-2868					設計方針の相違					
		I 4C主蒸気圧力	4PT-485							3 A-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3H-2827					設計方針の相違					
		II 4C主蒸気圧力	4PT-486							3 A-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3H-2828					設計方針の相違					
		III 4C主蒸気圧力	4PT-487							3 A-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3D-VS-0023					設計方針の相違					
		IV 4C主蒸気圧力	4PT-488							3 B-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3D-VS-0029					設計方針の相違					
		I 4D主蒸気圧力	4PT-495							3 A-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3D-VS-0031					設計方針の相違					
		II 4D主蒸気圧力	4PT-496							3 A-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3D-VS-0032					設計方針の相違					
		III 4D主蒸気圧力	4PT-497							3 A-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3D-VS-0033					設計方針の相違					
		IV 4D主蒸気圧力	4PT-498							3 A-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3D-VS-0034					設計方針の相違					
		4A主蒸気隔離弁 (4V-MS-533A 付属バネル)	-							3 A-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3D-VS-0035					設計方針の相違					
		4B主蒸気隔離弁 (4V-MS-533B 付属バネル)	-							3 A-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3D-VS-0036					設計方針の相違					
		4C主蒸気隔離弁 (4V-MS-533C 付属バネル)	-							3 A-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3D-VS-0037					設計方針の相違					
		4D主蒸気隔離弁 (4V-MS-533D 付属バネル)	-							3 A-中央制御室除湿装置 除湿ダバ(除湿装置) 除湿器	3D-VS-0038					設計方針の相違					

泊発電所 3 号炉 DB 基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添1 補足説明資料20）

赤字: 設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字: 記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
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 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉				女川原子力発電所2号炉				泊発電所3号炉				相違理由		
対象範囲	場所	評価区画	防護対象設備		環境解析結果(最大値)		環境解析結果(グラフ)		防護対象設備		環境解析結果(最大値)		環境解析結果(グラフ)	
			名称	番号	温度(℃)	湿度(%)	赤実験: 完全全廻路 青実験: 1/4D貫通クラック	赤実験: 補助蒸気供給配管 1B 一般部 破損区画: D-1 温度センサ検知→自動隔離	95	100	3A: B-C/V各隔離 エニット補機冷却水入口 C/V外側隔離弁	3V-CC-203A	72	92
補助蒸気供給配管 建屋E.L. 26.1m	D-1	F1-B	4A中央制御室事務外気取入装置調節ダブル	4BCD-2889	95	100	100 p 95 80 65 50 35 20 0 時間 (min)	3A: B-C/V各隔離 エニット補機冷却水入口 C/V外側隔離弁	3V-CC-203A	72	92	溢水層: A5-6B 一般部 破損区画: FT-6 温度: 115℃(20m)	溢水層: A5-6B 一般部 破損区画: FT-6 温度: 115℃(20m)	
			4B中央制御室事務外気取入装置調節ダブル	4BCD-2890										
			4A中央制御室事務取扱 温度調節ダブル	4BCD-2891										
			4B中央制御室事務取扱 温度調節ダブル	4BCD-2892										
			4C中央制御室室外気取入 調節ダブル流量設定器	4BC-2874										
	D-3	F1-B	4D中央制御室室外気取入 調節ダブル流量設定器	4BC-2875										
			4E中央制御室事務取扱 外気取入調節ダブル 流量設定器	4BC-2889										
			4F中央制御室事務取扱 外気取入調節ダブル 流量設定器	4BC-2890										
			4G中央制御室事務取扱 外気止めダンバー	4BC-2891										
			4H中央制御室事務取扱 外気止めダンバー	4BC-2892										
制御 建屋 E.L. 26.1m	D-4	F1-B	4A安全系電気室 排気止めダンバー	40-VS-532	88	100	100 p 85 70 55 40 25 0 時間 (min)	3A-燃料供給用ボンブ	3MPVA	81	100	溢水層: A5-3/B 一般部 破損区画: F1-B 温度: 115℃(20m)	溢水層: A5-3/B 一般部 破損区画: F1-B 温度: 115℃(20m)	
			4A安全系電気室 排気止めダンバー	40-VS-533										
			4A安全系電気室 排気止めダンバー	40-VS-537										
			3A安全機制閉鎖装置 空調ファン現場操作箱	34LB-29										
			3A安全機制閉鎖装置 コニクト冷水上部制御弁 空調ファン	34TCV-2798										
	D-5	F1-B	-	-	77	91	100 p 85 70 55 40 25 0 時間 (min)	3A-C/V各隔離 エニット補機冷却水入口 C/V外側隔離弁	3V-CC-203B	49	76	溢水層: A5-1+3/B 一般部 破損区画: F1-B 温度: 115℃(20m)	溢水層: A5-1+3/B 一般部 破損区画: F1-B 温度: 115℃(20m)	
			3A安全油機閉鎖装置 空調ファン現場操作箱	34LB-21										
			3A安全油機閉鎖装置 空調ファンコニクト冷水上部 温度制御弁	34TCV-2799										
			3A安全油機閉鎖装置 空調ファン	-										
			-	-										

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

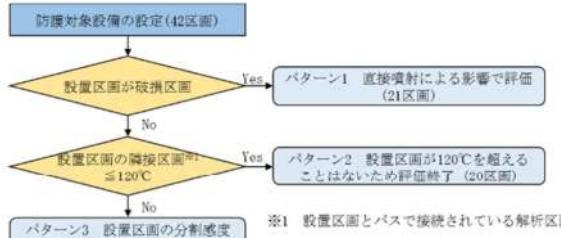
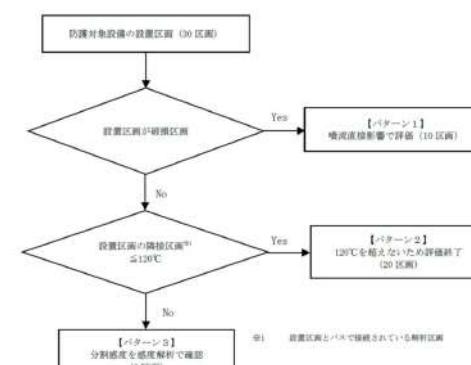
大飯発電所3／4号炉				女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																										
大飯4号炉 想定破損に伴う蒸気影響評価結果(6/7) <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対象 範囲</th> <th rowspan="2">場所</th> <th rowspan="2">評価 区画</th> <th>防護対象設備</th> <th>環境解析結果(最大値)</th> <th>環境解析結果(グラフ)</th> <th></th> </tr> <tr> <th>名称</th> <th>番号</th> <th>温度 (度C) (NBR)</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">蒸気発生器ブローダウントラップ配管</td> <td rowspan="5">原子 原 辺建 E.L. + 17.1m</td> <td>A-3</td> <td>4Aアニュラス 全量排気弁</td> <td>4V-VS-102A</td> <td>87</td> <td>100</td> <td> 実験: 全量全開破断 青実線: 1/4D貫通クラック 溢水源: 蒸気発生器ブローダウンサンブル配管 3/80 BDサンブル冷却器入口管台 破損区画: A-1 システム検知→遮隔手動隔壁 </td> </tr> <tr> <td>B-1</td> <td>4Bアニュラス 全量排気弁</td> <td>4V-VS-102B</td> <td>87</td> <td>100</td> <td>  </td> </tr> <tr> <td>A-3</td> <td>4Aアニュラス 少量排気弁</td> <td>4V-VS-103A</td> <td>87</td> <td>100</td> <td>  </td> </tr> <tr> <td>B-1</td> <td>4Bアニュラス 少量排気弁</td> <td>4V-VS-103B</td> <td>87</td> <td>100</td> <td>  </td> </tr> <tr> <td colspan="4"></td><td colspan="3"> 溢水源: 蒸気発生器ブローダウンサンブル配管 3/4B ベネ 破損区画: B-1 システム検知→遮隔手動隔壁 </td></tr> <tr> <td rowspan="5">蒸気 発生 器ブ ローダ ウント ラップ 配管</td> <td rowspan="5">原子 原 辺建 E.L. + 17.1m</td> <td>B-1</td> <td>4A制御用空気 供給母管圧力</td> <td>4PT-1800</td> <td>95</td> <td>100</td> <td>  </td> </tr> <tr> <td>A-3</td> <td>4A格納容器再循環 ユニット冷却水供給 ライン格納容器隔壁弁</td> <td>4V-OC-189A</td> <td>95</td> <td>100</td> <td>  </td> </tr> <tr> <td>B-1</td> <td>4A格納容器再循環 ユニット冷却水反り ライン格納容器隔壁弁</td> <td>4V-OC-198A</td> <td>95</td> <td>100</td> <td>  </td> </tr> <tr> <td>A-3</td> <td>4B格納容器再循環 ユニット冷却水反り ライン格納容器隔壁弁</td> <td>4V-OC-188B</td> <td>95</td> <td>100</td> <td>  </td> </tr> <tr> <td>B-1</td> <td>4A制御用空気 格納容器隔壁弁</td> <td>4V-IA-508A</td> <td>95</td> <td>100</td> <td>  </td> </tr> </tbody> </table>	対象 範囲	場所	評価 区画	防護対象設備	環境解析結果(最大値)	環境解析結果(グラフ)		名称	番号	温度 (度C) (NBR)		蒸気発生器ブローダウントラップ配管	原子 原 辺建 E.L. + 17.1m	A-3	4Aアニュラス 全量排気弁	4V-VS-102A	87	100	実験: 全量全開破断 青実線: 1/4D貫通クラック 溢水源: 蒸気発生器ブローダウンサンブル配管 3/80 BDサンブル冷却器入口管台 破損区画: A-1 システム検知→遮隔手動隔壁	B-1	4Bアニュラス 全量排気弁	4V-VS-102B	87	100		A-3	4Aアニュラス 少量排気弁	4V-VS-103A	87	100		B-1	4Bアニュラス 少量排気弁	4V-VS-103B	87	100						溢水源: 蒸気発生器ブローダウンサンブル配管 3/4B ベネ 破損区画: B-1 システム検知→遮隔手動隔壁			蒸気 発生 器ブ ローダ ウント ラップ 配管	原子 原 辺建 E.L. + 17.1m	B-1	4A制御用空気 供給母管圧力	4PT-1800	95	100		A-3	4A格納容器再循環 ユニット冷却水供給 ライン格納容器隔壁弁	4V-OC-189A	95	100		B-1	4A格納容器再循環 ユニット冷却水反り ライン格納容器隔壁弁	4V-OC-198A	95	100		A-3	4B格納容器再循環 ユニット冷却水反り ライン格納容器隔壁弁	4V-OC-188B	95	100		B-1	4A制御用空気 格納容器隔壁弁	4V-IA-508A	95	100		【大飯】 <u>設計方針の相違</u> <u>プラント設計の相違</u> 【大飯】 <u>記載表現の相違</u>			
対象 範囲				場所	評価 区画	防護対象設備	環境解析結果(最大値)	環境解析結果(グラフ)																																																																								
	名称	番号	温度 (度C) (NBR)																																																																													
蒸気発生器ブローダウントラップ配管	原子 原 辺建 E.L. + 17.1m	A-3	4Aアニュラス 全量排気弁	4V-VS-102A	87	100	実験: 全量全開破断 青実線: 1/4D貫通クラック 溢水源: 蒸気発生器ブローダウンサンブル配管 3/80 BDサンブル冷却器入口管台 破損区画: A-1 システム検知→遮隔手動隔壁																																																																									
		B-1	4Bアニュラス 全量排気弁	4V-VS-102B	87	100																																																																										
		A-3	4Aアニュラス 少量排気弁	4V-VS-103A	87	100																																																																										
		B-1	4Bアニュラス 少量排気弁	4V-VS-103B	87	100																																																																										
				溢水源: 蒸気発生器ブローダウンサンブル配管 3/4B ベネ 破損区画: B-1 システム検知→遮隔手動隔壁																																																																												
蒸気 発生 器ブ ローダ ウント ラップ 配管	原子 原 辺建 E.L. + 17.1m	B-1	4A制御用空気 供給母管圧力	4PT-1800	95	100																																																																										
		A-3	4A格納容器再循環 ユニット冷却水供給 ライン格納容器隔壁弁	4V-OC-189A	95	100																																																																										
		B-1	4A格納容器再循環 ユニット冷却水反り ライン格納容器隔壁弁	4V-OC-198A	95	100																																																																										
		A-3	4B格納容器再循環 ユニット冷却水反り ライン格納容器隔壁弁	4V-OC-188B	95	100																																																																										
		B-1	4A制御用空気 格納容器隔壁弁	4V-IA-508A	95	100																																																																										

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

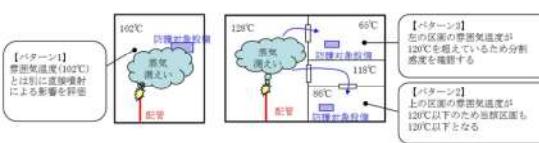
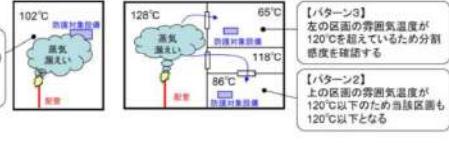
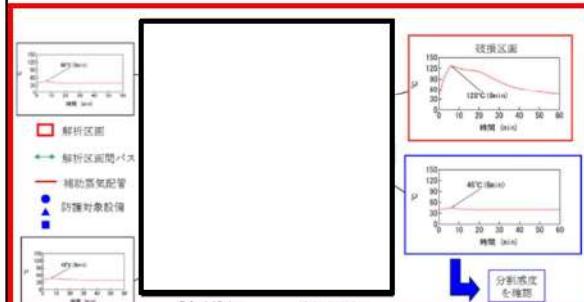
大飯発電所3／4号炉				女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																					
大飯4号炉 想定破損に伴う蒸気影響評価結果(7/7) <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対象範囲</th> <th rowspan="2">場所</th> <th rowspan="2">評価区画</th> <th>防護対象設備</th> <th>環境解析結果(最大値)</th> <th>環境解析結果(グラフ)</th> </tr> <tr> <th>名稱</th> <th>番号</th> <th>温度 (℃)</th> <th>時間 (分)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="14">蒸気発生器プローブ周辺建屋 E. L. + 17. 1m</td> <td rowspan="14">B-2</td> <td rowspan="14"></td> <td>4Aアニュラス空気淨化ファン</td> <td>4VSF9A</td> <td>未記載 実験用機器 青実線 1/4D: 開通クラック 溢水管、蒸気発生器プローダウンサンブル配管 3/4D: ベネ 破損区画: 8-1 システム候知→遠隔手動隔壁</td> <td></td> </tr> <tr> <td>4Bアニュラス空気淨化ファン</td><td>4VSF9B</td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>4Aアニュラス戻りダンバ</td><td>4D-VS-104A</td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>4Bアニュラス戻りダンバ</td><td>4D-VS-104B</td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>4格納容器圧力 (広域) I</td><td>4PT-950</td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>4格納容器圧力 (広域) II</td><td>4PT-952</td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>4Aアニュラス排気ダンバ</td><td>4D-VS-101A</td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>4Bアニュラス排気ダンバ</td><td>4D-VS-101B</td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>4次冷却材シップ 冷却水供給ライン 格納容器隔壁弁</td><td>4V-CC-403</td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>4次冷却材シップ 冷却水供給ライン 格納容器隔壁弁</td><td>4V-CC-429</td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>4CRDM冷却ユニット ・余剰抽出冷却器冷却水供給ラインCV隔壁弁</td><td>4V-CC-342</td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>4CRDM冷却ユニット ・余剰抽出冷却器冷却水供給ラインCV隔壁弁</td><td>4V-CC-365</td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>4Aアニュラス空気淨化ファン現地操作箱</td><td>4LB-52</td><td></td><td></td> </tr> <tr> <td>4Bアニュラス空気淨化ファン現地操作箱</td><td>4LB-53</td><td></td><td></td> </tr> </tbody> </table>				対象範囲	場所	評価区画	防護対象設備	環境解析結果(最大値)	環境解析結果(グラフ)	名稱	番号	温度 (℃)	時間 (分)	蒸気発生器プローブ周辺建屋 E. L. + 17. 1m	B-2		4Aアニュラス空気淨化ファン	4VSF9A	未記載 実験用機器 青実線 1/4D: 開通クラック 溢水管、蒸気発生器プローダウンサンブル配管 3/4D: ベネ 破損区画: 8-1 システム候知→遠隔手動隔壁		4Bアニュラス空気淨化ファン	4VSF9B			4Aアニュラス戻りダンバ	4D-VS-104A			4Bアニュラス戻りダンバ	4D-VS-104B			4格納容器圧力 (広域) I	4PT-950			4格納容器圧力 (広域) II	4PT-952			4Aアニュラス排気ダンバ	4D-VS-101A			4Bアニュラス排気ダンバ	4D-VS-101B			4次冷却材シップ 冷却水供給ライン 格納容器隔壁弁	4V-CC-403			4次冷却材シップ 冷却水供給ライン 格納容器隔壁弁	4V-CC-429			4CRDM冷却ユニット ・余剰抽出冷却器冷却水供給ラインCV隔壁弁	4V-CC-342			4CRDM冷却ユニット ・余剰抽出冷却器冷却水供給ラインCV隔壁弁	4V-CC-365			4Aアニュラス空気淨化ファン現地操作箱	4LB-52			4Bアニュラス空気淨化ファン現地操作箱	4LB-53					
対象範囲	場所	評価区画	防護対象設備				環境解析結果(最大値)	環境解析結果(グラフ)																																																																			
			名稱	番号	温度 (℃)	時間 (分)																																																																					
蒸気発生器プローブ周辺建屋 E. L. + 17. 1m	B-2		4Aアニュラス空気淨化ファン	4VSF9A	未記載 実験用機器 青実線 1/4D: 開通クラック 溢水管、蒸気発生器プローダウンサンブル配管 3/4D: ベネ 破損区画: 8-1 システム候知→遠隔手動隔壁																																																																						
			4Bアニュラス空気淨化ファン	4VSF9B																																																																							
			4Aアニュラス戻りダンバ	4D-VS-104A																																																																							
			4Bアニュラス戻りダンバ	4D-VS-104B																																																																							
			4格納容器圧力 (広域) I	4PT-950																																																																							
			4格納容器圧力 (広域) II	4PT-952																																																																							
			4Aアニュラス排気ダンバ	4D-VS-101A																																																																							
			4Bアニュラス排気ダンバ	4D-VS-101B																																																																							
			4次冷却材シップ 冷却水供給ライン 格納容器隔壁弁	4V-CC-403																																																																							
			4次冷却材シップ 冷却水供給ライン 格納容器隔壁弁	4V-CC-429																																																																							
			4CRDM冷却ユニット ・余剰抽出冷却器冷却水供給ラインCV隔壁弁	4V-CC-342																																																																							
			4CRDM冷却ユニット ・余剰抽出冷却器冷却水供給ラインCV隔壁弁	4V-CC-365																																																																							
			4Aアニュラス空気淨化ファン現地操作箱	4LB-52																																																																							
			4Bアニュラス空気淨化ファン現地操作箱	4LB-53																																																																							

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>補足資料</p> <p>4-7 蒸気拡散解析における解析区画の分割による影響について</p> <p>GOTHIC コードを用いた蒸気拡散解析では、解析区画内物理量を平均値で計算する集中定数系モデルで解き、雰囲気温度に最も影響を与える空調の分岐でノードを分割している。</p> <p>本資料は、そのノード分割方法の妥当性について確認したものである。</p> <p>なお、ノード分割方法の妥当性は、「分割感度の確認」及び「集中定数系モデルの適用性」の2つの観点から確認した。</p> <p>1. 分割感度の確認</p> <p>「分割感度の確認」については、防護対象設備の設置されている区画に注目して影響の有無を評価した。具体的には、図1のフローに基づき、防護対象設備が設置されている全解析区画を次の3パターンに分けて評価した。防護対象設備設置区画ごとの評価パターンは別表にまとめている。</p>  <p>※1 設置区画とバスで接続されている解析区画</p> <p>図1 解析区画の分割影響の評価フロー</p> <p>・パターン1 直接噴射による影響で評価 (21区画) 破損区画は、区画を分割すればするほど破損点のごく近傍の区画は系統温度に漸近していくため、GOTHICで算出した雰囲気温度とは別に配管と防護対象設備との位置関係から直接噴射による影響を評価し問題のないことを確認している。(補足資料4-6)</p>		<p>III. 蒸気拡散解析における解析区画の分割による影響について</p> <p>GOTHIC コードを用いた蒸気拡散解析では、解析区画内物理量を平均値で計算する集中定数系モデルで解き、雰囲気温度に最も影響を与える空調の分岐でノードを分割している。</p> <p>本資料は、そのノード分割方法の妥当性について確認したものである。</p> <p>なお、ノード分割方法の妥当性は、「分割感度の確認」及び「集中定数系モデルの適用性」の2つの観点から確認した。</p> <p>1. 分割感度の確認</p> <p>「分割感度の確認」については、防護対象設備の設置されている区画に注目して影響の有無を評価した。具体的には、図1のフローに基づき、防護対象設備が設置されている全解析区画を次の3パターンに分けて評価した。防護対象設備設置区画ごとの評価パターンは別表2にまとめている。</p>  <p>※1 設置区画とバスで接続されている解析区画</p> <p>図1 解析区画の分割影響の評価フロー</p> <p>・パターン1 直接噴射による影響で評価 (10区画) 破損区画は、区画を分割すればするほど破損点のごく近傍の区画は系統温度に漸近していくため、GOTHICで算出した雰囲気温度とは別に配管と防護対象設備との位置関係から直接噴射による影響を評価し問題のないことを確認している。(補足説明資料23)</p>	<p>【大飯】 記載方針の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載方針の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載方針の相違</p> <p>【大飯】 記載方針の相違</p> <p>泊の破損配管からの蒸気噴流の影響等については補足説明資料23にまとめて記載する。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

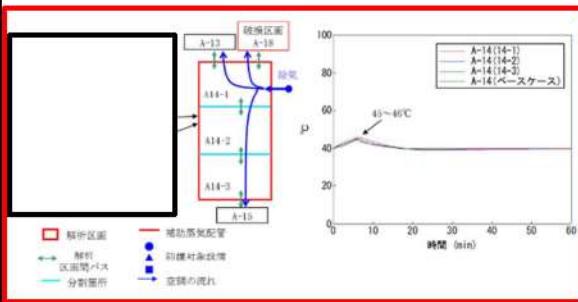
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

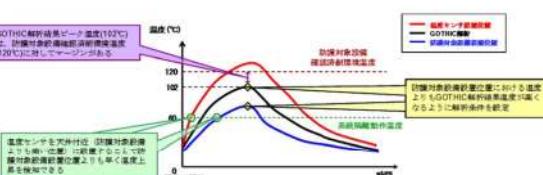
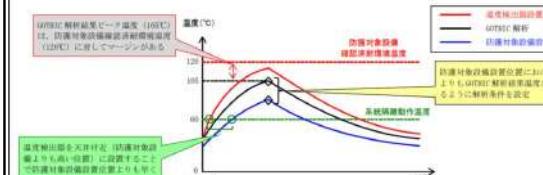
大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>・パターン2 設置区画が120°Cを超えることはないため評価終了(20区画)</p> <p>防護対象設備が設置されている区画が破損区画でない場合に、バスで接続された隣接する解析区画の雰囲気温度が120°C以下であれば防護対象設備の設置されている区画は120°C以上になることはないため問題ない。</p> <p>・パターン3 設置区画の分割感度を確認し評価(1区画)</p> <p>防護対象設備が設置されている区画が破損区画でない場合に、バスで接続された隣接する解析区画の雰囲気温度が120°Cを超えている場合、解析区画をさらに分割すれば、防護対象設備の設置位置によっては、120°Cを超える可能性があるため分割感度を確認し評価する。(次ページ以降)</p>  <p>図2 パターン1～3の例</p>		<p>・パターン2 設置区画が120°Cを超えることはないため評価終了(20区画)</p> <p>防護対象設備が設置されている区画が破損区画でない場合に、バスで接続された隣接する解析区画の雰囲気温度が120°C以下であれば防護対象設備の設置されている区画は120°C以上になることはないため問題ない。</p> <p>・パターン3 設置区画の分割感度を確認し評価(0区画)</p> <p>防護対象設備が設置されている区画が破損区画でない場合に、バスで接続された隣接する解析区画の雰囲気温度が120°Cを超えている場合、解析区画をさらに分割すれば、防護対象設備の設置位置によっては、120°Cを超える可能性があるため分割感度を確認し評価する。なお、本条件に相当する区画はなかったことを確認している。</p>  <p>図2 パターン1～3の例</p>	<p>【大飯】 <u>設計方針の相違</u> 泊ではパターン3の区画は存在しない。</p> <p>【大飯】 <u>設計方針の相違</u> 泊ではパターン3の区画は存在しないため、分割感度の確認を実施しない。</p>
<p>分割感度の確認対象となったのは4号炉区画A-14である。図3に区画A-14の隣接区画A-18が120°Cを越える場合の解析結果(破損区画A-18(3/4B一般部))を示す。</p>  <p>図3 大飯4号炉 原子炉周辺建屋</p> <p>枠内の範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p>			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>この時、A-14は46°Cと評価しているが、隣接するA-18が128°Cとなっていることから、A-14を分割すればA-18近傍の区画において120°Cよりも高くなる可能性があるためA-14をさらに3分割して解析した(図4)。</p>  <p>図4 区画A-14の3分割後の結果</p> <p>枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p> <p>分割後のA-14(14-1, 14-2, 14-3)は分割前のA-14(ベースケース)と比較しても有意な差はなかった。これは、A-14が空調の給気区画であり、破損区画A-18はその下流側にあるためA-18で蒸気が漏えいしてもA-14に流れ込みにくいためであると考えられる。</p> <p>以上から、区画A-14を1つの解析区画として扱うことは妥当である。</p> <p>なお、隣接区画A-18の補助蒸気供給配管からの直接噴出による、区画A-14の防護対象設備への影響を確認したところ、100°Cとなり健全性が確保できることを確認した。</p>			<p>【大飯】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>泊ではパターン3の区画は存在しないため、分割感度の確認を実施しない。</p>

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>2. 集中定数系モデルの適用性について</p> <p>GOTHICには、解析区画内物理量を平均値で計算する集中定数系モデル、区画内の温度分布を算出する分布定数系モデルがある。今回の蒸気拡散解析では、下記理由により区画内の詳細な温度分布を求める必要性が無いことから、集中定数系モデルを採用した。</p> <p>(理由)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・区画ごとに温度センサを設置しており、温度センサは温度上昇の早い天井付近に配置していることから、防護対象設備設置位置よりも早く温度上昇を検知できる。このため、仮に区画内に温度分布があった場合、蒸気漏えい検知及び隔離対策における温度検出性に対して保守側に作用する。 ・本解析の目的は蒸気配管破損時に防護対象設備が機能喪失しないことを確認することであり、防護対象設備の確認済耐環境温度120°Cに対し、保守的な解析条件（補足資料4-1）で実施した解析結果でも十分なマージンを有するように（最高温度が100°C程度となるように）蒸気漏えい検知及び隔離対策をとっていることから、詳細な温度分布を知る必要性がない。  <p>図5 集中定数系モデル適用性のイメージ</p> <p>今回の蒸気拡散解析で集中定数系モデルを採用する理由は先述のとおりであるが、採用することに問題がないかについては、蒸気放出流量に注目してNUPEC試験、HDR試験の2つの試験結果から考察した。表1に各試験条件とGOTHIC解析条件を、図6、7に各試験結果を示す。</p> <p>・NUPEC試験(M-3シリーズ)</p> <p>S62～H4にかけて実施された可燃性ガス濃度分布、混合挙動試験であり、一連の試験の内、放出水蒸気による格納容器内循環確認として格納容器内に水蒸気のみを流入させ、各区画内温度分布、圧力計測を実施した試験。今回の解析条件に比較的近い蒸気放出流量の試験条件で実施している。</p>	<p>2. 集中定数系モデルの適用性について</p> <p>GOTHICには、解析区画内物理量を平均値で計算する集中定数系モデル、区画内の温度分布を算出する分布定数系モデルがある。今回の蒸気拡散解析では、下記理由により区画内の詳細な温度分布を求める必要性が無いことから、集中定数系モデルを採用した。</p> <p>(理由)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・区画ごとに温度センサを設置しており、温度センサは温度上昇の早い天井付近に配置していることから、防護対象設備設置位置よりも早く温度上昇を検知できる。このため、仮に区画内に温度分布があった場合、蒸気漏えい検知及び隔離対策における温度検出性に対して保守側に作用する。 ・本解析の目的は蒸気配管破損時に防護対象設備が機能喪失しないことを確認することであり、防護対象設備の確認済耐環境温度120°Cに対し、保守的な解析条件（補足説明資料17）で実施した解析結果でも十分なマージンを有するように（最高温度が100°C程度となるように）蒸気漏えい検知及び隔離対策をとっていることから、詳細な温度分布を知る必要性がない。  <p>図3 集中定数系モデル適用性のイメージ</p> <p>今回の蒸気拡散解析で集中定数系モデルを採用する理由は先述のとおりであるが、採用することに問題がないかについては、蒸気放出流量に注目してNUPEC試験、HDR試験の2つの試験結果から考察した。表1に各試験条件とGOTHIC解析条件を図4、5に各試験結果を示す。</p> <p>・NUPEC試験(M-3シリーズ)</p> <p>S62～H4にかけて実施された可燃性ガス濃度分布、混合挙動試験であり、一連の試験の内、放出水蒸気による格納容器内循環確認として格納容器内に水蒸気のみを流入させ、各区画内温度分布、圧力計測を実施した試験。今回の解析条件に比較的近い蒸気放出流量の試験条件で実施している。</p>	<p>【大飯】 記載方針の相違 防護対象設備の確認済耐環境温度120°Cに対しする保守的な解析条件については補足説明資料17にまとめて記載する。</p>	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉			女川原子力発電所2号炉			泊発電所3号炉			相違理由																														
・HDR試験 (Test V21.1) GOTHICコードによる蒸気拡散解析の妥当性確認のためにドイツの廃炉施設を用いて実施された試験であり、圧力容器から2相流(蒸気、水)を放出させ、各区画の温度や圧力計測を実施した試験。今回の解析条件より大きい蒸気放出流量の試験条件で実施している。					・HDR試験 (Test V21.1) GOTHICコードによる蒸気拡散解析の妥当性確認のためにドイツの廃炉施設を用いて実施された試験であり、圧力容器から二相流(蒸気、水)を放出させ、各区画の温度や圧力計測を実施した試験。今回の解析条件より大きい蒸気放出流量の試験条件で実施している。																																		
表1 GOTHIC 解析条件、NUPEC 試験条件、HDR 試験条件の比較					表1 GOTHIC 解析条件、NUPEC 試験条件、HDR 試験条件の比較																																		
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">初期 温度 (°C)</th> <th rowspan="2">放出物</th> <th colspan="3">放出物諸元</th> <th rowspan="2">自由体積 (m³)</th> </tr> <tr> <th>流量 (kg/sec)</th> <th>時間</th> <th>温度 (°C)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>GOTHIC 解析</td> <td>40</td> <td>蒸気</td> <td>0.07～1.6</td> <td>隔壁 まで</td> <td>170</td> <td>180～ 1,380^{※1}</td> </tr> <tr> <td>NUPEC 試験</td> <td>室温</td> <td>蒸気</td> <td>0.33</td> <td>30 min</td> <td>128</td> <td>1,300</td> </tr> <tr> <td>HDR 試験</td> <td>25</td> <td>蒸気、 水</td> <td>4.0×10³ (at 5sec)^{※2}</td> <td>25 sec</td> <td>318^{※3}</td> <td>11,300</td> </tr> </tbody> </table>										初期 温度 (°C)	放出物	放出物諸元			自由体積 (m ³)	流量 (kg/sec)	時間	温度 (°C)	GOTHIC 解析	40	蒸気	0.07～1.6	隔壁 まで	170	180～ 1,380 ^{※1}	NUPEC 試験	室温	蒸気	0.33	30 min	128	1,300	HDR 試験	25	蒸気、 水	4.0×10 ³ (at 5sec) ^{※2}	25 sec	318 ^{※3}	11,300
初期 温度 (°C)	放出物	放出物諸元			自由体積 (m ³)																																		
		流量 (kg/sec)	時間	温度 (°C)																																			
GOTHIC 解析	40	蒸気	0.07～1.6	隔壁 まで	170	180～ 1,380 ^{※1}																																	
NUPEC 試験	室温	蒸気	0.33	30 min	128	1,300																																	
HDR 試験	25	蒸気、 水	4.0×10 ³ (at 5sec) ^{※2}	25 sec	318 ^{※3}	11,300																																	
※1 大飯3号炉及び4号炉における破損区画の体積 ※2 破壊直後の 5.4×10 ³ kg/sec から徐々に減少し、25秒後に放出終了 ※3 圧力容器内の加圧水時の温度であり、破壊点から放出する瞬間に飽和温度となる																																							
【大飯】 記載方針の相違 プラントの相違により、パラメータが異なる。																																							
【大飯】 記載表現の相違 建屋名称の相違																																							

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

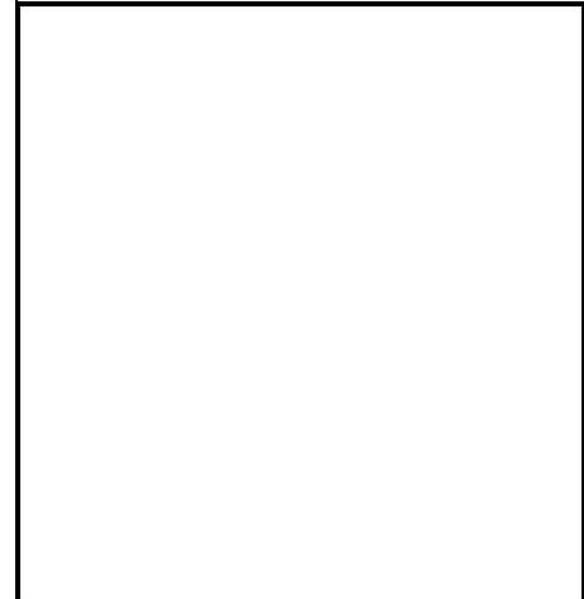
大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
			<p>【大飯】 記載表現の相違</p>

図6 NUPEC 試験結果

枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。

(考察)

蒸気放出流量が比較的小さな場合は、蒸気漏えい初期に約10°C程度の分布が見られるが、今回の蒸気拡散解析の目的は蒸気配管破損時に防護対象設備が機能喪失しないことを確認することであり、防護対象設備の確認済耐環境温度120°Cに対し、保守的な解析条件で実施した解析結果でも十分なマージンを有するように（最高温度が100°C程度となるように）蒸気漏えい検知及び隔離対策をとっていることから防護対象設備にとって有意な差とはならない。

また、最も高い位置に設置している温度計の温度が早く上昇していることから、温度センサを天井付近に設置すれば蒸気漏えい開始直後に区画内に温度分布があったとしても防護対象設備設置位置よりも早く温度上昇を検知できる。

(考察)

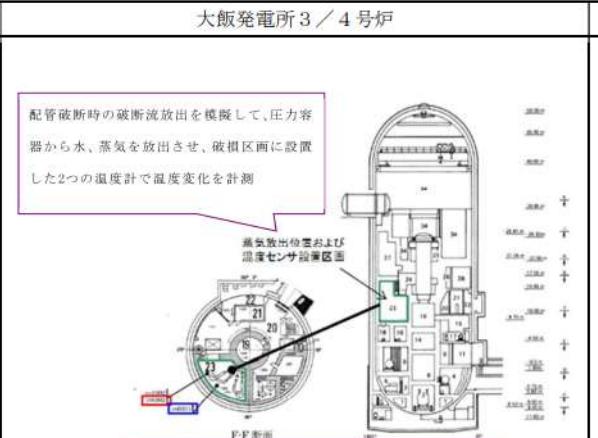
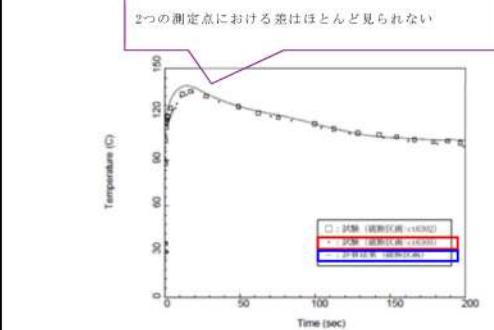
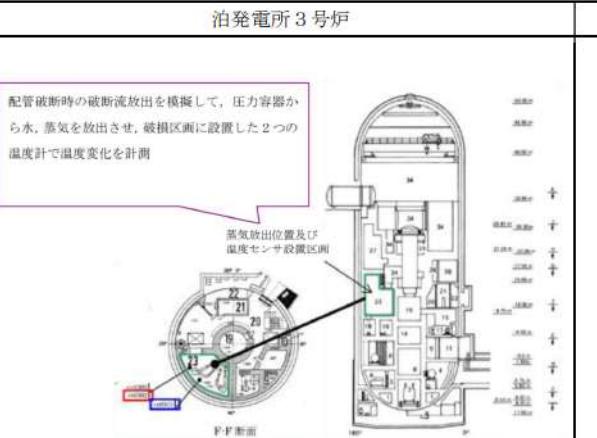
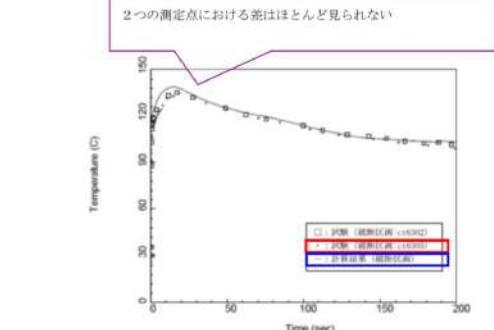
蒸気放出流量が比較的小さな場合は、蒸気漏えい初期に約10°C程度の分布が見られるが、今回の蒸気拡散解析の目的は蒸気配管破損時に防護対象設備が機能喪失しないことを確認することであり、防護対象設備の確認済耐環境温度120°Cに対し、保守的な解析条件で実施した解析結果でも十分なマージンを有するように（最高温度が100°C程度となるように）蒸気漏えい検知及び隔離対策をとっていることから防護対象設備にとって有意な差とはならない。

また、最も高い位置に設置している温度計の温度が早く上昇していることから、温度センサを天井付近に設置すれば蒸気漏えい開始直後に区画内に温度分布があったとしても防護対象設備設置位置よりも早く温度上昇を検知できる。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
 <p>配管破断時の破断流放出を模擬して、圧力容器から水、蒸気を放出させ、破損区画に設置した2つの温度計で温度変化を計測 蒸気放出位置及び温度センサ設置区画 2つの測定点における差はほとんど見られない</p>  <p>出典: EPRI Product 1013072, GEMIC Qualification Report, Figure 19-23</p> <p>図7 HDR試験結果</p>		 <p>配管破断時の破断流放出を模擬して、圧力容器から水、蒸気を放出させ、破損区画に設置した2つの温度計で温度変化を計測 蒸気放出位置及び温度センサ設置区画 2つの測定点における差はほとんど見られない</p>  <p>出典: EPRI Product 1013072, GEMIC Qualification Report, Figure 19-23</p> <p>図5 HDR試験結果</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>(考察) 蒸気放出流量が比較的大きな (放出開始後 100°Cを超えるような) 場合は、区画内の温度分布がほとんど見られない。</p> <p>以上により、今回の蒸気拡散解析では区画内の詳細な温度分布を求める必要性がなく、集中定数系モデルが適用できることを確認できた。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由															
<p>(参考) 集中定数系モデルと分布定数系モデル</p> <p>表2 集中定数系と分布定数系の比較</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th><th>集中定数系モデル</th><th>分布定数系モデル</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>区画 (ノード)</td><td>ノード内の物理量をノードの平均値で計算。</td><td>ノード内をサブノードに分割し、各サブノードで物理量の変化を計算。</td></tr> <tr> <td>モデリング</td><td>ノードバス</td><td>ノードバス+有限差分</td></tr> <tr> <td>次元</td><td>1次元</td><td>多次元</td></tr> <tr> <td>適用する事象</td><td>・空間内が均質となる ・流れが1次元的とみなせる。 ・多次元流れを考慮する必要がある。</td><td>・空間内が非均質となる ・流れが1次元的とみなせる。 ・多次元流れを考慮する必要がある。</td></tr> <tr> <td>適用例</td><td>LOCA時CV健全性評価 CVモデル</td><td>自然対流冷却評価の空間モデル</td></tr> </tbody> </table> <p>図8 流況モデル</p>		集中定数系モデル	分布定数系モデル	区画 (ノード)	ノード内の物理量をノードの平均値で計算。	ノード内をサブノードに分割し、各サブノードで物理量の変化を計算。	モデリング	ノードバス	ノードバス+有限差分	次元	1次元	多次元	適用する事象	・空間内が均質となる ・流れが1次元的とみなせる。 ・多次元流れを考慮する必要がある。	・空間内が非均質となる ・流れが1次元的とみなせる。 ・多次元流れを考慮する必要がある。	適用例	LOCA時CV健全性評価 CVモデル	自然対流冷却評価の空間モデル
	集中定数系モデル	分布定数系モデル																
区画 (ノード)	ノード内の物理量をノードの平均値で計算。	ノード内をサブノードに分割し、各サブノードで物理量の変化を計算。																
モデリング	ノードバス	ノードバス+有限差分																
次元	1次元	多次元																
適用する事象	・空間内が均質となる ・流れが1次元的とみなせる。 ・多次元流れを考慮する必要がある。	・空間内が非均質となる ・流れが1次元的とみなせる。 ・多次元流れを考慮する必要がある。																
適用例	LOCA時CV健全性評価 CVモデル	自然対流冷却評価の空間モデル																

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉					女川原子力発電所2号炉					泊発電所3号炉					相違理由	
															別表2	
別表 大飯3号炉 防護対象設備設置区画ごとの評価パターン(1/4)										泊発電所3号炉 防護対象設備設置区画ごとの評価パターン (1/5)					別表2	
設置場所	設置区画	防護対象設備 名称	番号	設置区画 旁側気温 度 ^{※1} (℃)	破損 区画 ^{※2}	隣接区画 旁側気温 度 ^{※3} (℃)	バターン ^{※4}	評定 結果	評価 区域	防護対象設備 名称	番号	設置 区画 旁側気 温度 (℃) ^{※1}	破損 区画 ^{※2}	隣接区画 旁側気温 度 ^{※3} (℃)	バターン ^{※4}	【大飯】 記載方針の相違 【大飯】 記載表現の相違 【大飯】 設計方針の相違 プラント設計の相違
原子炉 周辺建屋 E.L.+ 17.1m	A-7	3体積制御タンク出口第1止め弁	3LCV-121B	66	-	76	2	82	CF-12	3A-ほう酸注入ライン補給弁	3LCV-121C	59	CF-8	63	2	
		3体積制御タンク出口第2止め弁	3LCV-122C	-	-	118	2			3A-ほう酸注入ライン補給弁	3VC-S-573		CF-13	68		
		3A-ほう酸注入ライン補給弁	3VC-S-573	86	-	-	2			3A-燃料取替用水ポンプ	-		CF-14	68		
	A-13	3A-燃料取替用水ポンプ現場操作 弁	3LB-33	-	-	96	2		CF-15	58	-	-	CF-15	58	2	
		3A-燃料取替用水ポンプ現場操作 弁	3LB-34	-	-	-	-			3A-ほう酸注入ポンプ	3LB-33	CF-16	57			
	A-15	3A-よう素除去薬品注入ライン第1 止め弁	3VC-CP-054A	-	-	84	2	82	CF-17	3A-ほう酸注入タンク本体(II)	3LT-206	59	CF-20	57	2	
		3B-よう素除去薬品注入ライン第1 止め弁	3VC-CP-054B	-	-	-	-			3B-ほう酸注入タンク本体(II)	3LT-208		CF-21	57		
		3A-よう素除去薬品注入ライン第2 止め弁	3VC-CP-056A	-	-	-	-			3-ほう酸注入タンク入口弁A	3V-61-032A		CF-22	59		
		3B-よう素除去薬品注入ライン第2 止め弁	3VC-CP-056B	-	-	-	-			3-ほう酸注入タンク入口弁B	3V-61-032B		CF-23	62		
	A-16	3燃料取替用水ピット水位I	3LT-1400	-	-	82	2	84	CF-18	3A-ほう酸注入ポンプ	3CSP2A	58	CF-24	80	2	
		3燃料取替用水ピット水位II	3LT-1401	-	-	-	-			3B-ほう酸注入ポンプ	3CSP2B		CF-25	62		
		3燃料取替用水ピット水位III	3LT-1402	-	-	-	-			3-熱交換器圧力(I)	3PT-500		CF-26	69		
	B-3	3燃料取替用水ピット水位IV	3LT-1403	-	-	-	-		CF-19	3-熱交換器圧力(II)	3PT-591		CF-27	40	2	
		3光センサライセンス装置隔離弁	3VC-S-157	-	-	-	-			3B-熱交換器圧力(IV)	3PT-1810		CF-28	75		
		3光センサライセンス装置隔離弁	3VC-S-312	-	-	-	-			3B-熱交換器圧力(V)外側隔壁弁	3V-1A-510B		CF-29	62		
	CXCS 抽出 ライン	3B熱用空気供給装置管圧力	3PT-1810	-	-	-	-	56	CF-20	3-熱交換器圧力(VI)	3PT-1810		CF-30	77	2	
		3格納容器圧力(底盤)II	3PT-951	-	-	-	-			3-熱交換器圧力(VII)	3PT-1810		CF-31	75		
		3格納容器圧力(底盤)IV	3PT-953	-	-	-	-			3-熱交換器圧力(VIII)	3PT-1810		CF-32	73		
		3B-C格納容器再循環ユニット冷 却水供給ライン格納容器隔離弁	3V-CC-180B	-	-	-	-			3-A-熱交換器空気ヘッド圧力(III)	3PT-1800		CF-33	75		
		3B-C格納容器再循環ユニット冷 却水供給ライン格納容器隔離弁	3V-CC-198C	-	-	-	-			3-A-熱交換器空気圧CF外側隔壁弁	3V-1A-510A		CF-34	75		
		3B-C格納容器再循環ユニット冷 却水供給ライン格納容器隔離弁	3V-CC-198D	-	-	-	-			3-光センサライセンス装置隔離弁	3V-CP-024A		CF-35	75		
		3B-C格納容器再循環ユニット冷 却水供給ライン格納容器隔離弁	3V-1A-508B	-	-	-	-			3-光センサライセンス装置隔離弁	3V-CP-024B		CF-36	75		
		3A-格納容器スプレイライン外側 隔壁弁	3V-CP-024A	-	-	95	2		CF-37	3-光センサライセンス装置隔離弁	3V-CP-024B		CF-37	75	2	
		3A-格納容器スプレイライン外側 隔壁弁	3V-CP-024B	-	-	95	2			3-A-熱交換器空気ヘッド圧力(IV)	3PT-1800		CF-38	75		
	A-3	3Aアニオニア全量排氣弁	3V-VS-102A	-	-	76	○	CF-39	3-格納容器空気圧CF外側隔壁弁	3PT-1800	77	CF-39	75	2		
		3Aアニオニア全量排氣弁	3V-VS-102B	-	-	-	-		3-A-熱交換器空気CF外側隔壁弁	3V-1A-510A		CF-40	75			
		3Aアニオニア少量排氣弁	3V-VS-103A	-	-	-	-		3-光センサライセンス装置隔離弁	3V-CP-024A		CF-41	75			
		3Aアニオニア少量排氣弁	3V-VS-103B	-	-	-	-		3-A-熱交換器空気ヘッド圧力(V)	3PT-1800		CF-42	75			
		3Aまく酸タンク水位	3LT-206	-	-	-	-		3-光センサライセンス装置隔離弁	3V-CP-024B		CF-43	75			
		3Bまく酸タンク水位	3LT-208	96	○	-	1		3-光センサライセンス装置隔離弁	3V-CP-024A		CF-44	75			
		3A-熱交換器空気ヘッド圧力	3V-CP-024A	-	-	-	-		3-光センサライセンス装置隔離弁	3V-CP-024B		CF-45	75			
A-12	3A-まく酸タンク水位	3LT-206	96	○	-	1	-	CF-46	3-光センサライセンス装置隔離弁	3V-CP-024B	105	CF-46	78	2		
		3B-まく酸タンク水位	3LT-208	96	○	-	1		3-光センサライセンス装置隔離弁	3V-CP-024A		CF-47	78			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4号炉				女川原子力発電所2号炉				泊発電所3号炉						相違理由	
設置場所	設置区画	防護対象設備		設置区画 常温気温 度 ⁽¹⁾ (℃)	被損 区画 常温気温 度 ⁽²⁾ (℃)	隣接区画 常温気温 度 ⁽³⁾ (℃)	バターン ⁽⁴⁾	泊発電所3号炉 防護対象設備設置区画ごとの評価パターン (2/5)				泊発電所3号炉 防護対象設備設置区画ごとの評価パターン (2/5)			【大飯】 記載表現の相違
原子炉 周辺建屋 E.L. + 26.0m	C-1 C-2	3復水ピット水位差	3LT-3760	87	○	-	1	CHCS 油田 ライン	3 A-アニラス排気ダンパー	3D-VS-101A	78	CF-32	105	【大飯】 設計方針の相違	
		3復水ピット水位差IV	3LT-3761						3 B-アニラス排気ダンバー	3D-VS-101B		CF-36	68		
		I-3A主蒸気止力	3PT-464						3 A-アニラス空気淨化ファン	3VSP9A		-	-		
		II-3A主蒸気止力	3PT-466						3 D-アニラス空気淨化ファン	3VSP9B		-	-		
		III-3A主蒸気止力	3PT-467						3 A-アニラス量掛気弁	3V-VS-103A	66	CF-35	78		
		IV-3A主蒸気止力	3PT-468						3 A-アニラス量掛気弁	3VCD-2373		-	-		
		I-3B主蒸気止力	3PT-476						3 B-アニラス量掛気弁	3VCD-2393		-	-		
		II-3B主蒸気止力	3PT-476						3 A-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117A	71	M-4	113		
		III-3B主蒸気止力	3PT-477						3 A-格納容器スプレイ冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117A		M-6	49		
		IV-3B主蒸気止力	3PT-478						3 B-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-7	71		
制御建屋 E.L. + 26.1m	B-1 B-2	I-3C主蒸気止力	3PT-485						3 D-格納容器スプレイ冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-13	46		
		II-3C主蒸気止力	3PT-486						3 A-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-9	45		
		III-3C主蒸気止力	3PT-487						3 B-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-16	45		
		IV-3C主蒸気止力	3PT-488						3 A-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117A	71	M-5	57		
		I-3D主蒸気止力	3PT-495						3 B-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-13	46		
		II-3D主蒸気止力	3PT-496						3 C-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117A	71	M-6	49		
		III-3D主蒸気止力	3PT-497						3 D-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-7	71		
		IV-3D主蒸気止力	3PT-498						3 A-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-13	46		
		3A主蒸気隔離弁 付属バネル	3V-MS-533A						3 B-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-9	45		
		3B主蒸気隔離弁 付属バネル	3V-MS-533B						3 C-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-16	45		
制御建屋 E.L. + 26.1m	B-1 B-2	3C主蒸気隔離弁 付属バネル	3V-MS-533C						3 D-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-5	57		
		3D主蒸気隔離弁 付属バネル	3V-MS-533D						3 A-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117A	71	M-13	46		
		3A中央制御室循環流量調節ダンバ	3HCD-2885						3 B-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-6	49		
		3B中央制御室循環流量調節ダンバ	3HCD-2886						3 C-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117A	71	M-7	71		
		3A中央制御室循環ダンバ流量設定	3HK-2885						3 D-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-13	46		
		3B中央制御室循環ダンバ流量設定	3HK-2886						3 A-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117A	71	M-6	49		
		3A中央制御室循環ダンバ入口ダシ	3D-VS-604A						3 B-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-7	71		
		3B中央制御室循環ダンバ入口ダシ	3D-VS-604B						3 C-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117A	71	M-13	46		
		3A中央制御室循環ダンバ現場操作箱	3LB-95						3 D-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-9	45		
		3B中央制御室循環ダンバ現場操作箱	3LB-96						3 A-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117A	71	M-16	45		
制御建屋 E.L. + 26.1m	B-2	3A中央制御室空調ファン	-						3 B-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-5	57		
		3B中央制御室空調ファン	-						3 C-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117A	71	M-13	46		
		3A中央制御室空調ユニット冷冷水温度制御装置	3TCY-2878						3 D-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-6	49		
		3B中央制御室空調ユニット冷冷水温度制御装置	3TCY-2879						3 A-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117A	71	M-7	71		
		3A中央制御室空調ファン出口流量	3FS-2910						3 B-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-13	46		
		3B中央制御室空調ファン出口流量	3FS-2911						3 C-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117A	71	M-6	49		
		3A中央制御室空調ファン出口ダシ	3D-VS-603A						3 D-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-7	71		
		3B中央制御室空調ファン出口ダシ	3D-VS-603B						3 A-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117A	71	M-13	46		
		3A中央制御室空調ユニット冷冷水温度制御装置	3TCY-2879						3 B-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-6	49		
		3A中央制御室空調ファン出口ダシ	3D-VS-603A						3 C-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117A	71	M-7	71		
		3B中央制御室空調ファン出口ダシ	3D-VS-603B						3 D-余熱除去冷却器 補機冷却水出口弁	3V-CE-117B	71	M-13	46		
<p>※1 GOTHIC 解析による設置区画の最高温度</p> <p>※2 “○”：設置区画が被損区画、 “-”：設置区画は被損区画ではない</p> <p>※3 GOTHIC 解析による隣接区画の最高温度 (設置区画が被損区画の場合は-)</p> <p>※4 図2の蒸気噴流等の影響評価フローに対応したパターン種別</p>															

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4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3号炉 防護対象設備設置区画ごとの評価パターン(3/4)						泊発電所3号炉 防護対象設備設置区画ごとの評価パターン(3/5)													
設置場所	設置区画	防護対象設備 名前	番号	設置区画 表面最高気温 度 ^{※1} (℃)	破損 区画	隣接区画 表面最高気温 度 ^{※1} (℃)	バターン ^{※4}	想定 設置 場所	隣接 区画	防護対象設備 名前	番号	設置 区画 表面最高 気温 度 ^{※1} (℃)	隣接 区画 表面最高 気温 度 ^{※1} (℃)	バターン 番号					
制御建屋 E.L. + 26.1m	D-2	3A中央制御室空調ファン現場操作箱	3LB-101	102	○	-	1	A/B 16.3m 中間床	BF-15	3-C機械部屋ダクト出口第1止め弁	3LCY-121B	82	-	BF-14	82	2			
		3B中央制御室空調ファン現場操作箱	3LB-102							3-緊急はう散気弁	3V-C5-54								
		3A中央制御室空調ファン	-							3-体積制御ランク出口第2止め弁	3LCY-121C								
		3A中央制御室非常用消音ファン	3VSF22A							3-丸ごとボンブ入口	3LCY-121D								
		3A中央制御室非常用消音ファン 入口ダッシュボーツ	3D-VS-602A							3-丸ごとボンブ入口	3LCY-121E								
		3A中央制御室非常用消音ファン 出口流量	3FS-2904							3-丸ごとボンブ入口	3LCY-121F								
		3A中央制御室非常用消音ファン 出口流量	3FS-2905							3-丸ごとボンブ入口	3LCY-121G								
		3A中央制御室非常用消音ファン 現場操作箱	3LB-97							3-丸ごとボンブ入口	3LCY-121H								
		3A中央制御室非常用消音ファン 現場操作箱	3LB-98							3-丸ごとボンブ入口	3LCY-121I								
		3A中央制御室非常用消音ファン 入口ダッシュボーツ	3D-VS-602B							3-丸ごとボンブ入口	3LCY-121J								
	D-4	3B中央制御室非常用消音ファン ダッシュボーツ	3VSF22B							3-BA, BDおとげDIPエバ用構機 溶接水廻りライン第1止め弁	3V-CC-351								
		3B中央制御室非常用消音ファン ダッシュボーツ	3HCD-2874							3-BAL, BDおとげDIPエバ用構機 溶接水廻りライン第2止め弁	3V-CC-352								
		3B中央制御室外気取入流量調節 ダンバー	3HCD-2875							3-冷却給排水ポンプ側入口管A	3V-CC-422								
		3A中央制御室事故時外気吸入流 量調節ダンバー	3HCD-2889							3-冷却給排水ポンプ側入口管B	3V-CC-430								
		3A中央制御室事故時外気吸入流 量調節ダンバー	3HCD-2890							3-1次冷却材シップ 循環水塔水入口止め弁	3V-CC-501								
		3A中央制御室事故時外気吸入流 量調節ダンバー	3HCD-2891							3-1次冷却材シップ 循環水塔水入口A外側隔離弁	3V-CC-503								
		3A中央制御室事故時外気吸入流 量調節ダンバー	3HCD-2892							3-1次冷却材シップ 循環水塔水入口B外側隔離弁	3V-CC-528								
		3A中央制御室事故時外気吸入流 量調節ダンバー	3HCD-2893							3-A蓄電池充排気ファン	3VSF31A								
		3A中央制御室外気取入流量調節 ダンバー(流量設定器)	3HC-2874							3-B蓄電池充排気ファン	3VSF31B								
		3B中央制御室外気取入流量調節 ダンバー(流量設定器)	3HC-2875							3-A中央制御室充排気ファン	3VSF21A								
		3A中央制御室事故時外気吸入流 量調節ダンバー	3HC-2889							3-B中央制御室充排気ファン	3VSF21B								
		3B中央制御室事故時外気吸入流 量調節ダンバー	3HC-2890							3-A-半音理圧式空気調節器室 室内空気温度(1)	3TS-2930								
		3A中央制御室事故時外気吸入流 量調節ダンバー	3HC-2891							3-B-半音理圧式空気調節器室 室内空気温度(2)	3TS-2933								
		3B中央制御室事故時外気吸入流 量調節ダンバー	3HC-2892							3-B-半音理圧式空気調節器室 室内空気温度(1)	3TS-2934								
		3A安全系電気盤室排気止めダンバー A	3DV-S-536	78	○	-	1			3-B-半音理圧式空気調節器室 室内空気温度(2)	3TS-2935								
	D-5	3A安全系電気盤室排気止めダンバー A	3DV-S-532	3-C-半音理圧式空気調節器室 室内空気温度(1)	3TS-2960														
		3A安全系電気盤室排気止めダンバー B	3DV-S-533	3-A-中央制御室充排気ファン 出口ダンバー	3DV-S-603A														
		3A安全系電気盤室排気止めダンバー B	3DV-S-537	3-B-中央制御室充排気ファン 出口ダンバー	3DV-S-603B														
	3D安全補機開閉器室空調ユニット 上冷媒温度計弁					92	○	-	1	※1 GOTHIC 解析による設置区画の最高温度 ※2 “○” : 設置区画が被損区画、 “-” : 設置区画は被損区画ではない ※3 GOTHIC 解析による隣接区画の最高温度 (設置区画が被損区画の場合は-) ※4 図2の蒸気噴流等の影響評価フローに対応したパターン種別									

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4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3号炉 防護対象設備設置区画ごとの評価パターン(4/4)									泊発電所3号炉 防護対象設備設置区画ごとの評価パターン(4/5)							相違理由	
設置場所	設置区画	防護対象設備	設置区画 表面気温 度 ^{※1} (℃)	破損 区画 ^{※2}	隣接区画 表面気温 度 ^{※3} (℃)	バターン ^{※4}	設置区画	評価区画	防護対象設備	設置区画 表面気温 度 ^{※1} (℃)	破損 区画 ^{※2}	隣接区画 表面気温 度 ^{※3} (℃)	バターン ^{※4}	相違表現の相違	【大飯】		
制御建屋 E.L.+ 26.1m	D-5	34D安全機能閉鎖室空調ファン	-	92	○	-	1	A/B 24.8m E/F->	99	3 A-中央制御室内気取入 風量調節グレード量設定装置	38K-2823				【大飯】		
	D-5	34D安全機能閉鎖室空調ファン	34LB-14							3 B-中央制御室外気取入 風量調節グレード量設定装置	38K-2824				【記載表現の相違】		
	D-6	34C安全機能閉鎖室空調ファン 現場操作盤	34LB-13							3 A-中央制御室内気取入 風量調節グレード量設定装置	38K-2836				【大飯】		
	D-6	34C安全機能閉鎖室空調ファン 現場操作盤	34TCV-2800	98	○	-	1			3 B-中央制御室外気取入 風量調節グレード量設定装置	38K-2837				【記載表現の相違】		
	D-6	34C安全機能閉鎖室空調ファン	-							3 A-中央制御室内事故時外気取入 風量調節グレード量設定装置	38K-2850				【大飯】		
	A-2	34B廃熱処理装置冷却水供給 ^{※5} イン第1止め弁(3分岐用)	34V-CC-600	65	-	108	2			3 B-中央制御室外事故時外気取入 風量調節グレード量設定装置	38K-2851				【記載表現の相違】		
	A-2	34B廃熱処理装置冷却水供給 ^{※5} イン第2止め弁(3分岐用)	34V-CC-601							3 A-中央制御室内非常用循環ファン 出日空気流量	38P-2807				【設計方針の相違】		
	B-1	34M冷却器空気洗浄ユニット冷却 水供給 ^{※6} フランジ空気洗浄装置	3PT-1800							3 B-中央制御室内非常用循環ファン 出日空気流量	38P-2868				【プラント設計の相違】		
	B-1	343D冷却器再循環ユニット冷却 水供給 ^{※7} フランジ空気洗浄装置	3V-OC-189A							3 A-中央制御室内非常用循環ファン 出日空気流量	3TCY-2827						
	B-1	34A格納容器再循環ユニット冷却 水反り ^{※8} フランジ空気洗浄装置	3V-CC-198A	95	○	-	1			3 B-中央制御室内非常用循環ファン 出日空気流量	3TCY-2828						
原子炉 周辺建屋 E.L.+ 17.1m	B-1	34B格納容器再循環ユニット冷却 水反り ^{※8} フランジ空気洗浄装置	3V-CC-198B							3 A-中央制御室内非常用循環ファン 出日空気流量	3TD-602A						
	B-1	34A制御用空気洗浄装置冷却 ^{※9}	3V-IA-508A							3 B-中央制御室内非常用循環ファン 出日空気流量	3TD-602B						
	B-2	3Aアニュラス空気淨化ファン	3VSF9A							3 A-中央制御室内非常用循環ファン 出日空気流量	3TD-604A						
	B-2	3Bアニュラス空気淨化ファン	3VSF9B							3 B-中央制御室内非常用循環ファン 出日空気流量	3TD-604B						
	B-2	3Aアニュラス空気淨化ファン ^{※10}	3D-VS-104A							3 A-中央制御室内非常用循環ファン 丸口ダンパー	3TD-2823				【設計方針の相違】		
	B-2	3Bアニュラス空気淨化ファン ^{※10}	3D-VS-104B							3 B-中央制御室内非常用循環ファン 丸口ダンパー	3TD-2824				【設計方針の相違】		
	B-2	34格納容器圧力隔壁	3PT-950							3 A-中央制御室内非常用循環ファン 丸口ダンパー	3TD-2836				【設計方針の相違】		
	B-2	34RDM冷却器 ^{※11} ・余剰抽 出冷却器冷却水供給ラインCV隔 離弁	3V-CC-342							3 B-中央制御室内非常用循環ファン 丸口ダンパー	3TD-2837				【設計方針の相違】		
	B-2	3C RDM冷却器 ^{※11} ・余剰抽 出冷却器冷却水供給ラインCV隔 離弁	3V-CC-365							3 A-中央制御室内非常用循環ファン 丸口ダンパー	3TD-2850				【設計方針の相違】		
	B-2	3Aアニュラス空気淨化ファン現 場操作箱	3LB-52							3 B-中央制御室内非常用循環ファン 丸口ダンパー	3TD-2851				【設計方針の相違】		
	B-2	3Bアニュラス空気淨化ファン現 場操作箱	3LB-53							3 A-中央制御室内非常用循環ファン 丸口ダンパー	3VSF20A						
	B-2	31次冷却材ポンプ冷却水供給 ^{※12} イン格納容器第2隔離弁	3V-CC-403							3 B-中央制御室内非常用循環ファン 丸口ダンパー	3VSF20B						
	B-2	31次冷却材ポンプ冷却水反り ^{※13} イン格納容器第2隔離弁	3V-CC-429	95	-	95	2			3 A-中央制御室内非常用循環ファン 丸口ダンパー	3VSF20C						
	B-2	3C RDM冷却器 ^{※14} ・余剰抽 出冷却器冷却水供給 ^{※15} CV隔 離弁	3V-CC-342							3 B-中央制御室内非常用循環ファン 丸口ダンパー	3VSF22A						
	B-2	3C RDM冷却器 ^{※14} ・余剰抽 出冷却器冷却水反り ^{※15} CV隔 離弁	3V-CC-365							3 A-中央制御室内非常用循環ファン 丸口ダンパー	3VSF22B						
	B-2	3Aアニュラス空気淨化ファン現 場操作箱	3LB-52							3 B-中央制御室内非常用循環ファン 丸口ダンパー	3VSF22C						
	B-2	3Bアニュラス空気淨化ファン現 場操作箱	3LB-53							3 B-中央制御室内非常用循環ファン 丸口ダンパー	3VSF22D						

*1 GOTHIC解析による設置区画の最高温度
※2 ○：設置区画が破損区画　-：設置区画は破損区画ではない
※3 GOTHIC解析による隣接区画の最高温度 (設置区画が破損区画の場合は-)
※4 図1の評価フローに対応したパターン種別

*1 GOTHIC 解析による設置区画の最高温度

*2 “○”：設置区画が破損区画。 “-”：設置区画は破損区画ではない

*3 GOTHIC 解析による隣接区画の最高温度 (設置区画が破損区画の場合は-)

*4 図2の蒸気噴流等の影響評価フローに対応したパターン種別

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4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4号炉 防護対象設備設置区画ごとの評価パターン(1/4)						泊発電所3号炉 防護対象設備設置区画ごとの評価パターン(5/5)								
設置場所	設置区画	防護対象設備 名称	設置区画 番号	設置区画 温度 ^{※1} (℃)	破損 区画	隣接区画 温度 ^{※1} (℃)	バターン 番号 ^{※2}	設置区画 番号	設置区画 温度 ^{※1} (℃)	隣接区画 番号	隣接区画 温度 ^{※1} (℃)	バターン 番号 ^{※2}	【大飯】 記載表現の相違	
原子が 周辺建屋 E.L. + 17.1m	A-7	4体積制御タンク出口第1止め弁	4LCV-121B	79	-	79	2	ET-4 A/B 24.8m	3 A - 非管轄区域空調機部屋 電気ヒーター CNR22A 出口空気温度 (2)	3TS-2933	77	○	-	-
	A-9	4体積制御タンク出口第2止め弁	4LCV-121C	82	-	100	2		3 B - 非管轄区域空調機部屋 電気ヒーター CNR22B 出口空気温度 (2)	3TS-2937				
	A-14	4廃棄物処理建屋冷却水供給ライ ン第1止め弁(4号機側)	4IV-OC-605	65	-	128	3		3 C - 非管轄区域空調機部屋 室内空気温度 (2)	3TS-2951				
	A-15	4廃棄物処理建屋冷却水供給ライ ン第2止め弁(4号機側)	4IV-OC-606	65	-	66	2		3 D - 非管轄区域空調機部屋 室内空気温度 (2)	3TS-2953				
	A-16	4A上う素除去装置注入口ライン第1 止め弁	4IV-CP-054A	66	-	65	2		3 E - 非管轄区域空調機部屋 室内空気温度 (1)	3TS-2954				
	A-17	4Bよう素除去装置注入口ライン第1 止め弁	4IV-CP-054B	65	-	66	2		3 F - 非管轄区域空調機部屋 室内空気温度 (1)	3TS-2957				
	A-18	4Bよう素除去装置注入口ライン第2 止め弁	4IV-CP-056A	65	-	66	2		3 G - 安全機能開閉器室送気ヒータ 電気ヒーター CNR22A	3TS-2974				
	A-19	4Bよう素除去装置注入口ライン第2 止め弁	4IV-CP-056B	65	-	66	2		3 H - 安全機能開閉器室送気ヒータ 電気ヒーター CNR22B	3TS-2975				
	A-20	4燃料取替用氷ビット水位 I	4LT-1400	66	-	65	2		3 I - 安全機能開閉器室送気ヒータ 電気ヒーター CNR22C	3TS-2982A				
	A-21	4燃料取替用氷ビット水位 II	4LT-1401	66	-	65	2		3 J - 安全機能開閉器室送気ヒータ 電気ヒーター CNR22B	3TS-2982B				
原子が 周辺建屋 E.L. + 26.0m	A-22	4燃料取替用氷ビット水位 III	4LT-1402	67	-	65	2		3 K - 安全機能開閉器室送気ヒータ 電気ヒーター CNR22C	3TS-2982C				
	A-23	4燃料取替用氷ビット水位 IV	4LT-1403	67	-	65	2		3 L - 安全機能開閉器室送気ヒータ 電気ヒーター CNR22D	3TS-2982D				
	B-3	4Bよう素除去装置注入口ライン第1 止め弁	4IV-CS-167	95	◎	-	1		3 M - 非管轄区域空調機部屋 室内空気温度 (2)	3TS-2985				
	B-4	4B燃料取替用氷ビット水位 I	4IV-CS-312	95	◎	-	1		3 N - 安全機能開閉器室送気ヒータ 電気ヒーター CNR22A	3TS-2974				
	B-5	4B燃料取替用氷ビット水位 II	4IV-CS-313	56	-	95	2		3 O - 安全機能開閉器室送気ヒータ 電気ヒーター CNR22B	3TS-2975				
	B-6	4B燃料取替用氷ビット水位 III	4IV-CS-314	46	-	95	2		3 P - 安全機能開閉器室送気ヒータ 電気ヒーター CNR22C	3TS-2982A				
	B-7	4B燃料取替用氷ビット水位 IV	4IV-CS-315	46	-	95	2		3 Q - 安全機能開閉器室送気ヒータ 電気ヒーター CNR22B	3TS-2982B				
	A-12	4B格納容器スフレイヘッダ冷却 器出口格納容器隔壁弁	4IV-CH-024A	85	◎	-	1		3 R - 安全機能開閉器室送気ヒータ 電気ヒーター CNR22C	3TS-2982C				
	A-13	4B格納容器スフレイヘッダ冷却 器出口格納容器隔壁弁	4IV-CH-024B	85	◎	-	1		3 S - 安全機能開閉器室送気ヒータ 電気ヒーター CNR22D	3TS-2982D				
	C-1	4A燃料取替用氷ポンプ	-	65	-	69	2		3 T - 非管轄区域空調機部屋 室内空気温度 (2)	3TS-2985				
原子が 周辺建屋 E.L. + 26.0m	C-2	4A燃料取替用氷ポンプ	-	69	-	70	2		3 U - 安全機能開閉器室送気ヒータ 電気ヒーター CNR22A	3TCV-2774				
	C-3	4A燃料取替用氷ポンプ	-	65	-	69	2		3 V - 安全機能開閉器室送気ヒータ 電気ヒーター CNR22B	3TCV-2775				
	C-4	4B燃料取替用氷ポンプ	-	65	-	69	2		3 W - C-V 内循環ユニット補機冷 却水入口/C-V 内循環ユニット	3V-CC-203A				
	C-5	4B燃料取替用氷ポンプ	-	65	-	69	2		3 X - C-V 内循環ユニット補機冷 却水出口/C-V 内循環ユニット	3V-CC-208A				
	C-6	4B燃料取替用氷ポンプ	-	65	-	69	2		3 Y - C-V 内循環ユニット補機冷 却水出口/C-V 内循環ユニット	3V-CC-208B				
	C-7	4B燃料取替用氷ポンプ	-	65	-	69	2		3 Z - A - 燃料取替用氷ポンプ	3BP1A				
	C-8	4B燃料取替用氷ポンプ	-	65	-	69	2		3 AA - B - 燃料取替用氷ポンプ	3BP1B				
	C-9	4B燃料取替用氷ポンプ	-	65	-	69	2		3 BB - C - 燃料取替用氷ポンプ	3LT-1400				
	C-10	4B燃料取替用氷ポンプ	-	65	-	69	2		3 CC - D - 燃料取替用氷ポンプ	3V-CC-208B				
	C-11	4B燃料取替用氷ポンプ	-	65	-	69	2		3 DD - E - 燃料取替用氷ポンプ	3V-CC-208C				

※1 GOTHIc 解析による設置区画の最高温度

※2 “○” : 設置区画が破損区画, “-” : 設置区画は破損区画ではない

※3 GOTHIc 解析による隣接区画の最高温度 (設置区画が破損区画の場合は-)

※4 図2の蒸気噴流等の影響評価プロードに対応したバターン種別

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4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4号炉 防護対象設備設置区画ごとの評価パターン(2/4)									
設置場所	設置区画	防護対象設備 名称	番号	設置区画 最高気温 度 ^{※1} (℃)	破損 区画 ^{※2}	隔離区画 最高気温 度 ^{※3} (℃)	バターン ^{※4}		
原子炉 周辺建屋 E.L.+ 26.0m	C-2	4A主蒸気隔離弁 付属パネル	4V-MS-533A 付属パネル	69	-	70	2		【大飯】 設計方針の相違 プラント設計の相違
		4B主蒸気隔離弁 付属パネル	4V-MS-533B 付属パネル						
		4C主蒸気隔離弁 付属パネル	4V-MS-533C 付属パネル						
		4D主蒸気隔離弁 付属パネル	4V-MS-533D 付属パネル						
		4A中央制御室循環流量調節ダンバ	4HCD-2885						
		4B中央制御室循環流量調節ダンバ	4HCD-2886						
		4A中央制御室循環ダンバ流量設定	4HC-2885						
		4B中央制御室循環ダンバ流量設定	4HC-2886						
		4A中央制御室空調ファン出口ダシバ	4B-VS-603A						
		4B中央制御室空調ファン出口ダシバ	4B-VS-603B						
		4A中央制御室循環ファン入口ダシバ	4B-VS-604A						
		4B中央制御室循環ファン入口ダシバ	4B-VS-604B						
		4A中央制御室空調ファン出口流量	4FS-2910						
		4B中央制御室空調ファン出口流量	4FS-2911						
		4A中央制御室絞りファン現場操作装置	4LB-95						
		4B中央制御室絞りファン現場操作装置	4LB-96						
		4A中央制御室空調ファン現場操作装置	4LB-101						
		4B中央制御室空調ファン現場操作装置	4LB-102						
		4A中央制御室空調ユニット冷水温度制御弁	4TCV-2878						
		4B中央制御室空調ユニット冷水温度制御弁	4TCV-2879						
		4A中央制御室空調ファン	-						
		4B中央制御室空調ファン	-						
		4A中央制御室排熱ファン	-						
		4B中央制御室排熱ファン	-						
		4A中央制御室非常用排熱ファン	4VSF22A						
		4A中央制御室非常用循環ファン入口ダシバ	4B-VS-602A						
		4B中央制御室非常用循環ファン入口ダシバ	4FS-2904						
		4B中央制御室非常用循環ファン出口流量	4FS-2905						
		4B中央制御室非常用循環ファン操作箱	4LB-97						

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4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4号炉 防護対象設備設置区画ごとの評価パターン(3/4)															【大飯】													
															設計方針の相違													
															プラント設計の相違													
設置場所	設置区画	防護対象設備	設置区画 番号	要因気温 度 ^① (℃)	設置区画 番号 ^②	破損 度 ^③ (℃)	要因気温 度 ^④ (℃)	ハター ン ^⑤																				
制御建屋 E.L.+ 26.1m	D-1	4B中央制御室非常用 送風ファン・現地操作箱	4LB-98	95	○	-	1								【大飯】	設計方針の相違												
		4B中央制御室非常用 換気ファン入口ダンバ	4D-VS-602B																									
		4B中央制御室 非常用換気ファン	4VSF22B																									
		4B中央制御室外取入流量調節 ダンバ	4HCD-2874																									
		4B中央制御室外取入流量調節 ダンバ	4HCD-2875																									
		4A中央制御室事故時 外気取入流量調節ダンバ	4HCD-2889																									
		4B中央制御室事故時 外気取入流量調節ダンバ	4HCD-2890																									
		4A中央制御室事故時 流量調節ダンバ	4HCD-2891																									
		4B中央制御室事故時 流量調節ダンバ	4HCD-2892																									
		4A中央制御室外取入圧縮 ダンバ流量設定器	4HC-2874																									
		4B中央制御室外取入圧縮 ダンバ流量設定器	4HC-2875																									
		4A中央制御室事故時外気取入調 節ダンバ流量設定器	4HC-2889																									
		4B中央制御室事故時外気取入調 節ダンバ流量設定器	4HC-2890																									
		4A中央制御室事故時 流量設定器	4HC-2891																									
		4B中央制御室事故時 流量設定器	4HC-2892																									
		4安全系電気盤空気止めダンバ A	4D-VS-532																									
		4安全系電気盤空気止めダンバ B	4D-VS-533																									
		4安全系電気盤空気止めダンバ B	4D-VS-537		88																							
		3AA安全補機開閉器空気調 理操作箱	34LB-20																									
		3AA安全補機開閉器空気調 理ユニット水温度計測弁	34TCV-2798																									
		3AA安全補機開閉器空気調 理ダンバ流量設定器	-																									
		4安全系電気盤空気止めダンバ	4D-VS-536	61	○	-	1																					
		34B安全補機開閉器空気調 理操作箱	34LB-21																									
		34B安全補機開閉器空気調 理ユニット水温度計測弁	34TCV-2799	77	○	-	1																					
		34B安全補機開閉器空気調 理ダンバ流量設定器	-																									

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料20)

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

大飯発電所3／4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4号炉 防護対象設備設置区画ごとの評価パターン(4/4)										
設置場所	設置区画	防護対象設備 名称	番号	設置区画 番号 ^{※1} 度 ^{※2} (℃)	破損 区画 ^{※3}	隣接区画 番号 ^{※4} 度 ^{※5} (℃)				
原子炉 周辺建屋 E.L. + 17.1m	A-3	4Aアニユラス全量排気弁	4V-YS-102A	87	-	106				
		4Bアニユラス全量排気弁	4V-YS-102B							
		4Cアニユラス全量排気弁	4V-YS-103A							
		4Dアニユラス全量排気弁	4V-YS-103B							
	B-1	4A制御用空気供給装置圧力計	4PT-1800	95	○	-				
		4A格納容器排気弁	4V-CC-189A							
		4B格納容器排気弁 水位監視センサ付排気弁	4V-CC-198A							
		4C格納容器排気弁 水位監視センサ付排気弁	4V-CC-198B							
		4D制御用空気供給装置圧力計	4V-IA-508A							
		4E空気洗浄装置ファン	4VSF9A							
B-2	4F空気洗浄装置ファン	4G空気洗浄装置ファン	4VSF9B	95	-	95				
		4Hアニユラス反応器ダンバ	4V-YS-104A							
		4Iアニユラス反応器ダンバ	4V-YS-104B							
		4J格納容器圧力(仮値)Ⅰ	4PT-950							
	4K格納容器圧力(仮値)Ⅲ	4L格納容器圧力(仮値)Ⅲ	4PT-952	95	-	2				
		4Mアニユラス反応器ダンバ	4V-YS-101A							
		4Nアニユラス反応器ダンバ	4V-YS-101B							
		4O次冷却材ボンブ冷却水供給装置 冷却塔空気循環装置	4V-CC-403							
		4P次冷却材ボンブ冷却水供給装置 冷却塔空気循環装置	4V-CC-429							
		4QRDM冷却水ユニット・余剰抽出 冷却器冷却水供給ラインCV隔離弁	4V-CC-342							
【大飯】										
設計方針の相違										
プラント設計の相違										

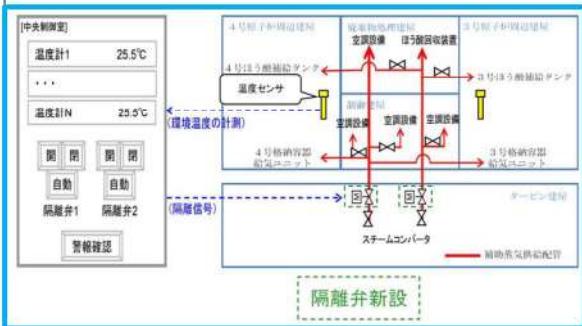
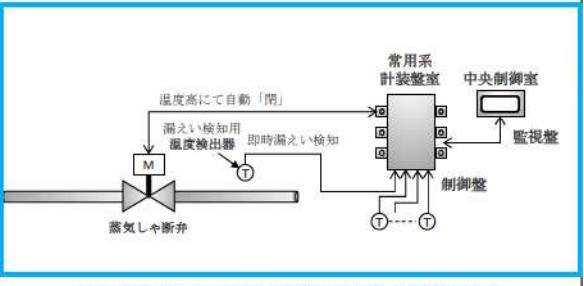
※1 GOTHIC解析による設置区画の最高温度

※2 ○：設置区画が破損区画 -：設置区画は破損区画ではない

※3 GOTHIC解析による隣接区画の最高温度 (設置区画が破損区画の場合は-)

※4 図1の評価フローに対応したパターン種別

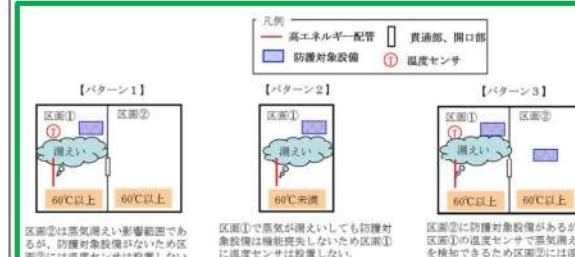
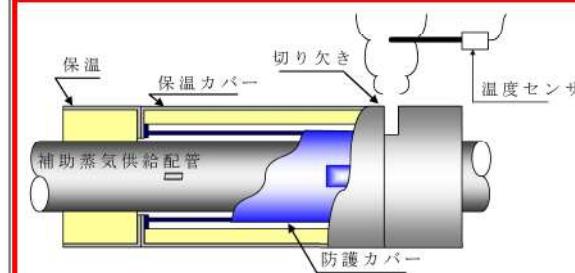
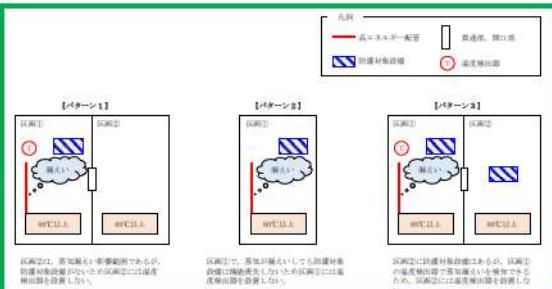
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

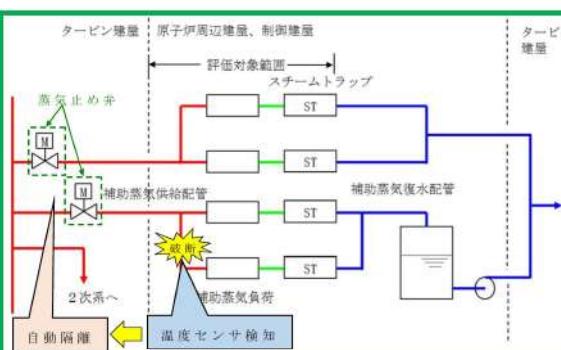
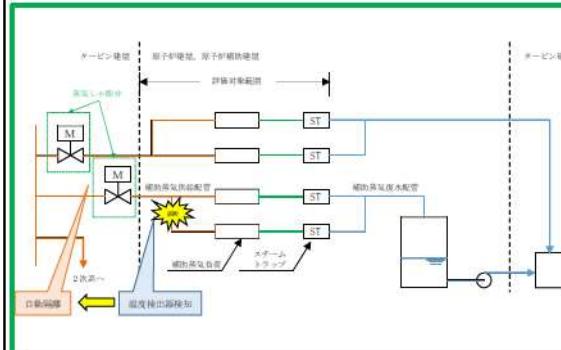
大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>添付資料1.4.1-4 別紙3</p> <p>蒸気漏えいの自動検知及び遠隔隔離について</p> <p>1. 概要</p> <p>蒸気漏えい時に防護対象設備への影響を緩和するため、漏えい検知用の温度センサ、補助蒸気を自動隔離するための蒸気止め弁及びこれらを監視制御する盤を中央制御室等に設けている(以下、まとめて「蒸気漏えい検知システム」とする)。</p>  <p>図1 蒸気漏えいの自動検知及び遠隔隔離概要図</p> <p>2. 温度センサの配置について</p> <p>温度センサの配置方法には、「区画配置」、「特定配置」の2種類がある。</p> <p>(1) 区画配置</p> <p>蒸気漏えい影響範囲に設置されている防護対象設備の損傷を防止することを目的として、原則、蒸気拡散解析区画ごとに温度センサを1個設置する。ただし、以下の区画は除く。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・高エネルギー配管、防護対象設備が共にない区画 (パターン1) ・蒸気拡散解析結果、最高温度が60°C (防護対象設備の通常仕様温度程度) 未満の区画 (パターン2) ・蒸気拡散経路上の上流側解析区画に温度センサを設置することで蒸気漏えいを検知可能な下流側の解析区画 (パターン3) 		<p>蒸気漏えいの自動検知及び遠隔隔離について</p> <p>1. 概要</p> <p>蒸気漏えい時に防護対象設備への影響を緩和するため、漏えい検知用の温度検出器、補助蒸気を自動隔離するための蒸気しゃ断弁及びこれらを監視制御する盤を常用系計装盤室及び中央制御室に設けている(以下まとめて「蒸気漏えい検知システム」とする)。</p>  <p>図1 蒸気漏えいの自動検知及び遠隔隔離概要図</p> <p>2. 温度検出器の配置について</p> <p>温度検出器は、以下の「区画配置」の考え方に基づき配置している。</p> <p>(1) 区画配置</p> <p>蒸気漏えい影響範囲に設置されている防護対象設備の損傷を防止することを目的として、原則、蒸気拡散解析区画ごとに温度検出器を1個設置する。ただし、以下の区画は除く。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・高エネルギー配管、防護対象設備が共にない区画 (パターン1) ・蒸気拡散解析結果、最高温度が60°C (防護対象設備の通常仕様温度程度) 未満の区画 (パターン2) ・蒸気拡散経路上の上流側解析区画に温度検出器を設置することで蒸気漏えいを検知可能な下流側の解析区画 (パターン3) 	<p>【女川・大飯】 記載方針の相違 泊の蒸気影響評価は、熱流体解析コードを用いた蒸気拡散解析を実施しているため、評価実績のある大飯の添付資料、補足資料と比較した上で相違理由を明確にする。</p> <p>【大飯】 設備名称の相違 【大飯】 記載方針の相違 泊では、蒸気漏えい検知システムの盤の設置箇所が2か所のため、すべての設置箇所を記載する。</p> <p>【大飯】 設備名称の相違 【大飯】 設計方針の相違 泊では、防護カバーを設置しないため、大飯のような防護カバー近くに温度検出器を設置する特定配置は行わない。</p> <p>【大飯】 設備名称の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 濡水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料21)

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

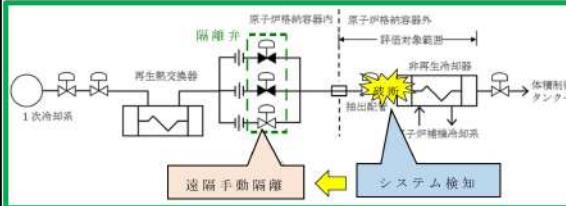
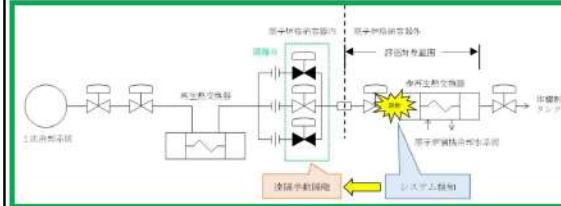
大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
 <p>図2 区画配置温度センサ設置概念図</p> <p>(2) 特定配置 防護カバーによる漏えい蒸気量の抑制対策との組合せで、全周破断に至る前の小漏えい段階での早期検知を目的として、区画配置温度センサとは別に、防護カバー近傍に温度センサを1個設置する。</p>  <p>図3 特定配置温度センサ設置概念図</p> <p>3. 系統からの漏えい検知及び隔離について 蒸気漏えいの検知及び蒸気漏えい時の温度変化は系統ごとに異なるため温度変化に応じた検知及び隔離方法を選択することとしており、以下に系統ごとの設計条件を示す。</p> <p>(1) 補助蒸気供給配管について 蒸気漏えい時に直ちに防護区画内の環境温度が上昇し、最高到達温度が確認済耐環境温度を超えるおそれがあるため、環境温度の上昇を解析区画に設置された区画配置温度センサによる警報で検知し、自動隔離する設計とする。また、自動隔離は、防護区画内の最高到達温度が、確認済耐環境温度に対して余裕を有する温度となるよう設計する。なお、中央制御室からの遠隔手動隔離も</p>	 <p>図2 区画配置温度検出器設置概念図</p> <p>3. 系統からの漏えい検知及び隔離について 蒸気漏えいの検知及び蒸気漏えい時の温度変化は系統ごとに異なるため温度変化に応じた検知及び隔離方法を選択することとしており、以下に系統ごとの設計条件を示す。</p> <p>(1) 補助蒸気系について 蒸気漏えい時に直ちに防護区画内の環境温度が上昇し、最高到達温度が確認済耐環境温度を超えるおそれがあるため、環境温度の上昇を解析区画に設置された区画配置温度検出器による警報で検知し、自動隔離する設計とする。また、自動隔離は、防護区画内の最高到達温度が、確認済耐環境温度に対して余裕を有する温度となるよう設計する。なお、中央制御室からの遠隔手動隔離も</p>	<p>【大飯】 設備名称の相違</p> <p>【大飯】 設計方針の相違 泊では、防護カバーを設置しないため、大飯のような防護カバー近傍に温度検出器を設置する特定配置を行わない。</p> <p>【大飯】 設備名称の相違</p> <p>【大飯】 設計方針の相違 泊では、防護カバーを設置しないため、大飯のような防護カバー近傍に温度検出器を設置する特定配置を行わない。</p>	

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>可能な設計とする。</p> <p>具体的には、補助蒸気供給配管からの漏えい時の環境温度の変化は他の系統に比べ急（破損位置によっては、隔離をせずに環境温度が最高温度に到達すると防護対象設備の確認済耐環境温度を超える場合がある）であることから、防護区画内の温度が50°C以上で中央制御室に温度高警報が発信し、さらに60°C以上で温度異常高警報が発信するとともに蒸気止弁が自動閉止し蒸気漏えいを停止させる設計とする。当該設計とすることで、防護区画内の最高到達温度が100°C程度に制限され、確認済耐環境温度120°Cに対する余裕を確保する。</p> <p>また、隔離に必要となる蒸気漏えい検知システム（温度センサを除く）は蒸気影響範囲外の中央制御室等の制御建屋内及びタービン建屋に設置しているため、蒸気漏えいによる隔離機能への影響はない。</p> <p>なお、特定配置温度センサは、環境影響の大きいターミナルエンド部の早期漏えい検知が目的で設置していることから、蒸気止め弁の自動隔離機能は設けず、警報発信による運転員の確認、対応を促すものとする。警報設定値については検出点における平常時温度よりも有意に高い温度とする。</p>  <p>図4 補助蒸気供給配管の隔離略図</p>		<p>可能な設計とする。</p> <p>具体的には、補助蒸気系からの漏えい時の環境温度の変化は他の系統に比べ急（破損位置によっては、隔離をせずに環境温度が最高温度に到達すると防護対象設備の確認済耐環境温度を超える場合がある）であることから、防護区画内の温度が50°C以上で中央制御室に温度高警報が発信し、さらに60°C以上で温度異常高警報が発信するとともに蒸気止弁が自動閉止し蒸気漏えいを停止させる設計とする。当該設計とすることで、防護区画内の最高到達温度が100°C程度に制限され、確認済耐環境温度120°Cに対する余裕を確保する。</p> <p>また、隔離に必要となる蒸気漏えい検知システム（温度検出器を除く）は蒸気影響範囲外の常用系計装盤室及び中央制御室並びにタービン建屋に設置しているため、蒸気漏えいによる隔離機能への影響はない。</p>  <p>図3 補助蒸気系の隔離略図</p>	<p>【大飯】 設備名称の相違</p> <p>【大飯】 設備名称の相違</p> <p>【大飯】 設備名称の相違</p> <p>【大飯】 設備名称の相違</p> <p>泊では、蒸気漏えい検知システムの位置を明確に記載している。</p> <p>【大飯】 設計方針の相違</p> <p>泊では、防護カバーを設置しないため、大飯のような防護カバー近くに特定配置温度検出器は設置しない。</p> <p>【大飯】 設備名称の相違</p>
<p>(2) 抽出配管について</p> <p>蒸気漏えい時に防護区画内の環境温度が上昇するものの、最高到達温度が確認済耐環境温度以下となるため、温度センサによる警報（防護区画内が50°C以上で温度高警報、60°C以上で温度異常高警報）、運転員が監視している系統パラメータや系統の警報で検知し、遠隔手動隔離する設計とする。</p> <p>具体的には、抽出配管からの漏えい時の環境温度の変化は辅助</p>		<p>(2) 化学体積制御系（抽出配管）について</p> <p>蒸気漏えい時に防護区画内の環境温度が上昇するものの、最高到達温度が確認済耐環境温度以下となるため、温度検出器による警報（防護区画内が50°C以上で温度高警報、60°C以上で温度異常高警報）、運転員が監視している系統パラメータや系統の警報で検知し、遠隔手動隔離する設計とする。</p> <p>具体的には、化学体積制御系（抽出配管）からの漏えい時の環</p>	<p>【大飯】 設備名称の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料21)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>蒸気供給配管に比べ穏やか (隔離をせずに環境温度が最高温度に到達したとしても防護対象設備の確認済耐環境温度以下) であり、運転員が中央制御室に発信した警報を確認後、対応操作に十分余裕を持って中央制御室から隔離弁を遠隔閉止することで、蒸気漏えいを停止させることができる。</p> <p>また、隔離に必要となる中央制御盤等は蒸気影響範囲外の中央制御室等の制御建屋内に設置しているため、蒸気漏えいによる隔離機能への影響はない。</p>  <p>図5 抽出配管の隔離略図</p>		<p>境温度の変化は補助蒸気系に比べ穏やか (隔離をせずに環境温度が最高温度に到達したとしても防護対象設備の確認済耐環境温度以下) であり、運転員が中央制御室に発信した警報を確認後、対応操作に十分余裕を持って中央制御室から隔離弁を遠隔閉止することで、蒸気漏えいを停止させることができる。</p> <p>また、隔離に必要となる中央制御盤等は蒸気影響範囲外の常用系計装盤室及び中央制御室に設置しているため、蒸気漏えいによる隔離機能への影響はない。</p>  <p>図4 化学体積制御系(抽出配管)の隔離略図</p>	<p>【大飯】 設備名称の相違</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 泊では、蒸気漏えい検知システムの位置を明確に記載している。</p> <p>【大飯】 設備名称の相違</p>
<p>(3) 蒸気発生器プローダウンサンプル配管について</p> <p>蒸気漏えい時に防護区画内の環境温度が上昇するものの、最高到達温度が確認済耐環境温度以下となるため、温度センサによる警報 (防護区画内が 50°C 以上で温度高警報、60°C 以上で温度異常高警報)、運転員が監視している系統パラメータや系統の警報で検知し、遠隔手動隔離する設計とする。</p> <p>具体的には、蒸気発生器プローダウンサンプル配管からの漏えい時の環境温度の変化は補助蒸気系に比べ穏やか (隔離をせずに環境温度が最高温度に到達したとしても防護対象設備の確認済耐環境温度以下) であり、運転員が中央制御室に発信した警報を確認後、例えば、図 6 のように貫通部から隔離弁の間で破損した場合は、対応操作に十分余裕を持って中央制御室から原子炉トリッピングし、制御弁を遠隔閉止することで、蒸気漏えいを停止させることができる。一方、隔離弁から冷却器の間で破断した場合は、隔離弁を遠隔閉止する。</p> <p>また、隔離に必要となる中央制御盤等は蒸気影響範囲外の中央制御室等の制御建屋内に設置しているため、蒸気漏えいによる隔離機能への影響はない。</p>		<p>【大飯】 設計方針の相違 泊では、蒸気発生器プローダウンシステム (主蒸気管室外) は、応力評価を実施して破損しない設計としている。</p>	

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

図6 蒸気発生器プローダウンサンプル配管の隔離略図

4. システムの信頼性について

(1) 安全機能の重要度及び信頼性について

蒸気漏えい検知システムは、その機能喪失が原子炉施設の運転に直接重大な影響を与えるものではないため、MS-3の「異常状態への対応上必要な構築物、系統及び設備」として位置付け、多重化、多様化等の特に高い信頼性は不要としている。

また、3.(1)のとおり、**補助蒸気供給配管**の隔離については、本システムに期待しているが、補助蒸気系の安全機能の重要度はPS-3に分類され、その機能喪失が原子炉施設の運転に直接重大な影響を与えるものではない。

しかしながら、本システムの機能喪失と**補助蒸気供給配管**の破損が重畠した場合には、漏えい蒸気の影響により、重要度の高い防護対象設備の機能が喪失する可能性があることから、本システムの機能喪失は最小限にとどめる必要がある。

(2) 信頼性に係る設備の特徴及び機能維持について

蒸気漏えい検知システムは、蒸気拡散解析の解析区画内に設置している温度センサで検知し、制御建屋に設置している漏えい検知制御盤の監視制御回路に検知信号が送られ、盤内のリレーを動作させることで蒸気止め弁(電動弁)を閉止することができるシステムである。

4. システムの信頼性について

(1) 安全機能の重要度及び信頼性について

蒸気漏えい検知システムは、その機能喪失が原子炉施設の運転に直接重大な影響を与えるものではないため、MS-3の「異常状態への対応上必要な構築物、系統及び設備」として位置付け、多重化、多様化等の特に高い信頼性は不要としている。

また、3.(1)のとおり、**補助蒸気系**の隔離については、本システムに期待しているが、補助蒸気系の安全機能の重要度はPS-3に分類され、その機能喪失が原子炉施設の運転に直接重大な影響を与えるものではない。

しかしながら、本システムの機能喪失と**補助蒸気系**の破損が重畠した場合には、漏えい蒸気の影響により、重要度の高い防護対象設備の機能が喪失する可能性があることから、本システムの機能喪失は最小限にとどめる必要がある。

(2) 信頼性に係る設備の特徴及び機能維持について

蒸気漏えい検知システムは、蒸気拡散解析の解析区画内に設置している温度検出器で検知し、常用系計装盤室に設置している漏えい検知制御盤の監視制御回路に検知信号が送られ、盤内のリレーを動作させることで蒸気しゃ断弁(電動弁)を閉止することができるシステムである。

【大飯】
設備名称の相違

【大飯】
設備名称の相違
【大飯】
記載方針の相違
泊では、蒸気漏えい検知システムの位置を明確に記載している。

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>図7 蒸気漏えい検知システム概要図</p> <p>本システムは、以下①～⑤のとおり確実に検知できるように、設備面、運用面を合わせて信頼性の高いものとしている。また、適切な保全計画を策定、実施することにより長期の機能維持を図る。</p> <p>①温度センサ及び検出回路の信頼性 蒸気漏えい検知システムの温度センサの設置目的は、配管破断時の環境温度が120°C（電動弁、空気式作動弁等の防護対象設備の健全性確認温度）以下に緩和するよう隔離することである。 設置目的において、温度計の種類としては、測温抵抗体、熱電対、液体膨張式温度計及び光ファイバ式温度計があるが、本システムは遠隔監視が必要であること※をふまえ、測温抵抗体、熱電対及び光ファイバ式温度計を選定候補とする。 設計においては、本システムの設置目的を達成できるように、精度、応答性、温度範囲、衝撃、振動、寿命、保守性等をふまえた設計を行う。 具体例として、計測精度の観点では、蒸気漏えいシステムとしての余裕が大きいため一般的な計装設計の観点から、計測精度を±2°Cに収める設計とする。また、応答時間の観点では、解析の入力条件の観点から、測温抵抗体応答時間7秒（計測設備の応答時間10秒）以内に収める設計とする。さらに、設置環境の観点では、漏えい蒸気による影響が考えられるため、試験で検証された温度センサと同等のものを適用する設計とする。 上記の設計要求事項に加え、適用実績が豊富な測温抵抗体を選定する。（詳細については表1参照。） さらに温度計を選定した後、設計の妥当性の確認として、詳細設計と解析入力条件の対比及び解析結果と蒸気暴露試験結果の対比による評価を実施する。</p>		<p>図5 蒸気漏えい検知システム概要図</p> <p>本システムは、以下①～⑤のとおり確実に検知できるように、設備面、運用面を合わせて信頼性の高いものとしている。また、適切な保全計画を策定、実施することにより長期の機能維持を図る。</p> <p>①温度検出器及び検出回路の信頼性 蒸気漏えい検知システムの温度検出器の設置目的は、配管破断時の環境温度が120°C（電動弁、空気式作動弁等の防護対象設備の健全性確認温度）以下に緩和するよう隔離することである。 設置目的において、温度計の種類としては、測温抵抗体、熱電対、液体膨張式温度計及び光ファイバ式温度計があるが、本システムは遠隔監視が必要であること※をふまえ、測温抵抗体、熱電対及び光ファイバ式温度計を選定候補とする。 設計においては、本システムの設置目的を達成できるように、精度、応答性、温度範囲、衝撃、振動、寿命、保守性等をふまえた設計を行う。 具体例として、計測精度の観点では、蒸気漏えい検知システムとしての余裕が大きいため一般的な計装設計の観点から、計測精度を±2°Cに収める設計とする。また、応答時間の観点では、解析の入力条件の観点から、測温抵抗体応答時間7秒（計測設備の応答時間10秒）以内に収める設計とする。さらに、設置環境の観点では、漏えい蒸気による影響が考えられるため、試験で検証された温度検出器と同等のものを適用する設計とする。 上記の設計要求事項に加え、適用実績が豊富な測温抵抗体を選定する。（詳細については表1参照。） さらに温度計を選定した後、設計の妥当性の確認として、詳細設計と解析入力条件の対比及び解析結果と蒸気暴露試験結果の対比による評価を実施する。</p>	<p>【大飯】 設備名称の相違</p> <p>【大飯】 設備名称の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違 記載の適正化</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料21)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由				
<p>なお、表2に測温抵抗体と熱電対の各特性（精度、応答性、計測温度範囲、耐衝撃、耐振動、寿命、保守性）の比較を示す。</p> <p>※ 液体膨張式温度計では遠隔監視ができない。</p>		<p>なお、表2に測温抵抗体と熱電対の各特性（精度、応答性、計測温度範囲、耐衝撃、耐振動、寿命、保守性）の比較を示す。</p> <p>※ 液体膨張式温度計では遠隔監視ができない。</p>					
<p>表1 温度センサの選定にかかる主な設計要求事項</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>主な設計要求事項</th> <th>温度センサの選定</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>蒸気漏えい時の環境を120℃(防護対象設備の健全性確認温度)以下まで緩和できるシステムを構築する。 ・自動/遠隔手動隔離機能を設置。 ・中央制御室に環境温度を表示/警報。(遠隔監視可能) ・必要に応じ防護カバーを設置。</td><td>温度センサの選定に関する要求は無い。ただし、遠隔監視可能なものに限る。 このため、測温抵抗体、熱電対及び光ファイバ式温度計を選定の候補とする。</td></tr> <tr> <td>1) 原則として、当該システムは、MS-3に合致した設計とする。 2) 当該システムは、緩和目的を達成するに応じて、温度センサ、制御装置、並で構成される。 ・計測精度は一般的な計装設計の観点から以下のとおり設計する。 計測精度：±2℃ ・応答時間は解析の入力条件の観点から、以下のとおり設計する。 応答時間：測温抵抗体7秒以内（計測設備10秒以内） ・計測温度範囲は、故障の判別ができるよう、実際に使用する温度より裕度をもった設計とする。下限は、通常環境温度に裕度をもたせ、0℃とし、上限は、補助蒸気系の実運用の最高使用温度(170℃)に、裕度をもたせ185℃とする。（主目的は、50℃温度高警報、60℃温度異常高警報の発信である。）計測温度範囲：0～185℃</td><td>1) 温度センサの選定に係る項目ではない。 2) 以下のとおり示す。(詳細は表2参照。) ・計測精度は、初期40℃で解析し、システムとして最大100℃程度に緩和していることから、一般的な温度センサの精度に対するシステム上の余裕は大きいが、保守的に計測精度±2℃で設計することから、全ての温度センサが選定候補となる。 ・応答時間は解析の入力条件の観点から、以下のとおり設計する。 応答時間：測温抵抗体7秒以内（計測設備10秒以内） ・計測温度範囲は、故障の判別ができるよう、実際に使用する温度より裕度をもった設計とする。下限は、通常環境温度に裕度をもたせ、0℃とし、上限は、補助蒸気系の実運用の最高使用温度(170℃)に、裕度をもたせ185℃とする。（主目的は、10℃温度高警報、80℃温度異常高警報の発信である。）計測温度範囲：0～185℃</td></tr> </tbody> </table>	主な設計要求事項	温度センサの選定	蒸気漏えい時の環境を120℃(防護対象設備の健全性確認温度)以下まで緩和できるシステムを構築する。 ・自動/遠隔手動隔離機能を設置。 ・中央制御室に環境温度を表示/警報。(遠隔監視可能) ・必要に応じ防護カバーを設置。	温度センサの選定に関する要求は無い。ただし、遠隔監視可能なものに限る。 このため、測温抵抗体、熱電対及び光ファイバ式温度計を選定の候補とする。	1) 原則として、当該システムは、MS-3に合致した設計とする。 2) 当該システムは、緩和目的を達成するに応じて、温度センサ、制御装置、並で構成される。 ・計測精度は一般的な計装設計の観点から以下のとおり設計する。 計測精度：±2℃ ・応答時間は解析の入力条件の観点から、以下のとおり設計する。 応答時間：測温抵抗体7秒以内（計測設備10秒以内） ・計測温度範囲は、故障の判別ができるよう、実際に使用する温度より裕度をもった設計とする。下限は、通常環境温度に裕度をもたせ、0℃とし、上限は、補助蒸気系の実運用の最高使用温度(170℃)に、裕度をもたせ185℃とする。（主目的は、50℃温度高警報、60℃温度異常高警報の発信である。）計測温度範囲：0～185℃	1) 温度センサの選定に係る項目ではない。 2) 以下のとおり示す。(詳細は表2参照。) ・計測精度は、初期40℃で解析し、システムとして最大100℃程度に緩和していることから、一般的な温度センサの精度に対するシステム上の余裕は大きいが、保守的に計測精度±2℃で設計することから、全ての温度センサが選定候補となる。 ・応答時間は解析の入力条件の観点から、以下のとおり設計する。 応答時間：測温抵抗体7秒以内（計測設備10秒以内） ・計測温度範囲は、故障の判別ができるよう、実際に使用する温度より裕度をもった設計とする。下限は、通常環境温度に裕度をもたせ、0℃とし、上限は、補助蒸気系の実運用の最高使用温度(170℃)に、裕度をもたせ185℃とする。（主目的は、10℃温度高警報、80℃温度異常高警報の発信である。）計測温度範囲：0～185℃	<p>【大飯】 設備名称の相違</p>
主な設計要求事項	温度センサの選定						
蒸気漏えい時の環境を120℃(防護対象設備の健全性確認温度)以下まで緩和できるシステムを構築する。 ・自動/遠隔手動隔離機能を設置。 ・中央制御室に環境温度を表示/警報。(遠隔監視可能) ・必要に応じ防護カバーを設置。	温度センサの選定に関する要求は無い。ただし、遠隔監視可能なものに限る。 このため、測温抵抗体、熱電対及び光ファイバ式温度計を選定の候補とする。						
1) 原則として、当該システムは、MS-3に合致した設計とする。 2) 当該システムは、緩和目的を達成するに応じて、温度センサ、制御装置、並で構成される。 ・計測精度は一般的な計装設計の観点から以下のとおり設計する。 計測精度：±2℃ ・応答時間は解析の入力条件の観点から、以下のとおり設計する。 応答時間：測温抵抗体7秒以内（計測設備10秒以内） ・計測温度範囲は、故障の判別ができるよう、実際に使用する温度より裕度をもった設計とする。下限は、通常環境温度に裕度をもたせ、0℃とし、上限は、補助蒸気系の実運用の最高使用温度(170℃)に、裕度をもたせ185℃とする。（主目的は、50℃温度高警報、60℃温度異常高警報の発信である。）計測温度範囲：0～185℃	1) 温度センサの選定に係る項目ではない。 2) 以下のとおり示す。(詳細は表2参照。) ・計測精度は、初期40℃で解析し、システムとして最大100℃程度に緩和していることから、一般的な温度センサの精度に対するシステム上の余裕は大きいが、保守的に計測精度±2℃で設計することから、全ての温度センサが選定候補となる。 ・応答時間は解析の入力条件の観点から、以下のとおり設計する。 応答時間：測温抵抗体7秒以内（計測設備10秒以内） ・計測温度範囲は、故障の判別ができるよう、実際に使用する温度より裕度をもった設計とする。下限は、通常環境温度に裕度をもたせ、0℃とし、上限は、補助蒸気系の実運用の最高使用温度(170℃)に、裕度をもたせ185℃とする。（主目的は、10℃温度高警報、80℃温度異常高警報の発信である。）計測温度範囲：0～185℃						

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添1 補足説明資料21）

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>3) 当該システムは耐環境性(蒸気漏えい時の環境)を満足する設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> 耐環境性の観点から、試験で(PAR・イグナイト動作監視用の温度センサとして)検証された温度センサと同等のものを適用する設計とする。 <p>3) 以下のとおり示す。(詳細は表2参照。)</p> <ul style="list-style-type: none"> 耐環境性の観点として、光ファイバ式温度計の検証実績がないことから、測温抵抗体及び熱電対が選定候補となる。 耐衝撃・耐振動の観点では、測温抵抗体及び熱電対とともに単純構造の静的機器であり、検出部の故障は起りにくく、ゆえに、測温抵抗体及び熱電対が選定候補となる。 寿命の観点では、測温抵抗体及び熱電対とともに感温部は金属や無機材料で構成されており基本的に劣化しにくい材料で構成されている。ゆえに、測温抵抗体及び熱電対が選定候補となる。 <p>4) 温度センサは、漏えいを早期に検知できる場所に設置する設計とする。</p> <p>4) 設置場所に関する要求であり、温度センサの選定に係る項目ではない。</p> <ul style="list-style-type: none"> 原則、破断想定箇所の上部(天井付近)又はその近傍に設置する。 防護カバーを設置する場合は、その近傍に温度センサを設置する。 <p>5) 温度センサは、信頼性が高く、原子力プラントへの採用実績が多く、且つ保守実績のある設備で構成する設計とする。</p> <p>5) 以下のとおり示す。(詳細は表2参照。)</p> <ul style="list-style-type: none"> 保守性の観点では、PWRプラントでの適用実績が多く、且つ保守実績のある測温抵抗体が選定候補となる。 施工性的観点では、今回の施工では、検知箇所と測定箇所が離れており、熱電対を選定した場合には基礎接点補償が必要となるため、メンテナンス面をふまえ、測温抵抗体が選定候補となる。 <p>1～5)をふまえ、当該システムへの適用に際して優位である測温抵抗体を選定する。</p>	<p>女川原子力発電所2号炉</p> <p>3) 以下のとおり示す。(詳細は表2参照。)</p> <ul style="list-style-type: none"> 耐環境性の観点として、光ファイバ式温度計の検証実績がないことから、測温抵抗体及び熱電対が選定候補となる。 耐衝撃・耐振動の観点では、測温抵抗体及び熱電対とともに単純構造の静的機器であり、検出部の故障は起りにくく、ゆえに、測温抵抗体及び熱電対が選定候補となる。 寿命の観点では、測温抵抗体及び熱電対とともに感温部は金属や無機材料で構成されており基本的に劣化しにくい材料で構成されている。ゆえに、測温抵抗体及び熱電対が選定候補となる。 <p>4) 温度検出器は、漏えいを早期に検知できる場所に設置する設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> 原則、破断想定箇所の上部(天井付近)又はその近傍に設置する。 防護カバーを設置する場合も、その近傍に温度検出器を設置する。 <p>5) 温度検出器は、信頼性が高く、原子力プラントへの採用実績が多く、かつ保守実績のある設備で構成する設計とする。</p> <p>6) 以下のとおり示す。(詳細は表2参照。)</p> <ul style="list-style-type: none"> 保守性の観点では、TWSプラントでの適用実績が多く、かつ保守実績のある測温抵抗体が選定候補となる。 施工性的観点では、今回の施工では、検知箇所と測定箇所が離れており、熱電対を選定した場合には基礎接点補償が必要となるため、メンテナンス面を踏まえ、測温抵抗体が選定候補となる。 <p>1～5)をふまえ、当該システムへの適用に際して優位である測温抵抗体を選定する。</p>	<p>泊発電所3号炉</p> <p>3) 以下のとおり示す。(詳細は表2参照。)</p> <ul style="list-style-type: none"> 耐環境性の観点として、光ファイバ式温度計の検証実績がないことから、測温抵抗体及び熱電対が選定候補となる。 耐衝撃・耐振動の観点では、測温抵抗体及び熱電対とともに単純構造の静的機器であり、検出部の故障は起りにくく、ゆえに、測温抵抗体及び熱電対が選定候補となる。 寿命の観点では、測温抵抗体及び熱電対とともに感温部は金属や無機材料で構成されており基本的に劣化しにくい材料で構成されている。ゆえに、測温抵抗体及び熱電対が選定候補となる。 <p>4) 設置場所に関する要求であり、温度検出器の選定に係る項目ではない。</p> <ul style="list-style-type: none"> 原則、破断想定箇所の上部(天井付近)又はその近傍に設置する。 防護カバーを設置する場合も、その近傍に温度検出器を設置する。 <p>5) 以下のとおり示す。(詳細は表2参照。)</p> <ul style="list-style-type: none"> 保守性の観点では、TWSプラントでの適用実績が多く、かつ保守実績のある測温抵抗体が選定候補となる。 施工性的観点では、今回の施工では、検知箇所と測定箇所が離れており、熱電対を選定した場合には基礎接点補償が必要となるため、メンテナンス面を踏まえ、測温抵抗体が選定候補となる。 <p>1～5)をふまえ、当該システムへの適用に際して優位である測温抵抗体を選定する。</p>	<p>【大飯】</p> <p>設備名称の相違</p>
結論	—	—	—

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料21)

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

大飯発電所3／4号炉		女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
表2 測温抵抗体と熱電対の比較				
項目	測温抵抗体	熱電対	項目	測温抵抗体
精度(許容差) ^{※1}	クラスA ±0.15°C+0.002 t	クラス1 ±1.5°C	精度(許容差) ^{※1}	クラスA ±0.15°C+0.002 t
応答性 ^{※2}	7秒以内	3秒以内	応答性 ^{※2}	7秒以内
計測温度範囲 ^{※1}	-196～500°C	～800°C程度	計測温度範囲 ^{※1}	-100～450°C ～800°C程度
耐衝撃 ^{※2}	(構造からの考察) 構造としては熱電対よりも比較的細いPt線を用いており、一般的には熱電対に劣る。しかしながら、本システムにおいては、安定した場所で用いる計画であり、以下のとおり確認試験を実施し、健全性を確認しているため、有意な差は無い。 (試験内容) ・耐衝撃 250mmの高さから10回繰り返し落と下させる ・耐振動 10～150Hz、10～20m/s ² 、掃引時間2分、掃引回数10回	(構造からの考察) 構造としては異種金属接合であり、測温抵抗体よりも比較的大く、一般的に測温抵抗体よりも優れる。 (試験内容) 同左	耐衝撃 ^{※2} 耐振動 ^{※2}	(構造からの考察) 構造としては熱電対よりも比較的細いPt線を用いており、一般的には熱電対に劣る。しかしながら、本システムにおいては、安定した場所で用いる計画であり、以下のとおり確認試験を実施し、健全性を確認しているため、有意な差は無い。 (試験内容) ・耐衝撃 250mmの高さから10回繰り返し落と下させる ・耐振動 10～150Hz、10～20m/s ² 、掃引時間2分、掃引回数10回
寿命 ^{※2}	感温部は金属や無機材料で構成されており基本的に劣化しにくい材料で構成されている。	同左	寿命 ^{※2}	感温部は金属や無機材料で構成されており基本的に劣化しにくい材料で構成されている。
保守性	(点検項目) 絶縁抵抗測定、抵抗値測定、基準温度との比較等	(点検項目) 絶縁抵抗測定、抵抗値測定、起電力測定、基準温度との比較等	保守性	(点検項目) 絶縁抵抗測定、抵抗値測定、基準温度との比較等
施工性	—	基準接点補償が必要である。	施工性	基準接点補償が必要である。

※1 測温抵抗体は、JIS C 1604-2013に基づく。熱電対は、

JIS C1605-2013に基づく。

※2 メーカへの確認結果に基づく。

測温抵抗体は、単純構造の静的機器であることから、高い信頼性を有する設備であり、万一故障した場合でも、容易に取替えが可能である。故障時は予備品取替え対応となるが、作業は設置場所によって足場を組む必要があるため、1日～数日の保守期間で対応する。

また故障発生から復旧完了までの間、蒸気漏えい検知にかかる中央制御室での監視ができないため、故障している測温抵抗体がある蒸気影響範囲の現場監視を強化し、その旨を手順書に明記する。

表2 測温抵抗体と熱電対の比較

【大飯】

設計方針の相違

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料21)

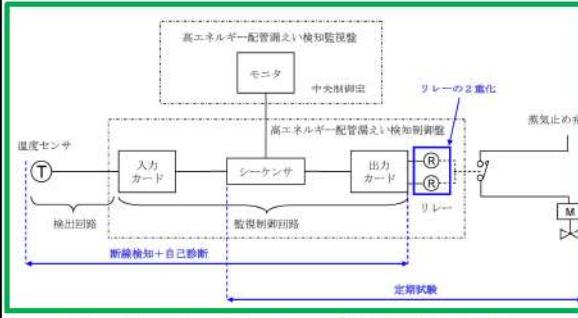
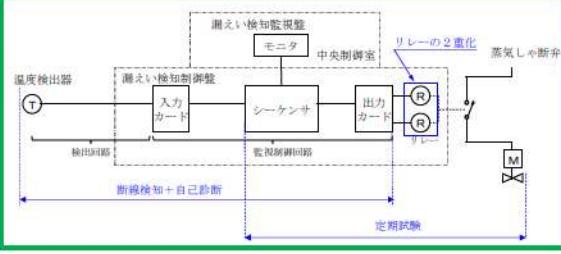
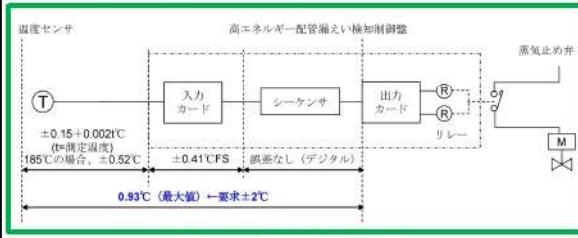
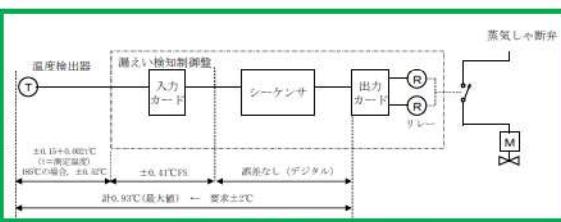
赤字 : 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字 : 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字 : 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>仕様 検出方式：測温抵抗体 最高使用温度：185°C 最高使用圧力：0.2MPa 計測範囲：0°C~185°C*</p> <p>*故障の判別ができるよう、実際に使用する温度より裕度をもった設計とする。 下限は、通常環境温度に裕度をもたせ、0°Cとし、上限は、補助蒸気系の実運用の最高使用温度(170°C)に裕度をもたせ185°Cとする。(主目的は、50°C温度高警報、60°C温度異常高警報の発信である。)</p>		<p>温度検出器の仕様 ・検出方式：測温抵抗体 ・最高使用温度：185°C ・最高使用圧力：0.2MPa ・計測範囲：0~185°C</p> <p>*故障の判別ができるよう、実際に使用する温度より裕度をもった設計とする。 下限は、通常環境温度に裕度を持たせ、0°Cとし、上限は、補助蒸気系の実運用の最高使用温度(170°C)に裕度をもたせ185°Cとする。(主目的は、50°C温度高警報、60°C温度異常高警報の発信である。)</p>	
<p>図8 測温抵抗体外形図</p> <p>枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p>		<p>図6 測温抵抗体外形図</p> <p>枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違</p>
<p>②監視制御回路の信頼性</p> <p>監視制御回路は、主要な回路がデジタル設備で構成され、自己診断機能を有している。よって、監視制御回路が故障した場合でも、自己診断で故障を検知し、漏えい検知監視盤に警報を発信するため、早期の保守対応が可能であり、高い信頼性を有する設備である。</p> <p>③リレー及び蒸気止め弁の信頼性</p> <p>本回路は、検出回路や監視制御回路のように状態を監視する機能は設けていないが、下記のとおり、基本的に設備固有の信頼性は高いものである。</p> <ul style="list-style-type: none"> 配線設備を含めて広く一般的に用いられている機器で構成されており、通常使用において故障することは少ない。 また、運用面においても、下記のとおり設備の信頼性を低下させる要因は少ないと考えられる。 本回路は常時待機状態であるため、磨耗等の劣化要因はない。 設備は制御建屋やタービン建屋に設置されており、雨水、塵埃等の環境影響も小さい。 	<p>②監視制御回路の信頼性</p> <p>監視制御回路は、主要な回路がデジタル設備で構成され、自己診断機能を有している。よって、監視制御回路が故障した場合でも、自己診断で故障を検知し、漏えい検知監視盤に警報を発信するため、早期の保守対応が可能であり、高い信頼性を有する設備である。</p> <p>③リレー及び蒸気しゃ断弁の信頼性</p> <p>本回路は、検出回路や監視制御回路のように状態を監視する機能は設けていないが、下記のとおり、基本的に設備固有の信頼性は高いものである。</p> <ul style="list-style-type: none"> 配線設備を含めて広く一般的に用いられている機器で構成されており、通常使用において故障することは少ない。 また、運用面においても、下記のとおり設備の信頼性を低下させる要因は少ないと考えられる。 本回路は常時待機状態であるため、磨耗等の劣化要因はない。 設備は常用系計装盤室及び中央制御室に設置されており、雨水、塵埃等の環境影響も小さい。 	<p>【大飯】 設備名称の相違</p>	
			<p>【大飯】 記載方針の相違</p> <p>泊では、蒸気漏えい検知システムの位置を明確に記載する。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料21)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>以上のことから、故障発生は少なく、高い信頼性を有していると考えられるため、定期的な作動試験で設備の健全性を確認することとし、不要な系統外乱を回避する観点から、試験は定期検査中の補助蒸気停止時に実施する。</p> <p>なお、さらなる信頼性向上の観点から、リレーは2重化しており、同回路の单一故障による機能喪失を防止している。</p>  <p>図9 蒸気漏えい検知システム信頼性確保の概要図</p>		<p>以上のことから、故障発生は少なく、高い信頼性を有していると考えられるため、定期的な作動試験で設備の健全性を確認することとし、不要な系統外乱を回避する観点から、試験は定期事業者検査中の補助蒸気停止時に実施する。</p> <p>なお、さらなる信頼性向上の観点から、リレーは2重化しており、同回路の单一故障による機能喪失を防止している。</p>  <p>図7 蒸気漏えい検知システム信頼性確保の概要図</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違</p>
<p>④計測設備の精度</p> <p>蒸気漏えいシステムとして温度センサから漏えい検知制御盤までの精度は、初期温度40°Cから、60°Cで温度異常高警報発信、補助蒸気系を遠隔隔離（自動）し、最大100°C程度に緩和していることから、一般的な温度センサの精度に対するシステム上の余裕は大きい。温度センサ精度、漏えい検知制御盤精度及び余裕をふまえ、一般的な計装設計の観点から、本システムでは、計測精度を±2°Cに収める設計としている。</p>  <p>図10 温度センサの計測誤差</p>		<p>④計測設備の精度</p> <p>蒸気漏えい検知システムとして温度検出器から漏えい検知制御盤までの精度は、初期温度40°Cから、60°Cで温度異常高警報発信、補助蒸気系を遠隔隔離（自動）し、最大100°C程度に緩和していることから、一般的な温度検出器の精度に対するシステム上の余裕は大きい。温度検出器精度、漏えい検知制御盤精度及び余裕を踏まえ、一般的な計装設計の観点から、本システムでは、計測精度を±2°Cに収める設計としている。</p>  <p>図8 温度検出器の計測誤差</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違 記載の適正化 設備名称の相違</p> <p>【大飯】 設備名称の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料21)

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

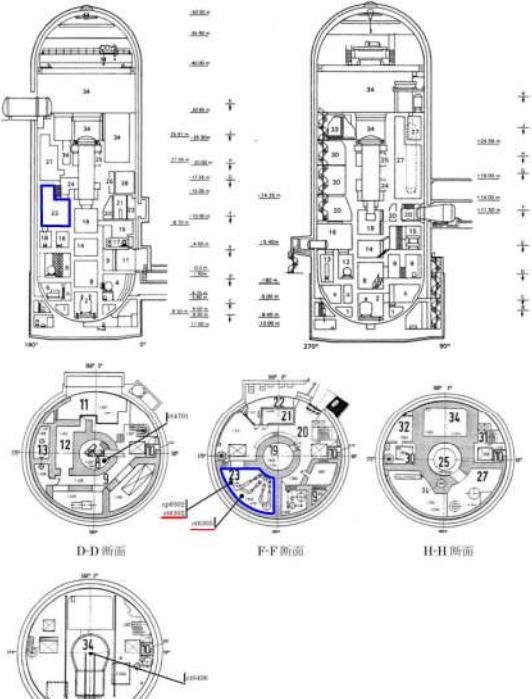
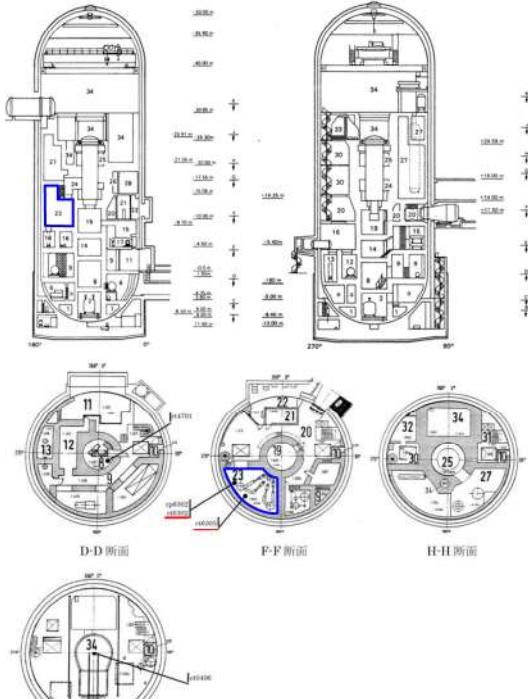
大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>⑤計測設備の応答遅れ及び解析での取り扱いについて</p> <p>蒸気漏えい検知システムにおいては、温度検出から制御盤の演算、出力処理により、システム全体としての応答時間の遅れが発生する。蒸気漏えいシステムとして漏えい検知から隔離完了までの時間を、解析の入力条件としている。応答時間は弁動作時間が支配的であり、温度センサの応答時間よりシステム上の余裕は大きい。温度センサ精度、漏えい検知制御盤精度及び余裕を踏まえ、一般的な計装設計の観点から、本システムでは、応答時間を10秒以内に収める設計としており、蒸気拡散解析でも、「60°C検知→蒸気止め弁閉指令」に10秒の遅れを設定している。</p>		<p>⑤計測設備の応答遅れ及び解析での取り扱いについて</p> <p>蒸気漏えい検知システムにおいては、温度検出から制御盤の演算、出力処理により、システム全体としての応答時間の遅れが発生する。蒸気漏えい検知システムとして漏えい検知から隔離完了までの時間を、解析の入力条件としている。応答時間は弁動作時間が支配的であり、温度検出器の応答時間よりシステム上の余裕は大きい。温度検出器精度、漏えい検知制御盤精度及び余裕を踏まえ、一般的な計装設計の観点から、本システムでは、応答時間を10秒以内に収める設計としており、蒸気拡散解析でも、「60°C検知→補助蒸気しゃ断弁閉指令出力」に10秒の遅れを設定している。</p>	<p>【大飯】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>記載の適正化</p> <p>設備名称の相違</p>
<p>5. 温度センサ誤作動による影響について</p> <p>温度センサが誤検知し、蒸気止め弁が動作した場合は、補助蒸気（1次系側）が全停となるが、補助蒸気（1次系側）の供給先には重要度の特に高い安全機能を有する系統、使用済燃料ピットの冷却及び給水機能を有する系統がないためプラントの安全運転、安全停止に影響を与えることはない。なお、ノイズ等によるシステムの誤作動を防止するため監視制御回路に1秒のオンディレイタイマーを設けている。</p>		<p>5. 温度検出器誤作動による影響について</p> <p>温度検出器が誤検知し、蒸気しゃ断弁が動作した場合は、補助蒸気（1次系側）が全停となるが、補助蒸気（1次系側）の供給先には重要度の特に高い安全機能を有する系統、使用済燃料ピットの冷却及び給水機能を有する系統がないためプラントの安全運転、安全停止に影響を与えることはない。なお、ノイズ等によるシステムの誤作動を防止するため監視制御回路に1秒のオンディレイタイマーを設けている。</p>	<p>【大飯】</p> <p>設備名称の相違</p>
<p>6. 蒸気漏えい検知システムの検証について</p> <p>蒸気漏えい検知システムによる蒸気影響緩和対策の妥当性は、GOTHICコードを用いた蒸気拡散解析によって確認している。以下に具体的に示す。</p> <p>補助蒸気供管の想定破損の形態は、溢水ガイドにしたがって、ターミナルエンド部は完全全周破断、1Bを超える配管の一般部は1/4Dt貫通クラック、1B以下の一般部は完全全周破断を想定している。この場合、配管から漏えいする蒸気は、比較的大きな漏えい量となり、GOTHICコードで分割した解析区画内での空調の影響は受けずに一気に解析区画内で均一に拡散すると考えられる。よって、解析区画内の任意の箇所に温度センサを設置すれば、解析区画の温度上昇を検知することができる。なお、温度センサは、付近の他機器のメンテナンス時の作業性に干渉しない範囲で、可能な限り蒸気配管の近傍上部に配置設計し、蒸気漏えいをより早期に検知することを考慮している。</p>		<p>6. 蒸気漏えい検知システムの検証について</p> <p>蒸気漏えい検知システムによる蒸気影響緩和対策の妥当性は、GOTHICコードを用いた蒸気拡散解析によって確認している。以下に具体的に示す。</p> <p>補助蒸気系の想定破損の形態は、溢水ガイドにしたがって、ターミナルエンド部は完全全周破断、1Bを超える配管の一般部は1/4Dt貫通クラック、1B以下の一般部は完全全周破断を想定している。この場合、配管から漏えいする蒸気は、比較的大きな漏えい量となり、GOTHICコードで分割した解析区画内での空調の影響は受けずに一気に解析区画内で均一に拡散すると考えられる。よって、解析区画内の任意の箇所に温度検出器を設置すれば、解析区画の温度上昇を検知することができる。なお、温度検出器は、付近の他機器のメンテナンス時の作業性に干渉しない範囲で、可能な限り蒸気配管の近傍上部に配置設計し、蒸気漏えいをより早期に検知することを考慮している。</p>	<p>【大飯】</p> <p>設備名称の相違</p>

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>図11 区画配置温度センサ設置イメージ図</p> <p>また、防護対象設備の健全性を確認する判定基準は温度であるため、解析結果において解析区画のピーク温度が高くなるように、蒸気漏えい検知システムを蒸気拡散解析内で考慮する際には、保守的に以下のようにしている。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・温度センサ等の計測設備の応答遅れを保守的に設定し、検知までの時間を長めに設定 (図12) ・蒸気止め弁の閉止時間を実動作時間 (21秒) に対し長め (25秒) に設定 ・蒸気止め弁閉止動作中の蒸気放出流量は蒸気止め弁全開状態と同じとして設定 <p>図12 温度検知から蒸気止め弁閉指令までの遅れ時間内訳</p> <p>一方、配管から漏えいする蒸気が、空調の影響を受けるような比較的微少な場合は、防護対象設備に影響を及ぼすことはない。</p>		<p>図9 区画配置温度検出器設置イメージ図</p> <p>また、防護対象設備の健全性を確認する判定基準は温度であるため、解析結果において解析区画のピーク温度が高くなるように、蒸気漏えい検知システムを蒸気拡散解析内で考慮する際には、保守的に以下のようにしている。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・温度検出器等の計測設備の応答遅れを保守的に設定し、検知までの時間を長めに設定 (図10) ・蒸気しゃ断弁の閉止時間を実動作時間 (21秒) に対し長め (25秒) に設定 ・蒸気しゃ断弁閉止動作中の蒸気放出流量は蒸気しゃ断弁全開状態と同じとして設定 <p>図10 温度検知から蒸気しゃ断弁閉指令までの遅れ時間内訳</p> <p>一方、配管から漏えいする蒸気が、空調の影響を受けるような比較的微少な場合は、防護対象設備に影響を及ぼすことはない。</p>	<p>【大飯】 設備名称の相違</p> <p>【大飯】 設備名称の相違</p> <p>【大飯】 設備名称の相違</p>

泊発電所 3号炉 DB 基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添 I 補足説明資料 21)

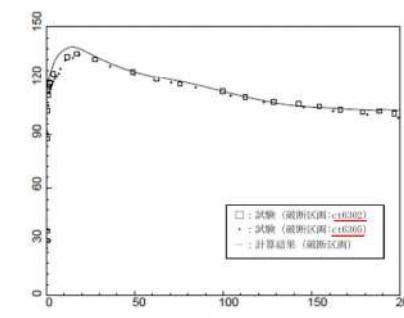
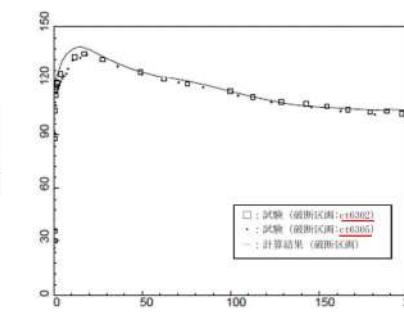
赤字 : 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字 : 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字 : 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所 3 / 4 号炉	女川原子力発電所 2 号炉	泊発電所 3 号炉	相違理由
<p>(参考)</p> <p>○蒸気漏えい量が比較的大きい場合 GOTHIC コードの妥当性確認のためのドイツの廃炉施設を利用した HDR 試験の実験解析から、同一解析区画内での温度変化傾向はほぼ同じであることがわかる。(区画 23 参照)</p>  <p>D-D 断面 F-F 断面 H-H 断面 K-K 断面</p> <p>出典 : IPR Product 1013072, GOTHIC Qualification Report, Figure 19-1, 19-2, 19-5, 19-7, 19-9, 19-11</p> <p>参考図 1 HDR 試験設備の概要図</p>		<p>(参考)</p> <p>○蒸気漏えい量が比較的大きい場合 GOTHIC コードの妥当性確認のためのドイツの廃炉施設を利用した HDR 試験の実験解析から、同一解析区画内での温度変化傾向はほぼ同じであることがわかる。(区画 23 参照)</p>  <p>D-D 断面 F-F 断面 H-H 断面 K-K 断面</p> <p>出典 : IPR Product 1013072, GOTHIC Qualification Report, Figure 19-1, 19-2, 19-5, 19-7, 19-9, 19-11</p> <p>参考図 1 HDR 試験設備の概要図</p>	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料21)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
 出典: EPRI Product 1013072, GOTHIC Qualification Report, Figure 19-23		 出典: EPRI Product 1013072, GOTHIC Qualification Report, Figure 19-23	<p>参考図2 区画23 雰囲気温度</p> <p>○蒸気漏えい量が比較的微少な場合</p> <p>GOTHICコードによる解析では、各解析区間での空調の出入りを模擬している。蒸気漏えい量が比較的微少な場合、空調の流れが有意に働くため、解析区間内の環境温度は上がらず防護対象設備に影響のない温度となる。</p> <p>例えば、大飯3号炉の補助蒸気供給配管(4B)の1/4Dt貫通クラックの解析結果では、環境温度は10°C程度しか上がりず、その後ほぼ一定の温度となる。これは、漏えいした蒸気の流れが解析区間の空調の出入りに支配されており、解析区間内の温度上昇が抑制されているためである。</p>
			<p>参考図2 区画23 雰囲気温度</p> <p>○蒸気漏えい量が比較的微少な場合</p> <p>GOTHICコードによる解析では、各解析区間での空調の出入りを模擬している。蒸気漏えい量が比較的微少な場合、空調の流れが有意に働くため、解析区間内の環境温度は上がらず防護対象設備に影響のない温度となる。</p> <p>例えば、泊発電所3号炉の補助蒸気系配管(1・1/2B)の1/4Dt貫通クラックの解析結果では、環境温度は10°C程度しか上がりず、その後ほぼ一定の温度となる。これは、漏えいした蒸気の流れが解析区間の空調の出入りに支配されており、解析区間内の温度上昇が抑制されているためである。</p> <p>【大飯】 設備名称の相違</p>

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料21)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
 参考図3 極端蒸気供給配管(4B) 1/4Dt 貫通クラック解析結果 (大飯3号炉 原子炉周辺建屋 E.L. + 26.0m)		 参考図3 極端蒸気系配管(1・1/2B) 1/4Dt 貫通クラック解析結果 (泊発電所3号炉 原子炉補助建屋 T.P. 17.8m)	【大飯】 <u>設計方針の相違</u> 設備の違いによる解析結果の違い。
枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。		 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。	【大飯】 <u>設備名称の相違</u>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

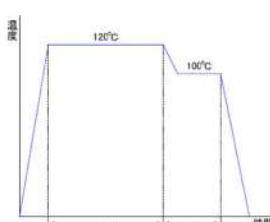
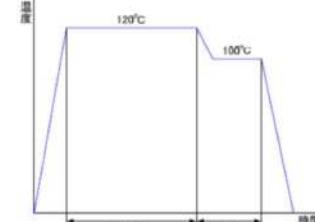
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由											
<p>添付資料 1.4.1-4</p> <p>別紙5 防護対象設備の耐蒸気性能について</p> <p>電気計装品については、蒸気環境に対する耐力を確認する必要があることから、実際に蒸気に曝露する「耐蒸気性能試験」での評価及び一部の設備については机上での評価を実施した。 以下にその概要を示す。</p> <p>1. 耐蒸気性能試験 (1) 試験対象設備 試験対象設備は、蒸気影響を受ける区画に設置された防護対象設備から網羅的に抽出した。 (2) 試験方法 防護対象設備が晒される環境条件を考慮し、図1に示す試験温度プロファイルで防護対象設備（供試体）を蒸気に曝露させ、機能維持することを確認した。</p>	<p>補足説明資料5</p> <p>別紙5 耐蒸気仕様の確認について</p> <p>想定破損による蒸気影響評価において、一部の機器に対して耐蒸気性能を確認するため、蒸気環境への適合性確認試験を実施した。</p> <p>1. 対象機器 試験対象設備を表1に示す。これらの設備は原子炉一次系の蒸気が直接漏えいする区画に設置されていることから、図1に示す条件にて試験を実施した。また、試験装置外観について図2に示す。</p> <p>表1 試験対象設備</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>機器番号</th> <th>型式</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>RCIC ターピン蒸気加減弁開度発信器</td> <td>E51-PoT050</td> <td>LS-100TU</td> </tr> <tr> <td>RCIC ターピン主蒸気止め弁全閉表示用リミットスイッチ</td> <td>E51-PoS031</td> <td rowspan="2">ILS1-JH</td> </tr> <tr> <td>RCIC ターピン非常トリップ装置&非常調速機動作表示用リミットスイッチ</td> <td>E51-PoS041</td> </tr> </tbody> </table>	機器名称	機器番号	型式	RCIC ターピン蒸気加減弁開度発信器	E51-PoT050	LS-100TU	RCIC ターピン主蒸気止め弁全閉表示用リミットスイッチ	E51-PoS031	ILS1-JH	RCIC ターピン非常トリップ装置&非常調速機動作表示用リミットスイッチ	E51-PoS041	<p>補足説明資料22</p> <p>防護対象設備の耐蒸気性能について</p> <p>本資料は、防護対象設備の耐蒸気性能についてまとめたものである。 I. では耐蒸気性能試験の評価及び机上評価の概要について、II. では各試験対象設備の耐蒸気性能試験結果、III. では耐蒸気性能試験における健全性確認方法について、IV. ではモータの耐蒸気性能評価について、V. ではメタルクラッドスイッチギヤの蒸気影響について、VI. では電気ヒータの耐蒸気性能評価について記載する。</p> <p>I. 耐蒸気性能試験の評価及び机上評価の概要について 電気計装品については、蒸気環境に対する耐力を確認する必要があることから、実際に蒸気に曝露する「耐蒸気性能試験」での評価及び一部の設備については机上での評価を実施した。 以下にその概要を示す。</p> <p>1. 耐蒸気性能試験 (1) 試験対象設備 試験対象設備は、蒸気影響を受ける区画に設置された防護対象設備から網羅的に抽出した。</p> <p>(2) 試験方法 防護対象設備が晒される環境条件を考慮し、図1に示す試験温度プロファイルで防護対象設備（供試体）を蒸気に曝露させ、機能維持することを確認した。</p>	<p>【女川・大飯】 記載方針の相違 泊の蒸気影響評価は、熱流体解析コードを用いた蒸気拡散解析を実施しているため、評価実績のある大飯の添付資料、補足資料と比較した上で相違理由を明確にする。</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 大飯では添付資料と補足資料に分けて記載されていた項目を泊では読みやすさの観点から一つの資料にまとめて記載する。</p> <p>【女川】 記載方針の相違 大飯審査実績の反映</p>
機器名称	機器番号	型式												
RCIC ターピン蒸気加減弁開度発信器	E51-PoT050	LS-100TU												
RCIC ターピン主蒸気止め弁全閉表示用リミットスイッチ	E51-PoS031	ILS1-JH												
RCIC ターピン非常トリップ装置&非常調速機動作表示用リミットスイッチ	E51-PoS041													

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由		
 図1 試験温度プロファイル	 図1 蒸気環境試験条件 <div style="border: 1px solid black; padding: 2px;">枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</div>  蒸気環境試験-1 蒸気環境試験-2	 図1 試験温度プロファイル	<p>【女川】 記載方針の相違 大飯審査実績の反映</p>		
 図2 蒸気曝露試験装置	<div style="border: 1px solid blue; padding: 5px; min-height: 150px;">  図2 試験装置外観 </div>	 図2 蒸気曝露試験装置	<p>-プロファイルの考え方 防護対象設備の存在する区画の温度を、防護カバー、温度検知、自動隔離等を考慮して解析し、その解析結果に一定程度の余裕を見込んだ 120°Cで試験を実施した。蒸気の曝露継続時間については手動隔離も想定し 40 分とした。また、隔離後の温度低下についても考慮し、100°C 20 分の条件を加えた。</p> <p>(2) 試験結果 表1の通り、すべての試験対象設備について、120°Cの耐蒸気性能を有することを確認した。</p> <p>2. 蒸気環境試験結果 試験対象設備について、前項の蒸気環境試験条件下で試験を実施した後、出力信号に異常が認められず、所定の機能を有していることが確認できたことから、当該設備は耐蒸気仕様（蒸気環境適合性）を有していることを確認した。</p> <p>(3) 試験結果 表1のとおり、すべての試験対象設備について、120°Cの耐蒸気性能を有することを確認した。</p>	<p>-プロファイルの考え方 防護対象設備の存在する区画の温度を温度検知、自動隔離等を考慮して解析し、その解析結果に一定程度の余裕を見込んだ 120°Cで試験を実施した。蒸気の曝露継続時間については手動隔離も想定し 40 分とした。また、隔離後の温度低下についても考慮し、100°C 20 分の条件を加えた。</p> <p>(2) 試験結果 表1の通り、すべての試験対象設備について、120°Cの耐蒸気性能を有することを確認した。</p> <p>2. 蒸気環境試験結果 試験対象設備について、前項の蒸気環境試験条件下で試験を実施した後、出力信号に異常が認められず、所定の機能を有していることが確認できたことから、当該設備は耐蒸気仕様（蒸気環境適合性）を有していることを確認した。</p> <p>(3) 試験結果 表1のとおり、すべての試験対象設備について、120°Cの耐蒸気性能を有することを確認した。</p>	<p>【大飯】 設計方針の相違 泊では防護カバーを設置しない。</p> <p>【女川】 記載方針の相違 大飯審査実績の反映</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p>

大飯発電所3／4号炉			女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉			相違理由																																																																					
表1 防護対象設備耐蒸気性能試験 結果一覧表				表1 防護対象設備耐蒸気性能試験 結果一覧表																																																																								
<table border="1"> <thead> <tr> <th>防護対象設備</th><th>試験結果</th><th>備考</th><th></th></tr> </thead> <tbody> <tr><td>電動弁</td><td>モータ及び駆動部</td><td>○</td><td></td></tr> <tr><td></td><td>リミットスイッチ</td><td>○</td><td></td></tr> <tr><td>空気作動弁</td><td>電磁弁</td><td>○</td><td></td></tr> <tr><td></td><td>減圧弁</td><td>○</td><td></td></tr> <tr><td></td><td>ダイヤフラム</td><td>○</td><td></td></tr> <tr><td>ダンバ</td><td>ダンバオペレータ</td><td>○</td><td></td></tr> <tr><td></td><td>ポジショナ</td><td>○</td><td></td></tr> <tr><td></td><td>ポジションスイッチ</td><td>○</td><td></td></tr> <tr><td></td><td>電磁弁</td><td>○</td><td></td></tr> <tr><td></td><td>減圧弁</td><td>○</td><td></td></tr> <tr><td>計器</td><td>伝送器</td><td>○</td><td></td></tr> <tr><td></td><td>流量設定器</td><td>○</td><td></td></tr> <tr><td></td><td>温度スイッチ</td><td>○</td><td></td></tr> <tr><td>現場盤</td><td>スイッチ、表示灯、端子台等</td><td>○</td><td></td></tr> <tr><td>モータケー</td><td>高压ケーブル接続部</td><td>○</td><td></td></tr> <tr><td>ブル接続部</td><td>低压ケーブル接続部</td><td>○</td><td></td></tr> <tr><td>中継端子箱</td><td>端子台</td><td>○</td><td></td></tr> </tbody> </table>				防護対象設備	試験結果	備考		電動弁	モータ及び駆動部	○			リミットスイッチ	○		空気作動弁	電磁弁	○			減圧弁	○			ダイヤフラム	○		ダンバ	ダンバオペレータ	○			ポジショナ	○			ポジションスイッチ	○			電磁弁	○			減圧弁	○		計器	伝送器	○			流量設定器	○			温度スイッチ	○		現場盤	スイッチ、表示灯、端子台等	○		モータケー	高压ケーブル接続部	○		ブル接続部	低压ケーブル接続部	○		中継端子箱	端子台	○		
防護対象設備	試験結果	備考																																																																										
電動弁	モータ及び駆動部	○																																																																										
	リミットスイッチ	○																																																																										
空気作動弁	電磁弁	○																																																																										
	減圧弁	○																																																																										
	ダイヤフラム	○																																																																										
ダンバ	ダンバオペレータ	○																																																																										
	ポジショナ	○																																																																										
	ポジションスイッチ	○																																																																										
	電磁弁	○																																																																										
	減圧弁	○																																																																										
計器	伝送器	○																																																																										
	流量設定器	○																																																																										
	温度スイッチ	○																																																																										
現場盤	スイッチ、表示灯、端子台等	○																																																																										
モータケー	高压ケーブル接続部	○																																																																										
ブル接続部	低压ケーブル接続部	○																																																																										
中継端子箱	端子台	○																																																																										
2. 机上評価				2. 机上評価																																																																								
防護対象設備のうちモータについては、他の電気計装品と異なり、外形寸法の大きさから試験による確認が困難であるため、机上評価にて耐蒸気性能を確認した。				防護対象設備のうちモータ及び電気ヒータについては、他の電気計装品と異なり、外形寸法の大きさから試験による確認が困難であるため、机上評価にて耐蒸気性能を確認した。																																																																								
-机上評価で問題ないとした理由 モータの構成部品のうち、蒸気による影響が考えられるのは、固定子コイル部（絶縁に有機材を使用）、及び軸受部（潤滑油、グリスを使用）である。 固定子コイル部においては、絶縁種別ごとに耐熱性能に関する知見があり、軸受部についても同様にグリスや潤滑油の耐熱性能に関する知見があることから、実機での蒸気性能試験を実施しなくとも健全性の評価は可能である。				<p>2. 1 モータを机上評価で問題ないとした理由</p> <p>モータの構成部品のうち、蒸気による影響が考えられるのは、固定子コイル部（絶縁に有機材を使用）、及び軸受部（潤滑油、グリスを使用）である。</p> <p>固定子コイル部においては、絶縁種別ごとに耐熱性能に関する知見があり、軸受部についても同様にグリスや潤滑油の耐熱性能に関する知見があることから、実機での蒸気性能試験を実施しなくとも健全性の評価は可能である。</p>																																																																								
				<p>【大飯】 設計方針の相違</p> <p>泊の非管理区域空調機械室電気ヒータについては、外形寸法の大きさから蒸気暴露試験による確認が困難であったため、機器仕様から耐環境温度を確認していたが、先行PWRとして評価実績のあるモータ机上評価と同様、机上評価にて耐蒸気性能を有していることを確認した。</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p>																																																																								

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>なお、その他の部品については金属材料で構成される機械的な支持構造物等であり、120°Cの蒸気環境下で健全性に影響することはないと考えられる。</p> <p>(1)評価方法 蒸気影響により機能喪失が想定されるモータの部位は、固定子コイル及び軸受であり、複数ある型式ごとに蒸気環境にさらされた場合の健全性について評価する。</p> <ul style="list-style-type: none"> i) 固定子コイル 環境温度に通電による温度上昇を加えた温度が、固定子コイルの許容温度以下であることを確認する。 ii) 軸受（軸受メタル又はペアリング） 環境温度に摩擦による温度上昇を加えた温度が、軸受メタル又はペアリングの許容温度以下であることを確認する。 iii) 軸受（グリス又は潤滑油） 環境温度に摩擦による温度上昇を加えた温度が、グリス又は潤滑油の許容温度以下であることを確認する。 <p>(2)評価結果 いずれの型式においても固定子コイル及び軸受の温度は許容温度以下であり、機能維持できることを確認した。</p> <p>【大飯】(再掲)まとめ資料 p.2-9-別1-287 (抜粋)</p> <p>-机上評価で問題ないとした理由 モータの構成部品のうち、蒸気による影響が考えられるのは、固定子コイル部（絶縁に有機材を使用）、及び軸受部（潤滑油、グリスを使用）である。 固定子コイル部においては、絶縁種別ごとに耐熱性能に関する知見があり、軸受部についても同様にグリスや潤滑油の耐熱性能に関する知見があることから、実機での蒸気性能試験を実施しなくとも健全性の評価は可能である。 なお、その他の部品については金属材料で構成される機械的な支持構造物等であり、120°Cの蒸気環境下で健全性に影響することはないと考えられる。</p>		<p>なお、その他の部品については金属材料で構成される機械的な支持構造物等であり、120°Cの蒸気環境下で健全性に影響することはないと考えられる。</p> <p>(1) 評価方法 蒸気影響により機能喪失が想定されるモータの部位は、固定子コイル及び軸受であり、複数ある型式ごとに蒸気環境にさらされた場合の健全性について評価する。</p> <ul style="list-style-type: none"> i) 固定子コイル 環境温度に通電による温度上昇を加えた温度が、固定子コイルの許容温度以下であることを確認する。 ii) 軸受（軸受メタル又はペアリング） 環境温度に摩擦による温度上昇を加えた温度が、軸受メタル又はペアリングの許容温度以下であることを確認する。 iii) 軸受（グリス又は潤滑油） 環境温度に摩擦による温度上昇を加えた温度が、グリス又は潤滑油の許容温度以下であることを確認する。 <p>(2) 評価結果 いずれの型式においても固定子コイル及び軸受の温度は許容温度以下であり、機能維持できることを確認した。</p> <p>2. 2 電気ヒータを机上評価で問題ないとした理由 電気ヒータの構成部品のうち、蒸気による影響が考えられるのは、端子台及び送風機モータである。 端子台においては、蒸気性能試験を実施して健全性の評価は可能である。 送風機モータは、2. 1により詳細を確認することで健全性の評価が可能である。 なお、その他の部品については金属材料で構成される機械的な支持構造物等であり、120°Cの蒸気環境下で健全性に影響することはないと考えられる。</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違 【大飯】 設計方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・先行PWRとして評価実績のあるモータ机上評価と同様、机上評価にて耐蒸気性能を有していることを確認した。(大飯のモータ机上評価の記載と比較する) ・端子台は、蒸気性能試験を実施した実績がある ・送風機モータは、2. 1にて評価を実施する

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

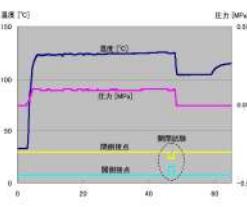
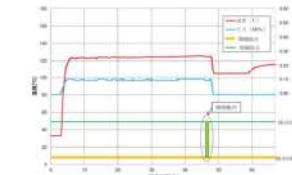
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>【大飯】(再掲) まとめ資料 p.2-9-別1-287 (抜粋)</p> <p>(1)評価方法 蒸気影響により機能喪失が想定されるモータの部位は、固定子コイル及び軸受であり、複数ある型式ごとに蒸気環境にさらされた場合の健全性について評価する。</p> <p>i) 固定子コイル 環境温度に通電による温度上昇を加えた温度が、固定子コイルの許容温度以下であることを確認する。</p> <p>ii) 軸受 (軸受メタル又はペアリング) 環境温度に摩擦による温度上昇を加えた温度が、軸受メタル又はペアリングの許容温度以下であることを確認する。</p> <p>iii) 軸受 (グリス又は潤滑油) 環境温度に摩擦による温度上昇を加えた温度が、グリス又は潤滑油の許容温度以下であることを確認する。</p> <p>(2)評価結果 いずれの型式においても固定子コイル及び軸受の温度は許容温度以下であり、機能維持できることを確認した。</p> <p>補足資料 4-11 耐蒸気性能試験の概要 蒸気影響のある区画に設置されている防護対象設備(電気計装品)については、蒸気環境に対する耐力を確認する必要がある。 このため、実際に蒸気に曝露する「耐蒸気性能試験」を実施した。</p> <p>1. 試験対象設備 別表に示す防護対象設備の一覧から網羅的に抽出した。 抽出した結果は表1のとおり。 なお、試験対象設備(構成品)はすべて実機品と同型式とした。</p>		<p>(1) 評価方法 蒸気影響により機能喪失が想定される電気ヒータの部位は、端子台及び送風機モータであり、構成部品ごとに蒸気環境にさらされた場合の健全性について評価する。</p> <p>i) 端子台 「II. 各試験対象設備の耐蒸気性能試験結果」の中継端子箱の試験結果で問題ないことを確認する。</p> <p>ii) 送風機モータ 「IV. モータの耐蒸気性能評価について」で評価する。</p> <p>(2) 評価結果 電気ヒータは、溢水による蒸気環境下においても機能維持できることを確認した。</p>	<p>【大飯】 設計方針の相違 ・モータ机上評価と同様、机上評価にて耐蒸気性能を有していることを確認した。(大飯のモータ机上評価の記載と比較する)</p> <p>【大飯】 設計方針の相違 構成部品が異なるため評価方法が相違</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 対象設備は異なるが評価結果は同じである</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 大飯の添付資料 1-4-1-4 別紙5と記載が重複していたため、補足説明資料22には転記しない。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

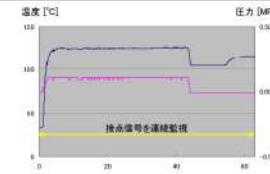
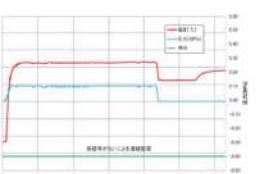
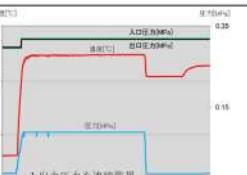
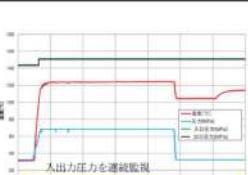
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
表1 試験対象設備一覧			
試験対象設備	構成品		
電動弁	モータ及び駆動部 リミットスイッチ		
空気作動弁	電磁弁 減圧弁 ダイヤフラム ダンパオペレータ ボジョンナ ボジョンスイッチ 電磁弁 減圧弁 伝送器		【大飯】 記載方針の相違 大飯の添付資料1.4.1-4別紙5と記載が重複していたため、補足説明資料22には転記しない。
計器	流量設定器 温度スイッチ		
現場盤	スイッチ、表示灯、端子台等		
モータケーブル接続部	高圧ケーブル接続部 低圧ケーブル接続部 中端子箱		
	端子台		
2. 試験結果			
すべての試験対象設備について、120°Cの耐蒸気性能を有することを確認した。 以降に各試験対象設備の耐蒸気性能試験結果を示す。			
(1) 電動弁			
電動弁駆動装置を120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒し、弁の開閉動作が問題なく行えることを確認する。 なお、H25.6月末の現状評価時点では、電動弁駆動装置の駆動モータはB種絶縁(耐熱温度130°C)であることから、健全性に問題がないと判断していた。今回は実際の蒸気環境を模擬した試験を実施した。			
 供試体写真	 温度 (℃) 減圧弁 (120°C) 駆動弁 (100°C) 圧縮機点 圧縮機点 時間 (分) 0 20 40 60 80 100 圧縮機点 圧縮機点		
供試体写真	内容 操作のとおりに作動し、正しくリミットスイッチの接点が出力されること。 (開閉試験は、環境条件が最も厳しい120°C40分時点での実施した。)	結果 良	
試験中			
試験後	同上		
II. 各試験対象設備の耐蒸気性能試験結果			
すべての試験対象設備について、120°Cの耐蒸気性能を有することを確認した。 以降に各試験対象設備の耐蒸気性能試験結果を示す。			
(1) 電動弁			
電動弁駆動装置を120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒し、弁の開閉動作が問題なく行えることを確認する。 なお、H25.6月末の現状評価時点では、電動弁駆動装置の駆動モータはB種絶縁(耐熱温度130°C)であることから、健全性に問題がないと判断していた。今回は実際の蒸気環境を模擬した試験を実施した。			
 供試体写真	 温度 (℃) 減圧弁 (120°C) 駆動弁 (100°C) 圧縮機点 圧縮機点 時間 (分) 0 20 40 60 80 100 圧縮機点 圧縮機点		
供試体写真	内容 操作のとおりに作動し、正しくリミットスイッチの接点が出力されること。 (開閉試験は、環境条件が最も厳しい120°C40分時点での実施した。)	結果 良	
試験中			
試験後	同上		
図1 耐蒸気性能試験結果 (電動弁)			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

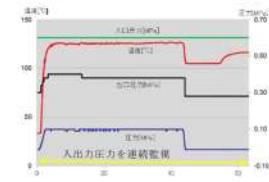
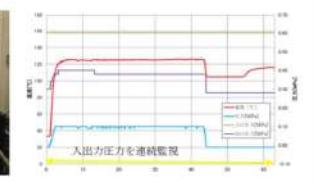
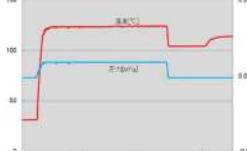
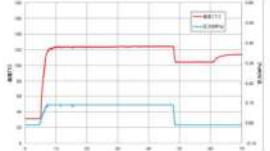
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																		
<p>(2) 空気作動弁用リミットスイッチ</p> <p>空気作動弁用リミットスイッチを 120°C の蒸気環境 (120°C 40 分 + 100°C 20 分) に晒す。</p> <p>試験中、リミットスイッチの接点信号を連続監視し、誤信号を発信しないことを確認する。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;">  <div style="display: flex; align-items: center;"> 供試体写真  </div> </div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;"> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中</td> <td>リミットスイッチが誤信号を発信しないこと。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> </div> </div>		内容	結果	試験中	リミットスイッチが誤信号を発信しないこと。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。			<p>(2) 空気作動弁用リミットスイッチ</p> <p>空気作動弁用リミットスイッチを 120°C の蒸気環境 (120°C 40 分 + 100°C 20 分) に晒す。</p> <p>試験中、リミットスイッチの接点信号を連続監視し、誤信号を発信しないことを確認する。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;">  <div style="display: flex; align-items: center;"> 供試体写真  </div> </div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;"> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中</td> <td>リミットスイッチが誤信号を発信しないこと。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> </div> </div>		内容	結果	試験中	リミットスイッチが誤信号を発信しないこと。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。		
	内容	結果																			
試験中	リミットスイッチが誤信号を発信しないこと。	良																			
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																				
	内容	結果																			
試験中	リミットスイッチが誤信号を発信しないこと。	良																			
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																				
<p>(3) 空気作動弁用電磁弁</p> <p>空気作動弁用電磁弁を 120°C の蒸気環境 (120°C 40 分 + 100°C 20 分) に晒す。</p> <p>試験中、電磁弁を励磁した状態で、入出力圧力に相違のないことを確認する。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;">  <div style="display: flex; align-items: center;"> 供試体写真  </div> </div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;"> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中</td> <td>電磁弁を励磁した状態で、入出力圧力に相違のないこと。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> </div> </div>		内容	結果	試験中	電磁弁を励磁した状態で、入出力圧力に相違のないこと。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。			<p>(3) 空気作動弁用電磁弁</p> <p>空気作動弁用電磁弁を 120°C の蒸気環境 (120°C 40 分 + 100°C 20 分) に晒す。</p> <p>試験中、電磁弁を励磁した状態で、入出力圧力に相違のないことを確認する。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;">  <div style="display: flex; align-items: center;"> 供試体写真  </div> </div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;"> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中</td> <td>電磁弁を励磁した状態で、入出力圧力に相違のないこと。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> </div> </div>		内容	結果	試験中	電磁弁を励磁した状態で、入出力圧力に相違のないこと。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。		
	内容	結果																			
試験中	電磁弁を励磁した状態で、入出力圧力に相違のないこと。	良																			
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																				
	内容	結果																			
試験中	電磁弁を励磁した状態で、入出力圧力に相違のないこと。	良																			
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																				

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																		
<p>(4) 空気作動弁用減圧弁</p> <p>空気作動弁用減圧弁を120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒す。</p> <p>試験中、一定圧力を入力した状態で、減圧された圧力が出力されていることを確認する。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;">  </div> <div style="width: 45%;">  </div> </div> <table border="1" style="margin-top: 10px;"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中</td> <td>減圧された圧力が出力されること。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		内容	結果	試験中	減圧された圧力が出力されること。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。			<p>(4) 空気作動弁用減圧弁</p> <p>空気作動弁用減圧弁を120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒す。</p> <p>試験中、一定圧力を入力した状態で、減圧された圧力が出力されていることを確認する。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;">  </div> <div style="width: 45%;">  </div> </div> <table border="1" style="margin-top: 10px;"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中</td> <td>減圧された圧力が出力されること。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		内容	結果	試験中	減圧された圧力が出力されること。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。		
	内容	結果																			
試験中	減圧された圧力が出力されること。	良																			
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																				
	内容	結果																			
試験中	減圧された圧力が出力されること。	良																			
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																				
<p>(5) 空気作動弁用ダイヤフラム</p> <p>空気作動弁用ダイヤフラムを120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒す。</p> <p>試験後、ダイヤフラムに有意な変形、割れ等がないことを確認する。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;">  </div> <div style="width: 45%;">  </div> </div> <table border="1" style="margin-top: 10px;"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験後</td> <td>ダイヤフラムに有意な変形、割れ等がないこと。</td> <td>良</td> </tr> </tbody> </table> <p>* ダイヤフラムは高分子材料であり、試験後に有意な変形、割れ等がなかったことから、試験中も健全性に問題はなかったと考えられる。</p>		内容	結果	試験後	ダイヤフラムに有意な変形、割れ等がないこと。	良		<p>(5) 空気作動弁用ダイヤフラム</p> <p>空気作動弁用ダイヤフラムを120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒す。</p> <p>試験後、ダイヤフラムに有意な変形、割れ等がないことを確認する。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;">  </div> <div style="width: 45%;">  </div> </div> <table border="1" style="margin-top: 10px;"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験後</td> <td>ダイヤフラムに有意な変形、割れ等がないこと。</td> <td>良</td> </tr> </tbody> </table> <p>* ダイヤフラムは高分子材料であり、試験後に有意な変形、割れ等がなかったことから、試験中も健全性に問題はなかったと考えられる。</p>		内容	結果	試験後	ダイヤフラムに有意な変形、割れ等がないこと。	良							
	内容	結果																			
試験後	ダイヤフラムに有意な変形、割れ等がないこと。	良																			
	内容	結果																			
試験後	ダイヤフラムに有意な変形、割れ等がないこと。	良																			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

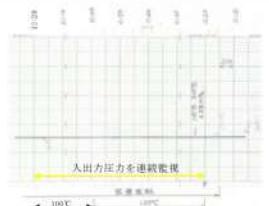
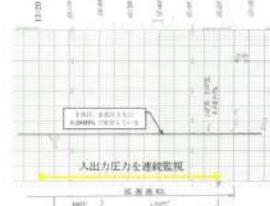
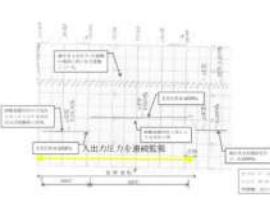
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																	
<p>(6) ダンパ用ダンパオペレータ及びポジショナ ダンパ用ダンパオペレータ及びポジショナを120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒す。 試験後、ポジショナに開度信号(0~100%に相当する空気圧)を入力し、ダンパオペレータが正常に動作することを確認する。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;"> </div> <div style="width: 45%;"> </div> </div> <table border="1" style="margin-top: 10px;"> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>ポジショナに開度信号を入力し、ダンパオペレータが正常に動作すること。</td> <td>良</td> </tr> </table> <p>※ ダンパオペレータ及びポジショナは空気式計装品であり、シール部品が健全であれば機能に問題ないと考えられる。 試験後の動作に問題がなかったことから、シール部品であるOリング等に有意な変形、割れ等ではなく、試験中も健全性に問題はなかったと考えられる。</p>		内容	結果	試験後	ポジショナに開度信号を入力し、ダンパオペレータが正常に動作すること。	良		<p>(6) ダンパ用ダンパオペレータ及びポジショナ ダンパ用ダンパオペレータ及びポジショナを120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒す。 試験後、ポジショナに開度信号(0~100%に相当する空気圧)を入力し、ダンパオペレータが正常に動作することを確認する。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;"> </div> <div style="width: 45%;"> </div> </div> <table border="1" style="margin-top: 10px;"> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>ポジショナに開度信号を入力し、ダンパオペレータが正常に動作すること。</td> <td>良</td> </tr> </table> <p>※ ダンパオペレータ及びポジショナは空気式計装品であり、シール部品が健全であれば機能に問題ないと考えられる。 試験後の動作に問題がなかったことから、シール部品であるOリング等に有意な変形、割れ等なく、試験中も健全性に問題はなかったと考えられる。</p>		内容	結果	試験後	ポジショナに開度信号を入力し、ダンパオペレータが正常に動作すること。	良						
	内容	結果																		
試験後	ポジショナに開度信号を入力し、ダンパオペレータが正常に動作すること。	良																		
	内容	結果																		
試験後	ポジショナに開度信号を入力し、ダンパオペレータが正常に動作すること。	良																		
<p>(7) ダンパ用ポジションスイッチ ダンパ用ポジションスイッチを120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒す。 試験中、開度信号が変化しないことを確認する。また、試験後にシャフトを回転させ、正常な開度信号が输出されることを確認する。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;"> </div> <div style="width: 45%;"> </div> </div> <table border="1" style="margin-top: 10px;"> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> <tr> <td>試験中</td> <td>試験中に開度信号が変化しないこと、試験後にシャフトを回転させ、正常な開度信号が输出されること。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </table>		内容	結果	試験中	試験中に開度信号が変化しないこと、試験後にシャフトを回転させ、正常な開度信号が输出されること。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。		<p>(7) ダンパ用ポジションスイッチ ダンパ用ポジションスイッチを120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒す。 試験中、開度信号が変化しないことを確認する。また、試験後にシャフトを回転させ、正常な開度信号がoutputされることを確認する。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;"> </div> <div style="width: 45%;"> </div> </div> <table border="1" style="margin-top: 10px;"> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> <tr> <td>試験中</td> <td>試験中に開度信号が変化しないこと、試験後にシャフトを回転させ、正常な開度信号がoutputされること。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </table>		内容	結果	試験中	試験中に開度信号が変化しないこと、試験後にシャフトを回転させ、正常な開度信号がoutputされること。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。		
	内容	結果																		
試験中	試験中に開度信号が変化しないこと、試験後にシャフトを回転させ、正常な開度信号が输出されること。	良																		
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																			
	内容	結果																		
試験中	試験中に開度信号が変化しないこと、試験後にシャフトを回転させ、正常な開度信号がoutputされること。	良																		
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																		
<p>(8) ダンバ用電磁弁</p> <p>ダンバ用電磁弁を 120°C の蒸気環境 (120°C40 分 + 100°C20 分) に晒す。</p> <p>試験中、電磁弁を励磁した状態で、入出力圧力に相違のないことを確認する。</p> <div style="display: flex; align-items: center;">  <div style="margin-left: 20px;">  <table border="1" style="margin-top: 10px;"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中</td> <td>電磁弁を励磁した状態で、入出力圧力に相違のないこと。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> </div> </div>		内容	結果	試験中	電磁弁を励磁した状態で、入出力圧力に相違のないこと。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。			<p>(8) ダンバ用電磁弁</p> <p>ダンバ用電磁弁を 120°C の蒸気環境 (120°C40 分 + 100°C20 分) に晒す。</p> <p>試験中、電磁弁を励磁した状態で、入出力圧力に相違のないことを確認する。</p> <div style="display: flex; align-items: center;">  <div style="margin-left: 20px;">  <table border="1" style="margin-top: 10px;"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中</td> <td>電磁弁を励磁した状態で、入出力圧力に相違のないこと。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> </div> </div>		内容	結果	試験中	電磁弁を励磁した状態で、入出力圧力に相違のないこと。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。		
	内容	結果																			
試験中	電磁弁を励磁した状態で、入出力圧力に相違のないこと。	良																			
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																				
	内容	結果																			
試験中	電磁弁を励磁した状態で、入出力圧力に相違のないこと。	良																			
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																				
<p>(9) ダンバ用減圧弁</p> <p>ダンバ用減圧弁を 120°C の蒸気環境 (120°C40 分 + 100°C20 分) に晒す。</p> <p>試験中、一定圧力を入力した状態で、減圧された圧力が出力されていることを確認する。</p> <div style="display: flex; align-items: center;">  <div style="margin-left: 20px;">  <table border="1" style="margin-top: 10px;"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中</td> <td>減圧された圧力が出力されること。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> </div> </div>		内容	結果	試験中	減圧された圧力が出力されること。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。			<p>(9) ダンバ用減圧弁</p> <p>ダンバ用減圧弁を 120°C の蒸気環境 (120°C40 分 + 100°C20 分) に晒す。</p> <p>試験中、一定圧力を入力した状態で、減圧された圧力が出力されていることを確認する。</p> <div style="display: flex; align-items: center;">  <div style="margin-left: 20px;">  <table border="1" style="margin-top: 10px;"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中</td> <td>減圧された圧力が出力されること。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> </div> </div>		内容	結果	試験中	減圧された圧力が出力されること。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。		
	内容	結果																			
試験中	減圧された圧力が出力されること。	良																			
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																				
	内容	結果																			
試験中	減圧された圧力が出力されること。	良																			
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																				

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

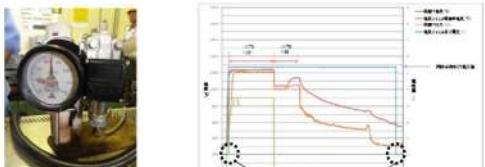
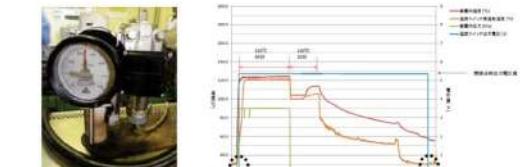
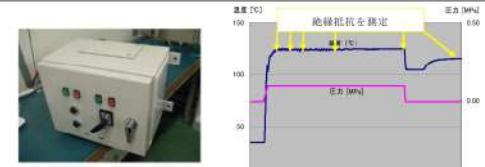
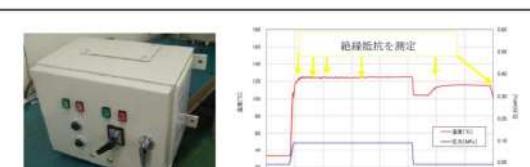
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																		
(10) 伝送器 伝送器を 120°C の蒸気環境 (120°C 40 分 + 100°C 20 分) に晒す。 試験中、一定圧力を入力した状態で、伝送器出力が正常であることを確認する。		(10) 伝送器 伝送器を 120°C の蒸気環境 (120°C 40 分 + 100°C 20 分) に晒す。 試験中、一定圧力を入力した状態で、伝送器出力が正常であることを確認する。																			
 供試体写真		 供試体写真																			
<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中</td> <td>伝送器出力が正常であること。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		内容	結果	試験中	伝送器出力が正常であること。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。			<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中</td> <td>伝送器出力が正常であること。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		内容	結果	試験中	伝送器出力が正常であること。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。		
	内容	結果																			
試験中	伝送器出力が正常であること。	良																			
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																				
	内容	結果																			
試験中	伝送器出力が正常であること。	良																			
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																				
図 10 耐蒸気性能試験結果(伝送器)		図 10 耐蒸気性能試験結果(伝送器)																			
(11) 流量設定器 流量設定器を 120°C の蒸気環境 (120°C 40 分 + 100°C 20 分) に晒す。 試験中、一定圧力を入力した状態で、減圧された設定圧力が出力されることを確認する。		(11) 流量設定器 流量設定器を 120°C の蒸気環境 (120°C 40 分 + 100°C 20 分) に晒す。 試験中、一定圧力を入力した状態で、減圧された設定圧力が出力されることを確認する。																			
 供試体写真		 供試体写真																			
<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中</td> <td>減圧された設定圧力が出力されること。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		内容	結果	試験中	減圧された設定圧力が出力されること。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。			<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中</td> <td>減圧された設定圧力が出力されること。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		内容	結果	試験中	減圧された設定圧力が出力されること。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。		
	内容	結果																			
試験中	減圧された設定圧力が出力されること。	良																			
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																				
	内容	結果																			
試験中	減圧された設定圧力が出力されること。	良																			
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																				
図 11 耐蒸気性能試験結果(流量設定器)		図 11 耐蒸気性能試験結果(流量設定器)																			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

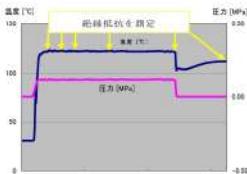
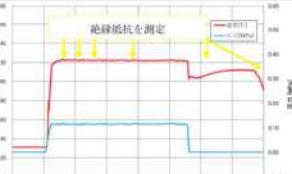
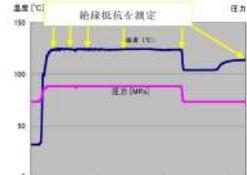
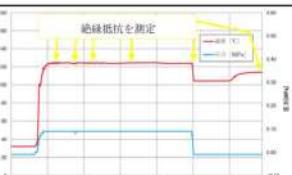
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																		
(12) 温度スイッチ 温度スイッチを120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒す。 試験中、設定温度(35°C以上でON)のとおりに接点出力されることを確認する。  供試体写真 設定温度(35°C)のとおりに接点出力されることを確認		(12) 温度スイッチ 温度スイッチを120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒す。 試験中、設定温度(35°C以上でON)のとおりに接点出力されることを確認する。  供試体写真 設定温度(35°C)のとおりに接点出力されることを確認																			
<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中</td> <td>設定温度のとおりに接点出力されること。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		内容	結果	試験中	設定温度のとおりに接点出力されること。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。			<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中</td> <td>設定温度のとおりに接点出力されること。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		内容	結果	試験中	設定温度のとおりに接点出力されること。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。		
	内容	結果																			
試験中	設定温度のとおりに接点出力されること。	良																			
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																				
	内容	結果																			
試験中	設定温度のとおりに接点出力されること。	良																			
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																				
図12 耐蒸気性能試験結果(温度スイッチ)		図12 耐蒸気性能試験結果(温度スイッチ)																			
(13) 現場盤 現場盤(操作スイッチ、操作ボタン、表示灯、端子台、盤内配線を含む)を120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒す。 通電した状態で試験を実施し、試験中に短絡、地絡等で機能喪失しないことを確認する。 なお、試験後は問題なくスイッチ操作を行えた。  供試体写真 絶縁抵抗を測定		(13) 現場盤 現場盤(操作スイッチ、操作ボタン、表示灯、端子台、盤内配線を含む)を120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒す。 通電した状態で試験を実施し、試験中に短絡、地絡等で機能喪失しないことを確認する。 なお、試験後は問題なくスイッチ操作を行えた。  供試体写真 絶縁抵抗を測定																			
<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中</td> <td>短絡、地絡等で機能喪失しないこと。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		内容	結果	試験中	短絡、地絡等で機能喪失しないこと。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。			<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中</td> <td>短絡、地絡等で機能喪失しないこと。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>入出力特性試験で健全に動作すること。</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		内容	結果	試験中	短絡、地絡等で機能喪失しないこと。	良	試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。		
	内容	結果																			
試験中	短絡、地絡等で機能喪失しないこと。	良																			
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																				
	内容	結果																			
試験中	短絡、地絡等で機能喪失しないこと。	良																			
試験後	入出力特性試験で健全に動作すること。																				
図13 耐蒸気性能試験結果(現場盤)		図13 耐蒸気性能試験結果(現場盤)																			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

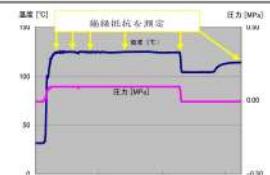
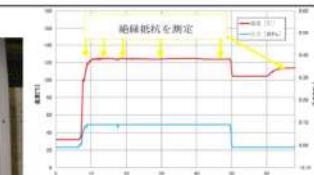
赤字 : 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
青字 : 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
緑字 : 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由												
<p>(14) 高圧ケーブル接続部</p> <p>高圧ケーブル(接続部)を120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒す。</p> <p>試験中、絶縁抵抗を測定し、短絡、地絡等がなく正常に通電できることを確認する。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;">  <table border="1" style="margin-top: 10px;"> <tr> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> <tr> <td>試験中 絶縁抵抗を計測し、健全であることを確認する。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後 同上</td> <td></td> </tr> </table> </div> <div style="text-align: center;">  </div> </div>	内容	結果	試験中 絶縁抵抗を計測し、健全であることを確認する。	良	試験後 同上			<p>(14) 高圧ケーブル接続部</p> <p>高圧ケーブル(接続部)を120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒す。</p> <p>試験中、絶縁抵抗を測定し、短絡、地絡等がなく正常に通電できることを確認する。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;">  <table border="1" style="margin-top: 10px;"> <tr> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> <tr> <td>試験中 絶縁抵抗を計測し、健全であることを確認する。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後 同上</td> <td></td> </tr> </table> </div> <div style="text-align: center;">  </div> </div>	内容	結果	試験中 絶縁抵抗を計測し、健全であることを確認する。	良	試験後 同上		
内容	結果														
試験中 絶縁抵抗を計測し、健全であることを確認する。	良														
試験後 同上															
内容	結果														
試験中 絶縁抵抗を計測し、健全であることを確認する。	良														
試験後 同上															
<p>(15) 低圧ケーブル接続部</p> <p>低圧ケーブル(接続部)を120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒す。</p> <p>試験中、絶縁抵抗を測定し、短絡、地絡等がなく正常に通電できることを確認する。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;">  <table border="1" style="margin-top: 10px;"> <tr> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> <tr> <td>試験中 絶縁抵抗を計測し、健全であることを確認する。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後 同上</td> <td></td> </tr> </table> </div> <div style="text-align: center;">  </div> </div>	内容	結果	試験中 絶縁抵抗を計測し、健全であることを確認する。	良	試験後 同上			<p>(15) 低圧ケーブル接続部</p> <p>低圧ケーブル(接続部)を120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒す。</p> <p>試験中、絶縁抵抗を測定し、短絡、地絡等がなく正常に通電できることを確認する。</p> <div style="display: flex; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;">  <table border="1" style="margin-top: 10px;"> <tr> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> <tr> <td>試験中 絶縁抵抗を計測し、健全であることを確認する。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後 同上</td> <td></td> </tr> </table> </div> <div style="text-align: center;">  </div> </div>	内容	結果	試験中 絶縁抵抗を計測し、健全であることを確認する。	良	試験後 同上		
内容	結果														
試験中 絶縁抵抗を計測し、健全であることを確認する。	良														
試験後 同上															
内容	結果														
試験中 絶縁抵抗を計測し、健全であることを確認する。	良														
試験後 同上															

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由												
<p>(16) 中継端子箱 中継端子箱を120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒す。 通電した状態で試験を実施し、試験中、短絡、地絡等がなく正常に通電できることを確認する。</p> <p>供試体写真</p>  <p>耐蒸気性能試験結果 (中継端子箱)  <table border="1"> <thead> <tr> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中 短絡、地絡等がなく正常に通電できること。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後 同上</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> </p>	内容	結果	試験中 短絡、地絡等がなく正常に通電できること。	良	試験後 同上			<p>(16) 中継端子箱 中継端子箱を120°Cの蒸気環境(120°C40分+100°C20分)に晒す。 通電した状態で試験を実施し、試験中、短絡、地絡等がなく正常に通電できることを確認する。</p> <p>供試体写真</p>  <p>耐蒸気性能試験結果 (中継端子箱)  <table border="1"> <thead> <tr> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中 短絡、地絡等がなく正常に通電できること。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後 同上</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> </p>	内容	結果	試験中 短絡、地絡等がなく正常に通電できること。	良	試験後 同上		
内容	結果														
試験中 短絡、地絡等がなく正常に通電できること。	良														
試験後 同上															
内容	結果														
試験中 短絡、地絡等がなく正常に通電できること。	良														
試験後 同上															

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4号炉		女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
別表				
大飯3号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度(1/9)				【大飯】 記載方針の相違 泊の防護対象設備の評価部位と仕様温度は、補足説明資料20の「表1 防護対象設備の確認済耐環境温度の確認結果」に記載している。 (表1では、評価部位を“試験”として記載している)
対象配管 設置場所 評価区分	防護対象設備 名称 番号 評価部位 仕様温度 [°C] ^(a)			
抽出配管 原子炉周辺建屋 E.L.+17.1m	A-7 3体積制御タンク出口第1止止め弁 3LCV-121B 駆動装置 -10~45			
	A-9 3体積制御タンク出口第2止止め弁 3LCV-121C 駆動装置 -10~45			
	A-13 3緊急ほう酸注入ライン補給弁 3V-CS-573 駆動装置 -10~45			
	3A燃料取替用水ポンプ モータ 10~40			
	3B燃料取替用水ポンプ モータ 10~40			
	3A燃料取替用水ポンプ 現場操作箱 3LB-33 現場盤 -			
	3B燃料取替用水ポンプ 現場操作箱 3LB-34 現場盤 -			
	3Aようこそ除去薬品注入ライン第1止止め弁 3V-CP-054A 駆動装置 -10~75			
	3Bようこそ除去薬品注入ライン第1止止め弁 3V-CP-054B 駆動装置 -10~75			
	3Aようこそ除去薬品注入ライン第2止止め弁 3V-CP-056A 駆動装置 -10~75			
	3Bようこそ除去薬品注入ライン第2止止め弁 3V-CP-056B 駆動装置 -10~75			
	A-16 3燃料取替用ピット水位 I 3LT-1400 伝送器 -40~60			
	3燃料取替用ピット水位 II 3LT-1401 伝送器 -40~60			
	3燃料取替用ピット水位 III 3LT-1402 伝送器 -40~60			
	3燃料取替用ピット水位 IV 3LT-1403 伝送器 -40~60			
	B-3 3充てんライン格納容器隔壁弁 3V-CS-157 駆動装置 -10~45			
	31次冷却材ボンベ封水戻りライン格納容器第2隔壁弁 3V-CS-312 駆動装置 -10~75			
	B-4 3B3C格納容器再循環ユニット冷却水供給ライン 3C格納容器再循環ユニット冷却水戻りライン 3D格納容器再循環ユニット冷却水戻りライン 3E格納容器再循環ユニット冷却水戻りライン 3F格納容器スプレイヘッド冷却器出口格納容器隔壁弁 3V-CC-189B 駆動装置 -10~75			
	3G格納容器圧力(広域)II 3PT-951 伝送器 -40~85			
	3H格納容器圧力(広域)III 3PT-953 伝送器 -40~85			
	3B3C格納容器再循環ユニット冷却水供給ライン 3C格納容器再循環ユニット冷却水戻りライン 3D格納容器再循環ユニット冷却水戻りライン 3E格納容器再循環ユニット冷却水戻りライン 3F格納容器スプレイヘッド冷却器出口格納容器隔壁弁 3V-CC-198C 駆動装置 -10~75			
	3G格納容器圧力(広域)IV 3PT-1810 伝送器 -40~85			
	3H格納容器圧力(広域)V 3PT-951 伝送器 -40~85			
	B-5 3I格納容器スプレイヘッド冷却器出口格納容器隔壁弁 3V-IA-508B 駆動装置 -10~75			
	3J格納容器スプレイヘッド冷却器出口格納容器隔壁弁 3V-CP-024A 駆動装置 -10~75			
	3K格納容器スプレイヘッド冷却器出口格納容器隔壁弁 3V-CP-024B 駆動装置 -10~75			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4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3号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度(2/9)					
対象 配管	設置 場所	評価 部位	防護対象設備 名称	評価部位 番号	仕様温度 [℃] ⁽¹⁾
原子炉 周辺建屋 E.L.+ 17.1m	A-3	3Aアニュラス全量排気弁	3V-VS-102A	冷却動脈 リミット スイッチ 重縮弁 減圧弁 冷却動脈	65 70 40 65 65
			3Bアニュラス全量排気弁	3V-VS-102B	リミット スイッチ 重縮弁 減圧弁 冷却動脈
			3Aアニュラス少量排気弁	3V-VS-103A	リミット スイッチ 重縮弁 減圧弁 冷却動脈
			3Bアニュラス少量排気弁	3V-VS-103B	リミット スイッチ 重縮弁 減圧弁 冷却動脈
			3Aほう酸タンク水位	3LT-206	伝送器 -40~60
			3Bほう酸タンク水位	3LT-208	伝送器 -40~60
	C-1 C-2	3復水ピット水位III	3LT-3769	伝送器	-40~60
		3復水ピット水位IV	3LT-3761	伝送器	-40~60
		I 3A主蒸気圧力	3PT-465	伝送器	-40~85
		II 3A主蒸気圧力	3PT-466	伝送器	-40~85
		III 3A主蒸気圧力	3PT-467	伝送器	-40~85
		IV 3A主蒸気圧力	3PT-468	伝送器	-40~85
		I 3B主蒸気圧力	3PT-475	伝送器	-40~85
		II 3B主蒸気圧力	3PT-476	伝送器	-40~85
		III 3B主蒸気圧力	3PT-477	伝送器	-40~85
		IV 3B主蒸気圧力	3PT-478	伝送器	-40~85
		I 3C主蒸気圧力	3PT-485	伝送器	-40~85
		II 3C主蒸気圧力	3PT-486	伝送器	-40~85
		III 3C主蒸気圧力	3PT-487	伝送器	-40~85
		IV 3C主蒸気圧力	3PT-488	伝送器	-40~85
		I 3D主蒸気圧力	3PT-495	伝送器	-40~85
		II 3D主蒸気圧力	3PT-496	伝送器	-40~85

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4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3号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度(3/9)						
対象 配管	設置 場所	評価 区画	防護対象設備	評価部位 仕様温度 [℃] ^①		
補助 蒸気 供給 配管	原子炉 周辺建屋 E.L. + 26.0m	C-2	III3D主蒸気圧力 IV3D主蒸気圧力 3A主蒸気隔離弁 3B主蒸気隔離弁 3C主蒸気隔離弁 3D主蒸気隔離弁	3PT-497 3PT-108 3V-M5-533A 付属バネル 3V-M5-533B 付属バネル 3V-M5-533C 付属バネル 3V-M5-533D 付属バネル	伝送器 伝送器 空気介動弁 用電磁弁 空気介動弁 用電磁弁 空気介動弁 用電磁弁 空気介動弁 用電磁弁	-40～85 -40～95 5～60 5～60 5～60 5～60
			3A中央制御室循環流量 調節ダンバ	3HCD-2885	ダンバ オペレータ ボジショナ ボジション スイッチ ダンバ用 電磁弁 ダンバ用 減圧弁 ダンバ オペレータ ボジショナ ボジション スイッチ ダンバ用 電磁弁 ダンバ用 減圧弁	～70 ～5～60 ～70 記載なし ～60 ～70 ～5～60 ～70 記載なし ～60
			3B中央制御室循環流量 調節ダンバ	3HCD-2886	ダンバ オペレータ ボジショナ ボジション スイッチ ダンバ用 電磁弁 ダンバ用 減圧弁	～70 ～70 記載なし ～60
			3A中央制御室循環ダンバ 流量設定	3HC-2885	流量設定器	～60
			3B中央制御室循環ダンバ 流量設定	3HC-2886	流量設定器	～60
			3A中央制御室循環ファン 入口ダンバ	3H-VS-604A	ダンバ オペレータ ボジショナ ボジション スイッチ ダンバ用 電磁弁 ダンバ用 減圧弁	～70 記載なし ～10～70 ～40 ～60
			3B中央制御室循環ファン 入口ダンバ	3H-VS-604B	ダンバ オペレータ ボジショナ ボジション スイッチ ダンバ用 電磁弁 ダンバ用 減圧弁	～70 記載なし ～10～70 ～40 ～60
【大飯】 記載方針の相違 泊の防護対象設備の評価部位と仕様温度は、補足説明資料20の「表1 防護対象設備の確認済耐環境温度の確認結果」に記載している。						

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4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3号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度(4/9)						
対象 配管	設置 場所	評価 区画	防護対象設備 名称	番号	評価部位	仕様温度 [°C] ⁹⁾
補助 蒸気 供給 配管	附帯建屋 E.L.+ 26.1m	D-1	3A中央制御室循環ファン 現場操作箱	3LB-95	現場盤	-
			3B中央制御室循環ファン 現場操作箱	3LB-96	現場盤	-
			3A中央制御室循環ファン	-	モータ	記載なし
			3B中央制御室循環ファン	-	モータ	記載なし
		D-2	3A中央制御室空調ユニット冷水温度制御弁	3TCV-2878	ボジショナ 空気作動弁 用電磁弁 空気作動弁 用減圧弁 ダイヤ フラム	~60
			3B中央制御室空調ユニット冷水温度制御弁	3TCV-2879	ボジショナ 空気作動弁 用電磁弁 空気作動弁 用減圧弁 ダイヤ フラム	~60
			3A中央制御室空調ファン 出口流量	3FS-2910	伝送器	-10~70
			3B中央制御室空調ファン 出口流量	3FS-2911	伝送器	-10~70
			3A中央制御室空調ファン 出口ダンバ	39-YS-603A	ダンバ オペレータ ボジション スイッチ ダンバ用 電磁弁 ダンバ用 隔離弁 記載なし	-10~70
			3B中央制御室空調ファン 出口ダンバ	39-YS-603B	ダンバ オペレータ ボジション スイッチ ボジション スイッチ ダンバ用 電磁弁 ダンバ用 隔離弁 記載なし	-10~70
			3A中央制御室空調ファン 現場操作箱	3LB-101	現場盤	-
			3B中央制御室空調ファン 現場操作箱	3LB-102	現場盤	-
			3A中央制御室空調ファン	-	モータ	~40
			3B中央制御室空調ファン	-	モータ	~40
			3A中央制御室非常用循環ファン	3VSF22A	モータ	40

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4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3号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度(5/9)				
対象 部位 配管	設置 場所 評価 区域	防護対象設備 名稱	評価部位 番号	仕様温度 [°C] (a)
補助蒸気供給配管	制御建屋 E.L.+ 20.1m D-2	3A中央制御室非常用排煙ファン入口ダンバ ス	3D-VS-602A	ダンバ オペレータ 80
		3A中央制御室非常用排煙ファン出口流量		ダンバ オペレータ 70
		3B中央制御室非常用排煙ファン出口流量		ボジション スイッチ 70
		3A中央制御室非常用排煙ファン現場操作箱		調圧弁 正載なし
		3B中央制御室非常用排煙ファン現場操作箱		ダンバ用 重錠弁 100
		3B中央制御室非常用排煙ファン入口ダンバ ス	3D-VS-602B	伝送器 -10~70
		3B中央制御室非常用排煙ファン出口流量		伝送器 -10~70
		3A中央制御室非常用排煙ファン現場操作箱		現場盤 -
		3B中央制御室非常用排煙ファン現場操作箱		現場盤 -
		3B中央制御室非常用排煙ファン入口ダンバ ス		ダンバ オペレータ 80
補助蒸気供給配管	制御建屋 E.L.+ 20.1m D-2	3B中央制御室非常用排煙ファン	3VS-293B	ダンバ オペレータ 40
		3A中央制御室外気取入流量調節ダンバ ス		ダンバ オペレータ 60
		3B中央制御室外気取入流量調節ダンバ ス		ボジショナ 60
		3B中央制御室外気取入流量調節ダンバ ス		重錠弁 60 調圧弁 60 ダンバ ボジション スイッチ 70
		3A中央制御室外気取入流量調節ダンバ ス	3KD-2875	ダンバ オペレータ 60
		3A中央制御室外気取入流量調節ダンバ ス		ボジショナ 60
		3A中央制御室外気取入流量調節ダンバ ス		重錠弁 60 調圧弁 60 ダンバ ボジション スイッチ 70
		3A中央制御室外気取入流量調節ダンバ ス		ダンバ オペレータ 60
		3A中央制御室外気取入流量調節ダンバ ス		ボジショナ 60
		3A中央制御室外気取入流量調節ダンバ ス		重錠弁 60 調圧弁 60 ダンバ ボジション スイッチ 70

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4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3号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度(6/9)						
対象配管	設置場所	評価区分	防護対象設備	評価部位	仕様温度 [℃] ^⑧	
補助蒸気供給配管	制御室屋上部 E.L.+26.1m	D-2	3B中央制御室事故時外気吸入流量調節ダンバ	ダンバ オペレーター ボンショナ 電磁弁 ダンバ用 ボンション スイッチ ダンバ	60 60 60 60 70 記載なし	【大飯】 記載方針の相違 泊の防護対象設備の評価部位と仕様温度は、補足説明資料20の「表1 防護対象設備の確認経験環境温度の確認結果」に記載している。
			3A中央制御室事故時外気循環流量調節ダンバ	ダンバ オペレーター ボンショナ 電磁弁 ダンバ用 ボンション スイッチ ダンバ	00 記載なし 70 100 記載なし	
			3B中央制御室事故時外気循環流量調節ダンバ	ダンバ オペレーター ボンショナ 電磁弁 ダンバ用 ボンション スイッチ ダンバ	80 記載なし 70 100 記載なし	
			3A中央制御室外気吸入調節ダンバ流量設定器	流量設定器	-5~60	
			3B中央制御室外気吸入調節ダンバ流量設定器	流量設定器	-5~60	
			3A中央制御室事故時外気吸入調節ダンバ流量設定器	流量設定器	-5~60	
			3B中央制御室事故時外気吸入調節ダンバ流量設定器	流量設定器	-5~60	
			3A中央制御室事故時外気吸入調節ダンバ流量設定器	流量設定器	-5~60	
			3B中央制御室事故時外気吸入調節ダンバ流量設定器	流量設定器	-5~60	
			3A安全系電気保安排気止めダンバ	ダンバ オペレーター ボンショナ スイッチ ダンバ用 電磁弁 ダンバ用 調圧弁	-10~70 記載なし -10~70 ~40 ~60	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4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3号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度(7/9)						
対象配管	設置場所	評価部位	評価対象設備	評価部位	仕様温度	
補助蒸気供給配管	制御建屋 L.1 + 26.1m	b-5	3安全系電気盤室給気止め ダンバA	3D-VS-532	ダンバ オペレータ ボジショナ ボジション スイッチ ダンバ用 電磁弁 ダンバ用 潤滑弁	-10~70 記載なし -10~70 ~40 ~60
		b-5	3安全系電気盤室給気止め ダンバB	3D-VS-533	ダンバ オペレータ ボジショナ ボジション スイッチ ダンバ用 電磁弁 ダンバ用 潤滑弁	-10~70 記載なし -10~70 ~40 ~60
		b-6	3安全系電気盤室排気止め ダンバB	3D-VS-537	ダンバ オペレータ ボジショナ ボジション スイッチ ダンバ用 電磁弁 ダンバ用 潤滑弁	-10~70 記載なし -10~70 ~40 ~60
			3D安全補機開閉器室空調 ユニット泊水温度制御弁	34TCV-2801	ボジショナ 空気作動弁 用潤滑弁 空気作動弁 用潤滑弁	~60
			34D安全補機開閉器室空調ファン	34LB-14	モータ	~40
			34D安全補機開閉器室空調ファン複数操作箱	34LB-13	現場盤	~
			34C安全補機開閉器室空調ブランケット泊水 温度制御弁	34TCV-2800	ボジショナ 空気作動弁 用潤滑弁 空気作動弁 用潤滑弁	~60 記載なし ~60 ~60 記載なし
			34C安全補機開閉器室空調ファン	~	モータ	~40

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4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3号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度(8/9)						
対象配管	設置場所	評価区域	防護対象設備	評価部位 名称	仕様温度 [°C]①	
蒸気発生器 プローダウン サンブル 配管	原子炉 周辺建屋 E.L.+ 17. In	A-2	3A廃棄物処理建屋冷却水供給ライン第1 止め弁 (3号機側)	34V-OC-600	リミット スイッチ 空気作動弁 用遮断弁 空気作動弁 用遮断弁 ダイヤ フラム	~100 ~40 5~60 記載なし
			3A廃棄物処理建屋冷却水供給ライン第2 止め弁 (3号機側)	34V-OC-601	リミット スイッチ 空気作動弁 用遮断弁 空気作動弁 用遮断弁 ダイヤ フラム	~100 ~40 5~60 記載なし
		B-1	3A制御用空気供給母管 圧力	3PT-1800	伝送器	-40~85
		3A3D格納容器再循環ユニット冷却水供給 ライン格納容器副腫余	3V-CC-189A	駆動装置	-10~75	
		3A格納容器再循環ユニット冷却水渠り ライン格納容器副腫余	3V-CC-198A	駆動装置	-10~75	
		原子炉 周辺建屋 E.L.+ 17. In	3B格納容器再循環ユニット冷却水渠りライ ン格納容器副腫余弁	3V-CC-198B	駆動装置	-10~75
			3A制御用空気格納容器副腫余弁	3V-IA-508A	駆動装置	-10~75
			3Aアニュラス空気浄化ファン	3VSF9A	モータ	40
			3Bアニュラス空気浄化ファン	3VSF9B	モータ	40
			3Aアニュラス戻りダンバ	3D-VS-104A	ダンバ オペレーター 遮断弁 威圧弁 ダンバ ボシジョン スイッチ	60 60 60 70
		B-2	3Bアニュラス戻りダンバ	3D-VS-104B	ダンバ オペレーター 遮断弁 威圧弁 ダンバ ボシジョン スイッチ	60 60 60 70
			3格納容器圧力(広域) I	3PT-950	伝送器	-40~85
			3格納容器圧力(広域) III	3PT-952	伝送器	-40~85
【大飯】				記載方針の相違	泊の防護対象設備の評価部位と仕様温度は、補足説明資料20の「表1 防護対象設備の確認済耐環境温度の確認結果」に記載している。	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4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3号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度(9/9)									
対象配管	設置場所	評価区画	防護対象設備	評価部位 名稱	仕様温度 [°C] ^(a)				
蒸気発生器プローブダウンサンプル配管	原子炉周辺建屋E.L.+17.1m	B-2	3Aアニュラス排気ダンバ	30-VS-101A	ダンパー オペレーター 限位弁 吸止弁 ダンバー ボジションスイッチ	60 60 60 60 70			
			3Bアニュラス排気ダンバ	30-VS-101B	ダンパー オペレーター 限位弁 吸止弁 ダンバー ボジションスイッチ	60 60 60 60 70			
			31 液冷却材ポンプ冷却水供給ライン格納容器隔壁弁	3V-OC-403	駆動装置	-10～75			
			31 液冷却材ポンプ冷却水反りライン格納容器隔壁弁	3V-OC-429	駆動装置	-10～75			
			3CRDM冷却ユニット・余剰熱出力冷却水供給ライン(隔壁弁)隔壁弁	3V-OC-342	駆動装置	-10～75			
			3CRDA冷却ユニット・余剰熱出力冷却水供給ラインCV隔壁弁隔壁弁	3V-OC-365	駆動装置	-10～75			
			3Aアニュラス空気浄化ファン現場操作箱	3LB-52	現場盤	-			
			3Bアニュラス空気浄化ファン現場操作箱	3LB-53	現場盤	-			
			(a)「-」: 現場盤は複数の部品で構成されており、現場盤としての仕様温度はない。 「記載なし」: 製造メーカーの仕様書に温度の記載がないもの。						
			大飯4号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度 (1/8)						
対象配管	設置場所	評価区画	防護対象設備	評価部位 名稱	仕様温度 [°C] ^(a)				
抽出配管	原子炉周辺建屋E.L.+17.1m	A-7	4体積調節タンク出口第1止め弁	4LCY-121B	駆動装置	-10～45			
			4体積調節タンク出口第2止め弁	4LCY-121C	駆動装置	-10～45			
		A-9	4緊急ほう酸注入ライン補給弁	4V-CS-573	駆動装置	-10～45			
			4底廃物処理便筋冷却水供給ライン第1止め弁(4分機側)	4V-CC-605	リミットスイッチ 空気作動弁 用電源弁 空気作動弁 用電源弁 空気作動弁 用電源弁 空気作動弁 用電源弁	~100 ~40 5~60 ダイヤル フタム 記載なし			
		A-14	4底廃物処理便筋冷却水供給ライン第2止め弁(4分機側)	4V-CC-606	リミットスイッチ 空気作動弁 用電源弁 空気作動弁 用電源弁 空気作動弁 用電源弁	~100 ~40 5~60 ダイヤル フタム 記載なし			
			4A上う素除去薬品注入ライン第1止め弁	4V-CP-054A	駆動装置	-10～75			
		4B上う素除去薬品注入ライン第1止め弁	4V-CP-054B	駆動装置	-10～75				
		4A上う素除去薬品注入ライン第2止め弁	4V-CP-056A	駆動装置	-10～75				
		4B上う素除去薬品注入ライン第2止め弁	4V-CP-056B	駆動装置	-10～75				
		A-15	4燃料取替用水ピット水位 I	4LT-1400	伝送器	-40～60			
			4燃料取替用水ピット水位 II	4LT-1401	伝送器	-40～60			
			4燃料取替用水ピット水位 III	4LT-1402	伝送器	-40～60			
			4燃料取替用水ピット水位 IV	4LT-1403	伝送器	-40～60			
		B-3	4光てんライフル冷却器隔壁弁	4V-CS-157	駆動装置	-10～45			
			41次冷却材ポンプ封水冷却ライン格納容器第2隔壁弁	4V-CS-312	駆動装置	-10～75			
		B-4	4軸潤滑用空気供給母管压力	4PT-1810	伝送器	-40～85			
			4熱交換器压力(広域)	4PT-951	伝送器	-40～85			
			4格納容器压力(広域)IV	4PT-953	伝送器	-40～85			
		B-5	4B格納容器スプレイヘッダ冷却器出口	4V-CP-024A	駆動装置	-10～75			
			4B格納容器スプレイヘッダ冷却器出口	4V-CP-024B	駆動装置	-10～75			

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4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4号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度 (2/8)						
対象 配管	評価 箇所	評価対象設備 名前	番号	評価部位 [℃] ^{※1}		
原子炉 周辺建屋 E.L.+ 17.0m	h-12	給排水タンク水位	4LT-206	伝送器	-40~60	【大飯】 記載方針の相違 泊の防護対象設備の評価部位と仕 様温度は、補足説明資料20の「表 1 防護対象設備の確認済耐環境溫 度の確認結果」に記載している。
		4B給排水タンク水位	4LT-208	伝送器	-10~60	
		4A燃料取替用ポンプ	-	モータ	10~40	
		4B燃料取替用ポンプ	-	モータ	10~40	
	h-13	4A燃料取替用ポンプ 現場操作箱	4LB-33	現場盤	-	
		4B燃料取替用ポンプ 現場操作箱	4LB-34	現場盤	-	
		4海水ピッタ水位III	4LT-3760	伝送器	-40~60	
		4海水ピッタ水位IV	4LT-3761	伝送器	-40~60	
	C-1	I 4A主蒸気圧力	4PT-465	伝送器	-40~85	
		II 4A主蒸気圧力	4PT-466	伝送器	-40~85	
		III 4A主蒸気圧力	4PT-467	伝送器	-40~85	
		IV 4A主蒸気圧力	4PT-468	伝送器	-40~85	
		I 4B主蒸気圧力	4PT-475	伝送器	-40~85	
		II 4B主蒸気圧力	4PT-476	伝送器	-40~85	
		III 4B主蒸気圧力	4PT-477	伝送器	-40~85	
		IV 4B主蒸気圧力	4PT-478	伝送器	-40~85	
		I 4C主蒸気圧力	4PT-485	伝送器	-40~85	
		II 4C主蒸気圧力	4PT-486	伝送器	-40~85	
		III 4C主蒸気圧力	4PT-487	伝送器	-40~85	
		IV 4C主蒸気圧力	4PT-488	伝送器	-40~85	
		I 4D主蒸気圧力	4PT-495	伝送器	-40~85	
		II 4D主蒸気圧力	4PT-496	伝送器	-40~85	
		III 4D主蒸気圧力	4PT-497	伝送器	-40~85	
		IV 4D主蒸気圧力	4PT-498	伝送器	-40~85	
補助 蒸気 供給 配管	原子炉 周辺建屋 E.L.+ 26.0m	4A主蒸気隔壁弁 4B主蒸気隔壁弁 4C主蒸気隔壁弁 4D主蒸気隔壁弁	4V-MS-533A 4V-MS-533B 4V-MS-533C 4V-MS-533D	空気作動弁 空気作動弁 空気作動弁 空気作動弁	5~60	
		4A主蒸気隔壁弁 4B主蒸気隔壁弁 4C主蒸気隔壁弁 4D主蒸気隔壁弁	4V-MS-533A 4V-MS-533B 4V-MS-533C 4V-MS-533D	空気作動弁 空気作動弁 空気作動弁 空気作動弁	5~60	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4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】 記載方針の相違 泊の防護対象設備の評価部位と仕様温度は、補足説明資料20の「表1 防護対象設備の確認済耐環境温度の確認結果」に記載している。							
対象配管	設置場所	評価区画	防護対象設備	評価部位	仕様温度		
			名称	番号	[°C]		
補助蒸気供給配管 剥離煙室 E.L. + 26.1m	D-1		4A中央制御室循環流量 調節ダンバ	4HC9-2885	ダンバ コベレータ ボクシヨナ ボクシヨン ダンバ用 重錠弁 ダンバ用 減圧弁	~70 5~60 ~70 記載なし ~60	
			4B中央制御室循環流量 調節ダンバ		ダンバ コベレータ ボクシヨナ ボクシヨン ダンバ用 重錠弁 ダンバ用 減圧弁	~70 5~60 ~70 記載なし ~60	
			4A中央制御室循環ダンバ 流量設定	4HC-2885	流量設定器	~60	
			4B中央制御室循環ダンバ 流量設定	4HC-2886	流量設定器	~60	
			4B中央制御室空調ファン 出口ダンバ	4B-VS-603A	ダンバ コベレータ ボクシヨナ ボクシヨン スイッヂ ダンバ用 重錠弁 ダンバ用 減圧弁	-10~70 記載なし ~40 記載なし 記載なし	
			4B中央制御室空調ファン 出口ダンバ		ダンバ コベレータ ボクシヨナ ボクシヨン スイッヂ ダンバ用 重錠弁 ダンバ用 減圧弁	-10~70 記載なし ~40 記載なし 記載なし	
			4B中央制御室空調ファン 入口ダンバ	4B-VS-694A	ダンバ コベレータ ボクシヨナ ボクシヨン スイッヂ ダンバ用 重錠弁 ダンバ用 減圧弁	~70 記載なし ~40 ~60 ~60	
			4B中央制御室空調ファン 入口ダンバ		ダンバ コベレータ ボクシヨナ ボクシヨン スイッヂ ダンバ用 重錠弁 ダンバ用 減圧弁	~70 記載なし ~40 ~60 ~60	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4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4号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度 (4/8)																																																																																																																																																																																			
<table border="1"> <thead> <tr> <th>対象配管</th> <th>設置場所</th> <th>評価区分</th> <th>防護対象設備</th> <th>評価部位</th> <th>仕様温度 [℃] <small>※</small></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="20">補助蒸気供給配管</td> <td rowspan="20">制御建屋 E.L. + 26. lm</td> <td rowspan="20">D-1</td> <td>4A中央制御室空調ファン 出口流量</td> <td>4FS-2910</td> <td>伝送器</td> <td>-10~70</td> </tr> <tr> <td>4B中央制御室空調ファン 出口流量</td> <td>4FS-2911</td> <td>伝送器</td> <td>-10~70</td> </tr> <tr> <td>4A中央制御室循環ファン 現場操作箱</td> <td>4LB-95</td> <td>現場盤</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>4B中央制御室循環ファン 現場操作箱</td> <td>4LB-96</td> <td>現場盤</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>4A中央制御室空調ファン 現場操作箱</td> <td>4LB-101</td> <td>現場盤</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>4B中央制御室空調ファン 現場操作箱</td> <td>4LB-102</td> <td>現場盤</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>ボジショナ</td> <td>~60</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>空気作動弁 用銀盤弁</td> <td>記載なし</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>空気作動弁 用銀圧弁</td> <td>~60</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>ダイヤ フラム</td> <td>記載なし</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>ボジショナ</td> <td>~60</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>空気作動弁 用銀盤弁</td> <td>記載なし</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>空気作動弁 用銀圧弁</td> <td>~60</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>ダイヤ フラム</td> <td>記載なし</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>ボジショナ</td> <td>~60</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>モータ</td> <td>~40</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>モータ</td> <td>~40</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>モータ</td> <td>記載なし</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>モータ</td> <td>記載なし</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>4VSF22A</td> <td>モータ</td> <td>40</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>ダンパー</td> <td>80</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>ダンパー</td> <td>70</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td>4D-VS-602A</td> <td>ボジション スイッチ</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>減圧弁</td> <td>-5~80</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>ダンバー用 銀盤弁</td> <td>100</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>4FS-2904</td> <td>伝送器</td> <td>-10~70</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>4FS-2905</td> <td>伝送器</td> <td>-10~70</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>4LB-97</td> <td>現場盤</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>4LB-98</td> <td>現場盤</td> <td>-</td> </tr> </tbody> </table>	対象配管	設置場所	評価区分	防護対象設備	評価部位	仕様温度 [℃] <small>※</small>	補助蒸気供給配管	制御建屋 E.L. + 26. lm	D-1	4A中央制御室空調ファン 出口流量	4FS-2910	伝送器	-10~70	4B中央制御室空調ファン 出口流量	4FS-2911	伝送器	-10~70	4A中央制御室循環ファン 現場操作箱	4LB-95	現場盤	-	4B中央制御室循環ファン 現場操作箱	4LB-96	現場盤	-	4A中央制御室空調ファン 現場操作箱	4LB-101	現場盤	-	4B中央制御室空調ファン 現場操作箱	4LB-102	現場盤	-				ボジショナ	~60					空気作動弁 用銀盤弁	記載なし					空気作動弁 用銀圧弁	~60					ダイヤ フラム	記載なし					ボジショナ	~60					空気作動弁 用銀盤弁	記載なし					空気作動弁 用銀圧弁	~60					ダイヤ フラム	記載なし					ボジショナ	~60					モータ	~40					モータ	~40					モータ	記載なし					モータ	記載なし					4VSF22A	モータ	40					ダンパー	80					ダンパー	70				4D-VS-602A	ボジション スイッチ						減圧弁	-5~80					ダンバー用 銀盤弁	100					4FS-2904	伝送器	-10~70					4FS-2905	伝送器	-10~70					4LB-97	現場盤	-					4LB-98	現場盤	-				
対象配管	設置場所	評価区分	防護対象設備	評価部位	仕様温度 [℃] <small>※</small>																																																																																																																																																																														
補助蒸気供給配管	制御建屋 E.L. + 26. lm	D-1	4A中央制御室空調ファン 出口流量	4FS-2910	伝送器	-10~70																																																																																																																																																																													
			4B中央制御室空調ファン 出口流量	4FS-2911	伝送器	-10~70																																																																																																																																																																													
			4A中央制御室循環ファン 現場操作箱	4LB-95	現場盤	-																																																																																																																																																																													
			4B中央制御室循環ファン 現場操作箱	4LB-96	現場盤	-																																																																																																																																																																													
			4A中央制御室空調ファン 現場操作箱	4LB-101	現場盤	-																																																																																																																																																																													
			4B中央制御室空調ファン 現場操作箱	4LB-102	現場盤	-																																																																																																																																																																													
						ボジショナ				~60																																																																																																																																																																									
						空気作動弁 用銀盤弁				記載なし																																																																																																																																																																									
						空気作動弁 用銀圧弁				~60																																																																																																																																																																									
						ダイヤ フラム				記載なし																																																																																																																																																																									
						ボジショナ				~60																																																																																																																																																																									
						空気作動弁 用銀盤弁				記載なし																																																																																																																																																																									
						空気作動弁 用銀圧弁				~60																																																																																																																																																																									
						ダイヤ フラム				記載なし																																																																																																																																																																									
						ボジショナ				~60																																																																																																																																																																									
						モータ				~40																																																																																																																																																																									
						モータ				~40																																																																																																																																																																									
						モータ				記載なし																																																																																																																																																																									
						モータ	記載なし																																																																																																																																																																												
						4VSF22A	モータ	40																																																																																																																																																																											
				ダンパー	80																																																																																																																																																																														
				ダンパー	70																																																																																																																																																																														
			4D-VS-602A	ボジション スイッチ																																																																																																																																																																															
				減圧弁	-5~80																																																																																																																																																																														
				ダンバー用 銀盤弁	100																																																																																																																																																																														
				4FS-2904	伝送器	-10~70																																																																																																																																																																													
				4FS-2905	伝送器	-10~70																																																																																																																																																																													
				4LB-97	現場盤	-																																																																																																																																																																													
				4LB-98	現場盤	-																																																																																																																																																																													

泊発電所 3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添1 補足説明資料22）

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

大飯発電所3／4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4号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度 (5/8)												【大阪】 記載方針の相違 泊の防護対象設備の評価部位と仕 様温度は、補足説明資料20の「表 1 防護対象設備の確認済耐環境温 度の確認結果」に記載している。				
対象 部位	設置 場所	評価 区域	防護対象設備		評価部位	仕様温度 [℃] (1)										
			名称	番号												
補助 空気 供給 配管	制御建屋 E. L. + 26. 1m	D-1	4B中央制御室非常用 循環ファン入口ダンパー	4B-VS-602B	ダンパー	80										
					オペレータ	80										
					ダンパー	70										
					ボジョン スイッチ	70										
					減圧弁	-5~80										
			4B中央制御室 非常用循環ファン	4WSF22B	ダンバー用 電磁弁	100										
					モーター	40										
					ダンパー	60										
			4A中央制御室外気取入流量調節ダンパー	4HCD-2874	オペレータ	60										
					ボジョン スイッチ	60										
					電磁弁	60										
					減圧弁	60										
					ダンバー	60										
			4B中央制御室外気取入流量調節ダンパー	4HCD-2875	ボジョン スイッチ	70										
					ダンパー	60										
					オペレータ	60										
					ボジョン スイッチ	60										
					電磁弁	60										
			4A中央制御室事故時 外気取入流量調節ダンパー	4HCD-2899	減圧弁	60										
					ダンバー	60										
					ボジョン スイッチ	70										
					ダンバー	60										
					オペレータ	60										
			4B中央制御室事故時 外気取入流量調節ダンパー	4HCD-2890	ボジョン スイッチ	60										
					電磁弁	60										
					減圧弁	60										
					ダンバー	60										
					ボジョン スイッチ	70										
			4A 中央制御室事故時 循環流量調節ダンパー	4HCD-2891	ダンバー	80										
					オペレータ	記載なし										
					ボジョン スイッチ	70										
					ダンバー用 電磁弁	100										
					ダンバー用 減圧弁	-5~80										

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4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4号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度 (6/8)						
対象配管	設置場所	評価区画	防護対象設備 名称	番号	仕様温度 [℃] (単位)	
補助蒸気供給配管	副鋼屋上 E.L.+ 26.1m	D-1	JB中央制御室事故時 循環流量調節ダンバ	4HCD-2892	ダンバ オペレータ ボクシヨナ 記載なし ダンバ ボクシヨン スイッチ ダンバ用 電磁弁 ダンバ用 減圧弁 -5~80	【大飯】 記載方針の相違 泊の防護対象設備の評価部位と仕 様温度は、補足説明資料20の「表 1 防護対象設備の確認済耐環境温 度の確認結果」に記載している。
		D-1	4A中央制御室外気取入調節 ダンバ流量設定器	4HC-2874	流量設定器 -5~60	
		D-1	4B中央制御室外気取入調節 ダンバ	4HC-2875	流量設定器 -5~60	
		D-1	4A中央制御室事故時外気流入調節ダン バ流量設定器	4HC-2889	流量設定器 -5~60	
		D-1	4B中央制御室事故時外気流入調節ダン バ流量設定器	4HC-2890	流量設定器 -5~60	
		D-1	JA中央制御室事故時 循環ダンバ流量設定器	4HC-2891	流量設定器 -5~60	
		D-1	JB中央制御室事故時 循環ダンバ流量設定器	4HC-2892	流量設定器 -5~60	
		D-3	4安全系電気機室排気止め ダンバA	4D-VS-532	ダンバ オペレータ ボクシヨナ 記載なし ボクシヨン スイッチ ダンバ用 電磁弁 ダンバ用 減圧弁 -10~70	
		D-3	4安全系電気機室排気止め ダンバB	4D-VS-533	ダンバ オペレータ ボクシヨナ 記載なし ボクシヨン スイッチ ダンバ用 電磁弁 ダンバ用 減圧弁 -10~70	
		D-3	4安全系電気機室排気止め ダンバB	4D-VS-537	ダンバ オペレータ ボクシヨナ 記載なし ボクシヨン スイッチ ダンバ用 電磁弁 ダンバ用 減圧弁 -10~70	
			34A安全補機開閉器室空調 ファン搬場操作箱	34LB-20	現場盤 -	
			34A安全補機開閉器室空調 ユニット冷水温度制御弁	34TCV-2798	ボクシヨナ 空気作動弁 用電磁弁 記載なし 空気作動弁 用減圧弁 -60 ダイヤ フラム 記載なし	
			34A安全補機開閉器室空調 ファン	-	モータ ~40	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4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4号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度 (7/8)								
対象 部位	設置 場所	評価 箇所	防護対象設備 名稱	評価部位 番号	仕様温度 [℃] (単位)			
補助蒸気 供給 配管	周辺建屋 E.L.+ 26.1m	D-4	4安全系電気室排気止めダンバ	4D-VS-536	ダンバ オペレータ ボジショナ ボジション ダンバ用 電動部 ダンバ用 減圧弁	-10~70 記載なし -10~70 記載なし ~40 ~40 ~60		
			34B安全補機制御器室空調 ファン運転操作弁		34LB-21	運転盤	-	
			34B安全補機開閉器室空調 ユニット冷水温度制御弁		34TCV-2799	ボジショナ 空気自動弁 用電動弁 空気自動弁 用電動弁 ダンバ フタム	~60 記載なし ~60 記載なし ~60 記載なし	
			34B安全補機開閉器室空調 ファン		-	モーター	~40	
		蒸気 発生器 ブローバー ダウン サングル 配管	原子炉 周辺建屋 E.L.+ 17.1m	A-3	4Aアニユラス全量排気弁	4V-VS-102A	空気自動弁 リミッタ スイッチ 排気弁 減圧弁	記載なし 70 40 ~5~80 記載なし
					4Bアニユラス全量排気弁		4V-VS-102B	スイッチ 排気弁 減圧弁 減圧弁 空気自動弁 リミッタ スイッチ 排気弁 減圧弁 減圧弁 空気自動弁 リミッタ スイッチ 排気弁 減圧弁 減圧弁
				4Aアニユラス少量排気弁	4V-VS-103A	スイッチ 排気弁 減圧弁 減圧弁 空気自動弁 リミッタ スイッチ 排気弁 減圧弁 減圧弁 空気自動弁 リミッタ スイッチ 排気弁 減圧弁 減圧弁	70 40 ~5~80 記載なし 70 40 ~5~80 記載なし 70 40 ~5~80 記載なし 70 40 ~5~80 記載なし	
				4Bアニユラス少量排気弁	4V-VS-103B	スイッチ 排気弁 減圧弁 減圧弁 空気自動弁 リミッタ スイッチ 排気弁 減圧弁 減圧弁	70 40 ~5~80 記載なし 70 40 ~5~80 記載なし 70 40 ~5~80 記載なし	
		蒸気 発生器 ブローバー ダウン サングル 配管	原子炉 周辺建屋 E.L.+ 17.1m	4A排氣用空気供給母管 止水弁	4PT-1800	伝送器	-40~85	
				4A格納容器内液槽ユニット冷却水供給 ポンプインダクション隔壁弁	4V-OC-189A	駆動装置	-10~75	
4A格納容器内液槽ユニット冷却水昇り ポンプインダクション隔壁隔壁弁	4V-OC-199A			駆動装置	-10~75			
4B格納容器内液槽ユニット冷却水昇り ポンプインダクション隔壁隔壁弁	4V-OC-199B			駆動装置	-10~75			
4B排氣用空気供給母管隔壁弁	4V-IA-508A	駆動装置	-10~75					

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4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4号炉 防護対象設備の評価部位と仕様温度 (8/8)																																																																																																													
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">対象 部位</th> <th rowspan="2">設置 場所</th> <th rowspan="2">評価 部位 区分</th> <th colspan="2">店舗対象設備</th> <th rowspan="2">評価部位 仕様温度 [°C] ^(a)</th> </tr> <tr> <th>名称</th> <th>番号</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="16">蒸気 発生器 プロテクション ダッシュ サンプル 配管</td> <td rowspan="16">原子炉 建屋内 E.L. + 17.1m</td> <td rowspan="16">B-2</td> <td>4Aアニュラス空気淨化ファン</td> <td>4VSP9A</td> <td>モーター 40</td> </tr> <tr> <td>4Bアニュラス空気淨化ファン</td> <td>4VSP9B</td> <td>モーター 40</td> </tr> <tr> <td rowspan="6">4Aアニュラス取りダンバ</td> <td rowspan="6">4D-VS-101A</td> <td>ダンバ オペレーター</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>重衡弁</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>吸込弁</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>ダンバ</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>ボンジョン</td> <td>70</td> </tr> <tr> <td>スイッチ</td> <td>70</td> </tr> <tr> <td rowspan="6">4Bアニュラス取りダンバ</td> <td rowspan="6">4D-VS-101B</td> <td>ダンバ オペレーター</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>重衡弁</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>吸込弁</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>ダンバ</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>ボンジョン</td> <td>70</td> </tr> <tr> <td>スイッチ</td> <td>70</td> </tr> <tr> <td>4格納容器圧力(底床)Ⅰ</td> <td>4PT-950</td> <td>伝送器</td> <td>-40~85</td> </tr> <tr> <td>4格納容器圧力(底床)Ⅲ</td> <td>4PT-952</td> <td>伝送器</td> <td>-40~85</td> </tr> <tr> <td rowspan="6">4Aアニュラス排気ダンバ</td> <td rowspan="6">4D-VS-101A</td> <td>ダンバ オペレーター</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>重衡弁</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>吸込弁</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>ダンバ</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>ボンジョン</td> <td>70</td> </tr> <tr> <td>スイッチ</td> <td>70</td> </tr> <tr> <td rowspan="6">4Bアニュラス排気ダンバ</td> <td rowspan="6">4D-VS-101B</td> <td>ダンバ オペレーター</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>重衡弁</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>吸込弁</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>ダンバ</td> <td>60</td> </tr> <tr> <td>ボンジョン</td> <td>70</td> </tr> <tr> <td>スイッチ</td> <td>70</td> </tr> <tr> <td>41冷却材ポンプ冷却水塔 クーラー換熱装置</td> <td>4V-CC-403</td> <td>駆動装置</td> <td>-10~75</td> </tr> <tr> <td>41冷却材ポンプ冷却水吸込 ライシング装置</td> <td>4V-CC-420</td> <td>駆動装置</td> <td>-10~75</td> </tr> <tr> <td>4C RDM冷却ユニット・余剰抽出冷却 器冷却水供給ライシング装置</td> <td>4V-CC-342</td> <td>駆動装置</td> <td>-10~75</td> </tr> <tr> <td>4C RDM冷却ユニット・余剰抽出冷却 器冷却水吸込ライシング装置</td> <td>4V-CC-365</td> <td>駆動装置</td> <td>-10~75</td> </tr> <tr> <td>4Aアニュラス空気淨化ファン 現地操作部</td> <td>4LB-52</td> <td>現地盤</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>4Bアニュラス空気淨化ファン 現地操作部</td> <td>4LB-53</td> <td>現地盤</td> <td>-</td> </tr> </tbody> </table>	対象 部位	設置 場所	評価 部位 区分	店舗対象設備		評価部位 仕様温度 [°C] ^(a)	名称	番号	蒸気 発生器 プロテクション ダッシュ サンプル 配管	原子炉 建屋内 E.L. + 17.1m	B-2	4Aアニュラス空気淨化ファン	4VSP9A	モーター 40	4Bアニュラス空気淨化ファン	4VSP9B	モーター 40	4Aアニュラス取りダンバ	4D-VS-101A	ダンバ オペレーター	60	重衡弁	60	吸込弁	60	ダンバ	60	ボンジョン	70	スイッチ	70	4Bアニュラス取りダンバ	4D-VS-101B	ダンバ オペレーター	60	重衡弁	60	吸込弁	60	ダンバ	60	ボンジョン	70	スイッチ	70	4格納容器圧力(底床)Ⅰ	4PT-950	伝送器	-40~85	4格納容器圧力(底床)Ⅲ	4PT-952	伝送器	-40~85	4Aアニュラス排気ダンバ	4D-VS-101A	ダンバ オペレーター	60	重衡弁	60	吸込弁	60	ダンバ	60	ボンジョン	70	スイッチ	70	4Bアニュラス排気ダンバ	4D-VS-101B	ダンバ オペレーター	60	重衡弁	60	吸込弁	60	ダンバ	60	ボンジョン	70	スイッチ	70	41冷却材ポンプ冷却水塔 クーラー換熱装置	4V-CC-403	駆動装置	-10~75	41冷却材ポンプ冷却水吸込 ライシング装置	4V-CC-420	駆動装置	-10~75	4C RDM冷却ユニット・余剰抽出冷却 器冷却水供給ライシング装置	4V-CC-342	駆動装置	-10~75	4C RDM冷却ユニット・余剰抽出冷却 器冷却水吸込ライシング装置	4V-CC-365	駆動装置	-10~75	4Aアニュラス空気淨化ファン 現地操作部	4LB-52	現地盤	-	4Bアニュラス空気淨化ファン 現地操作部	4LB-53	現地盤	-				
対象 部位				設置 場所	評価 部位 区分		店舗対象設備					評価部位 仕様温度 [°C] ^(a)																																																																																																	
	名称	番号																																																																																																											
蒸気 発生器 プロテクション ダッシュ サンプル 配管	原子炉 建屋内 E.L. + 17.1m	B-2	4Aアニュラス空気淨化ファン	4VSP9A	モーター 40																																																																																																								
			4Bアニュラス空気淨化ファン	4VSP9B	モーター 40																																																																																																								
			4Aアニュラス取りダンバ	4D-VS-101A	ダンバ オペレーター	60																																																																																																							
					重衡弁	60																																																																																																							
					吸込弁	60																																																																																																							
					ダンバ	60																																																																																																							
					ボンジョン	70																																																																																																							
					スイッチ	70																																																																																																							
			4Bアニュラス取りダンバ	4D-VS-101B	ダンバ オペレーター	60																																																																																																							
					重衡弁	60																																																																																																							
					吸込弁	60																																																																																																							
					ダンバ	60																																																																																																							
					ボンジョン	70																																																																																																							
					スイッチ	70																																																																																																							
			4格納容器圧力(底床)Ⅰ	4PT-950	伝送器	-40~85																																																																																																							
			4格納容器圧力(底床)Ⅲ	4PT-952	伝送器	-40~85																																																																																																							
4Aアニュラス排気ダンバ	4D-VS-101A	ダンバ オペレーター	60																																																																																																										
		重衡弁	60																																																																																																										
		吸込弁	60																																																																																																										
		ダンバ	60																																																																																																										
		ボンジョン	70																																																																																																										
		スイッチ	70																																																																																																										
4Bアニュラス排気ダンバ	4D-VS-101B	ダンバ オペレーター	60																																																																																																										
		重衡弁	60																																																																																																										
		吸込弁	60																																																																																																										
		ダンバ	60																																																																																																										
		ボンジョン	70																																																																																																										
		スイッチ	70																																																																																																										
41冷却材ポンプ冷却水塔 クーラー換熱装置	4V-CC-403	駆動装置	-10~75																																																																																																										
41冷却材ポンプ冷却水吸込 ライシング装置	4V-CC-420	駆動装置	-10~75																																																																																																										
4C RDM冷却ユニット・余剰抽出冷却 器冷却水供給ライシング装置	4V-CC-342	駆動装置	-10~75																																																																																																										
4C RDM冷却ユニット・余剰抽出冷却 器冷却水吸込ライシング装置	4V-CC-365	駆動装置	-10~75																																																																																																										
4Aアニュラス空気淨化ファン 現地操作部	4LB-52	現地盤	-																																																																																																										
4Bアニュラス空気淨化ファン 現地操作部	4LB-53	現地盤	-																																																																																																										

(a) [-] : 現地盤は複数の部品で構成されており、現地盤としての仕様温度がないもの。
 「記載なし」 : 製造メーカーの仕様書に温度の記載がないもの。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p style="text-align: center;">補足資料</p> <p>4-12 耐蒸気性能試験における健全性確認方法について</p> <p>1. 健全性確認方法の考え方</p> <p>(1)原則として、実機の状態を模擬するため、試験中(蒸気曝露中)に健全性を確認する。</p> <p>(2)試験中(蒸気曝露中)に健全性を確認できないものは、代替方法により健全性を確認する。</p> <pre> graph TD A[蒸気影響評価対象設備] --> B{耐蒸気性能試験を実施可能か} B -- Yes --> C{試験中(蒸気曝露中)に動作確認可能か} C -- Yes --> D["耐蒸気性能試験を実施し、実機の状態を模擬するため、試験中に健全性を確認する。(詳細は後述)"] C -- No --> E["モータ 蒸気環境下での影響評価を部位ごとに机上評価する。"] B -- No --> E </pre> <p>図1 耐蒸気性能試験における健全性確認フロー</p>		<p>III. 耐蒸気性能試験における健全性確認方法について</p> <p>1. 健全性確認方法の考え方</p> <p>(1)原則として、実機の状態を模擬するため、試験中 (蒸気曝露中) に健全性を確認する。</p> <p>(2)試験中 (蒸気曝露中) に健全性を確認できないものは、代替方法により健全性を確認する。</p> <pre> graph TD A[蒸気影響評価対象設備] --> B{耐蒸気性能試験を実施可能か} B -- Yes --> C{試験中(蒸気曝露中)に動作確認可能か} C -- Yes --> D["耐蒸気性能試験を実施し、実機の状態を模擬するため、試験中に健全性を確認する。(詳細は後述)"] C -- No --> E["モータ 電気ヒーター 蒸気環境下での影響評価を部位ごとに机上評価する。"] B -- No --> E </pre> <p>図1 耐蒸気性能試験における健全性確認フロー</p>	<p>【大飯】 記載方針の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 設計方針の相違 電気ヒータについては、モータ机上評価と同様、机上評価にて耐蒸気性能を有していることを確認した。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等(別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4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. 各設備の健全性確認方法とその妥当性						2. 各設備の健全性確認方法とその妥当性									
試験 対象設備	構成品	健全性確認方法	概要(妥当性)	試験 対象設備	構成品	健全性確認方法	概要(妥当性)	試験 対象設備	構成品	健全性確認方法	概要(妥当性)				
電動弁	モータ 及び 駆動部	操作のとおりに動作し、正しくリミットスイッチの接点が開閉されること。	モータ及び駆動部を実機と模擬した蒸気機関下で動作させるときに、異常が発生した場合は操作のとおりに動作せず、弁の開閉状態を示すリミットスイッチの接点信号異常が発生することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。	電動弁	モータ及び駆動部	操作のとおりに動作し、正しくリミットスイッチの接点が開閉すること。	モータ及び駆動部を実機と模擬した蒸気機関下で動作させるとともに、異常が発生した場合は操作のとおりに動作せず、弁の開閉状態を示すリミットスイッチの接点信号異常が発生することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。	電動弁	モータ及び駆動部	操作のとおりに動作し、正しくリミットスイッチの接点が開閉すること。	モータ及び駆動部を実機と模擬した蒸気機関下で動作させるとともに、異常が発生した場合は操作のとおりに動作せず、弁の開閉状態を示すリミットスイッチの接点信号異常が発生することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。				
空気 作動弁	リミット スイッチ	リミットスイッチが酒信号を発信しないこと。	リミットスイッチに複数、遮断が発生することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。	空気 作動弁	リミット スイッチ	リミットスイッチが酒信号を発信しないこと。	リミットスイッチに複数、遮断が発生したことから、健全性確認方法としては妥当であると考える。	空気 作動弁	電動弁	電動弁を駆動し、圧縮部に異常が発生した場合、出力圧力が変動することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。	電動弁に異常が発生した場合、出力圧力が変動することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。				
	電磁弁	電磁弁を駆動した状態で、入出力圧力に相違のないことを。	電磁弁に異常が発生した場合、出力圧力が変動することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。		減圧弁	減圧された圧力が出力されること。	減圧弁に異常が発生した場合、出力圧力が変動することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。		減圧弁	減圧された圧力が出力されること。	減圧弁に異常が発生した場合、出力圧力が変動することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。				
	減圧弁	減圧された圧力が出力されること。	減圧弁に異常が発生した場合、出力圧力が変動することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。		ダイヤ フラム ⁽¹⁾	ダイヤフラムに異なった変形、割れ等がないこと。	ダイヤフラムは高分子材料であり、試験中に異常発生しないことを確認する。		ダイヤ フラム ⁽²⁾	ダイヤフラムに異なった変形、割れ等がないこと。	ダイヤフラムは高分子材料であり、試験中に異常発生しないことを確認する。				
	ダンパー レーダ ⁽¹⁾	ボジシ ョン スイッチ	ボジションに開度信号を入れし、ダンパーを操作すること。		ダンパー オペレータ ⁽¹⁾	ボジショナに開度信号を入れし、ダンパーを操作すること。	ダンパーは高分子製品であり、シール部品が健全であれば被膜に問題ないと言えられる。このため、試験後の健全性に問題はないと考えられる。		ダンパー オペレータ ⁽²⁾	ボジショナに開度信号を入れし、ダンパーを操作すること。	ダンパーは高分子製品であり、シール部品が健全であれば被膜に問題ないと言えられる。				
ダンバー	ボジション スイッチ	開度信号に変化がないこと。	ボジションスイッチに開度信号を入れし、ボジションで開度信号が健全であれば被膜に問題ないと言えられる。このため、試験後の健全性に問題はないと考えられる。	ボジション スイッチ	ボジショナ ⁽¹⁾	開度信号に変化がないこと。	ボジションスイッチに開度信号を入れし、ボジショナに開度信号が発生したことから、健全性確認方法としては妥当であると考える。	ボジション スイッチ	ボジショナ ⁽²⁾	開度信号に変化がないこと。	ボジションスイッチに開度信号を入れし、ボジショナに開度信号が発生したことから、健全性確認方法としては妥当であると考える。				
	電磁弁	電磁弁を駆動した状態で、入出力圧力に相違のないことを。	電磁弁に異常が発生した場合、出力圧力が変動することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。		電動弁	電動弁を駆動し、圧縮部に異常が発生した場合、出力圧力が変動することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。	電動弁に異常が発生した場合、出力圧力が変動することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。		減圧弁	減圧された圧力が出力されること。	減圧弁に異常が発生した場合、出力圧力が変動することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。				
	減圧弁	減圧された圧力が出力されること。	減圧弁に異常が発生した場合、出力圧力が変動することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。		伝送器	伝送器出力が正常であること。	伝送器に異常が発生した場合、出力信号が変動することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。		伝送器	伝送器出力が正常であること。	伝送器に異常が発生した場合、出力信号が変動することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。				
計器	流量設定器	減圧された圧力が出力されること。	流量設定器に異常が発生した場合、出力圧力が変動することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。	温度 スイッチ	設定温度のとおりに換算出力される。	温度スイッチに熱絡や遮断が発生した場合、換算信号が異常が発生することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。	温度スイッチ	温度スイッチに熱絡や遮断が発生した場合、換算信号が異常が発生することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。	温度スイッチ	温度スイッチに熱絡や遮断が発生した場合、換算信号が異常が発生することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。	温度スイッチ	温度スイッチに熱絡や遮断が発生した場合、換算信号が異常が発生することから、健全性確認方法としては妥当であると考える。			
	センサ	センサの感度等で機能喪失しないこと。	現場設置の蒸気影響として管内部品の短絡、堆積が想定されるため、蒸気影響を抑制すること、健全性確認方法としては妥当であると考える。		スイッチ、 表示灯、 屋上台等	スイッチ、表示灯、屋上台等で機能喪失しないこと。	現場設置の蒸気影響として短絡が想定されるため、堆積が想定されるため、蒸気影響を抑制すること、健全性確認方法としては妥当であると考える。	スイッチ、 表示灯、 屋上台等	スイッチ、表示灯、屋上台等で機能喪失しないこと。	現場設置の蒸気影響として短絡が想定されるため、堆積が想定されるため、蒸気影響を抑制すること、健全性確認方法としては妥当であると考える。	スイッチ、 表示灯、 屋上台等	スイッチ、表示灯、屋上台等で機能喪失しないこと。	現場設置の蒸気影響として短絡が想定されるため、堆積が想定されるため、蒸気影響を抑制すること、健全性確認方法としては妥当であると考える。		
ケーブル 接続部	ケーブル 接続部	遮断抵抗を計測し、健全であることを確認する。	ケーブル接続部の蒸気影響として短絡、堆積が想定されるため、遮断抵抗を計測することで、健全性確認方法としては妥当であると考える。	高圧ケーブル 接続部	高圧ケーブル 接続部	遮断抵抗を計測し、健全であることを確認する。	ケーブル接続部の蒸気影響として短絡、堆積が想定されるため、遮断抵抗を計測することで、健全性確認方法としては妥当であると考える。	低圧ケーブル 接続部	低圧ケーブル 接続部	遮断抵抗を計測し、健全であることを確認する。	ケーブル接続部の蒸気影響として短絡、堆積が想定されるため、遮断抵抗を計測することで、健全性確認方法としては妥当であると考える。	中継端子箱	端子台	端子台の蒸気影響として短絡、堆積が想定されるため、遮断抵抗を計測することで、健全性確認方法としては妥当であると考える。	端子台の蒸気影響として短絡、堆積が想定されるため、遮断抵抗を計測することで、健全性確認方法としては妥当であると考える。
	中継 端子箱	端子台	端子台がなく正常に通電できること。		端子台	端子台	端子台がなく正常に通電できること。	端子台の蒸気影響として短絡、堆積が想定されるため、遮断抵抗を計測することで、健全性確認方法としては妥当であると考える。	端子台	端子台	端子台の蒸気影響として短絡、堆積が想定されるため、遮断抵抗を計測することで、健全性確認方法としては妥当であると考える。				

※) 試験後に健全性確認を実施

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

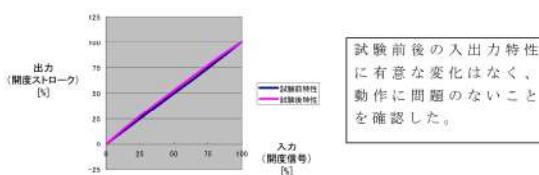
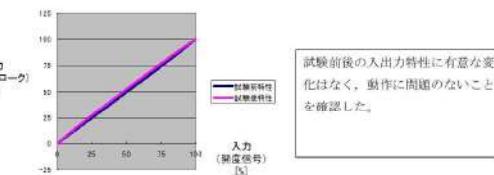
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																													
<p>3. ダイヤフラムの健全性について</p> <p>ダイヤフラムについては試験中(蒸気曝露中)に健全性を確認できず、試験後確認としたため、故障モード(変形、破損、硬化、軟化等)ごとに試験中に健全性確認をできなかったことへの影響を整理し、構成材料の物性等から蒸気環境下においても健全性に問題のないことを確認した。</p> <p>表2 ダイヤフラムの故障モードごとの評価</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>故障モード</th><th>試験後確認の可否</th><th>評価</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>変形</td><td>不可</td><td>試験中に発生した変形が、試験後に元の状態に戻る可能性がある。</td></tr> <tr> <td>破損(割れ)</td><td>可</td><td>試験後にもその状態が残るため、確認可能である。</td></tr> <tr> <td>硬化</td><td>可</td><td>試験後にもその状態が残るため、確認可能である。</td></tr> <tr> <td>軟化</td><td>不可</td><td>試験中に発生した軟化が、試験後に元に戻る可能性がある。</td></tr> </tbody> </table> <p>試験前  → 試験後 </p> <p>耐熱温度 『ゴム材料選定のポイント』(日本規格協会)に記載された高温使用限界温度。この温度を超過しなければ、引張強さ、圧縮永久ひずみ等のゴムとしての特性に大きな変化はなく、必要な性能を有するものと考えられる。</p> <p>図2 試験前後のダイヤフラムの状態</p>	故障モード	試験後確認の可否	評価	変形	不可	試験中に発生した変形が、試験後に元の状態に戻る可能性がある。	破損(割れ)	可	試験後にもその状態が残るため、確認可能である。	硬化	可	試験後にもその状態が残るため、確認可能である。	軟化	不可	試験中に発生した軟化が、試験後に元に戻る可能性がある。	<p>3. ダイヤフラムの健全性について</p> <p>空気作動弁のダイヤフラムについては試験中(蒸気曝露中)に健全性を確認できず、試験後確認としたため、故障モード(変形、破損、硬化、軟化等)ごとに試験中に健全性確認をできなかったことへの影響を整理し、構成材料の物性等から蒸気環境下においても健全性に問題のないことを確認した。</p> <p>表2 ダイヤフラムの故障モードごとの評価</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>故障モード</th><th>試験後確認の可否</th><th>評価</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>変形</td><td>不可</td><td>試験中に発生した変形が、試験後に元の状態に戻る可能性がある。</td></tr> <tr> <td>破損(割れ)</td><td>可</td><td>試験後にもその状態が残るため、確認可能である。</td></tr> <tr> <td>硬化</td><td>可</td><td>試験後にもその状態が残るため、確認可能である。</td></tr> <tr> <td>軟化</td><td>不可</td><td>試験中に発生した軟化が、試験後に元に戻る可能性がある。</td></tr> </tbody> </table> <p>試験前  → 試験後 </p> <p>耐熱温度 『ゴム材料選定のポイント』(日本規格協会)に記載された高温使用限界温度。この温度を超過しなれば、引張強さ、圧縮永久ひずみ等のゴムとしての特性に大きな変化はなく、必要な性能を有するものと考えられる。</p> <p>図2 試験前後のダイヤフラムの状態</p>	故障モード	試験後確認の可否	評価	変形	不可	試験中に発生した変形が、試験後に元の状態に戻る可能性がある。	破損(割れ)	可	試験後にもその状態が残るため、確認可能である。	硬化	可	試験後にもその状態が残るため、確認可能である。	軟化	不可	試験中に発生した軟化が、試験後に元に戻る可能性がある。	<p>【大飯】</p> <p>記載表現の相違</p>
故障モード	試験後確認の可否	評価																														
変形	不可	試験中に発生した変形が、試験後に元の状態に戻る可能性がある。																														
破損(割れ)	可	試験後にもその状態が残るため、確認可能である。																														
硬化	可	試験後にもその状態が残るため、確認可能である。																														
軟化	不可	試験中に発生した軟化が、試験後に元に戻る可能性がある。																														
故障モード	試験後確認の可否	評価																														
変形	不可	試験中に発生した変形が、試験後に元の状態に戻る可能性がある。																														
破損(割れ)	可	試験後にもその状態が残るため、確認可能である。																														
硬化	可	試験後にもその状態が残るため、確認可能である。																														
軟化	不可	試験中に発生した軟化が、試験後に元に戻る可能性がある。																														

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																		
<p>4. ダンパオペレータ及びポジショナの健全性について</p> <p>ダンパオペレータ及びポジショナについても、ダイヤフラムと同様の評価を実施し、想定される蒸気環境下においてもダンパオペレータ及びポジショナの健全性に問題はないことを確認した。</p> <p>表3 ダンパオペレータ及びポジショナの故障モードごとの評価</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>故障モード</th><th>試験後確認の可否</th><th>評価</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>エア漏れ(シール部品の変形)</td><td>不可</td><td>試験中に発生したシール部品の変形が、試験後に元の状態に戻る可能性がある。 シール部品は高分子化合物であるNBR (=トリルゴム)で構成されており、耐熱温度は、130°C (日本規格協会)であるため、有意な変形は生じないと考えられる。</td></tr> <tr> <td>エア漏れ(シール部品の破損)</td><td>可</td><td>試験後にもその状態が残るため、特性試験により確認可能である。</td></tr> <tr> <td>エア漏れ(シール部品の硬化)</td><td>可</td><td>試験後にもその状態が残るため、特性試験により確認可能である。</td></tr> <tr> <td>エア漏れ(シール部品の軟化)</td><td>不可</td><td>試験中に発生したシール部品の軟化が、試験後に元の状態に戻る可能性がある。 シール部品は高分子化合物であるNBR (=トリルゴム)で構成されており、耐熱温度は、130°C (日本規格協会)であるため、有意な軟化は生じないと考えられる。</td></tr> <tr> <td>特性変化(背圧影響含む)</td><td>不可</td><td>試験中に発生した特性変化が、試験後に健全な状態に戻る可能性がある。 ダンパは開度信号を受けて、常に適切な開度となるようフィードバック制御されているため、有意な特性変化は生じないと考えられる。 また、背圧(発生蒸気による環境圧力)の上昇は制御用空気圧力と比較して十分小さく、ダンパの動作への影響はないと、考えられる。</td></tr> </tbody> </table>  <p>図3 ダンパオペレータ及びポジショナの試験特性</p>	故障モード	試験後確認の可否	評価	エア漏れ(シール部品の変形)	不可	試験中に発生したシール部品の変形が、試験後に元の状態に戻る可能性がある。 シール部品は高分子化合物であるNBR (=トリルゴム)で構成されており、耐熱温度は、130°C (日本規格協会)であるため、有意な変形は生じないと考えられる。	エア漏れ(シール部品の破損)	可	試験後にもその状態が残るため、特性試験により確認可能である。	エア漏れ(シール部品の硬化)	可	試験後にもその状態が残るため、特性試験により確認可能である。	エア漏れ(シール部品の軟化)	不可	試験中に発生したシール部品の軟化が、試験後に元の状態に戻る可能性がある。 シール部品は高分子化合物であるNBR (=トリルゴム)で構成されており、耐熱温度は、130°C (日本規格協会)であるため、有意な軟化は生じないと考えられる。	特性変化(背圧影響含む)	不可	試験中に発生した特性変化が、試験後に健全な状態に戻る可能性がある。 ダンパは開度信号を受けて、常に適切な開度となるようフィードバック制御されているため、有意な特性変化は生じないと考えられる。 また、背圧(発生蒸気による環境圧力)の上昇は制御用空気圧力と比較して十分小さく、ダンパの動作への影響はないと、考えられる。	<p>4. ダンパオペレータ及びポジショナの健全性について</p> <p>ダンパオペレータ及びポジショナについても、ダイヤフラムと同様の評価を実施し、想定される蒸気環境下においてもダンパオペレータ及びポジショナの健全性に問題はないことを確認した。</p> <p>表3 ダンパオペレータ及びポジショナの故障モードごとの評価</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>故障モード</th><th>試験後確認の可否</th><th>評価</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>エア漏れ(シール部品の変形)</td><td>不可</td><td>試験中に発生したシール部品の変形が、試験後に元の状態に戻る可能性がある。 シール部品は高分子化合物であるNBR (=トリルゴム)で構成されており、耐熱温度は、130°C (日本規格協会)であるため、有意な変形は生じないと考えられる。</td></tr> <tr> <td>エア漏れ(シール部品の破損)</td><td>可</td><td>試験後にもその状態が残るため、特性試験により確認可能である。</td></tr> <tr> <td>エア漏れ(シール部品の硬化)</td><td>可</td><td>試験後にもその状態が残るため、特性試験により確認可能である。</td></tr> <tr> <td>エア漏れ(シール部品の軟化)</td><td>不可</td><td>試験中に発生したシール部品の軟化が、試験後に元の状態に戻る可能性がある。 シール部品は高分子化合物であるNBR (=トリルゴム)で構成されており、耐熱温度は、130°C (日本規格協会)であるため、有意な軟化は生じないと考えられる。</td></tr> <tr> <td>特性変化(背圧影響含む)</td><td>不可</td><td>試験中に発生した特性変化が、試験後に健全な状態に戻る可能性がある。 ダンパは開度信号を受けて、常に適切な開度となるようフィードバック制御されているため、有意な特性変化は生じないと考えられる。 また、背圧(発生蒸気による環境圧力)の上昇は制御用空気圧力と比較して十分小さく、ダンパの動作への影響はないと、考えられる。</td></tr> </tbody> </table>  <p>図3 ダンパオペレータ及びポジショナの試験特性</p>	故障モード	試験後確認の可否	評価	エア漏れ(シール部品の変形)	不可	試験中に発生したシール部品の変形が、試験後に元の状態に戻る可能性がある。 シール部品は高分子化合物であるNBR (=トリルゴム)で構成されており、耐熱温度は、130°C (日本規格協会)であるため、有意な変形は生じないと考えられる。	エア漏れ(シール部品の破損)	可	試験後にもその状態が残るため、特性試験により確認可能である。	エア漏れ(シール部品の硬化)	可	試験後にもその状態が残るため、特性試験により確認可能である。	エア漏れ(シール部品の軟化)	不可	試験中に発生したシール部品の軟化が、試験後に元の状態に戻る可能性がある。 シール部品は高分子化合物であるNBR (=トリルゴム)で構成されており、耐熱温度は、130°C (日本規格協会)であるため、有意な軟化は生じないと考えられる。	特性変化(背圧影響含む)	不可	試験中に発生した特性変化が、試験後に健全な状態に戻る可能性がある。 ダンパは開度信号を受けて、常に適切な開度となるようフィードバック制御されているため、有意な特性変化は生じないと考えられる。 また、背圧(発生蒸気による環境圧力)の上昇は制御用空気圧力と比較して十分小さく、ダンパの動作への影響はないと、考えられる。
故障モード	試験後確認の可否	評価																																			
エア漏れ(シール部品の変形)	不可	試験中に発生したシール部品の変形が、試験後に元の状態に戻る可能性がある。 シール部品は高分子化合物であるNBR (=トリルゴム)で構成されており、耐熱温度は、130°C (日本規格協会)であるため、有意な変形は生じないと考えられる。																																			
エア漏れ(シール部品の破損)	可	試験後にもその状態が残るため、特性試験により確認可能である。																																			
エア漏れ(シール部品の硬化)	可	試験後にもその状態が残るため、特性試験により確認可能である。																																			
エア漏れ(シール部品の軟化)	不可	試験中に発生したシール部品の軟化が、試験後に元の状態に戻る可能性がある。 シール部品は高分子化合物であるNBR (=トリルゴム)で構成されており、耐熱温度は、130°C (日本規格協会)であるため、有意な軟化は生じないと考えられる。																																			
特性変化(背圧影響含む)	不可	試験中に発生した特性変化が、試験後に健全な状態に戻る可能性がある。 ダンパは開度信号を受けて、常に適切な開度となるようフィードバック制御されているため、有意な特性変化は生じないと考えられる。 また、背圧(発生蒸気による環境圧力)の上昇は制御用空気圧力と比較して十分小さく、ダンパの動作への影響はないと、考えられる。																																			
故障モード	試験後確認の可否	評価																																			
エア漏れ(シール部品の変形)	不可	試験中に発生したシール部品の変形が、試験後に元の状態に戻る可能性がある。 シール部品は高分子化合物であるNBR (=トリルゴム)で構成されており、耐熱温度は、130°C (日本規格協会)であるため、有意な変形は生じないと考えられる。																																			
エア漏れ(シール部品の破損)	可	試験後にもその状態が残るため、特性試験により確認可能である。																																			
エア漏れ(シール部品の硬化)	可	試験後にもその状態が残るため、特性試験により確認可能である。																																			
エア漏れ(シール部品の軟化)	不可	試験中に発生したシール部品の軟化が、試験後に元の状態に戻る可能性がある。 シール部品は高分子化合物であるNBR (=トリルゴム)で構成されており、耐熱温度は、130°C (日本規格協会)であるため、有意な軟化は生じないと考えられる。																																			
特性変化(背圧影響含む)	不可	試験中に発生した特性変化が、試験後に健全な状態に戻る可能性がある。 ダンパは開度信号を受けて、常に適切な開度となるようフィードバック制御されているため、有意な特性変化は生じないと考えられる。 また、背圧(発生蒸気による環境圧力)の上昇は制御用空気圧力と比較して十分小さく、ダンパの動作への影響はないと、考えられる。																																			
<p>【大飯】</p> <p>記載表現の相違</p>																																					

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p style="text-align: center;">補足資料</p> <p>4-13 モータの耐蒸気性能評価について</p> <p>防護対象設備のうちモータについては、他の電気計装品と異なり、大きさや構成部品の種類の多さから試験による確認が困難であるため、構成部品ごとの評価により、想定される蒸気環境下における健全性を評価した。</p> <p>1. 評価フロー</p> <p>モータの耐蒸気性能評価は、図1に示すフローにしたがって評価した。</p> <pre> graph TD A[蒸気影響評価対象のモータ] --> B{各構成部品が蒸気影響を受けるか？} B -- No --> C[評価対象外] B -- Yes --> D[各評価対象部位ごとに蒸気条件以下の環境で評価値を設定（別表1）] D --> E{環境条件を考慮した評価値が設計上の許容値を下回るか？（別表2～4）} E -- No --> F[蒸気影響あり（対策が必要）] E -- Yes --> G[蒸気影響なし] </pre> <p>図1 モータの耐蒸気性能評価フロー</p> <p>2. モータの評価対象部位</p> <p>モータの機能維持に必要な構成部品並びにそれらの機能及び詳細評価の要否を別表1に示す。別表1のとおり、評価が必要となる構成部品は、固定子コイル及び軸受（潤滑油、グリスを含む）である。</p> <p>3. 評価対象モータ</p> <p>表1に、蒸気影響評価が必要なモータと環境解析における温度及び湿度の一覧を示す。</p>	<p style="text-align: center;">女川原子力発電所2号炉</p> <p>IV. モータの耐蒸気性能評価について</p> <p>防護対象設備のうちモータについては、他の電気計装品と異なり、大きさや構成部品の種類の多さから試験による確認が困難であるため、構成部品ごとの評価により、想定される蒸気環境下における健全性を評価した。</p> <p>1. 評価フロー</p> <p>モータの耐蒸気性能評価は、図1に示すフローにしたがって評価した。</p> <pre> graph TD A[蒸気影響評価対象のモータ] --> B{各構成部品が蒸気影響を受けるか？（別表1）} B -- No --> C[評価対象外] B -- Yes --> D[各評価対象部位ごとに蒸気条件以下の環境で評価値を設定（別表1）] D --> E{環境条件を考慮した評価値が設計上の許容値を下回るか？（別表2～4）} E -- No --> F[蒸気影響あり（対策が必要）] E -- Yes --> G[蒸気影響なし] </pre> <p>図1 モータの耐蒸気性能評価フロー</p> <p>2. モータの評価対象部位</p> <p>モータの機能維持に必要な構成部品並びにそれらの機能及び詳細評価の要否を別表1に示す。別表1のとおり、評価が必要となる構成部品は、固定子コイル及び軸受（潤滑油、グリスを含む）である。</p> <p>3. 評価対象モータ</p> <p>表1に、蒸気影響評価が必要なモータと環境解析における温度及び湿度の一覧を示す。</p>	<p style="text-align: center;">泊発電所3号炉</p> <p>【大飯】 記載方針の相違 【大飯】 記載表現の相違</p>	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添I 補足説明資料22）

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

大飯発電所3／4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由
号	名称	温度 [°C]	湿度 [%]	備考		
表1 耐蒸気性能評価対象モータ						
大 号 号 号 号	燃料取替用ポンプ 中央制御室循環ファン 中央制御室空調ファン 中央制御室非常用空調ファン 安全機開閉器室空調ファン アニュラス空気淨化ファン 燃料取替用ポンプ 中央制御室循環ファン 中央制御室空調ファン 中央制御室非常用空調ファン 安全機開閉器室空調ファン アニュラス空気淨化ファン	82 95 102 102 98 95 81 95 95 88 95	100 93 97 97 91 100 96 100 100 100 100	A及びB同条件 A及びB同条件 A及びB同条件 A及びDの最大を記載 A及びB同条件 A及びB同条件 A及びB同条件 A及びB同条件 A及びB同条件 A及びBの最大を記載 A及びB同条件		
表1 耐蒸気性能評価対象モータ						
4.	評価結果					
(1)	固定子コイル					
蒸気環境下における温度に、通電による温度上昇を加算した値が、設計上の許容温度以下であることを確認した。	各モータの評価結果は別表2のとおりである。					
(2)	軸受					
蒸気環境下における温度に、摩擦による温度上昇を加算した値が、設計上の許容温度以下であることを確認した。	各モータの評価結果は別表3のとおりである。					
4.	評価結果					
(1)	固定子コイル					
蒸気環境下における温度に、通電による温度上昇を加算した値が、設計上の許容温度以下であることを確認した。	各モータの評価結果は別表2のとおりである。					
(2)	軸受					
蒸気環境下における温度に、摩擦による温度上昇を加算した値が、設計上の許容温度以下であることを確認した。	各モータの評価結果は別表3のとおりである。					
【大飯】 設計方針の相違 ・プラント設計の相違 ・電気ヒータの送風機モータについても評価対象とした						

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4号炉		女川原子力発電所2号炉		泊発電所3号炉		相違理由	
(3)潤滑油、グリス							
蒸気環境下における温度に、摩擦による温度上昇を加算した値が、設計上の許容温度以下であることを確認した。							
各モータの評価結果は別表4のとおりである。							
以上の評価により、評価対象のすべてのモータについて、溢水による蒸気環境下においても機能維持できることを確認した。							
別表1 モータの評価対象部位							
機成部品	機能	蒸気条件下における機能維持	詳細評価	機成部品	機能	蒸気条件下における機能維持	詳細評価
大分類	小分類		要否	大分類	小分類	要否	要否
アーム	電動機の外殻を構成し、構造上の強度を持つ。	鋼板製であり、蒸気環境下においても機能を維持する。	温度 否	アーム	電動機の外殻を構成し、構造上の強度を持つ。	鋼板製であり、蒸気環境下においても機能を維持する。	温度 否
珪素鋼板	内側にスロットを設けてコイルを収納し、発生した磁束を通す。	鋼板製であり、蒸気環境下においても機能を維持する。	湿度 否	珪素鋼板	内側にスロットを設けてコイルを収納し、発生した磁束を通す。	鋼板製であり、蒸気環境下においても機能を維持する。	湿度 否
固定子	電流を流すことによって磁束を発生させることで磁束を発生させる。	熱的影響により絶縁破壊の可能性があるため、詳細に評価する。	温度 要	固定子	電流を流すことによって磁束を発生させることで磁束を発生させる。	熱的影響により絶縁破壊の可能性があるため、詳細に評価する。	温度 要
コイル	必要な绝缘性能を持つ。	绝缘物は含浸処理されており、温度影響はない。	温度 否	コイル	必要な绝缘性能を持つ。	绝缘物は含浸処理されており、温度影響はない。	温度 否
軸	負荷側へトルクを伝達する。	鋼板製であり、蒸気条件下においても機能を維持する。	温度 否	軸	負荷側へトルクを伝達する。	鋼板製であり、蒸気条件下においても機能を維持する。	温度 否
回転子	外周にスロットを設けて回転子バーを取り付し、発生した磁束を通す。	鋼板製であり、蒸気条件下においても機能を維持する。	温度 否	回転子	外周にスロットを設けて回転子バーを取り付し、発生した磁束を通す。	鋼板製であり、蒸気条件下においても機能を維持する。	温度 否
回転子	二次電流を流し、トルクを発生させる。	金属材であり、蒸気条件下においても機能を維持する。	温度 否	回転子	二次電流を流し、トルクを発生させる。	金属材であり、蒸気条件下においても機能を維持する。	温度 否
ファン	モータ回転子直結の風冷ファンにより、モータ本体へ送風する。	鋼板製であり、蒸気条件下においても機能を維持する。	温度 否	ファン	モータ回転子直結の風冷ファンにより、モータ本体へ送風する。	鋼板製であり、蒸気条件下においても機能を維持する。	温度 否
軸受部	軸受回転子の荷重を支撑する。	熱的影響により軽重支撑性能を損なう可能性があるため、詳細に評価する。	温度 要	軸受部	軸受回転子の荷重を支撑する。	熱的影響により軽重支撑性能を損なう可能性があるため、詳細に評価する。	温度 要
	潤滑油、グリス	密封されており、温度影響はない。	温度 否		潤滑油、グリス	密封されており、温度影響はない。	温度 否

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4号炉						別表2 固定子コイルの評価結果		泊発電所3号炉						相違理由
						別表2 固定子コイルの評価結果							別表2 固定子コイルの評価結果	
	名称	絶縁種別	絶縁温度 (解析値) [℃]	通電による温度上昇 (評価に用いる値) [℃] ^{※1}	評価温度 [℃]	許容温度 [℃] ^{※2}	判定							
	-	-	(A)	(B)	(C)=(A)+(B)	(D)	(C) ≤ (D) か・?							
大飯3号炉	燃料取替用水ポンプ	B種	82	80	162	215	○							
	中央制御室換気扇	B種	96	80	175	215	○							
	中央制御室空調ファン	H種	102	125	227	285	○							
	燃料ポンプ	H種	102	125	227	285	○							
	燃料ポンプ非常用運行ファン	H種	98	100	198	250	○							
	安全機関換気扇	H種	96	125	220	285	○							
	アニュラス空気净化ファン	H種	96	125	220	285	○							
	燃料取替用本ポンプ	B種	81	80	161	215	○							
大飯4号炉	中央制御室換気扇	B種	96	80	175	215	○							
	中央制御室空調ファン	H種	96	125	220	285	○							
	中央制御室換気扇	H種	96	125	220	285	○							
	安全機関換気扇	F種	88	100	188	250	○							
	アニュラス空気净化ファン	H種	96	125	220	285	○							
	燃料取替用本ポンプモータ	F種	53	100	153	250	○							
	使用済燃料ビットポンプモータ	F種	51	100	151	250	○							
	安全機関閉鎖排気扇	F種	77	100	177	250	○							
【大飯】														
設計方針の相違														
<ul style="list-style-type: none"> ・プラント設計の相違 ・電気ヒーターの送風機モータについても評価対象とした 														
※1 通電による温度上昇は設計上の温度上昇限度値。														
※2 許容値は、メーカの試験により絶縁性能が確認されている短時間耐熱温度。														
※3 JIS C 4003 にて規定された耐熱クラスによる温度。														
大飯3号炉	電気ヒーター送風機モータ	F種	80	100	180	250	○							
	中央制御室給気ファンモータ	F種	80	100	180	250	○							
	中央制御室換気ファンモータ	F種	90	100	190	250	○							
	燃料取替用本ポンプモータ	F種	81	100	181	250	○							
	アニュラス空気净化ファンモータ	F種	78	100	178	250	○							
	中央制御室非常用排気ファンモータ	F種	90	100	190	250	○							
	非管理区域空調機電気ヒーター送風機モータ	H種	77	30	107	180 ^{※3}	○							
	電気ヒーター送風機モータ	H種	77	30	107	180 ^{※3}	○							
【大飯】														
設計方針の相違														
<p>F種のモータはメーカの試験により絶縁性能が確認されている短時間耐熱温度を記載しているが、電気ヒーター送風機モータは単体でのメーカ試験を実施していないことから、保守的にH種の耐熱クラスの温度により評価を実施した。</p>														

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4号炉							女川原子力発電所2号炉							泊発電所3号炉							相違理由			
																					別表3 軸受の評価結果			
別表3 軸受の評価結果																					別表3 軸受の評価結果			
号機	名称	軸受種別	環境温度 (解析値) [℃]	算出しによる温度上昇 (実測値) [℃]	評価温度 [℃]	許容温度 [℃] ^{a)}	判定	名称	軸受種別	環境温度 (解析値) [℃]	算出しによる温度上昇 (実測値) [℃]	評価温度 [℃]	許容温度 [℃] ^{a)}	判定	名称	軸受種別	環境温度 (解析値) [℃]	算出しによる温度上昇 (実測値) [℃]	評価温度 [℃]	許容温度 [℃] ^{a)}	判定			
		-	(A)	(B)	(C)=(A)+(B)	(D)	(C)≤(D)か?		-	(A)	(B)	(C)=(A)+(B)	(D)	(C)≤(D)か?		-	(A)	(B)	(C)=(A)+(B)	(D)	(C)≤(D)か?			
大飯3号炉	燃料取替用ポンプ	軸がり軸受	82	42	124	150	○	別表3 軸受の評価結果	充てんポンプモータ	軸がり軸受	53	40.3	93.3	150	○	別表3 軸受の評価結果	充てんポンプモータ	軸がり軸受	53	40.3	93.3	150	○	【大飯】 設計方針の相違
	中央制御室排気ファン	軸がり軸受	95	36	131	150	○		使用清掃料ビットポンプモータ	軸がり軸受	51	48	99	150	○		使用清掃料ビットポンプモータ	軸がり軸受	51	48	99	150	○	・プラント設計の相違
	ガス交換室空調ファン	軸がり軸受	102	28	130	150	○		安全補助開閉器室排気ファンモータ	軸がり軸受	77	49	126	150	○		安全補助開閉器室排気ファンモータ	軸がり軸受	77	49	126	150	○	・電気ヒータの送風機モータについても評価対象とした
	中央制御室非常用排風ファン	軸がり軸受	102	44	146	150	○		ほう酸ポンプモータ	軸がり軸受	58	48	106	150	○		ほう酸ポンプモータ	軸がり軸受	58	48	106	150	○	
	安全補助開閉器室空調ファン	軸がり軸受	98	23	121	150	○		蓄電池室排気ファンモータ	軸がり軸受	80	46	126	150	○		蓄電池室排気ファンモータ	軸がり軸受	80	46	126	150	○	
	アニメラス空気淨化ファン	軸がり軸受	95	22	117	150	○		中央制御室給気ファンモータ	軸がり軸受	80	40.5	120.5	150	○		中央制御室給気ファンモータ	軸がり軸受	80	40.5	120.5	150	○	
	燃料取替用ポンプ	軸がり軸受	81	42	123	150	○		中央制御室循環ファンモータ	軸がり軸受	90	43.5	133.5	150	○		中央制御室循環ファンモータ	軸がり軸受	90	43.5	133.5	150	○	
	中央制御室排気ファン	軸がり軸受	95	36	131	150	○		燃料取替用ポンプモータ	軸がり軸受	81	50.5	131.5	150	○		燃料取替用ポンプモータ	軸がり軸受	81	50.5	131.5	150	○	
	中央制御室空調ファン	軸がり軸受	95	28	123	150	○		アニメラス空気淨化ファンモータ	軸がり軸受	78	44	122	150	○		アニメラス空気淨化ファンモータ	軸がり軸受	78	44	122	150	○	
大飯4号炉	中央制御室非常用排風ファン	軸がり軸受	95	58	150	150	○		中央制御室非常用排風ファンモータ	軸がり軸受	90	46	136	150	○		中央制御室非常用排風ファンモータ	軸がり軸受	77	40 ^{b)}	117	150	○	【大飯】 設計方針の相違
	安全補助開閉器室空調ファン	軸がり軸受	88	23	111	150	○		荷管理区域空調機室電気ヒータ送風機モータ	軸がり軸受	77	40 ^{b)}	117	150	○		荷管理区域空調機室電気ヒータ送風機モータ	軸がり軸受	77	40 ^{b)}	117	150	○	電気ヒータ送風機モータは単体でのメーカ試験を実施していないことから、保守的に設計値により評価を実施した。
	アニメラス空気淨化化ファン	軸がり軸受	95	22	117	150	○																	

※1 許容値は、基本定格荷重を支持して定格寿命まで使用できるメーカー設計値。

※1 訸容値は、基本定格荷重を支持して定格寿命まで使用できるメーカー設計値。

※2 保守的な設計値であり実測値は本値以下。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

別表4

潤滑油、グリスの評価結果

号炉	名称	種別	燃焼温度 (解析値)	摩擦による温度上昇 (実測値) [℃]	評価温度 [℃]	許容温度 [℃] ^①	判定
			(A)	(B)	(C)=(A)+(B)	(D)	(C) ≤ (D)か?
大飯3号炉	燃料取替用水ポンプ	グリス	82	42	124	180	○
	中央制御室循環ファン	グリス	95	36	131	180	○
	中央制御室空調ファン	グリス	102	28	130	210	○
	中央制御室非常用換気ファン	グリス	102	55	157	210	○
	安全機能閉鎖器具空調ファン	グリス	98	23	121	180	○
	アニオラス空気冷化ファン	グリス	96	22	117	230	○
	燃料取替用水ポンプ	グリス	81	42	123	180	○
	中央制御室循環ファン	グリス	95	36	131	180	○
	中央制御室空調ファン	グリス	95	28	123	210	○
	中央制御室非常用換気ファン	グリス	96	55	150	210	○
大飯4号炉	安全機能閉鎖器具空調ファン	グリス	88	23	111	180	○
	アニオラス空気冷化ファン	グリス	95	22	117	230	○

※1 許容温度の考えは以下のとおり。

潤滑油: 短時間劣化を生じないことが試験で確認されている温度。

グリス: 粘性を維持できる (グリスが流動状態とならない) 温度。

別表4

潤滑油、グリスの評価結果

名称	種別	燃焼温度 (解析値)	摩擦による 温度上昇 (実測値) [℃]	評価温度 [℃]	許容温度 [℃] ^①	判定
		(A)	(B)	(C)=(A)+(B)	(D)	(C) ≤ (D)か?
光てんがンブモータ	潤滑油	53	40.3	93.3	150	○
使用済燃料ビットポンプモータ	グリス	51	48	99	185	○
安全機能閉鎖器具空調ファンモータ	グリス	77	49	126	185	○
ほうねボンブモータ	グリス	68	48	106	185	○
蓄電池充排気ファンモータ	グリス	80	46	126	185	○
中央制御部給氣ファンモータ	グリス	80	40.5	120.5	185	○
中央制御部循環ファンモータ	グリス	90	43.5	133.5	185	○
燃料取替用水ポンブモータ	グリス	81	50.5	131.5	185	○
アニオラス空気浄化ファンモータ	グリス	78	44	122	185	○
中央制御部非常用換気ファンモータ	グリス	90	46	136	185	○
非管理区域空調機械室電気ヒーター送風機モータ	グリス	77	40.62	117	150	○

※1 許容温度の考えは以下のとおり。

潤滑油: 短時間劣化を生じないことが試験で確認されている温度。

グリス: 粘性を維持できる (グリスが流動状態とならない) 温度。

※2 保守的な設計値であり実測値は本値以下。

【大飯】

設計方針の相違

- ・プラント設計の相違
- ・電気ヒータの送風機モータについても評価対象とした

【大飯】

設計方針の相違

電気ヒータ送風機モータは単体でのメーカ試験を実施していないことから、保守的に設計値により評価を実施した。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>補足資料</p> <p>4-14 メタルクラッドスイッチギヤの蒸気影響について</p> <p>防護対象設備である電気品については、設備本体の健全性だけでなく、電源を供給する開閉器類(メタルクラッドスイッチギヤ等)及び電路であるケーブルも含めて健全性を確認している。具体的には以下のとおりである。</p> <p>1. 開閉器類(メタルクラッドスイッチギヤ等) 設置場所は、安全補機開閉器室であり、蒸気配管のないことを確認している。また、安全補機開閉器室は他の区画と区画分離されていることから、他の区画において発生した蒸気による影響はない。</p> <p>2. ケーブル ケーブルについては、複数の区画を経由することから、蒸気影響を想定した評価を実施している。具体的には、120°Cの蒸気影響環境下においても健全性が確保されることを、試験において確認している。 ケーブルの耐蒸気性能試験の概要を以降に示す。</p> <p>(1) 試験内容 ケーブル及びケーブル接続部を120°Cの蒸気環境(120°C 40分+100°C 20分)に晒し、問題なく通電できることを確認する。</p>  <p>図1 供試体写真</p>		<p>V. メタルクラッドスイッチギヤの蒸気影響について</p> <p>防護対象設備である電気品については、設備本体の健全性だけでなく、電源を供給する開閉器類(メタルクラッドスイッチギヤ等)及び電路であるケーブルも含めて健全性を確認している。具体的には以下のとおりである。</p> <p>1. 開閉器類(メタルクラッドスイッチギヤ等) 設置場所は、安全補機開閉器室であり、蒸気配管のないことを確認している。また、安全補機開閉器室は他の区画と区画分離されていることから、他の区画において発生した蒸気による影響はない。</p> <p>2. ケーブル ケーブルについては、複数の区画を経由することから、蒸気影響を想定した評価を実施している。具体的には、120°Cの蒸気影響環境下においても健全性が確保されることを、試験において確認している。 ケーブルの耐蒸気性能試験の概要を以降に示す。</p> <p>(1) 試験内容 ケーブル及びケーブル接続部を120°Cの蒸気環境(120°C 40分+100°C 20分)に晒し、問題なく通電できることを確認する。</p>  <p>図1 供試体写真</p>	<p>【大飯】 記載方針の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
 図2 試験プロファイル(▲は絶縁抵抗測定)		 図2 試験プロファイル(▲は絶縁抵抗測定)	

(2)試験結果

試験中は連続通電し、短絡及び地絡のないことを確認した。

また、試験開始直後、5分後、10分後、20分後、40分後、60分後に絶縁抵抗測定を実施し、有意な絶縁低下がないことを確認した。

(測定値はすべて 100MΩ以上であった。)

(2) 試験結果

試験中は連続通電し、短絡及び地絡のないことを確認した。

また、試験開始直後、5分後、10分後、20分後、40分後、60分後に絶縁抵抗測定を実施し、有意な絶縁低下がないことを確認した。

(測定値はすべて 100MΩ以上であった。)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由	
<p>【大飯】(再掲)まとめ資料 p.2-9-別1補-306 (抜粋)</p> <p>4-13 モータの耐蒸気性能評価について</p> <p>防護対象設備のうちモータについては、他の電気計装品と異なり、大きさや構成部品の種類の多さから試験による確認が困難であるため、構成部品ごとの評価により、想定される蒸気環境下における健全性を評価した。</p> <p>1. 評価フロー</p> <p>モータの耐蒸気性能評価は、図1に示すフローにしたがって評価した。</p> <pre> graph TD A[蒸気影響評価対象のモータ] --> B{各構成部品が蒸気影響を受けるか？} B -- No --> C[評価対象外] B -- Yes --> D[各評価対象部位ごとに蒸気条件以下の環境で評価値を設定(別表1)] D --> E{環境条件を考慮した評価値が設計上の許容値を下回るか？(別表2～4)} E -- No --> F[蒸気影響なし] E -- Yes --> G[蒸気影響あり(対策が必要)] </pre> <p>図1 モータの耐蒸気性能評価フロー</p> <p>2. モータの評価対象部位</p> <p>モータの機能維持に必要な構成部品並びにそれらの機能及び詳細評価の要否を別表1に示す。別表1のとおり、評価が必要となる構成部品は、固定子コイル及び軸受（潤滑油、グリスを含む）である。</p> <p>4. 評価結果</p> <p>(1) 固定子コイル</p> <p>蒸気環境下における温度に、通電による温度上昇を加算した値が、設計上の許容温度以下であることを確認した。</p> <p>各モータの評価結果は別表2のとおりである。</p>	<p>女川原子力発電所2号炉</p>	<p>VI. 電気ヒータの耐蒸気性能評価について</p> <p>防護対象設備のうち非管理区域空調機械室電気ヒータ（以下、「電気ヒータ」という）については、他の電気計装品と異なり、大きさや構成部品の種類の多さから試験による確認が困難であるため、構成部品ごとの評価により、想定される蒸気環境下における健全性を評価した。</p> <p>1. 評価フロー</p> <p>電気ヒータの耐蒸気性能評価は、図1に示すフローにしたがって評価した。</p> <pre> graph TD A[蒸気影響評価対象の電気ヒータ] --> B{各構成部品が蒸気影響を受けるか？(別表1)} B -- No --> C[評価対象外] B -- Yes --> D[各評価対象部位ごとに蒸気条件以下の環境で評価値を設定(別表1)] D --> E{環境条件を考慮した評価値が設計上の許容値を下回るか？} E -- No --> F[蒸気影響あり(対策が必要)] E -- Yes --> G[蒸気影響なし] </pre> <p>図1 電気ヒータの耐蒸気性能評価フロー</p> <p>2. 電気ヒータの評価対象部位</p> <p>電気ヒータの機能維持に必要な構成部品並びにそれらの機能及び詳細評価の要否を別表1に示す。別表1のとおり、評価が必要となる構成部品は、端子台及び送風機モータである。</p> <p>3. 評価結果</p> <p>(1) 端子台</p> <p>「II. 各試験対象設備の耐蒸気性能試験結果」の中継端子箱と同様な構成部品のため、本試験結果で問題ないことを確認した。</p>	<p>泊発電所3号炉</p>	<p>【大飯】 設計方針の相違</p> <p>泊の非管理区域空調機械室電気ヒータについては、外形寸法の大きさから蒸気暴露試験による確認が困難であったため、構成部品の各々に対して試験及び机上評価を行い、耐蒸気性能を有していることを確認した。(大飯のモータ机上評価の記載と比較する)</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																												
<p>【大飯】(再掲)まとめ資料 p.2-9-別1補-307 (抜粋)</p> <p>(2)軸受 蒸気環境下における温度に、摩擦による温度上昇を加算した値が、設計上の許容温度以下であることを確認した。</p> <p>各モータの評価結果は別表3のとおりである。</p> <p>(3)潤滑油、グリス 蒸気環境下における温度に、摩擦による温度上昇を加算した値が、設計上の許容温度以下であることを確認した。</p> <p>各モータの評価結果は別表4のとおりである。</p> <p>以上の評価により、評価対象のすべてのモータについて、溢水による蒸気環境下においても機能維持できることを確認した。</p>		<p>(2)送風機モータ 「IV. モータの耐蒸気性能評価について」にて固定子コイル、軸受、グリスに対して評価を実施した結果、蒸気環境下における温度に、通電や摩擦による温度上昇を加算した値が、設計上の許容温度以下であることを確認した。</p> <p>上記の評価により、送風機モータの耐蒸気性能は確認できたものの、電気ヒータの構成部品のうち送風機モータのみ蒸気暴露試験による健全性を確認していないことを踏まえ、更なる信頼性確保の観点で送風機モータに対して蒸気の直接噴射による蒸気暴露試験を行うこととした。試験結果を参考資料に示す。</p> <p>以上の評価により、評価対象の電気ヒータについて、溢水による蒸気環境下においても機能維持できることを確認した。</p>	<p>【大飯】 設計方針の相違 構成部品の相違</p> <p>【大飯】 記載方針の相違</p>																																																																												
<p>別表1 モータの評価対象部位</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>構成部品</th> <th>機能</th> <th>蒸気条件下における機能維持</th> <th>詳細評価 要否</th> </tr> <tr> <th>大分類</th> <th>小分類</th> <th></th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">固定子</td> <td>フレーム</td> <td>運動部の外殻を構成し、構造上の強度を持つ。</td> <td>温度 否</td> </tr> <tr> <td>珪素鋼板</td> <td>内側にスロットを設けてコイルを収納し、発生した熱を運搬する。</td> <td>温度 否 湿度 否</td> </tr> <tr> <td>固定子コイル</td> <td>電流を流すことで磁場を発生させる。対地間及び相間に必要な絶縁性能を持つ。</td> <td>温度 要 熱的影響により絶縁破壊の可能性があるため、詳細に評価する。</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">回転子</td> <td>軸</td> <td>負荷側へトルクを伝達する。</td> <td>温度 否</td> </tr> <tr> <td>珪素鋼板</td> <td>外側にスロットを設けて開閉子バーを収納し、発生した熱を運搬する。</td> <td>温度 否 湿度 否</td> </tr> <tr> <td>回転子バー</td> <td>二次電流を流し、トルクを発生させる。</td> <td>温度 否 湿度 否</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">ファン</td> <td>モータ回転子直結の風冷ファンによる。モータ本体へ必要とする。</td> <td>板製であり、蒸気条件下においても機能を維持する。</td> <td>温度 否 湿度 否</td> </tr> <tr> <td>軸受部</td> <td>回転子の荷重を支持する。</td> <td>熱的影響により荷重支承性能を損なう可能性があるため、詳細に評価する。</td> <td>温度 要 密封されており、温度影響はない。</td> </tr> <tr> <td>潤滑油、グリス</td> <td>軸受での摩擦損失を減らさせる。</td> <td>熱的影響により潤滑性能を損なう可能性があるため、詳細に評価する。</td> <td>温度 要 密封されており、温度影響はない。</td> </tr> </tbody> </table>	構成部品	機能	蒸気条件下における機能維持	詳細評価 要否	大分類	小分類			固定子	フレーム	運動部の外殻を構成し、構造上の強度を持つ。	温度 否	珪素鋼板	内側にスロットを設けてコイルを収納し、発生した熱を運搬する。	温度 否 湿度 否	固定子コイル	電流を流すことで磁場を発生させる。対地間及び相間に必要な絶縁性能を持つ。	温度 要 熱的影響により絶縁破壊の可能性があるため、詳細に評価する。	回転子	軸	負荷側へトルクを伝達する。	温度 否	珪素鋼板	外側にスロットを設けて開閉子バーを収納し、発生した熱を運搬する。	温度 否 湿度 否	回転子バー	二次電流を流し、トルクを発生させる。	温度 否 湿度 否	ファン	モータ回転子直結の風冷ファンによる。モータ本体へ必要とする。	板製であり、蒸気条件下においても機能を維持する。	温度 否 湿度 否	軸受部	回転子の荷重を支持する。	熱的影響により荷重支承性能を損なう可能性があるため、詳細に評価する。	温度 要 密封されており、温度影響はない。	潤滑油、グリス	軸受での摩擦損失を減らさせる。	熱的影響により潤滑性能を損なう可能性があるため、詳細に評価する。	温度 要 密封されており、温度影響はない。	<p>別表1 電気ヒータの評価対象部位</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>構成部品</th> <th>機能</th> <th>蒸気条件下における機能維持</th> <th>詳細評価 要否</th> </tr> <tr> <th>大分類</th> <th>小分類</th> <th></th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">中継端子箱</td> <td rowspan="2">端子台</td> <td rowspan="2">通電する機能。</td> <td>短絡、地絡が想定されるため、通電状態を確認する。</td> </tr> <tr> <td>温度 要</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">ケーシング</td> <td>架台</td> <td>電気ヒータの外殻を構成し、構造上の強度を持つ。</td> <td>温度 否 金属性（炭素鋼）であり、蒸気環境下においても機能を維持する。</td> </tr> <tr> <td>ケース</td> <td></td> <td></td> <td>温度 否</td> </tr> <tr> <td>ヒータ</td> <td>—</td> <td>通電により発熱する機能。</td> <td>温度 否 金属製（ステンレス）であり、蒸気環境下においても機能を維持する。</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">バイメタルサーモ</td> <td>—</td> <td>温度による接点開閉動作を行い、過加熱を防止する。</td> <td>温度 否 ・金属製（バイメタル）であり、蒸気環境下においても機能を維持する。 ・シリコンゴム製であり十分に耐熱性があるため、蒸気環境下においても機能を維持する。</td> </tr> <tr> <td>絶縁ブッシュ</td> <td>—</td> <td>絶縁する機能。</td> <td>温度 否 シリコンゴム製であり十分に耐熱性があるため、蒸気環境下においても機能を維持する。</td> </tr> <tr> <td>送風機モータ</td> <td>—</td> <td>「IV. モータの耐蒸気性能評価について」参照。 (蒸気の直接噴射による蒸気暴露試験の結果は参考資料参照)</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	構成部品	機能	蒸気条件下における機能維持	詳細評価 要否	大分類	小分類			中継端子箱	端子台	通電する機能。	短絡、地絡が想定されるため、通電状態を確認する。	温度 要	ケーシング	架台	電気ヒータの外殻を構成し、構造上の強度を持つ。	温度 否 金属性（炭素鋼）であり、蒸気環境下においても機能を維持する。	ケース			温度 否	ヒータ	—	通電により発熱する機能。	温度 否 金属製（ステンレス）であり、蒸気環境下においても機能を維持する。	バイメタルサーモ	—	温度による接点開閉動作を行い、過加熱を防止する。	温度 否 ・金属製（バイメタル）であり、蒸気環境下においても機能を維持する。 ・シリコンゴム製であり十分に耐熱性があるため、蒸気環境下においても機能を維持する。	絶縁ブッシュ	—	絶縁する機能。	温度 否 シリコンゴム製であり十分に耐熱性があるため、蒸気環境下においても機能を維持する。	送風機モータ	—	「IV. モータの耐蒸気性能評価について」参照。 (蒸気の直接噴射による蒸気暴露試験の結果は参考資料参照)		<p>【大飯】 設計方針の相違 構成部品の相違</p>
構成部品	機能	蒸気条件下における機能維持	詳細評価 要否																																																																												
大分類	小分類																																																																														
固定子	フレーム	運動部の外殻を構成し、構造上の強度を持つ。	温度 否																																																																												
	珪素鋼板	内側にスロットを設けてコイルを収納し、発生した熱を運搬する。	温度 否 湿度 否																																																																												
	固定子コイル	電流を流すことで磁場を発生させる。対地間及び相間に必要な絶縁性能を持つ。	温度 要 熱的影響により絶縁破壊の可能性があるため、詳細に評価する。																																																																												
回転子	軸	負荷側へトルクを伝達する。	温度 否																																																																												
	珪素鋼板	外側にスロットを設けて開閉子バーを収納し、発生した熱を運搬する。	温度 否 湿度 否																																																																												
	回転子バー	二次電流を流し、トルクを発生させる。	温度 否 湿度 否																																																																												
ファン	モータ回転子直結の風冷ファンによる。モータ本体へ必要とする。	板製であり、蒸気条件下においても機能を維持する。	温度 否 湿度 否																																																																												
	軸受部	回転子の荷重を支持する。	熱的影響により荷重支承性能を損なう可能性があるため、詳細に評価する。	温度 要 密封されており、温度影響はない。																																																																											
	潤滑油、グリス	軸受での摩擦損失を減らさせる。	熱的影響により潤滑性能を損なう可能性があるため、詳細に評価する。	温度 要 密封されており、温度影響はない。																																																																											
構成部品	機能	蒸気条件下における機能維持	詳細評価 要否																																																																												
大分類	小分類																																																																														
中継端子箱	端子台	通電する機能。	短絡、地絡が想定されるため、通電状態を確認する。																																																																												
			温度 要																																																																												
ケーシング	架台	電気ヒータの外殻を構成し、構造上の強度を持つ。	温度 否 金属性（炭素鋼）であり、蒸気環境下においても機能を維持する。																																																																												
	ケース			温度 否																																																																											
	ヒータ	—	通電により発熱する機能。	温度 否 金属製（ステンレス）であり、蒸気環境下においても機能を維持する。																																																																											
バイメタルサーモ	—	温度による接点開閉動作を行い、過加熱を防止する。	温度 否 ・金属製（バイメタル）であり、蒸気環境下においても機能を維持する。 ・シリコンゴム製であり十分に耐熱性があるため、蒸気環境下においても機能を維持する。																																																																												
	絶縁ブッシュ	—	絶縁する機能。	温度 否 シリコンゴム製であり十分に耐熱性があるため、蒸気環境下においても機能を維持する。																																																																											
	送風機モータ	—	「IV. モータの耐蒸気性能評価について」参照。 (蒸気の直接噴射による蒸気暴露試験の結果は参考資料参照)																																																																												
<p>※ 防護対象設備「3A～D～非管轄区域空調機器室電気ヒータ出口空気温度（2）」と同一である。</p>																																																																															

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

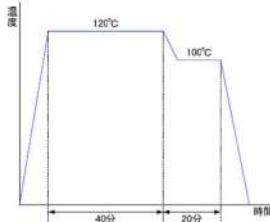
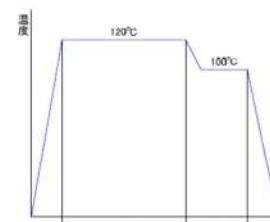
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>【大飯】(再掲)まとめ資料 p.2-9-別1-285(抜粋)</p> <p>別紙5</p> <p>防護対象設備の耐蒸気性能について</p> <p>電気計装品については、蒸気環境に対する耐力を確認する必要があることから、実際に蒸気に曝露する「耐蒸気性能試験」での評価及び一部の設備については机上で評価を実施した。</p> <p>以下にその概要を示す。</p> <p>1. 耐蒸気性能試験</p> <p>(1) 試験対象設備</p> <p>試験対象設備は、蒸気影響を受ける区画に設置された防護対象設備から網羅的に抽出した。</p>	<p>参考資料</p> <p>送風機モータの蒸気の直接噴射による蒸気暴露試験について</p> <p>防護対象設備のうち非管理区域空調機械室電気ヒータ（以下、「電気ヒーター」という）は、机上評価にて蒸気環境下においても機能維持できることを確認している。</p> <p>電気ヒーターの机上評価では、構成部品ごとに健全性を確認したが、構成部品のうち詳細評価が必要な送風機モータについては、他のモータ同様、机上評価において耐蒸気性能を有しており健全性に問題はないことを確認したもの、実際の蒸気に曝露する試験を行っていないため、蒸気の直接噴射による蒸気暴露試験を行って健全性確認を実施し、その後、電気ヒーターを動作させて機能維持できることを確認した。</p> <p>1. 蒸気の直接噴射による蒸気暴露試験</p> <p>(1) 試験対象設備</p> <p>試験対象設備は、3A-非管理区域空調機械室電気ヒータとし、直接噴射箇所を電気ヒーターに内蔵されている送風機モータとした。</p>	<p>【大飯】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>大飯は蒸気暴露試験（供試体を圧力釜に入れて供試体全体に蒸気を噴霧し健全性を確認）を実施し、機能維持を確認している。泊の電気ヒーターは外形寸法が大きく、暴露試験装置の制約から大飯と同様な蒸気暴露試験を実施することが困難であるため、大飯のモータ机上評価同様、構成部品ごとに机上評価を行い、耐蒸気性能を有していることを確認した。机上評価において電気ヒーターの送風機モータのみ暴露試験による健全性を確認していないため、実機の送風機モータを用いて蒸気の直接噴射による耐性確認（供試体を圧力釜などに入れず高温蒸気を直接噴射して健全性を確認）を行うこととした。詳細設計段階では、送風機モータの蒸気暴露試験について、設計の妥当性を示す。</p> <p>【大飯】</p> <p>設計方針の相違</p> <p>大飯は防護対象設備と同種の供試体に対し試験を実施しているが、泊は実機に対して試験を実施した。</p>	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

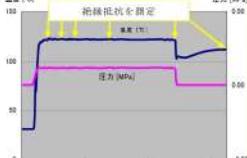
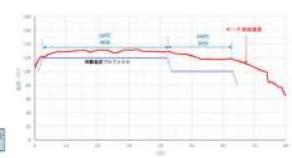
赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字: 記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>【大飯】(再掲)まとめ資料 p.2-9-別1-285 (抜粋)</p> <p>(2)試験方法</p> <p>防護対象設備が晒される環境条件を考慮し、図1に示す試験温度プロファイルで防護対象設備（供試体）を蒸気に曝露させ、機能維持することを確認した。</p>  <p>図1 試験温度プロファイル</p> <p>蒸気曝露試験装置の写真</p> <p>-プロファイルの考え方 防護対象設備の存在する区画の温度を、防護カバー、温度検知、自動隔離等を考慮して解析し、その解析結果に一定程度の余裕を見込んだ120°Cで試験を実施した。蒸気の曝露継続時間については手動隔離も想定し40分とした。また、隔離後の温度低下についても考慮し、100°C 20分の条件を加えた。</p>		<p>(2) 試験方法</p> <p>防護対象設備が晒される環境条件を考慮し、図1に示す試験温度プロファイルで電気ヒータの送風機モータに蒸気を当てたのちに健全性確認を実施した。その後、電気ヒータを動作させて機能維持できることを確認した。なお、試験温度プロファイルの考え方は「1. 耐蒸気性能試験の評価及び机上評価の概要について」の「1. 耐蒸気性能試験 (2) 試験方法」と同様である。</p>  <p>図1 試験温度プロファイル</p> <p>蒸気の直接噴射による蒸気曝露試験イメージ図</p>	<p>【大飯】 記載方針の相違</p> <p>【大飯】 設計方針の相違</p> <p>大飯は防護対象設備と同種の供試体に対し試験を実施しているが、泊は実機に対して試験を実施した。</p> <p>【大飯】 記載方針の相違</p> <p>試験温度プロファイルの考え方の記載箇所の相違</p> <p>【大飯】 記載方針の相違</p> <p>蒸気の直接噴射による蒸気曝露試験の写真は図3に掲載</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由															
<p>【大飯】(再掲)まとめ資料 p.2-9-別1補-284(抜粋)</p> <p>4-11 耐蒸気性能試験の概要</p> <p>(14)高圧ケーブル接続部</p> <p>高圧ケーブル(接続部)を 120°C の蒸気環境(120°C40 分 +100°C 20 分)に晒す。</p> <p>試験中、絶縁抵抗を測定し、短絡、地絡等がなく正常に通電できることを確認する。</p> <p> 供試体写真</p> <p> 絶縁抵抗を測定 壓力 (MPa)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験中</td> <td>絶縁抵抗を測定し、健全であることを確認する。</td> <td>良</td> </tr> <tr> <td>試験後</td> <td>同上</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>図 14 耐蒸気性能試験結果(高圧ケーブル接続部)</p>		内容	結果	試験中	絶縁抵抗を測定し、健全であることを確認する。	良	試験後	同上			<p>蒸気の直接噴射による蒸気暴露試験装置を用いた試験方法は次のとおりである。</p> <ul style="list-style-type: none"> 電気ヒータの中で蒸気の影響を受けやすい構成部品(送風機モータ)を抽出 蒸気暴露試験装置は、試験体全体を覆って蒸気暴露するよう考慮 蒸気の噴射位置は、高エネルギー配管破損想定箇所と電気ヒータ間で一番近接している距離よりも更に近づけた状態として保守性を考慮 送風機モータの反負荷側に蒸気を直接噴射し、蒸気曝露後に絶縁抵抗の測定や電気ヒータそのものの実動作により健全性を確認 <p>(3) 送風機モータの蒸気暴露試験</p> <p>送風機モータに蒸気を直接噴射させ、送風機モータ表面温度が 120°C となる環境(120°C40 分 +100°C20 分)に晒す。</p> <p>試験後、送風機モータの絶縁抵抗を測定し、短絡、地絡等がなく正常に通電できることを確認する。あわせて、その後に実際に電気ヒータを動作させて、正常に動作することを確認する。</p> <p> 電気ヒータ及び送風機モータ写真</p> <p> 電気ヒータ表面温度 送風機モータ表面温度 蒸気噴射ノズル 送風機モータ 電気ヒータ</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>内容</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>試験後*</td> <td>絶縁抵抗を測定し、健全であることを確認する。 電気ヒータを動作させ、正常に動作することを確認する。</td> <td>良</td> </tr> </tbody> </table> <p>* 電気ヒータは試験中の健全性を確認せず、試験後確認としている。これは、電気ヒータが通常 10°C で動作、20°C で動作オフとなるため、電気ヒータ近傍で蒸気噴出した場合、電気ヒータはオフとなり、室温を維持するための機能が必要ない状態になるためである。電気ヒータは周辺温度が低下し 10°C 以下になった場合に室温を維持するための機能が必要となることから、試験後に通電して正常に動作すれば健全性に問題はない。</p> <p>図 3 蒸気の直接噴射による蒸気暴露試験結果</p>		内容	結果	試験後*	絶縁抵抗を測定し、健全であることを確認する。 電気ヒータを動作させ、正常に動作することを確認する。	良	<p>【大飯】 記載方針の相違 蒸気の直接噴射による蒸気暴露試験の試験方法の記載の充実</p> <p>【大飯】 設計方針の相違 ・対象設備の相違 ・大飯は供試体に対し全体を蒸気曝露しているが、泊は健全性を確認したい送風機モータに直接蒸気を当てている。 ・送風機モータの健全性が確認し問題なければ、電気ヒータそのものが動作するか確認を行って機能維持を確認している。</p> <p>【大飯】 設計方針の相違 蒸気の直接噴射による蒸気暴露試験中に絶縁抵抗測定、実動作による健全性を確認できないため、試験後の確認のみで健全性に問題はないことを記載</p>
	内容	結果																
試験中	絶縁抵抗を測定し、健全であることを確認する。	良																
試験後	同上																	
	内容	結果																
試験後*	絶縁抵抗を測定し、健全であることを確認する。 電気ヒータを動作させ、正常に動作することを確認する。	良																

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料22)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																				
<p>【大飯】(再掲) まとめ資料 p.2-9-別1-286 (抜粋)</p> <p>(2) 試験結果 表1の通り、すべての試験対象設備について、120°Cの耐蒸気性能を有することを確認した。</p> <p>表1 防護対象設備耐蒸気性能試験 結果一覧表</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>防護対象設備</th><th>試験結果</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>電動弁 モータ及び駆動装置</td><td>○</td><td></td></tr> <tr> <td>リミットスイッチ</td><td>○</td><td></td></tr> <tr> <td>電動弁 真止弁</td><td>○</td><td></td></tr> <tr> <td>ダイヤフラム</td><td>○</td><td></td></tr> <tr> <td>ダンバセベレーダ ボリューム</td><td>○</td><td></td></tr> <tr> <td>ダンバー ホジションスイッチ</td><td>○</td><td></td></tr> <tr> <td>電動弁 真止弁</td><td>○</td><td></td></tr> <tr> <td>伝送路 流量計 温度ゲージ</td><td>○</td><td></td></tr> <tr> <td>機械部 スイッチ、表示灯、電子回路</td><td>○</td><td></td></tr> <tr> <td>モータケーブル接続部 ブルブル接続部 吐糞管子管</td><td>○</td><td></td></tr> <tr> <td>中核堆子管</td><td>○</td><td></td></tr> </tbody> </table>	防護対象設備	試験結果	備考	電動弁 モータ及び駆動装置	○		リミットスイッチ	○		電動弁 真止弁	○		ダイヤフラム	○		ダンバセベレーダ ボリューム	○		ダンバー ホジションスイッチ	○		電動弁 真止弁	○		伝送路 流量計 温度ゲージ	○		機械部 スイッチ、表示灯、電子回路	○		モータケーブル接続部 ブルブル接続部 吐糞管子管	○		中核堆子管	○			<p>(4) 試験結果 送風機モータは120°Cの耐蒸気性能を有することを確認した。 また、電気ヒーターについては機能維持できることを確認した。</p>	<p>【大飯】 <u>記載方針の相違</u></p>
防護対象設備	試験結果	備考																																					
電動弁 モータ及び駆動装置	○																																						
リミットスイッチ	○																																						
電動弁 真止弁	○																																						
ダイヤフラム	○																																						
ダンバセベレーダ ボリューム	○																																						
ダンバー ホジションスイッチ	○																																						
電動弁 真止弁	○																																						
伝送路 流量計 温度ゲージ	○																																						
機械部 スイッチ、表示灯、電子回路	○																																						
モータケーブル接続部 ブルブル接続部 吐糞管子管	○																																						
中核堆子管	○																																						

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料23)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
補足資料		補足説明資料23	<p>【女川・大飯】 <u>記載方針の相違</u> 泊の蒸気影響評価は、熱流体解析コードを用いた蒸気拡散解析を実施しているため、評価実績のある大飯の添付資料、補足資料と比較した上で相違理由を明確にする。</p>
<p>4-6 配管破損箇所と防護対象設備との位置関係による影響について</p> <p>GOTHIC コードを用いた蒸気拡散解析では、破損箇所から蒸気は解析区画内に均一に広がり、同一解析区画内での任意の位置における温度は平均になるとしている。</p> <p>一方、実際には配管破損位置からごく近傍は漏えい蒸気の直接噴射による防護対象設備への影響が考えられるため、本資料では、想定破損における蒸気影響評価にて評価対象としている高エネルギー配管（抽出配管、補助蒸気供給配管、蒸気発生器プローダウンサンプル配管）と防護対象設備との位置関係を確認した。その結果を表1に示す。</p>	<p>配管破損箇所と防護対象設備との位置関係による影響について</p> <p>GOTHIC コードを用いた蒸気拡散解析では、破損箇所から蒸気は解析区画内に均一に広がり、同一解析区画内での任意の位置における温度は平均になるとしている。</p> <p>一方、実際には配管破損位置からごく近傍は漏えい蒸気の直接噴射による防護対象設備への影響が考えられるため、本資料では、想定破損における蒸気影響評価にて評価対象としている高エネルギー配管（抽出配管、補助蒸気系配管）と防護対象設備との位置関係を確認した。</p>	<p>【大飯】 <u>設備名称の相違</u> 【大飯】 <u>設計方針の相違</u> 泊では蒸気発生器プローダウン系（主蒸気管室外）、主蒸気系（主蒸気管室外）は応力評価により破損しない設計とする。</p> <p>【大飯】 <u>記載方針の相違</u> 泊では、配管と防護対象設備の距離は、後掲の表2で具体的な設備名称とともにすべて示す。</p>	

表1 蒸気評価配管と配管最近傍の防護対象設備との距離

対象配管	配管径	破損形態	防護対象設備との距離
抽出配管	3/4B	完全全周破断	3 m 以上
	2B	完全全周破断	1 m 以上
	3B	完全全周破断	3 m 以上
補助蒸気供給配管	1/2B	完全全周破断	3 m 以上
	3/4B	完全全周破断	1 m 以上
	1B	完全全周破断	0.15 m 以上
	1 1/4B	1/4Dt 貫通クラック	3 m 以上
	1 1/2B	完全全周破断*	3 m 以上
	1/4Dt	貫通クラック	1 m 以上
	2B	1/4Dt 貫通クラック	2 m 以上
	2 1/2B	1/4Dt 貫通クラック	3 m 以上
	3B	1/4Dt 貫通クラック	3 m 以上
	4B	1/4Dt 貫通クラック	1 m 以上
蒸気発生器プローダウンサンプル配管	3/800	完全全周破断	2 m 以上
	3/4B	完全全周破断	3 m 以上

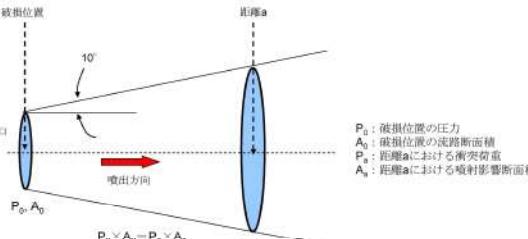
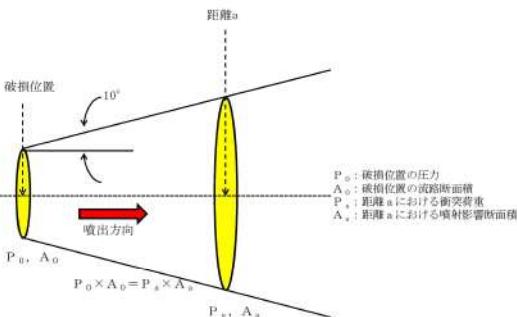
※1 ターミナルエンド部のみ

次に、漏えい蒸気の直接噴射による影響を評価するため、噴流工学における乱流／軸対称円形噴流のフローモデルを参考に、配管破損位置からの距離と衝突荷重及び蒸気温度の関係を算出した。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料23)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>具体的には、図1のように蒸気が配管破損口から10°の拡がり角度をもって円錐状に噴出するものとし、配管破損口からの距離における衝突荷重に対応する飽和温度を算出した。また、保守的に蒸気漏えい時の配管から放出されるエネルギーが周囲空気の界面でも減衰せずに伝播することとした。その結果を表2、3に示す。</p> <p>なお、この手法は、蒸気が漏えい箇所から離れるにつれ冷えることによる凝縮、又はサブクール水が大気圧下へ漏えいする際の蒸発といった事象を含む場合に対しても問題なく使用できることから、単相、二相流に関係なく評価ができる。</p>  <p>図1 直接噴射による影響評価図</p>		<p>具体的には、図1のように蒸気が配管破損口から10°の拡がり角度をもって円錐状に噴出するものとし、配管破損口からの距離における衝突荷重に対応する飽和温度を算出した。また、保守的に蒸気漏えい時の配管から放出されるエネルギーが周囲空気の界面でも減衰せずに伝播することとした。その結果を表1に示す。</p> <p>なお、この手法は、蒸気が漏えい箇所から離れるにつれ冷えることによる凝縮、又はサブクール水が大気圧下へ漏えいする際の蒸発といった事象を含む場合に対しても問題なく使用できることから、単相、二相流に関係なく評価ができる。</p>  <p>図1 直接噴射による影響評価図</p>	<p>【大飯】 記載方針の相違 泊では、後掲の表2で具体的な設備名称とともに衝突荷重に対応する飽和温度と環境温度の許容値をすべて示す。</p>

泊発電所 3 号炉 DB 基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等（別添1 補足説明資料23）

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

大飯発電所3／4号炉

女川原子力発電所 2号炉

泊発電所 3号炉

相違理由

表2 配管破損箇所からの距離と衝突荷重及び蒸気温度の関係

表3 1B 補助蒸気供給配管破損箇所からの距離と衝突荷重及び蒸気温度の関係（破損形状：完全周全破断）

距離(m)	0.10	0.11	0.12	0.13	0.14	0.15	0.16	0.17	0.18	0.19
荷重(MPa)	0.13	0.12	0.11	0.10	0.09	0.08	0.08	0.07	0.07	0.06
温度(℃) ⁽¹⁾	125	123	122	120	119	118	116	115	114	113

表1 配管破損箇所からの距離と衝突荷重及び蒸気温度の関係

対象 配管	配管径	破損形態	離隔距離 0m		離隔距離 1m		離隔距離 2m		離隔距離 3m	
			荷重(Pa)	温度(°C)	荷重(Pa)	温度(°C)	荷重(Pa)	温度(°C)	荷重(Pa)	温度(°C)
抽出 配管	3/4B	完全全周破断	2,40	146	0,009	103	0,002	101	0,001	100
	2B	完全全周破断	2,40	146	0,036	109	0,011	103	0,005	100
	3B	完全全周破断	2,40	146	0,084	118	0,025	107	0,012	100
補助蒸気 系 配管	3/4B	完全全周破断	0,69	170	0,002	101	0,001	101	0,000	100
	1B	完全全周破断	0,69	170	0,004	102	0,001	101	0,000	100
	1-1/2B	完全全周破断	0,69	170	0,008	103	0,002	101	0,001	100
	1-1/2B	1/4DN 貫通クリック	0,69	170	0,000	100	0,000	100	0,000	100
	2B	1/4DN 貫通クリック	0,69	170	0,000	100	0,000	100	0,000	100
	2-1/2B	1/4DN 貫通クリック	0,69	170	0,001	101	0,000	100	0,000	100
	3B	1/4DN 貫通クリック	0,69	170	0,001	101	0,000	100	0,000	100
	4B	1/4DN 貫通クリック	0,69	170	0,001	101	0,000	100	0,000	100
8B	1/4DN 貫通クリック	0,69	170	0,002	101	0,000	100	0,000	100	
	1/4DN 貫通クリック	0,69	170	0,003	101	0,001	101	0,000	100	

*1 荷重と温度は、系統の内圧及び温度とした

※2 溫度は荷重に対する飽和温度とした

※3 赤色枠 は、系統内で最も厳しくなる評価条件

【大娘】

記載方針の相違

泊では、後掲の表2で具体的な設備名称とともに衝突荷重に対応する飽和温度と環境温度の許容値をすべて示す。

【大師

設計方針の方針

大飯では配管に最も近い防護対象設備を抽出して評価しているが、泊では、最も評価条件が厳しくなる配管径での温度や圧力を代表させて直接噴射による影響を評価する。

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料23)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																																																																															
表2 直接噴射による影響の評価結果一覧表 (1/2)																																																																																																																																																																																																																																		
		<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>対象配管</th><th>吸排区画</th><th>防護対象設備名</th><th>機器番号</th><th>離隔距離</th><th>荷重(MPa)</th><th>温度(℃)</th><th>建設済の環境温度(℃)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">抽出配管</td><td rowspan="3">CF-31</td><td>3-充てんライシンC/V外側止め弁</td><td>3V-CS-175</td><td>3.5m</td><td>0.009</td><td>102</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-充てんライシンC/V外側隔壁弁</td><td>3V-CS-177</td><td>1.9m</td><td>0.028</td><td>107</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-1次冷却材ボンブ封水底リライシンC/V外側隔壁弁</td><td>3V-CS-255</td><td>5m以上</td><td>0.005</td><td>101</td><td>120</td></tr> <tr> <td rowspan="4">BF-13</td><td rowspan="2">CF-9</td><td>3-ようじ跡止め品タンク 注入Aライシン止め弁</td><td>3V-CP-054A</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-ようじ跡止め品タンク 注入Bライシン止め弁</td><td>3V-CP-054B</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-BA-WDおよびLDエバガ捕獲冷却水更りライシン第1止め弁</td><td>3V-CC-351</td><td>3.5m</td><td>0.001</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-BA-WDおよびLDエバガ捕獲冷却水更りライシン第2止め弁</td><td>3V-CC-352</td><td>3.5m</td><td>0.001</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td rowspan="6">補助蒸気系配管</td><td rowspan="2">CF-34</td><td>3-余剰熱出力排設等補機冷却水 入口C/V外側隔壁弁</td><td>3V-CC-422</td><td>4.6m</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-余剰熱出力排設等補機冷却水 出口C/V外側隔壁弁</td><td>3V-CC-420</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-1次冷却材ボンブ 捕獲冷却水注入C/V外側隔壁弁</td><td>3V-CC-501</td><td>4.5m</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-1次冷却材ボンブ 捕獲冷却水注入C/V外側隔壁弁</td><td>3V-CC-502</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-A-蓄電池運転空気ファン</td><td>3VSF21A</td><td>1.4m</td><td>0.004</td><td>101</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-B-蓄電池運転空気ファン</td><td>3VSF21B</td><td>1.4m</td><td>0.004</td><td>101</td><td>120</td></tr> <tr> <td rowspan="10">BT-2</td><td rowspan="2">CF-2</td><td>3-A-中央制御室空気ファン</td><td>3VSF21A</td><td>3.9m</td><td>0.001</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-B-中央制御室空気ファン</td><td>3VSF21B</td><td>2.2m</td><td>0.002</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-A-非監視区域空調機器室内空気温度(1)</td><td>3TS-2306</td><td>0.8m</td><td>0.035</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-A-非監視区域空調機器室内空気温度(2)</td><td>3TS-2301</td><td>0.8m</td><td>0.011</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-B-非監視区域空調機器室内空気温度(1)</td><td>3TS-2304</td><td>1.2m</td><td>0.005</td><td>101</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-B-非監視区域空調機器室内空気温度(2)</td><td>3TS-2303</td><td>1.6m</td><td>0.003</td><td>101</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-C-非監視区域空調機器室内空気温度(1)</td><td>3TS-2305</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-A-中央制御室空気ファン出入口ダンバ</td><td>3D-Y5-003A</td><td>1.7m</td><td>0.003</td><td>101</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-B-中央制御室空気ファン出入口ダンバ</td><td>3D-Y2-003B</td><td>1.2m</td><td>0.000</td><td>101</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-A-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器</td><td>3HC-2823</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td colspan="4"></td></tr> <tr> <td colspan="4" style="text-align: center;">表2 直接噴射による影響の評価結果一覧表 (2/2)</td></tr> <tr> <td></td><td></td><td> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>対象配管</th><th>吸排区画</th><th>防護対象設備名</th><th>機器番号</th><th>離隔距離</th><th>荷重(MPa)</th><th>温度(℃)</th><th>建設済の環境温度(℃)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">EF-3</td><td rowspan="2">CF-3</td><td>3-A-中央制御室空調風量調節ダンバー 流量設定器</td><td>3HC-2837</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-B-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器</td><td>3HC-2824</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-A-中央制御室空調風量調節ダンバー 流量設定器</td><td>3HC-2836</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-B-中央制御室空調風量調節ダンバー 流量設定器</td><td>3HC-2837</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-A-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器</td><td>3HC-2850</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-B-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器</td><td>3HC-2851</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-A-中央制御室非常用排煙ファン出口空気流量</td><td>3FS-2867</td><td>4.0m</td><td>0.001</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-B-中央制御室非常用排煙ファン出口空気流量</td><td>3FS-2868</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> </tbody> </table> </td><td></td></tr> </tbody> </table>	対象配管	吸排区画	防護対象設備名	機器番号	離隔距離	荷重(MPa)	温度(℃)	建設済の環境温度(℃)	抽出配管	CF-31	3-充てんライシンC/V外側止め弁	3V-CS-175	3.5m	0.009	102	120	3-充てんライシンC/V外側隔壁弁	3V-CS-177	1.9m	0.028	107	120	3-1次冷却材ボンブ封水底リライシンC/V外側隔壁弁	3V-CS-255	5m以上	0.005	101	120	BF-13	CF-9	3-ようじ跡止め品タンク 注入Aライシン止め弁	3V-CP-054A	5m以上	0.000	100	120	3-ようじ跡止め品タンク 注入Bライシン止め弁	3V-CP-054B	5m以上	0.000	100	120	3-BA-WDおよびLDエバガ捕獲冷却水更りライシン第1止め弁	3V-CC-351	3.5m	0.001	100	120	3-BA-WDおよびLDエバガ捕獲冷却水更りライシン第2止め弁	3V-CC-352	3.5m	0.001	100	120	補助蒸気系配管	CF-34	3-余剰熱出力排設等補機冷却水 入口C/V外側隔壁弁	3V-CC-422	4.6m	0.000	100	120	3-余剰熱出力排設等補機冷却水 出口C/V外側隔壁弁	3V-CC-420	5m以上	0.000	100	120	3-1次冷却材ボンブ 捕獲冷却水注入C/V外側隔壁弁	3V-CC-501	4.5m	0.000	100	120	3-1次冷却材ボンブ 捕獲冷却水注入C/V外側隔壁弁	3V-CC-502	5m以上	0.000	100	120	3-A-蓄電池運転空気ファン	3VSF21A	1.4m	0.004	101	120	3-B-蓄電池運転空気ファン	3VSF21B	1.4m	0.004	101	120	BT-2	CF-2	3-A-中央制御室空気ファン	3VSF21A	3.9m	0.001	100	120	3-B-中央制御室空気ファン	3VSF21B	2.2m	0.002	100	120	3-A-非監視区域空調機器室内空気温度(1)	3TS-2306	0.8m	0.035	100	120	3-A-非監視区域空調機器室内空気温度(2)	3TS-2301	0.8m	0.011	100	120	3-B-非監視区域空調機器室内空気温度(1)	3TS-2304	1.2m	0.005	101	120	3-B-非監視区域空調機器室内空気温度(2)	3TS-2303	1.6m	0.003	101	120	3-C-非監視区域空調機器室内空気温度(1)	3TS-2305	5m以上	0.000	100	120	3-A-中央制御室空気ファン出入口ダンバ	3D-Y5-003A	1.7m	0.003	101	120	3-B-中央制御室空気ファン出入口ダンバ	3D-Y2-003B	1.2m	0.000	101	120	3-A-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2823	5m以上	0.000	100	120					表2 直接噴射による影響の評価結果一覧表 (2/2)						<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>対象配管</th><th>吸排区画</th><th>防護対象設備名</th><th>機器番号</th><th>離隔距離</th><th>荷重(MPa)</th><th>温度(℃)</th><th>建設済の環境温度(℃)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">EF-3</td><td rowspan="2">CF-3</td><td>3-A-中央制御室空調風量調節ダンバー 流量設定器</td><td>3HC-2837</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-B-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器</td><td>3HC-2824</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-A-中央制御室空調風量調節ダンバー 流量設定器</td><td>3HC-2836</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-B-中央制御室空調風量調節ダンバー 流量設定器</td><td>3HC-2837</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-A-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器</td><td>3HC-2850</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-B-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器</td><td>3HC-2851</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-A-中央制御室非常用排煙ファン出口空気流量</td><td>3FS-2867</td><td>4.0m</td><td>0.001</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-B-中央制御室非常用排煙ファン出口空気流量</td><td>3FS-2868</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> </tbody> </table>	対象配管	吸排区画	防護対象設備名	機器番号	離隔距離	荷重(MPa)	温度(℃)	建設済の環境温度(℃)	EF-3	CF-3	3-A-中央制御室空調風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2837	5m以上	0.000	100	120	3-B-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2824	5m以上	0.000	100	120	3-A-中央制御室空調風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2836	5m以上	0.000	100	120	3-B-中央制御室空調風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2837	5m以上	0.000	100	120	3-A-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2850	5m以上	0.000	100	120	3-B-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2851	5m以上	0.000	100	120	3-A-中央制御室非常用排煙ファン出口空気流量	3FS-2867	4.0m	0.001	100	120	3-B-中央制御室非常用排煙ファン出口空気流量	3FS-2868	5m以上	0.000	100	120	
対象配管	吸排区画	防護対象設備名	機器番号	離隔距離	荷重(MPa)	温度(℃)	建設済の環境温度(℃)																																																																																																																																																																																																																											
抽出配管	CF-31	3-充てんライシンC/V外側止め弁	3V-CS-175	3.5m	0.009	102	120																																																																																																																																																																																																																											
		3-充てんライシンC/V外側隔壁弁	3V-CS-177	1.9m	0.028	107	120																																																																																																																																																																																																																											
		3-1次冷却材ボンブ封水底リライシンC/V外側隔壁弁	3V-CS-255	5m以上	0.005	101	120																																																																																																																																																																																																																											
BF-13	CF-9	3-ようじ跡止め品タンク 注入Aライシン止め弁	3V-CP-054A	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																											
		3-ようじ跡止め品タンク 注入Bライシン止め弁	3V-CP-054B	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																											
	3-BA-WDおよびLDエバガ捕獲冷却水更りライシン第1止め弁	3V-CC-351	3.5m	0.001	100	120																																																																																																																																																																																																																												
	3-BA-WDおよびLDエバガ捕獲冷却水更りライシン第2止め弁	3V-CC-352	3.5m	0.001	100	120																																																																																																																																																																																																																												
補助蒸気系配管	CF-34	3-余剰熱出力排設等補機冷却水 入口C/V外側隔壁弁	3V-CC-422	4.6m	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																											
		3-余剰熱出力排設等補機冷却水 出口C/V外側隔壁弁	3V-CC-420	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																											
	3-1次冷却材ボンブ 捕獲冷却水注入C/V外側隔壁弁	3V-CC-501	4.5m	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																												
	3-1次冷却材ボンブ 捕獲冷却水注入C/V外側隔壁弁	3V-CC-502	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																												
	3-A-蓄電池運転空気ファン	3VSF21A	1.4m	0.004	101	120																																																																																																																																																																																																																												
	3-B-蓄電池運転空気ファン	3VSF21B	1.4m	0.004	101	120																																																																																																																																																																																																																												
BT-2	CF-2	3-A-中央制御室空気ファン	3VSF21A	3.9m	0.001	100	120																																																																																																																																																																																																																											
		3-B-中央制御室空気ファン	3VSF21B	2.2m	0.002	100	120																																																																																																																																																																																																																											
	3-A-非監視区域空調機器室内空気温度(1)	3TS-2306	0.8m	0.035	100	120																																																																																																																																																																																																																												
	3-A-非監視区域空調機器室内空気温度(2)	3TS-2301	0.8m	0.011	100	120																																																																																																																																																																																																																												
	3-B-非監視区域空調機器室内空気温度(1)	3TS-2304	1.2m	0.005	101	120																																																																																																																																																																																																																												
	3-B-非監視区域空調機器室内空気温度(2)	3TS-2303	1.6m	0.003	101	120																																																																																																																																																																																																																												
	3-C-非監視区域空調機器室内空気温度(1)	3TS-2305	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																												
	3-A-中央制御室空気ファン出入口ダンバ	3D-Y5-003A	1.7m	0.003	101	120																																																																																																																																																																																																																												
	3-B-中央制御室空気ファン出入口ダンバ	3D-Y2-003B	1.2m	0.000	101	120																																																																																																																																																																																																																												
	3-A-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2823	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																												
表2 直接噴射による影響の評価結果一覧表 (2/2)																																																																																																																																																																																																																																		
		<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>対象配管</th><th>吸排区画</th><th>防護対象設備名</th><th>機器番号</th><th>離隔距離</th><th>荷重(MPa)</th><th>温度(℃)</th><th>建設済の環境温度(℃)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">EF-3</td><td rowspan="2">CF-3</td><td>3-A-中央制御室空調風量調節ダンバー 流量設定器</td><td>3HC-2837</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-B-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器</td><td>3HC-2824</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-A-中央制御室空調風量調節ダンバー 流量設定器</td><td>3HC-2836</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-B-中央制御室空調風量調節ダンバー 流量設定器</td><td>3HC-2837</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-A-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器</td><td>3HC-2850</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-B-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器</td><td>3HC-2851</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-A-中央制御室非常用排煙ファン出口空気流量</td><td>3FS-2867</td><td>4.0m</td><td>0.001</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr><td>3-B-中央制御室非常用排煙ファン出口空気流量</td><td>3FS-2868</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> </tbody> </table>	対象配管	吸排区画	防護対象設備名	機器番号	離隔距離	荷重(MPa)	温度(℃)	建設済の環境温度(℃)	EF-3	CF-3	3-A-中央制御室空調風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2837	5m以上	0.000	100	120	3-B-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2824	5m以上	0.000	100	120	3-A-中央制御室空調風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2836	5m以上	0.000	100	120	3-B-中央制御室空調風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2837	5m以上	0.000	100	120	3-A-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2850	5m以上	0.000	100	120	3-B-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2851	5m以上	0.000	100	120	3-A-中央制御室非常用排煙ファン出口空気流量	3FS-2867	4.0m	0.001	100	120	3-B-中央制御室非常用排煙ファン出口空気流量	3FS-2868	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																						
対象配管	吸排区画	防護対象設備名	機器番号	離隔距離	荷重(MPa)	温度(℃)	建設済の環境温度(℃)																																																																																																																																																																																																																											
EF-3	CF-3	3-A-中央制御室空調風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2837	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																											
		3-B-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2824	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																											
	3-A-中央制御室空調風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2836	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																												
	3-B-中央制御室空調風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2837	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																												
	3-A-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2850	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																												
	3-B-中央制御室外気取込風量調節ダンバー 流量設定器	3HC-2851	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																												
	3-A-中央制御室非常用排煙ファン出口空気流量	3FS-2867	4.0m	0.001	100	120																																																																																																																																																																																																																												
	3-B-中央制御室非常用排煙ファン出口空気流量	3FS-2868	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																												

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料23)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																																																																																																	
表2 直接噴射による影響の評価結果一覧表 (2/2)																																																																																																																																																																																																																																																				
		<table border="1"> <thead> <tr> <th>対象配管 番号 区画</th><th>防護 装置 名前</th><th>機器番号</th><th>断面 寸法</th><th>荷重 (kN)</th><th>温度_{初期} (℃)</th><th>確認済 環境湿度 (%)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">EF-3</td><td>3 A - 中央制御室給気ユニット冷却水温度調節弁</td><td>3TCV-2827</td><td>2.1m</td><td>0.002</td><td>101</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 B - 中央制御室給気ユニット冷却水温度調節弁</td><td>3TCV-2828</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 A - 中央制御室給水用循環ファン入口ダンバ</td><td>3D-VS-662A</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 B - 中央制御室給水用循環ファン入口ダンバ</td><td>3D-VS-662B</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 A - 中央制御室給水用循環ファン入口ダンバ</td><td>3D-VS-664A</td><td>2.2m</td><td>0.002</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 B - 中央制御室給水用循環ファン入口ダンバ</td><td>3D-VS-664B</td><td>3.9m</td><td>0.001</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 A - 中央制御室外気取入風量調節ダンバ</td><td>3HCD-2823</td><td>1.5m</td><td>0.004</td><td>101</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 B - 中央制御室外気取入風量調節ダンバ</td><td>3HCD-2824</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 A - 中央制御室外気取入風量調節ダンバ</td><td>3HCD-2826</td><td>0.7m</td><td>0.011</td><td>104</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 B - 中央制御室外気取入風量調節ダンバ</td><td>3HCD-2827</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td rowspan="10">EF-4</td><td>3 A - 中央制御室車両段外気取入風量調節ダンバ</td><td>3HCD-2850</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 B - 中央制御室車両段外気取入風量調節ダンバ</td><td>3HCD-2851</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 A - 中央制御室車両段外気取入風量調節ダンバ</td><td>3VSF20A</td><td>2.2m</td><td>0.002</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 B - 中央制御室車両段外気取入風量調節ダンバ</td><td>3VSF20B</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 A - 中央制御室車両段外気取入風量調節ダンバ</td><td>3VSF22A</td><td>4.2m</td><td>0.001</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 B - 中央制御室車両段外気取入風量調節ダンバ</td><td>3VSF22B</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 A - 管理区室空調機器室電気ヒータ (GVSE2) 出口空気湿度 (2)</td><td>3TS-2933</td><td>0.1m</td><td>0.200</td><td>134</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 B - 管理区室空調機器室電気ヒータ (GVSE2) 出口空気湿度 (2)</td><td>3TS-2937</td><td>3.6m</td><td>0.001</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 C - 管理区室空調機器室空気湿度 (2)</td><td>3TS-2951</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 C - 管理区室空調機器室空気湿度 (2) (GVSE2) 出口空気湿度 (2)</td><td>3TS-2953</td><td>0.2m</td><td>0.004</td><td>119</td><td>120</td></tr> <tr> <td rowspan="10">EF-5</td><td>3 D - 管理区室空調機器室空気湿度 (1)</td><td>3TS-2954</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 D - 管理区室空調機器室空気湿度 (2)</td><td>3TS-2957</td><td>3.5m</td><td>0.001</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 A - 安全機能開閉装置送気ブラン</td><td>3VSF27A</td><td>3.5m</td><td>0.001</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 B - 安全機能開閉装置送気ブラン</td><td>3VSF27B</td><td>2.9m</td><td>0.001</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 A - 管理区室空調機器室電気ヒータ</td><td>3VSE2A</td><td>0.1m</td><td>0.200</td><td>134</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 B - 管理区室空調機器室電気ヒータ</td><td>3VSE2B</td><td>3.6m</td><td>0.001</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 C - 管理区室空調機器室電気ヒータ</td><td>3VSE2C</td><td>0.2m</td><td>0.004</td><td>119</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 D - 管理区室空調機器室電気ヒータ (GVSE2) 出口空気湿度 (2)</td><td>3VSF27A</td><td>3.5m</td><td>0.001</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 D - 管理区室空調機器室電気ヒータ (GVSE2) 出口空気湿度 (2)</td><td>3VSF27B</td><td>2.9m</td><td>0.001</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 A - 安全機能開閉装置送気ユニット 溢水遮断弁</td><td>3TCV-2774</td><td>2.0m</td><td>0.002</td><td>101</td><td>120</td></tr> <tr> <td rowspan="4">EF-6</td><td>3 B - 安全機能開閉装置送気ユニット 溢水遮断弁</td><td>3TCV-2775</td><td>4.7m</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 B-C/T 冷却塔ユニット補機冷却水入口 C/V 外側隔離弁</td><td>3V-CC-203A</td><td>5m以上</td><td>0.000</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 A - C/V 冷却塔ユニット補機冷却水出口 C/V 各側隔離弁</td><td>3V-CC-208A</td><td>3.2m</td><td>0.001</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3C-D/C/T 冷却塔ユニット補機冷却水出口 C/V 各側隔離弁</td><td>3V-CC-208B</td><td>4.0m</td><td>0.001</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td rowspan="4">EF-8</td><td>3 A - 燃料取替用水ポンプ</td><td>3RPP1A</td><td>1.6m</td><td>0.000</td><td>101</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 B - 燃料取替用水ポンプ</td><td>3RPP1B</td><td>0.9m</td><td>0.009</td><td>102</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 - 燃料取替用水ピット水位 (I)</td><td>3LT-1400</td><td>3.4m</td><td>0.001</td><td>100</td><td>120</td></tr> <tr> <td>3 - 燃料取替用水ピット水位 (II)</td><td>3LT-1401</td><td>1.4m</td><td>0.004</td><td>101</td><td>120</td></tr> </tbody> </table>	対象配管 番号 区画	防護 装置 名前	機器番号	断面 寸法	荷重 (kN)	温度 _{初期} (℃)	確認済 環境湿度 (%)	EF-3	3 A - 中央制御室給気ユニット冷却水温度調節弁	3TCV-2827	2.1m	0.002	101	120	3 B - 中央制御室給気ユニット冷却水温度調節弁	3TCV-2828	5m以上	0.000	100	120	3 A - 中央制御室給水用循環ファン入口ダンバ	3D-VS-662A	5m以上	0.000	100	120	3 B - 中央制御室給水用循環ファン入口ダンバ	3D-VS-662B	5m以上	0.000	100	120	3 A - 中央制御室給水用循環ファン入口ダンバ	3D-VS-664A	2.2m	0.002	100	120	3 B - 中央制御室給水用循環ファン入口ダンバ	3D-VS-664B	3.9m	0.001	100	120	3 A - 中央制御室外気取入風量調節ダンバ	3HCD-2823	1.5m	0.004	101	120	3 B - 中央制御室外気取入風量調節ダンバ	3HCD-2824	5m以上	0.000	100	120	3 A - 中央制御室外気取入風量調節ダンバ	3HCD-2826	0.7m	0.011	104	120	3 B - 中央制御室外気取入風量調節ダンバ	3HCD-2827	5m以上	0.000	100	120	EF-4	3 A - 中央制御室車両段外気取入風量調節ダンバ	3HCD-2850	5m以上	0.000	100	120	3 B - 中央制御室車両段外気取入風量調節ダンバ	3HCD-2851	5m以上	0.000	100	120	3 A - 中央制御室車両段外気取入風量調節ダンバ	3VSF20A	2.2m	0.002	100	120	3 B - 中央制御室車両段外気取入風量調節ダンバ	3VSF20B	5m以上	0.000	100	120	3 A - 中央制御室車両段外気取入風量調節ダンバ	3VSF22A	4.2m	0.001	100	120	3 B - 中央制御室車両段外気取入風量調節ダンバ	3VSF22B	5m以上	0.000	100	120	3 A - 管理区室空調機器室電気ヒータ (GVSE2) 出口空気湿度 (2)	3TS-2933	0.1m	0.200	134	120	3 B - 管理区室空調機器室電気ヒータ (GVSE2) 出口空気湿度 (2)	3TS-2937	3.6m	0.001	100	120	3 C - 管理区室空調機器室空気湿度 (2)	3TS-2951	5m以上	0.000	100	120	3 C - 管理区室空調機器室空気湿度 (2) (GVSE2) 出口空気湿度 (2)	3TS-2953	0.2m	0.004	119	120	EF-5	3 D - 管理区室空調機器室空気湿度 (1)	3TS-2954	5m以上	0.000	100	120	3 D - 管理区室空調機器室空気湿度 (2)	3TS-2957	3.5m	0.001	100	120	3 A - 安全機能開閉装置送気ブラン	3VSF27A	3.5m	0.001	100	120	3 B - 安全機能開閉装置送気ブラン	3VSF27B	2.9m	0.001	100	120	3 A - 管理区室空調機器室電気ヒータ	3VSE2A	0.1m	0.200	134	120	3 B - 管理区室空調機器室電気ヒータ	3VSE2B	3.6m	0.001	100	120	3 C - 管理区室空調機器室電気ヒータ	3VSE2C	0.2m	0.004	119	120	3 D - 管理区室空調機器室電気ヒータ (GVSE2) 出口空気湿度 (2)	3VSF27A	3.5m	0.001	100	120	3 D - 管理区室空調機器室電気ヒータ (GVSE2) 出口空気湿度 (2)	3VSF27B	2.9m	0.001	100	120	3 A - 安全機能開閉装置送気ユニット 溢水遮断弁	3TCV-2774	2.0m	0.002	101	120	EF-6	3 B - 安全機能開閉装置送気ユニット 溢水遮断弁	3TCV-2775	4.7m	0.000	100	120	3 B-C/T 冷却塔ユニット補機冷却水入口 C/V 外側隔離弁	3V-CC-203A	5m以上	0.000	100	120	3 A - C/V 冷却塔ユニット補機冷却水出口 C/V 各側隔離弁	3V-CC-208A	3.2m	0.001	100	120	3C-D/C/T 冷却塔ユニット補機冷却水出口 C/V 各側隔離弁	3V-CC-208B	4.0m	0.001	100	120	EF-8	3 A - 燃料取替用水ポンプ	3RPP1A	1.6m	0.000	101	120	3 B - 燃料取替用水ポンプ	3RPP1B	0.9m	0.009	102	120	3 - 燃料取替用水ピット水位 (I)	3LT-1400	3.4m	0.001	100	120	3 - 燃料取替用水ピット水位 (II)	3LT-1401	1.4m	0.004	101	120	【大飯】	
対象配管 番号 区画	防護 装置 名前	機器番号	断面 寸法	荷重 (kN)	温度 _{初期} (℃)	確認済 環境湿度 (%)																																																																																																																																																																																																																																														
EF-3	3 A - 中央制御室給気ユニット冷却水温度調節弁	3TCV-2827	2.1m	0.002	101	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 B - 中央制御室給気ユニット冷却水温度調節弁	3TCV-2828	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 A - 中央制御室給水用循環ファン入口ダンバ	3D-VS-662A	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 B - 中央制御室給水用循環ファン入口ダンバ	3D-VS-662B	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 A - 中央制御室給水用循環ファン入口ダンバ	3D-VS-664A	2.2m	0.002	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 B - 中央制御室給水用循環ファン入口ダンバ	3D-VS-664B	3.9m	0.001	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 A - 中央制御室外気取入風量調節ダンバ	3HCD-2823	1.5m	0.004	101	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 B - 中央制御室外気取入風量調節ダンバ	3HCD-2824	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 A - 中央制御室外気取入風量調節ダンバ	3HCD-2826	0.7m	0.011	104	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 B - 中央制御室外気取入風量調節ダンバ	3HCD-2827	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
EF-4	3 A - 中央制御室車両段外気取入風量調節ダンバ	3HCD-2850	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 B - 中央制御室車両段外気取入風量調節ダンバ	3HCD-2851	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 A - 中央制御室車両段外気取入風量調節ダンバ	3VSF20A	2.2m	0.002	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 B - 中央制御室車両段外気取入風量調節ダンバ	3VSF20B	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 A - 中央制御室車両段外気取入風量調節ダンバ	3VSF22A	4.2m	0.001	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 B - 中央制御室車両段外気取入風量調節ダンバ	3VSF22B	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 A - 管理区室空調機器室電気ヒータ (GVSE2) 出口空気湿度 (2)	3TS-2933	0.1m	0.200	134	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 B - 管理区室空調機器室電気ヒータ (GVSE2) 出口空気湿度 (2)	3TS-2937	3.6m	0.001	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 C - 管理区室空調機器室空気湿度 (2)	3TS-2951	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 C - 管理区室空調機器室空気湿度 (2) (GVSE2) 出口空気湿度 (2)	3TS-2953	0.2m	0.004	119	120																																																																																																																																																																																																																																														
EF-5	3 D - 管理区室空調機器室空気湿度 (1)	3TS-2954	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 D - 管理区室空調機器室空気湿度 (2)	3TS-2957	3.5m	0.001	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 A - 安全機能開閉装置送気ブラン	3VSF27A	3.5m	0.001	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 B - 安全機能開閉装置送気ブラン	3VSF27B	2.9m	0.001	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 A - 管理区室空調機器室電気ヒータ	3VSE2A	0.1m	0.200	134	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 B - 管理区室空調機器室電気ヒータ	3VSE2B	3.6m	0.001	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 C - 管理区室空調機器室電気ヒータ	3VSE2C	0.2m	0.004	119	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 D - 管理区室空調機器室電気ヒータ (GVSE2) 出口空気湿度 (2)	3VSF27A	3.5m	0.001	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 D - 管理区室空調機器室電気ヒータ (GVSE2) 出口空気湿度 (2)	3VSF27B	2.9m	0.001	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 A - 安全機能開閉装置送気ユニット 溢水遮断弁	3TCV-2774	2.0m	0.002	101	120																																																																																																																																																																																																																																														
EF-6	3 B - 安全機能開閉装置送気ユニット 溢水遮断弁	3TCV-2775	4.7m	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 B-C/T 冷却塔ユニット補機冷却水入口 C/V 外側隔離弁	3V-CC-203A	5m以上	0.000	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 A - C/V 冷却塔ユニット補機冷却水出口 C/V 各側隔離弁	3V-CC-208A	3.2m	0.001	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3C-D/C/T 冷却塔ユニット補機冷却水出口 C/V 各側隔離弁	3V-CC-208B	4.0m	0.001	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
EF-8	3 A - 燃料取替用水ポンプ	3RPP1A	1.6m	0.000	101	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 B - 燃料取替用水ポンプ	3RPP1B	0.9m	0.009	102	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 - 燃料取替用水ピット水位 (I)	3LT-1400	3.4m	0.001	100	120																																																																																																																																																																																																																																														
	3 - 燃料取替用水ピット水位 (II)	3LT-1401	1.4m	0.004	101	120																																																																																																																																																																																																																																														

※1 温度は、荷重に対する飽和湿度とした

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料23)

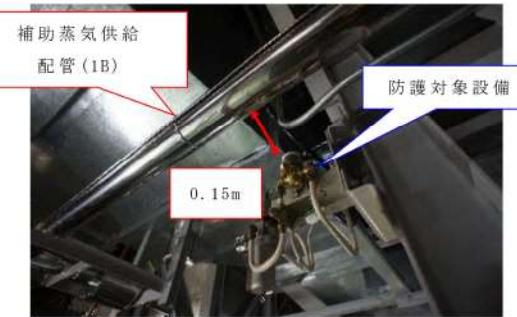
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
防護対象設備は、蒸気曝露試験で飽和蒸気 120°C、0.1MPa 下の蒸気環境に対する耐力を確認している。		防護対象設備は、耐蒸気性能試験により飽和蒸気 120°C、0.1MPa 下の蒸気環境に対する耐力を確認している。 3 A - 非管理区域空調機器室電気ヒータ(図1)及び3 A - 非管理区域空調機器室電気ヒータ出口空気温度(2)の評価温度(134°C)は120°Cを上回っており、また、3 C - 非管理区域空調機器室電気ヒータ及び3 C - 非管理区域空調機器室電気ヒータ出口空気温度(2)の評価温度(119°C)は120°Cに対し裕度がないため、離隔距離の精緻化及び近傍配管の配管径で詳細評価を行った。評価した結果を表3に示す。	【大飯】 設計方針の相違 泊の防護対象設備は、電気ヒータについて耐蒸気性能試験における机上評価を実施している。 【大飯】 設計方針の相違 非管理区域空調機器室電気ヒータは、最も評価条件が厳しくなる配管径での温度や圧力を代表させて直接噴射による影響を評価した結果NOとなるため、保守性を確保(離隔距離を保温材厚さのみ差し引く)した上で実際の距離と配管径を組み合わせて詳細評価を実施し評価上影響ないことを示す。
表1で整理した蒸気評価配管と配管最近傍の防護対象設備との距離においては、表2、3の黄色網掛けのとおり、蒸気曝露試験で実施した温度、圧力を下回っていることから、漏えい蒸気の直接噴射による防護対象設備への影響はないことを確認した。なお、1B補助蒸気供給配管については、配管から1m未満に防護対象設備「4B中央制御室空調ファン出口ダンバ」がある(図2)ため、実測値である離隔距離0.15mにおける衝突荷重と温度を算出し、表3のとおり問題のないことを確認した。		蒸気評価配管の近傍にある防護対象設備については、表2、3で確認したとおり、耐蒸気性能試験により確認した温度、圧力を下回っていることから、漏えい蒸気の直接噴射による防護対象設備への影響はないことを確認した。	【大飯】 記載方針の相違 大飯では配管に最も近い防護対象設備のみ評価しているが、泊では蒸気評価対象配管と同一区画にある防護対象設備すべてに対して直接噴射による影響を確認し、結果を示す。 【大飯】 設計方針の相違 泊の防護対象設備は、電気ヒータについて耐蒸気性能試験における机上評価を実施している。
また、GOTHICコードを用いた蒸気拡散解析で、比較的ピーク温度が高い区画で100°C程度であることを確認しているが、本評価により、配管近傍について、より保守的に直接噴射による影響を		また、GOTHICコードを用いた蒸気拡散解析で、比較的ピーク温度が高い区画で100°C程度であることを確認しているが、本評価により、配管近傍について、より保守的に直接噴射による影響を	

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料23)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>考えた場合でも120°C以内に収まっていることが確認できた。</p>  <p>図2 補助蒸気供給配管と4B中央制御室空調ファン出口ダンバとの位置関係</p>		<p>考えた場合でも120°C以内に収まっていることが確認できた。</p>  <p>図1 補助蒸気系配管と3A-非管理区域空調機器室電気ヒータとの位置関係</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料24)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>添付資料1.4.1-4 別紙1</p> <p>補助蒸気供給配管の耐震強度評価について</p> <p>1. 概要</p> <p>原子炉周辺建屋、制御建屋に敷設されている補助蒸気供給配管(高エネルギー配管)による溢水(蒸気)影響評価においては、溢水ガイド附属書Aのうち流体を内包する配管の破損による溢水の詳細評価手法にしたがい配管の応力評価を実施、その評価結果に基づき想定する破損形状を設定して評価している。</p> <p>2 破損形状の評価フロー</p> <p>破損形状の評価フローについては、図1.4.1.2.1-1と同じである。</p> <p>補足資料</p> <p>4-5 補助蒸気供給配管の貫通クラックの大きさについて</p> <p>蒸気影響評価において、完全全周破断を想定しない25A(1B)を超える補助蒸気配管(ターミナルエンド部を除く)については、応力評価により破損形状を貫通クラックとし、クラックの大きさを1/4Dtとしている。</p> <p>本資料は、クラックの大きさを1/4Dtとした根拠を記載したものである。</p>		<p>補足説明資料24</p> <p>補助蒸気系の耐震強度評価及び貫通クラックの大きさについて</p> <p>本資料は、補助蒸気系配管の耐震強度評価及び貫通クラックの大きさについてまとめたものである。</p> <p>I. では補助蒸気系配管の耐震強度評価について、II. では補助蒸気系配管の貫通クラックの大きさについて記載する。</p> <p>I. 補助蒸気系配管の耐震強度評価について</p> <p>1. 概要</p> <p>原子炉建屋、原子炉補助建屋に敷設されている補助蒸気系配管(高エネルギー配管)による溢水(蒸気)影響評価においては、溢水ガイド附属書Aのうち流体を内包する配管の破損による溢水の詳細評価手法に従い配管の応力評価を実施、その評価結果に基づき想定する破損形状を設定して評価している。</p> <p>2. 破損形状の評価フロー</p> <p>破損形状の評価フローについては、添付資料13図1と同じである。</p> <p>II. 補助蒸気系配管の貫通クラックの大きさについて</p> <p>蒸気影響評価において、完全全周破断を想定しない25A(1B)を超える補助蒸気配管(ターミナルエンド部を除く)については、応力評価により破損形状を貫通クラックとし、クラックの大きさを1/4Dtとしている。</p> <p>以下は、クラックの大きさを1/4Dtとした根拠を記載したものである。</p>	<p>【女川・大飯】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>泊の蒸気影響評価は、熱流体解析コードを用いた蒸気拡散解析を実施しているため、評価実績のある大飯の添付資料、補足資料と比較した上で相違理由を明確にする。</p> <p>【大飯】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>大飯では添付資料と補足資料に分けて記載されていた項目を、泊では読みやすさの観点から一つの資料にまとめて記載する。</p> <p>【大飯】</p> <p>設備名称の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>記載箇所の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>設備名称の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>記載箇所の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>設備名称の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>記載表現の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料24)

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

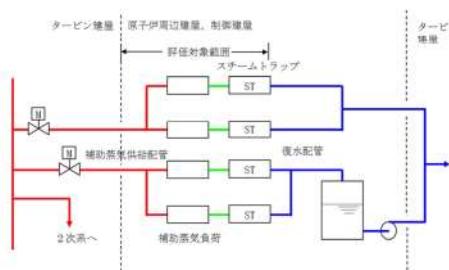
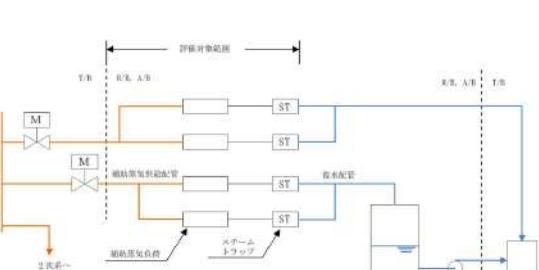
大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
<p>貫通クラックの大きさの決定に当たっては、溢水ガイドの2.1.1で配管内径の1/2の長さと配管肉厚の1/2の幅を有する貫通クラックを「(以下、「貫通クラック」という)」と定義していることから、附属書Aの2.2.1に記載された高エネルギー配管の「貫通クラック」もその定義にしたがうことができると解釈した。</p> <p>また、1/4Dt 貫通クラックの開口面積が保守的であるかについては、例えば、以下のような破壊力学的なき裂進展解析に基づくき裂の大きさと比較することが考えられる。</p> <p>①高エネルギー配管の代表として、1次冷却材圧力バウンダリ配管 (SUS配管)、主蒸気・主給水管 (炭素鋼管)について考察する。</p> <p>②配管の内面に UT の検出限界に相当する周方向欠陥を仮定する。</p> <p>③配管の通常運転時に作用する応力を欠陥に加え、き裂進展解析を行うと、SUS配管では配管肉厚の5倍の長さの、炭素鋼管では6.5倍の長さの周方向き裂が貫通する。(より、スケジュールの小さな配管に関しては、より、き裂長さは小さくなる方向となる)</p> <p>④貫通き裂のき裂安定性解析を行い、き裂に安定限界応力が加わった時の開口面積を求める。</p>		<p>貫通クラックの大きさの決定に当たっては、溢水ガイドの2.1.1で配管内径の1/2の長さと配管肉厚の1/2の幅を有する貫通クラックを「(以下「貫通クラック」という)」と定義していることから、附属書Aの2.2.1に記載された高エネルギー配管の「貫通クラック」もその定義にしたがうことができると解釈した。</p> <p>また、1/4Dt 貫通クラックの開口面積が保守的であるかについては、例えば、以下のような破壊力学的な亀裂進展解析に基づく亀裂の大きさと比較することが考えられる。</p> <p>①高エネルギー配管の代表として、1次冷却材圧力バウンダリ配管 (SUS配管)、主蒸気・主給水管 (炭素鋼管)について考察する。</p> <p>②配管の内面に UT の検出限界に相当する周方向欠陥を仮定する。</p> <p>③配管の通常運転時に作用する応力を欠陥に加え、亀裂進展解析を行うと、SUS配管では配管肉厚の5倍の長さの、炭素鋼管では6.5倍の長さの周方向亀裂が貫通する。(より、スケジュールの小さな配管に関しては、より、亀裂長さは小さくなる方向となる)</p> <p>④貫通亀裂の亀裂安定性解析を行い、亀裂に安定限界応力が加わった時の開口面積を求める。</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
<p>ステンレス鋼管</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>呼び径(D)</th> <th>1</th> <th>1.1/2</th> <th>2</th> <th>2.1/2</th> <th>3</th> <th>4</th> <th>5</th> <th>6</th> <th>8</th> <th>10</th> <th>12</th> <th>14</th> <th>16</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>外径(mm)</td> <td>48.6</td> <td>60.3</td> <td>76.3</td> <td>89.1</td> <td>114.3</td> <td>139.8</td> <td>165.2</td> <td>216.3</td> <td>267.4</td> <td>318.5</td> <td>355.6</td> <td>406.4</td> </tr> <tr> <td>内径 D (mm)</td> <td>34.4</td> <td>43.1</td> <td>57.3</td> <td>66.9</td> <td>87.3</td> <td>108.6</td> <td>128.8</td> <td>179.3</td> <td>210.2</td> <td>251.9</td> <td>284.2</td> <td>325.4</td> </tr> <tr> <td>厚さ t (mm)</td> <td>7.1</td> <td>9.7</td> <td>9.5</td> <td>11.1</td> <td>13.5</td> <td>15.9</td> <td>18.2</td> <td>23.0</td> <td>26.6</td> <td>33.3</td> <td>35.7</td> <td>40.1</td> </tr> <tr> <td>貫通き裂長度2.0 (度)</td> <td>136.4</td> <td>127.4</td> <td>115.4</td> <td>108.2</td> <td>96.9</td> <td>87.2</td> <td>81.0</td> <td>77.4</td> <td>78.0</td> <td>75.7</td> <td>72.0</td> <td>71.3</td> </tr> <tr> <td>安定限界応力 Pt/Sn</td> <td>0.90</td> <td>1.03</td> <td>1.23</td> <td>1.35</td> <td>1.54</td> <td>1.72</td> <td>1.83</td> <td>1.89</td> <td>1.88</td> <td>1.93</td> <td>2.00</td> <td>2.01</td> </tr> <tr> <td>貫通クラックの開口面積 1/4Dt (mm²)</td> <td>62</td> <td>94</td> <td>137</td> <td>186</td> <td>295</td> <td>430</td> <td>587</td> <td>980</td> <td>1593</td> <td>2008</td> <td>2537</td> <td>3295</td> </tr> <tr> <td>安定限界応力による開口面積 (mm²)</td> <td>45</td> <td>66</td> <td>104</td> <td>131</td> <td>187</td> <td>243</td> <td>297</td> <td>467</td> <td>724</td> <td>996</td> <td>1135</td> <td>1457</td> </tr> </tbody> </table> <p>炭素鋼管</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>呼び径(D)</th> <th>16</th> <th>20</th> <th>28</th> <th>30</th> <th>32</th> <th>34</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>外径(mm)</td> <td>406.4</td> <td>511.2</td> <td>711.2</td> <td>762.0</td> <td>812.8</td> <td>863.6</td> </tr> <tr> <td>内径 D (mm)</td> <td>303.6</td> <td>449.2</td> <td>643.2</td> <td>696.0</td> <td>736.8</td> <td>781.6</td> </tr> <tr> <td>厚さ t (mm)</td> <td>21.4</td> <td>31.0</td> <td>34.0</td> <td>35.0</td> <td>38.0</td> <td>41.0</td> </tr> <tr> <td>貫通き裂長度2.0 (度)</td> <td>43.8</td> <td>76.4</td> <td>76.1</td> <td>75.4</td> <td>70.7</td> <td>68.5</td> </tr> <tr> <td>安定限界応力 Pt/Sn</td> <td>2.05</td> <td>1.60</td> <td>1.60</td> <td>1.61</td> <td>1.69</td> <td>1.73</td> </tr> <tr> <td>貫通クラックの開口面積 1/4Dt (mm²)</td> <td>1946</td> <td>5932</td> <td>5468</td> <td>5742</td> <td>7000</td> <td>8012</td> </tr> <tr> <td>安定限界応力による開口面積 (mm²)</td> <td>300</td> <td>1854</td> <td>1908</td> <td>2056</td> <td>2082</td> <td>2229</td> </tr> </tbody> </table>	呼び径(D)	1	1.1/2	2	2.1/2	3	4	5	6	8	10	12	14	16	外径(mm)	48.6	60.3	76.3	89.1	114.3	139.8	165.2	216.3	267.4	318.5	355.6	406.4	内径 D (mm)	34.4	43.1	57.3	66.9	87.3	108.6	128.8	179.3	210.2	251.9	284.2	325.4	厚さ t (mm)	7.1	9.7	9.5	11.1	13.5	15.9	18.2	23.0	26.6	33.3	35.7	40.1	貫通き裂長度2.0 (度)	136.4	127.4	115.4	108.2	96.9	87.2	81.0	77.4	78.0	75.7	72.0	71.3	安定限界応力 Pt/Sn	0.90	1.03	1.23	1.35	1.54	1.72	1.83	1.89	1.88	1.93	2.00	2.01	貫通クラックの開口面積 1/4Dt (mm ²)	62	94	137	186	295	430	587	980	1593	2008	2537	3295	安定限界応力による開口面積 (mm ²)	45	66	104	131	187	243	297	467	724	996	1135	1457	呼び径(D)	16	20	28	30	32	34	外径(mm)	406.4	511.2	711.2	762.0	812.8	863.6	内径 D (mm)	303.6	449.2	643.2	696.0	736.8	781.6	厚さ t (mm)	21.4	31.0	34.0	35.0	38.0	41.0	貫通き裂長度2.0 (度)	43.8	76.4	76.1	75.4	70.7	68.5	安定限界応力 Pt/Sn	2.05	1.60	1.60	1.61	1.69	1.73	貫通クラックの開口面積 1/4Dt (mm ²)	1946	5932	5468	5742	7000	8012	安定限界応力による開口面積 (mm ²)	300	1854	1908	2056	2082	2229	<p>表1 ステンレス鋼管、炭素鋼管の例</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>呼び径 (D)</th> <th>1</th> <th>2</th> <th>2.1/2</th> <th>3</th> <th>4</th> <th>5</th> <th>6</th> <th>8</th> <th>10</th> <th>12</th> <th>14</th> <th>16</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>外径 (mm)</td> <td>40.4</td> <td>44.5</td> <td>78.2</td> <td>94.1</td> <td>114.2</td> <td>139.4</td> <td>165.2</td> <td>216.3</td> <td>267.4</td> <td>318.5</td> <td>355.6</td> <td>406.4</td> </tr> <tr> <td>内径 D (mm)</td> <td>24.4</td> <td>41.1</td> <td>57.3</td> <td>63.3</td> <td>77.2</td> <td>100.3</td> <td>121.8</td> <td>171.3</td> <td>210.2</td> <td>251.9</td> <td>284.2</td> <td>325.4</td> </tr> <tr> <td>厚さ t (mm)</td> <td>7.1</td> <td>6.7</td> <td>8.1</td> <td>11.1</td> <td>12.9</td> <td>17.7</td> <td>16.2</td> <td>23.8</td> <td>28.1</td> <td>31.2</td> <td>35.7</td> <td>40.1</td> </tr> <tr> <td>貫通き裂長度2.0 (度)</td> <td>106.4</td> <td>127.4</td> <td>115.4</td> <td>108.2</td> <td>96.9</td> <td>87.2</td> <td>81.0</td> <td>77.4</td> <td>78.0</td> <td>75.7</td> <td>72.0</td> <td>71.3</td> </tr> <tr> <td>安定限界応力 Pt/Sn</td> <td>1.88</td> <td>1.03</td> <td>1.23</td> <td>1.35</td> <td>1.54</td> <td>1.72</td> <td>1.83</td> <td>1.89</td> <td>1.88</td> <td>1.93</td> <td>2.00</td> <td>2.01</td> </tr> <tr> <td>貫通クラックの開口面積 1/4Dt (mm²)</td> <td>42</td> <td>64</td> <td>107</td> <td>166</td> <td>295</td> <td>430</td> <td>587</td> <td>980</td> <td>1593</td> <td>2008</td> <td>2537</td> <td>3295</td> </tr> <tr> <td>安定限界応力による開口面積 (mm²)</td> <td>28</td> <td>46</td> <td>76</td> <td>130</td> <td>187</td> <td>243</td> <td>297</td> <td>467</td> <td>724</td> <td>996</td> <td>1135</td> <td>1457</td> </tr> </tbody> </table> <p>炭素鋼管</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>呼び径 (D)</th> <th>38</th> <th>50</th> <th>70</th> <th>90</th> <th>92</th> <th>104</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>外径 (mm)</td> <td>404.4</td> <td>511.2</td> <td>711.2</td> <td>762.0</td> <td>812.8</td> <td>863.6</td> </tr> <tr> <td>内径 D (mm)</td> <td>303.6</td> <td>449.2</td> <td>643.2</td> <td>696.0</td> <td>736.8</td> <td>781.6</td> </tr> <tr> <td>厚さ t (mm)</td> <td>21.4</td> <td>31.0</td> <td>34.0</td> <td>35.0</td> <td>38.0</td> <td>41.0</td> </tr> <tr> <td>貫通き裂長度2.0 (度)</td> <td>42.8</td> <td>74.4</td> <td>78.1</td> <td>75.4</td> <td>78.7</td> <td>80.0</td> </tr> <tr> <td>安定限界応力 Pt/Sn</td> <td>2.08</td> <td>1.69</td> <td>1.69</td> <td>1.67</td> <td>1.69</td> <td>1.73</td> </tr> <tr> <td>貫通クラックの開口面積 1/4Dt (mm²)</td> <td>1941</td> <td>5931</td> <td>5467</td> <td>5743</td> <td>7000</td> <td>8012</td> </tr> <tr> <td>安定限界応力による開口面積 (mm²)</td> <td>300</td> <td>1854</td> <td>1908</td> <td>2056</td> <td>2082</td> <td>2229</td> </tr> </tbody> </table>	呼び径 (D)	1	2	2.1/2	3	4	5	6	8	10	12	14	16	外径 (mm)	40.4	44.5	78.2	94.1	114.2	139.4	165.2	216.3	267.4	318.5	355.6	406.4	内径 D (mm)	24.4	41.1	57.3	63.3	77.2	100.3	121.8	171.3	210.2	251.9	284.2	325.4	厚さ t (mm)	7.1	6.7	8.1	11.1	12.9	17.7	16.2	23.8	28.1	31.2	35.7	40.1	貫通き裂長度2.0 (度)	106.4	127.4	115.4	108.2	96.9	87.2	81.0	77.4	78.0	75.7	72.0	71.3	安定限界応力 Pt/Sn	1.88	1.03	1.23	1.35	1.54	1.72	1.83	1.89	1.88	1.93	2.00	2.01	貫通クラックの開口面積 1/4Dt (mm ²)	42	64	107	166	295	430	587	980	1593	2008	2537	3295	安定限界応力による開口面積 (mm ²)	28	46	76	130	187	243	297	467	724	996	1135	1457	呼び径 (D)	38	50	70	90	92	104	外径 (mm)	404.4	511.2	711.2	762.0	812.8	863.6	内径 D (mm)	303.6	449.2	643.2	696.0	736.8	781.6	厚さ t (mm)	21.4	31.0	34.0	35.0	38.0	41.0	貫通き裂長度2.0 (度)	42.8	74.4	78.1	75.4	78.7	80.0	安定限界応力 Pt/Sn	2.08	1.69	1.69	1.67	1.69	1.73	貫通クラックの開口面積 1/4Dt (mm ²)	1941	5931	5467	5743	7000	8012	安定限界応力による開口面積 (mm ²)	300	1854	1908	2056	2082	2229	<p>表1 ステンレス鋼管、炭素鋼管の例</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>呼び径 (D)</th> <th>16</th> <th>20</th> <th>28</th> <th>30</th> <th>32</th> <th>34</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>外径 (mm)</td> <td>406.4</td> <td>511.2</td> <td>711.2</td> <td>762.0</td> <td>812.8</td> <td>863.6</td> </tr> <tr> <td>内径 D (mm)</td> <td>303.6</td> <td>449.2</td> <td>643.2</td> <td>696.0</td> <td>736.8</td> <td>781.6</td> </tr> <tr> <td>厚さ t (mm)</td> <td>21.4</td> <td>31.0</td> <td>34.0</td> <td>35.0</td> <td>38.0</td> <td>41.0</td> </tr> <tr> <td>貫通き裂長度2.0 (度)</td> <td>43.8</td> <td>76.4</td> <td>76.1</td> <td>75.4</td> <td>70.7</td> <td>68.5</td> </tr> <tr> <td>安定限界応力 Pt/Sn</td> <td>2.05</td> <td>1.60</td> <td>1.60</td> <td>1.61</td> <td>1.69</td> <td>1.73</td> </tr> <tr> <td>貫通クラックの開口面積 1/4Dt (mm²)</td> <td>1946</td> <td>5932</td> <td>5468</td> <td>5742</td> <td>7000</td> <td>8012</td> </tr> <tr> <td>安定限界応力による開口面積 (mm²)</td> <td>300</td> <td>1854</td> <td>1908</td> <td>2056</td> <td>2082</td> <td>2229</td> </tr> </tbody> </table>	呼び径 (D)	16	20	28	30	32	34	外径 (mm)	406.4	511.2	711.2	762.0	812.8	863.6	内径 D (mm)	303.6	449.2	643.2	696.0	736.8	781.6	厚さ t (mm)	21.4	31.0	34.0	35.0	38.0	41.0	貫通き裂長度2.0 (度)	43.8	76.4	76.1	75.4	70.7	68.5	安定限界応力 Pt/Sn	2.05	1.60	1.60	1.61	1.69	1.73	貫通クラックの開口面積 1/4Dt (mm ²)	1946	5932	5468	5742	7000	8012	安定限界応力による開口面積 (mm ²)	300	1854	1908	2056	2082	2229	<p>【大飯】 記載表現の相違</p>
呼び径(D)	1	1.1/2	2	2.1/2	3	4	5	6	8	10	12	14	16																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
外径(mm)	48.6	60.3	76.3	89.1	114.3	139.8	165.2	216.3	267.4	318.5	355.6	406.4																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
内径 D (mm)	34.4	43.1	57.3	66.9	87.3	108.6	128.8	179.3	210.2	251.9	284.2	325.4																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
厚さ t (mm)	7.1	9.7	9.5	11.1	13.5	15.9	18.2	23.0	26.6	33.3	35.7	40.1																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
貫通き裂長度2.0 (度)	136.4	127.4	115.4	108.2	96.9	87.2	81.0	77.4	78.0	75.7	72.0	71.3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
安定限界応力 Pt/Sn	0.90	1.03	1.23	1.35	1.54	1.72	1.83	1.89	1.88	1.93	2.00	2.01																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
貫通クラックの開口面積 1/4Dt (mm ²)	62	94	137	186	295	430	587	980	1593	2008	2537	3295																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
安定限界応力による開口面積 (mm ²)	45	66	104	131	187	243	297	467	724	996	1135	1457																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
呼び径(D)	16	20	28	30	32	34																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
外径(mm)	406.4	511.2	711.2	762.0	812.8	863.6																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
内径 D (mm)	303.6	449.2	643.2	696.0	736.8	781.6																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
厚さ t (mm)	21.4	31.0	34.0	35.0	38.0	41.0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
貫通き裂長度2.0 (度)	43.8	76.4	76.1	75.4	70.7	68.5																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
安定限界応力 Pt/Sn	2.05	1.60	1.60	1.61	1.69	1.73																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
貫通クラックの開口面積 1/4Dt (mm ²)	1946	5932	5468	5742	7000	8012																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
安定限界応力による開口面積 (mm ²)	300	1854	1908	2056	2082	2229																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
呼び径 (D)	1	2	2.1/2	3	4	5	6	8	10	12	14	16																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
外径 (mm)	40.4	44.5	78.2	94.1	114.2	139.4	165.2	216.3	267.4	318.5	355.6	406.4																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
内径 D (mm)	24.4	41.1	57.3	63.3	77.2	100.3	121.8	171.3	210.2	251.9	284.2	325.4																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
厚さ t (mm)	7.1	6.7	8.1	11.1	12.9	17.7	16.2	23.8	28.1	31.2	35.7	40.1																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
貫通き裂長度2.0 (度)	106.4	127.4	115.4	108.2	96.9	87.2	81.0	77.4	78.0	75.7	72.0	71.3																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
安定限界応力 Pt/Sn	1.88	1.03	1.23	1.35	1.54	1.72	1.83	1.89	1.88	1.93	2.00	2.01																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
貫通クラックの開口面積 1/4Dt (mm ²)	42	64	107	166	295	430	587	980	1593	2008	2537	3295																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
安定限界応力による開口面積 (mm ²)	28	46	76	130	187	243	297	467	724	996	1135	1457																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
呼び径 (D)	38	50	70	90	92	104																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
外径 (mm)	404.4	511.2	711.2	762.0	812.8	863.6																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
内径 D (mm)	303.6	449.2	643.2	696.0	736.8	781.6																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
厚さ t (mm)	21.4	31.0	34.0	35.0	38.0	41.0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
貫通き裂長度2.0 (度)	42.8	74.4	78.1	75.4	78.7	80.0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
安定限界応力 Pt/Sn	2.08	1.69	1.69	1.67	1.69	1.73																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
貫通クラックの開口面積 1/4Dt (mm ²)	1941	5931	5467	5743	7000	8012																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
安定限界応力による開口面積 (mm ²)	300	1854	1908	2056	2082	2229																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
呼び径 (D)	16	20	28	30	32	34																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
外径 (mm)	406.4	511.2	711.2	762.0	812.8	863.6																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
内径 D (mm)	303.6	449.2	643.2	696.0	736.8	781.6																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
厚さ t (mm)	21.4	31.0	34.0	35.0	38.0	41.0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
貫通き裂長度2.0 (度)	43.8	76.4	76.1	75.4	70.7	68.5																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
安定限界応力 Pt/Sn	2.05	1.60	1.60	1.61	1.69	1.73																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
貫通クラックの開口面積 1/4Dt (mm ²)	1946	5932	5468	5742	7000	8012																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
安定限界応力による開口面積 (mm ²)	300	1854	1908	2056	2082	2229																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添I 補足説明資料24)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>以上のような評価は、溢水ガイド附属書Aで参考にしているJSME SND1-2002（配管破損防護設計規格）において検討されており、同規格ではこれにさらに安全側の余裕を加味したき裂開口面積が記載されている。</p> <p>同規格に記載された安定限界応力による開口面積と $1/4Dt$ 貫通クラックの大きさを比較すると、表1のように $1/4Dt$ 貫通クラックが大きい結果となる。このことから、貫通クラックの大きさはき裂の開口面積としては保守的な大きさといえ、妥当であると考えている。</p>		<p>以上のような評価は、溢水ガイド附属書Aで参考にしているJSME SND1-2002（配管破損防護設計規格）において検討されており、同規格ではこれにさらに安全側の余裕を加味した亀裂開口面積が記載されている。</p> <p>同規格に記載された安定限界応力による開口面積と $1/4Dt$ 貫通クラックの大きさを比較すると、表1のように $1/4Dt$ 貫通クラックが大きい結果となる。このことから、貫通クラックの大きさは亀裂の開口面積としては保守的な大きさといえ、妥当であると考えている。</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違</p>

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>補足資料</p> <p>4-15 補助蒸気系隔離時のドレンの処置について</p> <p>本資料は、蒸気漏えい検知システムによって自動隔離された補助蒸気系の配管内に残留するドレンの処置等について記載したものである。</p> <p>1. 蒸気ドレンの処置</p> <p>補助蒸気系の配管の想定破損で補助蒸気止弁が自動閉止すると、補助蒸気への蒸気供給が停止する。その後、停止までに供給されていた蒸気の一部は凝縮してドレンとなり、ほとんどはシステムコンバータ給水系に回収され、一部は配管に残留することになる。よって、補助蒸気系を復旧する場合は、蒸気と配管内の残留ドレンによって配管のハンマリングを起こさないように、運転手順書に定めているとおり、ドレンを完全に排出してからウォーミングを実施する。</p>  <p>図 1 補助蒸気系概要図</p>		<p>補足説明資料 25</p> <p>4-15 補助蒸気系隔離時のドレンの処置について</p> <p>本資料は、蒸気漏えい検知システムによって自動隔離された補助蒸気系の配管内に残留するドレンの処置等について記載したものである。</p> <p>1. 蒸気ドレンの処置</p> <p>補助蒸気系の配管の想定破損で補助蒸気止弁が自動閉止すると、補助蒸気への蒸気供給が停止する。その後、停止までに供給されていた蒸気の一部は凝縮してドレンとなり、ほとんどはシステムコンバータ給水系に回収され、一部は配管に残留することになる。よって、補助蒸気系を復旧する場合は、蒸気と配管内の残留ドレンによって配管のハンマリングを起こさないように、運転手順書に定めているとおり、ドレンを完全に排出してからウォーミングを実施する。</p>  <p>図 1 補助蒸気系概要図</p>	<p>【女川・大飯】 記載方針の相違 泊の蒸気影響評価は、熱流体解析コードを用いた蒸気拡散解析を実施しているため、評価実績のある大飯の添付資料、補足資料と比較した上で相違理由を明確にする。 【大飯】 記載表現の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料26)

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

大飯発電所3／4号炉 補足資料	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉 補足説明資料26	相違理由																							
<p>4-16 抽出配管の漏えい時の放射線影響について</p> <p>抽出配管の漏えいは、1次冷却材が直接漏えいすることから、防護対象設備に対する放射線影響を以下のとおり評価した。</p> <p>1. 評価方法 抽出配管が完全全周破断し、漏えいした1次冷却材中の放射性物質全量が気相部へと移行するものとした。また、放射性物質は、瞬時に抽出配管から原子炉周辺建屋の同一階層上の対象区画に均一に拡散すると仮定した。 評価においては、対象区画体積を全球で模擬し、中心を評価点とした。また、評価期間は1ヶ月間とし、時間による減衰を考慮した。</p> <p>2. 主要な評価条件 評価に用いた主要な条件を表1に示す。</p> <p>表1 主要な評価条件</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th><th>パラメータ</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>漏えい水の放射能濃度</td><td>1次冷却材中放射能濃度</td><td>平常時被ばくで用いる値</td></tr> <tr> <td>流出量</td><td>40m³</td><td>当該配管の完全全周破断を想定した内部溢水評価流出量 原子炉周辺建屋 E.L. + 17.1m の管理区域内の一部体積 (保守的な評価とするため他建屋及びフロア間の拡散は考慮しない)</td></tr> <tr> <td>線量評価時の自由体積</td><td>1,500m³</td><td></td></tr> </tbody> </table>	項目	パラメータ	備考	漏えい水の放射能濃度	1次冷却材中放射能濃度	平常時被ばくで用いる値	流出量	40m ³	当該配管の完全全周破断を想定した内部溢水評価流出量 原子炉周辺建屋 E.L. + 17.1m の管理区域内の一部体積 (保守的な評価とするため他建屋及びフロア間の拡散は考慮しない)	線量評価時の自由体積	1,500m ³		<p>4-16 抽出配管の漏えい時の放射線影響について</p> <p>抽出配管の漏えいは、1次冷却材が直接漏えいすることから、防護対象設備に対する放射線影響を以下のとおり評価した。</p> <p>1. 評価方法 抽出配管が完全全周破断し、漏えいした1次冷却材中の放射性物質全量が気相部へと移行するものとした。また、放射性物質は、瞬時に抽出配管から原子炉建屋の同一階層上の対象区画に均一に拡散すると仮定した。 評価においては、対象区画体積を全球で模擬し、中心を評価点とした。また、評価期間は1ヶ月間とし、時間による減衰を考慮した。</p> <p>2. 主要な評価条件 評価に用いた主要な条件を表1に示す。</p> <p>表1 主要な評価条件</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th><th>パラメータ</th><th>備考</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>漏えい水の放射能濃度</td><td>1次冷却材中放射能濃度</td><td>平常時被ばくで用いる値</td></tr> <tr> <td>流出量</td><td>45m³</td><td>当該配管の完全全周破断を想定した内部溢水評価流出量 原子炉建屋 T.P. 17.8m の管理区域内の一部体積 (保守的な評価とするため他建屋及びフロア間の拡散は考慮しない)</td></tr> <tr> <td>線量評価時の自由体積</td><td>3,100m³</td><td></td></tr> </tbody> </table>	項目	パラメータ	備考	漏えい水の放射能濃度	1次冷却材中放射能濃度	平常時被ばくで用いる値	流出量	45m ³	当該配管の完全全周破断を想定した内部溢水評価流出量 原子炉建屋 T.P. 17.8m の管理区域内の一部体積 (保守的な評価とするため他建屋及びフロア間の拡散は考慮しない)	線量評価時の自由体積	3,100m ³		<p>【女川・大飯】記載方針の相違 泊の蒸気影響評価は、熱流体解析コードを用いた蒸気拡散解析を実施しているため、評価実績のある大飯の添付資料、補足資料と比較した上で相違理由を明確にする。</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】設備名称の相違</p> <p>【大飯】設計方針の相違 プラントの相違により、パラメータが異なる。</p> <p>【大飯】設備名称の相違</p>
項目	パラメータ	備考																								
漏えい水の放射能濃度	1次冷却材中放射能濃度	平常時被ばくで用いる値																								
流出量	40m ³	当該配管の完全全周破断を想定した内部溢水評価流出量 原子炉周辺建屋 E.L. + 17.1m の管理区域内の一部体積 (保守的な評価とするため他建屋及びフロア間の拡散は考慮しない)																								
線量評価時の自由体積	1,500m ³																									
項目	パラメータ	備考																								
漏えい水の放射能濃度	1次冷却材中放射能濃度	平常時被ばくで用いる値																								
流出量	45m ³	当該配管の完全全周破断を想定した内部溢水評価流出量 原子炉建屋 T.P. 17.8m の管理区域内の一部体積 (保守的な評価とするため他建屋及びフロア間の拡散は考慮しない)																								
線量評価時の自由体積	3,100m ³																									

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料26)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(3)評価結果</p> <p>評価の結果、1ヶ月の積算線量は約 55Gy となった。対象の防護対象設備（伝送器）の耐放射線性は 100Gy であり、本評価は1ヶ月間漏えい対策を講じないと仮定する等、非常に保守的な評価であることから、機能維持に問題のないことを確認した。</p> <p>当該の伝送器の耐放射線性 100Gy は、照射試験により耐力を確認した値である。</p>		<p>3. 評価結果</p> <p>評価の結果、1ヶ月の積算線量は約 4Gy となった。対象の防護対象設備（伝送器）の耐放射線性は 100Gy であり、本評価は1ヶ月間漏えい対策を講じないと仮定する等、非常に保守的な評価であることから、機能維持に問題のないことを確認した。</p> <p>当該の伝送器の耐放射線性 100Gy は、照射試験により耐力を確認した値である。</p>	<p>【大飯】 設計方針の相違 泊では平常時被ばくの1次冷却材中の放射能濃度を計算する際の燃料破損率を設計上0.1%としているため、大飯3、4号炉（1%燃料破損率プラント）と比べるとオーダーに差が出る。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第9条 溢水による損傷の防止等 (別添1 補足説明資料27)

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

大飯発電所3／4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>補足資料 6-8 耐震B, Cクラスの機器の耐震対策工事の内容 (機器別)</p> <p>1.補強の概要 耐震B, Cクラスの機器のうち基準地震動 Ss 評価で耐震性を期待するものについては、必要に応じて工事により耐震性の向上を図る。 主な対策方法として部材のサイズアップ、高強度材料の採用、補強部材の追加等がある。機器の耐震強度評価は、工事対象以外の部位を含めて部材の工事後の状態で、JEAG 等によって評価対象部位の評価を行い、評価基準値以内であることを確認する。</p>	<p>補足説明資料 20 耐震B, Cクラス機器の補強工事の実施内容について 溢水源となりうる機器のうち耐震評価対象となった機器において、発生値が評価基準値を上回った機器について、補強工事を実施し、基準地震動 Ss による地震力に対してバウンダリ機能を確保する。 具体的に補強工事対象となった機器を表1に示し、補強工事の概要を別紙1に示す。 なお、以下の評価は、現状の基本設計段階にて想定しているものであり、今後詳細設計等を精査するに伴い、耐震評価等の変更が生じる可能性がある。</p>	<p>補足説明資料 27 耐震B, Cクラス機器の補強工事の実施内容について 溢水源となりうる機器のうち耐震評価対象となった機器において、発生値が評価基準値を上回った機器について、補強工事を実施し、基準地震動による地震力に対してバウンダリ機能を確保する。 具体的に補強工事対象となった機器を表1に示し、補強工事の概要を別紙1に示す。 なお、以下の評価は、現状の基本設計段階にて想定しているものであり、今後詳細設計等を精査するに伴い、耐震評価等の変更が生じる可能性がある。表1のNo.8～16の工事概要については詳細設計段階で示す。</p>	<p>【大飯】 記載方針の相違 女川審査実績の反映</p> <p>【女川】 記載表現の相違</p> <p>【女川・大飯】 記載方針の相違 泊の表1のNo.8～16については設計検討中であるため、工事概要は詳細設計段階で示すことを記載している。</p>

表1 補強工事対象機器

No	機器名	補強内容
1	CW 再生熱交換器	サポートへの補強部材追加
2	CWろ過脱塩器	容器へのサポート追加
3	HNCW サージタンク	支持脚への補強部材追加
4	R/A 給気冷却加熱コイル	ケーシング枠への補強部材追加
5	燃料交換床給気加熱コイル	ケーシング枠への補強部材追加
6	燃料交換機制御室空調機	ケーシングへの補強部材追加
7	原子炉補機 (HPCS) 室給気加熱コイル	ケーシング枠への補強部材追加
8	SLC テストタンク	支持脚への補強部材追加
9	タービン補機冷却海水ポンプ	基礎ボルトの取替え
10	配管	配管へのサポート追加, サポートへの補強部材追加

表1 補強工事対象機器

No	機器名	補強内容
1	A, B-サンブル冷却器	冷却器へのサポート追加
2	格納容器界面ガスサンブル冷却器	冷却器へのサポート追加
3	A, B, C-プローダウンサンブル冷却器	冷却器へのサポート追加
4	ほう酸補給タンク	容器への補強部材追加, 取付ボルト追加
5	燃料取替用水加熱器	支持脚への補強部材追加, 取付ボルト追加
6	洗浄排水タンク	容器への補強部材追加
7	ほう酸回収装置蒸発器	支持脚への補強部材追加
8	廃液蒸発装置	サポート追加, ラグの固定 ^{※1}
9	洗浄排水蒸発装置	サポート追加, ラグの固定 ^{※1}
10	冷却材混床式脱塩塔	サポート補強・追加 ^{※1}
11	冷却材陽イオン脱塩塔	サポート補強・追加 ^{※1}
12	冷却材脱塩塔入口フィルタ	サポート補強・追加 ^{※1}
13	冷却材フィルタ	サポート補強・追加 ^{※1}
14	廃液蒸留水脱塩塔	サポート補強・追加 ^{※1}
15	ほう酸回収装置	サポート補強・追加 ^{※1}
16	配管	サポート補強・追加 ^{※1}

※1 今後の検討により補強内容の変更もありうる。

【女川】
設計方針の相違
基準地震動による地震力に対してバウンダリ機能を確保するための補強工事対象機器及び補強内容が異なる。