

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="120 193 622 895" style="border: 2px solid black; height: 440px; width: 224px; margin: 0 auto;"></div> <div data-bbox="190 911 539 930" style="border: 1px solid black; padding: 2px; margin-top: 10px; width: fit-content;"> 枠組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>		<div data-bbox="1406 221 1868 877" style="border: 2px solid black; height: 411px; width: 206px; margin: 0 auto;"></div> <div data-bbox="1473 885 1760 904" style="border: 1px solid black; padding: 2px; margin-top: 10px; width: fit-content;"> 枠組みの内訳は機密情報に属しますので公開できません。 </div>	<p>(女川)</p> <p>【記載内容の相違】</p> <p>SA 設備について試験検査を行うことが可能であることのエビデンスを各設備について添付している。女川の資料には可搬型のスプレイについて添付資料がないため比較対象資料なし</p>

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="114 172 633 906" style="border: 2px solid black; height: 460px; width: 232px;"></div> <div data-bbox="197 906 551 927" style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin-left: 88px;"> 詳細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>		<div data-bbox="1402 220 1868 874" style="border: 2px solid black; height: 410px; width: 208px;"></div> <div data-bbox="1473 882 1760 903" style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin-left: 658px;"> 当該の内容は機密情報に属しますので公開できません。 </div>	(女川) 【記載内容の相違】 SA 設備について試験検査を行うことが可能であることのエビデンスを各設備について添付している。女川の資料には可搬型のスプレイについて添付資料がないため比較対象資料なし

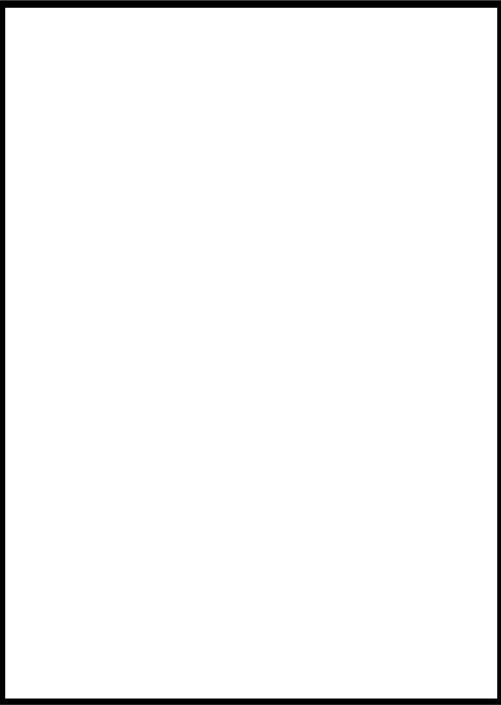
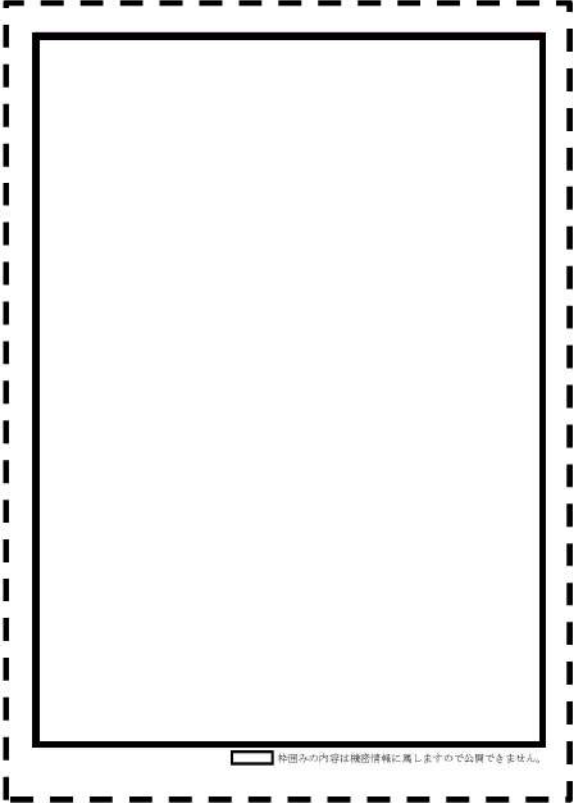
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="107 193 627 893" style="border: 2px solid black; height: 439px; width: 232px; margin: 0 auto;"></div> <div data-bbox="190 911 542 930" style="border: 1px solid black; padding: 2px; margin-top: 10px; width: fit-content;"> 詳細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】 SA手段の相違 泊は仮設組み立て式水槽を用いたSA手段はないため比較対象資料なし</p>

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="190 909 539 928">枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開できません。</p>		 <p data-bbox="1594 949 1906 968">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 data-bbox="1473 1029 1848 1061">比較のため55条補足説明資料より転記</p>	<p data-bbox="1975 143 2018 162">(大飯)</p> <p data-bbox="1975 167 2072 186">記載箇所の相違</p> <p data-bbox="1975 191 2166 322">泊は「燃料取扱棟(貯蔵槽内燃料体等)への放水」に用いる設備の適合性については55条にて記載することとするため比較対象資料を他条文より転記(女川と同様)</p>

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="125 193 629 895" style="border: 2px solid black; width: 100%; height: 100%;"></div> <div data-bbox="192 911 546 927" style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin: 10px auto;"> 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>		<div data-bbox="1375 193 1944 1002" style="border: 2px dashed black; width: 100%; height: 100%; position: relative;"> <div data-bbox="1397 225 1906 951" style="border: 2px solid black; width: 100%; height: 100%;"></div> <div data-bbox="1592 954 1899 970" style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin: 10px auto;"> 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。 </div> </div> <div data-bbox="1476 1018 1850 1066" style="border: 1px solid black; padding: 5px; width: fit-content; margin: 10px auto;"> 比較のため55条補足説明資料より転記 </div>	<p>(大飯) <u>記載箇所の相違</u> 泊は「燃料取扱棟(貯蔵槽内燃料体等)への放水」に用いる設備の適合性については55条にて記載することとするため比較対象資料を他条文より転記(女川と同様)</p>

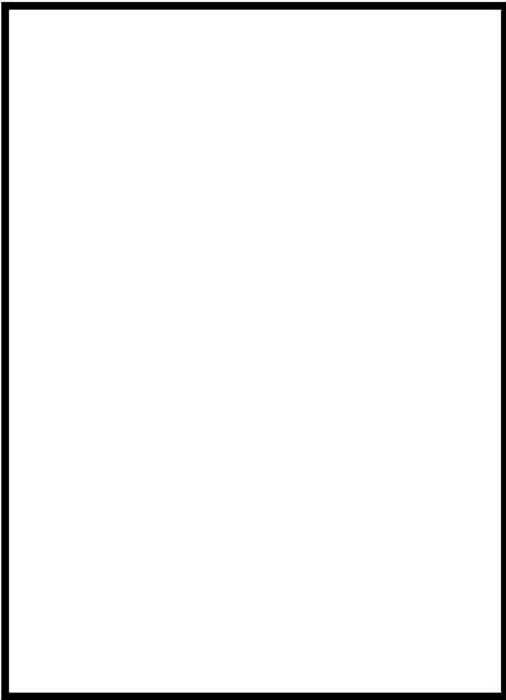
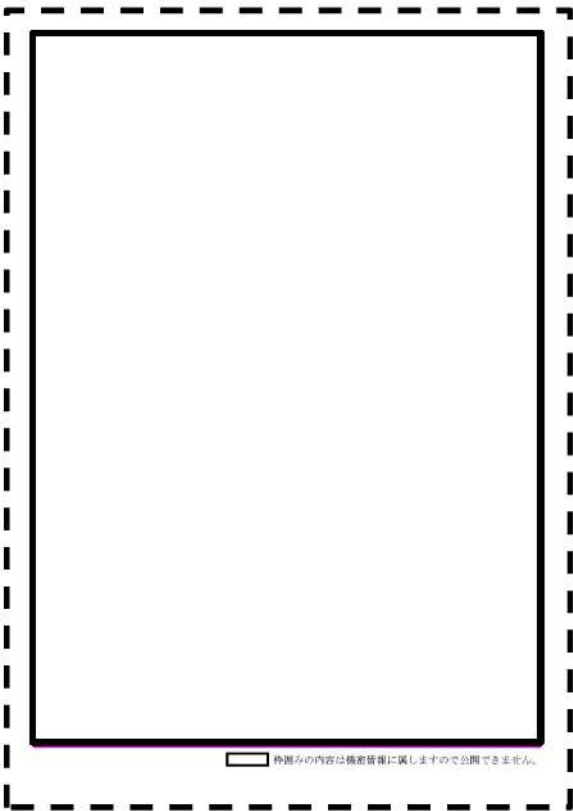
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="125 188 629 895" style="border: 2px solid black; width: 100%; height: 100%;"></div> <div data-bbox="192 911 539 927" style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin: 0 auto;"> 特開みの範囲は機密に係る事項ですので公開できません。 </div>		<div data-bbox="1368 201 1939 1010" style="border: 2px dashed black; width: 100%; height: 100%; position: relative;"> <div data-bbox="1397 229 1906 948" style="border: 2px solid black; width: 95%; height: 95%;"></div> <div data-bbox="1592 954 1899 970" style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin: 0 auto;"> 特開みの内容は機密情報に属しますので公開できません。 </div> <div data-bbox="1480 1018 1850 1066" style="border: 1px solid black; padding: 5px; width: fit-content; margin: 0 auto;"> 比較のため55条補足説明資料より転記 </div> </div>	<p>(大飯) <u>記載箇所の相違</u> 泊は「燃料取扱棟(貯蔵槽内燃料体等)への放水」に用いる設備の適合性については55条にて記載することとするため比較対象資料を他条文より転記(女川と同様)</p>

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="190 906 548 928" style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> 詳細の範囲は機密に係る事項ですので公開できません。 </div>		 <div data-bbox="1585 954 1899 976" style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> 詳細の内容は機密情報に属しますので公開できません。 </div> <div data-bbox="1482 1021 1859 1066" style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;"> 比較のため55条補足説明資料より転記 </div>	<p>(大飯) <u>記載箇所の相違</u> 泊は「燃料取扱棟(貯蔵槽内燃料体等)への放水」に用いる設備の適合性については55条にて記載することとするため比較対象資料を他条文より転記(女川と同様)</p>

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="123 191 622 890" style="border: 2px solid black; height: 438px; width: 223px;"></div> <div data-bbox="197 906 539 927" style="border: 1px solid black; padding: 2px; margin-top: 5px;"> 詳細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>	<div data-bbox="725 448 741 643" style="font-size: small; text-align: center;"> TBC工事報告にアライング_第42回_2020年7月9日 </div> <div data-bbox="788 212 1218 829" style="text-align: center;"> <p style="font-size: small; margin-top: 10px;"> ①検出器の温度確認、他線抵抗測定を実施（特性試験） ②検算装置に可変抵抗器を接続し、検算装置から中央制御室（AM設備監視操作盤）及びデータ表示端末までのループ試験を実施（特性試験） </p> </div> <div data-bbox="801 850 1200 866" style="font-size: small; text-align: center;"> 図 54-5-14 使用済燃料レベル検（ガイ・リュッセル式）検算及び検査概要図 </div> <div data-bbox="974 903 1032 919" style="text-align: center;"> 54-5-17 </div>	<div data-bbox="1473 260 1715 911" style="text-align: center;"> <p style="font-size: small; margin-top: 10px;"> ①検出器の温度確認、他線抵抗測定を実施（特性試験） ②検算装置に可変抵抗器を接続し、検算装置から中央制御室（AM設備監視操作盤）及びデータ表示端末までのループ試験を実施（特性試験） </p> </div> <div data-bbox="1854 472 1883 715" style="text-align: center;"> 使用済燃料レベル温度（AM用） </div>	<p>(大飯)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・記載方針の相違 <p>女川審査実績の反映による資料構成の相違</p>

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="123 194 624 895" style="border: 2px solid black; height: 439px; width: 224px;"></div> <div data-bbox="197 911 548 927" style="border: 1px solid black; padding: 2px; margin-top: 5px;"> 詳細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>	<div data-bbox="725 451 741 644" style="font-size: small; text-align: center;">TBC 事業者ヒアリング_第42回_2024年7月</div> <div data-bbox="786 217 1218 831" style="border: 1px solid black; padding: 10px; text-align: center;"> <p style="font-size: small; text-align: left; margin-top: 5px;"> ①熱伝対の熱伝導率及び熱伝導率特性を測定（特性試験） ②熱伝対の検出能力を評価し、試験計の校正及びSVC表示装置までのケーブル試験 を実施（特性試験） ③ヒータ盤において熱伝導率測定を実施（特性試験） </p> </div> <div data-bbox="786 850 1218 866" style="font-size: small; text-align: center;">図 54-5-13 使用済燃料プール水位/温度（ヒートサーキス）試験及び検査概要図</div> <div data-bbox="976 906 1032 922" style="text-align: center;">54-5-16</div>	<div data-bbox="1480 236 1720 959" style="border: 1px solid black; padding: 10px; text-align: center;"> </div> <div data-bbox="1742 260 1809 943" style="border: 1px solid black; padding: 5px; font-size: small; margin-top: 5px;"> ①検出器に検入力を発生し、計器の校正並びに検出器から演算装置までのケーブル試験を実施（特性試験） ②演算装置に検入力を発生し、演算装置から中央制御室（AM設備室用操作盤）及びデータ表示端末までのケーブル試験 を実施（特性試験） </div> <div data-bbox="1854 480 1877 722" style="text-align: center; margin-top: 20px;"> 使用済燃料ピット水位（AM用） </div>	<p>(大飯)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・記載方針の相違 女川審査実績の反映による資料構成の相違

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="125 193 629 895" style="border: 2px solid black; height: 440px; width: 225px;"></div> <div data-bbox="197 911 544 927" style="border: 1px solid black; padding: 2px; margin-top: 5px;"> 詳細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>		<div data-bbox="1361 161 1693 1230" style="text-align: center;"> </div> <div data-bbox="1727 217 1850 1206" style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 10px;"> ①試験装置（水槽）を用いて検出器に模擬入力を実施し、計器の校正及び検出器から演算装置までのループ試験を実施（特性試験） ②演算装置に模擬入力を実施し、演算装置から中央制御室（AM設備監視操作盤）及びデータ表示端末までのループ試験を実施（特性試験） </div>	相違理由 (女川) ・設備構成の相違により比較対象なし

使用済燃料ビット水位（可搬型）

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="145 188 627 901" style="border: 2px solid black; height: 447px; width: 215px;"></div> <div data-bbox="197 909 544 928" style="border: 1px solid black; padding: 2px; margin-top: 5px;"> 詳細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>	<div data-bbox="725 450 741 644" style="font-size: small; text-align: center;"> TBC 事業者ヒアリング_第42回_2024年7月7日 </div> <div data-bbox="786 215 1218 831" style="border: 1px solid black; padding: 10px; text-align: center;"> <p style="font-size: small; margin-top: 10px;"> ① 当該機種の標準入力を実施し、計測の校正を実施（特性試験） ② 標準線源を使用して標準値を用いて検出部の検出校正及びSRS表示装置までのフルチェーン試験を実施（特性試験） ③ 標準線源から中央制御室（AM 設備監視操作室）及びデータ表示端末までのフルチェーン試験を実施（特性試験） </p> </div> <div data-bbox="786 850 1218 879" style="font-size: small; text-align: center;"> 図 54-5-16 使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量、低線量）試験及び検査概要図 </div> <div data-bbox="976 906 1032 922" style="font-size: small; text-align: center;"> 54-5-19 </div>	<div data-bbox="1469 252 1720 922" style="border: 1px solid black; padding: 10px; text-align: center;"> <p style="font-size: small; margin-top: 10px;"> ① 標準線源を用いて検出部の検出校正を実施（特性試験） ② 信号処理部に標準入力を実施し、信号処理部から変換器までのフルチェーン試験を実施（特性試験） ③ 演算装置に標準入力を実施し、演算装置から中央制御室（AM 設備監視操作室）及びデータ表示端末までのフルチェーン試験を実施（特性試験） </p> </div> <div data-bbox="1861 469 1883 751" style="text-align: center;"> 使用済燃料ピット可搬型エリアモニタ </div>	(大飯) ・記載方針の相違 女川審査実績の反映による資料構成の相違

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="118 172 622 895" style="border: 2px solid black; height: 453px; width: 225px;"></div> <div data-bbox="197 906 542 927" style="border: 1px solid black; padding: 2px; margin-top: 5px;"> 詳細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>	<div data-bbox="725 448 741 643" style="font-size: small; text-align: center;"> TBC_事業者ヒアリング_第42回_2020年7月7日 </div> <div data-bbox="786 212 1218 831" style="border: 1px solid black; padding: 10px; text-align: center;"> <p style="font-size: small; text-align: center;">①使用済燃料プール監視カメラの外観確認及び性能確認を実施（機能・性能検査）</p> </div> <div data-bbox="837 847 1167 863" style="text-align: center;"> 図 54-5-17 使用済燃料プール監視カメラ試験及び検査概要図 </div> <div data-bbox="976 903 1032 919" style="text-align: center;"> 54-5-20 </div>	<div data-bbox="1473 280 1727 852" style="border: 1px dashed black; padding: 10px; text-align: center;"> <p style="font-size: small; text-align: center;">①使用済燃料プール監視カメラの外観確認及び性能確認を実施（機能・性能検査） ②使用済燃料プール監視カメラ空冷装置の外観確認及び性能確認を実施（機能・性能検査）</p> </div> <div data-bbox="1832 512 1895 799" style="text-align: center;"> 使用済燃料ビット監視カメラ （使用済燃料ビット監視カメラ空冷装置含む） </div>	<p>(大飯)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・記載方針の相違 女川審査実績の反映による資料構成の相違

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="125 201 613 903" style="border: 2px solid black; height: 440px; width: 218px; margin: 10px auto;"></div> <div data-bbox="197 906 546 927" style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin: 10px auto;"> 参照みの範囲は機密に係る事項ですので公開できません。 </div>		<div data-bbox="1397 252 1886 916" style="border: 2px solid black; height: 416px; width: 218px; margin: 10px auto;"></div> <div data-bbox="1563 935 1877 956" style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin: 10px auto;"> 参照みの内容は機密情報に属しますので公開できません。 </div> <div data-bbox="1630 959 1675 975" style="font-size: small;">54-3-17</div>	<p>(女川)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・設備構成の相違により比較対象なし

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

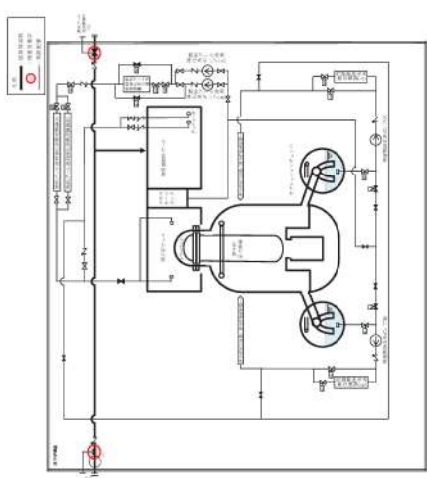
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<div data-bbox="107 188 629 906" style="border: 2px solid black; height: 450px; width: 233px;"></div> <div data-bbox="197 906 539 927" style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin-top: 5px;"> 詳細の範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。 </div>		<div data-bbox="1406 220 1868 874" style="border: 2px solid black; height: 410px; width: 206px;"></div> <div data-bbox="1473 884 1756 900" style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin-top: 5px;"> 詳細の範囲は機密事項に属しますので公開できません。 </div>	(女川) ・設備構成の相違により 比較対象なし

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

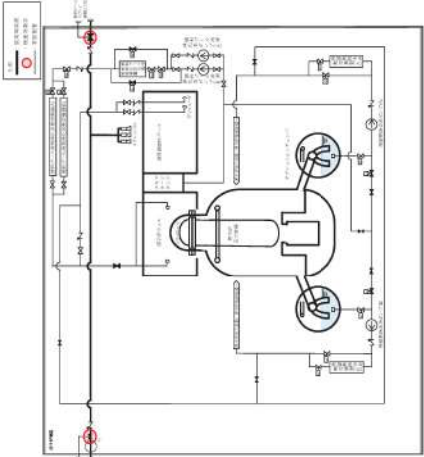
第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="107 181 667 979" style="border: 2px solid black; height: 500px; width: 100%;"></div> <div data-bbox="197 991 577 1010" style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin: 0 auto;"> 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>		<div data-bbox="1406 220 1868 874" style="border: 2px solid black; height: 410px; width: 100%;"></div> <div data-bbox="1473 884 1765 903" style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin: 0 auto;"> 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。 </div>	(女川) ・設備構成の相違により 比較対象なし

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

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 <p data-bbox="728 446 750 638" style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">TBC_事業者ヒアリング_第42回_2020年7月</p> <p data-bbox="817 710 1187 726">図 54-5-2 運転性能検査系統図（燃料プール代替注水系（常設配管））</p> <p data-bbox="974 901 1041 917">54-5-2</p>		<p>(女川)</p> <p>【SA手段の相違】①</p> <p>SA手段の相違により比較対象資料なし</p> <p>以下、相違理由詳細</p> <p>「燃料プール代替注水系(常設配管)」</p> <p>・但し、使用済燃料ピット区域が高線量環境になる前に可搬型大型送水ポンプ車及び可搬型ホースを用いた注水を実施することとしており、常設配管による注水設備は設けていない。(大飯と同様。原子炉压力容器直上に使用済燃料プールがあるBWRと別エリアに使用済燃料ピットがあるPWRでは、事故時の寄り付き性、放射線環境に差がある。)</p>

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="734 448 752 643">T062 事業者ヒアリング 第42回 前年7月7日</p> <p data-bbox="831 727 1196 740">図 54-5-3 運転性能検査系統図 (燃料プールのスプレイ系 (常設配管))</p> <p data-bbox="992 906 1043 919">54-5-3</p>		<p>(女川)</p> <p>【SA手段の相違】② SA手段の相違により比較対象資料なし</p> <p>以下、相違理由詳細 「燃料プールのスプレイ系(常設配管)」 ・但は、可搬型大型送水ポンプ車及び可搬型ホースを用いたスプレイを実施することとしており、常設配管によるスプレイ設備は設けていない。(大飯と同様。原子炉圧力容器直上に使用済燃料プールがあるBWRと別エリアに使用済燃料ピットがあるPWRでは、事故時の奪り付き性、放射線環境に差がある。)</p>

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

大飯発電所3/4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;">1002_事業者ヒアリング_第402回_02年2月7日</p> <p style="text-align: center;">女川原子力発電所 第2号機 保全計画（第11 保安サイクル）</p> <table border="1" data-bbox="788 231 1218 606"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>設備名</th> <th>規格</th> <th>型式</th> <th>容量</th> <th>材質</th> <th>設置場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td rowspan="12">燃料貯蔵槽</td><td>燃料貯蔵槽(1)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽(2)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽(3)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽(4)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽(5)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽(6)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽(7)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽(8)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽(9)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽(10)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽(11)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽(12)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽</td></tr> <tr><td rowspan="12">燃料貯蔵槽冷却設備</td><td>燃料貯蔵槽冷却設備(1)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽冷却設備</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽冷却設備(2)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽冷却設備</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽冷却設備(3)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽冷却設備</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽冷却設備(4)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽冷却設備</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽冷却設備(5)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽冷却設備</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽冷却設備(6)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽冷却設備</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽冷却設備(7)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽冷却設備</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽冷却設備(8)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽冷却設備</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽冷却設備(9)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽冷却設備</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽冷却設備(10)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽冷却設備</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽冷却設備(11)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽冷却設備</td></tr> <tr><td>燃料貯蔵槽冷却設備(12)</td><td>SS304</td><td>丸型</td><td>1000L</td><td>1000L</td><td>燃料貯蔵槽冷却設備</td></tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center;">54-5-5</p>	項目	設備名	規格	型式	容量	材質	設置場所	燃料貯蔵槽	燃料貯蔵槽(1)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽	燃料貯蔵槽(2)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽	燃料貯蔵槽(3)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽	燃料貯蔵槽(4)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽	燃料貯蔵槽(5)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽	燃料貯蔵槽(6)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽	燃料貯蔵槽(7)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽	燃料貯蔵槽(8)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽	燃料貯蔵槽(9)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽	燃料貯蔵槽(10)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽	燃料貯蔵槽(11)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽	燃料貯蔵槽(12)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽	燃料貯蔵槽冷却設備	燃料貯蔵槽冷却設備(1)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備	燃料貯蔵槽冷却設備(2)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備	燃料貯蔵槽冷却設備(3)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備	燃料貯蔵槽冷却設備(4)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備	燃料貯蔵槽冷却設備(5)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備	燃料貯蔵槽冷却設備(6)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備	燃料貯蔵槽冷却設備(7)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備	燃料貯蔵槽冷却設備(8)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備	燃料貯蔵槽冷却設備(9)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備	燃料貯蔵槽冷却設備(10)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備	燃料貯蔵槽冷却設備(11)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備	燃料貯蔵槽冷却設備(12)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備		<p>(女川) <u>【SA手段の相違】①</u> SA手段の相違により比較対象資料なし</p>
項目	設備名	規格	型式	容量	材質	設置場所																																																																																																																																																						
燃料貯蔵槽	燃料貯蔵槽(1)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽(2)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽(3)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽(4)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽(5)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽(6)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽(7)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽(8)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽(9)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽(10)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽(11)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽(12)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽																																																																																																																																																						
燃料貯蔵槽冷却設備	燃料貯蔵槽冷却設備(1)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽冷却設備(2)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽冷却設備(3)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽冷却設備(4)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽冷却設備(5)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽冷却設備(6)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽冷却設備(7)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽冷却設備(8)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽冷却設備(9)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽冷却設備(10)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽冷却設備(11)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備																																																																																																																																																						
	燃料貯蔵槽冷却設備(12)	SS304	丸型	1000L	1000L	燃料貯蔵槽冷却設備																																																																																																																																																						

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

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

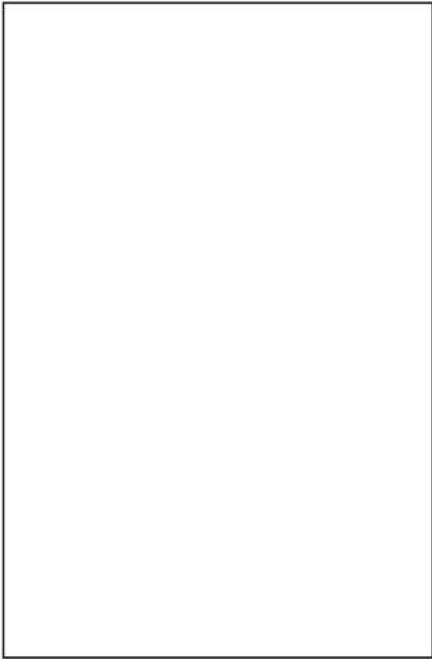
第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>10K2_事業者ヒアリング_第482回_92年2月7日</p> <p>東北電力株式会社 女川原子力発電所第2号機 第11保全サイクル 定期事業者検査要領書</p> <p>設 備 名：核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設 検 査 名：燃料プール冷却浄化系容器検査 要領書番号：O2-159</p> <p>54-B-7</p>		<p>(女川) <u>【SA手段の相違】①</u> SA手段の相違により比較対象資料なし</p>

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

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

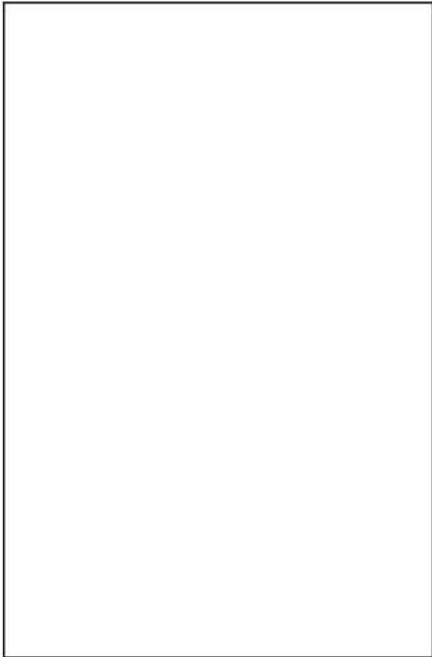
第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="904 150 1099 165">10K2_事業者ヒアリング_第402回_02年2月7日</p>  <p data-bbox="871 863 1137 879">図 54-5-5 燃料ガス冷却浄化系ポンプ 構造図</p> <p data-bbox="931 882 1205 898">※図面の内容は商業機密の観点から公開できません。</p> <p data-bbox="981 906 1032 922">54-5-8</p>		<p data-bbox="1980 143 2024 159">(女川)</p> <p data-bbox="1980 162 2107 178">【SA手段の相違】①</p> <p data-bbox="1980 181 2163 217">SA手段の相違により比較対象資料なし</p>

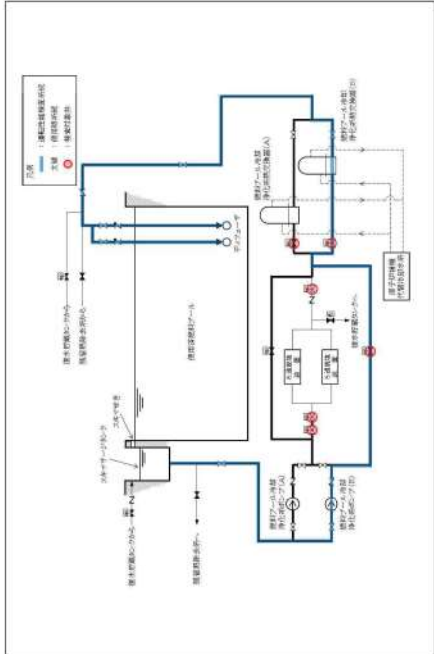
泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="904 151 1099 167">10K2_事業者ヒアリング_第402回_02年2月7日</p>  <p data-bbox="862 861 1142 877">図54-5-6 燃料プール冷却浄化系熱交換器 構造図</p> <p data-bbox="929 880 1218 896">詳細みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p> <p data-bbox="981 906 1032 922">54-5-9</p>		<p data-bbox="1982 143 2027 159">(女川)</p> <p data-bbox="1982 162 2116 178">【SA手段の相違】①</p> <p data-bbox="1982 181 2161 213">SA手段の相違により比較対象資料なし</p>

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

大飯発電所3/4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;">TBCに準拠してアレンジ。第4版図。改訂年月日</p>  <p style="text-align: center;">図 54-5-8 燃料プール冷却浄化系B系 運転性確保装置概図</p> <p style="text-align: center;">54-5-11</p>		<p>(女川) <u>【SA手段の相違】①</u> SA手段の相違により比較対象資料なし</p>

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="904 150 1099 165">10K2_事業者ヒアリング_第402回_20年2月7日</p>  <p data-bbox="875 858 1128 874">図 54-5-9 熱交換器ユニット熱交換器 構造図</p> <p data-bbox="936 880 1211 896">枠組みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p> <p data-bbox="976 903 1032 919">54-5-12</p>		<p data-bbox="1980 143 2024 159">(女川)</p> <p data-bbox="1980 162 2114 178">【SA手段の相違】③</p> <p data-bbox="1980 181 2159 213">SA手段の相違により比較対象資料なし。</p> <p data-bbox="1980 236 2092 252">以下、相違理由詳細</p> <p data-bbox="1980 255 2136 271">「原子炉補機代替冷却系」</p> <p data-bbox="1980 274 2159 689">・冷では、使用済燃料ピットを設置している燃料取扱棟は、周辺の建屋と区画されていることから、使用済燃料ピットから発生した水蒸気の影響範囲は燃料取扱棟内となる。燃料取扱棟内に設置されている重大事故等対処設備である使用済燃料ピット監視設備は高温、高圧度環境での使用にも耐えられる構造及び環境条件（温度100℃、湿度100％）で設計している。さらに、想定事故1、2の有効性評価において、使用済燃料ピット水が沸騰状態となる前に注水準備が完了することを確認しており、水蒸気の発生を抑制でき、短時間に大量の水蒸気が発生する状況にならないため、水蒸気による悪影響を防止するための設備を別途設けていない。（大飯も同様）</p>

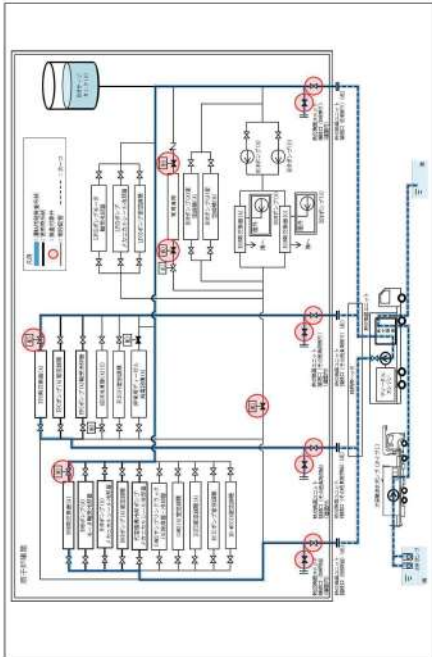
泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

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

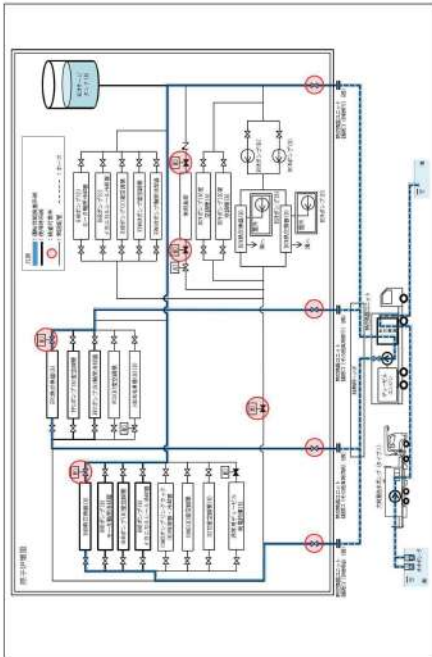
第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="904 151 1099 167">10K2_事業者ヒアリング_第402回_02年2月7日</p> <div data-bbox="788 194 1218 853" style="border: 1px solid black; width: 100%; height: 100%;"></div> <p data-bbox="869 861 1142 877">図 54-5-10 熱交換器ユニット淡水ポンプ 構造図</p> <div data-bbox="936 880 1227 896" style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p data-bbox="940 880 1223 896">特開みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p> </div> <p data-bbox="974 906 1034 922">54-5-13</p>		<p data-bbox="1982 143 2027 159">(女川)</p> <p data-bbox="1982 162 2116 178">【SA手段の相違】③</p> <p data-bbox="1982 181 2161 213">SA手段の相違により比較対象資料なし。</p>

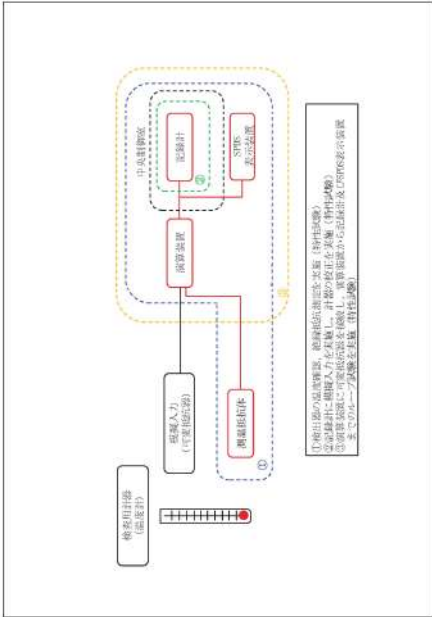
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4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;">TBCに準拠したアラインメント取組、取組年月日</p>  <p style="text-align: center;">図 54-5-11 原子炉補機代冷却水系 A系 運転性能検査系統図</p> <p style="text-align: center;">54-5-14</p>		<p>(女川) 【SA手段の相違】③ SA手段の相違により比較対象資料なし。</p>

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="725 448 741 639">TBCに準拠してアラインメント第42回、50回更新日</p> <p data-bbox="797 855 1173 868">図 54-5-12 原子炉補機代替冷却水B系 運転性能検査系統図</p> <p data-bbox="976 903 1032 916">54-5-15</p>		<p>(女川)</p> <p>【SA手段の相違】③</p> <p>SA手段の相違により比較対象資料なし。</p>

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

大飯発電所3/4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;">TDCI 標準書にアライング 第42頁 図4-5-15</p>  <p style="text-align: center;">54-5-18</p>		<p>【女川】 設備構成の相違により比較対象資料なし</p>

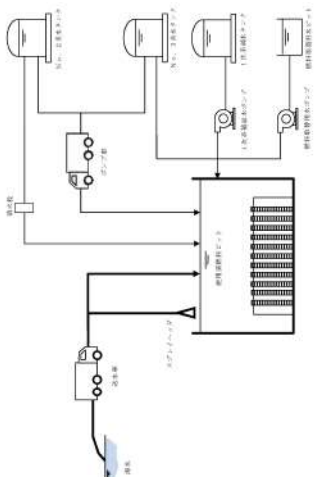
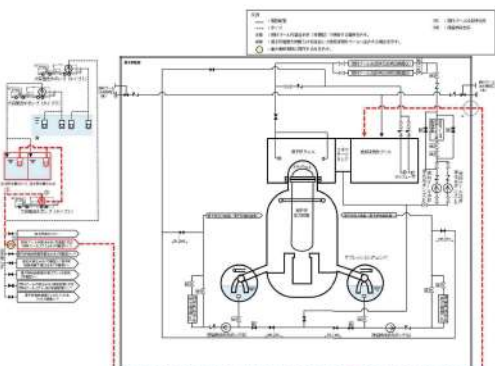
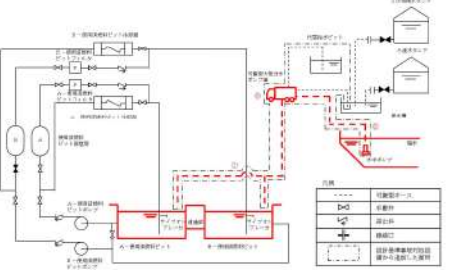
泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

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

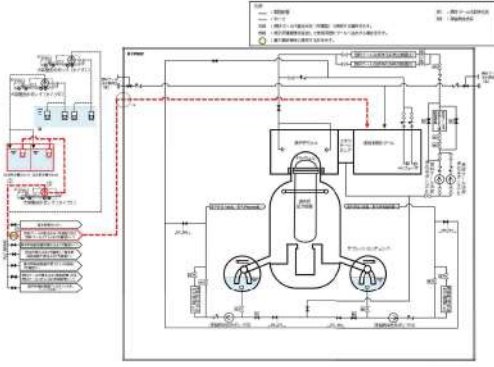
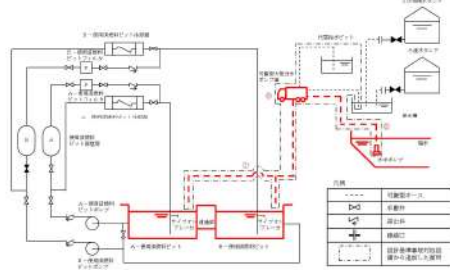
第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
54-5 系統図	54-4 系統図	54-4 系統図	

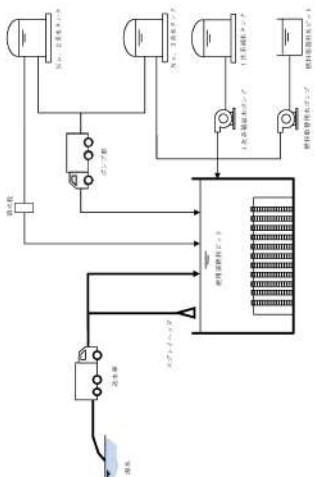
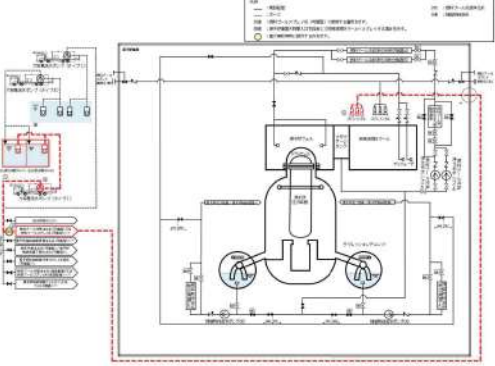
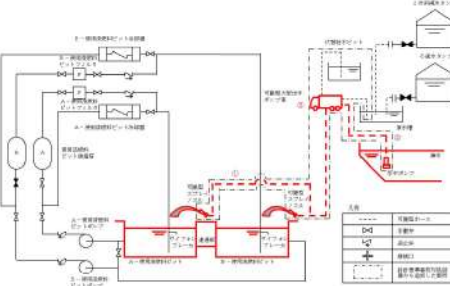
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4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>大飯発電所3/4号炉</p>  <p>使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備 概略系統図 (1)</p> <p>54-5-1</p>	<p>女川原子力発電所2号炉</p> <p>10N2_事業者ヒアリング_第402回_02年2月7日</p> <table border="1" data-bbox="784 207 1232 367"> <thead> <tr> <th>No</th> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作方法</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①</td> <td>ボース</td> <td>ボース接続</td> <td>手動操作</td> <td>屋外及び原子炉建屋地上1階（原子炉建屋付属棟）及び地上1階（原子炉建屋原子炉棟内）から地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）</td> </tr> <tr> <td>②</td> <td>燃料プール注水・スプレー（可搬型）弁</td> <td>空閉→調整開</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>③</td> <td>大容量送水ポンプ（タイプ1）</td> <td>停止→起動</td> <td>スイッチ操作</td> <td>屋外</td> </tr> </tbody> </table>  <p>図 54-4-4 燃料プール代替注水系（可搬型）系統概要図 原子炉建屋大物機入口を経由して注水する場合</p> <p>54-4-4</p>	No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	①	ボース	ボース接続	手動操作	屋外及び原子炉建屋地上1階（原子炉建屋付属棟）及び地上1階（原子炉建屋原子炉棟内）から地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）	②	燃料プール注水・スプレー（可搬型）弁	空閉→調整開	手動操作	屋外	③	大容量送水ポンプ（タイプ1）	停止→起動	スイッチ操作	屋外	<p>泊発電所3号炉</p> <table border="1" data-bbox="1433 239 1881 319"> <thead> <tr> <th>No</th> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①</td> <td>ボース</td> <td>ボース接続</td> <td>原子炉建屋 T.P.33.10</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>②</td> <td>ボース</td> <td>ボース接続</td> <td>屋外</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>③</td> <td>可搬型大物送水ポンプ車</td> <td>停止→起動</td> <td>屋外</td> <td>手動操作</td> <td>—</td> </tr> </tbody> </table>  <p>図 54-4-1 使用済燃料ピットへの注水</p> <p>54-4-2</p>	No	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	備考	①	ボース	ボース接続	原子炉建屋 T.P.33.10	—	—	②	ボース	ボース接続	屋外	—	—	③	可搬型大物送水ポンプ車	停止→起動	屋外	手動操作	—	<p>【女川】 <u>記載内容の相違</u> 泊は複数箇所からの注水経路は「54-7 接続図」に図示している。</p>
No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所																																											
①	ボース	ボース接続	手動操作	屋外及び原子炉建屋地上1階（原子炉建屋付属棟）及び地上1階（原子炉建屋原子炉棟内）から地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）																																											
②	燃料プール注水・スプレー（可搬型）弁	空閉→調整開	手動操作	屋外																																											
③	大容量送水ポンプ（タイプ1）	停止→起動	スイッチ操作	屋外																																											
No	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	備考																																										
①	ボース	ボース接続	原子炉建屋 T.P.33.10	—	—																																										
②	ボース	ボース接続	屋外	—	—																																										
③	可搬型大物送水ポンプ車	停止→起動	屋外	手動操作	—																																										

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

大飯発電所3/4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>10N2_事業者ヒアリング_第402回_02年2月7日</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>No</th> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作方法</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①</td> <td>ホース</td> <td>ホース接続</td> <td>手動操作</td> <td>屋外及び原子炉建屋地上1階（原子炉建屋付属棟）及び地上1階（原子炉建屋原子炉棟内）から地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）</td> </tr> <tr> <td>②</td> <td>燃料プール注水・スプレイ（可搬型）弁</td> <td>全開→調整開</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>③</td> <td>大容量送水ポンプ（タイプ1）</td> <td>停止→起動</td> <td>スイッチ操作</td> <td>屋外</td> </tr> </tbody> </table>  <p>図54-4-5 燃料プール代替注水系（可搬型）系統概要図 原子炉建屋屋を經由して注水する場合</p> <p>54-4-5</p>	No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	①	ホース	ホース接続	手動操作	屋外及び原子炉建屋地上1階（原子炉建屋付属棟）及び地上1階（原子炉建屋原子炉棟内）から地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）	②	燃料プール注水・スプレイ（可搬型）弁	全開→調整開	手動操作	屋外	③	大容量送水ポンプ（タイプ1）	停止→起動	スイッチ操作	屋外	<table border="1"> <thead> <tr> <th>No</th> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作場所</th> <th>操作方法</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①</td> <td>ホース</td> <td>ホース巻設</td> <td>周辺棟棟棟 T.P.33.1a</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>②</td> <td>ホース</td> <td>ホース接続</td> <td>屋外</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>③</td> <td>可搬型大容量送水ポンプ車</td> <td>停止→起動</td> <td>屋外</td> <td>手動操作</td> <td>—</td> </tr> </tbody> </table>  <p>図54-4-1 使用済燃料ピットへの注水</p> <p>比較のため他項より再掲</p>	No	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	備考	①	ホース	ホース巻設	周辺棟棟棟 T.P.33.1a	—	—	②	ホース	ホース接続	屋外	—	—	③	可搬型大容量送水ポンプ車	停止→起動	屋外	手動操作	—	<p>【女川】 <u>記載内容の相違</u> 図は複数箇所からの注水経路は「54-7 接続図」に図示している。</p>
No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所																																											
①	ホース	ホース接続	手動操作	屋外及び原子炉建屋地上1階（原子炉建屋付属棟）及び地上1階（原子炉建屋原子炉棟内）から地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）																																											
②	燃料プール注水・スプレイ（可搬型）弁	全開→調整開	手動操作	屋外																																											
③	大容量送水ポンプ（タイプ1）	停止→起動	スイッチ操作	屋外																																											
No	機器名称	状態の変化	操作場所	操作方法	備考																																										
①	ホース	ホース巻設	周辺棟棟棟 T.P.33.1a	—	—																																										
②	ホース	ホース接続	屋外	—	—																																										
③	可搬型大容量送水ポンプ車	停止→起動	屋外	手動操作	—																																										

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

大飯発電所3/4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;">使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備 概略系図(1)</p> <p style="text-align: center;">54-5-1</p>	<p style="text-align: center;">10N2_事業者ヒアリング_第402回_02年2月7日</p> <table border="1" data-bbox="784 223 1232 414"> <thead> <tr> <th>No</th> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作方法</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①</td> <td>ホース</td> <td>ホース接続</td> <td>手動操作</td> <td>屋外及び原子炉建屋地上1階(原子炉建屋付屋棟)及び地上1階(原子炉建屋原子炉棟内)から地上3階(原子炉建屋原子炉棟内)</td> </tr> <tr> <td>②</td> <td>スプレインゾル</td> <td>ホース接続</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉棟内)</td> </tr> <tr> <td>③</td> <td>燃料プール排水・スプレイ(可搬型)弁</td> <td>全開→調整開</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>④</td> <td>大容量送水ポンプ(タイプ1)</td> <td>停止→起動</td> <td>スイッチ操作</td> <td>屋外</td> </tr> </tbody> </table>  <p style="text-align: center;">図54-4-9 燃料プールスプレイ系(可搬型) 系統概要図 原子炉建屋大物搬入口を經由してスプレイする場合</p> <p style="text-align: center;">54-4-9</p>	No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	①	ホース	ホース接続	手動操作	屋外及び原子炉建屋地上1階(原子炉建屋付屋棟)及び地上1階(原子炉建屋原子炉棟内)から地上3階(原子炉建屋原子炉棟内)	②	スプレインゾル	ホース接続	手動操作	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉棟内)	③	燃料プール排水・スプレイ(可搬型)弁	全開→調整開	手動操作	屋外	④	大容量送水ポンプ(タイプ1)	停止→起動	スイッチ操作	屋外	<p style="text-align: center;">泊発電所3号炉</p> <table border="1" data-bbox="1433 239 1881 303"> <thead> <tr> <th>No</th> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作箇所</th> <th>操作方法</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①</td> <td>ホース</td> <td>ホース繋ぎ</td> <td>国の機械棟 T.P.23.1a</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>②</td> <td>ホース</td> <td>ホース接続</td> <td>屋外</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>③</td> <td>可搬型大型送水ポンプ車</td> <td>停止→起動</td> <td>屋外</td> <td>手動操作</td> <td>—</td> </tr> </tbody> </table>  <p style="text-align: center;">図54-4-2 使用済燃料ピットへのスプレイ</p>	No	機器名称	状態の変化	操作箇所	操作方法	備考	①	ホース	ホース繋ぎ	国の機械棟 T.P.23.1a	—	—	②	ホース	ホース接続	屋外	—	—	③	可搬型大型送水ポンプ車	停止→起動	屋外	手動操作	—	<p>【女川】 記載内容の相違 複数箇所からのスプレイ経路は「54-7 接続図」に図示している。</p>
No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所																																																
①	ホース	ホース接続	手動操作	屋外及び原子炉建屋地上1階(原子炉建屋付屋棟)及び地上1階(原子炉建屋原子炉棟内)から地上3階(原子炉建屋原子炉棟内)																																																
②	スプレインゾル	ホース接続	手動操作	原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉棟内)																																																
③	燃料プール排水・スプレイ(可搬型)弁	全開→調整開	手動操作	屋外																																																
④	大容量送水ポンプ(タイプ1)	停止→起動	スイッチ操作	屋外																																																
No	機器名称	状態の変化	操作箇所	操作方法	備考																																															
①	ホース	ホース繋ぎ	国の機械棟 T.P.23.1a	—	—																																															
②	ホース	ホース接続	屋外	—	—																																															
③	可搬型大型送水ポンプ車	停止→起動	屋外	手動操作	—																																															

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

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所
①	ホース	ホース接続	手動操作	屋外及び原子炉建屋地上1階（原子炉建屋付属棟）及び地上1階（原子炉建屋原子炉棟内）から地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）
②	スプレインゾル	ホース接続	手動操作	原子炉建屋地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）
③	燃料プール注水・スプレイ（可搬型）弁	全閉→調整開	手動操作	屋外
④	大容量送水ポンプ（タイプ1）	停止→起動	スイッチ操作	屋外

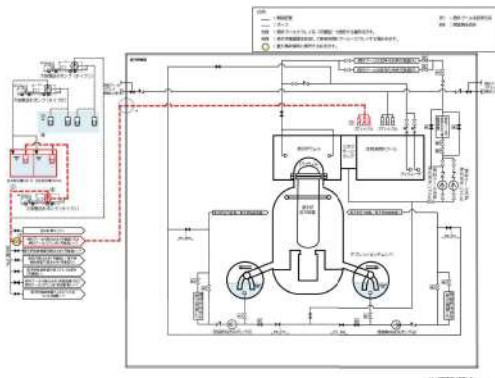


図 54-4-10 燃料プールのスプレイ系（可搬型）系統概要図
 原子炉建屋屋外を経由してスプレイする場合

54-4-10

No	機器名称	状態の変化	操作箇所	操作方法	備考
①	ホース	ホース接続	原子炉建屋 T.P.2.1a	—	—
②	ホース	ホース接続	屋外	—	—
③	可搬型大型送水ポンプ車	停止→起動	屋外	手動操作	—

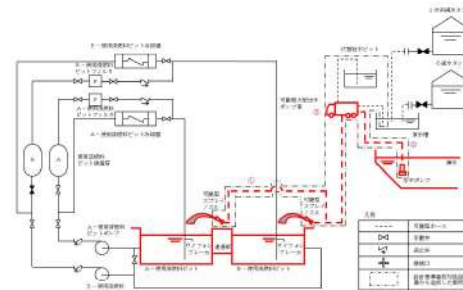
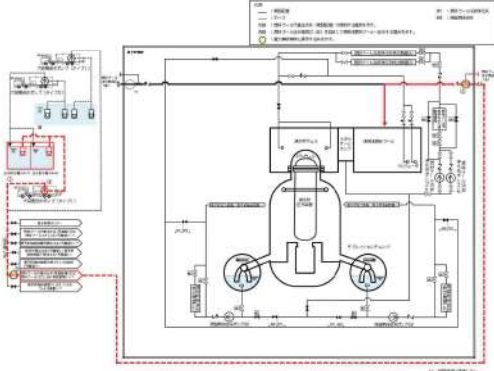


図 54-4-2 使用済燃料ピットへのスプレイ

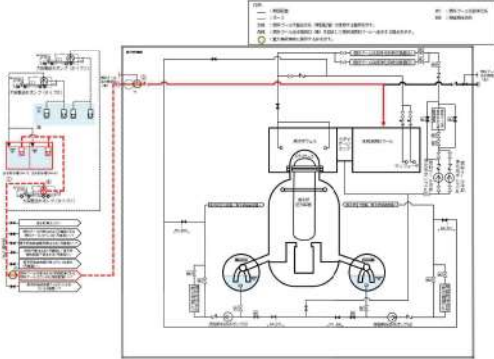
比較のため他項より再掲

【女川】
 記載内容の相違
 図は複数箇所からの注水経路は「54-7 接続図」に図示している。

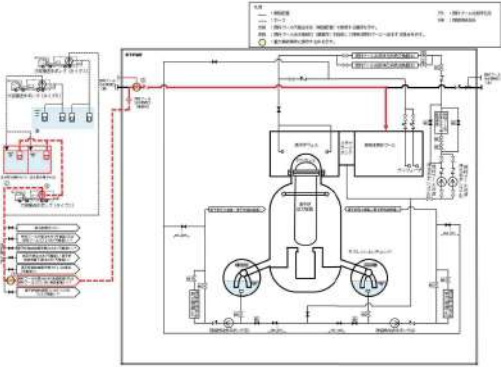
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4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;">1002_事業者ヒアリング_第402回_02年2月7日</p> <table border="1" data-bbox="786 212 1218 312"> <thead> <tr> <th>No.</th> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作方法</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①</td> <td>ホース</td> <td>ホース接続</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>②</td> <td>原子炉建屋北側燃料プール 代替注水弁</td> <td>全閉→全開</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>③</td> <td>燃料プール注水・スプレイ (常設配管) 弁</td> <td>全閉→全開閉</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>④</td> <td>大容量送水ポンプ（タイプ1）</td> <td>停止→起動</td> <td>スイッチ操作</td> <td>屋外</td> </tr> </tbody> </table>  <p style="text-align: center;">図 54-4-1 燃料プール代替注水系（常設配管）系統概要図 燃料プール注水接続口（北）を経由して注水する場合</p> <p style="text-align: center;">54-4-1</p>	No.	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	①	ホース	ホース接続	手動操作	屋外	②	原子炉建屋北側燃料プール 代替注水弁	全閉→全開	手動操作	屋外	③	燃料プール注水・スプレイ (常設配管) 弁	全閉→全開閉	手動操作	屋外	④	大容量送水ポンプ（タイプ1）	停止→起動	スイッチ操作	屋外		<p>（女川） 【SA手段の相違】① SA手段の相違により比較対象資料なし。</p> <p>以下、相違理由詳細 「燃料プール代替注水系（常設配管）」 ・但し、使用済燃料ピット区域が高線量環境になる前に可搬型大型送水ポンプ車及び可搬型ホースを用いた注水を実施することとしており、常設配管による注水設備は設けていない。（大飯と同様、原子炉压力容器直上に使用済燃料プールがあるBWRと別エリアに使用済燃料ピットがあるPWRでは、事故時の寄り付き性、放射線環境に差がある。）</p>
No.	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所																								
①	ホース	ホース接続	手動操作	屋外																								
②	原子炉建屋北側燃料プール 代替注水弁	全閉→全開	手動操作	屋外																								
③	燃料プール注水・スプレイ (常設配管) 弁	全閉→全開閉	手動操作	屋外																								
④	大容量送水ポンプ（タイプ1）	停止→起動	スイッチ操作	屋外																								

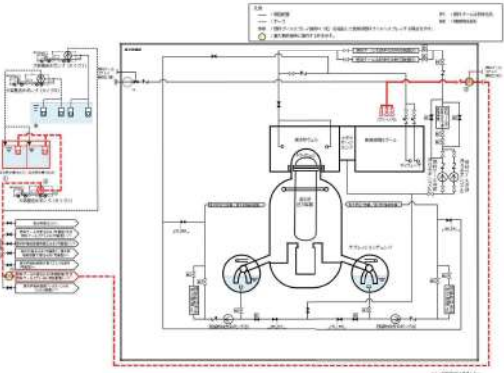
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4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;">1002_事業者ヒアリング_第402回_02年2月7日</p> <table border="1" data-bbox="786 212 1218 312"> <thead> <tr> <th>No.</th> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作方法</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①</td> <td>ボース</td> <td>ボース接続</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>②</td> <td>原子炉建屋東側燃料プール 代替注水弁弁</td> <td>全開→全閉</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>③</td> <td>燃料プール注水・スプレー (電設配管) 弁</td> <td>全開→全閉</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>④</td> <td>大容量送水ポンプ（タイプ1）</td> <td>停止→起動</td> <td>スイッチ操作</td> <td>屋外</td> </tr> </tbody> </table>  <p style="text-align: center;">図 54-4-2 燃料プール代替注水系（電設配管）系統概要図 燃料プール注水接続口（弁）を経由して注水する場合</p> <p style="text-align: center;">54-4-2</p>	No.	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	①	ボース	ボース接続	手動操作	屋外	②	原子炉建屋東側燃料プール 代替注水弁弁	全開→全閉	手動操作	屋外	③	燃料プール注水・スプレー (電設配管) 弁	全開→全閉	手動操作	屋外	④	大容量送水ポンプ（タイプ1）	停止→起動	スイッチ操作	屋外		<p>(女川) <u>【SA手段の相違】①</u> SA手段の相違により比較対象資料なし。</p>
No.	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所																								
①	ボース	ボース接続	手動操作	屋外																								
②	原子炉建屋東側燃料プール 代替注水弁弁	全開→全閉	手動操作	屋外																								
③	燃料プール注水・スプレー (電設配管) 弁	全開→全閉	手動操作	屋外																								
④	大容量送水ポンプ（タイプ1）	停止→起動	スイッチ操作	屋外																								

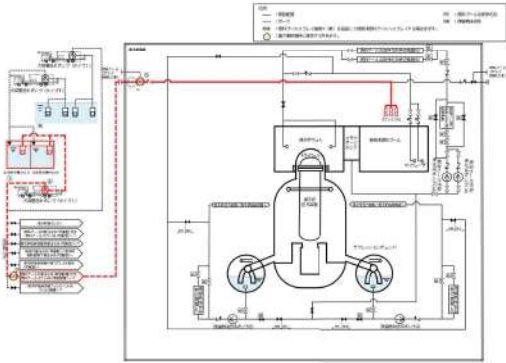
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4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;">10N2_事業者ヒアリング_第402回_02年2月7日</p> <table border="1" data-bbox="786 212 1218 312"> <thead> <tr> <th>No.</th> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作方法</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①</td> <td>ボース</td> <td>ボース接続</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>②</td> <td>原子炉建屋東側燃料プール 代替注水弁弁</td> <td>全開→全閉</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>③</td> <td>燃料プール注水・スプレー (電設配管)弁</td> <td>全開→全閉</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>④</td> <td>大容量送水ポンプ(タイプ1)</td> <td>停止→起動</td> <td>スイッチ操作</td> <td>屋外</td> </tr> </tbody> </table>  <p style="text-align: center;">図 54-4-3 燃料プール代替注水系（電設配管）系統概要図 燃料プール注水接続口（建屋内）を稼働して注水する場合</p> <p style="text-align: center;">54-4-3</p>	No.	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	①	ボース	ボース接続	手動操作	屋外	②	原子炉建屋東側燃料プール 代替注水弁弁	全開→全閉	手動操作	屋外	③	燃料プール注水・スプレー (電設配管)弁	全開→全閉	手動操作	屋外	④	大容量送水ポンプ(タイプ1)	停止→起動	スイッチ操作	屋外		<p>(女川) <u>【SA手段の相違】①</u> SA手段の相違により比較対象資料なし。</p>
No.	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所																								
①	ボース	ボース接続	手動操作	屋外																								
②	原子炉建屋東側燃料プール 代替注水弁弁	全開→全閉	手動操作	屋外																								
③	燃料プール注水・スプレー (電設配管)弁	全開→全閉	手動操作	屋外																								
④	大容量送水ポンプ(タイプ1)	停止→起動	スイッチ操作	屋外																								

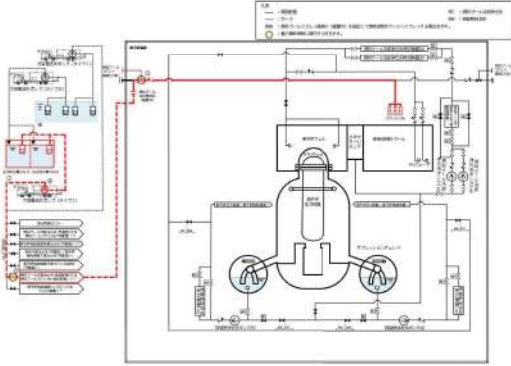
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4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;">10N2_事業者ヒアリング_第402回_02年2月7日</p> <table border="1" data-bbox="788 210 1227 311"> <thead> <tr> <th>No.</th> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作方法</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①</td> <td>ホース</td> <td>ホース接続</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>②</td> <td>原子炉燃料北側燃料プール スプレイレ弁</td> <td>全閉→全開</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>③</td> <td>燃料プール注水・スプレイ (常設配管)弁</td> <td>全閉→全開</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>④</td> <td>大容量送水ポンプ（タイプ1）</td> <td>停止→起動</td> <td>スイッチ操作</td> <td>屋外</td> </tr> </tbody> </table>  <p style="text-align: center;">図 54-4-6 燃料プールのスプレイ系（常設配管）系統概要図 燃料プール注水接続口（北）を経由してスプレイする場合</p> <p style="text-align: center;">54-4-6</p>	No.	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	①	ホース	ホース接続	手動操作	屋外	②	原子炉燃料北側燃料プール スプレイレ弁	全閉→全開	手動操作	屋外	③	燃料プール注水・スプレイ (常設配管)弁	全閉→全開	手動操作	屋外	④	大容量送水ポンプ（タイプ1）	停止→起動	スイッチ操作	屋外		<p>(女川) 【SA手段の相違】② SA手段の相違により比較対象資料なし。</p> <p>以下、相違理由詳細 「燃料プールのスプレイ系(常設配管)」 ・但し、可搬型大型送水ポンプ車及び可搬型ホースを用いたスプレイを実施することとしており、常設配管によるスプレイ設備は設けていない。(大飯と同様。原子炉圧力容器直上に使用済燃料プールがあるBWRと別エリアに使用済燃料ピットがあるPWRでは、事故時の寄り付き性、放射線環境に差がある。)</p>
No.	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所																								
①	ホース	ホース接続	手動操作	屋外																								
②	原子炉燃料北側燃料プール スプレイレ弁	全閉→全開	手動操作	屋外																								
③	燃料プール注水・スプレイ (常設配管)弁	全閉→全開	手動操作	屋外																								
④	大容量送水ポンプ（タイプ1）	停止→起動	スイッチ操作	屋外																								

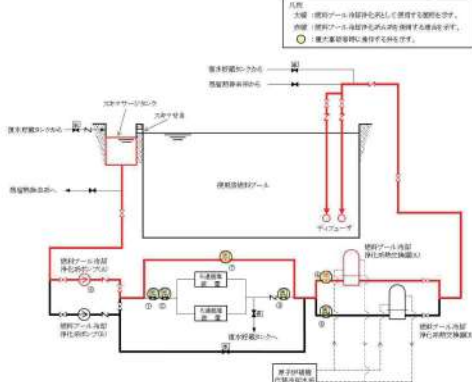
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4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;">10N2_事業者ヒアリング_第402回_02年2月7日</p> <table border="1" data-bbox="786 212 1227 312"> <thead> <tr> <th>No.</th> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作方法</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①</td> <td>ホース</td> <td>ホース接続</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>②</td> <td>原子炉燃料用燃料プール スプレー元弁</td> <td>全閉→全開</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>③</td> <td>燃料プール注水・スプレー (電設配管) 弁</td> <td>全閉→全開閉</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>④</td> <td>大容量送水ポンプ（タイプ1）</td> <td>停止→起動</td> <td>スイッチ操作</td> <td>屋外</td> </tr> </tbody> </table>  <p style="text-align: center;">図 54-4-7 燃料プールのスプレー系（電設配管）系統概要図 燃料プール注水接続口（A）を経由してスプレーする場合</p> <p style="text-align: center;">54-4-7</p>	No.	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	①	ホース	ホース接続	手動操作	屋外	②	原子炉燃料用燃料プール スプレー元弁	全閉→全開	手動操作	屋外	③	燃料プール注水・スプレー (電設配管) 弁	全閉→全開閉	手動操作	屋外	④	大容量送水ポンプ（タイプ1）	停止→起動	スイッチ操作	屋外		<p>(女川) <u>【SA手段の相違】②</u> SA手段の相違により比較対象資料なし。</p>
No.	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所																								
①	ホース	ホース接続	手動操作	屋外																								
②	原子炉燃料用燃料プール スプレー元弁	全閉→全開	手動操作	屋外																								
③	燃料プール注水・スプレー (電設配管) 弁	全閉→全開閉	手動操作	屋外																								
④	大容量送水ポンプ（タイプ1）	停止→起動	スイッチ操作	屋外																								

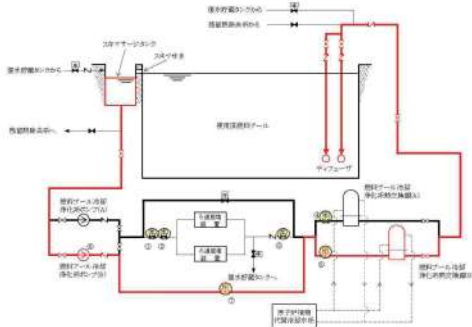
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4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;">10N2_事業者ヒアリング_第402回_02年2月7日</p> <table border="1" data-bbox="786 212 1227 311"> <thead> <tr> <th>No.</th> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作方法</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①</td> <td>ホース</td> <td>ホース接続</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>②</td> <td>原子炉建屋東側燃料プール スプレー元弁</td> <td>全閉→全開</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>③</td> <td>燃料プール注水・スプレー (電設配管) 弁</td> <td>全閉→全開</td> <td>手動操作</td> <td>屋外</td> </tr> <tr> <td>④</td> <td>大容量送水ポンプ(タイプ1)</td> <td>停止→起動</td> <td>スイッチ操作</td> <td>屋外</td> </tr> </tbody> </table>  <p style="text-align: center;">図 54-4-8 燃料プールのスプレー系（電設配管）系統概要図 燃料プール注水接続口（建屋内）を経由してスプレーする場合</p> <p style="text-align: center;">54-4-8</p>	No.	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	①	ホース	ホース接続	手動操作	屋外	②	原子炉建屋東側燃料プール スプレー元弁	全閉→全開	手動操作	屋外	③	燃料プール注水・スプレー (電設配管) 弁	全閉→全開	手動操作	屋外	④	大容量送水ポンプ(タイプ1)	停止→起動	スイッチ操作	屋外		<p>(女川) <u>【SA手段の相違】②</u> SA手段の相違により比較対象資料なし。</p>
No.	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所																								
①	ホース	ホース接続	手動操作	屋外																								
②	原子炉建屋東側燃料プール スプレー元弁	全閉→全開	手動操作	屋外																								
③	燃料プール注水・スプレー (電設配管) 弁	全閉→全開	手動操作	屋外																								
④	大容量送水ポンプ(タイプ1)	停止→起動	スイッチ操作	屋外																								

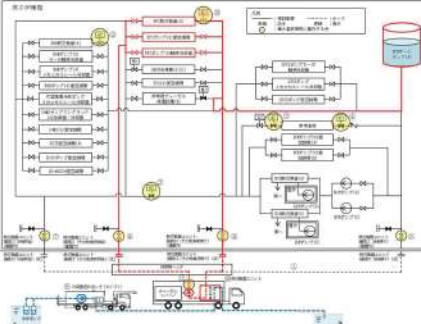
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4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;">10N2_事業者ヒアリング_第402回_20年2月7日</p> <table border="1" data-bbox="788 210 1227 357"> <thead> <tr> <th>No</th> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作方法</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①</td> <td>FVCろ過装置装置入口第一弁</td> <td>全開→全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>②</td> <td>FVCろ過装置装置入口第二弁</td> <td>全開→全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>③</td> <td>FVCろ過装置装置出口弁</td> <td>全開→全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>④</td> <td>FVC熱交換器10入口弁</td> <td>全開又は全閉→全開</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑤</td> <td>FVC熱交換器10出口弁</td> <td>全開又は全閉→全開</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑥</td> <td>燃料プール冷却浄化系ポンプ(A)</td> <td>停止→起動</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑦</td> <td>FVCろ過装置装置バイパス弁(A)</td> <td>全開→全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> </tbody> </table> <div style="margin-top: 10px;"> <p>凡例 大線：燃料プール冷却浄化系として運用する配管を示す。 赤線：燃料プール冷却浄化系が停止状態にある配管を示す。 ○：緊急停止ボタンに接続する配管を示す。</p>  <p style="text-align: center;">図 54-4-11 燃料プール冷却浄化系 系統概要図 燃料プール冷却浄化系A系を使用する場合</p> <p style="text-align: center;">54-4-11</p> </div>	No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	①	FVCろ過装置装置入口第一弁	全開→全閉	スイッチ操作	中央制御室	②	FVCろ過装置装置入口第二弁	全開→全閉	スイッチ操作	中央制御室	③	FVCろ過装置装置出口弁	全開→全閉	スイッチ操作	中央制御室	④	FVC熱交換器10入口弁	全開又は全閉→全開	スイッチ操作	中央制御室	⑤	FVC熱交換器10出口弁	全開又は全閉→全開	スイッチ操作	中央制御室	⑥	燃料プール冷却浄化系ポンプ(A)	停止→起動	スイッチ操作	中央制御室	⑦	FVCろ過装置装置バイパス弁(A)	全開→全閉	スイッチ操作	中央制御室		<p>(女川) 【SA手段の相違】③ SA手段の相違により比較対象資料なし。</p> <p>以下、相違理由詳細 「燃料プール代替注水系(常設配管)」 ・但では、使用済燃料ピットを設置している燃料取扱棟は、周辺の建屋と区画されていることから、使用済燃料ピットから発生した水蒸気の影響範囲は燃料取扱棟内となる。燃料取扱棟内に設置されている重大事故等対処設備である使用済燃料ピット監視設備は高温、高湿度環境での使用にも耐えられる構造及び環境条件（温度100℃、湿度100%）で設計している。さらに、想定事故1、2の有効性評価において、使用済燃料ピット水が沸騰状態となる前に注水準備が完了することを確認しており、水蒸気の発生を抑制でき、短時間に大量の水蒸気が発生する状況にならないため、水蒸気による悪影響を防止するための設備を別途設けていない。（大飯も同様）</p>
No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所																																							
①	FVCろ過装置装置入口第一弁	全開→全閉	スイッチ操作	中央制御室																																							
②	FVCろ過装置装置入口第二弁	全開→全閉	スイッチ操作	中央制御室																																							
③	FVCろ過装置装置出口弁	全開→全閉	スイッチ操作	中央制御室																																							
④	FVC熱交換器10入口弁	全開又は全閉→全開	スイッチ操作	中央制御室																																							
⑤	FVC熱交換器10出口弁	全開又は全閉→全開	スイッチ操作	中央制御室																																							
⑥	燃料プール冷却浄化系ポンプ(A)	停止→起動	スイッチ操作	中央制御室																																							
⑦	FVCろ過装置装置バイパス弁(A)	全開→全閉	スイッチ操作	中央制御室																																							

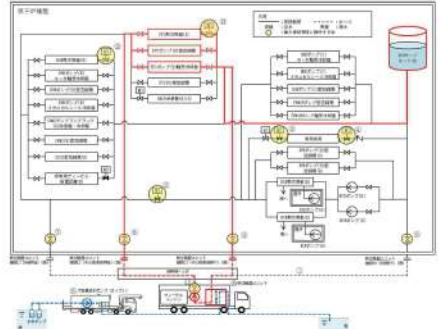
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4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;">10K2_事業者ヒアリング_第402回_02年2月7日</p> <table border="1" data-bbox="788 210 1227 370"> <thead> <tr> <th>No</th> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作方法</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①</td> <td>FVC ろ過電磁装置入口第一弁</td> <td>全開→全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>②</td> <td>FVC ろ過電磁装置入口第二弁</td> <td>全開→全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>③</td> <td>FVC ろ過電磁装置出口弁</td> <td>全開→全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>④</td> <td>FVC 熱交換器⑩入口弁</td> <td>全開又は全閉→全開</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑤</td> <td>FVC 熱交換器⑩出口弁</td> <td>全開又は全閉→全開</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑥</td> <td>燃料プール冷却浄化系ポンプ⑩</td> <td>停止→起動</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑦</td> <td>FVC ろ過電磁装置バイパス弁⑩</td> <td>全開→調整開</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> </tbody> </table> <div data-bbox="1039 386 1227 437" style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p>⑩赤 ⑪青 ⑫青 ⑬青</p> </div>  <p style="text-align: center;">図 54-4-12 燃料プール冷却浄化系 系統概要図 燃料プール冷却浄化系Ⅱ系を使用する場合</p> <p style="text-align: center;">54-4-12</p>	No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	①	FVC ろ過電磁装置入口第一弁	全開→全閉	スイッチ操作	中央制御室	②	FVC ろ過電磁装置入口第二弁	全開→全閉	スイッチ操作	中央制御室	③	FVC ろ過電磁装置出口弁	全開→全閉	スイッチ操作	中央制御室	④	FVC 熱交換器⑩入口弁	全開又は全閉→全開	スイッチ操作	中央制御室	⑤	FVC 熱交換器⑩出口弁	全開又は全閉→全開	スイッチ操作	中央制御室	⑥	燃料プール冷却浄化系ポンプ⑩	停止→起動	スイッチ操作	中央制御室	⑦	FVC ろ過電磁装置バイパス弁⑩	全開→調整開	スイッチ操作	中央制御室		<p>(女川) <u>【SA手段の相違】③</u> SA手段の相違により比較対象資料なし。</p>
No	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所																																							
①	FVC ろ過電磁装置入口第一弁	全開→全閉	スイッチ操作	中央制御室																																							
②	FVC ろ過電磁装置入口第二弁	全開→全閉	スイッチ操作	中央制御室																																							
③	FVC ろ過電磁装置出口弁	全開→全閉	スイッチ操作	中央制御室																																							
④	FVC 熱交換器⑩入口弁	全開又は全閉→全開	スイッチ操作	中央制御室																																							
⑤	FVC 熱交換器⑩出口弁	全開又は全閉→全開	スイッチ操作	中央制御室																																							
⑥	燃料プール冷却浄化系ポンプ⑩	停止→起動	スイッチ操作	中央制御室																																							
⑦	FVC ろ過電磁装置バイパス弁⑩	全開→調整開	スイッチ操作	中央制御室																																							

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

大飯発電所3/4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;">1002_事業者ヒアリング_第402回_20年2月7日</p> <p>・原子炉補機代替冷却水系</p> <table border="1" data-bbox="792 229 1211 443"> <thead> <tr> <th>No.</th> <th>機器名称</th> <th>設置の位置</th> <th>操作方式</th> <th>操作条件</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>①</td> <td>ポンプ</td> <td>1号→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>常時</td> </tr> <tr> <td>②</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(A)</td> <td>1号機→2号機</td> <td>システム操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>③</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(B)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>システム操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>④</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(C)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>システム操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>⑤</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(D)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>⑥</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(E)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>⑦</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(F)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>⑧</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(G)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>⑨</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(H)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>⑩</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(I)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>⑪</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(J)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>⑫</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(K)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>⑬</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(L)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>⑭</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(M)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>⑮</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(N)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>⑯</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(O)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>⑰</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(P)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>⑱</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(Q)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>⑲</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(R)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>⑳</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(S)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>㉑</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(T)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>㉒</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(U)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>㉓</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(V)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>㉔</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(W)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>㉕</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(X)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>㉖</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(Y)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> <tr> <td>㉗</td> <td>原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(Z)</td> <td>2号機→2号機</td> <td>手動操作</td> <td>原子炉運転時</td> </tr> </tbody> </table>  <p style="text-align: center;">図 54-4-13 原子炉補機代替冷却水系 A 系 系統概要図 (熱交換器ユニット接続口(北)に接続する場合)</p> <p style="text-align: center;">54-4-13</p>	No.	機器名称	設置の位置	操作方式	操作条件	①	ポンプ	1号→2号機	手動操作	常時	②	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(A)	1号機→2号機	システム操作	原子炉運転時	③	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(B)	2号機→2号機	システム操作	原子炉運転時	④	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(C)	2号機→2号機	システム操作	原子炉運転時	⑤	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(D)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	⑥	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(E)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	⑦	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(F)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	⑧	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(G)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	⑨	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(H)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	⑩	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(I)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	⑪	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(J)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	⑫	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(K)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	⑬	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(L)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	⑭	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(M)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	⑮	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(N)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	⑯	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(O)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	⑰	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(P)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	⑱	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(Q)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	⑲	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(R)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	⑳	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(S)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	㉑	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(T)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	㉒	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(U)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	㉓	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(V)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	㉔	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(W)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	㉕	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(X)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	㉖	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(Y)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時	㉗	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(Z)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時		<p>(女川) 【SA手段の相違】④ SA手段の相違により比較対象資料なし。</p> <p>以下、相違理由詳細 「原子炉補機代替冷却系」 ・浴では、使用済燃料ピットを設置している燃料取扱棟は、周辺の建屋と区画されていることから、使用済燃料ピットから発生した水蒸気の影響範囲は燃料取扱棟内となる。燃料取扱棟内に設置されている重大事故等対処設備である使用済燃料ピット監視設備は高温、高湿度環境での使用にも耐えられる構造及び環境条件（温度100℃、湿度100％）で設計している。さらに、想定事故1、2の有効性評価において、使用済燃料ピット水が沸騰状態となる前に注水準備が完了することを確認しており、水蒸気の発生を抑制でき、短時間に大量の水蒸気が発生する状況にならないため、水蒸気による悪影響を防止するための設備を別途設けていない。（大飯も同様）</p>
No.	機器名称	設置の位置	操作方式	操作条件																																																																																																																																											
①	ポンプ	1号→2号機	手動操作	常時																																																																																																																																											
②	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(A)	1号機→2号機	システム操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
③	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(B)	2号機→2号機	システム操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
④	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(C)	2号機→2号機	システム操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
⑤	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(D)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
⑥	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(E)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
⑦	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(F)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
⑧	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(G)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
⑨	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(H)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
⑩	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(I)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
⑪	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(J)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
⑫	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(K)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
⑬	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(L)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
⑭	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(M)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
⑮	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(N)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
⑯	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(O)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
⑰	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(P)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
⑱	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(Q)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
⑲	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(R)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
⑳	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(S)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
㉑	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(T)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
㉒	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(U)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
㉓	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(V)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
㉔	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(W)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
㉕	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(X)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
㉖	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(Y)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											
㉗	原子炉冷却水不飽和蒸気発生器(Z)	2号機→2号機	手動操作	原子炉運転時																																																																																																																																											

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

大飯発電所3/4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;">1002_事業者ヒアリング_第402回_02年2月7日</p> <table border="1" data-bbox="786 212 1223 424"> <thead> <tr> <th>機器名称</th> <th>状態の変化</th> <th>操作方法</th> <th>操作場所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>① 炉-5</td> <td>炉-5運転</td> <td>手動操作</td> <td>炉内</td> </tr> <tr> <td>② 100代管冷却水7PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>③ 100代管冷却水8PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>④ 100代管冷却水9PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑤ 100代管冷却水10PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑥ 100代管冷却水11PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑦ 100代管冷却水12PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑧ 100代管冷却水13PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑨ 100代管冷却水14PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑩ 100代管冷却水15PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑪ 100代管冷却水16PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑫ 100代管冷却水17PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑬ 100代管冷却水18PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑭ 100代管冷却水19PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑮ 100代管冷却水20PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑯ 100代管冷却水21PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑰ 100代管冷却水22PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑱ 100代管冷却水23PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑲ 100代管冷却水24PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>⑳ 100代管冷却水25PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㉑ 100代管冷却水26PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㉒ 100代管冷却水27PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㉓ 100代管冷却水28PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㉔ 100代管冷却水29PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㉕ 100代管冷却水30PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㉖ 100代管冷却水31PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㉗ 100代管冷却水32PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㉘ 100代管冷却水33PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㉙ 100代管冷却水34PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㉚ 100代管冷却水35PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㉛ 100代管冷却水36PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㉜ 100代管冷却水37PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㉝ 100代管冷却水38PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㉞ 100代管冷却水39PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㉟ 100代管冷却水40PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㊱ 100代管冷却水41PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㊲ 100代管冷却水42PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㊳ 100代管冷却水43PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㊴ 100代管冷却水44PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㊵ 100代管冷却水45PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㊶ 100代管冷却水46PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㊷ 100代管冷却水47PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㊸ 100代管冷却水48PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㊹ 100代管冷却水49PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㊺ 100代管冷却水50PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㊻ 100代管冷却水51PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㊼ 100代管冷却水52PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㊽ 100代管冷却水53PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㊾ 100代管冷却水54PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> <tr> <td>㊿ 100代管冷却水55PC 流量調整弁(注)</td> <td>全開-全閉</td> <td>スイッチ操作</td> <td>中央制御室</td> </tr> </tbody> </table>  <p style="text-align: center;">図 54-4-14 原子炉補機代替冷却水系II系 系統図</p> <p style="text-align: center;">54-4-14</p>	機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所	① 炉-5	炉-5運転	手動操作	炉内	② 100代管冷却水7PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	③ 100代管冷却水8PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	④ 100代管冷却水9PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	⑤ 100代管冷却水10PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	⑥ 100代管冷却水11PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	⑦ 100代管冷却水12PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	⑧ 100代管冷却水13PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	⑨ 100代管冷却水14PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	⑩ 100代管冷却水15PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	⑪ 100代管冷却水16PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	⑫ 100代管冷却水17PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	⑬ 100代管冷却水18PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	⑭ 100代管冷却水19PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	⑮ 100代管冷却水20PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	⑯ 100代管冷却水21PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	⑰ 100代管冷却水22PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	⑱ 100代管冷却水23PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	⑲ 100代管冷却水24PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	⑳ 100代管冷却水25PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㉑ 100代管冷却水26PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㉒ 100代管冷却水27PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㉓ 100代管冷却水28PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㉔ 100代管冷却水29PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㉕ 100代管冷却水30PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㉖ 100代管冷却水31PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㉗ 100代管冷却水32PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㉘ 100代管冷却水33PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㉙ 100代管冷却水34PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㉚ 100代管冷却水35PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㉛ 100代管冷却水36PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㉜ 100代管冷却水37PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㉝ 100代管冷却水38PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㉞ 100代管冷却水39PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㉟ 100代管冷却水40PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㊱ 100代管冷却水41PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㊲ 100代管冷却水42PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㊳ 100代管冷却水43PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㊴ 100代管冷却水44PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㊵ 100代管冷却水45PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㊶ 100代管冷却水46PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㊷ 100代管冷却水47PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㊸ 100代管冷却水48PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㊹ 100代管冷却水49PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㊺ 100代管冷却水50PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㊻ 100代管冷却水51PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㊼ 100代管冷却水52PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㊽ 100代管冷却水53PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㊾ 100代管冷却水54PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室	㊿ 100代管冷却水55PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室		<p>(女川) 【SA手段の相違】④ SA手段の相違により比較対象資料なし。</p>
機器名称	状態の変化	操作方法	操作場所																																																																																																																																																																																																												
① 炉-5	炉-5運転	手動操作	炉内																																																																																																																																																																																																												
② 100代管冷却水7PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
③ 100代管冷却水8PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
④ 100代管冷却水9PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
⑤ 100代管冷却水10PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
⑥ 100代管冷却水11PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
⑦ 100代管冷却水12PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
⑧ 100代管冷却水13PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
⑨ 100代管冷却水14PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
⑩ 100代管冷却水15PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
⑪ 100代管冷却水16PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
⑫ 100代管冷却水17PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
⑬ 100代管冷却水18PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
⑭ 100代管冷却水19PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
⑮ 100代管冷却水20PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
⑯ 100代管冷却水21PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
⑰ 100代管冷却水22PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
⑱ 100代管冷却水23PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
⑲ 100代管冷却水24PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
⑳ 100代管冷却水25PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㉑ 100代管冷却水26PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㉒ 100代管冷却水27PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㉓ 100代管冷却水28PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㉔ 100代管冷却水29PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㉕ 100代管冷却水30PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㉖ 100代管冷却水31PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㉗ 100代管冷却水32PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㉘ 100代管冷却水33PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㉙ 100代管冷却水34PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㉚ 100代管冷却水35PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㉛ 100代管冷却水36PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㉜ 100代管冷却水37PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㉝ 100代管冷却水38PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㉞ 100代管冷却水39PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㉟ 100代管冷却水40PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㊱ 100代管冷却水41PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㊲ 100代管冷却水42PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㊳ 100代管冷却水43PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㊴ 100代管冷却水44PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㊵ 100代管冷却水45PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㊶ 100代管冷却水46PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㊷ 100代管冷却水47PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㊸ 100代管冷却水48PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㊹ 100代管冷却水49PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㊺ 100代管冷却水50PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㊻ 100代管冷却水51PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㊼ 100代管冷却水52PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㊽ 100代管冷却水53PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㊾ 100代管冷却水54PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												
㊿ 100代管冷却水55PC 流量調整弁(注)	全開-全閉	スイッチ操作	中央制御室																																																																																																																																																																																																												

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>54-6 容量設定根拠 3号炉</p>	<p>54-6 容量設定根拠</p>	<p>54-5 容量設定根拠</p> <div data-bbox="1431 1013 1865 1109" style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 20px;"> <p>本資料は、一部、詳細設計中のもも含まれているため、 設計の進捗により変更する場合があります。</p> </div>	

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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号機</p> <table border="1" data-bbox="85 159 687 367"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>透水量</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>容量</td> <td>m³/h/台</td> </tr> <tr> <td>吐出圧力</td> <td>MPa</td> </tr> <tr> <td>最高使用圧力</td> <td>MPa</td> </tr> <tr> <td>最高使用温度</td> <td>℃</td> </tr> <tr> <td>原動機出力</td> <td>kW/台</td> </tr> </tbody> </table> <p>【設定根拠】</p> <p>(注1) 核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設のうち使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備で使用する場合の値（使用済燃料ピットへの注水）</p> <p>(注2) 核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設のうち使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備で使用する場合の値（使用済燃料ピットへのスプレー）</p> <p>(注3) 原子炉冷却系統施設のうち非常用炉心冷却設備その他原子炉注水設備で使用する場合の値</p> <p>(注4) 原子炉冷却系統施設のうち蒸気タービンの附属設備で使用する場合の値</p> <p>(注5) 原子炉格納施設のうち圧力低減設備その他の安全設備（格納容器安全設備）で使用する場合の値</p> <p>(注6) 公称値</p> <p>核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設のうち使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備、原子炉冷却系統施設のうち非常用炉心冷却設備その他原子炉注水設備、原子炉冷却系統施設のうち蒸気タービンの附属設備及び原子炉格納施設のうち圧力低減設備その他の安全設備（格納容器安全設備）と兼用</p> <p>【設定根拠】</p> <ul style="list-style-type: none"> 重大事故等対処設備 <p>重大事故等時に核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設のうち使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備として使用する送水車は、以下の機能を有する。</p> <p>送水車は、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能又は注水機能が喪失し、又は使用済燃料貯蔵槽からの水の漏えいその他の要因により当該使用済燃料貯蔵槽の水位が低下した場合において貯蔵槽内燃料体等を冷却し、放射線を遮蔽し、及び臨界を防止するために設置する。</p> <p>枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開できません。</p>	名称	透水量	容量	m ³ /h/台	吐出圧力	MPa	最高使用圧力	MPa	最高使用温度	℃	原動機出力	kW/台	<table border="1" data-bbox="719 159 1319 311"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>大容量送水ポンプ（タイプ1）</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>容量</td> <td>m³/h/台</td> </tr> <tr> <td>揚程</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>最高使用圧力</td> <td>MPa[gage]</td> </tr> <tr> <td>最高使用温度</td> <td>℃</td> </tr> <tr> <td>原動機出力</td> <td>kW/台</td> </tr> </tbody> </table> <p>機器仕様に関する注記</p> <p>注1：要求値を示す。 注2：規格値を示す。 注3：淡水貯水槽を水源とし、低圧代替注水系（可搬型）、原子炉格納容器代替スプレー冷却系（可搬型）、原子炉格納容器下部注水系（可搬型）、燃料プール代替注水系（常設配管）、燃料プールスプレー系（可搬型）、原子炉格納容器フィルタペント系フィルタ装置への補給及び復水貯蔵タンクへの補給へ使用する場合の値を示す。 注4：原子炉補機代替冷却水系へ使用する場合の値を示す。 注5：海を水源とし、低圧代替注水系（可搬型）、原子炉格納容器代替スプレー冷却系（可搬型）、原子炉格納容器下部注水系（可搬型）、燃料プール代替注水系（常設配管）、燃料プールスプレー系（可搬型）、燃料プールスプレー系（常設配管）、燃料プール代替注水系（可搬型）及び復水貯蔵タンクへの補給へ使用する場合の値を示す。</p> <p>【設定根拠】</p> <p>大容量送水ポンプ（タイプ1）は、重大事故等時に以下の機能を有する。</p> <p>低圧代替注水系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）は、原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧の状態、設計基準事故対処設備が有する冷却機能が喪失した場合においても、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するために設置する。</p> <p>枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p>	名称	大容量送水ポンプ（タイプ1）	容量	m ³ /h/台	揚程	m	最高使用圧力	MPa[gage]	最高使用温度	℃	原動機出力	kW/台	<p>泊発電所3号炉</p> <p>容-6(1/12)</p> <table border="1" data-bbox="1350 311 1951 542"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>可搬型大型送水ポンプ車</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>容量</td> <td>m³/h/個</td> </tr> <tr> <td>吐出圧力</td> <td>MPa</td> </tr> <tr> <td>最高使用圧力</td> <td>MPa</td> </tr> <tr> <td>最高使用温度</td> <td>℃</td> </tr> <tr> <td>個数</td> <td>台</td> </tr> <tr> <td>原動機出力</td> <td>kW/個</td> </tr> </tbody> </table> <p>【設定根拠】</p> <p>（概要）</p> <p>重大事故等時に核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設のうち使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備として使用する可搬型大型送水ポンプ車は、以下の機能を有する。</p> <p>可搬型注水設備（使用済燃料ピットへの注水）</p> <p>系統構成は、可搬型注水設備としては海を水源とする可搬型大型送水ポンプ車に可搬型ホースを取り付けることにより使用済燃料ピットへ注水する設計とする。</p> <p>可搬型大型送水ポンプ車は、使用済燃料貯蔵槽の冷却機能又は注水機能が喪失し、又は使用済燃料貯蔵槽からの大量の水の漏えいその他の要因により当該使用済燃料貯蔵槽の水位が異常に低下した場合において使用済燃料貯蔵槽内の燃料体又は使用済燃料を冷却し、放射線を遮蔽し、及び臨界を防止するために設置する。</p> <p>系統構成は、可搬型スプレー設備としては、海を水源とする可搬型大型送水ポンプ車に可搬型ホースを取り付けることにより可搬型スプレーノズルへ送水し、使用済燃料ピットへスプレーを行う設計とする。</p> <p>可搬型大型送水ポンプ車は、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損又は貯蔵槽内燃料体等の著しい損傷に至った場合において発電所等外への放射性物質の拡散を抑制す</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>	名称	可搬型大型送水ポンプ車	容量	m ³ /h/個	吐出圧力	MPa	最高使用圧力	MPa	最高使用温度	℃	個数	台	原動機出力	kW/個	<p>【女川】</p> <p>記載表現の相違</p> <p>容量設定根拠のうち、工認資料である「設備別記載事項の設定根拠」については、最新の審査実績の踏まえて作成する方針としている。</p> <p>項目、注記、兼用の記載については、工認にて制定予定である設定根拠作成要領に基づき作成しているものであり、引き続き、審査進捗を踏まえ、適正化を図っていく。</p> <p>各運転条件における設定根拠の記載については、設置許可および工認の設計方針に基づき、各設備において要求される機能を記載している。今後作成する設置許可申請書の記載事項および他社工認審査実績を踏まえ適正化を図っていく。</p>
名称	透水量																																								
容量	m ³ /h/台																																								
吐出圧力	MPa																																								
最高使用圧力	MPa																																								
最高使用温度	℃																																								
原動機出力	kW/台																																								
名称	大容量送水ポンプ（タイプ1）																																								
容量	m ³ /h/台																																								
揚程	m																																								
最高使用圧力	MPa[gage]																																								
最高使用温度	℃																																								
原動機出力	kW/台																																								
名称	可搬型大型送水ポンプ車																																								
容量	m ³ /h/個																																								
吐出圧力	MPa																																								
最高使用圧力	MPa																																								
最高使用温度	℃																																								
個数	台																																								
原動機出力	kW/個																																								

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>系統構成は、可搬型代替注水設備（使用済燃料ピットへの注水）としては、海水を送水車により使用済燃料ピットへ注水できる設計とする。</p> <p>送水車は、使用済燃料ピットの冷却機能の喪失及び注水機能の喪失による水位低下を防止するため、使用済燃料ピットに貯蔵している燃料体等からの崩壊熱による使用済燃料ピット水の蒸気量を上回る補給量を有する設計とする。</p> <p>送水車は、使用済燃料貯蔵槽からの大量の水の漏えいその他の要因により当該使用済燃料貯蔵槽の水位が異常に低下した場合において貯蔵槽内燃料体等の著しい損傷の進行を緩和し、及び臨界を防止するために設置する。</p> <p>系統構成は、可搬型スプレイ設備として、海を水源とした送水車により可搬型ホース及びスプレイヘッドを介して使用済燃料ピットへスプレイを行う設計とする。</p> <p>可搬型スプレイ設備は、使用済燃料ピット全面にスプレイすることで燃料損傷の進行を緩和し、できる限り環境への放射性物質の放出を低減することができる設計とする。</p> <p>送水車は、炉心の著しい損傷、原子炉格納容器及びアニュラス部の破損又は貯蔵槽内燃料体等の著しい損傷に至った場合において工場等外への放射性物質の拡散を抑制するために設置する。</p> <p>系統構成は、大気への拡散抑制として、海を水源とした送水車により可搬型ホース及びスプレイヘッドを介して原子炉周辺建屋へ放水を行う設計とする。</p> <p>送水車は、設計基準事故の収束に必要な水源とは別に、重大事故等の収束に必要な十分な量の水を有する水源を確保することに加えて、発電用原子炉施設には、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備に対して重大事故等の収束に必要な十分な量の水を供給するために設置する。</p> <p>系統構成は、重大事故等により、使用済燃料ピットへの水の注水手段の水源となる燃料取替用水ピットが枯渇又は破損した場合の重大事故等対処設備（海から使用済燃料ピットへの注水）として、送水車、軽油ドラム缶を使用する。海を水源とした送水車は、可搬型ホースを介して使用済燃料ピットへ水を注水する設計とする。</p> <p>重大事故等時に原子炉冷却系統施設のうち非常用炉心冷却設備その他の原子炉注水設備と</p>	<p>本系統は、代替淡水源（淡水貯水槽（No.1）又は淡水貯水槽（No.2））又は海を水源とした大容量送水ポンプ（タイプⅠ）により、補給水系及び残留熱除去系（A）又は（B）の配管等を経由して、原子炉圧力容器に注水することで炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止する設計とする。</p> <p>原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプⅠ）は、設計基準事故対処設備が有する原子炉格納容器内の冷却機能が喪失した場合において、炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために設置する。また、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させるために設置する。</p> <p>本系統は、代替淡水源（淡水貯水槽（No.1）又は淡水貯水槽（No.2））又は海を水源とした大容量送水ポンプ（タイプⅠ）により、残留熱除去系（A）又は（B）の配管等を経由して、原子炉格納容器内へスプレイすることで炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止する設計とする。</p> <p>原子炉格納容器下部注水系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプⅠ）は、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、溶融し、原子炉格納容器の下部に落下した炉心を冷却するために設置する。</p> <p>本系統は、代替淡水源（淡水貯水槽（No.1）又は淡水貯水槽（No.2））又は海を水源とした大容量送水ポンプ（タイプⅠ）により、補給水系配管等を経由して、原子炉格納容器下部へ注水し原子炉格納容器下部に落下した溶融炉心を冷却することで、溶融炉心・コンクリート相互作用を抑制し、溶融炉心が拡がり原子炉格納容器バウンダリに接触することを防止する設計とする。</p> <p>燃料プール代替注水系（常設配管）及び燃料プール代替注水系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプⅠ）は、設計基準対象施設が有する使用済燃料プールの冷却機能又は注水機能が喪失し、又は使用済燃料プールからの水の漏えいその他の要因により当該使用済燃料プールの水位が低下した場合において、使用済燃料プール内燃料体等を冷却し、放射線を遮蔽し、及び臨界を防止するために設置する。</p> <p>本系統は、代替淡水源（淡水貯水槽（No.1）又は淡水貯水槽（No.2））又は海を水源とした大容量送水ポンプ（タイプⅠ）により、ホース等を経由して使用済燃料プールへ注水することで、使用済燃料プール内燃料体等を冷却し、放射線を遮蔽し、及び臨界を防止する設計とする。</p>	<p>るために設置する。</p> <p>系統構成は、重大事故等対処設備（大気への拡散抑制）として、海を水源として可搬型大型送水ポンプ車にて送水し、可搬型スプレイノズルを介して燃料取扱建屋へ放水を行う設計とする。</p> <p>可搬型大型送水ポンプ車は、設計基準事故の収束に必要な水源とは別に、重大事故等の収束に必要な十分な量の水を有する水源を確保することに加えて、発電用原子炉施設には、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備に対して重大事故等の収束に必要な十分な量の水を供給するために設置する。</p> <p>系統構成は、海を水源とする可搬型大型送水ポンプ車に可搬型ホース等を取り付けることにより可搬型スプレイノズルへ送水し、使用済燃料ピットへスプレイを行う設計とする。</p> <p>重大事故等時に原子炉冷却系統施設のうち非常用炉心冷却設備その他の原子炉注水設備として炉心注水時に使用する可搬型大型送水ポンプ車は、以下の機能を有する。</p> <p>可搬型大型送水ポンプ車は、原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、発電用原子炉を冷却するための代替格納容器スプレイポンプ等の水源となる燃料取替用水ピット若しくは原子炉へ直接海水等を注水するために設置する。</p> <p>系統構成は、運転中の1次冷却材喪失事象時において余熱除去ポンプ及び高圧注水ポンプの故障等により炉心注入機能が喪失した場合に海を水源とする可搬型大型送水ポンプ車に可搬型ホース等を接続することで、代替格納容器スプレイポンプの水源である燃料取替用水ピットへ海水等を補給し、若しくは格納容器スプレイ系統と余熱除去系統間の連絡ラインを介して炉心へ直接注水できる設計とする。</p> <p>重大事故等時に原子炉冷却系統施設のうち非常用炉心冷却設備その他の原子炉注水設備として格納容器スプレイ時に使用する可搬型大型送水ポンプ車は、以下の機能を有する。</p> <p>可搬型大型送水ポンプ車は、原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧の状態であって、設計</p>	<p>容-6(2/12)</p>

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>して使用する送水車は、以下の機能を有する。</p> <p>送水車は、原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、発電用原子炉を冷却するために設置する。</p> <p>系統構成は、運転中の1次冷却材喪失事象時において余熱除去ポンプ、高圧注入ポンプ及び燃料取替用水ピットの故障等により炉心注水機能が喪失した場合に、海水を水源とした送水車により可搬型ホースを介して仮設組立式水槽へ海水を補給し、仮設組立式水槽に可搬式代替低圧注水ポンプ、ホース及び配管類を取り付けることにより、格納容器スプレイ系と余熱除去系間の連絡ラインを介して原子炉へ海水を注水できる設計とする。</p> <p>送水車は、原子炉冷却材圧力バウンダリが低圧の状態であって、設計基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、発電用原子炉を冷却するために設置する。</p> <p>系統構成は、炉心の著しい損傷、溶融が発生した場合において、原子炉に残存溶融デブリが存在する場合、格納容器水張り（格納容器スプレイ）により残存溶融デブリを冷却するため、海水を水源とした送水車により可搬型ホースを介して仮設組立式水槽へ海水を補給し、仮設組立式水槽に可搬式代替低圧注水ポンプ、ホース及び配管類を取り付けることにより、格納容器スプレイ系を介して原子炉格納容器内上部にあるスプレイリングのスプレイノズルより原子炉格納容器内にスプレイすることで原子炉格納容器の破損を防止する設計とする。</p> <p>送水車は、設計基準事故の収束に必要な水源とは別に、重大事故等の収束に必要となる十分な量の水を有する水源を確保することに加えて、発電用原子炉施設には、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備に対して重大事故等の収束に必要となる十分な量の水を供給するために設置する。</p> <p>重大事故等時に原子炉冷却系統施設のうち蒸気タービンの附属設備として使用する送水車は、以下の機能を有する。</p> <p>送水車は、設計基準事故の収束に必要な水源とは別に、重大事故等の収束に必要となる十分な量の水を有する水源を確保することに加えて、発電用原子炉施設には、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備に対して重大事故等の収束に必要となる十分な量の水を供給するために設置する。</p>	<p>燃料プールスプレイ系（常設配管）及び燃料プールスプレイ系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプI）は、使用済燃料プールからの大量の水の漏えいその他の要因により使用済燃料プールの水位が異常に低下した場合において使用済燃料プール内燃料体等の著しい損傷の進行を緩和し、及び臨界を防止するために設置する。</p> <p>本系統は、代替淡水源（淡水貯水槽（No.1）又は淡水貯水槽（No.2））又は海を水源とした大容量送水ポンプ（タイプI）により、スプレイノズル等を經由して使用済燃料プールへスプレイすることで、使用済燃料プール内燃料体等の著しい損傷の進行を緩和し、及び臨界を防止する設計とする。</p> <p>原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置への補給に使用する大容量送水ポンプ（タイプI）は、原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置の水の蒸発量を考慮した十分な量の水を供給するために設置する。</p> <p>本系統は、代替淡水源（淡水貯水槽（No.1）又は淡水貯水槽（No.2））を水源とした大容量送水ポンプ（タイプI）により、原子炉格納容器フィルタベント系配管等を經由して、原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置へ注水することで、原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置の水の蒸発量を考慮した十分な量の水を供給する設計とする。</p> <p>復水貯蔵タンクへの補給に使用する大容量送水ポンプ（タイプI）は、代替淡水源（淡水貯水槽（No.1）又は淡水貯水槽（No.2））又は海を水源として、復水貯蔵タンクへ淡水又は海水を補給する設備として設置する。</p> <p>本系統は、代替淡水源（淡水貯水槽（No.1）又は淡水貯水槽（No.2））又は海を水源とした大容量送水ポンプ（タイプI）により、ホース等を經由して復水貯蔵タンク接続口又は復水貯蔵タンク接続マンホールを介して復水貯蔵タンクへ供給する設計とする。</p> <p>原子炉補機代替冷却水系に使用する大容量送水ポンプ（タイプI）は、設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合に、原子炉補機代替冷却水系の熱交換器ユニットと接続し、海を最終ヒートシンクとして原子炉を除熱するために設置する。</p> <p>本系統は、海を水源とした大容量送水ポンプ（タイプI）により、原子炉補機代替冷却水系の熱交換器ユニットを介して原子炉を除熱するために必要となる十分な量の海水を供給する設計とする。</p>	<p style="text-align: center;">容-6(3/12)</p> <p>基準事故対処設備が有する発電用原子炉の冷却機能が喪失した場合においても炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するため、発電用原子炉を冷却するために設置する。</p> <p>系統構成は、炉心の著しい損傷、溶融が発生した場合において、原子炉に残存溶融デブリが存在する場合、格納容器水張り（格納容器スプレイ）により残存溶融デブリを冷却するため、海を水源とする可搬型大型送水ポンプ車に可搬型ホース等を取り付けることにより燃料取替用水ピットへ送水し、格納容器スプレイ系統を介して、原子炉格納容器内上部にあるスプレイリングのスプレイノズルからの通水により原子炉格納容器内に水を張ることで残存溶融デブリの冷却を行い、原子炉格納容器の破損を防止する設計とする。</p> <p>重大事故等時に原子炉格納施設のうち圧力低減設備その他の安全設備として使用する可搬型大型送水ポンプ車は、以下の機能を有する。</p> <p>可搬型大型送水ポンプ車は、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させるため燃料取替用水ピットに海水等を補給するために設置する。</p> <p>可搬型大型送水ポンプ車は、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるため代替格納容器スプレイポンプの水源である燃料取替用水ピットに海水等を補給するために設置する。</p> <p>これらの系統構成は、1次冷却材喪失事象において格納容器スプレイポンプの故障等により原子炉格納容器内の冷却機能が喪失し、炉心の著しい損傷が発生した場合に海を水源とする可搬型大型送水ポンプ車に可搬型ホース等を取り付けることにより燃料取替用水ピットへ送水し、格納容器スプレイ系統を介して原子炉格納容器内上部にあるスプレイリングのスプレイノズルより原子炉格納容器内にスプレイすることにより圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させる設計とする。</p> <p>可搬型大型送水ポンプ車は、使用済燃料貯蔵槽からの大量の水の漏えいその他の要因により当該使用済燃料貯蔵槽の水位が異常に低下した場合において使用済燃料貯蔵槽内の燃料体等の著しい損傷の進行を緩和し、及び臨界を防止するために設置する。</p>	<p>相違理由</p>

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>系統構成は、重大事故等により、蒸気発生器二次側への注水手段の水源となる復水ビッドが枯渇した場合の重大事故等対処設備として、送水車及び軽油ドラム缶を使用する。海を水源とした送水車は、可搬型ホースを介して復水ビッドへ水を補給できる設計とする。</p> <p>送水車は、設計基準事故の収束に必要な水源とは別に、重大事故等の収束に必要な十分な量の水を有する水源を確保することに加えて、発電用原子炉施設には、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備に対して重大事故等の収束に必要な十分な量の水を供給するために設置する。</p> <p>重大事故等時に原子炉格納施設のうち圧力低減設備その他の安全設備として使用する送水車は、以下の機能を有する。</p> <p>送水車は、設計基準事故対処設備が有する原子炉格納容器内の冷却機能が喪失した場合において炉心の著しい損傷を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度を低下させるために設置する。</p> <p>また、炉心の著しい損傷が発生した場合において原子炉格納容器の破損を防止するため、原子炉格納容器内の圧力及び温度並びに放射性物質の濃度を低下させるために設置する。</p> <p>系統構成は、1次冷却材喪失事象において格納容器スプレイポンプ及び燃料取替用水ビッドの故障等により原子炉格納容器内の冷却機能が喪失した場合に、海水を水源とした送水車により可搬型ホースを介して仮設組立式水槽へ海水を補給し、仮設組立式水槽に可搬式代替低圧注水ポンプ、ホース及び配管類を取り付けることにより、格納容器スプレイ系を介して原子炉格納容器内上部にあるスプレリングのスプレイノズルより原子炉格納容器内にスプレイできる設計とする。</p> <p>送水車は、設計基準事故の収束に必要な水源とは別に、重大事故等の収束に必要な十分な量の水を有する水源を確保することに加えて、発電用原子炉施設には、設計基準事故対処設備及び重大事故等対処設備に対して重大事故等の収束に必要な十分な量の水を供給するために設置する。</p> <p>系統構成は、炉心注水及び格納容器スプレイの水源となる燃料取替用水ビッドが枯渇又は破損した場合の代替手段である可搬式代替低圧注水ポンプによる代替炉心注水及び代替格納容器スプレイの水源として、代替水源である仮設組立式水槽、送水車、可搬式代替低圧注水ポンプ、電源車（可搬式代替低圧注水ポンプ用）、燃料油貯蔵タンク、重油タンク、タンクロー</p>			<p>【大飯】 <u>記載事項の相違</u> 設備が有する機能の相違により対応する手段が異なることによる記載事項の相違。</p>

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>ーリー及び軽油ドラム缶を使用する。送水車により可搬型ホースを介して、海水を補給した仮設組立式水槽を水源とする可搬式代替低圧注水ポンプは、格納容器スプレシステムと余熱除去系統間の連絡ラインを介して、格納容器へ注水できる設計とする。</p> <p>送水車の保有数量は、3号炉、4号炉それぞれ2セット2台、故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として1台の合計5台（3号炉及び4号炉共用の予備1台含む）を分散して保管する。</p> <p>1. 容量</p> <p>送水車は、以下の機能を十分に発揮するために、必要な容量を基に設定する。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・使用済燃料ピットへの注水のための必要容量を満足する設計とする。 ・使用済燃料ピットへのスプレイのための必要容量を満足する設計とする。 ・可搬式代替低圧注水ポンプによる炉心への注水のための必要容量を満足する設計とする。 ・タービン補助給水ポンプによる蒸気発生器への給水に必要な容量を満足する設計とする。 ・可搬式代替低圧注水ポンプによる原子炉格納容器内への注水のための必要容量を満足する設計とする。 <p>(1) 使用済燃料ピットへ注水する場合の容量 $\square \text{ m}^3/\text{h}$以上)</p> <p>使用済燃料ピットへの注水容量については、重大事故等対策有効性評価の中で、想定事故1（使用済燃料ピット冷却系及び補給水系の故障）のシナリオにおいて最大必要容量は $\square \text{ m}^3/\text{h}$と評価しており、解析の結果、使用済燃料ピット内の燃料集合体の崩壊熱を除去できることが確認できていることから、これを上回る容量 $\square \text{ m}^3/\text{h}$以上とする。</p> <p>送水車は、使用済燃料ピットへの注水、仮設組立式水槽への補給及び復水ピットへの補給に同時使用することから、これを上回る容量 $\square \text{ m}^3/\text{h/台}$とする。</p> <p>(2) 使用済燃料ピットへスプレイする場合の容量 $\square \text{ m}^3/\text{h}$以上)</p> <p>使用済燃料ピットへのスプレイ容量については、使用済燃料ピットスプレイヘッドにて、使用済燃料ピット全体に放水することができる流量である $\square \text{ m}^3/\text{h}$以上とする。</p> <p>送水車は、これを上回る容量 $\square \text{ m}^3/\text{h/台}$とする。</p>	<p>なお、大容量送水ポンプ（タイプ1）は、「低圧代替注水系（可搬型）、原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）、原子炉格納容器下部注水系（可搬型）、燃料プール代替注水系（常設配管）、燃料プール代替注水系（可搬型）、燃料プールスプレイ系（常設配管）、燃料プールスプレイ系（可搬型）、原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置への補給及び復水貯蔵タンクへの補給」の注水設備及び水の供給設備として1台、また、「原子炉補機代替冷却水系」の熱を海へ輸送する設備との同時使用時には更に1台使用することから、1セット2台使用する。保有数は2セットで4台、故障時のバックアップ及び保守点検による待機除外時のバックアップで1台の合計5台を確保する。</p> <p>1. 容量</p> <p>大容量送水ポンプ（タイプ1）は、「低圧代替注水系（可搬型）、原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）、原子炉格納容器下部注水系（可搬型）、燃料プール代替注水系（常設配管）、燃料プール代替注水系（可搬型）、燃料プールスプレイ系（常設配管）、燃料プールスプレイ系（可搬型）、原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置への補給及び復水貯蔵タンクへの補給」の各系統に必要な流量を確保可能な設計とする。</p> <p>なお、代替淡水源（淡水貯水槽（No.1）又は淡水貯水槽（No.2））を水源として使用する場合には、設置作業の効率化、被ばく低減を図るため、1.1、1.2、1.3、1.6及び1.7に示す「低圧代替注水系（可搬型）、原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）、原子炉格納容器下部注水系（可搬型）、原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置への補給及び復水貯蔵タンクへの補給」の同時使用を考慮して、各系統に必要な流量を同時に確保できる容量を有する設計とする。さらに、1.4及び1.5に示す「燃料プール代替注水系（常設配管）、燃料プール代替注水系（可搬型）、燃料プールスプレイ系（常設配管）」又は「燃料プールスプレイ系（可搬型）」のいずれか1系統の使用を考慮して、各系統に必要な流量を1台で確保可能な設計とし、表54-6-1に示すとおり $623\text{m}^3/\text{h}$以上の容量を有する設計とする。これら全ての系統を同時に使用することはないものの、保守的に全ての系統を同時使用した場合を考慮し、これらを足し合わせた流量として $623\text{m}^3/\text{h}$以上としている。</p> <p>さらに、大容量送水ポンプ（タイプ1）は、1.9に示す「原子炉補機代替冷却水系」に必要な流量 $1,200\text{m}^3/\text{h}$以上の容量を有する設計とする。</p> <p>上記を踏まえ、大容量送水ポンプ（タイプ1）の容量は、1台で $1,440\text{m}^3/\text{h}$の容量を有する設計とする。</p>	<p style="text-align: center;">容-6(4/12)</p> <p>系統構成は、使用済燃料ピットから大量の水の漏えいが発生し、使用済燃料ピット水位が使用済燃料ピット出口配管下端未満かつ水位低下が継続する場合に海を水源とする可搬型大型送水ポンプ車に可搬型ホース等を取り付けることにより可搬型スプレイノズルへ送水し、使用済燃料ピット全面へスプレイすることにより使用済燃料ピット内の燃料体等の著しい損傷の進行緩和、臨界防止及び放射性物質の放出低減を行う設計とする。</p> <p>可搬型大型送水ポンプ車は原子炉補機冷却設備への送水とそれ以外の設備への送水のために2台必要であることから、保有数は4台、故障時及び保守点検による待機除外時のバックアップ用として2台の合計6台を分散して保管する。</p> <p>1. 容量</p> <p>1.1 使用済燃料ピットへ注水する場合の容量 $\square \text{ m}^3/\text{h/個}$以上</p> <p>核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設のうち使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備として使用済燃料ピットへ注水する可搬型大型送水ポンプ車の容量は、使用済燃料ピット水の規模の漏えいによる水位低下について、使用済燃料ピット入口配管からの漏えいの場合は、サイフォンブレーカの効果によりサイフォンブレーカ開口部の高さで水位低下は止まり、最も水位が低下する使用済燃料ピット出口配管からの漏えいの場合は、出口配管の高さまで水位が低下することで漏えいは止まるため、出口配管の水位から遮蔽基準値に相当する水位に到達するまでは余裕があることから、使用済燃料ピットの蒸発量 $\square \text{ m}^3/\text{h}$を上回る容量として、$\square \text{ m}^3/\text{h/個}$以上とする。</p> <p>1.2 使用済燃料ピットへスプレイする場合の容量 $\square \text{ m}^3/\text{h/個}$以上</p> <p>核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設のうち使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備として使用済燃料ピットへスプレイする可搬型大型送水ポンプ車の容量は、使用済燃料ピットから大量の水の漏えいが発生し、可搬型代替注水設備による注水を行っても使用済燃料ピット水位が使用済燃料ピット出口配管下端未満かつ水位低下が継続する場合において、使用済燃料ピット全面にスプレイ又は大量の水を放水することにより、できる限り環境への放射性物質の放出を低減できることを添付資料21「使用済燃料貯蔵槽の冷却能力に関する説明書」にて確認しており、そのときの容量が $\square \text{ m}^3/\text{h}$であることから、$\square \text{ m}^3/\text{h/個}$以上とする。</p> <p>1.3 代替炉心注水を行う場合の容量 $\square \text{ m}^3/\text{h/個}$以上</p> <p>原子炉冷却系統施設のうち非常用炉心冷却設備その他原子炉注水設備として炉心注水</p>	<p>相違理由</p>
<p>\square 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>			

大飯発電所3/4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54-6-1 代替淡水源（淡水貯水槽（No.1）又は淡水貯水槽（No.2））を水源とした場合に必要となる最大流量</p> <table border="1" data-bbox="734 197 1301 467"> <thead> <tr> <th>系統</th> <th>必要流量</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>低圧代替注水系（可搬型）</td> <td>199m³/h</td> </tr> <tr> <td>原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）</td> <td>88m³/h</td> </tr> <tr> <td>原子炉格納容器下部注水系（可搬型）</td> <td>50m³/h</td> </tr> <tr> <td>燃料プールのスプレイ系（常設配管）又は燃料プールのスプレイ系（可搬型） （燃料プール代替注水系（常設配管）又は燃料プール代替注水系（可搬型））*</td> <td>126m³/h (114m³/h) *</td> </tr> <tr> <td>原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置への補給</td> <td>10m³/h</td> </tr> <tr> <td>復水貯蔵タンクへの補給</td> <td>150m³/h</td> </tr> <tr> <td>合計（最大流量）</td> <td>623m³/h</td> </tr> </tbody> </table> <p>*：燃料プール代替注水系（常設配管）、燃料プール代替注水系（可搬型）、燃料プールのスプレイ系（常設配管）又は燃料プールのスプレイ系（可搬型）はいずれか1系統を使用することから、燃料プールのスプレイ系（常設配管）又は燃料プールのスプレイ系（可搬型）の必要流量を最大流量として考慮する。</p> <p>1.1 低圧代替注水系（可搬型）</p> <p>(1) 原子炉圧力容器への注水流量 130m³/h 以上</p> <p>炉心損傷防止対策の有効性評価の事故シナリオグループ及び格納容器破損防止対策の有効性評価の格納容器破損モードのうち、「全交流動力電源喪失」、「崩壊熱除去機能喪失（取水機能が喪失した場合）」及び「零閉気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）」に係る有効性評価解析において、有効性が確認されている原子炉圧力容器への注水流量として最大130m³/h以上を注水可能な設計とする。</p> <p>(2) 原子炉圧力容器への注水流量 199m³/h 以上</p> <p>炉心損傷防止対策の有効性評価の事故シナリオグループのうち、「高圧・低圧注水機能喪失」及び「LOCA時注水機能喪失」に係る有効性評価解析において、有効性が確認されている原子炉圧力容器への注水流量として最大199m³/h以上を注水可能な設計とする。</p>	系統	必要流量	低圧代替注水系（可搬型）	199m ³ /h	原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）	88m ³ /h	原子炉格納容器下部注水系（可搬型）	50m ³ /h	燃料プールのスプレイ系（常設配管）又は燃料プールのスプレイ系（可搬型） （燃料プール代替注水系（常設配管）又は燃料プール代替注水系（可搬型））*	126m ³ /h (114m ³ /h) *	原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置への補給	10m ³ /h	復水貯蔵タンクへの補給	150m ³ /h	合計（最大流量）	623m ³ /h	<p style="text-align: center;">容-6(5/12)</p> <p>時に海水等を原子炉へ注水する可搬型大型送水ポンプ車の容量は、可搬型大型送水ポンプ車は設計基準対象施設の機能喪失時に使用する代替格納容器スプレイポンプの代替設備であることから、燃料取替用水ビットを水源とする代替格納容器スプレイポンプの有効性評価解析において、有効性が確認されている原子炉への注水流量を確保できる流量である。□m³/h/個以上とする。</p> <p>1.4 燃料取替用水ビットへ補給を行う場合の容量 □m³/h/個以上</p> <p>原子炉冷却系統施設のうち非常用炉心冷却設備その他原子炉注水設備として炉心注水時に代替格納容器スプレイポンプの水源となる燃料取替用水ビットへ海水等を供給する可搬型大型送水ポンプ車の容量は、燃料取替用水ビットを水源とする代替格納容器スプレイポンプの有効性評価解析において、有効性が確認されている原子炉への注水流量を確保できる流量である。□m³/h/個以上とする。</p> <p>1.5 代替補機冷却及び格納容器内自然対流冷却を行う場合の容量 □m³/h/個以上</p> <p>原子炉冷却系統施設のうち原子炉補機冷却設備として代替補機冷却及び格納容器内自然対流冷却を行う可搬型大型送水ポンプ車の容量は、原子炉補機冷却系統を介して高圧注入ポンプ、PASS及び格納容器再循環ユニットへ海水等を送水し、各補機側の冷却及び格納容器内を自然対流冷却する設備であることから、高圧注入ポンプ、PASSの冷却及び格納容器再循環ユニットを用いた格納容器自然対流冷却を行うために必要な容量である。□m³/h/個以上とする。</p> <p>1.6 補助給水ビットへ補給する場合の容量 □m³/h/個以上</p> <p>原子炉冷却系統施設のうち蒸気タービンの解風設備として補助給水ビットへの補給を行う可搬型大型送水ポンプ車の容量は、蒸気発生器2次側へ給水する補助給水ポンプの水源である補助給水ビットへ補給する設備であることから、補助給水ポンプの給水流量を確保できる容量である。□m³/h/個以上とする。</p> <p>1.7 燃料取替用水ビットへ補給する場合の容量 □m³/h/個以上</p> <p>原子炉格納施設のうち圧力低減設備その他の安全設備として格納容器スプレイ時に燃料取替用水ビットへ海水等を補給する可搬型大型送水ポンプ車の容量は、可搬型大型送水ポンプ車が設計基準対象施設の機能喪失時に使用する代替格納容器スプレイポンプの水源である燃料取替用水ビットへ補給する設備であることから、代替格納容器スプレイポンプの有効性評価解析において有効性が確認されている格納容器への注水流量を確保できる容量である。□m³/h/個以上とする。</p> <p style="text-align: center;">□ 作図の内容は機密情報に属しますので公開できません。</p>	
系統	必要流量																		
低圧代替注水系（可搬型）	199m ³ /h																		
原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）	88m ³ /h																		
原子炉格納容器下部注水系（可搬型）	50m ³ /h																		
燃料プールのスプレイ系（常設配管）又は燃料プールのスプレイ系（可搬型） （燃料プール代替注水系（常設配管）又は燃料プール代替注水系（可搬型））*	126m ³ /h (114m ³ /h) *																		
原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置への補給	10m ³ /h																		
復水貯蔵タンクへの補給	150m ³ /h																		
合計（最大流量）	623m ³ /h																		

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>1.2 原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）</p> <p>(1) 原子炉格納容器内へのスプレイ流量 88m³/h以上</p> <p>炉心損傷防止対策の有効性評価の事故シーケンスグループ及び格納容器破損防止対策の有効性評価の格納容器破損モードのうち、「高圧・低圧注水機能喪失」、「崩壊熱除去機能喪失（残留熱除去系が故障した場合）」、「L O C A時注水機能喪失」及び「雰囲気圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）」及び「高圧溶融物放出/格納容器雰囲気直接加熱」に係る有効性評価解析において有効性が確認されている。原子炉格納容器内へのスプレイ流量として、88m³/h以上をスプレイ可能な設計とする。</p> <p>1.3 原子炉格納容器下部注水系（可搬型）</p> <p>(1) 溶融炉心冷却時の原子炉格納容器下部への注水流量 50m³/h以上</p> <p>溶融炉心冷却時の注水流量は、崩壊熱による蒸発量相当として、50m³/h以上を注水可能な設計とする。</p> <p>1.4 燃料プール代替注水系（常設配管）及び燃料プール代替注水系（可搬型）</p> <p>(1) 使用済燃料プールへの注水流量 114m³/h以上</p> <p>使用済燃料プールにおける重大事故に至るおそれがある事故シーケンスのうち、「想定事故1」及び「想定事故2」に係る有効性評価解析において、有効性が確認されている、114m³/h以上を注水可能な設計とする。</p> <p>1.5 燃料プールのスプレイ系（常設配管）及び燃料プールのスプレイ系（可搬型）</p> <p>(1) 使用済燃料プールへのスプレイ流量 126m³/h以上</p> <p>使用済燃料プール内燃料体の崩壊熱を除去するために必要な容量が約9.7m³/hであり、また、NEI06-12における使用済燃料プールへのスプレイ要求容量が200gpm（約45.4m³/h）である。さらに、スプレイノズル1個当たりの必要流量が42m³/hであり、スプレイノズル3個を使用して全ての使用済燃料プール内燃料体等に対してスプレイするため126m³/hが必要であることから、126m³/h以上をスプレイ可能な設計とする。</p> <p>1.6 原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置への補給</p> <p>(1) 原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置への補給を実施する場合の容量 10m³/h以上</p> <p>設計において考慮した原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置の水の蒸発量を考慮し10m³/h以上を注水可能な設計とする。</p>		<p>【女川】</p> <p>記載事項の相違</p> <p>設備が有する機能の相違により対応する手段が異なることによる記載事項の相違。</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>1.7 復水貯蔵タンクへの補給</p> <p>(1) 復水貯蔵タンクへの補給を実施する場合の容量 150m³/h以上 炉心損傷防止対策の有効性評価の事故シーケンスグループ及び格納容器破損防止対策の有効性評価の格納容器破損モードに係る有効性評価解析において有効性が確認されている、復水貯蔵タンクへの補給量として 150m³/h以上を補給可能な設計とする。</p> <p>1.8 同時使用の考慮</p> <p>(1) 屋外の接続口を使用する場合の流量 623m³/h以上 大容量送水ポンプ（タイプI）は、有効性評価の各事故シーケンスにおいて、注水用ヘッダは1.2に示す「原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）」及び1.7「復水貯蔵タンクへの補給」の組合せ、1.7「復水貯蔵タンクへの補給」単独、及び1.4「燃料プール代替注水系（常設配管）」又は燃料プール代替注水系（可搬型）単独にて使用する。したがって、「原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）、燃料プール代替注水系（常設配管）、及び復水貯蔵タンクへの補給」の同時使用を考慮し、各系統に必要な流量の合計である 352m³/h以上の注水が必要である。 また、大容量送水ポンプ（タイプI）は、代替淡水源（淡水貯水槽（No.1）又は淡水貯水槽（No.2））を水源として使用する場合には、設置作業の効率化、被ばく低減を図るため、1.1、1.2、1.3、1.6及び1.7に示す「低圧代替注水系（可搬型）、原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）、原子炉格納容器下部注水系（可搬型）、原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置への補給及び復水貯蔵タンクへの補給」の同時使用を考慮して、各系統の必要な流量を同時に確保できる容量を有する設計とする。さらに、1.4及び1.5に示す「燃料プール代替注水系（常設配管）、燃料プール代替注水系（可搬型）、燃料プールスプレイ系（常設配管）」又は燃料プールスプレイ系（可搬型）のいずれか1系統の使用を考慮して、各系統の必要な流量を1台で確保可能な設計とし 623m³/h以上を注水可能な設計とする。</p> <p>(2) 建屋内の接続口を使用する場合の流量 352m³/h以上 大容量送水ポンプ（タイプI）は、有効性評価の各事故シーケンスにおいて、注水用ヘッダは1.2に示す「原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）」及び1.7「復水貯蔵タンクへの補給」の組合せ、1.7「復水貯蔵タンクへの補給」単独、及び1.4「燃料プール代替注水系（常設配管）」又は燃料プール代替注水系（可搬型）単独にて使用する。したがって、「原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）、燃料プール代替注水系（常設配管）、及び復水貯蔵タンクへの補給」の同時使用を考慮し、各系統に必要な流量の合計である 352m³/h以上を注水可能な設計とする。</p>		<p>【女川】 <u>記載事項の相違</u> 設備が有する機能の相違により対応する手段が異なることによる記載事項の相違。</p>

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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) 仮設組立式水槽へ補給する場合の容量 () m³/h以上)</p> <ul style="list-style-type: none"> 原子炉へ注水する場合の容量 () m³/h以上) 原子炉への注水容量の最大値については、重大事故等対策有効性評価の中で、中小LOCA(2インチ破断)+ECCS注入失敗の注水量が () m³/hである。 送水車は、これを上回る容量 () m³/h/台) とする。 原子炉格納容器内へスプレイする場合の容量 () m³/h以上) 格納容器へのスプレイ容量の最大値は、重大事故等対策有効性評価の中で、大LOCA+ECCS注入失敗+格納容器スプレイ失敗の注水量が () m³/hである。 送水車は、これを上回る容量 () m³/h/台) とする。 <p>(4) 復水ビッドへ補給する場合の容量 () m³/h以上) 全交流電源喪失+RCP シェール LOCA 時に必要となる復水ビッドへの補給容量については、ストレステスト報告書および審査資料の中において、復水ビッド水の枯渇後の崩壊熱に応じた水量として () m³/h を設定しており、解析の結果、蒸気発生器による炉心冷却の健全性は確保されることが確認できている。 送水車は、これを上回る容量 () m³/h/台) とする。</p> <p>2. 吐出圧力</p> <p>(1) 使用済燃料ビッドへ注水する場合の吐出圧力 使用済燃料ビッドへの注水流量に対する必要吐出圧力は、ホースの圧力損失、静水頭(最大E.L.差)を基に設定する。送水車の必要吐出圧力は、最も高いところ以下のおり () MPaとなる。</p> <table border="1" data-bbox="212 758 560 837"> <tr> <td>ホース圧力損失</td> <td>() MPa</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>() MPa</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>() MPa</td> </tr> </table> <p>これを上回る吐出圧 () MPa) の送水車で () m³/hを注水可能な設計とする。</p> <p>(2) 使用済燃料ビッドへスプレイする場合の吐出圧力 使用済燃料ビッドへの注水流量に対する必要吐出圧力は、ホースの圧力損失、静水頭(最大E.L.差)、スプレイヘッド必要圧力を基に設定する。送水車の必要吐出圧力は、最も高いところ以下のおり () MPaとなる。</p> <p>() 枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開できません。</p>	ホース圧力損失	() MPa	静水頭	() MPa	合計	() MPa	<p>1.9 原子炉補機代替冷却水系</p> <p>(1) 原子炉補機代替冷却水系の熱を海へ輸送する設備として使用する場合は流量 1,200 m³/h 以上 原子炉補機代替冷却水系を用いた残留熱除去系の運転を行う場合の除熱効果が確認されている伝熱容量 16 MW、又は原子炉補機代替冷却水系を用いた代替循環冷却系の運転を行う場合の除熱効果が確認されている伝熱容量 14.7 MW と同時に、重大事故等時における燃料プール冷却浄化系による使用済燃料プールの除熱に必要な伝熱容量 2.29 MW を除熱可能な容量として 20 MW を、原子炉補機代替冷却水系の熱交換器ユニットの熱交換器を介して除熱するために必要な流量 892 m³/h に、海水ストレーナに必要な流量約 300 m³/h を考慮した 1,200 m³/h 以上を供給可能な設計とする。</p> <p>2. 揚程</p> <p>大容量送水ポンプ(タイプ1)は、2.1.1~2.2.6及び2.4.1~2.4.6に示す「低圧代替注水系(可搬型)、原子炉格納容器代替スプレイ冷却系(可搬型)、原子炉格納容器下部注水系(可搬型)、燃料プール代替注水系(常設配管)、燃料プール代替注水系(可搬型)、燃料プールのスプレイ系(常設配管)、燃料プールのスプレイ系(可搬型)、原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置への補給及び復水貯蔵タンクへの補給)の各系統に必要な揚程を1台で確保する設計とする。また、これら全ての系統を同時に使用することはないものの、保守的に全ての系統を同時使用した場合を考慮し、これらを足し合わせた流量 623m³/h における圧力損失を考慮しても各系統に必要な揚程を確保できる設計とする。さらに、大容量送水ポンプ(タイプ1)は、2.3に示す「原子炉補機代替冷却水系」として必要な揚程を確保する設計とする。 上記を踏まえ、大容量送水ポンプ(タイプ1)の揚程は、配管の圧力損失等を考慮して122mとする。</p> <p>2.1 屋外の接続口を使用して淡水貯水槽を水源として使用する場合</p> <p>2.1.1 低圧代替注水系(可搬型)</p> <p>(1) 原子炉圧力容器への注水流量 130m³/h 時の揚程 26.9m 以上 低圧代替注水系(可搬型)に使用する大容量送水ポンプ(タイプ1)の揚程は、淡水を原子炉圧力容器に注水する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。</p>	<p>容-6(6/12)</p> <p>公称値については、本設備は使用済燃料ビッドへの注水と燃料取替用ビッドへの補給、使用済燃料ビッドへの注水と補助給水ビッドへの補給、若しくは代替補機冷却及び格納容器内自然対流冷却をそれぞれ1台の可搬型大型送水ポンプ車で同時に供給することがあるため、同時に供給する最大容量である代替補機冷却と格納容器自然対流冷却を行う場合の () m³/hを上回る () m³/hとする。</p> <p>2. 吐出圧力</p> <p>2.1 使用済燃料ビッドへ注水する場合の吐出圧力 () MPa以上 核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設のうち使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備として使用済燃料ビッドへ注水する場合の可搬型大型送水ポンプ車の吐出圧力は、海水を使用済燃料ビッドへ注水する場合の水源と移送先の圧力差、静水頭、機器圧損、配管・ホース及び弁類圧損を基に、同時送水を考慮して設定する。</p> <table border="1" data-bbox="1478 598 1825 726"> <tr> <td>水源と移送先の圧力差</td> <td>約</td> <td>0MPa</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>0.227MPa</td> </tr> <tr> <td>機器圧損</td> <td>約</td> <td>() MPa</td> </tr> <tr> <td>配管・ホース及び弁類圧損</td> <td>約</td> <td>() MPa</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>() MPa</td> </tr> </table> <p>以上より、核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設のうち使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備として使用済燃料ビッドへ注水する場合の可搬型大型送水ポンプ車の吐出圧力は、 () MPa以上とする。</p> <p>2.2 使用済燃料ビッドへスプレイする場合の吐出圧力 () MPa以上 核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設のうち使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備として使用済燃料ビッドへスプレイする場合の可搬型大型送水ポンプ車の吐出圧力は、海水を使用済燃料ビッドへスプレイする場合の水源と移送先の圧力差、静水頭、機器圧損、配管・ホース及び弁類圧損を基に設定する。</p> <table border="1" data-bbox="1478 1005 1825 1077"> <tr> <td>水源と移送先の圧力差</td> <td>約</td> <td>0MPa</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>0.227MPa</td> </tr> <tr> <td>機器圧損(スプレイノズル)</td> <td>約</td> <td>() MPa</td> </tr> </table> <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>	水源と移送先の圧力差	約	0MPa	静水頭	約	0.227MPa	機器圧損	約	() MPa	配管・ホース及び弁類圧損	約	() MPa	合計	約	() MPa	水源と移送先の圧力差	約	0MPa	静水頭	約	0.227MPa	機器圧損(スプレイノズル)	約	() MPa	<p>【女川】 記載表現の相違 工認における設定根拠 作成要領に相違はなく、 記載表現が相違している。</p>
ホース圧力損失	() MPa																																
静水頭	() MPa																																
合計	() MPa																																
水源と移送先の圧力差	約	0MPa																															
静水頭	約	0.227MPa																															
機器圧損	約	() MPa																															
配管・ホース及び弁類圧損	約	() MPa																															
合計	約	() MPa																															
水源と移送先の圧力差	約	0MPa																															
静水頭	約	0.227MPa																															
機器圧損(スプレイノズル)	約	() MPa																															

大飯発電所3/4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・格納容器下部注水接続口（北）から残留熱除去系（B）を經由して原子炉压力容器へ注水する場合^{*1}（130m³/h注水可能な炉圧の場合）＞</p> <table border="1" data-bbox="784 191 1276 351"> <tr><td>水源と注水先の圧力差</td><td>約</td><td>□</td><td>m</td></tr> <tr><td>静水頭</td><td>約</td><td>□</td><td>m</td></tr> <tr><td>ホース等の圧力損失^{*3}</td><td>約</td><td>□</td><td>m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2}）</td></tr> <tr><td>配管及び弁類の圧力損失</td><td>約</td><td>□</td><td>m</td></tr> <tr><td>合計</td><td>約</td><td>26.9</td><td>m</td></tr> </table> <p>(2) 原子炉压力容器への注水流量199m³/h時の揚程93.5m以上 低圧代替注水系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）の揚程は、淡水を原子炉压力容器に注水する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。 ＜原子炉・格納容器下部注水接続口（北）から残留熱除去系（B）を經由して原子炉压力容器へ注水する場合^{*1}（199m³/h注水可能な炉圧の場合）＞</p> <table border="1" data-bbox="784 510 1276 670"> <tr><td>水源と注水先の圧力差</td><td>約</td><td>□</td><td>m</td></tr> <tr><td>静水頭</td><td>約</td><td>□</td><td>m</td></tr> <tr><td>ホース等の圧力損失^{*3}</td><td>約</td><td>□</td><td>m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2}）</td></tr> <tr><td>配管及び弁類の圧力損失</td><td>約</td><td>□</td><td>m</td></tr> <tr><td>合計</td><td>約</td><td>93.5</td><td>m</td></tr> </table> <p>2.1.2 原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型） (1) 原子炉格納容器内へスプレイする場合の揚程57.5m以上 原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）の揚程は、淡水を原子炉格納容器内にスプレイする場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。 ＜格納容器スプレイ接続口（北）から残留熱除去系（A）を經由して原子炉格納容器内へスプレイする場合^{*1}＞</p> <table border="1" data-bbox="784 861 1276 1021"> <tr><td>水源と注水先の圧力差</td><td>約</td><td>□</td><td>m</td></tr> <tr><td>静水頭</td><td>約</td><td>□</td><td>m</td></tr> <tr><td>ホース等の圧力損失^{*3}</td><td>約</td><td>□</td><td>m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2}）</td></tr> <tr><td>配管及び弁類の圧力損失</td><td>約</td><td>□</td><td>m</td></tr> <tr><td>合計</td><td>約</td><td>57.5</td><td>m</td></tr> </table> <p style="text-align: center;">□ 枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p>	水源と注水先の圧力差	約	□	m	静水頭	約	□	m	ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	□	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）	配管及び弁類の圧力損失	約	□	m	合計	約	26.9	m	水源と注水先の圧力差	約	□	m	静水頭	約	□	m	ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	□	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）	配管及び弁類の圧力損失	約	□	m	合計	約	93.5	m	水源と注水先の圧力差	約	□	m	静水頭	約	□	m	ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	□	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）	配管及び弁類の圧力損失	約	□	m	合計	約	57.5	m	<p style="text-align: right;">容-6(7/12)</p> <table border="1" data-bbox="1456 223 1814 287"> <tr><td>配管・ホース及び弁類圧損</td><td>約</td><td>□</td><td>MPa</td></tr> <tr><td>合計</td><td>約</td><td>□</td><td>MPa</td></tr> </table> <p>以上より、核燃料物質の取扱施設及び貯蔵施設のうち使用済燃料貯蔵槽冷却浄化設備として使用済燃料ピットへスプレイする場合の可搬型大型送水ポンプ車の吐出圧力は、□MPa以上とする。</p> <p>2.3 代替炉心注水を行う場合の吐出圧力 □MPa以上 原子炉冷却系統施設のうち非常用炉心冷却設備その他原子炉注水設備として代替炉心注水を行う可搬型大型送水ポンプ車の吐出圧力は、海水を原子炉に注水する場合の水源と移送先の圧力差、静水頭、機器圧損、配管・ホース及び弁類圧損を基に設定する。</p> <table border="1" data-bbox="1456 542 1814 670"> <tr><td>水源と移送先の圧力差</td><td>約</td><td>0.700</td><td>MPa</td></tr> <tr><td>静水頭</td><td>約</td><td>0.124</td><td>MPa</td></tr> <tr><td>機器圧損</td><td>約</td><td>□</td><td>MPa</td></tr> <tr><td>配管・ホース及び弁類圧損</td><td>約</td><td>□</td><td>MPa</td></tr> <tr><td>合計</td><td>約</td><td>□</td><td>MPa</td></tr> </table> <p>以上より、原子炉冷却系統施設のうち非常用炉心冷却設備その他原子炉注水設備として代替炉心注水を行う可搬型大型送水ポンプ車の吐出圧力は、□MPa以上とする。</p> <p>2.4 燃料取替用水ピットへ補給する場合の吐出圧力 □MPa以上 原子炉冷却系統施設のうち非常用炉心冷却設備その他原子炉注水設備として燃料取替用水ピットへ補給する可搬型大型送水ポンプ車の吐出圧力は、海水を燃料取替用水ピットへ補給する場合の水源と移送先の圧力差、静水頭、機器圧損、配管・ホース及び弁類圧損を基に設定する。</p> <table border="1" data-bbox="1456 909 1814 1037"> <tr><td>水源と移送先の圧力差</td><td>約</td><td>0</td><td>MPa</td></tr> <tr><td>静水頭</td><td>約</td><td>0.295</td><td>MPa</td></tr> <tr><td>機器圧損</td><td>約</td><td>□</td><td>MPa</td></tr> <tr><td>配管・ホース及び弁類圧損</td><td>約</td><td>□</td><td>MPa</td></tr> <tr><td>合計</td><td>約</td><td>□</td><td>MPa</td></tr> </table> <p>以上より、原子炉冷却系統施設のうち非常用炉心冷却設備その他原子炉注水設備として</p> <p style="text-align: center;">□ 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>	配管・ホース及び弁類圧損	約	□	MPa	合計	約	□	MPa	水源と移送先の圧力差	約	0.700	MPa	静水頭	約	0.124	MPa	機器圧損	約	□	MPa	配管・ホース及び弁類圧損	約	□	MPa	合計	約	□	MPa	水源と移送先の圧力差	約	0	MPa	静水頭	約	0.295	MPa	機器圧損	約	□	MPa	配管・ホース及び弁類圧損	約	□	MPa	合計	約	□	MPa	
水源と注水先の圧力差	約	□	m																																																																																																												
静水頭	約	□	m																																																																																																												
ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	□	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）																																																																																																												
配管及び弁類の圧力損失	約	□	m																																																																																																												
合計	約	26.9	m																																																																																																												
水源と注水先の圧力差	約	□	m																																																																																																												
静水頭	約	□	m																																																																																																												
ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	□	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）																																																																																																												
配管及び弁類の圧力損失	約	□	m																																																																																																												
合計	約	93.5	m																																																																																																												
水源と注水先の圧力差	約	□	m																																																																																																												
静水頭	約	□	m																																																																																																												
ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	□	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）																																																																																																												
配管及び弁類の圧力損失	約	□	m																																																																																																												
合計	約	57.5	m																																																																																																												
配管・ホース及び弁類圧損	約	□	MPa																																																																																																												
合計	約	□	MPa																																																																																																												
水源と移送先の圧力差	約	0.700	MPa																																																																																																												
静水頭	約	0.124	MPa																																																																																																												
機器圧損	約	□	MPa																																																																																																												
配管・ホース及び弁類圧損	約	□	MPa																																																																																																												
合計	約	□	MPa																																																																																																												
水源と移送先の圧力差	約	0	MPa																																																																																																												
静水頭	約	0.295	MPa																																																																																																												
機器圧損	約	□	MPa																																																																																																												
配管・ホース及び弁類圧損	約	□	MPa																																																																																																												
合計	約	□	MPa																																																																																																												

大飯発電所3/4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>2.1.3 原子炉格納容器下部注水系（可搬型）</p> <p>(1) 溶融炉心冷却時の原子炉格納容器下部へ注水する場合の揚程 63.0m以上 原子炉格納容器下部注水系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプI）の揚程は、淡水を原子炉格納容器下部に注入する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。 <原子炉・格納容器下部注水接続口（北）から原子炉格納容器下部へ注水する場合^{*1}></p> <table border="1" data-bbox="784 335 1276 494"> <tr> <td>水源と注水先の圧力差</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>ホース等の圧力損失^{*3}</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2}）</td> </tr> <tr> <td>配管及び弁類の圧力損失</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>63.0</td> <td>m</td> </tr> </table> <p>2.1.4 燃料プール代替注水系（常設配管）及び燃料プール代替注水系（可搬型）</p> <p>(1) 燃料プール代替注水系（常設配管）を使用して使用済燃料プールへ注水する場合の揚程 5.6m以上 燃料プール代替注水系（常設配管）に使用する大容量送水ポンプ（タイプI）の揚程は、淡水を使用済燃料プールに注水する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。 <燃料プール注水接続口（東）から使用済燃料プールへ注水する場合^{*1}></p> <table border="1" data-bbox="784 686 1276 845"> <tr> <td>水源と注水先の圧力差</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>ホース等の圧力損失^{*3}</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2}）</td> </tr> <tr> <td>配管及び弁類の圧力損失</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>5.6</td> <td>m</td> </tr> </table> <p>(2) 燃料プール代替注水系（可搬型）を使用して使用済燃料プールへ注水する場合の揚程 0.1m以上 燃料プール代替注水系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプI）の揚程は、淡水を使用済燃料プールに注水する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失を基に設定する。</p>	水源と注水先の圧力差	約	□	m	静水頭	約	□	m	ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	□	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）	配管及び弁類の圧力損失	約	□	m	合計	約	63.0	m	水源と注水先の圧力差	約	□	m	静水頭	約	□	m	ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	□	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）	配管及び弁類の圧力損失	約	□	m	合計	約	5.6	m	<p style="text-align: right;">容-6(8/12)</p> <p>て燃料取替用ホースへ補給する可搬型大型送水ポンプ車の吐出圧力は、□MPa以上とする。</p> <p>2.5 代替補機冷却及び格納容器内自然対流冷却を行う場合の吐出圧力 □MPa以上 原子炉冷却系統施設のうち補機冷却水設備として代替補機冷却及び格納容器内自然対流冷却を行う場合の可搬型大型送水ポンプ車の吐出圧力は、海水を原子炉補機冷却水系統に送水する場合の水源と移送先の圧力差、静水頭、機器圧損、配管ホース及び弁類圧損を基に設定する。</p> <table border="1" data-bbox="1456 446 1814 574"> <tr> <td>水源と移送先の圧力差</td> <td>約</td> <td>0.275</td> <td>MPa</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>0.323</td> <td>MPa</td> </tr> <tr> <td>機器圧損</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>MPa</td> </tr> <tr> <td>配管・ホース及び弁類圧損</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>MPa</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>MPa</td> </tr> </table> <p>以上より、原子炉冷却系統施設のうち補機冷却水設備として代替補機冷却及び格納容器内自然対流冷却を行う場合の可搬型大型送水ポンプ車の吐出圧力は、□MPa以上とする。</p> <p>2.6 補助給水ピットへ補給する場合の吐出圧力 □MPa以上 原子炉冷却系統施設のうち、蒸気タービン附属設備として補助給水ピットへ補給する可搬型大型送水ポンプ車の吐出圧力は、海水を補助給水ピットへ補給する場合の水源と移送先の圧力差、静水頭、機器圧損、配管ホース及び弁類圧損を基に同時送水を考慮して設定する。</p> <table border="1" data-bbox="1456 845 1814 973"> <tr> <td>水源と移送先の圧力差</td> <td>約</td> <td>0</td> <td>MPa</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>0.190</td> <td>MPa</td> </tr> <tr> <td>機器圧損</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>MPa</td> </tr> <tr> <td>配管・ホース及び弁類圧損</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>MPa</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>MPa</td> </tr> </table> <p>以上より、原子炉冷却系統施設のうち、蒸気タービン附属設備として補助給水ピットへ補給する可搬型大型送水ポンプ車の吐出圧力は、□MPa以上とする。</p>	水源と移送先の圧力差	約	0.275	MPa	静水頭	約	0.323	MPa	機器圧損	約	□	MPa	配管・ホース及び弁類圧損	約	□	MPa	合計	約	□	MPa	水源と移送先の圧力差	約	0	MPa	静水頭	約	0.190	MPa	機器圧損	約	□	MPa	配管・ホース及び弁類圧損	約	□	MPa	合計	約	□	MPa	<p style="text-align: center;">□ 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>
水源と注水先の圧力差	約	□	m																																																																																
静水頭	約	□	m																																																																																
ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	□	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）																																																																																
配管及び弁類の圧力損失	約	□	m																																																																																
合計	約	63.0	m																																																																																
水源と注水先の圧力差	約	□	m																																																																																
静水頭	約	□	m																																																																																
ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	□	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）																																																																																
配管及び弁類の圧力損失	約	□	m																																																																																
合計	約	5.6	m																																																																																
水源と移送先の圧力差	約	0.275	MPa																																																																																
静水頭	約	0.323	MPa																																																																																
機器圧損	約	□	MPa																																																																																
配管・ホース及び弁類圧損	約	□	MPa																																																																																
合計	約	□	MPa																																																																																
水源と移送先の圧力差	約	0	MPa																																																																																
静水頭	約	0.190	MPa																																																																																
機器圧損	約	□	MPa																																																																																
配管・ホース及び弁類圧損	約	□	MPa																																																																																
合計	約	□	MPa																																																																																

枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。

□ 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。

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>＜原子炉建屋扉を経由して使用済燃料プールへ注水する場合^{*1}></p> <table border="1" data-bbox="784 159 1276 303"> <tr> <td>水源と注水先の圧力差</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>ホース等の圧力損失^{*3}</td> <td>約</td> <td>m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2})</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>0.1 m</td> </tr> </table> <p>2.1.5 燃料プールスプレイ系（常設配管）及び燃料プールスプレイ系（可搬型）</p> <p>(1) 燃料プールスプレイ系（常設配管）を使用して使用済燃料プールへスプレイする場合の揚程 100.8m 以上</p> <p>燃料プールスプレイ系（常設配管）に使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）の揚程は、淡水を使用済燃料プールにスプレイする場合の水源と注水先の圧力差（スプレイノズル必要圧力）、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。</p> <p>＜燃料プールスプレイ接続口（東）から使用済燃料プールへスプレイする場合^{*1}></p> <table border="1" data-bbox="784 526 1276 670"> <tr> <td>水源と注水先の圧力差</td> <td>約</td> <td>m (スプレイノズル必要圧力)</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>ホース等の圧力損失^{*3}</td> <td>約</td> <td>m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2})</td> </tr> <tr> <td>配管及び弁類の圧力損失</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>100.8 m</td> </tr> </table> <p>(2) 燃料プールスプレイ系（可搬型）を使用して使用済燃料プールへスプレイする場合の揚程 44.8m 以上</p> <p>燃料プールスプレイ系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）の揚程は、淡水を使用済燃料プールにスプレイする場合の水源と注水先の圧力差（スプレイノズル必要圧力）、静水頭、ホース等の圧力損失を基に設定する。</p> <p>＜原子炉建屋扉を経由して使用済燃料プールへスプレイする場合^{*1}></p> <table border="1" data-bbox="784 861 1276 1005"> <tr> <td>水源と注水先の圧力差</td> <td>約</td> <td>m (スプレイノズル必要圧力)</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>ホース等の圧力損失^{*3}</td> <td>約</td> <td>m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2})</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>44.8 m</td> </tr> </table> <p style="border: 1px solid black; padding: 2px; text-align: center;">枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p>	水源と注水先の圧力差	約	m	静水頭	約	m	ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2})	合計	約	0.1 m	水源と注水先の圧力差	約	m (スプレイノズル必要圧力)	静水頭	約	m	ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2})	配管及び弁類の圧力損失	約	m	合計	約	100.8 m	水源と注水先の圧力差	約	m (スプレイノズル必要圧力)	静水頭	約	m	ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2})	合計	約	44.8 m		<p>【女川】</p> <p><u>記載事項の相違</u></p> <p>設備が有する機能の相違により対応する手段が異なることによる記載事項の相違。</p>
水源と注水先の圧力差	約	m																																								
静水頭	約	m																																								
ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2})																																								
合計	約	0.1 m																																								
水源と注水先の圧力差	約	m (スプレイノズル必要圧力)																																								
静水頭	約	m																																								
ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2})																																								
配管及び弁類の圧力損失	約	m																																								
合計	約	100.8 m																																								
水源と注水先の圧力差	約	m (スプレイノズル必要圧力)																																								
静水頭	約	m																																								
ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2})																																								
合計	約	44.8 m																																								

大飯発電所3/4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>2.1.6 原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置への補給</p> <p>(1) 原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置への補給を実施する場合の揚程 21.6m以上</p> <p>原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置への補給に使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）の揚程は、淡水をフィルタ装置に補給する場合の水源と注入先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。</p> <p><フィルタ装置水・薬液補給接続口（建屋内）から原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置へ補給する場合^{*1}></p> <table border="1" data-bbox="784 351 1276 510"> <tr> <td>水源と注入先の圧力差</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>ホース等の圧力損失^{*3}</td> <td>約</td> <td>m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2}）</td> </tr> <tr> <td>配管及び弁類の圧力損失</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>21.6 m</td> </tr> </table> <p>2.1.7 復水貯蔵タンクへの補給</p> <p>(1) 復水貯蔵タンクへの補給を実施する場合の揚程 -7.3m以上</p> <p>復水貯蔵タンクへの補給に使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）の揚程は、淡水を復水貯蔵タンクに補給する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。</p> <p><復水貯蔵タンク接続口からの補給の場合^{*1}></p> <table border="1" data-bbox="784 670 1276 829"> <tr> <td>水源と注水先の圧力差</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>ホース等の圧力損失^{*3}</td> <td>約</td> <td>m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2}）</td> </tr> <tr> <td>配管及び弁類の圧力損失</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>-7.3 m</td> </tr> </table> <p>2.2 屋内の接続口を使用して淡水貯水槽を水源として使用する場合</p> <p>2.2.1 低圧代替注水系（可搬型）</p> <p>(1) 原子炉压力容器への注水流量 130m³/h 時の揚程 6.0m以上</p> <p>低圧代替注水系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）の揚程は、淡水を原子炉压力容器に注水する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。</p> <div data-bbox="907 1082 1310 1114" style="border: 1px solid black; padding: 2px; text-align: center;"> <p>枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p> </div>	水源と注入先の圧力差	約	m	静水頭	約	m	ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）	配管及び弁類の圧力損失	約	m	合計	約	21.6 m	水源と注水先の圧力差	約	m	静水頭	約	m	ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）	配管及び弁類の圧力損失	約	m	合計	約	-7.3 m		<p>【女川】</p> <p>記載事項の相違</p> <p>設備が有する機能の相違により対応する手段が異なることによる記載事項の相違。</p>
水源と注入先の圧力差	約	m																															
静水頭	約	m																															
ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）																															
配管及び弁類の圧力損失	約	m																															
合計	約	21.6 m																															
水源と注水先の圧力差	約	m																															
静水頭	約	m																															
ホース等の圧力損失 ^{*3}	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）																															
配管及び弁類の圧力損失	約	m																															
合計	約	-7.3 m																															

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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・格納容器下部注水接続口（建屋内）から残留熱除去系（B）を経由して原子炉压力容器へ注水する場合^{*1}（130m³/h注水可能な炉圧の場合）＞</p> <table border="1" data-bbox="784 191 1276 343"> <tr><td>水源と注水先の圧力差</td><td>約</td><td>m</td></tr> <tr><td>静水頭</td><td>約</td><td>m</td></tr> <tr><td>ホース等の圧力損失</td><td>約</td><td>m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2}）</td></tr> <tr><td>配管及び弁類の圧力損失</td><td>約</td><td>m</td></tr> <tr><td>合計</td><td>約</td><td>6.0 m</td></tr> </table> <p>(2) 原子炉压力容器への注水流量199m³/h時の揚程66.6m以上 低圧代替注水系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）の揚程は、淡水を原子炉压力容器に注水する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。 ＜原子炉・格納容器下部注水接続口（建屋内）から残留熱除去系（B）を経由して原子炉压力容器へ注水する場合^{*1}（199m³/h注水可能な炉圧の場合）＞</p> <table border="1" data-bbox="784 502 1276 654"> <tr><td>水源と注水先の圧力差</td><td>約</td><td>m</td></tr> <tr><td>静水頭</td><td>約</td><td>m</td></tr> <tr><td>ホース等の圧力損失</td><td>約</td><td>m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2}）</td></tr> <tr><td>配管及び弁類の圧力損失</td><td>約</td><td>m</td></tr> <tr><td>合計</td><td>約</td><td>66.6 m</td></tr> </table> <p>2.2.2 原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型） (1) 原子炉格納容器内へスプレイする場合の揚程46.0m以上 原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）の揚程は、淡水を原子炉格納容器内にスプレイする場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。 ＜格納容器スプレイ接続口（建屋内）から残留熱除去系（B）を経由して原子炉格納容器内へスプレイする場合^{*1}＞</p> <table border="1" data-bbox="784 861 1276 1013"> <tr><td>水源と注水先の圧力差</td><td>約</td><td>m</td></tr> <tr><td>静水頭</td><td>約</td><td>m</td></tr> <tr><td>ホース等の圧力損失^{*4}</td><td>約</td><td>m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2}）</td></tr> <tr><td>配管及び弁類の圧力損失</td><td>約</td><td>m</td></tr> <tr><td>合計</td><td>約</td><td>46.0 m</td></tr> </table> <p style="text-align: center; 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。</p>	水源と注水先の圧力差	約	m	静水頭	約	m	ホース等の圧力損失	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）	配管及び弁類の圧力損失	約	m	合計	約	6.0 m	水源と注水先の圧力差	約	m	静水頭	約	m	ホース等の圧力損失	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）	配管及び弁類の圧力損失	約	m	合計	約	66.6 m	水源と注水先の圧力差	約	m	静水頭	約	m	ホース等の圧力損失 ^{*4}	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）	配管及び弁類の圧力損失	約	m	合計	約	46.0 m		<p>【女川】 記載事項の相違 設備が有する機能の相違により対応する手段が異なることによる記載事項の相違。</p>
水源と注水先の圧力差	約	m																																														
静水頭	約	m																																														
ホース等の圧力損失	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）																																														
配管及び弁類の圧力損失	約	m																																														
合計	約	6.0 m																																														
水源と注水先の圧力差	約	m																																														
静水頭	約	m																																														
ホース等の圧力損失	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）																																														
配管及び弁類の圧力損失	約	m																																														
合計	約	66.6 m																																														
水源と注水先の圧力差	約	m																																														
静水頭	約	m																																														
ホース等の圧力損失 ^{*4}	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）																																														
配管及び弁類の圧力損失	約	m																																														
合計	約	46.0 m																																														

大飯発電所3/4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>2.2.3 原子炉格納容器下部注水系（可搬型）</p> <p>(1) 溶融炉心冷却時の原子炉格納容器下部へ注水する場合の揚程 41.5m 以上 原子炉格納容器下部注水系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）の揚程は、淡水を原子炉格納容器下部に注水する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。 <原子炉・格納容器下部注水接続口（建屋内）から原子炉格納容器下部へ注水する場合^{*1}></p> <table border="1" data-bbox="784 335 1276 478"> <tr> <td>水源と注水先の圧力差</td> <td>約</td> <td rowspan="2">m</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> </tr> <tr> <td>ホース等の圧力損失</td> <td>約</td> <td rowspan="2">m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2}）</td> </tr> <tr> <td>配管及び弁類の圧力損失</td> <td>約</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>41.5 m</td> </tr> </table> <p>2.2.4 燃料プール代替注水系（常設配管）</p> <p>(1) 燃料プール代替注水系（常設配管）を使用して使用済燃料プールへ注水する場合の揚程 -3.3m 以上 燃料プール代替注水系（常設配管）に使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）の揚程は、淡水を使用済燃料プールに注水する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。 <燃料プール注水接続口（建屋内）から使用済燃料プールへ注水する場合^{*1}></p> <table border="1" data-bbox="784 686 1276 829"> <tr> <td>水源と注水先の圧力差</td> <td>約</td> <td rowspan="2">m</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> </tr> <tr> <td>ホース等の圧力損失^{*4}</td> <td>約</td> <td rowspan="2">m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2}）</td> </tr> <tr> <td>配管及び弁類の圧力損失</td> <td>約</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>-3.3 m</td> </tr> </table> <p>2.2.5 燃料プールのスプレー系（常設配管）</p> <p>(1) 燃料プールのスプレー系（常設配管）を使用して使用済燃料プールへ注水する場合の揚程 86.7m 以上 燃料プールのスプレー系（常設配管）に使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）の揚程は、淡水を使用済燃料プールにスプレーする場合の水源と注水先の圧力差（スプレーノズル必要圧力）、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。</p> <p style="text-align: center; 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。</p>	水源と注水先の圧力差	約	m	静水頭	約	ホース等の圧力損失	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）	配管及び弁類の圧力損失	約	合計	約	41.5 m	水源と注水先の圧力差	約	m	静水頭	約	ホース等の圧力損失 ^{*4}	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）	配管及び弁類の圧力損失	約	合計	約	-3.3 m		<p>【女川】 <u>記載事項の相違</u> 設備が有する機能の相違により対応する手段が異なることによる記載事項の相違。</p>
水源と注水先の圧力差	約	m																											
静水頭	約																												
ホース等の圧力損失	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）																											
配管及び弁類の圧力損失	約																												
合計	約	41.5 m																											
水源と注水先の圧力差	約	m																											
静水頭	約																												
ホース等の圧力損失 ^{*4}	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）																											
配管及び弁類の圧力損失	約																												
合計	約	-3.3 m																											

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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><燃料プールスプレイ接続口（建屋内）から使用済燃料プールへスプレイする場合^{*1}></p> <table border="1" data-bbox="772 199 1288 343"> <tr> <td>水源と注水先の圧力差</td> <td>約</td> <td>m (スプレイノズル必要圧力)</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>ホース等の圧力損失</td> <td>約</td> <td>m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2})</td> </tr> <tr> <td>配管及び弁類の圧力損失</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>86.7 m</td> </tr> </table> <p>2.2.6 復水貯蔵タンクへの補給</p> <p>(1) 復水貯蔵タンクへの補給を実施する場合の揚程 -20.0m 以上</p> <p>復水貯蔵タンクへの補給に使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）の揚程は、淡水を復水貯蔵タンクに補給する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。</p> <p><復水貯蔵タンク接続口からの補給の場合^{*1}></p> <table border="1" data-bbox="772 502 1288 662"> <tr> <td>水源と注水先の圧力差</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>ホース等の圧力損失^{*4}</td> <td>約</td> <td>m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2})</td> </tr> <tr> <td>配管及び弁類の圧力損失</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>-20.0 m</td> </tr> </table> <p>2.3 原子炉補機代替冷却水系として使用する場合</p> <p>(1) 原子炉補機代替冷却水系の熱を海へ輸送する設備として使用する場合の揚程 94.8m 以上</p> <p>原子炉補機代替冷却水系の熱交換器ユニットへ使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）の揚程は、海水を熱交換器ユニットに供給する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失及び熱交換器ユニット内の圧力損失を基に設定する。</p> <p><取水口からの送水の場合^{*1}></p> <table border="1" data-bbox="772 869 1288 1029"> <tr> <td>水源と注水先の圧力差</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>ホース等の圧力損失</td> <td>約</td> <td>m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2})</td> </tr> <tr> <td>熱交換器ユニット内の圧力損失</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>94.8 m</td> </tr> </table> <p style="text-align: center; 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。</p>	水源と注水先の圧力差	約	m (スプレイノズル必要圧力)	静水頭	約	m	ホース等の圧力損失	約	m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2})	配管及び弁類の圧力損失	約	m	合計	約	86.7 m	水源と注水先の圧力差	約	m	静水頭	約	m	ホース等の圧力損失 ^{*4}	約	m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2})	配管及び弁類の圧力損失	約	m	合計	約	-20.0 m	水源と注水先の圧力差	約	m	静水頭	約	m	ホース等の圧力損失	約	m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2})	熱交換器ユニット内の圧力損失	約	m	合計	約	94.8 m		<p>【女川】</p> <p>記載事項の相違</p> <p>設備が有する機能の相違により対応する手段が異なることによる記載事項の相違。</p>
水源と注水先の圧力差	約	m (スプレイノズル必要圧力)																																														
静水頭	約	m																																														
ホース等の圧力損失	約	m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2})																																														
配管及び弁類の圧力損失	約	m																																														
合計	約	86.7 m																																														
水源と注水先の圧力差	約	m																																														
静水頭	約	m																																														
ホース等の圧力損失 ^{*4}	約	m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2})																																														
配管及び弁類の圧力損失	約	m																																														
合計	約	-20.0 m																																														
水源と注水先の圧力差	約	m																																														
静水頭	約	m																																														
ホース等の圧力損失	約	m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2})																																														
熱交換器ユニット内の圧力損失	約	m																																														
合計	約	94.8 m																																														

大飯発電所3/4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>2.4 海を水源として使用する場合</p> <p>2.4.1 低圧代替注水系（可搬型）</p> <p>(1) 原子炉圧力容器への注水流量130m³/h時の揚程67.1m以上</p> <p>低圧代替注水系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプI）の揚程は、海水を原子炉圧力容器に注水する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。</p> <p>＜原子炉・格納容器下部注水接続口（北）から残留熱除去系（B）を経由して原子炉圧力容器へ注水する場合¹⁾（130m³/h注水可能な炉圧の場合）＞</p> <table border="1" data-bbox="784 335 1276 478"> <tr> <td>水源と注水先の圧力差</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>ホース等の圧力損失</td> <td>約</td> <td>m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価²⁾）</td> </tr> <tr> <td>配管及び弁類の圧力損失</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>67.1 m</td> </tr> </table> <p>(2) 原子炉圧力容器への注水流量199m³/h時の揚程117.8m以上</p> <p>低圧代替注水系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプI）の揚程は、海水を原子炉圧力容器に注水する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。</p> <p>＜原子炉・格納容器下部注水接続口（北）から残留熱除去系（B）を経由して原子炉圧力容器へ注水する場合³⁾（199m³/h注水可能な炉圧の場合）＞</p> <table border="1" data-bbox="784 638 1276 782"> <tr> <td>水源と注水先の圧力差</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>ホース等の圧力損失</td> <td>約</td> <td>m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価²⁾）</td> </tr> <tr> <td>配管及び弁類の圧力損失</td> <td>約</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>117.8m</td> </tr> </table> <p>2.4.2 原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）</p> <p>(1) 原子炉格納容器内へスプレイする場合の揚程95.0m以上</p> <p>原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプI）の揚程は、海水を原子炉格納容器内にスプレイする場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。</p>	水源と注水先の圧力差	約	m	静水頭	約	m	ホース等の圧力損失	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ²⁾ ）	配管及び弁類の圧力損失	約	m	合計	約	67.1 m	水源と注水先の圧力差	約	m	静水頭	約	m	ホース等の圧力損失	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ²⁾ ）	配管及び弁類の圧力損失	約	m	合計	約	117.8m		<p>【女川】</p> <p>記載事項の相違</p> <p>設備が有する機能の相違により対応する手段が異なることによる記載事項の相違。</p>
水源と注水先の圧力差	約	m																															
静水頭	約	m																															
ホース等の圧力損失	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ²⁾ ）																															
配管及び弁類の圧力損失	約	m																															
合計	約	67.1 m																															
水源と注水先の圧力差	約	m																															
静水頭	約	m																															
ホース等の圧力損失	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ²⁾ ）																															
配管及び弁類の圧力損失	約	m																															
合計	約	117.8m																															
<p>枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p>																																	

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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><格納容器スプレイ接続口（北）から残留熱除去系（A）を経由して原子炉格納容器内へスプレイする場合^{*1}></p> <table border="1" data-bbox="772 199 1288 343"> <tr><td>水源と注水先の圧力差</td><td>約</td><td>m</td></tr> <tr><td>静水頭</td><td>約</td><td>m</td></tr> <tr><td>ホース等の圧力損失</td><td>約</td><td>m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2}）</td></tr> <tr><td>配管及び弁類の圧力損失</td><td>約</td><td>m</td></tr> <tr><td>合計</td><td>約</td><td>95.0 m</td></tr> </table> <p>2.4.3 原子炉格納容器下部注水系（可搬型）</p> <p>(1) 溶融炉心冷却時の原子炉格納容器下部への注水する場合の揚程 98.8m 以上 原子炉格納容器下部注水系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）の揚程は、海水を原子炉格納容器下部に注入する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。</p> <p><原子炉・格納容器下部注水接続口（北）から原子炉格納容器下部へ注水する場合^{*1}></p> <table border="1" data-bbox="772 566 1288 710"> <tr><td>水源と注水先の圧力差</td><td>約</td><td>m</td></tr> <tr><td>静水頭</td><td>約</td><td>m</td></tr> <tr><td>ホース等の圧力損失</td><td>約</td><td>m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2}）</td></tr> <tr><td>配管及び弁類の圧力損失</td><td>約</td><td>m</td></tr> <tr><td>合計</td><td>約</td><td>98.8 m</td></tr> </table> <p>2.4.4 燃料プール代替注水系（常設配管）及び燃料プール代替注水系（可搬型）</p> <p>(1) 燃料プール代替注水系（常設配管）を使用して使用済燃料プールへ注水する場合の揚程 42.1m 以上 燃料プール代替注水系（常設配管）に使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）の揚程は、海水を使用済燃料プールに注水する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。</p> <p><燃料プール注水接続口（北）から使用済燃料プールへ注水する場合^{*1}></p> <table border="1" data-bbox="772 933 1288 1077"> <tr><td>水源と注水先の圧力差</td><td>約</td><td>m</td></tr> <tr><td>静水頭</td><td>約</td><td>m</td></tr> <tr><td>ホース等の圧力損失</td><td>約</td><td>m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価^{*2}）</td></tr> <tr><td>配管及び弁類の圧力損失</td><td>約</td><td>m</td></tr> <tr><td>合計</td><td>約</td><td>42.1 m</td></tr> </table> <p style="text-align: center; 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。</p>	水源と注水先の圧力差	約	m	静水頭	約	m	ホース等の圧力損失	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）	配管及び弁類の圧力損失	約	m	合計	約	95.0 m	水源と注水先の圧力差	約	m	静水頭	約	m	ホース等の圧力損失	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）	配管及び弁類の圧力損失	約	m	合計	約	98.8 m	水源と注水先の圧力差	約	m	静水頭	約	m	ホース等の圧力損失	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）	配管及び弁類の圧力損失	約	m	合計	約	42.1 m		<p>【女川】 記載事項の相違 設備が有する機能の相違により対応する手段が異なることによる記載事項の相違。</p>
水源と注水先の圧力差	約	m																																														
静水頭	約	m																																														
ホース等の圧力損失	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）																																														
配管及び弁類の圧力損失	約	m																																														
合計	約	95.0 m																																														
水源と注水先の圧力差	約	m																																														
静水頭	約	m																																														
ホース等の圧力損失	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）																																														
配管及び弁類の圧力損失	約	m																																														
合計	約	98.8 m																																														
水源と注水先の圧力差	約	m																																														
静水頭	約	m																																														
ホース等の圧力損失	約	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価 ^{*2} ）																																														
配管及び弁類の圧力損失	約	m																																														
合計	約	42.1 m																																														

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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) 燃料プール代替注水系（可搬型）を使用して使用済燃料プールへ注水する場合の揚程 36.6m 以上</p> <p>燃料プール代替注水系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）の揚程は、海水を使用済燃料プールに注水する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失を基に設定する。</p> <p><原子炉建屋扉を経由して使用済燃料プールへ注水する場合*1></p> <table border="1" data-bbox="784 287 1276 414"> <tr> <td>水源と注水先の圧力差</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>ホース等の圧力損失</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価*2）</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>36.6</td> <td>m</td> </tr> </table> <p>2.4.5 燃料プールのスプレイ系（常設配管）及び燃料プールのスプレイ系（可搬型）</p> <p>(1) 燃料プールのスプレイ系（常設配管）を使用して使用済燃料プールへ注水する場合の揚程 116.1m 以上</p> <p>燃料プールのスプレイ系（常設配管）に使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）の揚程は、海水を使用済燃料プールにスプレイする場合の水源と注水先の圧力差（スプレイノズル必要圧力）、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。</p> <p><燃料プールのスプレイ接続口（北）から使用済燃料プールへスプレイする場合**></p> <table border="1" data-bbox="784 654 1276 782"> <tr> <td>水源と注水先の圧力差</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m（スプレイノズル必要圧力）</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>ホース等の圧力損失</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価*2）</td> </tr> <tr> <td>配管及び弁類の圧力損失</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>116.1</td> <td>m</td> </tr> </table> <p>(2) 燃料プールのスプレイ系（可搬型）を使用して使用済燃料プールへスプレイする場合の揚程 82.9m 以上</p> <p>燃料プールのスプレイ系（可搬型）に使用する大容量送水ポンプ（タイプ1）の揚程は、海水を使用済燃料プールにスプレイする場合の水源と注水先の圧力差（スプレイノズル必要圧力）、静水頭、ホース等の圧力損失を基に設定する。</p>	水源と注水先の圧力差	約	□	m	静水頭	約	□	m	ホース等の圧力損失	約	□	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価*2）	合計	約	36.6	m	水源と注水先の圧力差	約	□	m（スプレイノズル必要圧力）	静水頭	約	□	m	ホース等の圧力損失	約	□	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価*2）	配管及び弁類の圧力損失	約	□	m	合計	約	116.1	m		<p>【女川】</p> <p>記載事項の相違</p> <p>設備が有する機能の相違により対応する手段が異なることによる記載事項の相違。</p>
水源と注水先の圧力差	約	□	m																																				
静水頭	約	□	m																																				
ホース等の圧力損失	約	□	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価*2）																																				
合計	約	36.6	m																																				
水源と注水先の圧力差	約	□	m（スプレイノズル必要圧力）																																				
静水頭	約	□	m																																				
ホース等の圧力損失	約	□	m（実際のホース敷設距離の1.1倍で評価*2）																																				
配管及び弁類の圧力損失	約	□	m																																				
合計	約	116.1	m																																				
<p>枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p>																																							

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>＜原子炉建屋屋を經由して使用済燃料プールへスプレイする場合*1＞</p> <table border="1" data-bbox="784 159 1299 303"> <tr> <td>水源と注水先の圧力差</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m (スプレイノズル必要圧力)</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>ホース等の圧力損失</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価*2)</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>82.9</td> <td>m</td> </tr> </table> <p>2.4.6 復水貯蔵タンクへの補給 (1) 復水貯蔵タンクへの補給を実施する場合の揚程 30.8m 以上 復水貯蔵タンクへの補給に使用する大容量送水ポンプ(タイプ1)の揚程は、海水を復水貯蔵タンクに補給する場合の水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。 ＜復水貯蔵タンク接続口からの補給の場合*1＞</p> <table border="1" data-bbox="784 462 1299 606"> <tr> <td>水源と注水先の圧力差</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>ホース等の圧力損失</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価*2)</td> </tr> <tr> <td>配管及び弁類の圧力損失</td> <td>約</td> <td>□</td> <td>m</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td>30.8</td> <td>m</td> </tr> </table> <p>*1：圧力損失が最も大きくなるホース敷設ルートにて評価。 *2：ホースの圧力損失及び湾曲の評価については、ホースの最小曲げ半径による圧力損失を考慮し、保守的な想定で評価を実施。 詳細設計においては、重大事故等時のホースの取り回し、作業性及び他設備の干渉を考慮し、ポンプ容量を変更しない範囲で適切に選定する。 *3：大容量送水ポンプ(タイプ1)を使用する全ての系統を同時使用した場合を考慮した流量623m³/hにおける値。 *4：原子炉格納容器代替スプレイ冷却系(可搬型)、燃料プール代替注水系(常設配管)、及び復水貯蔵タンクへの補給の同時使用を考慮した流量352m³/hにおける値。 *5：北側接続のうち、圧力損失が最も大きくなるホース敷設ルートにて評価。</p> <p style="text-align: center;">枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p>	水源と注水先の圧力差	約	□	m (スプレイノズル必要圧力)	静水頭	約	□	m	ホース等の圧力損失	約	□	m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価*2)	合計	約	82.9	m	水源と注水先の圧力差	約	□	m	静水頭	約	□	m	ホース等の圧力損失	約	□	m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価*2)	配管及び弁類の圧力損失	約	□	m	合計	約	30.8	m		<p>【女川】 記載事項の相違 設備が有する機能の相違により対応する手段が異なることによる記載事項の相違。</p>
水源と注水先の圧力差	約	□	m (スプレイノズル必要圧力)																																				
静水頭	約	□	m																																				
ホース等の圧力損失	約	□	m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価*2)																																				
合計	約	82.9	m																																				
水源と注水先の圧力差	約	□	m																																				
静水頭	約	□	m																																				
ホース等の圧力損失	約	□	m (実際のホース敷設距離の1.1倍で評価*2)																																				
配管及び弁類の圧力損失	約	□	m																																				
合計	約	30.8	m																																				

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却するための設備

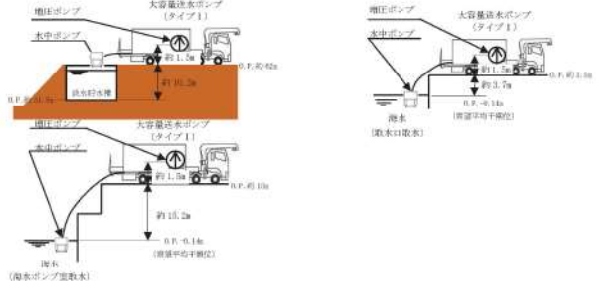
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由															
<p>ホース圧力損失 <input type="text"/> MPa 静水頭 <input type="text"/> MPa スプレィヘッド必要圧力 <input type="text"/> MPa 合計 <input type="text"/> MPa</p> <p>これを上回る吐出圧 <input type="text"/> MPa)の送水車で <input type="text"/> m³/hをスプレィ可能な設計とする。</p> <p>(3) 仮設組立式水槽へ補給する場合の吐出圧力 原子炉への注水又は原子炉格納容器内へスプレィする場合に使用する仮設組立式水槽への補給流量に対する必要吐出は、ホースの圧力損失、静水頭(最大E.L.差)を基に設定する。送水車の必要吐出圧力は、最も高いところで以下のとおり <input type="text"/> MPaとなる。</p> <p>ホース圧力損失 <input type="text"/> MPa 静水頭 <input type="text"/> MPa 合計 <input type="text"/> MPa</p> <p>これを上回る吐出圧 <input type="text"/> MPa)の送水車で <input type="text"/> m³/hを補給可能な設計とする。</p> <p>(4) 復水ビットへ補給する場合の吐出圧力 復水ビットへの注水流量に対する必要吐出圧力は、ホースの圧力損失、静水頭(最大E.L.差)を基に設定する。送水車の必要吐出圧力は、最も高いところで以下のとおり <input type="text"/> MPaとなる。</p> <p>ホース圧力損失 <input type="text"/> MPa 静水頭 <input type="text"/> MPa 合計 <input type="text"/> MPa</p> <p>これを上回る吐出圧 <input type="text"/> MPa)の送水車で <input type="text"/> m³/hを補給可能な設計とする。</p> <p>3. 最高使用圧力 送水車での最大必要吐出圧は <input type="text"/> MPa であり、消防法に適合する使用圧力 <input type="text"/> MPa 以下の <input type="text"/> MPa を最高使用圧力とする。</p>	<p style="text-align: center;">図 54-6-1 大容量送水ポンプ(タイプ1)の性能曲線</p> <p>3. 最高使用圧力 3.1 淡水貯水槽を水源とし、低圧代替注水系(可搬型)、原子炉格納容器代替スプレィ冷却系(可搬型)、原子炉格納容器下部注水系(可搬型)、燃料プール代替注水系(常設配管)、燃料プール代替注水系(可搬型)、燃料プールのスプレィ系(常設配管)、燃料プールのスプレィ系(可搬型)、原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置への補給及び復水貯蔵タンクへの補給へ使用する場合の最高使用圧力 1.0MPa 「低圧代替注水系(可搬型)、原子炉格納容器代替スプレィ冷却系(可搬型)、原子炉格納容器下部注水系(可搬型)、燃料プール代替注水系(常設配管)、燃料プールの代替注水系(可搬型)、燃料プールのスプレィ系(常設配管)、燃料プールのスプレィ系(可搬型)、原子炉格納容器フィルタベント系フィルタ装置への補給及び復水貯蔵タンクへの補給」に使用する大容量送水ポンプ(タイプ1)の最高使用圧力は、これら系統の同時使用、水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失、配管及び弁類の圧力損失並びにホース耐圧等を考慮して、1.0MPaとする。</p> <p>3.2 原子炉補機代替冷却水系の熱を海へ輸送する設備として使用する場合の最高使用圧力 1.2MPa 「原子炉補機代替冷却水系(熱交換器ユニット)」に使用する大容量送水ポンプ(タイプ1)の最高使用圧力は、水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失、配管及び弁類の圧力損失を考慮して、1.2MPaとする。</p>	<p style="text-align: right;">容-6(9/12)</p> <p>2.7 燃料取替用水ビットへ補給する場合の吐出圧力 <input type="text"/> MPa以上 原子炉格納施設のうち圧力低減設備その他の安全設備として燃料取替用水ビットへ補給する可搬型大型送水ポンプ車の吐出圧力は、海水を燃料取替用水ビットへ補給する場合の水源と移送先の圧力差、静水頭、機器圧損、配管ホース及び弁類圧損を基に同時送水を考慮し設定する。</p> <table border="1" style="width: 100%;"> <tr> <td>水源と移送先の圧力差</td> <td>約</td> <td>0MPa</td> </tr> <tr> <td>静水頭</td> <td>約</td> <td>0.295MPa</td> </tr> <tr> <td>機器圧損</td> <td>約</td> <td><input type="text"/> MPa</td> </tr> <tr> <td>配管・ホース及び弁類圧損</td> <td>約</td> <td><input type="text"/> MPa</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>約</td> <td><input type="text"/> MPa</td> </tr> </table> <p>以上より、原子炉格納施設のうち圧力低減設備その他の安全設備として燃料取替用水ビットへ補給する可搬型大型送水ポンプ車の吐出圧力は、<input type="text"/> MPa以上とする。</p> <p>公称値については、要求される最大吐出圧力 <input type="text"/> MPaを上回る <input type="text"/> MPaのポンプとする。</p> <p>3. 最高使用圧力 (注1) 可搬型大型送水ポンプ車を重大事故等時において使用する場合は、ポンプ吐出圧力を電氣的に1.6MPaに制限していることから、その制限値である1.6MPaとする。</p> <p>4. 最高使用温度 (注1) 可搬型大型送水ポンプ車を重大事故等時において使用する場合は、水源である海水の温度 (注2)が40℃を下回るため40℃とする。</p> <p>5. 原動機出力 可搬型大型送水ポンプ車の原動機出力は、流量 <input type="text"/> m³/h時の軸動力を基に設定する。 可搬型大型送水ポンプ車の流量が <input type="text"/> m³/h、吐出圧力が <input type="text"/> MPa、そのときの同ポンプの必要軸動力は、メーカー設定値より <input type="text"/> 馬力とする。</p> <p>(注1) 重大事故等対策設備については、重大事故等時において使用する場合は圧力及び温度を記載する。</p>	水源と移送先の圧力差	約	0MPa	静水頭	約	0.295MPa	機器圧損	約	<input type="text"/> MPa	配管・ホース及び弁類圧損	約	<input type="text"/> MPa	合計	約	<input type="text"/> MPa	<p>【女川】 記載表現の相違 性能を示す資料構成の相違(大飯と同様)</p>
水源と移送先の圧力差	約	0MPa																
静水頭	約	0.295MPa																
機器圧損	約	<input type="text"/> MPa																
配管・ホース及び弁類圧損	約	<input type="text"/> MPa																
合計	約	<input type="text"/> MPa																
<p 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。</p>	<p 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。</p>	<p style="border: 1px solid black; padding: 2px;">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>																

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

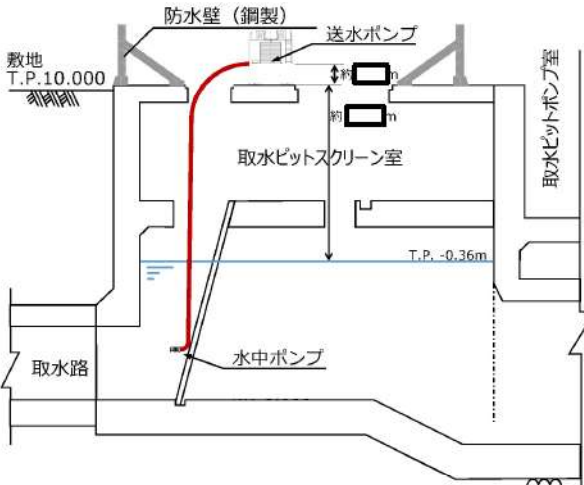
泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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. 最高使用温度 送水車の最高使用温度は、水源である海水の温度及び補給先である復水ピントの最高使用温度が <input type="text"/>℃であり、同仕様で設計し、<input type="text"/>℃とする。</p> <p>5. 原動機出力 送水車の原動機出力は、消防法に適合した送水車を配備することから、その原動機出力が <input type="text"/>kWであり、原動機出力を<input type="text"/>kW以上とする。</p> <p style="text-align: center; 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。</p>	<p>3.3 海を水源とし、低圧代替注水系（可搬型）、原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）、原子炉格納容器下部注水系（可搬型）、燃料プール代替注水系（常設配管）、燃料プール代替注水系（可搬型）、燃料プールスプレイ系（常設配管）、燃料プールスプレイ系（可搬型）及び復水貯蔵タンクへの補給へ使用する場合の最高使用圧力 1.2MPa</p> <p>「低圧代替注水系（可搬型）、原子炉格納容器代替スプレイ冷却系（可搬型）、原子炉格納容器下部注水系（可搬型）、燃料プール代替注水系（常設配管）、燃料プール代替注水系（可搬型）、燃料プールスプレイ系（常設配管）、燃料プールスプレイ系（可搬型）及び復水貯蔵タンクへの補給」に使用する大容量送水ポンプ（タイプⅠ）の最高使用圧力は、水源と注水先の圧力差、静水頭、ホース等の圧力損失、配管及び弁類の圧力損失並びにホース耐圧等を考慮して、1.2MPaとする。</p> <p>4. 最高使用温度 50℃ 大容量送水ポンプ（タイプⅠ）の最高使用温度は、水源である淡水貯水槽及び海水取水箇所の海水の温度が常温程度であるため、それを上回る値として50℃とする。</p> <p>5. 原動機出力 <input type="text"/>kW 大容量送水ポンプ（タイプⅠ）の原動機出力は、流量1,440 m³/h、揚程122 mでの軸動力を考慮し、<input type="text"/>kWとする。</p> <p style="text-align: center; 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。</p>	<p style="text-align: center;">容-6(10/12)</p> <p style="text-align: center;">以降の重大事故等時の最高使用圧力及び最高使用温度についても同様の記載とする。</p> <p>（注2）海水の温度は、外気の温度である原子炉設置変更許可申請書添付書類六に示す泊発電所における最高の月平均気温である8月の約25.6℃（寿都特別地域気象観測所24.5℃、小樽特別地域気象観測所25.6℃）を下回る。</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>参考、大容量送水ポンプ(タイプ1)付属水中ポンプの揚程について</p> <p>大容量送水ポンプ(タイプ1)は、付属の水中ポンプにて取水し、車載の増圧ポンプにて送水する構造である。</p> <p>容量設定根拠で示している揚程は、増圧ポンプ(送水側)によるものであることから、ここでは、大容量送水ポンプ(タイプ1)付属の水中ポンプによって各取水場所から取水し、増圧ポンプに送水できることを示す。</p> <p>各取水場所から増圧ポンプへの送水に必要な揚程と水中ポンプの揚程との関係を表54-6-2に示す。</p> <p>表54-6-2に示すとおり、増圧ポンプへの必要給水圧力(増圧ポンプでキャピテーション発生を防止するために必要な圧力)及び取水ホースの圧力損失を考慮した場合の水中ポンプの揚程は約24.2m以上である。これに対し各取水場所からの取水に必要な揚程は16.7m以下であることから、水中ポンプから増圧ポンプへの送水が可能である。</p> <p>なお、水中ポンプには、フロートが設けられており、水中ポンプの吸込みは水面から一定の水位に維持されることから運転必要最低水位が常に確保されるため、水中ポンプにキャピテーションを発生させることなく、増圧ポンプへ送水可能である。</p> <p style="text-align: center;">表 54-6-2 各取水場所で必要となる吸込み揚程</p> <table border="1" data-bbox="721 544 1319 660"> <thead> <tr> <th rowspan="2">取水場所</th> <th rowspan="2">最大取水量[m³/h]</th> <th>取水口と増圧ポンプの吸込み口の高低差</th> <th>付属水中ポンプの吐出圧力</th> <th>増圧ポンプへの必要給水圧力</th> <th>ホースの圧力損失</th> <th>付属水中ポンプ揚程</th> </tr> <tr> <th>[m]</th> <th>[kPa]</th> <th>[kPa]</th> <th>[kPa]</th> <th>[m]</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>取水貯水槽</td> <td>500</td> <td>11.7</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>36.1</td> </tr> <tr> <td>大容量送水ポンプ(タイプ1)取水口</td> <td>1,200</td> <td>6.2</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>25.0</td> </tr> <tr> <td>増圧ポンプ室</td> <td>1,200</td> <td>16.7</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>24.2</td> </tr> </tbody> </table>  <p style="text-align: center;">図 54-6-2 大容量送水ポンプ(タイプ1)配置図</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 10px;"> <p>枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p> </div>	取水場所	最大取水量[m³/h]	取水口と増圧ポンプの吸込み口の高低差	付属水中ポンプの吐出圧力	増圧ポンプへの必要給水圧力	ホースの圧力損失	付属水中ポンプ揚程	[m]	[kPa]	[kPa]	[kPa]	[m]	取水貯水槽	500	11.7				36.1	大容量送水ポンプ(タイプ1)取水口	1,200	6.2				25.0	増圧ポンプ室	1,200	16.7				24.2	<p style="text-align: center;">容-6(11/12)</p> <p>参考、可搬型大型送水ポンプ車付属水中ポンプの揚程について</p> <p>可搬型大型送水ポンプ車は、付属の水中ポンプにて取水し、車載の送水ポンプにて送水する構造である。</p> <p>容量設定根拠で示している吐出圧力は、送水ポンプ(送水側)によるものであることから、ここでは、可搬型大型送水ポンプ車付属の水中ポンプによって各取水場所から取水し、送水ポンプに送水できることを示す。</p> <p>可搬型大型送水ポンプ車は、動力消防ポンプ車の技術上の規格を定める省令(自治省令24号)に準拠して製造されており、水中ポンプを用いずに吸水(大気圧のみで水を吸い上げる)することが可能である。可搬型大型送水ポンプ車は、同省令第21条(ポンプの放水性能試験)で定める放水性能試験にて、吸水高さ3mの状態において定格容量を満足することを確認している。</p> <p>注水設備及び除熱設備として使用する可搬型大型送水ポンプ車は、取水面と送水ポンプ吸込み口の高低差が最大となる3号炉取水ビットスクリーン室から送水ポンプへ取水する時でも、付属の水中ポンプを用いることにより最大取水量を満足する設計としている。</p> <p>放水性能試験時及び水中ポンプを用いた3号炉取水ビットスクリーン室からの最大取水時の有効吸込み水頭を第1表に示す。</p> <p>第1表に示すとおり、放水性能試験における送水ポンプの有効吸込み水頭は [] に対し、水中ポンプの定格揚程、最大取水時における取水ラインホースの圧力損失、取水面と送水ポンプ吸込み口の高低差等を考慮した場合の有効吸込み水頭は [] であり、放水性能試験における送水ポンプの有効吸込み水頭を上回っていることから、水中ポンプから送水ポンプへの送水が可能である。</p> <p>なお、水中ポンプは、水面下約5mに吊り下げられることから引き津波を考慮しても運転必要最低水位が常に確保されるため、水中ポンプにキャピテーションを発生させることなく、送水ポンプへ送水可能である。</p> <p style="text-align: center;">第1表 取水場所で供給可能な吸込み水頭</p> <table border="1" data-bbox="1350 901 1951 1002"> <thead> <tr> <th>取水方法</th> <th>取水場所</th> <th>取水量[m³/h]</th> <th>取水面と送水ポンプ吸込み口の高低差[m]</th> <th>ホースの圧力損失[kPa]</th> <th>水中ポンプの定格揚程[m]</th> <th>大気圧[kPa]</th> <th>規格高気圧*[kPa]</th> <th>有効吸込み水頭[m]</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>取水</td> <td>-</td> <td>300</td> <td>3</td> <td>[]</td> <td>-</td> <td>10.3</td> <td>0.09(水漏り時の値)</td> <td>[]</td> </tr> <tr> <td>付属水中ポンプ</td> <td>3号炉取水ビットスクリーン室</td> <td>187.6</td> <td>[]</td> <td>[]</td> <td>10</td> <td>10.3</td> <td>0.78(水漏り時の値)</td> <td>[]</td> </tr> </tbody> </table> <p style="font-size: small;">*放水性能試験における水頭の規定はないため、安全側に換算高気圧を指定している。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 10px;"> <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> </div>	取水方法	取水場所	取水量[m³/h]	取水面と送水ポンプ吸込み口の高低差[m]	ホースの圧力損失[kPa]	水中ポンプの定格揚程[m]	大気圧[kPa]	規格高気圧*[kPa]	有効吸込み水頭[m]	取水	-	300	3	[]	-	10.3	0.09(水漏り時の値)	[]	付属水中ポンプ	3号炉取水ビットスクリーン室	187.6	[]	[]	10	10.3	0.78(水漏り時の値)	[]	
取水場所	最大取水量[m³/h]			取水口と増圧ポンプの吸込み口の高低差	付属水中ポンプの吐出圧力	増圧ポンプへの必要給水圧力	ホースの圧力損失	付属水中ポンプ揚程																																																							
		[m]	[kPa]	[kPa]	[kPa]	[m]																																																									
取水貯水槽	500	11.7				36.1																																																									
大容量送水ポンプ(タイプ1)取水口	1,200	6.2				25.0																																																									
増圧ポンプ室	1,200	16.7				24.2																																																									
取水方法	取水場所	取水量[m³/h]	取水面と送水ポンプ吸込み口の高低差[m]	ホースの圧力損失[kPa]	水中ポンプの定格揚程[m]	大気圧[kPa]	規格高気圧*[kPa]	有効吸込み水頭[m]																																																							
取水	-	300	3	[]	-	10.3	0.09(水漏り時の値)	[]																																																							
付属水中ポンプ	3号炉取水ビットスクリーン室	187.6	[]	[]	10	10.3	0.78(水漏り時の値)	[]																																																							

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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: right;">容-6(12/12)</p>  <p style="text-align: center;">第1図 可搬型大型送水ポンプ車の3号炉取水ビットスクリーン室上部配置図</p>	

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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;">大飯発電所3/4号炉</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <tr> <th colspan="2">名 称</th> <th>スプレイヘッド</th> </tr> <tr> <td>最高使用圧力</td> <td>MPa</td> <td style="text-align: center;">□</td> </tr> <tr> <td>最高使用温度</td> <td>℃</td> <td style="text-align: center;">□</td> </tr> <tr> <td>外 径</td> <td>mm</td> <td style="text-align: center;">φ5A (注1)</td> </tr> </table> <p>(注1) 取付ホースの径を示す。</p> <p>【設 定 根 拠】 本配管は、使用済燃料ピットスプレイラインのスプレイヘッド送水用ホースと接続する可搬型配管である。 重大事故等対策設備として送水車により使用済燃料ピット又は原子炉周辺燃庫へスプレイするため設置する。 本配管の保有数は、使用済燃料ピット(Aエリア及びBエリア)又は原子炉周辺燃庫へスプレイするため、3号機及び4号機それぞれ1セット2個、保守点検内容は日見点検等であり、保守点検中でも直ちに使用可能であるため、保守点検時は考慮せずに、故障時のバックアップ用として1セット2個(3号及び4号機共用)の合計6個を保管する。</p> <p>1. 最高使用圧力 □(MPa) 本配管を重大事故等時に使用する場合の最高使用圧力は、送水車に接続されることから、送水車の最高使用圧力と同じ、□MPaとする。</p> <p>2. 最高使用温度 □(℃) 本配管を重大事故等時に使用する場合の最高使用温度は、送水車の最高使用温度と同じ、□℃とする。</p> <p>3. 外径 (φ5A) 本配管を重大事故等時に使用する場合の外径は、□φ^(注2)を過水するため、圧力損失を確保し、また、取り合う配管の呼び径に合わせた配管口径としてφ5Aとする。</p> <p>(注2) スプレイヘッドの径 □φ^(注1) (分岐管下流の流量 □l/h)</p> <p style="text-align: center; border: 1px solid black; padding: 2px;">挿入部の断面は構造に係る事項ですので公開することはできません。</p>	名 称		スプレイヘッド	最高使用圧力	MPa	□	最高使用温度	℃	□	外 径	mm	φ5A (注1)	<p style="text-align: center;">女川原子力発電所2号炉</p> <p style="text-align: center;">使用済燃料プールへの必要スプレイ流量について</p> <p style="text-align: center;">燃料プールのスプレイ系(常設配管)及び燃料プールのスプレイ系(可搬型)の冷却能力について</p> <p>1. 概要 燃料プールのスプレイ系(常設配管)及び燃料プールのスプレイ系(可搬型)は、使用済燃料プールの水位が維持できない場合における使用済燃料プール内燃料体等の損傷緩和を目的として、使用済燃料プール内燃料体の崩壊熱を除去可能なスプレイ水量を確保する設計とする。 燃料プールのスプレイ系(常設配管)及び燃料プールのスプレイ系(可搬型)の冷却能力は、以下の設計方針により決定する。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・使用済燃料プール内燃料集合体の崩壊熱を水の潜熱及び顕熱により除去可能な流量を確保すること ・米国におけるガイドのNEI 06-12 (B.5, b) の可搬型スプレイヘッドの必要スプレイ流量200gpm(約46m³/h)を満足すること ・すべての使用済燃料プール内燃料体に対してスプレイ可能な放水範囲を確保すること <p>2. 必要スプレイ量の評価 (1) 崩壊熱の評価条件 ・使用済燃料プール内燃料体が全露出している状態を想定する。 ・崩壊熱をスプレイ水により冷却できるスプレイ流量を算出する。 ・スプレイ水の顕熱は40℃から100℃で251.56kJ/kg(1999年JSMC蒸気表) ・スプレイ水の蒸発潜熱は100℃、大気圧で2,256.47kJ/kg(1999年JSMC蒸気表) ・水の比容積は、40℃で0.00100788m³/kg(1999年JSMC蒸気表) ・燃料集合体の熱出力は6.7MWとする。</p> <p>(2) 使用済燃料プール内崩壊熱量合計 使用済燃料プール内の崩壊熱量の評価結果を表54-6-3に示す。総崩壊熱量は6.7MWである。</p>	<p style="text-align: center;">泊発電所3号炉</p> <p>54-5 容量設定根拠「可搬型スプレイノズル」</p> <p>(1) 使用済燃料ピットへの必要スプレイ流量について 可搬型大型送水ポンプ車等による使用済燃料ピットへの注水によっても使用済燃料ピット水位を維持できないような規模の漏えいが生じた場合に実施する使用済燃料ピットスプレイ手順について、使用済燃料ピット内に保管されている照射済燃料の冷却に必要なスプレイ流量を算出する。</p> <p>a. 評価条件 ・使用済燃料ピット内の冷却水が流出して燃料が全露出している状態を想定する。 ・崩壊熱をスプレイ水により冷却できるスプレイ流量を算出する。 ・スプレイ水の温度は保守的に見積っても40℃程度であるが、顕熱冷却による効果は考慮せずに飽和(大気圧下)と仮定する。 ・想定する崩壊熱は、定期事業者検査中(全炉心燃料取出し後)と出力運転中(定期事業者検査終了直後)の2ケースを評価する。(使用済燃料ピットの有効性評価と同一の発熱量)</p> <p style="text-align: center;">第2表 泊発電所3号炉 崩壊熱評価条件^{※1)}</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2"></th> <th colspan="3">泊発電所3号炉</th> </tr> <tr> <th colspan="2">3号炉燃料</th> <th>1号及び2号炉燃料</th> </tr> <tr> <th></th> <th>ウラン・プルトニウム混合酸化物燃料</th> <th>ウラン燃料</th> <th>ウラン燃料</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>燃焼条件</td> <td> ・燃焼度： 3回照射燃料 45,000MWd/t 2回照射燃料 35,000MWd/t^{※2)} 1回照射燃料 15,000MWd/t ・Pu含有率： 4.14%最終ウラン相当 </td> <td> ・燃焼度： 3回照射燃料 53,000MWd/t 2回照射燃料 36,700MWd/t 1回照射燃料 18,300MWd/t ・ウラン濃縮度： 4.94% </td> <td></td> </tr> <tr> <td>運転期間</td> <td>13ヶ月</td> <td>同左</td> <td>同左</td> </tr> <tr> <td>停止期間(定期事業者検査での停止期間)</td> <td>30日</td> <td>同左</td> <td>同左</td> </tr> <tr> <td>燃料取出期間</td> <td>7.5日</td> <td>同左</td> <td>2年冷卻後輸送</td> </tr> </tbody> </table> <p><small>※1: 泊発電所3号炉 ウラン・プルトニウム混合酸化物燃料使用等に伴う原子炉設置変更許可申請(平成21年3月申請) 安全審査における使用済燃料ピット冷却設備の評価条件 ※2: ウラン・プルトニウム混合酸化物燃料は、2回燃料で取り出されることも想定され、その場合は燃料有効利用の観点から、取出し時の燃焼度が 36,000MWd/t を超えることも考えられることから、2回照射ウラン・プルトニウム混合酸化物燃料の燃焼度は最高燃焼度の2倍である30,000MWd/tより高めの35,000MWd/tに設定している。なお、安全審査等での評価に用いたウラン・プルトニウム混合酸化物燃料平衡炉心における2回照射取出ウラン・プルトニウム混合酸化物燃料の燃焼度の最高値は31,200MWd/tであり、35,000MWd/tに包摂される。</small></p>		泊発電所3号炉			3号炉燃料		1号及び2号炉燃料		ウラン・プルトニウム混合酸化物燃料	ウラン燃料	ウラン燃料	燃焼条件	・燃焼度： 3回照射燃料 45,000MWd/t 2回照射燃料 35,000MWd/t ^{※2)} 1回照射燃料 15,000MWd/t ・Pu含有率： 4.14%最終ウラン相当	・燃焼度： 3回照射燃料 53,000MWd/t 2回照射燃料 36,700MWd/t 1回照射燃料 18,300MWd/t ・ウラン濃縮度： 4.94%		運転期間	13ヶ月	同左	同左	停止期間(定期事業者検査での停止期間)	30日	同左	同左	燃料取出期間	7.5日	同左	2年冷卻後輸送	<p>【大飯】 女川審査実績の反映による資料構成の相違</p>
名 称		スプレイヘッド																																								
最高使用圧力	MPa	□																																								
最高使用温度	℃	□																																								
外 径	mm	φ5A (注1)																																								
	泊発電所3号炉																																									
	3号炉燃料		1号及び2号炉燃料																																							
	ウラン・プルトニウム混合酸化物燃料	ウラン燃料	ウラン燃料																																							
燃焼条件	・燃焼度： 3回照射燃料 45,000MWd/t 2回照射燃料 35,000MWd/t ^{※2)} 1回照射燃料 15,000MWd/t ・Pu含有率： 4.14%最終ウラン相当	・燃焼度： 3回照射燃料 53,000MWd/t 2回照射燃料 36,700MWd/t 1回照射燃料 18,300MWd/t ・ウラン濃縮度： 4.94%																																								
運転期間	13ヶ月	同左	同左																																							
停止期間(定期事業者検査での停止期間)	30日	同左	同左																																							
燃料取出期間	7.5日	同左	2年冷卻後輸送																																							

大飯発電所3/4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 54-6-3 使用済燃料から発生する熱量

取込燃料	女川2号炉から発生分			女川1号炉から発生分		
	冷却期間	燃料数 [体]	取込平均 燃焼度 [0MΔ/L]	冷却期間	燃料数 [体]	取込平均 燃焼度 [0MΔ/L]
9サイクル 冷却燃料	—	—	—	6×(14ヶ月+70日) +42ヶ月	—	—
8サイクル 冷却燃料	8×(14ヶ月+67日) +10日	—	—	5×(14ヶ月+70日) +42ヶ月	—	—
7サイクル 冷却燃料	7×(14ヶ月+67日) +10日	—	—	4×(14ヶ月+70日) +42ヶ月	—	—
6サイクル 冷却燃料	6×(14ヶ月+67日) +10日	—	—	3×(14ヶ月+70日) +42ヶ月	—	—
5サイクル 冷却燃料	5×(14ヶ月+67日) +10日	—	—	2×(14ヶ月+70日) +42ヶ月	—	—
4サイクル 冷却燃料	4×(14ヶ月+67日) +10日	—	—	1×(14ヶ月+70日) +42ヶ月	—	—
3サイクル 冷却燃料	3×(14ヶ月+67日) +10日	—	—	—	—	—
2サイクル 冷却燃料	2×(14ヶ月+67日) +10日	—	—	—	—	—
1サイクル 冷却燃料	1×(14ヶ月+67日) +10日	—	—	—	—	—
定期検査時 取込燃料	10日	—	—	—	—	—
小計	—	—	6.4	—	—	2.2×10 ⁴
崩壊熱合計	崩壊熱：6.7 MW（燃料体数：□体）					

注1：保守的に燃料プールの燃料保管容量（□体）すべてに崩壊された燃料が貯蔵されると仮定。
 注2：崩壊熱は女川1号炉からの炉間燃料輸送を想定した設定とする。
 注3：炉心燃料の取り出しにかかる期間（冷却期間）は至近の実績を考慮し原子炉停止後10日とする。原子炉停止10日とは全制御棒全挿入からの時間を示している。通常運転中において原子炉の出力は全制御棒全挿入完了及び発電機解列以前から徐々に低下させるが、崩壊熱評価はスクラムのような瞬時に出力を低下させる保守的な計算条件となっている。

枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。

第3表 泊発電所3号炉 燃料取出スキーム（燃料取出前後）

取込燃料	冷却期間	ウラン-プルトニウム 混合燃料		ウラン燃料		ウラン燃料		ウラン燃料	
		取込 燃料数 [体]	崩壊熱 [MW]	取込 燃料数 [体]	崩壊熱 [MW]	取込 燃料数 [体]	崩壊熱 [MW]	取込 燃料数 [体]	崩壊熱 [MW]
今回取込	7.5日	35体	0.576	39体	1.712	—	—	—	—
今回取込	7.5日	19体	1.116	39体	1.652	—	—	—	—
今回取込	7.5日	8体	0.571	39体	1.688	—	—	—	—
1サイクル冷却燃料	(13ヶ月+69日)×2 +7.5日	401	0.084	39体	0.214	—	—	—	—
2サイクル冷却燃料	(13ヶ月+69日)×3 +7.5日	461	0.062	39体	0.084	—	—	—	—
3サイクル冷却燃料	(13ヶ月+69日)×4 +7.5日	461	0.031	39体	0.064	—	—	—	—
4サイクル冷却燃料	(13ヶ月+69日)×5 +7.5日	461	0.049	—	—	—	—	—	—
5サイクル冷却燃料	(13ヶ月+69日)×6 +7.5日	461	0.047	—	—	—	—	—	—
6サイクル冷却燃料	(13ヶ月+69日)×7 +7.5日	461	0.041	—	—	—	—	—	—
7サイクル冷却燃料	(13ヶ月+69日)×8 +7.5日	461	0.021	—	—	—	—	—	—
8サイクル冷却燃料	(13ヶ月+69日)×9 +7.5日	461	0.021	—	—	—	—	—	—
9サイクル冷却燃料	(13ヶ月+69日)×10 +7.5日	461	0.013	—	—	—	—	—	—
小計	—	1,066体	5.020	273体	6.064	—	—	160体	0.424
合計	—	1,441体	—	—	—	—	—	11,260体	—

※1：2回燃料ウラン-プルトニウム混合燃料は燃料棒5体、3回燃料ウラン-プルトニウム混合燃料は燃料棒8体
 ※2：今回取込3号炉の使用済燃料ピットの燃料保管容量は1,441体

大飯発電所3/4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 54-6-3 使用済燃料から発生する熱量

取出現料	女川2号炉から発生分			女川1号炉から発生分		
	冷却期間	燃料数 [体]	取出現平均燃焼度 [0MΔ/L]	冷却期間	燃料数 [体]	取出現平均燃焼度 [0MΔ/L]
9サイクル冷却燃料	-	-	-	6×(14ヶ月+70日)+42ヶ月	-	-
8サイクル冷却燃料	8×(14ヶ月+67日)+10日	-	-	5×(14ヶ月+70日)+42ヶ月	-	-
7サイクル冷却燃料	7×(14ヶ月+67日)+10日	-	-	4×(14ヶ月+70日)+42ヶ月	-	-
6サイクル冷却燃料	6×(14ヶ月+67日)+10日	-	-	3×(14ヶ月+70日)+42ヶ月	-	-
5サイクル冷却燃料	5×(14ヶ月+67日)+10日	-	-	2×(14ヶ月+70日)+42ヶ月	-	-
4サイクル冷却燃料	4×(14ヶ月+67日)+10日	-	-	1×(14ヶ月+70日)+42ヶ月	-	-
3サイクル冷却燃料	3×(14ヶ月+67日)+10日	-	-	-	-	-
2サイクル冷却燃料	2×(14ヶ月+67日)+10日	-	-	-	-	-
1サイクル冷却燃料	1×(14ヶ月+67日)+10日	-	-	-	-	-
定期検査時取出現料	10日	-	-	-	-	-
小計	-	-	-	-	-	2.2×10 ⁴
前燃熱合計	前燃熱：6.7 MW（燃料体数 <input type="text"/> 体）					

注1：保守的に燃料プールの燃料保管容量（ 体）すべてに照射された燃料が貯蔵されると仮定。
 注2：前燃熱は女川1号炉からの号炉間の燃料輸送を想定した設定とする。
 注3：炉心燃料の取り出しにかかる期間（冷却期間）は至近の実績を考慮し原子炉停止後10日とする。原子炉停止10日とは全制御棒全挿入からの時間を示している。通常運転操作において原子炉の出力は全制御棒全挿入完了及び発電機解列以前から徐々に低下させるが、崩壊熱評価はスクラムのような瞬時に出力を低下させる保守的な計算条件となっている。

枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。

比較のため前項より再掲

第1表 泊発電所3号炉 燃料取だしスキーム（定期検査者検査終了直後）

取出現料	3号炉燃料		ウラン燃料		ウラン燃料		ウラン燃料	
	冷却期間	燃料数 [体]	燃料数 [体]	燃料数 [体]	燃料数 [体]	燃料数 [体]	燃料数 [体]	
今回取出し	29日	8体	0.27%	—	—	—	—	
今回取出し	29日	8体	0.20%	39体	1.0%	—	—	
1年サイクル冷却燃料	(13ヶ月+30日)×4+29日	51	0.16%	39体	0.2%	—	—	
2年サイクル冷却燃料	(13ヶ月+30日)×2+29日	51	0.05%	39体	0.1%	2年	—	
3年サイクル冷却燃料	(13ヶ月+30日)×3+29日	51	0.02%	39体	0.05%	(13ヶ月+30日)×1+2年	0.2%	
4年サイクル冷却燃料	(13ヶ月+30日)×4+29日	51	0.02%	39体	0.05%	—	0.1%	
5年サイクル冷却燃料	(13ヶ月+30日)×5+29日	51	0.01%	—	—	—	—	
6年サイクル冷却燃料	(13ヶ月+30日)×6+29日	51	0.01%	—	—	—	—	
7年サイクル冷却燃料	(13ヶ月+30日)×7+29日	51	0.01%	—	—	—	—	
8年サイクル冷却燃料	(13ヶ月+30日)×8+29日	51	0.01%	—	—	—	—	
9年サイクル冷却燃料	(13ヶ月+30日)×9+29日	51	0.01%	—	—	—	—	
10年サイクル冷却燃料	(13ヶ月+30日)×10+29日	51	0.01%	—	—	—	—	
合計	—	984体	3.11%	195体	1.5%	—	0.2%	

注1：2年度貯蔵ウラン燃料、3年度貯蔵ウラン燃料、4年度貯蔵ウラン燃料、5年度貯蔵ウラン燃料、6年度貯蔵ウラン燃料、7年度貯蔵ウラン燃料、8年度貯蔵ウラン燃料、9年度貯蔵ウラン燃料、10年度貯蔵ウラン燃料



第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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) 必要スプレイ流量の評価 使用済燃料プール内燃料体の崩壊熱を除去するために必要なスプレイ流量 V [m³/h] は、使用済燃料プール内燃料体の崩壊熱 Q [kW] による水の蒸発量に等しいとして、以下の式を用いて算出する。</p> $V = Q \div (H_{\text{汽}} + H_{\text{水}}) \times m \times 3,600$ <p> $H_{\text{汽}}$: 水の顕熱 (40℃～100℃) (大気圧) [kJ/kg] $H_{\text{水}}$: 水の蒸発潜熱 [kJ/kg] m : 水の比容積 [m³/kg] </p> <p>評価の結果、必要スプレイ流量は約9.7m³/hである。</p> <p>(4) スプレイノズルによる放水範囲 a. スプレイノズルの放水範囲 (a) 水平飛距離を10mとした場合 下記条件における放水試験により、スプレイノズルが図54-6-3に示す放水範囲を満足することを確認している。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・放水角度 (仰角) : 30° ・旋回角度 : 40° (左右各20°) ・流量 : 700L/min (42 m³/h) ・放水圧 : 0.4MPa ・試験時間 : 1分間 ・水平飛距離 : 10m ・開口部直径約0.3mの試験容器を並べ、放水量を計測 <div data-bbox="801 663 1196 970" style="border: 1px solid black; width: 176px; height: 192px; margin: 10px auto;"></div> <p style="text-align: center;">図54-6-3 スプレイノズル放水範囲 (水平飛距離 10 m)</p> <div data-bbox="887 1062 1290 1091" style="border: 1px solid black; padding: 2px; text-align: center; margin: 10px auto; width: 180px;"> 枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。 </div>	<p>b. 評価式 使用済燃料ビット内燃料体の崩壊熱を除去するために必要なスプレイ流量は、使用済燃料ビット内燃料体の崩壊熱 Q [kW] によるスプレイ水の蒸発水量 $\Delta V / \Delta t$ [m³/h] に等しいとして、下式で計算した。</p> $\Delta V / \Delta t \text{ [m}^3\text{/h]} = Q \text{ [kW]} \times 3,600 / (\rho \text{ [kg/m}^3\text{]} \times h_{\text{汽}} \text{ [kJ/kg]})^{\text{※1}}$ <p> ρ (飽和水密度) : 958[kg/m³]^{※2} $h_{\text{汽}}$ (飽和水蒸発潜熱) : 2,256.5[kJ/kg]^{※2} Q (使用済燃料ビット内燃料体の崩壊熱) : 11,508[kW]^{※3} (停止時最大値) </p> <p>※1: $(\rho \times \Delta V / \Delta t)$ の飽和水が蒸気になるための熱量は $h_{\text{汽}} \times (\rho \times \Delta V / \Delta t)$ [kJ]で、使用済燃料体の Δt 相当量分の崩壊熱 $Q \Delta t$ に等しい。 なお、スプレイ水は保守時に大気圧下での飽和水 (100℃) として評価している。 ※2: 物性量の由典 国立天文台編 2011年「物性年表」 ※3: 1999 日本原子力学会誌 ※4: 燃料取扱システム (第3巻及び第4巻) 参照</p> <p>c. 評価結果 泊発電所3号炉において、必要な使用済燃料ビットスプレイ流量を第5表に示す。</p> <p style="text-align: center;">第5表 泊発電所3号炉において必要な使用済燃料ビットスプレイ流量</p> <table border="1" style="margin: 10px auto;"> <thead> <tr> <th rowspan="2"></th> <th colspan="2">泊3号炉</th> </tr> <tr> <th>定期事業者検査中 (全炉心燃料取出し後)</th> <th>出力運転中 (定期事業者検査終了直後)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>崩壊熱</td> <td>11,508 [kW]</td> <td>5,122 [kW]</td> </tr> <tr> <td>必要なスプレイ流量</td> <td>約19.16 [m³/h]</td> <td>約8.53 [m³/h]</td> </tr> <tr> <td></td> <td>約84.4 [gpm]</td> <td>約37.6 [gpm]</td> </tr> </tbody> </table> <p>d. まとめ 使用済燃料ビットの熱負荷が最大となるような組合せで燃料を貯蔵した場合を想定した厳しい条件でも、当該の燃料の崩壊熱除去に必要なスプレイ流量は約19.16m³/hである。 泊発電所3号炉で配備している可搬型スプレイ設備 (可搬型スプレイノズル2台、可搬型大型送水ポンプ車等) により、上記流量及び NEI 06-12 で要求されるスプレイ流量 (200gpm=約45.4m³/h) を上回る約120m³/hを確保可能である。(可搬型大型送水ポンプ車は2セット以上、可搬型スプレイノズルは1セット以上を配備している。)</p>		泊3号炉		定期事業者検査中 (全炉心燃料取出し後)	出力運転中 (定期事業者検査終了直後)	崩壊熱	11,508 [kW]	5,122 [kW]	必要なスプレイ流量	約19.16 [m ³ /h]	約8.53 [m ³ /h]		約84.4 [gpm]	約37.6 [gpm]	
	泊3号炉																
	定期事業者検査中 (全炉心燃料取出し後)	出力運転中 (定期事業者検査終了直後)															
崩壊熱	11,508 [kW]	5,122 [kW]															
必要なスプレイ流量	約19.16 [m ³ /h]	約8.53 [m ³ /h]															
	約84.4 [gpm]	約37.6 [gpm]															



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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>(b) 水平飛距離を15mとした場合 下記条件における放水試験により、スプレイノズルが図54-6-4に示す放水範囲を満足することを確認している。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・放水角度（仰角）：30° ・旋回角度：40°（左右各20°） ・流量：700L/min（42m³/h） ・放水圧：0.4MPa ・試験時間：1分間 ・水平飛距離：15m ・開口部直径約0.3mの試験容器を並べ、放水量を計測  <p>図54-6-4 スプレイノズル放水範囲（水平飛距離15m）</p> <p style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin: 20px auto;">枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p>	<p>(2) 可搬型スプレイノズルの放水範囲について 本項は、2台の可搬型スプレイノズルで使用済燃料ピット全域にスプレイできることを示すものである。（可搬型スプレイノズルは予備を含め計4台を配備している。）</p> <p>a. 放水角度の設定範囲 可搬型スプレイノズルの放水角度は、縦方向に10°～45°の任意の角度（仰角）に設定することが可能である。また、横方向については、可搬型スプレイノズル内に水が流れることにより、±10°、±15°、±20°の角度でノズルが旋回し、広範囲にスプレイすることが可能である。（旋回させないことも可能） なお、ノズルの設定変更により、噴霧状態から直線状態まで放水状態を変更することが可能である。</p> <p>b. 放水範囲 放水試験を実施し、放水範囲の確認を行っている。</p> <p>(a) 試験条件</p> <ul style="list-style-type: none"> ・放水角度（仰角）：30° ・旋回角度：±20° ・流量：60m³/h ・試験時間：1分間 ・直径約22cmのバケツを並べ放水量を確認 <p>(b) 試験結果 旋回させない状態で飛距離を約15mになるよう設定した後、旋回状態にした場合の分布範囲を第10図に示す。</p>  <p>第10図 可搬型スプレイノズル放水範囲</p> <p style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin: 20px auto;">枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p>	

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>b. 使用済燃料プールへの放水範囲について</p> <p>(a) 燃料プールスプレイ系（常設配管）による使用済燃料プールへのスプレイ 放水試験結果から、図54-6-5に示すとおり、3個のスプレイノズルにより3箇所から放水することで、すべての使用済燃料プール内燃料体にスプレイすることが可能である。</p>  <p>図54-6-5 燃料プールスプレイ系（常設配管）によるスプレイ範囲</p> <p>(b) 燃料プールスプレイ系（可搬型）による使用済燃料プールへのスプレイ 放水試験結果から、図54-6-6に示すとおり、3個のスプレイノズルにより3箇所から放水することで、すべての使用済燃料プール内燃料体にスプレイすることが可能である。 なお、使用済燃料プールの周りには、柵（高さ約935mm）が設置されており、スプレイノズルは使用済燃料プール近傍の床面に設置するが、柵とスプレイノズルを1.7m以上離すことにより、柵と干渉することなく、使用済燃料プールへスプレイすることが可能である。</p> <p style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;">枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p>	<p>(e) 使用済燃料ビットへの放水範囲 可搬型スプレイノズルによる使用済燃料ビットへの放水試験の結果から、2台の可搬型スプレイノズルを使用して、使用済燃料ビットへスプレイする場合の放水範囲を第11図に示す。第11図に示すとおり、2箇所から放水することにより使用済燃料ビット全域に放水することが可能である。</p>  <p>第11図 使用済燃料ビットへのスプレイ範囲</p> <p style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;">枠囲みの内容は商業機密に属しますので公開できません。</p>	

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

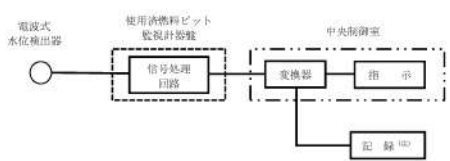
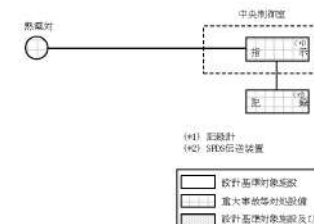
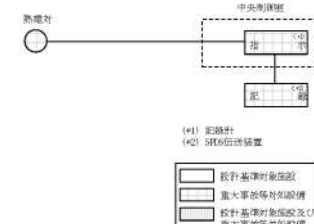
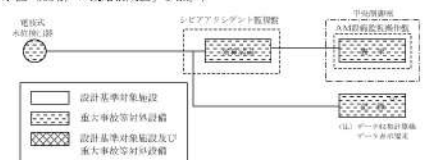
泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="719 225 1305 730" style="border: 1px solid black; width: 100%; height: 100%;"></div> <div data-bbox="779 740 1252 764" style="text-align: center;"> <p>図 54-6-6 燃料プールスプレイ系（可搬型）によるスプレイ範囲</p> </div> <div data-bbox="913 1099 1305 1123" style="border: 1px solid black; text-align: center; margin-top: 200px;"> <p>枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p> </div>		

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

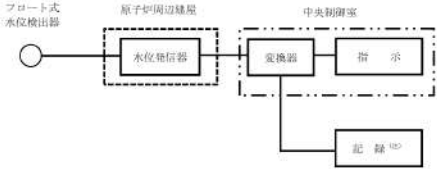
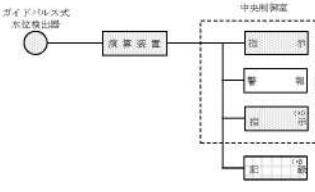
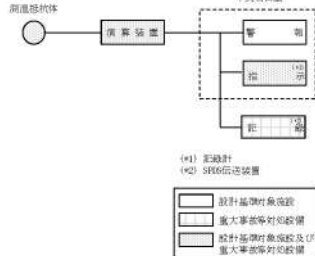
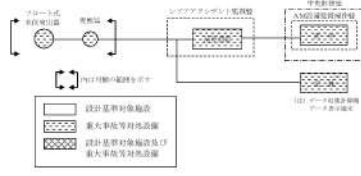
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>(5) まとめ</p> <p>燃料プールスプレイ系（常設配管）及び燃料プールスプレイ系（可搬型）による使用済燃料プールへのスプレイは、スプレイノズル3個により、126m³/h（42m³/h/個）以上で実施することで、使用済燃料プール内燃料体の前壊熱を除去するために必要なスプレイ流量（約9.7m³/h）及びNEI 06-12の要求スプレイ流量（200gpm（約46m³/h））を満足し、すべての使用済燃料プール内燃料体に対してスプレイ可能な放水範囲を確保することが可能である。</p> <p>3. 使用済燃料プールからの漏えい時における遮蔽水位を確保可能な時間について</p> <p>使用済燃料プールからの漏えい時において、燃料プールスプレイ系（可搬型）によるスプレイを実施する場合、使用済燃料プール周辺線量率が10mSv/hを満足するために必要な遮蔽水位（通常水位-1.3m）までの水位低下時間と原子炉建屋原子炉棟内におけるスプレイノズルの設置及びホースの敷設作業の所要時間の関係を整理した。</p> <p>通常水位から遮蔽水位までの使用済燃料プールからの水位低下量は約200m³である。</p> <p>ここで、使用済燃料プールからの漏えい量を200gpm（約46m³/h）とした場合、遮蔽水位到達までの時間は約4.3時間となる。原子炉建屋地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）での作業は約2時間で実施可能であることから、十分な時間的余裕のある対応が可能である。</p>	<p>(3) 使用済燃料ピットから漏えい発生時の遮蔽設計基準到達時間について</p> <p>故意による大型航空機の衝突等により、使用済燃料ピットが大規模に損壊し大量の漏えいが発生した場合を想定して、米国におけるNEI 06-12 (B.5.b 対応ガイド) では、使用済燃料ピットへのスプレイ能力として 200gpm (≒45.4m³/h) 以上を要求している。</p> <p>仮に、使用済燃料ピットからNEI 06-12におけるスプレイ能力200gpmの漏えいが発生している想定とした場合、燃料取扱棟内の遮蔽設計基準 (0.15mSv/h) を満足させるための水位（以下「遮蔽水位」という。）として、泊3号炉では燃料頂部より4.25mを確保できれば良いことから、通常運転水位から遮蔽水位までには3.3m分の漏えい（325m³）分の時間的余裕がある。（より厳しい条件として、隣接する燃料検査ピット及び燃料取扱キャナルが切り離された状況を想定して評価する。）</p> <p>崩壊熱による蒸発水量（約19.16m³/h）を加味した場合においても、遮蔽水位到達までの時間は約8.1時間となる。（燃料頂部が湧出するまでには、さらに4.25mの水位がある。）</p> <p>この間の現実的な対応として、まずは短時間で準備可能な常設設備を活用した注水により水位低下の緩和を図り、その後、可搬型大型送水ポンプ車等による外部からの注水を並行して実施することにより水位の維持を試みる。</p> <p>なお、可搬型スプレイ設備の設置作業については、約2時間で実施可能であることから、最悪中を考慮しても、十分な時間的余裕のある対応が可能である。</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>(2) 使用済燃料ビット水位（AM用）</p> <p>使用済燃料ビット水位（AM用）の検出信号は、電液式水位検出器からの電流信号を、使用済燃料ビット監視計器内の信号処理回路にて水位信号へ変換する処理を行った後、使用済燃料ビット水位（AM用）を中央制御室に指示し、記録及び保存する。記録及び保存について「3.3 使用済燃料貯蔵槽の温度及び水位を監視する装置の計測結果の記録及び保存」に示す。</p> <p>（第4図「使用済燃料ビット水位（AM用）の概略構成図」参照。）</p> <p>交流電源が必要な場合、代替電源設備である空冷式非常用発電装置から3B及び3C計装用電源を介して供給する。電源供給について「3.4 使用済燃料貯蔵槽の温度及び水位を監視する装置の電源構成」に示す。</p>  <p>（注）安全パラメータ表示システム（SPDS）、SPDS表示装置</p> <p>第4図 使用済燃料ビット水位（AM用）の概略構成図</p>	<p><u>使用済燃料プールの水位／温度（ヒートサーモ式）</u></p> <p>1. 設置目的</p> <p>使用済燃料プールの水位及び水温について、使用済燃料プールに係る想定される重大事故等により変動する可能性のある範囲にわたり監視するため、使用済燃料プール水位／温度（ヒートサーモ式）を設置する。</p> <p>2. 設備概要</p> <p>使用済燃料プール水位（ヒートサーモ式）は、重大事故等対処設備の機能を有しており、使用済燃料貯蔵ラック上端（0.P.25920mm）から上方に14箇所に設置した液相及び気相の熱電対にて温度を起電力として検出する。ヒータ加熱開始前後の熱電対の温度変化を確認することにより間接的に水位を監視することができ、検出した起電力は、使用済燃料プール水位（ヒートサーモ式）として中央制御室に指示し、記録する。（図54-6-11「使用済燃料プール水位（ヒートサーモ式）の概略構成図」参照。）</p>  <p>図54-6-11 使用済燃料プール水位（ヒートサーモ式）の概略構成図</p> <p>使用済燃料プール温度（ヒートサーモ式）は、重大事故等対処設備の機能を有しており、熱電対にて温度を起電力として検出する。検出した起電力は、使用済燃料プール温度（ヒートサーモ式）として中央制御室に指示し、記録する。（図54-6-12「使用済燃料プール温度（ヒートサーモ式）の概略構成図」参照。）</p>  <p>図54-6-12 使用済燃料プール温度（ヒートサーモ式）の概略構成図</p> <p>3. 計測範囲</p> <p>使用済燃料プール水位／温度（ヒートサーモ式）の仕様を表54-6-5に、計測範囲を表54-6-6に示す。</p> <p>表54-6-5 使用済燃料プール水位／温度（ヒートサーモ式）の仕様</p> <table border="1" data-bbox="739 1228 1299 1300"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>種類</th> <th>計測範囲</th> <th>個数</th> <th>取付箇所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>使用済燃料プール水位／温度（ヒートサーモ式）</td> <td>熱電対</td> <td>0～7,000mV (0.P.25920mm～0.P.32850mm) *2 0～100℃</td> <td>1 (検出点14箇所)</td> <td>格子屏建屋地上3階</td> </tr> </tbody> </table> <p>*1：計測範囲の上限は、使用済燃料貯蔵ラック上端（0.P.25920mm） *2：0.P.（女川原子力発電所工事用基準図）0.P.（東京湾平均海面）+0.74m</p>	名称	種類	計測範囲	個数	取付箇所	使用済燃料プール水位／温度（ヒートサーモ式）	熱電対	0～7,000mV (0.P.25920mm～0.P.32850mm) *2 0～100℃	1 (検出点14箇所)	格子屏建屋地上3階	<p>54-5 容量設定根拠「使用済燃料ビット監視計器」</p> <p><u>使用済燃料ビット水位（AM用）</u></p> <p>1. 設置目的</p> <p>使用済燃料ビットの水位について、使用済燃料ビットに係る想定される重大事故等により変動する可能性のある範囲にわたり監視するため、使用済燃料ビット水位（AM用）を設置する。</p> <p>2. 設備概要</p> <p>使用済燃料ビット水位（AM用）は、重大事故等対処設備の機能を有しており、電液式水位検出器にて水位を電流信号として検出する。検出した電流信号は、シビアアクシデント監視室内の演算装置にて水位信号に変換する処理を行った後、使用済燃料ビット水位（AM用）として中央制御室に表示し、記録する。（「第1図 使用済燃料ビット水位（AM用）の概略構成図」参照。）</p>  <p>第1図 使用済燃料ビット水位（AM用）の概略構成図</p> <p>3. 計測範囲</p> <p>使用済燃料ビット水位（AM用）の仕様を第1表に、計測範囲を第2表に示す。</p> <table border="1" data-bbox="1433 750 1904 821"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>種類</th> <th>計測範囲</th> <th>個数</th> <th>取付箇所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>使用済燃料ビット水位（AM用）</td> <td>電液式水位検出器</td> <td>1.P.25.24～25.70m</td> <td>2</td> <td>燃料取扱棟</td> </tr> </tbody> </table> <p>第1表 使用済燃料ビット水位（AM用）の仕様</p>	名称	種類	計測範囲	個数	取付箇所	使用済燃料ビット水位（AM用）	電液式水位検出器	1.P.25.24～25.70m	2	燃料取扱棟	<p>【大飯】 女川審査実績の反映による資料構成の相違 (54-5 容量設定根拠「使用済燃料ビット監視計器」資料において以下同様)</p> <p>【女川】 設備構成の相違 女川は1設備にて2機能有しているが、泊は水位計測装置と温度計測装置は別々に設けていることにより記載内容が異なる。(大飯と同様)</p>
名称	種類	計測範囲	個数	取付箇所																			
使用済燃料プール水位／温度（ヒートサーモ式）	熱電対	0～7,000mV (0.P.25920mm～0.P.32850mm) *2 0～100℃	1 (検出点14箇所)	格子屏建屋地上3階																			
名称	種類	計測範囲	個数	取付箇所																			
使用済燃料ビット水位（AM用）	電液式水位検出器	1.P.25.24～25.70m	2	燃料取扱棟																			

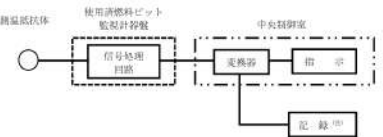
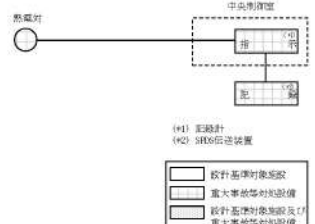
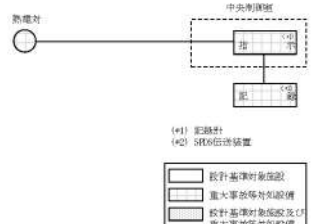
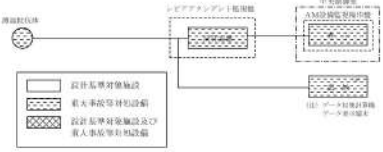
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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54-6-6 使用済燃料プール水位/温度（ヒートサーモ式）の計測範囲</p> <table border="1" data-bbox="757 247 1294 427"> <thead> <tr> <th rowspan="2">名称</th> <th rowspan="2">計測範囲</th> <th colspan="2">発電用原子炉の運転^{※1}と予備燃焼期間</th> <th rowspan="2">計測範囲の収容に具する考入力</th> </tr> <tr> <th>通常運転時 [運転時の異常な過渡変化時を含む。]</th> <th>重大事故等時</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">使用済燃料プール水位/温度（ヒートサーモ式）</td> <td>0～7.01Da^{※2} 0.1.2525Da^{※2}～ 0.1.31200Da^{※2}</td> <td>0.1.2050Da^{※2}</td> <td>—</td> <td rowspan="2">重大事故等時において、変動する可能性のある使用済燃料プール上層から使用済燃料上層直下の範囲で使用済燃料プールの水位を監視可能。 また、変動する可能性のある範囲にわたり使用済燃料プールの温度を監視可能。</td> </tr> <tr> <td>0～100℃</td> <td>85℃以下</td> <td>—</td> <td>最大値=100℃</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：発電用原子炉の運転の定義は、以下のとおり。 ・通常運転時：計画的に行われる起動、出力変動、再過停止、冷過停止、燃料取替等の発電用原子炉施設運転の運転であって、その運転状態が所定の制限内にあるもの。通常運転時に想定される設計値を記載。 ・運転時の異常な過渡変化時：発電用原子炉施設の寿命期間中に予想される機種の異一故障若しくは誤動作又は運転員の単一の誤操作及びこれらと類似の程度で発生すると予想される外乱によって生ずる異常な状態。運転時の異常な過渡変化時に想定される設計値を記載。 ・設計基準事故時：「運転時の異常な過渡変化」を超える異常な状態であって、発生する程度は稀であるが、発電用原子炉施設の安全設計の観点から想定されるもの。設計基準事故時に想定される設計値を記載。 ・重大事故等時：発電用原子炉施設の安全設計の観点から想定される事故を超える事故の発生により、発電用原子炉の中心の著しい損傷が発生するおそれがある状態又は炉心の著しい損傷が発生した状態。重大事故等時に想定される設計値を記載。</p> <p>※2：計測範囲の単位は、使用済燃料貯蔵槽上層（0.1.2525Da） ※3：0.1.（女川原子力発電所工事用基準値）0.1.P.（東京電力平均値）-0.74a</p>	名称	計測範囲	発電用原子炉の運転 ^{※1} と予備燃焼期間		計測範囲の収容に具する考入力	通常運転時 [運転時の異常な過渡変化時を含む。]	重大事故等時	使用済燃料プール水位/温度（ヒートサーモ式）	0～7.01Da ^{※2} 0.1.2525Da ^{※2} ～ 0.1.31200Da ^{※2}	0.1.2050Da ^{※2}	—	重大事故等時において、変動する可能性のある使用済燃料プール上層から使用済燃料上層直下の範囲で使用済燃料プールの水位を監視可能。 また、変動する可能性のある範囲にわたり使用済燃料プールの温度を監視可能。	0～100℃	85℃以下	—	最大値=100℃	<p>第2表 使用済燃料ピット水位（AM用）の計測範囲</p> <table border="1" data-bbox="1429 258 1921 422"> <thead> <tr> <th rowspan="2">名称</th> <th rowspan="2">計測範囲</th> <th colspan="2">発電用原子炉の運転^{※1}と予備燃焼期間</th> <th rowspan="2">計測範囲の収容に関する考え方</th> </tr> <tr> <th>通常運転時 [運転時の異常な過渡変化時を含む。]</th> <th>重大事故等時</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>使用済燃料ピット水位（AM用）</td> <td>T.P.25.24a^{※2} T.P.32.74a</td> <td>T.P.32.09a</td> <td>—</td> <td>重大事故等時において、変動する可能性のある使用済燃料ピット上層直下から燃料貯蔵ラック上層直下の範囲で使用済燃料ピットの水位を監視可能。</td> </tr> </tbody> </table> <p>（注1）発電用原子炉の運転の定義は、以下のとおり。 ・通常運転時：計画的に行われる起動、停止、運転、再過停止、冷過停止、燃料取替等の発電用原子炉施設の運転であって、その運転状態が所定の制限内にあるもの。通常運転時に想定される設計値を記載。 ・運転時の異常な過渡変化時：発電用原子炉施設の寿命期間中に予想される機種の異一故障若しくは誤動作又は運転員の単一の誤操作、及びこれらと類似の程度で発生すると予想される外乱によって生ずる異常な状態。運転時の異常な過渡変化時に想定される設計値を記載。 ・設計基準事故時：「運転時の異常な過渡変化」を超える異常な状態であって、発生する程度は稀であるが、発電用原子炉施設の安全設計の観点から想定されるもの。設計基準事故時に想定される設計値を記載。 ・重大事故等時：発電用原子炉施設の安全設計の観点から想定される事故を超える事故の発生により、発電用原子炉の著しい損傷が発生するおそれがある状態又は炉心の著しい損傷が発生した状態。重大事故等時に想定される設計値を記載。</p>	名称	計測範囲	発電用原子炉の運転 ^{※1} と予備燃焼期間		計測範囲の収容に関する考え方	通常運転時 [運転時の異常な過渡変化時を含む。]	重大事故等時	使用済燃料ピット水位（AM用）	T.P.25.24a ^{※2} T.P.32.74a	T.P.32.09a	—	重大事故等時において、変動する可能性のある使用済燃料ピット上層直下から燃料貯蔵ラック上層直下の範囲で使用済燃料ピットの水位を監視可能。	<p>【女川】 設備構成の相違 女川は1設備にて2機能有しているが、泊は水位計測装置と温度計測装置は別々に設けていることにより記載内容が異なる。（大飯と同様）</p>
名称	計測範囲			発電用原子炉の運転 ^{※1} と予備燃焼期間			計測範囲の収容に具する考入力																								
		通常運転時 [運転時の異常な過渡変化時を含む。]	重大事故等時																												
使用済燃料プール水位/温度（ヒートサーモ式）	0～7.01Da ^{※2} 0.1.2525Da ^{※2} ～ 0.1.31200Da ^{※2}	0.1.2050Da ^{※2}	—	重大事故等時において、変動する可能性のある使用済燃料プール上層から使用済燃料上層直下の範囲で使用済燃料プールの水位を監視可能。 また、変動する可能性のある範囲にわたり使用済燃料プールの温度を監視可能。																											
	0～100℃	85℃以下	—		最大値=100℃																										
名称	計測範囲	発電用原子炉の運転 ^{※1} と予備燃焼期間		計測範囲の収容に関する考え方																											
		通常運転時 [運転時の異常な過渡変化時を含む。]	重大事故等時																												
使用済燃料ピット水位（AM用）	T.P.25.24a ^{※2} T.P.32.74a	T.P.32.09a	—	重大事故等時において、変動する可能性のある使用済燃料ピット上層直下から燃料貯蔵ラック上層直下の範囲で使用済燃料ピットの水位を監視可能。																											

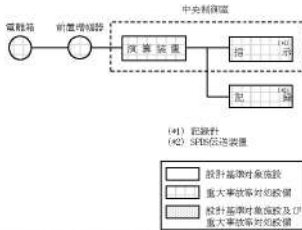
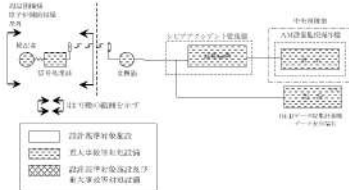
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																							
<p>(3) 可搬式使用済燃料ピット水位</p> <p>可搬式使用済燃料ピット水位の検出信号は、フロート式水位検出器からの位置変化量を、水位検出器にて水位信号へ変換する処理を行った後、可搬式使用済燃料ピット水位を中央制御室に指示し、記録及び保存する。記録及び保存について「5.3 使用済燃料貯蔵槽の温度及び水位を監視する装置の計測結果の記録及び保存」に示す。</p> <p>(第5図「可搬式使用済燃料ピット水位の概略構成図」参照。)</p> <p>交流電源が必要な場合、代替電源設備である空冷式非常用発電装置から3B計装用電源を介して供給する。電圧供給について「5.4 使用済燃料貯蔵槽の温度及び水位等を監視する装置の電源構成」に示す。</p>  <p>第5図 可搬式使用済燃料ピット水位の概略構成図</p> <p>(注) 安全パラメータ表示システム(S.P.D.S.)、S.P.D.S表示装置</p>	<p><u>使用済燃料プールの水位/温度(ガイドバルス式)</u></p> <p>1. 設置目的</p> <p>使用済燃料プール水位及び水温について、使用済燃料プールに係る想定される重大事故等により変動する可能性のある範囲にわたり監視するため、使用済燃料プール水位/温度(ガイドバルス式)を設置する。</p> <p>2. 設備概要</p> <p>使用済燃料プール水位(ガイドバルス式)は、設計基準対象施設及び重大事故等対処設備の機能を有しており、ガイドバルス式検出器にて水位を気相/液相界面からの反射パルス信号を検出するまでの時間を電流信号として検出する。検出した電流信号は、演算装置にて水位信号へ変更する処理を行った後、使用済燃料プール水位(ガイドバルス式)として中央制御室に指示し、記録する。(図54-6-13「使用済燃料プール水位(ガイドバルス式)の概略構成図」参照。)</p>  <p>図54-6-13 使用済燃料プール水位(ガイドバルス式)の概略構成図</p> <p>使用済燃料プール温度(ガイドバルス式)は、設計基準対象施設及び重大事故等対処設備の機能を有しており、測温抵抗体にて温度を抵抗値として検出する。検出した抵抗値は、演算装置にて変換した後、使用済燃料プール温度(ガイドバルス式)として中央制御室に指示し、記録する。(図54-6-14「使用済燃料プール温度(ガイドバルス式)の概略構成図」参照。)</p>  <p>図54-6-14 使用済燃料プール温度(ガイドバルス式)の概略構成図</p> <p>3. 計測範囲</p> <p>使用済燃料プール水位/温度(ガイドバルス式)の仕様を表54-6-7に、計測範囲を表54-6-8に示す。</p> <p>表54-6-7 使用済燃料プール水位/温度(ガイドバルス式)の仕様</p> <table border="1" data-bbox="750 1284 1299 1396"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>種類</th> <th>計測範囲</th> <th>個数</th> <th>取付箇所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">使用済燃料プール水位/温度(ガイドバルス式)</td> <td>ガイドバルス式検出器</td> <td>-4,300mm~7,300mm^{*1} (0.P.21893mm~0.P.22223mm)^{*2}</td> <td>1</td> <td rowspan="2">原子炉建屋棟上3階</td> </tr> <tr> <td>測温抵抗体</td> <td>0~130℃</td> <td>1^{*3}</td> </tr> </tbody> </table> <p>^{*1} 計測範囲の電圧は、使用済燃料貯蔵ラック上層(0.P.21822mm) ^{*2} 0.P. (女川原子力発電所工事用基準値)≠0.P. (東電標準平均値)≠0.74m ^{*3} 検出点2箇所</p>	名称	種類	計測範囲	個数	取付箇所	使用済燃料プール水位/温度(ガイドバルス式)	ガイドバルス式検出器	-4,300mm~7,300mm ^{*1} (0.P.21893mm~0.P.22223mm) ^{*2}	1	原子炉建屋棟上3階	測温抵抗体	0~130℃	1 ^{*3}	<p>使用済燃料ピット水位(可搬型)</p> <p>1. 設置目的</p> <p>使用済燃料ピット水位について、使用済燃料ピットに係る想定される重大事故等により変動する可能性のある範囲にわたり監視するため、使用済燃料ピット水位(可搬型)を保管及び設置する。</p> <p>2. 設備概要</p> <p>使用済燃料ピット水位(可搬型)は、重大事故等対処設備の機能を有しており、使用済燃料ピット水面に浮かべたフロート式水位検出器の使用済燃料ピット水位変化に伴う位置変化を水位変換器で電流信号として検出する。検出した電流信号は、シビアアクシデント監視域内の演算装置にて水位信号へ変換する処理を行った後、使用済燃料ピット水位(可搬型)として中央制御室に表示し、記録する。(第2図「使用済燃料ピット水位(可搬型)の概略構成図」参照。)</p>  <p>第2図 使用済燃料ピット水位(可搬型)の概略構成図</p> <p>3. 計測範囲</p> <p>使用済燃料ピット水位(可搬型)の仕様を表3表に、計測範囲を第4表に示す。</p> <p>第3表 使用済燃料ピット水位(可搬型)の仕様</p> <table border="1" data-bbox="1422 821 1881 901"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>種類</th> <th>計測範囲</th> <th>個数</th> <th>取付箇所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>使用済燃料ピット水位(可搬型)</td> <td>フロート式水位検出器</td> <td>T.P.21.30~32.70m</td> <td>2</td> <td>燃料取除機(燃料取扱機及び付随設備)T.P.33.1mに設置</td> </tr> </tbody> </table>	名称	種類	計測範囲	個数	取付箇所	使用済燃料ピット水位(可搬型)	フロート式水位検出器	T.P.21.30~32.70m	2	燃料取除機(燃料取扱機及び付随設備)T.P.33.1mに設置	<p>【女川】</p> <p>設備構成の相違</p> <p>女川は1設備にて2機能有しているが、泊は水位計測装置と温度計測装置は別々に設けていることにより記載内容が異なる。(大飯と同様)</p>
名称	種類	計測範囲	個数	取付箇所																						
使用済燃料プール水位/温度(ガイドバルス式)	ガイドバルス式検出器	-4,300mm~7,300mm ^{*1} (0.P.21893mm~0.P.22223mm) ^{*2}	1	原子炉建屋棟上3階																						
	測温抵抗体	0~130℃	1 ^{*3}																							
名称	種類	計測範囲	個数	取付箇所																						
使用済燃料ピット水位(可搬型)	フロート式水位検出器	T.P.21.30~32.70m	2	燃料取除機(燃料取扱機及び付随設備)T.P.33.1mに設置																						

大飯発電所3/4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54-6-8 使用済燃料プール水位/温度(ガイドバルス式)の計測範囲</p> <table border="1" data-bbox="757 177 1294 359"> <thead> <tr> <th rowspan="2">名称</th> <th rowspan="2">計測範囲</th> <th colspan="3">発電用原子炉の仕動^(注1)時想定運転範囲</th> <th rowspan="2">計測範囲の設定に関する考え</th> </tr> <tr> <th>通常運転時 【運転時の異常な温度変化発生を】</th> <th>設計基準事故時 【運転時の異常な温度変化発生を】</th> <th>重大事故等時</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">使用済燃料プール水位/温度(ガイドバルス式)</td> <td>-4.300m～ 1.500m[※] (0.2, 1.000m)[※] 0.2, 0.500m[※]</td> <td>0.2, 0.300m[※]</td> <td>0.2, 0.300m[※]</td> <td>0.1, 0.300m[※] 0.2, 0.300m[※]</td> <td rowspan="2">重大事故等時において、変動する可能性のある使用済燃料プール上部から異常な温度の検出で使用済燃料プールの水位を監視可能。</td> </tr> <tr> <td>0～120℃</td> <td>0℃以下</td> <td>最大値：95℃</td> <td>最大値：100℃</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：発電用原子炉の仕動の定義は、以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・通常運転時：計画的に行われる起動、出力運転、満温停止、冷温停止、燃料取替等の発電用原子炉施設の運転であって、その運転状態が所定の制御内にあるもの。通常運転時に想定される設計値を記載。 ・運転時の異常な温度変化時：発電用原子炉施設の寿命期間中に予想される機器の単一故障若しくは設備外又は運転員の単一の誤操作及びこれらと類似の理由で発生すると予想される外乱によって生ずる異常な状態。運転時の異常な温度変化時に想定される設計値を記載。 ・設計基準事故時：「運転時の異常な温度変化」を覆える異常な状態であって、発生する確率は稀であるが、発電用原子炉施設の安全設計の観点から想定されるもの。設計基準事故時に想定される設計値を記載。 ・重大事故等時：発電用原子炉施設の安全設計の観点から想定される事故を認める事故の発生により、発電用原子炉の炉心の著しい損傷が発生するおそれがある状態又は炉心の著しい損傷が発生した状態。重大事故等時に想定される設計値を記載。 <p>※2：計測範囲の単位は、使用済燃料貯蔵ラック上層(0.2, 0.5000m)。</p> <p>※3：0.2：(女川原子力発電所工事用基準書) 0.2、(東京湾平均海深) 0.24m</p>	名称	計測範囲	発電用原子炉の仕動 ^(注1) 時想定運転範囲			計測範囲の設定に関する考え	通常運転時 【運転時の異常な温度変化発生を】	設計基準事故時 【運転時の異常な温度変化発生を】	重大事故等時	使用済燃料プール水位/温度(ガイドバルス式)	-4.300m～ 1.500m [※] (0.2, 1.000m) [※] 0.2, 0.500m [※]	0.2, 0.300m [※]	0.2, 0.300m [※]	0.1, 0.300m [※] 0.2, 0.300m [※]	重大事故等時において、変動する可能性のある使用済燃料プール上部から異常な温度の検出で使用済燃料プールの水位を監視可能。	0～120℃	0℃以下	最大値：95℃	最大値：100℃	<p>第4表 使用済燃料ピット水位(可搬型)の計測範囲</p> <table border="1" data-bbox="1429 260 1921 406"> <thead> <tr> <th rowspan="2">名称</th> <th rowspan="2">計測範囲</th> <th colspan="3">発電用原子炉の仕動^(注1)時想定運転範囲</th> <th rowspan="2">計測範囲の設定に関する考え</th> </tr> <tr> <th>通常運転時</th> <th>設計基準事故時 【運転時の異常な温度変化発生を】</th> <th>重大事故等時</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>使用済燃料ピット水位(可搬型)</td> <td>T.P. 21.30m～ T.P. 22.70m</td> <td>T.P. 22.00m</td> <td>—</td> <td>T.P. 21.30m</td> <td>重大事故等時において、変動する可能性のある使用済燃料ピット水位検出部から異常な温度の検出で使用済燃料ピットの水位を監視可能。</td> </tr> </tbody> </table> <p>【注1】発電用原子炉の仕動の定義は、以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・通常運転時：計画的に行われる起動、停止、運転、満温停止、冷温停止、燃料取替等の発電用原子炉施設の運転であって、その運転状態が所定の制御内にあるもの。通常運転時に想定される設計値を記載。 ・運転時の異常な温度変化時：発電用原子炉施設の寿命期間中に予想される機器の単一故障若しくは設備外又は運転員の単一の誤操作及びこれらと類似の理由で発生すると予想される外乱によって生ずる異常な状態。運転時の異常な温度変化時に想定される設計値を記載。 ・設計基準事故時：「運転時の異常な温度変化」を覆える異常な状態であって、発生する確率は希であるが、発電用原子炉施設の安全設計の観点から想定されるもの。設計基準事故時に想定される設計値を記載。 ・重大事故等時：発電用原子炉施設の安全設計の観点から想定される事故を認める事故の発生により、発電用原子炉の炉心の著しい損傷が発生するおそれがある状態又は炉心の著しい損傷が発生した状態。重大事故等時に想定される設計値を記載。 	名称	計測範囲	発電用原子炉の仕動 ^(注1) 時想定運転範囲			計測範囲の設定に関する考え	通常運転時	設計基準事故時 【運転時の異常な温度変化発生を】	重大事故等時	使用済燃料ピット水位(可搬型)	T.P. 21.30m～ T.P. 22.70m	T.P. 22.00m	—	T.P. 21.30m	重大事故等時において、変動する可能性のある使用済燃料ピット水位検出部から異常な温度の検出で使用済燃料ピットの水位を監視可能。	<p>【女川】 設備構成の相違 女川は1設備にて2機能有しているが、泊は水位計測装置と温度計測装置は別々に設けていることにより記載内容が異なる。(大飯と同様)</p>
名称	計測範囲			発電用原子炉の仕動 ^(注1) 時想定運転範囲				計測範囲の設定に関する考え																													
		通常運転時 【運転時の異常な温度変化発生を】	設計基準事故時 【運転時の異常な温度変化発生を】	重大事故等時																																	
使用済燃料プール水位/温度(ガイドバルス式)	-4.300m～ 1.500m [※] (0.2, 1.000m) [※] 0.2, 0.500m [※]	0.2, 0.300m [※]	0.2, 0.300m [※]	0.1, 0.300m [※] 0.2, 0.300m [※]	重大事故等時において、変動する可能性のある使用済燃料プール上部から異常な温度の検出で使用済燃料プールの水位を監視可能。																																
	0～120℃	0℃以下	最大値：95℃	最大値：100℃																																	
名称	計測範囲	発電用原子炉の仕動 ^(注1) 時想定運転範囲			計測範囲の設定に関する考え																																
		通常運転時	設計基準事故時 【運転時の異常な温度変化発生を】	重大事故等時																																	
使用済燃料ピット水位(可搬型)	T.P. 21.30m～ T.P. 22.70m	T.P. 22.00m	—	T.P. 21.30m	重大事故等時において、変動する可能性のある使用済燃料ピット水位検出部から異常な温度の検出で使用済燃料ピットの水位を監視可能。																																

大飯発電所3/4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>3.2. 重大事故等対処設備に関する使用済燃料プール温度及び使用済燃料プール水位の計測</p> <p>(1) 使用済燃料プール温度（AM用）</p> <p>使用済燃料プール温度（AM用）の検出信号は、温度抵抗体の抵抗値を、使用済燃料プール監視計器内の信号処理回路にて温度信号へ変換する処理を行った後、使用済燃料プール温度（AM用）を中央制御室に指示し、記録及び保存する。記録及び保存について「3.3 使用済燃料貯蔵槽の温度及び水位を監視する装置の計測結果の記録及び保存」に示す。</p> <p>（第3図「使用済燃料プール温度（AM用）の概略構成図」参照。）</p> <p>交流電源が必要な場合、代替電源設備である空冷式非常用発電装置から3B及び3C非装用電源を介して供給する。電源供給について「3.4 使用済燃料貯蔵槽の温度及び水位等を監視する装置の電源構成」に示す。</p>  <p>（注）安全のワルメータ表示システム（SPDS）、SPDS表示装置</p> <p>第3図 使用済燃料プール温度（AM用）の概略構成図</p>	<p>使用済燃料プールの水位／温度（ヒートサーモ式）</p> <p>1. 設置目的</p> <p>使用済燃料プールの水位及び水温について、使用済燃料プールに係る想定される重大事故等により変動する可能性のある範囲にわたり監視するため、使用済燃料プール水位／温度（ヒートサーモ式）を設置する。</p> <p>2. 設備概要</p> <p>使用済燃料プール水位（ヒートサーモ式）は、重大事故等対処設備の機能を有しており、使用済燃料貯蔵ラック上端（O.P.25920mm）から上方に14箇所を設置した液相及び気相の熱電対にて温度を起電力として検出する。ヒータ加熱開始前後の熱電対の温度変化を確認することにより間接的に水位を監視することができ、検出した起電力は、使用済燃料プール水位（ヒートサーモ式）として中央制御室に指示し、記録する。（図54-6-11「使用済燃料プール水位（ヒートサーモ式）の概略構成図」参照。）</p>  <p>（注）計測計 (42) SR66伝送装置</p> <p>第54-6-11 使用済燃料プール水位（ヒートサーモ式）の概略構成図</p> <p>使用済燃料プール温度（ヒートサーモ式）は、重大事故等対処設備の機能を有しており、熱電対にて温度を起電力として検出する。検出した起電力は、使用済燃料プール温度（ヒートサーモ式）として中央制御室に指示し、記録する。（図54-6-12「使用済燃料プール温度（ヒートサーモ式）の概略構成図」参照。）</p>  <p>（注）計測計 (42) SR66伝送装置</p> <p>第54-6-12 使用済燃料プール温度（ヒートサーモ式）の概略構成図</p> <p>3. 計測範囲</p> <p>使用済燃料プール水位／温度（ヒートサーモ式）の仕様を表54-6-5に、計測範囲を表54-6-6に示す。</p> <p>表54-6-5 使用済燃料プール水位／温度（ヒートサーモ式）の仕様</p> <table border="1" data-bbox="750 1236 1299 1308"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>種類</th> <th>計測範囲</th> <th>個数</th> <th>取付箇所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>使用済燃料プール水位／温度（ヒートサーモ式）</td> <td>熱電対</td> <td>0～7.010mm³ (O.P.25920mm) 0.1P.30850mm)^{*)2} 0～100℃</td> <td>1 (検出点14箇所)</td> <td>原子炉建屋地上3階</td> </tr> </tbody> </table> <p><small>*)1：計測範囲の上限は、使用済燃料貯蔵ラック上端（O.P.25920mm）。 *)2：O.P.（女川原子力発電所工事用基準面）30.F.（東京湾平均海面）+0.74m</small></p> <p>比較のため他項より再掲</p>	名称	種類	計測範囲	個数	取付箇所	使用済燃料プール水位／温度（ヒートサーモ式）	熱電対	0～7.010mm ³ (O.P.25920mm) 0.1P.30850mm) ^{*)2} 0～100℃	1 (検出点14箇所)	原子炉建屋地上3階	<p>使用済燃料プール温度（AM用）</p> <p>1. 設置目的</p> <p>使用済燃料プールの水温について、使用済燃料プールに係る想定される重大事故等により変動する可能性のある範囲にわたり監視するため、使用済燃料プール温度（AM用）を設置する。</p> <p>2. 設備概要</p> <p>使用済燃料プール温度（AM用）は、重大事故等対処設備の機能を有しており、温度抵抗体にて温度を抵抗値として検出する。</p> <p>検出した抵抗値は、シビアアクシデント監視装置内の演算装置にて温度信号へ変換する処理を行った後、使用済燃料プール温度（AM用）として中央制御室に表示し、記録する。（第3図「使用済燃料プール温度（AM用）の概略構成図」参照。）</p>  <p>第3図 使用済燃料プール温度（AM用）の概略構成図</p> <p>3. 計測範囲</p> <p>使用済燃料プール温度（AM用）の仕様を表5表に、計測範囲を表6表に示す。</p> <p>第5表 使用済燃料プール温度（AM用）の仕様</p> <table border="1" data-bbox="1433 790 1904 853"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>種類</th> <th>計測範囲</th> <th>個数</th> <th>取付箇所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>使用済燃料プール温度（AM用）</td> <td>温度抵抗体</td> <td>0～100℃</td> <td>2</td> <td>燃料取扱棟</td> </tr> </tbody> </table>	名称	種類	計測範囲	個数	取付箇所	使用済燃料プール温度（AM用）	温度抵抗体	0～100℃	2	燃料取扱棟	
名称	種類	計測範囲	個数	取付箇所																			
使用済燃料プール水位／温度（ヒートサーモ式）	熱電対	0～7.010mm ³ (O.P.25920mm) 0.1P.30850mm) ^{*)2} 0～100℃	1 (検出点14箇所)	原子炉建屋地上3階																			
名称	種類	計測範囲	個数	取付箇所																			
使用済燃料プール温度（AM用）	温度抵抗体	0～100℃	2	燃料取扱棟																			

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

大飯発電所3/4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54-6-6 使用済燃料プール水位/温度（ヒートサーモ式）の計測範囲</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">名称</th> <th rowspan="2">計測範囲</th> <th colspan="2">発電用原子炉の稼働^(注1)と予想変動範囲</th> <th rowspan="2">計測範囲の検出に要する考え力</th> </tr> <tr> <th>通常運転時 [運転時の異常な過渡変化を包含。]</th> <th>重大事故等時</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">使用済燃料プール水位/温度（ヒートサーモ式）</td> <td>0～7.0[m]^(*) 0.1,0.25,0.5,1.0,1.5,2.0[m]^(*)</td> <td>0.1,0.25,0.5[m]^(*)</td> <td>0.0, 0.1, 0.2, 0.3, 0.4, 0.5, 0.6, 0.7, 0.8, 0.9, 1.0[m]</td> <td>重大事故等時において、変動する可能性のある使用済燃料プール上層から使用済燃料上層直下の範囲で使用済燃料プールの水位も監視可能。重大事故等時において、変動する可能性のある範囲にわたり使用済燃料プールの温度も監視可能。</td> </tr> <tr> <td>0～100℃</td> <td>80℃以下</td> <td>最大値=100℃</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>*1：発電用原子炉の稼働は、以下のとおり。 ・通常運転時：計画的に行われる起動、出力変動、荷追停止、冷追停止、燃料取替等の発電用原子炉施設の運転であって、その運転状態が所定の範囲内にあるもの。通常運転時に想定される設計値を記載。 ・運転時の異常な過渡変化時：発電用原子炉施設の寿命期間中に予想される機内の単一故障若しくは機動又は運転員の単一の誤操作及びこれらと類似の頻度で発生すると予想される外乱によって生ずる異常な状態。運転時の異常な過渡変化時に想定される設計値を記載。 ・設計基準事故時：「運転時の異常な過渡変化」を超える異常な状態であって、発生する頻度は稀であるが、発電用原子炉施設の安全設計の観点から想定されるもの。設計基準事故時に想定される設計値を記載。 ・重大事故等時：発電用原子炉施設の安全設計の観点から想定される事故を超える事故の発生により、発電用原子炉の中心の著しい損傷が発生するおそれがある状態又は炉心の著しい損傷が発生した状態。重大事故等時に想定される設計値を記載。</p> <p>*2：計測範囲の単位は、使用済燃料貯蔵槽上層（0.1,0.25,0.5[m]） *3：0.1、（女川原子力発電所工事用基準値）0.1,0.25（東京電力平均値）0.1,0.25</p> <p style="text-align: center;">54-6-41</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; width: fit-content; margin: 0 auto;">比較のため他項より再掲</div>	名称	計測範囲	発電用原子炉の稼働 ^(注1) と予想変動範囲		計測範囲の検出に要する考え力	通常運転時 [運転時の異常な過渡変化を包含。]	重大事故等時	使用済燃料プール水位/温度（ヒートサーモ式）	0～7.0[m] ^(*) 0.1,0.25,0.5,1.0,1.5,2.0[m] ^(*)	0.1,0.25,0.5[m] ^(*)	0.0, 0.1, 0.2, 0.3, 0.4, 0.5, 0.6, 0.7, 0.8, 0.9, 1.0[m]	重大事故等時において、変動する可能性のある使用済燃料プール上層から使用済燃料上層直下の範囲で使用済燃料プールの水位も監視可能。重大事故等時において、変動する可能性のある範囲にわたり使用済燃料プールの温度も監視可能。	0～100℃	80℃以下	最大値=100℃		<p style="text-align: center;">第6表 使用済燃料ピット温度（AM用）の計測範囲</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">名称</th> <th rowspan="2">計測範囲</th> <th colspan="2">発電用原子炉の稼働^(注1)と予想変動範囲</th> <th rowspan="2">計測範囲の検出に関する考え方</th> </tr> <tr> <th>通常運転時</th> <th>重大事故等時</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>使用済燃料ピット温度（AM用）</td> <td>0～100℃</td> <td>52℃以下</td> <td>0～100℃</td> <td>重大事故等時において、変動する可能性のある範囲にわたり使用済燃料ピットの温度も監視可能。</td> </tr> </tbody> </table> <p>(注1) 発電用原子炉の稼働は、以下のとおり。 ・通常運転時：計画的に行われる起動、停止、運転、荷追停止、冷追停止、燃料取替等の発電用原子炉施設の運転であって、その運転状態が所定の範囲内にあるもの。通常運転時に想定される設計値を記載。 ・運転時の異常な過渡変化時：発電用原子炉施設の寿命期間中に予想される機内の単一故障若しくは運転員又は運転員の単一の誤操作、及びこれらと類似の頻度で発生すると予想される外乱によって生ずる異常な状態。運転時の異常な過渡変化時に想定される設計値を記載。 ・設計基準事故時：「運転時の異常な過渡変化」を超える異常な状態であって、発生する頻度は稀であるが、発電用原子炉施設の安全設計の観点から想定されるもの。設計基準事故時に想定される設計値を記載。 ・重大事故等時：発電用原子炉施設の安全設計の観点から想定される事故を超える事故の発生により、発電用原子炉の著しい損傷が発生するおそれがある状態又は炉心の著しい損傷が発生した状態。重大事故等時に想定される設計値を記載。</p>	名称	計測範囲	発電用原子炉の稼働 ^(注1) と予想変動範囲		計測範囲の検出に関する考え方	通常運転時	重大事故等時	使用済燃料ピット温度（AM用）	0～100℃	52℃以下	0～100℃	重大事故等時において、変動する可能性のある範囲にわたり使用済燃料ピットの温度も監視可能。	
名称	計測範囲			発電用原子炉の稼働 ^(注1) と予想変動範囲			計測範囲の検出に要する考え力																								
		通常運転時 [運転時の異常な過渡変化を包含。]	重大事故等時																												
使用済燃料プール水位/温度（ヒートサーモ式）	0～7.0[m] ^(*) 0.1,0.25,0.5,1.0,1.5,2.0[m] ^(*)	0.1,0.25,0.5[m] ^(*)	0.0, 0.1, 0.2, 0.3, 0.4, 0.5, 0.6, 0.7, 0.8, 0.9, 1.0[m]	重大事故等時において、変動する可能性のある使用済燃料プール上層から使用済燃料上層直下の範囲で使用済燃料プールの水位も監視可能。重大事故等時において、変動する可能性のある範囲にわたり使用済燃料プールの温度も監視可能。																											
	0～100℃	80℃以下	最大値=100℃																												
名称	計測範囲	発電用原子炉の稼働 ^(注1) と予想変動範囲		計測範囲の検出に関する考え方																											
		通常運転時	重大事故等時																												
使用済燃料ピット温度（AM用）	0～100℃	52℃以下	0～100℃	重大事故等時において、変動する可能性のある範囲にわたり使用済燃料ピットの温度も監視可能。																											

大飯発電所3/4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>使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量、低線量）</p> <p>1. 設置目的 使用済燃料プール上部の放射線量率について、使用済燃料プールに係る重大事故等により変動する可能性のある範囲にわたり監視するため、使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量、低線量）を設置する。 なお、重大事故等時において、より広範囲の計測を可能とするため、高線量と低線量の放射線モニタを設置する。</p> <p>2. 設備概要 使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量、低線量）は、重大事故等対処設備の機能を有しており、電離箱にて放射線量率を電流信号として検出する。検出した電流信号は、前置増幅器で増幅され、演算装置にて放射線量率信号に変換する処理を行った後、放射線量率として中央制御室に指示し、記録する。（図54-6-15「使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量、低線量）の概略構成図」参照。）</p>  <p>図54-6-15 使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量、低線量）の概略構成図</p> <p>3. 計測範囲 使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量、低線量）の仕様を表54-6-9に、計測範囲を表54-6-10に示す。</p>	<p>使用済燃料ピット可搬型エアモニタ</p> <p>1. 設置目的 使用済燃料ピット上部の放射線量率について、使用済燃料ピットに係る重大事故等により変動する可能性のある範囲にわたり監視するため、使用済燃料ピット可搬型エアモニタを保管及び設置する。</p> <p>2. 設備概要 使用済燃料ピット可搬型エアモニタは、重大事故等対処設備の機能を有しており、半導体式検出器及び^{235}U（IT1）シンチレーション検出器にて放射線量率をパルス信号として検出する。 検出したパルス信号は、無線伝送先である変換器にて電流信号に変換し、シリアルアダプタ監視盤内の演算装置にて放射線量率信号に変換する処理を行った後、放射線量率として中央制御室に表示し、記録する。（「第4図 使用済燃料ピット可搬型エアモニタの概略構成図」参照。）</p>  <p>第4図 使用済燃料ピット可搬型エアモニタの概略構成図</p>	

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 54-6-9 使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量、低線量）の仕様</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>種別</th> <th>計測範囲</th> <th>層数</th> <th>取付箇所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量）</td> <td>電離箱</td> <td>10⁴αSv/h～10⁶αSv/h</td> <td>1</td> <td>原子炉建屋地上3階</td> </tr> <tr> <td>使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（低線量）</td> <td>電離箱</td> <td>10²αSv/h～10⁴αSv/h</td> <td>1</td> <td>原子炉建屋地上3階</td> </tr> </tbody> </table> <p>表 54-6-10 使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量、低線量）の計測範囲</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">名称</th> <th rowspan="2">計測範囲</th> <th colspan="2">発電用原子炉の状態^(注1)と予想定常範囲</th> <th rowspan="2">計測範囲の設定に関する考え方</th> </tr> <tr> <th>設計基準事故時 （運転時の異常な過渡変化を意味し、）</th> <th>重大事故等時</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量、低線量）</td> <td>10⁴αSv/h～10⁶αSv/h</td> <td>バックグラウンドレベル</td> <td>—</td> <td>0.3×10⁴αSv/h</td> </tr> </tbody> </table> <p>注1：発電用原子炉の状態の定義は、以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・通常運転時：計画的に行われる起動、出力運転、高圧停止、冷却停止、燃料取替等の発電用原子炉施設の状態であり、その運転状態が所定の範囲内にあるもの。通常運転時に想定される設計値を記載。 ・運転時の異常な過渡変化時：発電用原子炉施設の寿命期間中に予想される機器の単一故障もしくは運転作又は運転時の単一の設備及びこれらと類似の程度で発生すると予想される外乱によって生ずる異常な状態。運転時の異常な過渡変化時に想定される設計値を記載。 ・設計基準事故時：「運転時の異常な過渡変化」を超える異常な状態であり、発生する確率は稀であるが、発電用原子炉施設の安全設計の観点から想定されるもの。設計基準事故時に想定される設計値を記載。 ・重大事故等時：発電用原子炉施設の安全設計の観点から想定される事故を超える事故の発生により、発電用原子炉の炉心の著しい損傷が発生するおそれがある状態又は炉心の著しい損傷が発生した状態。重大事故等時に想定される設計値を記載。 	名称	種別	計測範囲	層数	取付箇所	使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量）	電離箱	10 ⁴ αSv/h～10 ⁶ αSv/h	1	原子炉建屋地上3階	使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（低線量）	電離箱	10 ² αSv/h～10 ⁴ αSv/h	1	原子炉建屋地上3階	名称	計測範囲	発電用原子炉の状態 ^(注1) と予想定常範囲		計測範囲の設定に関する考え方	設計基準事故時 （運転時の異常な過渡変化を意味し、）	重大事故等時	使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量、低線量）	10 ⁴ αSv/h～10 ⁶ αSv/h	バックグラウンドレベル	—	0.3×10 ⁴ αSv/h	<p>3. 計測範囲</p> <p>使用済燃料ピット可搬型エリアモニタの仕様を第7表に、計測範囲を第8表に示す。</p> <p>第7表 使用済燃料ピット可搬型エリアモニタの仕様</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>種別</th> <th>計測範囲</th> <th>層数</th> <th>取付箇所</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>使用済燃料ピット可搬型エリアモニタ</td> <td>生感体検出器 NaI(113)シンチレーション検出器</td> <td>10αSv/h～1,000αSv/h</td> <td>1</td> <td>周辺補修棟 T.F.33.1a、原子炉補修棟 T.F.33.1a 又は屋外（東口補修棟 T.F.33.1a 及び原子炉補修棟 T.F.33.1a に併設）</td> </tr> </tbody> </table> <p>第8表 使用済燃料ピット可搬型エリアモニタの計測範囲</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">名称</th> <th rowspan="2">計測範囲</th> <th colspan="3">発電用原子炉の状態^(注1)と予想定常範囲</th> <th rowspan="2">計測範囲の設定に関する考え方</th> </tr> <tr> <th>通常運転時</th> <th>設計基準事故時 （運転時の異常な過渡変化を意味する。）</th> <th>重大事故等時</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>使用済燃料ピット可搬型エリアモニタ</td> <td>10αSv/h～1,000αSv/h</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>1,000αSv/h以下</td> <td>重大事故等時において、変動する可能性のある範囲（0.6αSv/h～1,000αSv/h）にわたり放射線量を監視可能。</td> </tr> </tbody> </table> <p>注1：発電用原子炉の状態の定義は、以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・通常運転時：計画的に行われる起動、停止、運転、高圧停止、冷却停止、燃料取替等の発電用原子炉施設の状態であり、その運転状態が所定の範囲内にあるもの。通常運転時に想定される設計値を記載。 ・運転時の異常な過渡変化時：発電用原子炉施設の寿命期間中に予想される機器の単一故障もしくは運転作又は運転時の単一の設備及びこれらと類似の程度で発生すると予想される外乱によって生ずる異常な状態。運転時の異常な過渡変化時に想定される設計値を記載。 ・設計基準事故時：「運転時の異常な過渡変化」を超える異常な状態であり、発生する確率は稀であるが、発電用原子炉施設の安全設計の観点から想定されるもの。設計基準事故時に想定される設計値を記載。 ・重大事故等時：発電用原子炉施設の安全設計の観点から想定される事故を超える事故の発生により、発電用原子炉の炉心の著しい損傷が発生するおそれがある状態又は炉心の著しい損傷が発生した状態。重大事故等時に想定される設計値を記載。 <p>注2：放射線量の1,000αSv/hは、使用済燃料ピット可搬型エリアモニタ設置箇所における放射線量の最大値（約1×10⁴αSv/h）を計測範囲によって減衰させた後の値。</p>	名称	種別	計測範囲	層数	取付箇所	使用済燃料ピット可搬型エリアモニタ	生感体検出器 NaI(113)シンチレーション検出器	10αSv/h～1,000αSv/h	1	周辺補修棟 T.F.33.1a、原子炉補修棟 T.F.33.1a 又は屋外（東口補修棟 T.F.33.1a 及び原子炉補修棟 T.F.33.1a に併設）	名称	計測範囲	発電用原子炉の状態 ^(注1) と予想定常範囲			計測範囲の設定に関する考え方	通常運転時	設計基準事故時 （運転時の異常な過渡変化を意味する。）	重大事故等時	使用済燃料ピット可搬型エリアモニタ	10αSv/h～1,000αSv/h	—	—	1,000αSv/h以下	重大事故等時において、変動する可能性のある範囲（0.6αSv/h～1,000αSv/h）にわたり放射線量を監視可能。	
名称	種別	計測範囲	層数	取付箇所																																																			
使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量）	電離箱	10 ⁴ αSv/h～10 ⁶ αSv/h	1	原子炉建屋地上3階																																																			
使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（低線量）	電離箱	10 ² αSv/h～10 ⁴ αSv/h	1	原子炉建屋地上3階																																																			
名称	計測範囲	発電用原子炉の状態 ^(注1) と予想定常範囲		計測範囲の設定に関する考え方																																																			
		設計基準事故時 （運転時の異常な過渡変化を意味し、）	重大事故等時																																																				
使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量、低線量）	10 ⁴ αSv/h～10 ⁶ αSv/h	バックグラウンドレベル	—	0.3×10 ⁴ αSv/h																																																			
名称	種別	計測範囲	層数	取付箇所																																																			
使用済燃料ピット可搬型エリアモニタ	生感体検出器 NaI(113)シンチレーション検出器	10αSv/h～1,000αSv/h	1	周辺補修棟 T.F.33.1a、原子炉補修棟 T.F.33.1a 又は屋外（東口補修棟 T.F.33.1a 及び原子炉補修棟 T.F.33.1a に併設）																																																			
名称	計測範囲	発電用原子炉の状態 ^(注1) と予想定常範囲			計測範囲の設定に関する考え方																																																		
		通常運転時	設計基準事故時 （運転時の異常な過渡変化を意味する。）	重大事故等時																																																			
使用済燃料ピット可搬型エリアモニタ	10αSv/h～1,000αSv/h	—	—	1,000αSv/h以下	重大事故等時において、変動する可能性のある範囲（0.6αSv/h～1,000αSv/h）にわたり放射線量を監視可能。																																																		

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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;">10K2_事業者ヒアリング_第402回_20年2月7日</p> <table border="1" data-bbox="792 212 1223 312"> <thead> <tr> <th colspan="2">名称</th> <th colspan="2">燃料プール冷却浄化系熱交換器</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>容量</td> <td>MW/個</td> <td>2.29 (注1)</td> <td>1.26 (注2)</td> </tr> <tr> <td>台数</td> <td>—</td> <td colspan="2">1 (予備1)</td> </tr> <tr> <td colspan="2">機器仕様に關する注記</td> <td colspan="2">注1：要求値を示す 注2：公称値を示す</td> </tr> </tbody> </table> <p>【設定根拠】 燃料プール冷却浄化系熱交換器は、設計基準対象施設が有する使用済燃料プールの冷却機能が喪失した場合においても、原子炉補機代替冷却系水の熱交換器ユニットから供給される冷却水を通水することにより、使用済燃料プールに保管されている使用済燃料プール内燃料体等の積熱を除去可能な設計とする。 この場合、燃料プール冷却浄化系ポンプ1台により燃料プール冷却浄化系熱交換器1基に冷却水を通水することで除熱を行う設計とする。</p> <p>1. 容量の設定根拠 設計基準対象施設として使用する燃料プール冷却浄化系熱交換器の容量は、平衡中心の通常の燃料交換時、燃料プール閉鎖直後（原子炉停止後 <input type="checkbox"/> ）に使用済燃料プールに貯蔵された使用済燃料から発生する積熱 2.29MW を2個の熱交換器で除去可能な容量として、海水温度 26℃、使用済燃料プール水温度 62℃の場合において 1.26MW/個とする。</p> <p>重大事故等対処設備として使用する燃料プール冷却浄化系熱交換器の容量は、平衡中心の通常の燃料交換時、原子炉停止後 57 日目に使用済燃料プールに貯蔵された使用済燃料から発生する積熱 1.59MW を1個の熱交換器で除去可能な容量として、海水温度 26℃、使用済燃料プール水温度 65℃、燃料プール冷却浄化系熱交換器への通水流量が使用済燃料プール水側 180m³/h、原子炉補機代替冷却水側 180m³/h の場合において、2.29MW/個とする。 原子炉停止後 57 日目の使用済燃料プール内燃料体の冷却期間及び発生熱量を表 54-6-4 に示す。</p> <p>公称値については、設計基準対象施設として要求される容量と同じ 1.26MW/個とする。</p> <p style="text-align: center;">枠組みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p> <p style="text-align: center;">54-6-30</p>	名称		燃料プール冷却浄化系熱交換器		容量	MW/個	2.29 (注1)	1.26 (注2)	台数	—	1 (予備1)		機器仕様に關する注記		注1：要求値を示す 注2：公称値を示す			<p>【女川】 設備構成の相違により比較対象ページなし</p>
名称		燃料プール冷却浄化系熱交換器																	
容量	MW/個	2.29 (注1)	1.26 (注2)																
台数	—	1 (予備1)																	
機器仕様に關する注記		注1：要求値を示す 注2：公称値を示す																	

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

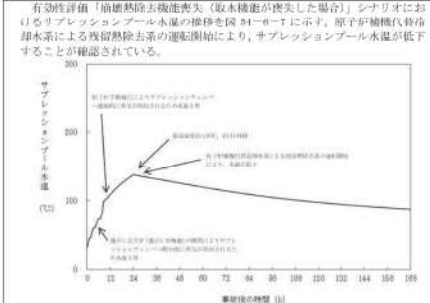
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																											
	<p style="text-align: center;">1002_事業者ヒアリング_第402回_20年2月7日</p> <p style="text-align: center;">表 54-6-4 原子が停止後57日目の使用済燃料の冷却期間及び発生熱量 (14ヶ月運転、57日定検)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">項目</th> <th colspan="3">東川2号炉の発生分</th> <th colspan="3">東川1号炉の発生分</th> </tr> <tr> <th>冷却期間 (日)</th> <th>燃料費 (千円)</th> <th>発生熱 (MWh)</th> <th>冷却期間 (日)</th> <th>燃料費 (千円)</th> <th>発生熱 (MWh)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉内 冷却燃料</td> <td>—</td> <td rowspan="14" style="background-color: #cccccc;">—</td> <td rowspan="14" style="background-color: #cccccc;">—</td> <td>—</td> <td rowspan="14" style="background-color: #cccccc;">—</td> <td rowspan="14" style="background-color: #cccccc;">—</td> </tr> <tr> <td>原子炉内 冷却燃料</td> <td>8/13+8+27(日) +27(日)</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>原子炉内 冷却燃料</td> <td>—</td> <td>20/11+14+20(日) +27(日)</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>原子炉内 冷却燃料</td> <td>7/13+8+27(日) +27(日)</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>原子炉内 冷却燃料</td> <td>—</td> <td>4/13+8+20(日) +27(日)</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>原子炉内 冷却燃料</td> <td>8/13+8+27(日) +27(日)</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>原子炉内 冷却燃料</td> <td>—</td> <td>3/13+8+20(日) +27(日)</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>原子炉内 冷却燃料</td> <td>8/13+8+27(日) +27(日)</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>原子炉内 冷却燃料</td> <td>—</td> <td>2/13+8+20(日) +27(日)</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>原子炉内 冷却燃料</td> <td>8/13+8+27(日) +27(日)</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>原子炉内 冷却燃料</td> <td>—</td> <td>1/13+8+20(日) +27(日)</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>原子炉内 冷却燃料</td> <td>2/13+8+27(日) +27(日)</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>原子炉内 冷却燃料</td> <td>—</td> <td>20/11+14+20(日) +27(日)</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>原子炉内 冷却燃料</td> <td>2/13+8+27(日) +27(日)</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>原子炉内 冷却燃料</td> <td>—</td> <td>1/13+8+20(日) +27(日)</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>定検後冷却 貯蔵燃料</td> <td>57日</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>小計</td> <td>—</td> <td>—</td> <td>—</td> </tr> <tr> <td>換熱熱 効率</td> <td colspan="6" style="text-align: center;">換熱熱(14MWh) (燃料費) (千円)</td> </tr> </tbody> </table> <p style="text-align: center; border: 1px solid black; width: fit-content; margin: 10px auto;">換熱熱の内容は商業機密の観点から公開できません。</p> <p style="text-align: center;">54-6-31</p>	項目	東川2号炉の発生分			東川1号炉の発生分			冷却期間 (日)	燃料費 (千円)	発生熱 (MWh)	冷却期間 (日)	燃料費 (千円)	発生熱 (MWh)	原子炉内 冷却燃料	—	—	—	—	—	—	原子炉内 冷却燃料	8/13+8+27(日) +27(日)	—	—	原子炉内 冷却燃料	—	20/11+14+20(日) +27(日)	—	原子炉内 冷却燃料	7/13+8+27(日) +27(日)	—	—	原子炉内 冷却燃料	—	4/13+8+20(日) +27(日)	—	原子炉内 冷却燃料	8/13+8+27(日) +27(日)	—	—	原子炉内 冷却燃料	—	3/13+8+20(日) +27(日)	—	原子炉内 冷却燃料	8/13+8+27(日) +27(日)	—	—	原子炉内 冷却燃料	—	2/13+8+20(日) +27(日)	—	原子炉内 冷却燃料	8/13+8+27(日) +27(日)	—	—	原子炉内 冷却燃料	—	1/13+8+20(日) +27(日)	—	原子炉内 冷却燃料	2/13+8+27(日) +27(日)	—	—	原子炉内 冷却燃料	—	20/11+14+20(日) +27(日)	—	原子炉内 冷却燃料	2/13+8+27(日) +27(日)	—	—	原子炉内 冷却燃料	—	1/13+8+20(日) +27(日)	—	定検後冷却 貯蔵燃料	57日	—	—	小計	—	—	—	換熱熱 効率	換熱熱(14MWh) (燃料費) (千円)							<p>【女川】 設備構成の相違により比較対 象ページなし</p>
項目	東川2号炉の発生分			東川1号炉の発生分																																																																																										
	冷却期間 (日)	燃料費 (千円)	発生熱 (MWh)	冷却期間 (日)	燃料費 (千円)	発生熱 (MWh)																																																																																								
原子炉内 冷却燃料	—	—	—	—	—	—																																																																																								
原子炉内 冷却燃料	8/13+8+27(日) +27(日)			—			—																																																																																							
原子炉内 冷却燃料	—			20/11+14+20(日) +27(日)			—																																																																																							
原子炉内 冷却燃料	7/13+8+27(日) +27(日)			—			—																																																																																							
原子炉内 冷却燃料	—			4/13+8+20(日) +27(日)			—																																																																																							
原子炉内 冷却燃料	8/13+8+27(日) +27(日)			—			—																																																																																							
原子炉内 冷却燃料	—			3/13+8+20(日) +27(日)			—																																																																																							
原子炉内 冷却燃料	8/13+8+27(日) +27(日)			—			—																																																																																							
原子炉内 冷却燃料	—			2/13+8+20(日) +27(日)			—																																																																																							
原子炉内 冷却燃料	8/13+8+27(日) +27(日)			—			—																																																																																							
原子炉内 冷却燃料	—			1/13+8+20(日) +27(日)			—																																																																																							
原子炉内 冷却燃料	2/13+8+27(日) +27(日)			—			—																																																																																							
原子炉内 冷却燃料	—			20/11+14+20(日) +27(日)			—																																																																																							
原子炉内 冷却燃料	2/13+8+27(日) +27(日)			—			—																																																																																							
原子炉内 冷却燃料	—	1/13+8+20(日) +27(日)	—																																																																																											
定検後冷却 貯蔵燃料	57日	—	—																																																																																											
小計	—	—	—																																																																																											
換熱熱 効率	換熱熱(14MWh) (燃料費) (千円)																																																																																													

大飯発電所3/4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;">1002_事業者ヒアリング_第402回_20年2月7日</p> <table border="1" data-bbox="790 212 1218 304"> <thead> <tr> <th colspan="2">名 称</th> <th colspan="2">熱交換器ユニット</th> </tr> <tr> <th>台 数</th> <th>—</th> <th colspan="2">2〔子機1〕</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>容量（設計熱交換量）</td> <td>MW/台</td> <td colspan="2">20</td> </tr> <tr> <td>最高使用圧力</td> <td>MPa〔gage〕</td> <td>淡水側 1.18</td> <td>海水側 1.20</td> </tr> <tr> <td>最高使用温度</td> <td>℃</td> <td>淡水側 70</td> <td>海水側 50</td> </tr> <tr> <td>伝 熱 面 積</td> <td>m²/組</td> <td colspan="2"></td> </tr> </tbody> </table> <p>【設 定 規 則】 熱交換器ユニットは、可搬型重大事故等対処設備として設置する。</p> <p>原子炉補機代替冷却水系に使用する熱交換器ユニットは、設計基準事故対処設備が有する最終ヒートシンクへ熱を輸送する機能が喪失した場合においても、大容量送水ポンプ（タイプ1）と組み合わせで使用することにより、炉心の著しい損傷及び原子炉格納容器の破損を防止するための設備並びに使用済燃料プールの冷却するための設備として設置する。</p> <p>本系統は、海を最終ヒートシンクとして、熱交換器ユニット及び大容量送水ポンプ（タイプ1）により、残留熱除去系熱交換器及び燃料プール冷却浄化系熱交換器を介し、原子炉補機代替冷却水系配管及び接続口を経由して発電用原子炉、原子炉格納容器及び使用済燃料プールの除熱を行うことが可能な設計とする。</p> <p>熱交換器ユニットは、1セット1台で使用することから、保有数は2セットで2台、故障時のバックアップ及び保守点検による待機除外時のバックアップで1台の合計で3台を確保する。</p> <p>熱交換器ユニット内には、熱交換器を3基設置し、必要な熱交換量を熱交換器ユニット1台で確保可能な設計とする。</p> <p>1. 容量（設計熱交換量） 熱交換器の容量は、原子炉補機代替冷却水系を用いた残留熱除去系を運転する場合として、有効性評価「崩壊熱除去機能喪失（取水機能が喪失した場合）シナリオにおいてサブプレッションプール水の除熱効果が確認されている熱交換量16MW、又は原子炉補機代替冷却水系を用いた代替簡便冷却系の運転を行う場合として、有効性評価「炉内圧力・温度による静的負荷（格納容器過圧・過温破損）シナリオ及び有効性評価「高圧溶融物放出/格納容器過圧高圧加熱」シナリオにおいて除熱効果が確認されている熱交換量14.7MWと同時に、重大事故等時における燃料プール冷却浄化系による使用済燃料プールの除熱に必要な熱交換量2.29 MWを除熱可能な容量として、20MWとする。</p> <p style="text-align: center;">枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p>	名 称		熱交換器ユニット		台 数	—	2〔子機1〕		容量（設計熱交換量）	MW/台	20		最高使用圧力	MPa〔gage〕	淡水側 1.18	海水側 1.20	最高使用温度	℃	淡水側 70	海水側 50	伝 熱 面 積	m ² /組				<p>【女川】 設備構成の相違により比較対象ページなし</p>
名 称		熱交換器ユニット																									
台 数	—	2〔子機1〕																									
容量（設計熱交換量）	MW/台	20																									
最高使用圧力	MPa〔gage〕	淡水側 1.18	海水側 1.20																								
最高使用温度	℃	淡水側 70	海水側 50																								
伝 熱 面 積	m ² /組																										

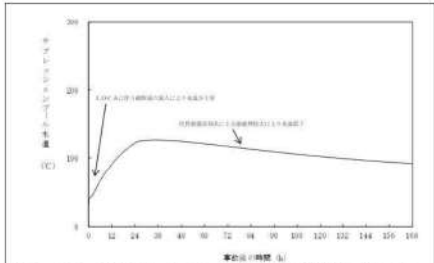
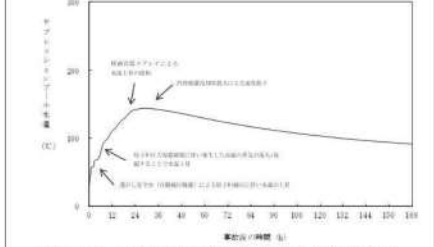
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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;">TON2_事業者ヒアリング_第482回_20年2月7日</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>有効性評価「崩壊熱除去機能喪失（取水機能が喪失した場合）」シナリオにおけるサブレーションプール水温の推移を図54-6-7に示す。原子炉補機（代替冷却水系）による残留熱除去系の運転開始により、サブレーションプール水温が低下することが確認されている。</p>  <p style="text-align: center;">図 54-6-7 「崩壊熱除去機能喪失（取水機能が喪失した場合）」におけるサブレーションプール水温の推移</p> <p>有効性評価「容積気圧力・湿度による静的負荷（格納容器過圧・過風破損）」シナリオにおけるサブレーションプール水温の推移を図54-6-8に示す。代替冷却水系による原子炉圧力容器への注水により、サブレーションプール水温が低下することが確認されている。</p> </div> <p style="text-align: center;">54-6-33</p>		<p>【女川】 設備構成の相違により比較対象ページなし</p>

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="904 148 1099 162">TNC2_事業者ヒアリング_第482回_20年2月7日</p>  <p data-bbox="797 480 1200 512">図54-6-8 「差間気圧・温度による許容負荷（格納容器過圧・過温破損）」におけるサブプレッシャープール水温の推移</p> <p data-bbox="797 523 1200 587">有効性評価「高圧溶融物放出/格納容器差間気直接加熱」シナリオにおけるサブプレッシャープール水温の推移を図54-6-9に示す。代替簡便冷却系による原子炉格納容器スプレイにより、サブプレッシャープール水温が低下することが確認されている。</p>  <p data-bbox="819 855 1178 887">図54-6-9 「高圧溶融物放出/格納容器差間気直接加熱」におけるサブプレッシャープール水温の推移</p> <p data-bbox="976 903 1043 919">54-6-34</p>		<p data-bbox="1977 148 2157 220">【女川】 設備構成の相違により比較対象ページなし</p>

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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;">10K2_事業者ヒアリング_第402回_20年2月7日</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin: 10px auto; width: 80%;"> <p>2. 最高使用圧力</p> <p>(1) 淡水側 熱交換器ユニットの淡水側の最高使用圧力は、接続先である原子炉補機冷却水系の最高使用圧力を考慮し、1.18MPaとする。</p> <p>(2) 海水側 大容量送水ポンプ（タイプ1）のポンプ吐出圧力を考慮し、1.20MPaとする。</p> <p>3. 最高使用温度</p> <p>(1) 淡水側 熱交換器の淡水側の最高使用温度は、熱交換器ユニットの接続先である原子炉補機冷却水系配管の最高使用温度を考慮し、70℃とする。</p> <p>(2) 海水側 熱交換器の海水側の最高使用温度は、熱交換後の海水温度を考慮し、50℃とする。</p> </div> <p style="text-align: center;">54-6-35</p>		<p>【女川】 設備構成の相違により比較対象ページなし</p>

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

大飯発電所3/4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;">1002_事業者ヒアリング_第402回_20年2月7日</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>4. 伝熱面積の設定根拠 熱交換器ユニットに設置される熱交換器3基の必要伝熱面積は、設計熱交換量20 MWを満足するための性能計算で求められる□㎡とする。 必要伝熱面積は、設計熱交換量、総括伝熱係数及び高温側と低温側の温度差の平均値である対数平均温度差を用いて下記のように求める。</p> $\text{必要伝熱面積} = \frac{Q}{U_o \times \Delta T} = \frac{20 \times 10^6}{\square \times 5.60} = \square \text{ m}^2$ <p>Q：設計熱交換量 = 20 MW U_o：総括伝熱係数 = □ kW/(㎡・K) ΔT：対数平均温度差 = 5.60 K (引用文献：「熱交換器設計ハンドブック」(昭和49年))</p> <p>以上より、必要伝熱面積は□㎡となることから熱交換器ユニットの面積は□㎡とする。</p> <p>なお、設計基準事故対応設備である残留熱除去系、原子炉補機冷却水系及び原子炉補機冷却海水系を使用した場合の残留熱除去系熱交換器における交換熱量については、以下の条件において約8.8MWである。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・管側（サブプレッションプール水）流量：1,160m³/h (残留熱除去系定格流量) ・胴側（原子炉補機冷却水系）流量：950m³/h ・管側（サブプレッションプール水）入口温度：52℃ ・海水温度：26℃ ・（参考）原子炉補機冷却水系熱交換器伝熱面積：□㎡ <p>上記で示した設計基準事故対応設備の交換熱量に対し、重大事故対応設備である原子炉補機代替冷却水系を使用した場合の残留熱除去系熱交換器における交換熱量については、以下の条件において約5.8MWである。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・管側（サブプレッションプール水）流量：1,160m³/h (残留熱除去系定格流量) ・胴側（原子炉補機代替冷却水系）流量：382m³/h ・管側（サブプレッションプール水）入口温度：52℃ ・海水温度：26℃ ・（参考）熱交換器ユニット伝熱面積：□㎡ </div> <p style="text-align: center; font-size: small;">特開みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p> <p style="text-align: center;">54-6-36</p>		<p>【女川】 設備構成の相違により比較対象ページなし</p>

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

大飯発電所3/4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;">1002_事業者ヒアリング_第402回_02年2月7日</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 30%;">名 称</th> <th style="width: 30%;">熱交換器ユニットのうち淡水ポンプ</th> <th style="width: 40%;"></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>台 数</td> <td style="text-align: center;">—</td> <td style="text-align: center;">1</td> </tr> <tr> <td>容 量</td> <td style="text-align: center;">m³/h</td> <td style="text-align: center;">730（注1）、730（注2）</td> </tr> <tr> <td>揚 程</td> <td style="text-align: center;">m</td> <td style="text-align: center;">46.1（注1）、70（注2）</td> </tr> <tr> <td>最高使用圧力</td> <td style="text-align: center;">MPa [gauge]</td> <td style="text-align: center;">1.38</td> </tr> <tr> <td>最高使用温度</td> <td style="text-align: center;">℃</td> <td style="text-align: center;">70</td> </tr> <tr> <td>原 動 機 出 力</td> <td style="text-align: center;">kW</td> <td style="text-align: center;">□</td> </tr> </tbody> </table> <p>機器仕様に関する注記 注1：要求値を示す。 注2：規格値を示す。</p> <p>【設 定 規 則】 原子が補機代替冷却水系に使用する熱交換器ユニット内には、淡水ポンプを1台設置し必要な流量を確保可能な設計とする。</p> <p>1. 容量 淡水ポンプの容量は、原子が補機代替冷却水系を用いた残留熱除去系を運転する場合として、有効性評価「崩壊熱除去機能喪失（取水機能が喪失した場合）」シナリオにおいて除熱効果が確認されている流量 382m³/h、又は原子が補機代替冷却水系を用いた代替補機冷却系の運転を行う場合として、有効性評価「型別気圧力・温度による静的負荷（精神容器過圧・過温破損）」シナリオ及び有効性評価「高圧/高濃物放出/稼働容器雰囲気直接加熱」シナリオにおいて除熱効果が確認されている流量 382m³/hと同様に、重大事故等時における燃料プールの冷却浄化系による使用済燃料プールの除熱に必要な流量 180m³/h を供給可能な容量として、730m³/h/個とする。</p> <p>2. 揚程 淡水ポンプの揚程は、原子が補機代替冷却水系が閉ループであることを考慮し、ホース等の圧力損失並びに配管及び弁類の圧力損失を基に設定する。 <熱交換器ユニット接続口（北）に接続する場合> <table style="margin-left: 20px;"> <tr> <td style="padding-right: 10px;">熱交換器ユニット内圧力損失</td> <td style="border: 1px solid black; padding: 2px;">約 □ m</td> </tr> <tr> <td style="padding-right: 10px;">配管及び弁類の圧力損失</td> <td style="border: 1px solid black; padding: 2px;">約 □ m</td> </tr> <tr> <td style="padding-right: 10px;">ホース等の圧力損失</td> <td style="border: 1px solid black; padding: 2px;">約 □ m</td> </tr> <tr> <td style="padding-right: 10px;">合計</td> <td style="border: 1px solid black; padding: 2px;">約 46.1 m</td> </tr> </table> *1：圧力損失が最も大きくなる敷設ルートにて評価。 上記を踏まえ淡水ポンプの全揚程は70mとする。</p> <p>3. 最高使用圧力 淡水ポンプの最高使用圧力は、熱交換器ユニットの淡水側の最高使用圧力を考慮し、1.38MPa [gauge]とする。</p> <p>4. 最高使用温度 淡水ポンプの最高使用温度は、熱交換器ユニットの接続先である原子が補機代替冷却水系配管の最高使用温度を考慮し、70℃とする。</p> <p style="text-align: center; border: 1px solid black; padding: 2px;">※図面内容は商業機密の観点から公開できません。</p> <p style="text-align: center;">54-6-37</p>	名 称	熱交換器ユニットのうち淡水ポンプ		台 数	—	1	容 量	m ³ /h	730（注1）、730（注2）	揚 程	m	46.1（注1）、70（注2）	最高使用圧力	MPa [gauge]	1.38	最高使用温度	℃	70	原 動 機 出 力	kW	□	熱交換器ユニット内圧力損失	約 □ m	配管及び弁類の圧力損失	約 □ m	ホース等の圧力損失	約 □ m	合計	約 46.1 m		<p>【女川】 設備構成の相違により比較対象ページなし</p>
名 称	熱交換器ユニットのうち淡水ポンプ																															
台 数	—	1																														
容 量	m ³ /h	730（注1）、730（注2）																														
揚 程	m	46.1（注1）、70（注2）																														
最高使用圧力	MPa [gauge]	1.38																														
最高使用温度	℃	70																														
原 動 機 出 力	kW	□																														
熱交換器ユニット内圧力損失	約 □ m																															
配管及び弁類の圧力損失	約 □ m																															
ホース等の圧力損失	約 □ m																															
合計	約 46.1 m																															

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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;">10K2_事業者ヒアリング_第402回_20年2月7日</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>5. 原動機出力 淡水ポンプの原動機出力は、流量730m³/h時の軸動力を基に設定する。 淡水ポンプの流量が730m³/h、全揚程が70mの時の必要軸動力は、以下のとおりである。</p> $P = \frac{10^{-3} \times \rho \times g \times Q \times H}{\eta}$ $= \frac{10^{-3} \times 1,000 \times 9.80665 \times \frac{730}{3,600} \times 70}{0.7}$ <p style="text-align: center;">= <input type="text"/> kW</p> <p>P : 必要軸動力(kW) ρ : 流体密度(kg/m³) = 1,000 g : 重力加速度(m/s²) = 9.80665 Q : ポンプ容量(m³/s) = 730/3,600 H : ポンプ揚程(m) = 70 (図54-6-10参照) η : ポンプ効率(%) = <input type="text"/> (図54-6-10参照)</p> <p>(参考文献：日本工業規格「ターボポンプ用語」(JIS B 0131-2002)) 以上より、必要軸動力を上回る原動機出力として<input type="text"/>kW/個とする。</p> <div style="border: 1px solid black; width: 100px; height: 100px; margin: 10px auto;"></div> <p style="text-align: center;">図54-6-10 淡水ポンプ性能曲線</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin: 10px auto;"> 特開の内容は商業機密の観点から公開できません。 </div> <p style="text-align: center;">54-6-38</p> </div>		<p>【女川】 設備構成の相違により比較対象ページなし</p>

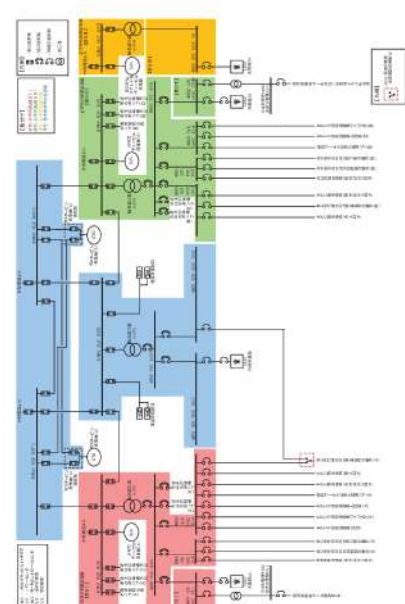
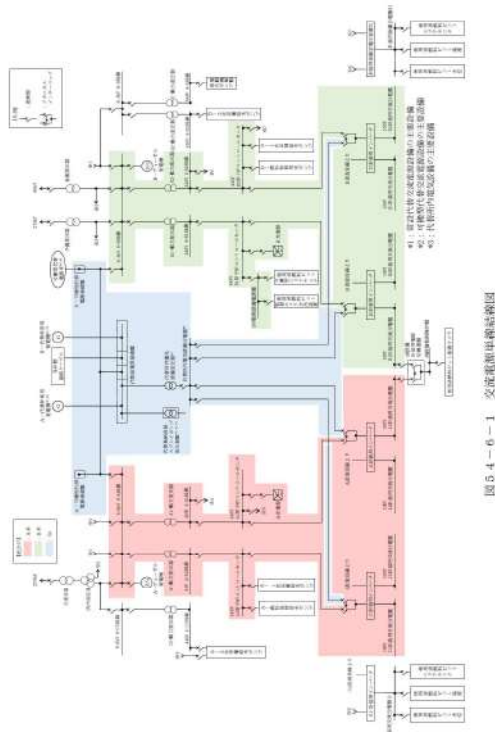
泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

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

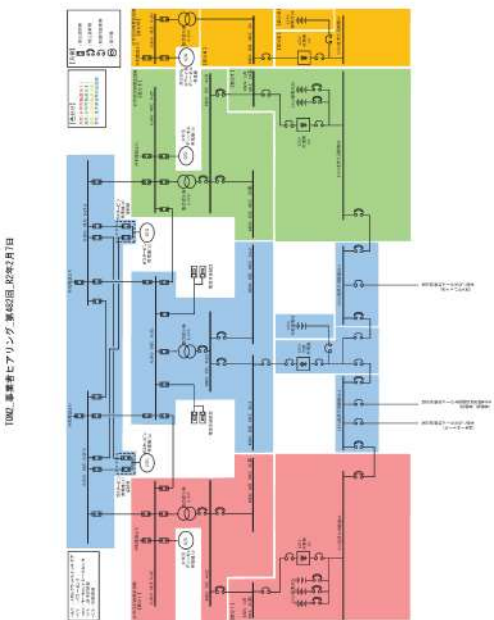
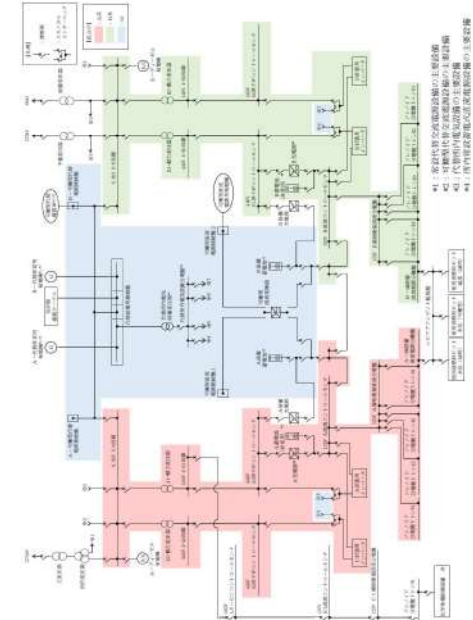
第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>54-2 単線結線図</p>	<p>54-6 単線結線図</p>	

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

大飯発電所3/4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;">100. 事業者ヒアリング_第402回_20年12月7日</p>  <p style="text-align: center;">図 54-2-1 燃料プール冷却浄化装置及び使用済燃料プール冷却設備に係る交流電源接続概図</p> <p style="text-align: center;">54-2-1</p>	 <p style="text-align: center;">図 54-6-1 交流電源接続概図</p>	

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="728 454 750 646">FIG. 54-2-2 使用済燃料アーム監視設備に係る直流電源甲系統図</p> <p data-bbox="828 845 1176 861">図54-2-2 使用済燃料アーム監視設備に係る直流電源甲系統図</p> <p data-bbox="974 901 1041 917">54-2-2</p>	 <p data-bbox="1859 478 1881 678">図54-6-2 直流電源甲系統図</p>	

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>54-2 配置図</p>	<p>54-7 接続図</p>	<p>54-7 接続図</p>	

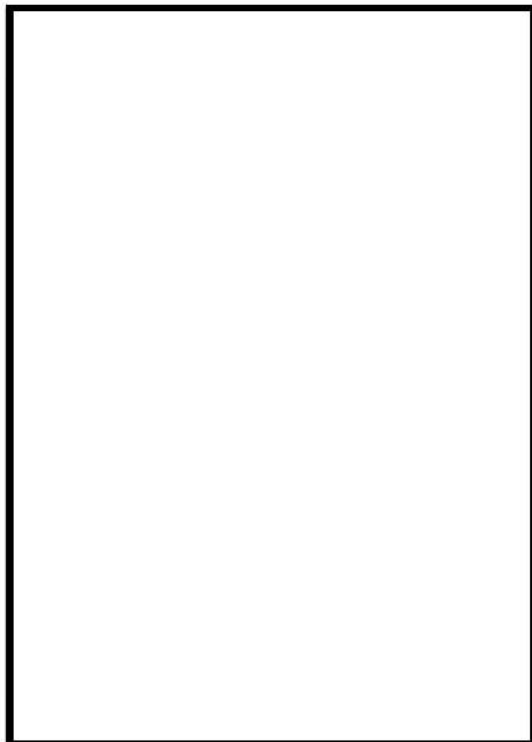
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由



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ありません。

54-2-8

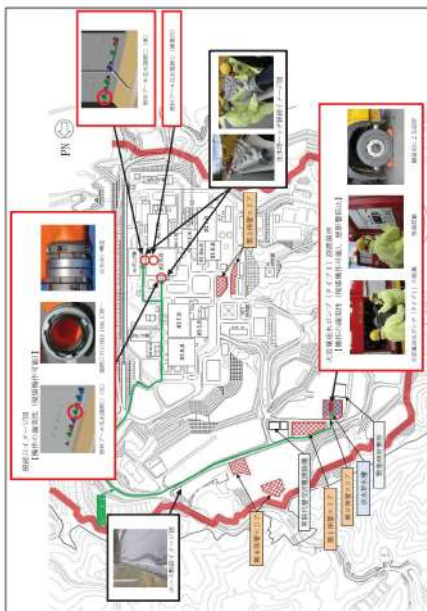


図 54-7-1 燃料ブール代替注水系（常設配管）、燃料ブール代替注水系（可搬型）、燃料ブールスプレイ系（常設配管）及び燃料ブールスプレイ系（可搬型） 接続図（淡水貯水槽からルート1を経由して原子炉建屋までの接続）

54-7-1

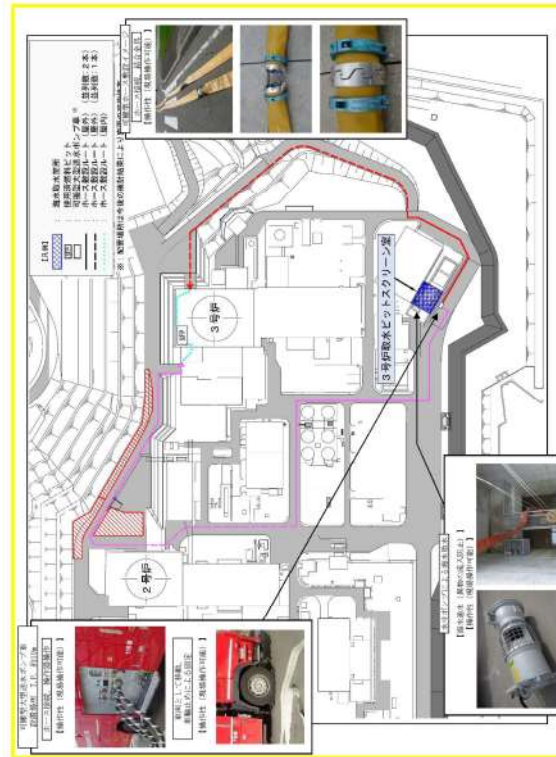


図54-7-1 接続図（使用済燃料ビットへの注水（1/2））

54-7-1

(大飯)(女川)
 ・記載表現の相違
 ホース敷設ルートについて1枚でまとめて表しているが大飯、女川では2枚に分けて記載している。接続図として示す内容であるSA設備使用時の接続状況は網羅しており適合状況を確認するための資料として相違なし

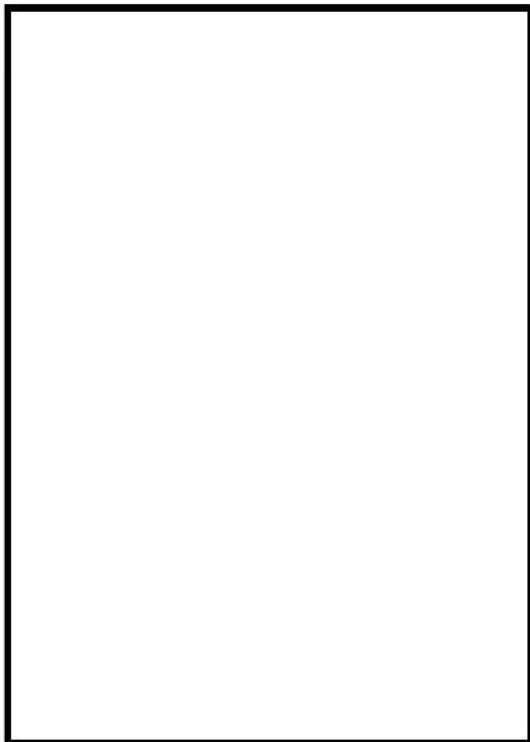
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由



枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することできません。

54-2-9

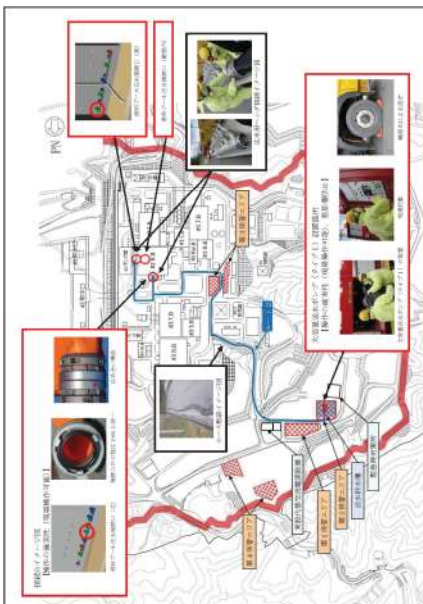


図 54-7-2 燃料プール代替注水系（常設配管）、燃料プール代替注水系（可搬型）、燃料プールのスプレイ系（常設配管）及び燃料プールのスプレイ系（可搬型）接続図（淡水貯水槽からルート2を経由して原子炉建屋までの接続）

54-7-2

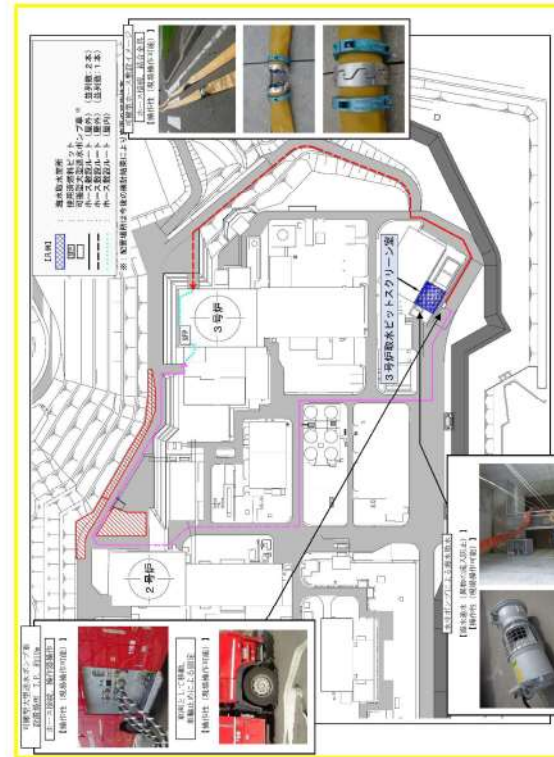


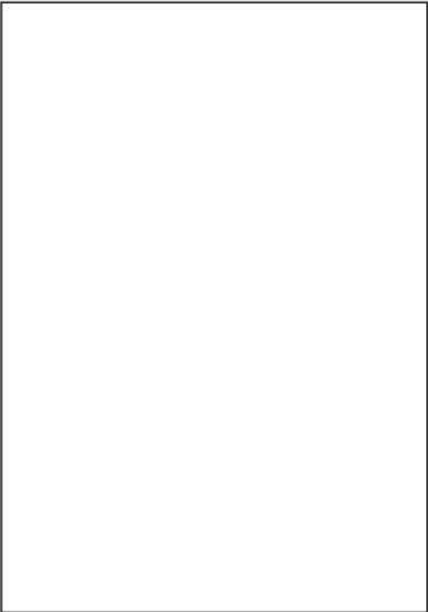
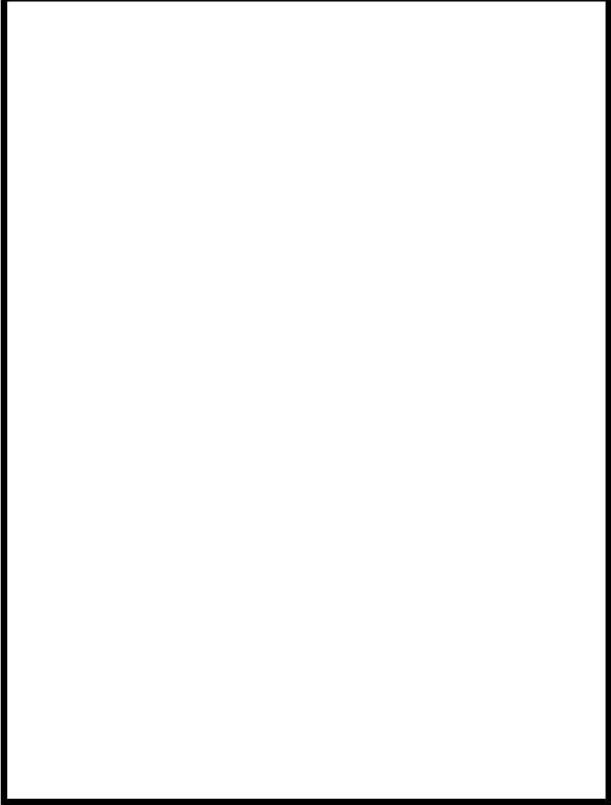
図54-7-1 接続図（使用済燃料ピットへの注水（1/2））

54-7-1

比較のため前項より再掲

(大飯)(女川)
 ・記載表現の相違
 ホース敷設ルートについて1枚でまとめて表しているが大飯、女川では2枚に分けて記載している。接続図として示す内容であるSA設備使用時の接続状況は網羅しており適合状況を確認するための資料として相違なし

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

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p style="text-align: center;">T002_事業者ヒアリング_第402回_20年2月7日</p> <div style="text-align: center;">  </div> <p style="text-align: center;">図 54-7-3 燃料ノール代替注水系（可搬型）及び燃料ノールスプレイ系（可搬型） 接続図（原子炉建屋地上1階）</p> <div style="text-align: center;"> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin: 0 auto;">枠囲みの内容は防護上の観点から公開できません。</div> <p>54-7-3</p> </div>	<div style="text-align: center;">  </div> <p style="text-align: center;">図54-7-2 接続図（使用済燃料ヒートへの注水（2/2））</p> <div style="text-align: center;"> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin: 0 auto;">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。</div> <p>54-7-2</p> </div>	<p>(大飯) ・記載表現の相違 ホース敷設ルートについて燃料貯蔵槽周辺を示した資料であり、比較対象資料なし(女川と同様)</p>

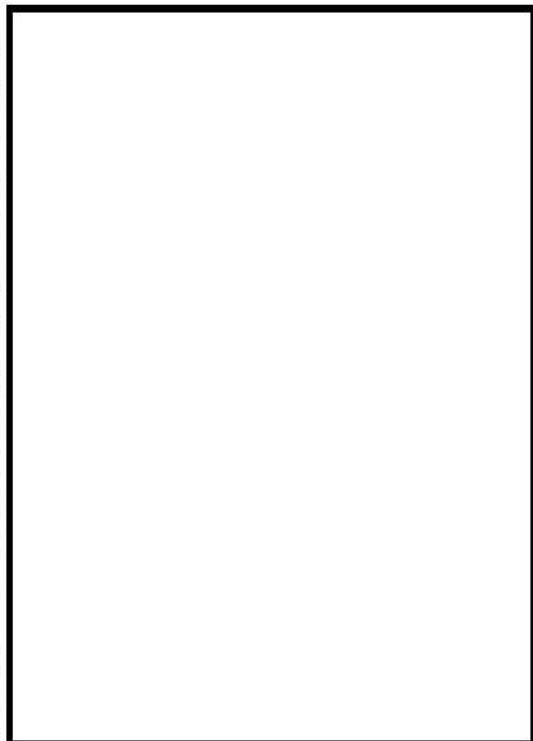
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由



挿入図の範囲は機密に関する事項ですので公開することはできません。

54-2-8

(比較のため他項より再掲)

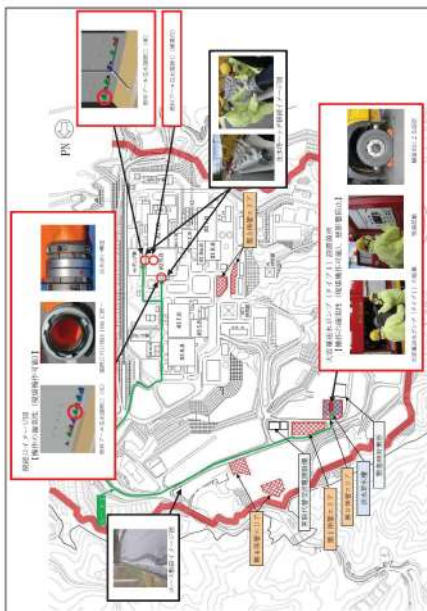


図54-7-1 燃料ブール代替注水系（常設配管）、燃料ブール代替注水系（可搬型）、燃料ブールスプレイ系（常設配管）及び燃料ブールスプレイ系（可搬型）接続図（淡水貯水槽からルート1を経由して原子炉建屋までの接続）

54-7-1

(比較のため他項より再掲)

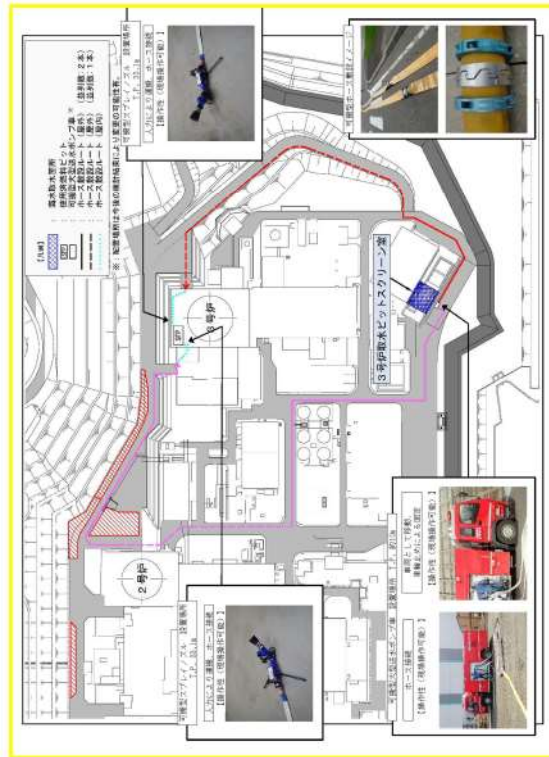


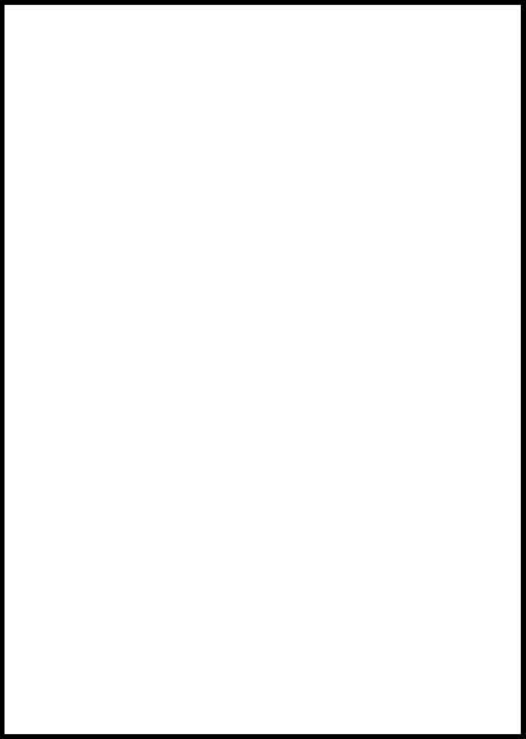
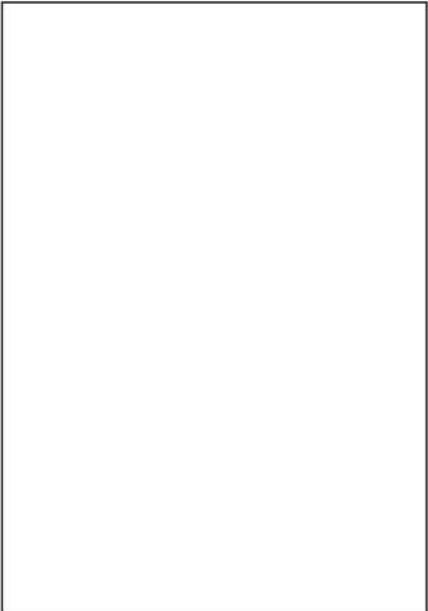
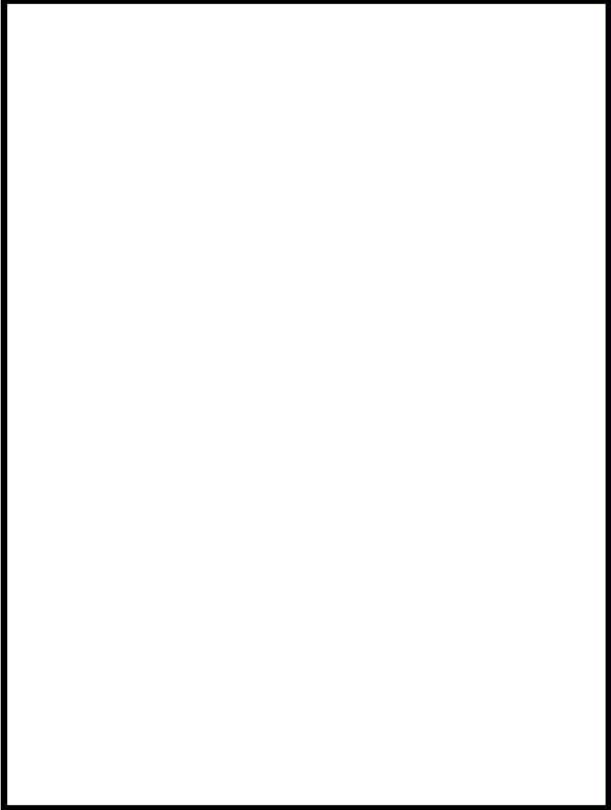
図54-7-3 接続図（使用済燃料ビットへのスプレイ）1/2)

54-7-3

(大飯)
 ・記載表現の相違
 ビットへの注水とスプレイそれぞれ手段毎に資料を作成したことによる資料構成上の相違
 接続図として示す内容であるSA設備使用時の接続状況は網羅しており適合状況を確認するための資料として相違なし

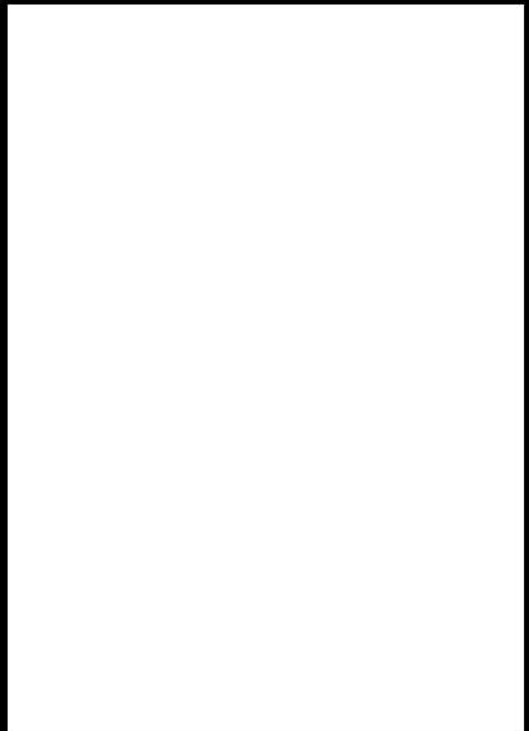
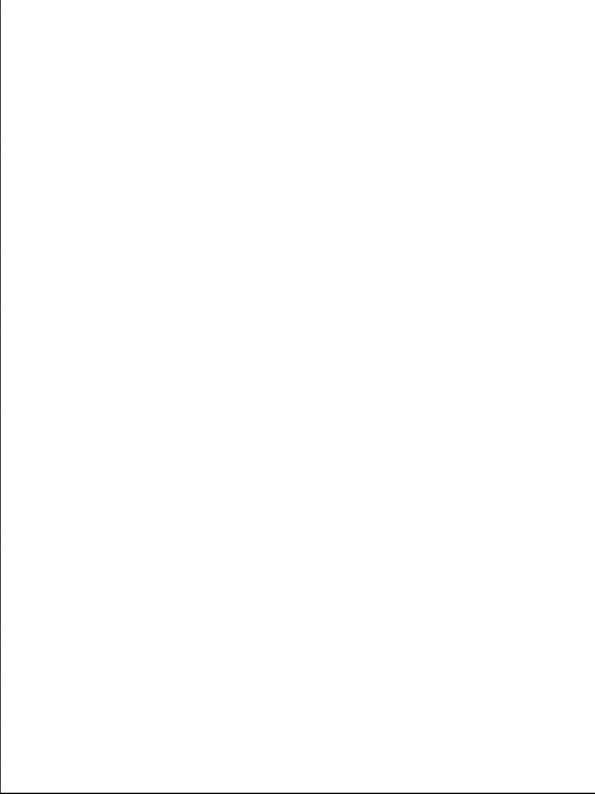
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

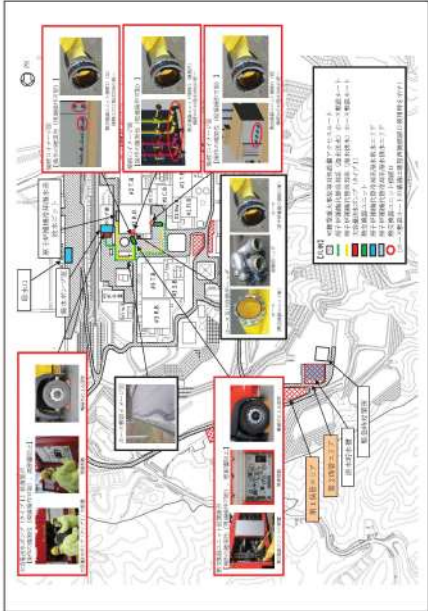
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
 <p data-bbox="188 911 524 930">枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開できません。</p> <p data-bbox="591 914 629 927">54-2-6</p>	<p data-bbox="893 153 1088 165">T002_事業者ヒアリング_第402回_20年2月7日</p>  <p data-bbox="781 817 1198 852">図54-7-4 燃料プール代替注水系（可搬型）及び燃料プールスプレイ系（可搬型）接続図（原子炉建屋地1.3點）</p> <p data-bbox="927 879 1189 895">枠囲みの内容は防護上の観点から公開できません。</p> <p data-bbox="965 903 1016 917">54-7-4</p>	 <p data-bbox="1464 971 1823 991">図54-7-4 接続図（使用済燃料ピットへのスプレイ（2/2））</p> <p data-bbox="1464 991 1823 1010">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 data-bbox="1626 1011 1666 1024">54-7-4</p>	<p data-bbox="1977 145 2056 164">(大飯)(女川)</p> <p data-bbox="1977 167 2085 186">・記載表現の相違</p> <p data-bbox="1977 189 2159 368">ホース敷設ルートについて1枚でまとめて表しているが大飯、女川では2枚に分けて記載している。接続図として示す内容であるSA設備使用時の接続状況は網羅しており適合状況を確認するための資料として相違なし</p>

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

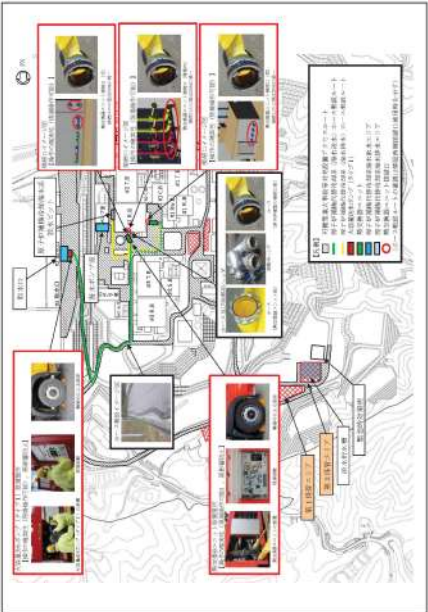
第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="190 909 526 933">特開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 data-bbox="582 909 627 925">54-2-7</p>		 <p data-bbox="1467 973 1825 997">図54-7-4 接続図（使用済燃料ヒットへのスプレィ（2/2））</p> <p data-bbox="1467 997 1825 1013">特開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 data-bbox="1624 1013 1668 1029">54-7-4</p> <p data-bbox="1512 1061 1780 1093">(比較のため他項より再掲)</p>	<p>(大飯)(女川)</p> <ul style="list-style-type: none"> 記載表現の相違 <p>ホース敷設ルートについて1枚でまとめて表しているが大飯、女川では2枚に分けて記載している。接続図として示す内容であるSA設備使用時の接続状況は網羅しており適合状況を確認するための資料として相違なし</p>

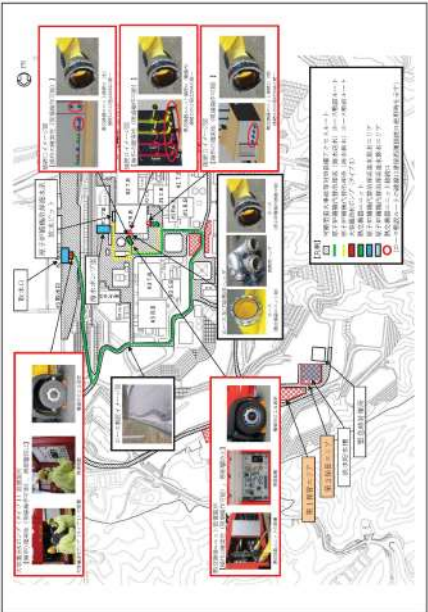
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4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 data-bbox="712 450 734 641" style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">TDCI 事業報告シリアルング 第42号 平成27年7月</p> <p data-bbox="846 826 1137 865">図 54-7-5 原子炉補機代替冷却水系 接続図 (海水ポンプ室から熱交換器ユニット接続口までの接続)</p> <p data-bbox="967 896 1025 912">54-7-5</p>		<p>(女川)</p> <p>【SA手段の相違】① SA手段の相違により比較対象ページなし。</p> <p>以下、相違理由詳細 「原子炉補機代替冷却系」 ・冷では、使用済燃料ピットを設置している燃料取扱棟は、周辺の建屋と区画されていることから、使用済燃料ピットから発生した水蒸気の影響範囲は燃料取扱棟内となる。燃料取扱棟内に設置されている重大事故等対処設備である使用済燃料ピット監視設備は高温、高湿度環境での使用にも耐えられる構造及び環境条件（温度100℃、湿度100%）で設計している。さらに、想定事故1、2の有効性評価において、使用済燃料ピット水が沸騰状態となる前に注水準備が完了することを確認しており、水蒸気の発生を抑制でき、短時間に大量の水蒸気が発生する状況にならないため、水蒸気による悪影響を防止するための設備を別途設けていない。（大飯も同様）</p>

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="712 448 730 639" style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">TDCI 事業報告7ア(リンク) 第42回 2024年7月</p> <p data-bbox="831 826 1155 863">図 54-7-6 原子炉補機代替冷却水系 概観図 (取水口から熱交換器ユニット接続口までの接続 (海側ルート))</p> <p data-bbox="965 900 1021 916">54-7-6</p>		<p>(女川)</p> <p>【SA手段の相違】①</p> <p>SA手段の相違により比較対象ページなし。</p>

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

大飯発電所3/4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 54-7-7 原子炉補機代替冷却水系 接続図 (取水口から熱交換器ユニット接続口までの接続 (山側ルート))</p> <p>54-7-7</p>		<p>(女川) <u>【SA手段の相違】①</u> SA手段の相違により比較対象ページなし。</p>

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

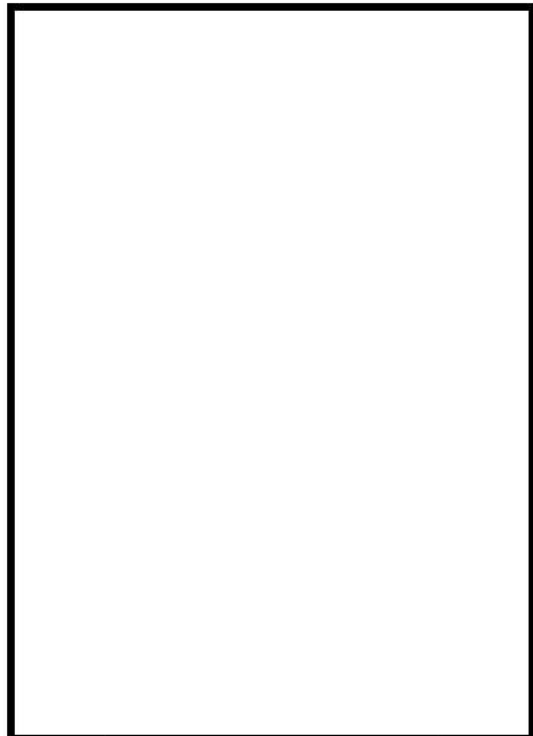
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>54-2 配置図 3号炉</p>	<p>54-8 保管場所図</p>	<p>54-8 保管場所図</p>	

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

大飯発電所3/4号炉



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。

54-2-5

女川原子力発電所2号炉

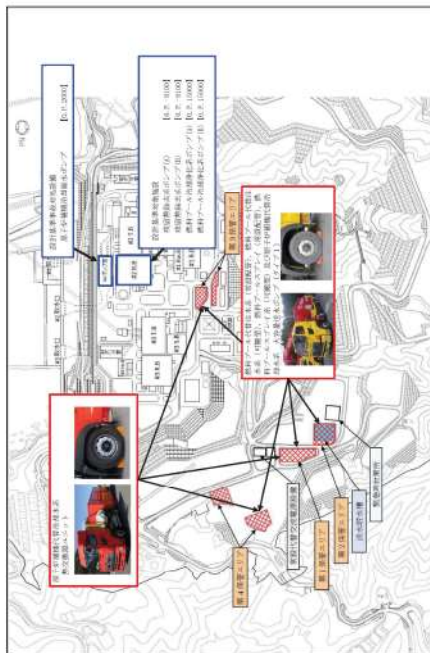
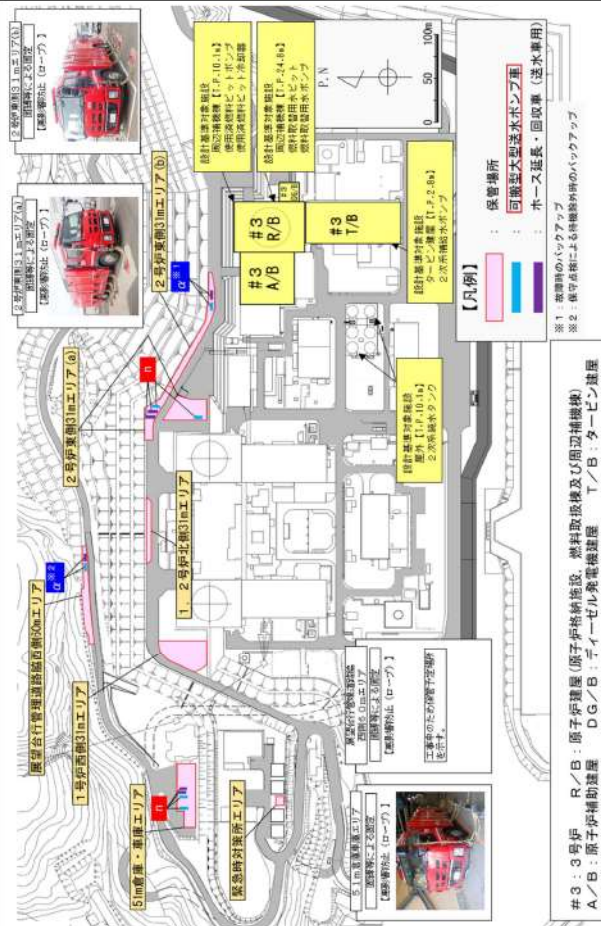


図 54-8-3 保管場所図（屋外機器配置）

54-8-3

泊発電所3号炉

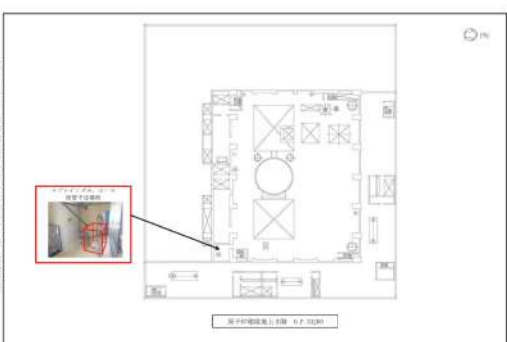
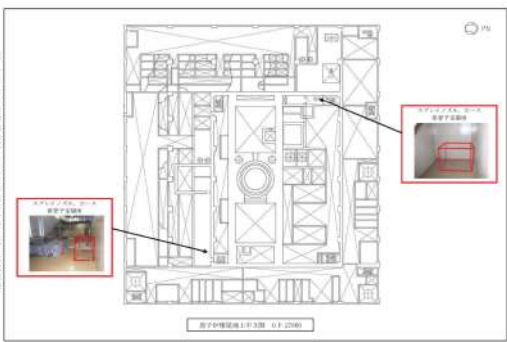
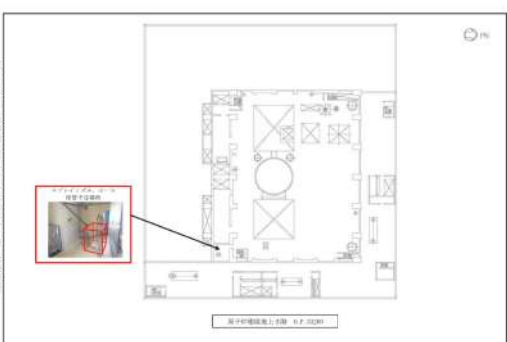
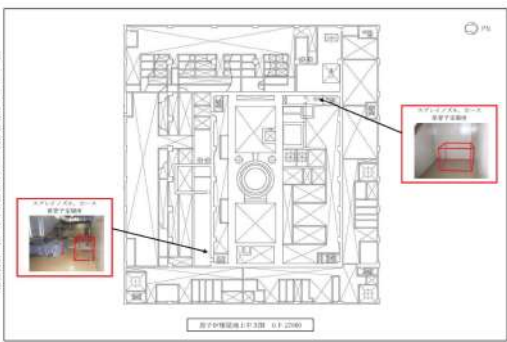
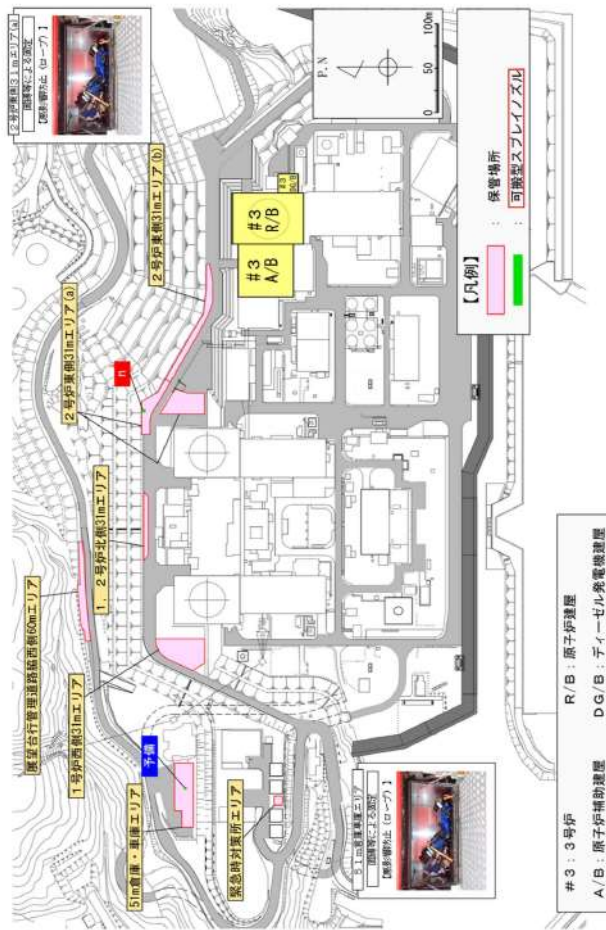


54-8-1

相違理由

#3：3号炉
 R/B：原子炉建屋（原子炉格納施設、燃料取出機及び周辺補機棟）
 A/B：原子炉補助建屋 DG/B：ディーゼル発電機建屋 T/B：タービン建屋

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

大飯発電所3/4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>9-8-10</p>  <p>9-8-15</p> 	<p>9-8-10</p>  <p>9-8-15</p> 	 <p>54-8-2</p>	<p>(女川)</p> <ul style="list-style-type: none"> 運用の相違 <p>保管場所の相違による。 泊はホース延長・回収車（送水車用）の中に保管している。</p>

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

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

TMC 事業報告シリアルング 第42回 2024年7月

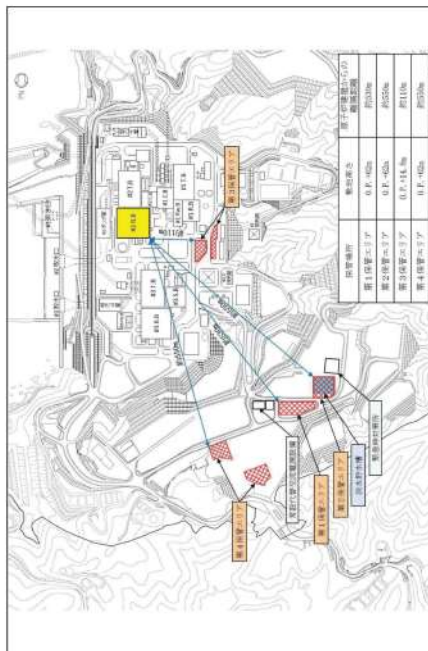
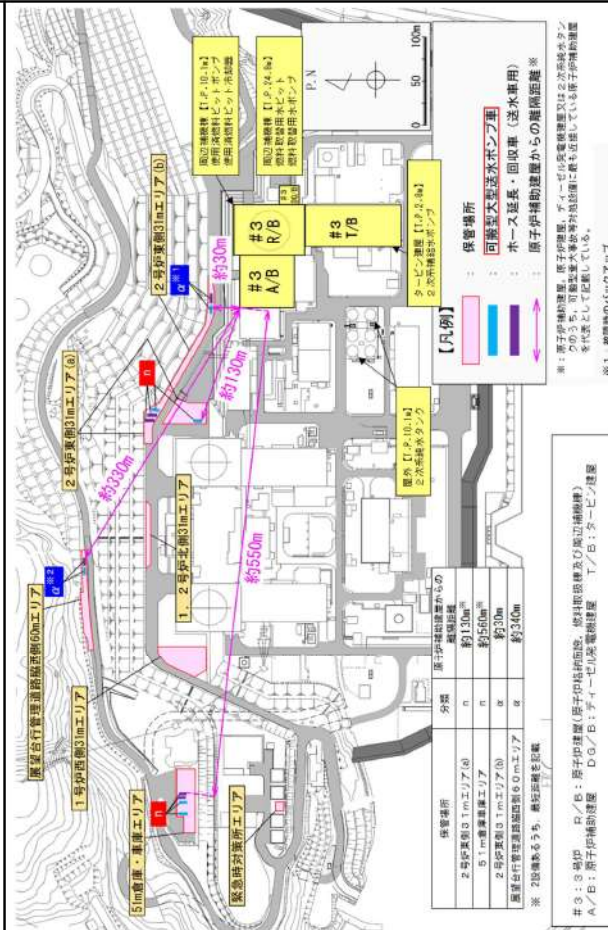


図 54-8-1 保管場所図（位置的分散（原子炉建屋からの離隔距離））

54-8-1



54-8-4

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

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

TMC 事業報告7アラインアップ 第42回 2024年7月

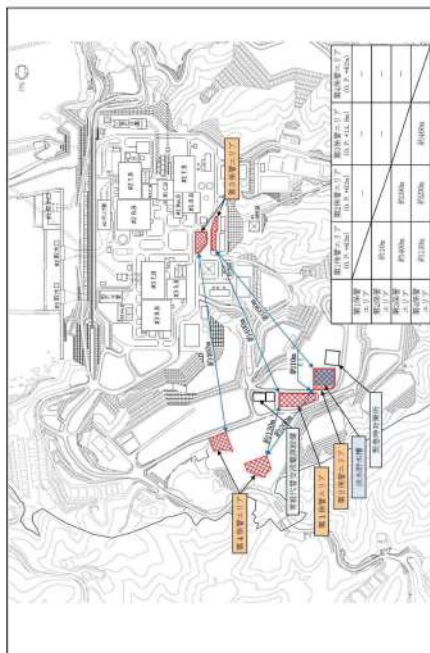
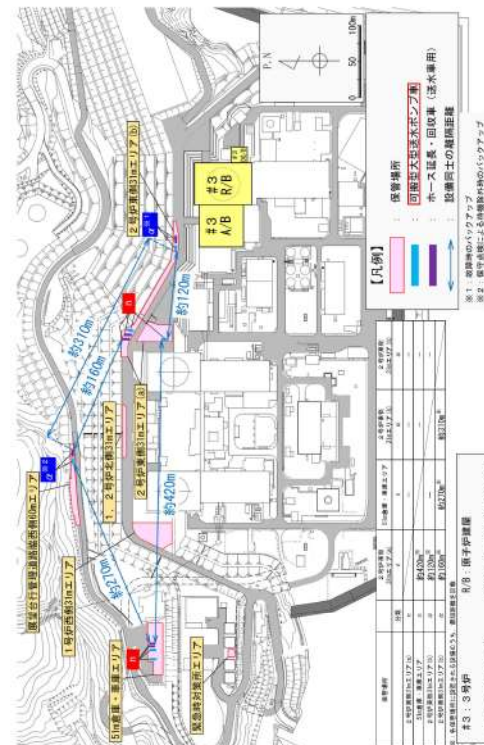


図 54-8-2 保管場所図（位置的分散（保管エリアの離隔距離））

54-8-2



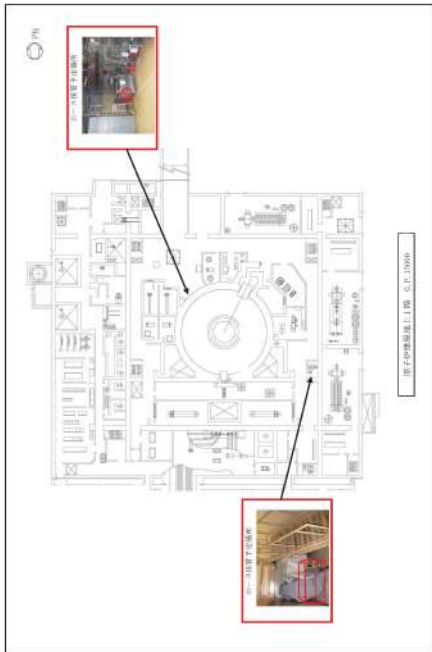
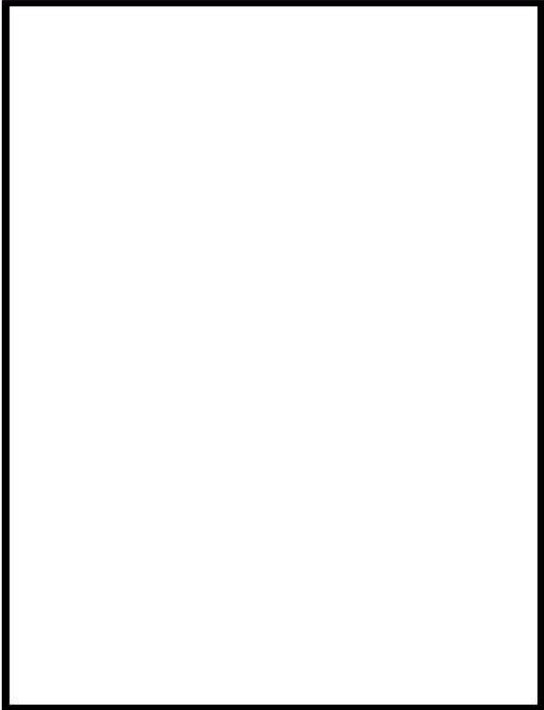
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由

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

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="725 448 741 639">1000 事業計画アラインメント 第43回 2024年7月</p> <p data-bbox="1178 427 1193 587">図 54-8-4 保管場所図（原子伊達屋地上1階 機器配置）</p> <p data-bbox="981 903 1032 919">54-8-4</p>	 <p data-bbox="1480 890 1794 906">□ 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 data-bbox="1615 919 1659 935">54-8-7</p>	

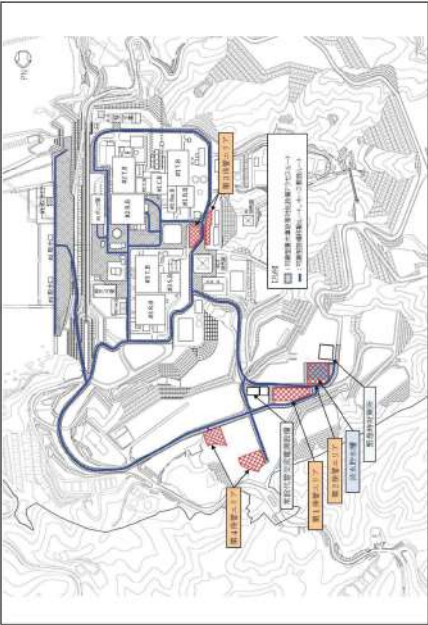
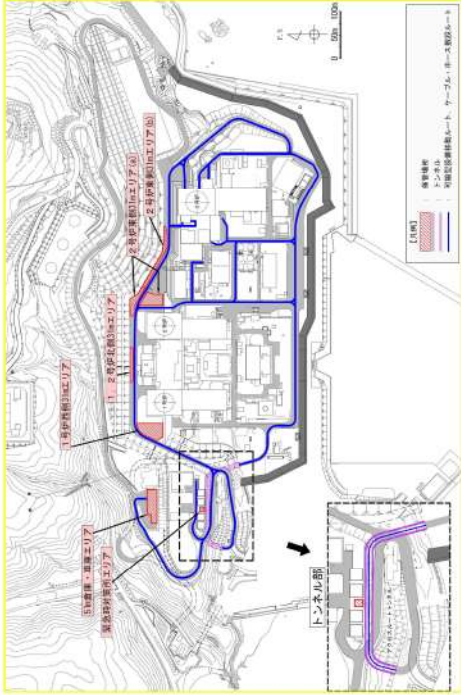
泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

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

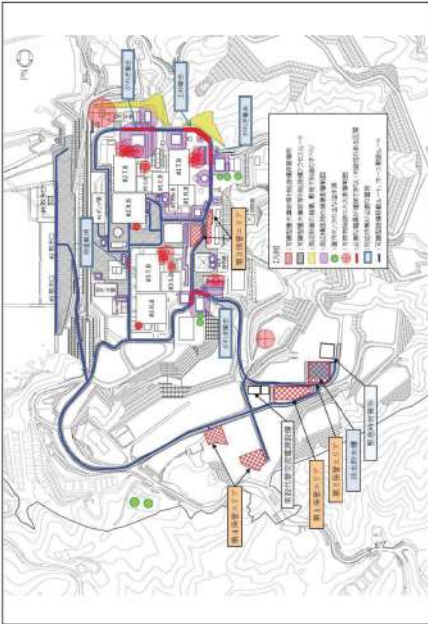
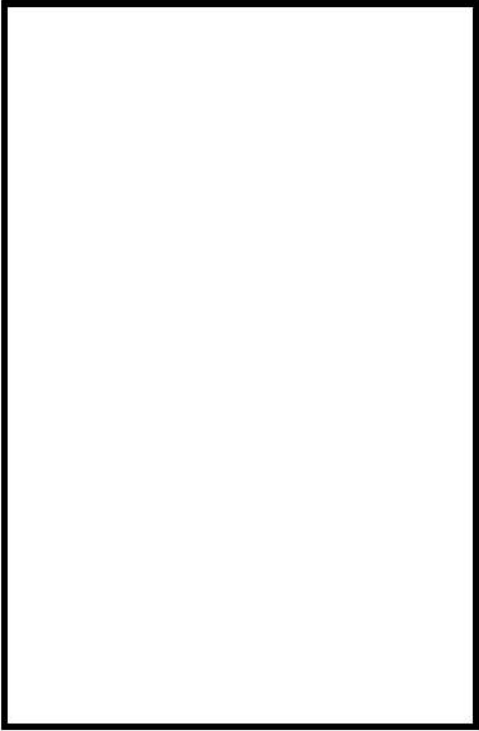
第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>54-9 アクセスルート図</p>	<p>54-9 アクセスルート図</p>	<p>〈大飯〉 【記載表現の相違】 女川の資料構成に合わせて技術的能力1.0.2 アクセスルートの資料内容に基づき設備側審査資料として構成している。 〈女川〉 【記載表現の相違】 設備構成、配置等の相違による記載の相違</p>

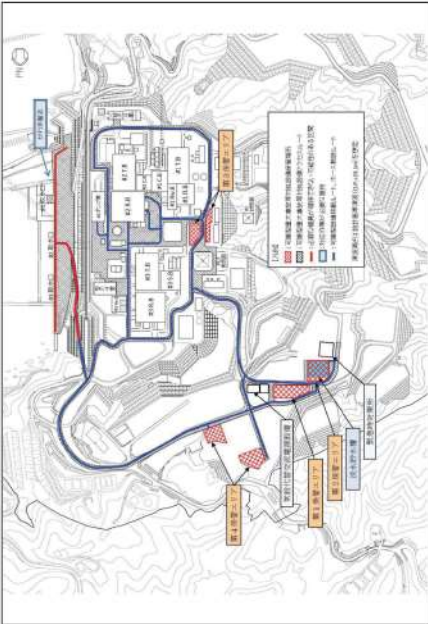
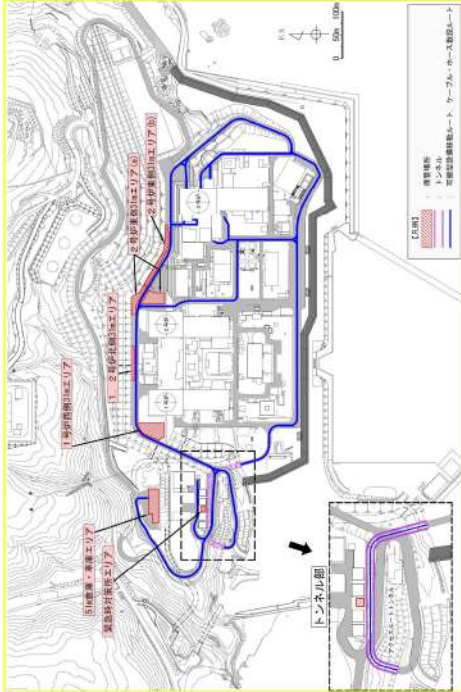
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4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 data-bbox="712 448 730 639" style="writing-mode: vertical-rl; text-orientation: upright;">TDCI事業書シアリング_第432回_02年07月</p>  <p data-bbox="875 850 1106 866">図 54-9-1 保管場所及びアクセスルート図</p> <p data-bbox="969 903 1016 919">54-9-1</p>	 <p data-bbox="1861 459 1879 619" style="writing-mode: vertical-rl; text-orientation: upright;">保管場所及びアクセスルート図</p> <p data-bbox="1626 978 1673 994">54-9-1</p>	

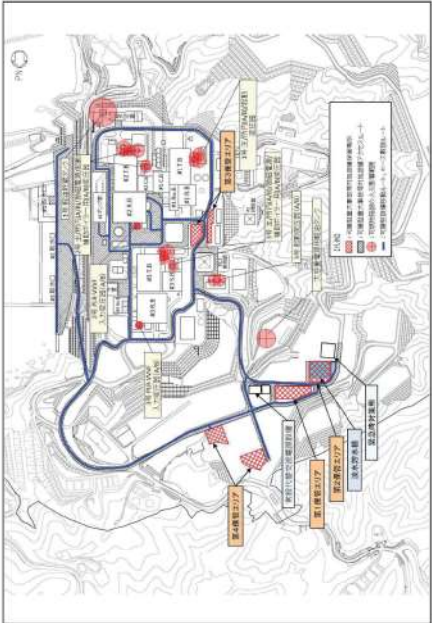
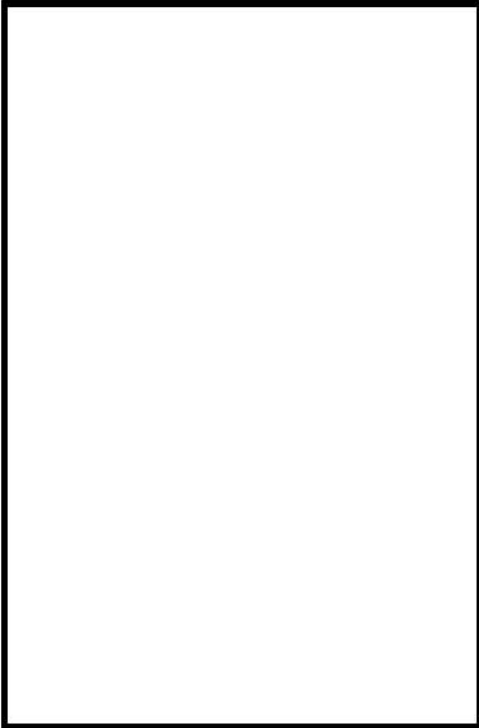
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4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 data-bbox="887 850 1097 866">図 54-9-2 地震時のアクセスルート図</p> <p data-bbox="967 903 1016 919">54-9-2</p>	 <p data-bbox="1585 951 1928 967">□ 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 data-bbox="1626 978 1675 994">54-9-2</p>	

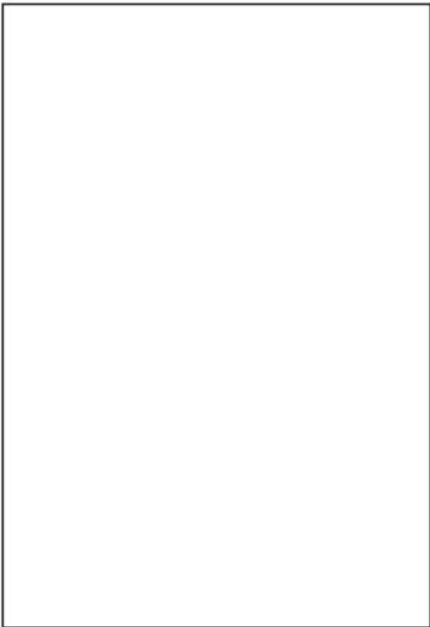
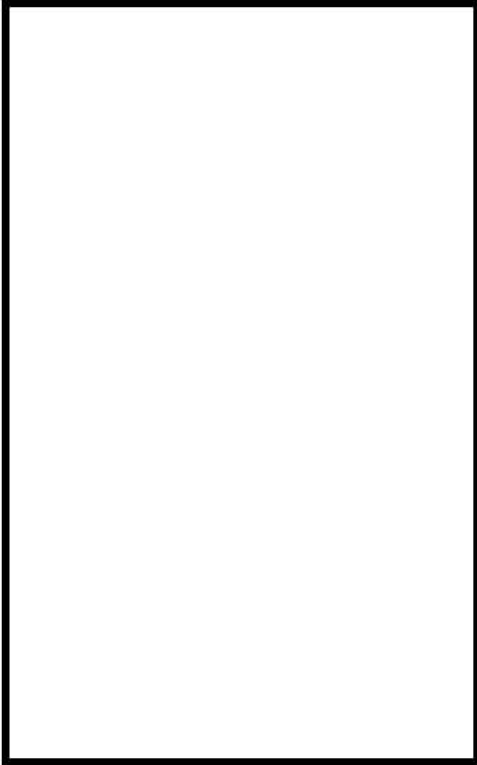
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4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 data-bbox="712 448 734 639">TDCI事業部セリアリング_第427回_2024年7月</p>  <p data-bbox="887 850 1097 866">図 54-9-3 津波時のアクセスルート図</p> <p data-bbox="967 903 1016 919">54-9-3</p>	 <p data-bbox="1626 978 1675 994">54-9-3</p>	

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="712 448 730 639" style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">TDCI 事業報告7ア(リンク) 第42回 2020年7月7日</p> <p data-bbox="887 850 1099 866">図 54-9-4 火災時のアクセスルート図</p> <p data-bbox="965 903 1016 919">54-9-4</p>	 <p data-bbox="1861 480 1879 619" style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">火災時のアクセスルート図</p> <p data-bbox="1585 948 1928 963">□ 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 data-bbox="1626 975 1677 991">54-9-4</p>	

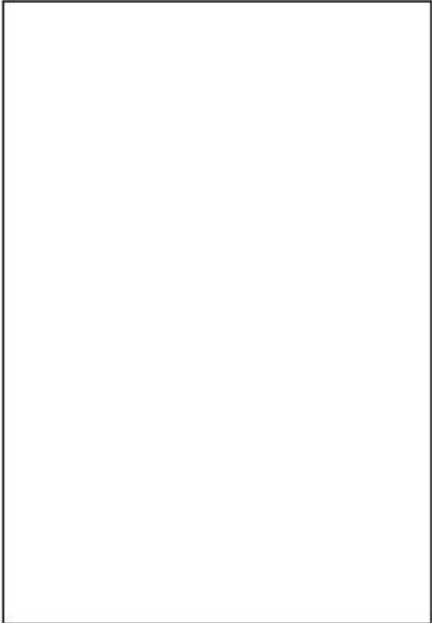
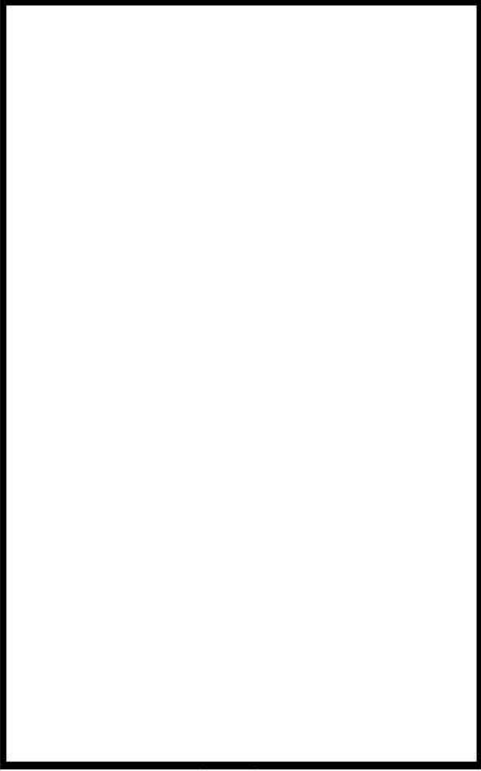
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4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 data-bbox="896 150 1088 164">T002_事業者セアリング_第402回_22年2月7日</p>  <p data-bbox="871 847 1104 861">図 54-9-5 屋内アクセスルート図（1/3）</p> <div data-bbox="925 876 1205 895" style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p data-bbox="929 879 1193 893">枠囲みの内容は防護上の観点から公開できません。</p> </div> <p data-bbox="967 901 1016 916">54-9-5</p>	 <div data-bbox="1585 949 1928 968" style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p data-bbox="1641 952 1928 967">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> </div> <p data-bbox="1626 976 1675 991">54-9-5</p>	

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

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

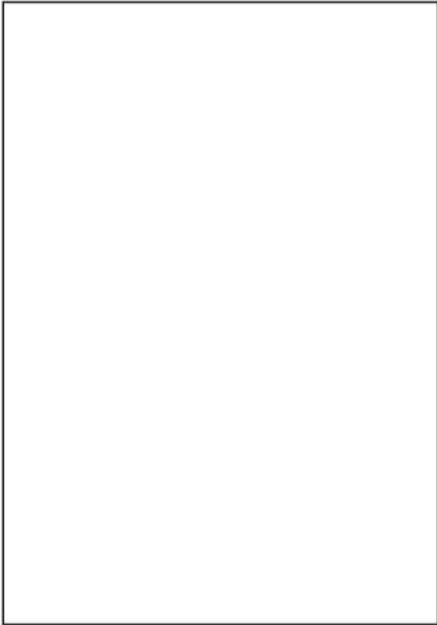
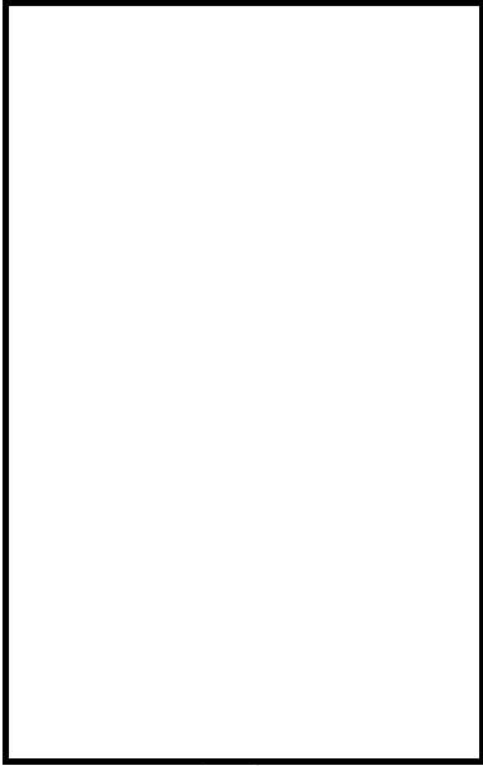
第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="893 151 1088 167">T002_事業者セアリング_第402回_02年2月7日</p>  <p data-bbox="871 847 1104 863">図 54-9-6 屋内アクセスルート図（2/3）</p> <p data-bbox="927 879 1205 895">枠囲みの内容は防護上の観点から公開できません。</p> <p data-bbox="965 903 1016 919">54-9-6</p>	 <p data-bbox="1585 951 1928 967">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 data-bbox="1626 975 1677 991">54-9-6</p>	


泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="893 151 1088 167">T002_事業者セアリング_第402回_22年2月7日</p>  <p data-bbox="871 847 1104 863">図 54-9-7 屋内アクセスルート図（3/3）</p> <p data-bbox="927 879 1189 895">枠囲みの内容は防護上の観点から公開できません。</p> <p data-bbox="965 903 1016 919">54-9-7</p>	 <p data-bbox="1585 951 1928 967">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 data-bbox="1626 975 1677 991">54-9-7</p>	

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="1384 172 1861 948" style="border: 2px solid black; width: 100%; height: 100%;"></div> <div data-bbox="1585 954 1928 973" style="font-size: small;">  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。 </div> <div data-bbox="1630 981 1675 1000" style="font-size: x-small;">54-9-8</div>	

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="1384 177 1861 951" style="border: 2px solid black; height: 485px; width: 213px; margin: 0 auto;"></div> <div data-bbox="1585 954 1928 975" style="font-size: small; margin-top: 5px;"> 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。 </div>	

54-9-9

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="1384 181 1861 951" style="border: 2px solid black; height: 482px; width: 213px; margin: 0 auto;"></div> <div data-bbox="1585 954 1928 975" style="font-size: small; margin-top: 10px;"> 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。 </div> <div data-bbox="1621 983 1680 1002" style="font-size: x-small; margin-top: 5px;">54-9-10</div>	

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="1384 177 1861 951" style="border: 2px solid black; height: 485px; width: 213px; margin: 0 auto;"></div> <div data-bbox="1585 954 1928 975" style="font-size: small; margin-top: 5px;"> 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。 </div> <div data-bbox="1621 983 1682 1002" style="font-size: x-small; margin-top: 5px;">54-9-11</div>	

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="1384 177 1861 951" style="border: 2px solid black; height: 485px; width: 213px; margin: 0 auto;"></div> <div data-bbox="1585 954 1928 975" style="font-size: small; margin-top: 10px;"> 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。 </div>	

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="1384 188 1863 954" style="border: 2px solid black; height: 480px; width: 214px; margin: 0 auto;"></div> <div data-bbox="1585 959 1928 975" style="font-size: small; margin-top: 10px;"> 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。 </div>	

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="1384 177 1861 951" style="border: 2px solid black; height: 485px; width: 213px; margin: 0 auto;"></div> <div data-bbox="1585 954 1928 975" style="font-size: small; margin-top: 10px;"> 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。 </div>	

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備（補足説明資料）

大飯発電所3/4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>54-8 審査会合会議資料</p>	<p>54-11 使用済燃料プール監視設備</p>	<p>54-10 使用済燃料ピット監視設備</p>	<p>【女川】 炉型の相違 PWRとBWRで想定される重大事故等に対処するための監視設備が異なるため、監視設備は大飯と比較する。 ただし、構文は女川に合わせる。</p> <p>【女川】 ・資料番号の相違 ・設備名称の相違 【大飯】記載表現の相違 (女川実績の反映)</p>

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備（補足説明資料）

大飯発電所3/4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>使用済燃料ピット監視設備（重大事故等対処設備）</p> <p>1. 概要 平成25年7月8日に施行された新規制基準のうち、「使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備」において、使用済燃料ピット監視設備に関する新たな要求が求められている。 このため、使用済燃料ピット監視設備について、新規制基準への適合性について確認した。</p> <p>2. 使用済燃料ピット監視設備（重大事故等対処設備）について 「実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則」第五十四条（使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備）解釈第4項によって要求されている使用済燃料貯蔵槽の水位、水温及び上部の空間線量率については、使用済燃料ピット水位（AM用）、可搬式使用済燃料ピット水位、使用済燃料ピット温度（AM用）及び可搬式使用済燃料ピット区域周辺エリアモニタにより監視可能である。</p> <p>また、使用済燃料貯蔵槽の状態をカメラにより監視できることについては、使用済燃料ピット監視カメラにて確認できる。 なお、これらの監視設備は、非常用所内電源から電源供給するとともに、交流又は直流電源が必要な場合には、代替電源設備から電源供給が可能である。</p> <p>設置許可基準第54条において想定する重大事故等は以下の通り。</p> <p>○想定事故1（第1項 使用済燃料貯蔵槽冷却系及び注水系の故障）</p> <p>使用済燃料貯蔵槽の冷却機能又は注水機能が喪失することにより、使用済燃料貯蔵槽内の水の温度が上昇し、蒸発により水位が低下する事故。</p> <p>○想定事故2（第1項 使用済燃料系統配管等の破断） サイフォン現象等により使用済燃料貯蔵槽内の小規模な喪失が発生し、使用済燃料貯蔵槽の水位が低下する事故。</p> <p>○使用済燃料貯蔵槽からの大量の水の漏えいその他要因により当該使用済燃料貯蔵槽の水位が異常に低下する事故。（第2項）</p>	<p>1. 使用済燃料プール監視設備について 使用済燃料プールの水位、温度及び使用済燃料プール上部の放射線量率を監視する検出器の計測結果の指示又は表示及び記録する計測装置を設置する。使用済燃料プール水位/温度（ヒートサーモ式）、使用済燃料プール水位/温度（ガイドバルブ式）及び使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量、低線量）は、重大事故等により変動する可能性のある範囲にわたり監視することを目的として設置する。</p> <p>また、使用済燃料プール監視カメラは、重大事故等時の使用済燃料プールの状態を監視するために設置する。</p> <p>なお、全交流動力電源が喪失した場合でも、代替電源設備からの給電が可能な設計とし、中央制御室で監視可能な設計とする。</p>	<p>1. 使用済燃料ピット監視設備について 使用済燃料ピットの水位、温度及び使用済燃料ピット上部の放射線量率を監視する検出器の計測結果の指示又は表示及び記録する計測装置を設置する。使用済燃料ピット水位（AM用）、使用済燃料ピット水位（可搬型）、使用済燃料ピット温度（AM用）及び使用済燃料ピット可搬型エリアモニタは、重大事故等により変動する可能性のある範囲にわたり監視することを目的として設置する。</p> <p>また、使用済燃料ピット監視カメラは、重大事故等時の使用済燃料ピットの状態を監視するために設置する。</p> <p>なお、全交流動力電源が喪失した場合でも、代替電源設備からの給電が可能な設計とし、中央制御室で監視可能な設計とする。</p>	<p>【大飯】記載方針の相違 （女川実績の反映）</p> <p>【大飯】記載方針の相違 （女川実績の反映）</p> <p>【女川】設備名称の相違 【大飯】設備名称の相違</p> <p>【女川】設備名称の相違</p>

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備 (補足説明資料)

泊発電所3号炉 S A基準適合性 比較表

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

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

大飯発電所3 / 4号炉					女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
名称	種類	計測範囲	取付箇所	個数			【大飯】記載方針の相違 (女川実績の反映)
使用済燃料ピット水位 (AM用)	電液式水位検出器	E.L.+25.52m ~ 33.41m	使用済燃料ピット (Aエリア)	3号炉：2 4号炉：2			
可搬式使用済燃料ピット水位	フロート式水位検出器	E.L.+約22m ~ 約33m	使用済燃料ピット (Aエリア)	3号炉：2 4号炉：2			
使用済燃料ピット温度 (AM用)	耐腐抵抗体	0 ~ 100℃ (測定位置E.L. m)	使用済燃料ピット (Aエリア)	3号炉：2 4号炉：2			
可搬式使用済燃料ピット区域周辺エリアモニタ	半導体式線出器	0.01~100mSv/h	使用済燃料ピット区域周辺	3号炉：2 4号炉：2			
使用済燃料ピット監視カメラ	赤外線カメラ	カメラの視野範囲内 (水温：20~120℃、水位：N.W.L.~燃料頂部)	使用済燃料ピット区域	3号炉：2 4号炉：2			
<p>(各社審査会合指摘事項 54-8)</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>							

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

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

大飯発電所3/4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) 使用済燃料ピット水位 (AM用)</p> <p>計測目的は、重大事故等により水位の変動する可能性のある範囲のうち、燃料体頂部近傍から使用済燃料ピット上端近傍まで水位を監視することである。</p> <p>使用済燃料ピット水位 (AM用) の検出信号は、電波式水位検出器からの電流信号を、使用済燃料ピット監視計器盤内の信号処理回路にて水位信号へ変換する処理を行った後、使用済燃料ピット水位 (AM用) を中央制御室に指示し、記録及び保存する。(第1図「使用済燃料ピット水位 (AM用) の概略構成図」参照。)</p>  <p>第1図 使用済燃料ピット水位 (AM用) の概略構成図</p> <p>【設備仕様】</p> <ul style="list-style-type: none"> 計測範囲: E. L. +25.52m~+33.41m 個数: 2個 設置場所: 使用済燃料ピット (A、Bエリア) <p>使用済燃料ピット水位 (AM用) は、マイクロ波パルスを水面に向けて発信し、水位の変動により変化する水面からの反射の往復時間の変化を検知することにより、水位を連続的に計測する。</p>	<p>2. 設備概要について</p> <p>2.1 使用済燃料プール水位/温度 (ヒートサーモ式)</p> <p>(1) 水位計測について</p> <p>使用済燃料プール水位 (ヒートサーモ式) は、重大事故等対処設備の機能を有しており、使用済燃料貯蔵フック上端 (O. P. 25920mm) から上方に14箇所に設置した液相及び気相の熱電対にて温度を起電力として検出する。ヒータ加熱開始前後の熱電対の温度変化を確認することにより間接的に水位を監視することができ、検出した起電力は、使用済燃料プール水位 (ヒートサーモ式) として中央制御室に指示し、記録する。(図54-11-1「使用済燃料プール水位 (ヒートサーモ式) の概略構成図」参照。)</p>  <p>図54-11-1 使用済燃料プール水位 (ヒートサーモ式) の概略構成図</p> <p>(設備仕様)</p> <p>計測範囲: 0~7,010mm*1</p> <p>(O. P. 25920mm~O. P. 32730mm (液相) O. P. 32930mm (気相))</p> <p>個数: 1個 (検出点14箇所)</p> <p>設置場所: 原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋原子炉棟内)</p> <p>*1: 計測範囲の零は、使用済燃料貯蔵ラック上端 (O. P. 25920mm)</p>	<p>2. 設備概要について</p> <p>(1) 使用済燃料ピット水位 (AM用)</p> <p>使用済燃料ピット水位 (AM用) は、重大事故等対処設備の機能を有しており、電波式水位検出器にて水位を電流信号として検出する。検出した電流信号は、シビアアクシデント監視盤内の演算装置にて水位信号に変換する処理を行った後、使用済燃料ピット水位 (AM用) として中央制御室に表示し、記録する。(「第1図 使用済燃料ピット水位 (AM用) の概略構成図」参照。)</p>  <p>第1図 使用済燃料ピット水位 (AM用) の概略構成図</p> <p>(設備仕様)</p> <ul style="list-style-type: none"> 計測範囲: T. P. 25.24~32.76m 個数: 2個 設置場所: 燃料取扱棟 T. P. 33.1m <p>A-使用済燃料ピット及びB-使用済燃料ピット</p> <p>使用済燃料ピット水位 (AM用) は、マイクロ波パルスを水面に向けて発信し、水位の変動により変化する水面からの反射の往復時間の変化を検知することにより、水位を連続的に計測する。</p>	<p>【大飯】記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【女川】</p> <p>項目番号の相違 (以降、同様の相違は相違理由を省略する)。</p> <p>【大飯】記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大飯】記載表現の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大飯】設備構成の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は検出した電流信号をシビアアクシデント監視盤の演算装置にて水位信号に変換する。 泊は計測結果を指示計や記録計に指示するのではなく、ディスプレイに盤面表示する。(以降、同じ相違については、相違理由の記載を省略する) <p>【大飯】記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大飯】設計構成の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】設備の相違</p> <p>【大飯】設備名称の相違</p>

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

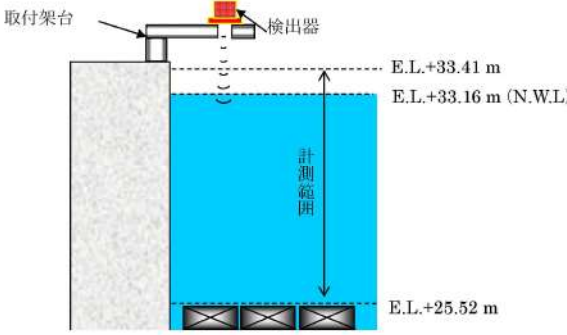
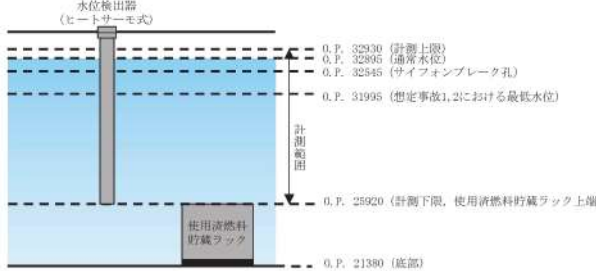
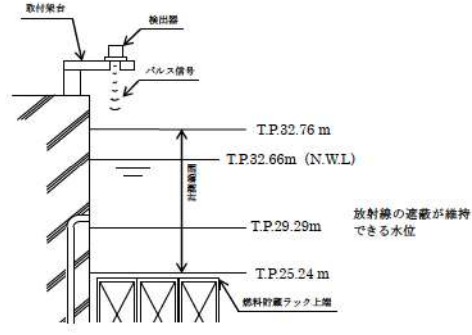
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備（補足説明資料）

大飯発電所3/4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>使用済燃料ピット水位（AM用）は、水位が低下した場合の最低水位（使用済燃料ピット水浄化冷却系配管が破断した場合の水位）及びピット水のオーバーフローを監視できるよう、燃料貯蔵ラック上端近傍（E.L.+25.52m）から使用済燃料ピット上端近傍（E.L.+33.41m）の水位の計測が可能である。</p> <p>（第2図「使用済燃料ピット水位（AM用）の計測範囲」参照。）（各社審査会合指摘事項54-1）</p>	<p>使用済燃料プール水位（ヒートサーモ式）は、第五十四条第1項で要求される想定事故（第37条解釈3-1(a)想定事故1（冷却機能又は注水機能喪失により水温が上昇し、蒸発により水位が低下する事故）及び(b)想定事故2（サイフォン現象等により使用済燃料プールの小規模な喪失が発生し水位が低下する事故））及び第五十四条第2項で要求される使用済燃料プールからの大量の水の漏えいその他要因により当該使用済燃料プールの水位が異常に低下する事故を考慮し、使用済燃料貯蔵ラック上端（O.P.25920mm）から使用済燃料プール上端近傍（O.P.32930mm）を計測範囲とする。</p> <p>（図54-11-3「使用済燃料プール水位／温度（ヒートサーモ式）の計測範囲」参照。）</p> <p>(2)温度計測について</p> <p>使用済燃料プール温度（ヒートサーモ式）は、重大事故等対処設備の機能を有しており、熱電対にて温度を起電力として検出する。検出した起電力は、使用済燃料プール温度（ヒートサーモ式）として中央制御室に指示し、記録する。</p> <p>（図54-11-2「使用済燃料プール温度（ヒートサーモ式）の概略構成図」参照。）</p>  <p>図54-11-2 使用済燃料プール温度（ヒートサーモ式）の概略構成図</p> <p>(設備仕様)</p> <p>計測範囲：0～150℃</p> <p>個数：1個（検出点15箇所）</p> <p>設置場所：原子炉建屋地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）</p>	<p>使用済燃料ピット水位（AM用）は、設置許可基準第五十四条第1項で要求される想定事故（第三十七条解釈3-1（a）想定事故1（冷却機能又は注水機能喪失により水温が上昇し、蒸発により水位が低下する事故）及び（b）想定事故2（サイフォン現象等により使用済燃料ピット水の小規模な喪失が発生し水位が低下する事故）を考慮し、燃料貯蔵ラック上端近傍（T.P.25.24m）から使用済燃料ピット上端近傍（T.P.32.76m）を計測範囲とする。</p> <p>（「第2図 使用済燃料ピット水位（AM用）の計測範囲」参照。）</p>	<p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】設備の相違</p>

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

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

大飯発電所3/4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>取付架台</p> <p>検出器</p> <p>E.L.+33.41 m</p> <p>E.L.+33.16 m (N.W.L.)</p> <p>計測範囲</p> <p>E.L.+25.52 m</p> <p>第2図 使用済燃料ピット水位 (AM用) の計測範囲</p>	<p>使用済燃料プール温度 (ヒートサーモ式) は、第五十四条第1項で要求される想定事故は第37条解釈3-1(a) 想定事故1 (冷却機能又は注水機能喪失により水温が上昇し、蒸発により水位が低下する事故) 及び(b) 想定事故2 (サイフォン現象等により使用済燃料プール水の小規模な喪失が発生し水位が低下する事故) であり、水位が低下した場合の最低水位 (有効性評価使用済燃料プール冷却浄化系配管が破断した場合の水位 (O.P. 31995mm)) においても温度計測可能な設置場所とする。また、第五十四条第2項で要求される使用済燃料プールからの大量の水の漏えいその他要因により当該使用済燃料プールの水位が異常に低下する事故においても温度計測可能な設置場所とする。</p> <p>(図54-11-3「使用済燃料プール水位/温度 (ヒートサーモ式) の計測範囲」参照。)</p>  <p>水位検出器 (ヒートサーモ式)</p> <p>O.P. 32930 (計測上限)</p> <p>O.P. 32895 (通常水位)</p> <p>O.P. 32845 (サイフォンブレイク孔)</p> <p>O.P. 31995 (想定事故1, 2における最低水位)</p> <p>計測範囲</p> <p>O.P. 25920 (計測下限, 使用済燃料貯蔵ラック上端)</p> <p>使用済燃料貯蔵ラック</p> <p>O.P. 21380 (底部)</p> <p>図54-11-3 使用済燃料プール水位/温度 (ヒートサーモ式)</p>	 <p>取付架台</p> <p>検出器</p> <p>パルス信号</p> <p>TP.32.76 m</p> <p>TP.32.66m (N.W.L.)</p> <p>計測範囲</p> <p>TP.29.29m 放射線の遮蔽が維持できる水位</p> <p>TP.25.24 m 燃料貯蔵ラック上端</p> <p>第2図 使用済燃料ピット水位 (AM用) の計測範囲</p>	<p>【大飯】設備の相違</p>

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

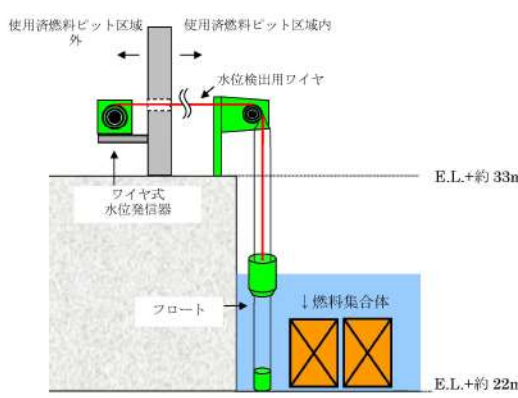

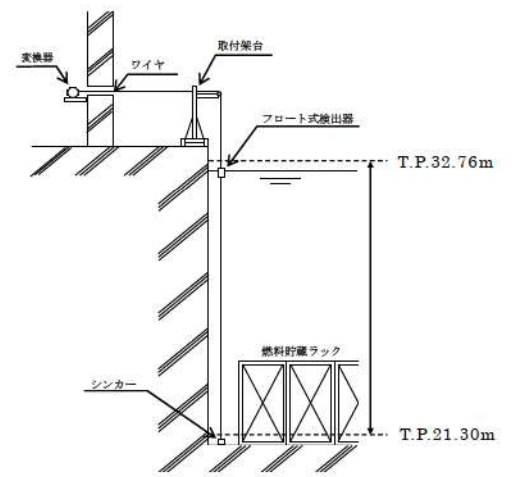
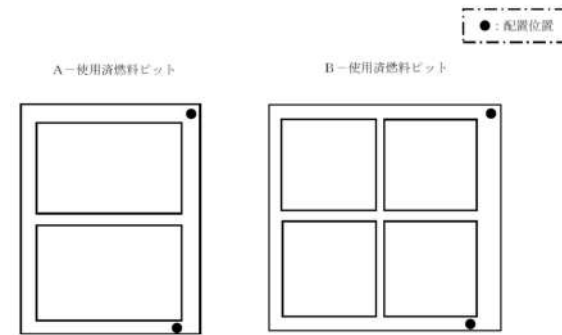
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備（補足説明資料）

大飯発電所3/4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) 可搬式使用済燃料ピット水位の構成</p> <p>計測目的は、設置許可基準第54条第2項に要求されている使用済燃料貯蔵槽からの大量の水の漏えいその他要因により当該使用済燃料貯蔵槽の水位が異常に低下する場合においても、変動する可能性のある範囲にわたり水位を監視することである。</p> <p>可搬式使用済燃料ピット水位の検出信号は、フロート式水位検出器からの位置変化量を、水位発信器にて水位信号へ変換する処理を行った後、可搬式使用済燃料ピット水位を中央制御室に指示し、記録及び保存する。(第3図「可搬式使用済燃料ピット水位の概略構成図」参照。)</p>  <p>第3図 可搬式使用済燃料ピット水位の概略構成図</p> <p>【設備仕様】</p> <ul style="list-style-type: none"> 計測範囲：E.L.+約22m～+約33m 個数：2個 配置場所：使用済燃料ピット（A、Bエリア） <p>可搬式使用済燃料ピット水位は、使用済燃料ピットからの大量の水の漏えいその他要因により当該使用済燃料ピット内の水位が異常に低下した場合においても、変動する可能性のある範囲にわたり水位を監視できるよう使用済燃料ピット底部近傍（約E.L.+22m）から使用済燃料ピット上端近傍（約E.L.+33m）を計測範囲とした水位の計測が可能である。(第4図「可搬式使用済燃料ピット水位の計測範囲」参照。)(各社審査会合指摘事項 54-1, 54-3, 54-9)</p>	<p>2.2 使用済燃料プール水位/温度（ガイドパルス式）</p> <p>(1) 水位計測について</p> <p>使用済燃料プール水位（ガイドパルス式）は、設計基準対象施設及び重大事故等対処設備の機能を有しており、ガイドパルス式検出器にて水位を気相/液相界面からの反射パルス信号を検出するまでの時間を電流信号として検出する。検出した電流信号は、演算装置にて水位信号へ変更する処理を行った後、使用済燃料プール水位（ガイドパルス式）として中央制御室に指示し、記録する。</p> <p>(図54-11-4「使用済燃料プール水位（ガイドパルス式）の概略構成図」参照。)</p>  <p>図54-11-4 使用済燃料プール水位（ガイドパルス式）の概略構成図</p> <p>（設備仕様）</p> <p>計測範囲：-4,300mm～7,300mm*2（O.P. 21620mm～O.P. 33220mm）</p> <p>個数：1個</p> <p>設置場所：原子炉建屋地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）</p> <p>*2：計測範囲の零は、使用済燃料貯蔵ラック上端（O.P. 25920mm）</p> <p>使用済燃料プール水位（ガイドパルス式）は、第五十四条第1項で要求される想定事故（第37条解釈3-1(a)想定事故1（冷却機能又は注水機能喪失により水温が上昇し、蒸発による水位が低下する事故）及び(b)想定事故2（サイフォン現象等により使用済燃料プール水の小規模な喪失が発生し水位が低下する事故））及び第五十四条第2項で要求される使用済燃料プールからの大量の水の漏えいその他要因により当該使用済燃料プールの水位が異常に低下する事故を考慮し、使用済燃料プール底部近傍（O.P. 21620mm）から使用済燃料プール上端近傍（O.P. 33220mm）を計測範囲とする。</p> <p>(図54-11-6「使用済燃料プール水位/温度（ガイドパルス式）の計測範囲」参照。)</p>	<p>(2) 使用済燃料ピット水位（可搬型）</p> <p>使用済燃料ピット水位（可搬型）は、重大事故等対処設備の機能を有しており、使用済燃料ピット水面に浮かべたフロート式水位検出器の使用済燃料ピット水位変化に伴う位置変化を水位変換器で電流信号として検出する。検出した電流信号は、シビアアクシデント監視盤内の演算装置にて水位信号へ変換する処理を行った後、使用済燃料ピット水位（可搬型）として中央制御室に表示し、記録する。</p> <p>(「第3図 使用済燃料ピット水位（可搬型）の概略構成図」参照。)</p>  <p>第3図 使用済燃料ピット水位（可搬型）の概略構成図</p> <p>（設備仕様）</p> <ul style="list-style-type: none"> 計測範囲：T.P. 21.30m～T.P. 32.76m 個数：2個 設置場所：燃料取扱棟 T.P. 33.1m A-使用済燃料ピット及びB-使用済燃料ピット <p>使用済燃料ピット水位（可搬型）は、第五十四条第2項で要求される使用済燃料ピットからの大量の水の漏えいその他要因により当該使用済燃料ピットの水位が異常に低下する事故を考慮し、使用済燃料ピット底部近傍（T.P. 21.30m）から使用済燃料ピット上端近傍（T.P. 32.76m）を計測範囲とする。(第4図「使用済燃料ピット水位（可搬型）の計測範囲」参照。)</p>	<p>相違理由</p> <p>【大飯】設備名称及び記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】設備構成の相違・泊は検出した電流信号をシビアアクシデント監視盤の演算装置にて水位信号に変換する。</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】設備構成の相違</p> <p>【大飯】設備名称の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】設備の相違</p> <p>【大飯】設備名称の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】設備の相違</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映）</p>

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

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

大飯発電所3/4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>第4図 可搬式使用済燃料ピット水位の計測範囲</p> <p>可搬式使用済燃料ピット水位の設置場所を「第5図 可搬式使用済燃料ピット水位の配置図」に示す。(各社審査会合指摘事項 54-7)</p>  <p>第5図 可搬式使用済燃料ピット水位の配置図</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>第4図 使用済燃料ピット水位 (可搬型) の計測範囲</p> <p>使用済燃料ピット水位 (可搬型) の設置場所を「第5図 使用済燃料ピット水位 (可搬型) の配置概要図」に示す。</p>  <p>第5図 使用済燃料ピット水位 (可搬型) の配置概要図</p>	<p>【大飯】設備名称及び記載表現の相違</p> <p>【大飯】配置設計の相違</p>

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

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

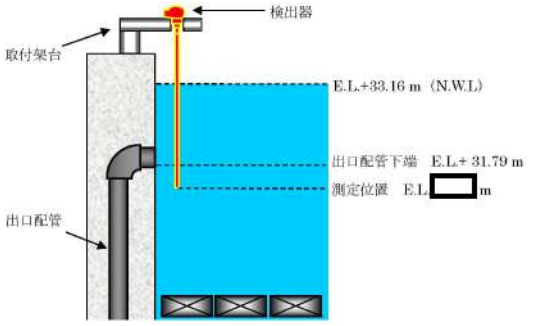
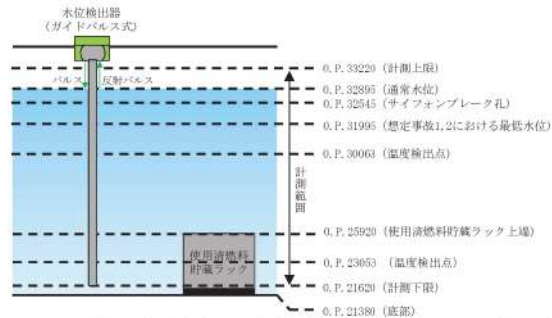
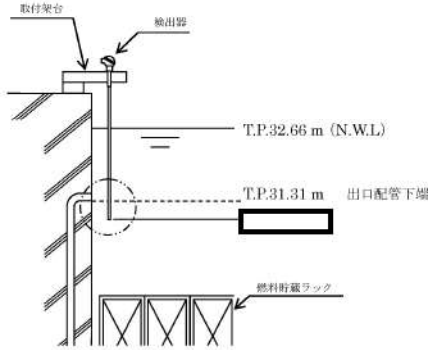
第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備（補足説明資料）

大飯発電所3/4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) 使用済燃料ピット温度 (AM用)</p> <p>計測目的は、重大事故等により水温の変動する可能性のある範囲のうち、使用済燃料ピット水の沸騰による過熱状態を監視することである。</p> <p>使用済燃料ピット温度 (AM用) の検出信号は、测温抵抗体の抵抗値を、使用済燃料ピット監視計器盤内の信号処理回路にて温度信号へ変換する処理を行った後、使用済燃料ピット温度 (AM用) を中央制御室に指示し、記録及び保存する。(第6図「使用済燃料ピット温度 (AM用) の概略構成図」参照。)</p>  <p>第6図 使用済燃料ピット温度 (AM用) の概略構成図</p> <p>【設備仕様】</p> <ul style="list-style-type: none"> 計測範囲：0～100℃ 個数：2個 設置場所：使用済燃料ピット (A、Bエリア) <p>使用済燃料ピット温度 (AM用) の計測範囲は、使用済燃料ピット内における冷却水の過熱状態を監視できるよう、0～100℃の温度が計測可能である。</p> <p>また、水位が低下した場合 (使用済燃料ピット水浄化冷却系配管が破断した場合の水位 (E.L.+31.79m)) においても温度計測できる設置位置とする。</p>	<p>(2) 温度計測について</p> <p>使用済燃料プール温度 (ガイドパルス式) は、設計基準対象施設及び重大事故等対処設備の機能を有しており、测温抵抗体にて温度を抵抗値として検出する。検出した抵抗値は、演算装置にて変換した後、使用済燃料プール温度 (ガイドパルス式) として中央制御室に指示し、記録する。(図54-11-5「使用済燃料プール温度 (ガイドパルス式) の概略構成図」参照。)</p>  <p>図54-11-5 使用済燃料プール温度 (ガイドパルス式) の概略構成図</p> <p>【設備仕様】</p> <p>計測範囲：0～120℃</p> <p>個数：1 (検出点2箇所)</p> <p>設置場所：原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋原子炉棟内)</p> <p>使用済燃料プール温度 (ガイドパルス式) は、第五十四条第1項で要求される想定事故は第37条解釈3-1(a) 想定事故1 (冷却機能又は注水機能喪失により水温が上昇し、蒸発により水位が低下する事故) 及び(b) 想定事故2 (サイフォン現象等により使用済燃料プール水の小規模な喪失が発生し水位が低下する事故) であり、水位が低下した場合の最低水位 (有効性評価使用済燃料プール冷却浄化系配管が破断した場合の水位 (O.P. 31995mm)) においても温度計測可能な設置場所とする。</p> <p>また、第五十四条第2項で要求される使用済燃料プールからの大量の水の漏えいその他要因により当該使用済燃料プールの水位が異常に低下する事故においても温度計測可能な設置場所とする。(図54-11-6「使用済燃料プール水位/温度 (ガイドパルス</p>	<p>(3) 使用済燃料ピット温度 (AM用)</p> <p>使用済燃料ピット温度 (AM用) は、重大事故等対処設備の機能を有しており、测温抵抗体にて温度を抵抗値として検出する。検出した抵抗値は、シビアアクシデント監視盤内の演算装置にて温度信号へ変換する処理を行った後、使用済燃料ピット温度 (AM用) として中央制御室に表示し、記録する。(第6図「使用済燃料ピット温度 (AM用) の概略構成図」参照。)</p>  <p>第6図 使用済燃料ピット温度 (AM用) の概略構成図</p> <p>【設備仕様】</p> <ul style="list-style-type: none"> 計測範囲：0～100℃ 個数：2個 設置場所：燃料取扱棟 T.P. 33.1m <p>A-使用済燃料ピット及びB-使用済燃料ピット</p> <p>使用済燃料ピット温度 (AM用) の計測範囲は、使用済燃料ピット内における冷却水の過熱状態を監視できるよう、0～100℃の温度が計測可能である。</p> <p>使用済燃料ピット温度 (AM用) は、第五十四条第1項で要求される想定事故は第三十七条解釈3-1 (a) 想定事故1 (冷却機能又は注水機能喪失により水温が上昇し、蒸発により水位が低下する事故) 及び (b) 想定事故2 (サイフォン現象等により使用済燃料ピット水の小規模な喪失が発生し水位が低下する事故) であり、水位が低下した場合の最低水位 (有効性評価使用済燃料ピット冷却系配管が破断した場合の水位 (T.P. 31.31m)) においても温度計測可能な設置場所とする。</p>	<p>【大飯】記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大飯】記載表現の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大飯】設備構成の相違・泊は検出した抵抗値をシビアアクシデント監視盤の演算装置にて温度信号に変換する。</p> <p>【大飯】記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大飯】設備構成の相違</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】記載表現の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大飯】設備の相違</p>

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備（補足説明資料）

大飯発電所3/4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>(第7図「使用済燃料ピット温度 (AM用) の計測範囲」参照。)(各社審査会合指摘事項54-1, 54-3, 54-6)</p>  <p>第7図 使用済燃料ピット温度 (AM用) の計測範囲</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>(第7図「使用済燃料ピット温度 (AM用) の計測範囲」参照。)</p>  <p>図54-11-6 使用済燃料プール水位/温度 (ガイドバルス式) の計測範囲</p>	<p>(「第7図 使用済燃料ピット温度 (AM用) の計測範囲」参照。)</p>  <p>第7図 使用済燃料ピット温度 (AM用) の計測範囲</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>相違理由</p> <p>【大飯】記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大飯】設備の相違</p>

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

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

大飯発電所3/4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) 可搬式使用済燃料ピット区域周辺エリアモニタ</p> <p>計測目的は、重大事故等における使用済燃料貯蔵槽上部の空間線量率について、変動する可能性のある範囲にわたり監視することである。</p> <p>重大事故等対処設備の可搬式使用済燃料ピット区域周辺エリアモニタは、使用済燃料貯蔵槽の線量当量率を、可搬型の半導体式検出器を用いてパルス信号として検出する。</p> <p>検出したパルス信号を可搬型の測定処理装置にて線量当量率信号へ変換した後、可搬型の表示器にて線量当量率を中央制御室に表示し、安全パラメータ表示システム (SPDS) 及びSPDS表示装置に電磁的に記録、保存し、電源喪失により保存した記録が失われないとともに帳票が出力できる設計とする。</p> <p>(第8図「可搬式使用済燃料ピット区域周辺エリアモニタの概略構成図」参照。)</p>  <p>第8図 可搬式使用済燃料ピット区域周辺エリアモニタの概略構成図</p> <p>【設備仕様】</p> <ul style="list-style-type: none"> 計測範囲: 0.01~100mSv/h 個数: 2個 	<p>2.3 使用済燃料プール上部空間放射線モニタ (高線量, 低線量)</p> <p>使用済燃料プール上部空間放射線モニタ (高線量, 低線量) は、重大事故等対処設備の機能を有しており、電離箱にて放射線量率を電流信号として検出する。</p> <p>検出した電流信号は、前置増幅器で増幅され、演算装置にて放射線量率信号に変換する処理を行った後、放射線量率として中央制御室に指示し、記録する。</p> <p>なお、重大事故等時において、より広範囲の計測を可能とするため、高線量と低線量の放射線モニタを設置する。</p> <p>(図54-11-7「使用済燃料プール上部空間放射線モニタ (高線量, 低線量) の概略構成図」参照。)</p>  <p>図54-11-7 使用済燃料プール上部空間放射線モニタ (高線量, 低線量) の概略構成図</p> <p>【設備仕様】 【高線量】</p> <p>計測範囲: 10⁴mSv/h~10⁶mSv/h 個数: 1個 設置場所: 原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋原子炉棟内)</p>	<p>(4) 使用済燃料ピット可搬型エリアモニタ</p> <p>使用済燃料ピット可搬型エリアモニタは、重大事故等対処設備の機能を有しており、半導体式検出器及びNaI (Tl) シンチレーション検出器にて放射線量率をパルス信号として検出する。</p> <p>検出したパルス信号は、無線伝送先である変換器にて電流信号に変換し、シビアアクシデント監視盤内の演算装置にて放射線量率信号に変換する処理を行った後、放射線量率として中央制御室に表示し、記録する。</p> <p>(「第8図 使用済燃料ピット可搬型エリアモニタの概略構成図」参照。)</p>  <p>第8図 使用済燃料ピット可搬型エリアモニタの概略構成図</p> <p>【設備仕様】</p> <ul style="list-style-type: none"> 計測範囲: 10nSv/h~1,000mSv/h 個数: 1個 	<p>【大飯】設備名称の相違 【大飯】記載方針の相違 (女川実績の反映) 【大飯】記載表現の相違 (女川実績の反映) 【大飯】設備構成の相違 ・泊は低放射線量率をNaI (Tl) シンチレーション検出器で、高放射線量率を半導体式検出器で計測する。 ・泊は現場の状況に応じて対応できるよう可搬型を選定し、計測したパルス信号を無線伝送する設計としている。(無線伝送は、先行PWR及びBWRで実績のある可搬型モニタリングポストと同じ方式。) ・泊は変換した電流信号をシビアアクシデント監視盤の演算装置にて放射線量率信号に変換する。</p> <p>【大飯】設備構成の相違</p> <p>【大飯】設備名称の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】設備の相違 【大飯】設計方針の相違 大飯は2個で計測範囲をカバーしているが、泊</p>

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

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

大飯発電所3/4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"> ・配置場所：使用済燃料ピット区域周辺 屋外 ・記録場所：安全パラメータ表示システム(S P D S)及びS P D S表示装置 	<p>(低線量)</p> <p>設置場所：10⁻²mSv/h～10⁵mSv/h</p> <p>個 数：1個</p> <p>設置場所：原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋原子炉棟内)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ・設置場所：周辺補機棟 T.P.33.1m, 原子炉補助建屋 T.P.33.1m 又は屋外 	<p>3号炉は1個で必要な測定範囲を測定できる設計としている。</p> <p>【大飯】設備名称の相違</p> <p>【大飯】記載方針の相違 (女川実績の反映)</p>

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

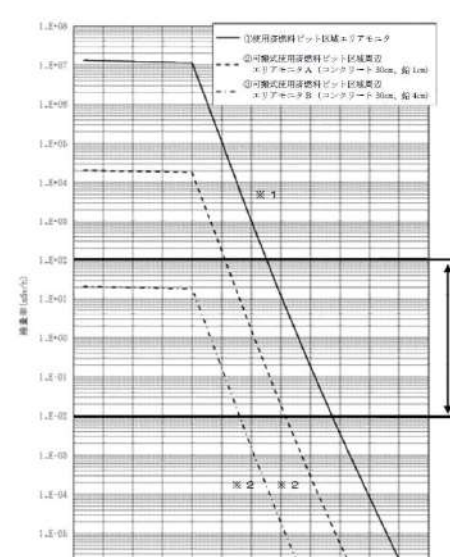
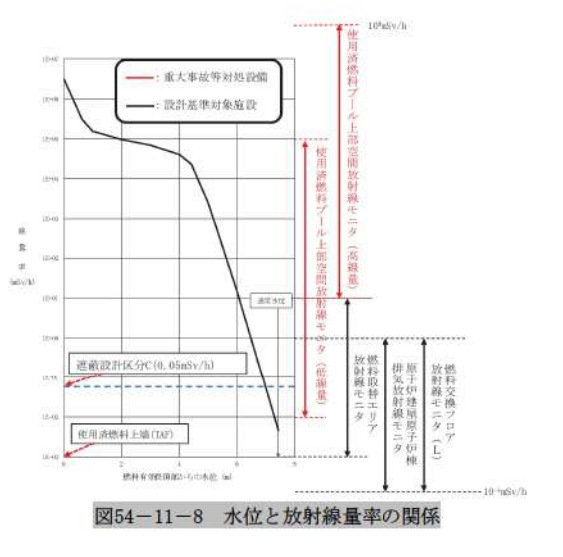
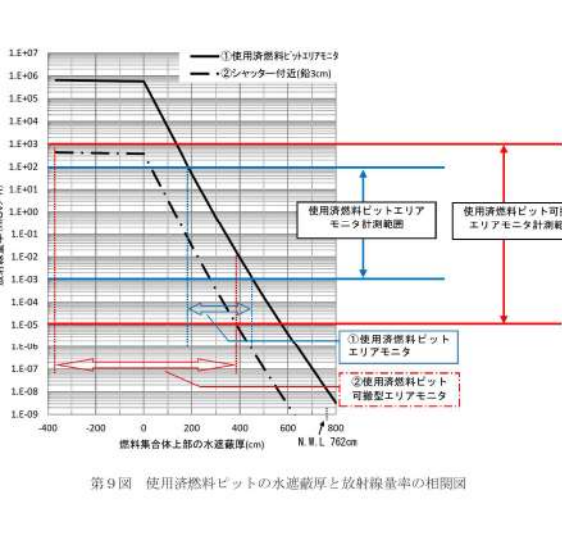
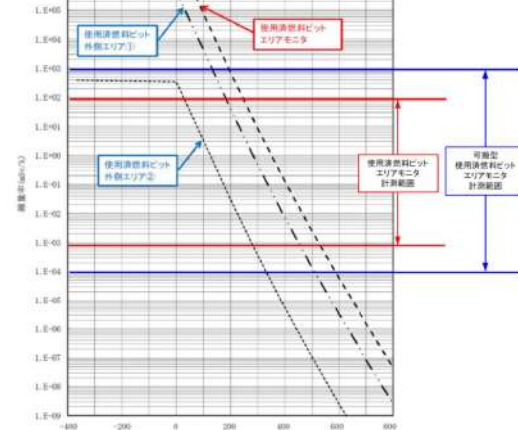
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備（補足説明資料）

大飯発電所3/4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>使用済燃料ピットの異常な水位の低下が発生した場合は、使用済燃料ピット区域の空間線量率は非常に高くなる。可搬式使用済燃料ピット区域周辺エアモニタの検出器は、設置場所を任意に選定できることから使用済燃料ピットから離隔距離等をとった場所で測定することにより、使用済燃料ピット区域の空間線量率を推定することが可能である。</p> <p>可搬式使用済燃料ピット区域周辺エアモニタの計測範囲の相関関係（壁等と距離による遮蔽を考慮した場所）は「第9図 可搬式使用済燃料ピット区域周辺エアモニタの計測範囲と配置位置」のとおりであり、計測範囲としては、0.01~100mSv/hである。</p> <p>さらに、今後の運用面や解析等を踏まえ、よりよい配置場所の検討を継続していく。</p> <p>実際の運用に際しては、あらかじめ設定している設置場所での線量率の相関（減衰率）関係を評価し把握しておくことにより、実際の空間線量率を推定することができる。また、恒設の使用済燃料ピット区域エアモニタの計測範囲がオーバーラップしている間に指示値を比較することにより可搬式使用済燃料ピット区域周辺エアモニタの指示傾向を把握し、使用済燃料ピットの異常な水位の低下時に使用済燃料ピット区域エアモニタの計測範囲をオーバーした後も当該区域の空間線量率を推定することができる。</p> <p>なお、あらかじめ設定している設置予定場所に何らかの理由により設置不可能な場合でも、同等の距離又は遮蔽であれば、相関関係は同等であることから設置場所を変更しても当該区域の空間線量率を推定することが可能であり、現場状況に応じて測定場所を選定できる。（川内ヒアリング）</p> <p>可搬式使用済燃料ピット区域周辺エアモニタの検出器の配置判断については、使用済燃料ピットの水位低下事象が発生した場合に、配置作業を開始する。また、検出器の設置に際しては、検出器の検出面を使用済燃料ピット方向へ向け設置することとしている。（設置位置にて方向性をあらかじめ設定する。）</p>	<p>使用済燃料プール上部空間放射線モニタの計測範囲は、作業従事者に対する放射線防護の観点より、原子炉建屋地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）における線量当量率限度を考慮した設計とする。原子炉建屋地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）における遮蔽設計区分は、遮蔽区分C(C<0.05mSv/h)となり、これらを考慮した計測範囲とする。</p> <p>計測範囲の下限値は、上記設計区分Cの上限線量当量率を計測可能な範囲(10⁻³mSv/h≦計測範囲)とする。計測範囲の上限値は、遮蔽区分C(C<0.05mSv/h)が計測可能な計測範囲であること、かつ、重大事故等時に使用済燃料プール水位の異常な低下が発生し、使用済燃料が露出した場合に想定される最大放射線量率を計測可能な範囲(～10⁶mSv/h)とする。</p> <p>(図54-11-8「水位と放射線量率の関係」参照。)</p>	<p>使用済燃料ピットの異常な水位の低下が発生した場合は、使用済燃料ピット区域の放射線量率は非常に高くなる。使用済燃料ピット可搬型エアモニタの検出器は、設置場所を任意に選定できることから使用済燃料ピットから離隔距離等をとった場所で測定することにより、使用済燃料ピット区域の放射線量率を推定することが可能である。</p> <p>使用済燃料ピット可搬型エアモニタの計測範囲の相関関係（壁等と距離による遮蔽を考慮した場所）は「第9図 使用済燃料ピットの水遮蔽厚と放射線量率の相関図」のとおりであり、計測範囲としては、10nSv/h～1,000mSv/hである。</p> <p>実際の運用に際しては、あらかじめ設定している設置場所での放射線量率の相関（減衰率）関係を評価し把握しておくことにより、実際の放射線量率を推定することができる。また、恒設の使用済燃料ピットエアモニタの計測範囲がオーバーラップしている間に指示値を比較することにより使用済燃料ピット可搬型エアモニタの指示傾向を把握し、使用済燃料ピットの異常な水位の低下時に使用済燃料ピットエアモニタの計測範囲をオーバーした後も当該区域の放射線量率を推定することができる。</p> <p>なお、あらかじめ設定している設置予定場所に何らかの理由により設置不可能な場合でも、同等の距離又は遮蔽であれば、相関関係は同等であることから設置場所を変更しても当該区域の放射線量率を推定することが可能であり、現場状況に応じて測定場所を選定できる。</p> <p>使用済燃料ピット可搬型エアモニタの検出器の配置判断については、使用済燃料ピットの水位低下事象が発生した場合に、配置作業を開始する。また、検出器の設置に際しては、検出器の検出面を使用済燃料ピット方向へ向け設置することとしている。（設置位置にて方向性をあらかじめ設定する。）</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】設備名称の相違</p> <p>【大飯】図面名称の相違</p> <p>【大飯】設備の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>泊は配置場所を決定している。</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</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】設備名称の相違</p>

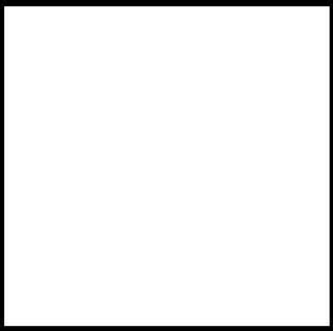
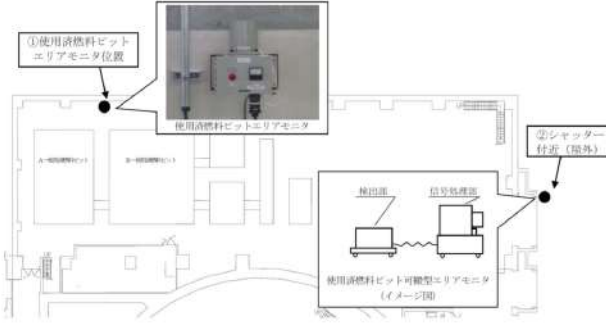
灰色: 女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4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>可搬式使用済燃料ピットの区域周辺エアリアモニタの計測範囲</p>	 <p>図54-11-8 水位と放射線量率の関係</p>	 <p>第9図 使用済燃料ピットの水遮蔽厚と放射線量率の相関図</p>	<p>【大飯】 記載方針の相違 (泊は伊方と同様)</p>
<p>※1: 恒設エアリアモニタについては、周辺温度 65°C の環境下で計測可能。 ※2: 使用を開始する際の当該検出器周辺の空間線量率は約 10 μSv/h であり、使用済燃料ピット区域の遮蔽設計区分Ⅲの上限線量当量率 (20 μSv/h) を下回る。</p>			
<p>(a) 計測範囲</p>			
<p>比較のため伊方発電所3号炉54条まとめ</p>			
 <p>第9図 使用済燃料ピットの水遮蔽厚と線量率の相関図</p>			

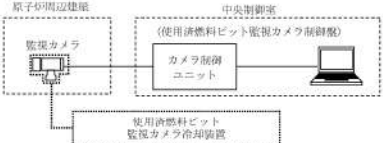
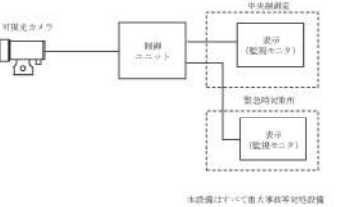
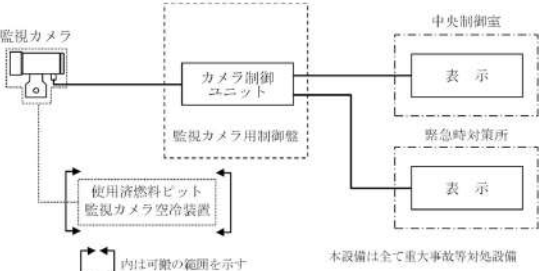
灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4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>(女川該当資料なし)</p>		<p>【大飯】配置箇所の相違</p>																														
<p>(b)配置位置 (各社審査会合指摘事項54-7)</p>		<p>第10図 使用済燃料ピット可搬型エリアモニタの配置図</p>																															
<p>第9図 可搬式使用済燃料ピット区域周辺エリアモニタの計測範囲と配置位置</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>(水位異常低下時の空間線量率測定に用いるエリアモニタの選定結果)</p>																																	
<p>水位が異常に低下した場合の空間線量率測定に用いる追加のエリアモニタについて、恒設と可搬式を比較した結果、下表に示すとおり、可搬式による測定が重大事故等発生時の測定に適していると判断した。</p>																																	
<p>(水位異常低下時の放射線量率測定に用いるエリアモニタの選定結果)</p>																																	
<p>水位が異常に低下した場合の放射線量率測定に用いる追加のエリアモニタについて、常設と可搬型を比較した結果、下表に示すとおり、可搬型による測定が重大事故等発生時の測定に適していると判断した。</p>																																	
<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>可搬式を追加した場合 ○ (柔軟な計測可能)</th> <th>恒設を追加した場合 × (柔軟な計測困難)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>変動する可能性のある範囲の計測可否</td> <td>重大事故等発生時の線量率は使用済燃料の冷却状態等に大きく依存するため、事前の解析結果だけでは最適な配置場所を選定することは困難だが、可搬式であれば配置場所の再調整等により変動する可能性のある範囲を柔軟に計測できる。</td> <td>重大事故等発生時の線量率は使用済燃料の冷却状態等に大きく依存するため、事前の解析結果だけでは最適な配置場所を選定することは困難であるため、重大事故等により変動する可能性のある範囲を柔軟に計測するのは難しい。</td> </tr> <tr> <td>機能を期待する時期までの計測開始可否</td> <td>△ (適切に手順を定めれば開始可能) 重大事故等発生時の対応手順等を適切に定めておくことで、使用済燃料ピット周辺の作業環境が苛酷になる前に配置し、計測を開始できる。当社においては手順を整備することで適合可能。</td> <td>○ (開始可能) 常時待機状態を維持していることから、必要時には即座に計測開始が可能。</td> </tr> <tr> <td>現場の状況・環境が悪化した場合の対応可否</td> <td>○ (対応可能) 重大事故や大規模損壊等発生時には、現場の状態や環境が予測しない状況となり、予定していた場所での計測が困難な場合も考えられるが、可搬式エリアモニタはその状況に応じて配置場所を選定して、適切な計測を継続できる。</td> <td>△ (信頼性の高い設備構成は可能。柔軟な対応は困難。) 信頼性の高い設備構成とすることは可能であるが、重大事故や大規模損壊等発生時には現場の状態や環境が予測しない状況となり、予定していた場所での計測が困難な場合も考えられるが、恒設エリアモニタでは柔軟な対応がとれない。</td> </tr> <tr> <td>採否</td> <td>○ (可搬式を採用する)</td> <td>× (恒設は採用しない)</td> </tr> </tbody> </table>		可搬式を追加した場合 ○ (柔軟な計測可能)	恒設を追加した場合 × (柔軟な計測困難)	変動する可能性のある範囲の計測可否	重大事故等発生時の線量率は使用済燃料の冷却状態等に大きく依存するため、事前の解析結果だけでは最適な配置場所を選定することは困難だが、可搬式であれば配置場所の再調整等により変動する可能性のある範囲を柔軟に計測できる。	重大事故等発生時の線量率は使用済燃料の冷却状態等に大きく依存するため、事前の解析結果だけでは最適な配置場所を選定することは困難であるため、重大事故等により変動する可能性のある範囲を柔軟に計測するのは難しい。	機能を期待する時期までの計測開始可否	△ (適切に手順を定めれば開始可能) 重大事故等発生時の対応手順等を適切に定めておくことで、使用済燃料ピット周辺の作業環境が苛酷になる前に配置し、計測を開始できる。当社においては手順を整備することで適合可能。	○ (開始可能) 常時待機状態を維持していることから、必要時には即座に計測開始が可能。	現場の状況・環境が悪化した場合の対応可否	○ (対応可能) 重大事故や大規模損壊等発生時には、現場の状態や環境が予測しない状況となり、予定していた場所での計測が困難な場合も考えられるが、可搬式エリアモニタはその状況に応じて配置場所を選定して、適切な計測を継続できる。	△ (信頼性の高い設備構成は可能。柔軟な対応は困難。) 信頼性の高い設備構成とすることは可能であるが、重大事故や大規模損壊等発生時には現場の状態や環境が予測しない状況となり、予定していた場所での計測が困難な場合も考えられるが、恒設エリアモニタでは柔軟な対応がとれない。	採否	○ (可搬式を採用する)	× (恒設は採用しない)		<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>可搬型を追加した場合 ○ (柔軟な計測可能)</th> <th>常設を追加した場合 × (柔軟な計測困難)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>変動する可能性のある範囲の計測可否</td> <td>重大事故等発生時の放射線量率は使用済燃料の冷却状態等に大きく依存するため、事前の解析結果だけでは最適な配置場所を選定することは困難だが、可搬型であれば配置場所の再調整等の対応が可能であるため、重大事故等により変動する可能性のある範囲を柔軟に計測できる。</td> <td>重大事故等発生時の放射線量率は使用済燃料の冷却状態等に大きく依存するため、事前の解析結果だけでは最適な配置場所を選定することは困難であるため、重大事故等により変動する可能性のある範囲を柔軟に計測するのは難しい。</td> </tr> <tr> <td>機能を期待する時期までの計測開始可否</td> <td>△ (適切に手順を定めれば開始可能) 重大事故等発生時の対応手順等を適切に定めておくことで、使用済燃料ピット周辺の作業環境が苛酷になる前に配置し、計測を開始できる。当社においては手順を整備することで適合可能。</td> <td>○ (開始可能) 常時待機状態を維持していることから、必要時には即座に計測開始が可能。</td> </tr> <tr> <td>現場の状況・環境が悪化した場合の対応可否</td> <td>○ (対応可能) 重大事故や大規模損壊等発生時には、現場の状態や環境が予測しない状況となり、予定していた場所での計測が困難な場合も考えられるが、可搬型エリアモニタはその状況に応じて配置場所を選定して、適切な計測を継続できる。</td> <td>△ (信頼性の高い設備構成は可能。柔軟な対応は困難。) 信頼性の高い設備構成とすることは可能であるが、重大事故や大規模損壊等発生時には現場の状態や環境が予測しない状況となり、予定していた場所での計測が困難な場合には、常設エリアモニタでは柔軟な対応がとれない。</td> </tr> <tr> <td>採否</td> <td>○ (可搬型を採用する)</td> <td>× (常設は採用しない)</td> </tr> </tbody> </table>		可搬型を追加した場合 ○ (柔軟な計測可能)	常設を追加した場合 × (柔軟な計測困難)	変動する可能性のある範囲の計測可否	重大事故等発生時の放射線量率は使用済燃料の冷却状態等に大きく依存するため、事前の解析結果だけでは最適な配置場所を選定することは困難だが、可搬型であれば配置場所の再調整等の対応が可能であるため、重大事故等により変動する可能性のある範囲を柔軟に計測できる。	重大事故等発生時の放射線量率は使用済燃料の冷却状態等に大きく依存するため、事前の解析結果だけでは最適な配置場所を選定することは困難であるため、重大事故等により変動する可能性のある範囲を柔軟に計測するのは難しい。	機能を期待する時期までの計測開始可否	△ (適切に手順を定めれば開始可能) 重大事故等発生時の対応手順等を適切に定めておくことで、使用済燃料ピット周辺の作業環境が苛酷になる前に配置し、計測を開始できる。当社においては手順を整備することで適合可能。	○ (開始可能) 常時待機状態を維持していることから、必要時には即座に計測開始が可能。	現場の状況・環境が悪化した場合の対応可否	○ (対応可能) 重大事故や大規模損壊等発生時には、現場の状態や環境が予測しない状況となり、予定していた場所での計測が困難な場合も考えられるが、可搬型エリアモニタはその状況に応じて配置場所を選定して、適切な計測を継続できる。	△ (信頼性の高い設備構成は可能。柔軟な対応は困難。) 信頼性の高い設備構成とすることは可能であるが、重大事故や大規模損壊等発生時には現場の状態や環境が予測しない状況となり、予定していた場所での計測が困難な場合には、常設エリアモニタでは柔軟な対応がとれない。	採否	○ (可搬型を採用する)	× (常設は採用しない)	<p>【大飯】記載表現の相違</p>
	可搬式を追加した場合 ○ (柔軟な計測可能)	恒設を追加した場合 × (柔軟な計測困難)																															
変動する可能性のある範囲の計測可否	重大事故等発生時の線量率は使用済燃料の冷却状態等に大きく依存するため、事前の解析結果だけでは最適な配置場所を選定することは困難だが、可搬式であれば配置場所の再調整等により変動する可能性のある範囲を柔軟に計測できる。	重大事故等発生時の線量率は使用済燃料の冷却状態等に大きく依存するため、事前の解析結果だけでは最適な配置場所を選定することは困難であるため、重大事故等により変動する可能性のある範囲を柔軟に計測するのは難しい。																															
機能を期待する時期までの計測開始可否	△ (適切に手順を定めれば開始可能) 重大事故等発生時の対応手順等を適切に定めておくことで、使用済燃料ピット周辺の作業環境が苛酷になる前に配置し、計測を開始できる。当社においては手順を整備することで適合可能。	○ (開始可能) 常時待機状態を維持していることから、必要時には即座に計測開始が可能。																															
現場の状況・環境が悪化した場合の対応可否	○ (対応可能) 重大事故や大規模損壊等発生時には、現場の状態や環境が予測しない状況となり、予定していた場所での計測が困難な場合も考えられるが、可搬式エリアモニタはその状況に応じて配置場所を選定して、適切な計測を継続できる。	△ (信頼性の高い設備構成は可能。柔軟な対応は困難。) 信頼性の高い設備構成とすることは可能であるが、重大事故や大規模損壊等発生時には現場の状態や環境が予測しない状況となり、予定していた場所での計測が困難な場合も考えられるが、恒設エリアモニタでは柔軟な対応がとれない。																															
採否	○ (可搬式を採用する)	× (恒設は採用しない)																															
	可搬型を追加した場合 ○ (柔軟な計測可能)	常設を追加した場合 × (柔軟な計測困難)																															
変動する可能性のある範囲の計測可否	重大事故等発生時の放射線量率は使用済燃料の冷却状態等に大きく依存するため、事前の解析結果だけでは最適な配置場所を選定することは困難だが、可搬型であれば配置場所の再調整等の対応が可能であるため、重大事故等により変動する可能性のある範囲を柔軟に計測できる。	重大事故等発生時の放射線量率は使用済燃料の冷却状態等に大きく依存するため、事前の解析結果だけでは最適な配置場所を選定することは困難であるため、重大事故等により変動する可能性のある範囲を柔軟に計測するのは難しい。																															
機能を期待する時期までの計測開始可否	△ (適切に手順を定めれば開始可能) 重大事故等発生時の対応手順等を適切に定めておくことで、使用済燃料ピット周辺の作業環境が苛酷になる前に配置し、計測を開始できる。当社においては手順を整備することで適合可能。	○ (開始可能) 常時待機状態を維持していることから、必要時には即座に計測開始が可能。																															
現場の状況・環境が悪化した場合の対応可否	○ (対応可能) 重大事故や大規模損壊等発生時には、現場の状態や環境が予測しない状況となり、予定していた場所での計測が困難な場合も考えられるが、可搬型エリアモニタはその状況に応じて配置場所を選定して、適切な計測を継続できる。	△ (信頼性の高い設備構成は可能。柔軟な対応は困難。) 信頼性の高い設備構成とすることは可能であるが、重大事故や大規模損壊等発生時には現場の状態や環境が予測しない状況となり、予定していた場所での計測が困難な場合には、常設エリアモニタでは柔軟な対応がとれない。																															
採否	○ (可搬型を採用する)	× (常設は採用しない)																															


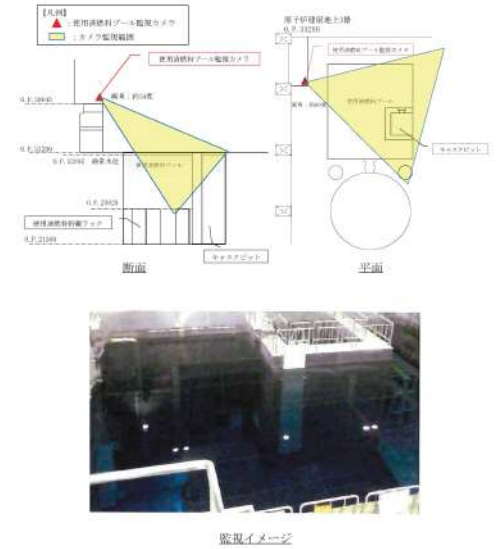
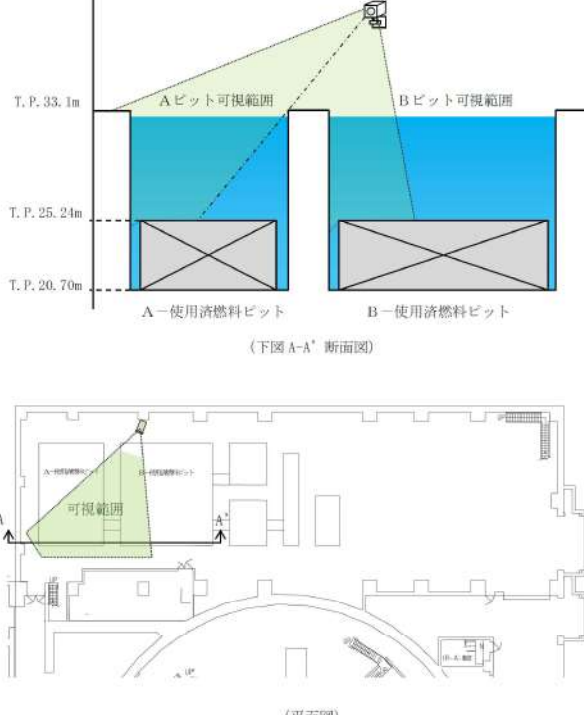
灰色: 女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4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) 使用済燃料ピット監視カメラ 監視目的は、重大事故等発生時の使用済燃料ピットの状態を監視することである。</p> <p>使用済燃料ピット監視カメラの映像信号は、制御ユニットを介し、中央制御室の監視用モニタに表示する。</p> <p>(第10図「使用済燃料ピット監視カメラの概略構成図」参照)</p>  <p>第10図 使用済燃料ピット監視カメラの概略構成図</p> <p>【設備仕様】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・計測範囲 : -20℃～120℃ ・個数 : 2個 ・設置場所 : 使用済燃料ピット 	<p>2.4 使用済燃料プール監視カメラ (1) 使用済燃料プール監視カメラ</p> <p>使用済燃料プール監視カメラは、重大事故等対処設備の機能を有しており、使用済燃料プールの状態が確認可能なよう高所に設置し、燃料貯蔵設備に係る重大事故等時において、使用済燃料プールの状態を監視する。また、照明がない場合や蒸気雰囲気下においても、可視光カメラに付属している専用照明及び霧除去機能により、使用済燃料プールの状態が監視可能である。使用済燃料プール監視カメラの映像信号は、制御ユニットを経由して中央制御室に表示する。</p> <p>なお、使用済燃料プール監視カメラは、可視光カメラと冷却装置が一体構造になっており、燃料貯蔵設備に係る重大事故等時の高温下においても、冷却装置により可視光カメラを冷却可能なため、監視可能である。</p> <p>(図54-11-9「使用済燃料プール監視カメラの概略構造図」参照。)</p>  <p>図54-11-9 使用済燃料プール監視カメラの概略構造図</p> <p>【設備仕様】</p> <p>個数: 1個 設置場所: 原子炉建屋地上3階 (原子炉建屋原子炉棟内) 使用済燃料プール監視カメラの監視範囲は図54-11-10「使用済燃料プール監視カメラの視野概略図」参照。</p>	<p>(5) 使用済燃料ピット監視カメラ</p> <p>使用済燃料ピット監視カメラは、重大事故等対処設備の機能を有しており、使用済燃料ピットの状態が確認可能なよう高所に設置し、燃料貯蔵設備に係る重大事故等時において、使用済燃料ピットの状態を監視する。また、本カメラは照明がない場合や蒸気雰囲気下においても、状態監視が可能な赤外線カメラにより、使用済燃料ピットの状態が監視可能である。使用済燃料ピット監視カメラの映像信号は、制御ユニットを経由して中央制御室に表示する。</p> <p>なお、燃料貯蔵設備に係る重大事故等時の高温下においても、可搬型の空冷装置により赤外線カメラを冷却可能なため、監視可能である。</p> <p>(「第11図 使用済燃料ピット監視カメラの概略構成図」参照。)</p>  <p>第11図 使用済燃料ピット監視カメラの概略構成図</p> <p>【設備仕様】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・個数: 1個 ・設置場所: 燃料取扱棟 T.P.33.1m 	<p>【大飯】記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【女川】設備の相違 ・泊の使用済燃料ピット監視カメラは赤外線カメラである。(先行PWR, 柏崎刈羽, 島根と同様。)</p> <p>【大飯】記載表現の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大飯】図番の相違</p> <p>【大飯】設備構成の相違</p> <p>【大飯】図番の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大飯】設備の相違 ・大飯はカメラ2個でAピットとBピットをそれぞれ監視する。泊はカメラ1個でA/B両ピットを監視する。(伊方と同様)</p> <p>【大飯】設備名称の相違</p>

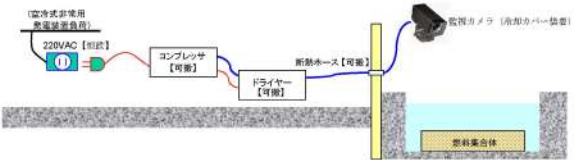
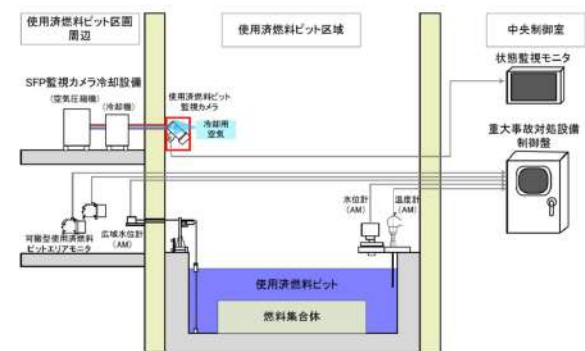
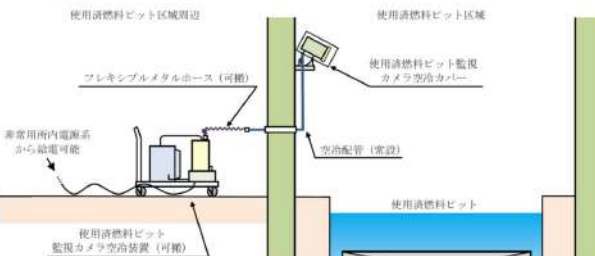
灰色: 女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4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>・使用済燃料ピット監視カメラ監視範囲</p> 	 <p>図54-11-10 使用済燃料プール監視カメラの視野概略図</p>	 <p>第12図 使用済燃料ピット監視カメラの視野概要図</p>	<p>【大飯】設備の相違 ・大飯はカメラ2個でAピットとBピットをそれぞれ監視する。泊はカメラ1個でA/B 両ピットを監視可能。(伊方と同様)</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>			

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

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

大飯発電所3/4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>【使用済燃料ピット監視カメラ冷却装置の構成】(川内ヒアリング及び各社審査会合指摘事項 54-5)</p> 	<p>比較のため伊方54条より転載</p> <p>補足説明資料6</p> <p>使用済燃料ピット監視計器機能維持対策 (蒸気雰囲気下) について</p> <p>使用済燃料ピットにおいて重大事故等が発生した場合、使用済燃料ピット監視設備は多様性を有しており、対策に必要な情報を把握できると考えているが、使用済燃料ピット監視カメラについては、蒸気雰囲気下でも機能維持を図るため、使用済燃料ピット区域外から冷却用の空気を供給する対策を実施する。</p>  <p>図1 使用済燃料ピット監視計器の概略図</p>	<p>・使用済燃料ピット監視カメラ機能維持対策 (蒸気雰囲気下)</p> <p>使用済燃料ピットにおいて、重大事故等が発生した場合、使用済燃料ピット監視設備は多様性を有しており、対策に必要な情報を把握できると考えているが、使用済燃料ピット監視カメラについては、蒸気雰囲気下でも機能維持を図るため、使用済燃料ピット区域外から冷却用の空気を供給する対策を実施する。</p>  <p>第13図 使用済燃料ピット監視カメラの概要図</p>	<p>【大飯】記載内容の相違 (構文は伊方を参照した。)</p>

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

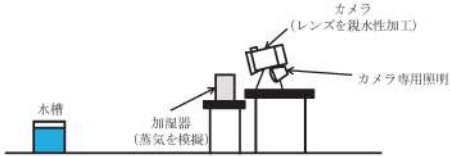



赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備（補足説明資料）

大飯発電所3/4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>【蒸気雰囲気下でのカメラ映像】（各社審査会合指摘事項 54-2, 54-10）</p> <p>蒸気雰囲気下での視覚的な監視可否を検討するために、以下のとおり試験を実施した。試験結果より、蒸気雰囲気下であっても、視覚的な監視継続が可能であることがわかった。</p> <p>(a) 試験内容</p> <p>蒸気雰囲気下（沸騰したヤカンの蒸気に加え、空焚きした鍋に水を注いだ状態）と蒸気なし状態において、赤外線カメラと可視カメラの映像を比較した結果、可視カメラにおいては、蒸気によるレンズの曇りによって状態把握が困難であるが、赤外線カメラにおいては、可視的な状態把握が可能である。</p> <p>比較のため島根 54 条より転載</p> <p>(3) 蒸気雰囲気下での燃料プール監視カメラ（SA）の監視性確認について蒸気雰囲気下（沸騰したヤカンの蒸気に加え、空焚きした鍋に水を注いだ状態）と蒸気なし状態において、可視カメラと赤外線カメラの映像を比較した結果、可視カメラにおいては、蒸気雰囲気下では蒸気によるレンズの曇りによって、状態把握が困難であるが、赤外線カメラは大きな影響は見られなかったことから、赤外線カメラにおいては、蒸気雰囲気下でも状態監視可能である。</p> <p>また、燃料プール監視カメラ（SA）は耐環境性向上のため燃料プール監視カメラ用冷却設備で冷却を行うが、燃料プール監視カメラ（SA）が設置されている原子炉建物原子炉棟4階の温度は100℃と想定されることから温度差により結露の発生が考えられる。赤外線カメラのレンズ表面に結露なしの状態と、レンズ表面に結露を模擬した状態のカメラ映像を比較した結果、結露ありの場合についても結露なしの状態と変化が見られないことから、赤外線カメラにおいては、カメラのレンズ表面に結露が発生した場合にも状態監視可能である。</p> <p>（図11「可視カメラと赤外線カメラの状態監視及び結露発生状態での状態監視」参照）</p>	<p>(2) 使用済燃料プール監視カメラの監視性確認について</p> <p>使用済燃料プールの重大事故等時において、使用済燃料プール監視カメラが設置される原子炉建屋地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）の環境が低照度（照明なし）及び蒸気雰囲気下となることが想定されることから、そのような環境条件を模擬した試験を実施している。</p> <p>低照度環境下の試験では、専用の照明を用いることにより、監視対象物が視認可能であったことから、低照度環境下でも専用の照明により状態の監視が可能である。</p> <p>蒸気雰囲気下（低照度、霧発生装置による濃霧環境下）において、霧除去機能の有効性を確認した結果、霧除去機能がない場合では、蒸気によるレンズの曇りによって、状態の把握が困難であるが、霧除去機能により、監視対象物を視認可能であったことから、蒸気雰囲気下でも霧除去機能付きの可視光カメラにより状態の監視が可能である。</p> <p>また、使用済燃料プール監視カメラは、耐環境性向上のため使用済燃料プール監視カメラと一体の冷却装置により冷却を行うものであるが、使用済燃料プール監視カメラが設置される原子炉建屋地上3階（原子炉建屋原子炉棟内）の重大事故等時における温度は100℃と想定されることから、温度差により結露の発生が考えられる。しかしながら、カメラ内部は、真空断熱構造となっており、結露が発生しにくい設計であり、また、カメラ外面のガラス窓には、親水性加工を施すことにより、ガラス表面で水滴を形成させない設計であることから、高温状況下においても状態の監視が可能である。（図54-11-11「使用済燃料プール監視カメラの構造」及び図54-11-12「霧除去機能付きの可視光カメラの状態監視」参照。）</p> <p>なお、監視性確認試験と実際の設置においては、使用済燃料プール監視カメラから監視対象物までの距離が相違（試験時約8m、設置時約16m）しており、試験結果の適用に当たっては、専用照明の照度、カメラと監視対象物間の蒸気層の厚さの影響が考えられる。</p> <p>専用照明の照度については、監視性確認試験において専用照明の照度を調整することで、実際の設置時の監視対象物までの距離による減衰を模擬しており、影響はない。また、蒸気層の厚さについては、重大事故等時における蒸気層の厚さを想定することは困難であるが、霧除去機能は、撮影した映像を制御ユニットにて鮮明化し、霧を除去するものであることから、ある程度の照度があれば映像を鮮明化することが可能である。</p>	<p>・蒸気雰囲気下での使用済燃料ピット監視カメラによる監視性確認について</p> <p>蒸気雰囲気下（沸騰したヤカンの蒸気に加え、空焚きした鍋に水を注いだ状態）と蒸気なし状態において、可視カメラと赤外線カメラの映像を比較した結果、可視カメラにおいては、蒸気によるレンズの曇りによって状態把握が困難であるが、赤外線カメラにおいては、可視的な状態把握が可能である。</p> <p>また、使用済燃料ピット監視カメラは、耐環境性向上のため使用済燃料ピット監視カメラ空冷装置で冷却を行うが、使用済燃料ピット監視カメラが設置されている燃料取扱棟の温度は100℃と想定されることから、温度差により結露の発生が考えられる。赤外線カメラのレンズ表面に結露なしの状態と、レンズ表面に結露を模擬した状態のカメラ映像を比較した結果、結露ありの場合についても結露なしの状態と変化が見られないことから、赤外線カメラにおいては、カメラのレンズ表面に結露が発生した場合にも状態監視可能である。</p> <p>（第14図「可視カメラと赤外線カメラの状態監視及び結露発生状態での状態監視」参照）</p>	<p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違（島根実績の反映）</p>


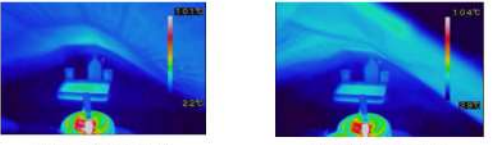


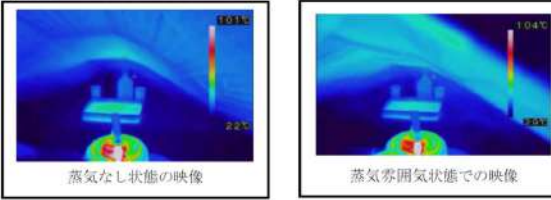
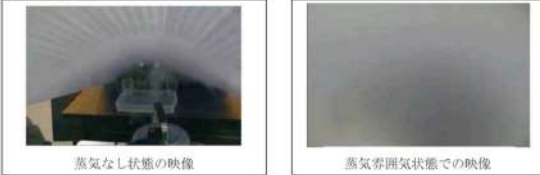
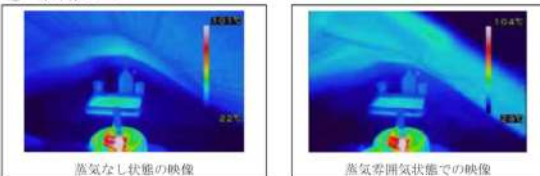
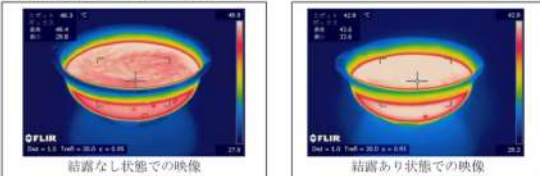
灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="810 164 1256 416" style="border: 1px solid black; width: 100%; height: 100%;"></div> <p data-bbox="790 432 1249 454">図54-11-11 使用済燃料プール監視カメラの構造</p> <p data-bbox="757 501 878 517">試験機材の配置状況</p>  <p data-bbox="770 730 900 746">① 被写体 (室内照明)</p>  <p data-bbox="770 962 1016 978">② 低照度環境下 (専用照明 ON時, OFF時)</p> <div style="display: flex; justify-content: space-around;"> <div data-bbox="757 986 1016 1171">  <p data-bbox="840 1150 936 1166">専用照明 OFF</p> </div> <div data-bbox="1025 986 1285 1171">  <p data-bbox="1122 1150 1205 1166">専用照明 ON</p> </div> </div> <p data-bbox="712 1189 1285 1211">図54-11-12 霧除去機能付きの可視光カメラの状態監視 (1/2)</p> <p data-bbox="884 1390 1279 1412" 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。</p>		<p data-bbox="1977 520 2157 743">【女川】設備の相違 ・泊の使用済燃料ピット監視カメラは赤外線カメラであり、専用の照明は設置していない。(赤外線カメラであることは先行PWR、柏崎刈羽、島根と同様。)</p>

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

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

大飯発電所3/4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>(b) 試験結果</p> <p>① 可視カメラ</p>  <p>蒸気なし状態での映像 蒸気雰囲気下での映像</p> <p>② 赤外線カメラ</p>  <p>蒸気なし状態での映像 蒸気雰囲気下での映像</p> <p style="text-align: center;">比較のため島根54条より転載</p>	<p>③ 蒸気環境下 (専用照明)</p>  <p>霧除去機能 OFF 霧除去機能 ON</p> <p>④ 結露対策 (蒸気環境下、室内照明、霧除去機能 ON)</p>  <p>親水性加工なし 親水性加工あり</p> <p style="text-align: center;">図54-11-12 霧除去機能付きの可視光カメラの状態監視 (2/2)</p>	<p>① 可視カメラ</p>  <p>蒸気なし状態での映像 蒸気雰囲気状態での映像</p> <p>② 赤外線カメラ</p>  <p>蒸気なし状態での映像 蒸気雰囲気状態での映像</p> <p>③ 赤外線カメラのレンズに結露を模擬</p>  <p>結露なし状態での映像 結露あり状態での映像</p>	<p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載内容の相違 (島根実績の反映)</p>
<p>① 可視カメラ</p>  <p>蒸気なし状態での映像 蒸気雰囲気状態での映像</p> <p>② 赤外線カメラ</p>  <p>蒸気なし状態での映像 蒸気雰囲気状態での映像</p> <p>③ 赤外線カメラのレンズに結露を模擬</p>  <p>結露なし状態での映像 結露あり状態での映像</p> <p>図11 可視カメラと赤外線カメラの状態監視及び結露発生状態での状態監視</p>		<p>第14図 可視カメラと赤外線カメラの状態監視及び結露発生状態での状態監視</p>	

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備（補足説明資料）

大飯発電所3/4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)大量の水の漏えいその他要因により使用済燃料ピット水位が異常に低下した場合の監視設備について（各社審査会合指摘事項54-3,54-9）</p> <p>使用済燃料貯蔵槽からの大量の水の漏えいその他要因により使用済燃料ピット水位が異常に低下する事象においては、使用済燃料ピットの水位及び空間線量率による監視を継続し、水位監視を主としながら必要に応じて、状態監視カメラにより状態及び水温の傾向を監視する。</p> <ul style="list-style-type: none"> 使用済燃料ピット水位の異常な低下事象時における水位監視については、使用済燃料ピット底部までの水位低下傾向を把握するため、可搬式使用済燃料ピット水位を配備することとしている。 使用済燃料ピット水位の異常な低下事象時における空間線量率については、使用済燃料ピット区域の空間線量率の上昇や使用済燃料ピット水の蒸散による環境状態の悪化を想定して、遮蔽や離隔距離をとった場所における線量率測定結果から空間線量率を推定する。 <p>【水位監視】 使用済燃料貯蔵槽の燃料貯蔵設備に係る重大事故等により変動する可能性のある範囲にわたり水位監視を行う。</p> <p>【水温監視】 水位監視を主として、必要に応じて状態監視カメラによる水温監視を行う。（水温は沸騰による蒸散状態では、ピット水の温度変化がないことから、必要に応じて監視する。）</p> <p>【空間線量率監視】 使用済燃料ピット区域の空間線量率を把握するため線量率監視を行う。</p> <p>使用済燃料貯蔵槽の水位が異常に低下した場合の監視設備については、「第11図 使用済燃料ピット監視設備の監視範囲概略図」参照。</p>	<p>3. 大量の水の漏えいその他要因により当該使用済燃料プールの水位が異常に低下した場合の監視設備について</p> <p>使用済燃料プールからの大量の水の漏えいその他の要因により当該使用済燃料プールの水位が異常に低下する事象においては、使用済燃料プールの水位、温度及び放射線量率による監視を継続し、水位監視を主としながら必要に応じて、使用済燃料プール監視カメラにより使用済燃料プールの状態を監視する。</p> <ul style="list-style-type: none"> 使用済燃料プール水位の異常な低下事象時における水位監視については、使用済燃料プール水位（ヒートサーモ式）にて使用済燃料貯蔵ラック上端までの水位低下傾向を把握する。併せて、使用済燃料プール水位（ガイドパルス式）にて使用済燃料プール底部近傍までの水位低下傾向を把握する。 使用済燃料プール水位の異常な低下事象時における放射線量率については、使用済燃料プール周辺の放射線量の上昇や使用済燃料プール水の蒸発による環境状態の悪化を想定した、使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量、低線量）にて放射線量率を計測する。 <p>【水位監視】 使用済燃料プールの燃料貯蔵設備に係る重大事故等により変動する可能性のある範囲にわたり水位監視を行う。</p> <p>【温度監視】 水位監視を主として、使用済燃料プール温度（ヒートサーモ式）及び使用済燃料プール温度（ガイドパルス式）にて温度監視を行う（温度は沸騰による蒸発状態では、使用済燃料プール水の温度変化がないことから、必要に応じて監視する。）。</p> <p>【放射線量率監視】 使用済燃料プール周辺の放射線量率を把握するために線量率監視を行う。</p> <p>使用済燃料プールの水位が異常に低下した場合の監視設備については、図54-11-13「使用済燃料プールの水位が異常に低下した場合の監視設備概略図」に示す。</p>	<p>(6)大量の水の漏えいその他要因により当該使用済燃料ピットの水位が異常に低下した場合の監視設備について</p> <p>使用済燃料ピットからの大量の水の漏えいその他の要因により当該使用済燃料ピットの水位が異常に低下する事象においては、使用済燃料ピットの水位及び放射線量率による監視を継続し、水位監視を主としながら必要に応じて、使用済燃料ピット監視カメラにより状態及び水温の傾向を監視する。</p> <ul style="list-style-type: none"> 使用済燃料ピット水位の異常な低下事象時における水位監視については、使用済燃料ピット底部までの水位低下傾向を把握するため、使用済燃料ピット水位（可搬型）を配備することとしている。 使用済燃料ピット水位の異常な低下事象時における放射線量率については、使用済燃料ピット区域の放射線量率の上昇や使用済燃料ピット水の蒸散による環境状態の悪化を想定して、遮蔽や離隔距離をとった場所における放射線量率測定結果から放射線量率を推定する。 <p>【水位監視】 使用済燃料ピットの燃料貯蔵設備に係る重大事故等により変動する可能性のある範囲にわたり水位監視を行う。</p> <p>【水温監視】 水位監視を主として、必要に応じて使用済燃料ピット監視カメラによる水温監視を行う。（水温は沸騰による蒸散状態では、ピット水の温度変化がないことから、必要に応じて監視する。）</p> <p>【放射線量率監視】 使用済燃料ピット区域の放射線量率を把握するため放射線量率監視を行う。</p> <p>使用済燃料ピットの水位が異常に低下した場合の監視設備については、「第15図 使用済燃料ピットの水位が異常に低下した場合の監視設備概略図」に示す。</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】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（女川実績の反映）</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】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p>

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備（補足説明資料）

大飯発電所3/4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>第11図 使用済燃料ピット監視設備の監視範囲概略図</p> <p><参考>使用済燃料ピット水位及び温度計測範囲に係る基本的な考え方（各社審査会合指摘事項54-1）</p> <p>重大事故等時における水位計による水位計測範囲と、温度計又は監視カメラによる温度計測範囲に係る基本的な考え方は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ○第11図の測定範囲Aにおいては、使用済燃料ピットの水温を監視することで蒸発による水位低下の状況を把握できるので、水位と並んで水温による監視が重要である。 ○第11図の測定範囲Bでは水位低下の進展が速いことから、水温による監視よりも水位による監視が相対的に重要となる。このことから、水位計による監視を主としながら、監視カメラによる水温の傾向監視も行う。 <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54-11-13 使用済燃料プールの水位が異常に低下した場合の監視設備概略図</p>	<p>第15図 使用済燃料ピットの水位が異常に低下した場合の監視設備概略図</p> <p><参考>使用済燃料ピット水位及び温度計測範囲に係る基本的な考え方</p> <p>重大事故等時における水位計による水位計測範囲と、温度計又は監視カメラによる温度計測範囲に係る基本的な考え方は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> ○想定事故2 低下水位においては、使用済燃料ピットの水温を監視することで蒸発による水位低下の状況を把握できるので、水位と並んで水温による監視が重要である。 ○想定事故2 低下水位を下回る場合では水位低下の進展が速いことから、水温による監視よりも水位による監視が相対的に重要となる。このことから、水位計による監視を主としながら、監視カメラによる水温の傾向監視も行う。 	<p>【大飯】記載表現の相違（女川実績の反映）</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p>

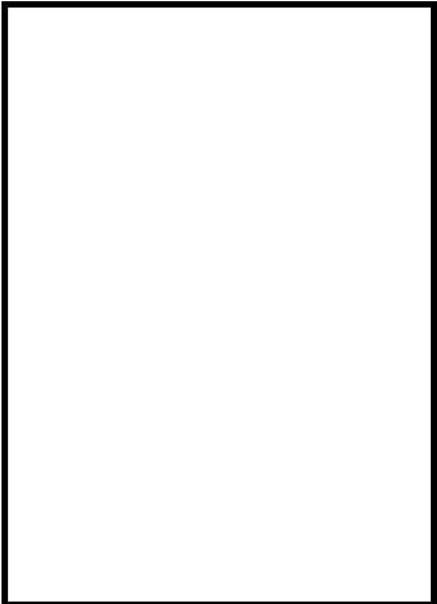
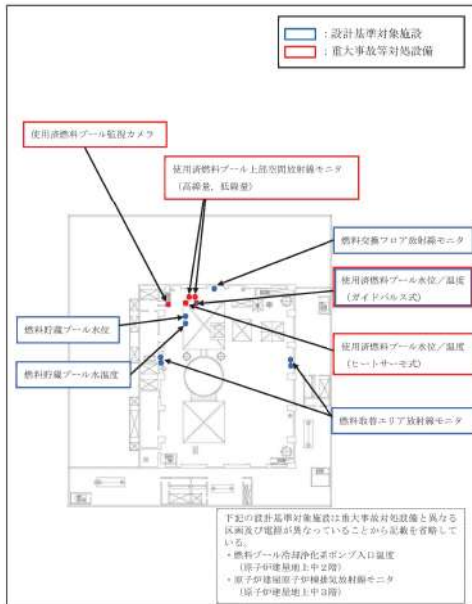
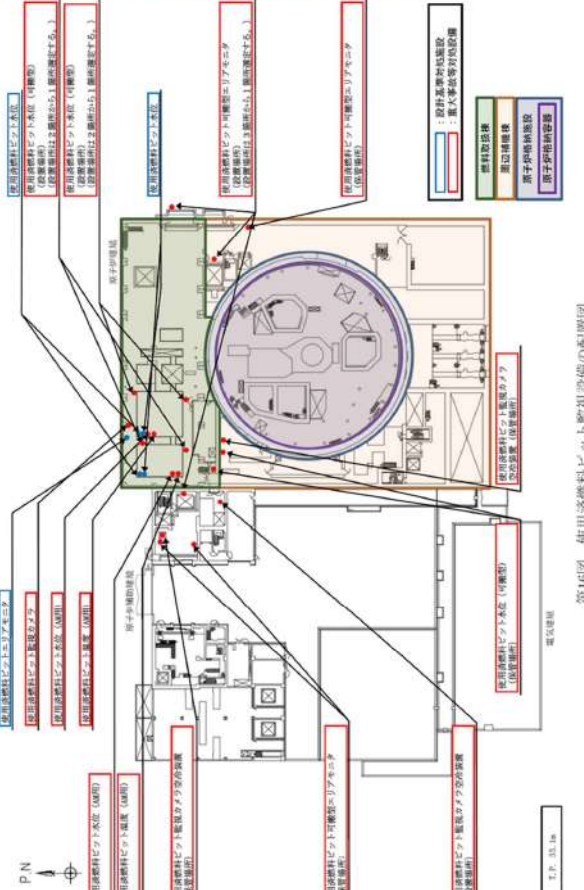
灰色: 女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4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. 使用済燃料プール監視設備の重大事故等対処設備の設計基準対象施設への影響防止対策</p> <p>(1) 使用済燃料プール水位</p> <p>重大事故等対処設備(使用済燃料プール水位(ヒートサーモ式)、使用済燃料プール水位(ガイドバルス式))は、通常時の系統構成を変えることなく重大事故等対処設備としての系統構成が可能な設計とし、設計基準対象施設(燃料貯蔵プール水位)に悪影響を与えない設計とする。また、電源についてもヒューズによって電氣的に分離する設計とする。</p> <p>重大事故等対処設備については、現場検出器から中央制御室まで、電線管による独立したケーブルを敷設する設計とし、設計基準対象施設に悪影響を与えない設計とする。</p> <p>(2) 使用済燃料プール温度</p> <p>重大事故等対処設備(使用済燃料プール温度(ヒートサーモ式)、使用済燃料プール温度(ガイドバルス式))は、通常時の系統構成を変えることなく重大事故等対処設備としての系統構成が可能な設計とし、設計基準対象施設(燃料貯蔵プール水温度、燃料プール冷却浄化系ポンプ入口温度)に悪影響を与えない設計とする。また、電源についてもヒューズによって電氣的に分離する設計とする。</p> <p>重大事故等対処設備については、現場検出器から中央制御室まで、電線管による独立したケーブルを敷設する設計とし、設計基準対象施設に悪影響を与えない設計とする。</p> <p>(3) 使用済燃料プール上部の放射線量率</p> <p>重大事故等対処設備(使用済燃料プール上部空間放射線モニタ(高線量、低線量))は、通常時の系統構成を変えることなく重大事故等対処設備としての系統構成が可能な設計とし、設計基準対象施設(燃料交換フロア放射線モニタ、原子炉建屋原子炉棟排気放射線モニタ、燃料取替エリア放射線モニタ)に悪影響を与えない設計とする。また、電源についてもヒューズによって電氣的に分離する設計とする。</p> <p>重大事故等対処設備については、現場検出器から中央制御室まで、電線管による独立したケーブルを敷設する設計とし、設計基準対象施設に悪影響を与えない設計とする。</p> <p>これら重大事故等対処設備は、原子炉建屋地上3階(原子炉建屋原子炉棟内)に設置し、重大事故等対処設備の周辺には火災の発生源となる物は除去し、ケーブルは電線管により敷設し、火災に伴う設計基準対象施設と同時に共通要因によって機能喪失しないよう考慮した設計とする。</p>	<p>3. 使用済燃料ピット監視設備の重大事故等対処設備の設計基準対象施設への影響防止対策</p> <p>(1) 使用済燃料ピット水位</p> <p>重大事故等対処設備(使用済燃料ピット水位(AM用))は、通常時の系統構成を変えることなく重大事故等対処設備としての系統構成が可能な設計とし、設計基準対象施設(使用済燃料ピット水位)に悪影響を与えない設計とする。また、電源についてもヒューズによって電氣的に分離する設計とする。</p> <p>重大事故等対処設備(使用済燃料ピット水位(可搬型))は、通常時に接続先の系統と分離された状態であること及び重大事故等時は重大事故等対処設備として系統構成が可能な設計とし、設計基準対象施設(使用済燃料ピット水位)に悪影響を与えない設計とする。</p> <p>重大事故等対処設備については、現場検出器から中央制御室まで、電線管による独立したケーブルを敷設する設計とし、設計基準対象施設に悪影響を与えない設計とする。</p> <p>(2) 使用済燃料ピット温度</p> <p>重大事故等対処設備(使用済燃料ピット温度(AM用))は、通常時の系統構成を変えることなく重大事故等対処設備としての系統構成が可能な設計とし、設計基準対象施設(使用済燃料ピット温度、使用済燃料ピット冷却器出口温度)に悪影響を与えない設計とする。また、電源についてもヒューズによって電氣的に分離する設計とする。</p> <p>重大事故等対処設備については、現場検出器から中央制御室まで、電線管による独立したケーブルを敷設する設計とし、設計基準対象施設に悪影響を与えない設計とする。</p> <p>(3) 使用済燃料ピット上部の放射線量率</p> <p>重大事故等対処設備(使用済燃料ピット可搬型エリアモニタ)は、通常時に接続先の系統と分離された状態であること及び重大事故等時は重大事故等対処設備として系統構成が可能な設計とし、設計基準対象施設(使用済燃料ピットエリアモニタ)に悪影響を与えない設計とする。また、電源についてもヒューズによって電氣的に分離する設計とする。</p> <p>重大事故等対処設備については、現場検出器から無線により変換器に伝送した後、変換器から中央制御室まで、電線管による独立したケーブルを敷設する設計とし、設計基準対象施設に悪影響を与えない設計とする。</p> <p>これら重大事故等対処設備は、燃料取扱棟、周辺補機棟、原子炉補助建屋 T.P. 33.1m又は屋外に設置し、重大事故等対処設備の周辺には火災の発生源となる物は除去し、ケーブルは電線管により敷設し、火災に伴う設計基準対象施設と同時に共通要因によって機能喪失しないよう考慮した設計とする。</p>	<p>【女川】設備名称の相違</p> <p>【女川】設備の相違 泊は、常設に加え可搬型の水位計にて水位を計測する。(大飯と同様)</p> <p>【女川】設備名称の相違</p> <p>【女川】設備の相違 泊は可搬型のモニタにて放射線量率を計測する。(大飯と同様)</p> <p>【女川】設備の相違 泊は現場の状況に応じて対応できるよう可搬型を選定し、計測したパルス信号を無線伝送する設計としている。(無線伝送は、先行PWR及びBWRで実績のある可搬型モニタリングポストと</p>

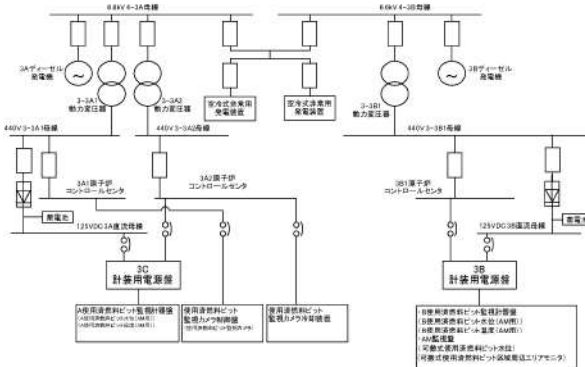
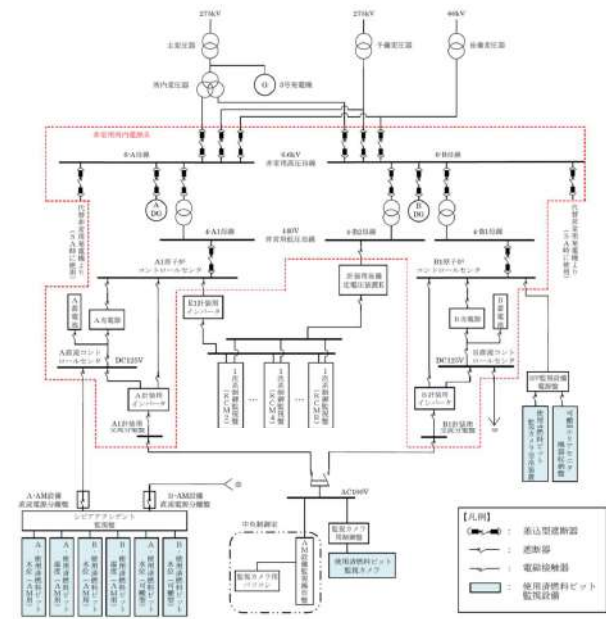
灰色:女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4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>比較のため54-10-27より再掲</p> <p>4. 使用済燃料ピット監視設備 (重大事故等対処設備) の設置場所について (各社審査会合指摘事項54-7, 54-8)</p> <p>3, 4号炉の使用済燃料ピット監視設備 (恒設) の設置場所を第13図に示す。</p>  <p>第13図 使用済燃料ピット監視設備 (恒設) の設置場所</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>また、当該エリアは火災感知器を設置する火災区画であり、感知された場合は初期消火が実施される。</p> <p>重大事故等対処設備 (検出器) からの信号は、微弱な電流であり重大事故等対処設備が火災源になるとは考えられず、かつ、信号ケーブルは電線管によって独立して敷設する設計とし、設計基準対象施設に悪影響を与えない設計とする。</p> <p>電源についてもそれぞれ異なる箇所から供給し、設計基準対象施設に対して多様性を考慮した設計とする。</p> <p>重大事故等対処設備は、共通要因 (火災、地震、溢水) により設計基準対象施設の安全機能と同時に機能が損なわれることがない設計とする。</p> <p>(図54-11-14「使用済燃料プール監視設備の配置図」参照。)</p>  <p>図54-11-14 使用済燃料プール監視設備の配置図</p>	<p>また、燃料取扱棟、周辺補機棟、原子炉補助建屋 T.P.33.1m は火災感知器を設置する火災区画であり、感知された場合は初期消火が実施される。</p> <p>重大事故等対処設備 (検出器) からの信号は、微弱な電流であり重大事故等対処設備が火災源になるとは考えられず、かつ、信号ケーブルは電線管によって独立して敷設する設計とし、設計基準対象施設に悪影響を与えない設計とする。</p> <p>電源についてもそれぞれ異なる箇所から供給し、設計基準対象施設に対して多様性を考慮した設計とする。</p> <p>重大事故等対処設備は、共通要因 (火災、地震、溢水) により設計基準対象施設の安全機能と同時に機能が損なわれることがない設計とする。</p> <p>(第16図「使用済燃料ピット監視設備の配置図」参照。)</p>  <p>第16図 使用済燃料ピット監視設備の配置図</p>	<p>同じ方式。)</p> <p>【女川】設置場所の相違 【女川】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違 【大飯】記載表現の相違 大飯は3, 4号炉のツインプラント、泊3号炉はシングルプラント。 【大飯】記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大飯】記載方針の相違 (女川実績の反映) 【大飯】記載表現の相違 (女川実績の反映)</p>

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

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

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉 (女川該当資料なし)	泊発電所3号炉	相違理由
<p>3. 使用済燃料ピット監視設備 (重大事故等対処設備) の電源構成について</p> <p>使用済燃料ピットの温度、水位、上部の空間線量率の監視設備及び監視カメラは、非常用所内電源から供給され、交流または直流電源が必要な場合には、代替電源設備から電源供給が可能である。(第五十四条 解釈第4項)</p> <p>(第12図 「使用済燃料ピット監視設備の電源構成概略図」 参照)</p>  <p>第12図 使用済燃料ピット監視設備の電源構成概略図</p>		<p>4. 使用済燃料ピット監視設備 (重大事故等対処設備) の電源構成について</p> <p>使用済燃料ピットの温度、水位、上部の放射線量率の監視設備及び監視カメラは、非常用所内電源系から電源供給され、交流又は直流電源が必要な場合には、代替非常用発電機から電源供給が可能である。(設置許可基準第五十四条 解釈第4項)</p> <p>(「第17図 使用済燃料ピット監視設備の電源構成概略図」 参照。)</p>  <p>第17図 使用済燃料ピット監視設備の電源構成概略図</p>	<p>【大飯】記載表現の相違 【大飯】記載表現の相違 【大飯】設備名称の相違 【大飯】記載表現の相違 【大飯】図番の相違</p> <p>【大飯】図番の相違</p>

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

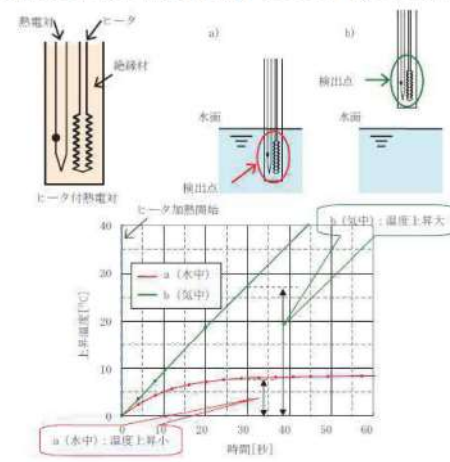
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備（補足説明資料）

大阪発電所3/4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;">比較のため54-10-25へ再掲</p> <p>4. 使用済燃料ピット監視設備（重大事故等対処設備）の設置場所について（各社審査会合指摘事項54-7, 54-8） 3, 4号炉の使用済燃料ピット監視設備（恒設）の設置場所を第13図に示す。</p> <div style="border: 1px solid black; height: 400px; width: 100%; margin: 10px 0;"></div> <p>第13図 使用済燃料ピット監視設備（恒設）の設置場所</p> <p style="border: 1px solid black; padding: 2px; margin-top: 10px;">特困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>			

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

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

大飯発電所3/4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: right;">参考資料1</p> <p>使用済燃料プール水位 (ヒートサーモ式) による水位計測について</p> <p>1. 使用済燃料プール水位 (ヒートサーモ式) の検出原理</p> <p>(1) 検出原理について</p> <p>使用済燃料プール水位 (ヒートサーモ式) は、金属シースとヒータ線・熱電対の間に絶縁材を充てん封入したヒータ付熱電対を使用した水位計である。ヒータ付熱電対の検出点が気中にあるときにヒータで加熱すると、熱電対が検出する温度はヒータ加熱時間にほぼ比例して上昇する。一方、検出点が水中にあるときにヒータで加熱すると、熱電対が検出する温度はヒータ加熱開始後、数十秒で飽和する (図54-11-15「ヒータ付熱電対による水位検出原理」参照。)。これは気中と水中とで熱伝達率が異なっているためである。この特性を利用して、ヒータ加熱開始前後の熱電対の温度変化から検出点が水中にあるか気中にあるかを判定する。検出点を使用済燃料プールの深さ方向に複数並べることによって検出点の配置間隔で使用済燃料プールの水位を計測することが可能である。</p> <p>ヒータ加熱開始後30秒以上で水中/気中を判定することが可能であるが、確実に水中/気中を判断するため、ヒータ加熱時間は60秒とする。</p> <p>また、ヒータ付熱電対は、ヒータを加熱しない状態では、通常の熱電対と同様に温度を計測することが可能である。</p>  <p>図54-11-15 ヒータ付熱電対による水位検出原理</p>		<p>【女川】設備の相違</p> <p>参考資料1に記載の設備は泊では設置していないため、比較対象となる資料はない。(先行PWRと同様)</p>

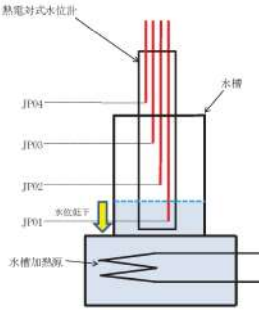
灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4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) 事故時の計測性能の信頼性について</p> <p>使用済燃料プールの重大事故等時において、プール水温の上昇に伴う沸騰による水位低下が想定される。その場合は、気相部分の熱電対が蒸気に覆われることが想定されるため、そのような状態を模擬した試験を実施している。</p> <p>a. 熱電対式水位計の適用性検証試験</p> <p>熱電対をヒータで加熱することにより水位を計測する原理の適用性検証において、試験容器内に水位計を設置し、水温を100℃まで加熱 (沸騰状態) した状態から水位を低下させる試験を実施した。</p> <p>ヒータ付熱電対の応答性について、水位を低下させてJP2温度計 (真ん中の温度計) の挙動を確認する。</p> <p>JP2温度計が水面下 (水中) の場合は温度上昇することなく水温を計測しているが、検出器が水面以上 (気中) となった場合はヒータによる加熱で温度が顕著に上昇し始めることが確認されており、検出点をヒータで加熱することにより水中/気中の判定は可能であるといえる。</p> <p>(図54-11-16「熱電対式水位計の適用性検証試験結果」参照。)</p> <p>図54-11-16 熱電対式水位計の適用性検証試験結果</p>		

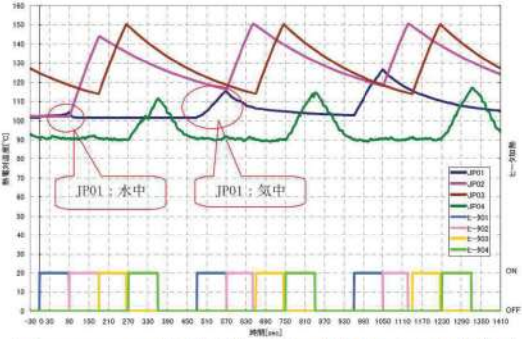
灰色: 女川2号炉の記載のうち, BWR固有の設備や対応手段であり, 泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4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>b. 熱電対式水位計の供試体による試験</p> <p>実機向け水位計の約1/5サイズの熱電対式水位計を供試体として, 図54-11-17のとおり, 検出器の保護管内部にJP01からJP04までの設置高さの異なる4本のヒータ付熱電対を配置し, 水槽内の水温を100℃まで加熱(沸騰状態)した状態から, 水槽内の水の蒸発による水位低下を計測する試験を実施した。水位は, JP02とJP01の間から, JP01の測定点以下に低下するまで計測する。ヒータ付熱電対のヒータは, JP01からJP04まで90秒間順次加熱していき, JP04の加熱終了の120秒後から再度JP01から90秒間順次加熱するパターンを繰り返す。</p> <p>ヒータ付熱電対の計測結果は, 図54-11-18のとおりであり, 水位が低下していく過程の1回目の計測では, JP01は水中にありヒータ加熱開始前後の温度変化が小さい状況であったが, 2回目の計測では, JP01は気中にありヒータ加熱開始前後の温度変化が大きくなっている。本試験結果より, 水が沸騰し, 気中が100℃の蒸気環境下においても, 水中ではヒータ加熱開始前後の温度上昇は小さく水位判定は問題なく可能であるといえる。</p> <p>なお, これまでの試験結果における知見により, 水位を判定するヒータの加熱時間は60秒としており, その60秒間に15℃以上温度上昇する場合は気中と判定している。</p>  <p>図54-11-17 熱電対式水位計の供試体による試験概要</p>		

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

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

大飯発電所3/4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54-11-18 熱電対式水位計の供試体による試験結果</p> <p>(3) 温度計及び水位計としての機能維持について 使用済燃料プール水位/温度 (ヒートサーモ式) は、熱電対による温度計測にて水温及び水位を計測する二つの機能を持つ。 温度計に関しては、液相にある14箇所の温度を計測することで多重性を持つ設計とする。また、ヒータ付きの熱電対であるがすべての熱電対に対して同時にヒータを使用することはないため、使用済燃料プールの水温については連続して計測が可能である。 水位計に関しては、ヒータ加熱開始前後の熱電対の温度変化を確認することにより間接的に水位を監視することが可能である。 ヒータ加熱によって温度計測が不可能とならないように、各熱電対に対して順番に一定時間ヒータのON/OFFを繰り返すことで、同時に水位及び水温計測が可能となる設計とする (14個の熱電対を上から複数のグループに分けて、1分間ヒータONを繰り返して約10分で1周させる設計。)</p> <p>なお、第五十四条第1項で要求される想定事故 (第37条解釈3-1(a)想定事故1 (冷却機能又は注水機能喪失により水温が上昇し、蒸発により水位が低下する事故) 及び(b)想定事故2 (サイフォン現象等により使用済燃料プール水の小規模な喪失が発生し水位が低下する事故)) における水位の低下速度は表54-11-1「想定事故時における使用済燃料プールの水位低下速度」のとおりと想定しており、上記の計測間隔 (ヒータON) で水位を計測することは問題ないとする。</p>		

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

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

大飯発電所3 / 4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54-11-1 想定事故時における使用済燃料プールの水位低下速度</p> <table border="1" data-bbox="712 165 1326 258"> <thead> <tr> <th></th> <th>水位低下速度</th> <th>10分間での水位低下*1</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>想定事故1</td> <td>約0.08m/h</td> <td>約14mm</td> </tr> <tr> <td>想定事故2</td> <td>約0.08m/h*2</td> <td>約14mm*2</td> </tr> </tbody> </table> <p>*1：水位低下速度及び10分間での水位低下は燃料有効長冠水レベル以上の水位での値を示す。</p> <p>*2：サイフォンブレーク孔による水位低下が停止した後の使用済燃料プール水の蒸発による水位低下速度</p>		水位低下速度	10分間での水位低下*1	想定事故1	約0.08m/h	約14mm	想定事故2	約0.08m/h*2	約14mm*2		
	水位低下速度	10分間での水位低下*1										
想定事故1	約0.08m/h	約14mm										
想定事故2	約0.08m/h*2	約14mm*2										

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

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

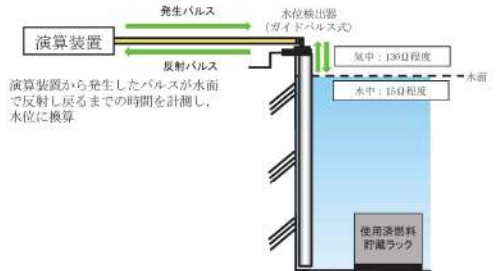
第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備（補足説明資料）

大飯発電所3/4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. 使用済燃料プール水位（ヒートサーモ式）の水位設定点について</p> <p>(1) 目的</p> <p>使用済燃料プールの重大事故等時における、使用済燃料プール水位（ヒートサーモ式）において使用済燃料貯蔵ラック上端まで14個の温度検出器（熱電対）にて使用済燃料プールの水位を計測する。</p> <p>使用済燃料プールの水位検出点としては以下の監視が行えるように検出点を設ける設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・使用済燃料プールの水位低下を早期に検出すること。 ・使用済燃料プールの水位低下時にサイフォンブレイク孔が有効に機能しているか把握すること。 ・使用済燃料プールの水位低下時に代替注水設備が有効に機能しているか把握すること。 ・使用済燃料の露出有無（燃料破損の可能性）を把握すること。 ・使用済燃料貯蔵ラック上端の水位を把握すること。 <p>(2) 使用済燃料プール水位（ヒートサーモ式）の水位設定点について</p> <p>使用済燃料プール水位（ヒートサーモ式）の各水位設定点は、検出器の単一故障や水位低下又は上昇傾向を把握可能とするため、図54-11-19「使用済燃料プール水位（ヒートサーモ式）の水位設定点」のとおり設定する。</p> <div data-bbox="801 767 1238 1051" style="border: 1px solid black; width: 195px; height: 178px; margin: 10px auto;"></div> <p>図54-11-19 使用済燃料プール水位（ヒートサーモ式）の水位設定点</p>		

特図みの内容は商業機密の観点から公開できません。

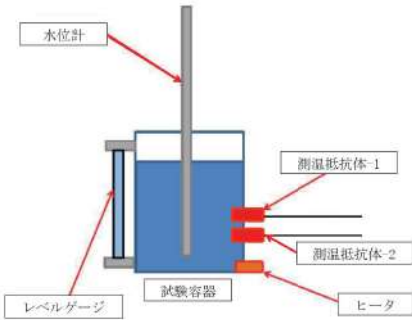
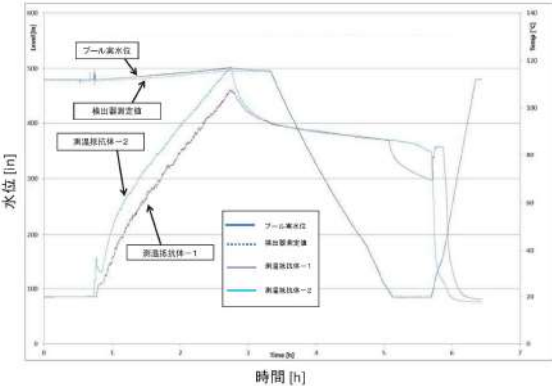
灰色: 女川2号炉の記載のうち, BWR固有の設備や対応手段であり, 泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4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: right;">参考資料2</p> <p>使用済燃料プール水位 (ガイドパルス式) による水位計測について</p> <p>1. 使用済燃料プール水位 (ガイドパルス式) の計測性能</p> <p>(1) 検出原理について</p> <p>使用済燃料プール水位 (ガイドパルス式) は, パルス (電気信号) がインピーダンス (抵抗) の変化点で反射する性質を利用した検出器であり, 演算装置からパルスを発生させ, 検出器内部のガイドケーブルによりパルスを伝送し, 空気と水のインピーダンスの差により, 図54-11-20のとおり, 水面で反射したパルスが演算装置に戻るまでの時間を計測し, そのパルスの反射時間を演算装置にて水位に変更して計測する水位計である。</p> <p>パルスがガイドケーブルを伝わることで乱反射しない設計となっており, 連続して水位を計測することが可能である。</p>  <p>図54-11-20 使用済燃料プール水位 (ガイドパルス式) による水位検出原理</p> <p>(2) 高温状態における計測について</p> <p>使用済燃料プールの重大事故等時において, プール水温の上昇に伴う沸騰による水位低下が想定される。その場合は, 検出器頂部付近の気相部分が蒸気に覆われることが想定されるため, そのような状態を模擬した試験を実施している。図54-11-21のとおり, 試験容器内に水位計を設置し, 水温を100℃まで加熱 (沸騰状態) した状態から排水により水位を低下させた後, 給水し水位を上昇させた試験を実施している。</p>		<p>【女川】設備の相違</p> <p>参考資料1に記載の設備は泊では設置していないため, 比較対象となる資料はない。(先行PWRと同様)</p>

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

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

大飯発電所3/4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>使用済燃料プール水位 (ガイドパルス式) の試験結果については、図54-11-22のとおり、水温、蒸気環境下に左右されずにプール水位を計測することが可能であった。</p>  <p>図54-11-21 高温状態の試験イメージ</p>  <p>図54-11-22 高温状態の試験結果</p>		

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

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

br>

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備（補足説明資料）

大飯発電所3/4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1</p> <p style="text-align: center;">想定する事故等について</p> <p>(1) 設置許可基準規則第五十四条における計測装置への要求事項 「実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則（以下、設置許可基準規則という）」第五十四条及びその解釈では以下の監視機能を要求しており、大飯3、4号炉について、これらの条件を満足する監視計器を設置する。</p> <p>a) 使用済燃料貯蔵槽の水位、水温及び上部の空間線量率について、燃料貯蔵設備に係る重大事故等により変動する可能性のある範囲にわたり測定可能であること。</p> <p>b) これらの計測設備は、交流又は直流電源が必要な場合には、代替電源設備からの給電を可能とすること。</p> <p>c) 使用済燃料貯蔵槽の状態をカメラにより監視できること。</p> <p>(2) 設置許可基準規則第五十四条第1項において想定する事故 設置許可基準規則第五十四条第1項において想定する事故は、同第37条解釈3-1(a)想定事故1及び(b)想定事故2であり、下記のとおりである。</p> <p>a) 想定事故1（使用済燃料ピット冷却系及び注水系の故障） 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能又は注水機能が喪失することにより、使用済燃料貯蔵槽内の水の温度が上昇し、蒸発により水位が低下する事故</p> <p>b) 想定事故2（使用済燃料系配管等の破断） サイフォン現象等により使用済燃料貯蔵槽内の小規模な喪失が発生し、使用済燃料貯蔵槽の水位が低下する事故</p> <p>(3) 設置許可基準規則第五十四条第2項において想定する事故 設置許可基準規則第五十四条第2項において想定する事故は、使用済燃料貯蔵槽からの大量の水の漏えいその他の要因により当該使用済燃料貯蔵槽の水位が異常に低下する事故である。</p>	<p style="text-align: center;">(女川該当資料なし)</p>	<p style="text-align: center;">補足資料1</p> <p style="text-align: center;">想定する事故等について</p> <p>(1) 設置許可基準規則第五十四条における計測装置への要求事項 「実用発電用原子炉及びその附属施設の位置、構造及び設備の基準に関する規則（以下、「設置許可基準規則」という。）」第五十四条及びその解釈では以下の監視機能を要求しており、泊3号炉について、これらの条件を満足する監視計器を設置する。</p> <p>a) 使用済燃料貯蔵槽の水位、水温及び上部の空間線量率について、燃料貯蔵設備に係る重大事故等により変動する可能性のある範囲にわたり測定可能であること。</p> <p>b) これらの計測設備は、交流又は直流電源が必要な場合には、代替電源設備からの給電を可能とすること。</p> <p>c) 使用済燃料貯蔵槽の状態をカメラにより監視できること。</p> <p>(2) 設置許可基準規則第五十四条第1項において想定する事故 設置許可基準規則第五十四条第1項において想定する事故は、同第三十七条解釈3-1(a)想定事故1及び(b)想定事故2であり、下記のとおりである。</p> <p>a) 想定事故1（使用済燃料ピット冷却系及び注水系の故障） 使用済燃料貯蔵槽の冷却機能又は注水機能が喪失することにより、使用済燃料貯蔵槽内の水の温度が上昇し、蒸発により水位が低下する事故。</p> <p>b) 想定事故2（使用済燃料ピット冷却系配管等の破断） サイフォン現象等により使用済燃料貯蔵槽内の水の小規模な喪失が発生し、使用済燃料貯蔵槽の水位が低下する事故。</p> <p>(3) 設置許可基準規則第五十四条第2項において想定する事故 設置許可基準規則第五十四条第2項において想定する事故は、使用済燃料貯蔵槽からの大量の水の漏えいその他の要因により当該使用済燃料貯蔵槽の水位が異常に低下する事故である。</p>	<p>【大飯】記載表現の相違 【大飯】記載表現の相違 （泊は設置許可基準規則第三十七条の記載に合わせた）</p>

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

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

大飯発電所3/4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2</p> <p>想定事故1, 2における使用済燃料ピットの水位及び線量率について</p> <p>想定事故1, 2において使用済燃料ピットの水位が低下した場合でも、送水車を用いた注水等により、使用済燃料ピット中央水面の線量当量率が燃料取替時の原子炉周辺建屋の遮蔽設計基準値 (0.15mSv/h: 設置許可添付書類八記載) を超えない水位 (燃料集合体頂部から4.38m) を維持できる。(図1「大飯3, 4号炉 想定事故1, 2における水位概要図」及び図2「貯蔵中の使用済燃料からの線量率分布」参照)</p> <p style="text-align: center;">図1 大飯3, 4号炉 想定事故1, 2における水位概要図</p>	<p style="text-align: center;">(女川該当資料なし)</p> <p style="text-align: center;">比較のため川内54条より転載</p> <p>a. 想定事故1における想定水位 (概略図)</p> <p>b. 想定事故2における想定水位 (概略図)</p>	<p style="text-align: center;">補足資料2</p> <p>想定事故1, 2における使用済燃料ピット水位及び放射線量率について</p> <p>想定事故1, 2において使用済燃料ピットの水位が低下した場合でも、可搬型大型送水ポンプ車を用いた注水等により使用済燃料ピット中央水面の放射線量率が燃料取替時の燃料取扱棟の遮蔽設計基準値 (0.15mSv/h: 設置許可添付書類八記載) を超えない水位 (燃料集合体頂部から約4.25m) を維持できる。(第1図「泊3号炉 想定事故1, 2における水位概要図」及び第2図「貯蔵中の使用済燃料からの放射線量率分布」参照)</p> <p>a. 想定事故1における想定水位 (概略図)</p> <p>b. 想定事故2における想定水位 (概略図)</p> <p style="text-align: center;">第1図 泊3号炉 想定事故1, 2における水位概要図</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】建屋名称の相違</p> <p>【大飯】設備の相違</p> <p>【大飯】プラント名称の相違</p> <p>【大飯】図番の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違 (川内を参考に想定事故1と2を分けて記載)</p> <p>【大飯】プラント名称の相違</p>

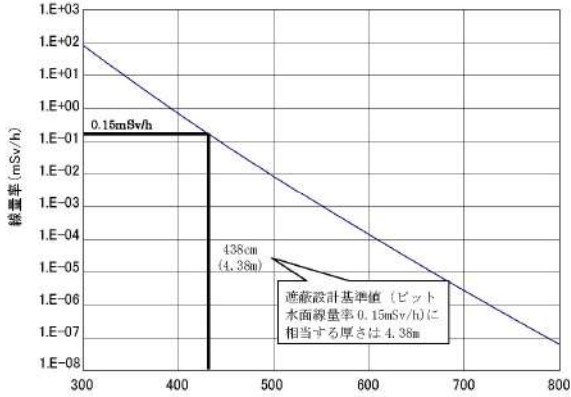
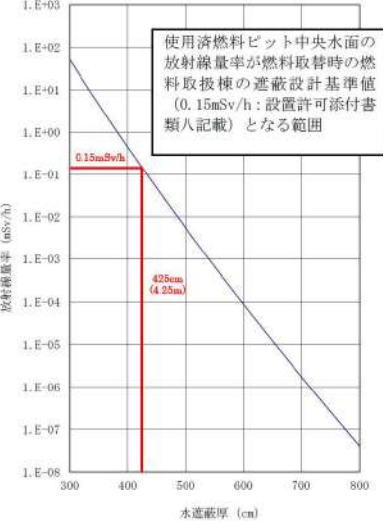
枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。

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。

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備（補足説明資料）

大飯発電所3 / 4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>※水温52℃、燃料有効部からの評価値</p> <p>100℃の水を考慮した場合、必要水厚は約10cm増加するが本評価では燃料有効部から [] 余裕を見込んだ燃料上部ノズル部からの必要水厚として評価していること、上部ノズル・プレナム等の遮蔽を考慮していないことから、評価上の余裕を包含される。</p> <p>図2 貯蔵中の使用済燃料からの線量率分布</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>女川原子力発電所2号炉</p>	 <p>※水温 52℃、燃料有効部からの評価値</p> <p>100℃の水を考慮した場合、必要水厚は、約 11cm 増加するが、本評価では、燃料有効部から [] 余裕を見込んだ燃料上部ノズル部からの必要水厚として評価していること、上部ノズル・プレナム等の遮蔽を考慮していないことから、評価上の余裕に包含される。</p> <p>第2図 貯蔵中の使用済燃料からの放射線量率分布</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】設備の相違</p> <p>【大飯】設備の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】図番の相違</p>

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備（補足説明資料）

大飯発電所3/4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: right;">補足資料3</p> <p>使用済燃料ピット事故時環境下での監視計器の健全性について (川内ヒアリング及び各社審査会合指摘事項54-5, 54-8)</p> <p>使用済燃料ピットが設置されている使用済燃料ピット区域は建屋空間が大きく※、使用済燃料ピットの冷却機能喪失による蒸散蒸気は、監視計器を設置している建屋下部に留まることはないと考えられる。なお、原子炉周辺建屋は、気密性を有する建屋構造となっていないことから、通常、原子炉周辺建屋換気設備により、使用済燃料ピット区域内が負圧となるように設計されている。想定事故の場合、使用済燃料ピット水の沸騰による蒸散が継続し、高温（大気圧下であり、100℃以上に達することはない。）高湿度の環境での使用も考えられるが、検出器取付構造及び設置位置により、発生直後の蒸気が直接検出器の電気回路部等に接しない構造であることから、監視計器は事故時環境下でも使用可能である。なお、使用済燃料ピット監視カメラについては、空気による冷却等により耐環境性の向上を図ることとしている。</p> <p>※原子炉周辺建屋のうち使用済燃料ピット区域 縦：81m/横：17m/高さ：15～23m</p>	<p style="text-align: right;">参考資料3</p> <p>使用済燃料プール監視設備の耐環境性</p> <p>1. 重大事故等時における使用済燃料プール監視設備の耐環境性について</p> <p>使用済燃料プールの重大事故等時において、使用済燃料プール監視設備周辺の環境が高温、高湿度となる可能性を考慮し、使用済燃料プール水位/温度（ヒートサーモ式）、使用済燃料プール水位/温度（ガイドパルス式）、使用済燃料プール上部空間放射線モニタ（高線量、低線量）及び使用済燃料プール監視カメラの機能健全性を評価する。使用済燃料プール監視設備の耐環境性は表54-11-2「使用済燃料プールの重大事故等時での監視設備の健全性について」に示す。</p>	<p style="text-align: right;">補足資料3</p> <p>使用済燃料ピット事故時環境下での監視計器の健全性について</p> <p>使用済燃料ピットが設置されている燃料取扱棟は建屋空間が大きく※1、使用済燃料ピットの冷却機能喪失による蒸散蒸気は、監視計器を設置している建屋下部に留まることはないと考えられる。なお、燃料取扱棟は、気密性を有する建屋構造となっていないことから、通常、原子炉補助建屋換気設備により、燃料取扱棟内が負圧となるように設計されている。想定事故の場合、使用済燃料ピット水の沸騰による蒸散が継続し、高温（大気圧下であり、100℃以上に達することはない。）高湿度の環境での使用も考えられるが、検出器取付構造及び設置位置により、発生直後の蒸気が直接検出器の電気回路部等に接しない構造であることから、監視計器は事故時環境下でも使用可能である。なお、使用済燃料ピット監視カメラについては、空気による冷却により耐環境性の向上を図ることとしている。</p> <p>※1 燃料取扱棟 縦：約57m、横：約17m、高さ：約15～22m</p>	<p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】建屋名称の相違 【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】建屋名称の相違 【大飯】設備の相違 【大飯】記載表現の相違</p>

大飯発電所3/4号炉

計器仕様	設置場所	環境条件 (想定変動範囲)	評価	補足	総合評価
使用済燃料ピット水位 (AM用)	使用済燃料ピット上端	レンジ E.L.+25.82m ~E.L.+25.41m	○	計測範囲は、有効性評価成立性を確認した結果、想定最高1.2の水位変動範囲内であり問題ない。	○
		温度 70℃	○		
		湿度 100% (IP65「噴霧状」に対する保護)	○		
可搬式使用済燃料ピット水位	使用済燃料ピット上端	レンジ E.L.+約22m ~E.L.+約33m	○	計測範囲は、使用済燃料ピットの水位が異常に低下した場合においても想定範囲内(使用済燃料ピット底部近傍~上端近傍)であり、問題ない。	○
		温度 -	○		
		放射線 -	○		
使用済燃料ピット水位 (AM用)	使用済燃料ピット上端	測定位置 E.L.+約 []	△	本位の計測位置以下となった場合、常時監視度を減衰させるが、使用済燃料ピット監視カメラ(赤外線)にて水位が異常に低下した場合でも使用済燃料ピット区域からの放射線量率を測定できるため、監視は継続可能である。また、注水により水位が計測位置(出口配管高さ)まで回復した後は計測可能である。	○
		レンジ 固定位置	○		
		温度 80℃	○		
可搬式使用済燃料ピット区域周辺エリアモニタ	使用済燃料ピット区域 周辺 屋外	レンジ 0.01~100mSv/h	○	計測範囲は、本位の異常な低下を考慮して、使用済燃料ピット内の燃料が露出した場合でも使用済燃料ピット区域内の空間線量率を測定できるように評価し、把握している。	○
		温度 ~40℃	○		
		湿度 30~90%	○		
使用済燃料ピット監視カメラ	使用済燃料ピット区域 上端	レンジ 30℃	△	○環境下での機能健全性を試験にて確認済。常時監視は100℃での使用も想定し、空気による冷却等により、耐環境性向上を図る。	○
		湿度 100% (IP65「噴霧状」に対する保護)	○		
		放射線 <300μSv/h	○		

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。

女川原子力発電所2号炉

表54-11-2 使用済燃料プールの重大事故等時の監視設備の健全性について

仕様	環境条件 (想定変動範囲)	評価	補足	総合評価
使用済燃料プール (ヒートサーモ式)	温度 100℃	○	温度 100℃環境下での機能健全性を試験にて確認済み。	○
	水位/湿度	○		
	放射線 -	○		
使用済燃料プール (ガンマヘルメクス式)	温度 120℃	○	高気圧環境下での機能健全性を試験にて確認済み。	○
	湿度 水汽/飽和湿度	○		
	放射線 1.4×10 ⁶ γ/h	○		
使用済燃料プール上部 空間放射線モニタ (高線量、低線量)	温度 100℃	○	温度 100℃環境下での機能健全性を試験にて確認済み。	○
	湿度 蒸気	○		
	放射線 高線量 9.39mSv/h 低線量 286μSv/h	○		
使用済燃料プール監視カメラ	温度 100℃	○	温度 100℃環境下での機能健全性を試験にて確認済み。	○
	湿度 蒸気	○		
	放射線 3,600γ/h	○		

表54-11-2より耐環境試験においても使用済燃料プール監視設備の監視機能は維持されており、機能の健全性に問題ない。

女川58条より転載 (抜粋)

(参考) 表 58-10-5 計装設備の耐環境性について (4/4) 第1

品名	検出部の構造	設置位置	耐環境性			備考	
			温度	圧力	湿度		
(中略)							
使用済燃料プール水位/温度 (ヒートサーモ式)	熱電対	B	短期(30日間) 111℃ 長期(7日間) 165℃		蒸気	-	耐環境性試験により健全性を確認済み。計装設備が腐蝕してはならず、放射線に耐える構造となっている。
使用済燃料プール水位/温度 (ガンマヘルメクス式)	ガンマヘルメクス式放射線計測器	B	100℃		110kPa (蒸気)	1400μSv/h	耐環境性試験により健全性を確認済み。計装設備が腐蝕してはならず、放射線に耐える構造となっている。
使用済燃料プール上部空間放射線モニタ (高線量、低線量)	放射線計 (低線量)	B	短期(30日間) 100℃ 長期(7日間) 100℃		133Pa (蒸気)	1000μSv/h	耐環境性試験により健全性を確認済み。計装設備が腐蝕してはならず、放射線に耐える構造となっている。
	放射線計 (高線量)	B	100℃		大気圧	1000μSv/h	耐環境性試験により健全性を確認済み。計装設備が腐蝕してはならず、放射線に耐える構造となっている。
使用済燃料プール監視カメラ	可搬式カメラ	B	100℃		大気圧	放射線 3,600γ/h	耐環境性試験により健全性を確認済み。計装設備が腐蝕してはならず、放射線に耐える構造となっている。

※1 表中の本耐環境性は基本設計段階の値であり、詳細設計により今後見直し可能性もある。

泊発電所3号炉

第1表 使用済燃料ピットの重大事故等時の監視設備の健全性について (1/2) ※2

計器仕様	設置場所	環境条件 (想定変動範囲)	評価	補足	総合評価
使用済燃料ピット水位 (AM用)	使用済燃料ピット上端	計測範囲 T.P.25.24~32.76m	○	計測範囲は、有効性評価成立性を確認した結果、想定最高1.2の水位変動範囲内であり問題ない。	○
		温度 70℃	△		
		湿度 100% (IP65「噴霧状」に対する保護)	○		
使用済燃料ピット水位 (可搬型)	使用済燃料ピット上端	計測範囲 T.P.21.30~32.76m	○	計測範囲は、使用済燃料ピットの水位が異常に低下した場合においても想定範囲内(使用済燃料ピット底部近傍~S.L.1近傍)であり、問題ない。	○
		温度 -	○		
		放射線 -	○		

※2 表中の各耐環境性の数値は基本設計段階の値であり、詳細設計により今後見直し可能性もある。

第1表 使用済燃料ピットの重大事故等時の監視設備の健全性について (2/2) ※2

計器仕様	設置場所	環境条件 (想定変動範囲)	評価	補足	総合評価
使用済燃料ピット温度 (AM用)	使用済燃料ピット上端	測定位置 T.P. []	△	水位が計測位置以下となった場合、常時監視度を減衰させるが、使用済燃料ピット監視カメラ(赤外線)にて本位表面温度を傾向監視可能である。また、注水により水位が計測位置(出口配管高さ)まで回復した後は計測可能である。	○
		計測範囲 0~100℃	○		
		湿度 80℃	△		
放射線	使用済燃料ピット区域 周辺屋外	計測範囲 10μSv/h~1,000μSv/h	○	計測範囲は、本位の異常な低下を考慮して、使用済燃料ピット内の燃料が露出した場合でも使用済燃料ピット区域からの放射線量率を測定できるように評価し、把握している。	○
		湿度 ~19~40℃	○		
		湿度 100%以下	○		
放射線	使用済燃料ピット区域 周辺屋外	計測範囲 -	○	計測範囲は、本位の異常な低下を考慮して、使用済燃料ピット内の燃料が露出した場合でも使用済燃料ピット区域からの放射線量率を測定できるように評価し、把握している。	○
		湿度 ~15~50℃	△		
		湿度 100% (IP65「噴霧状」に対する保護)	○		
使用済燃料ピット監視カメラ	使用済燃料ピット区域 上端	レンジ 30℃	△	○環境下での機能健全性を試験にて確認済。常時監視は100℃での使用も想定し、空気による冷却等により、耐環境性向上を図る。	○
		湿度 ~100%	○		
		放射線 6.0×10 ⁶ γ/h	△		

※2 表中の各耐環境性の数値は基本設計段階の値であり、詳細設計により今後見直し可能性もある。

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】記載表現の相違

【大飯】記載表現の相違
設備の相違により計測範囲等が相違するが、事故時環境下における監視計器の評価内容については大飯と同様。

【大飯】記載表現の相違
(58-10での女川実績の反映)

【大飯】記載表現の相違

【大飯】記載表現の相違
(58-10での女川実績の反映)

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

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

大飯発電所3/4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: right;">補足資料4</p> <p style="text-align: center;">可搬式使用済燃料ピット水位の成立性について (各社審査会指摘事項54-4, 54-11)</p> <p>「図-1 使用済燃料ピット下部水位計測の選定フロー」より、使用可能であると選定した3つの方式から、以下の理由によりフロート式を採用した。</p> <p>(理由) 使用済燃料ピット水位が異常に低下した場合には、使用済燃料ピット区域内は高温、高湿度、高線量になることが想定されるため、使用済燃料ピット区域内で使用する機器を耐環境性に優れた無機物で構成でき、かつ、水位を連続的に測定可能なフロート式水位計を選定した。</p>  <p>図1 使用済燃料ピット下部水位計測の選定フロー</p>	<p style="text-align: right;">補足資料4</p> <p style="text-align: center;">(女川該当資料なし)</p>	<p style="text-align: right;">補足資料4</p> <p style="text-align: center;">使用済燃料ピット水位 (可搬型) の成立性について</p> <p>「第1図 使用済燃料ピット下部水位計測の選定フロー」より、使用可能であると選定した3つの方式から、以下の理由によりフロート式を採用した。</p> <p>(理由) 使用済燃料ピット水位が異常に低下した場合には、使用済燃料ピット区域内は高温、高湿度、高線量になることが想定されるため、使用済燃料ピット区域内で使用する機器を耐環境性に優れた無機物で構成でき、かつ、水位を連続的に測定可能なフロート式水位計を選定した。</p>  <p>第1図 使用済燃料ピット下部水位計測の選定フロー</p>	<p>【大飯】設備名称の相違 【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】図番の相違</p> <p>【大飯】図番の相違</p>

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

赤字: 設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字: 記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字: 記載表現、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1 水位計測の種類と計測方式

種別	①フロート式	②熱電対式	③バブラー式	④差圧伝送式	⑤電流式
【接続】	【接続】	【接続】	【接続】	【接続】	【接続】
計測方式	水中にフロートを投入し、水位の変化によるフロートの位置の変化をワイヤーを利用して伝送する。浮力と重力の差による水位を測定する。	水中に熱電対を用いた温度検出器を投入し、水中に発生する温度差、あるいは熱電対の温度変化を熱電対で計測し、検出された温度差を電圧に変換して計測する。	水中にエアバブラーを投入し、その発生する気泡の浮力と重力の差による水位を測定する。	ビットあるいはタンク下部に検出器を設置し、検出器から発生した電流を伝送して水位を測定する。	ビットあるいはタンク下部に検出器を設置し、検出器から発生した電流を伝送して水位を測定する。
構造					
種別	⑥超音波式	⑦放射線式	⑧レーザ式	⑨重量式	⑩圧力検出式
【接続】	【接続】	【接続】	【接続】	【接続】	【接続】
計測方式	ビットあるいはタンク内に超音波を送り、その反射波の時間差を測定して水位を測定する。	タンク内に放射線を送り、その透過率の変化を測定して水位を測定する。	タンク内にレーザを送り、その反射波の時間差を測定して水位を測定する。	タンク内に重量計を設置し、水位の変化による重量の変化を測定して水位を測定する。	タンク内に圧力検出器を設置し、水位の変化による圧力の変化を測定して水位を測定する。
構造					
種別	⑪電極式	⑫静電容量式	⑬ガラスゲージ式	⑭ディスプレイメノ式	⑮ガイドバルス式
【接続】	【接続】	【接続】	【接続】	【接続】	【接続】
計測方式	タンク内に電極を挿入し、水位の変化による電極間の電圧の変化を測定して水位を測定する。	タンク内に静電容量計を設置し、水位の変化による静電容量の変化を測定して水位を測定する。	タンク内にガラスゲージを設置し、水位の変化によるガラスゲージの長さの変化を測定して水位を測定する。	タンク内にディスプレイメノを設置し、水位の変化によるディスプレイメノの長さの変化を測定して水位を測定する。	タンク内にガイドバルスを設置し、水位の変化によるガイドバルスの長さの変化を測定して水位を測定する。
構造					

女川原子力発電所2号炉

表1 水位計測の種類と計測方式

種別	①フロート式	②熱電対式	③バブラー式	④差圧伝送式	⑤電流式
【接続】	【接続】	【接続】	【接続】	【接続】	【接続】
計測方式	水中にフロートを投入し、水位の変化によるフロートの位置の変化をワイヤーを利用して伝送する。浮力と重力の差による水位を測定する。	水中に熱電対を用いた温度検出器を投入し、水中に発生する温度差、あるいは熱電対の温度変化を熱電対で計測し、検出された温度差を電圧に変換して計測する。	水中にエアバブラーを投入し、その発生する気泡の浮力と重力の差による水位を測定する。	ビットあるいはタンク下部に検出器を設置し、検出器から発生した電流を伝送して水位を測定する。	ビットあるいはタンク下部に検出器を設置し、検出器から発生した電流を伝送して水位を測定する。
構造					
種別	⑥超音波式	⑦放射線式	⑧レーザ式	⑨重量式	⑩圧力検出式
【接続】	【接続】	【接続】	【接続】	【接続】	【接続】
計測方式	ビットあるいはタンク内に超音波を送り、その反射波の時間差を測定して水位を測定する。	タンク内に放射線を送り、その透過率の変化を測定して水位を測定する。	タンク内にレーザを送り、その反射波の時間差を測定して水位を測定する。	タンク内に重量計を設置し、水位の変化による重量の変化を測定して水位を測定する。	タンク内に圧力検出器を設置し、水位の変化による圧力の変化を測定して水位を測定する。
構造					
種別	⑪電極式	⑫静電容量式	⑬ガラスゲージ式	⑭ディスプレイメノ式	⑮ガイドバルス式
【接続】	【接続】	【接続】	【接続】	【接続】	【接続】
計測方式	タンク内に電極を挿入し、水位の変化による電極間の電圧の変化を測定して水位を測定する。	タンク内に静電容量計を設置し、水位の変化による静電容量の変化を測定して水位を測定する。	タンク内にガラスゲージを設置し、水位の変化によるガラスゲージの長さの変化を測定して水位を測定する。	タンク内にディスプレイメノを設置し、水位の変化によるディスプレイメノの長さの変化を測定して水位を測定する。	タンク内にガイドバルスを設置し、水位の変化によるガイドバルスの長さの変化を測定して水位を測定する。
構造					

泊発電所3号炉

第1表 水位計測の種類と計測方式 (1/3)

種別	①フロート式	②バブラー式	③熱電対式	④差圧伝送式	⑤電流式
【接続】	【接続】	【接続】	【接続】	【接続】	【接続】
計測方式	水中にフロートを投入し、水位の変化によるフロートの位置の変化をワイヤーを利用して伝送する。浮力と重力の差による水位を測定する。	水中にエアバブラーを投入し、その発生する気泡の浮力と重力の差による水位を測定する。	水中に熱電対を用いた温度検出器を投入し、水中に発生する温度差、あるいは熱電対の温度変化を熱電対で計測し、検出された温度差を電圧に変換して計測する。	ビットあるいはタンク下部に検出器を設置し、検出器から発生した電流を伝送して水位を測定する。	ビットあるいはタンク下部に検出器を設置し、検出器から発生した電流を伝送して水位を測定する。
構造					

【大飯】記載表現の相違

第1表 水位計測の種類と計測方式 (2/3)

種別	⑥超音波式	⑦放射線式	⑧レーザ式	⑨重量式	⑩圧力検出式
【接続】	【接続】	【接続】	【接続】	【接続】	【接続】
計測方式	ビットあるいはタンク内に超音波を送り、その反射波の時間差を測定して水位を測定する。	タンク内に放射線を送り、その透過率の変化を測定して水位を測定する。	タンク内にレーザを送り、その反射波の時間差を測定して水位を測定する。	タンク内に重量計を設置し、水位の変化による重量の変化を測定して水位を測定する。	タンク内に圧力検出器を設置し、水位の変化による圧力の変化を測定して水位を測定する。
構造					

【大飯】記載表現の相違

第1表 水位計測の種類と計測方式 (3/3)

種別	⑪電極式	⑫静電容量式	⑬ガラスゲージ式	⑭ディスプレイメノ式	⑮ガイドバルス式
【接続】	【接続】	【接続】	【接続】	【接続】	【接続】
計測方式	タンク内に電極を挿入し、水位の変化による電極間の電圧の変化を測定して水位を測定する。	タンク内に静電容量計を設置し、水位の変化による静電容量の変化を測定して水位を測定する。	タンク内にガラスゲージを設置し、水位の変化によるガラスゲージの長さの変化を測定して水位を測定する。	タンク内にディスプレイメノを設置し、水位の変化によるディスプレイメノの長さの変化を測定して水位を測定する。	タンク内にガイドバルスを設置し、水位の変化によるガイドバルスの長さの変化を測定して水位を測定する。
構造					

【大飯】記載表現の相違

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

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

大飯発電所3/4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 可搬式使用済燃料ピット水位の成立性								第2表 使用済燃料ピット水位 (可搬型) の成立性				
項目	仕様		評価	備考		項目	仕様 他		評価	備考		
計測範囲	E.L. +約22m ~ +約33m	使用済燃料ピット底部近傍から上部近傍まで計測が可能。	○	—		計測範囲	T.P. 21.30m~32.76m	使用済燃料ピット底部近傍からN.W.L.近傍まで計測が可能。	○	—		
計測の連続性	連続計測	使用済燃料ピット底部近傍から上部近傍まで連続計測が可能。	○	異常な水位の低下事象における想定変動範囲を連続監視可能。		計測の連続性	連続計測	使用済燃料ピット底部近傍からN.W.L.近傍まで連続計測が可能。	○	異常な水位の低下事象における想定変動範囲を連続監視可能。		
計測原理	フロート式	水位変化をフロートの位置変化として検知する簡素な機構であり、計測に対する大きな問題はない。	○	—		計測原理	フロート式	フロート式は、従来より一般的に採用されており、豊富な実績もあることから計測に対する大きな問題はない。	○	—		
耐環境性	検出部 (フロート、ワイヤー等)	SFP区域内は、ピット水の沸騰による蒸散による温度、湿度の上昇及び異常な水位の低下により放射線量が上昇するが、当該計器の検出部は無機物で構成しているため、耐環境性に優れている。	○	水位発信器等の電気部品他は、事故時のSFP環境 (温度、湿度及び積塵率) の影響を受けない場所に設置する。恒設配管については、設計基準地震動により機能を喪失しない設計とすると共に、溢水により機能を喪失しないよう設置する。		耐環境性	使用済燃料ピット内フロート 使用済燃料ピット区域内フロート吊込架台、ワイヤー及びワイヤー支持柱	使用済燃料ピット区域内は、ピット水の沸騰による蒸散による温度、湿度の上昇及び異常な水位の低下により放射線量が上昇するが、使用済燃料ピット区域内は、無機物で構成しているフロート等であり、耐環境性に優れている。	○	水位変換器等の電気部品他は、使用済燃料ピット環境 (温度、湿度、放射線) の影響を受けない場所に設置。		
可搬/恒設	可搬設備	フロート (シンカー含)、吊込装置、ローラー、ワイヤー、水位発信器 他	○	恒設部分との接続が容易な構造とする。		可搬/常設	可搬設備	・フロート ・フロート吊込架台 ・ワイヤ及びワイヤ支持柱 ・水位変換器	○			
	恒設設備	記録計、ケーブル他	○	—			常設設備	・中央制御室への伝送路	○			

【大飯】設備の相違
 設備の相違による計測範囲の相違はあるが、使用しているフロート式水位計は大飯と同様。

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

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

大飯発電所3/4号炉

<参考> 重大事故等時の使用済燃料ピットの監視対応フロー

重大事故等時の使用済燃料ピット監視フロー

計器名称		①	②	③	④	⑤
水位	使用済燃料ピット水位	青	青	青	青	
	使用済燃料ピット水位(AM用)	青	青	青	青	
	可搬式使用済燃料ピット水位				青	
温度	使用済燃料ピット温度	青	青	青	青	
	使用済燃料ピット温度(AM用)	青	青	青	青	
空間線量率	使用済燃料ピット区域エアモニタ	青	青	青	青	
	可搬式使用済燃料ピット区域周辺エアモニタ				青	
状態監視	使用済燃料ピット監視カメラ	青	青	青	青	

注) 青: 設計基準対象施設
 赤: 重大事故等対処設備

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

参考: 泊3号炉 使用済燃料ピット水位低下時の対応フロー

各計器監視機能

計器名称		①	②	③	④
水位	使用済燃料ピット水位	青	青	青	
	使用済燃料ピット水位(AM用)	青	青	青	
	使用済燃料ピット水位(可搬型)				青
温度	使用済燃料ピット温度	青	青	青	
	使用済燃料ピット温度(AM用)	青	青	青	
放射線量率	使用済燃料ピット監視カメラ	青	青	青	
	使用済燃料ピット可搬型エアモニタ				青

注) 青: 設計基準対象施設
 赤: 重大事故等対処設備

相違理由

【大飯】記載表現の相違

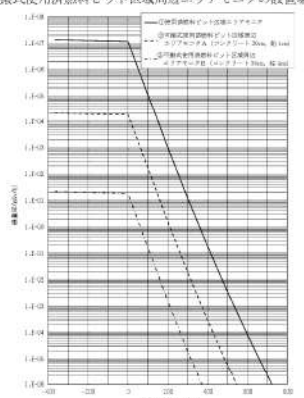



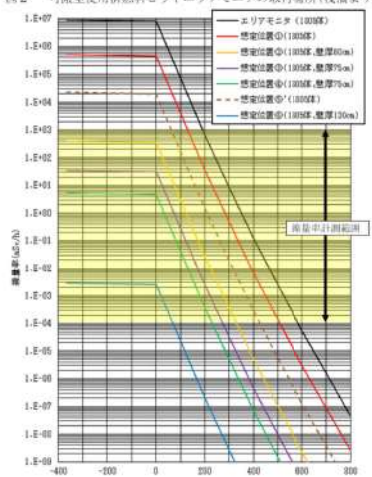
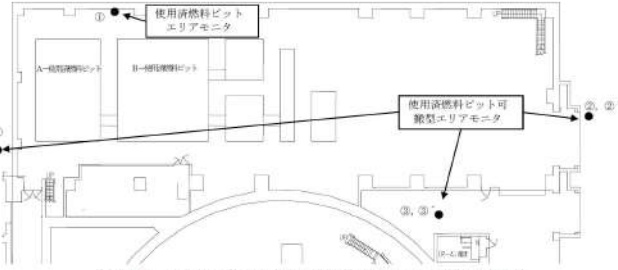
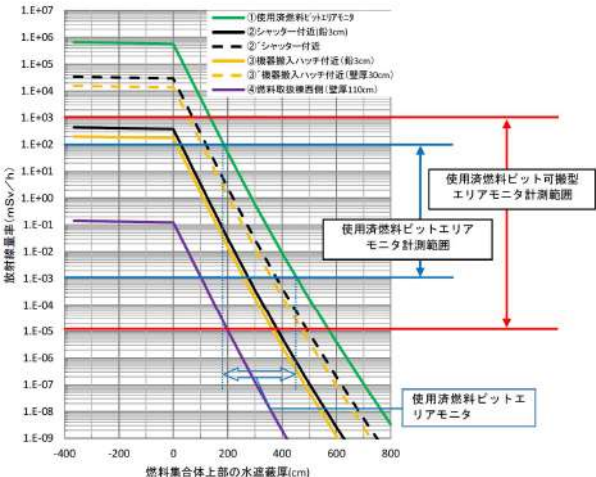
灰色: 女川2号炉の記載のうち, BWR固有の設備や対応手段であり, 泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉 (女川該当資料なし)	泊発電所3号炉	相違理由
<p style="text-align: right;">補足資料5</p>		<p style="text-align: right;">補足資料5</p>	<p style="color: green;">【大飯】設備名称の相違</p>

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

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

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉 (女川該当資料なし) 比較のため伊方54条より転載	泊発電所3号炉 補足資料6	相違理由 【大飯】記載方針の相違 (泊は伊方と同様)
<p>比較のため54-10-48より再掲</p> <p>【計算結果 (可搬式使用済燃料ピット区域周辺エアモニタの設置場所検討)】</p>  <p>重大事故等時における空間線量率の計画範囲</p>  <p>可搬式使用済燃料ピット区域周辺エアモニタの設置検討場所</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>補足説明資料7</p> <p>可搬式使用済燃料ピットエアモニタによる監視について</p> <p>可搬式使用済燃料ピットエアモニタは、取り付けを想定する複数の場所の線量率と使用済燃料ピット区域の空間線量率の相関 (減衰率) をあらかじめ評価しておくことで、使用済燃料ピット区域の空間線量率を推定する。</p>  <p>図1 可搬式使用済燃料ピットエアモニタの取付場所</p>  <p>図2 可搬式使用済燃料ピットエアモニタの取付場所 (棧橋より)</p>  <p>図3 可搬式使用済燃料ピットエアモニタの計画範囲</p>	<p>使用済燃料ピット可搬型エアモニタによる監視について</p> <p>使用済燃料ピット可搬型エアモニタは、あらかじめ設定している設置場所での放射線量率の相関 (減衰率) 関係を評価し把握しておくことにより、使用済燃料ピット区域の放射線量率を推定する。</p>  <p>第1図 使用済燃料ピット可搬型エアモニタの配置図</p>  <p>第2図 使用済燃料ピットの放射線量率と放射線量率の相関図</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 style="text-align: right;">補足資料6</p> <p>使用済燃料ピット監視設備の線量評価手法等について</p> <p>(1) 線量率の評価手法</p> <p>使用済燃料ピットの空間線量率を測定する各エリアモニタの位置関係は、下図(a)に示すとおり、①使用済燃料ピット区域エリアモニタは使用済燃料を直視、②③可搬式使用済燃料ピット区域周辺エリアモニタは非直視の位置関係となる。非直視の位置については、直接線は壁等で十分減衰するため散乱線を評価する。</p> <p>評価モデルとしては、直視、非直視に関わらず、使用済燃料1体からの使用済燃料ピット上方向の距離減衰を評価し、1体の線量率に貯蔵体数を乗じる。非直視のモデルに対しては、床面からの距離を使用済燃料ピット上方向の距離として距離減衰を評価し、計算結果に散乱の減衰率を乗じている。線量率計算にはSPAN-SLABコードを用いる。(下図(b)参照)</p> <p>【諸元】</p> <ul style="list-style-type: none"> 線源強度は、工事計画認可申請書の生体遮蔽装置用に用いている原子炉停止後100時間の線源強度を使用 壁、天井での遮蔽減衰率は0.1とする。 <p>(「放射線施設の遮蔽計算実務マニュアル2007」における散乱線の簡易計算手法による。)</p> <p>(a) 使用済燃料ピットの各エリアモニタの配置 (断面図)</p> <p>(b) 線量評価モデル</p>		<p style="text-align: right;">補足資料7</p> <p>使用済燃料ピット監視設備の線量評価手法等について</p> <p>(1) 放射線量率の評価手法</p> <p>使用済燃料ピットの放射線量率を測定する使用済燃料ピットエリアモニタ及び使用済燃料ピット可搬式エリアモニタの位置関係は、第1図に示すとおり、使用済燃料から非直視の位置関係となる。非直視の位置については、直接線は壁等で十分減衰するため散乱線を評価する。</p> <p>評価モデルとしては、使用済燃料1体からの使用済燃料ピット上方向の距離減衰を評価し、1体の放射線量率に貯蔵体数を乗じる。床面からの距離を使用済燃料ピット上方向の距離として距離減衰を評価し、計算結果に散乱の減衰率を乗じている。放射線量率計算にはSPAN-SLABコードを用いる。(第2図参照。)</p> <p>【諸元】</p> <ul style="list-style-type: none"> 線源強度は、工事計画認可申請書の生体遮蔽装置用に用いている原子炉停止後100時間の線源強度を使用。 壁、天井での遮蔽減衰率は0.1とする。 <p>(「放射線施設のしゃへい計算実務マニュアル2015」における散乱線の簡易計算手法による。)</p> <p>第1図 使用済燃料ピット監視設備と使用済燃料の位置関係イメージ</p> <p>第2図 線量評価モデル</p>	<p>【大飯】資料番号の相違</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】設備名称の相違</p> <p>【大飯】設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 設置位置の相違 泊は設置位置より直視は未評価 <p>【大飯】記載表現の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> 泊は非直視の位置のみ <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】図番の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>文献名称との整合</p> <p>【大飯】記載内容の相違</p> <p>泊は「放射線施設のしゃへい計算実務マニュアル」の最新版の年数を記載。同マニュアルに基づく遮蔽減衰率(0.1)に変更なし。</p> <p>【大飯】図の番号及び名称の相違</p> <p>【大飯】図番の相違</p>

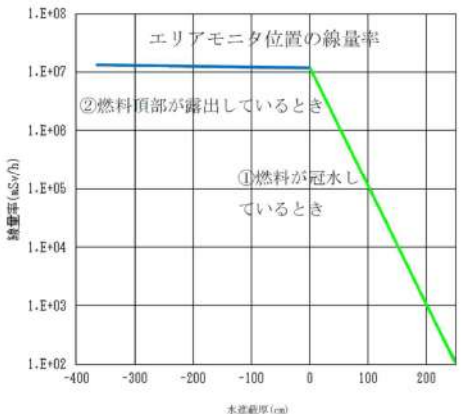
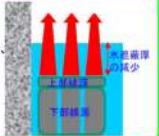
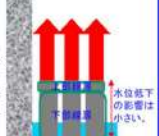
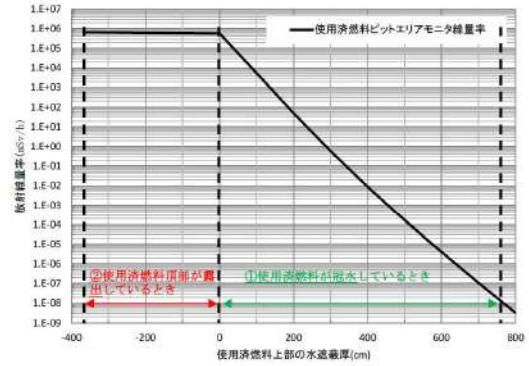
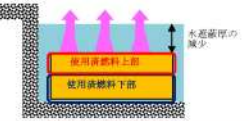

灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4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: right;">比較のため54-10-46へ再掲</p> <p>【計算結果 (可搬式使用済燃料ピット区域周辺エリアモニタの設置場所検討)】</p> <p style="text-align: center;">重大事故等時における空間換気量の計測範囲</p> <div style="border: 2px solid black; width: 100%; height: 100%; margin: 10px 0;"></div> <p style="text-align: center;">可搬式使用済燃料ピット区域周辺エリアモニタの設置検討場所</p> <p style="text-align: center;">枠囲みの範囲は概密に係る事項ですので公開することはできません。</p>			

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

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

大飯発電所3/4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) 線量率から水位を推定する場合</p> <p>使用済燃料ピット区域の線量率を測定し、使用済燃料ピットの水位と線量率の関係から、使用済燃料ピットの水位を推定する。</p> <p>燃料集合体が冠水していれば (下図の水遮蔽厚が0cm以上)、水位低下に伴って線量率も上昇する。また、燃料集合体頂部が露出した後は、燃料集合体冠水時に比べ、水位低下による線量率の上昇は緩慢になる。</p> <p>よって、線量率の上昇が緩やかになることにより、燃料集合体頂部が露出したと推定できる。燃料頂部露出以降においても、線量率の上昇から水位を推定できる可能性はあるが、水位低下に対する線量率の上昇率が小さくなるため、燃料頂部露出以前よりも水位の推定は難しくなる。</p>  <div data-bbox="201 1037 571 1197"> <p>①燃料が冠水しているとき 水位が低下すると燃料の鉛直方向の遮蔽厚が減少するので、線量率が大きく上昇する。</p>  </div> <div data-bbox="201 1212 571 1380"> <p>②燃料頂部が露出しているとき 燃料の鉛直方向への線量率は、下部線源の寄与が上部線源で遮蔽され上部線源の寄与が支配的であることから、水位低下による線量率の上昇の傾きは小さくなる。</p>  </div> <p style="text-align: right;">以上</p>		<p>(2) 放射線量率から水位を推定する場合</p> <p>使用済燃料ピット区域の放射線量率を測定し、使用済燃料ピットの水位と放射線量率の関係から、使用済燃料ピットの水位を推定する。</p> <p>燃料集合体が冠水していれば (下図の水遮蔽厚が0cm以上)、水位低下に伴って放射線量率も上昇する。また、燃料集合体頂部が露出した後は、燃料集合体冠水時に比べ、水位低下による放射線量率の上昇は緩慢になる。</p> <p>よって、放射線量率の上昇が緩やかになることにより、燃料集合体頂部が露出したと推定できる。燃料頂部露出以降においても、放射線量率の上昇から水位を推定できる可能性はあるが、水位低下に対する放射線量率の上昇率が小さくなるため、燃料頂部露出以前よりも水位の推定は難しくなる。</p>  <div data-bbox="1355 933 1937 1109"> <p>①燃料が冠水しているとき 水位が低下すると燃料の鉛直方向の遮蔽厚が減少するので、放射線量率が大きく上昇する。</p>  </div> <div data-bbox="1355 1133 1937 1396"> <p>②燃料頂部が露出しているとき 燃料の鉛直方向への放射線量率は、下部線源の寄与が上部線源で遮蔽され上部線源の寄与が支配的であることから、水位低下による放射線量率の上昇の傾きは小さくなる。</p>  </div>	<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>【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>

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備（補足説明資料）

大飯発電所3/4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7 重大事故等時における使用済燃料ピット監視計器の耐環境性について</p> <p>(a) 重大事故等時における使用済燃料ピットの環境について 使用済燃料ピットで重大事故等が発生した場合に、計器周辺の環境が温度100℃、湿度100%RHとなる可能性を考慮し、使用済燃料ピット温度（AM用）および使用済燃料ピット水位（AM用）の機能健全性を評価する。</p> <p>(b) 試験方法 試験対象となる計器（表1に記載）について、温度100℃環境下での耐熱試験を実施する。なお、湿度100%RHについては、温度計・水位計共に防水機能を有しているため、機能健全性に問題はない。</p> <p>表1 試験対象となる使用済燃料ピット温度計および水位計の機器仕様</p> <table border="1" data-bbox="98 603 672 954"> <thead> <tr> <th rowspan="2">名称</th> <th rowspan="2">種類</th> <th colspan="2">機器仕様</th> </tr> <tr> <th>温度</th> <th>防水性</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>使用済燃料ピット温度 (AM用)</td> <td>測温抵抗体</td> <td>70℃ []</td> <td>防水機能あり。(IP67「水中への浸漬に対する保護」(水の浸入に対する保護として、規定の圧力、時間での水中に浸漬しても有害な影響を受けないような構造))</td> </tr> <tr> <td>使用済燃料ピット水位 (AM用)</td> <td>電波式水位検出器</td> <td>80℃</td> <td>防水機能あり。(IP65「噴流水に対する保護」(いかなる方向からの水の直接噴流によっても有害な影響を受けないような構造))</td> </tr> </tbody> </table> <p>○耐熱試験 試験装置の中に設置した計器に対して、100℃を計9日間印加した後に、監視機能を維持できることを確認する。</p> <p>(c) 試験結果 耐熱試験の結果を表2に示す。100℃環境下においても計器の監視機能は維持されており、健全性に問題はない。</p> <table border="1" data-bbox="143 1216 627 1299"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>使用済燃料ピット温度 (AM用)</td> <td>100℃を印加した後の特性試験：結果 良</td> </tr> <tr> <td>使用済燃料ピット水位 (AM用)</td> <td>100℃を印加した後の特性試験：結果 良</td> </tr> </tbody> </table> <p>以上</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>	名称	種類	機器仕様		温度	防水性	使用済燃料ピット温度 (AM用)	測温抵抗体	70℃ []	防水機能あり。(IP67「水中への浸漬に対する保護」(水の浸入に対する保護として、規定の圧力、時間での水中に浸漬しても有害な影響を受けないような構造))	使用済燃料ピット水位 (AM用)	電波式水位検出器	80℃	防水機能あり。(IP65「噴流水に対する保護」(いかなる方向からの水の直接噴流によっても有害な影響を受けないような構造))	名称	結果	使用済燃料ピット温度 (AM用)	100℃を印加した後の特性試験：結果 良	使用済燃料ピット水位 (AM用)	100℃を印加した後の特性試験：結果 良	<p>補足資料8 重大事故等時における使用済燃料ピット監視計器の耐環境性について</p> <p>(a) 重大事故等時における使用済燃料ピットの環境について 使用済燃料ピットで重大事故等が発生した場合に、計器周辺の環境が温度100℃、湿度100%RHとなる可能性を考慮し、使用済燃料ピット温度（AM用）及び使用済燃料ピット水位（AM用）の機能健全性を評価する。</p> <p>(b) 試験方法 試験対象となる計器（第1表に記載）について、温度100℃環境下での耐熱試験を実施する。なお、湿度100%RHについては、温度計・水位計共に防水機能を有しているため、機能健全性に問題はない。</p> <p>第1表 試験対象となる使用済燃料ピット温度計及び水位計の機器仕様</p> <table border="1" data-bbox="1361 635 1935 986"> <thead> <tr> <th rowspan="2">名称</th> <th rowspan="2">種類</th> <th colspan="2">機器仕様</th> </tr> <tr> <th>温度</th> <th>防水性</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>使用済燃料ピット温度 (AM用)</td> <td>測温抵抗体</td> <td>80℃</td> <td>防水機能あり。(IP67「水中への浸漬に対する保護」(水の浸入に対する保護として、規定の圧力、時間での水中に浸漬しても有害な影響を受けないような構造))</td> </tr> <tr> <td>使用済燃料ピット水位 (AM用)</td> <td>電波式水位検出器</td> <td>70℃ []</td> <td>防水機能あり。(IP65「噴流水に対する保護」(いかなる方向からの水の直接噴流によっても有害な影響を受けないような構造))</td> </tr> </tbody> </table> <p>○耐熱試験 試験装置の中に設置した計器に対して、100℃を計9日間印加した後に、監視機能を維持できることを確認する。</p> <p>(c) 試験結果 耐熱試験の結果を第2表に示す。100℃環境下においても計器の監視機能は維持されており、健全性に問題はない。</p> <table border="1" data-bbox="1406 1248 1890 1331"> <thead> <tr> <th>名称</th> <th>結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>使用済燃料ピット温度 (AM用)</td> <td>100℃を印加した後の特性試験：結果 良</td> </tr> <tr> <td>使用済燃料ピット水位 (AM用)</td> <td>100℃を印加した後の特性試験：結果 良</td> </tr> </tbody> </table> <p>以上</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>	名称	種類	機器仕様		温度	防水性	使用済燃料ピット温度 (AM用)	測温抵抗体	80℃	防水機能あり。(IP67「水中への浸漬に対する保護」(水の浸入に対する保護として、規定の圧力、時間での水中に浸漬しても有害な影響を受けないような構造))	使用済燃料ピット水位 (AM用)	電波式水位検出器	70℃ []	防水機能あり。(IP65「噴流水に対する保護」(いかなる方向からの水の直接噴流によっても有害な影響を受けないような構造))	名称	結果	使用済燃料ピット温度 (AM用)	100℃を印加した後の特性試験：結果 良	使用済燃料ピット水位 (AM用)	100℃を印加した後の特性試験：結果 良	<p>【大飯】資料番号の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】記載表現の相違・泊と大飯の使用済燃料ピット温度 (AM用) 及び使用済燃料ピット水位 (AM用) は同じ仕様の計器を使用している。(泊は補足資料3の表の計器仕様と整合させている。)</p>
名称			種類	機器仕様																																						
	温度	防水性																																								
使用済燃料ピット温度 (AM用)	測温抵抗体	70℃ []	防水機能あり。(IP67「水中への浸漬に対する保護」(水の浸入に対する保護として、規定の圧力、時間での水中に浸漬しても有害な影響を受けないような構造))																																							
使用済燃料ピット水位 (AM用)	電波式水位検出器	80℃	防水機能あり。(IP65「噴流水に対する保護」(いかなる方向からの水の直接噴流によっても有害な影響を受けないような構造))																																							
名称	結果																																									
使用済燃料ピット温度 (AM用)	100℃を印加した後の特性試験：結果 良																																									
使用済燃料ピット水位 (AM用)	100℃を印加した後の特性試験：結果 良																																									
名称	種類	機器仕様																																								
		温度	防水性																																							
使用済燃料ピット温度 (AM用)	測温抵抗体	80℃	防水機能あり。(IP67「水中への浸漬に対する保護」(水の浸入に対する保護として、規定の圧力、時間での水中に浸漬しても有害な影響を受けないような構造))																																							
使用済燃料ピット水位 (AM用)	電波式水位検出器	70℃ []	防水機能あり。(IP65「噴流水に対する保護」(いかなる方向からの水の直接噴流によっても有害な影響を受けないような構造))																																							
名称	結果																																									
使用済燃料ピット温度 (AM用)	100℃を印加した後の特性試験：結果 良																																									
使用済燃料ピット水位 (AM用)	100℃を印加した後の特性試験：結果 良																																									

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

大飯発電所3/4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>54-9 SFP水の大規模漏えい時の未臨界性評価</p>	<p>54-13 使用済燃料プール水沸騰・喪失時の未臨界性評価</p>	<p>54-11 使用済燃料ピット水の大規模漏えい時の未臨界性評価</p>	<p>【大飯、女川】 記載表現の相違</p>

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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. 評価の基本方針</p> <p>使用済燃料ピットで大規模漏えいが発生した場合、可搬型スプレイ設備（使用済燃料ピットへのスプレイ）により、使用済燃料ピット内の燃料体等の著しい損傷の進行を緩和し、できる限り環境への放射性物質の放出を低減するため、使用済燃料ピット全面にスプレイを実施し、ラック及び燃料体等を冷却する。</p> <p>大規模漏えい時の使用済燃料ピットの未臨界性評価は、可搬型スプレイ設備（使用済燃料ピットへのスプレイ）にて、ラック及び燃料体等を冷却し、臨界にならないよう配慮したラック形状及び燃料配置において、スプレイや蒸気条件においても臨界を防止できることを確認するため、使用済燃料ピット全体の水密度を一様に 0.0～1.0g/cm³まで変化させた条件で実効増倍率の計算を行う。</p> <p>ここでは、使用済燃料ピット内に燃料が満たされた場合の未臨界性評価結果を示すことにより、大規模漏えい時においても臨界を防止できる燃料配置の成立性を確認する。なお、使用済燃料ピット内の燃料の移動に際しては、未臨界であることをあらかじめ確認している条件（初期濃縮度、燃焼度及び配置）に基づき移動することを保安規定に定めて、臨界を防止できるよう管理する。詳細は、別添1「領域管理の設定に対する考え方」に示す。</p> <p>燃料の燃焼計算には、2次元輸送計算コード PHOENIX-P Ver.8 を使用し、実効増倍率の計算には、3次元モンテカルロ計算コード KENO-VI を内蔵した SCALE Ver.6.0 を使用し、その計算フローを第1図に示す。なお、評価に用いる解析コードの検証及び妥当性確認等の概要については、別紙1「計算機プログラム（解析コード）の概要」に示す。</p>	<p>使用済燃料プール水沸騰・喪失時の未臨界性評価</p> <p>女川原子力発電所2号炉の使用済燃料プールでは、ボロン添加ステンレス鋼製ラックセルに燃料が貯蔵されている。使用済燃料プールには、通常は限られた体数の新燃料と使用済燃料が貯蔵されるが、臨界設計については新燃料及びいかなる燃焼度の燃料を貯蔵しても十分安全側の評価を得るように、炉心装荷時の無限増倍率として1.30を仮定している。また、プール水温、ラック製造公差、ボロン添加率及びラックセル内燃料配置それぞれについて最も結果が厳しくなる状態で評価している。未臨界性評価の基本計算条件を表54-13-1に示す。</p> <p>仮に使用済燃料プール水が沸騰や喪失した状態及び燃料プールスプレイ系によるスプレイが作動する状態を想定し、使用済燃料プール水の水密度が減少した場合を考えると、ラックセル内で中性子を減速する効果が減少し、実効増倍率を低下させる効果がある。一方、ラックセル間では水及びラックセルによる中性子を吸収する効果が減少するため、隣接ラックへの中性子の流れ込みが強くなり、実効増倍率を増加させる効果が生じる。</p> <p>低水密度状態を想定した場合の使用済燃料プールの実効増倍率は上記の2つの効果のバランスにより決定されるため、ラックの材質・ピッチの組み合わせによっては、通常の冠水状態と比較して臨界評価結果が厳しくなる可能性がある。</p> <p>そこで、女川2号炉の使用済燃料プールにおいて水密度を1.0～0.0g/cm³と変化させて、実効増倍率を図54-13-1に示す体系で評価したところ、中性子の強吸収体であるラックセル中のボロンの効果により、実効増倍率を増加させる効果である隣接ラックへの中性子の流れ込みが抑制されることから、図54-13-2に示すとおり水密度の減少に伴い実効増倍率は単調に減少する結果が得られた。このため、水密度が減少する事象が生じた場合でも未臨界は維持されることを確認した。</p> <p>なお、解析には米国オークリッジ国立研究所(ORNL)により米国原子力規制委員会(NRC)の原子力関連許認可評価用に作成された三次元多群輸送評価コードであり、米国内及び日本国内の臨界安全評価に広く使用されているSCALEシステムを用いた。</p>	<p>1. 評価の基本方針</p> <p>使用済燃料ピットで大規模漏えいが発生した場合、可搬型スプレイ設備（使用済燃料ピットへのスプレイ）により、使用済燃料ピット内の燃料体等の著しい損傷の進行を緩和し、できる限り環境への放射性物質の放出を低減するため、使用済燃料ピット全面にスプレイを実施し、ラック及び燃料体等を冷却する。</p> <p>大規模漏えい時の使用済燃料ピットの未臨界性評価は、可搬型スプレイ設備（使用済燃料ピットへのスプレイ）にて、ラック及び燃料体等を冷却し、臨界にならないよう配慮したラック形状及び燃料配置において、スプレイや蒸気条件においても臨界を防止できることを確認するため、使用済燃料ピット全体の水密度を一様に 0.0～1.0g/cm³まで変化させた条件で実効増倍率の計算を行う。</p> <p>ここでは、使用済燃料ピット内に燃料が満たされた場合の未臨界性評価結果を示すことにより、大規模漏えい時においても臨界を防止できる燃料配置の成立性を確認する。</p> <p>なお、解析には、米国オークリッジ国立研究所(ORNL)により米国原子力規制委員会(NRC)の原子力関連許認可評価用に作成された三次元多群輸送計算コードであり、米国内及び日本国内の臨界安全評価に広く使用されている SCALE システムを用いる。評価に用いる解析コードの検証及び妥当性確認等の概要については、別紙1「計算機プログラム（解析コード）の概要」に示す。</p>	<p>【女川】記載方針の相違</p> <p>【女川】記載内容の相違 ・女川は計算条件、結果をまとめて記載。 ・泊は大飯と同様計算条件、結果を分けて記載。</p> <p>【大飯】運用の相違 ・大飯は未臨界性確保のため燃焼度による領域管理が必要だが、泊では必要ない。</p> <p>【大飯】設計方針の相違 ・泊の評価では燃焼計算が不要のため PHOENIX-P は不使用。 ・泊で使用している SCALE コードの記載は女川を参照。</p> <p>【女川】記載表現の相違</p>

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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. 計算方法</p> <p>(1) 計算体系</p> <p>計算体系は、A エリアでは垂直方向、水平方向ともに有限の体系とする。</p> <p>貯蔵する燃料は、各領域で貯蔵可能な最も反応度の高い燃料を当該領域の全てのラックへ貯蔵することを想定する。</p> <p>また、垂直方向では、上下部の構造物による中性子反射効果を考慮し、燃料有効長上部は低水密度状態においても、十分な中性子の反射効果が得られる厚さ（中性子反射効果が飽和する厚さ）である300mmの水反射と仮定し、燃料有効長下部についても同様に、1,000mmのコンクリートとして評価する。</p> <p>水平方向では、ピット側面の構造物による中性子反射効果を考慮し、垂直方向上部と同様に300mmの水反射を仮定する。</p> <p>B エリアでは、水平方向に無限の広がりを持つ体系とし、体系からの中性子漏えいを無視する。</p> <p>垂直方向は有限の体系とし、上下部の構造物による中性子反射効果を考慮し、燃料有効長上部は低水密度状態においても、十分な中性子の反射効果が得られる厚さ（中性子反射効果が飽和する厚さ）である300mmの水反射と仮定し、燃料有効長下部についても同様に、1,000mmのコンクリートとして評価する。</p> <p>未臨界性評価の計算体系を第2図～第5図に示す。</p>	<p>伊方発電所3号炉</p> <p>(2) 計算方法</p> <p>a. 計算体系</p> <p>計算体系は、垂直方向、水平方向ともに有限の体系とする。</p> <p>垂直方向は上下部の構造物による中性子反射効果を考慮し、燃料有効長上部は低密度状態においても、十分な反射効果が得られる厚さ（中性子反射効果が飽和する厚さ）である300mmの水反射と仮定し、燃料有効長下部についても同様に、1000mmのコンクリートとして評価する。</p> <p>水平方向は、ピット側面の構造物による中性子反射効果を考慮し、垂直方向上部と同様に300mmの水反射を仮定する。</p> <p>評価モデルは、SFP-Aピット及びBピットにウラン新燃料のみを貯蔵した条件及びSFP-Aピットに実運用を考慮した体数のMOX新燃料及びウラン新燃料を貯蔵した条件で評価する。未臨界性評価の計算体系を図1～図8に示す。</p> <p>玄海発電所3号炉</p> <p>(2) 計算方法</p> <p>a. 計算体系</p> <p>計算体系は垂直方向、水平方向ともに有限の体系とする。貯蔵する燃料は、各領域で貯蔵可能な最も反応度の高い燃料を当該領域の全てのラックへ貯蔵することを想定し、評価対象ピットは、最も貯蔵容量の大きいB-1ピット（286体）とする。</p>	<p>2. 計算方法</p> <p>(1) 計算体系</p> <p>計算体系は、垂直方向、水平方向ともに有限の体系とする。</p> <p>垂直方向では、上下部の構造物による中性子反射効果を考慮し、燃料有効長上部は低水密度状態においても、十分な中性子の反射効果が得られる厚さ（中性子反射効果が飽和する厚さ）である300mmの水反射と仮定し、燃料有効長下部についても同様に、1,000mmのコンクリートとして評価する。</p> <p>水平方向では、ピット側面の構造物による中性子反射効果を考慮し、垂直方向上部と同様に300mmの水反射を仮定する。</p> <p>評価対象ピットは貯蔵容量が大きいB-使用済燃料ピット（840体）とする。また、評価モデルは、B-使用済燃料ピットにウラン新燃料のみを貯蔵した条件及び実運用を考慮した体数のウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料及びウラン新燃料を貯蔵した条件で評価する。</p> <p>未臨界性評価の計算体系を第1図～第4図に示す。</p>	<p>相違理由</p> <p>【大飯】設計方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・大飯はA、Bエリアでラック仕様が異なり、両エリアで評価している。 ・泊はA、Bピットのラック仕様が同一であり、貯蔵容量が大きいBピットの評価でAピットの評価を包絡できる。 <p>【大飯】設計方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊はBピットの評価で包絡。 ・「評価対象ピットは～」の記載は泊3号炉と同じく貯蔵容量の大きいピットを対象とした玄海3号炉を参照。 なお、ウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料の記載については伊方3号炉を参照した。

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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) 計算条件 評価の計算条件は以下のとおりである。</p> <p>《Aエリアに対する計算条件》</p> <p>(A-a) 評価には55GWd/tウラン燃料を使用し、その初期濃縮度は、約4.80wt%に濃縮度公差を見込み wt%とする。</p> <p>(A-b) 貯蔵する燃料の燃焼度別に使用済燃料ピット内を2つの領域に分けて、それぞれの領域では燃焼度0、20,000MWd/tの燃料を貯蔵することを想定する。</p> <p>(A-c) 燃料有効長は、公称値3,648mmから延長し、3,660mmとする。</p> <p>(A-d) ラックの厚さは、中性子吸収効果を少なくするため下限値 mmとする。</p> <p>(A-e) 使用済燃料ピット内の水は純水とし、残存しているほう素は考慮しない。</p> <p>領域設定の考え方については、別添1「領域管理の設定に対する考え方」に示す。 内容比較用に p54-11-5 に再掲</p> <p>また、以下の計算条件は公称値を使用し、正負の製作公差を未臨界性評価上厳しくなる側に不確実性として考慮するもの（以下「製作公差に基づく不確実性として考慮する計算条件」という。）である。なお、製作公差に基づく不確実性として考慮する計算条件には、ラック内での燃料体等が偏る効果を含む。</p> <p>(A-f) ラックの中心間距離 (A-g) ラックの内のり (A-h) ラック内での燃料体等が偏る効果（ラック内燃料偏心） (A-i) 燃料材の直径及び密度 (A-j) 燃料被覆材の内径及び外径 (A-k) 燃料要素の中心間隔（燃料体外寸）</p> <p>なお、本計算における計算条件を第1表に、不確実性評価の考え方について別添2「大規模漏えい時の未臨界性評価における不確実性評価の考え方」に示す。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 20px;"> <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> </div>		<p>(2) 計算条件 評価の計算条件は以下のとおりである。</p>	<p>【大飯】設計方針の相違 ・大飯Aエリアのラックはボロン添加無しのSUSラックであり、泊3号に同一仕様のラックはない。</p>

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>《Bエリアに対する計算条件》 Bエリアでは、ウラン新燃料を対象に以下の計算条件で評価を実施する。</p> <p>(B-a) ウラン濃縮度は、ウラン加工施設で製造される燃料材の濃縮度上限5.00wt%に濃縮度公差を見込み\squarewt%とする。</p> <p>(B-b) 燃料有効長は、公称値3,648mmから延長し、3,660mmとする。</p> <p>(B-c) ラックの材料であるボロン添加ステンレス鋼のボロン添加量は規格の下限值(0.95wt%)とする。</p> <p>(B-d) ラックの厚さは、中性子吸収効果を少なくするため下限値\squaremmとする。</p> <p>(B-e) 使用済燃料ピット内の水は純水とし、残存しているほう素は考慮しない。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin: 10px 0;"> <p>内容比較用に p54-11-4 を再掲</p> <p>また、以下の計算条件は公称値を使用し、正負の製作公差を未臨界性評価上厳しくなる側に不確定性として考慮するもの（以下「製作公差に基づく不確定性として考慮する計算条件」という。）である。 製作公差に基づく不確定性として考慮する計算条件は以下のとおりである。</p> <p>なお、製作公差に基づく不確定性として考慮する計算条件には、ラック内での燃料体等が偏る効果を含む。</p> <p>(B-f) ラックの中心間距離 (B-g) ラックの内径 (B-h) ラック内での燃料体等が偏る効果（ラック内燃料偏心）</p> <p>(B-i) 燃料材の直径及び密度 (B-j) 燃料被覆材の内径及び外径 (B-k) 燃料要素の中心間隔（燃料体外寸）</p> <p>なお、本計算における計算条件を第2表に、不確定性評価の考え方について別添2「大規模漏えい時の未臨界性評価における不確定性評価の考え方」に示す。</p> </div> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; margin: 10px 0;"> <p>\square 枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開できません。</p> </div>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin: 10px 0;"> <p>伊方発電所3号炉</p> <p>b. 計算条件</p> <p>評価の計算条件は以下のとおり、貯蔵される燃料仕様の範囲内で未臨界性評価上厳しい結果を与えるように設定している。</p> <p>(a) ウラン燃料の濃縮度は約4.8wt%であるが、これに余裕と濃縮度公差を見込み\squarewt%とする。</p> <p>(b) MOX燃料は、核分裂性プルトニウム(Pu)割合が約68wt%となる代表組成を想定する。この場合、約4.1wt%濃縮ウラン相当となるMOX燃料のPu含有量は約9wt%であるが、燃料材最大Pu含有率13wt%に余裕を見込んだ\squarewt%とする。さらに^{241}Puから^{241}Amへの壊変は無視し、^{241}Amについては全て^{241}Puとする。</p> </div>	<p>(a) ウラン濃縮度は、ウラン加工施設で製造される燃料材の濃縮度上限5.00wt%に濃縮度公差を見込み\squarewt%とする。</p> <p>(b) ウラン・プルトニウム混合酸化物燃料は、核分裂性プルトニウム(Pu)割合が約68wt%となる代表組成を想定する。この場合、約4.1wt%濃縮ウラン相当となるウラン・プルトニウム混合酸化物燃料のPu含有率は約9wt%であるが、燃料材最大Pu含有率13wt%とする。さらに^{241}Puから^{241}Amへの壊変は無視し、^{241}Amについてはすべて^{241}Puとする。</p> <p>(c) 燃料有効長は、公称値3,648mmから延長し、3,660mmとする。</p> <p>(d) ラックセルの材料であるボロン添加ステンレス鋼のボロン添加量は規格の下限值(0.95wt%)とする。</p> <p>(e) ラックセルの厚さは、中性子吸収効果を少なくするため下限値\squaremmとする。</p> <p>(f) 使用済燃料ピット内の水は純水とし、残存しているほう素は考慮しない。</p> <p>以下の計算条件は公称値を使用し、正負の製作公差を未臨界性評価上厳しくなる側に不確定性として考慮するもの（以下、「製作公差に基づく不確定性として考慮する計算条件」という。）である。</p> <p>なお、製作公差に基づく不確定性として考慮する計算条件には、ラックセル内での燃料体等が偏る効果を含む。</p> <p>(g) ラックセルの中心間距離 (h) ラックセルの内径 (i) ラックセル内での燃料体等が偏る効果（ラックセル内燃料偏心） (j) 燃料材の直径及び密度 (k) 燃料被覆材の内径及び外径 (l) 燃料要素の中心間隔（燃料体外寸）</p> <p>なお、本計算における計算条件を第1表に、不確定性評価の考え方について別添1「大規模漏えい時の未臨界性評価における不確定性の考え方」に示す。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; margin: 10px 0;"> <p>\square 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> </div>	<p>【大飯】設計方針の相違 ・計算条件の記載は、泊3号炉と同じボロン添加SUSを用いている大飯3/4号炉Bエリアと比較。</p> <p>【大飯】設計方針の相違 ・泊はウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料を考慮。記載は伊方を参照。</p> <p>【大飯】記載表現の相違 ・大飯3/4号は「ラック」、泊3号は「ラックセル」。 以下同様の相違は省略。</p> <p>【大飯】記載表現の相違 ・大飯ではAエリアで「製作公差に基づく不確定性として考慮する計算条件」を説明しているため、泊は大飯のAエリアの記載を参照。</p>

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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. 計算結果</p> <p>未臨界性評価結果を第3表に示す。第7図及び第8図のとおり、純水冠水状態から水密度の減少に伴いAエリアでは低水密度領域で実効増倍率に極大値が生じ、Bエリアでは実効増倍率は単調に減少する。</p> <p>Aエリアでは、実効増倍率は最も厳しくなる低水密度状態（水密度0.14g/cm³）で0.9410となり、これに不確定性0.0146を考慮しても実効増倍率は0.956となる。Bエリアでは、実効増倍率は最も厳しくなる純水冠水状態で0.9504となり、これに不確定性0.0134を考慮しても実効増倍率は0.964であり、ともに実効増倍率0.98以下を満足している。</p>	<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-bottom: 10px;"> <p style="text-align: center;">伊方発電所3号炉</p> <p>(3) 評価結果</p> <p>SFPの未臨界性評価結果を表3に示す。</p> </div> <p>実効増倍率は不確定性を考慮しても最大で0.975となり、0.98以下を満足している。（添付資料1及び添付資料2参照。）</p>	<p>3. 計算結果</p> <p>未臨界性評価結果を第3表に示す。第6図及び第7図のとおり、ウラン新燃料のみを貯蔵した場合には水密度の減少に伴い実効増倍率が単調に減少し、実運用を考慮した体数のウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料及びウラン新燃料を貯蔵した場合には低水密度領域の一部で実効増倍率が增加する領域があるが、実効増倍率は純水冠水状態で最大となる。</p> <p>ウラン新燃料のみを貯蔵した場合には、実効増倍率は最大で0.9493となり、これに不確定性0.0145を考慮しても実効増倍率は0.964となる。実運用を考慮した体数のウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料及びウラン新燃料を貯蔵した場合には、実効増倍率は最大で0.9490となり、これに不確定性0.0176を考慮しても実効増倍率は0.967であり、ともに実効増倍率0.98以下を満足している。</p>	<p>【大飯】記載内容の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊はウラン新燃料のみ場合、ウラン新燃料とウラン・プルトニウム混合酸化物の場合のいずれも純水冠水状態のとき実効増倍率が最大になる。 【大飯】設計方針の相違 ・大飯はAエリアとBエリアでラック仕様が異なるための両エリアの評価結果を記載。泊はAビットとBビットのラック仕様は同一であり貯蔵容量の大きいBビットで評価する。 一方、泊はウラン・プルトニウム混合酸化物燃料を考慮し、ウラン新燃料のみの場合と、ウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料とウラン燃料を貯蔵した場合の評価結果を記載。

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

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

大飯発電所3/4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>第1図 計算フロー</p> <p>- 4 -</p> <p>54-9-1</p>			<p>【大飯】記載箇所の相違・泊ではSCALEのみ使用し、計算フローは別紙1に記載。</p>

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

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

大飯発電所3/4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;">大飯発電所3/4号炉</p> <p>□：領域A（ウラン新燃料を貯蔵、貯蔵容量244体） ■：領域B（ウラン燃焼燃料（燃焼度20,000MWd/t）を貯蔵、貯蔵容量750体）</p> <p>第2図 大規模編入時の使用済燃料ピットの末監視性評価の計算体系（水平方向）（Aエリア）</p>	<p style="text-align: center;">伊方発電所3号炉</p> <p>図1 SFP-Aピットにウラン新燃料のみを貯蔵した場合の計算体系（水平方向、SFP-Aピット全体）</p>	<p style="text-align: center;">泊発電所3号炉</p> <p>■：ウラン新燃料</p> <p>第1図 B-使用済燃料ピットにウラン新燃料のみを貯蔵した場合の計算体系（水平方向、B-使用済燃料ピット全体）</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】設計方針の相違 ・大飯のAエリアはウラン燃料の燃焼度管理を行うが、泊3号炉ではウラン燃料の燃焼度管理は不要。伊方を参照。</p> <p>【伊方】記載表現の相違</p>

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

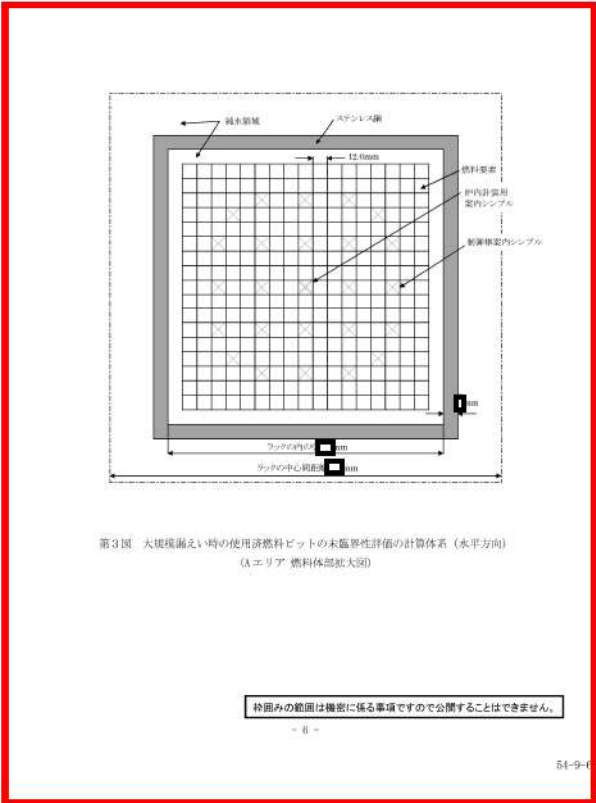
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

大飯発電所3/4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 data-bbox="271 209 1137 1098"> <p data-bbox="405 1010 1010 1058">図3 SFP-A ビットに実運用を考慮した体数のMOX新燃料及びウラン新燃料を貯蔵した場合の計算体系（水平方向、SFP-A ビット全体）</p> </div>	<div data-bbox="909 113 1128 137"> <p>女川原子力発電所2号炉</p> </div>	<div data-bbox="1346 140 1966 1082"> <p data-bbox="1339 866 1928 954">第2図 B-使用済燃料ビットに実運用を考慮した体数のウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料及びウラン新燃料を貯蔵した場合の計算体系（水平方向、B-使用済燃料ビット全体）</p> <p data-bbox="1346 1015 1921 1038">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> </div>	<p data-bbox="1977 145 2163 280">【大飯】設計方針の相違 泊はウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料を考慮するため、伊方を参照。</p> <p data-bbox="1977 754 2163 919">【伊方】記載内容の相違 ・泊3号炉はウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料装荷の設工認を取得していないため設置（変更）許可を記載。</p> <p data-bbox="1977 959 2163 983">【伊方】記載表現の相違</p>

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

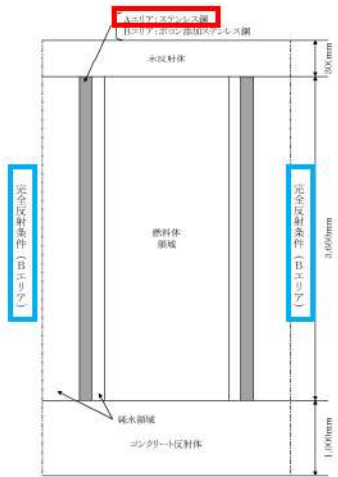
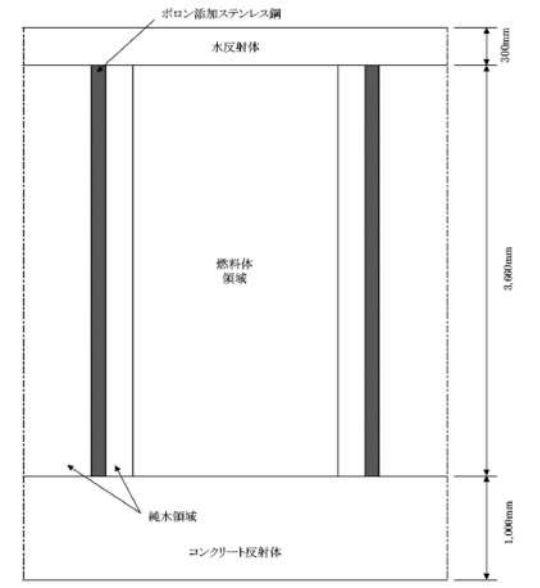
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<div data-bbox="91 240 685 1046" style="border: 2px solid red; padding: 10px;">  <p data-bbox="185 778 595 815">第3図 大規模漏えい時の使用済燃料ピットの末區界性評価の計算体系（水平方向） (Aエリア 燃料体配列大図)</p> <p data-bbox="333 943 651 962">特記の範囲は機密に係る事項ですので公開することはできません。</p> <p data-bbox="376 967 412 979">- 6 -</p> <p data-bbox="645 1002 680 1015">54-9-1</p> </div>			<p data-bbox="1973 320 2166 488">【大飯】設計方針の相違 ・大飯Aエリアのラックはボロン添加無しSUSラックであり、泊3号に同一仕様のラックは無い。</p>

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

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

大飯発電所3/4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>第4図 大規模漏えい時の使用済燃料ピットの未臨界性評価の計算体系（水平方向）（Bエリア）</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>TON2_事業者ヒアリング_第482回_02年2月7日</p> <p>図 54-13-1 女川2号炉 使用済燃料貯蔵ラック評価体系</p>	<p>第3図 大規模漏えい時の使用済燃料ピットの未臨界性評価の計算体系（水平方向、燃料体部拡大図）</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】記載内容の相違・大飯3/4号炉Bエリアは、評価対象がウラン新燃料のみのため無限体系で評価しているが、泊3号炉はウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料の貯蔵エリアを設定するため有限体系としている。</p> <p>【大飯】記載内容の相違・大飯Bエリアは無限体系、泊は有限体系の相違。</p>

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

大飯発電所3/4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>第5図 大規模漏えい時の使用済燃料ピットの未臨界性評価の計算体系（垂直方向）</p>		 <p>第4図 大規模漏えい時の使用済燃料ピットの未臨界性評価の計算体系（垂直方向）</p>	<p>【大飯】設計方針の相違 ・大飯はAエリアとBエリアでラック仕様が異なる。泊はA、Bピット共に同一のラック仕様。</p> <p>【大飯】記載内容の相違 ・大飯Bエリアは無限体系、泊は有限体系の相違。</p>

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3 / 4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1表 大規模備えい時の使用済燃料ピットの水臨界性評価の計算条件 (Aエリア)

計算条件		備考
燃料体	17×17型ウラン燃料	-
燃料 ⁽²⁾ 濃縮度	4.1%	4.80wt%に濃縮度公差を見込んだ値
燃料材密度	理論密度の97%	(注1)
燃料材直径	8.19mm	(注1)
燃料被覆材	内径	8.36mm (注1)
	外径	9.5mm (注1)
燃料要素中心間隔	12.6mm	(注1)
燃料有効長	3,650mm	公称値3,645mmを延長
貯蔵領域	領域A	燃焼度 600d/t の燃料を貯蔵
	領域B	燃焼度 20,000d/t の燃料を貯蔵
(ラック)	-	配置は第9回参照
ラックタイプ	キャン型	-
ラックの中心間距離	200mm	(注1)
材 料	ステンレス鋼	-
厚 さ	9mm	(注2)
内 の り	2mm	(注1)
(使用済燃料ピット内の水分条件)	純水	残存しているほう素は考慮しない
密度	0.0~1.0g/cm ³	-

(注1) 製作公差に基づく不確定性として考慮する計算条件
 (注2) 中性子吸収効果を少なくするため下限値を使用

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】設計方針の相違
 ・大飯はA、Bエリアの両方を評価。泊はBピットの評価で包絡。

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

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

大飯発電所3/4号炉

第2表 大規模漏えい時の使用済燃料ピットの未臨界性評価の計算条件

計算条件	備考
(燃料体)	17×17型ウラン燃料
燃料 ²³⁵ 濃縮度	5.06wt%に濃縮度公差を見込んだ値
燃料材密度	理論密度の97% (注1)
燃料材直径	8.19mm (注1)
燃料被覆材 内径	8.36mm (注1)
燃料被覆材 外径	9.5mm (注1)
燃料要素中心間隔	12.6mm (注1)
燃料有効長	3.659m 公称値3.648mを延長
(ラック)	— 配置は第9図参照
ラックタイプ	キャン型
ラックの中心間距離	0.95m (注1)
材料	ボロン添加ステンレス鋼
ボロン添加量	0.95wt% (注2)
厚さ	0.9mm (注2)
内り	0.9mm (注1)
(使用済燃料ピット内の水分条件)	純水 残存しているほう酸は考慮しない
密度	0.9~1.0g/cm ³

(注1) 製作公差に基づく不確定性として考慮する計算条件
 (注2) 中性子吸収効果を少なくするため下限値を使用

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。

伊方発電所3号炉

表1 未臨界性評価の基本計算条件

項目	仕様	
燃料仕様	燃料種別	17×17型ウラン燃料
	²³⁵ Pu濃縮度	5.06wt% ^{※1}
	またはPu含有率/Pu組成	13wt% ^{※2} 代表組成
	燃料材密度	理論密度の97%
	燃料要素中心間隔	12.6mm 同左
	燃料材直径	8.36mm 同左
	燃料被覆材内径	8.36mm 同左
	燃料被覆材外径	9.50mm 同左
燃料有効長	3.659m 同左	
使用済燃料ラックAピット仕様	ラックタイプ ^{※3}	キャン型 同左
	ラックセルの中心間距離	0.95m 同左
	材料	ステンレス鋼及びボロン添加ステンレス鋼
	ボロン添加量	0.95wt% ^{※4}
	厚さ	0.9mm (B-30S)
使用済燃料ラックBピット仕様	内り	0.9mm (B-30S)
	SFP内の水のほう酸濃度	0ppm ^{※5}
	SFP内の水密度	0.9~1.0g/cm ³
	ラックタイプ	キャン型ラック
	ラックセルの中心間距離	0.95m

(注1) AピットにはB-30S板付ラック（板厚0.9mmのステンレス鋼ラックの外側に板厚0.9mmのボロン添加ステンレス鋼を溶接付けたもの）と、B-30S製ラックが用いられている。
 (注2) ボロン添加量は0.95wt%であるが、未臨界性評価上のボロン添加量は0.9wt%とする。
 (注3) 同左
 (注4) 同左
 (注5) 同左

女川原子力発電所2号炉

T0K2_事業者ヒアリング_第482回_02年2月7日

表54-13-1 未臨界性評価の基本計算条件

項目	仕様	
燃料仕様	燃料種別	9×9燃料 (A型)
	²³⁵ Pu濃縮度	5.06wt% ^{※1}
	ペレット密度	理論密度の約97%
	ペレット直径	0.96cm
	被覆管外径	1.12cm
	被覆管厚さ	0.71mm
	燃料有効長	3.71m
	ラックタイプ	角管型
使用済燃料貯蔵ラック	ラックピッチ (長辺方向)	0.95m
	ラックピッチ (短辺方向)	0.95m
	材料	ボロン添加ステンレス鋼
	ボロン濃度	0.95wt% ^{※2}
厚さ	0.9mm	
内り (長辺方向)	0.9mm	
内り (短辺方向)	0.9mm	

※1 未臨界性評価用燃料集合体 (k_{eff}=1.30 未燃焼組成、Gdなし)
 ※2 ボロン濃度の解析使用値は、製造公差下限値とする。

枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。

54-13-2

伊方発電所3号炉

表2 代表組成

Pu組成 (wt%)					
²³⁸ Pu	²³⁹ Pu	²⁴⁰ Pu	²⁴¹ Pu	²⁴² Pu	²⁴¹ Am
1.9	57.5	23.3	10.0(11.9)	5.4	1.9(0)

()内は未臨界性評価に用いた値

泊発電所3号炉

第1表 大規模漏えい時の使用済燃料ピットの未臨界性評価の計算条件

項目	仕様	
燃料仕様	燃料種別	17×17型ウラン燃料
	²³⁵ Pu濃縮度またはPu含有率/Pu組成	13wt% ^{※1} 代表組成
	燃料材密度	理論密度の97%
	燃料要素中心間隔	12.6mm 同左
	燃料材直径	8.19mm 同左
	燃料被覆材内径	8.36mm 同左
	燃料被覆材外径	9.50mm 同左
	燃料有効長	3.659m 同左
使用済燃料ラックBピット仕様	ラックタイプ	キャン型
	ラックセルの中心間距離	0.95m
	材料	ボロン添加ステンレス鋼
	ボロン添加量	0.95wt% ^{※2}
	厚さ	0.9mm
内り	0.9mm	
使用済燃料ピット内の水のほう酸濃度	0ppm ^{※3}	
使用済燃料ピット内の水密度	0.9~1.0g/cm ³	

(注1) ボロン添加量は1.0wt%であるが、未臨界性評価上のボロン添加量は公差下限値の0.95wt%とする。
 (注2) 燃料は、約3,200ppmのほう酸水中に保管されるが、未臨界性評価には0ppmを使用する。

第2表 代表組成

Pu組成 (wt%)					
²³⁸ Pu	²³⁹ Pu	²⁴⁰ Pu	²⁴¹ Pu	²⁴² Pu	²⁴¹ Am
1.9	57.5	23.3	10.0(11.9)	5.4	1.9(0.0)

()内は未臨界性評価に用いた値

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。

相違理由

【大飯、女川】

設計方針の相違

・泊はウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料を使用しているため、第1表の構成は同じウラン・プルトニウム混合酸化物燃料を使用する伊方を参照。

・なお、泊のラックはボロン添加ステンレス鋼であり、同じボロン添加ステンレス鋼である大飯Bエリア及び伊方Bラックと比較。

【伊方】設備の相違

・泊3号ラックは全て同じ仕様のラックセルで構成されるため伊方の表1(注1)は不要。

【大飯】設計方針の相違

・泊はウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料を考慮。

・第2表は伊方を参照。

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第3表 大規模漏えい時の使用済燃料ピットの未臨界性評価結果

実効増倍率	評価結果 ^(注)		評価基準
	Aエリア	Bエリア	
	0.956 (0.9410)	0.964 (0.9504)	≦0.98

(注) 不確定性を含む。()内は不確定性を含まない値。



第6図 使用済燃料ピット配置図

- 11 -

54-9-11

第3表 大規模漏えい時の使用済燃料ピットの未臨界性評価結果

評価項目	実効増倍率 ^(注)		関連する計算体系図
	評価結果	水密度条件	
ウラン新燃料	0.964 (0.9493)	1.0g/cm ³	第1図、第3図、第4図
ウラン新燃料+ウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料	0.967 (0.9490)	1.0g/cm ³	第2図、第3図、第4図

(注) 不確定性を含む。()内は不確定性を含まない値。



第5図 使用済燃料ピット配置図

【大飯】設計方針の相違
 ・大飯はA、Bエリアの両方を評価。泊はBピットの評価で包絡。
 ・大飯はウラン燃料のみ。泊はウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料を考慮。

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

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="197 343 591 694" data-label="Figure"> <p>0.9410 (0.956) 括弧内は不確定性を含んだ値</p> <p>第7図 実効増倍率と水密度の関係(Aエリア)</p> </div> <div data-bbox="212 710 667 997" data-label="Figure"> <p>0.9504 (0.964) 括弧内は不確定性を含んだ値</p> <p>第8図 実効増倍率と水密度の関係(Bエリア)</p> </div> <div data-bbox="369 1077 421 1098" data-label="Text"> <p>- 12/E -</p> </div> <div data-bbox="638 1114 683 1133" data-label="Text"> <p>54-9-12</p> </div>	<div data-bbox="784 730 1276 1082" data-label="Figure"> <p>図 54-13-2 実効増倍率の水密度依存性</p> <div data-bbox="952 1129 1272 1157" data-label="Text"> <p>枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p> </div> <div data-bbox="996 1161 1064 1181" data-label="Text"> <p>54-13-3</p> </div> </div>	<div data-bbox="1355 730 1937 1145" data-label="Figure"> <p>0.9483 (0.964) 括弧内は不確定性を含んだ値</p> <p>第6図 実効増倍率と水密度の関係(ウラン新燃料のみを貯蔵した場合)</p> </div>	<div data-bbox="1971 287 2161 399" data-label="Text"> <p>【大飯】記載内容の相違 ・大飯はA、Bエリアの両方を評価。泊はBビットの評価で包絡。</p> </div> <div data-bbox="1971 1157 2161 1412" data-label="Text"> <p>【大飯】設計方針の相違 ・泊はウラン新燃料のみ貯蔵の場合と、ウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料及びウラン新燃料を貯蔵の場合を評価しており、本図はウラン新燃料のみの場合であることを記載。</p> </div>

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

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="293 188 1160 901" style="border: 1px solid black; padding: 10px;"> <p style="text-align: center;">伊方発電所3号炉</p> <p style="text-align: right;">0.958 (0.973) 括弧内は不確定性を含んだ値</p> <p style="text-align: center;">図 添2-3 SFP-A ビットに実運用を考慮した体数のMOX新燃料及びウラン新燃料を貯蔵した場合の実効増倍率と水密度の関係（有限配列体系）</p> </div>		<div data-bbox="1310 159 1971 758" style="border: 2px solid red; padding: 10px;"> <p style="text-align: right;">0.9490 (0.967) 括弧内は不確定性を含んだ値</p> <p>第7図 実効増倍率と水密度の関係(実運用を考慮した体数のウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料及びウラン新燃料を貯蔵した場合)</p> </div>	<p>【大飯】設計方針の相違 泊はウラン・プルトニウム混合酸化物燃料を考慮しているため、伊方を参照。</p>

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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: right;">別添1</p> <p style="text-align: center;">領域管理の設定に対する考え方</p> <p>大飯3・4号炉使用済燃料ピットAエリアでは、大規模漏えい時の未臨界性評価に用いた解析体系（以下、「本体系」という。）に基づき設定した領域に従い、初期濃縮度及び燃焼度に応じて貯蔵する燃料を管理することとしている。領域別の貯蔵可能な燃料体条件を第1-1図に示す。本資料では、領域管理による燃料運用の成立性とその運用について説明する。</p> <p>（1）本体系における領域設定の考え方</p> <p>大規模漏えいが発生した場合の使用済燃料ピットへのスプレイ及び水蒸気の雰囲気を考慮し、いかなる水密度範囲（0.0～1.0g/cm³）においても臨界を防止するために、使用済燃料ピット内に領域を設定し、貯蔵できる燃料の条件（初期濃縮度及び燃焼度）を管理する。未臨界性評価は、当該領域に貯蔵可能な最も反応度が高い燃料が当該領域の全てのラックに貯蔵されると想定して実施しており、実運用における燃料貯蔵状態を包絡した評価となる。領域の設定は、使用済燃料ピットAエリア内での燃料運用を簡便化することを目的として、以下の方針で検討を実施している。</p> <p>① 領域の数を可能な限り少なくする。</p> <p>② 低燃焼度の燃料を貯蔵する領域は、炉心から取出した燃料が貯蔵できる容量を確保する。</p> <p>ここでは、燃料運用の一例として55GWd/t燃料平衡炉心を対象に領域設定の検討を行った。平衡炉心における取出燃料の燃焼度区分毎の体数は、第1-1表のとおりである。</p> <p>領域設定において、上記①の観点から、領域数は炉心に装荷する燃料を貯蔵する領域A（0GWd/t以上）、一時取出燃料や使用済燃料を貯蔵する領域B（20GWd/t以上）の2領域とした。また、上記②の観点から領域Aで最低限確保すべき燃料貯蔵体数は193体以上（炉心から取出した燃料体数）となる。</p> <p>本体系では、使用済燃料ピットAエリア内での燃料運用幅を可能な限り確保することを目的に、上記で設定した2領域のうち、反応度の高い燃料が貯蔵可能な領域Aを使用済燃料ピットAエリアの外周に配置することで大規模漏えい時においても臨界を防止している。このとき、燃料貯蔵体数は、領域Aで244体となり、領域Aで確保すべき燃料貯蔵体数を満足している。なお、55GWd/t燃料平衡炉心においてサイクル毎に取替える新燃料は60体であり、次サイクルで使用予定のない燃料25体（50GWd/t）を領域Bへ移動させることで、次サイクルへ装荷する新燃料をあわせた228体（次サイクルの新燃料60体を含む0～50GWd/tの燃料体数）を領域Aに貯蔵することが可能となる。残りのラックは領域Bに設定しており、燃料貯蔵体数は、730体であるため、今後使用予定のない燃料を貯蔵することが可能である。</p>			<p>【大飯】運用の相違</p> <p>・泊ではウラン新燃料を敷き詰めても実効増倍率を0.98以下に抑えられるため、燃焼度による燃料の領域管理の必要はない。</p> <p>以下、別添1は相違理由を省略する。</p>

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第1-1表 平衡中心に基づいた燃料運用と領域設定の燃料体数比較

燃焼度(GW/t)	0~20	20~30	30~40	40~50	50~	計
55GW/t燃料平衡中心	69体	16体	14体	18体	25体	193体
燃料取出時						
領域Aで貯蔵可能な体数						214体

(2) 領域区分の妥当性

本体系の領域設定がもつ余裕について確認するため、ここでは領域Bの燃焼度を20GW/tから15GW/tへ変更した場合の検討を行った。評価結果は、第1-2表に示すとおり0.9613（不確定性を含まない）であり、仮に大規模漏えい時の未臨界性評価モデルに対する不確定性評価結果（0.0146）を考慮しても0.98以下を満足する。このことから、領域Bに貯蔵する燃料の燃焼度を20GW/t以上とする運用は、未臨界性の判定基準に対して十分な裕度があるといえる。

第1-2表 領域設定におけるより厳しい条件の検討結果

	55GW/t燃料 初期濃縮度 約4.9wt%	55GW/t燃料 初期濃縮度 約4.9wt%
領域A	燃焼度0GW/t以上	燃焼度0GW/t以上
領域B	燃焼度20GW/t以上	燃焼度15GW/t以上
実効増倍率	0.9410	0.9613

(注1) 大規模漏えい時の使用済燃料ピットの未臨界性評価の計算体系

(3) 領域による燃料管理

未臨界性評価では、領域に貯蔵される最も反応度の高い燃料が使用済燃料ピットの当該領域の全てのラックに貯蔵されていることを想定して第1-1図に示す燃料配置で評価を実施している。実運用では、貯蔵する燃料集合体の反応度が第1-1図に示した領域設定の燃料の反応度を下回るように領域管理に基づき燃料を貯蔵する。

ここでは、領域Bに貯蔵する燃料を48GW/t燃料とした場合に、領域Bにどの程度の燃焼度の燃料が貯蔵可能となるか検討を実施した。評価結果を第1-3表に示す。本結果より、各領域のラックに貯蔵可能な燃料条件は第1-4表に示すとおりとなり、本表に記載の初期濃縮度、燃焼度及び配置を確認することで、大規模漏えい時においても臨界を防止することができる。

第1-3表 貯蔵燃料の違いによる影響評価（評価結果）

	大規模漏えい時の使用済燃料ピットの未臨界性評価の計算体系	評価ケース（網印行部のみ大規模漏えい時の使用済燃料ピットの未臨界性評価の計算体系から条件を変更）
領域A	燃焼度0GW/t	燃焼度0GW/t
領域B	55GW/t燃料 燃焼度20GW/t	48GW/t燃料 燃焼度15GW/t
実効増倍率	0.9410	0.9261

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3 / 4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>第1-4表 領域別の貯蔵可能な燃料の燃焼度</p> <table border="1" data-bbox="179 167 593 263"> <thead> <tr> <th></th> <th>30Gw/t 燃料^(95%) 〔初期濃縮度〕 約 4.5wt%</th> <th>48Gw/t 燃料^(95%) 〔初期濃縮度〕 約 4.1wt%</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>領域A</td> <td>燃焼度 96wt%以上</td> <td>燃焼度 96wt%以上</td> </tr> <tr> <td>領域B</td> <td>燃焼度 20Gw/t以上</td> <td>燃焼度 16Gw/t以上</td> </tr> </tbody> </table> <p>(注1) 大規模漏えい時の使用済燃料ピットの未臨界性評価の計算体系</p> <p>(注2) 未臨界性評価条件については、初期濃縮度（約 4.1wt%に濃縮度公差を見込み wt%）及びペレット密度（48Gw/t 燃料：95%T. D.）以外は 55Gw/t 燃料に同じ。</p> <p>(4) 領域管理に基づいた使用済燃料ピット A エリア燃料運用方針について</p> <p>実運用においては、本体系で反応度の高い燃料を貯蔵している領域 A は炉心の燃料装荷体数 193 体を上回る計 244 体の貯蔵容量があり、炉心へ装荷する燃料（ウラン新燃料及び燃焼度の低い燃焼燃料）は優先的に領域 A へ貯蔵し、炉心への装荷、取出を実施する。また、本体系で反応度の低い燃料を貯蔵している領域 B では、優先的に燃焼の進んだ燃焼燃料を貯蔵する。</p> <p>なお、実運用においては、燃料体別に付与される燃料番号とともに初期濃縮度及び燃焼度が管理され、使用済燃料ピット内での燃料移動及び炉心装荷・取出時においては複数人の作業者が移動手順を確認し、確実に燃料体の移動履歴を追うことができる運用とすることから領域管理を行ったとしても燃料配置の変更を問題なく実施することができる。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin: 5px auto;"> 枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開できません。 </div> <p>(5) 燃料運用方針の実機適用性確認</p> <p>(4) の運用方針に従い、大飯発電所3・4号炉使用済燃料ピット A エリアに現在貯蔵されている燃料体数から今後の燃料運用の成立性を第1-5表の通り確認した。領域 A、B 共に十分な余裕があるため、炉心へ装荷する燃料（193 体）を貯蔵したうえで、残りの燃料のうち燃焼度が 20Gw/t 未満のものが領域 A の残りの収容体数（51 体）に収まるので至近サイクルでの燃料運用は実現可能である。</p> <p>また、空きラックが大飯3号炉では 446 体（A エリア（領域 A：129 体、領域 B：54 体）、B エリア 263 体）、大飯4号炉では 423 体（A エリア（領域 A：120 体）、B エリア 303 体）あり、これは、55Gw/t 燃料平衡炉心における燃料取替体数（約 60 体）の 7 サイクル分に相当し、使用済燃料の搬出がないと仮定しても十分に余裕を持った運用が可能である。</p> <p>領域管理が有する運用への余裕を確認するため、使用済燃料ピットに貯蔵する燃料の体数を燃焼度別に整理した。大飯3・4号炉使用済燃料ピットに現在貯蔵されている燃料について、燃焼度に対する燃料体貯蔵体数の累積値を第1-2図にプロットした。ここで、30Gw/t のプロット点は、使用済燃料ピットに貯蔵される燃料体のうち 30Gw/t 以下となる全ての燃料体数を示したものとなる。なお、第1-2図の横軸は 55Gw/t 燃料相当の燃焼度を表しており、48Gw/t 燃料については、55Gw/t 燃料よりも初期濃縮度が低く、第1-3表の結果より燃焼度換算で 5Gw/t 程度の反応度差があるため、貯蔵体</p>		30Gw/t 燃料 ^(95%) 〔初期濃縮度〕 約 4.5wt%	48Gw/t 燃料 ^(95%) 〔初期濃縮度〕 約 4.1wt%	領域A	燃焼度 96wt%以上	燃焼度 96wt%以上	領域B	燃焼度 20Gw/t以上	燃焼度 16Gw/t以上			
	30Gw/t 燃料 ^(95%) 〔初期濃縮度〕 約 4.5wt%	48Gw/t 燃料 ^(95%) 〔初期濃縮度〕 約 4.1wt%										
領域A	燃焼度 96wt%以上	燃焼度 96wt%以上										
領域B	燃焼度 20Gw/t以上	燃焼度 16Gw/t以上										

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>数を当該グラフへプロットする際は、5GWd/tを加算している。第1-2図の赤色の線は使用済燃料ピットに貯蔵できる燃料の上限を表しており、大飯3号炉第17サイクル、4号炉第16サイクル炉心装荷前においては、各プロット点がこの赤色の線を下回っているため、領域管理導入時にも全ての燃料が使用済燃料ピットに貯蔵可能と判断できる。</p> <p>第1-5表 燃料運用方針の実機適用性確認 <大飯3号炉 第17サイクル装荷前></p> <table border="1" data-bbox="168 375 604 502"> <tr><td>炉心運用に係る燃料集合体</td><td>193体</td><td>—</td></tr> <tr><td>第17サイクルで使用しない燃料集合体(燃焼度20GWd/t未満)</td><td>32体</td><td>—</td></tr> <tr><td>第17サイクルで使用しない燃料集合体(燃焼度20GWd/t以上)</td><td>—</td><td>566体</td></tr> <tr><td>必要体数</td><td>225体</td><td>566体</td></tr> <tr><td>領域の貯蔵可能容量</td><td>領域A 244体</td><td>領域B 730体</td></tr> </table> <p><大飯4号炉 第16サイクル装荷前></p> <table border="1" data-bbox="168 534 604 662"> <tr><td>炉心運用に係る燃料集合体</td><td>193体</td><td>—</td></tr> <tr><td>第16サイクルで使用しない燃料集合体(燃焼度20GWd/t未満)</td><td>40体</td><td>—</td></tr> <tr><td>第16サイクルで使用しない燃料集合体(燃焼度20GWd/t以上)</td><td>—</td><td>621体</td></tr> <tr><td>必要体数</td><td>233体</td><td>621体</td></tr> <tr><td>領域の貯蔵可能容量</td><td>領域A 244体</td><td>領域B 730体</td></tr> </table> <p>(6) 貯蔵燃料の領域管理をすることによる未臨界性評価上の保守性について</p> <p>燃料の初期濃縮度及び燃焼度に応じた領域管理を実施するにあたり、未臨界性評価では、実際に使用済燃料ピットに貯蔵される燃料の燃焼度に余裕を持たせた評価条件を設定している。</p> <p>実際に各領域に貯蔵される燃料の燃焼度は、通常の燃料運用を想定すると、領域Aには優先的に炉心に装荷する燃料および燃焼度が20GWd/t未満の一時取出燃料を貯蔵するが、未臨界性評価では新燃料として評価し、また、領域Bには優先的に取出燃料を貯蔵し、その燃焼度は20GWd/t以上となるが、未臨界性評価では20GWd/tを使用する。したがって、未臨界性評価では実際に貯蔵される燃焼度よりも燃焼度を切り下げて評価しており、実運用と比較して燃焼度の観点から保守的な設定となっている(注1)。一例として、大飯3号炉第17サイクル装荷前及び大飯4号炉第16サイクル装荷前の使用済燃料ピットの貯蔵燃料を対象とすると、領域Bに貯蔵される燃料の平均燃焼度は第1-3図に示すとおり40GWd/t以上となり、本体系における領域Bの燃焼度(20GWd/t)より十分に高いことがわかる。</p> <p>以上より、領域管理を実施することで燃焼度の観点から保守性を持った運用が可能となる。</p> <p>(注1) 燃焼計算に用いるPHOENIX-Pコードのウラン燃料の核種生成量の解析精度が未臨界評価(実効増倍率)に与える影響を、連続エネルギーモンテカルロ法に基づく燃焼計算コードMVP-BURNとの核種生成量の比較により評価を行った結果、35GWd/tでの核種生成量の差異は反応度差に換算して最大でΔkであることを確認している。この影響は上記のような評価上の保守性と比べ十分に小さい。</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>	炉心運用に係る燃料集合体	193体	—	第17サイクルで使用しない燃料集合体(燃焼度20GWd/t未満)	32体	—	第17サイクルで使用しない燃料集合体(燃焼度20GWd/t以上)	—	566体	必要体数	225体	566体	領域の貯蔵可能容量	領域A 244体	領域B 730体	炉心運用に係る燃料集合体	193体	—	第16サイクルで使用しない燃料集合体(燃焼度20GWd/t未満)	40体	—	第16サイクルで使用しない燃料集合体(燃焼度20GWd/t以上)	—	621体	必要体数	233体	621体	領域の貯蔵可能容量	領域A 244体	領域B 730体			
炉心運用に係る燃料集合体	193体	—																															
第17サイクルで使用しない燃料集合体(燃焼度20GWd/t未満)	32体	—																															
第17サイクルで使用しない燃料集合体(燃焼度20GWd/t以上)	—	566体																															
必要体数	225体	566体																															
領域の貯蔵可能容量	領域A 244体	領域B 730体																															
炉心運用に係る燃料集合体	193体	—																															
第16サイクルで使用しない燃料集合体(燃焼度20GWd/t未満)	40体	—																															
第16サイクルで使用しない燃料集合体(燃焼度20GWd/t以上)	—	621体																															
必要体数	233体	621体																															
領域の貯蔵可能容量	領域A 244体	領域B 730体																															

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="159 245 629 587" style="border: 1px solid black; padding: 10px;"> <table border="1" data-bbox="224 598 571 662" style="margin: 10px auto;"> <thead> <tr> <th></th> <th>55GRd/l 燃料 (初期燃焼度約4.5wt%)</th> <th>49GRd/l 燃料 (初期燃焼度約4.1wt%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>□領域A</td> <td>燃焼度 0GRd/l 以上</td> <td>燃焼度 0GRd/l 以上</td> </tr> <tr> <td>■領域B</td> <td>燃焼度 20GRd/l 以上</td> <td>燃焼度 15GRd/l 以上</td> </tr> </tbody> </table> <p data-bbox="280 699 515 718" style="text-align: center;">第 1-1 図 領域別の貯蔵可能な燃料体の燃焼度</p> </div> <div data-bbox="369 1013 436 1029" style="text-align: center; margin-top: 200px;"> <p>- 別添-5 -</p> </div> <div data-bbox="649 1029 705 1045" style="text-align: right; margin-top: 200px;"> <p>54-9-17</p> </div>		55GRd/l 燃料 (初期燃焼度約4.5wt%)	49GRd/l 燃料 (初期燃焼度約4.1wt%)	□領域A	燃焼度 0GRd/l 以上	燃焼度 0GRd/l 以上	■領域B	燃焼度 20GRd/l 以上	燃焼度 15GRd/l 以上			
	55GRd/l 燃料 (初期燃焼度約4.5wt%)	49GRd/l 燃料 (初期燃焼度約4.1wt%)										
□領域A	燃焼度 0GRd/l 以上	燃焼度 0GRd/l 以上										
■領域B	燃焼度 20GRd/l 以上	燃焼度 15GRd/l 以上										

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

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

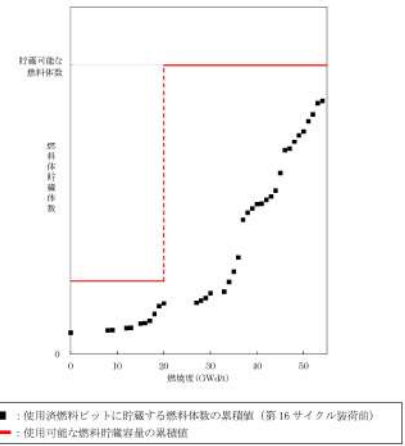
第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="241 252 548 630" data-label="Figure"> </div> <div data-bbox="212 638 616 678" data-label="Caption"> <p>■：使用済燃料ピットに貯蔵する燃料体数の累積値（第17サイクル装荷前） 〓：使用可能な燃料貯蔵容量の累積値</p> </div> <div data-bbox="85 694 694 742" data-label="Text"> <p>(注) 48GWd/t燃料は、55GWd/t燃料の燃焼度と反応度が等価となるよう燃焼度に5GWd/tを加算してプロットしている。</p> </div> <div data-bbox="78 774 694 837" data-label="Caption"> <p>第1-2図 (1/2) 大飯3号炉使用済燃料ピットの貯蔵可能な燃料体数の例</p> </div>			

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>(注) 48GWd/t 燃料は、55GWd/t 燃料の燃焼度と反応度が等価となるよう燃焼度に 5GWd/t を加算してプロットしている。</p> <p>第1-2図 (2/2) 大飯4号炉使用済燃料ピットの貯蔵可能な燃料体数の例</p>			

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3 / 4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 data-bbox="286 256 483 363" data-label="Figure"> </div> <p data-bbox="100 375 683 454">a. 大飯3号炉燃焼度管理値のヒストグラム (第17サイクル装荷前、領域B貯蔵燃料体数=567体、平均燃焼度=41.4GWd/t)</p> <div data-bbox="286 600 483 707" data-label="Figure"> </div> <p data-bbox="100 726 683 805">b. 大飯4号炉燃焼度管理値のヒストグラム (第16サイクル装荷前、領域B貯蔵燃料体数=620体、平均燃焼度=42.6GWd/t)</p> <p data-bbox="78 957 694 1013">第1-3図 大飯3, 4号炉使用済燃料ピットの貯蔵燃料燃焼度による燃料体数ヒストグラム</p>			

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>別添2 大規模漏えい時の未臨界性評価における不確定性評価の考え方</p> <p>大飯3・4号炉の使用済燃料ピットで、大規模漏えい時の未臨界性評価において考慮すべき不確定性として考えられるのは、以下のとおりである。</p> <p>① 大規模漏えいを想定した解析モデルに係る不確定性 ② 臨界計算上の不確定性（計算コードに係る不確定性） ③ 製作公差に基づく不確定性（ラック内での燃料体等が偏る効果を含む。）</p> <p>上記のうち、「①大規模漏えいを想定した解析モデルに係る不確定性」として考える項目は、使用済燃料ピット内の水分雰囲気、ほう素濃度条件及び使用済燃料ピットの構造物条件が挙げられる。</p> <p>使用済燃料ピット内の水分雰囲気については、スプレイや蒸気条件の想定として、使用済燃料ピット全体の水密度を一様に0.0～1.0g/cm³まで変化させ、使用済燃料ピット内の水は純水として評価し、残存しているほう素は考慮しない。</p> <p>また、上下部の構造物による中性子反射効果を考慮し、燃料有効長上部は低水密度状態においても、十分な中性子反射効果が得られる厚さ（中性子反射効果が飽和する厚さ）である300mmの水反射と仮定し、燃料有効長下部についても同様に、1,000mmのコンクリートとして評価する。以上より、①に係る不確定性については、全て使用済燃料ピットで大規模漏えいを想定した際に現実的に生じうる状態を十分に包絡できる設定としている。</p> <p>一方で、「②臨界計算上の不確定性（計算コードに係る不確定性）」については、別紙1「計算機プログラム（解析コード）の概要」に示されるとおり、使用済燃料ピット仕様及び燃料仕様等を考慮して選定した臨界実験に対して、ベンチマーク解析を実施し、臨界計算に考慮すべき平均誤差及び標準偏差を適切に評価し、不確定性として考慮する。</p> <p>また「③製作公差に基づく不確定性（ラック内での燃料体等が偏る効果を含む。）」については、燃料体等及びラックが健全であるという前提では、低水密度状態においても、平成11年6月25日付け平成11・02・17資第7号及び8号にて認可された工事計画の添付資料「核燃料物質が臨界に達しないことを説明する資料」において考慮している項目を同様に考慮することで網羅的に評価される。</p> <p>上記より、大飯3・4号炉の使用済燃料ピットで、大規模漏えい時に考慮すべき不確定性は②、③に係る不確定性であり、これらを評価した結果、不確定性の合計は第2-1表及び第2-2表に示すとおりAエリアにおいては0.0146、Bエリアにおいては0.0134となる。</p>		<p>別添1 大規模漏えい時の未臨界性評価における不確定性評価の考え方</p> <p>泊3号炉の使用済燃料ピットで、大規模漏えい時の未臨界性評価において考慮すべき不確定性として考えられるのは、以下のとおりである。</p> <p>① 大規模漏えいを想定した解析モデルに係る不確定性 ② 臨界計算上の不確定性（計算コードに係る不確定性） ③ 製作公差に基づく不確定性（ラックセル内での燃料体等が偏る効果を含む）</p> <p>上記のうち、「①大規模漏えいを想定した解析モデルに係る不確定性」として考える項目は、使用済燃料ピット内の水分雰囲気、ほう素濃度条件及び使用済燃料ピットの構造物条件が挙げられる。</p> <p>使用済燃料ピット内の水分雰囲気については、スプレイや蒸気条件の想定として、使用済燃料ピット全体の水密度を一様に0.0～1.0g/cm³まで変化させ、使用済燃料ピット内の水は純水として評価し、残存しているほう素は考慮しない。</p> <p>また、上下部の構造物による中性子反射効果を考慮し、燃料有効長上部は低水密度状態においても、十分な中性子反射効果が得られる厚さ（中性子反射効果が飽和する厚さ）である300mmの水反射と仮定し、燃料有効長下部についても同様に、1,000mmのコンクリートとして評価する。以上より、①に係る不確定性については、すべて使用済燃料ピットで大規模漏えいを想定した際に現実的に生じうる状態を十分に包絡できる設定としている。</p> <p>一方で、「②臨界計算上の不確定性（計算コードに係る不確定性）」については、別紙1「計算機プログラム（解析コード）の概要」に示されるとおり、使用済燃料ピット仕様及び燃料仕様等を考慮して選定した臨界実験に対して、ベンチマーク解析を実施し、臨界計算に考慮すべき平均誤差及び標準偏差を適切に評価し、不確定性として考慮する。</p> <p>また「③製作公差に基づく不確定性（ラックセル内での燃料体等が偏る効果を含む）」については、燃料体等及びラックが健全であるという前提では、低水密度状態においても、平成17年12月22日付け平成17・09・16資第4号にて認可された建設工認(第7回)資料10「燃料取扱設備、新燃料貯蔵設備及び使用済燃料貯蔵設備の核燃料物質が臨界に達しないことに関する説明書」において考慮している項目を同様に考慮することで網羅的に評価される。</p> <p>上記より、泊3号炉の使用済燃料ピットで、大規模漏えい時に考慮すべき不確定性は②、③に係る不確定性であり、これらを評価した結果、不確定性の合計は第1-1表及び第1-2表に示すとおりウラン新燃料を貯蔵した場合においては0.0145、ウラン新燃料及びウラン・ブルトニウム混合酸化物新燃料を貯蔵した場合においては0.0176となる。</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>【大飯】評価内容の相違</p>

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4号炉

第2-1表 大飯3・4号炉 大規模漏えい時の未臨界性評価における不確定性評価結果

(Aエリア、水密度 0.14g/cm³)

臨界計算上の不確定性評価項目		不確定性				
計算コードの不確定性	平均誤差	δk	0.0013 ^(注1)			
	95%信頼度×95%確率	r_s	0.0104 ^(注2)			
製作公差に基づく不確定性	計算体系を第2-1図に示す。 ^(注3)	ラックの内り公差	r_d	0.0047	□	
		燃料製作公差	r_f	0.0043	—	
		—燃料材直径	r_{fd}	(0.0019)	□	
		—燃料材密度	r_{fd}	(0.0020)	□	
		—被覆材内径	r_{fd}	(0.0023)	□	
		—被覆材外径	r_{fd}	(0.0019)	□	
		—燃料体外寸	r_{fd}	(0.0014)	□	
		計算体系を第2-2図に示す。	ラックの中心間距離公差	r_d	0.0038 ^(注4)	□
		ラック内燃料偏心	r_f	0.0036 ^(注5)	—	
		統計誤差	σ	0.0004		
不確定性合計 ^(注7)	r	0.0146				

(注1) 国際的に臨界実験データを評価収集している OECD/NEA による INTERNATIONAL HANDBOOK OF EVALUATED CRITICALITY SAFETY BENCHMARK EXPERIMENTS に登録されている MOX 燃料(燃焼燃料を含む体系の評価においては、ウラン燃料または燃焼燃料と同様にプルトニウムを含む MOX 燃料に対する不確定性のうち、評価結果が厳しくなる MOX 燃料に対する不確定性を使用する。)に係る臨界実験を対象に SCALE6.0 システムのベンチマーク解析を実施して得られる加重平均実効増倍率の平均誤差。

(注2) 上記の臨界実験を対象に SCALE6.0 システムのベンチマーク解析を実施して得られる加重平均実効増倍率の不確かさ(95%信頼度×95%確率での信頼係数を考慮)。

(注3) 正負の製作公差のうち未臨界性評価上厳しくなる側の値を入力値とした。

(注4) □

(注5) 未臨界性評価にはラック間隔が□を使用する。

(注6) □

□

□

(注7) □

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。

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

【大飯】設備の相違
 ・泊は燃料貯蔵体数が多く、評価結果の厳しいB-使用済燃料ピットのみを評価することで、A-使用済燃料ピットの評価も包括する。
 ・大飯のAエリアはSUSラックであるのに対し、泊は全てB-SUSラックのため、同様にB-SUSラックを使用する大飯Bエリアと比較する。

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

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

大飯発電所3/4号炉

第2-2表 大飯3・4号炉 大規模漏えい時の未臨界性評価における不確定性評価結果
 (B エリア、水密度 1.0g/cm³)

臨界計算上の不確定性評価項目		平均誤差	δk	不確定性
計算コード	95%信頼度×95%確率		0.0007 (注1)	
製作公差に基づく不確定性	ラックの中心間距離公差	ϵ_{L2}	0.0034 (注4)	
	ラックの内り公差	ϵ_{L1}	0.0077	
	ラック内燃料偏心	ϵ_{L3}	0.0022 (注4)	
	燃料製作公差	ϵ_{F1}	0.0004	
	燃料材直径	ϵ_{F2}	(0.0015)	
	燃料材密度	ϵ_{F3}	(0.0031)	
	燃料被覆材内径	ϵ_{F4}	(0.0019)	
	燃料被覆材外径	ϵ_{F5}	(0.0021)	
	燃料体外径	ϵ_{F6}	(0.0027)	
	統計誤差	σ		0.0005
不確定性合計 (注4)	ϵ		0.0134	

(注1) 国際的に臨界実験データを評価収集している OECD/NEA による INTERNATIONAL HANDBOOK OF EVALUATED CRITICALITY SAFETY BENCHMARK EXPERIMENTS に登録されているウラン燃料に係る臨界実験を対象に SCALE6.0 システムのベンチマーク解析を実施して得られる加重平均実効増倍率の平均誤差。
 (注2) 上記の臨界実験を対象に SCALE6.0 システムのベンチマーク解析を実施して得られる加重平均実効増倍率の不確かさ (95%信頼度×95%確率での信頼係数を考慮)。
 (注3) 正負の製作公差のうち未臨界性評価上厳しくなる側の値を入力値とした。
 (注4) [] ラックの中心間距離公差評価モデル (第2-4図、第2-5図、第2-6図) [] の評価結果。なお、評価結果は下表のとおり。

ラックの中心間距離公差による不確定性評価結果	
解析モデル	不確定性評価結果
[]	[]

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。

女川原子力発電所2号炉

伊方発電所3号炉

表添1-3 伊方3号機未臨界性評価における不確定性評価結果 (SFP-Bピット、ウラン新燃料、水密度 1.0g/cm³)

臨界計算評価結果項目		評価結果	
計算コード	平均誤差	δk	不確定性
の不確定性	95%信頼度×95%確率	ϵ_{α}	0.0065 (注1)
製作公差に基づく不確定性	ラックセルの内り公差	ϵ_{W}	0.0072 (注2)
	燃料製作公差	ϵ_{F}	0.0004
	燃料材直径	ϵ_{F2}	(0.0015)
	燃料材密度	ϵ_{F3}	(0.0031)
	燃料被覆材内径	ϵ_{F4}	(0.0019)
	燃料被覆材外径	ϵ_{F5}	(0.0021)
	燃料体外径	ϵ_{F6}	(0.0027)
	ラックセルの中心間距離公差	ϵ_{L}	0.0067 (注4)
	ラックセル内燃料偏心	ϵ_{L3}	0.0022 (注4)
	統計誤差	σ	
不確定性合計 (注4)	ϵ		0.0129

(注1) 国際的に臨界実験データを評価収集している OECD/NEA による INTERNATIONAL HANDBOOK OF EVALUATED CRITICALITY SAFETY BENCHMARK EXPERIMENTS に登録されているウラン燃料に係る臨界実験を対象に SCALE6.0 システムのベンチマーク解析を実施して得られる加重平均実効増倍率の平均誤差。
 (注2) 上記の臨界実験を対象に SCALE6.0 システムのベンチマーク解析を実施して得られる加重平均実効増倍率の不確かさ (95%信頼度×95%確率での信頼係数を考慮)。
 (注3) 正負の製作公差のうち未臨界性評価上厳しくなる側の値を入力値とした。
 (注4) [] ラックセルの中心間距離公差評価モデル (第1-4図、第1-5図、第1-6図) [] の評価結果。なお、評価結果は下表のとおり。

ラックセルの中心間距離公差による不確定性評価結果

ラックセルの中心間距離公差による不確定性評価結果	
解析モデル	不確定性評価結果
[]	[]

泊発電所3号炉

第1-1表 泊3号炉 大規模漏えい時の未臨界性評価における不確定性評価結果
 (B-使用済燃料ピット、ウラン新燃料、水密度 1.0g/cm³)

臨界計算上の不確定性評価項目		評価結果	
計算コード	平均誤差	δk	不確定性
の不確定性	95%信頼度×95%確率	ϵ_{α}	0.0065 (注1)
製作公差に基づく不確定性	ラックセルの内り公差	ϵ_{W}	0.0072 (注2)
	燃料製作公差	ϵ_{F}	0.0004
	燃料材直径	ϵ_{F2}	(0.0015)
	燃料材密度	ϵ_{F3}	(0.0031)
	燃料被覆材内径	ϵ_{F4}	(0.0019)
	燃料被覆材外径	ϵ_{F5}	(0.0021)
	燃料体外径	ϵ_{F6}	(0.0027)
	ラックセルの中心間距離公差	ϵ_{L}	0.0067 (注4)
	ラックセル内燃料偏心	ϵ_{L3}	0.0022 (注4)
	統計誤差	σ	
不確定性合計 (注4)	ϵ		0.0145

(注1) 国際的に臨界実験データを評価収集している OECD/NEA による INTERNATIONAL HANDBOOK OF EVALUATED CRITICALITY SAFETY BENCHMARK EXPERIMENTS に登録されているウラン燃料に係る臨界実験を対象に SCALE6.0 システムのベンチマーク解析を実施して得られる加重平均実効増倍率の平均誤差。
 (注2) 上記の臨界実験を対象に SCALE6.0 システムのベンチマーク解析を実施して得られる加重平均実効増倍率の不確かさ (95%信頼度×95%確率での信頼係数を考慮)。
 (注3) 正負の製作公差のうち未臨界性評価上厳しくなる側の値を入力値とした。
 (注4) [] のラックセルの中心間距離公差評価モデル (第1-4図、第1-5図、第1-6図) [] の評価結果。なお、評価結果は下表のとおり。

ラックセルの中心間距離公差による不確定性評価結果

ラックセルの中心間距離公差による不確定性評価結果	
解析モデル	不確定性評価結果
[]	[]

[] 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。

相違理由

【大飯】記載表現の相違
 【大飯】記載表現の相違
 【大飯】設備の相違
 大飯は全て無限体系で計算し、泊は中心間距離及び燃料偏心を有限体系で計算
 【伊方】設備の相違
 ともに有限体系で計算しているため、ピットの形 (第1-2図参照) による値の相違

【大飯】記載表現の相違
 【大飯】【伊方】設備の相違
 大飯は無限体系により、伊方は有限体系であるがピット形状の差により不確定性評価結果の値が異なる。

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

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

大飯発電所3/4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>(注5) [] ラック内での燃料体の偏心モデル（第2-7図、第2-8図、第2-9図） [] での評価結果。なお、評価結果は下表のとおり。</p> <p>ラック内での燃料体偏心による不確定性評価結果</p> <table border="1" data-bbox="181 331 584 424"> <thead> <tr> <th>解析モデル</th> <th>不確定性評価結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>[]</td> <td>[]</td> </tr> <tr> <td>[]</td> <td>[]</td> </tr> <tr> <td>[]</td> <td>[]</td> </tr> </tbody> </table> <p>(注6) []</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>	解析モデル	不確定性評価結果	[]	[]	[]	[]	[]	[]	<p>伊方発電所3号炉</p> <p>(注5) [] [] [] [] [] []</p> <p>ラックセル内での燃料体偏心による不確定性評価結果</p> <table border="1" data-bbox="813 371 1227 493"> <thead> <tr> <th>解析モデル</th> <th>不確定性評価結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>[]</td> <td>[]</td> </tr> <tr> <td>[]</td> <td>[]</td> </tr> <tr> <td>[]</td> <td>[]</td> </tr> </tbody> </table> <p>(注6) []</p>	解析モデル	不確定性評価結果	[]	[]	[]	[]	[]	[]	<p>(注5) [] ラックセル内での燃料体の偏心モデル（第1-7図、第1-8図、第1-9図） [] での評価結果。なお、評価結果は下表のとおり。</p> <p>ラックセル内での燃料体偏心による不確定性評価結果</p> <table border="1" data-bbox="1440 376 1776 451"> <thead> <tr> <th>燃料モデル</th> <th>不確定性評価結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>[]</td> <td>[]</td> </tr> <tr> <td>[]</td> <td>[]</td> </tr> <tr> <td>[]</td> <td>[]</td> </tr> </tbody> </table> <p>(注6) []</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>	燃料モデル	不確定性評価結果	[]	[]	[]	[]	[]	[]	<p>【大飯】記載表現の相違</p> <p>【大飯】設備の相違 前頁と同様。</p> <p>【大飯】記載表現の相違</p>
解析モデル	不確定性評価結果																										
[]	[]																										
[]	[]																										
[]	[]																										
解析モデル	不確定性評価結果																										
[]	[]																										
[]	[]																										
[]	[]																										
燃料モデル	不確定性評価結果																										
[]	[]																										
[]	[]																										
[]	[]																										

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

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

伊方発電所3号炉

表 添1-4 伊方3号機未臨界性評価における不確定性評価結果
 (FP-Aピット、ウラン新燃料+MOX新燃料、水密度 1.0g/cm³)

臨界計算評価結果項目		評価結果	
計算コード	平均誤差	δk	k(1)
計算コードの不確定性	95%信頼度×95%確率	ε _k	0.0104 ^(注2)
	95%信頼度×95%確率	ε _k	0.0104 ^(注2)
製作公差に基づく不確定性	ラックセルの内のり公差	ε ₁	0.0072
	燃料製作公差	ε ₂	0.0064
	燃料材直径	ε ₃	0.0015
	燃料材密度	ε ₄	0.0035
	燃料装束材内径	ε ₅	0.0018
	燃料装束材外径	ε ₆	0.0038
	燃料体外径	ε ₇	0.0039
	B-SUS 変位公差	ε ₈	0.0073 ^(注4)
	B-SUS 変位位置公差	ε ₉	0.0027 ^(注3)
	B-SUS 寸上がり公差	ε ₁₀	0.0005
	ステンレス鋼製ワック板厚公差	ε ₁₁	0.0168
	ラックセルの中心間距離公差	ε ₁₂	0.0168
	ラックセル内燃料偏心	ε ₁₃	0.0168
	統計誤差	σ	0.0168
	不確定性合計 ^(注4)	ε	0.0168

(注1) 国際的に臨界実験データを評価収集している OECD/NEA による INTERNATIONAL HANDBOOK OF EVALUATED CRITICALITY SAFETY BENCHMARK EXPERIMENTS に登録されている MOX 燃料に係る臨界実験を対象に SCALE6.0 システムのベンチマーク解析を実施して得られる加重平均実効増倍率の平均誤差。

(注2) 上記の臨界実験を対象に SCALE6.0 システムのベンチマーク解析を実施して得られる加重平均実効増倍率の不確かさ (95%信頼度×95%確率での信頼係数を考慮)

(注3) 正負の製作公差のうち未臨界性評価上厳しくなる側の値を入力値とした。

(注4) []

ラックセルの中心間距離公差による不確定性評価結果

解析モデル	不確定性評価結果
[]	[]
[]	[]
[]	[]

泊3号炉 大規模漏えい時の未臨界性評価における不確定性評価結果
 (B-使用済燃料ピット、ウラン新燃料+ウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料、水密度 1.0g/cm³)

臨界計算上の不確定性評価項目		評価結果	
計算コード	平均誤差	δk	k(1)
計算コードの不確定性	95%信頼度×95%確率	ε _k	0.0104 ^(注2)
	95%信頼度×95%確率	ε _k	0.0104 ^(注2)
製作公差に基づく不確定性	ラックセルの内のり公差	ε ₁	0.0072
	燃料製作公差	ε ₂	0.0064
	燃料材直径	ε ₃	0.0015
	燃料材密度	ε ₄	0.0035
	燃料装束材内径	ε ₅	0.0018
	燃料装束材外径	ε ₆	0.0038
	燃料体外径	ε ₇	0.0039
	ラックセルの中心間距離公差	ε ₈	0.0073 ^(注4)
	ラックセル内燃料偏心	ε ₉	0.0027 ^(注3)
	統計誤差	σ	0.0005
	不確定性合計 ^(注4)	ε	0.0176

(注1) 国際的に臨界実験データを評価収集している OECD/NEA による INTERNATIONAL HANDBOOK OF EVALUATED CRITICALITY SAFETY BENCHMARK EXPERIMENTS に登録されているウラン・プルトニウム混合酸化物燃料に係る臨界実験を対象に SCALE6.0 システムのベンチマーク解析を実施して得られる加重平均実効増倍率の平均誤差。

(注2) 上記の臨界実験を対象に SCALE6.0 システムのベンチマーク解析を実施して得られる加重平均実効増倍率の不確かさ (95%信頼度×95%確率での信頼係数を考慮)

(注3) 正負の製作公差のうち未臨界性評価上厳しくなる側の値を入力値とした。

(注4) [] ラックセルの中心間距離公差評価モデル (第1-4図、第1-5図、第1-6図) [] での評価結果。なお、評価結果は下表のとおり。

ラックセルの中心間距離公差による不確定性評価結果

解析モデル	不確定性評価結果
[]	[]
[]	[]
[]	[]

【大飯】設備の相違
 泊はウラン・プルトニウム混合酸化物燃料についても評価を行う。

【伊方】設備の相違
 同じ計算体系だが、燃料保管ラックの仕様とピットの形状による数値の差

【伊方】記載表現の相違

【伊方】記載表現の相違
 【伊方】設備の相違
 伊方は有限体系であるがピット形状の差により不確定性評価結果の値が異なる。

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

大飯発電所3/4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;">伊方発電所3号炉</p> <p>(注5) [Redacted]</p> <p style="text-align: center;">ラックセル内での燃料体偏心による不確定性評価結果</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th>解析モデル</th> <th>不確定性評価結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>[Redacted]</td> <td>[Redacted]</td> </tr> <tr> <td>[Redacted]</td> <td>[Redacted]</td> </tr> <tr> <td>[Redacted]</td> <td>[Redacted]</td> </tr> </tbody> </table> <p>(注6) $\varepsilon =$ [Redacted]</p> <p>[Redacted]</p>	解析モデル	不確定性評価結果	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	<p>(注5) [Redacted] ラックセル内での燃料体の偏心モデル（第1-7図、第1-8図、第1-9図） [Redacted] での評価結果。なお、評価結果は下表のとおり。</p> <p style="text-align: center;">ラックセル内での燃料体偏心による不確定性評価結果</p> <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th>解析モデル</th> <th>不確定性評価結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>[Redacted]</td> <td>[Redacted]</td> </tr> <tr> <td>[Redacted]</td> <td>[Redacted]</td> </tr> <tr> <td>[Redacted]</td> <td>[Redacted]</td> </tr> </tbody> </table> <p>(注6) [Redacted]</p> <p>[Redacted] 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>	解析モデル	不確定性評価結果	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	[Redacted]	<p>【伊方】記載表現の相違 【伊方】設備の相違 前頁と同じ</p>
解析モデル	不確定性評価結果																		
[Redacted]	[Redacted]																		
[Redacted]	[Redacted]																		
[Redacted]	[Redacted]																		
解析モデル	不確定性評価結果																		
[Redacted]	[Redacted]																		
[Redacted]	[Redacted]																		
[Redacted]	[Redacted]																		

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

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="136 233 577 651" data-label="Image"> </div> <p data-bbox="147 722 593 772">第2-1図 製作公差に基づく不確定性評価の計算体系 (Aエリア)</p> <div data-bbox="248 815 689 836" data-label="Text"> <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> </div>	<div data-bbox="725 153 1305 703" data-label="Image"> </div> <p data-bbox="824 778 1211 799">図 添1-15 製作公差に基づく不確定性評価の計算体系</p>	<div data-bbox="1346 177 1883 683" data-label="Image"> </div> <p data-bbox="1346 722 1816 743">第1-1図 製作公差に基づく不確定性評価の計算体系</p> <div data-bbox="1346 759 1912 780" data-label="Text"> <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> </div>	<p data-bbox="1984 722 2157 887"> 【大飯】記載表現の相違 【大飯】記載表現の相違 【大飯】記載内容の相違 大飯のBエリアは評価体系が異なるため、Aエリアという記載がある。 </p>

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

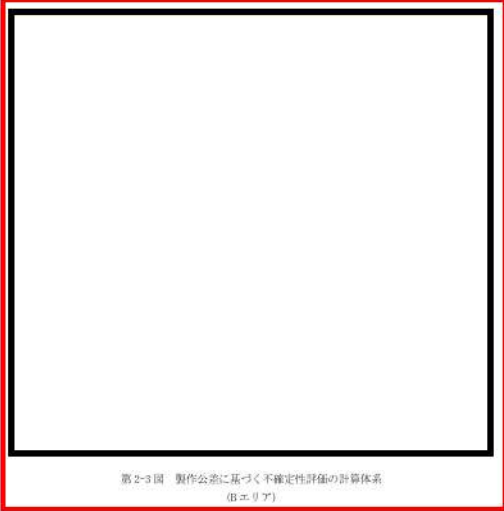
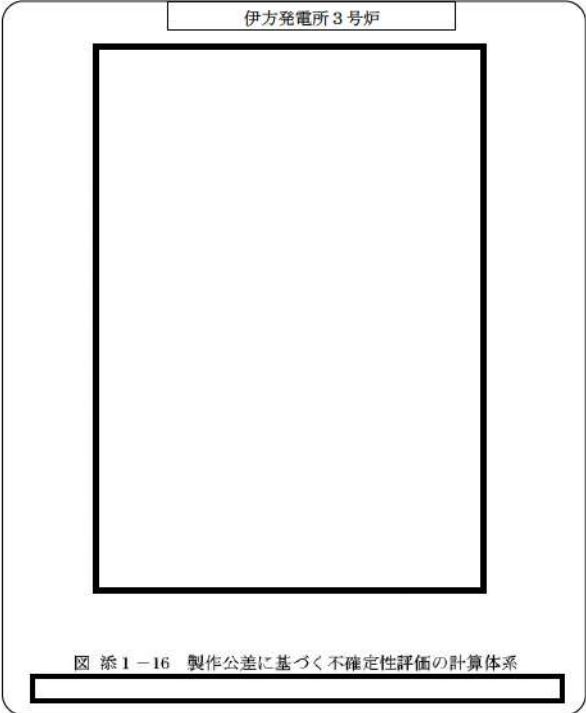
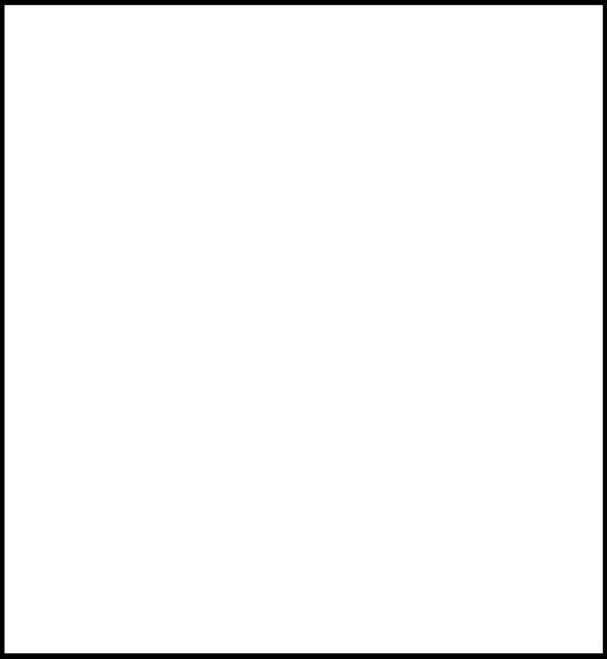
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="138 201 582 590" data-label="Image"> </div> <div data-bbox="138 866 595 924" data-label="Caption"> <p>第2-2図 製作公差に基づく不確定性評価の計算体系 (Aエリア)</p> </div> <div data-bbox="241 938 685 963" data-label="Text"> <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> </div>			<div data-bbox="1971 782 2150 1008" data-label="Text"> <p>【大飯】設備の相違 ・大飯のAエリアはSUSラックであるのに対し、泊は全てB-SUSラックのため、同様にB-SUSラックを使用する大飯Bエリアと比較する。</p> </div>

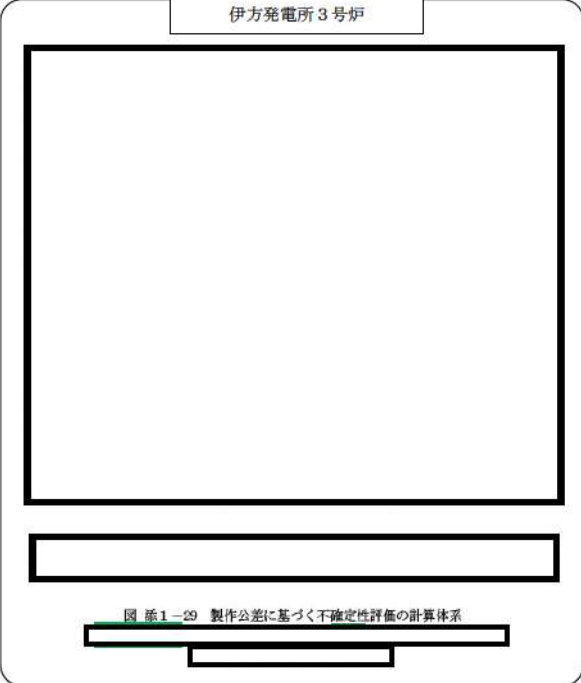
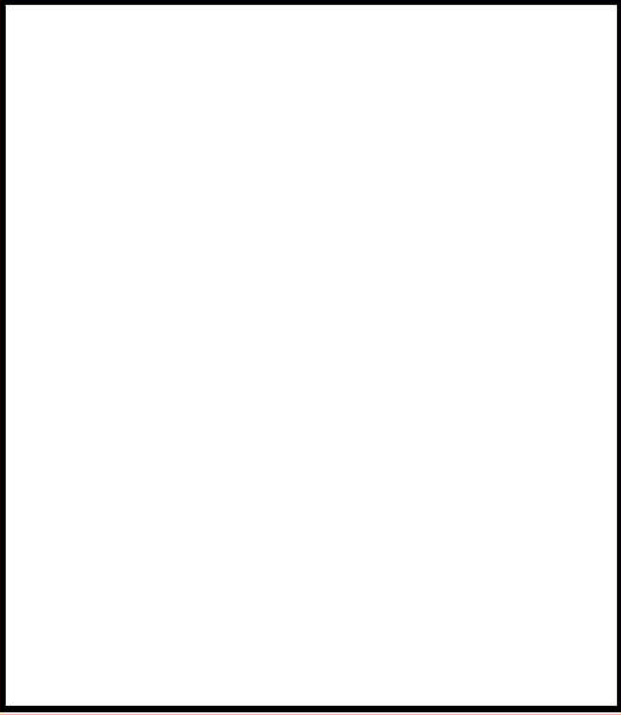
灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4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>第2-3図 製作公差に基づく不確定性評価の計算体系 (Bエリア)</p> <p>枠囲みの範囲は機密に係る事項ですので公開できません。</p> <p>- 別添-15 -</p> <p>54-9-27</p>	 <p>伊方発電所3号炉</p> <p>図 添1-16 製作公差に基づく不確定性評価の計算体系</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>第1-2図 製作公差に基づく不確定性評価の計算体系</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】設計方針の相違 大飯3/4号炉のBエリアは無限体系で評価を行っている。泊3号炉は有限体系で評価している。伊方3号炉を参照。</p>

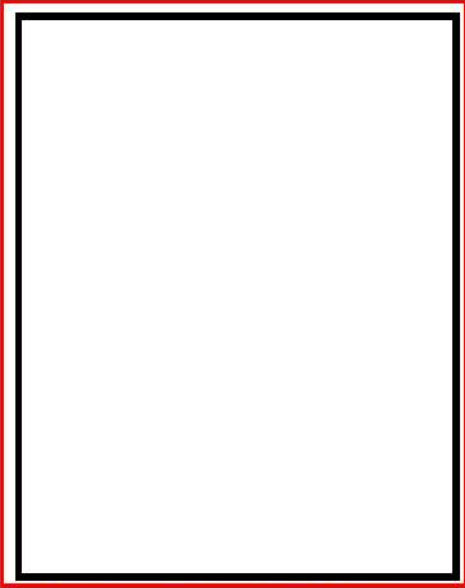
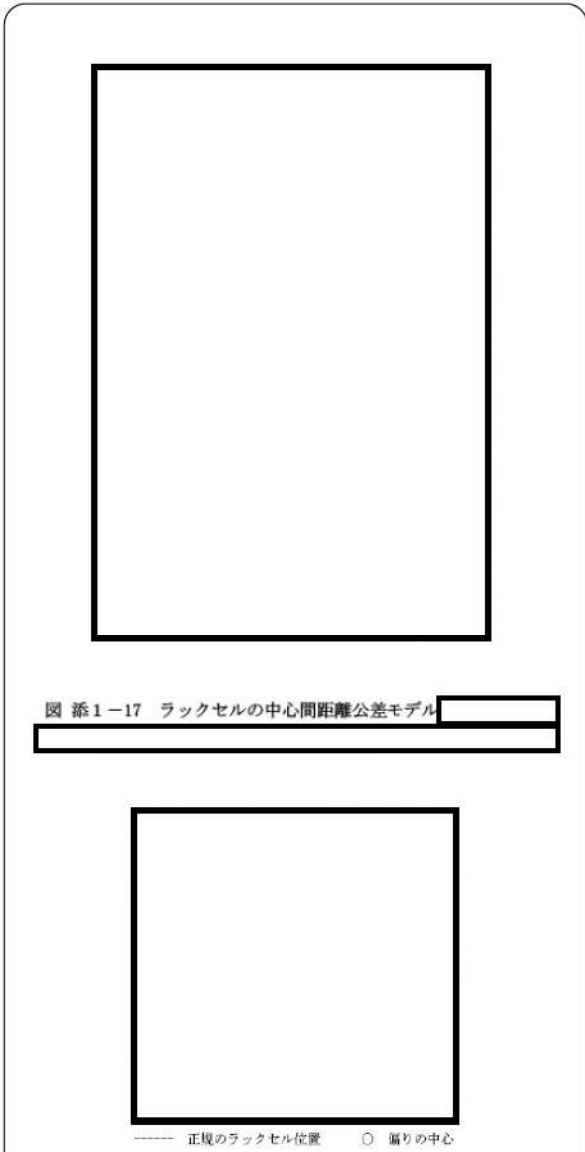
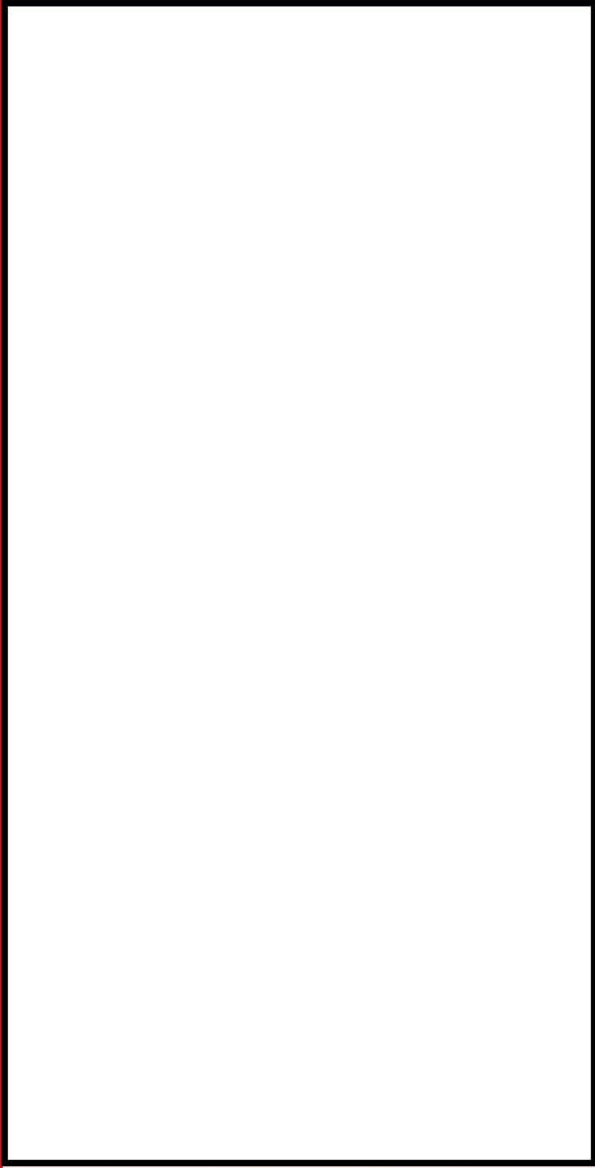
灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="904 164 1151 196">伊方発電所3号炉</p>  <p data-bbox="815 775 1240 799">図 添1-29 製作公差に基づく不確定性評価の計算体系</p>	 <p data-bbox="1413 1043 1888 1067">第1-3図 製作公差に基づく不確定性評価の計算体系</p> <p data-bbox="1346 1150 1906 1174">[] 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 data-bbox="1980 145 2136 280">【大飯】設備の相違 泊はウラン・プルトニウム混合酸化物燃料を考慮する。伊方3号炉を参照。</p> <p data-bbox="1980 900 2168 1067">【伊方】記載内容の相違 ・泊3号炉はウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料装荷の設工認を取得していないため設置（変更）許可を記載。</p>



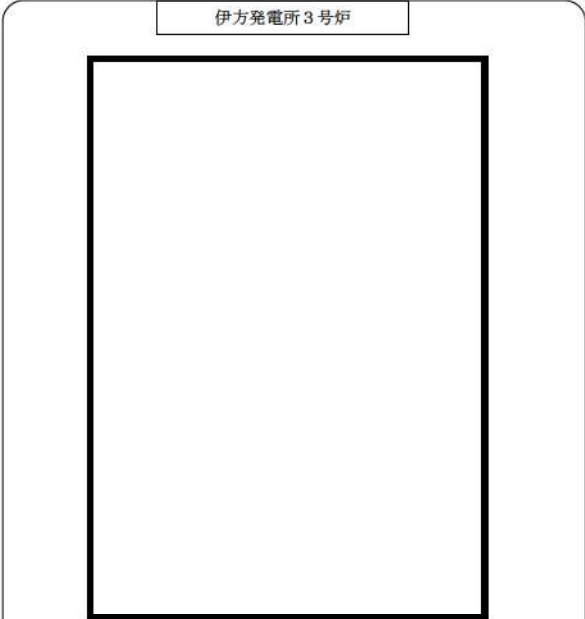

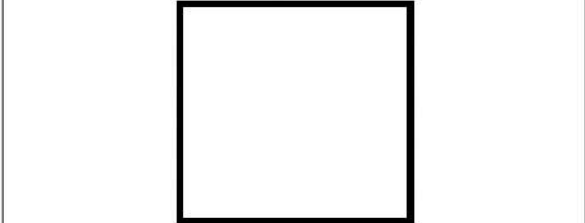

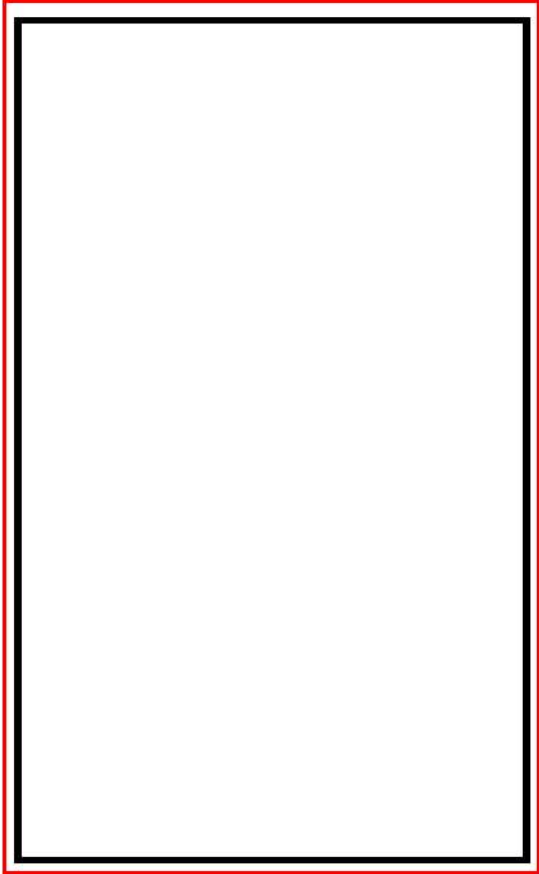


灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4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>第2-4図 ラックの中心間距離公差モデル (Bエリア)</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>図添1-17 ラックセルの中心間距離公差モデル </p> <p>図添1-18 B-SUS ラックのラックセルの中心間距離公差モデル (拡大図)</p>	 <p>第1-4図 ラックセルの中心間距離公差モデル </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】設備の相違 無限体系と有限体系での評価方法の違い</p> <p>【大飯】記載表現の相違 【大飯】記載内容の相違</p>

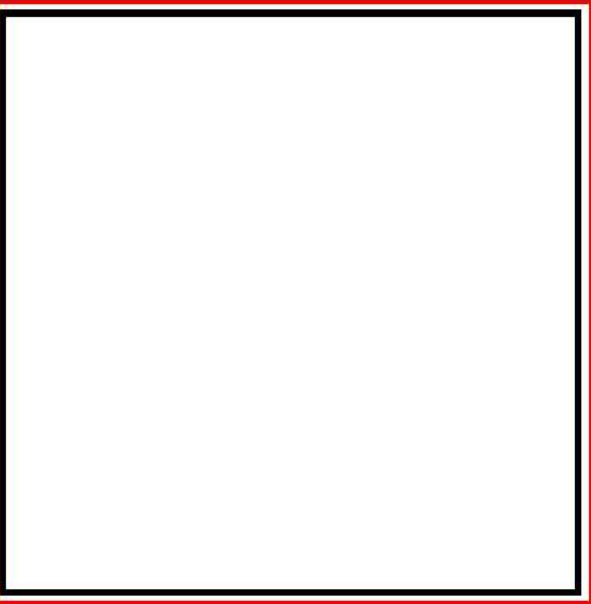
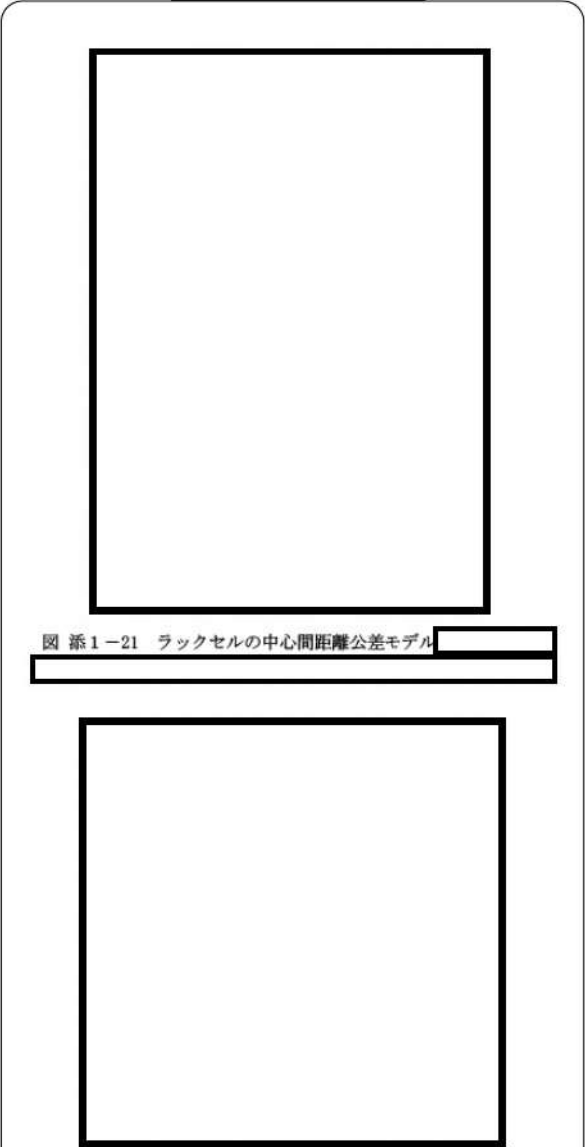
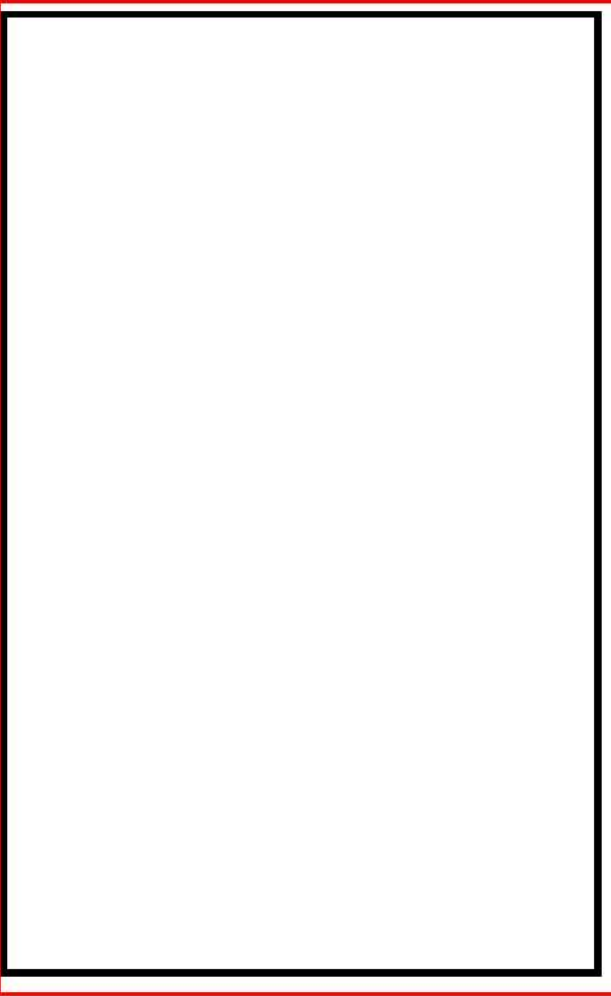
灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4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>第2-5図 ラックの中心間距離公差モデル  (Bエリア)</p>	<p>伊方発電所3号炉</p>  <p>図添1-19 ラックセルの中心間距離公差モデル </p>  <p>..... 正規のラックセル位置 ○ 偏りの中心</p> <p>図添1-20 B-SUS ラックのラックセルの中心間距離公差モデル  (拡大図)</p>	 <p>第1-5図 ラックセルの中心間距離公差モデル </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】設備の相違 無限体系と有限体系での評価方法の違い</p> <p>【大飯】記載表現の相違 【大飯】記載内容の相違</p>

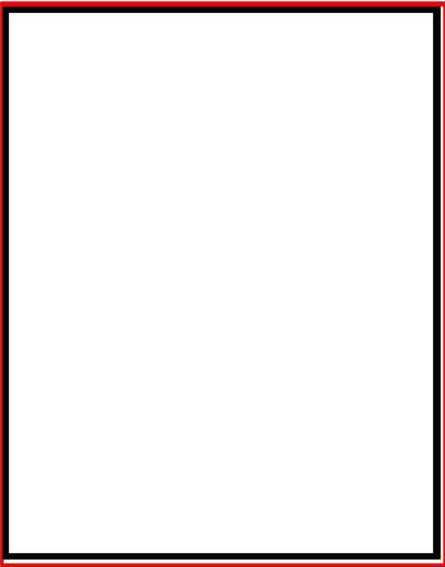
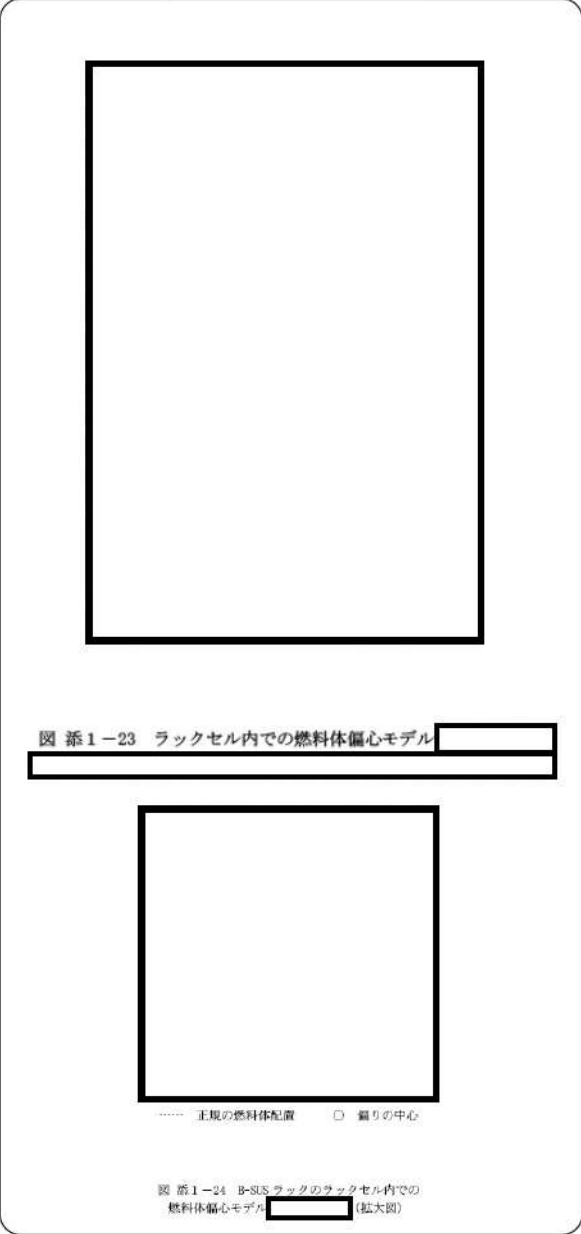
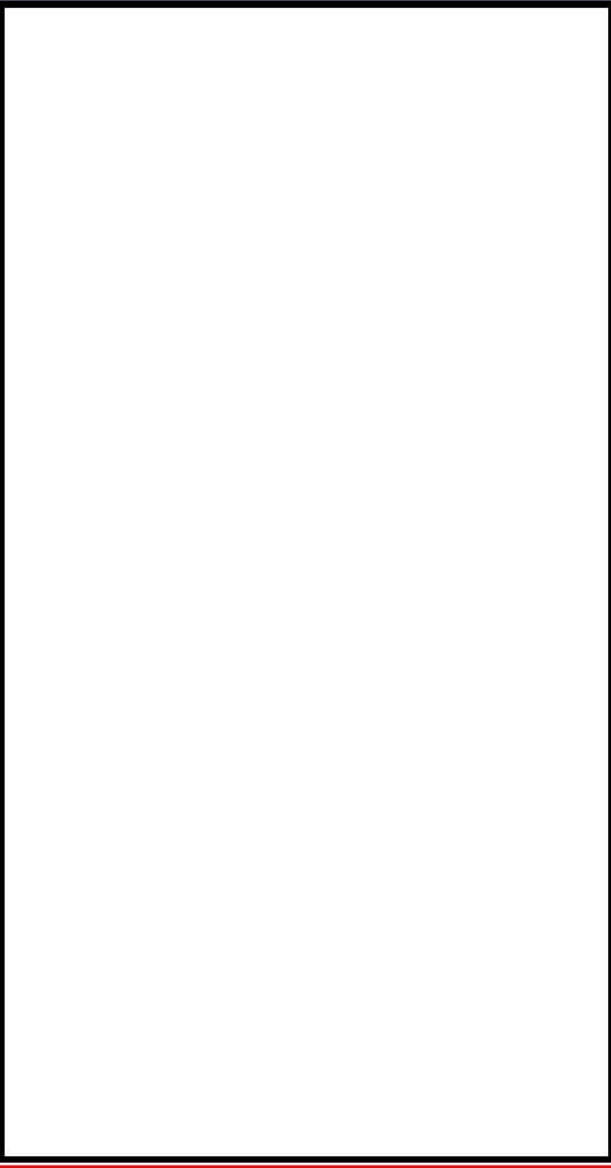
灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4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>第2-6図 ラックの中心間距離公差モデル <input type="text"/></p> <p>(Bエリア)</p> <p><input type="text"/> 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>図添1-21 ラックセルの中心間距離公差モデル <input type="text"/></p> <p>第1-6図 ラックセルの中心間距離公差モデル <input type="text"/></p> <p><input type="text"/> 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>----- 正規の燃料体配置 ○ 筒りの中心</p> <p>図添1-22 B-SIS ラックのラックセルの中心間距離公差モデル <input type="text"/> (拡大図)</p>	 <p>第1-6図 ラックセルの中心間距離公差モデル <input type="text"/></p> <p><input type="text"/></p> <p><input type="text"/> 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】設備の相違 無限体系と有限体系での評価方法の違い</p> <p>【大飯】記載表現の相違 【大飯】記載内容の相違</p>

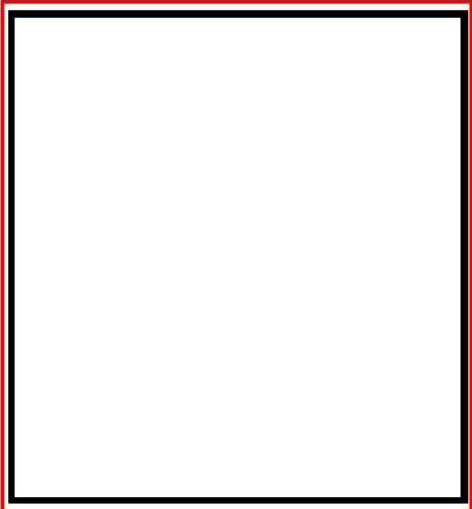
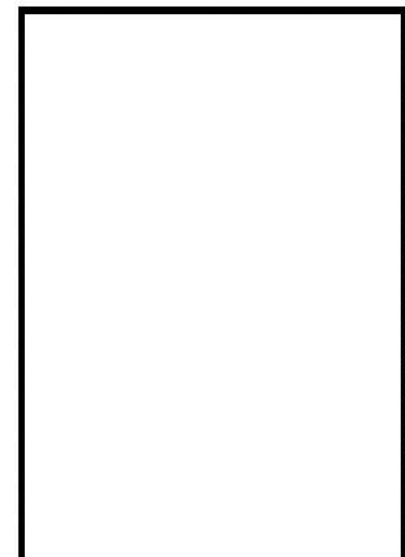

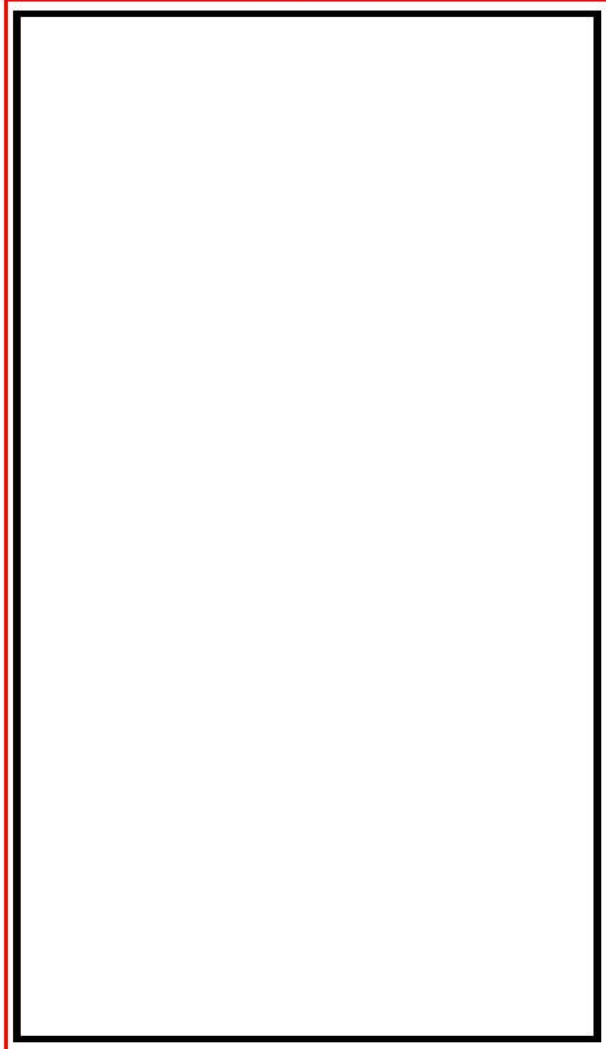
灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3 / 4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>第2-7図 ラック内での燃料体偏心モデル (Bエリア)</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 添1-23 ラックセル内での燃料体偏心モデル </p> <p>図 添1-24 B-SUS ラックのラックセル内での燃料体偏心モデル (拡大図)</p> <p>..... 正規の燃料体配置 □ 偏りの中心</p>	 <p>第1-7図 ラックセル内での燃料体偏心モデル </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】設備の相違 無限体系と有限体系での評価方法の違い</p> <p>【大飯】記載表現の相違 【大飯】記載内容の相違</p>

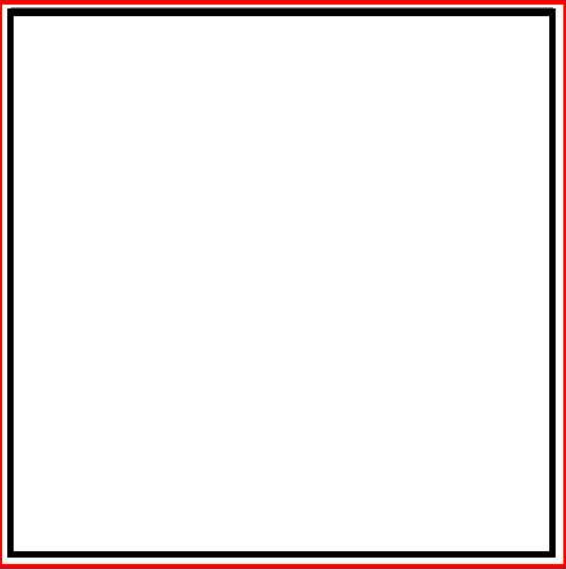

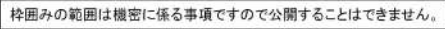
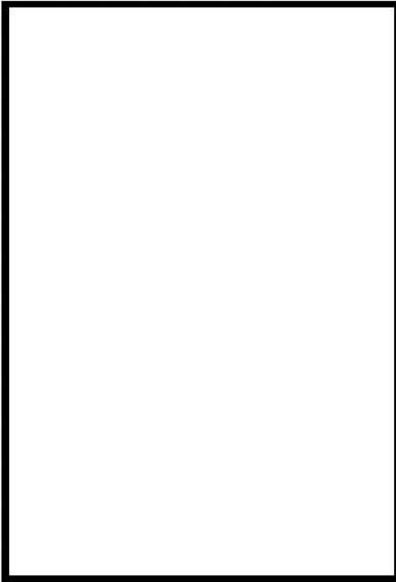

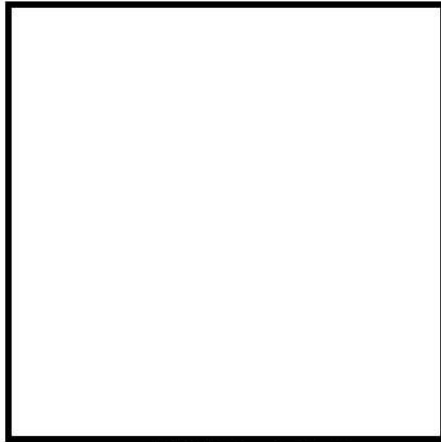

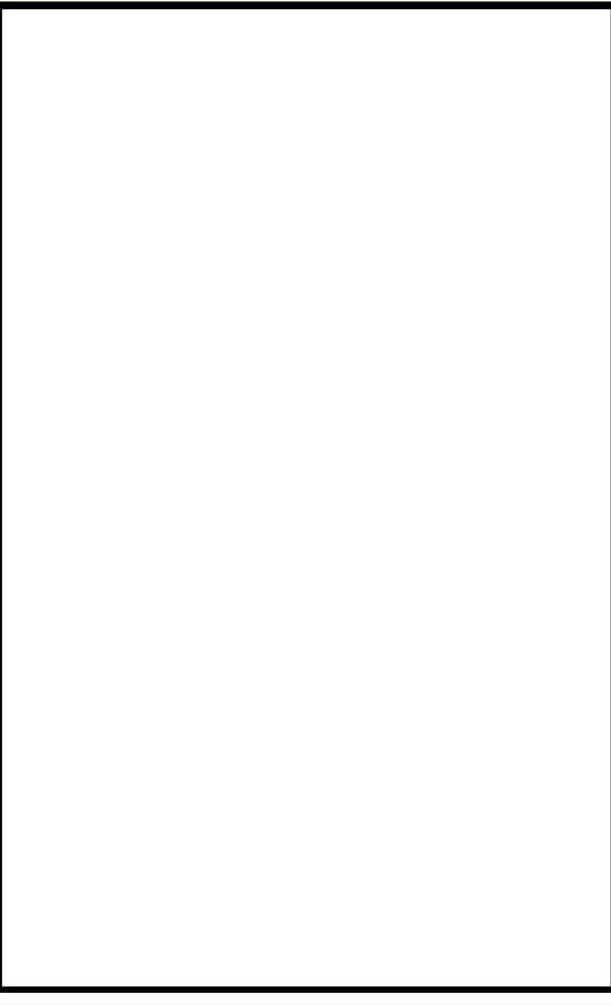



灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4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>第2-8図 ラック内での燃料体偏心モデル [redacted] (Bエリア)</p> <p>[redacted] 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>伊方発電所3号炉</p>  <p>図 添1-25 ラックセル内での燃料体偏心モデル [redacted]</p> <p>----- 正規の燃料体配置 ○ 偏りの中心</p>  <p>第1-8図 ラックセル内での燃料体偏心モデル [redacted]</p> <p>[redacted] 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>図 添1-26 B-SUS ラックのラックセル内での燃料体偏心モデル [redacted] (拡大図)</p>	 <p>第1-8図 ラックセル内での燃料体偏心モデル [redacted]</p> <p>[redacted] 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】設備の相違 無限体系と有限体系での評価方法の違い</p> <p>【大飯】記載表現の相違 【大飯】記載内容の相違</p>

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

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

大飯発電所3/4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>第2-9図 ラック内での燃料体偏心モデル  (Bエリア)</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 添1-27 ラックセル内での燃料体偏心モデル </p>  <p>— 正規の燃料体配置 ○ 偏りの中心</p> <p>図 添1-28 B-SUS ラックのラックセル内での燃料体偏心モデル  (拡大図)</p>	 <p>第1-9図 ラックセル内での燃料体偏心モデル    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】設備の相違 無限体系と有限体系での評価方法の違い</p> <p>【大飯】記載表現の相違 【大飯】記載内容の相違</p>

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

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

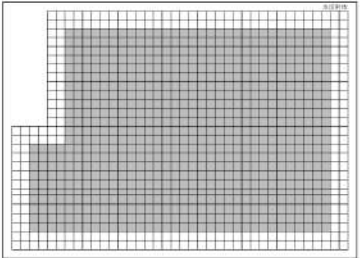
第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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: right;">別添3</p> <p>大飯3、4号炉未臨界性評価配置パターンへの移行期間中の扱いについて</p> <p>1. はじめに</p> <p>大飯3、4号炉使用済燃料ピットAエリアでは、第3-1図に示す評価モデル（以下、「許認可配置パターン」という。）に基づき貯蔵燃料の配置管理を行うことにより、使用済燃料ピットの大規模漏えい時においても臨界を防止することが可能となる。</p> <p>許認可配置パターンに基づく運用は保安規定認可時点から適用されることになるが、新規制基準対応に伴う燃料の取扱条件に係る設備の使用前検査との関係により、保安規定認可前までに使用済燃料ピット内の貯蔵燃料を移動することができない場合、保安規定認可後に移行期間を設けて燃料を移動する必要がある。</p> <p>そのため、移行期間中における使用済燃料ピットの大規模漏えい時の臨界防止に係る対応方針について以下に示す。</p> <p>2. 許認可配置パターンへの移行期間中における臨界防止について</p> <p>大飯3、4号炉使用済燃料ピットAエリアの現状（平成28年10月現在）の燃料配置は第3-2図及び第3-3図のとおりであり、20GWd/t以上の燃料を貯蔵する領域Bのラックの一部に、20GWd/t未満の燃料が貯蔵されている（大飯3、4号炉でそれぞれ100体程度（第3-2図及び第3-3図の黄色網掛け部分））。そのため、許認可配置パターンの運用にあたりこれらの燃料を領域Bから領域Aへ移動する必要がある。</p> <p>一方で、発電所内の各設備では新規制基準対応工事が順次実施されており、その一つとして非常用直流バッテリーの取替えを行っている。非常用直流バッテリーは保安規定上の「照射済燃料の移動」に関する運転上の制限事項であることから、この使用前検査が完了するまでは、使用済燃料ピット内の貯蔵（照射）燃料の移動ができない状態となっている。</p> <p>したがって、現状の燃料配置から許認可配置パターンの燃料配置に移動させるには、保安規定認可後から一定の移行期間を設ける必要がある。</p> <p>また、移行期間中においても新規制基準に適合するために、大規模漏えい時の臨界防止対策が施されている必要がある。ここで、現状の使用済燃料ピットAエリアにおいては、貯蔵している燃料等（大飯3号炉：燃料791体、制御棒クラスタ99体、大飯4号炉：燃料854体、制御棒クラスタ96体）配置を考慮した評価を行うことで、大規模漏えい時の実効増倍率は大飯3号炉で0.929、大飯4号炉で0.925であり、既認可で考慮した不確定性0.02を考慮しても0.98以下を満足することを確認している。また、移行期間中の燃料移動の際には、実効増倍率が現状の燃料配置での値を上回ることがないように、以下の考え方に基づく手順を定めて実施することで臨界防止が可能となる。</p>			<p>【大飯】</p> <p><u>設計方針の相違</u></p> <p>泊ではウラン新燃料を敷き詰めた体系でも実効増倍率を0.98以下であるため、燃焼度による燃料の領域管理の必要はない。</p>

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>(燃料移動手順の基本的な考え方)</p> <p>① 領域Bに貯蔵されている20GWd/t未満の燃料を領域Aの空ラックに移動する。</p> <p>② 領域Aの空ラックが全て領域Bからの20GWd/t未満の燃料で満たされたのち、領域Aから20GWd/t以上の燃料を領域Bの20GWd/t未満の燃料が貯蔵されていた空ラックに移動する。</p> <p>③ 上記①、②を領域Bに貯蔵されている20GWd/t未満の燃料がなくなるまで繰り返す。</p> <p>なお、移行期間は新規制基準適合後の最初の燃料装荷完了までとする。</p> <p>また、実効増倍率の評価における制御棒クラスタ配置の考慮は移行期間中のみに適用する。</p> <p style="text-align: right;">以上</p>  <p>第3-1図 大規模漏えい時の使用済燃料ピットの未臨界性評価モデル (Aエリア)</p>			<p>【大飯】設計方針の相違</p>

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="241 231 548 454" data-label="Figure"> <p>第3-2図 大飯3号炉 SFP Aエリア 新燃料及び燃焼燃料の現在の貯蔵状況</p> </div> <div data-bbox="241 638 548 861" data-label="Figure"> <p>第3-3図 大飯4号炉 SFP Aエリア 新燃料及び燃焼燃料の現在の貯蔵状況</p> </div>			<p>【大飯】設計方針の相違</p>

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

大飯発電所3/4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: right;">別紙1</p> <p style="text-align: center;">計算機プログラム（解析コード）の概要</p>		<p style="text-align: right;">別紙1</p> <p style="text-align: center;">計算機プログラム（解析コード）の概要</p>	

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

大飯発電所3/4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;">目次</p> <table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 80%;"></td> <td style="text-align: right; vertical-align: bottom;">頁</td> </tr> <tr> <td>1. はじめに</td> <td style="text-align: right;">別紙 1-1</td> </tr> <tr> <td>2. 解析コードの概要</td> <td style="text-align: right;">別紙 1-2</td> </tr> <tr> <td>2.1 PHOENIX-P Ver. 8</td> <td style="text-align: right;">別紙 1-2</td> </tr> <tr> <td>2.2 SCALE Ver. 6.0</td> <td style="text-align: right;">別紙1-4</td> </tr> </table>		頁	1. はじめに	別紙 1-1	2. 解析コードの概要	別紙 1-2	2.1 PHOENIX-P Ver. 8	別紙 1-2	2.2 SCALE Ver. 6.0	別紙1-4		<p style="text-align: center;">目次</p> <table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 80%;"></td> <td style="text-align: right; vertical-align: bottom;">頁</td> </tr> <tr> <td>1. はじめに</td> <td style="text-align: right;">別紙 1-1</td> </tr> <tr> <td>2. 解析コードの概要</td> <td style="text-align: right;">別紙 1-2</td> </tr> <tr> <td>2.1 SCALE 6.0</td> <td style="text-align: right;">別紙 1-2</td> </tr> </table>		頁	1. はじめに	別紙 1-1	2. 解析コードの概要	別紙 1-2	2.1 SCALE 6.0	別紙 1-2	<p>【大飯】設計方針の相違 ・泊の評価では燃焼計算が不要のため PHOENIX-P は不使用。伊方も同じく SCALE のみ使用。 【大飯】記載表現の相違 泊では Ver. 表記なし</p>
	頁																				
1. はじめに	別紙 1-1																				
2. 解析コードの概要	別紙 1-2																				
2.1 PHOENIX-P Ver. 8	別紙 1-2																				
2.2 SCALE Ver. 6.0	別紙1-4																				
	頁																				
1. はじめに	別紙 1-1																				
2. 解析コードの概要	別紙 1-2																				
2.1 SCALE 6.0	別紙 1-2																				

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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. はじめに 本資料は、「54-9 SFP水の大規模漏えい時の未臨界評価」において使用した解析コードについて説明するものである。</p>		<p>1. はじめに 本資料は、「54-11 使用済燃料ピット水の大規模漏えい時の未臨界評価」において使用した解析コードについて説明するものである。</p>	<p>【大飯】記載表現の相違 表現の違い</p>

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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. 解析コードの概要</p> <p>2.1 PHOENIX-P Ver. 8</p> <p>対象：使用済燃料貯蔵設備</p> <table border="1" data-bbox="152 236 645 865"> <tr> <td>コード名</td> <td>PHOENIX-P</td> </tr> <tr> <td>開発機関</td> <td>米国Westinghouse社及び三菱重工株式会社</td> </tr> <tr> <td>開発時期</td> <td>1995年</td> </tr> <tr> <td>使用したバージョン</td> <td>Ver. 8</td> </tr> <tr> <td>使用目的</td> <td>使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価</td> </tr> <tr> <td>コード概要</td> <td>2次元多節燃料集合体輸送計算コードであり、炉心計算及び未臨界性評価に必要な核定義あるいは燃焼燃料の核種組成を算出する。核データは、ENDF/B-VIに基づき6群核定義セットを用いている。中性子スベクトル及び中性子束分布は、ノード結合法計算及びS₂輸送計算により計算している。</td> </tr> <tr> <td>検証(Verification)及び妥当性確認(Validation)</td> <td>PHOENIX-P Ver. 8は、モンテカルロコードを用いた使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価に必要な燃焼燃料の核種組成の計算に使用している。 【検証(Verification)】 本解析コードの検証の内容は、以下のとおりである。 ・ 本解析コードの計算機能が適正であることは、後述する妥当性確認の中で確認している。 ・ 本解析コードの運用環境について、動作環境を満足する計算機にインストールして用いていることを確認している。 【妥当性確認(Validation)】 本解析コードの妥当性確認の内容は、以下のとおりである。 ・ PHOENIX-Pコード及び、3次元拡散計算コードANCの検証は、MOX炉心及び500MW燃料導入以前の炉心設計に適用している許認可コードであるLEOPARD/HIDRA/PANDAとのコード間比較を実施している。具体的には、TCA臨界実験における燃料棒出力解析、及び480MW燃料貯蔵炉心における4ループ実機炉心解析を実施し、両コードの解析値と測定値の差異が同等であることを確認している。このことより、PHOENIX-P/ANCコードが適切な計算結果を</td> </tr> </table> <p style="text-align: center;">- 別紙1-2 -</p>	コード名	PHOENIX-P	開発機関	米国Westinghouse社及び三菱重工株式会社	開発時期	1995年	使用したバージョン	Ver. 8	使用目的	使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価	コード概要	2次元多節燃料集合体輸送計算コードであり、炉心計算及び未臨界性評価に必要な核定義あるいは燃焼燃料の核種組成を算出する。核データは、ENDF/B-VIに基づき6群核定義セットを用いている。中性子スベクトル及び中性子束分布は、ノード結合法計算及びS ₂ 輸送計算により計算している。	検証(Verification)及び妥当性確認(Validation)	PHOENIX-P Ver. 8は、モンテカルロコードを用いた使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価に必要な燃焼燃料の核種組成の計算に使用している。 【検証(Verification)】 本解析コードの検証の内容は、以下のとおりである。 ・ 本解析コードの計算機能が適正であることは、後述する妥当性確認の中で確認している。 ・ 本解析コードの運用環境について、動作環境を満足する計算機にインストールして用いていることを確認している。 【妥当性確認(Validation)】 本解析コードの妥当性確認の内容は、以下のとおりである。 ・ PHOENIX-Pコード及び、3次元拡散計算コードANCの検証は、MOX炉心及び500MW燃料導入以前の炉心設計に適用している許認可コードであるLEOPARD/HIDRA/PANDAとのコード間比較を実施している。具体的には、TCA臨界実験における燃料棒出力解析、及び480MW燃料貯蔵炉心における4ループ実機炉心解析を実施し、両コードの解析値と測定値の差異が同等であることを確認している。このことより、PHOENIX-P/ANCコードが適切な計算結果を		<p>2. 解析コードの概要</p>	<p>【大飯】設計方針の相違 泊では使用しない解析コード</p>
コード名	PHOENIX-P																
開発機関	米国Westinghouse社及び三菱重工株式会社																
開発時期	1995年																
使用したバージョン	Ver. 8																
使用目的	使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価																
コード概要	2次元多節燃料集合体輸送計算コードであり、炉心計算及び未臨界性評価に必要な核定義あるいは燃焼燃料の核種組成を算出する。核データは、ENDF/B-VIに基づき6群核定義セットを用いている。中性子スベクトル及び中性子束分布は、ノード結合法計算及びS ₂ 輸送計算により計算している。																
検証(Verification)及び妥当性確認(Validation)	PHOENIX-P Ver. 8は、モンテカルロコードを用いた使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価に必要な燃焼燃料の核種組成の計算に使用している。 【検証(Verification)】 本解析コードの検証の内容は、以下のとおりである。 ・ 本解析コードの計算機能が適正であることは、後述する妥当性確認の中で確認している。 ・ 本解析コードの運用環境について、動作環境を満足する計算機にインストールして用いていることを確認している。 【妥当性確認(Validation)】 本解析コードの妥当性確認の内容は、以下のとおりである。 ・ PHOENIX-Pコード及び、3次元拡散計算コードANCの検証は、MOX炉心及び500MW燃料導入以前の炉心設計に適用している許認可コードであるLEOPARD/HIDRA/PANDAとのコード間比較を実施している。具体的には、TCA臨界実験における燃料棒出力解析、及び480MW燃料貯蔵炉心における4ループ実機炉心解析を実施し、両コードの解析値と測定値の差異が同等であることを確認している。このことより、PHOENIX-P/ANCコードが適切な計算結果を																

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

大飯発電所3 / 4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 data-bbox="136 212 689 1042" style="border: 2px solid red; padding: 10px;"> <p>与えることが確認されている。詳細は、「三菱PWRの新核設計手法と信頼性」MAP1-1087改6（平成16年、三菱重工（株））に示している。</p> <ul style="list-style-type: none"> PHOENIX-Pコードは、3次元拡散計算コードAMCと共に、国内商業用PWRにMOX燃料及び55694/4燃料導入時より取替炉心設計に適用されている。PHOENIX-P/AMCコードを用いることにより炉心、MOX炉心の伝熱についても臨界ほう素濃度、出力分布、制御棒価値等の核設計値は実価値と良好に一致していることから、PHOENIX-Pコードは燃焼に伴う核種組成の変化を適切に評価できるコードである。詳細は、「三菱PWRの新核設計手法と信頼性」MAP1-1087改6（平成16年、三菱重工（株））、及び「三菱PWRのPHOENIX-P/AMCによる核設計の信頼性」（平成18年、MOI-NES-1025改2）に示している。 本設置許可において使用するバージョンは、既工事計画において使用されているものと同じであることを確認している。 本設置許可における燃料貯蔵施設仕様及び燃料仕様を対象とした未臨界性評価に対し、使用用途及び適用範囲が上述の妥当性確認の範囲内であることを確認している。 <p style="text-align: center;">- 別紙1-3 -</p> <p style="text-align: right;">54-9-39</p> </div>			<p>【大飯】設計方針の相違 泊では使用しない解析コード</p>

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4号炉

2.2 SCALE Ver. 6.0

対象：使用済燃料貯蔵設備

項目	コード名	SCALE
開発機関		米国オークリッジ国立研究所 (ORNL)
開発時期		2009年
使用したバージョン		Ver. 6.0
使用目的		使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価
コード概要		米国オークリッジ国立研究所 (ORNL) により米国原子力規制委員会 (NRC) の原子力関連許認可評価用に作成された公開コードシステムであり、臨界計算コードが整備されている。本解析では臨界計算のCSAS6モジュールを用い、モンテカルロコードとしてKENO-VI、断面積ライブラリはENDF/B-VIベースの238群ライブラリを使用している。
検証(Verification)及び 妥当性確認(Validation)		SCALE Ver. 6.0は、モンテカルロコードによる使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価に使用している。 【検証(Verification)】 本解析コードの検証の内容は、以下のとおりである。 ・コードに付属のサンプル問題を実行し、解析解があらかじめ準備された参照解を再現することを確認している。 ・本解析コードの運用環境について、開発機関から提示された要件を満足していることを確認している。 【妥当性確認(Validation)】 本解析コードの妥当性確認の内容は、以下のとおりである。 ・OECD/NEAによりまとめられた臨界実験のベンチマーク集 (INTERNATIONAL HANDBOOK OF EVALUATED CRITICALITY SAFETY BENCHMARK EXPERIMENTS September 2010 Edition (OECD/NEA)) に登録されている臨界実験から、国内PWRの燃料貯蔵設備仕様及び燃料仕様等を考慮して選定した147ケースのベンチマーク解析を実施している。ベンチマーク解析結果と臨界実験の実効増倍率の差は、ほぼ正規分布となることを確認している。また、ベンチマーク解析の実効増倍率が特定のピット仕様や燃料仕様依存する傾向もない。

- 別紙1-1 -

54-9-40

<ul style="list-style-type: none"> ベンチマーク解析において、軽水減速体系の臨界実験データ及びボロン添加ステンレス板を含む体系の臨界実験データ、さらにMOX燃料を用いた臨界実験データを使用した解析結果から、臨界計算に考慮すべき平均誤差及びその不確かさを適切に評価している。 本設置許可において使用するバージョンは、既工事計画において使用されているものと同じであることを確認している。 本設置許可における燃料貯蔵設備仕様及び燃料仕様を対象とした未臨界性評価に対し、使用用途及び適用範囲が上述の妥当性確認の範囲内であることを確認している。

- 別紙1-5 -

54-9-41

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

2.1 SCALE 6.0

対象：使用済燃料貯蔵設備

項目	コード名	SCALE
開発機関		米国オークリッジ国立研究所 (ORNL)
開発時期		2009年
使用したバージョン		6.0
使用目的		使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価
コード概要		米国オークリッジ国立研究所 (ORNL) により米国原子力規制委員会 (NRC) の原子力関連許認可評価用に作成された公開コードシステムであり、臨界計算コードが整備されている。本解析では臨界計算のCSAS6モジュールを用い、モンテカルロコードとしてKENO-VI、断面積ライブラリはENDF/B-VIベースの238群ライブラリを使用している。
検証(Verification)及び 妥当性確認(Validation)		SCALE 6.0は、モンテカルロコードによる使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価に使用している。 【検証(Verification)】 本解析コードの検証の内容は以下のとおりである。 ・コードに付属のサンプル問題を実行し、解析解があらかじめ準備された参照解を再現することを確認している。 ・本解析コードの運用環境について、開発機関から提示された要件を満足していることを確認している。 【妥当性確認(Validation)】 本解析コードの妥当性確認の内容は以下のとおりである。 ・OECD/NEAによりまとめられた臨界実験のベンチマーク集 (INTERNATIONAL HANDBOOK OF EVALUATED CRITICALITY SAFETY BENCHMARK EXPERIMENTS September 2010 Edition (OECD/NEA)) に登録されている臨界実験から、国内PWRの燃料貯蔵設備仕様及び燃料仕様等を考慮して選定した147ケースのベンチマーク解析を実施している。ベンチマーク解析結果と臨界実験の実効増倍率の差は、ほぼ正規分布となることを確認している。また、ベンチマーク解析の実効増倍率が特定のピット仕様や燃料仕様依存する傾向もない。

<ul style="list-style-type: none"> ベンチマーク解析において、軽水減速体系の臨界実験データ及びボロン添加ステンレス板を含む体系の臨界実験データ、さらにウラン・プルトニウム混合酸化物燃料を用いた臨界実験データを使用した解析結果から、臨界計算に考慮すべき平均誤差及びその不確かさを適切に評価している。 本設置許可における燃料貯蔵設備仕様及び燃料仕様を対象とした未臨界性評価に対し、使用用途及び適用範囲が上述の妥当性確認の範囲内であることを確認している。

【大飯】記載表現の相違
 泊ではVer.表記なし

【大飯】記載内容の相違
 泊での既工認では、SCALE6.0の使用実績はない。

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>2.2.2 SCALE Ver.6.0の解析手法について</p> <p>(1) 一般事項</p> <p>SCALEは、米国オークリッジ国立研究所(ORNL)により米国原子力規制委員会(NRC)の原子力関連許認可評価用に作成された公開コードシステムであり、臨界計算コードが整備されている。本解析では臨界計算のCSAS6モジュールを用い、モンテカルロ法に基づく3次元輸送計算コードとしてKENO-VI、断面積ライブラリは、ENDF/B-VIIベースの238群ライブラリを使用している。</p> <p>(2) 解析コードの特徴</p> <ul style="list-style-type: none"> ・米国NRCにより認証された標準解析コードであり、国内外の臨界解析の分野で幅広く使用されている。 ・燃料及び構造材の材質組成と幾何形状を与えることにより、断面積作成から実効増倍率評価まで一連の解析を実行できる。 ・3次元輸送計算コードであり、複雑な幾何形状における臨界計算が可能である。 <p>また、今回の解析における本解析コードのバージョン、件名、使用要素及び評価内容を第1表に示す。</p> <table border="1" data-bbox="100 782 689 885"> <caption>第1表 使用件名</caption> <thead> <tr> <th>バージョン</th> <th>件名</th> <th>使用要素</th> <th>評価内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Ver.6.0</td> <td>使用済燃料ビット</td> <td>—</td> <td>未臨界性評価</td> </tr> </tbody> </table>	バージョン	件名	使用要素	評価内容	Ver.6.0	使用済燃料ビット	—	未臨界性評価	<p>伊方発電所3号炉</p> <p>5. 検証 (Verification) 及び妥当性確認 (Validation)</p> <p>5.1 バージョン・使用目的</p> <p>今回の解析に用いた解析コード(SCALE)のバージョン、件名及び解析方法を表添4-1に示す。本解析に係る検証の内容を「5.2及び5.3」に示す。</p> <table border="1" data-bbox="721 782 1310 885"> <caption>表添4-1 使用件名</caption> <thead> <tr> <th>解析No.</th> <th>使用バージョン</th> <th>件名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>6.0</td> <td>使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価</td> </tr> </tbody> </table>	解析No.	使用バージョン	件名	1	6.0	使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価	<p>2.1.2 SCALE 6.0の解析手法について</p> <p>(1) 一般事項</p> <p>SCALEは、米国オークリッジ国立研究所(ORNL)により米国原子力規制委員会(NRC)の原子力関連許認可評価用に作成された公開コードシステムであり、臨界計算コードが整備されている。本解析では臨界計算のCSAS6モジュールを用い、モンテカルロ法に基づく3次元輸送計算コードとしてKENO-VI、断面積ライブラリは、ENDF/B-VIIベースの238群ライブラリを使用している。</p> <p>(2) 解析コードの特徴</p> <ul style="list-style-type: none"> ・米国NRCにより認証された標準解析コードであり、国内外の臨界解析の分野で幅広く使用されている。 ・燃料及び構造材の材質組成と幾何形状を与えることにより、断面積作成から実効増倍率評価まで一連の解析を実行できる。 ・3次元輸送計算コードであり、複雑な幾何形状における臨界計算が可能である。 <p>また、今回の解析における本解析コードの使用バージョン及び件名を第1表に示す。</p> <table border="1" data-bbox="1355 782 1944 885"> <caption>第1表 使用件名</caption> <thead> <tr> <th>解析No.</th> <th>使用バージョン</th> <th>件名</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>6.0</td> <td>使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価</td> </tr> </tbody> </table>	解析No.	使用バージョン	件名	1	6.0	使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価	<p>【大飯】記載表現の相違 泊ではVer. という表現はなし</p> <p>【大飯】記載内容の相違 泊ではSCALEのみ使用しており、同じくSCALEのみで解析を行っている伊方の表を参照。</p>
バージョン	件名	使用要素	評価内容																				
Ver.6.0	使用済燃料ビット	—	未臨界性評価																				
解析No.	使用バージョン	件名																					
1	6.0	使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価																					
解析No.	使用バージョン	件名																					
1	6.0	使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価																					

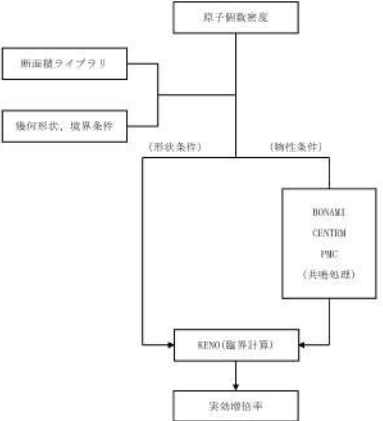
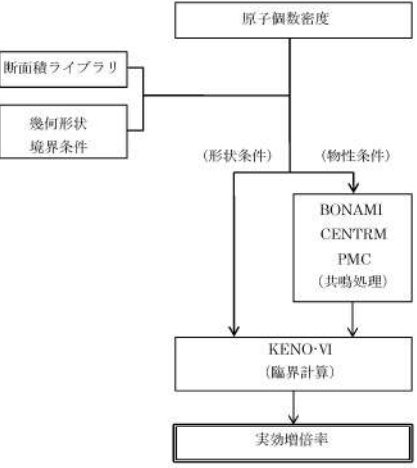
灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容
 赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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) 解析手法 本解析で用いた臨界計算のCSAS6 モジュールについて、以下に示す。</p> <p>a. BONAMI BONAMI コードは、バックグラウンド断面積と領域の温度から自己遮蔽因子を内挿し、多群実効断面積を作成する。BONAMI コードは、非分離共鳴エネルギー領域に適用する。作成された多群実効断面積は、CENTRM コードにおける中性子スペクトル計算に使用される。</p> <p>b. CENTRM CENTRM コードは、セル形状をモデル化して、連続エネルギーの中性子スペクトルを求める。CENTRM コードは、分離共鳴エネルギー領域に適用する。</p> <p>c. PMC PMC コードは、CENTRM コードにより作成された連続エネルギーの中性子スペクトルを用いて、連続エネルギーの断面積を多群に縮約し、分離共鳴エネルギー領域の多群実効断面積を作成し、BONAMI で評価された非分離共鳴エネルギー領域の多群実効断面積と組み合わせる。</p> <p>d. KENO-VI KENO-VI はORNL で開発された多群モンテカルロ臨界計算コードであり、複雑な体系の中性子増倍率の計算を行うことができる。 本コードでは、体系内の一つ一つの中性子の振舞いを追跡し、核分裂によって発生する中性子数F、吸収されて消滅する中性子数A、体系から漏えいする中性子数Lを評価し、次式により実効増倍率 k_{eff} を算出する。</p> $k_{eff} = \frac{F}{A + L}$		<p>(3) 解析手法 本解析で用いた臨界計算のCSAS6 モジュールについて、以下に示す。</p> <p>a. BONAMI BONAMI コードは、バックグラウンド断面積と領域の温度から自己遮蔽因子を内挿し、多群実効断面積を作成する。BONAMI コードは、非分離共鳴エネルギー領域に適用する。作成された多群実効断面積は、CENTRM コードにおける中性子スペクトル計算に使用される。</p> <p>b. CENTRM CENTRM コードは、セル形状をモデル化して、連続エネルギーの中性子スペクトルを求める。CENTRM コードは分離共鳴エネルギー領域に適用する。</p> <p>c. PMC PMC コードは、CENTRM コードにより作成された連続エネルギーの中性子スペクトルを用いて、連続エネルギーの断面積を多群に縮約し、分離共鳴エネルギー領域の多群実効断面積を作成し、BONAMI で評価された非分離共鳴エネルギー領域の多群実効断面積と組み合わせる。</p> <p>d. KENO-VI KENO-VIは、ORNL で開発された多群モンテカルロ臨界計算コードであり、複雑な体系の中性子増倍率の計算を行うことができる。 本コードでは、体系内の一つ一つの中性子の振舞いを追跡し、核分裂によって発生する中性子数F、吸収されて消滅する中性子数A、体系から漏えいする中性子数Lを評価し、次式により実効増倍率 k_{eff} を算出する。</p> $k_{eff} = \frac{F}{A + L}$	

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

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

大飯発電所3/4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) 解析フローチャート 本解析コードの解析フローチャートを第1図に示す。</p> <p>なお、今回の解析で使用するSCALEの機能は、臨界計算であるため、第1図の解析フローチャートは、臨界計算のCSAS6モジュールについて記載している。</p>  <p>第1図 解析フローチャート</p>		<p>(4) 解析フローチャート 本解析コードの解析フローチャートを第1図に示す。</p> <p>なお、今回の解析で使用するSCALEの機能は、臨界計算であるため、第1図の解析フローチャートは、臨界計算のCSAS6モジュールについて記載している。</p>  <p>第1図 解析フローチャート</p>	

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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) 検証(Verification)及び妥当性確認(Validation) OECD/NEAによりまとめられた臨界実験ベンチマーク集とのベンチマーク解析により SCALE コードの適用検証及び妥当性確認を実施し、本解析コードを使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価へ適用することについて評価を行った。</p> <p>a. 検証(Verification) コードに付属のサンプル問題を実行し、解析解があらかじめ準備された参照解を再現することを確認した。また、本解析コードの運用環境について、開発機関から提示された要件を満足していることを確認した。</p> <p>b. 妥当性確認(Validation) OECD/NEAによりまとめられた臨界実験ベンチマーク集(「INTERNATIONAL HANDBOOK OF EVALUATED CRITICALITY SAFETY BENCHMARK EXPERIMENTS」September 2010 Edition(OECD/NEA))に登録されている臨界実験から選定した147ケースのベンチマーク解析(以下「ベンチマーク解析」という)を実施した。</p> <p>ベンチマーク解析を行うにあたっては、国内PWRの燃料貯蔵設備及び燃料仕様のパラメータ範囲を包含する範囲を整理し、臨界実験を選定した。選定した結果を第2表に示す。</p> <p>ベンチマーク解析の結果得られた実効増倍率及び標準偏差並びに各実験の実効増倍率測定値及び実験誤差を用いて、ラック体系の未臨界性評価に用いる SCALEVer. 6.0システムの平均誤差(1-k_c)及び不確かさ(Δk_c)を、ウラン燃料を対象とした場合と、MOX燃料を対象とした場合のそれぞれについて導出した結果を第3表に示す。</p> <p>表に示すとおり、ウラン燃料を対象とした場合のSCALE Ver. 6.0システムの平均誤差は0.0007、不確かさは0.0065であり、MOX燃料を対象とした場合のSCALEVer. 6.0システムの平均誤差は0.0013、不確かさは0.0104となった。</p>		<p>(5) 検証(Verification)及び妥当性確認(Validation) OECD/NEAによりまとめられた臨界実験ベンチマーク集とのベンチマーク解析により SCALE コードの適用検証及び妥当性確認を実施し、本解析コードを使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価へ適用することについて評価を行った。</p> <p>a. 検証(Verification) コードに付属のサンプル問題を実行し、解析解があらかじめ準備された参照解を再現することを確認した。また、本解析コードの運用環境について、開発機関から提示された要件を満足していることを確認した。</p> <p>b. 妥当性確認(Validation) OECD/NEAによりまとめられた臨界実験ベンチマーク集(「INTERNATIONAL HANDBOOK OF EVALUATED CRITICALITY SAFETY BENCHMARK EXPERIMENTS」September 2010 Edition(OECD/NEA))に登録されている臨界実験から選定した147ケースのベンチマーク解析(以下「ベンチマーク解析」という)を実施した。</p> <p>ベンチマーク解析を行うにあたっては、国内PWRの燃料貯蔵設備及び燃料仕様のパラメータ範囲を包含する範囲を整理し、臨界実験を選定した。選定した結果を第2表に示す。</p> <p>ベンチマーク解析の結果得られた実効増倍率及び標準偏差並びに各実験の実効増倍率測定値及び実験誤差を用いて、ラック体系の未臨界性評価に用いる SCALE6.0システムの平均誤差(1-k_c)及び不確かさ(Δk_c)を、ウラン燃料を対象とした場合と、ウラン・プルトニウム混合酸化物燃料を対象とした場合のそれぞれについて導出した結果を第3表に示す。</p> <p>表に示すとおり、ウラン燃料を対象とした場合のSCALE 6.0システムの平均誤差は0.0007、不確かさは0.0065であり、ウラン・プルトニウム混合酸化物燃料を対象とした場合のSCALE6.0システムの平均誤差は0.0013、不確かさは0.0104となった。</p>	<p>【大飯】記載表現の相違 泊ではVer.表記なし 【大飯】記載表現の相違 泊はウラン・プルトニウム混合酸化物燃料と記載</p>

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大阪発電所3/4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>c. 評価結果</p> <p>ベンチマーク解析結果と臨界実験の実効増倍率は概ね一致しており、その差はほぼ正規分布となることを確認している。また、ベンチマーク解析結果の実効増倍率が、特定のピット仕様や燃料仕様に依存する傾向もないため、本解析コードを使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価に使用することは妥当である。</p> <p style="border: 1px solid black; padding: 2px; width: fit-content; margin: 10px auto;">内容比較用に p54-11-57 より再掲</p>		<p>c. 評価結果</p> <p>ベンチマーク解析結果と臨界実験の実効増倍率は概ね一致しており、その差はほぼ正規分布となることを確認している。また、ベンチマーク解析結果の実効増倍率が、特定のピット仕様や燃料仕様に依存する傾向もないため、本解析コードを使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価に使用することは妥当である。</p>	<p>【大阪】記載箇所の相違 大阪では表の後に評価結果を記載（比較のために掲載）</p>

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

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

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第2表 選定したパラメータ範囲（製作公差含まない）

項目	単位	燃料貯蔵設備及び燃料仕様のパラメータ範囲		選定した臨界実験のパラメータ範囲	
		MIN	MAX	MIN	MAX
ウラン燃料濃縮度	wt%	1.60	4.80	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
U/Pu含有率	wt%	5.5	10.9	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
燃料材径	mm	8.19	9.29	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
燃料要素径	mm	9.5	10.72	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
被覆材材質	-	ジルコニウム合金		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
燃料要素ピッチ	mm	12.6	14.3	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
燃料体内の減速材体積/燃料体積	-	1.88	2.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
燃料要素配列条件	-	正方配列		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
体系条件	-	燃料体配列体系		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
減速材	-	無/軽水		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
減速材密度	g/cm ³	0	約1.0	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
減速材中のほう素濃度	ppm	0	4400以上	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
ラック材質	-	無/SUS/B-SUS		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
SUS製ラックのほう素添加量	wt%	0	1.05	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
反射体	反射体材質	軽水/コンクリート		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

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。

第2表 選定したパラメータ範囲（製作公差含まない）

項目	単位	国内PWRの燃料貯蔵設備及び燃料仕様のパラメータ範囲		選定した臨界実験のパラメータ範囲	
		MIN	MAX	MIN	MAX
ウラン燃料濃縮度	wt%	1.60	4.80	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
ウラン・プルトニウム混合酸化物燃料	wt%	5.5	10.9	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Pu含有率	mm	8.19	9.29	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
ペレット径	mm	9.5	10.72	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
被覆管材質	-	ジルコニウム合金		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
燃料棒ピッチ	mm	12.6	14.3	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
燃料集合体内の減速材体積/燃料体積	-	1.88	2.00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
燃料棒配列条件	-	正方配列		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
体系条件	-	燃料集合体配列体系		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
減速材	-	無/軽水		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
減速材密度	g/cm ³	0	約1.0	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
減速材中のほう素濃度	ppm	0	4400以上	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
ラックセル材質	-	無/SUS/B-SUS		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
SUS製ラックセルのほう素添加量	wt%	0	1.05	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
反射体	反射体材質	軽水/コンクリート		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

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】記載表現の相違
 泊はウラン・プルトニウム混合酸化物燃料と記載

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

第3表 SCALE Ver.6.0 システムの平均誤差及び不確かさ

条件	計算コード	SCALE6.0 システム (KENO-VI)	
	断面積ライブラリ	ENDF/B-VII 238群	
	対象燃料	ウラン燃料	MOX燃料
評価結果	ベンチマークケース数	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	平均誤差(1-k _e)	0.0007	0.0013
	加重平均実効増倍率(k _{eff})	0.9993	0.9987
	不確かさ(Δk _e = U×S _p)	0.0065	0.0104
	信頼係数(U) ^{*1}	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	k _{eff} の不確かさ(S _p)	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

*1 ベンチマーク解析ケース数に対する95%信頼度・95%確率での信頼係数。

c. 評価結果

ベンチマーク解析結果と臨界実験の実効増倍率は概ね一致しており、その差はほぼ正規分布となることを確認している。また、ベンチマーク解析結果の実効増倍率が、特定のピット仕様や燃料仕様に依存する傾向もないため、本解析コードを使用済燃料貯蔵設備の未臨界性評価に使用することは妥当である。

第3表 SCALE6.0 システムの平均誤差及び不確かさ

条件	計算コード	SCALE6.0 システム (KENO-VI)	
	断面積ライブラリ	ENDF/B-VII 238群	
	対象燃料	ウラン燃料	ウラン・プルトニウム混合酸化燃料
評価結果	ベンチマークケース数	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	平均誤差(1-k _e)	0.0007	0.0013
	加重平均実効増倍率(k _{eff})	0.9993	0.9987
	不確かさ(Δk _e = U×S _p)	0.0065	0.0104
	信頼係数(U) ^{*1}	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	k _{eff} の不確かさ(S _p)	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

(注1) ベンチマーク解析ケース数に対する95%信頼度×95%確率での信頼係数。

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】記載表現の相違
 泊ではVer.表記なし

【伊方】記載表現の相違
 泊はウラン・プルトニウム混合酸化燃料と記載

【大飯】記載箇所の相違
 泊では第3表の前に評価結果を記載

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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: right;">別紙2</p> <p>54-9 SFP水の大規模漏えい時の未臨界性評価」にかかる補足説明資料</p>		<p style="text-align: right;">別紙2</p> <p>「54-11 使用済燃料ピット水の大規模漏えい時の未臨界性評価」にかかる補足説明資料</p>	

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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;">補足説明資料目次</p> <p style="text-align: right;">頁</p> <p>1. 大規模漏えい時の未臨界性評価における燃料体等上下部の計算体系設定の考え方・・・・・・・・別紙2-1</p> <p>2. 発電所における管理燃焼度算出方法とその信頼性について・・・・・・・・別紙2-3</p>		<p style="text-align: center;">補足説明資料目次</p> <p style="text-align: right;">頁</p> <p>1. 大規模漏えい時の未臨界性評価における燃料体等上下部の計算体系設定の考え方・・・・・・・・別紙2-1</p>	<p>【大飯】運用の相違 泊では燃焼度による領域管理は行わない。</p>

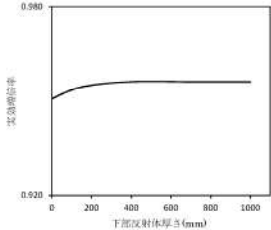
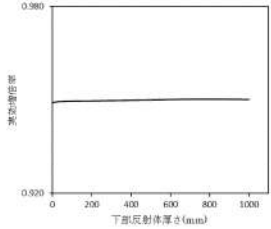
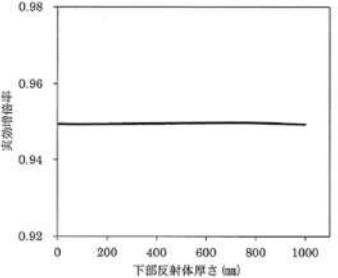
灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容
 赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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. 大規模漏えい時の未臨界性評価における燃料体等上下部の計算体系設定の考え方</p> <p>大規模漏えい時の未臨界性評価における燃料体等上下部の計算体系は、有限の体系とし、以下のとおり設定している。</p> <p>大規模漏えい時の燃料有効長上下部付近は低水密度状態となることが推測されるが、低水密度状態においても十分な中性子の反射効果が得られる厚さ（中性子の反射効果が飽和する厚さ）となる反射体を仮定して解析を実施している。</p> <p>具体的には、燃料体等の上下部構造物、ラックの支持脚等及び使用済燃料ビット下部コンクリートのライニングはSUS材で構成されており、上記で考慮した反射体と比較して反射効果は小さく、中性子吸収材として働くため計算体系上は無視している。</p> <p>その上で、上部については、臨界安全ハンドブック第2版（JAERI-1340 日本原子力研究所1999.3）において、200mm以上の厚さがあれば十分な反射体厚さ（その厚さの反射体を考慮した場合の実効増倍率と厚さ無限大の反射体を考慮した場合の実効増倍率がほぼ同等となる場合の反射体厚さ（実効増倍率が同等となる場合とは、両者の実効増倍率の差が厚さ無限大の反射体を考慮した場合の実効増倍率に対して$10^{-3} \Delta k/k$以下となる厚さ））であるとされており、これを包絡する値として厚さ300mmの水反射体としている。また、下部については、厚さ1,000mmのコンクリート反射体とした。厚さ1,000mmのコンクリート反射体の妥当性については、大飯発電所3・4号炉の使用済燃料ビットにおける大規模漏えい時の未臨界性評価を実施した評価モデルに対する最適減速状態（Aエリア：水密度$0.14g/cm^3$、Bエリア：水密度$1.0g/cm^3$）での下部コンクリート厚さの感度評価結果（第1-1図および第1-2図）により、下部コンクリートは十分な厚さが設定されていることを確認している。</p>		<p>1. 大規模漏えい時の未臨界性評価における燃料体等上下部の計算体系設定の考え方</p> <p>大規模漏えい時の未臨界性評価における燃料体等上下部の計算体系は、有限の体系とし、以下のとおり設定している。</p> <p>大規模漏えい時の燃料有効長上下部付近は低水密度状態となることが推測されるが、低水密度状態においても十分な中性子の反射効果が得られる厚さ（中性子の反射効果が飽和する厚さ）となる反射体を仮定して解析を実施している。</p> <p>具体的には、燃料体等の上下部構造物、ラックの支持脚等及び使用済燃料ビット下部コンクリートのライニングはSUS材で構成されており、上記で考慮した反射体と比較して反射効果は小さく、中性子吸収材として働くため計算体系上は無視している。</p> <p>その上で、上部については、臨界安全ハンドブック第2版（JAERI-1340 日本原子力研究所1999.3）において、200mm以上の厚さがあれば十分な反射体厚さ（その厚さの反射体を考慮した場合の実効増倍率と厚さ無限大の反射体を考慮した場合の実効増倍率がほぼ同等となる場合の反射体厚さ（実効増倍率が同等となる場合とは、両者の実効増倍率の差が厚さ無限大の反射体を考慮した場合の実効増倍率に対して$10^{-3} \Delta k/k$以下となる厚さ））であるとされており、これを包絡する値として厚さ300mmの水反射体としている。また、下部については、厚さ1,000mmのコンクリート反射体とした。厚さ1,000mmのコンクリート反射体の妥当性については、泊発電所3号炉の使用済燃料ビットにおける大規模漏えい時の未臨界性評価を実施した評価モデルに対する最適減速状態（水密度$1.0g/cm^3$）での下部コンクリート厚さの感度評価結果（第1-1図）により、下部コンクリートは十分な厚さが設定されていることを確認している。</p>	<p>【大飯】記載表現の相違 発電所名の違い 【大飯】運用の相違 泊では代表してBビットのみを評価している。</p>

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

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

大飯発電所3/4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 data-bbox="197 272 595 935" style="border: 2px solid red; padding: 10px;">  <p>第1-1図 大飯発電所3・4号炉SFP Aエリアにおける 下部コンクリート厚さの感度評価結果 (最悪減速状態：水密度0.14g/cm³)</p>  <p>第1-2図 大飯発電所3・4号炉SFP Bエリアにおける 下部コンクリート厚さの感度評価結果 (最悪減速状態：水密度1.0g/cm³)</p> <p style="text-align: center;">- 別紙2-2 -</p> </div>		<div data-bbox="1469 240 1868 695" style="border: 2px solid red; padding: 10px;">  <p>第1-1図 B-使用済燃料ピットにウラン濃縮尿のみを貯蔵した場合の 下部反射体厚感度評価結果</p> </div>	<p>【大飯】運用の相違 泊では代表してBピットのみを評価している。</p>

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4号炉

2. 発電所における管理燃焼度算出方法とその信頼性について

本資料では、領域管理で使用する燃料体燃焼度の管理記録（以下、「管理燃焼度」という。）の算出方法とその信頼性について説明する。

(1) 発電所における管理燃焼度の算出方法

発電所における管理燃焼度は、炉内に挿入される可動式小型中性子検出器（以下、「M/D」という。：Movable Detector）による中性子束分布測定結果をもとに求められる計算値である。具体的にはM/Dによる中性子束分布測定結果に基づいて、炉内の相対出力分布を管理しており、炉心全体の熱出力（MWd）から個々の燃料の燃焼度を求め、前回M/D測定時の燃焼度に積算している。

$$BU_i = BU_i^0 + \sum_{k=1}^{k_{max}} \frac{MWd^k \times POW_i^k}{N \times M_i}$$

BU_i 最新の積算後の燃料集合体 i の燃焼度 (MWd/t)
 BU_i^0 ナイタル初用の燃料集合体 i の積算燃焼度 (MWd/t)
 POW_i^k k番目の出力分布結果中の燃料集合体 i の相対出力
 MWd^k k-1~k番目の間に出力分布結果で加わった炉心全体の熱出力量 (MWd)
 M_i 燃料集合体 i の初期全質燃料の重量 (t)
 N 炉心内に挿入されている燃料集合体数
 k_{max} 今回の燃焼度を積算する出力分布結果の数

- 別紙2-3 -

54-9-52

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

【大飯】**運用の相違**
 泊では燃焼度による領域管理は行わない。

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大阪発電所3/4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) 管理燃焼度の信頼性</p> <p>実運用においては、燃料体別に付与される燃料番号とともに燃焼度が管理され、使用済燃料ピット内での燃料移動及び炉心装荷・取出時においては複数人の作業者が移動手順を確認し、確実に燃料体の移動履歴を追うことができる運用としている。</p> <p>この管理燃焼度は次サイクルの炉心設計における入力値として使用され、その妥当性は炉心設計及び炉物理検査によって、検査結果（実測値）と管理燃焼度に基づいた設計値の差異が判定基準内に収まることをもって確認される。</p> <p>なお、炉心設計及び炉物理検査では、臨界ほう素濃度、反応度係数、出力分布等を測定する。それぞれのパラメータの差異は臨界ほう素濃度で代表され、臨界ほう素濃度の保安規定での運転上の制限は、実測値と設計値の差が±100ppm以内であり、この判定基準を燃焼度に換算すると最大で±1GWd/t程度の誤差を有する可能性がある（大阪3、4号炉の至近サイクルの炉心設計における燃料集合体1体ごとの設計値と実績値との燃焼度差は最大で±0.6GWd/t以内）が、領域管理においては54-9「SFP水の大規模漏えい時の未臨界性評価」別添1(6)のとおり、通常の燃料運用の範囲で実際に貯蔵される燃料の燃焼度は評価で使用している燃焼度を上回るものが多数あることから未臨界性評価の観点から保守側の運用が可能となる。</p> <p>また、実運用においては燃料体を複数サイクルにわたって使用するため、燃料番号とともに燃焼度が管理され、サイクル間で引き継ぐ運用としている。大阪3号炉、大阪4号炉では、それぞれ過去16サイクル、15サイクルの炉心設計及び炉物理検査において、設計値と実測値との差異が判定基準内に収まることを確認している。</p> <p>以上より、管理燃焼度は炉心設計及び炉物理検査においてその妥当性が確認されており、領域管理に使用するにあたって信頼性のあるデータである。</p> <p style="text-align: right;">以上</p>			<p>【大阪】運用の相違 泊では燃焼度による領域管理は行わない。</p>

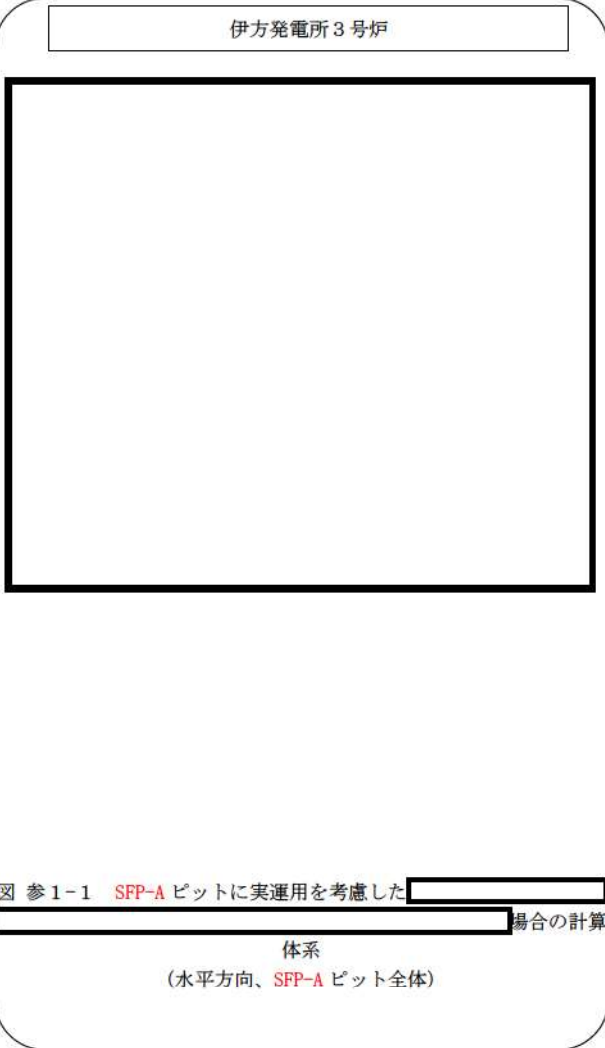
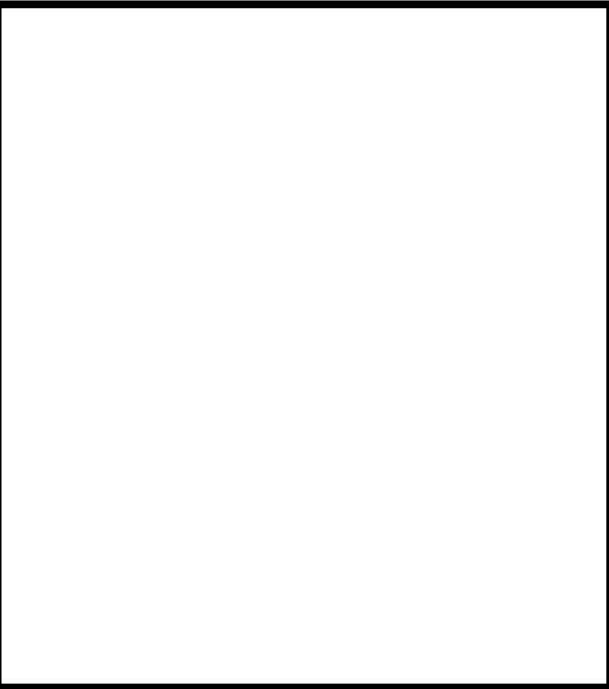
灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4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="border: 1px solid black; padding: 5px; width: fit-content;">参考資料であり、大飯に記載なし</p>	<p style="text-align: center; border: 1px solid black; padding: 5px;">伊方発電所3号炉</p> <p style="text-align: right;">参考資料1</p> <p style="text-align: center;">MOX 照射燃料に係る未臨界性評価について</p> <p>大規模損壊時における伊方3号機使用済燃料ピット（以下、「SFP」という。）の未臨界性評価では、MOX 新燃料について実運用を考慮した配置にすることにより、いかなる水密度においても未臨界性を維持できることを確認している。</p> <p>MOX 照射燃料の影響を評価するにあたっては、燃焼による反応度の低下は考慮せず、より反応度の高い MOX 新燃料を想定して評価を実施した。</p> <p>1. 評価条件 燃料仕様やラック寸法等の評価条件は表1、2及び図4、5、7、8と同じである。 評価モデルは、SFP-A ピットに実運用を考慮した [] 熱的影響を考慮し、また、より多くの MOX 照射燃料を貯蔵できるよう [] 計算体系を図 参1-1 に示す。</p> <p>2. 評価結果 評価結果を表 参1-1 および図 参1-2 に示す。実効増倍率は最大で 0.959（水密度 1.0g/cm³：不確定性込み）となり、 [] いかなる水密度においても未臨界性を維持できることが確認できた。</p> <p style="text-align: right;">以上</p>	<p style="text-align: right;">参考資料1</p> <p style="text-align: center;">ウラン・プルトニウム混合酸化物照射燃料に係る未臨界性評価について</p> <p>大規模漏えい時の泊3号炉使用済燃料ピットの未臨界性評価では、ウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料について実運用を考慮した配置にすることにより、いかなる水密度においても未臨界性を維持できることを確認している。</p> <p>ウラン・プルトニウム混合酸化物照射燃料の影響を評価するにあたっては、燃焼による反応度の低下は考慮せず、より反応度の高いウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料を想定して評価を実施した。</p> <p>1. 評価条件 燃料仕様やラック寸法等の評価条件は「54-11 使用済燃料ピット水の大规模漏えい時の未臨界性評価」の「2. 計算方法」第1表、第2表及び第3図、第4図と同じである。 評価モデルは、B-使用済燃料ピットに実運用を考慮したウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料配置エリアを設定し、その他エリアについては、熱的影響を考慮し、また、より多くのウラン・プルトニウム混合酸化物照射燃料を貯蔵できるようウラン新燃料とウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料をチェッカーボード状に配置した。計算体系を図 参1-1 に示す。</p> <p>2. 評価結果 評価結果を表 参1-1 及び図 参1-2 に示す。実効増倍率は最大で 0.952（水密度 1.0g/cm³：不確定性込み）となり、ウラン・プルトニウム混合酸化物照射燃料を隣接して配置しないことにより、いかなる水密度においても未臨界性を維持できることが確認できた。</p> <p style="text-align: right;">以上</p>	<p>【伊方】記載表現の相違 泊はウラン・プルトニウム混合酸化物燃料と記載</p> <p>【伊方】記載表現の相違 泊は本文の表及び図を参照</p> <p>【伊方】運用の相違 泊はB-使用済燃料ピットを代表して評価</p> <p>【伊方】設計の相違 設備の違い</p>

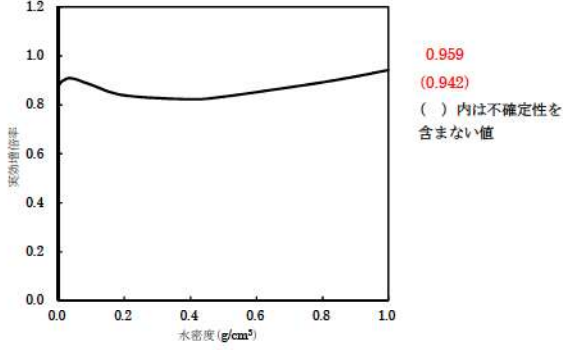
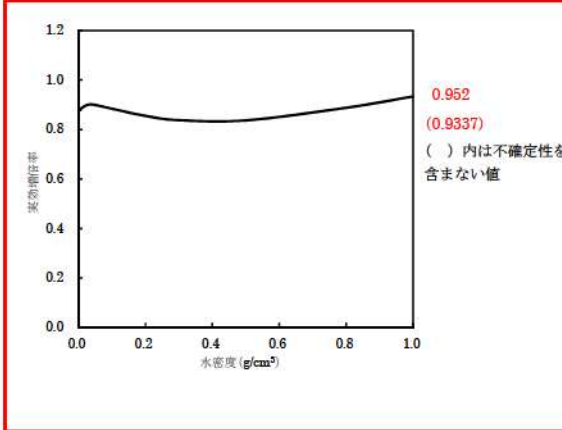
灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容

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

大飯発電所3/4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;">伊方発電所3号炉</p>  <p>図 参1-1 SFP-Aピットに実運用を考慮した [] 場合の計算体系 (水平方向、SFP-Aピット全体)</p>	 <p>図 参1-1 B-使用済燃料ピットに実運用を考慮したウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料エリア及びウラン新燃料とウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料をチェッカーボードに配置した場合の計算体系 (水平方向、B-使用済燃料ピット全体)</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>【伊方】運用の相違 泊はB-使用済燃料ピットを代表して評価</p> <p>【伊方】記載表現の相違 泊はウラン・プルトニウム混合酸化物燃料と記載</p>

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

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

大飯発電所3/4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;">伊方発電所3号炉</p> <p style="text-align: center;">表 参1-1 伊方3号機 SFP 未臨界性評価結果</p> <table border="1" data-bbox="721 268 1319 368"> <thead> <tr> <th>評価項目</th> <th>実効増倍率^(注)</th> <th>水密度</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ウラン新燃料+MOX新燃料</td> <td>Aピット 0.959 (0.942)</td> <td>1.0g/cm³</td> </tr> </tbody> </table> <p>(注)：不確定性含む。()内は不確定性を含まない値。</p>  <p style="text-align: right;">0.959 (0.942) ()内は不確定性を 含まない値</p> <p>図 参1-2 SFP-Aピットに実運用を考慮した場合の 実効増倍率と水密度の関係</p>	評価項目	実効増倍率 ^(注)	水密度	ウラン新燃料+ MOX 新燃料	Aピット 0.959 (0.942)	1.0g/cm ³	<p style="text-align: center;">表 参1-1 泊3号炉B-使用済燃料ピット未臨界性評価結果</p> <table border="1" data-bbox="1350 256 1951 368"> <thead> <tr> <th>評価項目</th> <th>実効増倍率^(注)</th> <th>水密度</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ウラン新燃料+ウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料</td> <td>0.952 (0.9337)</td> <td>1.0g/cm³</td> </tr> </tbody> </table> <p>(注)：不確定性含む。()内は不確定性を含まない値。</p>  <p style="text-align: right;">0.952 (0.9337) ()内は不確定性を 含まない値</p> <p>図 参1-2 B-使用済燃料ピットに実運用を考慮したウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料エリア及びウラン新燃料とウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料をチェッカーボードに配置した場合の実効増倍率と水密度の関係</p>	評価項目	実効増倍率 ^(注)	水密度	ウラン新燃料+ウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料	0.952 (0.9337)	1.0g/cm ³	<p>【伊方】運用の相違 泊はB-使用済燃料ピットを代表して評価</p> <p>【伊方】記載表現の相違 泊はウラン・プルトニウム混合酸化物燃料と記載</p> <p>【伊方】設計の相違 設備の違い</p> <p>【伊方】運用の相違 泊はB-使用済燃料ピットを代表して評価</p> <p>【伊方】記載表現の相違 泊はウラン・プルトニウム混合酸化物燃料と記載</p>
評価項目	実効増倍率 ^(注)	水密度													
ウラン新燃料+ MOX 新燃料	Aピット 0.959 (0.942)	1.0g/cm ³													
評価項目	実効増倍率 ^(注)	水密度													
ウラン新燃料+ウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料	0.952 (0.9337)	1.0g/cm ³													

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

大飯発電所3/4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;">伊方発電所3号炉</p> <p style="text-align: right;">参考資料2</p> <p style="text-align: center;">未臨界性評価における温度条件について</p> <p>未臨界性評価における温度条件は[]として評価を実施している。温度条件の変動による影響を確認するにあたり、未臨界性評価の入力条件となる体系 []の温度を []に設定して解析を実施した。</p> <p>1. 評価条件 燃料仕様やラック寸法等の評価条件は、表1、2及び図4、5、7、8と同じである。 解析モデルは、MOX燃料体数が多いSFP-Aピットに実運用を考慮した []した体系で実施した。（図 参1-1参照）</p> <p>2. 評価結果 評価結果を表 参2-1および図 参2-1に示す。実効増倍率は最大で0.941（水密度1.0g/cm³）となり、体系の温度 []の実効増倍率と同等であることを確認した。</p>	<p style="text-align: right;">参考資料2</p> <p style="text-align: center;">未臨界性評価における温度条件について</p> <p>未臨界性評価における温度条件は20℃として評価を実施している。温度条件の変動による影響を確認するにあたり、未臨界性評価の入力条件となる体系（燃料温度、減速材温度、構造材温度（被覆管、制御棒案内管、計装用案内管、ラックセル材）、反射体）の温度を100℃に設定して解析を実施した。</p> <p>1. 評価条件 燃料仕様やラック寸法等の評価条件は、「54-11 使用済燃料ピット水の大規模漏えい時の未臨界性評価」の「2. 計算方法」第1表、第2表及び第3図、第4図と同じである。 解析モデルは、ウラン・プルトニウム混合酸化物燃料体数が多いB-使用済燃料ピットに実運用を考慮したウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料配置エリアを設定し、残りのエリアをウラン新燃料とウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料のチェッカーボート状に配置した体系で実施した。（図 参1-1参照）</p> <p>2. 評価結果 評価結果を表 参2-1及び図 参2-1に示す。実効増倍率は最大で0.9332（水密度1.0g/cm³）となり、体系の温度20℃の実効増倍率と同等であることを確認した。</p>	<p>【伊方】記載表現の相違 泊は本文の表及び図を参照</p> <p>【伊方】記載表現の相違 泊はウラン・プルトニウム混合酸化物燃料と記載</p> <p>【伊方】運用の相違 泊はB-使用済燃料ピットを代表して評価</p> <p>【伊方】設計の相違 設備の違い</p>

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

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

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

伊方発電所3号炉

表 参2-1 伊方3号機 SFP 未臨界性評価結果

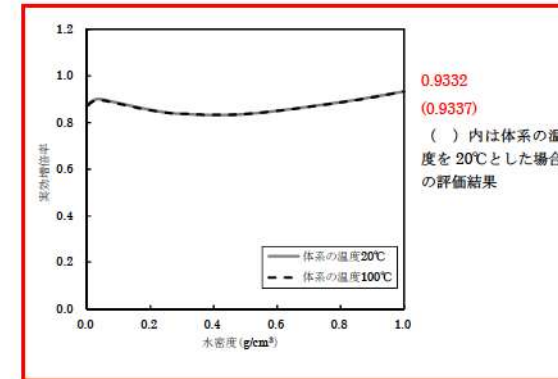
評価項目	Aピット	実効増倍率		水密度
		体系の温度 []	体系の温度 []	
ウラン新燃料+ MOX 新燃料	Aピット	0.942	0.941	1.0g/cm ³

0.941
(0.942)
()内は体系の温度を []とした場合の評価結果

図 参2-1 SFP-Aピットに実運用を考慮した [] 場合の実効増倍率と水密度の関係

表参2-1 泊3号炉B-使用済燃料ピット未臨界性評価結果

評価項目	実効増倍率		水密度
	体系の温度 20℃	体系の温度 100℃	
ウラン新燃料+ウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料	0.9337	0.9332	1.0g/cm ³



図参2-1 B-使用済燃料ピットに実運用を考慮したウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料エリア及びウラン新燃料とウラン・プルトニウム混合酸化物新燃料をチェッカーボードに配置した場合の実効増倍率と水密度の関係

【伊方】運用の相違
 泊はB-使用済燃料ピットを代表して評価

【伊方】記載表現の相違
 泊はウラン・プルトニウム混合酸化物燃料と記載

【伊方】設計の相違
 設備の違い

【伊方】運用の相違
 泊はB-使用済燃料ピットを代表して評価
 【伊方】記載表現の相違
 泊はウラン・プルトニウム混合酸化物燃料と記載

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

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

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

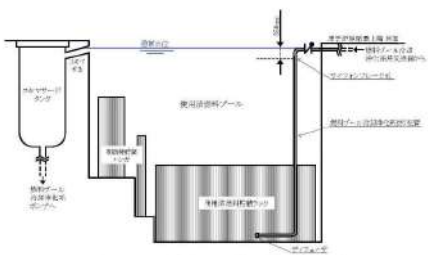
第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>54-10 使用済燃料ピットサイフォンブレーカの健全性について</p>	<p>54-12 サイフォンブレーク孔の健全性について</p>	<p>54-12 使用済燃料ピットサイフォンブレーカの健全性について</p>	<p>※女川2号炉は燃料プール冷却浄化系戻り配管にサイフォンブレーク孔を設けてサイフォンブレーク機能を有しているのに対し、泊は大飯と同様にサイフォンブレーカを使用済燃料ピット水浄化冷却材出口配管に接続する構造でサイフォンブレーク機能を有するため、構造が異なる。従って、本資料は、同構造を持つ大飯3/4号炉と比較する （有効性評価7.3.1想定事故1添付資料7.3.1.2参考4と同様）</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p>

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

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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3、4号炉 使用済燃料ビットサイフォンブレイカの健全性について</p>	<p>使用済燃料プールサイフォンブレイク孔の健全性について</p> <p>1. サイフォンブレイク孔の概要 燃料プール冷却浄化系配管の破断等により、使用済燃料プール水がサイフォン現象により流出する場合は、燃料プール冷却浄化系戻り配管に設置された逆止弁によりプール水の流出を防止する設計としている。仮に逆止弁が機能喪失し、プール水が流出した場合においても、燃料プール冷却浄化系戻り配管にサイフォンブレイク孔を設けることにより、サイフォンブレイク孔のレベルまで水位が低下した時点で、サイフォンブレイク孔から空気を吸入することで、サイフォン現象による使用済燃料プール水の流出を停止することが可能な設計とする。</p> <p>2. サイフォンブレイク孔の仕様 (1)サイフォンブレイク孔の寸法 サイフォンブレイク孔は、2本の燃料プール冷却浄化系戻り配管(150A)それぞれに、直径15mmの開口を設置する。</p> <p>(2)サイフォンブレイク孔の設置レベル サイフォンブレイク孔のレベル及び使用済燃料プール内のレベルを図54-12-1に示す。サイフォンブレイク孔は使用済燃料プールの通常水位より350mm下方に設置することで、使用済燃料プール水がサイフォン現象により流出した場合においても使用済燃料の遮蔽に必要な水深を確保することが可能である。</p>  <p>図54-12-1 サイフォンブレイク孔の設置位置</p>	<p>○泊3号炉 使用済燃料ビットサイフォンブレイカの健全性について</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違</p>



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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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3、4号炉使用済燃料ピット入口配管に設置されたサイフォンブレーカの概略図及び写真を示す。 当該サイフォンブレーカは、使用済燃料ピット入口配管に設置された管であり、以下に示すとおり耐震性も含めて機器、弁類等の故障及び人的過誤の余地のないサイフォンブレーカであることから、その効果を考慮できる。</p> <p>1. 地震による影響 サイフォンブレーカが取り付けられている使用済燃料ピット入口配管は十分な耐震性を有しており、地震による影響はない。</p> <p>大飯3、4号炉Aエリアのサイフォンブレーカの耐震性確認結果を以下に示す。</p> <p>[配管仕様] ・口径21.7mm、肉厚2.5mm (SUS304TP) ・配管長 (最大 (3号炉①)) : 184mm ・質量 : $1.32\text{kg/m} \times 184 \times 10^{-3}\text{m} = 0.3\text{kg}$</p>  <p>[付加重量] 水中での運動であるため、その運動に伴って周囲の水も移動することから付加重量を考慮する。 ・付加重量 : $\pi \times \rho \times (d_e/2)^2 \times 184$ (機械工学便覧による) $= \pi \times 1 \times 10^{-6} \times (21.7/2)^2 \times 184 = 0.069\text{kg}$ ・配管内の水重量 : $\rho (1 \times 10^{-6}\text{kg/mm}^3) \times \pi (16.7/2)^2 \times 184 = 0.041\text{kg}$ ・合計 : $0.069 + 0.041 = 0.2\text{kg}$を配管質量に付加する。 よって、配管質量を$0.3 + 0.2 = 0.5\text{kg}$として評価する。</p> <p>[加速度] ・Ss地震動 (3連動) の最大床応答加速度=1.94G (E.L.+33.6m)</p>	<p>3. サイフォンブレーク孔の健全性</p> <p>サイフォンブレーク孔は、以下のとおり機能喪失が発生しないことから、重大事故等時においても、その効果を期待できる。</p> <p>(1) 配管強度への影響 燃料プール冷却浄化系戻り配管は、常設耐震重要重大事故防止設備であり、重大事故等クラス2配管に該当することから、材料及び構造については、設計・建設規格、JSME S NCI-2012におけるクラス2配管に関する規格を準用する。クラス2配管への穴補強の適用条件は、PPC-3422より「(1) 平板以外の管に設ける穴であって、穴の径が64mm以下で、かつ、管の内径の4分の1以下の穴を設ける場合」に該当することから、穴の補強が不要と規定されており、設計上、サイフォンブレーク孔が燃料プール冷却浄化系戻り配管の強度へ与える影響はない。</p>	<p>泊3号炉使用済燃料ピット水浄化冷却設備出口配管に設置されたサイフォンブレーカの設置場所及び写真を示す。 当該サイフォンブレーカは、使用済燃料ピット水浄化冷却設備出口配管に設置された管であり、以下に示すとおり耐震性も含めて機器、弁類等の故障及び人的過誤の余地のないサイフォンブレーカであることから、その効果を考慮できる。</p> <p>1. 地震による影響 サイフォンブレーカが取り付けられている使用済燃料ピット水浄化冷却設備出口配管は十分な耐震性を有しており、地震による影響はない。</p> <p>泊3号炉A、B-使用済燃料ピットのサイフォンブレーカの耐震性確認結果を以下に示す。</p> <p>[配管仕様] ・外径21.7mm、肉厚2.5mm (SUS304TP) ・配管長 (A、B-使用済燃料ピット) : 210mm ・質量 : $1.21\text{kg/m} \times 210 \times 10^{-3}\text{m} = 0.3\text{kg}$</p>  <p>[付加重量] 水中での運動であるため、その運動に伴って周囲の水も移動することから付加重量を考慮する。 ・付加重量 : $\pi \times \rho \times (d_e/2)^2 \times 210$ (機械工学便覧による) $= \pi \times 1 \times 10^{-6} \times (21.7/2)^2 \times 210 = 0.078\text{kg}$ (ρ : 水の密度) ・配管内の水質量 : $\rho (1 \times 10^{-6}\text{kg/mm}^3) \times \pi (16.7/2)^2 \times 210 = 0.046\text{kg}$ (ρ : 水の密度) ・合計 : $0.078 + 0.046 = 0.114 \rightarrow 0.2\text{kg}$を配管質量に付加する。 よって、配管質量を$0.3 + 0.2 = 0.5\text{kg}$として評価する。</p> <p>[加速度] ・Ss地震動のうち (Ss1, Ss3-1, Ss3-2, Ss3-3, Ss3-4) の最大床応答加速度=1.19G (T.P.33.1m)</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 設計の相違</p>

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>[自重+付加重量+Ss地震による発生応力]</p> <ul style="list-style-type: none"> 荷重(F)=0.5kg×9.80665(重力加速度)×(1.0G+1.94G) =14.5N モーメント(M)=14.5N×184mm =2,668.0N・mm 断面係数(Z)=π(d₂⁴-d₁⁴)/32d₂ =π(21.7⁴-16.7⁴)/(32×21.7) =651.2mm³ 発生応力(σ)=M/Z=2,668.0/651.2=4.1MPa  <p>[許容引張応力]</p> <ul style="list-style-type: none"> 122MPa(設計・建設規格付録材料図表Part5表5、100℃の値) <p>サイフォンブレーカの許容引張応力が122MPaであるのに対して、Ss地震動による発生応力は4.1MPaであるため、サイフォンブレーカはSs地震動に対して十分な余裕を持った耐震性を有する。</p> <p>なお、現実的には水中では抵抗により加速度の減衰効果があるため、上記評価は安全側の評価となる。</p> <p>2. 人的過誤、故障による影響</p> <p>サイフォンブレーカの構成機器は管のみであり、弁類等は設置していないことから、人的過誤や故障によりその機能を喪失することはない。</p> <p>使用済燃料ピット入口配管のサイフォン現象による漏洩が発生した場合にも、運転員による操作は不要であり、使用済燃料ピットの水位がサイフォンブレーカ開口部高さまで低下すればその効果を発揮する。</p> <p>3. 異物による閉塞</p> <p>サイフォンブレーカには通常時には母管側から使用済燃料ピット側に向けて冷却水が常時流れていること、及び使用済燃料ピット出口配管吸込部にはサイフォンブレーカ内径16.7mmより細かい穴径12mmのストレーナが設置されていることから、異物により閉塞することはない。</p> <p>なお、使用済燃料ピットエリアについては、異物管理実施要領に基づき、異物の発生、混入を防止するための管理を適切に実施しているため、異物の混入はない。</p>	<p>また、サイフォンブレイク孔は、基準地震動Ssによる地震力に対して、必要な機能を損なうことのない燃料プール冷却浄化系戻り配管に設置することから、十分な耐震性を有している。</p> <p>(2) 人的要因による機能阻害</p> <p>サイフォンブレイク孔は、操作や作動機構を有さない開口のみであることから、誤操作や故障により機能喪失することはない。</p> <p>そのため、サイフォン現象による使用済燃料プール水の流出が発生した場合には、操作や作業を実施することなく、サイフォンブレイク孔設置位置まで水位が低下することで、自動的に使用済燃料プール水の流出を停止することが可能である。</p> <p>(3) 異物による閉塞</p> <p>使用済燃料プールは、燃料プール冷却浄化系のスキマサージタンク及びろ過脱塩装置により、下記の不純物を除去し水質基準を満足する設計となっており、不純物によるサイフォンブレイク孔の閉塞を防止することが可能である。</p> <p>なお、使用済燃料プール付近での作業時は、異物の発生及び混入を防止するための管理を実施しており、異物の混入はないと考えられる。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・プール水面上の空気中よりの混入物 ・プールに貯蔵される燃料及び機器表面に付着した不純物 ・燃料交換時に炉心から出る腐食生成物及び核分裂生成物 ・燃料交換作業、その他の作業の際の混入物 ・プール洗浄後のフラッシング水 	<p>[自重+付加質量+Ss地震による発生応力]</p> <ul style="list-style-type: none"> 荷重(F)=0.5kg×9.80665(重力加速度)×(1.0G+1.19G) =10.8N モーメント(M)=10.8N×210mm =2,268.0N・mm 断面係数(Z)=π(d₂⁴-d₁⁴)/32d₂ =π(21.7⁴-16.7⁴)/(32×21.7) =651.2mm³ 発生応力(σ)=M/Z=2,268.0/651.2=3.5MPa  <p>[許容引張応力]</p> <ul style="list-style-type: none"> 122MPa(設計・建設規格付録材料図表Part5表5、100℃の値) <p>サイフォンブレーカの許容引張応力が122MPaであるのに対して、Ss地震動による発生応力は3.5MPaであるため、サイフォンブレーカはSs地震動に対して十分な余裕を持った耐震性を有する。</p> <p>なお、現実的には水中では抵抗により加速度の減衰効果があるため、上記評価は安全側の評価となる。</p> <p>2. 人的過誤、故障による影響</p> <p>サイフォンブレーカの構成機器は管のみであり、弁類等は設置していないことから、人的過誤や故障によりその機能を喪失することはない。</p> <p>使用済燃料ピット水浄化冷却設備出口配管のサイフォン現象による漏洩が発生した場合にも、運転員による操作は不要であり、使用済燃料ピットの水位がサイフォンブレーカ開口部高さまで低下すればその効果を発揮する。</p> <p>3. 異物による閉塞</p> <p>サイフォンブレーカには通常時には母管側から使用済燃料ピット側に向けて冷却水が常時流れていること、及び使用済燃料ピット水浄化冷却設備入口配管吸込部にはサイフォンブレーカ内径16.7mmより細かいメッシュ間隔約4.7mmのストレーナが設置されていることから、異物により閉塞することはない。</p> <p>なお、使用済燃料ピットエリアについては、異物管理実施要領に基づき、異物の発生、混入を防止するための管理を適切に実施しているため、異物の混入はない。</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 設計の相違</p>

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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. 落下物による影響</p> <p>Aエリアのサイフォンブレイカは大部分が使用済燃料ピットの躯体コンクリートに埋設され、外部に露出しているのは出口端部の使用済燃料ピット壁面から18cm程度の僅かな部分であり、Bエリアのサイフォンブレイカは使用済燃料ピット入口配管上の13cm程度の僅かな枝管であることから、落下物による影響が発生する可能性は極めて小さい。</p> <p>仮に上部からの落下物により曲げ変形が生じた場合を想定しても、一定の剛性を有する鋼管に曲げ変形が生じる場合、断面は楕円形状を保持したまま変形するため、極端に座屈変形して流路が完全に閉塞することはないと考える。空気の通り道が僅かにでもあればサイフォンブレイカは機能する。</p> <p>なお、周辺設備は自らの損傷、転倒、落下等により使用済燃料ピットの安全機能が損なわれないよう離隔をとり配置されている。そのような配置が困難である場合は、Sクラス相当の構造強度を持たせる等の方策により、波及的影響の発生を防止していることから、落下物による影響は考えられない。</p>	<p>a. スキマサージタンクによる異物除去</p> <p>スキマサージタンクには、6×6メッシュの異物混入防止ストレーナが設置されており、使用済燃料プール水面に浮かぶ塵等の比較的大きな不純物を除去することが可能である。</p> <p>b. ろ過脱塩装置による異物除去</p> <p>ろ過脱塩装置は、ろ過脱塩器、出口ストレーナ等から構成される。ろ過脱塩器は、ステンレス鋼製エレメントに保持された粉末状イオン交換樹脂(アニオン樹脂及びカチオン樹脂)により、使用済燃料プール水中の溶解性、不溶解性不純物を浄化する設備である。</p> <p>また、ろ過脱塩器出口には、イオン交換樹脂の流出を防止するためにストレーナが設置されている。出口ストレーナは24×110メッシュであり、サイフォンブレイク孔(φ15mm)を閉塞させる可能性のある不純物を除去することが可能である。</p> <p>c. 使用済燃料プールの巡視</p> <p>使用済燃料プールは、運転員により毎日、巡視を実施することとしており、サイフォンブレイク孔を閉塞させる可能性のある浮遊物等がないことを確認することが可能である。</p> <p>また、浮遊物等を見つけた場合には、除去することにより、サイフォンブレイク孔の閉塞を防止することが可能である。</p> <p>(4)落下物干渉による影響</p> <p>サイフォンブレイク孔は図54-12-2に示すとおり、燃料プール冷却浄化系戻り配管の垂直部分に設けられた直径15mmの開口であり、また、弁等の機器が設置されていないことから、落下物等が直接干渉することはなく、サイフォンブレイク孔の変形により閉塞することは考えにくい。</p>	<p>4. 落下物による影響</p> <p>サイフォンブレイカは大部分が使用済燃料ピットの躯体コンクリートに埋設され、外部に露出しているのは出口端部の使用済燃料ピット壁面から約15cmのわずかな部分であり、落下物による影響が発生する可能性は極めて小さい。</p> <p>仮に上部からの落下物により曲げ変形が生じた場合を想定しても、一定の剛性を有する鋼管に曲げ変形が生じる場合、断面は楕円形状を保持したまま変形するため、極端に座屈変形して流路が完全に閉塞することはないと考える。空気の通り道がわずかにでもあればサイフォンブレイカは機能する。</p> <p>なお、周辺設備は自らの損傷、転倒、落下等により使用済燃料ピットの安全機能が損なわれないよう離隔をとり配置されている。そのような配置が困難である場合は、Sクラス相当の構造強度を持たせる等の方策により、波及的影響の発生を防止していることから、落下物による影響は考えられない。</p>	<p>【大飯】 設計の相違 【大飯】 記載表現の相違</p>



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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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. 通水状況の確認</p> <p>上記のとおりサイフォンブレイカは閉塞することはないと考えられるが、念のため、通常運転時においても定期的に（1週間に1回程度）閉塞していないことを確認することとする。</p> <p>使用済燃料ピットは常時冷却されており、使用済燃料ピット入口配管から使用済燃料ピットに水が流入すると同時にサイフォンブレイカからも使用済燃料ピットに水が流入する。</p> <p>サイフォンブレイカから水が出ていることは、添付写真に示すとおり目視により確認できる。</p> <p>これによりサイフォンブレイカが閉塞していないことを確認する。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 10px;"> <p>上記のとおりサイフォンブレイカは閉塞することはないと考えられるが、念のため、通常運転時においても定期的に（1週間に1回程度）閉塞していないことを確認することとする。</p> <p>使用済燃料ピットは常時冷却されており、使用済燃料ピット入口配管から使用済燃料ピットに水が流入すると同時にサイフォンブレイカからも使用済燃料ピットに水が流入する。</p> <p>サイフォンブレイカから水が出ていることは、添付写真に示すとおり目視による確認が困難なことから、棒に紐状のビニールを垂らした小道具を使用し確認することでサイフォンブレイカが閉塞していないことを確認する。</p> </div> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 10px; text-align: center;"> <p>高浜1/2号炉の参考掲載</p> </div>	<p>(5)サイフォンブレイク孔の健全性確認</p> <p>サイフォンブレイク孔については、定期的なパトロール（1回/週）を実施し、目視により穴の閉塞がないことを確認する。</p>	<p>5. 通水状況の確認</p> <p>上記のとおりサイフォンブレイカは閉塞することはないと考えられるが、念のため、通常運転時においても定期的に（1週間に1回）閉塞していないことを確認することとする。</p> <p>使用済燃料ピットは常時冷却されており、使用済燃料ピット水浄化冷却設備出口配管から使用済燃料ピットに水が流入すると同時にサイフォンブレイカからも使用済燃料ピットに水が流入する。</p> <p>サイフォンブレイカから水が出ていることは、目視による確認によりサイフォンブレイカの閉塞が疑われる場合、図4に示すとおり器具を用いて閉塞していないことを確認する。</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 記載方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊は水流が肉眼で確認しにくいいため、閉塞が疑われる場合は器具を用いて水流を確認する。 (器具を用いて確認することは高浜1/2号と同様)

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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>サイフォンブレイカの応力評価における気中と水中での減衰定数の違いについて</p> <p>「○大飯3, 4号炉 使用済燃料ピットサイフォンブレイカの健全性について」において、サイフォンブレイカ（配管）のSs地震動に対する耐震強度を評価し、許容応力以内であることを確認している。</p> <p>この評価では、片持ち梁モデルの先端に集中質量を仮定し、Ss地震動での最大床応答加速度 1.94G (E.L.+33.6m) が加わった場合の配管固定部のモーメントによる最大発生応力を評価しており、評価質量については、水中であることを考慮して、配管自身の質量に内包する水の質量と水中での振動時に考慮する付加質量分を加えたものとしている。</p> <p>ここで、地震時の水中での振動挙動においては、水の抵抗に係る流体減衰の効果が考えられるが、本評価では、保守的にこれを考慮していない。</p> <p>静止流体中の物体の流体減衰評価における減衰効果付与分については、以下のとおりとなる。</p> <p>サイフォンブレイカを水中における円柱構造物と仮定し、一般的に静止流体中で物体が振動するときを仮定する（図1）。このとき、物体は流体から力を受けるため、運動方程式は式（1）で示すことができる。</p> <div style="text-align: center;">  </div> <p>図1. 水中での円柱構造物の振動イメージ (上から見た図)</p> $m\ddot{y} + c\dot{y} + ky = F \dots\dots\dots (1)$ <p>ここで、m：構造物の質量 c：構造物の減衰定数 k：構造物の剛性 F：構造物が流体から受ける力</p> <p>一方、Fは円柱の場合式（2）のように表される。</p> $F = \frac{1}{2} \rho C_0 D (-\dot{y}) -\dot{y} + \rho C_m S (-\ddot{y}) \dots\dots\dots (2)$ <p>ここで、C₀：抗力係数 D：円柱直径 C_m：付加質量係数 S：円柱断面積</p>		<p>サイフォンブレイカの応力評価における気中と水中での減衰定数の違いについて</p> <p>「○泊3号炉 使用済燃料ピットサイフォンブレイカの健全性について」において、サイフォンブレイカ（配管）のSs地震動に対する耐震強度を評価し、許容応力以内であることを確認している。</p> <p>この評価では、片持ち梁モデルの先端に集中質量を仮定し、Ss地震動での最大床応答加速度 1.19G (T.P.33.1m) が加わった場合の配管固定部のモーメントによる最大発生応力を評価しており、評価質量については、水中であることを考慮して、配管自身の質量に内包する水の質量と水中での振動時に考慮する付加質量分を加えたものとしている。</p> <p>ここで、地震時の水中での振動挙動においては、水の抵抗に係る流体減衰の効果が考えられるが、本評価では、保守的にこれを考慮していない。</p> <p>静止流体中の物体の流体減衰評価における減衰効果付与分については、以下のとおりとなる。</p> <p>サイフォンブレイカを水中における円柱構造物と仮定し、一般的に静止流体中で物体が振動するときを仮定する（図3）。このとき、物体は流体から力を受けるため、運動方程式は式（1）で示すことができる。</p> <div style="text-align: center;">  </div> <p>図3 水中での円柱構造物の振動イメージ (上から見た図)</p> $m\ddot{y} + c\dot{y} + ky = F \dots\dots\dots (1)$ <p>ここで、m：構造物の質量 c：構造物の減衰定数 k：構造物の剛性 F：構造物が流体から受ける力</p> <p>一方、Fは円柱の場合式（2）のように表される。</p> $F = \frac{1}{2} \rho C_0 D (-\dot{y}) -\dot{y} + \rho C_m S (-\ddot{y}) \dots\dots\dots (2)$ <p>ここで、C₀：抗力係数 D：円柱直径 C_m：付加質量係数 S：円柱断面積</p>	<p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 設計の相違</p>

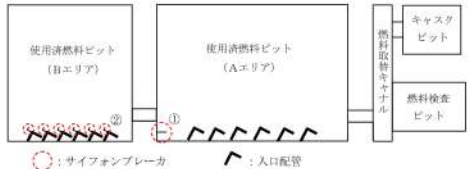
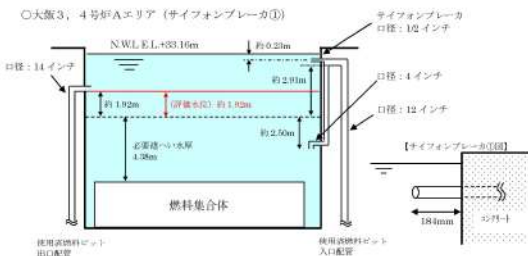


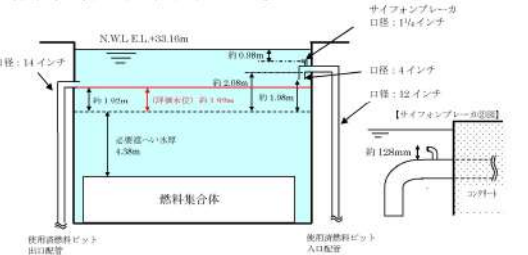



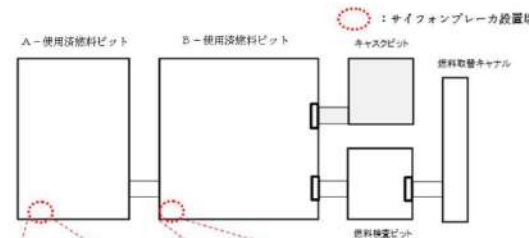




灰色：女川2号炉の記載のうち、BWR固有の設備や対応手段であり、泊3号炉と比較対象とならない記載内容
 赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却のための設備

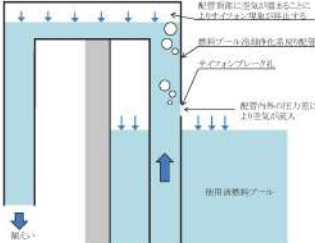
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>ここで、$(-\rho C_m S \ddot{y})$ を $(-m \ddot{y})$ と書き表すと、m' は円柱の付加質量となる。$m' = \rho C_m S$ とおくと、式(1)、式(2)より、</p> $(m+m')\ddot{y} + (c + \frac{1}{2}\rho C_D D \dot{y}) \dot{y} + ky = 0$ <p>となる。気中における振動に比較し、水中での振動では、“$\frac{1}{2}\rho C_D D \dot{y}$” 分の減衰効果が付与されることになる。(JSME S012 配管内円柱状構造物の流体力振動評価指針)</p> <p>(流体減衰効果の概略評価) サイフォンブレーカの流体減衰のおよその効果の程度を以下のとおり概略評価した。 サイフォンブレーカの配管質量を先端に集中させた片持ち梁と仮定すると、構造物の減衰定数を次のとおり算出することができる。</p> <p>構造物の減衰定数：$c = 2\sqrt{m \cdot k} \cdot h = 11.37 \text{ Ns/m}$ 質量 m : 0.5kg 剛性(片持ち梁剛性) $k = \frac{3EI}{l^3}$: 696,905N/m ヤング率 E : $1.90 \times 10^{11} \text{ N/m}^2$ 断面二次モーメント I : $7.07 \times 10^{-9} \text{ m}^4$ 梁の長さ l : 0.184m 減衰比 h : 0.01 (1%と仮定)</p> <p>一方、振動速度を仮定して、流体による減衰定数を評価すると次のとおり算出される。</p> <p>流体による減衰定数：$c_w = \frac{1}{2}\rho C_D D \dot{y} = 1.10 \text{ Ns/m}$ 水の密度 ρ : 1000 kg/m^3 抗力係数 C_D : 1.0 (機械工学便覧による) 配管口径 D : 0.0217m 振動速度 \dot{y} : 振動数 30Hz で梁の先端が最大加振加速度 1.94G で振動すると仮定すると、最大振動速度 $v = 1.94 \times 9.80665 / (2\pi \times 30) = 0.101 \text{ m/s}$</p> <p>流体による抵抗力 F_w は、上記の最大振動速度のときとすると次のとおり算出できる。 $F_w = c_w v = 0.111 \text{ N}$</p> <p>以上のことから、構造減衰に対して流体減衰の影響が有意 ($c_w/c \times 100 = 9.7\%$) であることが確認できる。</p>	<p>女川原子力発電所2号炉</p>	<p>ここで、$(-\rho C_m S \ddot{y})$ を $(-m' \ddot{y})$ と書き表すと、m' は円柱の付加質量となる。 $m' = \rho C_m S$ とおくと、式(1)、式(2)より、</p> $(m+m') \ddot{y} + (c + \frac{1}{2}\rho C_D D \dot{y}) \dot{y} + ky = 0 \dots \dots \dots (3)$ <p>となる。気中における振動に比較し、水中での振動では、“$\frac{1}{2}\rho C_D D \dot{y}$” 分の減衰効果が付与されることになる。(JSME S012 配管内円柱状構造物の流体力振動評価指針)</p> <p>(流体減衰効果の概略評価) サイフォンブレーカの流体減衰のおよその効果の程度を以下のとおり概略評価した。 サイフォンブレーカの配管質量を先端に集中させた片持ち梁と仮定すると、構造物の減衰定数を次のとおり算出することができる。 構造物の減衰定数：$c = 2\sqrt{m \cdot k} \cdot h = 9.33 \text{ Ns/m}$ 質量 m : 0.5kg 剛性(片持ち梁剛性) $k = \frac{3EI}{l^3}$: 435,147N/m ヤング率 E : $1.90 \times 10^{11} \text{ N/m}^2$ 断面二次モーメント I : $7.07 \times 10^{-9} \text{ m}^4$ 梁の長さ : 0.210m 減衰比 h : 0.01 (1%と仮定)</p> <p>一方、振動速度を仮定して、流体による減衰定数を評価すると次のとおり算出される。</p> <p>流体による減衰定数：$c_w = \frac{1}{2}\rho C_D D \dot{y} = 0.67 \text{ Ns/m}$ 水の密度 ρ : 1000 kg/m^3 抗力係数 C_D : 1.0 (機械工学便覧による) 配管外径 D : 0.0217m 振動速度 \dot{y} : 振動数 30Hz で梁の先端が最大加振加速度 1.19G で振動すると仮定すると、$v = 1.19 \times 9.80665 / (2\pi \times 30) = 0.062 \text{ m/s}$</p> <p>流体による抵抗力 F_w は、上記の最大振動速度のときとすると次のとおり算出できる。 $F_w = c_w v = 0.042 \text{ N}$</p> <p>以上のことから、構造減衰に対して流体減衰の影響が有意 ($c_w/c \times 100 = 7.2\%$) であることが確認できる。</p>	<p>相違理由</p> <p>【大飯】 記載表現の相違</p> <p>【大飯】 設計の相違</p>

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

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

大飯発電所3/4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3、4号炉サイフォンブレーカの配置（平面図：3号炉、4号炉共に同じ配置）</p>  <p>○大飯3、4号炉Aエリア（サイフォンブレーカ①）</p>  <p>【サイフォンブレーカ①写真】 大飯3号炉の例</p>  <p>【サイフォンブレーカ①からの水流によるゆらぎ】 大飯3号炉の例</p>  <p>○大飯3、4号炉Bエリア（サイフォンブレーカ②）</p>  <p>【サイフォンブレーカ②写真】 大飯3号炉の例</p>  <p>【サイフォンブレーカ②からの水流によるゆらぎ】 大飯3号炉の例</p>  <p>以上</p>	<p>女川原子力発電所2号炉</p>  <p>サイフォンブレーク孔</p> <p>図54-12-2 サイフォンブレーク孔の設置状況</p>	<p>泊発電所3号炉</p>  <p>○サイフォンブレーカ設置場所</p> <p>○A-使用済燃料ピット</p>  <p>○B-使用済燃料ピット</p>  <p>サイフォンブレーカ仕様 配管材質：SUS304TP サイズ：外径φ21.7mm、内径φ16.7mm、厚さ2.5mm</p>  <p>水流確認器具</p>  <p>水流の確認</p> <p>図4 泊3号炉 使用済燃料ピット概略図</p> <p>以上</p>	<p>【大飯】 設計の相違</p>

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

大飯発電所3/4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>サイフォンブレイク穴の機能確認試験について</p> <p>1. 目的</p> <p>サイフォンブレイク孔による漏えい停止の原理は、サイフォン現象によりサイフォンブレイク孔まで水位が低下した場合において、配管内外の圧力差によりサイフォンブレイク孔から配管内に空気が流入し、配管頂部に溜まることで、両側の配管内の水に力が伝わらなくなり、サイフォン現象が停止するものである（図1参照）。</p> <p>サイフォンブレイク孔が有効に機能することを確認するため、モックアップ装置を用いた機能確認試験を実施している。詳細を以下に示す。</p>  <p>図1 サイフォン現象発生時の概念図</p> <p>2. 試験概要</p> <p>サイフォンブレイク孔を設置する燃料プール冷却浄化系配管を模擬した試験用配管と試験用タンクを使用し、排水用の試験用配管に設けた弁の開操作により、燃料プール冷却浄化系配管の破断による漏えいを模擬することで、サイフォン現象を発生させる。試験装置の概要を図2に示す。</p> <div data-bbox="750 1037 1299 1133" style="border: 1px solid black; height: 60px; width: 245px;"></div> <p style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;">枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p>		

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

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

大飯発電所3/4号炉

女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由

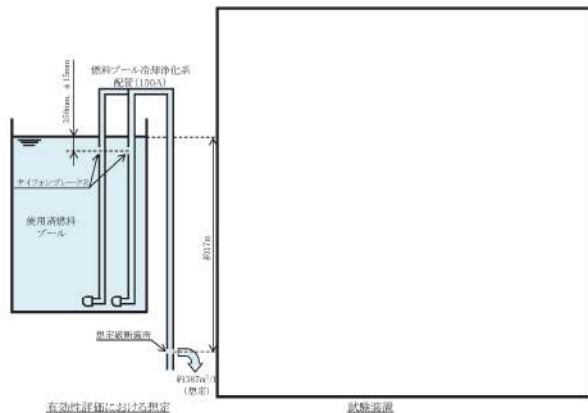


図2 試験装置概要図

3. 試験条件

サイフォンブレイク孔の機能確認においては、配管内への空気の流入速度が重要なパラメータとなり、空気流入速度は、配管内の流量に応じた配管内外の圧力差及びサイフォンブレイク孔の口径によって決まる。

したがって、流量が小さく、サイフォンブレイク孔の口径が小さいほどサイフォン現象を停止しにくい保守的な条件となる。

使用済燃料プールにおける重大事故に至るおそれのある事故シーケンスのうち、「想定事故2」においては、燃料プール冷却浄化系熱交換器出口配管の全周破断によって発生するサイフォン現象による漏えいを想定しており、この想定における漏えいを停止可能であることをサイフォンブレイク孔の要求機能としている。

以上より、サイフォンブレイク孔の機能確認試験における試験条件は、保守性を考慮して、表1のとおりとした。

表1 有効性評価における想定及び試験条件

	想定破断位置	漏えい流量	サイフォンブレイク孔		備考
			設置位置	口径	
有効性評価における想定	通常水位から約17.0m下	約193.5 m ³ /h*	通常水位から350mm下	15mm	・燃料プール冷却浄化系熱交換器出口での全周破断による大漏えいを想定
試験条件	ケース①				
	ケース②				

*：燃料プール冷却浄化系戻り配管1本あたりの漏えい流量

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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. 試験結果</p> <p>試験の結果、ケース①ではサイフォンブレイク孔のほぼ中心位置、ケース②ではサイフォンブレイク孔中心から13mm下方の位置にてサイフォン現象が停止することが確認された。したがって、実際に燃料プール冷却浄化系配管の破断によるサイフォン現象による漏えいが発生した場合において、サイフォンブレイク孔により、漏えいを停止することが可能である。</p>		

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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 data-bbox="248 740 456 799">大飯に該当資料なし</p>	<p data-bbox="804 764 1200 815">54-16 大容量送水ポンプ（タイプI）の構造について</p>	<p data-bbox="1420 778 1850 799">54-14 可搬型大型送水ポンプ車の構造について</p>	<p data-bbox="1973 724 2163 858">General 本補足説明資料は大飯3/4号炉にないため、女川2号炉との比較を行った。</p>

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

大飯発電所3/4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>大飯発電所3/4号炉</p> <p>大容量送水ポンプ（タイプI）の構造について</p> <p>大容量送水ポンプ（タイプI）は、図54-16-1に示すとおり増圧ポンプ1台、付属水中ポンプ2台、ディーゼルエンジン1台等で構成される。</p> <p>大容量送水ポンプ（タイプI）は、付属水中ポンプ及び増圧ポンプをディーゼルエンジンにて駆動する設計であり、外部電源が不要な設計である。</p> <p>大容量送水ポンプ（タイプI）は、淡水又は海水を付属水中ポンプにて取水した後、ホースを介して増圧ポンプへと送水し、加圧した水を各注水先へ送水する。</p> <p>なお、付属水中ポンプの吸込部にはストレーナを設置し、異物の流入を防止する設計としている。</p> <div data-bbox="770 711 1211 1002" style="border: 1px solid black; width: 100%; height: 100%;"></div> <p style="text-align: center;">図54-16-1 大容量送水ポンプ（タイプI）の構造概要図</p> <div data-bbox="898 1193 1205 1214" style="border: 1px solid black; padding: 2px; text-align: center;"> 枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。 </div> <p style="text-align: center;">54-16-1</p>	<p>泊発電所3号炉</p> <p>可搬型大型送水ポンプ車の構造について</p> <p>可搬型大型送水ポンプ車は、図54-14-1に示すとおり送水ポンプ1台、付属水中ポンプ1台、車両のディーゼルエンジン1台等で構成される。</p> <p>可搬型大型送水ポンプ車は、送水ポンプ及び付属水中ポンプを車両のディーゼルエンジンにて駆動する設計であり、外部電源が不要な設計である。</p> <p>可搬型大型送水ポンプ車は、淡水又は海水を付属水中ポンプにて取水した後、可搬型ホースを介して送水ポンプへと送水し、加圧した水を各注水先へ送水する。</p> <p>なお、付属水中ポンプの吸込部にはストレーナを設置し、異物の流入を防止する設計としている。</p> <div data-bbox="1346 703 1955 1182" style="border: 1px solid black; width: 100%; height: 100%;"></div> <p style="text-align: center;">図54-14-1 可搬型大型送水ポンプ車の構造概要図</p> <div data-bbox="1352 1230 1928 1251" style="border: 1px solid black; padding: 2px; text-align: center;"> 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。 </div>	<p>相違理由</p> <p>設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊の可搬型大型送水ポンプ車は水中ポンプ1台で定格容量を確保できる設計である。 <p>設備の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊の可搬型大型送水ポンプ車は消防自動車同様に車両のエンジンをポンプの駆動源としている。

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

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

第54条 使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備

大飯発電所3/4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="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;">大飯に該当資料なし</p>	<p style="text-align: center;">54-16 大容量送水ポンプ（タイプI）の構造について</p>	<p style="text-align: center;">54-15 可搬型大容量海水送水ポンプ車の構造について</p>	<p>General 本補足説明資料は大飯3/4号炉にないため、女川2号炉との比較を行った。</p>

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

大飯発電所3/4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>大飯送水ポンプ（タイプI）の構造について</p> <p>大飯送水ポンプ（タイプI）は、図54-16-1に示すとおり増圧ポンプ1台、付属水中ポンプ2台、ディーゼルエンジン1台等で構成される。</p> <p>大飯送水ポンプ（タイプI）は、付属水中ポンプ及び増圧ポンプをディーゼルエンジンにて駆動する設計であり、外部電源が不要な設計である。</p> <p>大飯送水ポンプ（タイプI）は、淡水又は海水を付属水中ポンプにて取水した後、ホースを介して増圧ポンプへと送水し、加圧した水を各注水先へ送水する。</p> <p>なお、付属水中ポンプの吸込部にはストレーナを設置し、異物の流入を防止する設計としている。</p> <div data-bbox="770 595 1211 887" style="text-align: center;">  </div> <p>図54-16-1 大飯送水ポンプ（タイプI）の構造概要図</p> <div data-bbox="896 1077 1205 1114" style="text-align: center; border: 1px solid black; padding: 2px;"> <p>枠囲みの内容は商業機密の観点から公開できません。</p> </div> <p>54-16-1</p>	<p>可搬型大容量海水送水ポンプ車の構造について</p> <p>可搬型大容量海水送水ポンプ車は、図54-11-1に示すとおり増圧ポンプ1台、付属水中ポンプ2台、ディーゼルエンジン1台等で構成される。</p> <p>可搬型大容量海水送水ポンプ車は、増圧ポンプ及び付属水中ポンプをディーゼルエンジンにて駆動する設計であり、外部電源が不要な設計である。</p> <p>可搬型大容量海水送水ポンプ車は、海水を付属水中ポンプにて取水した後、可搬型ホースを介して増圧ポンプへと送水し、加圧した水を送水する。</p> <p>なお、付属水中ポンプの吸込部にはストレーナを設置し、異物の流入を防止する設計としている。</p> <div data-bbox="1346 576 1957 1038" style="text-align: center;">  </div> <p>図54-15-1 可搬型大容量海水送水ポンプ車の構造概要図</p> <div data-bbox="1361 1110 1935 1137" style="text-align: center; border: 1px solid black; padding: 2px;"> <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> </div>	<p>相違理由</p> <p>設計方針の相違</p> <ul style="list-style-type: none"> ・泊では可搬型大容量海水送水ポンプ車を海水にしか使用しない。

泊発電所3号炉審査資料	
資料番号	SA55H-9 r.2.0
提出年月日	令和5年7月31日

泊発電所3号炉

設置許可基準規則等への適合状況について
(重大事故等対処設備)
補足説明資料
比較表

55条

令和5年7月
北海道電力株式会社



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。

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

第55条 原子炉冷却材圧力バウンダリ高圧時に発電用原子炉を冷却するための設備

大飯発電所3 / 4号炉	泊発電所3号炉	相違理由
--------------	---------	------

補足資料のうちSA基準適合性一覧表および関連資料の相違箇所に対する考え方について

「SA基準適合性一覧表」およびその適合性を確認するための「関連資料」について、大飯との比較による相違箇所について類型化し考え方を整理し、整理した結果をそれぞれ「適合性一覧表の相違箇所について」及び「関連資料の相違箇所について」に示す。

【適合性一覧表の相違箇所について】

- 43条のSA設備要求事項に対する適合性について、大飯との適合性一覧表における記述の比較結果および相違に対する設計方針の相違有無については表-1の通り。
- 記述内容は相違しているが、類型化にて整理した結果を記載していること、適合するための設計を行う方針であることについて相違はない。
- 類型化の整理結果は相違するものの、類型化に従った適合方針について記載したまとめ資料本文にて比較しているため、本資料(比較表)では相違箇所の識別のみとする。

【関連資料の相違箇所について】

- 43条の要求事項に対する設計方針を補足する関連資料について、大飯および女川との比較により相違する項目、関連資料および相違理由については表-2の通り。
- 適合性一覧にて示している関連資料において記載事項は異なるが、いずれかの資料にて適合状況の確認が可能な記述があることを確認している。
- よって、表-2の整理結果との紐付け記号をSA基準適合性一覧表の比較表に記載するのみのとする。

表-1

各設備の適合性における相違箇所に対する考え方 【 いずれも43条適合方針について大飯、女川との相違なし】		
記号	相違のある要求事項	相違に対する考え方
①	環境条件_環境影響	配置設計により設置環境として考慮すべき事項は相違するが、設置環境での環境影響を考慮した設計とする方針に相違なし
②	環境条件_海水通水	外部造水系(補給・除熱除く)は水源として海を用いるため海水影響を考慮する方針に相違なし 常設設備への接続系統は相違するが、海水通水の影響を考慮した設計とする方針に相違なし
③	操作性	操作対象とする設備により遠隔操作・現場操作(又は両方)が相違するが、遠隔操作および現場操作が可能とする方針に相違なし
④	切り替え性	本来用途と異なる目的にて使用するための操作を切り替え性とする(本来用途のための操作は操作性にて考慮)か、SA時の操作全般を切り替え性とするかの相違はあるが、いずれも操作可能とする方針に相違なし
⑤	悪影響防止_系統設計	系統操作について④にて操作性又は切り替え性としての適合方針の相違により、同一の操作であっても系統操作の類型化が異なる。悪影響を与えないための類型化分類化相違するが、対象とする系統へ悪影響を与えないための方針に相違なし
⑥	設置場所	対象設備の相違により操作場所が相違するが対象設備の操作場所に応じた放射線防護を取る方針に相違なし
⑦	容量等	有効性評価等による必要容量は相違するが、必要容量を賅える容量とする方針に相違なし
⑧	共通要因故障防止_自然現象・外部人為事象	設置場所により考慮する共通要因及び同時故障を防止する対象設備が相違するが、想定する共通要因及び対象設備に対し多重性及び独立性又は多様性を有する設計とし、位置的分散を図る方針に相違なし
⑨	共通要因故障_サポート系	対象設備によりサポート系の要・不要は相違するが、異なる駆動源を有する設計とする方針に相違なし

表-2

記号	43条適合性確認項目	関連資料			大飯との相違理由
		【大飯】	【泊】	【女川】(参考)	
①	環境条件における健全性	配置図	配置図(保管場所図) 系統図 接続図	配置図(保管場所図) 系統図 接続図	泊では目的別に資料を構成していることにより、紐付けている関連資料は異なるが、適合性を補足する資料として相違なし
②	操作性	配置図	配置図 系統図 接続図	接続図 配置図	泊では目的別に資料を構成していることにより、紐付けている関連資料は異なるが、適合性を補足する資料として相違なし
③	試験・検査	構造図 試験検査説明資料 設備概要 ブロック図、他	試験・検査説明資料	試験及び検査	大飯では試験・検査説明資料に記載している個別資料の名称を記載しているものであり、資料自体の相違なし
④	切り替え性	系統図 配置図	系統図	系統図	大飯では配置図を関連資料とし、配置図においては操作性の確実性について示されている 配置図における情報量は相違はなく、各設備の操作性の確実性については操作性における確認事項であるため紐付ける必要はないと判断している
⑤	悪影響防止	系統図 配置図	系統図 配置図(保管場所図) 試験・検査説明資料	系統図 試験及び検査	泊では試験・検査説明資料を関連資料としている 試験・検査説明資料は、設備の構造上の観点にて周辺への悪影響がないことを補足するため紐付けているものである
⑥	設置場所	配置図	接続図 配置図	接続図 配置図	泊では目的別に資料を構成していることにより、紐付けている関連資料は異なるが、適合性を補足する資料として相違なし
⑦	容量(常設、可搬)	容量設定根拠	容量設定根拠	容量設定根拠	資料の内容については設計連携により相違しているが、適合性を補足する資料として相違なし
—	共用の禁止	—	—	—	—(単号炉申請であり共用設備なし)
⑧	共通要因故障防止(常設)	配置図 系統図 設備概要	配置図 系統図 単線結線図 その他補足資料	配置図 系統図 単線結線図 その他補足資料	記載表現の相違、内容に相違なし 大飯では設備概要を関連資料としているが、当該要求事項において適合性を補足する資料として充足していることより紐付けていない なお設備概要における記載内容は相違なし
⑨	接続性	系統図	接続図	接続図	紐付けている資料は異なるが、当該要求事項に対する適合性の補足資料として記述内容に相違なし
⑩	異なる複数の接続箇所	配置図	接続図	接続図	
⑪	設置場所	配置図	接続図	接続図	
⑫	保管場所	配置図	保管場所図	保管場所図	紐付けている資料は異なるが、当該要求事項に対する適合性の補足資料として記述内容に相違なし
⑬	アクセスルート	補足説明資料共通4	アクセスルート	アクセスルート図	
⑭	共通要因故障防止(可搬)	配置図 系統図 設備概要	配置図 保管場所図 系統図 単線結線図 接続図	配置図 保管場所図 系統図 単線結線図 接続図	記載表現の相違、内容に相違なし 大飯では設備概要を関連資料としているが、当該要求事項において適合性を補足する資料として充足していることより紐付けていない なお設備概要における記載内容は相違なし

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

大飯発電所3/4号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>設計方針・運用・体制を変更するものではないが、補足資料の記載の充実を行った箇所と理由</p> <p><u>女川2号炉まとめ資料と比較した結果変更したもの</u></p> <p>重大事故等対処設備の手段が類似する「54条_使用済燃料貯蔵槽の冷却等のための設備」の資料比較により、先行審査実績との比較を行い、補足説明資料の資料構成及び資料内の記載内容・情報について、それぞれの資料の記載を充実する事項を抽出し、重大事故等対処設備の手段が相違する条文の補足説明資料についても、同様の視点で資料充実・反映を行いました。</p> <p>【共通（資料構成の変更）】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・基準適合性一覧の適合性を確認するための関連資料の種類を次のとおり、女川2号炉と同じ書類構成としました。 （変更前）配置図、試験検査、系統図、容量設定根拠 （変更後）配置図、試験検査、系統図、容量設定根拠、単線結線図、接続図、保管場所図、アクセスルート図 「単線結線図」は、電源設備にて作成していたが、各条にて給電経路を説明するため作成することとしました。 「接続図、保管場所図、アクセスルート図」は、変更前の配置図他にて同様の情報を扱っていたが、基準適合性をより適切に説明するため作成することとしました。 ・自主対策設備についての説明資料を新規作成しました。 ・各資料の比較表を作成し、相違箇所については、本文まとめ資料の比較表を参照して相違理由の記載を充実しました。 <p>【配置図】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・新たに作成した「接続図、保管場所図、アクセスルート図」と掲載する情報を区分し、前ページ表2のとおり設置許可基準43条の各項号の確認項目を示す資料を変更しました。 配置図は、屋内設備の設置・保管場所を示し、環境条件、位置的分散の関連資料であるとともに、操作性、悪影響防止の対応状況を示す写真を掲載しました。 ・機能喪失を想定する設計基準事故対処設備に加え、重大事故等対処設備が位置的分散を図る対象設備を明示するよう追加しました。 ・重大事故等対処設備の写真掲載に加え、位置的分散の対象とする設備の写真について追加しました。 ・操作性を示す関連資料として、操作スイッチ（MCRも）を示す配置図を追加し、操作性が確認できる操作スイッチ等の写真を追加しました。 また、操作ができることを示すため、現場操作を行う弁について写真を追加しました。 <p>【試験検査】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・関連資料が相違する場合には、試験検査ができることを示す関連資料として、適切と判断する理由を相違理由に記載しました。 ・比較プラントが定期事業者検査実績（検査計画、検査要領書）を関連資料として示す場合であっても、泊3号炉は定期事業者検査の実施回数が少なく検査実績を示せない場合には、設備構造図や系統図等の設計資料を関連資料として揭示し、試験検査ができることを示す比較プラントの関連資料と相違する場合には、相違理由の記載を充実しました。 <p>【系統図】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・女川2号炉の系統図様式（操作設備を掲載し、系統図にて対象設備を識別）にて、新たに作成しました。 なお、屋外・屋内の接続箇所ごとの系統図は作成せず、屋外設備等の複数経路は接続図、アクセスルート図等を関連資料としました。 <p>【容量設定根拠】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・建設時に設定根拠説明書を作成したことから変更前後の記載としていましたが、容量仕様は現設計値のみ記載するよう変更しました。 ・容量等の説明に加え、女川2号炉において補足する資料の有無を確認し、必要な資料を追加しました。 <p>【単線結線図、接続図、保管場所図、アクセスルート図】</p> <ul style="list-style-type: none"> ・従来、複数要求への対応を示す関連資料であった配置図が有する情報について、女川2号炉の資料構成を参照し、新規作成しました。 		

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表

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

第55条 工場等外への放射性物質の拡散を抑制するための設備

大飯発電所3/4号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>55-1 SA設備基準適合性 一覧表</p>	<p>55-1 SA設備 基準適合性一覧表</p>	

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

第55条 工場等外への放射性物質の拡散を抑制するための設備

大飯発電所3/4号炉

項目	大飯発電所3号炉	大飯発電所4号炉
1	屋外	屋外
2	屋外	屋外
3	屋外	屋外
4	屋外	屋外
5	屋外	屋外
6	屋外	屋外
7	屋外	屋外
8	屋外	屋外
9	屋外	屋外
10	屋外	屋外
11	屋外	屋外
12	屋外	屋外
13	屋外	屋外
14	屋外	屋外

泊発電所3号炉

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(可搬)

項目	可搬型大容量海水ポンプ車	相違理由
1	屋外	相違理由
2	海水	相違理由
3	操作性	相違理由
4	切り替え性	相違理由
5	系統設計	相違理由
6	設置場所	相違理由
7	可搬型の容量	相違理由
8	可搬型の接続性	相違理由
9	異なる機種の接続性の確保	相違理由
10	設置場所	相違理由
11	保護構造	相違理由
12	アクセスルート	相違理由
13	自然現象、外部人等による火災	相違理由
14	サポート新設	相違理由

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

第55条 工場等外への放射性物質の拡散を抑制するための設備

大飯発電所3/4号炉

項目	第1号機	第2号機	第3号機	第4号機	第5号機	第6号機	第7号機	第8号機	第9号機	第10号機	第11号機	第12号機	第13号機	第14号機
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14

泊発電所3号炉

泊発電所3号炉 SA設備基準適合性 一覧表(可搬)

項目	設備	相違理由
1	屋外	相違理由
2	海水	相違理由
3	操作性	相違理由
4	切り替え性	相違理由
5	系統設計	相違理由
6	設置場所	相違理由
7	可搬性の容量	相違理由
8	可搬性の接続性	相違理由
9	異なる機種の接続性の確保	相違理由
10	設置場所	相違理由
11	保護機能	相違理由
12	アクセスルート	相違理由
13	可搬性の接続性	相違理由
14	可搬性の接続性	相違理由