

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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>2.1.2 火災の感知及び消火</p> <p>2.1.2.1 早期の火災感知及び消火について</p> <p><b>【要求事項】</b></p> <p>2.2.1 火災感知設備及び消火設備は、以下の各号に掲げるように、安全機能を有する構築物、系統及び機器に対する火災の影響を限定し、早期の火災感知及び消火を行える設計であること。</p> <p>火災の感知及び消火については、安全機能を有する構築物、系統及び機器に対して、火災の影響を限定し、早期の火災感知及び消火を行える設計とする。</p> <p><b>【要求事項】</b></p> <p>(1) 火災感知設備</p> <p>①各火災区域における放射線、取付面高さ、温度、湿度、空気流等の環境条件や予想される火災の性質を考慮して型式を選定し、早期に火災を感知できる場所に設置すること。</p> <p>②火災を早期に感知できるよう固有の信号を発する異なる種類の感知器又は同等の機能を有する機器を組合せて設置すること。また、その設置にあたっては、感知器等の誤作動を防止するための方策を講じること。</p> <p>③外部電源喪失時に機能を失わないように、電源を確保する設計であること。</p> <p>④中央制御室等で適切に監視できる設計であること。</p>	<p>2.1.2. 火災の感知、消火</p> <p>2.1.2.1. 早期の火災感知及び消火</p> <p><b>【要求事項】</b></p> <p>2.2.1 火災感知設備及び消火設備は、以下の各号に掲げるように、安全機能を有する構築物、系統及び機器に対する火災の影響を限定し、早期の火災感知及び消火を行える設計であること。</p> <p>(1) 火災感知設備</p> <p>①各火災区域における放射線、取付面高さ、温度、湿度、空気流等の環境条件や予想される火災の性質を考慮して型式を選定し、早期に火災を感知できる場所に設置すること。</p> <p>②火災を早期に感知できるよう固有の信号を発する異なる種類の感知器又は同等の機能を有する機器を組合せて設置すること。また、その設置にあたっては、感知器等の誤作動を防止するための方策を講じること。</p> <p>③外部電源喪失時に機能を失わないように、電源を確保する設計であること。</p> <p>④中央制御室等で適切に監視できる設計であること。</p>	<p>2.1.2. 火災の感知、消火</p> <p>2.1.2.1. 早期の火災感知及び消火</p> <p><b>【要求事項】</b></p> <p>2.2.1 火災感知設備及び消火設備は、以下の各号に掲げるように、安全機能を有する構築物、系統及び機器に対する火災の影響を限定し、早期の火災感知及び消火を行える設計であること。</p> <p>(1) 火災感知設備</p> <p>①各火災区域における放射線、取付面高さ、温度、湿度、空気流等の環境条件や予想される火災の性質を考慮して型式を選定し、早期に火災を感知できるよう固有の信号を発する異なる感知方式の感知器等（感知器及びこれと同等の機能を有する機器をいう。以下同じ。）をそれぞれ設置すること。また、その設置にあたっては、感知器等の誤作動を防止するための方策を講ずること。</p> <p>②感知器については消防法施行規則（昭和36年自治省令第6号）第23条第4項に従い、感知器と同等の機能を有する機器については同項において求める火災区域内の感知器の網羅性及び火災報知設備の感知器及び発信機に係る技術上の規格を定める省令（昭和56年自治省令第17号）第12条から第18条までに定める感知性能と同等以上の方法により設置すること。</p> <p>③外部電源喪失時に機能を失わないように、電源を確保する設計であること。</p> <p>④中央制御室等で適切に監視できる設計であること。</p>	<p><b>【大飯】</b></p> <p>■記載方針の相違        （女川実績の反映：着色せず）</p> <p><b>【女川・大飯】</b></p> <p>■審査基準の改正        （R2.3.31）</p> <p><b>【女川・大飯】</b></p> <p>■審査基準の改正        （R2.3.31）</p> <p><b>【女川・大飯】</b></p> <p>■審査基準の改正        （R2.3.31）</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>(参考)</p> <p>(1)火災感知設備について</p> <p>早期に火災を感知し、かつ、誤作動（火災でないにもかかわらず火災信号を発すること）を防止するための方策がとられていること。</p> <p>(早期に火災を感知するための方策)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>固有の信号を発する異なる種類の感知器としては、例えば、煙感知器と炎感知器のような組み合わせとなっていること。</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>感知器の設置場所を1つずつ特定することにより火災の発生場所を特定することができる受信機を用いられていること。(誤作動を防止するための方策)</li> <li>平常時の状況（温度、煙の濃度）を監視し、かつ、火災現象（急激な温度や煙の濃度の上昇）を把握することができるアナログ式の感知器を用いられていること。感知器取付面の位置が高いこと等から点検が困難になるおそれがある場合は、自動試験機能又は遠隔試験機能により点検を行うことができる感知器が用いられていること。炎感知器又は熱感知器に代えて、赤外線感知機能等を備えた監視カメラシステムを用いても差し支えない。この場合、死角となる場所がないように当該システムが適切に設置されていること。</li> </ul> <p>火災感知設備は、安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画の火災を早期に感知する設計とする。</p> <p>火災感知器と受信機を含む火災受信機盤等で構成される火災感知設備は、以下を踏まえた設計とする。</p>	<p>(参考)</p> <p>(1) 火災感知設備について</p> <p>早期に火災を感知し、かつ、誤作動（火災でないにもかかわらず火災信号を発すること）を防止するための方策がとられていること。</p> <p>(早期に火災を感知するための方策)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>固有の信号を発する異なる種類の感知器としては、例えば、煙感知器と炎感知器のような組み合わせとなっていること。</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>感知器の設置場所を1つずつ特定することにより火災の発生場所を特定することができる受信機を用いられていること。(誤作動を防止するための方策)</li> <li>平常時の状況（温度、煙の濃度）を監視し、かつ、火災現象（急激な温度や煙の濃度の上昇）を把握することができるアナログ式の感知器を用いられていること。感知器取付面の位置が高いこと等から点検が困難になるおそれがある場合は、自動試験機能又は遠隔試験機能により点検を行うことができる感知器が用いられていること。炎感知器又は熱感知器に代えて、赤外線感知機能等を備えた監視カメラシステムを用いても差し支えない。この場合、死角となる場所がないように当該システムが適切に設置されていること。</li> </ul> <p>火災感知及び消火については、安全機能を有する構築物、系統及び機器に対して、早期の火災感知及び消火を行うための火災感知設備及び消火設備を設置する設計とする。</p> <p>(1) 火災感知設備</p> <p>火災感知設備は、安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画の火災を早期に感知できるよう設置する設計とする。</p> <p>(資料5、資料9)</p> <p>火災感知器と受信機を含む火災受信機盤等で構成される火災感知設備は、以下を踏まえた設計とする。</p>	<p>(参考)</p> <p>(1) 火災感知設備について</p> <p>早期に火災を感知し、かつ、誤作動（火災でないにもかかわらず火災信号を発すること）を防止するための方策がとられていること。</p> <p>なお、感知の対象となる火災は、火災を形成できない状態で燃焼が進行する無炎火災を含む。</p> <p>(早期に火災を感知するための方策)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>固有の信号を発する異なる感知方式の感知器等をそれぞれ設置することとは、例えば、熱感知器と煙感知器のような感知方式が異なる感知器の組合せや熱感知器と同等の機能を有する赤外線カメラと煙感知器のような組合せとなっていること。</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>感知器の設置場所を1つずつ特定することにより火災の発生場所を特定することができる受信機を用いられていること。(誤作動を防止するための方策)</li> <li>平常時の状況（温度、煙の濃度）を監視し、かつ、火災現象（急激な温度や煙の濃度の上昇）を把握することができるアナログ式の感知器を用いられていること。感知器取付面の位置が高いこと等から点検が困難になるおそれがある場合は、自動試験機能又は遠隔試験機能により点検を行うことができる感知器が用いられていること。炎感知器又は熱感知器に代えて、赤外線感知機能等を備えた監視カメラシステムを用いても差し支えない。この場合、死角となる場所がないように当該システムが適切に設置されていること。</li> </ul> <p>火災感知及び消火については、安全機能を有する構築物、系統及び機器に対して、早期の火災感知及び消火を行うための火災感知設備及び消火設備を設置する設計とする。</p> <p>(1) 火災感知設備</p> <p>火災感知設備は、安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画の火災を早期に感知できるよう設置する設計とする。</p> <p>(資料5、資料9)</p> <p>火災感知器と受信機を含む火災受信機盤等で構成される火災感知設備は、以下を踏まえた設計とする。</p>	<p>【女川・大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■審査基準の改正 (R2.3.31)</li> </ul> <p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載内容の相違 (女川実績の反映)</li> <li>■記載方針の相違 (女川実績の反映)</li> </ul>



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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>①火災感知器の環境条件等の考慮</p> <p>火災感知設備の火災感知器は、火災区域又は火災区画における放射線、取付面高さ、温度、湿度、空気流等の環境条件や、予想される火災の性質を考慮して設置する設計とする。</p> <p>②固有の信号を発する異なる火災感知器の設置</p> <p>火災感知設備の火災感知器は、①の環境条件等や火災感知器を設置する火災区域又は火災区画の安全機能を有する機器の種類に応じて予想される火災の性質を考慮し、火災を早期に感知できるよう、固有の信号を発するアナログ式の煙感知器、アナログ式の熱感知器、<b>アナログ式でないが、炎が発する赤外線又は紫外線を感知するため、煙や熱が感知器に到達する時間遅れがなく、火災の早期感知に優位性がある炎感知器から異なる種類の感知器を組み合わせて設置する設計とする。</b></p> <p>なお、アナログ式の火災感知器は、平常時の状況（温度、煙の濃度）を監視し、かつ火災現象（急激な温度や煙の濃度の上昇）を把握することができる設計とする。</p> <p>アナログ式の煙感知器は蒸気等が充満する場所には設置せず、アナログ式の熱感知器は作動温度を周囲温度より高い温度で作動するものを選定することで、誤作動を防止する設計とする。</p> <p>アナログ式でない炎感知器には、赤外線を感知する方式と紫外線を感知する方式の2種類があるが、炎特有の性質を検出することで誤作動が少ない赤外線方式を採用する。</p>	<p>①火災感知器の環境条件等の考慮</p> <p>火災感知設備の火災感知器は、各火災区域又は火災区画における放射線、取付面高さ、温度、湿度、空気流等の環境条件や、炎が生じる前に発煙すること等、予想される火災の性質を考慮して火災感知器を設置する設計とする。これらの火災感知器は火災を感知した個々の感知器を特定して警報を発報する設計とする。</p> <p>②固有の信号を発する異なる火災感知器の設置</p> <p>火災感知設備の火災感知器は、上記①の環境条件等を考慮し、火災感知器を設置する火災区域又は火災区画の安全機能を有する構築物、系統及び機器の種類に応じ、火災を早期に感知し、誤作動を防止するために、固有の信号を発するアナログ式の煙感知器、アナログ式の熱感知器を組み合わせて設置する設計とする。</p> <p>非アナログ式の防爆型の煙感知器、非アナログ式の防爆型の熱感知器及び炎感知器の異なる種類の感知器も環境条件を考慮し、アナログ式も含めた組み合わせで設置する設計とする。</p>	<p>①火災感知器の環境条件等の考慮</p> <p>火災感知設備の火災感知器は、各火災区域又は火災区画における放射線、取付面高さ、温度、湿度、空気流等の環境条件や、炎が生じる前に発煙すること等、予想される火災の性質を考慮して火災感知器を設置する設計とする。これらの火災感知器は火災を感知した個々の感知器を特定して警報を発報する設計とする。</p> <p>②固有の信号を発する異なる火災感知器の設置</p> <p>火災感知設備の火災感知器は、上記①の環境条件等を考慮し、火災感知器を設置する火災区域又は火災区画の安全機能を有する構築物、系統及び機器の種類に応じ、火災を早期に感知し、誤作動を防止するために、固有の信号を発するアナログ式の煙感知器、アナログ式の熱感知器を組み合わせて設置する設計とする。</p> <p>非アナログ式の防爆型の煙感知器、非アナログ式の防爆型の熱感知器及び炎感知器の異なる種類の感知器も環境条件を考慮し、アナログ式も含めた組み合わせで設置する設計とする。</p>	<p>【大飯】        ■記載内容の相違        (女川実績の反映：着色せず)</p> <p>【大飯】        ■設計の相違        泊は早期感知の観点から煙感知器、熱感知器及び炎感知器を使用するが、感知器の誤作動を防止するため、急激な温度上昇や煙の濃度上昇を把握することができるアナログ式の煙感知器とアナログ式の熱感知器を基本としている。</p> <p>【大飯】        ■記載内容の相違        (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>



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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>アナログ式でない炎感知器の誤作動を防止するため、屋内に設置する場合は、外光が当たらず、高温物体が近傍にない箇所に設置することとし、屋外に設置する場合は、視野角への影響を考慮した太陽光の影響を防ぐ遮光板の設置や防水型を採用する設計とする。</p>	<p>炎感知器は非アナログ式であるが、炎が発する赤外線又は紫外線を感知するため、炎が生じた時点で感知することができ、火災の早期感知に優位性がある。ここで、アナログ式とは「平常時の状況（温度、煙の濃度）を監視し、かつ、火災現象（急激な温度や煙の濃度の上昇）を把握することができる」ものと定義し、非アナログ式とは「平常時の状況（温度、煙の濃度）を監視することはできないが、火災現象（急激な温度や煙の濃度の上昇等）を把握することができる」ものと定義する。</p> <p>以下に、上記に示す火災感知器の組み合わせのうち特徴的な火災区域又は火災区画を示す。</p> <p>○ 燃料取替床等</p> <p>燃料取替床等は天井が高く、大空間となっているため、火災による熱が周囲に拡散することから、熱感知器による感知は困難である。このため、アナログ式の煙感知器と非アナログ式の炎感知器（赤外線）をそれぞれの監視範囲に火災の検知に影響を及ぼす死角がないように設置する設計とする。</p> <p>炎感知器は非アナログ式であるが、平常時より炎の波長の有無を連続監視し、火災現象（急激な環境変化）を把握できることから、アナログ式と同等の機能を有する。また、感知原理に「赤外線3波長式」（物質の燃焼時に発生する特有な放射エネルギーの波長帯を3つ検知した場合にのみ発報する）を採用し誤作動防止を図る。さらに、外光が当たらず、高温物体が近傍にない箇所に設置することで誤作動を防止する設計とする。</p>	<p>炎感知器は非アナログ式であるが、炎が発する赤外線又は紫外線を感知するため、炎が生じた時点で感知することができ、火災の早期感知に優位性がある。ここで、アナログ式とは「平常時の状況（温度、煙の濃度）を監視し、かつ、火災現象（急激な温度や煙の濃度の上昇）を把握することができる」ものと定義し、非アナログ式とは「平常時の状況（温度、煙の濃度）を監視することはできないが、火災現象を把握することができる」ものと定義する。</p> <p>以下に、上記に示す火災感知器の組み合わせのうち特徴的な火災区域又は火災区画を示す。</p> <p>○使用済燃料ピット及び新燃料貯蔵庫エリア等</p> <p>使用済燃料ピット及び新燃料貯蔵庫エリア等は天井が高く、大空間となっているため、火災による熱が周囲に拡散することから、熱感知器による感知は困難である。このため、アナログ式の煙感知器と非アナログ式の炎感知器（赤外線）をそれぞれの監視範囲に火災の検知に影響を及ぼす死角がないように設置する設計とする。</p> <p>炎感知器は非アナログ式であるが、平常時より炎の波長の有無を連続監視し、火災現象（急激な環境変化）を把握できることから、アナログ式と同等の機能を有する。また、感知原理に「赤外線式」（物質の燃焼時に発生する特有な放射エネルギーの波長帯を検知した場合にのみ発報する）を採用し誤作動防止を図る。さらに、外光が当たらず、高温物体が近傍にない箇所に設置することで誤作動を防止する設計とする。</p>	<p>【女川】        ■記載方針の相違        非アナログ式の感知器の特性を踏まえた記載の適正化による相違</p> <p>【女川】        ■設計の相違        炎感知器を設置するエリアの相違</p> <p>【女川】        ■設計の相違        検知原理の相違</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>○ディーゼル発電機室非常用送風機室</p> <p>ディーゼル発電機室非常用送風機室は機器運転中の空気の流れにより火災時の煙が流出するおそれがあることから煙感知器による感知は困難である。このため、炎感知器（赤外線）と熱感知器を設置する設計とする。</p> <p>炎感知器は非アナログ式であるが、平常時より炎の波長の有無を連続監視し、火災現象（急激な環境変化）を把握できることから、アナログ式と同等の機能を有する。また、感知原理に「赤外線3波長式」（物質の燃焼時に発生する特有な放射エネルギーの波長帯を3つ検知した場合にのみ発報する）を採用し誤作動防止を図る。さらに、外光が当たらず、高温物体が近傍にない箇所に設置することで誤作動を止する設計とする。</p>	<p>○ディーゼル発電機室蓄熱室、放射性廃棄物処理建屋給気室及び原子炉補助建屋外気取入ガラリ室</p> <p>ディーゼル発電機室蓄熱室、放射性廃棄物処理建屋給気室及び原子炉補助建屋外気取入ガラリ室は機器運転中の空気の流れにより火災時の煙が流出するおそれがあることから煙感知器による感知は困難である。このため、炎感知器（赤外線）と熱感知器を設置する設計とする。</p> <p>炎感知器は非アナログ式であるが、平常時より炎の波長の有無を連続監視し、火災現象（急激な環境変化）を把握できることから、アナログ式と同等の機能を有する。また、感知原理に「赤外線式」（物質の燃焼時に発生する特有な放射エネルギーの波長帯を検知した場合にのみ発報する）を採用し誤作動防止を図る。さらに、外光が当たらず、高温物体が近傍にない箇所に設置することで誤作動を防止する設計とする。</p>	<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>炎感知器を設置するエリアの相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>検知原理の相違</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>ただし、以下に示す火災区域又は火災区画は、上記とは異なる火災感知器を組み合わせて設置する設計とする。</p> <p>・燃料油貯蔵タンク及び重油タンクエリア</p> <p>燃料油貯蔵タンク及び重油タンクエリアは、タンク内部の燃料が気化することを考慮し、アナログ式でない防爆型の熱感知器とアナログ式でない防爆型の炎感知器を設置する設計とする。</p> <p>アナログ式でない防爆型の熱感知器は、燃料油貯蔵タンク及び重油タンクの温度を有意に変動させる加熱源等を設置しないことで、誤作動を防止する設計とする。アナログ式でない防爆型の炎感知器は、外光が当たらないタンク内に設置することで、誤作動を防止する設計とする。</p>	<p>○原子炉格納容器</p> <p>原子炉格納容器内の火災感知器は、上記①のとおり環境条件や予想される火災の性質を考慮し、原子炉格納容器内には異なる2種類の感知器としてアナログ式の煙感知器及び熱感知器を設置する設計とする。なお、想定される火災源に対しては、さらなる安全性向上のため非アナログ式の熱感知器を設置する設計とする。</p> <p>原子炉格納容器内は、通常運転中、窒素封入により不活性化しており、火災が発生する可能性がない。しかしながら、運転中の原子炉格納容器は、閉鎖した状態で長期間高温かつ高線量環境となることから、アナログ式の火災感知器が故障する可能性がある。このため、原子炉格納容器内の火災感知器は、起動中の窒素封入後に中央制御室内の受信機にて作動信号を除外する運用とする。</p> <p>プラント停止過程における原子炉格納容器内の火災感知器は、運転中の長期間高温かつ高線量環境で電子回路が故障している可能性があることから、アナログ式の煙感知器及び熱感知器は高温停止後の原子炉格納容器内点検において、速やかに取替える設計とする。なお、アナログ式の煙感知器及び熱感知器を取替えるまでの間は非アナログ式の熱感知器での火災監視に加えて、火災発生の可能性を示すパラメータの監視強化を行う設計とする。</p> <p>低温停止中における原子炉格納容器内の火災感知器は、起動中と同様にアナログ式の煙感知器及び熱感知器を設置する設計とする。</p> <p>一方、以下に示す火災区域又は火災区画には、環境条件等を考慮し、上記と異なる火災感知器を組み合わせて設置する設計とする。</p>	<p>一方、以下に示す火災区域又は火災区画には、環境条件等を考慮し、上記と異なる火災感知器を組み合わせて設置する設計とする。</p>	<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>対象となる設備の相違。</p> <p>また PWR は窒素封入していないことから、火災感知器を常設している。</p> <p>また、環境条件等を考慮しているため、次頁に記載している。</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違（女川実績の反映）</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>設備の相違。泊は「燃料油サービスタンク室」が相当するが、アナログ式の煙感知器とアナログ式の熱感知器を基本として設置しているため当該記載はない。</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(東海2号炉 まとめ資料 別添資料-1 p63より抜粋)</p> <p>○軽油貯蔵タンク設置区域</p> <p>軽油貯蔵タンクは地下構造であり、また、引火性又は発火性の雰囲気を形成するおそれのある場所であるため、万が一の軽油燃料の気化を考慮し、火災を早期に感知できるよう、軽油貯蔵タンク上部の点検用マンホール部に非アナログ式の防爆型の煙感知器と防爆型の熱感知器を設置する設計とする。</p> <p>屋外エリアは、火災による煙は周囲に拡散し、煙感知器による火災感知は困難であることから、アナログ式の熱感知器とアナログ式でない炎感知器を選定する。</p> <p>放射線量が高い場所は、アナログ式の火災感知器の放射線による故障が想定される。このため、火災感知器の故障を防止する観点から、アナログ式でない火災感知器を選定する。</p> <p>発火性又は引火性の雰囲気を形成するおそれのある場所は、火災感知器作動時の着火を防止するため、アナログ式でない防爆型の火災感知器を選定する。</p>	<p>○軽油タンクエリア</p> <p>軽油タンクは屋外地下貯蔵式のタンクであり、タンク内部の軽油が気化した状態で、万が一軽油タンク室に漏れいするような故障が発生した場合には軽油タンク室が引火性又は発火性の雰囲気を形成する可能性もあるため、火災を早期に感知できるよう、非アナログ式の防爆型で、かつ固有の信号を発する異なる種類の煙感知器及び熱感知器を設置する。</p> <p>これらの防爆型感知器は非アナログ式であるが、軽油タンク室内には蒸気を発生する設備等はないため、蒸気等が充満するおそれはなく、非アナログ式の煙感知器であっても誤作動する可能性は低い。また、火災感知器の作動値を室温より高めに設定する非アナログ式の熱感知器であっても誤作動する可能性は低い。このため、火災発生リスクを低減する観点から、非アナログ式の防爆型の火災感知器を設置する設計とする。</p> <p>○海水ポンプ室（補機ポンプエリア）</p> <p>屋外開放の区域である海水ポンプ室（補機ポンプエリア）は、区域全体の火災を感知する必要があるが、火災による煙は周囲に拡散し、煙感知器による火災感知は困難であること、また、降水等の浸入により火災感知器の故障が想定されることから、海水ポンプ室（補機ポンプエリア）の火災を感知するために、アナログ式の屋外仕様の赤外線感知機能を備えた熱感知カメラ、及び非アナログ式の屋外仕様の炎感知器をそれぞれの監視範囲に火災の検知に影響を及ぼす死角がないように設置する。</p> <p>炎感知器は非アナログ式であるが、平常時より炎の波長の有無を連続監視し、火災現象(急激な環境変化)を把握できることから、アナログ式と同等の機能を有する。また、感知原理に「赤外線3波長式」(物質の燃焼時に発生する特有な放射エネルギーの波長帯を3つ検知した場合にのみ発報する)を採用し誤作動防止を図る。さらに、屋外仕様を採用する設計とするとともに、太陽光の影響に対しては視野角への影響を考慮した遮光板を設置し火災発生時の特有な波長帯のみを感知することで誤作動を防止する設計とする。</p>	<p>○ディーゼル発電機燃料油貯油槽（屋外の火災区域）</p> <p>ディーゼル発電機燃料油貯油槽は、地下構造であり、また、引火性又は発火性の雰囲気を形成するおそれのある場所であるため、万が一の軽油燃料の気化を考慮し、火災を早期に感知できるよう、ディーゼル発電機燃料油貯油槽上部に非アナログ式の防爆型で、かつ固有の信号を発する異なる種類の煙感知器及び熱感知器を設置する。</p>	<p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊の海水ポンプは建屋内に設置されており、屋外に設置されている設備としてはディーゼル発電機燃料油貯油槽である。なお、ディーゼル発電機燃料油貯油槽は屋外の地下に埋設されており、地下のマンホール部周辺に火災感知器を設置しているため、屋外仕様とはしていない。</p> <p>なお、東海第二と同様である。</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	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</p> <p>原子炉格納容器には、アナログ式の煙感知器とアナログ式の熱感知器を設置する設計とする。</p> <p>ただし、比較的線量の高い原子炉格納容器ループ室及び加圧器室の熱感知器は、放射線による火災感知器の故障を防止するため、アナログ式でないものとする。</p> <p>アナログ式でない熱感知器は、原子炉格納容器内の通常時の温度（約6.5℃以下）より高い温度で作動するものを選定することで、誤作動を防止する設計とする。</p> <p>なお、水素が発生するような事故を考慮して、アナログ式でない火災感知器は、念のため防爆型とする。</p>	<p>○蓄電池室</p> <p>充電時に水素発生のおそれがある蓄電池室は、万一の水素濃度の上昇を考慮し、火災を早期に感知できるよう、非アナログ式の防爆型で、かつ固有の信号を発する異なる種類の煙感知器及び熱感知器を設置する設計とする。</p> <p>これらの防爆型感知器は非アナログ式であるが、蓄電池室内には蒸気を発生する設備等はなく、換気空調設備により安定した室内環境を維持していることから、蒸気等が充満するおそれはなく、非アナログ式の煙感知器であっても誤作動する可能性は低い。また、換気空調設備により安定した室温（最大40℃）を維持していることから、火災感知器の作動値を室温より高めの70℃と一意に設定する非アナログ式の熱感知器であっても誤作動する可能性は低い。このため、水素による爆発のリスクを低減する観点から、非アナログ式の防爆型の火災感知器を設置する設計とする。</p>	<p>○原子炉格納容器</p> <p>原子炉格納容器は、アナログ式の煙感知器、アナログ式の熱感知器又は非アナログ式の炎感知器から異なる種類の感知器を組み合わせて設置する設計とする。</p> <p>ただし、原子炉格納容器ループ室、加圧器室、再生熱交換器室及び炉内核計装用シンプル配管室のうち比較的線量の高い場所に設置する熱感知器は、放射線による火災感知器の故障を防止するため、非アナログ式とする。非アナログ式の熱感知器は、原子炉格納容器内の通常時の温度（約65℃以下）より高い温度で作動するものを選定することで、誤作動を防止する設計とする。</p> <p>なお、水素が発生するような事故を考慮して、非アナログ式の熱感知器は、念のため防爆型とする。</p> <p>炎感知器は非アナログ式であるが、平常時より炎の波長の有無を連続監視し、火災現象（急激な環境変化）を把握できることから、アナログ式と同等の機能を有する。また、感知原理に「赤外線式」（物質の燃焼時に発生する特有な放射エネルギーの波長帯を検知した場合にのみ発報する）を採用し誤作動防止を図る。さらに、外光が当たらず、高温物体が近傍にない箇所に設置することで誤作動を防止する設計とする。</p>	<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊では多重化した換気空調設備による換気により、「工場電気設備防爆指針」における危険箇所に該当しないため、蓄電池室にはアナログ式の煙と熱感知器を設置している。</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>PWRの原子炉格納容器内はBWRとは異なり、窒素置換していないことから、火災感知器を常設している。</p> <p>【女川】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>（大飯実績（設置許可申請書（添付書類八）適正化版）の反映）</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違（着色せず）</p> <p>【大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>組み合わせる感知器の相違</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>・海水管トンネルエリア            海水管トンネルエリアは、アナログ式の煙感知器と熱を感知できる光ファイバーケーブルを設置する設計とする。熱を感知できる光ファイバーケーブルは、海水管トンネル内の温度を有意に変動させる加熱源等を設置しないことで、誤作動を防止する設計とする。</p> <p>・固体廃棄物貯蔵庫            固体廃棄物貯蔵庫には、アナログ式の煙感知器とアナログ式の熱感知器を設置する設計とする。ただし、比較的線量が高いB-廃棄物庫のドラム缶貯蔵エリアの熱感知器は、放射線による火災感知器の故障を防止するため、アナログ式でないものとする。アナログ式でない熱感知器は、B-廃棄物庫のドラム缶貯蔵エリアの通常時の温度より高い温度で作動するものを選定することで、誤作動を防止する設計とする。</p>		<p>○固体廃棄物貯蔵庫            固体廃棄物貯蔵庫は、アナログ式の煙感知器、アナログ式の熱感知器又は非アナログ式の炎感知器から異なる種類の感知器を組み合わせる設計とする。ただし、比較的線量の高いドラム缶を貯蔵するエリアの熱感知器は、放射線による火災感知器の故障を防止するため、固有の信号を発する異なる種類の非アナログ式の熱感知器及びアナログ式の煙感知器を設置する設計とする。            炎感知器は非アナログ式であるが、平常時より炎の波長の有無を連続監視し、火災現象（急激な環境変化）を把握できることから、アナログ式と同等の機能を有する。また、感知原理に「赤外線式」（物質の燃焼時に発生する特有な放射エネルギーの波長帯検知した場合のみ発報する）を採用し誤作動防止を図る。さらに、外光が当たらず、高温物体が近傍にない箇所に設置することで誤作動を防止する設計とする。</p> <p>○放射性廃棄物処理建屋            放射性廃棄物処理建屋は、アナログ式の煙感知器、アナログ式の熱感知器又は非アナログ式の炎感知器から異なる種類の感知器を組み合わせる設計とする。            炎感知器は非アナログ式であるが、平常時より炎の波長の有無を連続監視し、火災現象（急激な環境変化）を把握できることから、アナログ式と同等の機能を有する。また、感知原理に「赤外線式」（物質の燃焼時に発生する特有な放射エネルギーの波長帯検知した場合のみ発報する）を採用し誤作動防止を図る。さらに、外光が当たらず、高温物体が近傍にない箇所に設置することで誤作動を防止する設計とする。</p>	<p>【大飯】            ■記載方針相違            泊では同様な海水管ダクトには、感知器の基本的な組み合わせとしている、アナログ式の熱感知器及びアナログ式の煙感知器を設置している。</p> <p>【女川】            ■対象施設の相違            女川では固体廃棄物貯蔵庫は消防法による対策</p> <p>【大飯】            ■設計の相違            組み合わせる感知器の相違</p> <p>【大飯】            ■記載表現の相違</p> <p>【女川・大飯】            ■設計の相違            組み合わせる感知器の相違</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

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>燃料取替用水ピットエリア及び復水ピットエリアは、以下に示すとおり火災感知器を設置しない設計とする。</p>	<p>また、以下に示す安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画は、火災の影響を受けるおそれが考えにくいことから、火災感知器を設置しない、若しくは消防法又は建築基準法に基づく火災感知器を設置する設計とする。</p> <p>○ ルーバ室、給気ケーシング室、給気室、ブローアウトシャフト室、ダクトスペース、パイプスペース、トレンチ（予備スペース）</p> <p>ルーバ室、給気ケーシング室、給気室、ブローアウトシャフト室、ダクトスペース、パイプスペース、トレンチ（予備スペース）は、発火源となるようなものが設置されておらず、可燃物管理により可燃物を持ち込まない運用とする上、コンクリートの壁で囲われていることから火災の影響は受けない。</p> <p>したがって、ルーバ室、給気ケーシング室、給気室、ブローアウトシャフト室、ダクトスペース、パイプスペース、トレンチ（予備スペース）には火災感知器を設置しない設計とする。</p> <p>○ 排気チャンバ室</p> <p>排気チャンバ室は、排気を屋外に通すための部屋であり、発火源となるようなものが設置されておらず、可燃物管理により可燃物を持ち込まない運用とする上、コンクリートの壁で囲われていることから火災の影響は受けない。</p> <p>したがって、排気チャンバ室には火災感知器を設置しない設計とする。</p> <p>○ フィルタ室</p> <p>フィルタ室に設置されているフィルタは難燃性であり、発火源となるようなものが設置されておらず、可燃物管理により可燃物を持ち込まない運用とする上、コンクリートの壁で囲われていることから火災の影響は受けない。</p> <p>したがって、フィルタ室には火災感知器を設置しない設計とする。</p>	<p>また、以下に示す安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画は、火災の影響を受けるおそれが考えにくいことから、火災感知器を設置しない、若しくは消防法又は建築基準法に基づく火災感知器を設置する設計とする。</p>	<p>【大阪】  <span style="background-color: yellow;">■記載方針の相違</span>  <span style="background-color: yellow;">（女川実績の反映：着色せず）</span></p> <p>【女川】  <span style="background-color: yellow;">■設計の相違</span>            感知器を設置しない場所の相違</p> <p>【女川】  <span style="background-color: yellow;">■設計の相違</span>            感知器を設置しない場所の相違</p> <p>【女川】  <span style="background-color: yellow;">■設計の相違</span>            感知器を設置しない場所の相違</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>○燃料取替用水ピットエリア</p> <p>燃料取替用水ピットの側面と底面は金属に覆われており、ピット内は水で満たされていること、燃料取替用水ピットエリアは、可燃物を置かず、発火源がない設計とすることから、火災が発生するおそれはない。</p> <p>したがって、燃料取替用水ピットエリアには、火災感知器を設置しない設計とする。</p> <p>○復水ピットエリア</p> <p>復水ピットの側面と底面は金属に覆われており、ピット内は水で満たされていること、復水ピットエリアは、可燃物を置かず、発火源がない設計とすることから、火災が発生するおそれはない。</p> <p>したがって、復水ピットエリアには、火災感知器を設置しない設計とする。</p>	<p>○使用済燃料プール、復水貯蔵タンク、使用済樹脂貯蔵槽、浄化系沈降分離槽</p> <p>使用済燃料プール、復水貯蔵タンク、使用済樹脂貯蔵槽、浄化系沈降分離槽については内部が水で満たされており、火災が発生するおそれはない。また、使用済樹脂貯蔵槽及び浄化系沈降分離槽の上部はコンクリートハッチで閉鎖されており、ハッチ内部には可燃物がないことを確認している。</p> <p>したがって、使用済燃料プール、復水貯蔵タンク、使用済樹脂貯蔵槽、浄化系沈降分離槽には火災感知器を設置しない設計とする。</p> <div data-bbox="795 528 1258 892" data-label="Image"> <p>第1-16図：使用済樹脂貯蔵槽上部ハッチ</p> </div>	<p>○燃料取替用水ピット室</p> <p>燃料取替用水ピット室は全面が金属に覆われており、ピット内は水で満たされていること、燃料取替用水ピット室は、可燃物を置かず、発火源がない設計とすることから、火災が発生するおそれはない。</p> <p>したがって、燃料取替用水ピット室には火災感知器を設置しない設計とする。</p> <p>○補助給水ピット室</p> <p>補助給水ピット室は全面が金属に覆われており、ピット内は水で満たされていること、補助給水ピット室は、可燃物を置かず、発火源がない設計とすることから、火災が発生するおそれはない。</p> <p>したがって、補助給水ピット室には火災感知器を設置しない設計とする。</p>	<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載表現の相違</li> <li>【女川・大飯】</li> <li>■設計の相違</li> <li>感知器を設置しない場所及び設備設計の相違</li> <li>【女川】</li> <li>■記載方針の相違</li> <li>（大飯実績（設置許可申請書（添付書類八）適正化版）の反映）</li> </ul> <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載方針の相違</li> <li>（大飯実績（設置許可申請書（添付書類八）適正化版）の反映）</li> <li>【女川・大飯】</li> <li>■設計の相違</li> <li>設備及び設備設計の相違</li> </ul>

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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）


大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>○不燃性材料であるコンクリート又は金属により構成された設備のみを設けた火災区域又は火災区画</p> <p>不燃性材料であるコンクリート又は金属により構成された配管、容器、タンク、手動弁、コンクリート構築物については流路、バウンダリとしての機能が火災により影響を受けることは考えにくいいため、消防法又は建築基準法に基づく火災感知器を設ける設計とする。</p> <p>○フェイル・セーフ設計の設備のみが設置された火災区域又は火災区画</p> <p>フェイル・セーフ設計の設備については火災により動作機能を喪失した場合であっても、安全機能が影響を受けることは考えにくいいため、消防法又は建築基準法に基づく火災感知器を設ける設計とする。</p> <p>○気体廃棄物処理設備エリア排気放射線モニタ検出器設置区画</p> <p>放射線モニタ検出器は隣接した検出器間を耐火隔壁により分離する設計とする。これにより火災発生時に同時に監視機能を喪失することは考えにくく、重要度クラス3の設備として火災に対して代替性を有することから、消防法又は建築基準法に基づく火災感知器を設ける設計とする。</p> <p>なお、上記の監視を行う放射線モニタ盤を設置する中央制御室については火災時の影響を考慮し、固有の信号を発するアナログ式の煙感知器及び、アナログ式の熱感知器を設置する設計とする。</p>	<p>○廃液貯蔵ピット室</p> <p>廃液貯蔵ピット室は全面が金属に覆われており、ピット内は水で満たされていること、廃液貯蔵ピット室は、可燃物を置かず、発火源がない設計とすることから、火災が発生するおそれはない。</p> <p>したがって、廃液貯蔵ピット室には火災感知器を設置しない設計とする。</p> <p>○不燃性材料であるコンクリート又は金属により構成された設備のみを設けた火災区域又は火災区画</p> <p>不燃性材料であるコンクリート又は金属により構成された配管、容器、タンク、手動弁、コンクリート構築物については流路、バウンダリとしての機能が火災により影響を受けることは考えにくいいため、消防法又は建築基準法に基づく火災感知器を設ける設計とする。</p> <p>○フェイル・セーフ設計の設備のみが設置された火災区域又は火災区画</p> <p>フェイル・セーフ設計の設備については火災により動作機能を喪失した場合であっても、安全機能が影響を受けることは考えにくいいため、消防法又は建築基準法に基づく火災感知器を設ける設計とする。</p>	<p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違 感知器を設置しない場所及び設備設計の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■記載方針の相違 (大飯実績(設置許可申請書(添付書類八)適正化版)の反映)</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違 (女川実績の反映:着色せず)</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違 (女川実績の反映:着色せず)</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違 火災防護審査基準に基づく火災感知器を設置しない場所の相違。</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>④火災受信機盤</p> <p>中央制御室に設置する火災受信機盤等で、アナログ式の火災感知器、アナログ式でない火災感知器、アナログ式でない防爆型の火災感知器の作動状況を常時監視する設計とする。</p> <p>火災受信機盤等は、火災感知設備を構成する火災感知器に応じて、以下の機能を有するよう設計する。</p> <p>火災受信機盤等は、火災感知設備を構成する火災感知器に応じて、以下の機能を有するよう設計する。</p> <p>○作動したアナログ式の火災感知器を1つずつ特定することで、火災の発生場所を特定する機能。</p> <p>○作動したアナログ式でない火災感知器を1つずつ特定することで、火災の発生場所を特定する機能。</p> <p>○作動したアナログ式でない防爆型の火災感知器を1つずつ特定することで、火災の発生場所を特定する機能。</p>  <p>中央制御室に設置した火災受信機盤</p>	<p>③火災受信機盤</p> <p>火災感知設備の火災受信機盤は中央制御室に設置し、火災感知設備の作動状況を常時監視できる設計とする。また、受信機盤は、構成されるアナログ式の受信機により、以下のとおり、火災発生場所を特定できる設計とする。</p> <p>○アナログ式の火災感知器が接続可能であり、作動した火災感知器を1つずつ特定できる設計とする。</p> <p>○水素の漏えいの可能性が否定できない蓄電池室及び軽油タンク室に設置する防爆型の火災感知器が接続可能であり、作動した火災感知器を1つずつ特定できる設計とする。</p> <p>○原子炉格納容器内の火災感知設備の火災受信機盤は、中央制御室に設置し常時監視できる設計とする。受信機盤は、アナログ式の煙感知器及び熱感知器を1つずつ特定できる機能を有する設計とする。</p> <p>○屋外の海水ポンプ室（補機ポンプエリア）を監視する非アナログ式の屋外仕様の炎感知器及びアナログ式の熱感知カメラが接続可能であり、感知器を1つずつ特定できる設計とする。なお、屋外エリア熱感知カメラの火災受信機盤においては、火災発生場所はカメラ機能による映像監視（熱サーモグラフィ）により特定が可能な設計とする。</p> <p>○燃料取替床等の天井が高い区画を監視する非アナログ式の炎感知器を1つずつ特定できる機能を有する設計とする。</p>	<p>③火災受信機盤</p> <p>火災感知設備の火災受信機盤は中央制御室に設置し、火災感知設備の作動状況を常時監視できる設計とする。また、受信機盤は、構成されるアナログ式の受信機により、以下のとおり、火災発生場所を特定できる設計とする。</p> <p>○アナログ式の火災感知器が接続可能であり、作動した火災感知器を1つずつ特定できる設計とする。</p> <p>○ディーゼル発電機燃料油貯油槽に設置する防爆型の火災感知器が接続可能であり、作動した火災感知器を1つずつ特定できる設計とする。</p> <p>○原子炉格納容器内の火災感知設備の火災受信機盤は、中央制御室に設置し常時監視できる設計とする。受信機盤は、アナログ式の火災感知器、非アナログ式の防爆型の火災感知器及び非アナログ式の火災感知器を1つずつ特定できる機能を有する設計とする。</p> <p>○使用済燃料ピット及び新燃料貯蔵庫エリア等の天井が高い区画を監視する非アナログ式の炎感知器を1つずつ特定できる機能を有する設計とする。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違        (女川実績の反映：着色せず)</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違        防爆型の火災感知器を設置する場所の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違        組み合わせる感知器の相違及び設置場所の相違</p> <p>【女川・大飯】</p> <p>■対象施設の相違        泊では屋外に設置する火災感知器はないため、記載していない。</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違        炎感知器を設置する場所の相違</p>



泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

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

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>③火災感知設備の電源確保</p> <p>火災区域又は火災区画に設置する火災感知設備は、外部電源喪失時においても火災の感知が可能となるように消防法を満足する蓄電池を設ける設計とする。この蓄電池は、ディーゼル発電機から電力が供給開始されるまでの容量を有し、また、原子炉の<b>安全停止に必要な機器等</b>を設置する火災区域又は火災区画の火災感知設備については、非常用電源からの受電も可能とし、蓄電池の容量は、全交流動力電源喪失時に代替電源から給電されるまでの容量も満足するものとする。</p>	<p>④火災感知設備の電源確保</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画の火災感知設備は、外部電源喪失時においても火災の感知が可能となるよう蓄電池を設け、電源を確保する設計とする。</p> <p>また、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な構築物、系統及び機器並びに放射性物質の貯蔵又は閉じ込め機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画の火災感知設備に供給する電源は、非常用ディーゼル発電機が接続されている非常用電源から供給する設計とする。</p> <p>以上より、安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画に設置する火災感知器については、火災防護に係る審査基準に則り、環境条件等を考慮した火災感知器の設置、異なる種類を組み合わせた火災感知器の設置、非常用電源からの受電、火災受信機盤の中央制御室への設置を行う。一部アナログ機能を持たない感知器を設置するが、それぞれ誤作動防止対策を実施する。また、受信機盤については、作動した感知器を1つずつ特定できる機能を有する設計とする。これらにより、火災感知設備については十分な保安水準が確保されているものとする。</p>	<p>④火災感知設備の電源の確保</p> <p>火災区域又は火災区画に設置する火災感知設備は、外部電源喪失時においても火災の感知が可能となるように消防法を満足する蓄電池を設ける設計とする。この蓄電池は、ディーゼル発電機から電力が供給開始されるまでの容量を有し、また、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な構築物、系統及び機器並びに放射性物質の貯蔵又は閉じ込め機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画の火災感知設備については、非常用電源からの受電も可能とし、蓄電池の容量は、全交流動力電源喪失時に代替電源から給電されるまでの容量も満足するものとする。</p> <p>以上より、安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画に設置する火災感知器については、火災防護に係る審査基準に則り、環境条件等を考慮した火災感知器の設置、異なる種類を組み合わせた火災感知器の設置、非常用電源からの受電、火災受信機盤の中央制御室への設置を行う。一部アナログ機能を持たない感知器を設置するが、それぞれ誤作動防止対策を実施する。また、受信機盤については、作動した感知器を1つずつ特定できる機能を有する設計とする。これらにより、火災感知設備については十分な保安水準が確保されているものとする。</p>	<p>【大飯】  <span style="color: blue;">■</span>記載内容の相違                      (女川実績の反映)</p> <p>【女川】  <span style="color: blue;">■</span>記載方針の相違                      (大飯実績 (設置許可申請書 (添付書類八) 適正化版) の反映) : 青色                      せず  <span style="color: green;">■</span>記載表現の相違</p> <p>【大飯】  <span style="color: blue;">■</span>記載内容の相違                      (女川実績の反映)</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) 消火設備</p> <p>【要求事項】</p> <p>①原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するための安全機能を有する構築物、系統及び機器が設置される火災区域または火災区画であって、火災時に煙の充満、放射線の影響等により消火活動が困難なところには、自動消火設備又は手動操作による固定式消火設備を設置すること。</p> <p>②放射性物質の貯蔵又は閉じ込め機能を有する構築物、系統及び機器が設置される火災区域であって、火災時に煙の充満、放射線の影響等により消火活動が困難なところには、自動消火設備又は手動操作による固定式消火設備を設置すること。</p> <p>③消火用水供給系の水源及び消火ポンプ系は、多重性又は多様性を備えた設計であること。</p> <p>④原子炉の高温停止及び低温停止に係る安全機能を有する構築物、系統及び機器相互の系統分離を行うために設けられた火災区域又は火災区画に設置される消火設備は、系統分離に応じた独立性を備えた設計であること。</p> <p>⑤消火設備は、火災の火炎、熱による直接的な影響のみならず、煙、流出流体、断線、爆発等による二次的影響が安全機能を有する構築物、系統及び機器に悪影響を及ぼさないように設置すること。</p> <p>⑥可燃性物質の性状を踏まえ、想定される火災の性質に応じた十分な容量の消火剤を備えること。</p> <p>⑦移動式消火設備を配備すること。</p> <p>⑧消火剤に水を使用する消火設備は、2時間の最大放水量を確保できる設計であること。</p> <p>⑨消火用水供給系をサービス系または水道水系と共用する場合には、隔離弁等を設置して遮断する等の措置により、消火用水の供給を優先する設計であること。</p> <p>⑩消火設備は、故障警報を中央制御室に吹鳴する設計であること。</p>	<p>(2) 消火設備</p> <p>【要求事項】</p> <p>(2) 消火設備</p> <p>①原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するための安全機能を有する構築物、系統及び機器が設置される火災区域または火災区画であって、火災時に煙の充満、放射線の影響等により消火活動が困難なところには、自動消火設備又は手動操作による固定式消火設備を設置すること。</p> <p>②放射性物質の貯蔵又は閉じ込め機能を有する構築物、系統及び機器が設置される火災区域であって、火災時に煙の充満、放射線の影響等により消火活動が困難なところには、自動消火設備又は手動操作による固定式消火設備を設置すること。</p> <p>③消火用水供給系の水源及び消火ポンプ系は、多重性又は多様性を備えた設計であること。</p> <p>④原子炉の高温停止及び低温停止に係る安全機能を有する構築物、系統及び機器相互の系統分離を行うために設けられた火災区域又は火災区画に設置される消火設備は、系統分離に応じた独立性を備えた設計であること。</p> <p>⑤消火設備は、火災の火炎、熱による直接的な影響のみならず、煙、流出流体、断線、爆発等による二次的影響が安全機能を有する構築物、系統及び機器に悪影響を及ぼさないように設置すること。</p> <p>⑥可燃性物質の性状を踏まえ、想定される火災の性質に応じた十分な容量の消火剤を備えること。</p> <p>⑦移動式消火設備を配備すること。</p> <p>⑧消火剤に水を使用する消火設備は、2時間の最大放水量を確保できる設計であること。</p> <p>⑨消火用水供給系をサービス系または水道水系と共用する場合には、隔離弁等を設置して遮断する等の措置により、消火用水の供給を優先する設計であること。</p> <p>⑩消火設備は、故障警報を中央制御室に吹鳴する設計であること。</p>	<p>(2) 消火設備</p> <p>【要求事項】</p> <p>(2) 消火設備</p> <p>① 消火設備については、以下に掲げるところによること。</p> <p>a. 消火設備は、火災の火炎及び熱による直接的な影響のみならず、煙、流出流体、断線、爆発等による二次的影響が安全機能を有する構築物、系統及び機器に悪影響を及ぼさないように設置すること。</p> <p>b. 可燃性物質の性状を踏まえ、想定される火災の性質に応じた十分な容量の消火剤を備えること。</p> <p>c. 消火栓は、全ての火災区域の消火活動に対処できるよう配置すること。</p> <p>d. 移動式消火設備を配備すること。</p> <p>e. 消火設備は、外部電源喪失時に機能を失わないように、電源を確保する設計であること。</p> <p>f. 消火設備は、故障警報を中央制御室に吹鳴する設計であること。</p> <p>g. 原子炉の高温停止及び低温停止に係る安全機能を有する構築物、系統及び機器相互の系統分離を行うために設けられた火災区域又は火災区画に設置される消火設備は、系統分離に応じた独立性を備えた設計であること。</p> <p>h. 原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するための安全機能を有する構築物、系統及び機器が設置される火災区域又は火災区画であって、火災時に煙の充満、放射線の影響等により消火活動が困難なところには、自動消火設備又は手動操作による固定式消火設備を設置すること。</p> <p>i. 放射性物質の貯蔵又は閉じ込め機能を有する構築物、系統及び機器が設置される火災区域であって、火災時に煙の充満、放射線の影響等により消火活動が困難なところには、自動消火設備又は手動操作による固定式消火設備を設置すること。</p> <p>j. 電源を内蔵した消火設備の操作等に必要なる照明器具を、必要な火災区域及びその出入通路に設置すること。</p>	<p>【女川・大阪】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>実用発電用原子炉及びその附属施設の火災防護に係る審査基準改正に伴う相違</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>⑫消火設備は、外部電源喪失時に機能を失わないように、電源を確保する設計であること。</p> <p>⑬消火栓は、全ての火災区域の消火活動に対処できるよう配置すること。</p> <p>⑭固定式のガス系消火設備は、作動前に職員等の退出ができるように警報を吹鳴させる設計であること。</p> <p>⑮管理区域内で消火設備から消火剤が放出された場合に、放射性物質を含むおそれのある排水が管理区域外へ流出することを防止する設計であること。</p> <p>⑯電源を内蔵した消火設備の操作等に必要な照明器具を、必要な火災区域及びその出入通路に設置すること。</p> <p>(参考)                      (2) 消火設備について                      ①-1 手動操作による固定式消火設備を設置する場合は、早期に消火設備の起動が可能となるよう中央制御室から消火設備を起動できるように設計されていること。上記の対策を講じた上で、中央制御室以外の火災区域又は火災区画に消火設備の起動装置を設置することは差し支えない。                      ①-2 自動消火設備にはスプリンクラー設備、水噴霧消火設備及びガス系消火設備（自動起動の場合に限る。）があり、手動操作による固定式消火設備には、ガス系消火設備等がある。中央制御室のように常時人がいる場所には、ハロン 1301 を除きガス系消火設備が設けられていないことを確認すること。</p>	<p>⑫消火設備は、外部電源喪失時に機能を失わないように、電源を確保する設計であること。</p> <p>⑬消火栓は、全ての火災区域の消火活動に対処できるよう配置すること。</p> <p>⑭固定式のガス系消火設備は、作動前に職員等の退出ができるように警報を吹鳴させる設計であること。</p> <p>⑮管理区域内で消火設備から消火剤が放出された場合に、放射性物質を含むおそれのある排水が管理区域外へ流出することを防止する設計であること。</p> <p>⑯電源を内蔵した消火設備の操作等に必要な照明器具を、必要な火災区域及びその出入通路に設置すること。</p> <p>(参考)                      (2) 消火設備について                      ①-1 手動操作による固定式消火設備を設置する場合は、早期に消火設備の起動が可能となるよう中央制御室から消火設備を起動できるように設計されていること。上記の対策を講じた上で、中央制御室以外の火災区域又は火災区画に消火設備の起動装置を設置することは差し支えない。                      ①-2 自動消火設備にはスプリンクラー設備、水噴霧消火設備及びガス系消火設備（自動起動の場合に限る。）があり、手動操作による固定式消火設備には、ガス系消火設備等がある。中央制御室のように常時人がいる場所には、ハロン 1301 を除きガス系消火設備が設けられていないことを確認すること。</p>	<p>⑫ 消火剤に水を使用する消火設備については、⑪に掲げるところによるほか、以下に掲げるところによること。</p> <p>a. 消火用水供給系の水源及び消火ポンプ系は、多重性又は多様性を備えた設計であること。</p> <p>b. 2時間の最大放水量を確保できる設計であること。</p> <p>c. 消火用水供給系をサービス系又は水道水系と共用する場合には、隔離弁等を設置して遮断する等の措置により、消火用水の供給を優先する設計であること。</p> <p>d. 管理区域内で消火設備から消火剤が放出された場合に、放射性物質を含むおそれのある排水が管理区域外へ流出することを防止する設計であること。</p> <p>⑬ 消火剤にガスを使用する消火設備については、⑪に掲げるところによるほか、固定式のガス系消火設備は、作動前に職員等の退出ができるように警報を吹鳴させる設計であること。</p> <p>(参考)                      (2) 消火設備について                      ①-d 移動式消火設備については、実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則（昭和53年通商産業省令第77号）第83条第3号を踏まえて設置されていること。                      ①-g 「系統分離に応じた独立性」とは、原子炉の高温停止及低温停止に係る安全機能を有する構築物、系統及び機器が系統分離を行うため複数の火災区域又は火災区画に分離して設置されている場合に、それらの火災区域又は火災区画に設置された消火設備が、消火ポンプ系（その電源を含む。）等の動的機器の単一故障により、同時に機能を喪失することがないことをいう。</p>	<p>【女川・大飯】                      ■記載方針の相違                      実用発電用原子炉及びその附属施設の火災防護に係る審査基準改正に伴う相違</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

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>④「系統分離に応じた独立性」とは、原子炉の高温停止及び低温停止に係る安全機能を有する構築物、系統及び機器が系統分離を行うため複数の火災区域又は火災区画に分離して設置されている場合に、それらの火災区域又は火災区画に設置された消火設備が、消火ポンプ系(その電源を含む。)等の動的機器の単一故障により、同時に機能を喪失することがないことをいう。</p> <p>⑦移動式消火設備については、実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則(昭和53年通商産業省令第77号)第85条の5]を踏まえて設置されていること。</p> <p>⑧消火設備のための必要水量は、要求される放水時間及び必要圧力での最大流量を基に設計されていること。この最大流量は、要求される固定式消火設備及び手動消火設備の最大流量を合計したものであること。なお、最大放水量の継続時間としての2時間は、米国原子力規制委員会(NRC)が定めるRegulatory Guide 1.189で規定されている値である。上記の条件で設定された防火水槽の必要容量は、Regulatory guide 1.189では1,136,000リットル(1,136m<sup>3</sup>)以上としている。</p> <p>消火設備は、以下に示すとおり、安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画の火災を早期に消火する設計とする。</p> <p>なお、消火設備の故障警報が発信した場合には、中央制御室及び必要な現場の制御盤警報を確認し、消火設備が故障している場合には早期に補修を行う。</p> <p>消火設備は、以下を踏まえ設置する。</p> <p>① 原子炉の安全停止に必要な機器等を設置する火災区域又は火災区画に設置する消火設備</p> <p>原子炉の安全停止に必要な機器等を設置する火災区域又は火災区画に設置する消火設備は、当該火災区域又は火災区画が、火災発生時の煙の充満及び放射線の影響により消火活動が困難となる火災区域又は火災区画であるかを考慮して設計する。</p>	<p>④「系統分離に応じた独立性」とは、原子炉の高温停止及び低温停止に係る安全機能を有する構築物、系統及び機器が系統分離を行うため複数の火災区域又は火災区画に分離して設置されている場合に、それらの火災区域又は火災区画に設置された消火設備が、消火ポンプ系(その電源を含む。)等の動的機器の単一故障により、同時に機能を喪失することがないことをいう。</p> <p>⑦移動式消火設備については、実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則(昭和53年通商産業省令第77号)第85条の5]を踏まえて設置されていること。</p> <p>⑧消火設備のための必要水量は、要求される放水時間及び必要圧力での最大流量を基に設計されていること。この最大流量は、要求される固定式消火設備及び手動消火設備の最大流量を合計したものであること。なお、最大放水量の継続時間としての2時間は、米国原子力規制委員会(NRC)が定めるRegulatory Guide 1.189で規定されている値である。上記の条件で設定された防火水槽の必要容量は、Regulatory guide 1.189では1,136,000リットル(1,136m<sup>3</sup>)以上としている。</p> <p>消火設備は、安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画の火災を早期に消火できるよう設置する設計とする。</p> <p>消火設備は、以下を踏まえた設計とする。</p> <p>(資料6)</p> <p>なお、消火設備の故障警報が発信した場合には、中央制御室及び必要な現場の制御盤警報を確認し、消火設備が故障している場合には早期に補修を行う。</p> <p>消火設備は、以下を踏まえ設置する。</p> <p>①原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画に設置する消火設備</p> <p>原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画に設置する消火設備は、当該構築物、系統及び機器の設置場所が、火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難となるかを考慮して設計する。</p>	<p>①-h-1 手動操作による固定式消火設備を設置する場合は、早期に消火設備の起動が可能となるよう中央制御室から消火設備を起動できるように設計されていること。上記の対策を講じた上で、中央制御室以外の火災区域又は火災区画に消火設備の起動装置を設置することは差し支えない。</p> <p>①-h-2 自動消火設備にはスプリンクラー設備、水噴霧消火設備及びガス系消火設備(自動起動の場合に限る。)があり、手動操作による固定式消火設備には、ガス系消火設備等がある。中央制御室のように常時人がいる場所には、ハロン1301を除きガス系消火設備が設けられていないことを確認すること。</p> <p>②-b 消火設備のための必要水量は、要求される放水時間及び必要圧力での最大流量を基に設計されていること。この最大流量は、要求される固定式消火設備及び手動消火設備の最大流量を合計したものであること。なお、最大放水量の継続時間としての2時間は、米国原子力規制委員会(NRC)が定めるRegulatory Guide 1.189で規定されている値である。上記の条件で設定された防火水槽の必要容量は、Regulatory Guide 1.189では、1,136,000リットル(1,136m<sup>3</sup>)以上としている。</p> <p>消火設備は、安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画の火災を早期に消火できるよう設置する設計とする。</p> <p>消火設備は、以下を踏まえた設計とする。</p> <p>(資料6)</p> <p>なお、消火設備の故障警報が発報した場合には、中央制御室及び必要な現場の制御盤の警報を確認し、消火設備が故障している場合には早期に補修を行う。</p> <p>消火設備は以下を踏まえて設置する。</p> <p>①原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画に設置する消火設備</p> <p>原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画に設置する消火設備は、当該構築物、系統及び機器の設置場所が、火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難となるかを考慮して設計する。</p>	<p>【女川・大阪】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>実用発電用原子炉及びその附属施設の火災防護に係る審査基準改正に伴う相違</p> <p>【大阪】</p> <p>記載方針の相違</p> <p>(女川実績の反映:着色せず)</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

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>a. 火災発生時の煙の充満等により消火活動が困難となる火災区域又は火災区画の選定</p> <p>屋内の原子炉の安全停止に必要な機器等を設置する火災区域又は火災区画は、基本的に、火災発生時の煙の充満等により消火活動が困難となるものとして選定し、このうち、原子炉格納容器内のループ室は、放射線の影響も考慮し消火活動が困難な場所として選定する。</p> <p>b. 火災発生時の煙の充満等により消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画の選定</p> <p>消火活動が困難とならない屋外の原子炉の安全停止に必要な機器等を設置する火災区域並びに屋内の火災区域又は火災区画のうち、消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画を以下に示す。</p> <p>消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画とは、火災が発生しても煙が大気に放出され煙の充満するおそれがない屋外の火災区域、可燃物の設置状況等により火災が発生しても煙が充満しない火災区域又は火災区画、運転員が常駐することにより早期の火災感知及び消火活動が可能な火災区域又は火災区画である。</p> <p>(a)屋外の火災区域</p> <p>○燃料油貯蔵タンク及び重油タンクエリア</p> <p>燃料油貯蔵タンク及び重油タンクエリアは、地下タンクとして屋外に設置し、火災が発生しても煙が大気に放出されることから、消火活動が困難とならない場所として選定する。</p> <p>○海水ポンプ室</p> <p>海水ポンプ室は、火災が発生しても、煙が大気へ放出されることから、消火活動が困難とならない場所として選定する。</p>	<p>a. 火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難となる火災区域又は火災区画の選定</p> <p>原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画は、「b. 火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画の選定」に示した火災区域又は火災区画を除き、火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難となるものとして選定する。</p> <p>b. 火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画の選定</p> <p>原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画のうち、消火活動が困難とならないところを以下に示す。</p> <p>○屋外の火災区域又は火災区画（海水ポンプ室（補機ポンプエリア）、軽油タンクエア）</p> <p>海水ポンプ室（補機ポンプエリア）及び軽油タンクエリアは、屋外の火災区域であり、火災が発生しても煙は大気に放出されるため煙は充満しない。したがって、煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画として選定する。</p>	<p>a. 火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難となる火災区域又は火災区画の選定</p> <p>原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画は、「b. 火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画の選定」に示した火災区域又は火災区画を除き、火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難となるものとして選定する。</p> <p>b. 火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画の選定</p> <p>原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画のうち、消火活動が困難とならないところを以下に示す。</p> <p>(a) 屋外の火災区域</p> <p>○ディーゼル発電機燃料油貯油槽</p> <p>ディーゼル発電機燃料油貯油槽は、屋外の火災区域であり、火災が発生しても煙は大気に放出されるため煙は充満しない。したがって、煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画として選定する。</p>	<p>【大阪】</p> <p>■記載方針の相違        (女川実績の反映)</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違        屋外に設置している設備及び設備名称の相違        【女川・大阪】</p> <p>■設計の相違        泊は屋内に海水ポンプが設置されているため、屋外の消火区域ではない。</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(b)可燃物の設置状況等により火災が発生しても煙が充満しない火災区域又は火災区画</p> <p>○燃料取替用水ピットエリア            燃料取替用水ピットの側面と底面は金属に覆われており、ピット内は水で満たされていること、燃料取替用水ピットエリアは、可燃物を置かず、発火源がない設計とすることから、火災が発生するおそれがないため、消火活動が困難とならない場所として選定する。</p> <p>○復水ピットエリア            復水ピットの側面と底面は金属に覆われており、ピット内は水で満たされていること、復水ピットエリアは、可燃物を置かず、発火源がない設計とすることから、火災が発生するおそれがないため、消火活動が困難とならない場所として選定する。</p>	<p>○可燃物の設置状況等により火災が発生しても煙が充満しない火災区域又は火災区画            D/G(A)室非常用送風機室（第1-17図）をはじめとする火災区域又は火災区画は、可燃物を少なくすることで煙の発生を抑える設計とし、各火災区域又は火災区画の状況（可燃物の有無・エリア容積・天井高さ・換気有無）から総合的に判断して、煙の充満により消火困難とはならない箇所として選定する。各火災区域又は火災区画とも不要な可燃物を持ち込まないよう持込み可燃物管理を実施するとともに、点検に係る資機材等の可燃物を一時的に仮置きする場合は、不燃性のシートによる養生を実施し火災発生時の延焼を防止する。なお、可燃物の状況については、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な機能を有する構築物、系統及び機器以外の構築物、系統及び機器等も含めて確認する。具体的な対象箇所については、資料6の添付資料11に示す。</p> <div data-bbox="779 675 1272 1018" style="border: 2px solid red; padding: 5px; text-align: center;">  <p>D/G(A)室非常用送風機室</p> <p>第1-17図：可燃物が少ない火災区域又は火災区画の例</p> </div>	<p>(b) 屋内の火災区域又は火災区画</p> <p>○燃料取替用水ピット室            燃料取替用水ピット室は、全面が金属に覆われており、ピット内は水で満たされていること、燃料取替用水ピット室は、可燃物を置かず、発火源がない設計とすることから、火災が発生するおそれがないため、消火活動が困難とならない場所として選定する。</p> <p>○補助給水ピット室            補助給水ピット室は、全面が金属に覆われており、ピット内は水で満たされていること、補助給水ピット室は、可燃物を置かず、発火源がない設計とすることから、火災が発生するおそれがないため、消火活動が困難とならない場所として選定する。</p>	<p>【女川・大飯】            ■設計の相違            可燃物設置状況等により消火活動が困難とならない火災区域及び火災区画の設定の相違</p> <p>【女川・大飯】            ■記載表現の相違</p> <p>【女川・大飯】            ■設計の相違            設備及び系統構成の相違</p> <p>【女川・大飯】            ■設計の相違            設備及び系統構成の相違</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>○原子炉補機冷却水サージタンク室</p> <p>原子炉補機冷却水サージタンク室には、重大事故等対処施設であるタンク、監視、計測装置が設置されているが、監視、計測装置は、金属製の容器に収納されており、原子炉補機冷却水サージタンク室は、可燃物を少なくすることで、煙の発生を抑える設計とし、火災荷重を低く管理することから、消火活動が困難とならない場所として選定する。</p> <p>(c)運転員が常駐する火災区域又は火災区画</p> <p>○中央制御室</p> <p>中央制御室は、常駐する運転員によって、早期の火災感知が可能であり、火災発生時に煙が充満する前に消火可能であることから、消火活動が困難とならない場所として選定する。</p>	<p>○中央制御室</p> <p>中央制御室は、常駐する運転員によって火災感知器による早期の火災感知及び消火活動が可能であり、火災が拡大する前に消火可能であること、万一、火災によって煙が発生した場合でも建築基準法に準拠した容量の排煙設備によって排煙が可能な設計とすることから、消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画として選定する。</p> <p>中央制御室床下ケーブルピットは、固有の信号を発する異なる種類の火災感知器（煙感知器と熱感知器）及び自動消火設備である局所ガス消火設備を設置する設計とする。</p> <p>○原子炉格納容器</p> <p>原子炉格納容器内において、万一、火災が発生した場合でも、原子炉格納容器の空間体積（約7,650m<sup>3</sup>）に対してパージ用排風機の容量が24,000 m<sup>3</sup>/hであり、排煙が可能な設計とすることから、消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画として選定する。</p> <p>○トラス室</p> <p>トラス室において、万一、火災が発生した場合でも、トラス室の空間体積（約11,000m<sup>3</sup>）に対して換気風量が21,600 m<sup>3</sup>/h、原子炉建屋原子炉棟排風機の容量が85,500 m<sup>3</sup>/h（1台当たり）であり、排煙が可能な設計とすることから、消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画として選定する。</p>	<p>○中央制御室</p> <p>中央制御室は、常駐する運転員によって火災感知器による早期の火災感知及び消火活動が可能であり、火災が拡大する前に消火可能であること、万一、火災によって煙が発生した場合でも建築基準法に準拠した容量の排煙設備によって排煙が可能な設計とすることから、消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画として選定する。</p> <p>なお、フロアケーブルダクトは、固有の信号を発する異なる種類の火災感知器（煙感知器と熱感知器）を設置する設計とする。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>(女川実績の反映:着色せず)</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊は同様な場所としてフロアケーブルダクトがあるが、中央制御室とは別の火災区画とし、3時間耐火による分離対策を実施している。</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊は消火要員による消火が可能な場合は消火要員にて消火活動を行うが、不可能な場合には格納容器スプレイによる消火を行うこととしている。</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊にはトラス室と同様な部屋はない。</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>c. 火災発生時の煙の充満等により消火活動が困難となる火災区域又は火災区画に設置する消火設備</p> <p>火災発生時の煙の充満等により消火活動が困難となる火災区域又は火災区画には、自動消火設備又は中央制御室で手動操作可能な固定式消火設備を設置する設計とする。</p> <p>(島根2号炉 まとめ資料 別添資料-1 p63より抜粋)</p> <p>本消火設備を自動起動とする場合は、単一の感知器の誤作動によって消火設備が誤作動することのないよう、煙感知器及び熱感知器のいずれか2つ以上の動作をもって消火する設計とする。さらに、中央制御室からの遠隔手動起動又は現場での手動起動によっても消火を行うことができる設計とする。</p>	<p>c. 火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難となる火災区域又は火災区画に設置する消火設備</p> <p>火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難となる火災区域又は火災区画は、自動起動の固定式消火設備である全域ガス消火設備又は局所ガス消火設備を設置し消火を行う。なお、これらの固定式消火設備に使用するガスは、ハロゲン化物消火剤とする。</p> <p>第1-18 図に全域ガス消火設備の概要を示す。本消火設備を自動起動とする場合は、単一の感知器の誤作動によって消火設備が誤作動することのないよう、複数の「熱感知器」のうち1系統及び複数の「煙感知器」のうち1系統の作動をもって消火する設計とする。</p> <p>さらに、中央制御室からの遠隔手動起動又は現場での手動起動によっても消火を行うことができる設計とする。</p>	<p>c. 火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難となる火災区域又は火災区画に設置する消火設備</p> <p>火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難となる火災区域又は火災区画は、自動起動の固定式消火設備である全域ガス消火設備を設置し消火を行う。なお、これらの固定式消火設備に使用するガスは、ハロゲン化物消火剤又は二酸化炭素ガスとする。</p> <p>第1-12 図に全域ガス消火設備の概要を示す。本消火設備を自動起動とする場合は、複数の感知器作動をもって消火する設計を基本とする。起動条件としては、A系の煙感知器又は熱感知器のうち1台とB系の煙感知器又は熱感知器のうち1台の両方作動により自動起動する設計とし、誤作動防止を図っている。</p> <p>さらに、現場での手動起動によっても消火を行うことができる設計とする。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊は自動消火設備を設置しているため、中央制御室における遠隔起動はしない設計である。</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊は感知器を2系統に分けることで誤作動防止を図る。</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊は感知器を2系統に分けることで誤作動防止を図る。これは島根原子力発電所2号炉と同じ設計である。</p> <p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊は自動消火設備を設置しているため、中央制御室における遠隔起動はしない設計である。</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）

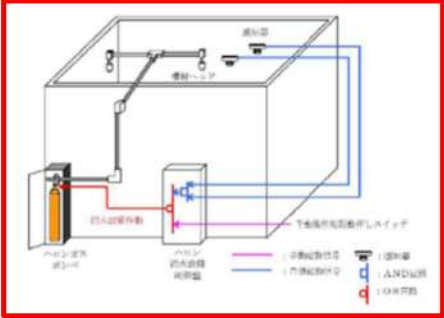
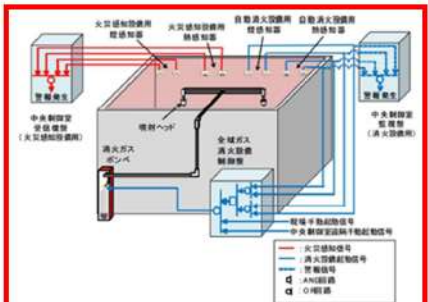
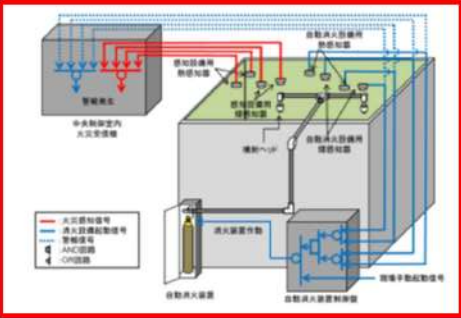
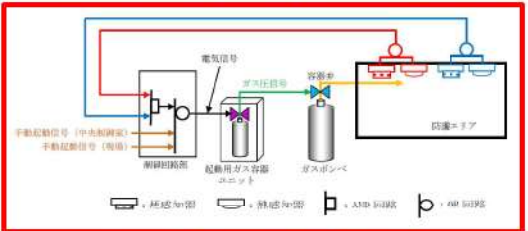
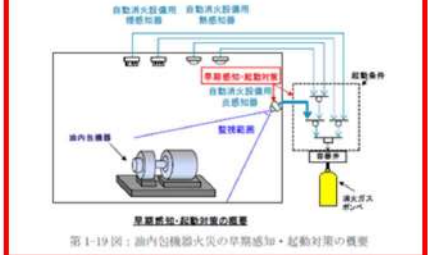
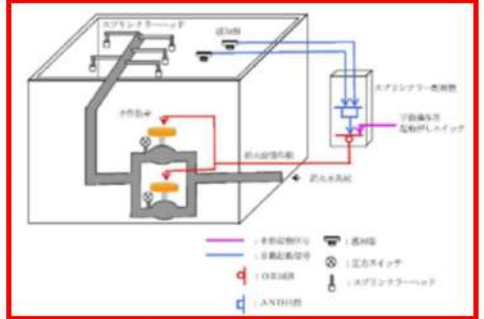
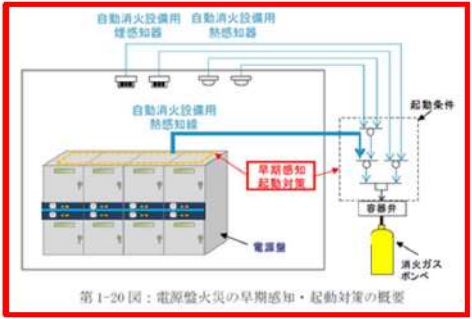
泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>設置する自動消火設備又は中央制御室で手動操作可能な固定式消火設備は、消火直後から火災が発生したエリアに立ち入りが可能であり、機器の状態確認、運転操作を行う上で有利なスプリンクラーを基本とする。スプリンクラーヘッド1個からの放水量は、消防法施行規則第十三条に基づき80/min以上とする。また、溢水の影響を考慮しスプリンクラー動作時の放水量はオリフィス等により720/min以下となるよう設計する。スプリンクラーの構成機器は、原則として、消防法の規定を満足するものを採用する。一方、以下の観点から抽出される箇所については、ガス消火設備等を設置する設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・スプリンクラーによる消火が適さない油タンクを設置している箇所</li> <li>・スプリンクラーからの溢水により、安全施設の安全機能が損なわれるおそれのある箇所</li> <li>・スプリンクラーの施工が適さない箇所</li> </ul>	<p>起動条件については、東日本大震災の際に女川原子力発電所において、煙感知器で多数の誤作動（非火災報）が発生したことを踏まえ、消火設備の誤作動を防止し、火災が発生した状態を確実に感知した後、消火設備を起動させるため、煙感知器と熱感知器はAND条件にて起動するよう設計する。なお、感知器が作動し、自動起動までの間でも早期消火が可能ないように中央制御室からの遠隔手動起動も可能な設計とする。</p> <p>さらに、油内包機器については、火災の初期段階から炎が発生すると考えられることから、炎感知器を追加設置し自動消火設備の早期起動を図る設計とする。（第1-19図）</p> <p>電源盤については、火災の初期段階では炎が金属製の筐体外部に噴出するよりも先に筐体自体の温度が上昇すると考えられることから、電源盤上部に熱感知線を追加設置し自動消火設備の早期起動を図る設計とする。（第1-20図）</p> <p>ケーブルトレイについては、ケーブルトレイ自体が部屋の上部に設置されており、天井部に取付ける煙感知器及び熱感知器はケーブルトレイの位置を考慮して早期に感知できる場所に設置することから、配置上早期感知が可能な設計とする。</p>	<p>ケーブルトレイについては、ケーブルトレイ自体が部屋の上部に設置されており、天井部に取付ける煙感知器及び熱感知器はケーブルトレイの位置を考慮して早期に感知できる場所に設置することから、配置上早期感知が可能な設計とする。</p>	<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊は感知器を2系統に分けることで誤作動防止を図るとともに、別系統の煙感知器又は熱感知器のうち両方作動によって起動可能としており、早期消火が可能となっている。これは島根原子力発電所2号炉と同様な設計である。</p> <p>【大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊は全域ガス消火設備で消火する設計であり、スプリンクラーは設置していない。</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>ハロン消火設備概要図</p>	<p>女川原子力発電所2号炉</p>  <p>第1-18図：全域ガス消火設備の概要</p>	<p>泊発電所3号炉</p>  <p>第1-12図：全域ガス消火設備の概要</p>	<p>相違理由</p> <p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載方針の相違 (女川実績の反映)</li> </ul> <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設計の相違</li> </ul>
<p>島根2号炉 まとめ資料 別添資料-1 p63より抜粋</p>  <p>第1-21図 全域ガス消火設備の概要</p>	 <p>第1-19図：炉内包機火災の早期感知・起動対策の概要</p>	<p>泊は感知器を2系統に分けることで誤作動防止を図るとともに、別系統の煙感知器又は熱感知器のうち両方作動によって起動可能としており、早期消火が可能となっているため。これは島根原子力発電所2号炉と同様な設計である。</p>	<p>また、泊は自動消火設備を設置しているため、中央制御室における遠隔起動はしない設計である。</p>
 <p>スプリンクラー概要図</p> <p>ただし、以下の火災区域又は火災区画は、上記と異なる消火設備を設置し消火を行う設計とする。</p>	 <p>第1-20図：電源室火災の早期感知・起動対策の概要</p> <p>ただし、以下の安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画については、上記と異なる消火設備を設置し消火を行う設計とする。</p>	<p>ただし、以下の安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画については、上記と異なる消火設備を設置し消火を行う設計とする。</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

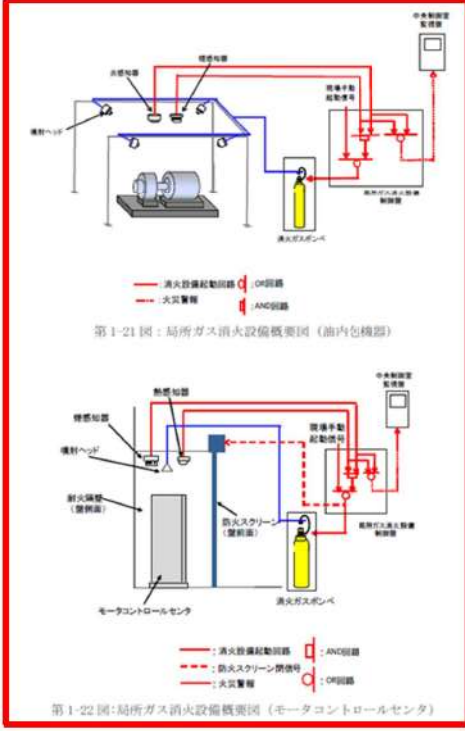
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>・原子炉格納容器</p> <p>原子炉格納容器内にスプリンクラーを適用とした場合、ケーブルが密集して設置されているため、スプリンクラーが有効に動作するように配管及びヘッドを設置することは適さない。また、ガス消火設備を適用とした場合、原子炉格納容器内の自由体積が約7万<math>m^3</math>あることから、原子炉格納容器内全体に消火剤を充満させるまで時間を要する。このため、原子炉格納容器の消火設備は、火災発生時の煙の充満による消火活動が困難でない場合、早期に消火が可能である消火要員による消火を行う設計とする。</p> <p>火災発生時の煙の充満及び放射線の影響のため、消火要員による消火活動が困難である場合は、中央制御室からの手動操作が可能であり、原子炉格納容器全域を水滴で覆うことのできる原子炉格納容器スプレイ設備による手動消火を行う設計とする。</p>	<p>○原子炉建屋通路部及び燃料取替床</p> <p>原子炉建屋通路部（1階及び2階）及び燃料取替床は、周回できる通路となっており、その床面積は最大で約1,100<math>m^2</math>（原子炉建屋1階周回通路）と大きい。さらに、各階層間には開口部（機器ハッチ）が存在するが、これらは水素対策として通常より開口状態となっている。</p> <p>原子炉建屋通路部（1階及び2階）及び燃料取替床は、このようなレイアウトであることに加え、火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難となる可能性が否定できないことから、煙の充満を発生させるおそれのある可燃物（ケーブルトレイ、モータコントロールセンタ、油内包設備）に対しては自動起動の固定式消火設備である局所ガス消火設備を設置し消火を行う設計とし、これら以外の可燃物については量が少ないことから消火器で消火を行う設計とする。</p> <p>なお、これらの局所ガス消火設備に使用するガスは、消防法施行規則を踏まえハロゲン化物消火剤とする。設備の概要図を第1-21～1-23図に示し、具体的な設備の詳細は資料6に示す。これら局所ガス消火設備のうち、ケーブルトレイの消火設備については、消火対象空間の形状が特殊であるため、実証試験により設計の妥当性を確認する。</p>	<p>○原子炉格納容器</p> <p>原子炉格納容器内にガス消火設備を適用とした場合、原子炉格納容器の自由体積が約6.6万<math>m^3</math>あることから、原子炉格納容器内全体に消火剤を充満させるまで時間を要する。</p> <p>このため、原子炉格納容器の消火設備は、火災発生時の煙の充満による消火活動が困難でない場合、早期に消火が可能である、消火要員による消火を行う設計とする。</p> <p>火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火要員による消火活動が困難である場合は、中央制御室からの手動操作が可能であり、原子炉格納容器全域を水滴で覆うことのできる原子炉格納容器スプレイ設備による手動消火を行う設計とする。</p>	<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊の原子炉建屋通路部においては、火災防護審査基準に基づく「自動消火設備又は手動操作による固定消火設備」として、全城ガス消火設備を設置しており、これは島根2号炉と同様である。</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>PWRでは窒素置換していないため、消火要員による消火又は格納容器スプレイ設備による消火としている。</p> <p>【大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊ではスプリンクラーを適用していないため、記載していない。設備及び系統構成の相違による自由体積の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載表現の相違</p>



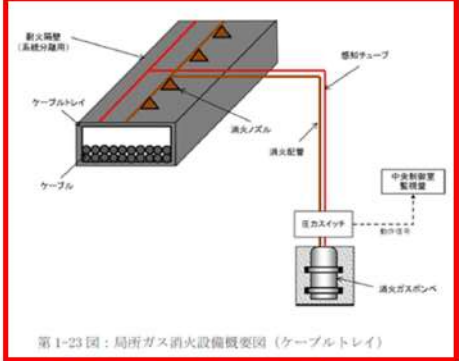
泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

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

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>○不燃性材料であるコンクリート又は金属により構成された設備のみを設置する火災区域又は火災区画</p> <p>不燃性材料であるコンクリート又は金属により構成された配管、容器、タンク、手動弁、コンクリート構築物については流路、バウンダリとしての機能が火災により影響を受けることは考えにくいいため、消防法又は建築基準法に基づく消火設備で消火する設計とする。</p> <p>○フェイル・セーフ設計の設備のみを設置する火災区域又は火災区画</p> <p>フェイル・セーフ設計の設備については火災により動作機能を喪失した場合であっても、安全機能が影響を受けることは考えにくいいため、消防法又は建築基準法に基づく消火設備で消火する設計とする。</p> <div data-bbox="795 603 1258 1337" style="border: 2px solid red; padding: 5px;">  <p>第1-21 図：局所ガス消火設備概要図 (油内包機器)</p> <p>第1-22 図：局所ガス消火設備概要図 (モータコントロールセンタ)</p> </div>	<p>○不燃性材料であるコンクリート又は金属により構成された設備のみを設置する火災区域又は火災区画</p> <p>不燃性材料であるコンクリート又は金属により構成された配管、容器、タンク、手動弁、コンクリート構築物については流路、バウンダリとしての機能が火災により影響を受けることは考えにくいいため、消防法又は建築基準法に基づく消火設備で消火する設計とする。</p> <p>○フェイル・セーフ設計の設備のみを設置する火災区域又は火災区画</p> <p>フェイル・セーフ設計の設備については火災により動作機能を喪失した場合であっても、安全機能が影響を受けることは考えにくいいため、消防法又は建築基準法に基づく消火設備で消火する設計とする。</p>	<p><b>【大阪】</b>  <span style="color: blue;">■</span>記載内容の相違                      (女川実績の反映)</p> <p><b>【女川】</b>  <span style="color: red;">■</span>設計の相違                      泊では火災防護審査基準に基づく「自動消火設備又は手動操作による固定消火設備」として、全域ガス消火設備を設置しており、局所ガス消火設備は設置していないため、当該記載がない。</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>d. 火災発生時の煙の充満等により消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画に設置する消火設備</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>燃料油貯蔵タンク及び重油タンクエリア                     <p>燃料油貯蔵タンク及び重油タンクは、乾燥砂で覆われ地下に埋設されているため、火災の規模は小さい。また、油火災であることを考慮し、消火器で消火を行う設計とする。</p> </li> <li>海水ポンプ室                     <p>海水ポンプ室は、自動消火設備又は手動操作による固定式消火設備は設置せず、消火器、消火栓で消火を行う設計とする。</p> <p>なお、海水ポンプには、「2.1.3 火災の影響軽減のための対策」に示す二酸化炭素消火設備を設置する。</p> </li> </ul>	 <p>d. 火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画に設置する消火設備</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>海水ポンプ室 (補機ポンプエリア) 及び軽油タンクエリア                     <p>火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難とならない海水ポンプ室 (補機ポンプエリア) 及び軽油タンクエリアは、消火器又は移動式消火設備で消火を行う設計とする。</p> </li> <li>可燃物が少ない火災区域又は火災区画                     <p>火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画のうち、中央制御室以外で可燃物の設置状況等により火災が発生しても煙が充満しない火災区域又は火災区画については、消火器で消火を行う設計とする。これらの火災区域又は火災区画に対する消火器の配備については、消防法施行規則第六、七条に基づき各フロアの床面積から算出される必要量の消火器を建屋通路部に設置することに加え、可燃物の少ない火災区域又は火災区画の入口扉の近傍に配備する設計とする。</p> </li> </ul>	<p>d. 火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画に設置する消火設備</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>ディーゼル発電機燃料油貯油槽                     <p>火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難とならないディーゼル発電機燃料油貯油槽は、消火器又は移動式消火設備で消火を行う設計とする。</p> </li> </ul>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設計の相違                     <p>泊では火災防護審査基準に基づく「自動消火設備又は手動操作による固定消火設備」として、全域ガス消火設備を設置しており、局所ガス消火設備は設置していないため、当該記載がない。</p> </li> </ul> <p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設計の相違                     <p>設備及び系統構成の相違。</p> </li> </ul> <p>【女川・大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設計の相違                     <p>泊の海水ポンプは屋内設置のため、消火困難とならない箇所として選定していない。</p> </li> </ul> <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設計の相違                     <p>消火活動が困難とならない火災区域及び火災区画の設定の相違。</p> </li> </ul>



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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>・中央制御室            中央制御室には、自動消火設備又は手動操作による固定式消火設備は設置せず、消火器で消火を行う設計とする。            また、中央制御盤内の火災については、電気機器への影響がない二酸化炭素消火器で消火を行う設計とする。</p> <p>・燃料取替用水ピットエリア            燃料取替用水ピットは金属に覆われており、ピット内は水で満たされていること、燃料取替用水ピットエリアは、可燃物を置かず、発火源がない設計とすることから、火災が発生するおそれがない。            したがって、燃料取替用水ピットエリアは、消火設備を設置しない設計とする。</p> <p>・復水ピットエリア            復水ピットは金属に覆われており、ピット内は水で満たされていること、復水ピットエリアは、可燃物を置かず、発火源がない設計とすることから、火災が発生するおそれがない。            したがって、復水ピットエリアは、消火設備を設置しない設計とする。</p>	<p>○中央制御室            火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難とならない中央制御室には、全域ガス消火設備及び局所ガス消火設備は設置せず、消火器で消火を行う設計とする。中央制御盤内の火災については、電気機器への影響がない二酸化炭素消火器で消火を行う。中央制御室床下ケーブルピットについては、自動消火設備である局所ガス消火設備を設置し、消火を行う設計とする。</p>	<p>○中央制御室            火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難とならない中央制御室には、全域ガス消火設備は設置せず、消火器で消火を行う設計とする。中央制御盤内の火災については、電気機器への影響がない二酸化炭素消火器で消火を行う。</p> <p>○燃料取替用水ピット室            燃料取替用水ピット室は全面が金属に覆われており、ピット内は水で満たされていること、燃料取替用水ピット室は、可燃物を置かず、発火源がない設計とすることから、火災が発生するおそれがない。            したがって、燃料取替用水ピット室は、消火設備を設置しない設計とする。</p> <p>○補助給水ピット室            補助給水ピット室は全面が金属に覆われており、ピット内は水で満たされていること、補助給水ピット室は、可燃物を置かず、発火源がない設計とすることから、火災が発生するおそれがない。            したがって、補助給水ピット室は、消火設備を設置しない設計とする。</p>	<p>【女川・大飯】            ■設計の相違            泊は全域ガス消火設備のみを設置している。</p> <p>【女川】            ■設計の相違            泊のフロアケーブルダクトは中央制御室とは別の火災区画であり、3時間耐火による分離を行っている。</p> <p>【大飯】            ■記載表現の相違</p> <p>【女川】            ■設計の相違            感知器を設置しない場所及び設備構成の相違。</p> <p>【女川・大飯】            ■設計の相違            感知器を設置しない場所及び設備構成の相違。</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>・原子炉補機冷却水サージタンク室</p> <p>原子炉補機冷却水サージタンク室には、自動消火設備又は手動操作による固定式消火設備は設置せず、消火器、消火栓で消火を行う設計とする。</p> <p>なお、火災防護対象機器等を設置する中央制御盤には、「2.1.3 火災の影響軽減のための対策」に示すエアロゾル消火設備を設置する。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 10px;"> <p>・中央制御室</p> <p>中央制御室には、自動消火設備又は手動操作による固定式消火設備は設置せず、消火器で消火を行う設計とする。また、中央制御室内の火災については、電気機器への影響がない二酸化炭素消火器で消火を行う設計とする。</p> <p style="text-align: center;">高浜発電所1号炉及び2号炉 設置許可8条より参考掲載</p> </div>	<p>○原子炉格納容器</p> <p>原子炉格納容器内において万一、火災が発生した場合でも、原子炉格納容器の空間体積（約7,650m<sup>3</sup>）に対してパージ用排風機の容量が24,000m<sup>3</sup>/hであることから、煙が充満しないため、消火活動が可能である。</p> <p>よって、原子炉格納容器内の消火については、消火器を用いて行う設計とする。また、消火栓を用いても対応できる設計とする。</p> <p>低温停止中の原子炉格納容器内の火災に対して設置する消火器については、消防法施行規則第六、七条に基づき算出される必要量の消火剤を有する消火器を設置する設計とする。設置位置については原子炉格納容器内の各階層に対して火災防護対象機器並びに火災源から消防法施行規則に定めるところの20m以内の距離に配置する。また、原子炉格納容器全体漏えい率検査及び起動中においては、原子炉格納容器内から消火器を移動し、原子炉格納容器内の1階層分の消火器（6台）を所員用エアロック前室に配置し、残りの消火器は所員用エアロック前室近傍に配置する。</p> <p>原子炉格納容器内での消火栓による消火活動を考慮し、所員用エアロック前室及び機器搬入ハッチ付近（原子炉建屋1階及び地下1階）に必要な数量の消火ホースを配備する設計とする。</p> <p>定期検査中において、原子炉格納容器内での点検に関連し、火気作業、危険物取扱作業を実施する場合は、火災防護計画にて定める管理手順に従って消火器を配備する。（資料8）</p>		<p><b>【大飯】</b></p> <p>■設計の相違</p> <p>消火活動が困難とならない場所の相違。</p> <p>泊の中央制御盤は駐在する運転員により早期消火が可能であることから、二酸化炭素消火器にて消火を行う設計である。これは、高浜1号炉及び2号炉と同様である。</p> <p><b>【女川】</b></p> <p>■設計の相違</p> <p>泊は消火要員による消火が可能な場合は消火要員にて消火活動を行うが、不可能な場合には格納容器スプレイによる消火を行うこととしている。</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>○トールス室</p> <p>トールス室において万一火災が発生した場合でも、トールス室の空間体積（約11,000m<sup>3</sup>）に対して換気風量が21,600m<sup>3</sup>/h、原子炉建屋原子炉棟排風機の容量が85,500m<sup>3</sup>/h（1台当たり）であることから、煙が充満しないため、消火活動が可能である。</p> <p>よって、トールス室の消火については、消火器を用いて行う設計とする。また、消火栓を用いても対応できる設計とする。</p> <p>トールス室の火災に対して設置する消火器については、消防法施行規則第六、七条に基づき算出される必要量の消火剤を有する消火器を設置する設計とする。設置位置についてはトールス室上部フロアの火災防護対象機器並びに火災源から消防法施行規則に定めるところの20m以内の距離に配置する。</p> <p>トールス室での消火栓による消火活動を考慮し、消火栓内に必要な数量の消火ホースを配備する設計とする。</p> <p>また、定期検査中において、トールス室での点検に関連し、火気作業、危険物取扱作業を実施する場合は、火災防護計画にて定める管理手順に従って消火器を配備する。</p> <div data-bbox="721 742 1335 1262" style="border: 2px solid red; padding: 10px; text-align: center;">  <p>第1-24図：トールス室</p> </div>		<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊にはトールス室と同様な部屋はない。</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>○蒸気発生器保管庫</p> <p>蒸気発生器保管庫の保管エリアには火災源になり得る機器は設置していない。また、入口エリアは入口扉を開放し、屋外からの消火活動が可能であることから、消火活動が困難とならない場所として選定する。</p> <p>c. 火災発生時の煙の充満等により消火活動が困難となる火災区域に設置する消火設備</p> <p>火災発生時の煙の充満等により消火活動が困難となる火災区域には、自動消火設備又は中央制御室で手動操作可能な固定式消火設備を設置する設計とする。</p> <p>設置する自動消火設備又は中央制御室で手動操作可能な固定式消火設備の設計方針には、「2.1.2.1(2)①c. 火災発生時の煙の充満等により消火活動が困難となる火災区域又は火災区画に設置する消火設備」を適用する。</p> <p>なお、放射性廃棄物を貯蔵、処理する施設に設置する遠隔放水装置及び従来から設置している消防法の規定を満足する水噴霧消火設備は、実用発電用原子炉原子炉及びその附属施設の火災防護に係る審査基準に適合することを確認のうえ、活用する。</p>	<p>(c) 使用済樹脂貯蔵槽、浄化系沈降分離槽</p> <p>使用済樹脂貯蔵槽、浄化系沈降分離槽は、金属とコンクリートに覆われており、槽内は水で満たされていることから、火災の発生並びに煙の充満のおそれはない。</p> <p>c. 火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難となる火災区域又は火災区画に設置する消火設備</p> <p>放射性物質の貯蔵又は閉じ込め機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画のうち、火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難となる放射性物質の貯蔵又は閉じ込め機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画には、固定式の自動消火設備である全城ガス消火設備を設置し消火を行う設計とする。</p> <p>なお、この固定式消火設備に使用するガスは、消防法施行規則を踏まえハロゲン化合物消火剤とする。</p> <p>ただし、以下については、上記と異なる消火設備を設置し消火を行う設計とする。</p>	<p>(c) 使用済樹脂貯蔵タンク室</p> <p>使用済樹脂貯蔵タンク室は、金属とコンクリートに覆われており、タンク内は水で満たされていることから、消火活動が困難とならない場所として選定する。</p> <p>(d) 原子炉補助建屋 40.3m 通路部</p> <p>原子炉補助建屋 40.3m 通路部に設置されている試料採取室排気隔離ダンパ及び試料採取室排気風量制御ダンパの主要な構造材は金属で構成されており、設置エリアは火災荷重を低く管理して、煙の発生を抑える設計とすることから、消火活動が困難とならない場所として選定する。</p> <p>c. 火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難となる火災区域又は火災区画に設置する消火設備</p> <p>放射性物質の貯蔵又は閉じ込め機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画のうち、火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難となる放射性物質の貯蔵又は閉じ込め機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画には、固定式の自動消火設備である全城ガス消火設備を設置し消火を行う設計とする。</p> <p>ただし、以下については、上記と異なる消火設備を設置し消火を行う設計とする。</p>	<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>設備、系統構成及び消火困難とはならないエリア設定の相違。</p> <p>【女川】</p> <p>■記載表現の相違</p> <p>本項目の他の設備の記載との統一のため</p> <p>【大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊には同様な保管庫は設置されていない。</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>設備、系統構成及び消火困難とはならないエリア設定の相違。</p> <p>【大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊は自動消火設備を設置しているため、中央制御室における遠隔起動はしない設計である。</p> <p>【女川】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>(大飯実績の反映)</p> <p>【大飯】</p> <p>■設備の相違</p> <p>泊は全城ガス消火設備にて消火する設計である。</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>○液体廃棄物処理設備エリア</p> <p>液体廃棄物処理設備を設置する火災区域又は火災区画は、火災が発生し液体放射性物質が流出しても可燃物とはならず、床ドレンに回収される。液体廃棄物処理設備エリアのうち、廃液貯蔵タンク室、冷却材貯蔵タンク室に設置している火災源になり得る機器は、制御・計装品に限られる。これらは、火災が発生したとしても金属製の筐体等で構成されていることから周囲に拡大せず、煙の発生は抑制されること、並びに可燃物を少なくすることで火災荷重を低く管理することから、消火活動が困難とならない場所として設定する。</p>	<p>(a) 気体廃棄物処理系設備設置区画（気体廃棄物処理設備エリア排気放射線モニタ検出器を含む）</p> <p>気体廃棄物処理系は不燃性材料である金属により構成されており、フェイル・クローズ設計の隔離弁を設ける設計とすることにより、火災による安全機能への影響は考えにくい。</p> <p>また、放射線モニタ検出器は隣接した検出器間を耐火隔壁により分離する設計とし、火災発生時に同時に監視機能が喪失することを防止する。加えて、消火活動の妨げとならないよう可燃物管理を行うことにより区画内の火災荷重を低く管理し煙の発生を抑制する。よって、消防法又は建築基準法に基づく消火設備を用いて消火する設計とする。また、消火栓を用いても対応できる設計とする。</p> <p>(b) 液体廃棄物処理系設備設置区画</p> <p>液体廃棄物処理系は不燃性材料である金属により構成されており、フェイル・クローズ設計の隔離弁を設ける設計とすることにより、火災による安全機能への影響は考えにくい。</p> <p>加えて、消火活動の妨げとならないよう可燃物管理を行うことにより区画内の火災荷重を低く管理する。よって、消防法に基づく消火設備を用いて消火する設計とする。また、消火栓を用いても対応できる設計とする。</p> <p>(c) 新燃料貯蔵庫</p> <p>新燃料貯蔵庫は、金属とコンクリートに覆われており、火災による安全機能への影響は考えにくい。加えて、消火活動の妨げとならないよう可燃物管理を行うことで庫内の火災荷重を低く管理する。よって、消防法又は建築基準法に基づく消火設備を用いて消火する設計とする。</p>	<p>(a) 液体廃棄物処理設備設置エリア</p> <p>液体廃棄物処理設備は不燃性材料である金属により構成されており、フェイル・クローズ設計の隔離弁を設ける設計とすることにより、火災による安全機能への影響は考えにくい。</p> <p>加えて、消火活動の妨げとならないよう可燃物管理を行うことにより区画内の火災荷重を低く管理する。よって、消防法に基づく消火設備を用いて消火する設計とする。また、消火栓を用いても対応できる設計とする。</p>	<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>女川は「消防法」又は「建築基準法」に基づく消火設備としているが、泊は消火困難な箇所については自動消火設備を設置している。</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>泊は女川と同様、フェイルクローズ設計であり、火災による影響を受けにくいことを確認し、「消防法」又は「建築基準法」による対応としている。</p> <p>【女川】</p> <p>■設備名称の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■記載箇所の相違</p> <p>泊は新燃料貯蔵庫は消火困難とはならない場所としてしており、次項で、女川と同様「消防法」又は「建築基準法」で消火することとしている。</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
<p>d. 火災発生時の煙の充満等により消火活動が困難とならない火災区域に設置する消火設備</p> <p>○液体廃棄物処理設備エリア</p> <p>液体廃棄物処理設備を設置するエリアは、自動消火設備又は手動操作による固定式消火設備は設置せず、消火器、消火栓で消火を行う設計とする。</p>	<p>d. 火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画に設置する消火設備</p> <p>放射性物質の貯蔵又は閉じ込め機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画のうち、煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画については内部に水を内包し、火災の発生が考えにくいこと、可燃物を持ち込まない運用とすることから消火設備を設置しない設計とする。よって、消防法又は建築基準法に基づく消火設備で消火する設計とする。</p>	<p>(b) セメント固化装置<b>エリア</b></p> <p>セメント固化装置は不燃性材料である金属により構成されており、フェイル・クローズ設計の隔離弁を設ける設計とすることにより、火災による安全機能への影響は考えにくい。また、セメント固化装置の周りは火災荷重を低く管理する。よって、「消防法」又は「建築基準法」に基づく消火設備で消火を行う設計とする。</p> <p>(c) 原子炉建屋 33.1m 通路部</p> <p>原子炉建屋 33.1m 通路部に設置されている格納容器給気気密ダンパは不燃性材料である金属により構成されており、フェイル・クローズ設計とすることにより、火災による安全機能への影響は考えにくい。また、格納容器給気気密ダンパの周りは火災荷重を低く管理する。よって、「消防法」又は「建築基準法」に基づく消火設備で消火を行う設計とする。</p> <p>d. 火災発生時の煙の充満又は放射線の影響により消火活動が困難とならない火災区域又は火災区画に設置する消火設備</p> <p>(a) 廃液貯蔵ピット室</p> <p>廃液貯蔵ピット室は、全面が金属に覆われており、ピット内は水で満たされていること、廃液貯蔵ピット室は、可燃物を置かず、発火源がない設計とすることから、火災が発生するおそれがない。</p> <p>したがって、廃液貯蔵ピット室は、消火設備を設置しない設計とする。</p>	<p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>消火困難であるが、フェイルクローズ設計のため、「消防法」又は「建築基準法」で消火することとするエリアの相違。</p> <p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>消火困難であるが、フェイルクローズ設計のため、「消防法」又は「建築基準法」で消火することとするエリアの相違。</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載表現の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>(女川実績の反映)</p> <p>泊は前項 c. (a)に記載。</p> <p>【女川】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>女川は個別設備では記載せず、一括で記載している。泊の記載は大飯を参考とした燃料取替用水ピットと同様としている。</p> <p>【大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>消火設備を設置しない場所の相違</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>○使用済燃料ピット及び新燃料貯蔵庫エリア            使用済燃料ピット及び新燃料貯蔵庫エリアは、自動消火設備又は手動操作による固定式消火設備を設置せず、消火器、消火栓で消火を行う設計とする。</p> <p>○蒸気発生器保管庫            蒸気発生器保管庫は、自動消火設備又は手動操作による固定式消火設備は設置せず、消火器、消火栓で消火を行う設計とする。</p>		<p>(b) 使用済燃料ピット及び新燃料貯蔵庫エリア            使用済燃料ピット及び新燃料貯蔵庫エリアは、自動消火設備は設置せず、「消防法」又は「建築基準法」に基づく消火設備で消火を行う設計とする。</p> <p>(c) 使用済樹脂貯蔵タンク室            使用済樹脂貯蔵タンク室は、金属とコンクリートに覆われており、タンク内は水で満たされていること、使用済樹脂貯蔵タンク室は、可燃物を置かず、発火源がない設計とすることから、火災が発生するおそれがない。            したがって、使用済樹脂貯蔵タンク室は、消火設備を設置しない設計とする。</p> <p>(d) 原子炉補助建屋 40.3m 通路部            原子炉補助建屋 40.3m 通路部に設置されている試料採取室排気隔離ダンパ及び試料採取室排気風量制御ダンパは、自動消火設備は設置せず、「消防法」又は「建築基準法」に基づく消火設備で消火を行う設計とする。</p>	<p>【女川】            ■記載方針の相違            女川は個別設備では記載せず、一括で記載している。</p> <p>【大飯】            ■設計の相違            泊では手動消火設備は設置せず、全て自動消火設備としている。</p> <p>【大飯】            ■記載方針の相違            適用する消火設備の記載については、資料全体で女川に合わせている。</p> <p>【大飯】            ■設計の相違            泊には同様な保管庫は設置されていない。</p> <p>【女川】            ■記載方針の相違            女川も同様な使用済樹脂貯蔵タンクについては、消火困難とならない場所として選定しているが、個別に記載していない。泊の記載は大飯を参考としたと同様としている。</p> <p>【女川・大飯】            ■設計の相違            消火困難とはならないエリア設定の相違。</p>



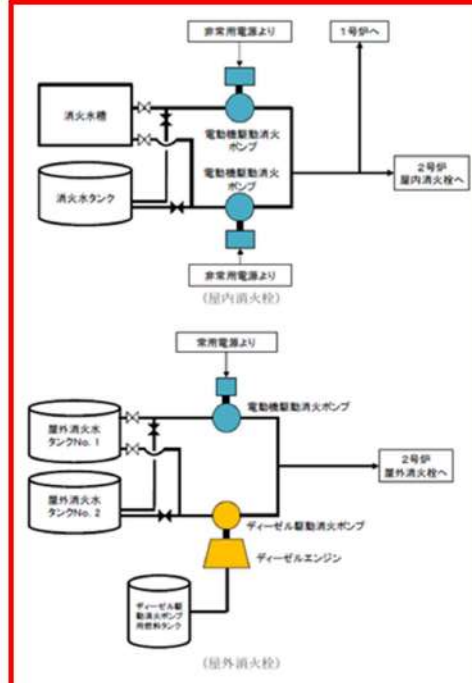
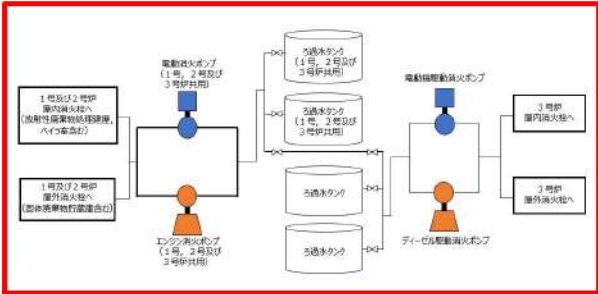
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）  
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）  
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

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>③ 消火用水供給系の多重性又は多様性の考慮</p> <p>消火用水供給系の水源は、淡水タンクを2基設置し多重性を有する設計とする。</p> <p>消火用水供給系の消火ポンプは、電動消火ポンプ、ディーゼル消火ポンプ及び廃棄物庫消火ポンプを1台ずつ設置し、多様性を有する設計とする。</p> <p>また、地震等により淡水タンクが使用できない場合に備え、6基の消火水バックアップタンク、2台の消火水バックアップポンプを設置し、多重性を有する設計とする。</p> <p>原子炉格納容器スプレイ設備は、格納容器スプレイポンプを2台設置する等、系統の多重性を有する設計とし、水源は、使用可能な場合に水源とする淡水タンクを2基、地震等により淡水タンクが使用できない場合に水源とする燃料取替用水ピットを1基設置する設計とする。</p> <p>なお、燃料取替用水ピットは、原子炉格納容器スプレイ設備により消火を行う時間が24時間以内であることから、単一故障を想定しない設計とする。</p>	<p>③消火用水供給系の多重性又は多様性の考慮</p> <p>消火用水供給系の水源は、屋内消火栓用として、1号炉及び2号炉共用の消火水槽（約110m<sup>3</sup>）及び消火水タンク（約110m<sup>3</sup>）を設置し、多重性を有する設計とする。また、屋外消火栓用として、屋外消火水タンクを2基（各々約100m<sup>3</sup>）設置し多重性を有する設計とする。（第1-25 図）</p> <p>消火用水供給系の消火ポンプは、屋内消火栓用として、電動機駆動消火ポンプを2台設置し、それぞれ電源系を分離することによって多重性を有する設計とする。なお、消火ポンプは外部電源喪失時であっても機能を喪失しないよう、非常用電源から受電する設計とする。また、屋外消火栓用として、電動機駆動消火ポンプ、ディーゼル駆動消火ポンプをそれぞれ1台ずつ設置し多様性を有する設計とする。</p> <p>なお、消火ポンプは外部電源喪失時であっても機能を喪失しないようディーゼル駆動消火ポンプについては起動用の蓄電池を配備する設計とする。</p> <p>屋内消火栓及び屋外消火栓は独立した系統であるため、各々に対して必要容量の水源及び消火ポンプを設置する設計とする。</p>	<p>③消火用水供給系の多重性又は多様性の考慮</p> <p>消火用水供給系の水源は、屋内消火栓用及び屋外消火栓用として、1号、2号及び3号炉共用のろ過水タンク（約1,500m<sup>3</sup>）を2基、ろ過水タンク（約1,500m<sup>3</sup>）を2基設置し多重性を有する設計とする。（第1-25 図）</p> <p>消火用水供給系の消火ポンプは、1号、2号及び3号炉共用の電動消火ポンプ並びに1号、2号及び3号炉共用のエンジン消火ポンプをそれぞれ1台ずつ、電動機駆動消火ポンプ及びディーゼル駆動消火ポンプをそれぞれ1台ずつ設置し、多様性を有する設計とする。</p> <p>なお、消火ポンプは外部電源喪失時であっても機能を喪失しないよう、1号、2号及び3号炉共用のエンジン消火ポンプ及びディーゼル駆動消火ポンプについては起動用の蓄電池を配備する設計とする。</p> <p>原子炉格納容器スプレイ設備は、格納容器スプレイポンプを2台設置する等、系統の多重性を有する設計とし、水源は、使用可能な場合に水源とするろ過水タンク（約1,500m<sup>3</sup>）2基、ろ過水タンク（1号、2号及び3号炉共用）（約1,500m<sup>3</sup>）2基、ろ過水タンクが使用できない場合に水源とする燃料取替用水ピットを1基設置する設計とする。</p> <p>なお、燃料取替用水ピットは、原子炉格納容器スプレイ設備により消火を行う時間が24時間以内であることから、単一故障を想定しない設計とする。</p>	<p>【大阪】</p> <p>■記載方針の相違        （女川実績の反映：着色せず）</p> <p>【大阪・女川】        設備及び系統構成の相違</p> <p>【大阪】</p> <p>■記載方針の相違        （女川実績の反映）</p> <p>【女川・大阪】</p> <p>■設計の相違</p> <p>PWRは原子炉格納容器の消火設備として原子炉格納容器スプレイ設備を設置していることから、その設備構成について記載している。また、大阪とは水源の設備構成が相違している。</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
	 <p>第1-25図：消火用水供給系の概要</p>	 <p>第1-13図：消火用水供給系の概要</p>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設計の相違</li> </ul> <p>消火用水供給系の系統構成の相違</p> <p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載内容の相違</li> </ul> <p>(女川実績の反映)</p>
<p>④ 系統分離に応じた独立性の考慮</p> <p>原子炉の安全停止に必要な機器等のうち、火災防護対象機器等の系統分離を行うために設置するスプリンクラー、ハロン消火設備等の自動消火設備は、以下に示す方法により、系統分離に応じた独立性を備える設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>静的機器である消火配管、外部からの信号、動力を必要としない閉鎖型スプリンクラーヘッド等は、24時間以内の単一故障の想定が不要であり、また、基準地震動で損傷しないよう設計するため、多重化しない。</li> </ul>	<p>④系統分離に応じた独立性の考慮</p> <p>火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルの系統分離を行うために設けられた火災区域又は火災区画に設置する全域ガス消火設備は、火災区域又は火災区画ごとに設置する設計とする。</p> <p>系統分離された火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルを設置するそれぞれの火災区域又は火災区画に対して1つの消火設備で消火を行う場合は、以下に示すとおり、系統分離に応じた独立性を備えた設計とする。(第1-26図)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>静的機器である消火配管は、24時間以内の単一故障の想定が不要であり、また、基準地震動で損傷しないよう設計するため、多重化しない設計とする。</li> </ul>	<p>④系統分離に応じた独立性の考慮</p> <p>系統分離された火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルを設置するそれぞれの火災区域又は火災区画に対して1つの消火設備で消火を行う場合は、以下に示すとおり、系統分離に応じた独立性を備えた設計とする。(第1-14図)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>静的機器である消火配管は、24時間以内の単一故障の想定が不要であり、また、基準地震動で損傷しないよう設計するため、多重化しない設計とする。</li> </ul>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設計の相違</li> </ul> <p>泊は火災区画ごとではなく、複数の火災区画で同時に消火剤が噴射する設計。</p> <p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設計の相違</li> </ul> <p>系統分離のために設置する消火設備の相違。泊はスプリンクラーは設置しない。</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
<ul style="list-style-type: none"> <li>動的機器であるスプリンクラーの予動作弁等を多重化することで、動的機器の単一故障を想定しても、両系列の火災防護対象機器等の消火設備が同時に機能を失わない設計とする。</li> <li>火災防護対象機器等の系列ごとに消火設備を設置することで、動的機器であるハロン消火設備の容器弁等の単一故障を想定しても、両系列の火災防護対象機器等の消火設備が同時に機能を失わない設計とする。</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>動的機器である選択弁及び容器弁について、単一故障を想定しても、系統分離された火災区域又は火災区画に対して消火設備が同時に機能喪失しない設計とする。</li> </ul> <p>具体的には、容器弁及びポンペを必要数より1つ以上多く設置する。また、容器弁の作動のための圧力信号についても動的機器の単一故障により同時に機能を喪失しない設計とする。さらに、選択弁を介した一つのラインで系統分離された相互の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルを消火する場合は、当該選択弁を多重化する。</p> <div data-bbox="743 464 1312 1294" style="border: 2px solid red; padding: 5px;"> <p>第1-26図：系統分離に応じた独立性を考慮した消火設備の概要図</p> </div>	<ul style="list-style-type: none"> <li>動的機器である選択弁及び容器弁について、単一故障を想定しても、系統分離された火災区域又は火災区画に対して消火設備が同時に機能喪失しない設計とする。</li> </ul> <p>具体的には、容器弁及びポンペを必要数より1つ以上多く設置する。また、容器弁の作動のための圧力信号についても動的機器の単一故障により同時に機能を喪失しない設計とする。さらに、選択弁を介した一つのラインで系統分離された相互の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルを消火する場合は、当該選択弁を多重化する。</p> <div data-bbox="1357 464 1962 1145" style="border: 2px solid red; padding: 5px;"> <p>第1-14図：系統分離に応じた独立性を考慮した消火設備の概要図</p> </div>	<p><b>【大飯】</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設計の相違</li> </ul> <p>系統分離のために設置する消火設備の相違。泊はスプリンクラーは設置しない。</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>⑤ 火災に対する二次的影響の考慮</p> <p>スプリンクラーは、温度が上昇している箇所のみ放水する閉鎖型ヘッドを採用することで、火災の火炎、熱による直接的な影響のみならず、煙、流出流体、断線及び爆発等の二次的影響が、火災が発生していない安全機能を有する構築物、系統及び機器に及ばない設計とする。</p> <p>ハロン消火設備、二酸化炭素消火設備は、電気絶縁性の高いガスを採用することで、火災の火炎、熱による直接的な影響のみならず、煙、流出流体、断線及び爆発等の二次的影響が、火災が発生していない安全機能を有する構築物、系統及び機器に及ばない設計とする。</p> <p>また、これら消火設備のガスボンベ及び制御盤は、消防法施行規則第十九条、第二十条に基づき、消火対象空間には設置せず、火災による熱の影響を受けても破損及び爆発が発生しないよう、ボンベに接続する安全弁等によりボンベの過圧を防止する設計とする。</p> <p>ケーブルトレイ消火設備、エアゾル消火設備は、電気絶縁性が高い消火剤を採用するとともに、ケーブルトレイ内又は電気盤内に消火剤をとどめることで、火災の火炎、熱による直接的な影響のみならず、煙、流出流体、断線及び爆発等の二次的影響が、火災が発生していない安全機能を有する構築物、系統及び機器に及ばない設計とする。</p> <p>放射性廃棄物を貯蔵、処理する施設に使用する水噴霧消火設備及び遠隔放水装置は、放射性廃棄物の閉じ込め機能に影響を及ぼさない水を消火剤とすることで、火災の火炎、熱による直接的な影響のみならず、煙、流出流体、断線及び爆発等の二次的影響が、火災が発生していない安全機能を有する構築物、系統及び機器に及ばない設計とする。</p>	<p>⑤火災に対する二次的影響の考慮</p> <p>全域ガス消火設備は、電気絶縁性が高いガスを採用することで、火災が発生している火災区域又は火災区画からの火災の火炎、熱による直接的な影響のみならず、流出流体、断線及び爆発等の二次的影響が、火災が発生していない安全機能を有する構築物、系統及び機器に及ぼさない設計とする。また、防火ダンパを設け煙の二次的影響が安全機能を有する構築物、系統及び機器に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>これら消火設備のボンベ及び制御盤は、消火対象となる機器が設置されている部屋とは別の部屋に設置し、火災による熱の影響を受けても破損及び爆発が発生しないよう、ボンベに接続する安全弁によりボンベの過圧を防止する設計とする。</p> <p>局所ガス消火設備は、電気絶縁性の高いガスを採用するとともに、ケーブルトレイ消火設備及びモータコントロールセンタ消火設備については、ケーブルトレイ内又は隔壁内に消火剤をとどめることで、油内包機器用の局所ガス消火設備については、消火対象とは十分離れた位置にボンベ及び制御盤を配置することで、火災の火炎、熱による直接的な影響のみならず、煙、流出液体、断線及び爆発等の二次的影響が、火災が発生していない安全機能を有する構築物、系統及び機器に及ばない設計とする。</p>	<p>⑤火災に対する二次的影響の考慮</p> <p>全域ガス消火設備は、電気絶縁性が高いガスを採用することで、火災が発生している火災区域又は火災区画からの火災の火炎、熱による直接的な影響のみならず、流出流体、断線及び爆発等の二次的影響が、火災が発生していない安全機能を有する構築物、系統及び機器に及ぼさない設計とする。また、防火ダンパを設け煙の二次的影響が安全機能を有する構築物、系統及び機器に悪影響を及ぼさない設計とする。</p> <p>これら消火設備のボンベ及び制御盤は、消火対象となる機器が設置されている部屋とは別の部屋に設置し、火災による熱の影響を受けても破損及び爆発が発生しないよう、ボンベに接続する安全弁によりボンベの過圧を防止する設計とする。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊では全域ガス消火設備にて消火する設計であり、スプリンクラーは設置しない。</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>(女川実績の反映：着色せず)</p> <p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊では火災防護審査基準に基づく「自動消火設備又は手動操作による固定消火設備」として、全域ガス消火設備を設置しており、局所ガス消火設備は設置していないため、当該記載がない。</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>⑥ 想定火災の性質に応じた消火剤の容量</p> <p>消火設備に必要な消火剤の容量について、水噴霧消火設備は消防法施行規則第十六条、二酸化炭素消火設備は、消防法施行規則第十九条、ハロン消火設備は、消防法施行規則第二十条に基づき設計する。</p> <p>また、ケーブルトレイ消火設備は、実証試験により消火性能が確認された消火剤濃度以上となる容量以上を確保するよう設計する。</p> <p>エアロゾル消火設備は、UL2775(Fixed Condensed Aerosol Extinguishing SystemUnits)で要求された消火剤濃度以上となる容量以上を確保するよう設計する。遠隔放水装置は、試験により消火対象空間全域に放水可能なよう設計する。</p> <p>消火剤に水を使用する水消火設備の容量の設計は、「⑧ 消火用水の最大放水量の確保」に示す。</p>	<p>また、中央制御室床下ケーブルピットに設置する局所ガス消火設備についても電気絶縁性が高く、人体への影響が小さいハロン1301を採用するとともに、消火対象となる機器が設置されている火災区域又は火災区画とは別の火災区域又は火災区画に設置し、火災による熱の影響を受けても破損及び爆発が発生しないよう、ボンベに接続する安全弁によりボンベの過圧を防止する設計とする。</p> <p>⑥想定火災の性質に応じた消火剤の容量</p> <p>火災防護対象機器がある火災区域又は火災区画に設置する全域ガス消火設備及び局所ガス消火設備については、消防法施行規則第二十条並びに試験結果に基づき、単位体積あたりに必要な消火剤を配備する設計とする。</p> <p>特に、複数の場所に対して消火する設備の消火剤の容量は、複数の消火対象場所のうち必要な消火剤が最大となる場所の必要量以上となるよう設計する。</p> <p>火災区域又は火災区画に設置する消火器については、消防法施行規則第六～八条に基づき延床面積又は床面積から算出される必要量の消火剤を配備する設計とする。</p> <p>消火剤に水を使用する水消火設備の容量は、⑧「消火用水の最大放水量の確保」に示す。</p>	<p>⑥想定火災の性質に応じた消火剤の容量</p> <p>火災防護対象機器がある火災区域又は火災区画に設置する全域ガス消火設備については、消防法施行規則第十九条並びに第二十条に基づき、単位体積あたりに必要な消火剤を配備する設計とする。</p> <p>特に、複数の場所に対して消火する設備の消火剤の容量は、複数の消火対象場所のうち必要な消火剤が最大となる場所の必要量以上となるよう設計する。</p> <p>火災区域又は火災区画に設置する消火器については、消防法施行規則第六～八条に基づき延床面積又は床面積から算出される必要量の消火剤を配備する設計とする。</p> <p>消火剤に水を使用する水消火設備の容量は、⑧「消火用水の最大放水量の確保」に示す。</p>	<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊は同様な場所としてフロアケーブルダクトがあるが、中央制御室とは別の火災区画とし、3時間耐火による分離対策を実施している。</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>(女川実績の反映:着色せず)</p> <p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>使用する消火設備の消火剤の種類による適用法令の相違。また、泊は全域ガス消火設備を設置しており、試験結果に基づいた消火設備(ケーブルトレイ消火設備)は設置していない。</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>⑦ 移動式消火設備の配備</p> <p>移動式消火設備は、「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則」第八十三条の五に基づき、消火ホース等の資機材を備え付けている化学消防自動車<sup>青</sup>を1台<sup>青</sup>配備する設計とする。また、化学消防自動車<sup>青</sup>が点検又は故障の場合に備え、予備を1台<sup>青</sup>配備する設計とする。</p> <p>(島根2号炉 まとめ資料 別添資料-1 p72より抜粋)</p> <p>自衛消防隊は、自衛消防隊詰め所(免震重要棟)に24時間待機していることから、速やかな消火活動が可能である。自衛消防隊詰め所(免震重要棟)近傍の第1保管エリアには、化学消防自動車(1台)、小型動力ポンプ付水槽車(1台)、泡消火薬剤(1,000L)を配備する。第1保管エリアは地盤支持力が安定しているエリアであることに加え、化学消防自動車等は基準地震動に対して転倒しない設計とすることから、地震時においても速やかな消火活動が可能である。(第1-26図)</p> <div data-bbox="138 831 651 1201" data-label="Image"> </div> <p data-bbox="315 1206 461 1230">化学消防自動車</p>	<p>⑦移動式消火設備の配備</p> <p>移動式消火設備は、「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則」第八十三条第五号に基づき、恒設の消火設備の代替として消火ホース等の資機材を備え付けている化学消防自動車(2台、泡消火薬剤500L/台)、泡原液搬送車(1台、泡消火薬剤1,000L/台)を配備する設計とする。また、1,000Lの泡消火薬剤を配備する設計とする。(第1-27図)</p> <p>初期消火要員が事務本館等に24時間常駐していることから、速やかに初期消火活動を開始できる。</p> <p>第3保管エリアには、化学消防自動車(1台)、泡原液搬送車(1台)、泡消火薬剤(1,500L)を配備し、第4保管エリアには、化学消防自動車(1台)、泡消火薬剤(1,500L)を配備し位置的に分散配備する。これにより、万一第3保管エリアに配備した化学消防自動車が出動不可能な場合でも、初期消火要員が事務本館等から第4保管エリアに約15分以内に到着することで、化学消防自動車を用いた速やかな消火活動が可能である。(第1-28図)</p> <div data-bbox="757 839 1319 1329" data-label="Image"> </div> <p data-bbox="898 1289 1167 1313">第1-27図：移動式消火設備の例</p>	<p>⑦移動式消火設備の配備</p> <p>移動式消火設備は、「実用発電用原子炉の設置、運転等に関する規則」第八十三条第五号に基づき、恒設の消火設備の代替として消火ホース等の資機材を備え付けている化学消防自動車(1台、泡消火薬剤500L/台)、水槽付消防ポンプ自動車(1台、泡消火薬剤260L/台)及び資機材運搬用車両(1台、泡消火薬剤740L/台)を配備する設計とする。また、500Lの泡消火薬剤を配備する設計とする。(第1-15図)</p> <p>初期消火要員が51m倉庫・車庫等に24時間常駐していることから、速やかに初期消火活動を開始できる。</p> <p>51m倉庫・車庫は地盤支持力が安定しているエリアであることに加え、化学消防自動車等は基準地震動に対して転倒しない設計とすることから、地震時においても速やかな消火活動が可能である。(第1-16図)</p> <div data-bbox="1361 839 1955 1299" data-label="Image"> </div> <p data-bbox="1514 1310 1805 1334">第1-15図：移動式消火設備の例</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違 (女川実績の反映:着色せず)</p> <p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違 配備する移動式消火設備の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違 泊の51m倉庫。車庫は地盤支持力が安定しているエリアであり、消防車が基準地震動に対して転倒しない設計である。これは島根と同様である。</p> <p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違 配備する移動式消火設備の相違</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>第1-28図：移動式消火設備の配置の概要</p>	 <p>第1-16図：移動式消火設備の配置の概要</p>	<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載方針の相違 (女川実績の反映)</li> </ul> <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■プラント配置の相違による移動式消火設備配置の相違</li> </ul>
<p>⑧ 消火用水の最大放水量の確保</p> <p>消火用水供給系の水源である淡水タンク、地震等により淡水タンクが使用できない場合に使用する消火水バックアップタンクは、スプリンクラーの最大放水量で、消火を2時間継続した場合の水量(260m<sup>3</sup>)を確保する設計とする。</p> <p>水消火設備に必要な消火用水の容量について、水噴霧消火設備は、消防法施行規則第十六条(水噴霧消火設備に関する基準)、屋内消火栓は、消防法施行令第十一条(屋内消火栓設備に関する基準)、屋外消火栓は消防法施行令第十九条(屋外消火栓設備に関する基準)に基づき設計する。</p> <p>なお、遠隔放水装置については、屋内消火栓に要求される放水容量以上の容量を確保するよう設計する。</p>	<p>⑧消火用水の最大放水量の確保</p> <p>消火用水供給系の水源の供給先は屋内及び屋外の各消火栓である。屋内消火栓については、消防法施行令第十一条(屋内消火栓設備に関する基準)を満足するよう、2時間の最大放水量(屋内消火栓：31.2m<sup>3</sup>)を確保する設計とする。また、屋内の消火用水供給系の水源は1号炉と2号炉で共用であるが、万一、1号炉、2号炉においてそれぞれで単一の火災が同時に発生し、屋内消火栓による放水を実施した場合に必要な水量62.4m<sup>3</sup>に対して、十分な水量(消火水槽：約110m<sup>3</sup>、消火水タンク：約110m<sup>3</sup>)を確保する設計とする。</p> <p>屋外消火栓については、消防法施行令第十九条(屋外消火栓設備に関する基準)を満足するよう、2時間の最大放水量(屋外消火栓84.0m<sup>3</sup>)に対して十分な水量(屋外消火水タンク2基：各々約100m<sup>3</sup>)を確保する設計とする。</p>	<p>⑧消火用水の最大放水量の確保</p> <p>消火用水供給系の水源の供給先は屋内及び屋外の各消火栓である。屋内消火栓については、消防法施行令第十一条(屋内消火栓設備に関する基準)を満足するよう、2時間の最大放水量(屋内消火栓：31.2m<sup>3</sup>)に対して十分な水量(1号、2号及び3号炉共用のろ過水タンク約1500m<sup>3</sup>を2基、ろ過水タンク約1500m<sup>3</sup>を2基)を確保する設計とする。</p> <p>屋外消火栓については、消防法施行令第十九条(屋外消火栓設備に関する基準)を満足するよう、2時間の最大放水量(屋外消火栓84.0m<sup>3</sup>)に対して十分な水量(1号、2号及び3号炉共用のろ過水タンク約1500m<sup>3</sup>を2基、ろ過水タンク約1500m<sup>3</sup>を2基)を確保する設計とする。</p> <p>また、屋内及び屋外の消火用水供給系の水源は1号炉、2号炉及び3号炉で共用であるが、万一、1号炉、2号炉及び3号炉においてそれぞれ単一の火災が同時に発生し、消火栓による放水を実施した場合に必要な最大水量252m<sup>3</sup>に対して、十分な水量を確保する設計とする。</p>	<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設計の相違</li> </ul> <p>泊はスプリンクラーを設置していないため、当該記載はない。</p> <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設計の相違</li> </ul> <p>女川は屋内消火栓の消火用水を共用しているため記載している。泊は屋内、屋外の設備区分けはないため、以降に記載</p> <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設備の相違</li> </ul> <p>設置する水源の相違</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>⑨ 消火用水の優先供給                      火災発生時において、消火用水供給系は、所内用水系と<b>共用しない運用</b>により、消火を優先する設計とする。                      具体的には、水源である淡水タンクには、「⑧消火用水の最大放水量の確保」の最大放水量（260m<sup>3</sup>）に対して十分な容量（2,000m<sup>3</sup>以上）を確保し、必要に応じて所内用水系を隔離等の運用により、消火を優先する設計とする。</p> <p>⑩ 消火設備の故障警報                      消火設備は、電源断等の故障警報を中央制御室に発する設計とする。                      故障警報については、「表 消火設備の主な故障警報」に示す。</p>	<p>・消防法施行令第十一条の要求                      屋内消火栓必要水量=2（個の消火栓）×130L/min×2 時間=31.2m<sup>3</sup></p> <p>・消防法施行令第十九条の要求                      屋外消火栓必要水量=2（個の消火栓）×350L/min×2 時間=84.0m<sup>3</sup></p> <p>なお、屋内消火栓は1号炉と一部共用しているため、万一、1号炉、2号炉においてそれぞれ単一の火災が同時に発生し、屋内消火栓による放水を実施した場合に必要な量は以下のとおりである。</p> <p>1号炉：屋内消火栓31.2m<sup>3</sup>                      2号炉：屋内消火栓31.2m<sup>3</sup></p> <p>1号炉31.2m<sup>3</sup> + 2号炉31.2m<sup>3</sup> = 62.4m<sup>3</sup></p> <p>⑨水消火設備の優先供給                      消火用水供給系は、飲料水系や所内用水系等と共用する場合には、隔離弁を設置して遮断する措置により、消火用水の供給を優先する設計とする。なお、水道水系とは<b>共用しない設計とする</b>。</p> <p>⑩消火設備の故障警報                      消火ポンプ、全域ガス消火設備等の消火設備は、下表に示すとおり、電源断等の故障警報を中央制御室に発報する設計とする。（第1-9表）                      なお、消火設備の故障警報が発報した場合には、中央制御室及び必要な現場の制御盤警報を確認し、消火設備が故障している場合には早期に補修を行う。</p>	<p>・消防法施行令第十一条の要求                      屋内消火栓必要水量=2（個の消火栓）×130L/min×2 時間=31.2m<sup>3</sup></p> <p>・消防法施行令第十九条の要求                      屋外消火栓必要水量=2（個の消火栓）×350L/min×2 時間=84.0m<sup>3</sup></p> <p>なお、屋内消火栓及び屋外消火栓は1号炉、2号炉と一部共用しているため、万一、1号炉、2号炉及び3号炉においてそれぞれ単一の火災が同時に発生し、消火栓による放水を実施した場合に必要な最大水量は以下のとおりである。</p> <p>1号炉：屋外消火栓84m<sup>3</sup>                      2号炉：屋外消火栓84m<sup>3</sup>                      3号炉：屋外消火栓84m<sup>3</sup>                      1号炉84m<sup>3</sup> + 2号炉84m<sup>3</sup> + 3号炉84m<sup>3</sup> = 252m<sup>3</sup></p> <p>⑨水消火設備の優先供給                      消火用水供給系は、飲料水系や所内用水系等と共用する場合には、隔離弁を設置して遮断する措置により、消火用水の供給を優先する設計とする。</p> <p>⑩消火設備の故障警報                      消火ポンプ、全域ガス消火設備の消火設備は、下表に示すとおり、電源断等の故障警報を中央制御室に吹鳴する設計とする。（第1-7表）                      なお、消火設備の故障警報が発報した場合には、中央制御室及び必要な現場の制御盤警報を確認し、消火設備が故障している場合には早期に補修を行う。</p>	<p>【女川】                      ■設計の相違                      泊は屋内及び屋外は同じ供給水源であり、1,2及び3号炉で共用しているため、屋外の放水量に3ユニットを考慮した水量としている。</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:着色せず)</p> <p>【女川・大飯】                      ■設計の相違                      泊は消火用水供給系を共用している。</p> <p>【女川】                      ■設計の相違                      泊は局所ガス消火設備は設置しないことから、等の記載はない。</p>



泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

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

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																													
<p>表 消火設備の主な警報</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備</th> <th>主な警報</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>消火ポンプ</td> <td> <table border="1"> <tr> <td>電動機駆動消火ポンプ</td> <td>電源機過負荷、吐出圧力低下</td> </tr> <tr> <td>ディーゼル消火ポンプ</td> <td>燃料油圧低下、冷却水流量低下、過熱検等</td> </tr> <tr> <td>消火水バックアップポンプ</td> <td>電源機過負荷</td> </tr> <tr> <td>廃棄物貯蔵消火ポンプ</td> <td>消火水圧力低</td> </tr> </table> </td> </tr> <tr> <td>消火設備</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>二酸化炭素消火設備</li> <li>ハロン消火設備</li> <li>スプリンクラー</li> <li>ケーブルトレイ消火設備</li> <li>エアロゾル消火設備 (検知器)</li> <li>水噴霧消火設備</li> <li>遠隔放水装置</li> </ul> <p>設備異常 (電源故障、断線、地絡、地絡等)</p> </td> </tr> </tbody> </table>	設備	主な警報	消火ポンプ	<table border="1"> <tr> <td>電動機駆動消火ポンプ</td> <td>電源機過負荷、吐出圧力低下</td> </tr> <tr> <td>ディーゼル消火ポンプ</td> <td>燃料油圧低下、冷却水流量低下、過熱検等</td> </tr> <tr> <td>消火水バックアップポンプ</td> <td>電源機過負荷</td> </tr> <tr> <td>廃棄物貯蔵消火ポンプ</td> <td>消火水圧力低</td> </tr> </table>	電動機駆動消火ポンプ	電源機過負荷、吐出圧力低下	ディーゼル消火ポンプ	燃料油圧低下、冷却水流量低下、過熱検等	消火水バックアップポンプ	電源機過負荷	廃棄物貯蔵消火ポンプ	消火水圧力低	消火設備	<ul style="list-style-type: none"> <li>二酸化炭素消火設備</li> <li>ハロン消火設備</li> <li>スプリンクラー</li> <li>ケーブルトレイ消火設備</li> <li>エアロゾル消火設備 (検知器)</li> <li>水噴霧消火設備</li> <li>遠隔放水装置</li> </ul> <p>設備異常 (電源故障、断線、地絡、地絡等)</p>	<p>第1-9表：消火設備の主な警報</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備</th> <th>主な警報要素</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">消火ポンプ</td> <td>電動機駆動消火ポンプ (屋内消火栓用)</td> <td>電動機過負荷、交流電源断、地絡、短絡 消火水槽水位低等</td> </tr> <tr> <td>電動機駆動消火ポンプ (屋外消火栓用)</td> <td>電動機過負荷、電源異常、水源水槽減水等</td> </tr> <tr> <td>ディーゼル駆動消火ポンプ (屋外消火栓用)</td> <td>電源異常、ディーゼル故障、水源水槽減水等</td> </tr> <tr> <td>全域ガス消火設備</td> <td>ハロン1301消火設備</td> <td>A/C電源異常、短絡、地絡、感知線断線等</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">局所ガス消火設備</td> <td>ハロン1301消火設備</td> <td>A/C電源異常、短絡、地絡、感知線断線等</td> </tr> <tr> <td>FK-5-1-12消火設備*</td> <td>ガス放出</td> </tr> </tbody> </table> <p>※火災検知については火災区域に設置された感知器又は消火設備のガス放出信号により中央制御室に警報発報。      また、作動原理を含めて単純な構造であることから故障は考えにくい。誤作動についてはガス放出信号により確認可能である。</p>	設備	主な警報要素	消火ポンプ	電動機駆動消火ポンプ (屋内消火栓用)	電動機過負荷、交流電源断、地絡、短絡 消火水槽水位低等	電動機駆動消火ポンプ (屋外消火栓用)	電動機過負荷、電源異常、水源水槽減水等	ディーゼル駆動消火ポンプ (屋外消火栓用)	電源異常、ディーゼル故障、水源水槽減水等	全域ガス消火設備	ハロン1301消火設備	A/C電源異常、短絡、地絡、感知線断線等	局所ガス消火設備	ハロン1301消火設備	A/C電源異常、短絡、地絡、感知線断線等	FK-5-1-12消火設備*	ガス放出	<p>第1-7表：消火設備の主な警報</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>設備</th> <th>主な警報要素</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">消火ポンプ</td> <td>電動機駆動消火ポンプ及び電動消火ポンプ (1号、2号及び3号炉共用)</td> <td>ポンプトリップ、電源異常 (地絡、過負荷)、電源断、電圧低</td> </tr> <tr> <td>ディーゼル駆動消火ポンプ</td> <td>ポンプトリップ、装置異常 (燃料・冷却水レベル低下)</td> </tr> <tr> <td>エンジン消火ポンプ (1号、2号及び3号炉共用)</td> <td>ポンプトリップ、装置異常 (燃料・冷却水レベル低下)</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">全域ガス消火設備</td> <td>二酸化炭素消火設備</td> <td>設備異常 (電源故障、断線、短絡、地絡)</td> </tr> <tr> <td>ハロゲン化物消火設備</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	設備	主な警報要素	消火ポンプ	電動機駆動消火ポンプ及び電動消火ポンプ (1号、2号及び3号炉共用)	ポンプトリップ、電源異常 (地絡、過負荷)、電源断、電圧低	ディーゼル駆動消火ポンプ	ポンプトリップ、装置異常 (燃料・冷却水レベル低下)	エンジン消火ポンプ (1号、2号及び3号炉共用)	ポンプトリップ、装置異常 (燃料・冷却水レベル低下)	全域ガス消火設備	二酸化炭素消火設備	設備異常 (電源故障、断線、短絡、地絡)	ハロゲン化物消火設備		<p>【女川・大飯】  <b>■設備の相違</b>          設置する消火設備の相違</p>
設備	主な警報																																															
消火ポンプ	<table border="1"> <tr> <td>電動機駆動消火ポンプ</td> <td>電源機過負荷、吐出圧力低下</td> </tr> <tr> <td>ディーゼル消火ポンプ</td> <td>燃料油圧低下、冷却水流量低下、過熱検等</td> </tr> <tr> <td>消火水バックアップポンプ</td> <td>電源機過負荷</td> </tr> <tr> <td>廃棄物貯蔵消火ポンプ</td> <td>消火水圧力低</td> </tr> </table>	電動機駆動消火ポンプ	電源機過負荷、吐出圧力低下	ディーゼル消火ポンプ	燃料油圧低下、冷却水流量低下、過熱検等	消火水バックアップポンプ	電源機過負荷	廃棄物貯蔵消火ポンプ	消火水圧力低																																							
電動機駆動消火ポンプ	電源機過負荷、吐出圧力低下																																															
ディーゼル消火ポンプ	燃料油圧低下、冷却水流量低下、過熱検等																																															
消火水バックアップポンプ	電源機過負荷																																															
廃棄物貯蔵消火ポンプ	消火水圧力低																																															
消火設備	<ul style="list-style-type: none"> <li>二酸化炭素消火設備</li> <li>ハロン消火設備</li> <li>スプリンクラー</li> <li>ケーブルトレイ消火設備</li> <li>エアロゾル消火設備 (検知器)</li> <li>水噴霧消火設備</li> <li>遠隔放水装置</li> </ul> <p>設備異常 (電源故障、断線、地絡、地絡等)</p>																																															
設備	主な警報要素																																															
消火ポンプ	電動機駆動消火ポンプ (屋内消火栓用)	電動機過負荷、交流電源断、地絡、短絡 消火水槽水位低等																																														
	電動機駆動消火ポンプ (屋外消火栓用)	電動機過負荷、電源異常、水源水槽減水等																																														
	ディーゼル駆動消火ポンプ (屋外消火栓用)	電源異常、ディーゼル故障、水源水槽減水等																																														
全域ガス消火設備	ハロン1301消火設備	A/C電源異常、短絡、地絡、感知線断線等																																														
局所ガス消火設備	ハロン1301消火設備	A/C電源異常、短絡、地絡、感知線断線等																																														
	FK-5-1-12消火設備*	ガス放出																																														
設備	主な警報要素																																															
消火ポンプ	電動機駆動消火ポンプ及び電動消火ポンプ (1号、2号及び3号炉共用)	ポンプトリップ、電源異常 (地絡、過負荷)、電源断、電圧低																																														
	ディーゼル駆動消火ポンプ	ポンプトリップ、装置異常 (燃料・冷却水レベル低下)																																														
	エンジン消火ポンプ (1号、2号及び3号炉共用)	ポンプトリップ、装置異常 (燃料・冷却水レベル低下)																																														
全域ガス消火設備	二酸化炭素消火設備	設備異常 (電源故障、断線、短絡、地絡)																																														
	ハロゲン化物消火設備																																															

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

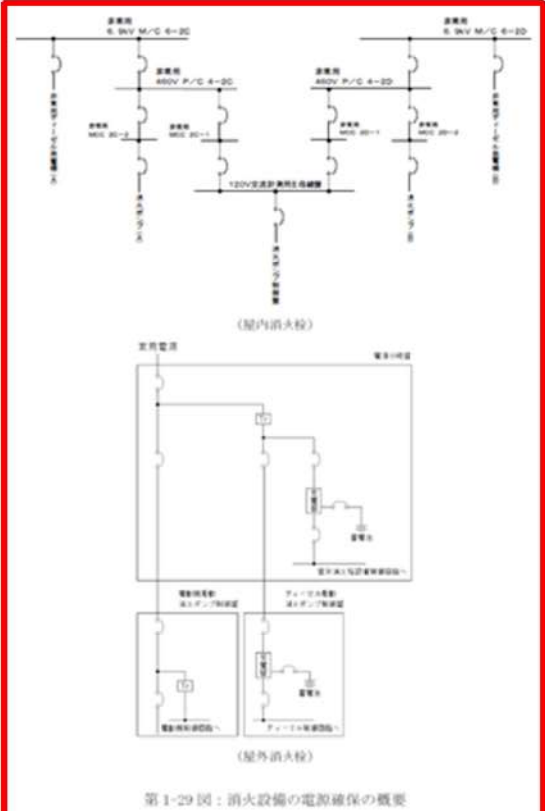
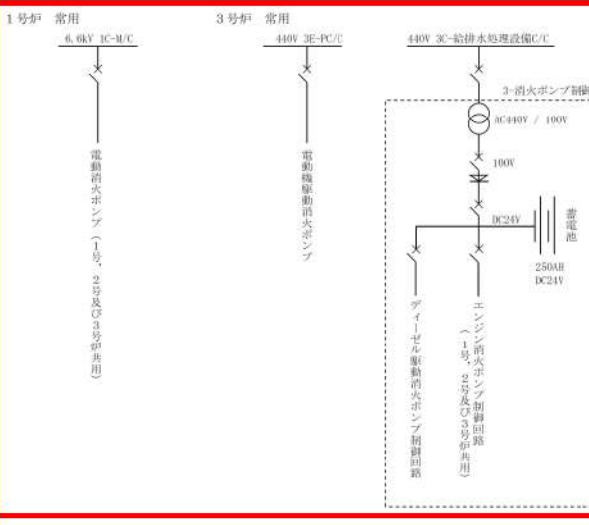
泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

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>⑩ 消火設備の電源確保</p> <p>動作に電源が必要な消火設備は、外部電源喪失時にも設備の動作に必要な電源が蓄電池により確保される設計とする。</p> <p>ただし、消火水バックアップポンプ及び原子炉格納容器スプレイ設備は、非常用電源から受電することで、外部電源喪失時においても機能を失わない設計とする。</p>	<p>⑩ 消火設備の電源確保</p> <p>消火用水供給系のうち、屋内消火栓用の電動機駆動消火ポンプは外部電源喪失時でも起動できるように非常用電源から受電し、消火用水供給系の機能を確保することができる設計とする。</p> <p>屋外消火栓用の電動機駆動消火ポンプは常用電源から受電する設計とするが、ディーゼル駆動消火ポンプは、外部電源喪失時でもディーゼル機関を起動できるように蓄電池により電源を確保する設計とし、外部電源喪失時においてもディーゼル機関より消火ポンプへ動力を供給することによって消火用水供給系の機能を確保することができる設計とする。（第1-29 図）</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画の全域ガス消火設備及び局所ガス消火設備は、外部電源喪失時にも消火が可能となるよう、非常用電源から受電するとともに、設備の作動に必要な電源を供給する蓄電池も設ける設計とする。</p> <p>なお、ケーブルトレイ用の局所ガス消火設備は、作動に電源が不要な設計とする。</p>	<p>⑩ 消火設備の電源確保</p> <p>屋外消火栓用の1号、2号及び3号炉共用の電動消火ポンプ並びに電動機駆動消火ポンプは常用電源から受電する設計とするが、1号、2号及び3号炉共用のエンジン消火ポンプ並びにディーゼル駆動消火ポンプは、外部電源喪失時でもディーゼル機関を起動できるように蓄電池により電源を確保する設計とし、外部電源喪失時においてもディーゼル機関より消火ポンプへ動力を供給することによって消火用水供給系の機能を確保することができる設計とする。（第1-17図）</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画の全域ガス消火設備は、外部電源喪失時にも消火が可能となるよう、非常用電源から受電するとともに、設備の作動に必要な電源を供給する蓄電池も設ける設計とする。</p> <p>原子炉格納容器スプレイ設備は、非常用電源から受電することで、外部電源喪失時においても機能を失わない設計とする。</p>	<p>【大阪】</p> <p>■記載方針の相違        （女川実績の反映：着色せず）</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違        消火用水供給系の設備構成の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違        泊は全域ガス消火設備のみを設置している。</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違        泊は全域ガス消火設備を設置しており局所ガス消火設備は設置していない。</p> <p>【女川・大阪】</p> <p>■設計の相違        PWRは原子炉格納容器の消火設備として原子炉格納容器スプレイ設備を設置している。また、大阪とは消火設備の設備構成が相違している。</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
	 <p>第1-29図：消火設備の電源確保の概要</p>	 <p>第1-17図：消火設備の電源確保の概要</p>	<p>【大飯】                  ■記載方針の相違                  (女川実績の反映)</p> <p>【女川】                  ■設計の相違                  消火用水供給系の設備                  構成の相違</p>
<p>⑫ 消火栓の配置</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画に設置する消火栓は、消防法施行令第十一条 (屋内消火栓設備に関する基準) 及び第十九条 (屋外消火栓設備に関する基準) に準拠し、屋内は消火栓から半径25mの範囲、屋外は消火栓から半径40mの範囲における消火活動を考慮した設計とする。</p>	<p>⑫消火栓の配置</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画に設置する消火栓は、消防法施行令第十一条 (屋内消火栓設備に関する基準) 及び第十九条 (屋外消火栓設備に関する基準) に準拠し、屋内は消火栓から半径25mの範囲を考慮して配置し、屋外は消火栓から半径40mの範囲における消火活動を考慮して配置することによって、<b>全ての</b>火災区域又は火災区画の消火活動に対処できるように配置する設計とする。(資料6 添付資料8)</p>	<p>⑫消火栓の配置</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画に設置する消火栓は、消防法施行令第十一条 (屋内消火栓設備に関する基準) 及び第十九条 (屋外消火栓設備に関する基準) に準拠し、屋内は消火栓から半径25mの範囲を考慮して配置し、屋外は消火栓から半径40mの範囲における消火活動を考慮して配置することによって、<b>すべての</b>火災区域又は火災区画の消火活動に対処できるように配置する設計とする。(資料6 添付資料8)</p>	<p>【大飯】                  ■記載方針の相違                  (女川実績の反映：着色せず)</p> <p>【女川】                  ■記載表現の相違</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>⑬ 固定式ガス消火設備の退出警報</p> <p>固定式ガス消火設備として設置する二酸化炭素消火設備、ハロゲン消火設備は、動作前に職員等の退出ができるように警報を発する設計とする。</p> <p>なお、ケーブルトレイ消火設備の消火剤には毒性がなく、消火時に生成されるフッ化水素は鉄板等を設置したケーブルトレイ内に留まり、トレイ外に有意な影響を及ぼさないため、ケーブルトレイ消火設備には退出警報を設置しない。</p> <p>また、エアロゾル消火設備の消火剤には毒性がなく、消火時に有毒な気体を発生せず、電気盤外に有意な影響を及ぼさないため、エアロゾル消火設備には退出警報を設置しない。</p>	<p>⑬ 固定式消火設備の職員退避警報</p> <p>固定式消火設備である全域ガス消火設備は、作動前に職員等の退出ができるように警報又は音声警報を吹鳴し、20 秒以上の時間遅れをもってガスを放出する設計とする。(第1-30 図)</p> <p>局所ガス消火設備のうち発火性又は引火性物質である潤滑油を内包する設備及び電源盤に設置するものについては、消火剤に毒性がないが、消火時に生成されるフッ化水素が周囲に拡散することを踏まえ、設備作動前に退避警報を発する設計とする。</p> <p>また、局所ガス消火設備のうちケーブルトレイに設置するものについては、消火剤に毒性がなく、消火時に生成されるフッ化水素は延焼防止シートを設置したケーブルトレイ内に留まり、外部に有意な影響を及ぼさないため、設備作動前に退避警報を発しない設計とする。</p>	<p>⑬ 固定式消火設備の職員退避警報</p> <p>固定式消火設備である全域ガス消火設備のうち、二酸化炭素消火設備及びハロゲン化物消火設備は、作動前に職員等の退出ができるように警報又は音声警報を吹鳴し、20 秒以上の時間遅れをもってガスを放出する設計とする。(第1-18図)</p>	<p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊では全域ガス消火設備の消火剤として、二酸化炭素も使用している。</p> <p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊では火災防護審査基準に基づく「自動消火設備又は手動操作による固定消火設備」として、全域ガス消火設備を設置しており、局所ガス消火設備は設置していないため、当該記載がない。</p> <p>【女川】</p> <p>■設備の相違</p> <p>設置する警報装置の相違</p>
<p>⑭ 管理区域内からの放出消火剤の流出防止</p> <p>管理区域内で放出した消火水は、放射性物質を含むおそれがある場合には、管理区域外への流出を防止するため、各フロアの目皿や配管により回収し、液体廃棄物処理設備で処理する設計とする。</p>	<p>⑭ 管理区域内からの放出消火剤の流出防止</p> <p>管理区域内で放出した消火水は、放射性物質を含むおそれがあることから、汚染された液体が管理されない状態で管理区域外への流出を防止するため、管理区域と非管理区域の境界に堰等を設置するとともに、各フロアの建屋内排水系によって液体廃棄物処理系に回収し、処理する設計とする。万一、流出した場合であっても建屋内排水系から系外に放出する前にサンプリングを実施し、検出が可能な設計とする。</p>	<p>⑭ 管理区域内からの放出消火剤の流出防止</p> <p>管理区域内で放出した消火水は、放射性物質を含むおそれがあることから、汚染された液体が管理されない状態で管理区域外への流出を防止するため、管理区域と非管理区域の境界に堰等を設置するとともに、各フロアの建屋内排水系によって液体廃棄物処理系に回収し、処理する設計とする。万一、流出した場合であっても建屋内排水系から系外に放出する前にサンプリングを実施し、検出が可能な設計とする。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>(女川実績の反映)</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>⑮ 消火用の照明器具</p> <p>建屋内の消火栓、消火設備現場盤の設置場所及び設置場所への経路には、移動及び消火設備の操作を行うため、蓄電池を内蔵する照明を設置する設計とする。</p> <p>原子炉の安全停止に必要な機器等を設置している火災区域又は火災区画の消火栓、消火設備現場盤、出入経路の照明の蓄電池は、ディーゼル発電機から給電できる設計とし、ディーゼル発電機から給電されるまでの容量を有するものとする。</p>	<p>⑮消火用非常照明</p> <p>建屋内の消火栓、消火設備現場盤の設置場所及び設置場所への経路には、移動及び消火設備の操作を行うため、現場への移動等の時間（最大約1時間程度（中央制御室での感知後、建屋内の火災発生場所に到達する時間約15分、消火活動準備約40分））に加え、消防法の消火継続時間20分も考慮して、8時間以上の容量の蓄電池を内蔵する照明器具を設置する設計とする。（第1-31図）消火用の照明器具の配置を添付資料6に示す。</p> <div data-bbox="797 464 1261 754" style="border: 2px solid red; padding: 5px;">  <p style="text-align: center;">第1-31図：消火用非常照明の概要</p> </div> <p>以上より、消火設備は火災防護に係る審査基準に則った設計とすることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものと考ええる。</p>	<p>⑮消火用非常照明</p> <p>建屋内の消火栓、消火設備現場盤の設置場所及び設置場所への経路には、移動及び消火設備の操作を行うため、現場への移動等の時間（最大約30分程度（中央制御室での感知後、建屋内の火災発生場所に到達する時間約25分、消火活動準備約5分））に加え、消防法の消火継続時間20分も考慮して、4時間以上の容量の蓄電池を内蔵する照明器具を設置する設計とする。（第1-19図）消火用の照明器具の配置を添付資料6に示す。</p> <div data-bbox="1357 475 1966 676" style="border: 2px solid red; padding: 5px;">  <p style="text-align: center;">第1-19図：消火用非常照明の概要</p> </div> <p>以上より、消火設備は火災防護に係る審査基準に則った設計とすることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものと考ええる。</p>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設計の相違</li> <li>想定移動時間及び設置する非常用照明の蓄電池の容量の相違</li> </ul> <p>【大阪】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載方針の相違</li> <li>（女川実績の反映）</li> </ul> <p>【大阪】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載方針の相違</li> <li>（女川実績の反映）</li> </ul> <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設備の相違</li> <li>設置する照明の相違</li> </ul>

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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>2.1.2.2 地震等の自然現象の考慮について</p> <p><b>【要求事項】</b></p> <p>2.2.2 火災感知設備及び消火設備は、以下の各号に示すように、地震等の自然現象によっても、火災感知及び消火の機能、性能が維持される設計であること。</p> <p>(1)凍結するおそれがある消火設備は、凍結防止対策を講じた設計であること。</p> <p>(2)風水害に対して消火設備の性能が著しく阻害されない設計であること。</p> <p>(3)消火配管は、地震時における地盤変位対策を考慮した設計であること。</p> <p>(参考)</p> <p>火災防護対象機器等が設置される火災区画には、耐震B・Cクラスの機器が設置されている場合が考えられる。これらの機器が基準地震動により損傷しSクラス機器である原子炉の火災防護対象機器の機能を失わせることがないことが要求されることであるが、その際、耐震B・Cクラス機器に基準地震動による損傷に伴う火災が発生した場合においても、火災防護対象機器等の機能が維持されることについて確認されていなければならない。</p> <p>(2)消火設備を構成するポンプ等の機器が水没等で機能しなくなることのないよう、設計に当たっては配置が考慮されていること。</p> <p>火災感知設備及び消火設備は、以下に示す地震等の自然現象を考慮し、機能及び性能が維持される設計とする。</p>	<p>2.1.2.2. 地震等の自然現象への対策</p> <p><b>【要求事項】</b></p> <p>2.2.2 火災感知設備及び消火設備は、以下の各号に示すように、地震等の自然現象によっても、火災感知及び消火の機能、性能が維持される設計であること。</p> <p>(1)凍結するおそれがある消火設備は、凍結防止対策を講じた設計であること。</p> <p>(2)風水害に対して消火設備の性能が著しく阻害されない設計であること。</p> <p>(3)消火配管は、地震時における地盤変位対策を考慮した設計であること。</p> <p>(参考)</p> <p>火災防護対象機器等が設置される火災区画には、耐震B・Cクラスの機器が設置されている場合が考えられる。これらの機器が基準地震動により損傷しSクラス機器である原子炉の火災防護対象機器の機能を失わせることがないことが要求されることであるが、その際、耐震B・Cクラス機器に基準地震動による損傷に伴う火災が発生した場合においても、火災防護対象機器等の機能が維持されることについて確認されていなければならない。</p> <p>(2)消火設備を構成するポンプ等の機器が水没等で機能しなくなることのないよう、設計に当たっては配置が考慮されていること。</p>	<p>2.1.2.2. 地震等の自然現象への対策</p> <p><b>【要求事項】</b></p> <p>2.2.2 火災感知設備及び消火設備は、以下の各号に示すように、地震等の自然現象によっても、火災感知及び消火の機能、性能が維持される設計であること。</p> <p>(1)凍結するおそれがある消火設備は、凍結防止対策を講じた設計であること。</p> <p>(2)風水害に対して消火設備の性能が著しく阻害されない設計であること。</p> <p>(3)消火配管は、地震時における地盤変位対策を考慮した設計であること。</p> <p>(参考)</p> <p>火災防護対象機器等が設置される火災区画には、耐震B・Cクラスの機器が設置されている場合が考えられる。これらの機器が基準地震動により損傷しSクラス機器である原子炉の火災防護対象機器の機能を失わせることがないことが要求されることであるが、その際、耐震B・Cクラス機器に基準地震動による損傷に伴う火災が発生した場合においても、火災防護対象機器等の機能が維持されることについて確認されていなければならない。</p> <p>(2)消火設備を構成するポンプ等の機器が水没等で機能しなくなることのないよう、設計に当たっては配置が考慮されていること。</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>(1) 凍結防止対策</p> <p>外気温度が約0℃まで低下した場合は、屋外の消火設備の凍結を防止するために屋外消火栓を微開し通水する運用とする。</p> <p>また、屋外に設置する火災感知設備については、外気温度が-10℃まで低下しても使用可能な火災感知器を設置する設計とする。</p>	<p>女川原子力発電所の安全を確保するうえで設計上考慮すべき自然現象としては、網羅的に抽出するために、発電所敷地及びその周辺での発生実績の有無に関わらず、国内外の基準や文献等に基づき事象を収集した。これらの事象のうち、発電所及びその周辺での発生可能性、安全施設への影響度、事象進展速度や事象進展に対する時間的余裕の観点から、原子炉設備に影響を与えるおそれがある事象として、地震、津波、洪水、風（台風）、竜巻、凍結、降水、積雪、落雷、地滑り、火山の影響、生物学的事象、森林火災及び高潮を抽出した。</p> <p>これらの自然現象に対して火災感知設備及び消火設備の機能を維持する設計とし、落雷については、「2.1.1.3(1) 落雷による火災の発生防止」に示す対策により、機能を維持する設計とする。</p> <p>凍結については、「(1)凍結防止対策」に示す対策により機能を維持する設計とする。竜巻、風（台風）に対しては、「(2)風水害対策」に示す対策により機能を維持する設計とする。地震については、「(3)地震対策」に示す対策により機能を維持する設計とする。</p> <p>上記以外の津波、竜巻、降水、積雪、地滑り、火山の影響、生物学的事象及び高潮については、「(4)想定すべきその他の自然現象に対する対策について」に示す対策により機能を維持する設計とする。また、森林火災についても、「(4)想定すべきその他の自然現象に対する対策について」に示す対策により機能を維持する設計とする。</p> <p>(1) 凍結防止対策</p> <p>屋外に設置する火災感知設備、消火設備は、女川原子力発電所において考慮している最低気温-14.6℃まで気温が低下しても使用可能な火災感知設備、消火設備を設置する設計とする。</p>	<p>泊発電所の安全を確保するうえで設計上考慮すべき自然現象としては、網羅的に抽出するために、発電所敷地及びその周辺での発生実績の有無にかかわらず、国内外の基準や文献等に基づき事象を収集した。これらの事象のうち、発電所及びその周辺での発生可能性、安全施設への影響度、事象進展速度や事象進展に対する時間的余裕の観点から、原子炉設備に影響を与えるおそれがある事象として、地震、津波、洪水、風（台風）、竜巻、凍結、降水、積雪、落雷、地滑り、火山の影響、生物学的事象、森林火災及び高潮を抽出した。</p> <p>これらの自然現象に対して火災感知設備及び消火設備の機能を維持する設計とし、落雷については、「2.1.1.3(1) 落雷による火災の発生防止」に示す対策により、機能を維持する設計とする。</p> <p>凍結については、「(1)凍結防止対策」に示す対策により機能を維持する設計とする。竜巻、風（台風）に対しては、「(2)風水害対策」に示す対策により機能を維持する設計とする。地震については、「(3)地震対策」に示す対策により機能を維持する設計とする。</p> <p>上記以外の津波、洪水、降水、積雪、地滑り、火山の影響、生物学的事象及び高潮については、「(4)想定すべきその他の自然現象に対する対策について」に示す対策により機能を維持する設計とする。また、森林火災についても、「(4)想定すべきその他の自然現象に対する対策について」に示す対策により機能を維持する設計とする。</p> <p>(1) 凍結防止対策</p> <p>屋外に設置する消火設備は、泊発電所において考慮している最低気温-19℃まで気温が低下しても使用可能な消火設備を設置する設計とする。</p>	<p>【女川】</p> <p>■設備名称の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>泊は基本方針の記載に合わせている。</p> <p>【女川】</p> <p>■設備名称の相違</p> <p>【女川・大阪】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊の屋外の火災感知及び消火設備は、小樽特別地域気象観測所での観測記録から設定した設計基準温度である-19.0℃の設計としている。また、火災感知設備は-20℃においても動作可能な設計としている。</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）

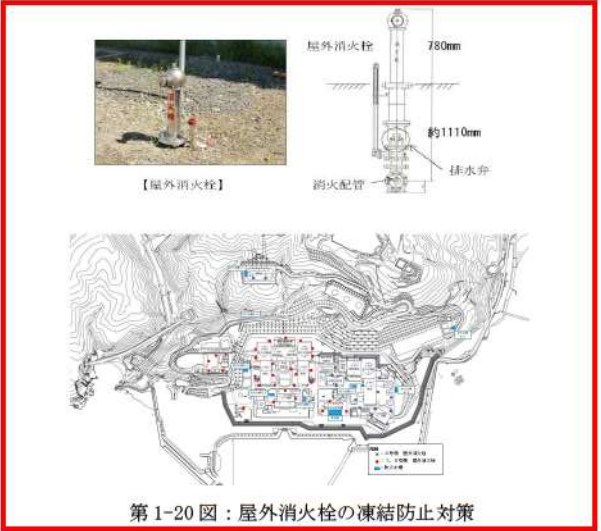
泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）


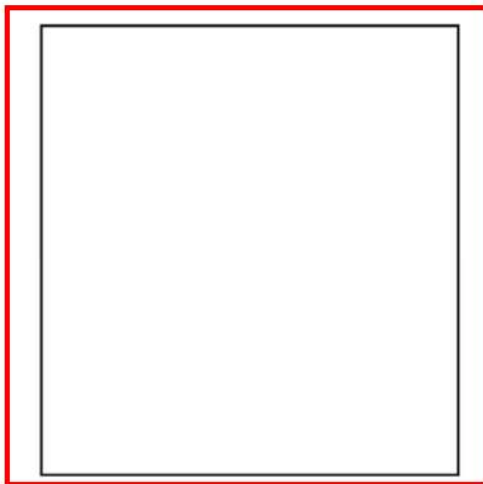
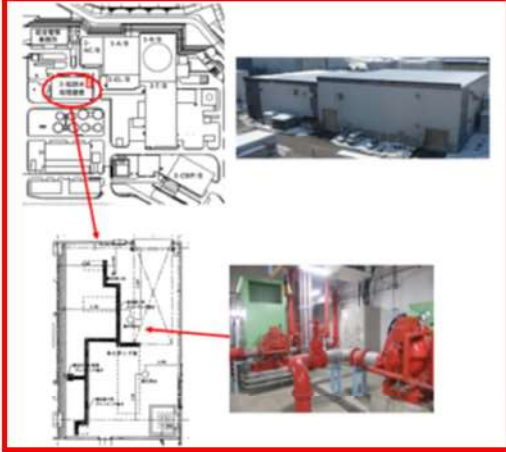
大阪発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(日本原燃 2020.4.28 版補正書 添6 P6-1-177 から抜粋)            ↓ここから↓</p> <p>(1) 凍結防止対策</p> <p>屋外消火設備のうち、消火用水の供給配管は凍結を考慮し、凍結深度 (G L-60 c m) を確保した埋設配管とするとともに、地上部に配置する場合には保温材を設置する設計とすることにより、凍結を防止する設計とする。</p> <p>↑ここまで↑</p>	<p>屋外消火設備の配管は、保温材により凍結防止対策を実施する。</p> <p>また、屋外消火栓は、消火栓内部に水が溜まらないような構造とし、自動排水機構により通常は排水弁を通水状態、消火栓使用時は排水弁を閉にして放水を可能とする地上式（不凍式消火栓型）を採用する設計とする。（第1-32図）</p> <p>以上より、火災感知設備及び消火設備は、凍結防止対策を実施する設計とすることから、火災防護に係る審査基準に適合するものとする。</p>	<p>屋外消火設備のうち、消火用水の供給配管は凍結を考慮し、凍結深度 (G L-70 c m*) を確保した埋設配管とするとともに、地上部に配置する場合には保温材等を設置する設計とすることにより、凍結を防止する設計とする。</p> <p>また、屋外消火栓は、消火栓内部に水が溜まらないような構造とし、自動排水機構により通常は排水弁を通水状態、消火栓使用時は排水弁を閉にして放水を可能とする地上式（不凍式消火栓型）を採用する設計とする。（第1-20図）</p> <p>以上より、火災感知設備及び消火設備は、凍結防止対策を実施する設計とすることから、火災防護に係る審査基準に適合するものとする。</p> <p>*1：凍結深度 (G L-70cm) は、北海道開発局道路設計要領の値を使用している。なお、この値は北海道建設部が示す泊村の凍結深度G L-60cmよりも深い設定としている。</p>	<p>【女川・原燃】            ■設計の相違            泊の凍結深度は、北海道開発局道路設計要領（第2集道路付帯施設、参16ページ）に示されている値G L-70cmを使用している。なお、この値は北海道建設部が示す後志総合振興局管内泊村の凍結深度G L-60cmよりも深い設定としている。</p> <p>【原燃】            ■設計の相違            泊は保温材及びヒータを設置し、凍結防止をする設計としているため、「保温材等」としている。</p> <p>【原燃】            ■記載方針の相違            泊は凍結深度の出典について記載している。</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
<p>(2) 風水害対策</p> <p>ディーゼル消火ポンプ、電動消火ポンプ、廃棄物庫消火ポンプ、消火水バックアップポンプ、スプリンクラー等の消火設備は、風水害により性能が阻害されないよう、流れ込む水の影響を受けにくい屋内に設置する設計とする。</p> <p>海水ポンプの二酸化炭素消火設備のように、屋外に消火設備の制御盤、ポンプ等を設置する場合にも、風水害により性能が阻害されないよう、制御盤、ポンプ等の浸水防止対策を講じる設計とする。</p>	 <p>第1-32図：屋外消火栓の凍結防止対策</p> <p>(2) 風水害対策</p> <p>消火用水供給系の消火設備を構成するポンプ等の機器は、風水害に対してその性能が著しく阻害されないことのないよう、火災区域外の防潮堤が設置された敷地内の建屋内に設置する設計とする。</p> <p>全域ガス消火設備、局所ガス消火設備についても、風水害に対してその性能が著しく阻害されないことのないよう、原子炉建屋、制御建屋等の建屋内に配置する設計とする。</p> <p>また、屋内消火栓用の電動機駆動消火ポンプを設置している部屋の壁、扉に対してその性能が著しく阻害されないことのないよう浸水対策を実施する。(第1-33 図) 屋外消火栓用の電動機駆動消火ポンプ及びディーゼル駆動構内消火ポンプが設置される部屋についても同様に浸水対策を実施する設計とする。</p> <p>屋外消火栓は風水害に対してその性能が著しく阻害されないことのないよう、雨水の浸入等により動作機構が影響を受けない機械式を用いる設計とする。</p>	 <p>第1-20 図：屋外消火栓の凍結防止対策</p> <p>(2) 風水害対策</p> <p>消火用水供給系の消火設備を構成するポンプ等の機器は、風水害に対してその性能が著しく阻害されないことのないよう、火災区域外の防潮堤が設置された敷地内の建屋内に設置する設計とする。</p> <p>全域ガス消火設備についても、風水害に対してその性能が著しく阻害されないことのないよう、原子炉建屋、原子炉補助建屋等の建屋内に配置する設計とする。</p> <p>また、ディーゼル駆動消火ポンプ、電動機駆動消火ポンプ及び電動消火ポンプ（1号、2号及び3号炉共用）、エンジン消火ポンプ（1号、2号及び3号炉共用）を設置している部屋の壁、扉に対してその性能が著しく阻害されないことのないよう浸水対策を実施する。(第1-21図)</p> <p>屋外消火栓は風水害に対してその性能が著しく阻害されないことのないよう、雨水の浸入等により動作機構が影響を受けない機械式を用いる設計とする。</p>	<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>屋外消火栓の凍結防止対策の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>(女川実績の反映:着色せず)</p> <p>■【女川・大飯】</p> <p>設計の相違</p> <p>設置する消火設備の設備及び設備構成の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊の屋内・屋外消火栓用の消火ポンプは共用である</p> <p>【大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊では屋外に消火設備の制御盤等を設置していない。</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>屋外の火災感知設備は、火災感知器の予備を保有し、風水害の影響を受けた場合にも、早期に取替えを行うことにより性能を復旧する設計とする。</p> 	<p>屋外の火災感知設備は、屋外仕様とした上で火災感知器の予備を確保し、万一、風水害の影響を受けた場合は、早期に火災感知器の取替を行うことにより当該設備の機能及び性能を復旧する設計とする。</p> <p>以上より、火災感知設備及び消火設備は、風水害対策を実施する設計とすることから、火災防護に係る審査基準に適合するものとする。</p>  <p style="text-align: center; font-size: small;">第1-22図：消火ポンプ設置エリアの風水害対策</p>	<p>以上より、消火設備は、風水害対策を実施する設計とすることから、火災防護に係る審査基準に適合するものとする。</p>  <p style="text-align: center;">第1-21図：消火ポンプ設置エリアの風水害対策</p>	<p>【女川・大飯】  <span style="color: red;">■</span>設計の相違                      泊では屋外に火災感知器を設置していないため、記載していない。</p> <p>【大飯】  <span style="color: blue;">■</span>記載方針の相違                      (女川実績の反映:着色せず)                      【女川】  <span style="color: red;">■</span>設計の相違                      消火ポンプ設置エリアの風水害対策の相違</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>(3) 地震対策</p> <p>a. 地震対策</p> <p>火災区域又は火災区画の火災感知設備及び消火設備は、安全機能を有する構築物、系統及び機器の耐震クラスに応じて、機能を維持できる設計とする。</p> <p>具体的には、加振試験又は解析・評価により、要求される機能が維持されることを確認する設計とする。</p> <p>火災区域又は火災区画に設置される耐震B、Cクラス機器に基準地震動による損傷に伴う火災が発生した場合においても、火災防護対象機器等の機能が維持される設計とする。具体的には、地震起因で火災源となる恐れのある耐震B、Cクラス機器としては、油内包機器（ポンプ、油タンク等）、電気盤及びケーブルであるが、以下のような火災の発生防止対策を実施することにより、安全機能を有する機器に対して影響を与える火災源とならないことを確認する設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・オイルパンや堰等による油の拡大防止対策</li> <li>・安全機能を有する機器との配置上の考慮</li> <li>・保護継電器や遮断器による過熱や焼損の防止</li> <li>・電気品を金属筐体である制御盤内に設置</li> <li>・難燃ケーブルの使用や金属製のトレイ・電線管へのケーブルの敷設</li> </ul> <p>b. 地盤変位対策</p> <p>消火配管は、地震時における地盤変位対策として、建屋接続部には機械式継手ではなく溶接継手を採用すると共に、地盤変位の影響を直接受けないう、地上化又はトレンチ内に設置する設計とする。</p> <p>また、建屋外部から建屋内部の消火栓に給水することが可能な給水接続口を建屋に設置する設計とする。</p>	<p>(3) 地震対策</p> <p>a. 地震対策</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画の火災感知設備及び消火設備は、安全機能を有する構築物、系統及び機器の耐震クラスに応じて機能を維持できる設計とする。</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器に影響を及ぼす可能性がある火災区域又は火災区画に設置される、油を内包する耐震Bクラス及び耐震Cクラスの機器は、以下のいずれかの設計とすることにより、地震によって耐震Bクラス及び耐震Cクラスの機器が機能喪失しても安全機能を有する構築物、系統及び機器の機能喪失を防止する設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・基準地震動により油が漏えいしない。</li> <li>・基準地震動によって火災が発生しても、安全機能を有する構築物、系統及び機器に影響を及ぼすことがないよう、基準地震動に対して機能維持する固定式消火設備によって速やかに消火する。</li> <li>・基準地震動によって火災が発生しても、安全機能を有する構築物、系統及び機器の機能に影響を及ぼすことがないよう隔壁等により分離する。</li> </ul> <p>b. 地盤変位対策</p> <p>屋外消火配管は、地上又はトレンチに設置し、地震時における地盤変位に対し、配管の自重や内圧、外的荷重を考慮し地盤沈下による建屋と周辺地盤との相対変位を考慮する設計とする。</p> <p>地盤変位対策としては、水消火配管のレイアウト、建屋等の取り合い部における配管の曲げ加工や配管支持長さからフレキシビリティを考慮した配置とすることで、地盤変位による変形を配管系統全体で吸収する設計とする。</p> <p>さらに、万一屋外消火配管が破断した場合でも消防車を用いて屋内消火栓へ消火用水の供給ができるように、建屋に給水接続口を設置する設計とする。</p>	<p>(3) 地震対策</p> <p>a. 地震対策</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画の火災感知設備及び消火設備は、安全機能を有する構築物、系統及び機器の耐震クラスに応じて機能を維持できる設計とする。</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器に影響を及ぼす可能性がある火災区域又は火災区画に設置される、油を内包する耐震Bクラス及び耐震Cクラスの機器は、以下のいずれかの設計とすることにより、地震によって耐震Bクラス及び耐震Cクラスの機器が機能喪失しても安全機能を有する構築物、系統及び機器の機能喪失を防止する設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・基準地震動により油が漏えいしない。</li> <li>・基準地震動によって火災が発生しても、安全機能を有する構築物、系統及び機器に影響を及ぼすことがないよう、基準地震動に対して機能維持する固定式消火設備によって速やかに消火する。</li> <li>・基準地震動によって火災が発生しても、安全機能を有する構築物、系統及び機器の機能に影響を及ぼすことがないよう隔壁等により分離する。</li> </ul> <p>b. 地盤変位対策</p> <p>屋外の消火配管は、凍結防止のため埋設を基本とし、地震時における地盤変位対策として、建屋貫通部付近の接続部には機械式継手ではなくフレキシブル継手又は溶接継手を採用するとともに、屋外の埋設消火配管については、「原子力発電所の火災防護規程（JEAC4626-2010）」により耐震性の確保を確認する設計とする。</p> <p>なお、給排水処理建屋からタービン建屋への消火配管は、建屋間の洞道内に敷設することで地盤変位の影響を直接受けない設計とする。</p> <p>さらに、万一屋外消火配管が破断した場合でも消防車を用いて屋内消火栓へ消火用水の供給ができるように、建屋に給水接続口を設置する設計とする。</p>	<p>【大阪】</p> <p>■記載方針の相違          (女川実績の反映:着色せず)</p> <p>【女川・大阪】</p> <p>■設計の相違          泊は凍結防止も考慮し、消火水配管は埋設を基本としている。</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>(4) 想定すべきその他の自然現象に対する対策について（参考資料2）</p> <p>その他、発電用原子炉施設に想定される自然現象は、落雷、津波、火山、森林火災、竜巻、積雪、生物学的事象、地すべり、洪水及び高潮がある。火災感知設備がこれらの自然現象の影響により、機能、性能を阻害された場合には、基本的には設備の予備等を用いて早期の取替え復旧を行うこととするが、必要に応じて火災監視員の配置や、代替消火設備の配備等を行い、必要な機能を維持することとする。</p>	<div data-bbox="788 194 1285 517" data-label="Diagram"> <p>第1-34図：給水接続口接続概要図</p> </div> <div data-bbox="788 545 1191 756" data-label="Image"> <p>第1-35図：地盤変位対策の実施例</p> </div> <p>以上より、火災感知設備及び消火設備は、地震対策及び地盤変位対策を実施する設計とすることから、火災防護に係る審査基準に適合するものとする。</p> <p>(4) 想定すべきその他の自然現象に対する対策について</p> <p>上記の自然現象を除き、<b>女川原子力発電所2号炉</b>で考慮すべき自然現象については、津波、竜巻、降水、積雪、地滑り、火山の影響、生物学的事象及び高潮がある。これらの自然現象及び森林火災により感知及び消火の機能、性能が阻害された場合は、原因の除去又は早期の取替、復旧を図る設計とするが、必要に応じて火災監視員の配置や、代替消火設備の配備等を行い、必要な機能を維持することとする。</p>	<div data-bbox="1361 146 1966 450" data-label="Diagram"> <p>第1-22図：給水接続口接続概要図</p> </div> <div data-bbox="1473 529 1854 756" data-label="Image"> <p>第1-23図：地震変位対策の実施例</p> </div> <p>以上より、火災感知設備及び消火設備は、地震対策及び地盤変位対策を実施する設計とすることから、火災防護に係る審査基準に適合するものとする。</p> <p>(4) 想定すべきその他の自然現象に対する対策について</p> <p>上記の自然現象を除き、<b>泊発電所3号炉</b>で考慮すべき自然現象については、津波、竜巻、降水、積雪、地滑り、火山の影響、生物学的事象及び高潮がある。これらの自然現象及び森林火災により感知及び消火の機能、性能が阻害された場合は、原因の除去又は早期の取替、復旧を図る設計とするが、必要に応じて火災監視員の配置や、代替消火設備の配備等を行い、必要な機能を維持することとする。</p>	<p>【大阪】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載方針の相違 (女川実績の反映)</li> </ul> <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設計の相違</li> <li>■設備構成の相違</li> </ul> <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設備名称の相違</li> </ul> <p>【大阪】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載方針の相違 (女川実績の反映:着色せず)</li> </ul>



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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

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>2.1.2.3 消火設備の破損、誤動作又は誤操作による安全機能への影響について</p> <p><b>【要求事項】</b></p> <p>2.2.3 安全機能を有する構築物、系統及び機器は、消火設備の破損、誤動作又は誤操作によって、安全機能を失わない設計であること。また、消火設備の破損、誤動作又は誤操作による溢水の安全機能への影響について「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド」により確認すること。</p> <p>(参考)</p> <p>原子力発電所の内部溢水影響評価ガイドでは、発生要因別に分類した以下の溢水を想定することとしている。</p> <p>a. 想定する機器の破損等によって生じる漏水による溢水</p> <p>b. 発電所内で生じる異常状態（火災を含む。）の拡大防止のために設置される系統からの放水による溢水</p> <p>c. 地震に起因する機器の破損等により生じる漏水による溢水このうち、b.に含まれる火災時に考慮する消火水系統からの放水による溢水として、以下が想定されていること。</p> <p>①火災感知により自動作動するスプリンクラーからの放水</p> <p>②建屋内の消火活動のために設置される消火栓からの放水</p> <p>③原子炉格納容器スプレイ系統からの放水による溢水</p> <p>スプリンクラーは、安全機能を有する構築物、系統及び機器の機能が損なわれないよう、消火設備の破損、単一の誤動作又は誤操作で誤放水しない設計とする。具体的には、消火設備動作の2つの火災感知器が作動するアンド条件の採用、閉鎖型のスプリンクラーヘッドの採用、並びに、乾式の手作動式のスプリンクラーの採用により、消火設備の破損、誤動作又は誤操作による誤放水を防止する。また、高エネルギー配管破損時の誤放水を防止するため、スプリンクラーヘッドの開放温度は、高エネルギー配管破損時の室内温度の評価値を上回る設計とする。</p> <p>二酸化炭素は不活性であること並びにハロゲン化物消火剤及び炭酸水素カリウム等のエアロゾルは電気絶縁性が大きく揮発性も高いことから、消火設備の破損、誤動作又は誤操作により消火剤が放出されても電気及び機械設備に影響を与えないため、火災区域又は火災区画に設置するガス消火設備等には、二酸化炭素、ハロゲン化物消火剤、炭酸水素カリウム等のエアロゾルを放出する消火設備を設置する設計とする。</p>	<p>2.1.2.3. 消火設備の破損、誤動作又は誤操作への対策</p> <p><b>【要求事項】</b></p> <p>2.2.3 安全機能を有する構築物、系統及び機器は、消火設備の破損、誤動作又は誤操作によって、安全機能を失わない設計であること。また、消火設備の破損、誤動作又は誤操作による溢水の安全機能への影響について「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド」により確認すること。</p> <p>(参考)</p> <p>原子力発電所の内部溢水影響評価ガイドでは、発生要因別に分類した以下の溢水を想定することとしている。</p> <p>a. 想定する機器の破損等によって生じる漏水による溢水</p> <p>b. 発電所内で生じる異常状態（火災を含む。）の拡大防止のために設置される系統からの放水による溢水</p> <p>c. 地震に起因する機器の破損等により生じる漏水による溢水このうち、b.に含まれる火災時に考慮する消火水系統からの放水による溢水として、以下が想定されていること。</p> <p>①火災感知により自動作動するスプリンクラーからの放水</p> <p>②建屋内の消火活動のために設置される消火栓からの放水</p> <p>③原子炉格納容器スプレイ系統からの放水による溢水</p> <p>全域ガス消火設備及び局所ガス消火設備で使用するハロゲン化物消火剤は、電気絶縁性が大きく揮発性も高いことから、設備の破損、誤動作又は誤操作により消火剤が放出されても電気及び機械設備へ影響を与えないため、火災区域又は火災区画に設置するガス消火設備には、ハロゲン化物消火剤を用いた全域ガス消火設備又は局所ガス消火設備を選定する設計とする。</p>	<p>2.1.2.3. 消火設備の破損、誤動作又は誤操作への対策</p> <p><b>【要求事項】</b></p> <p>2.2.3 安全機能を有する構築物、系統及び機器は、消火設備の破損、誤動作又は誤操作によって、安全機能を失わない設計であること。また、消火設備の破損、誤動作又は誤操作による溢水の安全機能への影響について「原子力発電所の内部溢水影響評価ガイド」により確認すること。</p> <p>(参考)</p> <p>原子力発電所の内部溢水影響評価ガイドでは、発生要因別に分類した以下の溢水を想定することとしている。</p> <p>a. 想定する機器の破損等によって生じる漏水による溢水</p> <p>b. 発電所内で生じる異常状態（火災を含む。）の拡大防止のために設置される系統からの放水による溢水</p> <p>c. 地震に起因する機器の破損等により生じる漏水による溢水このうち、b.に含まれる火災時に考慮する消火水系統からの放水による溢水として、以下が想定されていること。</p> <p>①火災感知により自動作動するスプリンクラーからの放水</p> <p>②建屋内の消火活動のために設置される消火栓からの放水</p> <p>③原子炉格納容器スプレイ系統からの放水による溢水</p> <p>全域ガス消火設備で使用する二酸化炭素は不活性であること及びハロゲン化物消火剤は電気絶縁性が大きく揮発性も高いことから、設備の破損、誤動作又は誤操作により消火剤が放出されても電気及び機械設備へ影響を与えないため、火災区域又は火災区画に設置するガス消火設備には、二酸化炭素又はハロゲン化物消火剤を用いた全域ガス消火設備を選定する設計とする。</p>	<p>【大阪】</p> <p>■記載方針の相違        (女川実績の反映:着色せず)</p> <p>【大阪】</p> <p>■設計の相違        泊ではスプリンクラー設備は設置しないため記載していない。</p> <p>【女川・大阪】</p> <p>■設計の相違        泊では局所ガス消火設備は設置していない。また、ガス消火設備に使用する消火剤が相違している。</p> <p>【大阪】</p> <p>■記載表現の相違</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>ディーゼル発電機は、ディーゼル発電機室に設置する二酸化炭素消火設備の破損、誤動作又は誤操作で放出される二酸化炭素による窒息を考慮しても機能が喪失しないよう、外気より給気を取り入れる設計とする。</p> <p>放射性廃棄物を貯蔵、処理する施設に使用する水噴霧消火設備及び遠隔放水装置は、放射性廃棄物の閉じ込め機能に影響を及ぼさない水を消火剤とすることで、消火設備の破損、誤動作又は誤操作による安全機能を有する構築物、系統及び機器の安全機能への悪影響を防止する設計とする。</p> <p>消火設備の放水等による溢水は、「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9条に基づき、安全機能へ影響がないことを確認する設計とする。</p> <p>2.1.3 火災の影響軽減            2.1.3.1 安全機能を有する構築物、系統及び機器の重要度に応じた火災の影響軽減対策について</p>	<p>なお、非常用ディーゼル発電機は、非常用ディーゼル発電機室に設置する全域ガス消火設備の破損、誤動作又は誤操作によって消火剤が放出されることによる負触媒効果を考慮しても機能が喪失しないよう、外部から直接給気を取り入れる設計とする。</p> <p>消火設備の放出による溢水等に対しては、「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9条に基づき、安全機能へ影響がないよう設計する。</p> <p>以上より、ガス消火設備については、設備の破損、誤動作又は誤操作によっても電気及び機械設備に影響を与えないこと、消火設備の放水等による溢水等に対しては「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9条に基づき、安全機能へ影響がないことを確認していることから、火災防護に係る審査基準に適合するものとする。</p> <p>2.1.3 火災の影響軽減            2.1.3.1 系統分離による影響軽減</p>	<p>なお、ディーゼル発電機は、ディーゼル発電機室に設置する全域ガス消火設備の破損、誤動作又は誤操作によって消火剤が放出されることによる窒息効果を考慮しても機能が喪失しないよう、外部から直接給気を取り入れる設計とする。</p> <p>消火設備の放出による溢水等に対しては、「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9条に基づき、安全機能へ影響がないよう設計する。</p> <p>以上より、ガス消火設備については、設備の破損、誤動作又は誤操作によっても電気及び機械設備に影響を与えないこと、消火設備の放水等による溢水等に対しては「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9条に基づき、安全機能へ影響がないことを確認していることから、火災防護に係る審査基準に適合するものとする。</p> <p>2.1.3 火災の影響軽減            2.1.3.1 系統分離による影響軽減</p>	<p>【女川】            ■設備名称の相違            【女川】            ■設計の相違            泊は二酸化炭素による窒息効果によって消火する。            【大飯】            ■記載方針の相違            (女川実績の反映:着色せず)            【大飯】            ■設計の相違            泊では水噴霧消火設備及び遠隔放水装置は設置しないため記載していない。            【大飯】            ■記載方針の相違            (女川実績の反映:着色せず)</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><b>【要求事項】</b></p> <p>2.3.1 安全機能を有する構築物、系統及び機器の重要度に応じ、それらを設置する火災区域又は火災区画内の火災及び隣接する火災区域又は火災区画における火災による影響に対し、以下の各号に掲げる火災の影響軽減のための対策を講じた設計であること。</p> <p>(1) 原子炉の高温停止及び低温停止に係わる安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域については、3 時間以上の耐火能力を有する耐火壁によって他の火災区域から分離すること。</p> <p>(2) 原子炉の高温停止及び低温停止に係る安全機能を有する構築物、系統及び機器は、その相互の系統分離及びこれらに関連する非安全系のケーブルとの系統分離を行うために、火災区画内又は隣接火災区画間の延焼を防止する設計であること。具体的には、火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルが次に掲げるいずれかの要件を満たしていること。</p> <p>a. 互いに相違する系列の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルについて、互いの系列間が3 時間以上の耐火能力を有する隔壁等で分離されていること。</p> <p>b. 互いに相違する系列の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルについて、互いの系列間の水平距離が6m 以上あり、かつ、火災感知設備及び自動消火設備が当該火災区画に設置されていること。この場合、水平距離間には仮置きするものを含め可燃性物質が存在しないこと。</p> <p>c. 互いに相違する系列の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルについて、互いの系列間が1 時間の耐火能力を有する隔壁等で分離されており、かつ、火災感知設備及び自動消火設備が当該火災区画に設置されていること。</p> <p>(3) 放射性物質の貯蔵又は閉じ込め機能を有する構築物、系統及び機器が設置される火災区域については、3 時間以上の耐火能力を有する耐火壁によって他の火災区域から分離されていること。</p>	<p><b>【要求事項】</b></p> <p>2.3.1 安全機能を有する構築物、系統及び機器の重要度に応じ、それらを設置する火災区域又は火災区画内の火災及び隣接する火災区域又は火災区画における火災による影響に対し、以下の各号に掲げる火災の影響軽減のための対策を講じた設計であること。</p> <p>(1) 原子炉の高温停止及び低温停止に係わる安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域については、3 時間以上の耐火能力を有する耐火壁によって他の火災区域から分離すること。</p> <p>(2) 原子炉の高温停止及び低温停止に係る安全機能を有する構築物、系統及び機器は、その相互の系統分離及びこれらに関連する非安全系のケーブルとの系統分離を行うために、火災区画内又は隣接火災区画間の延焼を防止する設計であること。具体的には、火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルが次に掲げるいずれかの要件を満たしていること。</p> <p>a. 互いに相違する系列の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルについて、互いの系列間が3 時間以上の耐火能力を有する隔壁等で分離されていること。</p> <p>b. 互いに相違する系列の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルについて、互いの系列間の水平距離が6m 以上あり、かつ、火災感知設備及び自動消火設備が当該火災区画に設置されていること。この場合、水平距離間には仮置きするものを含め可燃性物質が存在しないこと。</p> <p>c. 互いに相違する系列の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルについて、互いの系列間が1 時間の耐火能力を有する隔壁等で分離されており、かつ、火災感知設備及び自動消火設備が当該火災区画に設置されていること。</p> <p>(3) 放射性物質の貯蔵又は閉じ込め機能を有する構築物、系統及び機器が設置される火災区域については、3 時間以上の耐火能力を有する耐火壁によって他の火災区域から分離されていること。</p>	<p><b>【要求事項】</b></p> <p>2.3.1 安全機能を有する構築物、系統及び機器の重要度に応じ、それらを設置する火災区域又は火災区画内の火災及び隣接する火災区域又は火災区画における火災による影響に対し、以下の各号に掲げる火災の影響軽減のための対策を講じた設計であること。</p> <p>(1) 原子炉の高温停止及び低温停止に係わる安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域については、3 時間以上の耐火能力を有する耐火壁によって他の火災区域から分離すること。</p> <p>(2) 原子炉の高温停止及び低温停止に係る安全機能を有する構築物、系統及び機器は、その相互の系統分離及びこれらに関連する非安全系のケーブルとの系統分離を行うために、火災区画内又は隣接火災区画間の延焼を防止する設計であること。具体的には、火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルが次に掲げるいずれかの要件を満たしていること。</p> <p>a. 互いに相違する系列の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルについて、互いの系列間が3 時間以上の耐火能力を有する隔壁等で分離されていること。</p> <p>b. 互いに相違する系列の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルについて、互いの系列間の水平距離が6m 以上あり、かつ、火災感知設備及び自動消火設備が当該火災区画に設置されていること。この場合、水平距離間には仮置きするものを含め可燃性物質が存在しないこと。</p> <p>c. 互いに相違する系列の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルについて、互いの系列間が1 時間の耐火能力を有する隔壁等で分離されており、かつ、火災感知設備及び自動消火設備が当該火災区画に設置されていること。</p> <p>(3) 放射性物質の貯蔵又は閉じ込め機能を有する構築物、系統及び機器が設置される火災区域については、3 時間以上の耐火能力を有する耐火壁によって他の火災区域から分離されていること。</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(4)換気設備は、他の火災区域の火、熱、又は煙が安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域に悪影響を及ぼさないように設計すること。また、フィルタの延焼を防護する対策を講じた設計であること。</p> <p>(5)電気ケーブルや引火性液体が密集する火災区域及び中央制御室のような通常運転員が駐在する火災区域では、火災発生時の煙を排気できるように排煙設備を設置すること。なお、排気に伴い放射性物質の環境への放出を抑制する必要がある場合には、排気を停止できる設計であること。</p> <p>(6)油タンクには排気ファン又はベント管を設け、屋外に排気できるように設計されていること。</p> <p>(参考)</p> <p>(1)耐火壁の設計の妥当性が、火災耐久試験によって確認されていること。</p> <p>(2)-1 隔壁等の設計の妥当性が、火災耐久試験によって確認されていること。</p> <p>(2)-2 系統分離をb.(6m 離隔+火災感知・自動消火)またはC.(1時間の耐火能力を有する隔壁等+火災感知・自動消火)に示す方法により行う場合には、各々の方法により得られる火災防護上の効果が、a.(3時間以上の耐火能力を有する隔壁等)に示す方法によって得られる効果と同等であることが示されていること。</p>	<p>(4)換気設備は、他の火災区域の火、熱、又は煙が安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域に悪影響を及ぼさないように設計すること。また、フィルタの延焼を防護する対策を講じた設計であること。</p> <p>(5)電気ケーブルや引火性液体が密集する火災区域及び中央制御室のような通常運転員が駐在する火災区域では、火災発生時の煙を排気できるように排煙設備を設置すること。なお、排気に伴い放射性物質の環境への放出を抑制する必要がある場合には、排気を停止できる設計であること。</p> <p>(6)油タンクには排気ファン又はベント管を設け、屋外に排気できるように設計されていること。</p> <p>(参考)</p> <p>(1)耐火壁の設計の妥当性が、火災耐久試験によって確認されていること。</p> <p>(2)-1 隔壁等の設計の妥当性が、火災耐久試験によって確認されていること。</p> <p>(2)-2 系統分離をb.(6m 離隔+火災感知・自動消火)またはC.(1時間の耐火能力を有する隔壁等+火災感知・自動消火)に示す方法により行う場合には、各々の方法により得られる火災防護上の効果が、a.(3時間以上の耐火能力を有する隔壁等)に示す方法によって得られる効果と同等であることが示されていること。</p>	<p>(4)換気設備は、他の火災区域の火、熱、又は煙が安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域に悪影響を及ぼさないように設計すること。また、フィルタの延焼を防護する対策を講じた設計であること。</p> <p>(5)電気ケーブルや引火性液体が密集する火災区域及び中央制御室のような通常運転員が駐在する火災区域では、火災発生時の煙を排気できるように排煙設備を設置すること。なお、排気に伴い放射性物質の環境への放出を抑制する必要がある場合には、排気を停止できる設計であること。</p> <p>(6)油タンクには排気ファン又はベント管を設け、屋外に排気できるように設計されていること。</p> <p>(参考)</p> <p>(1)耐火壁の設計の妥当性が、火災耐久試験によって確認されていること。</p> <p>(2)-1 隔壁等の設計の妥当性が、火災耐久試験によって確認されていること。</p> <p>(2)-2 系統分離をb.(6m 離隔+火災感知・自動消火)またはC.(1時間の耐火能力を有する隔壁等+火災感知・自動消火)に示す方法により行う場合には、各々の方法により得られる火災防護上の効果が、a.(3時間以上の耐火能力を有する隔壁等)に示す方法によって得られる効果と同等であることが示されていること。</p>	
<p>安全機能を有する構築物、系統及び機器の重要度に応じ、それらを設置する火災区域又は火災区画内の火災及び隣接する火災区域又は火災区画における火災による影響に対し、火災の影響軽減のための対策を講じる設計とする。</p>	<p>安全機能を有する構築物、系統及び機器の重要度に応じ、それらを設置する火災区域又は火災区画内の火災及び隣接する火災区域又は火災区画における火災による影響に対し、火災の影響軽減のための対策を講じる設計とする。</p> <p>(資料7)</p> <p>なお、資料10で示すが、女川原子力発電所2号炉において、等価火災時間が3時間以上となる建屋内の火災区画は一部存在するものの、固定式消火設備を設置していることから早期感知及び早期消火が可能であり、3時間以上の火災は想定されない。</p> <p>したがって、3時間以上の耐火能力を有する隔壁等によって、「原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持する」機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画を他の火災区域又は火災区画と分離することによって、単一火災によっても多重化されたそれぞれの「原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持する」機能が同時に喪失することはなく、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持ができる。</p>	<p>安全機能を有する構築物、系統及び機器の重要度に応じ、それらを設置する火災区域又は火災区画内の火災及び隣接する火災区域又は火災区画における火災による影響に対し、火災の影響軽減のための対策を講じる設計とする。</p> <p>(資料7)</p> <p>なお、資料10で示すが、泊発電所3号炉において、等価火災時間が3時間以上となる建屋内の火災区画は一部存在するものの、固定式消火設備を設置していることから早期感知及び早期消火が可能であり、3時間以上の火災は想定されない。</p> <p>したがって、3時間以上の耐火能力を有する隔壁等によって、「原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持する」機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画を他の火災区域又は火災区画と分離することによって、単一火災によっても多重化されたそれぞれの「原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持する」機能が同時に喪失することなく、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持ができる。</p>	<p>【女川】        ■設備名称の相違</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(1) 火災区域の分離</p> <p>原子炉の安全停止に必要な機器等を設置する屋内の火災区域は、3時間以上の耐火能力を有する耐火壁として、3時間耐火に設計上必要なコンクリート壁厚である150mm以上の壁厚を有するコンクリート壁又は火災耐久試験により3時間以上の耐火能力を有することを確認した耐火壁（貫通部シール、防火扉、防火ダンパ）によって、他の火災区域から分離する設計とする。</p> <p>なお、火災区域の目皿には、他の火災区域又は火災区画からの煙の流入防止を目的として、煙等流入防止装置を設置する設計とする。</p> <p>(2) 火災防護対象機器等の系統分離</p> <p>火災が発生しても、原子炉を安全停止するためには、プロセスを監視しながら原子炉を停止し、冷却を行うことが必要であり、このためには、原子炉を安全停止するために必要な機能を確保するための手段（以下「成功パス」という。）を、手動操作に期待してでも、少なくとも1つ確保するよう系統分離対策を講じる必要がある。</p> <p>このため、火災防護対象機器等を設置する火災区域又は火災区画に対して、火災区域内又は火災区画内の火災の影響軽減のための対策や隣接する火災区域又は火災区画における火災の影響を軽減するために、以下の対策を講じる設計とする。</p> <p>ただし、以下の対策と同等の対策を行う中央制御盤及び原子炉格納容器については、「①中央制御盤に対する火災の影響軽減のための対策」及び「②原子炉格納容器内に対する火災の影響軽減のための対策」で示す。</p>	<p>(1) 原子炉の高温停止及び低温停止の達成、維持に係わる火災区域の分離</p> <p>原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持に必要な構築物、系統及び機器を設置する火災区域は、3時間耐火に設計上必要なコンクリート壁厚である150mm以上の壁厚を有するコンクリート壁又は火災耐久試験により3時間以上の耐火能力を有することを確認した耐火壁（貫通部シール、防火扉、防火ダンパ）によって、隣接する他の火災区域から分離するよう設定する。</p> <p>原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するための安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域については、系統分離のため、互いの火災区域を分離して設定する。</p> <p>なお、火災区域のファンネルには、他の火災区域からの煙の流入による安全機能への影響防止を目的として、煙等流入防止装置を設置する設計とする。</p> <p>以上より、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持に係わる火災区域は、3時間以上の耐火能力を有する耐火壁によって他の火災区域と分離する設計であることから、火災防護に係る審査基準に適合するものと考えられる。</p> <p>(2) 火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルの系統分離</p> <p>火災が発生しても、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するためには、プロセスを監視しながら原子炉を停止し、冷却を行うことが必要であり、このためには、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な機能を確保するための手段を、手動操作に期待してでも、少なくとも一つ確保するよう系統分離対策を講じる必要がある。</p> <p>このため、単一火災（任意の一つの火災区画で発生する火災）の発生によって、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な機能を有する多重化されたそれぞれの系統が同時に機能喪失することのないよう、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要となる火災防護対象機器及び火災防護対象機器の駆動若しくは制御に必要となる火災防護対象ケーブルについて、以下に示すいずれかの系統分離対策を講じる設計とする。</p> <p>系統分離に当たっては、互いに相違する系列の火災防護対象機器、火災防護対象ケーブル及びこれらに関連する非安全系ケーブルの系統分離を行うために、火災区画内又は隣接火災区画間の延焼を防止する設計とする。</p>	<p>(1) 原子炉の高温停止及び低温停止の達成、維持に係わる火災区域の分離</p> <p>原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持に必要な構築物、系統及び機器を設置する火災区域は、3時間耐火に設計上必要なコンクリート壁厚である150mm以上の壁厚を有するコンクリート壁又は火災耐久試験により3時間以上の耐火能力を有することを確認した耐火壁（貫通部シール、防火扉、防火ダンパ）によって、隣接する他の火災区域から分離するよう設定する。</p> <p>原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するための安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域については、系統分離のため、互いの火災区域を分離して設定する。</p> <p>なお、火災区域の目皿には、他の火災区域からの煙の流入による安全機能への影響防止を目的として、煙等流入防止装置を設置する設計とする。</p> <p>以上より、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持に係わる火災区域は、3時間以上の耐火能力を有する耐火壁によって他の火災区域と分離する設計であることから、火災防護に係る審査基準に適合するものと考えられる。</p> <p>(2) 火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルの系統分離</p> <p>火災が発生しても、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するためには、プロセスを監視しながら原子炉を停止し、冷却を行うことが必要であり、このためには、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な機能を確保するための手段を、手動操作に期待してでも、少なくとも一つ確保するよう系統分離対策を講じる必要がある。</p> <p>このため、単一火災（任意の一つの火災区画で発生する火災）の発生によって、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な機能を有する多重化されたそれぞれの系統が同時に機能喪失することのないよう、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要となる火災防護対象機器及び火災防護対象機器の駆動若しくは制御に必要となる火災防護対象ケーブルについて、以下に示すいずれかの系統分離対策を講じる設計とする。</p> <p>系統分離に当たっては、互いに相違する系列の火災防護対象機器、火災防護対象ケーブルの系統分離を行うために、火災区画内又は隣接火災区画間の延焼を防止する設計とする。</p>	<p>【大飯】        ■記載方針の相違        （女川実績の反映：着色せず）</p> <p>【女川】        ■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：着色せず）</p> <p>【女川】        ■設計の相違        泊では系統分離対象となる関連する非安全系ケーブルはない。</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>a. 3時間以上の耐火能力を有する隔壁等 互いに相違する系列の火災防護対象機器等は、火災耐久試験により3時間以上の耐火能力を確認した隔壁等で分離する設計とする。</p>	<p>a. 3時間以上の耐火能力を有する隔壁等による分離 互いに相違する系列の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルを、火災耐久試験により3時間以上の耐火能力を確認した隔壁等で分離する設計とする。具体的には、3時間以上の耐火能力を有した厚さのコンクリート壁、又は火災耐久試験により3時間以上の耐火能力を確認した隔壁等（耐火ボード、ケーブルトレイ等耐火ラッピング）で分離する設計とする。 原子炉格納容器は、3時間以上の耐火能力を有するコンクリート壁により、他の火災区画と分離する。</p>	<p>a. 3時間以上の耐火能力を有する隔壁等による分離 互いに相違する系列の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルを、火災耐久試験により3時間以上の耐火能力を確認した隔壁等で分離する設計とする。具体的には、3時間以上の耐火能力を有した厚さのコンクリート壁、又は火災耐久試験により3時間以上の耐火能力を確認した隔壁等（耐火床パネル）で分離する設計とする。  原子炉格納容器は、3時間以上の耐火能力を有するコンクリート壁により、他の火災区画と分離する。</p>	<p>【大飯】 ■記載方針の相違 (女川実績の反映:着色せず) 【女川】 ■設計の相違 泊ではフロアケーブルダクトを3時間耐火による分離としているため、耐火床パネルについて3時間耐火確認している。</p>
<p>b. 水平距離6m以上、火災感知設備及び自動消火設備  互いに相違する系列の火災防護対象機器等は、仮置きするものを含めて可燃性物質のない水平距離を6m以上確保する設計とする。  火災感知設備は、自動消火設備を動作させるために設置し、自動消火設備の誤動作防止を考慮した感知器の作動により自動消火設備を動作させる設計とする。 自動消火設備は、「2.1.2.1(2)消火設備」に示すものを設置する。</p>	<p>b. 水平距離6m以上の離隔距離の確保、火災感知設備及び自動消火設備の設置 互いに相違する系列の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルを、仮置きするものを含めて可燃性物質のない水平距離を6m以上の離隔距離を確保する設計とする。 火災感知設備は、自動消火設備を動作させるために設置し、自動消火設備の誤動作防止を考慮した感知器の作動により自動消火設備を動作させる設計とする。</p>	<p>b. 水平距離6m以上の離隔距離の確保、火災感知設備及び自動消火設備の設置 互いに相違する系列の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルを、仮置きするものを含めて可燃性物質のない水平距離を6m以上の離隔距離を確保する設計とする。 火災感知設備は、自動消火設備を動作させるために設置し、自動消火設備の誤動作防止を考慮した感知器の作動により自動消火設備を動作させる設計とする。</p>	<p>【大飯】 ■記載方針の相違 (女川実績の反映:着色せず)</p>
<p>c. 1時間耐火隔壁等、火災感知設備及び自動消火設備  互いに相違する系列の火災防護対象機器等について、互いの系列間を分離するために、1時間の耐火能力を有する隔壁等を設置する設計とする。 隔壁等は、火災耐久試験等により1時間の耐火性能を有する設計であることを確認する設計とする。 火災感知設備は、自動消火設備を動作させるために設置し、自動消火設備の誤動作防止を考慮した感知器の作動により自動消火設備を動作させる設計とする。 自動消火設備は、「2.1.2.1(2)消火設備」に示すものを設置する。</p>	<p>c. 1時間耐火隔壁による分離、火災感知設備及び自動消火設備の設置 互いに相違する系列の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルを、火災耐久試験により1時間以上の耐火能力を確認した隔壁等で分離する設計とする。  火災感知設備は、自動消火設備を動作させるために設置し、自動消火設備の誤動作防止を考慮した感知器の作動により自動消火設備を動作させる設計とする。 なお、中央制御室及び原子炉格納容器は、以下のとおり火災の影響軽減対策を講じる。</p>	<p>c. 1時間耐火隔壁による分離、火災感知設備及び自動消火設備の設置 互いに相違する系列の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルを、火災耐久試験により1時間以上の耐火能力を確認した隔壁等で分離する設計とする。  火災感知設備は、自動消火設備を動作させるために設置し、自動消火設備の誤動作防止を考慮した感知器の作動により自動消火設備を動作させる設計とする。 なお、中央制御室及び原子炉格納容器は、以下のとおり火災の影響軽減対策を講じる。</p>	<p>【大飯】 ■記載方針の相違 (女川実績の反映:着色せず)  【大飯】 ■記載方針の相違 (女川実績の反映:着色せず)</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>① 中央制御盤に対する火災の影響軽減のための対策</p> <p>中央制御盤は、「2.1.3.1(2) 火災防護対象機器等の系統分離」とは異なる火災の影響軽減のための対策を講じる設計とする。</p> <p>中央制御盤の火災防護対象機器等は、運転員の操作性及び視認性向上を目的として近接して設置することから、互いに相違する系列の水平距離を6m以上確保することや互いに相違する系列を1時間の耐火能力を有する隔壁等で分離することが困難である。</p> <p>また、中央制御盤に火災が発生した場合は、常駐する運転員による早期の消火活動を行うこととし、<b>火災発生箇所の特定が困難な場合も想定し、手動操作による固定式消火設備であるエアゾル消火設備を配備する設計とする。</b></p> <p>このため、中央制御盤の<b>火災防護対象機器</b>等は、以下に示すとおり、<b>実証試験結果に基づく離隔距離等による分離対策、高感度煙感知器</b>の設置による早期の火災感知及び常駐する運転員による早期の消火活動により火災の影響を軽減し、両系列の<b>火災防護対象機器</b>等が火災により機能を失うことを防止する設計とする。</p> <p>また、<b>火災により中央制御盤の1つの区画の安全機能がすべて喪失しても、他の区画の制御盤の運転操作や現場の遮断器等の操作により、原子炉の安全停止が可能であることも確認し、火災の影響軽減のための対策を講じる設計とする。</b></p>	<p>① 中央制御室の系統分離</p> <p><b>中央制御室制御盤内の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブル</b>は、運転員の操作性及び視認性向上を目的として近接して設置することから、互いに相違する系列の水平距離を6m以上確保することや互いに相違する系列を1時間の耐火能力を有する隔壁等で分離することが困難である。</p> <p>このため、<b>中央制御室制御盤内の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブル</b>は、以下のi～iiiに示すとおり、<b>実証試験結果に基づく離隔距離等による分離対策、高感度煙検出設備</b>の設置による早期の火災感知及び常駐する運転員による早期の消火活動に加え、火災により<b>中央制御室制御盤の1つの区画の安全機能が全て喪失しても、他の区画の制御盤は機能が維持されることを確認することにより、原子炉の高温停止及び低温停止の達成、維持ができることを確認し、火災の影響軽減のための対策を講じる設計とする。</b></p> <p>また、<b>中央制御室床下ケーブルピットの火災防護対象ケーブル</b>は、以下のiv.に示すとおり、<b>1時間以上の耐火能力を有する分離板又は障壁で分離する設計とすることに加え、固有の信号を発する異なる種類の煙感知器と熱感知器を組み合わせて設置するとともに、自動消火設備である局所ガス消火設備を設置することにより、火災の影響軽減のための対策を講じる設計とする。</b></p>	<p>① 中央制御室の系統分離</p> <p><b>火災防護対象である中央制御盤（安全系コンソール）内の機器及びケーブル</b>は、運転員の操作性及び視認性向上を目的として近接して設置することから、互いに相違する系列の水平距離を6m以上確保することや互いに相違する系列を1時間の耐火能力を有する隔壁等で分離することが困難である。</p> <p>このため、<b>火災防護対象である中央制御盤（安全系コンソール）内の機器及びケーブル</b>は、以下のi～iiiに示すとおり、<b>実証試験結果に基づく離隔距離等による分離対策、煙検出装置</b>の設置による早期の火災感知及び常駐する運転員による早期の消火活動に加え、火災により<b>中央制御盤（安全系コンソール）の1つの区画の安全機能がすべて喪失しても、他の区画の中央制御盤（安全系コンソール）により、原子炉の高温停止及び低温停止の達成、維持ができることを確認し、火災の影響軽減のための対策を講じる設計とする。</b></p> <p>また、<b>フロアケーブルダクトの火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブル</b>は、以下のiv.に示すとおり、<b>火災耐久試験により3時間以上の耐火能力を確認した隔壁等で分離する設計とすることにより火災の影響軽減のための対策を講じる設計とする。</b></p>	<p>【女川】        ■記載表現の相違</p> <p>【大飯】        ■設計の相違        泊は中央制御盤内に消火設備は設置しない。</p> <p>【女川】        ■記載表現の相違</p> <p>【女川・大飯】        ■設計の相違        泊の中央制御盤は小型盤であり、煙検出装置による感知が可能であることから、高感度型を設置していない。</p> <p>【女川・大飯】        ■設計の相違        泊の中央制御盤は同一機能を有する盤を複数設置しているため、1つの盤が機能喪失した場合の対応が異なっている。</p> <p>【女川】        ■設計の相違        系統分離対策として3時間耐火による分離をしいる。</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>a. 離隔距離等による系統分離</p> <p>中央制御盤の操作スイッチ及びケーブルは、火災を発生させて近接する他の構成部品に火災の影響がないことを確認した実証試験の結果に基づき、以下に示す分離対策を講じる設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>操作スイッチは、厚さ2mmの鋼板製管体で覆い、さらに、上下方向47mm、左右方向25mmの離隔距離を確保する。</li> <li>盤内配線は、相違する系列の端子台間5mm以上、相違する系列のテフロン電線間5mm以上の離隔距離を確保する。</li> <li>相違する系列間を分離するための配線用バリアとしては、金属バリアによる離隔又は離隔距離25mmを確保した盤内配線ダクトとする。</li> <li>ケーブルは、当該ケーブルに火災が発生しても延焼せず、また、周囲へ火災の影響を与えない金属外装ケーブル、テフロン電線及び難燃ケーブルを使用する。</li> </ul> <p>b. 高感度煙感知器の設置による早期の火災感知</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>中央制御室内に、アナログ式の煙感知器とアナログ式の熱感知器を設置する設計とする。</li> <li>中央制御盤内には、火災の早期感知を目的として、高感度煙感知器を設置する設計とする。</li> </ul>	<p>i. 離隔距離等による分離</p> <p>中央制御室の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルは、運転員の操作性及び視認性向上を目的として近接して設置することから、中央制御室の制御盤については区分ごとに別々の盤で分離する設計とする。一部、一つの制御盤内に複数の安全系区分の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルを設置しているものがあるが、これらについては、区分間に金属製の仕切りを設置する。</p> <p>ケーブルについては、当該ケーブルに火災が発生しても延焼せず、また、周囲へ火災の影響を与えない耐熱ビニル電線、難燃仕様のETFE電線及び難燃ケーブルを使用し、電線管に敷設する又は離隔距離を確保すること等により系統分離する設計とする。これらの分離については、実証試験等において火災により近接する他の区分の構成部品に火災の影響がないことを確認した設計とする。</p> <p>ii. 高感度煙検出設備の設置による早期の火災感知</p> <p>中央制御室内には、異なる2種類の火災感知器を設置する設計とするとともに、火災発生時には常駐する運転員による早期の消火活動によって、異区分への影響を軽減する設計とする。特に、一つの制御盤内に複数の安全系区分の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルを設置しているものについては、これに加えて盤内へ高感度煙検出設備を設置する設計とする。</p>	<p>i. 離隔距離等による分離</p> <p>火災防護対象である中央制御盤（安全系コンソール）内の機器及びケーブルは、運転員の操作性及び視認性向上を目的として近接して設置することから、中央制御盤（安全系コンソール）に隣接する中央制御盤（常用系コンソール）の火災が、中央制御盤（安全系コンソール）に影響を与えないことを確認した実証試験の結果に基づき分離対策を講じる設計とする。また、中央制御盤（安全系コンソール）内に安全系FDP及び電源装置を設置しているが、これらについても実証試験の結果に基づき、相違する系列間に金属製の仕切りを設置する。</p> <p>ケーブルについては、当該ケーブルに火災が発生しても延焼せず、また、周囲へ火災の影響を与えないテフロン電線及び難燃ケーブルを使用し、電線管に敷設する又は離隔距離を確保すること等により系統分離する設計とする。これらの分離については、実証試験等において火災により近接する他の区分の構成部品に火災の影響がないことを確認した設計とする。</p> <p>ii. 煙検出装置の設置による早期の火災感知</p> <p>中央制御室内には、異なる2種類の火災感知器を設置する設計とするとともに、火災発生時には常駐する運転員による早期の消火活動によって、中央制御盤（安全系コンソール）への影響を軽減する設計とする。中央制御盤（安全系コンソール）内には、火災の早期感知を目的として、煙検出装置を設置する設計とする。中央制御盤（安全系コンソール）は容積が小さく、盤内の構成部品がごく僅かに燃焼した状態でも煙検出装置により早期の感知が可能である。なお、念のため、中央制御盤（安全系コンソール）に隣接する盤内についても、火災を早期に感知するため、煙検出装置を設置する設計とする。</p>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載表現の相違</li> <li>【大飯】</li> <li>■記載方針の相違</li> <li>(女川実績の反映:着色せず)</li> <li>【女川】</li> <li>■設計の相違</li> <li>泊の中央制御盤は小型のコンソール盤であり、安全系コンソール間に常用系コンソールが設置されているため、常用系コンソールの火災による安全系コンソールへの火災影響がないことを確認している。また、盤内の安全系FDP等については、相違する系列間を金属製の仕切りにて分離しており、盤内の電線の種類も相違している。</li> <li>【女川】</li> <li>■設計の相違</li> <li>泊の安全系コンソールは小型盤であり、煙検出装置による感知が可能のため、高感度型は設置していない。</li> <li>【大飯】</li> <li>■記載方針の相違</li> <li>(女川実績の反映:着色せず)</li> </ul>



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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>c. 常駐する運転員による早期の消火活動</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>自動消火設備は設置しないが、中央制御盤に火災が発生しても、<b>高感度煙感知器</b>の作動により、常駐する運転員が早期に消火活動を行うことにより、<b>相違する系列</b>の火災防護対象機器等への火災の影響を防止できる設計とする。</li> <li>消火設備は、電気機器へ悪影響を与えない二酸化炭素消火器を使用する。</li> <li>常駐する運転員が早期消火を図るために消火活動の手順を定めて、訓練を実施する。</li> <li>火災発生箇所の特定が困難な場合も想定し、電気設備に悪影響を及ぼさない固定式のエアロゾル消火設備を設置する。</li> </ul>	<p>iii. 常駐する運転員による早期の消火活動</p> <p><b>中央制御室制御盤</b>内に自動消火設備は設置しないが、<b>中央制御室制御盤</b>内に火災が発生しても、<b>高感度煙検出設備</b>や中央制御室の火災感知器からの感知信号により、常駐する運転員が早期に消火活動を行うことで、<b>相違する系列</b>の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルへの火災の影響を防止できる設計とする。</p> <p>中央制御室の制御盤内に設置する<b>高感度煙検出設備</b>については、資料5の添付資料3に示す。</p> <p>消火設備は、電気機器へ悪影響を与えない二酸化炭素消火器を使用する設計とし、常駐する運転員による中央制御室内の火災の早期感知及び消火を図るために、消火活動の手順を定めて、訓練を実施する。</p> <p>火災の発生箇所の特定が困難な場合も想定し、サーモグラフィカメラ等、火災の発生箇所を特定できる装置を配備する。</p>	<p>iii. 常駐する運転員による早期の消火活動</p> <p><b>中央制御盤（安全系コンソール）</b>内に自動消火設備は設置しないが、<b>中央制御盤（安全系コンソール）</b>の<b>一つの区画</b>に火災が発生しても、<b>煙検出装置</b>や中央制御室の火災感知器からの感知信号により、常駐する運転員が早期に消火活動を行うことで、<b>他の区画の中央制御盤（安全系コンソール）</b>の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルへの火災の影響を防止できる設計とする。</p> <p>中央制御室の制御盤内に設置する<b>煙検出装置</b>については、資料5の添付資料3に示す。</p> <p>消火設備は、電気機器へ悪影響を与えない二酸化炭素消火器を使用する設計とし、常駐する運転員による中央制御室内の火災の早期感知及び消火を図るために、消火活動の手順を定めて、訓練を実施する。</p>	<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載方針の相違 （女川実績の反映：着色せず）</li> <li>【女川・大飯】</li> <li>■設計の相違 泊の中央制御盤は同一機能を有する盤を複数設置している。泊の安全系コンソールは小型盤であり、煙検出装置による感知が可能のため、高感度型は設置していない。 また、火災箇所（盤）の特定が容易なため、サーモグラフィカメラ等も設置していない。</li> <li>【大飯】</li> <li>■設計の相違 泊の中央制御盤は小型盤であり、煙検出装置による感知が可能のため、固定式消火設備は設置していない。</li> </ul>

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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

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>iv. 中央制御室床下ケーブルピットの影響軽減対策</p> <p>中央制御室の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルは、運転員の操作性及び視認性向上を目的として近接して設置することから、中央制御室床下ケーブルピットに敷設する火災防護対象ケーブルについても、互いに相違する系列の3時間以上の耐火能力を有する隔壁による分離、又は水平距離を6m以上確保することが困難である。このため、中央制御室床下ケーブルピットについては、下記に示す分離対策等を行う設計とする。</p> <p>(i) 分離板等による分離</p> <p>中央制御室床下ケーブルピットに敷設する互いに相違する系列の火災防護対象ケーブルについては、非安全系ケーブルも含めて1時間以上の耐火能力を有する分離板又は障壁で分離する設計とする。</p> <p>(ii) 火災感知設備</p> <p>中央制御室の床下ケーブルピットには、固有の信号を発する異なる種類の煙感知器と熱感知器を組み合わせる設計とする。これらの感知設備は、アナログ式のものとする等、誤作動防止対策を実施する。</p> <p>また、これらの火災感知設備は、外部電源喪失時においても火災の感知が可能となるよう、非常用電源から受電するとともに、受信機盤は中央制御室に設置し常時監視できる設計とする。受信機盤は、作動した火災感知器を1つずつ特定できる機能を有するよう設計する。</p> <p>(iii) 消火設備</p> <p>中央制御室の床下ケーブルピットは、自動消火設備である局所ガス消火設備を設置する設計とする。この消火設備は、それぞれの安全系区分を消火できるものとし、故障警報及び作動前の警報を中央制御室に吹鳴する設計とする。また、外部電源喪失時においても消火が可能となるよう、非常用電源から受電する。</p>	<p>iv. フロアケーブルダクトの影響軽減対策</p> <p>フロアケーブルダクトについては、互いに相違する系列の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルを、火災耐久試験により3時間以上の耐火能力を確認した隔壁等で分離する設計とする。</p>	<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊のフロアケーブルダクトについては、3時間耐火による系統分離を行っている。このため、影響軽減対策としての火災感知器と自動消火設備の設置は行っていないため、泊には記載がない。</p>



泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

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

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																												
<p>d. 原子炉の安全停止</p> <p>中央制御盤の火災により外乱が発生することを想定しても、実証試験結果に基づく離隔距離等による分離対策、高感度煙感知器による早期の火災感知及び常駐する運転員による消火器又はエアゾル消火設備を用いた消火活動により、両系列の火災防護対象機器等が火災により機能を失うことを防止する設計とする。</p> <p>また、火災により中央制御盤の1つの区画の安全機能がすべて喪失しても、他の区画の制御盤の運転操作や現場の遮断器等の操作により、原子炉の安全停止が可能な設計とする。</p>	<p>v. 原子炉の高温停止及び低温停止の達成、維持</p> <p>火災により中央制御室内の一つの<b>制御盤</b>の機能がすべて喪失したと仮定しても、他の<b>制御盤</b>での運転操作により、原子炉の高温停止及び低温停止の達成、維持が可能な設計とする。(資料7 添付資料1 1) なお、万一、中央制御室で火災が発生し、原子炉停止操作後当該火災が延焼して安全系異区分の構築物、系統及び機器を同時に損傷させる可能性があると判断される場合は、制御室外原子炉停止装置により原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持を行う。(第1-10表)</p> <p>(資料2, 7)</p>	<p>v. 原子炉の高温停止及び低温停止の達成、維持</p> <p>火災により中央制御室内の一つの<b>中央制御盤 (安全系コンソール)</b>の機能がすべて喪失したと仮定しても、他の<b>中央制御盤 (安全系コンソール)</b>での運転操作により、原子炉の高温停止及び低温停止の達成、維持が可能な設計とする。(資料7 添付資料1 1) なお、万一、中央制御室で火災が発生し、原子炉停止操作後当該火災が延焼して安全系異区分の構築物、系統及び機器を同時に損傷させる可能性があると判断される場合は、制御室外原子炉停止装置により原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持を行う。(第1-8表)</p> <p>(資料2, 7)</p>	<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載方針の相違 (女川実績の反映:着色せず)</li> <li>【女川】</li> <li>■設備名称の相違</li> </ul>																																												
	<p>第1-10表：制御室外原子炉停止装置による監視・操作機能</p> <table border="1" data-bbox="743 561 1310 986"> <thead> <tr> <th>設置場所</th> <th>制御建屋地下1階</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>監視計器</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>原子炉水位</li> <li>原子炉圧力</li> <li>サブプレッションプール水温度</li> <li>圧力抑制室水位</li> <li>ドライウェル圧力</li> <li>RPV下部CRDエリア周辺温度</li> </ul> </td> </tr> <tr> <td>原子炉減圧系</td> <td>主蒸気逃がし安全弁3弁</td> </tr> <tr> <td>原子炉隔離時冷却系</td> <td>原子炉隔離時冷却系ポンプ</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系</td> <td>残留熱除去系ポンプ (A)</td> </tr> <tr> <td>他圧注水系</td> <td>残留熱除去系ポンプ (A)</td> </tr> <tr> <td>原子炉補機冷却水系及び同海水系</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>原子炉補機冷却水ポンプ (A) (B) (C) (D)</li> <li>原子炉補機冷却海水ポンプ (A) (B) (C) (D)</li> </ul> </td> </tr> <tr> <td>非常用ディーゼル発電機</td> <td>非常用ディーゼル発電機 (A) (B)</td> </tr> <tr> <td>非常用所内電源設備 (交流)</td> <td>非常用高圧母線 (C) (D) 非常用低圧母線 (C) (D)</td> </tr> </tbody> </table>	設置場所	制御建屋地下1階	監視計器	<ul style="list-style-type: none"> <li>原子炉水位</li> <li>原子炉圧力</li> <li>サブプレッションプール水温度</li> <li>圧力抑制室水位</li> <li>ドライウェル圧力</li> <li>RPV下部CRDエリア周辺温度</li> </ul>	原子炉減圧系	主蒸気逃がし安全弁3弁	原子炉隔離時冷却系	原子炉隔離時冷却系ポンプ	残留熱除去系	残留熱除去系ポンプ (A)	他圧注水系	残留熱除去系ポンプ (A)	原子炉補機冷却水系及び同海水系	<ul style="list-style-type: none"> <li>原子炉補機冷却水ポンプ (A) (B) (C) (D)</li> <li>原子炉補機冷却海水ポンプ (A) (B) (C) (D)</li> </ul>	非常用ディーゼル発電機	非常用ディーゼル発電機 (A) (B)	非常用所内電源設備 (交流)	非常用高圧母線 (C) (D) 非常用低圧母線 (C) (D)	<p>第1-8表：制御室外原子炉停止装置による監視・操作機能</p> <table border="1" data-bbox="1388 593 1926 1436"> <thead> <tr> <th>設置場所</th> <th>原子炉建屋1階</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>監視計器</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>蒸気発生器水位</li> <li>主蒸気ライン圧力</li> <li>加圧器水位</li> <li>加圧器圧力</li> <li>RCS ループ広域温度</li> <li>RCS ループ広域圧力</li> <li>余熱除去冷却器出口温度</li> <li>余熱除去冷却器出口流量</li> <li>線源領域中性子束</li> <li>非常用炉心冷却設備作動信号</li> <li>中間領域中性子束</li> <li>中性子源領域中性子束</li> <li>ほう酸タンク水位</li> <li>RCP 封水戻りライン流量</li> <li>RCP 封水出口温度</li> <li>充てん流量</li> <li>抽出ライン流量</li> </ul> </td> </tr> <tr> <td>補助給水系</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>電動補助給水ポンプ</li> <li>タービン動補助給水ポンプ駆動蒸気入口弁</li> <li>補助給水ポンプ出口流量調節弁</li> </ul> </td> </tr> <tr> <td>主蒸気系</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>主蒸気逃がし弁</li> <li>タービンバイパス弁</li> </ul> </td> </tr> <tr> <td>主給水系</td> <td>蒸気発生器水質調節弁</td> </tr> <tr> <td>1次冷却系</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>1次冷却材ポンプ</li> <li>1次冷却材ポンプオイルリフトポンプ</li> </ul> </td> </tr> <tr> <td>余熱除去系</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>余熱除去ポンプ</li> <li>余熱除去冷却器出口流量調節弁</li> <li>余熱除去 A (B) ライン流量調節弁</li> </ul> </td> </tr> <tr> <td>化学種制御系</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>充てんポンプ</li> <li>充てん流量制御弁</li> <li>抽出オリフィス出口 C/V内側隔離弁</li> <li>抽出ライン第1 (第2) 止め弁</li> <li>ほう酸ポンプ</li> <li>緊急ほう酸注入弁</li> <li>抽出ライン非再生クローラ出口圧力制御弁</li> <li>充てんポンプ入口燃料取替用水ビット衝入口弁 A, B</li> <li>非常用補助給水弁</li> </ul> </td> </tr> <tr> <td>加圧器圧力制御系</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>加圧器後備ヒータ</li> <li>加圧器スプレー弁</li> <li>加圧器逃がし弁</li> <li>加圧器補助スプレー弁</li> </ul> </td> </tr> <tr> <td>制御用空気系</td> <td>制御用空気圧縮機</td> </tr> <tr> <td>原子炉補機冷却水系及び同海水系</td> <td> <ul style="list-style-type: none"> <li>原子炉補機冷却水ポンプ</li> <li>原子炉補機冷却海水ポンプ</li> </ul> </td> </tr> <tr> <td>換気空調系</td> <td>格納容器再循環ファン</td> </tr> <tr> <td>その他</td> <td>非常用炉心冷却設備作動信号ブロック</td> </tr> </tbody> </table>	設置場所	原子炉建屋1階	監視計器	<ul style="list-style-type: none"> <li>蒸気発生器水位</li> <li>主蒸気ライン圧力</li> <li>加圧器水位</li> <li>加圧器圧力</li> <li>RCS ループ広域温度</li> <li>RCS ループ広域圧力</li> <li>余熱除去冷却器出口温度</li> <li>余熱除去冷却器出口流量</li> <li>線源領域中性子束</li> <li>非常用炉心冷却設備作動信号</li> <li>中間領域中性子束</li> <li>中性子源領域中性子束</li> <li>ほう酸タンク水位</li> <li>RCP 封水戻りライン流量</li> <li>RCP 封水出口温度</li> <li>充てん流量</li> <li>抽出ライン流量</li> </ul>	補助給水系	<ul style="list-style-type: none"> <li>電動補助給水ポンプ</li> <li>タービン動補助給水ポンプ駆動蒸気入口弁</li> <li>補助給水ポンプ出口流量調節弁</li> </ul>	主蒸気系	<ul style="list-style-type: none"> <li>主蒸気逃がし弁</li> <li>タービンバイパス弁</li> </ul>	主給水系	蒸気発生器水質調節弁	1次冷却系	<ul style="list-style-type: none"> <li>1次冷却材ポンプ</li> <li>1次冷却材ポンプオイルリフトポンプ</li> </ul>	余熱除去系	<ul style="list-style-type: none"> <li>余熱除去ポンプ</li> <li>余熱除去冷却器出口流量調節弁</li> <li>余熱除去 A (B) ライン流量調節弁</li> </ul>	化学種制御系	<ul style="list-style-type: none"> <li>充てんポンプ</li> <li>充てん流量制御弁</li> <li>抽出オリフィス出口 C/V内側隔離弁</li> <li>抽出ライン第1 (第2) 止め弁</li> <li>ほう酸ポンプ</li> <li>緊急ほう酸注入弁</li> <li>抽出ライン非再生クローラ出口圧力制御弁</li> <li>充てんポンプ入口燃料取替用水ビット衝入口弁 A, B</li> <li>非常用補助給水弁</li> </ul>	加圧器圧力制御系	<ul style="list-style-type: none"> <li>加圧器後備ヒータ</li> <li>加圧器スプレー弁</li> <li>加圧器逃がし弁</li> <li>加圧器補助スプレー弁</li> </ul>	制御用空気系	制御用空気圧縮機	原子炉補機冷却水系及び同海水系	<ul style="list-style-type: none"> <li>原子炉補機冷却水ポンプ</li> <li>原子炉補機冷却海水ポンプ</li> </ul>	換気空調系	格納容器再循環ファン	その他	非常用炉心冷却設備作動信号ブロック	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設計の相違</li> <li>系統、設置場所および名称の相違</li> </ul>
設置場所	制御建屋地下1階																																														
監視計器	<ul style="list-style-type: none"> <li>原子炉水位</li> <li>原子炉圧力</li> <li>サブプレッションプール水温度</li> <li>圧力抑制室水位</li> <li>ドライウェル圧力</li> <li>RPV下部CRDエリア周辺温度</li> </ul>																																														
原子炉減圧系	主蒸気逃がし安全弁3弁																																														
原子炉隔離時冷却系	原子炉隔離時冷却系ポンプ																																														
残留熱除去系	残留熱除去系ポンプ (A)																																														
他圧注水系	残留熱除去系ポンプ (A)																																														
原子炉補機冷却水系及び同海水系	<ul style="list-style-type: none"> <li>原子炉補機冷却水ポンプ (A) (B) (C) (D)</li> <li>原子炉補機冷却海水ポンプ (A) (B) (C) (D)</li> </ul>																																														
非常用ディーゼル発電機	非常用ディーゼル発電機 (A) (B)																																														
非常用所内電源設備 (交流)	非常用高圧母線 (C) (D) 非常用低圧母線 (C) (D)																																														
設置場所	原子炉建屋1階																																														
監視計器	<ul style="list-style-type: none"> <li>蒸気発生器水位</li> <li>主蒸気ライン圧力</li> <li>加圧器水位</li> <li>加圧器圧力</li> <li>RCS ループ広域温度</li> <li>RCS ループ広域圧力</li> <li>余熱除去冷却器出口温度</li> <li>余熱除去冷却器出口流量</li> <li>線源領域中性子束</li> <li>非常用炉心冷却設備作動信号</li> <li>中間領域中性子束</li> <li>中性子源領域中性子束</li> <li>ほう酸タンク水位</li> <li>RCP 封水戻りライン流量</li> <li>RCP 封水出口温度</li> <li>充てん流量</li> <li>抽出ライン流量</li> </ul>																																														
補助給水系	<ul style="list-style-type: none"> <li>電動補助給水ポンプ</li> <li>タービン動補助給水ポンプ駆動蒸気入口弁</li> <li>補助給水ポンプ出口流量調節弁</li> </ul>																																														
主蒸気系	<ul style="list-style-type: none"> <li>主蒸気逃がし弁</li> <li>タービンバイパス弁</li> </ul>																																														
主給水系	蒸気発生器水質調節弁																																														
1次冷却系	<ul style="list-style-type: none"> <li>1次冷却材ポンプ</li> <li>1次冷却材ポンプオイルリフトポンプ</li> </ul>																																														
余熱除去系	<ul style="list-style-type: none"> <li>余熱除去ポンプ</li> <li>余熱除去冷却器出口流量調節弁</li> <li>余熱除去 A (B) ライン流量調節弁</li> </ul>																																														
化学種制御系	<ul style="list-style-type: none"> <li>充てんポンプ</li> <li>充てん流量制御弁</li> <li>抽出オリフィス出口 C/V内側隔離弁</li> <li>抽出ライン第1 (第2) 止め弁</li> <li>ほう酸ポンプ</li> <li>緊急ほう酸注入弁</li> <li>抽出ライン非再生クローラ出口圧力制御弁</li> <li>充てんポンプ入口燃料取替用水ビット衝入口弁 A, B</li> <li>非常用補助給水弁</li> </ul>																																														
加圧器圧力制御系	<ul style="list-style-type: none"> <li>加圧器後備ヒータ</li> <li>加圧器スプレー弁</li> <li>加圧器逃がし弁</li> <li>加圧器補助スプレー弁</li> </ul>																																														
制御用空気系	制御用空気圧縮機																																														
原子炉補機冷却水系及び同海水系	<ul style="list-style-type: none"> <li>原子炉補機冷却水ポンプ</li> <li>原子炉補機冷却海水ポンプ</li> </ul>																																														
換気空調系	格納容器再循環ファン																																														
その他	非常用炉心冷却設備作動信号ブロック																																														

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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>② 原子炉格納容器内に対する火災の影響軽減のための対策</p> <p>原子炉格納容器内は、「2.1.3.1(2)火災防護対象機器等の系統分離」とは異なる火災の影響軽減のための対策を講じる設計とする。</p> <p>原子炉格納容器内は、ケーブルトレイが密集して設置されているため、互いに相違する系列の水平距離を6m以上確保すること並びに1時間耐火性能を有している耐火ボードや耐火シート等は、1次冷却材漏えい事故等が発生した場合にデブリ発生の変因となり格納容器再循環サンプの閉塞対策に影響を及ぼすため、互いに相違する系列を1時間の耐火能力を有する隔壁等で分離することは適さない。</p>	<p>②原子炉格納容器内に対する火災の影響軽減のための対策（資料8）</p> <p>原子炉格納容器内は、プラント運転中については、窒素が封入され雰囲気不活性化されていることから、火災の発生は想定されない。一方で、窒素が封入されていない期間のほとんどは原子炉が低温停止に到達している期間であるが、わずかな期間ではあるものの原子炉が低温停止に到達していない期間もあることを踏まえ、以下のとおり火災の影響軽減対策を講じる。</p> <p>なお、原子炉格納容器内での作業に伴う持込み可燃物について、持込み期間・可燃物量・持込み場所等を管理する。また、原子炉格納容器内の発火性又は引火性物質である潤滑油を内包する設備、分電盤等については、金属製の筐体やケーシングで構成すること、発火性又は引火性物質である潤滑油を内包する設備は溶接構造又はシール構造の採用により潤滑油の漏えい防止対策を講じるとともに、万一の漏えいを考慮し、漏えいした潤滑油が拡大しないよう堰等を設け拡大防止対策を行う設計とすること、及び油を内包する点検用機器は通常時電源を切る運用とすることによって、火災発生時においても火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルへの火災影響の低減を図る設計とする。</p> <p>a. 火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルの系統分離</p> <p>原子炉格納容器内の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルの系統分離は、火災によっても原子炉の高温停止及び低温停止を達成、維持するために必要な機能が同時に喪失しないことを目的に行うことから、原子炉格納容器の状態に応じて以下のとおり対策を行う。</p>	<p>②原子炉格納容器内に対する火災の影響軽減のための対策（資料8）</p> <p>原子炉格納容器内は、「1.6.1.4.1.(2)火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルの系統分離」とは異なる火災の影響軽減のための対策を講じる設計とする。</p> <p>原子炉格納容器内は、ケーブルトレイが密集して設置されているため、互いに相違する系列の水平距離を6m以上確保すること並びに1時間耐火性能を有している耐火ボードや耐火シート等は、1次冷却材漏えい事故等が発生した場合にデブリ発生の変因となり格納容器再循環サンプの閉塞対策に影響を及ぼすため、互いに相違する系列を1時間の耐火能力を有する隔壁等で分離することは適さない。</p>	<p>【女川】</p> <p>■記載方針の装置        （大飯実績の反映：着色せず）</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載表現の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>運転中のBWRの原子炉格納容器は窒素置換されているため、窒素置換されていない期間と記載を分けている。PWRは運転中、停止中ともに同様の対応を記載。また、影響軽減対策として、泊は計器をループごとに配置する等の影響軽減対策、消火要員による消火が不可能な場合のスプレイ設備による消火を行うことを記載している。</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>また、原子炉格納容器内にスプリンクラーを適用とした場合、ケーブルが密集して設置されているため、スプリンクラーが有効に動作するように配管及びヘッドを設置することは適さない。</p> <p>また、ガス消火設備を適用とした場合、原子炉格納容器の自由体積は約7万<sup>m</sup>³あることから、原子炉格納容器内全体に消火剤を充填させるまでには時間を要する。このため、原子炉格納容器の消火設備は、火災発生時の煙の充填による消火活動が困難でない場合、早期に消火が可能である、消火要員による消火を行う設計とする。</p> <p>火災発生時の煙の充填及び放射線の影響のため、消火要員による消火活動が困難である場合は、中央制御室からの手動操作が可能であり、原子炉格納容器全域を水滴で覆うことのできる原子炉格納容器スプレイ設備による手動消火を行う設計とする。</p> <p>このため、原子炉格納容器内の火災防護対象機器等は、以下に示す火災の影響軽減のための対策に加え、原子炉格納容器内の動的機器がすべて火災の影響により運転停止し、かつ、原子炉格納容器内の弁の遠隔操作ができなくなることを仮定しても、運転員の操作により原子炉の安全停止が可能であることも確認する設計とする。</p>		<p>また、ガス消火設備を適用とした場合、原子炉格納容器の自由体積は約6.6万<sup>m</sup>³あることから、原子炉格納容器内全体に消火剤を充填させるまでには時間を要する。このため、原子炉格納容器の消火設備は、火災発生時の煙の充填による消火活動が困難でない場合、早期に消火が可能である、消火要員による消火を行う設計とする。</p> <p>火災発生時の煙の充填及び放射線の影響のため、消火要員による消火活動が困難である場合は、中央制御室からの手動操作が可能であり、原子炉格納容器全域を水滴で覆うことのできる原子炉格納容器スプレイ設備による手動消火を行う設計とする。</p> <p>このため、原子炉格納容器内の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルは、以下に示す火災の影響軽減のための対策に加え、原子炉格納容器内の動的機器がすべて火災の影響により運転停止し、かつ、原子炉格納容器内の弁の遠隔操作ができなくなることを仮定しても、運転員の操作により原子炉の高温停止及び低温停止の達成、維持が可能であることも確認する設計とする。</p>	<p>【大飯】  <b>■設計の相違</b>          泊ではスプリンクラー設備は採用していないことから、記載していない。また、原子炉格納容器内の空間容積の相違。</p> <p>【大飯】  <b>■記載表現の相違</b></p> <p>【大飯】  <b>■記載表現の相違</b></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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>(a) 起動中</p> <p>i. 火災防護対象ケーブルの分離及び火災防護対象機器の分散配置</p> <p>原子炉格納容器においては、機器やケーブル等が密集しており、干渉物が多く、耐火ラッピング等の3時間以上の耐火能力を有する隔壁の設置が困難である。このため、起動中は原子炉格納容器内には可燃物を仮置きしない運用とともに、火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルについては、離隔距離の確保及び金属製の蓋付ケーブルトレイの使用等により火災の影響軽減対策を行う設計とする。</p> <p>原子炉格納容器内の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルは、系統分離の観点から区分Ⅰと区分Ⅱ機器の離隔距離を6m以上確保し、区分Ⅰと区分Ⅱ機器の間において可燃物が存在することのないように、異なる区分の機器間にある介在物（ケーブル、電磁弁）については金属製の筐体に収納することで延焼防止対策を行う設計とする。</p> <p>原子炉格納容器内の火災防護対象ケーブルは、原子炉格納容器貫通部を区分ごとに離れた場所に設置し、可能な限り距離的分離を図る設計とする。また、火災発生後、消火活動を開始するまでの時間の耐火性能を確認した電線管又は金属製の蓋付ケーブルトレイに敷設することによって、近接する他の区分の機器に火災の影響を及ぼすことなく消火できる設計とする。</p> <p>原子炉圧力容器下部においては、火災防護対象機器である起動領域モニタの核計装ケーブルを一部露出して敷設するが、火災の影響軽減の観点から、起動領域モニタはチャンネル毎に位置的分散を図って設置する設計とする。</p>		<p>【女川】</p> <p>■記載方針の装置        （大飯実績の反映：着色せず）</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違        運転中のBWRの原子炉格納容器は窒素置換されているため、窒素置換されていない期間と記載を分けている。PWRは運転中、停止中ともに同様の対応を記載。また、影響軽減対策として、泊は計器をループごとに配置する等の影響軽減対策、消火要員による消火が不可能な場合のスプレイ設備による消火を行うことを記載している。</p> <p>【大飯】</p> <p>■設計の相違        大飯は6mの離隔距離を確保しているが、泊では可能な限り離隔距離を確保している。</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
<p>a. 火災防護対象機器等への延焼を抑制する距離の確保及び火災防護対象機器等に延焼するおそれがある火災を感知する火災感知器の配置</p> <p>原子炉格納容器内の火災防護対象機器等は、蒸気発生器のループごとに設置する等、延焼を抑制する6m以上の距離を確保し、異なる格納容器貫通部を通過して、格納容器外に敷設する。火災感知器は火災防護対象機器等に延焼するおそれがある機器又はケーブルトレイの火災を感知する配置とする。</p> <p>なお、原子炉格納容器内は仮置きする可燃物を置かない設計とし、以下の設備については、鉄製の筐体やケーシング等で構成することにより、火災防護対象機器等に対する延焼や火炎からの影響を防止する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・電気盤の筐体</li> <li>・格納容器再循環ファン軸受のケーシング</li> <li>・1次冷却材ポンプ電動機油回収タンクのタンク本体</li> </ul> <p>(美浜3号炉 まとめ資料 別添資料-1 p52より抜粋)</p> <div style="border: 2px dashed black; padding: 5px; margin-top: 10px;"> <p>a. ケーブルトレイへの蓋等の設置</p> <p>原子炉格納容器内の火災防護対象機器等に対する火災の影響を軽減するため、以下のケーブルトレイに蓋を設置し、火災防護対象機器等は筐体内に収納する設計とする。なお、ケーブルトレイに設置する蓋には、消火水がケーブルトレイへ浸入するための開口を設置する設計とする。</p> </div>		<p>a. ケーブルトレイへの蓋の設置</p> <p>原子炉格納容器内の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルに対する火災の影響を軽減するため、以下のケーブルトレイに蓋を設置し、火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルは筐体内に収納する設計とする。なお、ケーブルトレイに設置する蓋には、消火水がケーブルトレイへ浸入するための開口を設置する設計とする。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>(美浜実績の反映) 大飯3、4号炉はC/V内のケーブルトレイに蓋を設置していないため、泊と同様にC/V内のケーブルトレイに蓋を設置している美浜3号炉の記載との比較を以下にて実施。</p> <p>【美浜】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>泊は蓋以外の設置はしないことから「等」の記載はしていない。</p> <p>【美浜】</p> <p>■記載表現の相違</p> <p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊は原子炉格納容器内の火災防護ケーブルはすべて電線管施工のため、電線管周囲6m以内のケーブルトレイには蓋を施工する設計とする。</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>(a)同じ機能を有する火災防護対象ケーブルが敷設されるケーブルトレイ同士が6m以上の離隔を有する場合は、いずれか一方の系列の火災防護対象ケーブルが敷設されるケーブルトレイから6m以内の範囲に位置するケーブルトレイに対して、蓋を設置する設計とする。</p> <p>(b)同じ機能を有する火災防護対象ケーブルが敷設されるケーブルトレイ同士が6mの離隔を有しない場合は、同じ機能を有する火災防護対象ケーブルが敷設される両方のケーブルトレイ及びいずれか一方の系列の火災防護対象ケーブルが敷設されるケーブルトレイから周囲6m以内の範囲に位置するケーブルトレイに対して、蓋を設置する設計とする。</p> <p>(c)同じ機能を有する火災防護対象ケーブルが敷設される電線管同士が6m以上の離隔を有する場合は、いずれか一方の系列の火災防護対象ケーブルが敷設される電線管から6m以内の範囲に位置するケーブルトレイに対して、蓋を設置する設計とする。</p> <p>(d)同じ機能を有する火災防護対象ケーブルが敷設される電線管同士が6mの離隔を有しない場合は、上記(c)と同じ対策を実施する設計とする。</p> <p>なお、原子炉格納容器内は仮置きする可燃物を置かない設計とし、原子炉格納容器内の以下の設備については、鉄製の筐体やケーシング等で構成することにより、火災防護対象機器等に対する延焼や火炎からの影響を防止する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・電気盤の筐体</li> <li>・格納容器循環ファン軸受のケーシング</li> <li>・1次冷却材ポンプ電動機油回収タンクのタンク本体</li> </ul> <p>b. 火災感知設備</p> <p>設置する火災感知器は、アナログ式の煙感知器とアナログ式の熱感知器とする。ただし、原子炉格納容器ループ室及び加圧器室に設置するアナログ式でない熱感知器は、念のため防爆型とする。</p>	<p>ii. 火災感知設備</p> <p>火災感知設備については、アナログ式の異なる2種類の火災感知器（煙感知器、熱感知器）を設置する設計とする。</p>	<p>(a)同じ機能を有する火災防護対象ケーブルが敷設されるケーブルトレイ同士が6m以上の離隔を有する場合は、いずれか一方の系列の火災防護対象ケーブルが敷設されるケーブルトレイから6m以内の範囲に位置するケーブルトレイに対して、蓋を設置する設計とする。</p> <p>(b)同じ機能を有する火災防護対象ケーブルが敷設されるケーブルトレイ同士が6mの離隔を有しない場合は、同じ機能を有する火災防護対象ケーブルが敷設される両方のケーブルトレイ及びいずれか一方の系列の火災防護対象ケーブルが敷設されるケーブルトレイから周囲6m以内の範囲に位置するケーブルトレイに対して、蓋を設置する設計とする。</p> <p>(c)同じ機能を有する火災防護対象ケーブルが敷設される電線管同士が6m以上の離隔を有する場合は、いずれか一方の系列の火災防護対象ケーブルが敷設される電線管から6m以内の範囲に位置するケーブルトレイに対して、蓋を設置する設計とする。</p> <p>(d)同じ機能を有する火災防護対象ケーブルが敷設される電線管同士が6mの離隔を有しない場合は、上記(c)と同じ対策を実施する設計とする。</p> <p>なお、原子炉格納容器内は仮置きする可燃物を置かない設計とし、原子炉格納容器内の以下の設備については、鉄製の筐体やケーシング等で構成することにより、火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルに対する延焼や火炎からの影響を防止する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・電気盤の筐体</li> <li>・格納容器再循環ファン軸受のケーシング</li> <li>・1次冷却材ポンプ電動機油回収タンクのタンク本体</li> </ul> <p>b. 火災感知設備</p> <p>火災感知設備については、アナログ式の煙感知器、アナログ式の熱感知器又は非アナログ式の炎感知器から異なる種類の感知器を組み合わせて設置する設計とする。ただし、原子炉格納容器ループ室、加圧器室、再生熱交換器室及び炉内核計装用シンプル配管室については、放射線による火災感知器の故障を防止するため、非アナログ式の熱感知器を設置する設計とし、非アナログ式の熱感知器は防爆型を設置する設計とする。</p>	<p>【女川・大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載方針の相違 (美浜実績の反映)</li> <li>【女川・大飯】</li> <li>■設計の相違</li> </ul> <p>泊は原子炉格納容器内の火災防護ケーブルはすべて電線管施工のため、電線管周囲6m以内のケーブルトレイには蓋を施工する設計とする。</p> <p>【美浜】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載表現の相違</li> </ul> <p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載表現の相違</li> <li>【女川・大飯】</li> <li>■設計の相違</li> </ul> <p>設置する火災感知器の相違</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>c. 消火要員又は原子炉格納容器スプレ設備による消火</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>自動消火設備は設置しないが、消火要員が原子炉格納容器内へ進入可能な場合は、予め手順を定め、訓練を実施している消火要員により、消火器、消火栓を用いて早期に消火を行う設計とする。</li> <li>消火要員が原子炉格納容器内へ進入困難な場合は、中央制御室で手動操作可能な原子炉格納容器スプレ設備を用いた消火活動を実施する設計とする。なお、1次冷却材ポンプの上部は開口となっているため、1次冷却材ポンプに火災が発生した場合にも、原子炉格納容器スプレ設備による消火は可能である。</li> <li>原子炉格納容器スプレ設備のポンプは原子炉格納容器外に設置されており、原子炉格納容器内の火災が原子炉格納容器スプレ設備に影響を及ぼすことはない。</li> </ul>	<p>iii. 消火設備</p> <p>原子炉格納容器内の消火については、消火器を使用する設計とする。また、消火栓を用いても対応できる設計とする。</p> <p>なお、原子炉格納容器内点検終了後から窒素置換完了までの間で原子炉格納容器内の火災が発生した場合には、火災による延焼防止の観点から窒素封入開始後、約2時間20分を目安に窒素封入作業の継続による窒息消火又は窒素封入作業を中止し、早期の消火活動を実施する。</p> <p>(b) 停止過程（窒素排出期間）</p> <p>i. 火災防護対象ケーブルの分離及び対象機器の分散配置</p> <p>原子炉起動中と同様に、原子炉格納容器においては、原子炉格納容器内の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルは、系統分離の観点から区分Ⅰと区分Ⅱ機器の離隔距離を6m以上確保し、安全系区分Ⅰと安全系区分Ⅱ機器の間において可燃物が存在することのないように、異なる区分の機器間にある介在物（ケーブル、電磁弁）については金属製の筐体に収納することで延焼防止対策を行う設計とする。</p> <p>原子炉起動中と同様に、原子炉格納容器内の火災防護対象ケーブルは、原子炉格納容器貫通部を区分ごとに離れた場所に設置し、可能な限り距離的分離を図る設計とする。また、火災発生後、消火活動を開始するまでの時間の耐火性能を確認した電線管又は金属製の蓋付ケーブルトレイに敷設する。</p> <p>原子炉圧力容器下部においては、火災防護対象機器である起動領域モニタの核計装ケーブルを一部露出して敷設するが、火災の影響軽減の観点から、起動領域モニタはチャンネル毎に位置的分散を図って設置する設計とする。</p>	<p>c. 消火設備</p> <p>(a) 自動消火設備は設置しないが、消火要員が原子炉格納容器内へ進入可能な場合は、予め手順を定め、訓練を実施している消火要員により、消火器、消火栓を用いて早期に消火を行う設計とする。</p> <p>(b) 消火要員が原子炉格納容器内へ進入困難な場合は、中央制御室で手動操作可能な原子炉格納容器スプレ設備を用いた消火活動を実施する設計とする。なお、1次冷却材ポンプの上部は開口となっているため、1次冷却材ポンプに火災が発生した場合にも、原子炉格納容器スプレ設備による消火は可能である。</p> <p>(c) 原子炉格納容器スプレ設備のポンプは原子炉格納容器外に設置されており、原子炉格納容器内の火災が原子炉格納容器スプレ設備に影響を及ぼすことはない。</p>	<p>【大飯】  <span style="color: green;">■</span>記載表現の相違    【女川】  <span style="color: blue;">■</span>記載方針の相違    （大飯実績の反映：着色せず）    【女川】  <span style="color: red;">■</span>設計の相違    泊では原子炉格納容器内については、消火要員による消火が可能であれば消火器、消火栓にて行い、消火要員にて対応できない場合には格納容器スプレ設備にて消火を行うことを記載している。</p> <p>【女川】  <span style="color: red;">■</span>設計の相違    運転中のBWRの原子炉格納容器は窒素置換されているため、窒素置換されていない期間と記載を分けている。PWRは運転中、停止中ともに同様の対応を記載。</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>ii. 火災感知設備</p> <p>原子炉起動中と同様に、アナログ式の異なる2種類の火災感知器（煙感知器、熱感知器）を設置する設計とする。</p> <p>iii. 消火設備</p> <p>原子炉格納容器内の消火については、消火器を使用する設計とする。また、消火栓を用いても対応できる設計とする。火災の早期消火を図るために、原子炉格納容器内の消火活動の手順を定めて、初期消火要員の訓練を実施する。なお、原子炉格納容器内が広範囲の火災の場合には、内部の窒息消火操作を行う設計とする。</p> <p>(c) 低温停止中</p> <p>i. 火災防護対象ケーブルの分離及び火災防護対象機器の分散配置</p> <p>原子炉格納容器においては、機器やケーブル等が密集しており、干渉物が多く、耐火ラッピング等の3時間以上の耐火能力を有する隔壁の設置が困難である。このため、低温停止中は原子炉起動中と同様に、原子炉格納容器内の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルは、系統分離の観点から安全系区分Ⅰと安全系区分Ⅱ機器の離隔距離を6m以上確保し、安全系区分Ⅰと安全系区分Ⅱ機器の間において可燃物が存在することのないように、異なる区分の機器間にある介在物（ケーブル、電磁弁）については金属製の管体に収納することで延焼防止対策を行う設計とする。</p> <p>原子炉起動中と同様に、原子炉格納容器内の火災防護対象ケーブルは、原子炉格納容器貫通部を区分ごとに離れた場所に設置し、可能な限り距離的分離を図る設計とする。また、火災発生後、消火活動を開始するまでの時間の耐火性能を確認した電線管又は金属製の蓋付ケーブルトレイに敷設することによって、近接する他の区分の火災防護対象機器へ火災の影響を及ぼすことなく消火できる設計とする。</p> <p>ii. 火災感知設備</p> <p>原子炉起動中と同様に、アナログ式の異なる2種類の火災感知器（煙感知器、熱感知器）を設置する設計とする。</p> <p>iii. 消火設備</p> <p>原子炉起動中と同様に、原子炉格納容器内の消火については、消火器を使用する設計とする。また、消火栓を用いても対応できる設計とする。</p>		<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>運転中のBWRの原子炉格納容器は窒素置換されているため、窒素置換されていない期間と記載を分けている。PWRは運転中、停止中ともに同様の対応を記載。</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>d. 原子炉の安全停止</p> <p>火災防護対象機器等への延焼を抑制する距離の確保、火災防護対象機器等に延焼するおそれがある火災を感知する火災感知器の配置並びに消火要員による消火活動又は中央制御室から手動操作可能な原子炉格納容器スプレ設備を用いた消火活動により、両系列の火災防護対象機器等が火災により機能を失うことを防止する設計とする。</p> <p>(美浜3号炉 まとめ資料 別添資料-1 p53より抜粋)</p> <p>d. 原子炉の安全停止</p> <p>ケーブルトレイへの蓋等の設置、火災防護対象機器等に延焼するおそれがある火災を感知する火災感知器の設置及び消火要員による消火活動又は中央制御室から手動操作可能な格納容器スプレ設備を用いた消火活動により、両系列の火災防護対象機器等が火災により機能を失うことを防止する設計とする。</p>	<p>b. 火災の影響軽減対策への適合について</p> <p>原子炉格納容器内においては、機器やケーブル等が密集しており、干渉物が多く、耐火ラッピング等の3時間以上の耐火能力を有する隔壁の設置が困難である。このため、火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルについては、離隔距離の確保及び電線管、金属製の蓋付ケーブルトレイの使用等により火災の影響軽減対策を行う設計とする。</p> <p>原子炉格納容器内の火災防護対象機器は、系統分離の観点から安全系区分Ⅰと安全系区分Ⅱ機器の離隔距離を6m以上確保し、安全系区分Ⅰと安全系区分Ⅱ機器の離隔間において可燃物が存在することの無いように、異なる区分の機器間にある介在物（ケーブル、電磁弁）については金属製の筐体に収納することで延焼防止対策を行う設計とする。原子炉格納容器内の火災防護対象ケーブルは、単一火災によって複数区分が機能喪失することのないように、消火活動を開始するまでの時間の耐火性能を確認した電線管又は金属製の蓋付ケーブルトレイに敷設する設計とする。</p> <p>しかしながら、火災防護審査基準に示される「2.3 火災の影響軽減」の要求のうち、「1時間耐火性能を有する隔壁等（6m以上の離隔距離確保）」と「自動消火設備」の要求そのものには合致しているとは言えない。</p>	<p>d. 火災の影響軽減対策への適合について</p> <p>ケーブルトレイへの蓋の設置、火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルに延焼するおそれがある火災を感知する火災感知器の設置及び消火要員による消火活動又は中央制御室から手動操作可能な格納容器スプレ設備を用いた消火活動により、両系列の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルが火災により機能を失うことを防止する設計とする。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>(美浜実績の反映) 大飯3、4号炉はC/V内のケーブルトレイに蓋を設置していないため、泊と同様にC/V内のケーブルトレイに蓋を設置している美浜3号炉の記載との比較を以下にて実施。</p> <p>【美浜】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>泊は蓋以外の設置はしないことから「等」の記載はしていない。</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>原子炉格納容器内における火災影響軽減対策の相違</p> <p>【美浜】</p> <p>■記載表現の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>(美浜実績の反映：着色せず)</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

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>また、以下に示す設計により、原子炉格納容器内の動的機器がすべて火災の影響により運転停止し、かつ、原子炉格納容器内の弁の遠隔操作ができなくなることを仮定しても、運転員の操作により原子炉の安全停止は可能である。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>原子炉の高温停止 火災発生時にも原子炉の高温停止が可能となるよう、火災の影響を受けても、制御棒は炉心に全挿入する設計とする。</li> <li>原子炉の高温停止の維持 火災発生時にも原子炉の高温停止の維持が可能となるよう、火災の影響を受けない原子炉格納容器外に補助給水設備と主蒸気系統設備を設置し、これらを用いた蒸気発生器による除熱を可能とする設計とする。</li> <li>原子炉の低温停止への移行 火災鎮火後、原子炉格納容器内の電動弁を手動操作し余熱除去設備を使用することで、低温停止への移行を可能とする設計とする。</li> </ul>	<p>また、更に保守的な評価として、火災による原子炉格納容器内の安全機能の全喪失を仮定した評価を行い、原子炉の高温停止及び低温停止の達成及び維持が、運転員の操作と相まって可能であることを確認した。（資料8別紙3）</p> <p>これらの対策、評価を総合的に勘案すれば、火災防護審査基準の「2.基本事項※」に示されている、「火災が発生しても原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するための火災発生防止、火災の感知及び消火、火災の影響軽減のそれぞれの火災防護対策を講じること」と同等の対策が取られていると判断できる。</p> <p>※「2.基本事項」</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器を火災から防護することを目的とし、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するための安全機能を有する構築物、系統及び機器が設置される火災区域及び区画に対して、火災の発生防止、感知・消火及び影響軽減対策を講じること。</p> <p>以上より、原子炉格納容器内は火災防護審査基準の「2.3 火災の影響軽減」の要求については十分な保安水準が確保されていると考える。</p> <p>以上より、火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルについては、火災防護に係る審査基準に従い、多重化された原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持する機能がすべて喪失することのないよう、3時間以上の耐火能力を有する隔壁等、又は1時間以上の耐火能力を有する隔壁等、火災感知設備及び自動消火設備、若しくは6m以上の離隔距離、火災感知設備及び自動消火設備によって相互の安全区分を分離する設計とすること、中央制御室については実証試験等によって確認された離隔距離等による分離、常駐する運転員による迅速な感知・消火を行うこととしていることから、十分な保安水準が確保されているものとする。</p> <p>原子炉格納容器については、原子炉格納容器内の発火性又は引火性物質である潤滑油を内包する設備の漏えい防止、拡大防止対策を図る設計とすること、低温停止中は、火災の発生防止、感知・消火の対策により火災の影響が安全機能に影響を及ぼすことはないこと、起動時の原子炉格納容器内点検終了後から窒素封入完了まで、停止過程の窒素排出後から低温停止までのわずかな期間については、原子炉格納容器内の火災発生時に発生する可能性のある機器故障警報によって中央制御室にて異常を確認した場合には、速やかにプラント停止とし、消火活動により消火を行う手順とすることから、十分な保安水準が確保されているものとする。</p>	<p>また、以下に示す設計により、原子炉格納容器内の動的機器がすべて火災の影響により運転停止し、かつ、原子炉格納容器内の弁の遠隔操作ができなくなることを仮定しても、運転員の操作により原子炉の高温停止及び低温停止の達成、維持は可能である。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>原子炉の高温停止 火災発生時にも原子炉の高温停止が可能となるよう、火災の影響を受けても、制御棒は炉心に全挿入する設計とする。</li> <li>原子炉の高温停止の維持 火災発生時にも原子炉の高温停止の維持が可能となるよう、火災の影響を受けない原子炉格納容器外に補助給水設備と主蒸気系統設備を設置し、これらを用いた蒸気発生器による除熱を可能とする設計とする。</li> <li>原子炉の低温停止への移行 火災鎮火後、原子炉格納容器内の電動弁を手動操作し余熱除去設備を使用することで、低温停止への移行を可能とする設計とする。</li> </ul>	<p>【女川】</p> <p>■記載方針の相違      （大阪実績の反映：着色せず）</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(3) 放射性廃棄物の貯蔵又は閉じ込め機能を有する機器に対する火災の影響軽減のための対策</p> <p>放射性廃棄物を貯蔵、処理する機能を有する機器を設置する火災区域は、3時間以上の耐火能力を有する耐火壁として、3時間耐火に設計上必要なコンクリート壁厚である150mm以上の壁厚を有するコンクリート壁又は火災耐久試験により3時間以上の耐火能力を有することを確認した耐火壁（貫通部シール、防火扉、防火ダンパ）により、他の火災区域と分離する設計とする。</p>	<p>(3) 放射性物質の貯蔵又は閉じ込め機能に係わる火災区域の分離</p> <p>放射性物質貯蔵の貯蔵又は閉じ込め機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域は、3時間以上の耐火能力を有する耐火壁として、3時間耐火に設計上必要なコンクリート壁厚である150mm以上の壁厚を有するコンクリート壁、又は火災耐久試験により3時間以上の耐火能力を有することを確認した耐火壁（貫通部シール、防火扉、防火ダンパ）により、隣接する他の火災区域と分離するよう設定する。</p> <p>以上より、放射性物質の貯蔵又は閉じ込め機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域は、3時間以上の耐火能力を有する耐火壁によって隣接する他の火災区域と分離する設計であることから、火災防護に係る審査基準に適合するものと考えられる。</p> <p style="text-align: right;">(資料9)</p>	<p>(3) 放射性物質の貯蔵又は閉じ込め機能に係わる火災区域の分離</p> <p>放射性物質貯蔵の貯蔵又は閉じ込め機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域は、3時間以上の耐火能力を有する耐火壁として、3時間耐火に設計上必要なコンクリート壁厚である150mm以上の壁厚を有するコンクリート壁、又は火災耐久試験により3時間以上の耐火能力を有することを確認した耐火壁（貫通部シール、防火扉、防火ダンパ）により、隣接する他の火災区域と分離するよう設定する。</p> <p>以上より、放射性物質の貯蔵又は閉じ込め機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域は、3時間以上の耐火能力を有する耐火壁によって隣接する他の火災区域と分離する設計であることから、火災防護に係る審査基準に適合するものと考えられる。</p> <p style="text-align: right;">(資料9)</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違        (女川実績の反映)</p>
<p>(4) 換気空調設備に対する火災の影響軽減のための対策</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域に関連する換気空調設備には、他の火災区域又は火災区画への火、熱又は煙の影響が及ばないように、防火ダンパを設置する設計とする。</p> <p>換気空調設備のフィルタは、「2.1.1.2 (4) 換気空調設備のフィルタに対する不燃性材料又は難燃性材料の使用」に示すとおり、チャコールフィルタを除き、難燃性のものを使用する設計とする。</p>	<p>(4) 換気設備に対する火災の影響軽減対策</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域に関連する換気設備には、他の火災区域又は火災区画への火、熱又は煙の影響が及ばないように、火災区域又は火災区画の境界となる箇所に3時間耐火性能を有する防火ダンパを設置する設計とする。</p> <p>換気設備のフィルタは、「2.1.1.2 (4) 換気設備のフィルタに対する不燃性材料又は難燃性材料の使用」に示すとおり、チャコールフィルタを除き、難燃性のものを使用する設計とする。</p> <p>以上より、安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域に関連する換気設備は、防火ダンパの設置により他の火災区域からの悪影響を防止する設計であること、フィルタの延焼を防止する設計であることから、火災防護に係る審査基準に適合するものと考えられる。</p>	<p>(4) 換気空調設備に対する火災の影響軽減対策</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域に関連する換気空調設備には、他の火災区域又は火災区画への火、熱又は煙の影響が及ばないように、火災区域又は火災区画の境界となる箇所に3時間耐火性能を有する防火ダンパを設置する設計とする。</p> <p>換気空調設備のフィルタは、「2.1.1.2 (4) 換気設備のフィルタに対する不燃性材料又は難燃性材料の使用」に示すとおり、チャコールフィルタを除き、難燃性のものを使用する設計とする。</p> <p>以上より、安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域に関連する換気設備は、防火ダンパの設置により他の火災区域からの悪影響を防止する設計であること、フィルタの延焼を防止する設計であることから、火災防護に係る審査基準に適合するものと考えられる。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違        (女川実績の反映)</p> <p>【女川】</p> <p>■設備名称の相違</p>

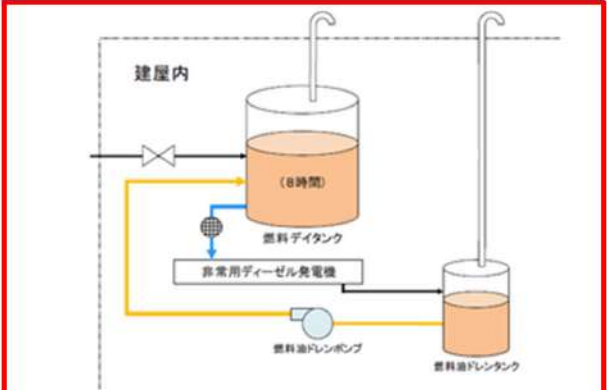
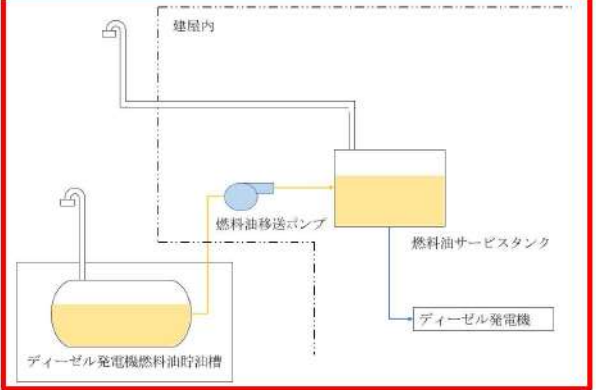


赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）  
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）  
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

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>(5) 煙に対する火災の影響軽減のための対策</p> <p>運転員が常駐する中央制御室の火災発生時の煙を排気するために、建築基準法に準拠した容量の排煙設備を配備する設計とする。(添付資料7 参照) なお、排煙設備は、中央制御室専用であるため、放射性物質の環境への放出を考慮する必要はない。</p> <p>電気ケーブルが密集する<b>フロアケーブルダクト</b>は、全域ハロン自動消火設備による自動消火を行う設計とする。</p> <p>なお、引火性液体を貯蔵する<b>燃料油貯蔵タンクと重油タンク</b>は、屋外に設置するため、煙が大気に放出されることから、排煙設備を設置しない設計とする。</p> <p>なお、引火性液体を貯蔵する<b>燃料油貯蔵タンクと重油タンク</b>は、屋外に設置するため、煙が大気に放出されることから、排煙設備を設置しない設計とする。</p> <p>(6) 油タンクに対する火災の影響軽減のための対策</p> <p>火災区域又は火災区画に設置される油タンクは、油タンク内で発生するガスを換気空調設備による排気又はベント管により屋外へ排気する設計とする。</p>	<p>(5) 煙に対する火災の影響軽減対策</p> <p>通常運転員が常駐する火災区域は中央制御室のみであるが、中央制御室の火災発生時の煙を排気するため、建築基準法に準拠した容量の排煙設備を<b>設置</b>する設計とする。添付資料7に排煙設備の容量、排煙先等を示す。</p> <p>なお、排煙設備は中央制御室専用であるため、放射性物質の環境への放出を考慮する必要はない。</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域のうち、電気ケーブルや引火性液体が密集する火災区域又は火災区画（<b>ケーブル処理室、非常用ディーゼル発電機室、燃料デイトンク室</b>）については全域ガス消火設備により、<b>中央制御室内の床下ケーブルピット</b>については<b>局所</b>ガス消火設備により、早期に消火する設計とする。</p> <p>なお、引火性液体が密集する<b>軽油タンク</b>は屋外に設置するため、煙が大気に放出されることから、排煙設備を設置しない設計とする。</p> <p>以上より、電気ケーブルや引火性液体が密集する火災区域又は火災区画については固定式消火設備により早期に消火する設計であること、通常運転員が駐在する中央制御室では排煙設備を<b>設置</b>する設計であること、中央制御室の排煙設備は中央制御室専用であり放射性物質の環境への放出を考慮する必要はないことから、火災防護に係る審査基準に適合するものと考ええる。</p> <p>(6) 油タンクに対する火災の影響軽減対策</p> <p>火災区域又は火災区画に設置される油タンクは、換気空調設備による排気又はベント管により屋外に排気する設計としており、火災防護に係る審査基準に適合しているものと考ええる。(第 1-36 図)</p> <p>第 1-11 表に火災区域又は火災区画に設置される油タンクを示す。</p>	<p>(5) 煙に対する火災の影響軽減対策</p> <p>通常運転員が常駐する火災区域は中央制御室のみであるが、中央制御室の火災発生時の煙を排気するため、建築基準法に準拠した容量の排煙設備を<b>配備</b>する設計とする。添付資料7に排煙設備の容量、排煙先等を示す。</p> <p>なお、排煙設備は中央制御室専用であるため、放射性物質の環境への放出を考慮する必要はない。</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域のうち、電気ケーブルや引火性液体が密集する火災区域又は火災区画（<b>ディーゼル発電機室、燃料油サービスタンク室</b>）については全域ガス消火設備により、早期に消火する設計とする。</p> <p>なお、引火性液体が密集する、<b>ディーゼル発電機燃料油貯油槽</b>は屋外に設置するため、煙が大気に放出されることから、排煙設備を設置しない設計とする。</p> <p>以上より、電気ケーブルや引火性液体が密集する火災区域又は火災区画については固定式消火設備により早期に消火する設計であること、通常運転員が駐在する中央制御室では排煙設備を<b>配備</b>する設計であること、中央制御室の排煙設備は中央制御室専用であり放射性物質の環境への放出を考慮する必要はないことから、火災防護に係る審査基準に適合するものと考ええる。</p> <p>(6) 油タンクに対する火災の影響軽減対策</p> <p>火災区域又は火災区画に設置される油タンクは、換気空調設備による排気又はベント管により屋外に排気する設計としており、火災防護に係る審査基準に適合しているものと考ええる。(第 1-24 図)</p> <p>第 1-9 表に火災区域又は火災区画に設置される油タンクを示す。</p>	<p>相違理由</p> <p>【大飯】  <span style="color: blue;">■</span>記載方針の相違                      (女川実績の反映:着色せず)                      【女川】  <span style="color: green;">■</span>記載表現の相違</p> <p>【女川・大飯】  <span style="color: red;">■</span>設計の相違                      系統分離対策の相違。                      泊ではフロアケーブルダクトについては、3時間耐火による分離としており、系統分離対策のための消火設備は設置していない。</p> <p>【女川・大飯】  <span style="color: green;">■</span>設備名称の相違</p> <p>【女川】  <span style="color: green;">■</span>記載表現の相違</p> <p>【大飯】  <span style="color: blue;">■</span>記載方針の相違                      (女川実績の反映)</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>第1-36図：油タンクのベント管設置の概要</p> <p>第1-11表：火災区域又は火災区画に設置される油タンクについて</p> <table border="1" data-bbox="739 646 1321 805"> <thead> <tr> <th>設備</th> <th>機器名称</th> <th>ベントの有無</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">非常用ディーゼル発電設備 高圧炉心スプレースターディーゼル発電設備</td> <td>潤滑油サンプタンク (潤滑油補給タンク)</td> <td>有 (大気放出)</td> </tr> <tr> <td>燃料油ドレンタンク</td> <td>有 (大気放出)</td> </tr> <tr> <td>燃料油タンク</td> <td>有 (大気放出)</td> </tr> <tr> <td>軽油タンク</td> <td>有 (大気放出)</td> </tr> </tbody> </table>	設備	機器名称	ベントの有無	非常用ディーゼル発電設備 高圧炉心スプレースターディーゼル発電設備	潤滑油サンプタンク (潤滑油補給タンク)	有 (大気放出)	燃料油ドレンタンク	有 (大気放出)	燃料油タンク	有 (大気放出)	軽油タンク	有 (大気放出)	 <p>第1-24図：油タンクのベント管設置の概要</p> <p>第1-9表：火災区域又は火災区画に設置される油タンクについて</p> <table border="1" data-bbox="1366 662 1960 758"> <thead> <tr> <th>設備</th> <th>機器名称</th> <th>ベントの有無</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">ディーゼル発電機設備</td> <td>燃料油サービスタンク</td> <td>有 (大気放出)</td> </tr> <tr> <td>ディーゼル発電機燃料油貯油槽</td> <td>有 (大気放出)</td> </tr> </tbody> </table>	設備	機器名称	ベントの有無	ディーゼル発電機設備	燃料油サービスタンク	有 (大気放出)	ディーゼル発電機燃料油貯油槽	有 (大気放出)	
設備	機器名称	ベントの有無																					
非常用ディーゼル発電設備 高圧炉心スプレースターディーゼル発電設備	潤滑油サンプタンク (潤滑油補給タンク)	有 (大気放出)																					
	燃料油ドレンタンク	有 (大気放出)																					
	燃料油タンク	有 (大気放出)																					
	軽油タンク	有 (大気放出)																					
設備	機器名称	ベントの有無																					
ディーゼル発電機設備	燃料油サービスタンク	有 (大気放出)																					
	ディーゼル発電機燃料油貯油槽	有 (大気放出)																					
<p>2.1.3.2 火災影響評価</p> <p><b>【要求事項】</b></p> <p>2.3.2 原子炉施設内のいかなる火災によっても、女全保護系及び原子炉停止系の作動が要求される場合には、火災による影響を考慮しても、多重化されたそれぞれの系統が同時に機能を失うことなく、原子炉を高温停止及び低温停止できる設計であること。また、原子炉の高温停止及び低温停止が達成できることを、火災影響評価により確認すること。(火災影響評価の具体的手法は「原子力発電所の内部火災影響評価ガイド」による。)</p> <p>(参考)</p> <p>「高温停止及び低温停止できる」とは、想定される火災の原子炉への影響を考慮して、高温停止状態及び低温停止状態の達成、維持に必要な系統及び機器がその機能を果たすことができることをいう。</p>	<p>2.1.3.2. 火災影響評価</p> <p><b>【要求事項】</b></p> <p>2.3.2 原子炉施設内のいかなる火災によっても、女全保護系及び原子炉停止系の作動が要求される場合には、火災による影響を考慮しても、多重化されたそれぞれの系統が同時に機能を失うことなく、原子炉を高温停止及び低温停止できる設計であること。また、原子炉の高温停止及び低温停止が達成できることを、火災影響評価により確認すること。(火災影響評価の具体的手法は「原子力発電所の内部火災影響評価ガイド」による。)</p> <p>(参考)</p> <p>「高温停止及び低温停止できる」とは、想定される火災の原子炉への影響を考慮して、高温停止状態及び低温停止状態の達成、維持に必要な系統及び機器がその機能を果たすことができることをいう。</p>	<p>2.1.3.2. 火災影響評価</p> <p><b>【要求事項】</b></p> <p>2.3.2 原子炉施設内のいかなる火災によっても、女全保護系及び原子炉停止系の作動が要求される場合には、火災による影響を考慮しても、多重化されたそれぞれの系統が同時に機能を失うことなく、原子炉を高温停止及び低温停止できる設計であること。また、原子炉の高温停止及び低温停止が達成できることを、火災影響評価により確認すること。(火災影響評価の具体的手法は「原子力発電所の内部火災影響評価ガイド」による。)</p> <p>(参考)</p> <p>「高温停止及び低温停止できる」とは、想定される火災の原子炉への影響を考慮して、高温停止状態及び低温停止状態の達成、維持に必要な系統及び機器がその機能を果たすことができることをいう。</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>火災の影響軽減のための対策を前提とし、設備等の設置状況を踏まえた可燃性物質の量等を基に、原子炉施設内の火災によっても、安全保護系及び原子炉停止系の作動が要求される場合には、火災による影響を考慮しても、多重化されたそれぞれの系統が同時に機能を失うことなく、原子炉を安全停止できることを、以下に示す火災影響評価により確認する。</p> <p>ただし、中央制御盤及び原子炉格納容器に対しては、「2.1.3.1 安全機能を有する構築物、系統及び機器の重要度に応じた火災の影響軽減のための対策」で示すとおり、火災が発生しても、原子炉の安全停止が可能である。</p> <p>また、内部火災により原子炉に外乱が及び、かつ、安全保護系、及び原子炉停止系の作動が要求される運転時の異常な過渡変化と設計基準事故が発生する可能性があるため、「発電用軽水型原子炉施設の安全評価に関する審査指針」に基づき、運転時の異常な過渡変化と設計基準事故に対処するための機器に単一故障を想定しても、以下の状況等を考慮すると、事象が収束して原子炉は支障なく低温停止に移行できる設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>制御盤の火災は盤内にとどまる</li> <li>中央制御盤内の延焼時間内に対応操作が可能である</li> </ul>	<p>設備等の設置状況を踏まえた可燃性物質の量等を基に想定される発電用原子炉施設内の火災によって、安全保護系及び原子炉停止系の作動が要求される場合には、火災による影響を考慮しても、多重化されたそれぞれの系統が同時に機能を失うことなく、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持できる設計とし、火災影響評価により確認する。</p> <p>また、発電用原子炉施設内の火災によって運転時の異常な過渡変化又は設計基準事故が発生した場合に、それらに対処するために必要な機器の単一故障を考慮しても異常状態を収束できる設計とし、火災影響評価にて確認する。</p> <p>(資料1 0)</p> <p>ただし、中央制御室制御盤及び原子炉格納容器に対しては、「2.1.3.1 (2)火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルの系統分離」で示すとおり、火災が発生しても、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持は可能である。</p> <p>また、内部火災により原子炉に外乱が及び、かつ、安全保護系、原子炉停止系の作動を要求される事象が発生する可能性があるため、「発電用軽水炉型原子炉施設の安全評価に関する審査指針」（平成2年8月30日原子力安全委員会決定）に基づき、運転時の異常な過渡変化又は設計基準事故に対処するための機器に単一故障を想定しても、以下の状況を考慮し、多重性をもったそれぞれの系統が同時に機能を失うことなく、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持できることを火災影響評価により確認する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>内部火災発生を想定する区画及びその影響範囲のクラス1及びクラス2の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルは内部火災により機能喪失するが、それ以外の区画の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルは機能が維持される。</li> <li>原子炉建屋又はタービン建屋において、内部火災が発生することを仮定し、当該建屋内の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブル以外は機能喪失する。</li> <li>原子炉建屋又はタービン建屋において発生した内部火災は、当該の建屋以外に影響を及ぼさない。</li> <li>中央制御室における火災については、火災感知器による早期感知や運転員によるプラント停止が期待でき、内部火災による影響波及範囲は限定的である。</li> </ul>	<p>設備等の設置状況を踏まえた可燃性物質の量等を基に想定される発電用原子炉施設内の火災によって、安全保護系及び原子炉停止系の作動が要求される場合には、火災による影響を考慮しても、多重化されたそれぞれの系統が同時に機能を失うことなく、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持できる設計とし、火災影響評価により確認する。</p> <p>また、発電用原子炉施設内の火災によって運転時の異常な過渡変化又は設計基準事故が発生した場合に、それらに対処するために必要な機器の単一故障を考慮しても異常状態を収束できる設計とし、火災影響評価にて確認する。</p> <p>(資料1 0)</p> <p>ただし、中央制御盤（安全系コンソール）及び原子炉格納容器に対しては、「2.1.3.1 (2)火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルの系統分離」で示すとおり、火災が発生しても、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持は可能である。</p> <p>また、内部火災により原子炉に外乱が及び、かつ、安全保護系、原子炉停止系の作動を要求される事象が発生する可能性があるため、「発電用軽水炉型原子炉施設の安全評価に関する審査指針」（平成2年8月30日原子力安全委員会決定）に基づき、運転時の異常な過渡変化又は設計基準事故に対処するための機器に単一故障を想定しても、以下の状況を考慮し、多重性をもったそれぞれの系統が同時に機能を失うことなく、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持できることを火災影響評価により確認する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>内部火災発生を想定する区画及びその影響範囲のクラス1及びクラス2の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルは内部火災により機能喪失するが、それ以外の区画の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルは機能が維持される。</li> <li>原子炉建屋、原子炉補助建屋、ディーゼル発電機建屋又は循環水ポンプ建屋において、内部火災が発生することを仮定し、当該建屋内の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブル以外は機能喪失する。</li> <li>中央制御室における火災については、火災感知器による早期感知や運転員によるプラント停止が期待でき、内部火災による影響波及範囲は限定的である。</li> </ul>	<p>【大飯】    ■記載方針の相違    (女川実績の反映:着色せず)</p> <p>【女川・大飯】    ■設備名称の相違</p> <p>【女川】    ■設計の相違    炉型及び建屋配置の違いによる対象となる建屋の相違</p> <p>【女川】    ■設計の相違    泊は隣接建屋は評価対象としている。</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(1) 火災伝播評価</p> <p>当該火災区域（区画）の火災発生時に、隣接火災区域（区画）に火災の影響を与える場合は、隣接火災区域（区画）も含んだ火災影響評価を行う必要があるため、当該火災区域（区画）の火災影響評価に先立ち、当該火災区域（区画）に火災を想定した場合の隣接火災区域（区画）への火災の影響の有無を確認する火災伝播評価を実施する。</p> <p>(2) 隣接火災区域（区画）に火災の影響を与えない火災区域（区画）に対する火災影響評価</p> <p>隣接火災区域（区画）に火災の影響を与えない火災区域（区画）は、当該火災区域（区画）内に設置される耐震Bクラス及び耐震Cクラス機器を含めた機器の機能喪失を想定しても、「2.1.3.1 安全機能を有する構築物、系統及び機器の重要度に応じた火災の影響軽減のための対策」に基づく火災の影響軽減のための対策の実施により、原子炉の安全停止に必要な成功パスが少なくとも1つ確保され、原子炉の安全停止が可能であることを確認する。</p> <p>(3) 隣接火災区域（区画）に火災の影響を与える火災区域（区画）に対する火災影響評価</p> <p>隣接火災区域（区画）に火災の影響を与える火災区域（区画）は、当該火災区域（区画）と隣接火災区域（区画）の2区域（区画）内に設置される耐震Bクラス及び耐震Cクラス機器も含めた機器の機能喪失を想定しても、「2.1.3.1 安全機能を有する構築物、系統及び機器の重要度に応じた火災の影響軽減のための対策」に基づく火災の影響軽減のための対策の実施により、原子炉の安全停止に必要な成功パスが少なくとも1つ確保され、原子炉の安全停止が可能であることを確認する。</p>	<p>火災区画の変更や火災区画設定に影響を与える可能性がある工事を実施する場合には、火災防護計画に従い火災影響評価を行い、火災による影響を考慮しても多重化されたそれぞれの系統が同時に機能を失うことなく、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持できることを確認するとともに、変更管理を行う。</p> <p>なお、「2.1.3.2 火災影響評価」では、火災区域又は火災区画を「火災区画」と記載する。</p> <p>(1) 火災伝播評価</p> <p>火災区画の火災発生時に、隣接火災区画に火災の影響を与える場合は、隣接火災区画を含んだ火災影響評価を行う必要があるため、火災影響評価に先立ち、火災区画ごとに火災を想定した場合の隣接火災区画への火災の影響の有無を確認する火災伝播評価を実施する。</p> <p>(2) 隣接火災区画に火災の影響を与えない火災区画に対する火災影響評価</p> <p>火災伝播評価により隣接火災区画に影響を与えない火災区画については当該火災区画に設置される全機器の機能喪失を想定しても、「2.1.3.1 系統分離による影響軽減」に基づく火災の影響軽減のための対策の実施により、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な成功の方策が少なくとも一つ確保され、原子炉の高温停止及び低温停止の達成、維持が可能であることを確認する。</p> <p>(3) 隣接火災区画に火災の影響を与える火災区画に対する火災影響評価</p> <p>火災伝播評価により隣接火災区画に影響を与える火災区画については、当該火災区画と隣接火災区画の2区画内の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルの有無の組み合わせに応じて、火災区画内に設置される全機器の機能喪失を想定しても、「2.1.3.1 系統分離による影響軽減」に基づく火災の影響軽減のための対策の実施により、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な成功の方策が少なくとも一つ確保され、原子炉の高温停止及び低温停止を達成、維持が可能であることを確認する。</p>	<p>火災区画の変更や火災区画設定に影響を与える可能性がある工事を実施する場合には、火災防護計画に従い火災影響評価を行い、火災による影響を考慮しても多重化されたそれぞれの系統が同時に機能を失うことなく、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持できることを確認するとともに、変更管理を行う。</p> <p>なお、「2.1.3.2 火災影響評価」では、火災区域又は火災区画を「火災区画」と記載する。</p> <p>(1) 火災伝播評価</p> <p>火災区画の火災発生時に、隣接火災区画に火災の影響を与える場合は、隣接火災区画を含んだ火災影響評価を行う必要があるため、火災影響評価に先立ち、火災区画ごとに火災を想定した場合の隣接火災区画への火災の影響の有無を確認する火災伝播評価を実施する。</p> <p>(2) 隣接火災区画に火災の影響を与えない火災区画に対する火災影響評価</p> <p>火災伝播評価により隣接火災区画に影響を与えない火災区画については当該火災区画に設置される全機器の機能喪失を想定しても、「2.1.3.1 系統分離による影響軽減」に基づく火災の影響軽減のための対策の実施により、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な成功の方策が少なくとも一つ確保され、原子炉の高温停止及び低温停止の達成、維持が可能であることを確認する。</p> <p>(3) 隣接火災区画に火災の影響を与える火災区画に対する火災影響評価</p> <p>火災伝播評価により隣接火災区画に影響を与える火災区画については、当該火災区画と隣接火災区画の2区画内の火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルの有無の組み合わせに応じて、火災区画内に設置される全機器の機能喪失を想定しても、「2.1.3.1 系統分離による影響軽減」に基づく火災の影響軽減のための対策の実施により、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な成功の方策が少なくとも一つ確保され、原子炉の高温停止及び低温停止を達成、維持が可能であることを確認する。</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>【大飯】        ■記載方針の相違        (女川実績の反映)</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8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

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>2.2 個別の火災区域又は火災区画における留意事項について</p> <p><b>【要求事項】</b></p> <p>3. 個別の火災区域又は火災区画における留意事項                      火災防護対策の設計においては、2. に定める基本事項のほか、安全機能を有する構築物、系統及び機器のそれぞれの特徴を考慮した火災防護対策を講じること。</p> <p>(参考)                      安全機能を有する構築物、系統及び機器の特徴を考慮した火災防護対策として、NRC が定める Regulatory Guide 1.189 には、以下のものが示されている。</p> <p>(1) ケーブル処理室</p> <p>① 消防隊員のアクセスのために、少なくとも二箇所の入口を設けること。</p> <p>② ケーブルトレイ間は、少なくとも幅 0.9m、高さ 1.5m 分離すること。</p> <p>(2) 電気室                      電気室を他の目的で使用しないこと。</p> <p>(3) 蓄電池室</p> <p>① 蓄電池室には、直流開閉装置やインバーターを収容しないこと。</p> <p>② 蓄電池室の換気設備が、2%を十分下回る水素濃度に維持できるようにすること。</p> <p>③ 換気機能の喪失時には制御室に警報を発する設計であること。</p> <p>(4) ポンプ室                      煙を排気する対策を講じること。</p> <p>(5) 中央制御室等</p> <p>① 周辺の部屋との間の換気設備には、火災時に閉じる防火ダンパを設置すること。</p> <p>② カーベットの敷かないこと。ただし、防炎性を有するものはこの限りではない。</p> <p>なお、防炎性については、消防法施行令第4条の3によること。</p>	<p>2.2. 個別の火災区域又は火災区画における留意事項</p> <p><b>【要求事項】</b></p> <p>3. 個別の火災区域又は火災区画における留意事項                      火災防護対策の設計においては、2. に定める基本事項のほか、安全機能を有する構築物、系統及び機器のそれぞれの特徴を考慮した火災防護対策を講じること。</p> <p>(参考)                      安全機能を有する構築物、系統及び機器の特徴を考慮した火災防護対策として、NRC が定める Regulatory Guide 1.189 には、以下のものが示されている。</p> <p>(1) ケーブル処理室</p> <p>① 消防隊員のアクセスのために、少なくとも二箇所の入口を設けること。</p> <p>② ケーブルトレイ間は、少なくとも幅 0.9m、高さ 1.5m 分離すること。</p> <p>(2) 電気室                      電気室を他の目的で使用しないこと。</p> <p>(3) 蓄電池室</p> <p>① 蓄電池室には、直流開閉装置やインバーターを収容しないこと。</p> <p>② 蓄電池室の換気設備が、2%を十分下回る水素濃度に維持できるようにすること。</p> <p>③ 換気機能の喪失時には制御室に警報を発する設計であること。</p> <p>(4) ポンプ室                      煙を排気する対策を講じること。</p> <p>(5) 中央制御室等</p> <p>① 周辺の部屋との間の換気設備には、火災時に閉じる防火ダンパを設置すること。</p> <p>② カーベットの敷かないこと。ただし、防炎性を有するものはこの限りではない。</p> <p>なお、防炎性については、消防法施行令第4条の3によること。</p>	<p>2.2. 個別の火災区域又は火災区画における留意事項</p> <p><b>【要求事項】</b></p> <p>3. 個別の火災区域又は火災区画における留意事項                      火災防護対策の設計においては、2. に定める基本事項のほか、安全機能を有する構築物、系統及び機器のそれぞれの特徴を考慮した火災防護対策を講じること。</p> <p>(参考)                      安全機能を有する構築物、系統及び機器の特徴を考慮した火災防護対策として、NRC が定める Regulatory Guide 1.189 には、以下のものが示されている。</p> <p>(1) ケーブル処理室</p> <p>① 消防隊員のアクセスのために、少なくとも二箇所の入口を設けること。</p> <p>② ケーブルトレイ間は、少なくとも幅 0.9m、高さ 1.5m 分離すること。</p> <p>(2) 電気室                      電気室を他の目的で使用しないこと。</p> <p>(3) 蓄電池室</p> <p>① 蓄電池室には、直流開閉装置やインバーターを収容しないこと。</p> <p>② 蓄電池室の換気設備が、2%を十分下回る水素濃度に維持できるようにすること。</p> <p>③ 換気機能の喪失時には制御室に警報を発する設計であること。</p> <p>(4) ポンプ室                      煙を排気する対策を講じること。</p> <p>(5) 中央制御室等</p> <p>① 周辺の部屋との間の換気設備には、火災時に閉じる防火ダンパを設置すること。</p> <p>② カーベットの敷かないこと。ただし、防炎性を有するものはこの限りではない。</p> <p>なお、防炎性については、消防法施行令第4条の3によること。</p>	



泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

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

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(6)使用済燃料貯蔵設備、新燃料貯蔵設備                      消火中に臨界が生じないように、臨界防止を考慮した対策を講じること。</p> <p>(7)放射性廃棄物処理設備及び放射性廃棄物貯蔵設備</p> <p>①換気設備は、他の火災区域や環境への放射性物質の放出を防ぐために、隔離できる設計であること。</p> <p>②放水した消火水の溜り水は汚染のおそれがあるため、液体放射性廃棄物処理設備に回収できる設計であること。</p> <p>③放射性物質を含んだ使用済イオン交換樹脂、チャコールフィルタ及びHEPAフィルタなどは、密閉した金属製のタンク又は容器内に貯蔵すること。</p> <p>④放射性物質の崩壊熱による火災の発生を考慮した対策を講じること。</p> <p>以下に示す火災区域又は火災区画は、それぞれの特徴を考慮した火災防護対策を実施する設計とする。</p>	<p>(6)使用済燃料貯蔵設備、新燃料貯蔵設備                      消火中に臨界が生じないように、臨界防止を考慮した対策を講じること。</p> <p>(7)放射性廃棄物処理設備及び放射性廃棄物貯蔵設備</p> <p>①換気設備は、他の火災区域や環境への放射性物質の放出を防ぐために、隔離できる設計であること。</p> <p>②放水した消火水の溜り水は汚染のおそれがあるため、液体放射性廃棄物処理設備に回収できる設計であること。</p> <p>③放射性物質を含んだ使用済イオン交換樹脂、チャコールフィルタ及びHEPAフィルタなどは、密閉した金属製のタンク又は容器内に貯蔵すること。</p> <p>④放射性物質の崩壊熱による火災の発生を考慮した対策を講じること。</p> <p>以下に示す火災区域又は火災区画は、それぞれの特徴を考慮した火災防護対策を実施する。</p>	<p>(6)使用済燃料貯蔵設備、新燃料貯蔵設備                      消火中に臨界が生じないように、臨界防止を考慮した対策を講じること。</p> <p>(7)放射性廃棄物処理設備及び放射性廃棄物貯蔵設備</p> <p>①換気設備は、他の火災区域や環境への放射性物質の放出を防ぐために、隔離できる設計であること。</p> <p>②放水した消火水の溜り水は汚染のおそれがあるため、液体放射性廃棄物処理設備に回収できる設計であること。</p> <p>③放射性物質を含んだ使用済イオン交換樹脂、チャコールフィルタ及びHEPAフィルタなどは、密閉した金属製のタンク又は容器内に貯蔵すること。</p> <p>④放射性物質の崩壊熱による火災の発生を考慮した対策を講じること。</p> <p>以下に示す火災区域又は火災区画は、それぞれの特徴を考慮した火災防護対策を実施する。</p>	<p>【大飯】                      ■記載方針の相違                      (女川実績の反映)</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(1) フロアケーブルダクト</p> <p>フロアケーブルダクトは、全域ハロン自動消火設備により消火する設計とする。</p> <p>また、フロアケーブルダクトの火災の影響軽減のための対策は、互いに相違する系列の火災防護対象機器等の分離を考慮した設計とする。</p>	<p>(1) ケーブル処理室</p> <p>ケーブル処理室は、全域ガス消火設備により消火する設計とするが、消火活動のため2箇所入口を設置する設計とし、ケーブル処理室内においても消火要員による消火活動を可能とする。(第1-37図)</p> <p>ただし、区分Ⅱケーブル処理室の入口は通路に接していなく他のケーブル処理室を通過する必要があるが、他のケーブル処理室の全域ガス消火設備が誤作動した場合でも、ガスが人体に影響を与えないことからアクセス性への影響はない。また、ケーブル処理室には難燃性の制御ケーブルが設置されており大規模な火災発生の可能性は少ないが、仮に自動消火設備が作動せず入口付近で火災が発生している状況でも、2箇所の入口扉は約10m離れた場所に設置されており、片方の入口から消防隊員による消火活動が可能である。(第1-38図)</p> <p>なお、区分Ⅲケーブル処理室の入口は1箇所であるが、部屋の大きさが幅2.3m×奥行き3.6mと十分に狭く、室内の可燃物は少量のケーブルトレイのみであるため、火災が発生した場合においても、入口から当該室全域の消火活動を行うことが可能である。(第1-39図)</p> <p>また、ケーブル処理室の火災の影響軽減のための対策として、安全機能を有する蓋なし動力ケーブルトレイ間の最小分離距離は、水平方向0.9m、垂直方向1.5mとして設計する。その他のケーブルトレイ間については、IEEE384 に基づき火災の影響軽減のために必要な分離距離を確保する設計とする。</p> <p>一方、中央制御室床下ケーブルピットは、アナログ式の煙感知器、熱感知器を設置するとともに、局所ガス消火設備を設置する設計とする。また、安全系区分の異なるケーブルについては、非安全系も含めて1時間以上の耐火能力を有する分離板又は障壁で分離する設計とする。さらに、火災発生時、火災発生場所を火災感知設備により確認し、床板を外して二酸化炭素消火器を用いた消火活動を行うことも可能である。</p>	<p>(1) フロアケーブルダクト</p> <p>フロアケーブルダクトは、アナログ式の煙感知器、熱感知器を設置するとともに、全域ガス消火設備を設置する設計とする。また、互いに相違する系列の火災防護対象ケーブルについては、3時間以上の耐火能力を有する隔壁等で分離する設計とする。さらに、火災発生時、火災発生場所を火災感知設備により確認し、床板を外して二酸化炭素消火器を用いた消火活動を行うことも可能である。</p>	<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊はフロアケーブルダクトが設置されているため、ケーブル処理室は設置されていない。</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>(女川実績の反映:着色せず)</p> <p>【女川】</p> <p>■記載表現の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊はフロアケーブルダクトが設置されている。また、系統分離対策としては、3時間耐火による分離としている。</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
	 <p>第1-37図：ケーブル処理室の入口設置状況</p>  <p>(写真①) 区分Iケーブル処理室からの状況 (写真②) 常備系ケーブル処理室からの状況</p> <p>第1-38図：区分IIケーブル処理室の状況</p>  <p>(写真③)</p> <p>第1-39図：区分IIIケーブル処理室の状況</p>	 <p>第1-25図：フロアケーブルダクトの状況</p>	<p><b>【女川】</b></p> <p>■設計の相違</p> <p>泊では、女川のケーブル処理室と同等の部屋は、火災区域又は区画内がない。</p> <p><b>【大飯】</b></p> <p>■記載内容の相違</p> <p>(女川実績の反映：着色せず)</p> <p><b>【女川】</b></p> <p>■設計の相違</p> <p>中央制御室床下ケーブルの状況の相違</p>
	 <p>(写真④) (写真⑤)</p> <p>第1-40図：常備系ケーブル処理室の状況</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>(2) 電気室 安全補機開閉器室は、電源供給や機器状態の計測制御を行う目的のみに使用し、電気盤のみを設置する設計とする。</p>	<p>(2) 電気室 電気品室は、電源供給のみに使用する設計とする。</p>  <p>第1-41図：計測制御電源 (A) 室の状況</p>	<p>(2) 電気室 安全補機開閉器室は、電源供給のみに使用する設計とする。</p>  <p>第1-26図：3A-安全補機開閉器室の状況</p>	<p>【大飯】 ■記載方針の相違 (女川実績の反映:着色せず) 【女川】 ■設備名称の相違</p>
<p>(3) 蓄電池室 蓄電池室は、以下のとおり設計する。 ① 蓄電池室には、蓄電池のみを設置し、直流開閉装置やインバーターは設置しない設計とする。 ② 蓄電池室の換気空調設備は、蓄電池室内の水素濃度を2vol%以下に維持するため、社団法人電池工業会「蓄電池室に関する設計指針」(SBA G 0603)に基づき、水素ガスの排気に必要な換気量以上となる設計とする。 ③ 蓄電池室の換気空調設備が停止した場合には、中央制御室に警報を発する設計とする。</p>	<p>(3) 蓄電池室 蓄電池室は、以下のとおり設計する。 ・蓄電池室には、蓄電池のみを設置し、直流開閉装置やインバーターは設置しない設計とする。(第1-42図) ・蓄電池室の換気設備は、社団法人電池工業会「蓄電池室に関する設計指針」(SBA G 0603-2001)に基づき、水素の排気に必要な換気量以上となるよう設計することによって、蓄電池室内の水素濃度を2vol%以下の約0.8vol%程度に維持する設計とする。(第1-12表) ・蓄電池室の換気設備が異常により停止した場合には、中央制御室に警報を発報する設計とする。 ・常用系の蓄電池と非常用系の蓄電池は、常用の蓄電池が非常用の蓄電池に影響を及ぼすことがないように、位置的分散が図られた設計とするとともに、電気的にも2つ以上の遮断器により切り離される設計とする。(第1-10図、資料3)</p>	<p>(3) 蓄電池室 蓄電池室は、以下のとおり設計する。 ・蓄電池室には、蓄電池のみを設置し、直流開閉装置やインバーターは設置しない設計とする。(第1-27図) ・蓄電池室の換気空調設備は、社団法人電池工業会「蓄電池室に関する設計指針」(SBA G 0603-2001)に基づき、水素の排気に必要な換気量以上となるよう設計することによって、蓄電池室内の水素濃度を2vol%以下の約0.8vol%程度に維持する設計とする。(第1-10表) ・蓄電池室の換気空調設備が異常により停止した場合には、中央制御室に警報を発報する設計とする。 ・常用系の蓄電池と非常用系の蓄電池は、常用の蓄電池が非常用の蓄電池に影響を及ぼすことがないように、位置的分散が図られた設計とするとともに、電気的にも2つ以上の遮断器により切り離される設計とする。(第1-6図、資料3)</p>	<p>【大飯】 ■記載方針の相違 (女川実績の反映:着色せず) 【女川】 ■設備名称の相違</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>(4) ポンプ室                      ポンプ室は、自動消火設備又は中央制御室で手動操作可能な固定式消火設備を設置する設計とするが、固定式消火設備等の消火設備によらない消火活動も考慮し、煙を排気できる可搬式の排風機を設置できる設計とする。</p> <p>(5) 中央制御室等                      中央制御室を含む火災区画の換気空調設備には、防火ダンパを設置する設計とする。                      また、中央制御室の床面には、防火性を有するカーペットを使用する設計とする。</p>	<p>第1-12図：DC125Vバッテリー(B)室の状況</p> <p>第1-12表：蓄電池室の換気風量</p> <table border="1" data-bbox="739 518 1310 734"> <thead> <tr> <th>蓄電池</th> <th>必要換気量 [m³/h]</th> <th>空調換気風量 [m³/h]</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>125V蓄電池2A (DC125Vバッテリー(A)室)</td> <td>795</td> <td>900</td> </tr> <tr> <td>125V蓄電池2A (DC125Vバッテリー(A)-1室)</td> <td>530</td> <td>600</td> </tr> <tr> <td>125V蓄電池2B</td> <td>1,590</td> <td>1,700</td> </tr> <tr> <td>125V蓄電池2B</td> <td>136</td> <td>200</td> </tr> <tr> <td>250V蓄電池 (常用)</td> <td>2,981</td> <td>3,000</td> </tr> <tr> <td>ベージング用バッテリー (常用)</td> <td>75</td> <td>200</td> </tr> <tr> <td>125V代替蓄電池</td> <td>530</td> <td>600</td> </tr> </tbody> </table> <p>(4) ポンプ室                      安全機能を有するポンプの設置場所のうち、火災発生時の煙の充満により消火困難な場所には、消火活動によらずとも迅速に消火できるよう固定式消火設備を設置する設計とする。                      なお、固定式消火設備による消火後、消火の確認のために自衛消防隊がポンプ室に入る場合については、消火直後に換気してしまおうと新鮮な空気が供給され、再発火のおそれがあることから、十分に冷却時間を確保した上で、可搬型の排煙装置を準備し、扉の開放、換気空調系、可搬型排煙装置により換気し、呼吸具の装備及び酸素濃度を測定し安全確認後に入室する設計とする。</p> <p>(5) 中央制御室等                      中央制御室は、以下のとおり設計する。                      ・中央制御室と他の火災区画の換気空調系の貫通部には、防火ダンパを設置する設計とする。                      ・中央制御室のカーペットは、消防法施行令第四条の三の防火性を満足するカーペットを使用する設計とする。</p>	蓄電池	必要換気量 [m³/h]	空調換気風量 [m³/h]	125V蓄電池2A (DC125Vバッテリー(A)室)	795	900	125V蓄電池2A (DC125Vバッテリー(A)-1室)	530	600	125V蓄電池2B	1,590	1,700	125V蓄電池2B	136	200	250V蓄電池 (常用)	2,981	3,000	ベージング用バッテリー (常用)	75	200	125V代替蓄電池	530	600	<p>第1-27 図：安全系蓄電池室の状況</p> <p>第1-10 表：蓄電池室の換気風量</p> <table border="1" data-bbox="1355 742 1960 853"> <thead> <tr> <th>蓄電池室</th> <th>必要換気量 [m³/h]</th> <th>空調換気風量 [m³/h]</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A-安全系蓄電池室</td> <td>660</td> <td>798</td> </tr> <tr> <td>B-安全系蓄電池室</td> <td>660</td> <td>798</td> </tr> </tbody> </table> <p>(4) ポンプ室                      安全機能を有するポンプの設置場所のうち、火災発生時の煙の充満により消火困難な場所には、消火活動によらずとも迅速に消火できるよう固定式消火設備を設置する設計とする。                      なお、固定式消火設備による消火後、消火の確認のために自衛消防隊がポンプ室に入る場合については、消火直後に換気してしまおうと新鮮な空気が供給され、再発火のおそれがあることから、十分に冷却時間を確保した上で、可搬型の排煙装置を準備し、扉の開放、換気空調系、可搬型排煙装置により換気し、呼吸具の装備及び酸素濃度を測定し安全確認後に入室する設計とする。</p> <p>(5) 中央制御室等                      中央制御室は、以下のとおり設計する。                      ・中央制御室と他の火災区画の換気空調設備の貫通部には、防火ダンパを設置する設計とする。                      ・中央制御室のカーペットは、消防法施行令第四条の三の防火性を満足するカーペットを使用する設計とする。</p>	蓄電池室	必要換気量 [m³/h]	空調換気風量 [m³/h]	A-安全系蓄電池室	660	798	B-安全系蓄電池室	660	798	<p>【女川】                      ■設計の相違                      蓄電池室の換気量の相違</p> <p>【大飯】                      ■記載方針の相違                      (女川実績の反映:着色せず)</p> <p>【大飯】                      ■記載方針の相違                      (女川実績の反映:着色せず)</p> <p>【女川】                      ■設備名称の相違</p>
蓄電池	必要換気量 [m³/h]	空調換気風量 [m³/h]																																		
125V蓄電池2A (DC125Vバッテリー(A)室)	795	900																																		
125V蓄電池2A (DC125Vバッテリー(A)-1室)	530	600																																		
125V蓄電池2B	1,590	1,700																																		
125V蓄電池2B	136	200																																		
250V蓄電池 (常用)	2,981	3,000																																		
ベージング用バッテリー (常用)	75	200																																		
125V代替蓄電池	530	600																																		
蓄電池室	必要換気量 [m³/h]	空調換気風量 [m³/h]																																		
A-安全系蓄電池室	660	798																																		
B-安全系蓄電池室	660	798																																		



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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(6) 使用済燃料貯蔵設備及び新燃料貯蔵設備            使用済燃料貯蔵設備は、消火水が流入しても未臨界となるように使用済燃料を配置する設計とする。</p> <p>新燃料貯蔵設備は、消火水が噴霧されても臨界とならないよう、新燃料を保管するラックを一定のラック間隔を有する設計とする。</p> <p>(7) 放射性廃棄物処理設備及び放射性廃棄物貯蔵設備</p> <p>① 換気空調設備は、環境への放射性物質の放出を防ぐために、排気筒に繋がるダンパを閉止し隔離できるよう設計する。</p> <p>② 放射性廃棄物処理設備及び放射性廃棄物貯蔵設備を設置する火災区域に放水した消火水の溜まり水が汚染のおそれがある場合には、液体廃棄物処理設備に回収できる設計とする。</p> <p>③ 放射性物質を含んだ固体廃棄物である使用済イオン交換樹脂、チャコールフィルタ及びHEPAフィルタは、金属製の容器に貯蔵する。なお、固体廃棄物として処理を行うまでの間、金属製の容器や不燃シートに包んで保管する設計とする。</p> <p>④ 放射性廃棄物処理設備及び放射性廃棄物貯蔵設備を設置する火災区域には、崩壊熱による火災の発生を考慮する放射性物質を貯蔵しない設計とする。</p>	<p>(6) 使用済燃料貯蔵設備及び新燃料貯蔵設備            使用済燃料貯蔵設備は、水中に設置されている設備であり、ラックに燃料を貯蔵することで貯蔵燃料間の距離を確保すること、及びステンレス鋼の中性子吸収効果によって未臨界性が確保される設計とする。</p> <p>新燃料貯蔵設備については、添付資料8に示すように、気中に設置している設備（ピット構造で上部は蓋で閉鎖）であり通常ドライ環境であるが、消火活動により消火水が噴霧され、水分雰囲気に満たされた最適減速状態となっても未臨界性が確保される設計とする。</p> <p>(7) 放射性廃棄物処理設備及び放射性廃棄物貯蔵設備            放射性廃棄物処理設備及び放射性廃棄物貯蔵設備は、以下のとおり設計する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>放射性廃棄物処理設備及び放射性廃棄物貯蔵設備を設置する火災区域又は火災区画の管理区域用換気設備は、環境への放射性物質の放出を防ぐ目的でフィルタを通して排気筒へ排気する設計とする。また、これらの換気設備は、放射性物質の放出を防ぐため、空調を停止し、風量調整ダンパを閉止し、隔離できる設計とする。</li> <li>放水した消火水の溜り水は、建屋内排水系により液体放射性廃棄物処理設備に回収できる設計とする。</li> <li>放射性物質を含んだ使用済イオン交換樹脂、濃縮廃液は、固体廃棄物として処理を行うまでの間、密閉された金属製の槽・タンクで保管する設計とする。</li> <li>放射性物質を含んだチャコールフィルタは、固体廃棄物として処理するまでの間、ドラム缶に収納し保管する設計とする。</li> <li>放射性物質を含んだHEPAフィルタは、固体廃棄物として処理するまでの間、不燃シートで養生し保管する設計とする。</li> <li>放射性廃棄物処理設備及び放射性廃棄物貯蔵設備において、冷却が必要な崩壊熱が発生し、火災事象に至るような放射性廃棄物を貯蔵しない設計とする。</li> </ul>	<p>(6) 使用済燃料貯蔵設備及び新燃料貯蔵設備            使用済燃料貯蔵設備は、水中に設置されている設備であり、ラックに燃料を貯蔵することで貯蔵燃料間の距離を確保すること、及びステンレス鋼の中性子吸収効果によって未臨界性が確保される設計とする。</p> <p>新燃料貯蔵設備については、添付資料8に示すように、気中に設置している設備（ピット構造で上部は蓋で閉鎖）であり通常ドライ環境であるが、消火活動により消火水が噴霧され、水分雰囲気に満たされた最適減速状態となっても未臨界性が確保される設計とする。</p> <p>(7) 放射性廃棄物処理設備及び放射性廃棄物貯蔵設備            放射性廃棄物処理設備及び放射性廃棄物貯蔵設備は、以下のとおり設計する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>放射性廃棄物処理設備及び放射性廃棄物貯蔵設備を設置する火災区域又は火災区画の管理区域用換気空調設備は、環境への放射性物質の放出を防ぐ目的でフィルタを通して排気筒へ排気する設計とする。また、これらの換気空調設備は、放射性物質の放出を防ぐため、空調を停止し、ダンパを閉止し、隔離できる設計とする。</li> <li>放水した消火水の溜り水は、建屋内排水系により液体放射性廃棄物処理設備に回収できる設計とする。</li> <li>放射性物質を含んだ使用済イオン交換樹脂、濃縮廃液は、固体廃棄物として処理を行うまでの間、密閉された金属製の槽・タンクで保管する設計とする。</li> <li>放射性物質を含んだチャコールフィルタは、固体廃棄物として処理するまでの間、ドラム缶に収納し保管する設計とする。</li> <li>放射性物質を含んだHEPAフィルタは、固体廃棄物として処理するまでの間、不燃シートで養生し保管する設計とする。</li> <li>放射性廃棄物処理設備及び放射性廃棄物貯蔵設備において、冷却が必要な崩壊熱が発生し、火災事象に至るような放射性廃棄物を貯蔵しない設計とする。</li> </ul>	<p>【大飯】            ■記載方針の相違            (女川実績の反映:着色せず)</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</p> <p>【女川】            ■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> <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>



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

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>2.3 火災防護計画について</p> <p><b>【要求事項】</b></p> <p>(2) 火災防護対策並びに火災防護対策を実施するために必要な手順、機器及び職員の体制を含めた火災防護計画を策定すること。                      (参考)                      審査に当たっては、本基準中にある(参考)に示す事項について確認すること。また、上記事項に記載されていないものについては、JEAC4626-2010及びJEAG4607-2010を参照すること。</p> <p>なお、本基準の要求事項の中には、基本設計の段階においてそれが満足されているか否かを確認することができないものもあるが、その点については詳細設計の段階及び運転管理の段階において確認する必要がある。</p> <p>火災防護計画について</p> <p>1. 原子炉施設設置者が、火災防護対策を適切に実施するための火災防護計画を策定していること。</p> <p>2. 同計画に、各原子炉施設の安全機能を有する構築物、系統及び機器の防護を目的として実施される火災防護対策及び計画を実施するために必要な手順、機器、組織体制が定められていること。                      なお、ここでいう組織体制は下記に関する内容を含む。                      ①事業者の組織内における責任の所在。                      ②同計画を遂行する各責任者に委任された権限。                      ③同計画を遂行するための運営管理及び要員の確保。</p> <p>3. 同計画に、安全機能を有する構築物、系統及び機器を火災から防護するため、以下の3つの深層防護の概念に基づいて火災区域及び火災区画を考慮した適切な火災防護対策が含まれていること。                      ①火災の発生を防止する。                      ②火災を早期に感知して速やかに消火する。                      ③消火活動により、速やかに鎮火しない事態においても、原子炉の高温停止及び低温停止の機能が確保されるように、当該安全機能を有する構築物、系統及び機器を防護する。</p> <p>4. 同計画が以下に示すとおりとなっていることを確認すること。                      ①原子炉施設全体を対象とする計画になっていること。                      ②原子炉を高温停止及び低温停止する機能の確保を目的とした火災の発生防止、火災の感知及び消火、火災による影響の軽減の各対策の概要が記載されていること。</p>	<p>2.3. 火災防護計画について</p> <p><b>【要求事項】</b></p> <p>(2) 火災防護対策並びに火災防護対策を実施するために必要な手順、機器及び職員の体制を含めた火災防護計画を策定すること。                      (参考)                      審査に当たっては、本基準中にある(参考)に示す事項について確認すること。また、上記事項に記載されていないものについては、JEAC4626-2010及びJEAG4607-2010を参照すること。</p> <p>なお、本基準の要求事項の中には、基本設計の段階においてそれが満足されているか否かを確認することができないものもあるが、その点については詳細設計の段階及び運転管理の段階において確認する必要がある。</p> <p>火災防護計画について</p> <p>1. 原子炉施設設置者が、火災防護対策を適切に実施するための火災防護計画を策定していること。</p> <p>2. 同計画に、各原子炉施設の安全機能を有する構築物、系統及び機器の防護を目的として実施される火災防護対策及び計画を実施するために必要な手順、機器、組織体制が定められていること。                      なお、ここでいう組織体制は下記に関する内容を含む。                      ①事業者の組織内における責任の所在。                      ②同計画を遂行する各責任者に委任された権限。                      ③同計画を遂行するための運営管理及び要員の確保。</p> <p>3. 同計画に、安全機能を有する構築物、系統及び機器を火災から防護するため、以下の3つの深層防護の概念に基づいて火災区域及び火災区画を考慮した適切な火災防護対策が含まれていること。                      ①火災の発生を防止する。                      ②火災を早期に感知して速やかに消火する。                      ③消火活動により、速やかに鎮火しない事態においても、原子炉の高温停止及び低温停止の機能が確保されるように、当該安全機能を有する構築物、系統及び機器を防護する。</p> <p>4. 同計画が以下に示すとおりとなっていることを確認すること。                      ①原子炉施設全体を対象とする計画になっていること。                      ②原子炉を高温停止及び低温停止する機能の確保を目的とした火災の発生防止、火災の感知及び消火、火災による影響の軽減の各対策の概要が記載されていること。</p>	<p>2.3. 火災防護計画について</p> <p><b>【要求事項】</b></p> <p>(2) 火災防護対策並びに火災防護対策を実施するために必要な手順、機器及び職員の体制を含めた火災防護計画を策定すること。                      (参考)                      審査に当たっては、本基準中にある(参考)に示す事項について確認すること。また、上記事項に記載されていないものについては、JEAC4626-2010及びJEAG4607-2010を参照すること。</p> <p>なお、本基準の要求事項の中には、基本設計の段階においてそれが満足されているか否かを確認することができないものもあるが、その点については詳細設計の段階及び運転管理の段階において確認する必要がある。</p> <p>火災防護計画について</p> <p>1. 原子炉施設設置者が、火災防護対策を適切に実施するための火災防護計画を策定していること。</p> <p>2. 同計画に、各原子炉施設の安全機能を有する構築物、系統及び機器の防護を目的として実施される火災防護対策及び計画を実施するために必要な手順、機器、組織体制が定められていること。                      なお、ここでいう組織体制は下記に関する内容を含む。                      ①事業者の組織内における責任の所在。                      ②同計画を遂行する各責任者に委任された権限。                      ③同計画を遂行するための運営管理及び要員の確保。</p> <p>3. 同計画に、安全機能を有する構築物、系統及び機器を火災から防護するため、以下の3つの深層防護の概念に基づいて火災区域及び火災区画を考慮した適切な火災防護対策が含まれていること。                      ①火災の発生を防止する。                      ②火災を早期に感知して速やかに消火する。                      ③消火活動により、速やかに鎮火しない事態においても、原子炉の高温停止及び低温停止の機能が確保されるように、当該安全機能を有する構築物、系統及び機器を防護する。</p> <p>4. 同計画が以下に示すとおりとなっていることを確認すること。                      ①原子炉施設全体を対象とする計画になっていること。                      ②原子炉を高温停止及び低温停止する機能の確保を目的とした火災の発生防止、火災の感知及び消火、火災による影響の軽減の各対策の概要が記載されていること。</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

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>火災防護計画の策定に当たっては、火災防護に係る審査基準の要求事項を踏まえ、以下に示す考え方にに基づき策定する。</p> <p>1. 原子炉施設の安全機能を有する構築物、系統及び機器の防護を目的として実施する火災防護対策を適切に実施するために、大阪発電所3、4号炉における火災防護対策全般を網羅した火災防護計画を策定する。</p> <p>2. 原子炉施設の安全機能を有する構築物、系統及び機器の防護を目的として実施する火災防護対策及び計画を実施するために必要な手順、機器、組織体制を定める。具体的には、火災防護対策の内容、その対策を実施するための組織における各責任者と権限、火災防護計画を遂行するための組織とその運営管理及び必要な要員の確保（要員への教育訓練を含む）について定める。</p> <p>3. 原子炉施設の安全機能を有する構築物、系統及び機器を火災から防護するため、火災の発生防止、火災の早期感知及び消火並びに火災の影響軽減の3つの深層防護の概念に基づき、火災区域及び火災区画を考慮した火災防護対策を定める。主な火災防護対策は以下のとおり。</p>	<p>発電用原子炉施設全体を対象とした火災防護対策を実施するため、火災防護計画を策定する。火災防護計画には、計画を遂行するための体制、責任の所在、責任者の権限、体制の運営管理、必要な要員の確保及び教育訓練並びに火災防護対策を実施するために必要な手順等について定めるとともに、発電用原子炉施設の安全機能を有する構築物、系統及び機器等については、火災の発生防止、火災の早期感知及び消火並びに火災の影響軽減の3つの深層防護の概念に基づき、必要な火災防護対策を行うことについて定める。重大事故等対処施設については、火災の発生防止、並びに火災の早期感知及び消火の2つの深層防護の概念に基づき必要な火災防護対策を行うことについて定める。その他の発電用原子炉施設については、消防法、建築基準法、日本電気協会電気技術規定・指針に従った火災防護対策を行うことについて定める。</p> <p>外部火災については、安全施設を外部火災から防護するための運用等について定める。</p>	<p>発電用原子炉施設全体を対象とした火災防護対策を実施するため、火災防護計画を策定する。火災防護計画には、計画を遂行するための体制、責任の所在、責任者の権限、体制の運営管理、必要な要員の確保及び教育訓練並びに火災防護対策を実施するために必要な手順等について定めるとともに、発電用原子炉施設の安全機能を有する構築物、系統及び機器等については、火災の発生防止、火災の早期感知及び消火並びに火災の影響軽減の3つの深層防護の概念に基づき、必要な火災防護対策を行うことについて定める。重大事故等対処施設については、火災の発生防止、並びに火災の早期感知及び消火の2つの深層防護の概念に基づき必要な火災防護対策を行うことについて定める。その他の発電用原子炉施設については、消防法、建築基準法、日本電気協会電気技術規定・指針に従った火災防護対策を行うことについて定める。</p> <p>外部火災については、安全施設を外部火災から防護するための運用等について定める。</p>	<p>【大阪】        ■記載方針の相違        （女川実績の反映：着色せず）</p> <p>【大阪】        ■記載方針の相違        （女川実績の反映：着色せず）</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

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>① 火災の発生防止対策</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・発火性又は引火性物質を内包する設備の漏えいの防止、拡大防止対策として、潤滑油及び燃料油を内包する設備については、溶接構造等を採用するとともに、オイルパン、ドレンリム等を設置する。また、水素を内包する設備については、溶接構造等を採用するとともに、ベローズや金属ダイヤフラム等を用いた構造とする。</li> <li>・発火性又は引火性物質を内包する設備は、壁による配置上の分離、火災の影響軽減のための対策に基づく系統分離等により分離する。</li> <li>・発火性又は引火性物質を内包する設備を設置する火災区域の建屋等は、空調機器による機械換気又は自然換気を行う。</li> <li>・燃料油貯蔵タンクと重油タンクは、ディーゼル発電機を一定期間連続運転するために必要な量を考慮して貯蔵する。</li> <li>・水素ポンペは、火災区域内で貯蔵しない。水素ポンペ持ち込み時については、使用時以外は元弁を閉止し、換気空調設備の運転状態を確認する。</li> <li>・火災区域において有機溶剤を使用する場合は、原則、建屋の機械換気により、滞留を防止する。また、使用する有機溶剤の種類等に応じて、局所排気を行う。</li> <li>・蓄電池又は体積制御タンクを設置する火災区域には水素濃度検知器を設置し、定められた濃度にて中央制御室に警報を発する。また、警報発信時の手順を定める。</li> <li>・原子炉施設内の電気系統は、送電線への落雷や地絡、短絡等に起因する過電流による過熱や焼損を防止するために、故障回路を早期に遮断する設計とする。</li> <li>・安全機能を有する構築物、系統及び機器のうち、主要な構造材等は、不燃性材料又は難燃性材料、若しくは、不燃性材料又は難燃性材料と同等以上の性能を有するもの（代替材料）を使用する。ただし、当該構築物、系統及び機器の機能を確保するために必要な代替材料の使用が技術上困難な場合は、当該構築物、系統及び機器における火災に起因して他の安全機能を有する構築物、系統及び機器において火災が発生することを防止するための措置を講じる。</li> <li>・落雷、地震等の自然現象による火災が発生しないように、避雷設備の設置、十分な支持性能をもつ地盤への安全機能を有する構築物、系統及び機器の設置等の対策を実施する。</li> <li>・点検等で使用する資機材（可燃物）を含め、火災区域、火災区画の可燃物を管理する。</li> <li>・溶接等の作業において、火気作業前の計画策定、消火器等の配備、監視人の配置等を行う。</li> </ul>			<p>【大阪】  <span style="color: blue;">■</span>記載方針の相違        （女川実績の反映：着色せず）</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>② 火災の感知及び消火に係る対策</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>火災感知設備の火災感知器は、環境条件等を考慮し、固有の信号を発するアナログ式の煙感知器、アナログ式の熱感知器又はアナログ式でない炎感知器の組み合わせを基本とし、火災区域又は火災区画に設置する。また、火災感知器作動時の手順を定める。</li> <li>火災感知設備は、外部電源喪失時においても火災の感知が可能となるように蓄電池を設置する。</li> <li>屋外の火災感知設備は、故障時に早期に取替えられるように予備を保有する。</li> <li>火災受信機盤等を中央制御室に設置し、常時監視できる設計とする。</li> <li>火災区域又は火災区画には消火活動に使用する消火器又は消火栓を設置し、煙の充満等により消火活動が困難となる火災区域又は火災区画には、固定式消火設備を設置する。また、消火設備動作時及び使用時の手順を定める。</li> </ul> <p>特に、スプリンクラーが自動で動作した場合、現場状況を確認し、スプリンクラーを手動で停止する。また、必要に応じ、消火器を用いた消火活動を行う。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>原子炉格納容器内での火災発生時には、消火要員が原子炉格納容器内へ入域可能な火災の場合は、消火器又は消火栓で消火を行い、入域不可能な火災の場合は、原子炉格納容器スプレイ設備で消火を行う。また、原子炉格納容器内における火災発生時の手順を定める。</li> <li>消火用水供給系の水源及び消火ポンプは、多重性又は多様性を有するように設置する。</li> <li>火災防護対象機器等の系統分離を行うために設置する消火設備は、動的機器の多重化等により、系統分離に応じた独立性を備えるようにする。</li> </ul>			<p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違        （女川実績の反映：着色せず）</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

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
<ul style="list-style-type: none"> <li>・ 消火設備は、煙等の二次的影響が、火災が発生していない安全機能を有する構築物、系統及び機器に及ばないように設置する。また、消火設備のガスボンベは、安全弁により過圧を防止する。</li> <li>・ 消火設備に必要な消火剤は、消防法に基づく容量又は、実証試験により消火性能が確認された消火剤濃度以上となる容量以上を確保する。</li> <li>・ 移動式消火設備は、化学消防自動車を1台配備する。また、化学消防自動車が点検又は故障の場合に備え、予備を1台配備する。</li> <li>・ 消火ポンプ及び消火設備は、電源断等の故障警報を中央制御室に発する。また、故障警報発信時の手順を定める。</li> <li>・ ディーゼル消火ポンプは、外部電源喪失時にも起動できるように、蓄電池により電源を確保する。また、消火水バックアップポンプは、非常用電源から受電することで、外部電源喪失時においても機能を失わない。動作時に電源が必要な消火設備は、外部電源喪失時にも起動できるように、蓄電池等により電源を確保する。</li> <li>・ 消火栓は、屋内は消火栓から半径25mの範囲、屋外は消火栓から半径40mの範囲における消火活動を考慮して配置する。</li> <li>・ 固定式ガス消火設備は、動作前に職員等の退出ができるように警報を発する設計とする。ただし、ケーブルトレイ内や電気盤内にガスを放出する消火設備は、消火剤に毒性がなく、また、ケーブルトレイ内や電気盤内に消火剤がとどまり外部に有意な影響を及ぼさないため、退出警報を発しない。</li> <li>・ 管理区域内で放出した消火水は、各フロアの目皿や配管により回収し、液体廃棄物処理設備で処理する。</li> <li>・ 建屋内の消火栓、消火設備現場盤への経路には、移動及び消火設備の操作を行うため、蓄電池を内蔵する照明器具を設置する。</li> <li>・ 中央制御室で監視する外気温度が0℃まで低下した場合、屋外の消火水ラインの凍結を防止するために、手順に基づき、屋外消火栓から微量の消火水を放水する。</li> <li>・ 消火ポンプ等の消火設備は、風水害により性能が阻害されないよう、屋内に設置する。また、屋外に消火設備の制御盤等を設置する場合にも、風水害により性能が阻害されないよう、浸水防止対策を講じる。</li> <li>・ 火災感知設備及び消火設備は、安全機能を有する構築物、系統及び機器の耐震クラスに応じて機能を維持できる設計とする。また、消火配管は、地震時における地盤変位対策を考慮した設計とする。</li> <li>・ スプリンクラー、ハロン消火設備等は、消火設備の破損、誤動作又は誤操作による安全機能への悪影響を防止する。</li> </ul>			<p>【大阪】</p> <p>■記載方針の相違        (女川実績の反映：着色せず)</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

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>③ 火災の影響軽減対策</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・屋内の安全停止に必要な機器を設置している火災区域は、3時間以上の耐火能力を有する150mm以上の壁厚を有するコンクリート壁又は火災耐久試験等により3時間以上の耐火能力を有することを確認した貫通部シール、防火扉、防火ダンパによって、他の火災区域から分離する。</li> <li>・火災防護対象機器等が設置される火災区域又は火災区画に対しては、中央制御盤、原子炉格納容器内を除き、「3時間以上の耐火能力を有する隔壁等」、「水平距離6m以上、火災感知設備及び自動消火設備」、「1時間耐火隔壁等、火災感知設備及び自動消火設備」による分離を行う。</li> <li>・中央制御盤内の火災防護対象機器等は、実証試験結果に基づく隔離距離等による分離対策、高感度煙感知器の設置による早期の火災感知及び常駐する運転員による早期の消火活動により火災の影響を軽減し、両系列の火災防護対象機器等が火災により機能を失うことを防止する。また、火災により中央制御盤の1つの区画の安全機能が全て喪失しても、他の区画の制御盤の運転操作や現場の遮断器等の操作により、原子炉の安全停止が可能であることも確認する。また、高感度煙感知器作動時の消火手順を定める。</li> <li>・原子炉格納容器内の火災防護対象機器等は、距離による分離、火災感知設備の設置並びに消火要員による早期の消火活動及び中央制御室から手動操作可能な原子炉格納容器スプレイ設備により、火災の影響を軽減し、両系列の火災防護対象機器等が火災により機能を失うことを防止する。また、原子炉格納容器内の動的機器が全て火災の影響により運転停止し、かつ、原子炉格納容器内の弁の遠隔操作ができなくなることを仮定しても、運転員の操作により原子炉の安全停止が可能であることも確認する。また、格納容器内における火災発生時の消火手順を定める。</li> <li>・換気空調設備には、煙等の影響が、他の火災区域又は火災区画へ及ばないように、防火ダンパを設置する。</li> <li>・中央制御室の火災発生時の煙を排気するために排煙設備を配備する。また、排煙設備の起動手順を定める。</li> <li>・油タンク内で発生するガスは、換気空調設備による排気又はベント管により屋外へ排気を行う。</li> <li>・設備改造等を行う場合は、火災影響評価を行い、原子炉の安全停止に影響がないことを確認する。</li> </ul>			<p>【大阪】  <span style="color: blue;">■</span>記載方針の相違        (女川実績の反映：着色せず)</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>④ 個別の火災区域又は火災区画における留意事項</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>蓄電池室には、水素の排気に必要な換気量以上の換気設備を設置するとともに、換気設備が停止した場合には、中央制御室に警報を発する。また、警報発信時の手順を定める。</li> <li>ポンプ室は、固定式消火設備等によらない消火活動も考慮し、可搬式の排風機を設置する。また、排風機の起動手順を定める。</li> <li>中央制御室を含む火災区画の換気空調設備には、防火ダンパを設置する。また、中央制御室の床面には、防炎性を有するカーペットを使用する。</li> <li>放射性廃棄物処理設備及び放射性廃棄物貯蔵設備は、排気筒に繋がるダンパを閉止することで隔離できるようにし、放射性物質を含んだ使用済イオン交換樹脂等は、金属製の容器や不燃シートで包んで保管する。</li> </ul>			<p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違        （女川実績の反映：着色せず）</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>4. 火災防護計画は、大飯発電所全体を対象範囲とし、具体的には、以下の項目を記載する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・「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8条に基づく3. に示す対策</li> <li>・「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41条に基づく火災の発生防止、火災の早期感知及び消火の対策並びに重大事故対処施設の火災により設計基準対処施設の安全性が損なわれないための火災防護対策また、可搬型重大事故等対処設備、重大事故等に柔軟に対応するための多様性拡張設備等のその他の原子炉施設については、設備等に応じた火災防護対策。</li> <li>・森林火災、近隣の産業施設の火災・爆発、発電所敷地内に存在する危険物タンクの火災から安全施設を防護する対策</li> </ul> <p>ただし、原子力災害に至る場合の火災発生時の対処、原子力災害と同時に発生する火災発生時の対処、大規模損壊に伴う大規模な火災が発生した場合の対処は、別途定める規定文書に基づいて対応する。</p> <p>なお、上記に示す以外の構築物、系統及び機器は、消防法に基づく火災防護対策を実施する。</p> <p>また、火災防護対策の実施状況を定期的に評価し、必要に応じて、火災防護計画の見直しを行う。火災防護に必要な設備の改造等を行う場合には、火災防護に係る審査基準等への適合性を確認する。</p> <p>火災防護計画は、大飯発電所原子炉施設保安規定に基づく文書として制定し、さらに、下位文書として、火災防護計画に定める内容の具体的な業務処理手順、方法を定める。</p> <p>具体的には、火災防護計画には、火災防護対策全般を網羅するように定めるとともに、火災発生時の運転操作等については運転操作に係る文書に、持込み可燃物管理や火気作業の管理については保守に係る文書に、火災防護設備の保守管理については保守に係る文書に、教育訓練については教育訓練に係る文書に、それぞれ定め、火災防護計画書と合わせて実施することで、火災防護対策を適切に実施する。</p> <p>火災防護計画の目次（案）については、参考資料3参照。</p>			<p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違        （女川実績の反映：着色せず）</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>(1) 火災防護計画の策定                      火災防護計画は、以下の項目を含めて策定する。                      ①火災防護に係る責任及び権限                      ②火災防護に係る体制                      ③火災防護に係る運営管理（要員の確保を含む）                      ④火災発生時の消火活動に係る手順                      ⑤火災防護に係る教育訓練・力量管理                      ⑥火災防護に係る品質保証</p> <p>火災防護計画は、女川原子力発電所原子炉施設保安規定に基づく社内文書として定める。火災防護活動に係わる具体的な要領、手順については、火災防護計画及び関連する社内文書（防火管理、可燃物管理、火気作業管理等）に必要事項を定め、適切に実施する。</p> <p>(2) 責任と権限                      火災防護計画における責任と権限について以下に示す。                      管理職は火災防護について十分に認識し、発電所職員が火災防護計画の記載事項を理解し遵守できるよう、教育等を実施する責任を有する。                      女川原子力発電所の作業に従事する当社及び協力企業の全ての職員は、以下の責任を有する。                      ・火災発生時における対応手順を把握する。                      ・作業区域においては火災の危険性を最小限にするような方法で作業を行う。                      ・火災発見時においては、迅速な報告を行うとともに初期消火に努める。                      ・火災発生のおそれに対する修正措置を行う。また、火災発生のおそれに対する修正措置ができない場合は、状況を報告する。                      ・火災防護設備の不適切な使用、損傷及び欠落を発見した場合には、報告する。                      ・作業区域における非常口や消火設備（固定式消火設備、消火器、屋内消火栓）の位置を把握する。                      各職務及び各責任者に対する火災防護計画における責任と権限を以下に示す。                      ①発電所長                      a. 火災防護計画の策定、実施、管理及びその有効性評価の最終責任者</p>	<p>(1) 火災防護計画の策定                      火災防護計画は、以下の項目を含めて策定する。                      ①火災防護に係る責任及び権限                      ②火災防護に係る体制                      ③火災防護に係る運営管理（要員の確保を含む）                      ④火災発生時の消火活動に係る手順                      ⑤火災防護に係る教育訓練・力量管理                      ⑥火災防護に係る品質保証</p> <p>火災防護計画は、泊発電所原子炉施設保安規定に基づく社内文書として定める。火災防護活動に係わる具体的な要領、手順については、火災防護計画及び関連する社内文書（防火管理、可燃物管理、火気作業管理等）に必要事項を定め、適切に実施する。</p> <p>(2) 責任と権限                      火災防護計画における責任と権限について以下に示す。                      管理職は火災防護について十分に認識し、発電所職員が火災防護計画の記載事項を理解し遵守できるよう、教育等を実施する責任を有する。                      泊発電所の作業に従事する当社及び協力企業のすべての職員は、以下の責任を有する。                      ・火災発生時における対応手順を把握する。                      ・作業区域においては火災の危険性を最小限にするような方法で作業を行う。                      ・火災発見時においては、迅速な報告を行うとともに初期消火に努める。                      ・火災発生のおそれに対する修正措置を行う。また、火災発生のおそれに対する修正措置ができない場合は、状況を報告する。                      ・火災防護設備の不適切な使用、損傷及び欠落を発見した場合には、報告する。                      ・作業区域における非常口や消火設備（固定式消火設備、消火器、屋内消火栓）の位置を把握する。                      各職務及び各責任者に対する火災防護計画における責任と権限を以下に示す。                      ①発電所長                      a. 火災防護計画の策定、実施、管理及びその有効性評価の最終責任者</p>	<p>【大飯】                      ■記載内容の相違                      (女川実績の反映)</p> <p>【女川】                      ■設備名称の相違</p> <p>【女川】                      ■設備名称の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

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

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>②管理権原者                      管理権原者は発電所長とし、消防法に基づき以下の業務を行う。</p> <p>a. 防火・防災管理の最終責任者                      b. 防火管理者及び防災管理者の選任                      c. 防火管理者及び防災管理者への防火管理上必要な業務を行わせる</p> <p>③防災課長                      a. 火災防護対策の統括管理                      b. 火災防護計画の策定、実施、管理及びその有効性評価の責任者                      c. 火災防護計画の有効性評価の結果を踏まえた対策の提言、実施、管理                      d. 火災防護計画の変更及び周知                      e. 火災防護対策の技術情報の収集                      f. 火災影響評価の最新化                      g. 火災防護計画に基づいた教育・訓練の計画及び実施                      h. 保安規定第17条の2に基づく火災発生時における原子炉施設の保全のための活動を含む火災防護対策を行う体制の整備</p>	<p>②管理権原者                      管理権原者は発電所長とし、消防法に基づき以下の業務を行う。</p> <p>a. 防火・防災管理の最終責任者                      b. 防火管理者及び防災管理者の選任                      c. 防火管理者及び防災管理者への防火管理上必要な業務を行わせる</p> <p>③運営課長                      a. 火災防護対策の統括管理                      b. 火災防護計画の策定、実施、管理及びその有効性評価の責任者                      c. 火災防護計画の有効性評価の結果を踏まえた対策の提言、実施、管理                      d. 火災防護計画の変更及び周知                      e. 火災防護対策の技術情報の収集</p> <p>f. 火災防護計画に基づいた教育・訓練の計画及び実施                      g. 保安規定第17条の2に基づく火災発生時における原子炉施設の保全のための活動を含む火災防護対策を行う体制の整備</p> <p>④保全計画課長                      a. 火災影響評価の最新化</p>	<p>【大飯】                      ■記載内容の相違                      (女川実績の反映)</p> <p>【女川】                      ■呼称の相違</p> <p>【女川】                      ■運用の相違                      火災影響評価の最新化は保全計画課長が行う</p> <p>【女川】                      ■記載表現の相違                      業務所掌の相違</p> <p>【女川】                      ■運用の相違                      火災影響評価の最新化は保全計画課長が行う</p>



泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

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

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>④防火管理者及び防災管理者</p> <p>防火管理者及び防災管理者は<b>防災課長</b>とし、防火・防災管理業務を総括管理する責任と権限を持って、次の業務を行うものとする。</p> <p>a. 消防法に基づく消防計画の作成・改正及び所轄機関に対する届出</p> <p>b. 消火、通報及び避難訓練</p> <p>c. 火元責任者への責務に関する教育、訓練</p> <p>d. 建物、火気使用設備、器具及び施設等の点検整備</p> <p>e. 防火上必要な教育</p> <p>f. 防火管理業務に従事する者の指導監督</p> <p>g. 危険物、可燃物等貯蔵取扱いに伴う火災防止の指導監督</p> <p>h. 各建屋の設備（建物、空調、火災報知設備、消火器、電気設備、クレーン等）の火災防止上の指導監督</p> <p>i. 建設、増改築等の工事に伴う火災防止上の指導監督</p> <p>j. 火気の使用又は取扱いに関する指導監督</p> <p>k. その他防火管理上及び避難・誘導上必要な事項</p> <p>l. 当該区域内の避難器具、避難口及び通路等の確認</p> <p>⑤各課長</p> <p>a. 火災防護設備の維持管理及び設計</p> <p>b. 危険物及び電気機械に関する工事の実施状況の監視、指導・助言（作業中止命令権限を有する）</p> <p>c. 火気の使用取扱いに関する指導。特に火気使用責任者に対する防火管理上の遵守事項の徹底と当該区域の屋内消火栓・消火器の設置場所、取扱い方法の周知徹底</p> <p>d. 臨時の火気使用箇所の点検</p> <p>e. 地震時における火気点検</p> <p>f. 前記点検結果の発電所長への報告</p> <p>g. 防火関係申請書類等の許可・承認</p> <p>h. 火気管理、危険物管理、持込み可燃物管理</p>	<p>⑤防火管理者及び防災管理者</p> <p>防火管理者及び防災管理者は<b>運営課長</b>とし、防火・防災管理業務を総括管理する責任と権限を持って、次の業務を行うものとする。</p> <p>a. 消防法に基づく消防計画の作成・改正及び所轄機関に対する届出</p> <p>b. 消火、通報及び避難訓練</p> <p>c. 火元責任者への責務に関する教育、訓練</p> <p>d. 建物、火気使用設備、器具及び施設等の点検整備</p> <p>e. 防火上必要な教育</p> <p>f. 防火管理業務に従事する者の指導監督</p> <p>g. 危険物、可燃物等貯蔵取扱いに伴う火災防止の指導監督</p> <p>h. 各建屋の設備（建物、空調、火災報知設備、消火器、電気設備、クレーン等）の火災防止上の指導監督</p> <p>i. 建設、増改築等の工事に伴う火災防止上の指導監督</p> <p>j. 火気の使用又は取扱いに関する指導監督</p> <p>k. その他防火管理上及び避難・誘導上必要な事項</p> <p>l. 当該区域内の避難器具、避難口及び通路等の確認</p> <p>⑥各課長</p> <p>a. 火災防護設備の維持管理及び設計</p> <p>b. 危険物及び電気機械に関する工事の実施状況の監視、指導・助言（作業中止命令権限を有する）</p> <p>c. 火気の使用取扱いに関する指導。特に火気使用責任者に対する防火管理上の遵守事項の徹底と当該区域の屋内消火栓・消火器の設置場所、取扱い方法の周知徹底</p> <p>d. 臨時の火気使用箇所の点検</p> <p>e. 地震時における火気点検</p> <p>f. 前記点検結果の発電所長への報告</p> <p>g. 防火関係申請書類等の許可・承認</p> <p>h. 火気管理、危険物管理、持込み可燃物管理</p>	<p>【大阪】</p> <p>■記載内容の相違                      (女川実績の反映)</p> <p>【女川】</p> <p>■呼称の相違</p>

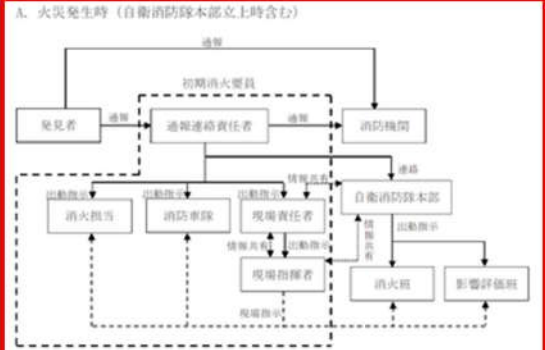
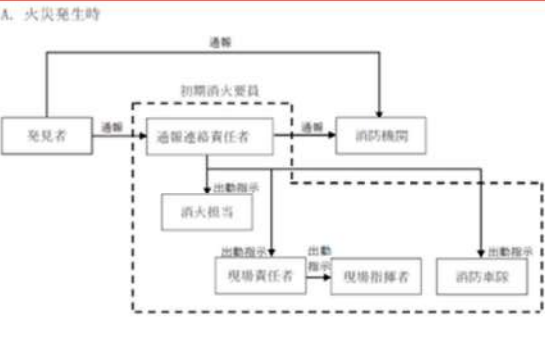
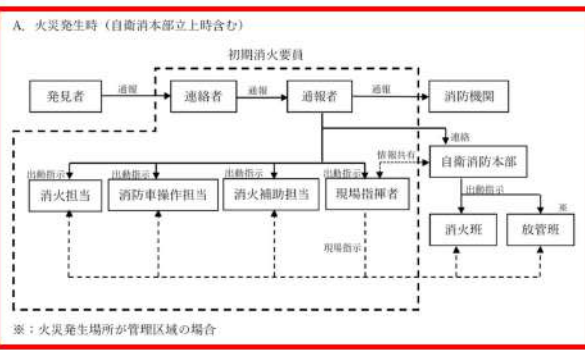
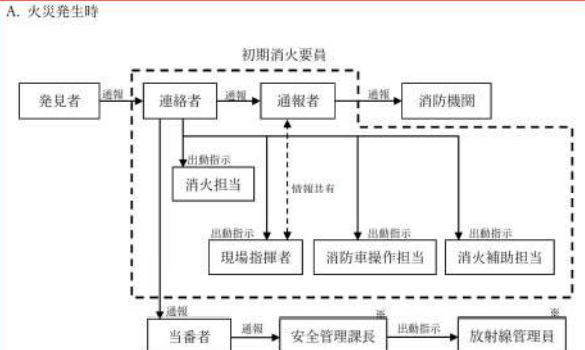




赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)  
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)  
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

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>女川原子力発電所2号炉</p> <p>第1-44図：自衛消防隊体制・指揮命令系統                      (周辺防護区域内：平日昼間)</p>	<p>泊発電所3号炉</p> <p>第1-29図：自衛消防隊体制・指揮命令系統                      (周辺防護区域内：平日昼間)</p>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■体制の相違</li> <li>指揮命令系統の相違</li> </ul> <p>【大阪】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載内容の相違</li> <li>(女川実績の反映)</li> </ul>
	<p>女川原子力発電所2号炉</p> <p>第1-45図：自衛消防隊体制・指揮命令系統                      (周辺防護区域内：平日夜間・休祭日)</p>	<p>泊発電所3号炉</p> <p>第1-30図：自衛消防隊体制・指揮命令系統                      (周辺防護区域内：平日夜間・休祭日)</p>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■体制の相違</li> <li>指揮命令系統の相違</li> </ul>

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

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>女川原子力発電所2号炉</p> <p>A. 火災発生時 (自衛消防隊本部立上時含む)</p>  <p>第1-46図：自衛消防隊体制・指揮命令系統 (周辺防護区域外：平日昼間)</p> <p>B. 自衛消防隊本部立上時</p>  <p>第1-47図：自衛消防隊編成 (周辺防護区域外：平日夜間・休祭日)</p>	<p>泊発電所3号炉</p> <p>A. 火災発生時 (自衛消防本部立上時含む)</p>  <p>第1-31図：自衛消防隊体制・指揮命令系統 (周辺防護区域外：平日昼間)</p> <p>B. 自衛消防本部立上時</p>  <p>第1-32図：自衛消防隊体制・指揮命令系統 (周辺防護区域外：平日夜間・休祭日)</p>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■体制の相違</li> <li>指揮命令系統の相違</li> </ul> <p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載内容の相違</li> <li>(女川実績の反映)</li> </ul> <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■体制の相違</li> <li>指揮命令系統の相違</li> </ul>



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

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																						
	<p>第1-13表：主な自衛消防隊編成</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>構成</th> <th>所属等</th> <th>役割</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>自衛消防隊長</td> <td>発電所長 (1)</td> <td>a. 自衛消防隊の全体指揮 b. 現場責任者及び現場指揮者の選任</td> </tr> <tr> <td>自衛消防隊長代行者 兼副隊長</td> <td>指図書 (1)</td> <td>a. 自衛消防隊長不在時の代行</td> </tr> <tr> <td>統括管理者</td> <td>保全課長 (1)</td> <td>a. 自衛消防組織の統括管理 b. 火災発生時の発電所本部での統括 指揮及び情報管理</td> </tr> <tr> <td>火災防護対策管理者</td> <td>防災課長 (1)</td> <td>a. 統括管理者の補佐 b. 火災方針の立案 c. 原子力安全のための火災防護に関する 指導</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">初期消火要員</td> <td>通報連絡責任者</td> <td>通報連絡責任者：発電課長 (1) a. 消防機関及び関係箇所への通報連絡 b. 初期消火要員への出動要請</td> </tr> <tr> <td>現場責任者</td> <td>現場責任者：特別管理職 (1) a. 消防機関への情報提供 b. 消防機関の誘導 平日昼間：現地指揮本部までの誘導 平日夜間・休祭日：火災現場への誘導</td> </tr> <tr> <td>現場指揮者</td> <td>現場指揮者：特別管理職 (1) a. 火災現場確認 b. 火災現場での消火指揮 c. 消火器又は屋内消火栓による消火活動等</td> </tr> <tr> <td>消火担当</td> <td>・平日昼間 (周辺防護区域内) 運転員 (1) ・平日昼間 (周辺防護区域外) 保全部員 (1) ・平日夜間・休祭日 運転員 (1)</td> </tr> <tr> <td>消防車隊</td> <td>委託員 (6) a. 消防車隊の消防指揮 b. 消防自動車のアクセスルート及び配 置場所の指示等 c. 化学消防自動車の機関員 d. 化学消防自動車の連絡作業 e. 消防自動車による消火活動 (優先) f. 消防火放射の発生 g. 消防ホースの延長等</td> </tr> <tr> <td>消火班</td> <td>班長：特別管理職 (1) 副班長：特別管理職 (1) 班員：各グループ員 a. 消火器、消火栓等により消火活動</td> </tr> <tr> <td>避難誘導班</td> <td>班長：特別管理職 (1) 副班長：特別管理職 (1) 班員：各グループ員 a. 消防機関の火災現場への誘導</td> </tr> <tr> <td>情報連絡班</td> <td>班長：特別管理職 (1) 副班長：特別管理職 (1) 班員：各グループ員 a. 社内関係箇所への連絡、本店対策室 との連絡調整 b. 火災情報の収集</td> </tr> <tr> <td>総務班</td> <td>班長：特別管理職 (1) 副班長：特別管理職 (1) 班員：各グループ員 a. 取調、警備</td> </tr> <tr> <td>影響評価班</td> <td>班長：特別管理職 (1) 副班長：特別管理職 (1) 班員：各グループ員 a. プラント内の放射能の状況調査</td> </tr> </tbody> </table> <p>( ) 内は人数</p>	構成	所属等	役割	自衛消防隊長	発電所長 (1)	a. 自衛消防隊の全体指揮 b. 現場責任者及び現場指揮者の選任	自衛消防隊長代行者 兼副隊長	指図書 (1)	a. 自衛消防隊長不在時の代行	統括管理者	保全課長 (1)	a. 自衛消防組織の統括管理 b. 火災発生時の発電所本部での統括 指揮及び情報管理	火災防護対策管理者	防災課長 (1)	a. 統括管理者の補佐 b. 火災方針の立案 c. 原子力安全のための火災防護に関する 指導	初期消火要員	通報連絡責任者	通報連絡責任者：発電課長 (1) a. 消防機関及び関係箇所への通報連絡 b. 初期消火要員への出動要請	現場責任者	現場責任者：特別管理職 (1) a. 消防機関への情報提供 b. 消防機関の誘導 平日昼間：現地指揮本部までの誘導 平日夜間・休祭日：火災現場への誘導	現場指揮者	現場指揮者：特別管理職 (1) a. 火災現場確認 b. 火災現場での消火指揮 c. 消火器又は屋内消火栓による消火活動等	消火担当	・平日昼間 (周辺防護区域内) 運転員 (1) ・平日昼間 (周辺防護区域外) 保全部員 (1) ・平日夜間・休祭日 運転員 (1)	消防車隊	委託員 (6) a. 消防車隊の消防指揮 b. 消防自動車のアクセスルート及び配 置場所の指示等 c. 化学消防自動車の機関員 d. 化学消防自動車の連絡作業 e. 消防自動車による消火活動 (優先) f. 消防火放射の発生 g. 消防ホースの延長等	消火班	班長：特別管理職 (1) 副班長：特別管理職 (1) 班員：各グループ員 a. 消火器、消火栓等により消火活動	避難誘導班	班長：特別管理職 (1) 副班長：特別管理職 (1) 班員：各グループ員 a. 消防機関の火災現場への誘導	情報連絡班	班長：特別管理職 (1) 副班長：特別管理職 (1) 班員：各グループ員 a. 社内関係箇所への連絡、本店対策室 との連絡調整 b. 火災情報の収集	総務班	班長：特別管理職 (1) 副班長：特別管理職 (1) 班員：各グループ員 a. 取調、警備	影響評価班	班長：特別管理職 (1) 副班長：特別管理職 (1) 班員：各グループ員 a. プラント内の放射能の状況調査	<p>第1-11表：主な自衛消防隊編成</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>構成</th> <th>所属等</th> <th>役割</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>自衛消防隊長 (統括管理者)</td> <td>発電所次長 (1)</td> <td>a. 自衛消防隊全体を指揮・統括 b. 公設消防との活動方針を統括</td> </tr> <tr> <td>自衛消防隊長代行者</td> <td>運営課長 (1)</td> <td>a. 自衛消防隊長不在時の任務を代行</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">初期消火要員</td> <td>連絡者</td> <td>発電課長 (当直) (1) a. 通報者及び関係箇所への通報連絡 b. 初期消火要員への出動要請 (平日夜間・休祭日)</td> </tr> <tr> <td>通報者</td> <td>・平日昼間 運営課長 (1) ・平日夜間・休祭日 事務系当番者 (1)</td> </tr> <tr> <td>現場指揮者</td> <td>・平日昼間 紙上社員 (1) ・平日夜間・休祭日 当直 (1)</td> </tr> <tr> <td>消火担当</td> <td>委託員 (3) a. 消火器又は消火栓による消火活動 b. 消防自動車による消火活動 (優先) c. 消防用ホースの延長 d. 消防火放射の化学消防自動車への補給</td> </tr> <tr> <td>消防車操作担当</td> <td>委託員 (2) a. 消防自動車の運転 b. 化学消防自動車、水槽付消防ポンプ自動車の 機関員</td> </tr> <tr> <td>消火補助担当</td> <td>委託員 (2) a. 泡消火薬剤の運搬及び補給補助 b. 消火補助 c. 伝令及び伝令補助</td> </tr> <tr> <td>案内誘導担当</td> <td>委託員 (1) a. 公設消防を火災発生現場近傍へ誘導</td> </tr> <tr> <td>本部指揮班</td> <td>班長：運営課長 (1) 副班長：運営課副長 (1) 班員：各グループ員 a. 隊長の指示を受け、自衛消防隊各班を指揮 b. 各班からの通報・連絡を受けると共に、情 報を収集し隊長の判断を補佐</td> </tr> <tr> <td>消火班</td> <td>班長：運営課副長 (1) 副班長：教育センター副長 (1) 班員：各グループ員 初期消火要員 (連絡者、通報者を除く)</td> </tr> <tr> <td>業務支援班 (避難誘導担当)</td> <td>班長：総務課副長 (1) 副班長：総務課副長 (1) 班員：各グループ員 a. 避難場所への避難誘導</td> </tr> <tr> <td>業務支援班 (候補担当)</td> <td>班長：労務安全課副長 (1) 副班長：労務安全課主任 (1) 班員：各グループ員 a. 被災者への応急処置 b. 公設消防救急隊との連携 c. 被災者発生状況報告</td> </tr> <tr> <td>放警班</td> <td>班長：安全管理課副長 (1) 副班長：安全管理課員 (1) 班員：各グループ員 a. 線量当量率、汚染レベルの測定 b. 公設消防隊員の誘導 (管理区域内) c. 自衛消防隊員及び公設消防隊員の除染措置</td> </tr> </tbody> </table>	構成	所属等	役割	自衛消防隊長 (統括管理者)	発電所次長 (1)	a. 自衛消防隊全体を指揮・統括 b. 公設消防との活動方針を統括	自衛消防隊長代行者	運営課長 (1)	a. 自衛消防隊長不在時の任務を代行	初期消火要員	連絡者	発電課長 (当直) (1) a. 通報者及び関係箇所への通報連絡 b. 初期消火要員への出動要請 (平日夜間・休祭日)	通報者	・平日昼間 運営課長 (1) ・平日夜間・休祭日 事務系当番者 (1)	現場指揮者	・平日昼間 紙上社員 (1) ・平日夜間・休祭日 当直 (1)	消火担当	委託員 (3) a. 消火器又は消火栓による消火活動 b. 消防自動車による消火活動 (優先) c. 消防用ホースの延長 d. 消防火放射の化学消防自動車への補給	消防車操作担当	委託員 (2) a. 消防自動車の運転 b. 化学消防自動車、水槽付消防ポンプ自動車の 機関員	消火補助担当	委託員 (2) a. 泡消火薬剤の運搬及び補給補助 b. 消火補助 c. 伝令及び伝令補助	案内誘導担当	委託員 (1) a. 公設消防を火災発生現場近傍へ誘導	本部指揮班	班長：運営課長 (1) 副班長：運営課副長 (1) 班員：各グループ員 a. 隊長の指示を受け、自衛消防隊各班を指揮 b. 各班からの通報・連絡を受けると共に、情 報を収集し隊長の判断を補佐	消火班	班長：運営課副長 (1) 副班長：教育センター副長 (1) 班員：各グループ員 初期消火要員 (連絡者、通報者を除く)	業務支援班 (避難誘導担当)	班長：総務課副長 (1) 副班長：総務課副長 (1) 班員：各グループ員 a. 避難場所への避難誘導	業務支援班 (候補担当)	班長：労務安全課副長 (1) 副班長：労務安全課主任 (1) 班員：各グループ員 a. 被災者への応急処置 b. 公設消防救急隊との連携 c. 被災者発生状況報告	放警班	班長：安全管理課副長 (1) 副班長：安全管理課員 (1) 班員：各グループ員 a. 線量当量率、汚染レベルの測定 b. 公設消防隊員の誘導 (管理区域内) c. 自衛消防隊員及び公設消防隊員の除染措置	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■体制の相違</li> <li>■自衛消防隊構成の相違</li> <li>【大飯】</li> <li>■記載内容の相違</li> <li>(女川実績の反映)</li> </ul>
構成	所属等	役割																																																																							
自衛消防隊長	発電所長 (1)	a. 自衛消防隊の全体指揮 b. 現場責任者及び現場指揮者の選任																																																																							
自衛消防隊長代行者 兼副隊長	指図書 (1)	a. 自衛消防隊長不在時の代行																																																																							
統括管理者	保全課長 (1)	a. 自衛消防組織の統括管理 b. 火災発生時の発電所本部での統括 指揮及び情報管理																																																																							
火災防護対策管理者	防災課長 (1)	a. 統括管理者の補佐 b. 火災方針の立案 c. 原子力安全のための火災防護に関する 指導																																																																							
初期消火要員	通報連絡責任者	通報連絡責任者：発電課長 (1) a. 消防機関及び関係箇所への通報連絡 b. 初期消火要員への出動要請																																																																							
	現場責任者	現場責任者：特別管理職 (1) a. 消防機関への情報提供 b. 消防機関の誘導 平日昼間：現地指揮本部までの誘導 平日夜間・休祭日：火災現場への誘導																																																																							
	現場指揮者	現場指揮者：特別管理職 (1) a. 火災現場確認 b. 火災現場での消火指揮 c. 消火器又は屋内消火栓による消火活動等																																																																							
	消火担当	・平日昼間 (周辺防護区域内) 運転員 (1) ・平日昼間 (周辺防護区域外) 保全部員 (1) ・平日夜間・休祭日 運転員 (1)																																																																							
	消防車隊	委託員 (6) a. 消防車隊の消防指揮 b. 消防自動車のアクセスルート及び配 置場所の指示等 c. 化学消防自動車の機関員 d. 化学消防自動車の連絡作業 e. 消防自動車による消火活動 (優先) f. 消防火放射の発生 g. 消防ホースの延長等																																																																							
消火班	班長：特別管理職 (1) 副班長：特別管理職 (1) 班員：各グループ員 a. 消火器、消火栓等により消火活動																																																																								
避難誘導班	班長：特別管理職 (1) 副班長：特別管理職 (1) 班員：各グループ員 a. 消防機関の火災現場への誘導																																																																								
情報連絡班	班長：特別管理職 (1) 副班長：特別管理職 (1) 班員：各グループ員 a. 社内関係箇所への連絡、本店対策室 との連絡調整 b. 火災情報の収集																																																																								
総務班	班長：特別管理職 (1) 副班長：特別管理職 (1) 班員：各グループ員 a. 取調、警備																																																																								
影響評価班	班長：特別管理職 (1) 副班長：特別管理職 (1) 班員：各グループ員 a. プラント内の放射能の状況調査																																																																								
構成	所属等	役割																																																																							
自衛消防隊長 (統括管理者)	発電所次長 (1)	a. 自衛消防隊全体を指揮・統括 b. 公設消防との活動方針を統括																																																																							
自衛消防隊長代行者	運営課長 (1)	a. 自衛消防隊長不在時の任務を代行																																																																							
初期消火要員	連絡者	発電課長 (当直) (1) a. 通報者及び関係箇所への通報連絡 b. 初期消火要員への出動要請 (平日夜間・休祭日)																																																																							
	通報者	・平日昼間 運営課長 (1) ・平日夜間・休祭日 事務系当番者 (1)																																																																							
	現場指揮者	・平日昼間 紙上社員 (1) ・平日夜間・休祭日 当直 (1)																																																																							
	消火担当	委託員 (3) a. 消火器又は消火栓による消火活動 b. 消防自動車による消火活動 (優先) c. 消防用ホースの延長 d. 消防火放射の化学消防自動車への補給																																																																							
	消防車操作担当	委託員 (2) a. 消防自動車の運転 b. 化学消防自動車、水槽付消防ポンプ自動車の 機関員																																																																							
消火補助担当	委託員 (2) a. 泡消火薬剤の運搬及び補給補助 b. 消火補助 c. 伝令及び伝令補助																																																																								
案内誘導担当	委託員 (1) a. 公設消防を火災発生現場近傍へ誘導																																																																								
本部指揮班	班長：運営課長 (1) 副班長：運営課副長 (1) 班員：各グループ員 a. 隊長の指示を受け、自衛消防隊各班を指揮 b. 各班からの通報・連絡を受けると共に、情 報を収集し隊長の判断を補佐																																																																								
消火班	班長：運営課副長 (1) 副班長：教育センター副長 (1) 班員：各グループ員 初期消火要員 (連絡者、通報者を除く)																																																																								
業務支援班 (避難誘導担当)	班長：総務課副長 (1) 副班長：総務課副長 (1) 班員：各グループ員 a. 避難場所への避難誘導																																																																								
業務支援班 (候補担当)	班長：労務安全課副長 (1) 副班長：労務安全課主任 (1) 班員：各グループ員 a. 被災者への応急処置 b. 公設消防救急隊との連携 c. 被災者発生状況報告																																																																								
放警班	班長：安全管理課副長 (1) 副班長：安全管理課員 (1) 班員：各グループ員 a. 線量当量率、汚染レベルの測定 b. 公設消防隊員の誘導 (管理区域内) c. 自衛消防隊員及び公設消防隊員の除染措置																																																																								
	<p>(6) 消火活動の体制</p> <p>①初期消火要員の配備</p> <p>a. 防災課長は、初期消火要員の役割に応じた体制を「初期消火要員の役割及び力量表」(第1-14表)、「初期消火要員の教育訓練内容」(第1-15表)のとおり構築し、10名以上の要員を常駐させる。なお、実際の消火活動にあたる人員は必ず10名以上でなければならないものではなく、火災の規模や場所(例えば管理区域内)により適切に対応できる人数で対応する。</p> <p>b. 防災課長は、火災発生時の初期消火要員の火災現場への参集について、通報連絡体制を定める。通報連絡体制の例を第1-48図に示す。</p>	<p>(6) 消火活動の体制</p> <p>①初期消火要員の配備</p> <p>a. 運営課長は、初期消火要員の役割に応じた体制を「初期消火要員の役割及び力量表」(第1-12表)、「初期消火要員の教育訓練内容」(第1-13表)のとおり構築し、11名以上の要員を常駐させる。なお、実際の消火活動にあたる人員は必ず11名以上でなければならないものではなく、火災の規模や場所(例えば管理区域内)により適切に対応できる人数で対応する。</p> <p>b. 運営課長は、火災発生時の初期消火要員の火災現場への参集について、通報連絡体制を定める。通報連絡体制の例を第1-33図に示す。</p>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■呼称の相違</li> <li>【女川】</li> <li>■設計の相違</li> <li>初期消火要員の人数の相違</li> <li>【女川】</li> <li>■呼称の相違</li> </ul>																																																																						

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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>②消火活動に必要な資機材</p> <p>防災課長は、「消防資機材一覧表」（第1-16表）に示す消火活動に必要な資機材を配備する。</p> <p>a. 化学消防自動車の配備</p> <p>化学消防自動車は、第3 保管エリア及び第4 保管エリアに常時1台配備する。防災課長は、化学消防自動車の日常点検（毎日）、消防機装部点検（1年毎）、車両点検（3ヶ月毎）及び車検（1年毎）の点検結果を確認する。</p> <p>b. 泡消火薬剤の配備</p> <p>発電所に概ね1時間の泡放射（400リットル毎分を同時に2口）が可能な泡消火薬剤（1,500リットル）を常時配備し、維持・管理する。</p> <p>訓練を実施する場合は、1,500リットルを下回らないよう予め泡消火薬剤を配備する。また、消火活動で使用した場合は遅滞なく補給する。</p> <p>c. その他資機材の配備</p> <p>消火活動に必要な化学消防自動車及び泡消火薬剤以外のその他資機材を配備し、維持・管理する。</p>	<p>②消火活動に必要な資機材</p> <p>運営課長は、「消防資機材一覧表」（第1-14表）に示す消火活動に必要な資機材を配備する。</p> <p>a. 化学消防自動車又は水槽付消防ポンプ自動車の配備</p> <p>化学消防自動車又は水槽付消防ポンプ自動車は、51m倉庫・車庫に常時1台配備する。運営課長は、化学消防自動車及び水槽付消防ポンプ自動車の日常点検（毎日）、消防機装部点検（1年ごと）、車両点検（3ヶ月ごと）及び車検（2年ごと）の点検結果を確認する。</p> <p>b. 泡消火薬剤の配備</p> <p>発電所に概ね1時間の泡放射（400リットル毎分を同時に2口）が可能な泡消火薬剤（1,500リットル）を常時配備し、維持・管理する。</p> <p>訓練を実施する場合は、1,500リットルを下回らないようあらかじめ泡消火薬剤を配備する。また、消火活動で使用した場合は遅滞なく補給する。</p> <p>c. その他資機材の配備</p> <p>消火活動に必要な化学消防自動車、水槽付消防ポンプ自動車及び泡消火薬剤以外のその他資機材を配備し、維持・管理する。</p>	<p>【女川】</p> <p>■呼称の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>配備する移動式消火設備、配備場所の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>車検更新年の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違</p> <p>（女川実績の反映）</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>配備する移動式消火設備の相違</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>表1-13 表：初期消火要員の教育訓練内容</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>教育訓練項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>放射線業務従事者教育</td> <td>・放射線管理に関する教育</td> </tr> <tr> <td>消防基礎教育I</td> <td>・通報連絡に必要な装置取扱い、連絡内容に関する教育 ・アラート設備の運転に関する知識</td> </tr> <tr> <td>消防基礎教育II</td> <td>・消火の基礎知識に関する教育 ・消防資機材に関する教育 ・アラート設備の配置、系統構成に関する知識 ・火災防護計画に関する教育 (概論)</td> </tr> <tr> <td>消防基礎教育III</td> <td>・火災防護計画に関する教育 (専門)</td> </tr> <tr> <td>消防資機材技能訓練</td> <td>・消防資機材の取扱い及び装置訓練</td> </tr> <tr> <td>初期消火技能訓練</td> <td>・消防自動車の取扱い及び操作訓練 (総務係員も参加含む)</td> </tr> </tbody> </table>	教育訓練項目	内容	放射線業務従事者教育	・放射線管理に関する教育	消防基礎教育I	・通報連絡に必要な装置取扱い、連絡内容に関する教育 ・アラート設備の運転に関する知識	消防基礎教育II	・消火の基礎知識に関する教育 ・消防資機材に関する教育 ・アラート設備の配置、系統構成に関する知識 ・火災防護計画に関する教育 (概論)	消防基礎教育III	・火災防護計画に関する教育 (専門)	消防資機材技能訓練	・消防資機材の取扱い及び装置訓練	初期消火技能訓練	・消防自動車の取扱い及び操作訓練 (総務係員も参加含む)	<p>第1-13表：初期消火要員の教育訓練内容</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>教育訓練項目</th> <th>内容</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>総合訓練</td> <td>初期消火要員 (自衛消防隊員含む) に対し、通報連絡、初期消火、避難誘導及び救護等の総合的な訓練 ・通報連絡 ・現場指揮 ・消防用資機材取扱い ・消防用設備取扱い ・消防自動車操作 ・案内誘導</td> </tr> <tr> <td>部分訓練</td> <td>自衛消防隊 (初期消火要員含む) に対し、通報連絡、消防用資機材取扱い、消防用設備取扱い、消防自動車操作、消火器・消火栓取扱い訓練等の部分的訓練</td> </tr> <tr> <td>構内消防用設備教育</td> <td>現場指揮者、専属消防隊員に対し、構内消防用設備の配置場所等の教育</td> </tr> <tr> <td>構内建屋配置図教育</td> <td>委託警備員、専属消防隊員に対し、構内建屋配置等の教育</td> </tr> <tr> <td>初期消火訓練</td> <td>①屋外火災における初期消火訓練 ②建屋内火災における初期消火訓練 ③3号機中央制御室における初期消火訓練 ④森林火災における初期消火訓練</td> </tr> <tr> <td>実火訓練・教育</td> <td>①専属消防隊、現場指揮者に対し、横須賀防災センター等の実火訓練実施施設に派遣しての教育・訓練 ②専属消防隊、現場指揮者に対し、発電所敷地内での実火教育・訓練 (1回/年以上)</td> </tr> </tbody> </table>	教育訓練項目	内容	総合訓練	初期消火要員 (自衛消防隊員含む) に対し、通報連絡、初期消火、避難誘導及び救護等の総合的な訓練 ・通報連絡 ・現場指揮 ・消防用資機材取扱い ・消防用設備取扱い ・消防自動車操作 ・案内誘導	部分訓練	自衛消防隊 (初期消火要員含む) に対し、通報連絡、消防用資機材取扱い、消防用設備取扱い、消防自動車操作、消火器・消火栓取扱い訓練等の部分的訓練	構内消防用設備教育	現場指揮者、専属消防隊員に対し、構内消防用設備の配置場所等の教育	構内建屋配置図教育	委託警備員、専属消防隊員に対し、構内建屋配置等の教育	初期消火訓練	①屋外火災における初期消火訓練 ②建屋内火災における初期消火訓練 ③3号機中央制御室における初期消火訓練 ④森林火災における初期消火訓練	実火訓練・教育	①専属消防隊、現場指揮者に対し、横須賀防災センター等の実火訓練実施施設に派遣しての教育・訓練 ②専属消防隊、現場指揮者に対し、発電所敷地内での実火教育・訓練 (1回/年以上)	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■体制の相違</li> <li>■教育訓練内容の相違</li> </ul> <p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載内容の相違</li> </ul> <p>(女川実績の反映)</p>
教育訓練項目	内容																														
放射線業務従事者教育	・放射線管理に関する教育																														
消防基礎教育I	・通報連絡に必要な装置取扱い、連絡内容に関する教育 ・アラート設備の運転に関する知識																														
消防基礎教育II	・消火の基礎知識に関する教育 ・消防資機材に関する教育 ・アラート設備の配置、系統構成に関する知識 ・火災防護計画に関する教育 (概論)																														
消防基礎教育III	・火災防護計画に関する教育 (専門)																														
消防資機材技能訓練	・消防資機材の取扱い及び装置訓練																														
初期消火技能訓練	・消防自動車の取扱い及び操作訓練 (総務係員も参加含む)																														
教育訓練項目	内容																														
総合訓練	初期消火要員 (自衛消防隊員含む) に対し、通報連絡、初期消火、避難誘導及び救護等の総合的な訓練 ・通報連絡 ・現場指揮 ・消防用資機材取扱い ・消防用設備取扱い ・消防自動車操作 ・案内誘導																														
部分訓練	自衛消防隊 (初期消火要員含む) に対し、通報連絡、消防用資機材取扱い、消防用設備取扱い、消防自動車操作、消火器・消火栓取扱い訓練等の部分的訓練																														
構内消防用設備教育	現場指揮者、専属消防隊員に対し、構内消防用設備の配置場所等の教育																														
構内建屋配置図教育	委託警備員、専属消防隊員に対し、構内建屋配置等の教育																														
初期消火訓練	①屋外火災における初期消火訓練 ②建屋内火災における初期消火訓練 ③3号機中央制御室における初期消火訓練 ④森林火災における初期消火訓練																														
実火訓練・教育	①専属消防隊、現場指揮者に対し、横須賀防災センター等の実火訓練実施施設に派遣しての教育・訓練 ②専属消防隊、現場指揮者に対し、発電所敷地内での実火教育・訓練 (1回/年以上)																														
	<p>第1-48図：通報連絡体制 (例) (平日昼間)</p>	<p>第1-33図：通報連絡体制 (例) (平日昼間)</p>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■体制の相違</li> <li>■通報連絡体制の相違</li> </ul> <p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載内容の相違</li> </ul> <p>(女川実績の反映)</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>(7) 自衛消防隊の設置</p> <p>自衛消防隊は、自衛消防隊本部構成員と自衛消防隊員で構成される組織である。自衛消防隊本部は、自衛消防隊長が原則として事務新館に置くものとし、情報の収集、通報を受け、所内への放送等、職員の人命安全のための避難誘導を最重点とした態勢を整え、「主な自衛消防隊編成」(第1-13表)に定める任務を行う。</p> <p>自衛消防隊員は、「主な自衛消防隊編成」(第1-13表)に定める消防機関(119番)への通報、初期消火活動の指揮・消防機関の対応及び自衛消防隊本部との情報連絡を行う。</p> <p>消防機関の現地指揮本部は、原則として事務別館に置くものとし、消防機関の現地指揮本部が設置された場合には、自衛消防隊は、消防機関の指示に従いその指揮下に入る。消防機関の現地指揮本部との窓口は現場責任者とする。</p> <p>(8) 火災発生時の対応</p> <p>①火災対応手順の制定</p> <p>防火管理者は、発電所構内での火災発生に備え、消火手順を定めるとともに、維持・管理を行う。</p> <p>a. 火災対応手順には、以下を含める。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・役割と権限</li> <li>・消火体制と連絡先</li> <li>・複数同時火災発生時の対策</li> </ul> <p>b. 消火手順には、以下を含める。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・消防隊員の入室経路と退去経路</li> <li>・消防隊員の配置(指揮者位置、確認位置等)</li> <li>・安全上重要な構造物、系統、機器の設置場所</li> <li>・火災荷重</li> <li>・放射線、有害物質、高電圧等の特別な危険性(爆発の可能性含む)</li> <li>・使用可能な火災防護設備(例：固定式消火設備、消火器、屋内消火栓等)</li> <li>・臨界その他の特別な懸念のための、特定の消火剤に対する使用制限と代替手段</li> <li>・固定式消火設備、屋内消火栓、消火器の配置</li> <li>・手動消火活動のための給水</li> <li>・消火要員が使用する通信連絡システム</li> <li>・個別の火災区域の消火対応手順</li> <li>・外部火災(軽油タンク、変圧器、森林火災等)の対応</li> </ul>	<p>(7) 自衛消防隊の設置</p> <p>自衛消防隊は、自衛消防本部構成員と初期消火要員で構成される組織である。自衛消防本部は、自衛消防隊長が原則として総合管理事務所に置くものとし、情報の収集、通報を受け、所内への放送等、職員の人命安全のための避難誘導を最重点とした態勢を整え、「主な自衛消防隊編成」(第1-11表)に定める任務を行う。</p> <p>自衛消防隊員は、「主な自衛消防隊編成」(第1-11表)に定める消防機関(119番)への通報、初期消火活動の指揮・消防機関の対応及び自衛消防本部との情報連絡を行う。</p> <p>消防機関の現地指揮本部の設置場所は、消防機関と自衛消防隊長で協議して決定するものとし、消防機関の現地指揮本部が設置された場合には、自衛消防隊は、消防機関の指示に従いその指揮下に入る。消防機関の現地指揮本部との窓口は現場指揮者とする。</p> <p>(8) 火災発生時の対応</p> <p>①火災対応手順の制定</p> <p>防火管理者は、発電所構内での火災発生に備え、消火手順を定めるとともに、維持・管理を行う。</p> <p>a. 火災対応手順には、以下を含める。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・役割と権限</li> <li>・消火体制と連絡先</li> <li>・複数同時火災発生時の対策</li> </ul> <p>b. 消火手順には、以下を含める。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・消防隊員の入室経路と退去経路</li> <li>・消防隊員の配置(指揮者位置、確認位置等)</li> <li>・安全上重要な構造物、系統、機器の設置場所</li> <li>・火災荷重</li> <li>・放射線、有害物質、高電圧等の特別な危険性(爆発の可能性含む)</li> <li>・使用可能な火災防護設備(例：固定式消火設備、消火器、屋内消火栓等)</li> <li>・臨界その他の特別な懸念のための、特定の消火剤に対する使用制限と代替手段</li> <li>・固定式消火設備、屋内消火栓、消火器の配置</li> <li>・手動消火活動のための給水</li> <li>・消火要員が使用する通信連絡システム</li> <li>・個別の火災区域の消火対応手順</li> <li>・外部火災(補助ボイラー燃料タンク、変圧器、森林火災等)の対応</li> </ul>	<p>【女川】</p> <p>■呼称の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊は現地指揮本部の設置場所は、火災発生場所に応じて決定することとしている。</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違</p> <p>(女川実績の反映)</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>外部火災を想定するタンクの相違</p>



泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

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

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>②火災発生時の注意事項</p> <p>防火管理者は、火災発生時の対応として以下の項目を定める。</p> <p>a. 通報連絡</p> <p>b. 火災現場での活動に向けた準備</p> <p>c. 消火活動</p> <p>(a) 初期消火活動</p> <p>(b) 自衛消防隊 (自衛消防隊長) 到着以降の消火活動</p> <p>d. 消防機関への対応</p> <p>(a) 消防機関への状況説明・情報提供 (火災情報, 放射線状況, 負傷者情報等)</p> <p>(b) 消防機関の装備 (管理区域での汚染区分に応じた装備を予め定める)</p> <p>(c) 火災現場及び現地指揮本部での指揮命令系統の統一</p> <p>(d) 消防機関の汚染検査</p> <p>(e) 消防機関の現地指揮本部, 火災現場への誘導</p> <p>e. 避難活動</p> <p>(a) 避難周知</p> <p>(b) 作業員等の把握</p> <p>(c) 避難誘導</p> <p>f. 自衛消防隊の召集</p> <p>(a) 平日勤務時間</p> <p>(b) 平日夜間・休祭日</p>	<p>②火災発生時の注意事項</p> <p>防火管理者は、火災発生時の対応として以下の項目を定める。</p> <p>a. 通報連絡</p> <p>b. 火災現場での活動に向けた準備</p> <p>c. 消火活動</p> <p>(a) 初期消火活動</p> <p>(b) 自衛消防本部設置以降の消火活動</p> <p>d. 消防機関への対応</p> <p>(a) 消防機関への状況説明・情報提供 (火災情報, 放射線状況, 負傷者情報等)</p> <p>(b) 消防機関の装備 (管理区域での汚染区分に応じた装備をあらかじめ定める)</p> <p>(c) 火災現場及び現地指揮本部での指揮命令系統の統一</p> <p>(d) 消防機関の汚染検査</p> <p>(e) 消防機関の現地指揮本部, 火災現場への誘導</p> <p>e. 避難活動</p> <p>(a) 避難周知</p> <p>(b) 作業員等の把握</p> <p>(c) 避難誘導</p> <p>f. 自衛消防隊の召集</p> <p>(a) 平日勤務時間</p> <p>(b) 平日夜間・休祭日</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【女川】</p> <p>■呼称の相違</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>③中央制御室盤内の消火活動に関する注意事項</p> <p>中央制御室盤内で火災が発生した場合の消火活動については、常駐する運転員が実施することとする。具体的な手順については、消火手順に以下の事項を定める。</p> <p>a. 消火設備</p> <p>中央制御室の制御盤内の火災については、電気機器への影響がない二酸化炭素消火器を使用して、消火を行う。</p> <p>b. 消火手順</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>火災が発生した場合、運転員は受信機盤により、火災が発生している区画を特定すると共にプラント運転状況を監視する。</li> <li>消火活動は2名で行い、1名は直ちに至近の二酸化炭素消火器を準備し、火災発生箇所に対して、消火活動を行う。もう1名は、予備の二酸化炭素消火器の準備等を行う。</li> <li>制御盤内での消火活動を行う場合は、セルフエアセットを装着して消火活動を行う。</li> <li>中央制御室主盤及び中央制御室裏盤エリアへの移動は、距離が短いことから、短時間で移動して、速やかに消火活動を実施する。</li> <li>中央制御室の火災発生時の煙を排気するために排煙装置を配備する。また、排煙装置の起動手順を定める。</li> </ul> <p>④中央制御室床下ケーブルピットでの火災発生時の注意事項</p> <p>中央制御室床下ケーブルピットで火災が発生した場合は、消火剤には毒性がないが、消火時にフッ化水素が生成されることを踏まえ、運転員に保護具を装着させることを社内文書に定める。</p>	<p>③中央制御室盤内の消火活動に関する注意事項</p> <p>中央制御室盤内で火災が発生した場合の消火活動については、常駐する運転員が実施することとする。具体的な手順については、消火手順に以下の事項を定める。</p> <p>a. 消火設備</p> <p>中央制御室の制御盤内の火災については、電気機器への影響がない二酸化炭素消火器を使用して、消火を行う。</p> <p>b. 消火手順</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>火災が発生した場合、運転員は煙検出装置により、火災が発生している盤を特定すると共にプラント運転状況を監視する。</li> <li>消火活動は2名で行い、1名は直ちに至近の二酸化炭素消火器を準備し、火災発生箇所に対して、消火活動を行う。もう1名は、予備の二酸化炭素消火器の準備等を行う。</li> <li>中央制御室（安全系コンソール）への移動は、距離が短いことから、短時間で移動して、速やかに消火活動を実施する。</li> <li>中央制御室の火災発生時の煙を排気するために排煙装置を配備する。また、排煙装置の起動手順を定める。</li> </ul>	<p>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違        （女川実績の反映）</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違        中央制御室の火災検知の相違、泊の中央制御室は小型盤のため盤内の空間容積が小さいことから、受信機盤ではなく、煙検出装置で特定している。また、盤内中央制御室で火災が発生した場合は、中央制御室内にある消火器にてすぐに消火活動を行うため、セルフエアセットを装着しての消火は想定していない。</p> <p>【女川】</p> <p>■設備名称の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違        泊のフロアケーブルダクトは消火剤が運転員が滞在する場所に入っていないことと、消火剤（イナージェン）による人体への影響はないため。</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 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>⑤火災鎮火後の処置</p> <p>発電課長は、消防機関からの鎮火確認を受けたのち、設備状態の確認を行い、設備保守箇所へ点検依頼を行う。設備保守箇所は火災後の設備健全性確認を行う。</p> <p>(9) 原子炉格納容器内の火災防護対策</p> <p>原子炉格納容器内は、プラント運転中については、窒素が封入され雰囲気不活性化されていることから、火災の発生は想定されない。</p> <p>一方で窒素が封入されていない期間のほとんどは原子炉が低温停止に到達している期間であるが、わずかではあるものの原子炉が低温停止に到達していない期間もあることを踏まえて、「2.1.3.1.(2)②原子炉格納容器内の系統分離」及び資料8に示す火災防護対策及び以下のとおり運用を行うことを火災防護計画に定める。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>原子炉格納容器内での作業に伴う持ち込み可燃物について、持ち込み期間・可燃物量・持ち込み場所等を管理する。原子炉格納容器内への持ち込み可燃物の仮置きは禁止とするが、やむを得ず仮置きする場合には、不燃シートで覆う又は金属箱の中に収納するとともに、その近傍に消火器を準備する。</li> <li>原子炉格納容器内での点検等で火気作業を実施する場合は、火災防護計画にて定める管理手順に従って実施する。</li> <li>原子炉格納容器内での火災発生に対して、原子炉格納容器内への入退域箇所や、原子炉格納容器内外の消火器・近傍の屋内消火栓・通信設備の位置、原子炉格納容器内の安全系設備やハザードの位置を明記した消火手順を作成する。</li> </ul>	<p>④火災鎮火後の処置</p> <p>発電課長（当直）は、消防機関からの鎮火確認を受けたのち、設備状態の確認を行い、設備保守箇所へ点検依頼を行う。設備保守箇所は火災後の設備健全性確認を行う。</p> <p>(9) 原子炉格納容器内の火災防護対策</p> <p>「2.1.3.1.(2)②原子炉格納容器内に対する火災の影響軽減のための対策」及び資料8に示す火災防護対策及び以下のとおり運用を行うことを火災防護計画に定める。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>原子炉格納容器内での作業に伴う持ち込み可燃物について、持ち込み期間・可燃物量・持ち込み場所等を管理する。原子炉格納容器内への持ち込み可燃物の仮置きは禁止とするが、やむを得ず仮置きする場合には、不燃シートで覆う又は金属箱の中に収納するとともに、その近傍に消火器を準備する。</li> <li>原子炉格納容器内での点検等で火気作業を実施する場合は、火災防護計画にて定める管理手順に従って実施する。</li> <li>原子炉格納容器内での火災発生に対して、原子炉格納容器内への入退域箇所や、原子炉格納容器内外の消火器・近傍の屋内消火栓・通信設備の位置、原子炉格納容器内の安全系設備やハザードの位置を明記した消火手順を作成する。</li> </ul>	<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載内容の相違（女川実績の反映）</li> <li>【女川】</li> <li>■呼称の相違</li> <li>【女川】</li> <li>■設計の相違</li> </ul> <p>運転中のBWRの原子炉格納容器は窒素置換されているため、窒素置換されていない期間と記載を分けている。PWRは運転中、停止中とも同様の対応を記載。また、影響軽減対策として、泊は計器をループごとに配置する等の影響軽減対策、消火要員による消火が不可能な場合のスプレイ設備による消火を行うことを記載している</p> <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載表現の相違</li> </ul>





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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

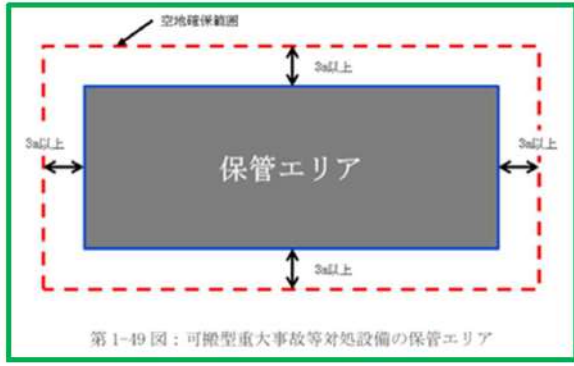
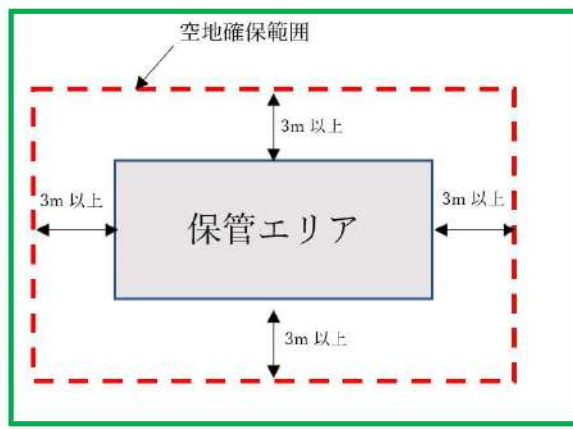
第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4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"> <li>・ 上記で設定した火災区域の境界付近は、可燃物を置かない管理を実施するとともに、周辺施設又は植生との隔離、周辺の植生区域の除草等の管理を実施する。</li> <li>・ 屋外の火災区域については、点検に係る資機材等の可燃物の仮置きを禁止する。</li> <li>・ 重大事故等対処施設（屋外に設定した火災区域、緊急時対策建屋を含む）への屋外アクセスルートを決める。</li> <li>・ 屋外アクセスルート及びその周辺については、地震発生に伴う火災の発生防止対策（可燃物・危険物管理等）及び火災の延焼防止対策を行う。</li> <li>・ 屋外アクセスルート近傍で設備の新設や補修工事を実施する場合には、火災発生の影響を考慮すること、必要な評価（外部火災影響評価）を実施することを火災防護計画及びその関連文書に定める。</li> <li>・ 屋外の火災区域での火災発生に対して、火災発生区域へのアクセスルート、敷地内の消火器、防火水槽等の位置を明記した消火手順を作成する。</li> </ul> <p>②可搬型重大事故等対処設備及びその保管場所の火災防護対策</p> <p>可搬型重大事故等対処設備は、建屋内及び屋外に「保管」されており、建屋内については基準規則第8条、第41条に基づき設定した火災区域及び火災区画に保管する。</p> <p>特に屋外の可搬型重大事故等対処設備及びその保管場所の火災防護対策として以下の事項を火災防護計画及びその関連文書として定め、これを実施する。</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・ 上記で設定した火災区域の境界付近は、可燃物を置かない管理を実施するとともに、周辺施設又は植生との隔離、周辺の植生区域の除草等の管理を実施する。</li> <li>・ 屋外の火災区域については、点検に係る資機材等の可燃物の仮置きを禁止する。</li> <li>・ 重大事故等対処施設（屋外に設定した火災区域、緊急時対策所を含む）への屋外アクセスルートを決める。</li> <li>・ 屋外アクセスルート及びその周辺については、地震発生に伴う火災の発生防止対策（可燃物・危険物管理等）及び火災の延焼防止対策を行う。</li> <li>・ 屋外アクセスルート近傍で設備の新設や補修工事を実施する場合には、火災発生の影響を考慮すること、必要な評価（外部火災影響評価）を実施することを火災防護計画及びその関連文書に定める。</li> <li>・ 屋外の火災区域での火災発生に対して、火災発生区域へのアクセスルート、敷地内の消火器、防火水槽等の位置を明記した消火手順を作成する。</li> </ul> <p>②可搬型重大事故等対処設備及びその保管場所の火災防護対策</p> <p>可搬型重大事故等対処設備は、建屋内及び屋外に「保管」されており、建屋内については基準規則第8条、第41条に基づき設定した火災区域及び火災区画に保管する。</p> <p>特に屋外の可搬型重大事故等対処設備及びその保管場所の火災防護対策として以下の事項を火災防護計画及びその関連文書として定め、これを実施する。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違        （女川実績の反映）</p> <p>【女川】</p> <p>■設備名称の相違</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>第1-49図：可搬型重大事故等対処設備の保管エリア</p> <p>(11) 消防法に基づく危険物施設予防管理・活動業務</p> <p>発電所長は、消防法に基づき危険物予防規程を作成し、市町村長の認可を受ける。危険物保安監督者は、危険物予防規程に基づき危険物施設の保安に関して必要な監督業務を実施する。火災防護計画には、危険物施設の保安業務を以下の通り定める。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・危険物施設の保安関係者に対する教育</li> <li>・危険物施設における訓練</li> <li>・巡視・点検</li> <li>・運転・操作</li> <li>・危険物の取扱い作業・貯蔵</li> <li>・危険物施設の補修</li> <li>・非常時の措置</li> <li>・油漏えい時の対処方法</li> <li>・消防機関との連絡</li> <li>・検査</li> </ul> <p>危険物施設の適用範囲については、「危険物製造所等許可施設一覧表」(第1-17表)に示す。</p>	 <p>第1-34図：可搬型重大事故等対処設備の保管エリア</p> <p>(11) 消防法に基づく危険物施設予防管理・活動業務</p> <p>発電所長は、消防法に基づき危険物予防規程を作成し、市町村長の認可を受ける。危険物保安監督者は、危険物予防規程に基づき危険物施設の保安に関して必要な監督業務を実施する。火災防護計画には、危険物施設の保安業務を以下の通り定める。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・危険物施設の保安関係者に対する教育</li> <li>・危険物施設における訓練</li> <li>・巡視・点検</li> <li>・運転・操作</li> <li>・危険物の取扱い作業・貯蔵</li> <li>・危険物施設の補修</li> <li>・非常時の措置</li> <li>・油漏えい時の対処方法</li> <li>・消防機関との連絡</li> <li>・検査</li> </ul> <p>危険物施設の適用範囲については、「危険物製造所等許可施設一覧表」(第1-15表)に示す。</p>	<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載内容の相違 (女川実績の反映)</li> </ul> <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載表現の相違</li> </ul>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

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

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
	<p>第1-17表: 危険物製造所等許可施設一覧表 (1)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">施設番号</th> <th rowspan="2">製造所等の名称</th> <th rowspan="2">施設名称</th> <th colspan="2">危険物</th> <th rowspan="2">取引量の概数</th> <th colspan="2">設置許可 年月日・番号</th> <th rowspan="2">設置管理状況</th> </tr> <tr> <th>種</th> <th>名称</th> <th>数量</th> <th>完成年度</th> <th>年月日・番号</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>一般動燃所</td> <td>1号機 補助ボイラー設備</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>47,000kg</td> <td>33.6.00</td> <td>設 昭和37年7月1日 第101号 完 昭和37年8月21日 第101号</td> <td>発電管理 タービン室</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>一般動燃所</td> <td>1号機 高圧ポンプ 駆動機</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>420kg</td> <td>42.07.00</td> <td>設 昭和37年2月19日 第101号 完 昭和37年10月20日 第101号</td> <td>発電管理 第3号6</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>一般動燃所</td> <td>1号機 炉室用ディーゼル発電機</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>30,200kg</td> <td>31.4.00</td> <td>設 昭和37年7月1日 第101号 完 昭和37年11月19日 第101号</td> <td>発電管理 第3号6</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>一般動燃所</td> <td>1号機 主送ファン 送風機</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>30,36kg</td> <td>15.9.00</td> <td>設 昭和37年3月23日 第101号 完 昭和38年2月29日 第101号</td> <td>発電管理 タービン室</td> </tr> </tbody> </table>	施設番号	製造所等の名称	施設名称	危険物		取引量の概数	設置許可 年月日・番号		設置管理状況	種	名称	数量	完成年度	年月日・番号	1	一般動燃所	1号機 補助ボイラー設備	4	第四類 第二石油類 軽油	47,000kg	33.6.00	設 昭和37年7月1日 第101号 完 昭和37年8月21日 第101号	発電管理 タービン室	2	一般動燃所	1号機 高圧ポンプ 駆動機	4	第四類 第二石油類 軽油	420kg	42.07.00	設 昭和37年2月19日 第101号 完 昭和37年10月20日 第101号	発電管理 第3号6	3	一般動燃所	1号機 炉室用ディーゼル発電機	4	第四類 第二石油類 軽油	30,200kg	31.4.00	設 昭和37年7月1日 第101号 完 昭和37年11月19日 第101号	発電管理 第3号6	4	一般動燃所	1号機 主送ファン 送風機	4	第四類 第二石油類 軽油	30,36kg	15.9.00	設 昭和37年3月23日 第101号 完 昭和38年2月29日 第101号	発電管理 タービン室	<p>第1-15表: 危険物製造所等許可施設一覧表</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">施設番号</th> <th rowspan="2">製造所等の名称</th> <th rowspan="2">施設名称</th> <th colspan="2">危険物</th> <th rowspan="2">取引量の概数</th> <th colspan="2">設置許可 年月日・番号</th> <th rowspan="2">設置管理状況</th> </tr> <tr> <th>種</th> <th>名称</th> <th>数量</th> <th>完成年度</th> <th>年月日・番号</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>地下タンク貯蔵所</td> <td>ディーゼル発電機用燃料油貯蔵槽(1号)</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>491,5kg</td> <td>49.1.00</td> <td>設 昭和36年7月20日 第15号 完 昭和36年8月6日 第15号</td> <td>発電管理 燃料油貯蔵槽</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>地下タンク貯蔵所</td> <td>ディーゼル発電機用燃料油貯蔵槽(2号)</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>491,5kg</td> <td>49.1.00</td> <td>設 昭和36年7月20日 第15号 完 昭和36年8月6日 第15号</td> <td>発電管理 燃料油貯蔵槽</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>地下タンク貯蔵所</td> <td>ディーゼル発電機用燃料油貯蔵槽(3号)</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>209,19kg</td> <td>20.11.00</td> <td>設 平成15年2月2日 第15号 完 平成20年2月10日 第15号</td> <td>発電管理 燃料油貯蔵槽</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>地下タンク貯蔵所</td> <td>ディーゼル発電機用燃料油貯蔵槽(4号)</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>209,19kg</td> <td>20.11.00</td> <td>設 平成15年2月2日 第15号 完 平成20年2月10日 第15号</td> <td>発電管理 燃料油貯蔵槽</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>タンク貯蔵所</td> <td>燃料油(タービン用)貯蔵槽(1,2号)</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 重油</td> <td>970kg</td> <td>99.00</td> <td>設 昭和36年10月17日 第15号 完 昭和36年11月10日 第15号</td> <td>発電管理 燃料油貯蔵槽</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>タンク貯蔵所</td> <td>燃料油(タービン用)貯蔵槽(3号)</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 重油</td> <td>72kg</td> <td>99.00</td> <td>設 平成15年2月2日 第15号 完 平成20年2月10日 第15号</td> <td>発電管理 燃料油貯蔵槽</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>タンク貯蔵所</td> <td>燃料油(タービン用)貯蔵槽(4号)</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 重油</td> <td>70kg</td> <td>11.00</td> <td>設 昭和36年6月24日 第15号 完 昭和36年7月10日 第15号</td> <td>発電管理 燃料油貯蔵槽</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>タンク貯蔵所</td> <td>燃料油(タービン用)貯蔵槽(5号)</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 重油</td> <td>11kg</td> <td>11.00</td> <td>設 平成15年2月2日 第15号 完 平成20年2月10日 第15号</td> <td>発電管理 燃料油貯蔵槽</td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>一般動燃所</td> <td>ディーゼル発電機用燃料油・潤滑油貯蔵槽(1号)</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>89,1kg</td> <td>91.11.00</td> <td>設 昭和36年7月20日 第15号 完 昭和36年8月6日 第15号</td> <td>発電管理 燃料油貯蔵槽</td> </tr> <tr> <td>10</td> <td>一般動燃所</td> <td>ディーゼル発電機用燃料油・潤滑油貯蔵槽(2号)</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>14,1kg</td> <td>91.11.00</td> <td>設 昭和36年12月27日 第15号 完 平成元年7月15日 第15号</td> <td>発電管理 燃料油貯蔵槽</td> </tr> </tbody> </table>	施設番号	製造所等の名称	施設名称	危険物		取引量の概数	設置許可 年月日・番号		設置管理状況	種	名称	数量	完成年度	年月日・番号	1	地下タンク貯蔵所	ディーゼル発電機用燃料油貯蔵槽(1号)	4	第四類 第二石油類 軽油	491,5kg	49.1.00	設 昭和36年7月20日 第15号 完 昭和36年8月6日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽	2	地下タンク貯蔵所	ディーゼル発電機用燃料油貯蔵槽(2号)	4	第四類 第二石油類 軽油	491,5kg	49.1.00	設 昭和36年7月20日 第15号 完 昭和36年8月6日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽	3	地下タンク貯蔵所	ディーゼル発電機用燃料油貯蔵槽(3号)	4	第四類 第二石油類 軽油	209,19kg	20.11.00	設 平成15年2月2日 第15号 完 平成20年2月10日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽	4	地下タンク貯蔵所	ディーゼル発電機用燃料油貯蔵槽(4号)	4	第四類 第二石油類 軽油	209,19kg	20.11.00	設 平成15年2月2日 第15号 完 平成20年2月10日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽	5	タンク貯蔵所	燃料油(タービン用)貯蔵槽(1,2号)	4	第四類 第二石油類 重油	970kg	99.00	設 昭和36年10月17日 第15号 完 昭和36年11月10日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽	6	タンク貯蔵所	燃料油(タービン用)貯蔵槽(3号)	4	第四類 第二石油類 重油	72kg	99.00	設 平成15年2月2日 第15号 完 平成20年2月10日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽	7	タンク貯蔵所	燃料油(タービン用)貯蔵槽(4号)	4	第四類 第二石油類 重油	70kg	11.00	設 昭和36年6月24日 第15号 完 昭和36年7月10日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽	8	タンク貯蔵所	燃料油(タービン用)貯蔵槽(5号)	4	第四類 第二石油類 重油	11kg	11.00	設 平成15年2月2日 第15号 完 平成20年2月10日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽	9	一般動燃所	ディーゼル発電機用燃料油・潤滑油貯蔵槽(1号)	4	第四類 第二石油類 軽油	89,1kg	91.11.00	設 昭和36年7月20日 第15号 完 昭和36年8月6日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽	10	一般動燃所	ディーゼル発電機用燃料油・潤滑油貯蔵槽(2号)	4	第四類 第二石油類 軽油	14,1kg	91.11.00	設 昭和36年12月27日 第15号 完 平成元年7月15日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽	<p>第1-17表: 危険物製造所等許可施設一覧表 (2)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">施設番号</th> <th rowspan="2">製造所等の名称</th> <th rowspan="2">施設名称</th> <th colspan="2">危険物</th> <th rowspan="2">取引量の概数</th> <th colspan="2">設置許可 年月日・番号</th> <th rowspan="2">設置管理状況</th> </tr> <tr> <th>種</th> <th>名称</th> <th>数量</th> <th>完成年度</th> <th>年月日・番号</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>3</td> <td>一般動燃所</td> <td>2号機 炉室用ディーゼル発電機(1)</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>41,000kg</td> <td>43,131.00</td> <td>設 平成4年12月16日 第17号 完 平成4年2月23日 第17号</td> <td>発電管理 第3号6</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>一般動燃所</td> <td>2号機 炉室用ディーゼル発電機(2)</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>41,000kg</td> <td>43,131.00</td> <td>設 平成4年12月16日 第17号 完 平成4年2月23日 第17号</td> <td>発電管理 第3号6</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>一般動燃所</td> <td>2号機 高圧ポンプ・スチーム・ディーゼル発電機</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>21,000kg</td> <td>21,768.00</td> <td>設 平成4年12月16日 第17号 完 平成4年2月23日 第17号</td> <td>発電管理 第3号6</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>一般動燃所</td> <td>2号機 高圧ポンプ・スチーム・ディーゼル発電機</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>17,200kg</td> <td>20,400.00</td> <td>設 平成4年11月20日 第17号 完 平成4年4月20日 第17号</td> <td>発電管理 タービン室</td> </tr> </tbody> </table>	施設番号	製造所等の名称	施設名称	危険物		取引量の概数	設置許可 年月日・番号		設置管理状況	種	名称	数量	完成年度	年月日・番号	3	一般動燃所	2号機 炉室用ディーゼル発電機(1)	4	第四類 第二石油類 軽油	41,000kg	43,131.00	設 平成4年12月16日 第17号 完 平成4年2月23日 第17号	発電管理 第3号6	4	一般動燃所	2号機 炉室用ディーゼル発電機(2)	4	第四類 第二石油類 軽油	41,000kg	43,131.00	設 平成4年12月16日 第17号 完 平成4年2月23日 第17号	発電管理 第3号6	5	一般動燃所	2号機 高圧ポンプ・スチーム・ディーゼル発電機	4	第四類 第二石油類 軽油	21,000kg	21,768.00	設 平成4年12月16日 第17号 完 平成4年2月23日 第17号	発電管理 第3号6	6	一般動燃所	2号機 高圧ポンプ・スチーム・ディーゼル発電機	4	第四類 第二石油類 軽油	17,200kg	20,400.00	設 平成4年11月20日 第17号 完 平成4年4月20日 第17号	発電管理 タービン室	<p>第1-15表: 危険物製造所等許可施設一覧表 (2)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">施設番号</th> <th rowspan="2">製造所等の名称</th> <th rowspan="2">施設名称</th> <th colspan="2">危険物</th> <th rowspan="2">取引量の概数</th> <th colspan="2">設置許可 年月日・番号</th> <th rowspan="2">設置管理状況</th> </tr> <tr> <th>種</th> <th>名称</th> <th>数量</th> <th>完成年度</th> <th>年月日・番号</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>11</td> <td>一般動燃所</td> <td>ディーゼル発電機用燃料油・潤滑油貯蔵槽(3号)</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>79,1kg</td> <td>71.3.00</td> <td>設 平成17年7月7日 第17号 完 昭和37年8月5日 第17号</td> <td>発電管理 燃料油貯蔵槽</td> </tr> <tr> <td>12</td> <td>一般動燃所</td> <td>タービン潤滑油貯蔵槽(1号)</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 重油</td> <td>79kg</td> <td>12.2.00</td> <td>設 昭和36年11月4日 第17号 完 昭和36年12月11日 第17号</td> <td>発電管理 燃料油貯蔵槽</td> </tr> <tr> <td>13</td> <td>一般動燃所</td> <td>タービン潤滑油貯蔵槽(2号)</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 重油</td> <td>79kg</td> <td>12.2.00</td> <td>設 平成元年1月14日 第17号 完 平成元年2月10日 第17号</td> <td>発電管理 燃料油貯蔵槽</td> </tr> <tr> <td>14</td> <td>一般動燃所</td> <td>タービン潤滑油貯蔵槽(3号)</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 重油</td> <td>17,9kg</td> <td>15.0.00</td> <td>設 平成20年11月11日 第17号 完 平成21年2月10日 第17号</td> <td>発電管理 燃料油貯蔵槽</td> </tr> <tr> <td>15</td> <td>一般動燃所</td> <td>燃料油(タービン用)貯蔵槽(1,4号)</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 重油</td> <td>95kg</td> <td>47.00</td> <td>設 昭和36年2月24日 第17号 完 昭和36年3月11日 第17号</td> <td>発電管理 燃料油貯蔵槽</td> </tr> <tr> <td>16</td> <td>一般動燃所</td> <td>燃料油(タービン用)貯蔵槽(2号)</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 重油</td> <td>104,9kg</td> <td>57.3.00</td> <td>設 平成17年7月17日 第17号 完 昭和37年8月5日 第17号</td> <td>発電管理 燃料油貯蔵槽</td> </tr> <tr> <td>17</td> <td>室内貯蔵所</td> <td>潤滑油</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 重油</td> <td>4kg</td> <td>9.00</td> <td>設 昭和33年7月4日 第17号 完 昭和33年8月3日 第17号</td> <td>発電管理 燃料油貯蔵槽</td> </tr> <tr> <td>18</td> <td>室内貯蔵所</td> <td>2号機</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>4kg</td> <td>5.11.00</td> <td>設 昭和33年10月11日 第17号 完 昭和33年12月10日 第17号</td> <td>土壌汚染 燃料油貯蔵槽</td> </tr> <tr> <td>19</td> <td>室内貯蔵所</td> <td>2号機</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>4kg</td> <td>5.11.00</td> <td>設 平成19年7月21日 第17号 完 昭和37年8月2日 第17号</td> <td>土壌汚染 燃料油貯蔵槽</td> </tr> <tr> <td>20</td> <td>室内貯蔵所</td> <td>2号機</td> <td>4</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>5,7kg</td> <td>9.00</td> <td>設 平成21年10月20日 第17号 完 昭和23年8月4日 第17号</td> <td>土壌汚染 燃料油貯蔵槽</td> </tr> </tbody> </table>	施設番号	製造所等の名称	施設名称	危険物		取引量の概数	設置許可 年月日・番号		設置管理状況	種	名称	数量	完成年度	年月日・番号	11	一般動燃所	ディーゼル発電機用燃料油・潤滑油貯蔵槽(3号)	4	第四類 第二石油類 軽油	79,1kg	71.3.00	設 平成17年7月7日 第17号 完 昭和37年8月5日 第17号	発電管理 燃料油貯蔵槽	12	一般動燃所	タービン潤滑油貯蔵槽(1号)	4	第四類 第二石油類 重油	79kg	12.2.00	設 昭和36年11月4日 第17号 完 昭和36年12月11日 第17号	発電管理 燃料油貯蔵槽	13	一般動燃所	タービン潤滑油貯蔵槽(2号)	4	第四類 第二石油類 重油	79kg	12.2.00	設 平成元年1月14日 第17号 完 平成元年2月10日 第17号	発電管理 燃料油貯蔵槽	14	一般動燃所	タービン潤滑油貯蔵槽(3号)	4	第四類 第二石油類 重油	17,9kg	15.0.00	設 平成20年11月11日 第17号 完 平成21年2月10日 第17号	発電管理 燃料油貯蔵槽	15	一般動燃所	燃料油(タービン用)貯蔵槽(1,4号)	4	第四類 第二石油類 重油	95kg	47.00	設 昭和36年2月24日 第17号 完 昭和36年3月11日 第17号	発電管理 燃料油貯蔵槽	16	一般動燃所	燃料油(タービン用)貯蔵槽(2号)	4	第四類 第二石油類 重油	104,9kg	57.3.00	設 平成17年7月17日 第17号 完 昭和37年8月5日 第17号	発電管理 燃料油貯蔵槽	17	室内貯蔵所	潤滑油	4	第四類 第二石油類 重油	4kg	9.00	設 昭和33年7月4日 第17号 完 昭和33年8月3日 第17号	発電管理 燃料油貯蔵槽	18	室内貯蔵所	2号機	4	第四類 第二石油類 軽油	4kg	5.11.00	設 昭和33年10月11日 第17号 完 昭和33年12月10日 第17号	土壌汚染 燃料油貯蔵槽	19	室内貯蔵所	2号機	4	第四類 第二石油類 軽油	4kg	5.11.00	設 平成19年7月21日 第17号 完 昭和37年8月2日 第17号	土壌汚染 燃料油貯蔵槽	20	室内貯蔵所	2号機	4	第四類 第二石油類 軽油	5,7kg	9.00	設 平成21年10月20日 第17号 完 昭和23年8月4日 第17号	土壌汚染 燃料油貯蔵槽	<p>【女川】          ■設計方針の相違          危険物貯蔵設備の相違          【大飯】          ■記載内容の相違          (女川実績の反映)</p>
施設番号	製造所等の名称				施設名称	危険物		取引量の概数	設置許可 年月日・番号		設置管理状況																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
		種	名称	数量		完成年度	年月日・番号																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
1	一般動燃所	1号機 補助ボイラー設備	4	第四類 第二石油類 軽油	47,000kg	33.6.00	設 昭和37年7月1日 第101号 完 昭和37年8月21日 第101号	発電管理 タービン室																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
2	一般動燃所	1号機 高圧ポンプ 駆動機	4	第四類 第二石油類 軽油	420kg	42.07.00	設 昭和37年2月19日 第101号 完 昭和37年10月20日 第101号	発電管理 第3号6																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
3	一般動燃所	1号機 炉室用ディーゼル発電機	4	第四類 第二石油類 軽油	30,200kg	31.4.00	設 昭和37年7月1日 第101号 完 昭和37年11月19日 第101号	発電管理 第3号6																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
4	一般動燃所	1号機 主送ファン 送風機	4	第四類 第二石油類 軽油	30,36kg	15.9.00	設 昭和37年3月23日 第101号 完 昭和38年2月29日 第101号	発電管理 タービン室																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
施設番号	製造所等の名称	施設名称	危険物		取引量の概数	設置許可 年月日・番号		設置管理状況																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
			種	名称		数量	完成年度		年月日・番号																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
1	地下タンク貯蔵所	ディーゼル発電機用燃料油貯蔵槽(1号)	4	第四類 第二石油類 軽油	491,5kg	49.1.00	設 昭和36年7月20日 第15号 完 昭和36年8月6日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
2	地下タンク貯蔵所	ディーゼル発電機用燃料油貯蔵槽(2号)	4	第四類 第二石油類 軽油	491,5kg	49.1.00	設 昭和36年7月20日 第15号 完 昭和36年8月6日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
3	地下タンク貯蔵所	ディーゼル発電機用燃料油貯蔵槽(3号)	4	第四類 第二石油類 軽油	209,19kg	20.11.00	設 平成15年2月2日 第15号 完 平成20年2月10日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
4	地下タンク貯蔵所	ディーゼル発電機用燃料油貯蔵槽(4号)	4	第四類 第二石油類 軽油	209,19kg	20.11.00	設 平成15年2月2日 第15号 完 平成20年2月10日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
5	タンク貯蔵所	燃料油(タービン用)貯蔵槽(1,2号)	4	第四類 第二石油類 重油	970kg	99.00	設 昭和36年10月17日 第15号 完 昭和36年11月10日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
6	タンク貯蔵所	燃料油(タービン用)貯蔵槽(3号)	4	第四類 第二石油類 重油	72kg	99.00	設 平成15年2月2日 第15号 完 平成20年2月10日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
7	タンク貯蔵所	燃料油(タービン用)貯蔵槽(4号)	4	第四類 第二石油類 重油	70kg	11.00	設 昭和36年6月24日 第15号 完 昭和36年7月10日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
8	タンク貯蔵所	燃料油(タービン用)貯蔵槽(5号)	4	第四類 第二石油類 重油	11kg	11.00	設 平成15年2月2日 第15号 完 平成20年2月10日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
9	一般動燃所	ディーゼル発電機用燃料油・潤滑油貯蔵槽(1号)	4	第四類 第二石油類 軽油	89,1kg	91.11.00	設 昭和36年7月20日 第15号 完 昭和36年8月6日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
10	一般動燃所	ディーゼル発電機用燃料油・潤滑油貯蔵槽(2号)	4	第四類 第二石油類 軽油	14,1kg	91.11.00	設 昭和36年12月27日 第15号 完 平成元年7月15日 第15号	発電管理 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
施設番号	製造所等の名称	施設名称	危険物		取引量の概数	設置許可 年月日・番号		設置管理状況																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
			種	名称		数量	完成年度		年月日・番号																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
3	一般動燃所	2号機 炉室用ディーゼル発電機(1)	4	第四類 第二石油類 軽油	41,000kg	43,131.00	設 平成4年12月16日 第17号 完 平成4年2月23日 第17号	発電管理 第3号6																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
4	一般動燃所	2号機 炉室用ディーゼル発電機(2)	4	第四類 第二石油類 軽油	41,000kg	43,131.00	設 平成4年12月16日 第17号 完 平成4年2月23日 第17号	発電管理 第3号6																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
5	一般動燃所	2号機 高圧ポンプ・スチーム・ディーゼル発電機	4	第四類 第二石油類 軽油	21,000kg	21,768.00	設 平成4年12月16日 第17号 完 平成4年2月23日 第17号	発電管理 第3号6																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
6	一般動燃所	2号機 高圧ポンプ・スチーム・ディーゼル発電機	4	第四類 第二石油類 軽油	17,200kg	20,400.00	設 平成4年11月20日 第17号 完 平成4年4月20日 第17号	発電管理 タービン室																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
施設番号	製造所等の名称	施設名称	危険物		取引量の概数	設置許可 年月日・番号		設置管理状況																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
			種	名称		数量	完成年度		年月日・番号																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
11	一般動燃所	ディーゼル発電機用燃料油・潤滑油貯蔵槽(3号)	4	第四類 第二石油類 軽油	79,1kg	71.3.00	設 平成17年7月7日 第17号 完 昭和37年8月5日 第17号	発電管理 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
12	一般動燃所	タービン潤滑油貯蔵槽(1号)	4	第四類 第二石油類 重油	79kg	12.2.00	設 昭和36年11月4日 第17号 完 昭和36年12月11日 第17号	発電管理 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
13	一般動燃所	タービン潤滑油貯蔵槽(2号)	4	第四類 第二石油類 重油	79kg	12.2.00	設 平成元年1月14日 第17号 完 平成元年2月10日 第17号	発電管理 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
14	一般動燃所	タービン潤滑油貯蔵槽(3号)	4	第四類 第二石油類 重油	17,9kg	15.0.00	設 平成20年11月11日 第17号 完 平成21年2月10日 第17号	発電管理 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
15	一般動燃所	燃料油(タービン用)貯蔵槽(1,4号)	4	第四類 第二石油類 重油	95kg	47.00	設 昭和36年2月24日 第17号 完 昭和36年3月11日 第17号	発電管理 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
16	一般動燃所	燃料油(タービン用)貯蔵槽(2号)	4	第四類 第二石油類 重油	104,9kg	57.3.00	設 平成17年7月17日 第17号 完 昭和37年8月5日 第17号	発電管理 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
17	室内貯蔵所	潤滑油	4	第四類 第二石油類 重油	4kg	9.00	設 昭和33年7月4日 第17号 完 昭和33年8月3日 第17号	発電管理 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
18	室内貯蔵所	2号機	4	第四類 第二石油類 軽油	4kg	5.11.00	設 昭和33年10月11日 第17号 完 昭和33年12月10日 第17号	土壌汚染 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
19	室内貯蔵所	2号機	4	第四類 第二石油類 軽油	4kg	5.11.00	設 平成19年7月21日 第17号 完 昭和37年8月2日 第17号	土壌汚染 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
20	室内貯蔵所	2号機	4	第四類 第二石油類 軽油	5,7kg	9.00	設 平成21年10月20日 第17号 完 昭和23年8月4日 第17号	土壌汚染 燃料油貯蔵槽																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	



泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

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

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																												
	<p>第1-17表：危険物製造所等許可施設一覧表 (3)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">施設名</th> <th rowspan="2">製造所等の種別</th> <th rowspan="2">施設名称</th> <th colspan="3">危険物</th> <th rowspan="2">製造許可 年月日・番号</th> <th rowspan="2">設備管理状況</th> </tr> <tr> <th>種</th> <th>名称</th> <th>数量</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>9</td> <td>燃料貯蔵所</td> <td>3号機 220kV 電流計用タンク (2)</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>300kL</td> <td>500個</td> <td>平成10年10月16日 第3000号 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> <tr> <td>10</td> <td>燃料貯蔵所</td> <td>3号機 220kV 電流計用タンク (3)</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>300kL</td> <td>500個</td> <td>平成10年10月16日 第3000号 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> <tr> <td>11</td> <td>一般倉庫</td> <td>3号機 非常用ディーゼル発電機 (2)</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>41.112kL</td> <td>42.279個</td> <td>平成11年10月25日 第3000号 定期検査済181号 平成12年4月4日 第3002号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> <tr> <td>12</td> <td>一般倉庫</td> <td>3号機 非常用ディーゼル発電機 (3)</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>41.112kL</td> <td>42.279個</td> <td>平成11年10月25日 第3000号 定期検査済181号 平成12年4月4日 第3002号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> <tr> <td>13</td> <td>一般倉庫</td> <td>3号機 高圧中心スプレッドポンプ用発電機</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>21.609kL</td> <td>21.736個</td> <td>平成10年4月22日 第3000号 定期検査済126号 平成12年4月22日 第3004号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> <tr> <td>14</td> <td>一般倉庫</td> <td>3号機 チョーシン関連設備</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>122.78kL</td> <td>26.4個</td> <td>平成10年4月22日 第3000号 定期検査済114号 平成12年4月22日 第3004号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> <tr> <td>15</td> <td>一般倉庫</td> <td>3号機 220kV 電流計用タンク (4) 充てん設備</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>69.999kL</td> <td>69個</td> <td>平成10年4月22日 第3000号 定期検査済124号 平成12年4月22日 第3004号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> <tr> <td>16</td> <td>一般倉庫</td> <td>3号機 220kV 電流計用タンク (5) 充てん設備</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>69.999kL</td> <td>69個</td> <td>平成10年4月22日 第3000号 定期検査済124号 平成12年4月22日 第3004号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> </tbody> </table>	施設名	製造所等の種別	施設名称	危険物			製造許可 年月日・番号	設備管理状況	種	名称	数量	9	燃料貯蔵所	3号機 220kV 電流計用タンク (2)	第2石油類	第2石油類	300kL	500個	平成10年10月16日 第3000号 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中	10	燃料貯蔵所	3号機 220kV 電流計用タンク (3)	第2石油類	第2石油類	300kL	500個	平成10年10月16日 第3000号 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中	11	一般倉庫	3号機 非常用ディーゼル発電機 (2)	第2石油類	第2石油類	41.112kL	42.279個	平成11年10月25日 第3000号 定期検査済181号 平成12年4月4日 第3002号	定期管理中 預かり中	12	一般倉庫	3号機 非常用ディーゼル発電機 (3)	第2石油類	第2石油類	41.112kL	42.279個	平成11年10月25日 第3000号 定期検査済181号 平成12年4月4日 第3002号	定期管理中 預かり中	13	一般倉庫	3号機 高圧中心スプレッドポンプ用発電機	第2石油類	第2石油類	21.609kL	21.736個	平成10年4月22日 第3000号 定期検査済126号 平成12年4月22日 第3004号	定期管理中 預かり中	14	一般倉庫	3号機 チョーシン関連設備	第2石油類	第2石油類	122.78kL	26.4個	平成10年4月22日 第3000号 定期検査済114号 平成12年4月22日 第3004号	定期管理中 預かり中	15	一般倉庫	3号機 220kV 電流計用タンク (4) 充てん設備	第2石油類	第2石油類	69.999kL	69個	平成10年4月22日 第3000号 定期検査済124号 平成12年4月22日 第3004号	定期管理中 預かり中	16	一般倉庫	3号機 220kV 電流計用タンク (5) 充てん設備	第2石油類	第2石油類	69.999kL	69個	平成10年4月22日 第3000号 定期検査済124号 平成12年4月22日 第3004号	定期管理中 預かり中	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">設備名</th> <th rowspan="2">製造所等の種別</th> <th rowspan="2">施設名称</th> <th colspan="2">危険物</th> <th rowspan="2">数量</th> <th rowspan="2">製造許可 年月日・番号</th> <th rowspan="2">設備管理状況</th> </tr> <tr> <th>種</th> <th>名称</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>27</td> <td>一般倉庫</td> <td>可燃物貯蔵庫 (2号機)</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>7.772kL</td> <td>7.419個</td> <td>平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> <tr> <td>21</td> <td>一般倉庫</td> <td>可燃物貯蔵庫 (1号機)</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>7.772kL</td> <td>7.419個</td> <td>平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> <tr> <td>22</td> <td>一般倉庫</td> <td>可燃物貯蔵庫 (2号機)</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>7.772kL</td> <td>7.419個</td> <td>平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> <tr> <td>23</td> <td>一般倉庫</td> <td>可燃物貯蔵庫 (2号機)</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>7.772kL</td> <td>7.419個</td> <td>平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> <tr> <td>24</td> <td>一般倉庫</td> <td>可燃物貯蔵庫 (3号機)</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>7.772kL</td> <td>7.419個</td> <td>平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> <tr> <td>25</td> <td>一般倉庫</td> <td>可燃物貯蔵庫 (2号機)</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>7.772kL</td> <td>7.419個</td> <td>平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> <tr> <td>24</td> <td>一般倉庫</td> <td>可燃物貯蔵庫 (1号機)</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>7.772kL</td> <td>7.419個</td> <td>平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> </tbody> </table>	設備名	製造所等の種別	施設名称	危険物		数量	製造許可 年月日・番号	設備管理状況	種	名称	27	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (2号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中	21	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (1号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中	22	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (2号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中	23	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (2号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中	24	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (3号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中	25	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (2号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中	24	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (1号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設計方針の相違</li> <li>危険物貯蔵設備の相違</li> </ul> <p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載内容の相違</li> <li>(女川実績の反映)</li> </ul>
施設名	製造所等の種別				施設名称	危険物				製造許可 年月日・番号	設備管理状況																																																																																																																																																				
		種	名称	数量																																																																																																																																																											
9	燃料貯蔵所	3号機 220kV 電流計用タンク (2)	第2石油類	第2石油類	300kL	500個	平成10年10月16日 第3000号 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
10	燃料貯蔵所	3号機 220kV 電流計用タンク (3)	第2石油類	第2石油類	300kL	500個	平成10年10月16日 第3000号 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
11	一般倉庫	3号機 非常用ディーゼル発電機 (2)	第2石油類	第2石油類	41.112kL	42.279個	平成11年10月25日 第3000号 定期検査済181号 平成12年4月4日 第3002号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
12	一般倉庫	3号機 非常用ディーゼル発電機 (3)	第2石油類	第2石油類	41.112kL	42.279個	平成11年10月25日 第3000号 定期検査済181号 平成12年4月4日 第3002号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
13	一般倉庫	3号機 高圧中心スプレッドポンプ用発電機	第2石油類	第2石油類	21.609kL	21.736個	平成10年4月22日 第3000号 定期検査済126号 平成12年4月22日 第3004号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
14	一般倉庫	3号機 チョーシン関連設備	第2石油類	第2石油類	122.78kL	26.4個	平成10年4月22日 第3000号 定期検査済114号 平成12年4月22日 第3004号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
15	一般倉庫	3号機 220kV 電流計用タンク (4) 充てん設備	第2石油類	第2石油類	69.999kL	69個	平成10年4月22日 第3000号 定期検査済124号 平成12年4月22日 第3004号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
16	一般倉庫	3号機 220kV 電流計用タンク (5) 充てん設備	第2石油類	第2石油類	69.999kL	69個	平成10年4月22日 第3000号 定期検査済124号 平成12年4月22日 第3004号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
設備名	製造所等の種別	施設名称	危険物		数量	製造許可 年月日・番号	設備管理状況																																																																																																																																																								
			種	名称																																																																																																																																																											
27	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (2号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
21	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (1号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
22	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (2号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
23	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (2号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
24	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (3号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
25	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (2号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
24	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (1号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
		<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">設備名</th> <th rowspan="2">製造所等の種別</th> <th rowspan="2">施設名称</th> <th colspan="2">危険物</th> <th rowspan="2">数量</th> <th rowspan="2">製造許可 年月日・番号</th> <th rowspan="2">設備管理状況</th> </tr> <tr> <th>種</th> <th>名称</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>27</td> <td>一般倉庫</td> <td>可燃物貯蔵庫 (2号機)</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>7.772kL</td> <td>7.419個</td> <td>平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> <tr> <td>25</td> <td>一般倉庫</td> <td>可燃物貯蔵庫 (4号機)</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>7.772kL</td> <td>7.419個</td> <td>平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> <tr> <td>29</td> <td>一般倉庫</td> <td>可燃物貯蔵庫 (4号機)</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>7.772kL</td> <td>7.419個</td> <td>平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> <tr> <td>30</td> <td>一般倉庫</td> <td>可燃物貯蔵庫 (2号機)</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>7.772kL</td> <td>7.419個</td> <td>平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> <tr> <td>31</td> <td>一般倉庫</td> <td>可燃物貯蔵庫 (4号機)</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>7.772kL</td> <td>7.419個</td> <td>平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> <tr> <td>32</td> <td>一般倉庫</td> <td>可燃物貯蔵庫 (7号機)</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>7.772kL</td> <td>7.419個</td> <td>平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> <tr> <td>33</td> <td>一般倉庫</td> <td>可燃物貯蔵庫 (2号機)</td> <td>第2石油類</td> <td>第2石油類</td> <td>7.772kL</td> <td>7.419個</td> <td>平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号</td> <td>定期管理中 預かり中</td> </tr> </tbody> </table>	設備名	製造所等の種別	施設名称	危険物		数量	製造許可 年月日・番号	設備管理状況	種	名称	27	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (2号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中	25	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (4号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中	29	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (4号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中	30	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (2号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中	31	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (4号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中	32	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (7号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中	33	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (2号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中																																																																																				
設備名	製造所等の種別	施設名称				危険物					数量	製造許可 年月日・番号	設備管理状況																																																																																																																																																		
			種	名称																																																																																																																																																											
27	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (2号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
25	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (4号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
29	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (4号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
30	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (2号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
31	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (4号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
32	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (7号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							
33	一般倉庫	可燃物貯蔵庫 (2号機)	第2石油類	第2石油類	7.772kL	7.419個	平成10年10月16日 定期検査済181号 平成12年5月31日 第3001号 平成10年10月16日 定期検査済142号 平成12年5月31日 第3002号	定期管理中 預かり中																																																																																																																																																							

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

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																
	<p>(12) 消防法に基づく届出対象施設でない危険物貯蔵設備の管理                      防火管理者は、消防法に基づく市町村長への届出対象施設でない危険物貯蔵設備について、貯蔵する危険物の種類、数量を管理する。                      消防法に基づく市町村長への届出対象施設ではない危険物貯蔵設備の範囲については、第1-18表に示す。</p> <table border="1" data-bbox="734 319 1317 821"> <caption>第1-18表：屋外の危険物貯蔵設備</caption> <thead> <tr> <th>号炉</th> <th>設備名</th> <th>危険物の種類</th> <th>最大数量</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>1号炉</td><td>主変圧器</td><td>絶縁油</td><td>100kL</td></tr> <tr><td>2号炉</td><td>主変圧器</td><td>絶縁油</td><td>138kL</td></tr> <tr><td>3号炉</td><td>主変圧器</td><td>絶縁油</td><td>138kL</td></tr> <tr><td>1号炉</td><td>所内変圧器 1A, 1B</td><td>絶縁油</td><td>14kL</td></tr> <tr><td>2号炉</td><td>所内変圧器 2A, 2B</td><td>絶縁油</td><td>15kL</td></tr> <tr><td>3号炉</td><td>所内変圧器 3A, 3B</td><td>絶縁油</td><td>13kL</td></tr> <tr><td>1号炉</td><td>起動変圧器</td><td>絶縁油</td><td>48kL</td></tr> <tr><td>2号炉</td><td>起動変圧器</td><td>絶縁油</td><td>66kL</td></tr> <tr><td>3号炉</td><td>起動変圧器 3A, 3B</td><td>絶縁油</td><td>40kL</td></tr> <tr><td>2号炉</td><td>励磁変圧器</td><td>絶縁油</td><td>7.8kL</td></tr> <tr><td>3号炉</td><td>励磁変圧器</td><td>絶縁油</td><td>7.4kL</td></tr> <tr><td>2号炉</td><td>補助ボイラー変圧器 2A, 2B</td><td>絶縁油</td><td>24.4kL</td></tr> <tr><td>3号炉</td><td>補助ボイラー変圧器 3A, 3B</td><td>絶縁油</td><td>18kL</td></tr> <tr><td>2号炉</td><td>PLR-YYYY 入力変圧器 2A, 2B</td><td>絶縁油</td><td>6.25kL</td></tr> <tr><td>3号炉</td><td>PLR-YYYY 入力変圧器 3A, 3B</td><td>絶縁油</td><td>6.25kL</td></tr> <tr><td>共用</td><td>予備変圧器</td><td>絶縁油</td><td>10kL</td></tr> <tr><td>1号炉</td><td>ガスボンベ庫</td><td>水素</td><td>52.16kg</td></tr> <tr><td>2号炉</td><td>ガスボンベ庫</td><td>水素</td><td>37.26kg</td></tr> <tr><td>3号炉</td><td>ガスボンベ庫</td><td>水素</td><td>29.09kg</td></tr> </tbody> </table> <p>(13) 内部火災影響評価                      防災課長は、内部火災影響評価の手順及び実施頻度を定め、内部火災影響評価を定期的の実施し原子炉の高温停止及び低温停止が達成できることを確認する。</p> <p>(14) 外部火災影響評価                      防災課長は、外部火災影響評価条件を定期的を確認する。評価結果に影響がある場合は、発電所敷地内外で発生する火災が安全施設へ影響を与えないこと、及び火災の二次的影響に対する適切な護対策が施されていることを確認するために、外部火災影響評価の再評価を実施する。</p> <p>(15) 防火管理                      ①防火監視                      防災課長は、可燃物の持込み状況、防火扉の状態、火災の原因となり得る、過熱や引火性液体の漏えい等を監視するための監視手順を定め、防火監視を実施する。防火監視の結果、過熱や引火性液体の漏えい等が確認された場合には、改善を指示する。</p>	号炉	設備名	危険物の種類	最大数量	1号炉	主変圧器	絶縁油	100kL	2号炉	主変圧器	絶縁油	138kL	3号炉	主変圧器	絶縁油	138kL	1号炉	所内変圧器 1A, 1B	絶縁油	14kL	2号炉	所内変圧器 2A, 2B	絶縁油	15kL	3号炉	所内変圧器 3A, 3B	絶縁油	13kL	1号炉	起動変圧器	絶縁油	48kL	2号炉	起動変圧器	絶縁油	66kL	3号炉	起動変圧器 3A, 3B	絶縁油	40kL	2号炉	励磁変圧器	絶縁油	7.8kL	3号炉	励磁変圧器	絶縁油	7.4kL	2号炉	補助ボイラー変圧器 2A, 2B	絶縁油	24.4kL	3号炉	補助ボイラー変圧器 3A, 3B	絶縁油	18kL	2号炉	PLR-YYYY 入力変圧器 2A, 2B	絶縁油	6.25kL	3号炉	PLR-YYYY 入力変圧器 3A, 3B	絶縁油	6.25kL	共用	予備変圧器	絶縁油	10kL	1号炉	ガスボンベ庫	水素	52.16kg	2号炉	ガスボンベ庫	水素	37.26kg	3号炉	ガスボンベ庫	水素	29.09kg	<p>(12) 消防法に基づく届出対象施設でない危険物貯蔵設備の管理                      防火管理者は、消防法に基づく市町村長への届出対象施設でない危険物貯蔵設備について、貯蔵する危険物の種類、数量を管理する。                      消防法に基づく市町村長への届出対象施設ではない危険物貯蔵設備の範囲については、第1-16表に示す。</p> <p>第1-16表：屋外の危険物貯蔵設備</p> <table border="1" data-bbox="1361 359 1960 718"> <thead> <tr> <th>号炉</th> <th>設備名</th> <th>危険物の種類</th> <th>最大数量</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>1号炉</td><td>1号主変圧器</td><td>絶縁油</td><td>86.0kL</td></tr> <tr><td>2号炉</td><td>2号主変圧器</td><td>絶縁油</td><td>77.0kL</td></tr> <tr><td>3号炉</td><td>3号主変圧器</td><td>絶縁油</td><td>81.0kL</td></tr> <tr><td>1号炉</td><td>1号起動変圧器</td><td>絶縁油</td><td>41.0kL</td></tr> <tr><td>2号炉</td><td>2号起動変圧器</td><td>絶縁油</td><td>41.0kL</td></tr> <tr><td>1号炉</td><td>1号所内変圧器</td><td>絶縁油</td><td>22.0kL</td></tr> <tr><td>2号炉</td><td>2号所内変圧器</td><td>絶縁油</td><td>22.0kL</td></tr> <tr><td>3号炉</td><td>3号所内変圧器</td><td>絶縁油</td><td>26.8kL</td></tr> <tr><td>1,2号炉共用</td><td>1・2号予備変圧器</td><td>絶縁油</td><td>15.9kL</td></tr> <tr><td>3号炉</td><td>3号予備変圧器</td><td>絶縁油</td><td>31.8kL</td></tr> <tr><td>3号炉</td><td>3号後備変圧器【設置予定】</td><td>絶縁油</td><td>15.9kL</td></tr> </tbody> </table> <p>(13) 内部火災影響評価                      保全計画課長は、内部火災影響評価の手順及び実施頻度を定め、内部火災影響評価を定期的の実施し原子炉の高温停止及び低温停止が達成できることを確認する。</p> <p>(14) 外部火災影響評価                      運営課長は、外部火災影響評価条件を定期的を確認する。評価結果に影響がある場合は、発電所敷地内外で発生する火災が安全施設へ影響を与えないこと、及び火災の二次的影響に対する適切な護対策が施されていることを確認するために、外部火災影響評価の再評価を実施する。</p> <p>(15) 防火管理                      ①防火監視                      運営課長は、可燃物の持込み状況、防火扉の状態、火災の原因となり得る、過熱や引火性液体の漏えい等を監視するための監視手順を定め、防火監視を実施する。防火監視の結果、過熱や引火性液体の漏えい等が確認された場合には、改善を指示する。</p>	号炉	設備名	危険物の種類	最大数量	1号炉	1号主変圧器	絶縁油	86.0kL	2号炉	2号主変圧器	絶縁油	77.0kL	3号炉	3号主変圧器	絶縁油	81.0kL	1号炉	1号起動変圧器	絶縁油	41.0kL	2号炉	2号起動変圧器	絶縁油	41.0kL	1号炉	1号所内変圧器	絶縁油	22.0kL	2号炉	2号所内変圧器	絶縁油	22.0kL	3号炉	3号所内変圧器	絶縁油	26.8kL	1,2号炉共用	1・2号予備変圧器	絶縁油	15.9kL	3号炉	3号予備変圧器	絶縁油	31.8kL	3号炉	3号後備変圧器【設置予定】	絶縁油	15.9kL	<p>【女川】                      ■設計方針の相違                      市町村長への届出対象施設でない危険物貯蔵設備の相違</p> <p>【女川】                      ■呼称の相違</p> <p>【女川】                      ■呼称の相違</p> <p>【女川】                      ■呼称の相違</p>
号炉	設備名	危険物の種類	最大数量																																																																																																																																
1号炉	主変圧器	絶縁油	100kL																																																																																																																																
2号炉	主変圧器	絶縁油	138kL																																																																																																																																
3号炉	主変圧器	絶縁油	138kL																																																																																																																																
1号炉	所内変圧器 1A, 1B	絶縁油	14kL																																																																																																																																
2号炉	所内変圧器 2A, 2B	絶縁油	15kL																																																																																																																																
3号炉	所内変圧器 3A, 3B	絶縁油	13kL																																																																																																																																
1号炉	起動変圧器	絶縁油	48kL																																																																																																																																
2号炉	起動変圧器	絶縁油	66kL																																																																																																																																
3号炉	起動変圧器 3A, 3B	絶縁油	40kL																																																																																																																																
2号炉	励磁変圧器	絶縁油	7.8kL																																																																																																																																
3号炉	励磁変圧器	絶縁油	7.4kL																																																																																																																																
2号炉	補助ボイラー変圧器 2A, 2B	絶縁油	24.4kL																																																																																																																																
3号炉	補助ボイラー変圧器 3A, 3B	絶縁油	18kL																																																																																																																																
2号炉	PLR-YYYY 入力変圧器 2A, 2B	絶縁油	6.25kL																																																																																																																																
3号炉	PLR-YYYY 入力変圧器 3A, 3B	絶縁油	6.25kL																																																																																																																																
共用	予備変圧器	絶縁油	10kL																																																																																																																																
1号炉	ガスボンベ庫	水素	52.16kg																																																																																																																																
2号炉	ガスボンベ庫	水素	37.26kg																																																																																																																																
3号炉	ガスボンベ庫	水素	29.09kg																																																																																																																																
号炉	設備名	危険物の種類	最大数量																																																																																																																																
1号炉	1号主変圧器	絶縁油	86.0kL																																																																																																																																
2号炉	2号主変圧器	絶縁油	77.0kL																																																																																																																																
3号炉	3号主変圧器	絶縁油	81.0kL																																																																																																																																
1号炉	1号起動変圧器	絶縁油	41.0kL																																																																																																																																
2号炉	2号起動変圧器	絶縁油	41.0kL																																																																																																																																
1号炉	1号所内変圧器	絶縁油	22.0kL																																																																																																																																
2号炉	2号所内変圧器	絶縁油	22.0kL																																																																																																																																
3号炉	3号所内変圧器	絶縁油	26.8kL																																																																																																																																
1,2号炉共用	1・2号予備変圧器	絶縁油	15.9kL																																																																																																																																
3号炉	3号予備変圧器	絶縁油	31.8kL																																																																																																																																
3号炉	3号後備変圧器【設置予定】	絶縁油	15.9kL																																																																																																																																



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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>②持込み可燃物の管理</p> <p>防災課長は、火災発生防止及び火災発生時の影響軽減を目的とした、持込み可燃物の運用管理手順を定め、その管理状況を定期的に確認する。持込み可燃物の運用管理手順には、発電所の通常運転に関する可燃物、保守や改造に使用するために持ち込まれる可燃物（一時的に持ち込まれる可燃物を含む）の管理を含む。</p> <p>持込み可燃物管理における、火災の発生防止・延焼防止に関する遵守事項は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ケーブルトレイ直下への可燃物の仮置きを禁止する。</li> <li>・火災区域又は火災区画で周囲に火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルがない場所に可燃物を仮置きする場合には、不燃シートで覆う又は金属箱の中に収納するとともに、その近傍に消火器を準備する。</li> <li>・火災区域又は火災区画での作業に伴い、火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブル近傍に作業上必要な可燃物を持ち込む際には作業員の近くに置くとともに、休憩時や作業終了時には火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブル近傍から移動する。</li> <li>・火災発生時の煙の充満等により消火活動が困難とならない火災区画内の部屋は、可燃物の仮置きを禁止する。</li> </ul> <p>なお、定期検査中の放射線管理資機材等の設置、工所用仮設分電盤設置、工所用ケーブル・ホース類架設等の可燃性の資機材を設置する場合には、防火監視の強化、可燃性の資機材から6m（火災防護審査基準 2.3.1 項(2)b で示される水平距離を参考に設定）以内での火気作業禁止といった措置を行い、火災の発生防止・延焼防止に努めることを持込み可燃物の運用管理手順に定める。</p> <p>③火気作業管理</p> <p>工程管理課長は、火気作業における火災発生防止及び火災発生時の影響軽減を目的とした火気作業管理手順について定め、発電所構内における火気作業管理状況を定期的に確認する。火気作業管理手順には、以下を含める。</p>	<p>②持込み可燃物の管理</p> <p>保全計画課長は、火災発生防止及び火災発生時の影響軽減を目的とした、持込み可燃物の運用管理手順を定め、その管理状況を定期的に確認する。持込み可燃物の運用管理手順には、発電所の通常運転に関する可燃物、保守や改造に使用するために持ち込まれる可燃物（一時的に持ち込まれる可燃物を含む）の管理を含む。</p> <p>持込み可燃物管理における、火災の発生防止・延焼防止に関する遵守事項は以下のとおり。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・ケーブルトレイ直下への可燃物の仮置きを禁止する。</li> <li>・火災区域又は火災区画で周囲に火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルがない場所に可燃物を仮置きする場合には、不燃シートで覆う又は金属箱の中に収納するとともに、その近傍に消火器を準備する。</li> <li>・火災区域又は火災区画での作業に伴い、火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブル近傍に作業上必要な可燃物を持ち込む際には作業員の近くに置くとともに、休憩時や作業終了時には火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブル近傍から移動する。</li> <li>・火災発生時の煙の充満等により消火活動が困難とならない火災区画内の部屋は、可燃物の仮置きを禁止する。</li> </ul> <p>なお、定期検査中の放射線管理資機材等の設置、工所用仮設分電盤設置、工所用ケーブル・ホース類架設等の可燃性の資機材を設置する場合には、防火監視の強化、可燃性の資機材から6m（火災防護審査基準 2.3.1 項(2)b で示される水平距離を参考に設定）以内での火気作業禁止といった措置を行い、火災の発生防止・延焼防止に努めることを持込み可燃物の運用管理手順に定める。</p> <p>③火気作業管理</p> <p>保修課長は、火気作業における火災発生防止及び火災発生時の影響軽減を目的とした火気作業管理手順について定め、発電所構内における火気作業管理状況を定期的に確認する。火気作業管理手順には、以下を含める。</p>	<p>【女川】  <span style="color: green;">■</span>呼称の相違</p> <p>【女川】  <span style="color: green;">■</span>呼称の相違</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4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"> <li>・火気作業における作業体制</li> <li>・火気作業前の確認事項（火気養生、消火器の配備、監視員の配置等）</li> <li>・火気作業中の留意事項（火気養生の維持確認、消火器の配備確認、監視員の配置確認等）</li> <li>・火気作業後の確認事項（火気作業終了後30分経過した時点における残火の安全確認等）</li> <li>・火気作業養生に関する事項（火気養生材、火気養生方法、火気養生範囲）</li> <li>・作業用資機材等（付属品、ケーブル含む）の管理、点検</li> <li>・火気使用作業に関する教育</li> <li>・喫煙、暖房等の火気取扱について</li> <li>・火気使用作業安全パトロール</li> </ul> <p>火気使用時の養生については、不燃シート・不燃テープを用い、確実に隙間ない養生を行うことを定める。なお、建屋内の火気作業を除く全ての作業で使用する養生シート及び汚染防止用のシートには、難燃シート（防災シート）及び難燃テープを使用することを定める。</p> <p>④危険物の保管及び危険物取扱作業の管理</p> <p>防災課長は、危険物に起因する火災発生の防止を目的とし、発電所の通常運転に関する危険物の保管や取扱、保守や改造における危険物の保管及び取扱作業の管理について手順を定めるとともに、発電所構内における危険物の管理状況を定期的に確認する。</p> <p>危険物管理手順には、以下を含める。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・危険物の保管及び取扱に関する運用管理</li> <li>・危険物取扱作業における作業体制</li> <li>・危険物取扱作業前の確認事項</li> <li>・危険物取扱作業中の留意事項</li> <li>・危険物取扱作業後の確認事項</li> <li>・危険物取扱に関する教育</li> </ul> <p>⑤有機溶剤の取扱い</p> <p>火災区域において有機溶剤を使用する場合は、火災発生防止の観点から滞留を防止するため、建屋の機械換気又は作業場所の局所排気を行うことを定める。</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>・火気作業における作業体制</li> <li>・火気作業前の確認事項（火気養生、消火器の配備、監視員の配置等）</li> <li>・火気作業中の留意事項（火気養生の維持確認、消火器の配備確認、監視員の配置確認等）</li> <li>・火気作業後の確認事項（火気作業終了後30分経過した時点における残火の安全確認等）</li> <li>・火気作業養生に関する事項（火気養生材、火気養生方法、火気養生範囲）</li> <li>・作業用資機材等（付属品、ケーブル含む）の管理、点検</li> <li>・火気使用作業に関する教育</li> <li>・喫煙、暖房等の火気取扱について</li> <li>・火気使用作業安全パトロール</li> </ul> <p>火気使用時の養生については、不燃シート・不燃テープを用い、確実に隙間ない養生を行うことを定める。なお、建屋内の火気作業を除くすべての作業で使用する養生シート及び汚染防止用のシートには、難燃シート（防災シート）及び難燃テープを使用することを定める。</p> <p>④危険物の保管及び危険物取扱作業の管理</p> <p>運営課長は、危険物に起因する火災発生の防止を目的とし、発電所の通常運転に関する危険物の保管や取扱、保守や改造における危険物の保管及び取扱作業の管理について手順を定めるとともに、発電所構内における危険物の管理状況を定期的に確認する。</p> <p>危険物管理手順には、以下を含める。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・危険物の保管及び取扱に関する運用管理</li> <li>・危険物取扱作業における作業体制</li> <li>・危険物取扱作業前の確認事項</li> <li>・危険物取扱作業中の留意事項</li> <li>・危険物取扱作業後の確認事項</li> <li>・危険物取扱に関する教育</li> </ul> <p>⑤有機溶剤の取扱い</p> <p>火災区域において有機溶剤を使用する場合は、火災発生防止の観点から滞留を防止するため、建屋の機械換気又は作業場所の局所排気を行うことを定める。</p>	<p>【女川】  <span style="color: green;">■</span>呼称の相違</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>⑥防火管理の適用除外項目</p> <p>防火管理で要求される事項を作業環境・物理的条件から満足できない場合、火災防護設備が作業により機能低下又は喪失する場合には、作業者及び当社はその作業内容及び防火措置の必要性について検討・確認し、予め防火措置を定め必要な申請書を作成し、防火管理者及び各課長の承認を得た後、工事を実施できるものとする。</p> <p>⑦火災防護設備に関する要求の適用除外</p> <p>火災防護計画には、火災防護設備に関する要求の適用除外に関する事項を定める。</p> <p>⑧火災防護設備の損傷に対する代替措置基準</p> <p>火災防護計画には、火災防護設備が損傷した場合の代替措置に関する事項を定める。</p> <p>(16) 火災防護設備の維持管理</p> <p>①火災区域及び火災区画の維持管理</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・屋内の火災区域及び火災区画を構成する耐火壁、防火戸、貫通部等の火災防護設備の管理は社内文書に則り管理を行う。</li> <li>・屋外の火災区域及び火災区画（常設代替交流電源設備、可搬型重大事故等対処設備保管場所等）は資機材管理、火気作業管理、危険物管理、可燃物管理、巡視を行うとともに、火災区域周辺の除草を行う。</li> <li>・火災区域又は火災区画の変更や火災区域又は火災区画設定に影響を与える可能性がある工事を実施する場合には、火災影響評価を行い、火災による影響を考慮しても多重化されたそれぞれの系統が同時に機能を失うことなく、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持できることを確認するとともに、変更管理を行う。</li> <li>・可燃物が少ない火災区域又は火災区画について、設備を追加設置（常設）する場合は、可燃物の仮置き禁止を前提に管理対象としている可燃物と合算して可燃物量 1,000MJ、等価火災時間 0.1 時間のいずれも超えないように管理する。</li> </ul>	<p>⑥防火管理の適用除外項目</p> <p>防火管理で要求される事項を作業環境・物理的条件から満足できない場合、火災防護設備が作業により機能低下又は喪失する場合には、作業者及び当社はその作業内容及び防火措置の必要性について検討・確認し、あらかじめ防火措置を定め必要な申請書を作成し、防火管理者及び各課長の承認を得た後、工事を実施できるものとする。</p> <p>⑦火災防護設備に関する要求の適用除外</p> <p>火災防護計画には、火災防護設備に関する要求の適用除外に関する事項を定める。</p> <p>⑧火災防護設備の損傷に対する代替措置基準</p> <p>火災防護計画には、火災防護設備が損傷した場合の代替措置に関する事項を定める。</p> <p>(16) 火災防護設備の維持管理</p> <p>①火災区域及び火災区画の維持管理</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・屋内の火災区域及び火災区画を構成する耐火壁、防火戸、貫通部等の火災防護設備の管理は社内文書に則り管理を行う。</li> <li>・屋外の火災区域（常設代替交流電源設備）は資機材管理、火気作業管理、危険物管理、可燃物管理、巡視を行うとともに、火災区域周辺の除草を行う。</li> <li>・火災区域又は火災区画の変更や火災区域又は火災区画設定に影響を与える可能性がある工事を実施する場合には、火災影響評価を行い、火災による影響を考慮しても多重化されたそれぞれの系統が同時に機能を失うことなく、原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持できることを確認するとともに、変更管理を行う。</li> <li>・可燃物が少ない火災区域又は火災区画について、設備を追加設置（常設）する場合は、可燃物の仮置き禁止を前提に管理対象としている可燃物と合算して可燃物量 1,000MJ、等価火災時間 0.1 時間のいずれも超えないように管理する。</li> </ul>	<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊は可搬型重大事故等対処設備保管場所を火災区画と設定していない。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

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

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>②火災防護設備の維持管理                      火災防護設備の維持管理は「2.3(21)火災防護設備の保守管理」に示すとおり社内文書に則り維持管理を行う。</p> <p>③防火帯の維持管理                      防災課長は、森林火災が発生した場合の延焼を防止する防火帯の管理については、以下のとおり実施する。</p> <p>a. 防火帯上の駐車禁止等の措置                      防火帯上に駐車場を設定しない。また、可燃物を有する設備を設置しない。</p> <p>b. 防火帯の巡視点検                      防火帯上に可燃物等が無いこと及び異常等が無いことの確認について、予め作成したチェックシートを用いて、月1回実施する。防火帯の損傷等の異常を確認した場合、<b>土木課長</b>に補修作業を依頼する。</p> <p>(17) 森林火災等の敷地外火災発生時の延焼防止対策                      森林火災の延焼を防止するために、防火帯を設置する。防火帯は、火災防護対象機器を原則防護するように設定する（防火帯の外側となる設備は、送電線、通信連絡設備、放射線監視設備（モニタリングポスト））。防火帯は、発電所設備及び駐車場の配置状況を考慮し、干渉しないように設定する。防火帯の設定にあたっては、モルタル吹付け等を行い、可燃性物質が無い状態を維持管理する。万一、敷地外の森林から出火し、敷地内の植生へ延焼するおそれがある場合は、自衛消防隊長の指示により<b>自衛消防隊</b>が出動し、予防散水等の延焼防止措置を行う。敷地内の植生に延焼した場合は、消火活動を行う。予防散水を含む森林火災の対応の手順を定める。なお、敷地内の植生へ延焼した場合であっても、適切な防火帯幅を確保しており、原子炉建屋などの重要施設へ延焼せず、安全機能が損なわれることはないことを、外部火災影響評価にて確認している。</p> <p>(18) 発電所施設の大規模損壊に伴う火災対策                      発電所施設の大規模損壊に伴う火災対策については別途定める社内文書に基づいて対応する。</p>	<p>②火災防護設備の維持管理                      火災防護設備の維持管理は「2.3(21)火災防護設備の保守管理」に示すとおり社内文書に則り維持管理を行う。</p> <p>③防火帯の維持管理                      運営課長は、森林火災が発生した場合の延焼を防止する防火帯の管理については、以下のとおり実施する。</p> <p>a. 防火帯上の駐車禁止等の措置                      防火帯上に駐車場を設定しない。また、可燃物を有する設備を設置しない。</p> <p>b. 防火帯の巡視点検                      防火帯上に可燃物等が無いこと及び異常等が無いことの確認について、あらかじめ作成したチェックシートを用いて、月1回実施する。防火帯の損傷等の異常を確認した場合、<b>土木建築課長</b>に補修作業を依頼する。</p> <p>(17) 森林火災等の敷地外火災発生時の延焼防止対策                      森林火災の延焼を防止するために、防火帯を設置する。防火帯は、火災防護対象機器を原則防護するように設定する（防火帯の外側となる設備は、送電線、通信連絡設備、放射線監視設備（モニタリングポスト））。防火帯は、発電所設備及び駐車場の配置状況を考慮し、干渉しないように設定する。防火帯の設定にあたっては、モルタル吹付け等を行い、可燃性物質が無い状態を維持管理する。万一、敷地外の森林から出火し、敷地内の植生へ延焼するおそれがある場合は、自衛消防隊長の指示により<b>初期消火要員</b>が出動し、予防散水等の延焼防止措置を行う。敷地内の植生に延焼した場合は、消火活動を行う。予防散水を含む森林火災の対応の手順を定める。なお、敷地内の植生へ延焼した場合であっても、適切な防火帯幅を確保しており、原子炉建屋等の重要施設へ延焼せず、安全機能が損なわれることはないことを、外部火災影響評価にて確認している。</p> <p>(18) 発電所施設の大規模損壊に伴う火災対策                      発電所施設の大規模損壊に伴う火災対策については別途定める社内文書に基づいて対応する。</p>	<p>【女川】                      ■呼称の相違</p> <p>【女川】                      ■呼称の相違</p> <p>【女川】                      ■呼称の相違</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>(19) 教育・訓練</p> <p>①防火・防災教育の実施</p> <p>防火・防災管理者は、消防機関が行う講習会又は研修会等に参加するとともに、自衛消防組織に配備される要員をはじめとする職員等に対し防火・防災に関する教育を計画的に実施し、記録及び報告書を保管する。</p> <p>②消防訓練の実施</p> <p>防火管理者は、第1-19表に示す訓練を計画的に実施する。                      防火管理者は、火災防護活動に係わる訓練の年間計画を作成する。</p> <div data-bbox="728 534 1332 1085" style="border: 2px solid red; padding: 5px;"> <p style="text-align: center;">第1-19表：自衛消防隊に係る訓練一覧</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>対象者</th> <th>訓練内容</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>化学消防自動車放水訓練</td> <td>初期消火要員 (委託員)</td> <td>委託員による化学消防自動車放水訓練</td> <td>2回/月実施</td> </tr> <tr> <td>海上災害防止センター消防訓練</td> <td>初期消火要員 (委託員)</td> <td>委託員による「実火」消防訓練</td> <td></td> </tr> <tr> <td>放射線管理区域内消防訓練</td> <td>自衛消防隊</td> <td>管理区域内における火災を想定した各種訓練(通報連絡、消火活動、消防機関消防車両誘導、除染、見学者避難誘導などその他各種訓練を適宜組合せ実施)</td> <td>1回/年実施</td> </tr> <tr> <td>火災対応訓練 (運転員)</td> <td>初期消火要員 (運転員)</td> <td>消防用設備取扱訓練 (固定式消火設備取扱訓練含む) ・建屋内外火災 (中央制御室内火災、原子炉格納容器内火災含む) の教育・演習</td> <td>当直全額必須項目</td> </tr> <tr> <td>油火災消防訓練</td> <td>初期消火要員 (運転員、委託員)</td> <td>変圧器などの油火災を想定した各種訓練 (化学消防自動車出動、初期消火、消防機関消防車両誘導などその他各種訓練を適宜組合せ実施)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>消防機関の指導による化学消防自動車消火訓練</td> <td>初期消火要員 (委託員)</td> <td>委託員による化学消防自動車消火実技訓練</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> </div>	項目	対象者	訓練内容	備考	化学消防自動車放水訓練	初期消火要員 (委託員)	委託員による化学消防自動車放水訓練	2回/月実施	海上災害防止センター消防訓練	初期消火要員 (委託員)	委託員による「実火」消防訓練		放射線管理区域内消防訓練	自衛消防隊	管理区域内における火災を想定した各種訓練(通報連絡、消火活動、消防機関消防車両誘導、除染、見学者避難誘導などその他各種訓練を適宜組合せ実施)	1回/年実施	火災対応訓練 (運転員)	初期消火要員 (運転員)	消防用設備取扱訓練 (固定式消火設備取扱訓練含む) ・建屋内外火災 (中央制御室内火災、原子炉格納容器内火災含む) の教育・演習	当直全額必須項目	油火災消防訓練	初期消火要員 (運転員、委託員)	変圧器などの油火災を想定した各種訓練 (化学消防自動車出動、初期消火、消防機関消防車両誘導などその他各種訓練を適宜組合せ実施)		消防機関の指導による化学消防自動車消火訓練	初期消火要員 (委託員)	委託員による化学消防自動車消火実技訓練		<p>(19) 教育・訓練</p> <p>①防火・防災教育の実施</p> <p>防火・防災管理者は、消防機関が行う講習会又は研修会等に参加するとともに、自衛消防組織に配備される要員をはじめとする職員等に対し防火・防災に関する教育を計画的に実施し、記録及び報告書を保管する。</p> <p>②消防訓練の実施</p> <p>防火管理者は、第1-17表に示す訓練を計画的に実施する。                      防火管理者は、火災防護活動に係わる訓練の年間計画を作成する。</p> <p style="text-align: center;">第1-17表：自衛消防隊に係る訓練一覧</p> <div data-bbox="1366 566 1960 1077" style="border: 2px solid red; padding: 5px;"> <table border="1"> <thead> <tr> <th>項目</th> <th>対象者</th> <th>訓練内容</th> <th>備考</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>屋外火災における消火訓練</td> <td>初期消火要員 (委託員)</td> <td>屋外で油火災が発生したとの想定で、消防自動車2台の出動、屋外消火栓または防火水槽から火災発生場所までのホース展張、放水までの教育・訓練</td> <td>2回/年以上実施</td> </tr> <tr> <td>建屋内火災における消火訓練</td> <td>初期消火要員 (委託員)</td> <td>建屋内火災(管理区域含む)が発生したとの想定で、消火器(大型消火器含む)による模擬消火および屋内消火栓から火災発生場所までのホース展張、模擬放水までの教育・訓練</td> <td>2回/年以上実施</td> </tr> <tr> <td>中央制御室における火災訓練</td> <td>初期消火要員 (委託員)</td> <td>中央制御室で火災が発生し、室内が煙で充満するおそれがあるとの想定で、排煙設備の設置から起動前までの教育・訓練</td> <td>2回/年以上実施</td> </tr> <tr> <td>森林火災における消火訓練</td> <td>初期消火要員 (委託員)</td> <td>森林火災が発生したとの想定で、消防自動車等の出動、防火水槽等からのホース展張、放水までの教育・訓練</td> <td>2回/年以上実施</td> </tr> <tr> <td>消防用資機材取扱訓練</td> <td>初期消火要員 (委託員)</td> <td>防火服着用、空気呼吸器装着、消防自動車操作補助、消火活動訓練</td> <td>1回/年以上実施</td> </tr> <tr> <td>消防設備取扱訓練</td> <td>初期消火要員 (委託員)</td> <td>消火栓、消火器等の取扱訓練</td> <td>1回/年以上実施</td> </tr> <tr> <td>消防自動車操作訓練</td> <td>初期消火要員 (委託員)</td> <td>消防自動車運転、泡消火操作訓練</td> <td>1回/年以上実施</td> </tr> <tr> <td>通報連絡訓練</td> <td>初期消火要員 (委託員、案内誘導員)</td> <td>通報受信～車庫出動～現場指揮者合流～現着放水までの一連の通報連絡訓練</td> <td>1回/年以上実施</td> </tr> <tr> <td>実火訓練</td> <td>初期消火要員 (委託員、現場指揮者)</td> <td>発電所敷地内で粉末消火器を使用した実火教育・訓練</td> <td>1回/年以上実施</td> </tr> </tbody> </table> </div>	項目	対象者	訓練内容	備考	屋外火災における消火訓練	初期消火要員 (委託員)	屋外で油火災が発生したとの想定で、消防自動車2台の出動、屋外消火栓または防火水槽から火災発生場所までのホース展張、放水までの教育・訓練	2回/年以上実施	建屋内火災における消火訓練	初期消火要員 (委託員)	建屋内火災(管理区域含む)が発生したとの想定で、消火器(大型消火器含む)による模擬消火および屋内消火栓から火災発生場所までのホース展張、模擬放水までの教育・訓練	2回/年以上実施	中央制御室における火災訓練	初期消火要員 (委託員)	中央制御室で火災が発生し、室内が煙で充満するおそれがあるとの想定で、排煙設備の設置から起動前までの教育・訓練	2回/年以上実施	森林火災における消火訓練	初期消火要員 (委託員)	森林火災が発生したとの想定で、消防自動車等の出動、防火水槽等からのホース展張、放水までの教育・訓練	2回/年以上実施	消防用資機材取扱訓練	初期消火要員 (委託員)	防火服着用、空気呼吸器装着、消防自動車操作補助、消火活動訓練	1回/年以上実施	消防設備取扱訓練	初期消火要員 (委託員)	消火栓、消火器等の取扱訓練	1回/年以上実施	消防自動車操作訓練	初期消火要員 (委託員)	消防自動車運転、泡消火操作訓練	1回/年以上実施	通報連絡訓練	初期消火要員 (委託員、案内誘導員)	通報受信～車庫出動～現場指揮者合流～現着放水までの一連の通報連絡訓練	1回/年以上実施	実火訓練	初期消火要員 (委託員、現場指揮者)	発電所敷地内で粉末消火器を使用した実火教育・訓練	1回/年以上実施	<p>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違                      (女川実績の反映)</p> <p>【女川】</p> <p>■体制の相違                      訓練項目、内容の相違</p>
項目	対象者	訓練内容	備考																																																																				
化学消防自動車放水訓練	初期消火要員 (委託員)	委託員による化学消防自動車放水訓練	2回/月実施																																																																				
海上災害防止センター消防訓練	初期消火要員 (委託員)	委託員による「実火」消防訓練																																																																					
放射線管理区域内消防訓練	自衛消防隊	管理区域内における火災を想定した各種訓練(通報連絡、消火活動、消防機関消防車両誘導、除染、見学者避難誘導などその他各種訓練を適宜組合せ実施)	1回/年実施																																																																				
火災対応訓練 (運転員)	初期消火要員 (運転員)	消防用設備取扱訓練 (固定式消火設備取扱訓練含む) ・建屋内外火災 (中央制御室内火災、原子炉格納容器内火災含む) の教育・演習	当直全額必須項目																																																																				
油火災消防訓練	初期消火要員 (運転員、委託員)	変圧器などの油火災を想定した各種訓練 (化学消防自動車出動、初期消火、消防機関消防車両誘導などその他各種訓練を適宜組合せ実施)																																																																					
消防機関の指導による化学消防自動車消火訓練	初期消火要員 (委託員)	委託員による化学消防自動車消火実技訓練																																																																					
項目	対象者	訓練内容	備考																																																																				
屋外火災における消火訓練	初期消火要員 (委託員)	屋外で油火災が発生したとの想定で、消防自動車2台の出動、屋外消火栓または防火水槽から火災発生場所までのホース展張、放水までの教育・訓練	2回/年以上実施																																																																				
建屋内火災における消火訓練	初期消火要員 (委託員)	建屋内火災(管理区域含む)が発生したとの想定で、消火器(大型消火器含む)による模擬消火および屋内消火栓から火災発生場所までのホース展張、模擬放水までの教育・訓練	2回/年以上実施																																																																				
中央制御室における火災訓練	初期消火要員 (委託員)	中央制御室で火災が発生し、室内が煙で充満するおそれがあるとの想定で、排煙設備の設置から起動前までの教育・訓練	2回/年以上実施																																																																				
森林火災における消火訓練	初期消火要員 (委託員)	森林火災が発生したとの想定で、消防自動車等の出動、防火水槽等からのホース展張、放水までの教育・訓練	2回/年以上実施																																																																				
消防用資機材取扱訓練	初期消火要員 (委託員)	防火服着用、空気呼吸器装着、消防自動車操作補助、消火活動訓練	1回/年以上実施																																																																				
消防設備取扱訓練	初期消火要員 (委託員)	消火栓、消火器等の取扱訓練	1回/年以上実施																																																																				
消防自動車操作訓練	初期消火要員 (委託員)	消防自動車運転、泡消火操作訓練	1回/年以上実施																																																																				
通報連絡訓練	初期消火要員 (委託員、案内誘導員)	通報受信～車庫出動～現場指揮者合流～現着放水までの一連の通報連絡訓練	1回/年以上実施																																																																				
実火訓練	初期消火要員 (委託員、現場指揮者)	発電所敷地内で粉末消火器を使用した実火教育・訓練	1回/年以上実施																																																																				

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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>③初期消火要員に対する訓練（運転員）</p> <p>a. 防災課長は、「初期消火要員の役割及び力量」（第1-14表）に基づく初期消火要員として運転員の力量が確保されていることを確認するために、社内文書に基づき作成する当該年度の運転員の教育・訓練の実施結果を年1回確認する。</p> <p>b. 中央制御室の制御盤内での火災を想定し、二酸化炭素消火器の取扱いに関する教育並びに訓練を行うとともに、<b>制御盤内で消火活動を行う場合は、空気呼吸器を装着することから、空気呼吸器の取扱いに関する訓練を行う。</b></p> <p>c. 原子炉格納容器内での消火活動を迅速に行うため、原子炉格納容器内火災に対する消火手順を予め作成し、迅速に消火活動ができるよう定期的に訓練を行う。</p> <p>④初期消火要員に対する訓練（委託員）</p> <p>a. 防災課長は、委託消防員の業務に係る仕様書について、「初期消火要員の役割及び力量表」（第1-14表）に基づく調達要求事項が社内文書に従って明確に記載されていることを確認する。</p> <p>b. 防災課長は、初期消火要員として委託員の力量が確保されていることを確認するために、委託先の教育・訓練の実施報告書を半期毎に確認する。</p> <p>⑤一般職員に対する教育</p> <p>防火管理者は、原子力発電所の当社一般職員に対して、以下に関する教育を必要に応じ計画的に実施する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・火災防護関係法令、規定類等</li> <li>・火災発生時における対応手順</li> <li>・可燃物及び火気作業に関する運営管理</li> <li>・危険物（液体、気体）の漏えい、流出時の措置</li> </ul> <p>⑥協力企業職員に対する教育</p> <p>防火管理者は、原子力発電所に従事する元請企業に対して、作業員に以下に関する教育を実施するよう指導する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・火災発生時における対応手順</li> <li>・可燃物及び火気作業に関する運営管理</li> <li>・危険物（液体、気体）の漏えい、流出時の措置</li> </ul>	<p>③初期消火要員に対する訓練（運転員）</p> <p>a. 運営課長は、「初期消火要員の役割及び力量」（第1-12表）に基づく初期消火要員として運転員の力量が確保されていることを確認するために、社内文書に基づき作成する当該年度の運転員の教育・訓練の実施結果を年1回確認する。</p> <p>b. 中央制御室の制御盤内での火災を想定し、二酸化炭素消火器の取扱いに関する教育並びに訓練を行う。</p> <p>c. 原子炉格納容器内での消火活動を迅速に行うため、原子炉格納容器内火災に対する消火手順をあらかじめ作成し、迅速に消火活動ができるよう定期的に訓練を行う。</p> <p>④初期消火要員に対する訓練（委託員）</p> <p>a. 運営課長は、委託消防員の業務に係る仕様書について、「初期消火要員の役割及び力量表」（第1-12表）に基づく調達要求事項が社内文書に従って明確に記載されていることを確認する。</p> <p>b. 運営課長は、初期消火要員として委託員の力量が確保されていることを確認するために、委託先の教育・訓練の実施報告書を半期ごとに確認する。</p> <p>⑤一般職員に対する教育</p> <p>防火管理者は、<b>泊発電所</b>の当社一般職員に対して、以下に関する教育を必要に応じ計画的に実施する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・火災防護関係法令、規定類等</li> <li>・火災発生時における対応手順</li> <li>・可燃物及び火気作業に関する運営管理</li> <li>・危険物（液体、気体）の漏えい、流出時の措置</li> </ul> <p>⑥協力企業職員に対する教育</p> <p>防火管理者は、原子力発電所に従事する元請企業に対して、作業員に以下に関する教育を実施するよう指導する。</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・火災発生時における対応手順</li> <li>・可燃物及び火気作業に関する運営管理</li> <li>・危険物（液体、気体）の漏えい、流出時の措置</li> </ul>	<p>【女川】 ■呼称の相違</p> <p>【女川】 ■設計の相違 泊の中央制御盤は小型のコンソール盤であり、人が中に入って消火活動を行うものでないので当該記載はない。</p> <p>【女川】 ■呼称の相違</p> <p>【女川】 ■呼称の相違</p>



泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

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

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>⑦定期的な評価</p> <p>a. 防災課長は、消火活動に必要な体制について、総合的な訓練と実際の消火活動の結果を年1回以上評価して、より適切な体制となるように見直しを行う。</p> <p>b. 前項の評価の際には、社内の講評、消防機関等の外部機関からの指導事項などを踏まえて行う。</p> <p>(20) 火災防護システムとその特徴</p> <p>①原子炉を高温停止及び低温停止する機能の確保を目的とした火災の発生防止、火災の感知及び消火、火災による影響の軽減の各対策について、「火災防護システムとその特徴」として、火災防護計画の関連図書に定める。</p> <p>②重大事故等対処施設並びにこれらが設置される火災区域、可搬型重大事故等対処設備に対する火災の発生防止、火災の感知及び消火の各対策について、「火災防護システムとその特徴」として、火災防護計画の関連図書に定める。</p> <p>(21) 火災防護設備の保守管理</p> <p>火災防護設備の性能及び信頼性は、当該設備に施す検査、試験及び保守に依存することを認識したうえで、すべての火災防護設備が確実に機能するように維持する必要がある。</p> <p>そのため、防災課長は、設備を適切に維持管理するために設備保守箇所の課長に対し、指導・監督する。</p> <p>設備保守箇所の課長は、火災防護設備の検査や試験及び保守について、社内文書に従い、適切に保守管理を行う。保守管理に当たっては、社内文書に基づき適切に保全重要度を設定する。</p> <p>設備保守箇所の課長は、社内文書に基づき保全の重要度に応じた保全計画の策定を行う。なお、火災防護設備の修繕及び改良工事の実施に当たっては、社内文書に基づき、火災防護システムとその特徴を踏まえ必要に応じて計画を作成し、権限者の承認を得る。</p> <p>火災防護設備の保全工事等の計画及び実施に当たっては、社内文書に基づき、発注先に対しての要求事項の明確化等、工事等の計画について具体化し、計画に従い、実施する。</p> <p>火災防護設備は、社内文書に基づき点検・補修を行い、あわせて点検の妥当性、保全計画の妥当性等を確認する。また、評価の結果、改善が必要なものが確認された場合は、これを改善する。</p>	<p>⑦定期的な評価</p> <p>a. 運営課長は、消火活動に必要な体制について、総合的な訓練と実際の消火活動の結果を年1回以上評価して、より適切な体制となるように見直しを行う。</p> <p>b. 前項の評価の際には、社内の講評、消防機関等の外部機関からの指導事項等を踏まえて行う。</p> <p>(20) 火災防護システムとその特徴</p> <p>①原子炉を高温停止及び低温停止する機能の確保を目的とした火災の発生防止、火災の感知及び消火、火災による影響の軽減の各対策について、「火災防護システムとその特徴」として、火災防護計画の関連図書に定める。</p> <p>②重大事故等対処施設並びにこれらが設置される火災区域、可搬型重大事故等対処設備に対する火災の発生防止、火災の感知及び消火の各対策について、「火災防護システムとその特徴」として、火災防護計画の関連図書に定める。</p> <p>(21) 火災防護設備の保守管理</p> <p>火災防護設備の性能及び信頼性は、当該設備に施す検査、試験及び保守に依存することを認識したうえで、すべての火災防護設備が確実に機能するように維持する必要がある。</p> <p>そのため、運営課長は、設備を適切に維持管理するために設備保守箇所の課長に対し、指導・監督する。</p> <p>設備保守箇所の課長は、火災防護設備の検査や試験及び保守について、社内文書に従い、適切に保守管理を行う。保守管理に当たっては、社内文書に基づき適切に保全重要度を設定する。</p> <p>設備保守箇所の課長は、社内文書に基づき保全の重要度に応じた保全計画の策定を行う。なお、火災防護設備の修繕及び改良工事の実施に当たっては、社内文書に基づき、火災防護システムとその特徴を踏まえ必要に応じて計画を作成し、権限者の承認を得る。</p> <p>火災防護設備の保全工事等の計画及び実施に当たっては、社内文書に基づき、発注先に対しての要求事項の明確化等、工事等の計画について具体化し、計画に従い、実施する。</p> <p>火災防護設備は、社内文書に基づき点検・補修を行い、あわせて点検の妥当性、保全計画の妥当性等を確認する。また、評価の結果、改善が必要なものが確認された場合は、これを改善する。</p>	<p>【女川】                      ■呼称の相違</p> <p>【女川】                      ■呼称の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について)

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

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>(22) 固定式消火設備に係わる運用</p> <p>固定式消火設備に係わる運用について、以下のとおり定める。                      防火・防災管理者は、この運用を作業員に周知するとともに、現場に掲示する。固定式消火設備の操作は、基本的に初期消火要員（運転員）が行う。</p> <p>①全域及び局所ガス消火設備</p> <p>全域ガス消火設備で使用するガスはハロン1301であり、設備作動に伴う人体への影響はないが、全域ガス消火設備の作動時には、発電課長は区画内の作業員等を退避させる。</p> <p>全域ガス消火設備の設置区域区画については、起動時に扉が「開」状態では消火剤が流出することから、全域ガス消火設備が設置されていること、及び設置区域区画に設置された扉を「閉」運用とすることを現場に明記する。</p> <p>局所ガス消火設備は、原子炉建屋通路部に設置されているほう酸水注入系ポンプといった油内包機器、モータコントロールセンタ、ケーブルトレイを対象に設置することから、消火対象の設備との識別や、設置場所の明示を行う。</p> <p>局所ガス消火設備で使用するガスは、ハロン1301又はFK-5-1-12であり、設備作動に伴う人体への影響はないが、局所ガス消火設備の作動時には、発電課長は作動エリアの作業員等を退避させる。</p>	<p>(22) 固定式消火設備に係わる運用</p> <p>固定式消火設備に係わる運用について、以下のとおり定める。                      防火・防災管理者は、この運用を作業員に周知するとともに、現場に掲示する。</p> <p>①全域ガス消火設備</p> <p>ハロゲン化物消火設備で使用するガスはハロン1301であり、設備作動に伴う人体への影響はないが、ハロゲン化物消火設備の作動時には、発電課長（当直）は区画内の作業員等を退避させる。</p> <p>ハロゲン化物消火設備の設置区域区画については、起動時に扉が「開」状態では消火剤が流出することから、ハロゲン化物消火設備が設置されていること、及び設置区域区画に設置された扉を「閉」運用とすることを現場に明記する。</p> <p>二酸化炭素消火設備で使用する二酸化炭素は設備動作に伴う人体への影響があるため、二酸化炭素消火設備の作動時には、退避放送及び充満表示灯により周辺の作業員等に避難を促すとともに、発電課長（当直）は区画内の作業員等を退避させる。</p> <p>二酸化炭素消火設備の設置区域区画については、起動時に扉が「開」状態では消火剤が流出することから、二酸化炭素消火設備が設置されていること、及び設置区域区画に設置された扉を「閉」運用とすることを現場に明記する。</p> <p>イナートガス消火設備で使用するイナートガスは、設備作動に伴う人体への影響はなく、所員等が滞在する場所にはガスを放出しないことから、消火設備の作動時に作業員を退避させることはしない。</p>	<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊の固定式消火設備は自動消火設備であり、基本的に手動操作を行わない</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊の全域ガス消火設備は二酸化炭素消火設備及びイナートガス消火設備も該当する。</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊は局所ガス設備を設置していない。</p> <p>【女川】</p> <p>■呼称の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊は局所ガス設備を設置していない。</p>



泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表 r.4.0

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

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 本文 泊発電所3号炉の設計基準対象施設における火災防護に係る基準規則等への適合性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	(23) 火災防護計画の継続的改善 防災課長は、火災防護計画の継続的改善を図るため、火災防護活動を定期的に評価し、火災防護計画が有効に機能していることを確認するとともに、結果に応じて必要な措置を講じる。	(23) 火災防護計画の継続的改善 運営課長は、火災防護計画の継続的改善を図るため、火災防護活動を定期的に評価し、火災防護計画が有効に機能していることを確認するとともに、結果に応じて必要な措置を講じる。	【女川】 ■呼称の相違

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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料1 泊発電所3号炉における漏えいした潤滑油又は燃料油の拡大防止対策について）

大飯発電所3/4号炉	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;">添付資料1</p> <p style="text-align: center;">女川原子力発電所 2号炉における 漏えいした潤滑油又は燃料油の拡大防止対策について</p> <p>1. はじめに 女川原子力発電所2号炉において、ポンプ等の油内包機器から漏えいした潤滑油又は燃料油の拡大防止対策について示す。</p> <p>2. 要求事項 漏えいの拡大防止措置は、「実用発電用原子炉及びその附属施設の火災防護に係る審査基準」（以下、「火災防護に係る審査基準」という。）の「2.1火災発生防止」の2.1.1に基づき実施することが要求されている。 火災防護に係る審査基準の記載を以下に示す。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 20px;"> <p>2. 1 火災発生防止</p> <p>2. 1.1 原子炉施設は火災の発生を防止するために以下の各号に掲げる火災防護対策を講じた設計であること。</p> <p>(1) 発火性又は引火性物質を内包する設備及びこれらの設備を設置する火災区域は、以下の事項を考慮した、火災発生防止対策を講じること。</p> <p>① 漏えいの防止、拡大防止 発火性物質又は引火性物質の漏えいの防止対策、拡大防止対策を講じること。ただし、雰囲気の不活性化等により、火災が発生するおそれがない場合は、この限りではない。</p> </div>	<p style="text-align: right;">添付資料1</p> <p style="text-align: center;">泊発電所 3号炉における 漏えいした潤滑油又は燃料油の拡大防止対策について</p> <p>1. はじめに 泊発電所3号炉において、ポンプ等の油内包機器から漏えいした潤滑油又は燃料油の拡大防止対策について示す。</p> <p>2. 要求事項 漏えいの拡大防止措置は、「実用発電用原子炉及びその附属施設の火災防護に係る審査基準」（以下、「火災防護に係る審査基準」という。）の「2.1火災発生防止」の2.1.1に基づき実施することが要求されている。 火災防護に係る審査基準の記載を以下に示す。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 20px;"> <p>2. 1 火災発生防止</p> <p>2. 1.1 原子炉施設は火災の発生を防止するために以下の各号に掲げる火災防護対策を講じた設計であること。</p> <p>(1) 発火性又は引火性物質を内包する設備及びこれらの設備を設置する火災区域は、以下の事項を考慮した、火災発生防止対策を講じること。</p> <p>① 漏えいの防止、拡大防止 発火性物質又は引火性物質の漏えいの防止対策、拡大防止対策を講じること。ただし、雰囲気の不活性化等により、火災が発生するおそれがない場合は、この限りではない。</p> </div>	<p>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【女川】</p> <p>■設備名称の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設備名称の相違</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料1 泊発電所3号炉における漏えいした潤滑油又は燃料油の拡大防止対策について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>3. 漏えい拡大防止対策について</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器の設置場所にあるポンプ等の油内包機器のうち、耐震Sクラスの機器は、基準地震動により損壊しないよう耐震性を確保できている。また、耐震B、Cクラスの機器については、基準地震動により損壊しないよう耐震性を確保する設計とする。</p> <p>さらに、安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画にあるポンプ等の油内包機器から機器の故障等により油が漏えいした場合については、機器の周囲に設置した堰、又は機器周辺のドレンラインを通して床ドレンサンプへ回収し、漏えい油の拡大を防止する対策を講じる。火災区域又は火災区画にあるポンプ等の油内包機器の油保有量と堰の容量を第1表に示す。また、堰の設置状況を第1図に示す。</p> <p>4. 油内包機器を設置する区画の換気空調設備の耐震クラスについて</p> <p>各油内包機器に対する換気空調設備の耐震クラスの考え方は以下のとおりである。</p>	<p>3. 漏えい拡大防止対策について</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する火災区域又は火災区画にあるポンプ等の油内包機器から機器の故障等により油が漏えいした場合については、機器の周囲に設置したドレンパン、ドレンポット、堰又は機器周辺のドレンラインを通して床ドレンサンプへ回収し、漏えい油の拡大を防止する対策を講じる。火災区域又は火災区画にあるポンプ等の油内包機器の油保有量と堰等の容量を第1表に示す。また、堰等の設置状況を第1図に示す。</p> <p>4. 油内包機器を設置する区画の換気空調設備の耐震クラスについて</p> <p>各油内包機器に対する換気空調設備の耐震クラスの考え方は以下のとおりである。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違        （女川実績の反映）</p> <p>【女川】</p> <p>泊は安全機能を有する機器の設置場所に油内包機器も設置されている場合は、消火活動が困難とし、自動消火設備による早期消火を行う設計としている。このため、地震によって耐震B、Cクラス機器の火災が発生した場合についても、耐震Sクラス機器の機能に影響を与えない。なお、油内包機器に対して堰等の設置により、漏えいの拡大防止対策を行っていることについては、女川も泊も同様である。</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>漏えい防止、拡大防止の設備の相違</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料1 泊発電所3号炉における漏えいした潤滑油又は燃料油の拡大防止対策について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>(1) 原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な機器・放射性物質の貯蔵又は閉じ込め機能を有する機器・重大事故等対処設備のうち、火災防護に係る審査基準に基づく火災防護対策が必要な機器であり、耐震Sクラス又はSs機能維持設計の機器(以下「火災防護対策が必要な機器」という)は耐震Sクラスで設計することから、基準地震動によっても油が漏えいするおそれはないこと、万一、機器故障によって油が漏えいしても引火点が十分高く火災が発生するおそれは小さいことから、これらの機器を設置する場所の換気設備の耐震性は、基準地震動に対して機能を維持(以下、Ss機能維持)という。)する設計とはしない。</p> <p>(2) 火災防護対策が必要な機器の設置場所にある耐震B、Cクラスの油内包機器はSs機能維持とすることから、(1)と同様に換気設備の耐震性はSs機能維持設計とはしない。</p>	<p>(1) 原子炉の高温停止及び低温停止を達成し、維持するために必要な機器・放射性物質の貯蔵又は閉じ込め機能を有する機器・重大事故等対処設備のうち、火災防護に係る審査基準に基づく火災防護対策が必要な機器であり、耐震Sクラス又はSs機能維持設計の機器(以下「火災防護対策が必要な機器」という)は、基準地震動によっても油が漏えいするおそれはないこと、万一、機器故障によって油が漏えいしても引火点が十分高く火災が発生するおそれは小さいことから、これらの機器を設置する場所の換気設備の耐震性は、基準地震動に対して機能を維持(以下、Ss機能維持)という。)する設計とはしない。</p> <p>(2) 火災防護対策が必要な機器の設置場所にある耐震B、Cクラスの油内包機器は、基準地震動Ssによって火災が発生しても、安全機能を有する構築物、系統及び機器に影響を及ぼすことがないよう、基準地震動Ssによっても機能を維持する全域ガス消火設備によって速やかに消火することから、(1)と同様に換気空調設備の耐震性はSs機能維持設計とはしない。</p>	<p>【大飯】        ■記載内容の相違        (女川実績の反映)        【女川】        ■設計の相違        泊は耐震Sクラス又はSs機能維持設計の機器については、基準地震動によっても油が漏えいしない設計としている。</p> <p>【女川】        泊は安全機能を有する機器の設置場所に油内包機器も設置されている場合は、消火活動が困難とし、自動消火設備による早期消火を行う設計としている。このため、地震によって耐震B、Cクラス機器の火災が発生した場合についても、耐震Sクラス機器の機能に影響を与えない。なお、油内包機器に対して堰等の設置により、漏えいの拡大防止対策を行っていることについては、女川も泊も同様である。</p> <p>【女川】        ■設備名称の相違</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料1 泊発電所3号炉における漏えいした潤滑油又は燃料油の拡大防止対策について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>(3) 安全機能を有し、軽油を内包する非常用ディーゼル発電機、非常用ディーゼル発電機燃料デイトンク、安全機能を有する原子炉補機冷却水系ポンプについては、これらを設置する場所の環境温度を維持するため、換気空調設備については非常用電源より給電する設計とするとともに、火災防護対象機器として耐震Sクラスの設計とする。</p> <p>(4) 火災防護対策が必要な機器を設置していない場所の換気設備の耐震性は、耐震Cクラス設計とする。</p>	<p>(3) 火災防護対策が必要な機器を設置していない場所の換気設備の耐震性は、耐震Cクラス以上の設計とする。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違        (女川実績の反映)</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違        泊のディーゼル発電機、ディーゼル発電機燃料油サービスタンク、原子炉補機冷却水ポンプは耐震Sクラスの設計であり、基準地震動によっても油が漏えいするおそれはないため、これらの機器を設置する場所の換気設備の耐震性は、耐震Sクラスの設計とはしていない。</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違        泊の当該場所における換気空調設備には、耐震Bクラスの設備も含まれている。</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 添付資料1 泊発電所3号炉における漏えいした潤滑油又は燃料油の拡大防止対策について)

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

大飯発電所3/4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 大飯区域内の油内包機器と罐の容量、換気設備

機器番号	機器名称	必要と推定される機器の名称(注1)	油内包機器		油の種類(注2)	油の形式(注3)	油の容量(注4)	貯留量(注5)	換気設備		対策方針
			名称	容量(注6)					名称	容量(注7)	
第1-2	炉内ポンプ室	有	換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	178	5,824	原子炉建屋原子炉機械空気調換系	C	
第1-3	炉内ポンプ室	有	換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	178	5,824	原子炉建屋原子炉機械空気調換系	C	
第1-4	LPガスポンプ室	有	換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	178	5,824	原子炉建屋原子炉機械空気調換系	C	
第1-5	HPガスポンプ室	有	換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	200	5,884	原子炉建屋原子炉機械空気調換系	C	
第1-6	HPガスポンプ室	有	換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	18	13,922	原子炉建屋(PCS)空気調換系	S	
第1-7	HPガスポンプ室	有	換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	2	13,922	原子炉建屋(PCS)空気調換系	S	
第1-8	炉内ポンプ室	有	原子炉建屋換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	2	24,852	原子炉建屋換気扇	S	
第1-9	炉内ポンプ室	有	原子炉建屋換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	2	24,852	原子炉建屋換気扇	S	
第1-10	炉内ポンプ室	有	換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	178	5,198	原子炉建屋原子炉機械空気調換系	C	
第1-11	FPNガスポンプ室	無	換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	18	13,922	原子炉建屋原子炉機械空気調換系	C	
第1-12	FGDシステムポンプ室	有	原子炉建屋換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	2.7	4,484	原子炉建屋原子炉機械空気調換系	C	
第1-13	FGDシステムポンプ室	有	原子炉建屋換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	200	4,484	原子炉建屋原子炉機械空気調換系	C	
第1-14	FGDシステムポンプ室	有	換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	200	4,484	原子炉建屋原子炉機械空気調換系	C	
第1-15	SGF 西側通廊	無	換気扇(自動)2台	5	タービン油	250	1.45	21,941	換気扇(自動)2台	C	
第1-16	SGF 西側通廊	無	換気扇(自動)2台	5	タービン油	250	1.45	21,941	換気扇(自動)2台	C	
第1-17	SGF 西側通廊	無	換気扇(自動)2台	5	タービン油	250	1.75	21,941	換気扇(自動)2台	C	
第1-18	SGF 西側通廊	無	換気扇(自動)2台	5	タービン油	250	1.75	21,941	換気扇(自動)2台	C	
第1-19	LOW 収集ポンプ室	無	換気扇(自動)2台	5	タービン油	250	1.75	2,083	換気扇(自動)2台	C	
第1-20	LOW 収集ポンプ室	有	換気扇(自動)2台	5	タービン油	250	1.75	2,083	換気扇(自動)2台	C	
第1-21	代替換気扇ポンプ室	有	代替換気扇(自動)2台	5	タービン油	100	1.8	1,182	換気扇(自動)2台	C	

第1表 大飯区域内の油内包機器と罐等の容量、換気設備

機器番号	機器名称	必要と推定される機器の名称(注1)	油内包機器		油の種類(注2)	油の形式(注3)	油の容量(注4)	貯留量(注5)	換気設備		対策方針
			名称	容量(注6)					名称	容量(注7)	
第1-1	炉内ポンプ室	有	換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	178	5,824	原子炉建屋原子炉機械空気調換系	C	
第1-2	炉内ポンプ室	有	換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	178	5,824	原子炉建屋原子炉機械空気調換系	C	
第1-3	炉内ポンプ室	有	換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	178	5,824	原子炉建屋原子炉機械空気調換系	C	
第1-4	LPガスポンプ室	有	換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	200	5,884	原子炉建屋原子炉機械空気調換系	C	
第1-5	HPガスポンプ室	有	換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	18	13,922	原子炉建屋(PCS)空気調換系	S	
第1-6	HPガスポンプ室	有	換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	2	13,922	原子炉建屋(PCS)空気調換系	S	
第1-7	炉内ポンプ室	有	原子炉建屋換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	2	24,852	原子炉建屋換気扇	S	
第1-8	炉内ポンプ室	有	原子炉建屋換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	2	24,852	原子炉建屋換気扇	S	
第1-9	炉内ポンプ室	有	換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	178	5,198	原子炉建屋原子炉機械空気調換系	C	
第1-10	炉内ポンプ室	有	換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	18	13,922	原子炉建屋原子炉機械空気調換系	C	
第1-11	FPNガスポンプ室	無	換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	18	13,922	原子炉建屋原子炉機械空気調換系	C	
第1-12	FGDシステムポンプ室	有	原子炉建屋換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	2.7	4,484	原子炉建屋原子炉機械空気調換系	C	
第1-13	FGDシステムポンプ室	有	原子炉建屋換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	200	4,484	原子炉建屋原子炉機械空気調換系	C	
第1-14	FGDシステムポンプ室	有	換気扇(自動)2台	5	タービン油	240	200	4,484	原子炉建屋原子炉機械空気調換系	C	
第1-15	SGF 西側通廊	無	換気扇(自動)2台	5	タービン油	250	1.45	21,941	換気扇(自動)2台	C	
第1-16	SGF 西側通廊	無	換気扇(自動)2台	5	タービン油	250	1.45	21,941	換気扇(自動)2台	C	
第1-17	SGF 西側通廊	無	換気扇(自動)2台	5	タービン油	250	1.75	21,941	換気扇(自動)2台	C	
第1-18	SGF 西側通廊	無	換気扇(自動)2台	5	タービン油	250	1.75	21,941	換気扇(自動)2台	C	
第1-19	LOW 収集ポンプ室	無	換気扇(自動)2台	5	タービン油	250	1.75	2,083	換気扇(自動)2台	C	
第1-20	LOW 収集ポンプ室	有	換気扇(自動)2台	5	タービン油	250	1.75	2,083	換気扇(自動)2台	C	
第1-21	代替換気扇ポンプ室	有	代替換気扇(自動)2台	5	タービン油	100	1.8	1,182	換気扇(自動)2台	C	

【大飯】  
 ■記載内容の相違  
 (女川実績の反映)  
 【女川】  
 ■設備の相違  
 炉型の違いによる系統、  
 機器の相違















泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 添付資料1 泊発電所3号炉における漏えいした潤滑油又は燃料油の拡大防止対策について)

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

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																																																												
	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">設備番号</th> <th rowspan="2">設備名称</th> <th rowspan="2">火災防護対策の必要性</th> <th rowspan="2">火災防護対策の取組</th> <th colspan="4">火災防護対策</th> <th rowspan="2">備考</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>新設</th> <th>増設</th> <th>変更</th> <th>撤去</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>R-9-21</td> <td>排気機室</td> <td>無</td> <td>防火扉設置機室壁面</td> <td>新設</td> <td>増設</td> <td>変更</td> <td>撤去</td> <td>機室壁面防火扉設置機室壁面</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>R-9-22</td> <td>HEOW冷凍機R-2730(1)室</td> <td>無</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統凍結防止</td> <td>新設</td> <td>増設</td> <td>変更</td> <td>撤去</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統凍結防止</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>R-9-23</td> <td>HEOW冷凍機R-2730(2)室</td> <td>無</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統凍結防止</td> <td>新設</td> <td>増設</td> <td>変更</td> <td>撤去</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統凍結防止</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>R-9-24</td> <td>HEOW冷凍機R-2730(3)室</td> <td>無</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統凍結防止</td> <td>新設</td> <td>増設</td> <td>変更</td> <td>撤去</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統凍結防止</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>R-9-25</td> <td>HEOW冷凍機R-2730(4)室</td> <td>無</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統凍結防止</td> <td>新設</td> <td>増設</td> <td>変更</td> <td>撤去</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統凍結防止</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>R-9-26</td> <td>HEOW冷凍機R-2730(5)室</td> <td>無</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統凍結防止</td> <td>新設</td> <td>増設</td> <td>変更</td> <td>撤去</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統凍結防止</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>R-9-27</td> <td>HEOW冷凍機R-2730(6)室</td> <td>無</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統凍結防止</td> <td>新設</td> <td>増設</td> <td>変更</td> <td>撤去</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統凍結防止</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>R-9-28</td> <td>HEOW冷凍機R-2730(7)室</td> <td>無</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統凍結防止</td> <td>新設</td> <td>増設</td> <td>変更</td> <td>撤去</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統凍結防止</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>R-9-29</td> <td>HEOW冷凍機R-2730(8)室</td> <td>無</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統凍結防止</td> <td>新設</td> <td>増設</td> <td>変更</td> <td>撤去</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統凍結防止</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>R-9-30</td> <td>燃料貯蔵タンク</td> <td>無</td> <td>燃料貯蔵タンク</td> <td>新設</td> <td>増設</td> <td>変更</td> <td>撤去</td> <td>燃料貯蔵タンク</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>R-9-31</td> <td>燃料貯蔵タンク</td> <td>無</td> <td>燃料貯蔵タンク</td> <td>新設</td> <td>増設</td> <td>変更</td> <td>撤去</td> <td>燃料貯蔵タンク</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>T-1-1</td> <td>駆動機室R-2730</td> <td>無</td> <td>駆動機室R-2730</td> <td>新設</td> <td>増設</td> <td>変更</td> <td>撤去</td> <td>駆動機室R-2730</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>T-1-4</td> <td>凝結機室R-2730</td> <td>無</td> <td>凝結機室R-2730</td> <td>新設</td> <td>増設</td> <td>変更</td> <td>撤去</td> <td>凝結機室R-2730</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>T-1-4</td> <td>凝結機室R-2730</td> <td>無</td> <td>凝結機室R-2730</td> <td>新設</td> <td>増設</td> <td>変更</td> <td>撤去</td> <td>凝結機室R-2730</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>T-1-4</td> <td>凝結機室R-2730</td> <td>無</td> <td>凝結機室R-2730</td> <td>新設</td> <td>増設</td> <td>変更</td> <td>撤去</td> <td>凝結機室R-2730</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>T-1-12</td> <td>TON熱交換機</td> <td>無</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統</td> <td>新設</td> <td>増設</td> <td>変更</td> <td>撤去</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>T-1-12</td> <td>TON熱交換機</td> <td>無</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統</td> <td>新設</td> <td>増設</td> <td>変更</td> <td>撤去</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>T-1-12</td> <td>TON熱交換機</td> <td>無</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統</td> <td>新設</td> <td>増設</td> <td>変更</td> <td>撤去</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>T-1-12</td> <td>TON熱交換機</td> <td>無</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統</td> <td>新設</td> <td>増設</td> <td>変更</td> <td>撤去</td> <td>熱気空調機室用冷却水系統</td> <td>○</td> </tr> </tbody> </table>	設備番号	設備名称	火災防護対策の必要性	火災防護対策の取組	火災防護対策				備考	備考	新設	増設	変更	撤去	R-9-21	排気機室	無	防火扉設置機室壁面	新設	増設	変更	撤去	機室壁面防火扉設置機室壁面	○	R-9-22	HEOW冷凍機R-2730(1)室	無	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	○	R-9-23	HEOW冷凍機R-2730(2)室	無	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	○	R-9-24	HEOW冷凍機R-2730(3)室	無	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	○	R-9-25	HEOW冷凍機R-2730(4)室	無	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	○	R-9-26	HEOW冷凍機R-2730(5)室	無	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	○	R-9-27	HEOW冷凍機R-2730(6)室	無	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	○	R-9-28	HEOW冷凍機R-2730(7)室	無	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	○	R-9-29	HEOW冷凍機R-2730(8)室	無	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	○	R-9-30	燃料貯蔵タンク	無	燃料貯蔵タンク	新設	増設	変更	撤去	燃料貯蔵タンク	○	R-9-31	燃料貯蔵タンク	無	燃料貯蔵タンク	新設	増設	変更	撤去	燃料貯蔵タンク	○	T-1-1	駆動機室R-2730	無	駆動機室R-2730	新設	増設	変更	撤去	駆動機室R-2730	○	T-1-4	凝結機室R-2730	無	凝結機室R-2730	新設	増設	変更	撤去	凝結機室R-2730	○	T-1-4	凝結機室R-2730	無	凝結機室R-2730	新設	増設	変更	撤去	凝結機室R-2730	○	T-1-4	凝結機室R-2730	無	凝結機室R-2730	新設	増設	変更	撤去	凝結機室R-2730	○	T-1-12	TON熱交換機	無	熱気空調機室用冷却水系統	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統	○	T-1-12	TON熱交換機	無	熱気空調機室用冷却水系統	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統	○	T-1-12	TON熱交換機	無	熱気空調機室用冷却水系統	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統	○	T-1-12	TON熱交換機	無	熱気空調機室用冷却水系統	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統	○		<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載内容の相違 (女川実績の反映)</li> </ul> <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設備の相違 炉型の違いによる系統、機器の相違</li> </ul>
設備番号	設備名称					火災防護対策の必要性	火災防護対策の取組	火災防護対策				備考	備考																																																																																																																																																																																																		
		新設	増設	変更	撤去																																																																																																																																																																																																										
R-9-21	排気機室	無	防火扉設置機室壁面	新設	増設	変更	撤去	機室壁面防火扉設置機室壁面	○																																																																																																																																																																																																						
R-9-22	HEOW冷凍機R-2730(1)室	無	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	○																																																																																																																																																																																																						
R-9-23	HEOW冷凍機R-2730(2)室	無	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	○																																																																																																																																																																																																						
R-9-24	HEOW冷凍機R-2730(3)室	無	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	○																																																																																																																																																																																																						
R-9-25	HEOW冷凍機R-2730(4)室	無	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	○																																																																																																																																																																																																						
R-9-26	HEOW冷凍機R-2730(5)室	無	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	○																																																																																																																																																																																																						
R-9-27	HEOW冷凍機R-2730(6)室	無	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	○																																																																																																																																																																																																						
R-9-28	HEOW冷凍機R-2730(7)室	無	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	○																																																																																																																																																																																																						
R-9-29	HEOW冷凍機R-2730(8)室	無	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統凍結防止	○																																																																																																																																																																																																						
R-9-30	燃料貯蔵タンク	無	燃料貯蔵タンク	新設	増設	変更	撤去	燃料貯蔵タンク	○																																																																																																																																																																																																						
R-9-31	燃料貯蔵タンク	無	燃料貯蔵タンク	新設	増設	変更	撤去	燃料貯蔵タンク	○																																																																																																																																																																																																						
T-1-1	駆動機室R-2730	無	駆動機室R-2730	新設	増設	変更	撤去	駆動機室R-2730	○																																																																																																																																																																																																						
T-1-4	凝結機室R-2730	無	凝結機室R-2730	新設	増設	変更	撤去	凝結機室R-2730	○																																																																																																																																																																																																						
T-1-4	凝結機室R-2730	無	凝結機室R-2730	新設	増設	変更	撤去	凝結機室R-2730	○																																																																																																																																																																																																						
T-1-4	凝結機室R-2730	無	凝結機室R-2730	新設	増設	変更	撤去	凝結機室R-2730	○																																																																																																																																																																																																						
T-1-12	TON熱交換機	無	熱気空調機室用冷却水系統	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統	○																																																																																																																																																																																																						
T-1-12	TON熱交換機	無	熱気空調機室用冷却水系統	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統	○																																																																																																																																																																																																						
T-1-12	TON熱交換機	無	熱気空調機室用冷却水系統	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統	○																																																																																																																																																																																																						
T-1-12	TON熱交換機	無	熱気空調機室用冷却水系統	新設	増設	変更	撤去	熱気空調機室用冷却水系統	○																																																																																																																																																																																																						

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 添付資料1 泊発電所3号炉における漏えいした潤滑油又は燃料油の拡大防止対策について)

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

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																																																																																																																																								
	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">設備番号</th> <th rowspan="2">設備名称</th> <th rowspan="2">互換性確認が必要な機器の取扱い</th> <th colspan="2">適用設備</th> <th rowspan="2">適用機器</th> <th rowspan="2">適用機器の寸法</th> <th rowspan="2">適用機器の重量</th> <th rowspan="2">適用機器の寸法</th> <th rowspan="2">適用機器の重量</th> <th colspan="2">換装品</th> </tr> <tr> <th>名称</th> <th>材質</th> <th>名称</th> <th>材質</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>T-1-12</td> <td>TOW 換気機</td> <td>■</td> <td>新付の換気機</td> <td>C</td> <td>タービン32</td> <td>240</td> <td>1</td> <td>55,497</td> <td>実用電機品交換機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-12</td> <td>TOW 換気機</td> <td>■</td> <td>タービン換気機</td> <td>C</td> <td>タービン32</td> <td>240</td> <td>8</td> <td>55,497</td> <td>実用電機品交換機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-12</td> <td>TOW 換気機</td> <td>■</td> <td>タービン換気機</td> <td>C</td> <td>タービン32</td> <td>240</td> <td>9</td> <td>55,497</td> <td>実用電機品交換機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-12</td> <td>TOW 換気機</td> <td>■</td> <td>タービン換気機</td> <td>C</td> <td>タービン32</td> <td>240</td> <td>9</td> <td>55,497</td> <td>実用電機品交換機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-13</td> <td>SP-LEDH-100 換気機</td> <td>■</td> <td>SP-LEDH-100 換気機</td> <td>C</td> <td>タービン32</td> <td>240</td> <td>3</td> <td>5,815</td> <td>タービン換気機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-13</td> <td>SP-LEDH-100 換気機</td> <td>■</td> <td>SP-LEDH-100 換気機</td> <td>C</td> <td>タービン32</td> <td>240</td> <td>5</td> <td>5,815</td> <td>タービン換気機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-14</td> <td>SPF-T 換気機</td> <td>■</td> <td>SPF-T 換気機</td> <td>C</td> <td>タービン32</td> <td>240</td> <td>6,790</td> <td>3,946</td> <td>タービン換気機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-14</td> <td>SPF-T 換気機</td> <td>■</td> <td>SPF-T 換気機</td> <td>C</td> <td>タービン32</td> <td>240</td> <td>6,790</td> <td>3,715</td> <td>タービン換気機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-14</td> <td>SPF-T 換気機</td> <td>■</td> <td>高容量機</td> <td>C</td> <td>タービン32</td> <td>240</td> <td>14,000</td> <td>3,715</td> <td>タービン換気機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-17</td> <td>EHG 高圧送電機</td> <td>■</td> <td>EHG 高圧送電機</td> <td>B</td> <td>リン酸三ナトリウム</td> <td>254</td> <td>1,890</td> <td>5,814</td> <td>タービン換気機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-22</td> <td>緑字の換気機</td> <td>■</td> <td>緑字の換気機</td> <td>B</td> <td>タービン44</td> <td>230</td> <td>0.5</td> <td>2,420</td> <td>タービン換気機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-25</td> <td>緑字の換気機</td> <td>■</td> <td>緑字の換気機</td> <td>B</td> <td>タービン44</td> <td>230</td> <td>0.5</td> <td>2,420</td> <td>タービン換気機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-41</td> <td>CF 送油機</td> <td>■</td> <td>送油機</td> <td>B</td> <td>タービン44</td> <td>230</td> <td>1.45</td> <td>3,200</td> <td>タービン換気機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-41</td> <td>CF 送油機</td> <td>■</td> <td>送油機</td> <td>B</td> <td>タービン44</td> <td>230</td> <td>1.45</td> <td>3,200</td> <td>タービン換気機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-5</td> <td>SP-LEDH-100 換気機</td> <td>■</td> <td>SP-LEDH-100 換気機</td> <td>C</td> <td>タービン32</td> <td>240</td> <td>0.8</td> <td>4,480</td> <td>タービン換気機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-5</td> <td>SP-LEDH-100 換気機</td> <td>■</td> <td>SP-LEDH-100 換気機</td> <td>C</td> <td>タービン32</td> <td>240</td> <td>0.8</td> <td>4,480</td> <td>タービン換気機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-7</td> <td>HSCR 冷凍機</td> <td>■</td> <td>換気空調機</td> <td>C</td> <td>タービン32</td> <td>240</td> <td>8</td> <td>38,029</td> <td>実用電機品交換機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-7</td> <td>HSCR 冷凍機</td> <td>■</td> <td>換気空調機</td> <td>C</td> <td>タービン32</td> <td>240</td> <td>8</td> <td>38,029</td> <td>実用電機品交換機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-7</td> <td>HSCR 冷凍機</td> <td>■</td> <td>換気空調機</td> <td>C</td> <td>タービン32</td> <td>240</td> <td>8.5</td> <td>38,029</td> <td>実用電機品交換機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-7</td> <td>HSCR 冷凍機</td> <td>■</td> <td>換気空調機</td> <td>C</td> <td>タービン32</td> <td>240</td> <td>2.5</td> <td>38,029</td> <td>実用電機品交換機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-7</td> <td>HSCR 冷凍機</td> <td>■</td> <td>換気空調機</td> <td>C</td> <td>タービン32</td> <td>240</td> <td>30.1</td> <td>38,029</td> <td>実用電機品交換機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>T-1-7</td> <td>HSCR 冷凍機</td> <td>■</td> <td>換気空調機</td> <td>C</td> <td>タービン32</td> <td>240</td> <td>30.1</td> <td>38,029</td> <td>実用電機品交換機</td> <td>C</td> <td>0</td> </tr> </tbody> </table>	設備番号	設備名称	互換性確認が必要な機器の取扱い	適用設備		適用機器	適用機器の寸法	適用機器の重量	適用機器の寸法	適用機器の重量	換装品		名称	材質	名称	材質	T-1-12	TOW 換気機	■	新付の換気機	C	タービン32	240	1	55,497	実用電機品交換機	C	0	T-1-12	TOW 換気機	■	タービン換気機	C	タービン32	240	8	55,497	実用電機品交換機	C	0	T-1-12	TOW 換気機	■	タービン換気機	C	タービン32	240	9	55,497	実用電機品交換機	C	0	T-1-12	TOW 換気機	■	タービン換気機	C	タービン32	240	9	55,497	実用電機品交換機	C	0	T-1-13	SP-LEDH-100 換気機	■	SP-LEDH-100 換気機	C	タービン32	240	3	5,815	タービン換気機	C	0	T-1-13	SP-LEDH-100 換気機	■	SP-LEDH-100 換気機	C	タービン32	240	5	5,815	タービン換気機	C	0	T-1-14	SPF-T 換気機	■	SPF-T 換気機	C	タービン32	240	6,790	3,946	タービン換気機	C	0	T-1-14	SPF-T 換気機	■	SPF-T 換気機	C	タービン32	240	6,790	3,715	タービン換気機	C	0	T-1-14	SPF-T 換気機	■	高容量機	C	タービン32	240	14,000	3,715	タービン換気機	C	0	T-1-17	EHG 高圧送電機	■	EHG 高圧送電機	B	リン酸三ナトリウム	254	1,890	5,814	タービン換気機	C	0	T-1-22	緑字の換気機	■	緑字の換気機	B	タービン44	230	0.5	2,420	タービン換気機	C	0	T-1-25	緑字の換気機	■	緑字の換気機	B	タービン44	230	0.5	2,420	タービン換気機	C	0	T-1-41	CF 送油機	■	送油機	B	タービン44	230	1.45	3,200	タービン換気機	C	0	T-1-41	CF 送油機	■	送油機	B	タービン44	230	1.45	3,200	タービン換気機	C	0	T-1-5	SP-LEDH-100 換気機	■	SP-LEDH-100 換気機	C	タービン32	240	0.8	4,480	タービン換気機	C	0	T-1-5	SP-LEDH-100 換気機	■	SP-LEDH-100 換気機	C	タービン32	240	0.8	4,480	タービン換気機	C	0	T-1-7	HSCR 冷凍機	■	換気空調機	C	タービン32	240	8	38,029	実用電機品交換機	C	0	T-1-7	HSCR 冷凍機	■	換気空調機	C	タービン32	240	8	38,029	実用電機品交換機	C	0	T-1-7	HSCR 冷凍機	■	換気空調機	C	タービン32	240	8.5	38,029	実用電機品交換機	C	0	T-1-7	HSCR 冷凍機	■	換気空調機	C	タービン32	240	2.5	38,029	実用電機品交換機	C	0	T-1-7	HSCR 冷凍機	■	換気空調機	C	タービン32	240	30.1	38,029	実用電機品交換機	C	0	T-1-7	HSCR 冷凍機	■	換気空調機	C	タービン32	240	30.1	38,029	実用電機品交換機	C	0		<p>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違              (女川実績の反映)</p> <p>【女川】</p> <p>■設備の相違              炉型の違いによる系統、              機器の相違</p>
設備番号	設備名称				互換性確認が必要な機器の取扱い	適用設備						適用機器	適用機器の寸法	適用機器の重量	適用機器の寸法	適用機器の重量	換装品																																																																																																																																																																																																																																																																										
		名称	材質	名称		材質																																																																																																																																																																																																																																																																																					
T-1-12	TOW 換気機	■	新付の換気機	C	タービン32	240	1	55,497	実用電機品交換機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-12	TOW 換気機	■	タービン換気機	C	タービン32	240	8	55,497	実用電機品交換機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-12	TOW 換気機	■	タービン換気機	C	タービン32	240	9	55,497	実用電機品交換機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-12	TOW 換気機	■	タービン換気機	C	タービン32	240	9	55,497	実用電機品交換機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-13	SP-LEDH-100 換気機	■	SP-LEDH-100 換気機	C	タービン32	240	3	5,815	タービン換気機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-13	SP-LEDH-100 換気機	■	SP-LEDH-100 換気機	C	タービン32	240	5	5,815	タービン換気機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-14	SPF-T 換気機	■	SPF-T 換気機	C	タービン32	240	6,790	3,946	タービン換気機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-14	SPF-T 換気機	■	SPF-T 換気機	C	タービン32	240	6,790	3,715	タービン換気機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-14	SPF-T 換気機	■	高容量機	C	タービン32	240	14,000	3,715	タービン換気機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-17	EHG 高圧送電機	■	EHG 高圧送電機	B	リン酸三ナトリウム	254	1,890	5,814	タービン換気機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-22	緑字の換気機	■	緑字の換気機	B	タービン44	230	0.5	2,420	タービン換気機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-25	緑字の換気機	■	緑字の換気機	B	タービン44	230	0.5	2,420	タービン換気機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-41	CF 送油機	■	送油機	B	タービン44	230	1.45	3,200	タービン換気機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-41	CF 送油機	■	送油機	B	タービン44	230	1.45	3,200	タービン換気機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-5	SP-LEDH-100 換気機	■	SP-LEDH-100 換気機	C	タービン32	240	0.8	4,480	タービン換気機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-5	SP-LEDH-100 換気機	■	SP-LEDH-100 換気機	C	タービン32	240	0.8	4,480	タービン換気機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-7	HSCR 冷凍機	■	換気空調機	C	タービン32	240	8	38,029	実用電機品交換機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-7	HSCR 冷凍機	■	換気空調機	C	タービン32	240	8	38,029	実用電機品交換機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-7	HSCR 冷凍機	■	換気空調機	C	タービン32	240	8.5	38,029	実用電機品交換機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-7	HSCR 冷凍機	■	換気空調機	C	タービン32	240	2.5	38,029	実用電機品交換機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-7	HSCR 冷凍機	■	換気空調機	C	タービン32	240	30.1	38,029	実用電機品交換機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																
T-1-7	HSCR 冷凍機	■	換気空調機	C	タービン32	240	30.1	38,029	実用電機品交換機	C	0																																																																																																																																																																																																																																																																																





泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 添付資料1 泊発電所3号炉における漏えいした潤滑油又は燃料油の拡大防止対策について)

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

大飯発電所3/4号炉	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="898 624 1142 651">第1図 堰の設置状況</p>	 <p data-bbox="1563 619 1749 639">第1図 堰等の設置状況</p>	<p data-bbox="1980 156 2040 177">【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li data-bbox="1980 188 2119 244">■記載内容の相違 (女川実績の反映)</li> <li data-bbox="1980 256 2040 277">【女川】</li> <li data-bbox="1980 288 2159 379">■設計の相違 漏えい防止、拡大防止の 設備の相違</li> </ul>



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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料2 泊発電所3号炉における難燃ケーブルの使用について）

大飯発電所3/4号炉	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;">添付資料2</p> <p style="text-align: center;">女川原子力発電所 2号炉における 難燃ケーブルの使用について</p> <p>1. 目的 女川原子力発電所2号炉において、「実用発電用原子炉及びその附属施設の火災防護に係る審査基準」（以下「火災防護に係る審査基準」という。）の要求に基づき、「安全機能を有する構築物、系統及び機器」に使用するケーブルについて、調査結果を以下に示す。</p> <p>2. 難燃ケーブルの要求事項について 「火災防護に係る審査基準」における難燃ケーブルの要求事項を以下に示す。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 10px;"> <p>2.1 火災発生防止</p> <p>2.1.2 安全機能を有する構築物、系統及び機器は、以下の各号に掲げるとおり、不燃性材料又は難燃性材料を使用した設計であること。ただし、当該構築物、系統及び機器の材料が、不燃性材料又は難燃性材料と同等以上の性能を有するもの（以下「代替材料」という。）である場合、もしくは、当該構築物、系統及び機器の機能を確保するために必要な代替材料の使用が技術上困難な場合であって、当該構築物、系統及び機器における火災に起因して他の安全機能を有する構築物、系統及び機器において火災が発生することを防止するための措置が講じられている場合は、この限りではない。</p> <p>(3) ケーブルは難燃ケーブルを使用すること。</p> </div>	<p style="text-align: center;">添付資料2</p> <p style="text-align: center;">泊発電所 3号炉における 難燃ケーブルの使用について</p> <p>1. 目的 泊発電所3号炉において、「実用発電用原子炉及びその附属施設の火災防護に係る審査基準」（以下「火災防護に係る審査基準」という。）の要求に基づき、「安全機能を有する構築物、系統及び機器」に使用するケーブルについて、調査結果を以下に示す。</p> <p>2. 難燃ケーブルの要求事項について 「火災防護に係る審査基準」における難燃ケーブルの要求事項を以下に示す。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 10px;"> <p>2.1 火災発生防止</p> <p>2.1.2 安全機能を有する構築物、系統及び機器は、以下の各号に掲げるとおり、不燃性材料又は難燃性材料を使用した設計であること。ただし、当該構築物、系統及び機器の材料が、不燃性材料又は難燃性材料と同等以上の性能を有するもの（以下「代替材料」という。）である場合、もしくは、当該構築物、系統及び機器の機能を確保するために必要な代替材料の使用が技術上困難な場合であって、当該構築物、系統及び機器における火災に起因して他の安全機能を有する構築物、系統及び機器において火災が発生することを防止するための措置が講じられている場合は、この限りではない。</p> <p>(3) ケーブルは難燃ケーブルを使用すること。</p> </div>	<p>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違 （女川実績の反映）</p> <p>【女川】</p> <p>■設備名称の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設備名称の相違</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）

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料2 泊発電所3号炉における難燃ケーブルの使用について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>(参考)</p> <p>「当該構築物、系統及び機器の機能を確保するために必要な代替材料の使用が技術上困難な場合であって、当該構築物、系統及び機器における火災に起因して他の安全機能を有する構築物、系統及び機器において火災が発生することを防止するための措置が講じられている場合」とは、ポンプ、弁等の駆動部の潤滑油、機器躯体内部に設置される電気配線、不燃材料の表面に塗布されるコーティング剤等、当該材料が発火した場合においても、他の構築物、系統又は機器において火災を生じさせるおそれが小さい場合をいう。</p> <p>(3) 難燃ケーブルについて</p> <p>使用するケーブルについて、「火災により着火し難く、著しい燃焼をせず、また、加熱源を除去した場合はその燃焼部が広がらない性質」を有していることが、延焼性及び自己消火性の実証試験により示されていること。（実証試験の例）</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・自己消火性の実証試験・・・UL 垂直燃焼試験</li> <li>・延焼性の実証試験・・・IEEE383 またIEEE1202</li> </ul>	<p>(参考)</p> <p>「当該構築物、系統及び機器の機能を確保するために必要な代替材料の使用が技術上困難な場合であって、当該構築物、系統及び機器における火災に起因して他の安全機能を有する構築物、系統及び機器において火災が発生することを防止するための措置が講じられている場合」とは、ポンプ、弁等の駆動部の潤滑油、機器躯体内部に設置される電気配線、不燃材料の表面に塗布されるコーティング剤等、当該材料が発火した場合においても、他の構築物、系統又は機器において火災を生じさせるおそれが小さい場合をいう。</p> <p>(3) 難燃ケーブルについて</p> <p>使用するケーブルについて、「火災により着火し難く、著しい燃焼をせず、また、加熱源を除去した場合はその燃焼部が広がらない性質」を有していることが、延焼性及び自己消火性の実証試験により示されていること。（実証試験の例）</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>・自己消火性の実証試験・・・UL 垂直燃焼試験</li> <li>・延焼性の実証試験・・・IEEE383 またIEEE1202</li> </ul>	<p>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違        （女川実績の反映）</p>
	<p>3. 難燃ケーブルの使用対象箇所及び確認方法</p> <p>従来から、安全機能を有する構築物、系統及び機器には実用上可能な限り難燃ケーブルの使用を要求している。</p> <p>「火災防護に係る審査基準」では、難燃ケーブルの使用にあたり、自己消火性の実証試験（UL 垂直燃焼試験）等による確認が追加されたことから、以下のフローに基づき対象箇所を選定し、ケーブル使用状況及び試験状況について調査、確認を行った。（第1図）</p> <p>なお、ケーブルの試験方法及び試験結果については、資料4「安全機能を有する機器に使用するケーブルの難燃性について」に示す。</p>	<p>3. 難燃ケーブルの使用対象箇所及び確認方法</p> <p>従来から、安全機能を有する構築物、系統及び機器には実用上可能な限り難燃ケーブルの使用を要求している。</p> <p>「火災防護に係る審査基準」では、難燃ケーブルの使用にあたり、自己消火性の実証試験（UL 垂直燃焼試験）等による確認が追加されたことから、以下のフローに基づき対象箇所を選定し、ケーブル使用状況及び試験状況について調査、確認を行った。（第1図）</p> <p>なお、ケーブルの試験方法及び試験結果については、資料4「安全機能を有する機器に使用するケーブルの難燃性について」に示す。</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>第1図 難燃性ケーブル確認方法</p> <p>4. ケーブルの難燃性適合状況</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器に使用するケーブルについて、絶縁体とシースの組合せごとにリスト化を行い、それぞれについて調査を行った。第1表にケーブルの難燃性適合状況を示す。</p> <p>なお、試験にあたっては、シース材と絶縁材の組み合わせから、試験条件が厳しくなるもの(シース材の厚さが薄い)を選定し、燃焼試験を実施している。</p>	<p>第1図 難燃性ケーブル確認方法</p> <p>4. ケーブルの難燃性適合状況</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器に使用するケーブルについて、絶縁体とシースの組合せごとにリスト化を行い、それぞれについて調査を行った。第1表にケーブルの難燃性適合状況を示す。</p> <p>なお、試験にあたっては、シース材と絶縁材の組み合わせから、試験条件が厳しくなるもの(シース材の厚さが薄い)を選定し、燃焼試験を実施している。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違 (女川実績の反映)</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 添付資料2 泊発電所3号炉における難燃ケーブルの使用について)

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


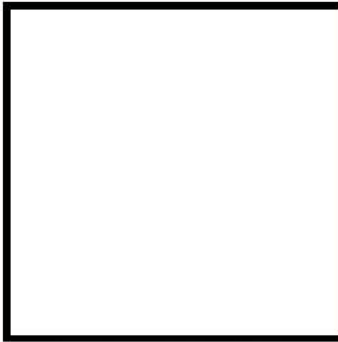
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																					
	<p style="text-align: center;">第1表 ケーブルの難燃性適合状況</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>区分</th> <th>No.</th> <th>絶縁体</th> <th>シース</th> <th>UL 垂直燃焼試験</th> <th>IEEE 383</th> <th>フロー結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">高圧ケーブル</td> <td>1</td> <td>架橋ポリエチレン</td> <td>難燃性ビニル</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>難燃性架橋ポリエチレン</td> <td>難燃性架橋ノンクロシブビニル</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">低圧ケーブル</td> <td>3</td> <td>難燃性エチレンプロピレンゴム</td> <td>難燃性クロロプレン</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>クイ書ゴム</td> <td>ガラス繊維</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>難燃性架橋ポリエチレン</td> <td>難燃性架橋ポリエチレン</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>クイ書ゴム</td> <td>クイ書ゴム</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">同軸ケーブル</td> <td>7</td> <td>耐放射線性架橋ポリエチレン</td> <td>難燃性ノンクロシブビニル</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>②</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>耐放射線性架橋ポリエチレン</td> <td>難燃性架橋ポリエチレン</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>②</td> </tr> </tbody> </table>	区分	No.	絶縁体	シース	UL 垂直燃焼試験	IEEE 383	フロー結果	高圧ケーブル	1	架橋ポリエチレン	難燃性ビニル	○	○	①	2	難燃性架橋ポリエチレン	難燃性架橋ノンクロシブビニル	○	○	①	低圧ケーブル	3	難燃性エチレンプロピレンゴム	難燃性クロロプレン	○	○	①	4	クイ書ゴム	ガラス繊維	○	○	①	5	難燃性架橋ポリエチレン	難燃性架橋ポリエチレン	○	○	①	6	クイ書ゴム	クイ書ゴム	○	○	①	同軸ケーブル	7	耐放射線性架橋ポリエチレン	難燃性ノンクロシブビニル	○	-	②	8	耐放射線性架橋ポリエチレン	難燃性架橋ポリエチレン	○	-	②	<p style="text-align: center;">第1表 ケーブルの難燃性適合状況</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>区分</th> <th>No.</th> <th>絶縁体</th> <th>シース</th> <th>UL 垂直燃焼試験</th> <th>IEEE 383</th> <th>フロー結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">高圧ケーブル</td> <td>1</td> <td>架橋ポリエチレン</td> <td>難燃低塩酸特殊耐熱ビニル</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>難燃EPゴム</td> <td>難燃クロロスルホン化ポリエチレン</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">低圧ケーブル</td> <td>3</td> <td>難燃EPゴム</td> <td>難燃低塩酸特殊耐熱ビニル</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>難燃EPゴム</td> <td>難燃クロロスルホン化ポリエチレン</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">制御ケーブル</td> <td>5</td> <td>特殊耐熱ビニル</td> <td>難燃低塩酸特殊耐熱ビニル</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>FEP</td> <td>TFEP</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>制御(光)ケーブル</td> <td>7</td> <td>難燃低塩酸ビニル(内部シース)</td> <td>難燃低塩酸特殊耐熱ビニル</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">計装用ケーブル</td> <td>8</td> <td>難燃EPゴム</td> <td>難燃クロロスルホン化ポリエチレン</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>ビニル</td> <td>難燃低塩酸ビニル</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>10</td> <td>ポリエチレン</td> <td>難燃低塩酸特殊耐熱ビニル</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">核計装用ケーブル</td> <td>11</td> <td>架橋ポリエチレン ETFE 特殊耐熱ビニル</td> <td>難燃低塩酸特殊耐熱ビニル</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>12</td> <td>架橋ポリエチレン</td> <td>ETFE</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>②</td> </tr> <tr> <td>13</td> <td>架橋ポリエチレン</td> <td>難燃架橋ポリエチレン</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>②</td> </tr> </tbody> </table> <p>FEP：四フッ化エチレン・六フッ化ポリプロピレン重合樹脂          TFEP：サンフロン200 (四フッ化エチレン・プロピレン重合樹脂)          ETFE：四フッ化エチレン・エチレン重合樹脂</p>	区分	No.	絶縁体	シース	UL 垂直燃焼試験	IEEE 383	フロー結果	高圧ケーブル	1	架橋ポリエチレン	難燃低塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①	2	難燃EPゴム	難燃クロロスルホン化ポリエチレン	○	○	①	低圧ケーブル	3	難燃EPゴム	難燃低塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①	4	難燃EPゴム	難燃クロロスルホン化ポリエチレン	○	○	①	制御ケーブル	5	特殊耐熱ビニル	難燃低塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①	6	FEP	TFEP	○	○	①	制御(光)ケーブル	7	難燃低塩酸ビニル(内部シース)	難燃低塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①	計装用ケーブル	8	難燃EPゴム	難燃クロロスルホン化ポリエチレン	○	○	①	9	ビニル	難燃低塩酸ビニル	○	○	①	10	ポリエチレン	難燃低塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①	核計装用ケーブル	11	架橋ポリエチレン ETFE 特殊耐熱ビニル	難燃低塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①	12	架橋ポリエチレン	ETFE	○	-	②	13	架橋ポリエチレン	難燃架橋ポリエチレン	○	-	②	<p>【大飯】          ■記載内容の相違          (女川実績の反映)          【女川】          ■設計の相違          使用するケーブルによる絶縁体及びシース材の相違</p>
区分	No.	絶縁体	シース	UL 垂直燃焼試験	IEEE 383	フロー結果																																																																																																																																																		
高圧ケーブル	1	架橋ポリエチレン	難燃性ビニル	○	○	①																																																																																																																																																		
	2	難燃性架橋ポリエチレン	難燃性架橋ノンクロシブビニル	○	○	①																																																																																																																																																		
低圧ケーブル	3	難燃性エチレンプロピレンゴム	難燃性クロロプレン	○	○	①																																																																																																																																																		
	4	クイ書ゴム	ガラス繊維	○	○	①																																																																																																																																																		
	5	難燃性架橋ポリエチレン	難燃性架橋ポリエチレン	○	○	①																																																																																																																																																		
	6	クイ書ゴム	クイ書ゴム	○	○	①																																																																																																																																																		
同軸ケーブル	7	耐放射線性架橋ポリエチレン	難燃性ノンクロシブビニル	○	-	②																																																																																																																																																		
	8	耐放射線性架橋ポリエチレン	難燃性架橋ポリエチレン	○	-	②																																																																																																																																																		
区分	No.	絶縁体	シース	UL 垂直燃焼試験	IEEE 383	フロー結果																																																																																																																																																		
高圧ケーブル	1	架橋ポリエチレン	難燃低塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①																																																																																																																																																		
	2	難燃EPゴム	難燃クロロスルホン化ポリエチレン	○	○	①																																																																																																																																																		
低圧ケーブル	3	難燃EPゴム	難燃低塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①																																																																																																																																																		
	4	難燃EPゴム	難燃クロロスルホン化ポリエチレン	○	○	①																																																																																																																																																		
制御ケーブル	5	特殊耐熱ビニル	難燃低塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①																																																																																																																																																		
	6	FEP	TFEP	○	○	①																																																																																																																																																		
制御(光)ケーブル	7	難燃低塩酸ビニル(内部シース)	難燃低塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①																																																																																																																																																		
計装用ケーブル	8	難燃EPゴム	難燃クロロスルホン化ポリエチレン	○	○	①																																																																																																																																																		
	9	ビニル	難燃低塩酸ビニル	○	○	①																																																																																																																																																		
	10	ポリエチレン	難燃低塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①																																																																																																																																																		
核計装用ケーブル	11	架橋ポリエチレン ETFE 特殊耐熱ビニル	難燃低塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①																																																																																																																																																		
	12	架橋ポリエチレン	ETFE	○	-	②																																																																																																																																																		
	13	架橋ポリエチレン	難燃架橋ポリエチレン	○	-	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 添付資料3	泊発電所3号炉 添付資料3	相違理由
	<p style="text-align: center;">女川原子力発電所 2号炉における 不燃性又は難燃性の換気フィルタの使用状況について</p> <p>1. 不燃性又は難燃性の換気フィルタの確認方法</p> <p>火災防護に係る審査基準において、不燃性又は難燃性の換気フィルタの使用が要求されていることから、以下のフローに基づき、安全機能を有する構築物、系統及び機器のうち、換気設備のフィルタの不燃性又は難燃性の確認を行った。</p> <p>2. 確認結果</p> <p>1項で実施した確認結果を以下に示す。</p>	<p style="text-align: center;">泊発電所 3号炉における 不燃性又は難燃性の換気フィルタの使用状況について</p> <p>1. 不燃性又は難燃性の換気フィルタの確認方法</p> <p>火災防護に係る審査基準において、不燃性又は難燃性の換気フィルタの使用が要求されていることから、以下のフローに基づき、安全機能を有する構築物、系統及び機器のうち、換気設備のフィルタの不燃性又は難燃性の確認を行った。</p> <p>2. 確認結果</p> <p>1項で実施した確認結果を以下に示す。</p>	<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載内容の相違 (女川実績の反映)</li> </ul> <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設備名称の相違</li> </ul>

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



大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																															
	<table border="1" data-bbox="734 183 1294 721"> <thead> <tr> <th>換気空調設備</th> <th>フィルタの種類 (チャコールフィルタ 以外)</th> <th>ろ材材質</th> <th>性能</th> <th>フロー 結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">非常用ガス処理系</td> <td>中性炭素エアフィルタ</td> <td>グラスファイバ</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>高性能エアフィルタ</td> <td>グラスファイバ</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>低圧射心スプレイ系ポンプ室空調機</td> <td>綿質フィルタ</td> <td>不織布</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>高圧射心スプレイ系ポンプ室空調機</td> <td>綿質フィルタ</td> <td>不織布</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>残留熱除去系ポンプ室空調機</td> <td>綿質フィルタ</td> <td>不織布</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>原子炉補機冷却水ポンプ室空調機</td> <td>綿質フィルタ</td> <td>不織布</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>原子炉補機室換気空調系</td> <td>パッドエアフィルタ</td> <td>グラスファイバ</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉種換気空調系</td> <td>高性能エアフィルタ</td> <td>グラスファイバ</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>パッドエアフィルタ</td> <td>グラスファイバ</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">廃棄物処理区域換気空調系</td> <td>パッドエアフィルタ</td> <td>グラスファイバ</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>高性能エアフィルタ</td> <td>グラスファイバ</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">中央制御室換気空調系</td> <td>中性炭素エアフィルタ</td> <td>グラスファイバ</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>パッドエアフィルタ</td> <td>グラスファイバ</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">計測制御室換気空調系</td> <td>パッドエアフィルタ</td> <td>グラスファイバ</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>高性能エアフィルタ</td> <td>グラスファイバ</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">タービン建屋換気空調系</td> <td>中性炭素エアフィルタ</td> <td>グラスファイバ</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>パッドエアフィルタ</td> <td>グラスファイバ</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> </tbody> </table>	換気空調設備	フィルタの種類 (チャコールフィルタ 以外)	ろ材材質	性能	フロー 結果	非常用ガス処理系	中性炭素エアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①	高性能エアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①	低圧射心スプレイ系ポンプ室空調機	綿質フィルタ	不織布	難燃性	①	高圧射心スプレイ系ポンプ室空調機	綿質フィルタ	不織布	難燃性	①	残留熱除去系ポンプ室空調機	綿質フィルタ	不織布	難燃性	①	原子炉補機冷却水ポンプ室空調機	綿質フィルタ	不織布	難燃性	①	原子炉補機室換気空調系	パッドエアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①	原子炉種換気空調系	高性能エアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①	パッドエアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①	廃棄物処理区域換気空調系	パッドエアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①	高性能エアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①	中央制御室換気空調系	中性炭素エアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①	パッドエアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①	計測制御室換気空調系	パッドエアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①	高性能エアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①	タービン建屋換気空調系	中性炭素エアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①	パッドエアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①	<table border="1" data-bbox="1339 183 1960 721"> <thead> <tr> <th>換気空調設備</th> <th>フィルタの種類 (チャコールフィルタ 以外)</th> <th>ろ材材質</th> <th>性能</th> <th>フロー 結果</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">補助建屋換気空調装置</td> <td>平型フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>粗フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>微粒子フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">安全補機調停器室空調装置</td> <td>粗フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>粗フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">中央制御室空調装置</td> <td>粗フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>微粒子フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>ディーゼル発電機室換気装置</td> <td>平型フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>主蒸気管室換気装置</td> <td>平型フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">格納容器空調装置</td> <td>粗フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>微粒子フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>固体廃棄物貯蔵庫換気空調装置</td> <td>粗フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">放射性廃棄物処理建屋換気空調装置</td> <td>粗フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>微粒子フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>粗フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">ペイラ室空調装置</td> <td>粗フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>微粒子フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">1,2号機 補助建屋換気空調装置</td> <td>平型フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>粗フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> <td>①</td> </tr> </tbody> </table>	換気空調設備	フィルタの種類 (チャコールフィルタ 以外)	ろ材材質	性能	フロー 結果	補助建屋換気空調装置	平型フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①	微粒子フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①	安全補機調停器室空調装置	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①	中央制御室空調装置	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①	微粒子フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①	ディーゼル発電機室換気装置	平型フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①	主蒸気管室換気装置	平型フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①	格納容器空調装置	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①	微粒子フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①	固体廃棄物貯蔵庫換気空調装置	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①	放射性廃棄物処理建屋換気空調装置	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①	微粒子フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①	ペイラ室空調装置	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①	微粒子フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①	1,2号機 補助建屋換気空調装置	平型フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①	<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載内容の相違 (女川実績の反映)</li> <li>【女川】</li> <li>■設備の相違</li> </ul> <p>炉型の違いによる系統、機器の相違</p>
換気空調設備	フィルタの種類 (チャコールフィルタ 以外)	ろ材材質	性能	フロー 結果																																																																																																																																																																														
非常用ガス処理系	中性炭素エアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①																																																																																																																																																																														
	高性能エアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①																																																																																																																																																																														
低圧射心スプレイ系ポンプ室空調機	綿質フィルタ	不織布	難燃性	①																																																																																																																																																																														
高圧射心スプレイ系ポンプ室空調機	綿質フィルタ	不織布	難燃性	①																																																																																																																																																																														
残留熱除去系ポンプ室空調機	綿質フィルタ	不織布	難燃性	①																																																																																																																																																																														
原子炉補機冷却水ポンプ室空調機	綿質フィルタ	不織布	難燃性	①																																																																																																																																																																														
原子炉補機室換気空調系	パッドエアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①																																																																																																																																																																														
原子炉種換気空調系	高性能エアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①																																																																																																																																																																														
	パッドエアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①																																																																																																																																																																														
廃棄物処理区域換気空調系	パッドエアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①																																																																																																																																																																														
	高性能エアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①																																																																																																																																																																														
中央制御室換気空調系	中性炭素エアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①																																																																																																																																																																														
	パッドエアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①																																																																																																																																																																														
計測制御室換気空調系	パッドエアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①																																																																																																																																																																														
	高性能エアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①																																																																																																																																																																														
タービン建屋換気空調系	中性炭素エアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①																																																																																																																																																																														
	パッドエアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	①																																																																																																																																																																														
換気空調設備	フィルタの種類 (チャコールフィルタ 以外)	ろ材材質	性能	フロー 結果																																																																																																																																																																														
補助建屋換気空調装置	平型フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①																																																																																																																																																																														
	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①																																																																																																																																																																														
	微粒子フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①																																																																																																																																																																														
安全補機調停器室空調装置	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①																																																																																																																																																																														
	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①																																																																																																																																																																														
中央制御室空調装置	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①																																																																																																																																																																														
	微粒子フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①																																																																																																																																																																														
ディーゼル発電機室換気装置	平型フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①																																																																																																																																																																														
主蒸気管室換気装置	平型フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①																																																																																																																																																																														
格納容器空調装置	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①																																																																																																																																																																														
	微粒子フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①																																																																																																																																																																														
固体廃棄物貯蔵庫換気空調装置	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①																																																																																																																																																																														
放射性廃棄物処理建屋換気空調装置	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①																																																																																																																																																																														
	微粒子フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①																																																																																																																																																																														
	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①																																																																																																																																																																														
ペイラ室空調装置	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①																																																																																																																																																																														
	微粒子フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①																																																																																																																																																																														
1,2号機 補助建屋換気空調装置	平型フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①																																																																																																																																																																														
	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	①																																																																																																																																																																														
	<p>3. JIS L 1091 の試験概要について</p> <p>JIS L 1091 の難燃性確認試験については第1図の試験装置を用いて、120秒間供試体を規定の条件の炎にさらし、燃焼面積、残炎・残じん時間、燃焼距離を測定し、難燃性に対する評価を行うものである。</p> <div data-bbox="824 933 1182 1332" style="border: 2px solid green; padding: 10px; text-align: center;">  <p>第1図 JIS L 1091 試験概要図</p> </div>	<p>3. JIS L 1091 の試験概要について</p> <p>JIS L 1091 の難燃性確認試験については第1図の試験装置を用いて、120秒間供試体を規定の条件の炎にさらし、燃焼面積、残炎・残じん時間、燃焼距離を測定し、難燃性に対する評価を行うものである。</p> <div data-bbox="1467 933 1825 1332" style="border: 2px solid green; padding: 10px; text-align: center;">  <p>第1図 JIS L 1091 試験概要図</p> </div>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載表現の相違</li> </ul>																																																																																																																																																																															
	<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>																																																																																																																																																																																	



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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料3 泊発電所3号炉における不燃性又は難燃性の換気フィルタの使用状況について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>4. JACA No.11A-2003 の試験概要について</p> <p>JACA No. 11A-2003 の難燃性確認試験については第2図の試験装置を用いて、ろ材試験片を、ガスバーナにより60秒間加熱し、燃焼時間、残炎・残じん時間、熔融滴下物による発火の有無、燃焼距離を測定し、難燃性に対する評価を行うものである。</p> <div data-bbox="797 379 1236 746" style="border: 2px solid green; padding: 10px; margin: 10px auto; width: fit-content;">  <p style="text-align: center;">第2図 JACA No. 11A-2003 試験概要図</p> </div>	<p>4. JACA No. 11A-2003 の試験概要について</p> <p>JACA No. 11A-2003 の難燃性確認試験については第2図の試験装置を用いて、ろ材試験片をガスバーナにより60秒間加熱し、燃焼時間、残炎・残じん時間、熔融滴下物による発火の有無、燃焼距離を測定し、難燃性に対する評価を行うものである。</p> <div data-bbox="1352 379 1939 770" style="border: 2px solid green; padding: 10px; margin: 10px auto; width: fit-content;">  <p style="text-align: center;">第2図 JACA No.11A-2003 試験概要図</p> </div> <p style="margin-top: 10px;"> <span style="border: 1px solid black; display: inline-block; width: 20px; height: 10px; vertical-align: middle;"></span> 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。         </p>	<p>【女川】</p> <p>■記載表現の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

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

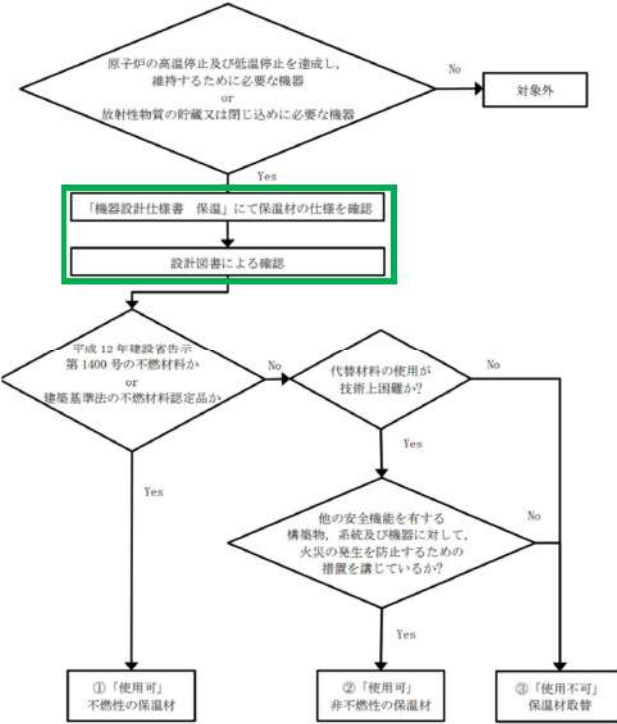
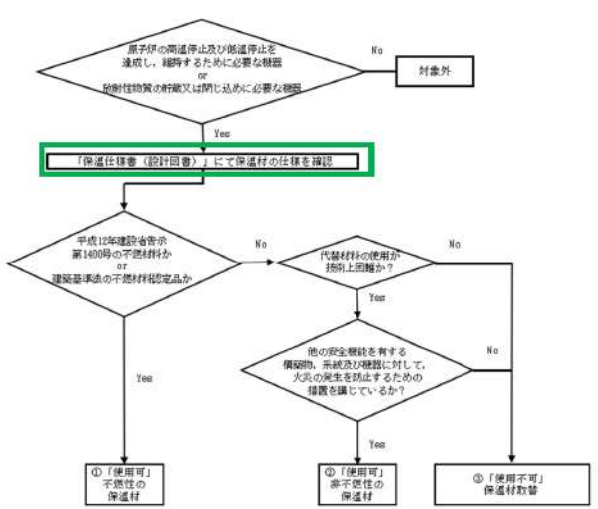
第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料4 泊発電所3号炉における保温材の使用状況について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉 添付資料 4 女川原子力発電所 2号炉における 保温材の使用状況について	泊発電所3号炉 添付資料 4 泊発電所3号炉における 保温材の使用状況について	相違理由
	<p>1. はじめに                      女川原子力発電所2号炉において、「実用発電用原子炉及びその付属施設の火災防護に係る審査基準」（以下「火災防護に係る審査基準」という。）の要求に基づき、安全機能を有する構築物、系統及び機器に使用する保温材について、不燃性材料又は難燃性材料の使用状況を確認した結果を示す。</p> <p>2. 要求事項                      保温材については、「火災防護に係る審査基準」の「2.1 火災発生防止」の2.1.2に基づき実施することが要求されている。保温材の要求事項を以下に示す。</p> <p>2.1.2 安全機能を有する構築物、系統及び機器は、以下の各号に掲げるとおり、不燃性材料又は難燃性材料を使用した設計であること。ただし、当該構築物、系統及び機器の材料が、不燃性材料又は難燃性材料と同等以上の性能を有するもの（以下「代替材料」という。）である場合、もしくは、当該構築物、系統及び機器の機能を確保するために必要な代替材料の使用が技術上困難な場合であって、当該構築物、系統及び機器における火災に起因して他の安全機能を有する構築物、系統及び機器において火災が発生することを防止するための措置が講じられている場合は、この限りではない。</p> <p>(5) 保温材は金属、ロックウール又はグラスウール等、不燃性のものを使用すること。                      (参考)                      「当該構築物、系統及び機器の機能を確保するために必要な代替材料の使用が技術上困難な場合であって、当該構築物、系統及び機器における火災に起因して他の安全機能を有する構築物、系統及び機器において火災が発生することを防止するための措置が講じられている場合」とは、ポンプ、弁等の駆動部の潤滑油、機器躯体内部に設置される電気配線、不燃材料の表面に塗布されるコーティング剤等、当該材料が発火した場合においても、他の構築物、系統又は機器において火災を生じさせるおそれが小さい場合をいう。</p>	<p>1. はじめに                      泊発電所3号炉において、「実用発電用原子炉及びその付属施設の火災防護に係る審査基準」（以下「火災防護に係る審査基準」という。）の要求に基づき、安全機能を有する構築物、系統及び機器に使用する保温材について、不燃性材料又は難燃性材料の使用状況を確認した結果を示す。</p> <p>2. 要求事項                      保温材については、「火災防護に係る審査基準」の「2.1 火災発生防止」の2.1.2に基づき実施することが要求されている。保温材の要求事項を以下に示す。</p> <p>2.1.2 安全機能を有する構築物、系統及び機器は、以下の各号に掲げるとおり、不燃性材料又は難燃性材料を使用した設計であること。ただし、当該構築物、系統及び機器の材料が、不燃性材料又は難燃性材料と同等以上の性能を有するもの（以下「代替材料」という。）である場合、もしくは、当該構築物、系統及び機器の機能を確保するために必要な代替材料の使用が技術上困難な場合であって、当該構築物、系統及び機器における火災に起因して他の安全機能を有する構築物、系統及び機器において火災が発生することを防止するための措置が講じられている場合は、この限りではない。</p> <p>(5) 保温材は金属、ロックウール又はグラスウール等、不燃性のものを使用すること。                      (参考)                      「当該構築物、系統及び機器の機能を確保するために必要な代替材料の使用が技術上困難な場合であって、当該構築物、系統及び機器における火災に起因して他の安全機能を有する構築物、系統及び機器において火災が発生することを防止するための措置が講じられている場合」とは、ポンプ、弁等の駆動部の潤滑油、機器躯体内部に設置される電気配線、不燃材料の表面に塗布されるコーティング剤等、当該材料が発火した場合においても、他の構築物、系統又は機器において火災を生じさせるおそれが小さい場合をいう。</p>	<p>【大飯】                      ■記載内容の相違                      （女川実績の反映）                      【女川】                      ■設備名称の相違</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）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料4 泊発電所3号炉における保温材の使用状況について）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>3. 保温材の不燃性使用状況の調査</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器に対する保温材は、何れも建設時より不燃材料を使用しているが、保温材を取替えていることを踏まえて、調査を実施した。</p> <p>不燃性の保温材は、平成12年建設省告示第1400号、又は建築基準法の不燃材料認定品とした。第1図に保温材の不燃性確認フローを示す。</p>  <p>第1図 保温材の不燃性確認フロー</p> <p>4. 保温材の不燃性適合状況調査結果</p> <p>保温材の不燃性確認フローに基づき調査した結果、使用している保温材は、何れも不燃材料であることを確認した。調査結果を第1表に示す。</p>	<p>3. 保温材の不燃性使用状況</p> <p>安全機能を有する構築物、系統及び機器に対する保温材は、「保温仕様書」に基づき、不燃性材料を使用している。</p> <p>不燃性の保温材は、平成12年建設省告示第1400号、又は建築基準法の不燃材料認定品とした。第1図に保温材の不燃性確認フローを示す。</p>  <p>第1図 保温材の不燃性確認フロー</p> <p>4. 保温材の不燃性適合状況調査結果</p> <p>保温材の不燃性確認フローに基づき調査した結果、使用している保温材は、いずれも不燃材料であることを確認した。調査結果を第1表に示す。</p>	<p>【大飯】              ■記載内容の相違              （女川実績の反映）</p> <p>【女川】              ■記載表現の相違</p> <p>【女川】              ■記載表現の相違</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 style="text-align: center;">第1表 保温材の不燃性適合状況調査結果</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">保温材種類</th> <th colspan="4">使用部位</th> <th rowspan="2">フロー結果</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>配管</th> <th>弁、フランジ、 バルブ</th> <th>機器類 (炉内, ポンプ等)</th> <th>原子炉 圧力容器</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ロックウール</td> <td style="text-align: center;">○</td> <td style="text-align: center;">○</td> <td style="text-align: center;">○</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">①</td> <td>仕様規定<sup>※1</sup>※2</td> </tr> <tr> <td>けい酸カルシウム</td> <td style="text-align: center;">○</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">○</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">①</td> <td>仕様規定<sup>※1</sup>※2</td> </tr> <tr> <td>セラミックファイバー</td> <td style="text-align: center;">○</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">○</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">①</td> <td>仕様規定<sup>※1</sup>※2</td> </tr> <tr> <td>金属</td> <td style="text-align: center;">○</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">○</td> <td style="text-align: center;">①</td> <td>仕様規定<sup>※1</sup>※2</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：&lt;平成12年建設省告示第1400号 (不燃材料を定める件)&gt;                  ・建築基準法 (昭和25年法律第201号) 第2条第九号の規定に基づき、不燃材料を次のように定める。                  ・建築基準法施行令 (昭和25年政令第338号) 第108条の2各号 (建築物の外部の仕上げに用いるものにあつては、同条第一号及び第二号) に掲げる要件を満たしている建築材料は、次に定めるものとする。                  一 コンクリート                  二 れんが                  三 瓦                  四 陶磁器質タイル                  五 繊維強化セメント板                  六 厚さが3mm以上のガラス繊維混入セメント板                  七 厚さが5mm以上の繊維混入ケイ酸カルシウム板                  八 鉄鋼                  九 アルミニウム                  十 金属板                  十一 ガラス                  十二 モルタル                  十三 しっくい                  十四 石                  十五 厚さが12mm以上のせっこうボード (ボード用原紙の厚さが0.6mm以下のものに限る。)                  十六 ロックウール                  十七 グラスウール板</p> <p>※2：女川2号炉の建設当時は、不燃材料を指定する法令は昭和45年建設省告示第1828号であり、当該の告示に基づいた不燃材料を用いた保温材を使用している。平成12年建設省告示第1400号の施行に伴い、昭和45年建設省告示第1828号は廃止となったため、それ以降に保温材を取替えている場合は、平成12年建設省告示第1400号に基づく保温材が不燃材料の認定を受けたものを使用する。</p>	保温材種類	使用部位				フロー結果	備考	配管	弁、フランジ、 バルブ	機器類 (炉内, ポンプ等)	原子炉 圧力容器	ロックウール	○	○	○	-	①	仕様規定 <sup>※1</sup> ※2	けい酸カルシウム	○	-	○	-	①	仕様規定 <sup>※1</sup> ※2	セラミックファイバー	○	-	○	-	①	仕様規定 <sup>※1</sup> ※2	金属	○	-	-	○	①	仕様規定 <sup>※1</sup> ※2	<p style="text-align: center;">第1表 保温材の不燃性適合状況調査結果</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">保温材種類</th> <th colspan="4">使用部位</th> <th rowspan="2">フロー結果</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>配管</th> <th>弁、フランジ、 バルブ</th> <th>機器類 (炉内、ポンプ類)</th> <th>原子炉 容器</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ロックウール</td> <td style="text-align: center;">○</td> <td style="text-align: center;">○</td> <td style="text-align: center;">○</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">①</td> <td>仕様規定<sup>※1</sup></td> </tr> <tr> <td>グラスウール</td> <td style="text-align: center;">○</td> <td style="text-align: center;">○</td> <td style="text-align: center;">○</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">①</td> <td>仕様規定<sup>※1</sup></td> </tr> <tr> <td>けい酸カルシウム</td> <td style="text-align: center;">○</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">○</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">①</td> <td>仕様規定<sup>※1</sup></td> </tr> <tr> <td>金属保温</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">-</td> <td style="text-align: center;">○</td> <td style="text-align: center;">①</td> <td>仕様規定<sup>※1</sup></td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：&lt;平成12年建設省告示第1400号 (不燃材料を定める件)&gt;                  ・建築基準法 (昭和25年法律第201号) 第2条第九号の規定に基づき、不燃材料を次のように定める。                  ・建築基準法施行令 (昭和25年政令第338号) 第108条の2各号 (建築物の外部の仕上げに用いるものにあつては、同条第一号及び第二号) に掲げる要件を満たしている建築材料は、次に定めるものとする。                  一 コンクリート                  二 れんが                  三 瓦                  四 陶磁器質タイル                  五 繊維強化セメント板                  六 厚さが3mm以上のガラス繊維混入セメント板                  七 厚さが5mm以上の繊維混入ケイ酸カルシウム板                  八 鉄鋼                  九 アルミニウム                  十 金属板                  十一 ガラス                  十二 モルタル                  十三 しっくい                  十四 石                  十五 厚さが12mm以上のせっこうボード (ボード用原紙の厚さが0.6mm以下のものに限る。)                  十六 ロックウール                  十七 グラスウール板</p>	保温材種類	使用部位				フロー結果	備考	配管	弁、フランジ、 バルブ	機器類 (炉内、ポンプ類)	原子炉 容器	ロックウール	○	○	○	-	①	仕様規定 <sup>※1</sup>	グラスウール	○	○	○	-	①	仕様規定 <sup>※1</sup>	けい酸カルシウム	○	-	○	-	①	仕様規定 <sup>※1</sup>	金属保温	-	-	-	○	①	仕様規定 <sup>※1</sup>	<p>【女川】                  ■設備の相違                  使用する保温材の相違                  【女川】                  ■記載方針の相違</p>
保温材種類	使用部位				フロー結果	備考																																																																											
	配管	弁、フランジ、 バルブ	機器類 (炉内, ポンプ等)	原子炉 圧力容器																																																																													
ロックウール	○	○	○	-	①	仕様規定 <sup>※1</sup> ※2																																																																											
けい酸カルシウム	○	-	○	-	①	仕様規定 <sup>※1</sup> ※2																																																																											
セラミックファイバー	○	-	○	-	①	仕様規定 <sup>※1</sup> ※2																																																																											
金属	○	-	-	○	①	仕様規定 <sup>※1</sup> ※2																																																																											
保温材種類	使用部位				フロー結果	備考																																																																											
	配管	弁、フランジ、 バルブ	機器類 (炉内、ポンプ類)	原子炉 容器																																																																													
ロックウール	○	○	○	-	①	仕様規定 <sup>※1</sup>																																																																											
グラスウール	○	○	○	-	①	仕様規定 <sup>※1</sup>																																																																											
けい酸カルシウム	○	-	○	-	①	仕様規定 <sup>※1</sup>																																																																											
金属保温	-	-	-	○	①	仕様規定 <sup>※1</sup>																																																																											



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

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料5 泊発電所3号炉における建屋内装材の不燃性について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉 添付資料5	泊発電所3号炉 添付資料5	相違理由
	<p>女川原子力発電所 2号炉における 建屋内装材の不燃性について</p> <p>1. はじめに 女川原子力発電所2号炉における、安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する建屋の内装材について、建築基準法等の国内規制に基づく、不燃性材料であることを確認する</p> <p>2. 要求事項 建屋内装材への不燃性材料の使用は、「実用発電用原子炉及びその附属施設の火災防護に係る審査基準」（以下「火災防護に係る審査基準」という。）の「2.1火災発生防止」の2.1.2に基づき実施することが要求されている。 火災防護に係る審査基準の記載を以下に示す。</p> <p>2.1 火災発生防止 2.1.2 安全機能を有する構築物、系統及び機器は、以下の各号に掲げるとおり、不燃性材料又は難燃性材料を使用した設計であること。ただし、当該構築物、系統及び機器の材料が、不燃性材料又は難燃性材料と同等以上の性能を有するもの（以下「代替材料」という。）である場合、もしくは、当該構築物、系統及び機器の機能を確保するために必要な代替材料の使用が技術上困難な場合であって、当該構築物、系統及び機器における火災に起因して他の安全機能を有する構築物、系統及び機器において火災が発生することを防止するための措置が講じられている場合は、この限りではない。</p> <p>(6) 建屋内装材は、不燃性材料を使用すること。 (参考) 「当該構築物、系統及び機器の機能を確保するために必要な代替材料の使用が技術上困難な場合であって、当該構築物、系統及び機器における火災に起因して他の安全機能を有する構築物、系統及び機器において火災が発生することを防止するための措置が講じられている場合」とは、ポンプ、弁等の駆動部の潤滑油、機器躯体内部に設置される電気配線、不燃材料の表面に塗布されるコーティング剤等、当該材料が発火した場合においても、他の構築物、系統又は機器において火災を生じさせるおそれが小さい場合をいう。</p>	<p>泊発電所3号炉における 建屋内装材の不燃性について</p> <p>1. はじめに 泊発電所3号炉における、安全機能を有する構築物、系統及び機器を設置する建屋の内装材について、建築基準法等の国内規制に基づく、不燃性材料であることを確認する。</p> <p>2. 要求事項 建屋内装材への不燃性材料の使用は、「実用発電用原子炉及びその附属施設の火災防護に係る審査基準」（以下「火災防護に係る審査基準」という。）の「2.1火災発生防止」の2.1.2に基づき実施することが要求されている。 火災防護に係る審査基準の記載を以下に示す。</p> <p>2.1 火災発生防止 2.1.2 安全機能を有する構築物、系統及び機器は、以下の各号に掲げるとおり、不燃性材料又は難燃性材料を使用した設計であること。ただし、当該構築物、系統及び機器の材料が、不燃性材料又は難燃性材料と同等以上の性能を有するもの（以下「代替材料」という。）である場合、もしくは、当該構築物、系統及び機器の機能を確保するために必要な代替材料の使用が技術上困難な場合であって、当該構築物、系統及び機器における火災に起因して他の安全機能を有する構築物、系統及び機器において火災が発生することを防止するための措置が講じられている場合は、この限りではない。</p> <p>(6) 建屋内装材は、不燃性材料を使用すること。 (参考) 「当該構築物、系統及び機器の機能を確保するために必要な代替材料の使用が技術上困難な場合であって、当該構築物、系統及び機器における火災に起因して他の安全機能を有する構築物、系統及び機器において火災が発生することを防止するための措置が講じられている場合」とは、ポンプ、弁等の駆動部の潤滑油、機器躯体内部に設置される電気配線、不燃材料の表面に塗布されるコーティング剤等、当該材料が発火した場合においても、他の構築物、系統又は機器において火災を生じさせるおそれが小さい場合をいう。</p>	<p>【大飯】 ■記載内容の相違 (女川実績の反映) 【女川】 ■設備名称の相違 【女川】 ■設備名称の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 添付資料5 泊発電所3号炉における建屋内装材の不燃性について)

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

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																														
	<p>3. 建屋内装材における国内規制内容</p> <p>建物の天井、壁、床に使用される内装材には、出火時の急速な火災拡大を防止するための防火規制が定められている。</p> <p>火災拡大には天井材及び壁材の寄与が大きく、床材の寄与は小さいことから、国内規制では第1表のとおり「天井材及び壁材」と「床材」で規制内容が異なる。天井材及び壁材については建築基準法により、また、床材については消防法により規制されている。</p> <table border="1" data-bbox="723 448 1312 710"> <caption>第1表 規制内容比較</caption> <thead> <tr> <th></th> <th>建築基準法 (第三十五条の二)</th> <th>消防法 (第八条の三)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>規制の種類</td> <td>内装制限</td> <td>防火規制</td> </tr> <tr> <td>規制の対象</td> <td>壁材、天井材</td> <td>床材 (じゅうたん等)</td> </tr> <tr> <td>規制適合品の分類</td> <td>不燃材料 準不燃材料 難燃材料</td> <td>防火物品</td> </tr> <tr> <td>認定(確認)の方法</td> <td>・試験による大臣認定 ・仕様規定</td> <td>試験による認定</td> </tr> </tbody> </table> <p>4. 建屋内装材の不燃性について</p> <p>「3. 建屋内装材における国内規制内容」を踏まえ、建築基準法における不燃材料、準不燃材料及び消防法における防火物品として防火性能を確認できた材料を「不燃性材料」とする。</p> <p>また、国内規定に定められる防火要求において、試験により確認できた材料を「代替材料」と位置づける。(火災防護に係る審査基準 2.1.2 ただし書き及び(参考)の適用)</p> <p>なお、耐放射線性等の機能要求があり、代替材料の使用が技術上困難な場合で、不燃材料の表面に塗布されたコーティング剤については、不燃性材料の適用外とする。(火災防護に係る審査基準 2.1.2 ただし書き及び(参考)の適用) 以上より、内装材の不燃性を第1図に基づき確認する。</p>		建築基準法 (第三十五条の二)	消防法 (第八条の三)	規制の種類	内装制限	防火規制	規制の対象	壁材、天井材	床材 (じゅうたん等)	規制適合品の分類	不燃材料 準不燃材料 難燃材料	防火物品	認定(確認)の方法	・試験による大臣認定 ・仕様規定	試験による認定	<p>3. 建屋内装材における国内規制内容</p> <p>建物の天井、壁、床に使用される内装材には、出火時の急速な火災拡大を防止するための防火規制が定められている。</p> <p>火災拡大には天井材及び壁材の寄与が大きく、床材の寄与は小さいことから、国内規制では第1表のとおり「天井材及び壁材」と「床材」で規制内容が異なる。天井材及び壁材については建築基準法により、また、床材については消防法により規制されている。</p> <table border="1" data-bbox="1346 427 1906 710"> <caption>第1表 規制内容比較</caption> <thead> <tr> <th></th> <th>建築基準法 (第三十五条の二)</th> <th>消防法 (第八条の三)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>規制の種類</td> <td>内装制限</td> <td>防火規制</td> </tr> <tr> <td>規制の対象</td> <td>壁材、天井材</td> <td>床材 (じゅうたん等)</td> </tr> <tr> <td>規制適合品の分類</td> <td>不燃材料 準不燃材料 難燃材料</td> <td>防火物品</td> </tr> <tr> <td>認定(確認)の方法</td> <td>・試験による大臣認定 ・仕様規定</td> <td>試験による認定</td> </tr> </tbody> </table> <p>4. 建屋内装材の不燃性について</p> <p>「3. 建屋内装材における国内規制内容」を踏まえ、建築基準法における不燃材料、準不燃材料及び消防法における防火物品として防火性能を確認できた材料を「不燃性材料」とする。</p> <p>また、国内規定に定められる防火要求において、試験により確認できた材料を「代替材料」と位置づける。(火災防護に係る審査基準 2.1.2 ただし書き及び(参考)の適用)</p> <p>なお、耐放射線性等の機能要求があり、代替材料の使用が技術上困難な場合で、不燃材料の表面に塗布されたコーティング剤については、不燃性材料の適用外とする。(火災防護に係る審査基準 2.1.2 ただし書き及び(参考)の適用) 以上より、内装材の不燃性を第1図に基づき確認する。</p>		建築基準法 (第三十五条の二)	消防法 (第八条の三)	規制の種類	内装制限	防火規制	規制の対象	壁材、天井材	床材 (じゅうたん等)	規制適合品の分類	不燃材料 準不燃材料 難燃材料	防火物品	認定(確認)の方法	・試験による大臣認定 ・仕様規定	試験による認定	
	建築基準法 (第三十五条の二)	消防法 (第八条の三)																															
規制の種類	内装制限	防火規制																															
規制の対象	壁材、天井材	床材 (じゅうたん等)																															
規制適合品の分類	不燃材料 準不燃材料 難燃材料	防火物品																															
認定(確認)の方法	・試験による大臣認定 ・仕様規定	試験による認定																															
	建築基準法 (第三十五条の二)	消防法 (第八条の三)																															
規制の種類	内装制限	防火規制																															
規制の対象	壁材、天井材	床材 (じゅうたん等)																															
規制適合品の分類	不燃材料 準不燃材料 難燃材料	防火物品																															
認定(確認)の方法	・試験による大臣認定 ・仕様規定	試験による認定																															



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

大飯発電所3/4号炉	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 内装材の適合性判定フロー</p> <p>①：建築基準法上及び消防法上の認定品 (建築基準法上の仕様規定品を含む)          ②：建築基準法上及び消防法上の試験合格品          ③：耐放射線性等の機能要求のある不燃材料表面に塗布されたコーティング剤</p> <p>5. 内装材の認定、仕様規定の確認 (ルート I)          設計図書及び現地確認により、内装材における防火規制上の認定及び仕様規定への適合を確認した。</p> <p>6. 試験による内装材の適合性判定 (ルート II)          内装材のうち防火規制上の認定及び仕様規定への適合が確認できない材料については、建築基準法施行令第一条の五または消防法施行令第四条の三に基づく試験により、不燃性材料の防火性能と同等以上〔代替材料〕であることを確認した。</p> <p>7. 不燃基材の仕様確認 (ルート III)          管理区域の床、壁には耐放射線性及び除染性を確保すること、原子炉格納容器内の床、壁には耐放射線性、除染性及び耐腐食性を確保することを目的として、コーティング剤を塗布する設計としている。このコーティング剤は、建築基準法施行令第一条の六に基づく難燃性が確認された塗料であること、不燃性材料であるコンクリート表面に塗布されていることを確認することで、火災防護に係る審査基準 2.1.2 の (参考) に基づく、「不燃材料表面のコーティング剤は、他の構築物、系統又は機器において火災が生じるおそれが小さい」に該当することから、不燃性材料の適用外とする。</p>	<p>第1図 内装材の適合性判定フロー</p> <p>①：建築基準法上及び消防法上の認定品 (建築基準法上の仕様規定品を含む)          ②：建築基準法上及び消防法上の試験合格品          ③：耐放射線性等の機能要求のある不燃材料表面に塗布されたコーティング剤</p> <p>5. 内装材の認定、仕様規定の確認 (ルート I)          設計図書及び現地確認により、内装材における防火規制上の認定及び仕様規定への適合を確認した。</p> <p>6. 試験による内装材の適合性判定 (ルート II)          内装材のうち防火規制上の認定及び仕様規定への適合が確認できない材料については、建築基準法施行令第一条の五又は消防法施行令第四条の三に基づく試験により、不燃性材料の防火性能と同等以上〔代替材料〕であることを確認した。</p> <p>7. 不燃基材の仕様確認 (ルート III)          管理区域の床、壁には耐放射線性及び除染性を確保すること、原子炉格納容器内の床、壁には耐放射線性、除染性及び耐腐食性を確保することを目的として、コーティング剤を塗布する設計としている。このコーティング剤は、建築基準法施行令第一条の六に基づく難燃性が確認された塗料であること、不燃性材料であるコンクリート表面に塗布されていることを確認することで、火災防護に係る審査基準 2.1.2 の (参考) に基づく、「不燃材料表面のコーティング剤は、他の構築物、系統又は機器において火災が生じるおそれが小さい」に該当することから、不燃性材料の適用外とする。</p>	<p>【女川】          ■記載表現の相違</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 添付資料5 泊発電所3号炉における建屋内装材の不燃性について)

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

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
	<p>8. 内装材の不燃性判定結果</p> <p>建屋内装材の適合性判定結果を第2表に示す。</p> <p>すべての建屋内装材は不燃性材料又は不燃性材料と同等であることを確認した。また、第2表に示す以外の内装材を設ける場合については、「6. 試験による内装材の適合性判定」、「7. 不燃基材の仕様確認」に基づく設計とする。</p> <div data-bbox="712 432 1323 1054" style="border: 2px solid red; padding: 5px;"> <p style="text-align: center;">第2表 内装材の適合性判定結果</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">種類</th> <th rowspan="2">材料</th> <th colspan="3">使用箇所</th> <th rowspan="2">判定 レート</th> <th rowspan="2">判定</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>天井</th> <th>壁</th> <th>床</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">塗料</td> <td>エポキシ樹脂系塗料</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>III</td> <td>不燃性材料同等</td> <td>コラック® (2011-1730)</td> </tr> <tr> <td>塩化ビニル樹脂系塗料</td> <td>○</td> <td>○</td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>不燃認定</td> </tr> <tr> <td>アクリルアミン樹脂系塗料</td> <td>○</td> <td>○</td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>不燃認定</td> </tr> <tr> <td>防塵塗料</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>II</td> <td>不燃性能 試験</td> </tr> <tr> <td>アクリル単層弾性吹付タイル</td> <td>○</td> <td>○</td> <td></td> <td>IV</td> <td>その他材料</td> <td>※4</td> </tr> <tr> <td>アクリル系吹付防水</td> <td></td> <td></td> <td>○</td> <td>IV</td> <td>その他材料</td> <td>※4</td> </tr> <tr> <td rowspan="7">内装材</td> <td>岩綿吸音板</td> <td>○</td> <td></td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>不燃認定</td> </tr> <tr> <td>石膏ボード</td> <td>○</td> <td>○</td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>仕様規定</td> </tr> <tr> <td>岩綿吸音板</td> <td></td> <td>○</td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>不燃認定</td> </tr> <tr> <td>ルキップ®板</td> <td>○</td> <td></td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>不燃認定</td> </tr> <tr> <td>防火シート</td> <td></td> <td></td> <td>○</td> <td>II</td> <td>不燃性材料</td> <td>防火性能 試験</td> </tr> <tr> <td>ビニル系床タイル</td> <td></td> <td></td> <td>○</td> <td>II</td> <td>不燃性材料</td> <td>防火性能 試験</td> </tr> <tr> <td>カーペット</td> <td></td> <td></td> <td>○</td> <td>II</td> <td>不燃性材料</td> <td>防火性能 試験</td> </tr> <tr> <td>ビニルクロス (不燃認定品)</td> <td></td> <td>○</td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>不燃認定</td> </tr> <tr> <td>ビニルクロス</td> <td></td> <td>○</td> <td></td> <td>IV</td> <td>その他材料</td> <td>※4</td> </tr> <tr> <td>帯電防止ビニル床タイル</td> <td></td> <td></td> <td>○</td> <td>IV</td> <td>その他材料</td> <td>※4</td> </tr> <tr> <td>長尺塩化ビニルシート</td> <td></td> <td></td> <td>○</td> <td>IV</td> <td>その他材料</td> <td>※4</td> </tr> <tr> <td>プラスチックタイル</td> <td></td> <td></td> <td>○</td> <td>IV</td> <td>その他材料</td> <td>※4</td> </tr> </tbody> </table> <p>※4：不燃性材料に取替えを行う。</p> </div>	種類	材料	使用箇所			判定 レート	判定	備考	天井	壁	床	塗料	エポキシ樹脂系塗料	○	○	○	III	不燃性材料同等	コラック® (2011-1730)	塩化ビニル樹脂系塗料	○	○		I	不燃性材料	不燃認定	アクリルアミン樹脂系塗料	○	○		I	不燃性材料	不燃認定	防塵塗料					II	不燃性能 試験	アクリル単層弾性吹付タイル	○	○		IV	その他材料	※4	アクリル系吹付防水			○	IV	その他材料	※4	内装材	岩綿吸音板	○			I	不燃性材料	不燃認定	石膏ボード	○	○		I	不燃性材料	仕様規定	岩綿吸音板		○		I	不燃性材料	不燃認定	ルキップ®板	○			I	不燃性材料	不燃認定	防火シート			○	II	不燃性材料	防火性能 試験	ビニル系床タイル			○	II	不燃性材料	防火性能 試験	カーペット			○	II	不燃性材料	防火性能 試験	ビニルクロス (不燃認定品)		○		I	不燃性材料	不燃認定	ビニルクロス		○		IV	その他材料	※4	帯電防止ビニル床タイル			○	IV	その他材料	※4	長尺塩化ビニルシート			○	IV	その他材料	※4	プラスチックタイル			○	IV	その他材料	※4	<p>8. 内装材の不燃性判定結果</p> <p>建屋内装材の適合性判定結果を第2表に示す。</p> <p>すべての建屋内装材は不燃性材料又は不燃性材料と同等であることを確認した。また、第2表に示す以外の内装材を設ける場合については、「6. 試験による内装材の適合性判定」、「7. 不燃基材の仕様確認」に基づく設計とする。</p> <p style="text-align: center;">第2表 内装材の適合性判定結果</p> <div data-bbox="1346 464 1957 1128" style="border: 2px solid red; padding: 5px;"> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">種類</th> <th rowspan="2">材料</th> <th colspan="4">使用箇所</th> <th rowspan="2">判定 レート</th> <th rowspan="2">判定結果</th> <th rowspan="2">備考</th> </tr> <tr> <th>天井</th> <th>壁</th> <th>床</th> <th>鉄部</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="10">塗料</td> <td>エポキシ樹脂系塗料</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>II</td> <td>不燃性材料</td> <td>不燃試験</td> </tr> <tr> <td>合成樹脂エポキシ系塗料</td> <td>○</td> <td>○</td> <td></td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>不燃認定</td> </tr> <tr> <td>794酸系塗料</td> <td>○</td> <td></td> <td></td> <td>○</td> <td>II</td> <td>不燃性材料</td> <td>不燃試験</td> </tr> <tr> <td>岩綿吸音板</td> <td>○</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>不燃認定</td> </tr> <tr> <td>クイックボード</td> <td>○</td> <td>○</td> <td></td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>仕様規定</td> </tr> <tr> <td>石膏ボード</td> <td></td> <td></td> <td>○</td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>不燃認定</td> </tr> <tr> <td>化粧石膏ボード</td> <td>○</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>不燃認定</td> </tr> <tr> <td>742ボード</td> <td>○</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>仕様規定</td> </tr> <tr> <td>化粧スチロールボード</td> <td>○</td> <td>○</td> <td></td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>仕様規定</td> </tr> <tr> <td>光幕天井</td> <td>○</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>不燃認定</td> </tr> <tr> <td rowspan="10">内装材</td> <td>石貼</td> <td></td> <td>○</td> <td></td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>仕様規定</td> </tr> <tr> <td>クミン化複合板</td> <td></td> <td>○</td> <td></td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>不燃認定</td> </tr> <tr> <td>塩化ビニル樹脂フィルム貼</td> <td></td> <td>○</td> <td></td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>不燃認定</td> </tr> <tr> <td>727ボード</td> <td></td> <td></td> <td>○</td> <td></td> <td>II</td> <td>不燃性材料</td> <td>不燃試験</td> </tr> <tr> <td>静電気帯電防止タイル</td> <td></td> <td></td> <td>○</td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>防火認定</td> </tr> <tr> <td>磁器タイル</td> <td></td> <td></td> <td>○</td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>仕様規定</td> </tr> <tr> <td>耐水ボード</td> <td></td> <td></td> <td>○</td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>不燃認定</td> </tr> <tr> <td>クイックボード</td> <td></td> <td></td> <td>○</td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>防火認定</td> </tr> <tr> <td>化粧プラスチックボード</td> <td>○</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>I</td> <td>不燃性材料</td> <td>仕様規定</td> </tr> <tr> <td>741幅木</td> <td></td> <td>○</td> <td></td> <td></td> <td>II</td> <td>不燃性材料</td> <td>不燃試験</td> </tr> </tbody> </table> </div>	種類	材料	使用箇所				判定 レート	判定結果	備考	天井	壁	床	鉄部	塗料	エポキシ樹脂系塗料	○	○	○	○	II	不燃性材料	不燃試験	合成樹脂エポキシ系塗料	○	○			I	不燃性材料	不燃認定	794酸系塗料	○			○	II	不燃性材料	不燃試験	岩綿吸音板	○				I	不燃性材料	不燃認定	クイックボード	○	○			I	不燃性材料	仕様規定	石膏ボード			○		I	不燃性材料	不燃認定	化粧石膏ボード	○				I	不燃性材料	不燃認定	742ボード	○				I	不燃性材料	仕様規定	化粧スチロールボード	○	○			I	不燃性材料	仕様規定	光幕天井	○				I	不燃性材料	不燃認定	内装材	石貼		○			I	不燃性材料	仕様規定	クミン化複合板		○			I	不燃性材料	不燃認定	塩化ビニル樹脂フィルム貼		○			I	不燃性材料	不燃認定	727ボード			○		II	不燃性材料	不燃試験	静電気帯電防止タイル			○		I	不燃性材料	防火認定	磁器タイル			○		I	不燃性材料	仕様規定	耐水ボード			○		I	不燃性材料	不燃認定	クイックボード			○		I	不燃性材料	防火認定	化粧プラスチックボード	○				I	不燃性材料	仕様規定	741幅木		○			II	不燃性材料	不燃試験	<p>【女川】</p> <p>■設備の相違</p> <p>使用している内装材の相違</p>
種類	材料			使用箇所						判定 レート	判定	備考																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
		天井	壁	床																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
塗料	エポキシ樹脂系塗料	○	○	○	III	不燃性材料同等	コラック® (2011-1730)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
	塩化ビニル樹脂系塗料	○	○		I	不燃性材料	不燃認定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
	アクリルアミン樹脂系塗料	○	○		I	不燃性材料	不燃認定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
	防塵塗料					II	不燃性能 試験																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
	アクリル単層弾性吹付タイル	○	○		IV	その他材料	※4																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
	アクリル系吹付防水			○	IV	その他材料	※4																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
	内装材	岩綿吸音板	○			I	不燃性材料	不燃認定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
		石膏ボード	○	○		I	不燃性材料	仕様規定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
		岩綿吸音板		○		I	不燃性材料	不燃認定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
		ルキップ®板	○			I	不燃性材料	不燃認定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
防火シート				○	II	不燃性材料	防火性能 試験																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
ビニル系床タイル				○	II	不燃性材料	防火性能 試験																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
カーペット				○	II	不燃性材料	防火性能 試験																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
ビニルクロス (不燃認定品)		○		I	不燃性材料	不燃認定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
ビニルクロス		○		IV	その他材料	※4																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
帯電防止ビニル床タイル			○	IV	その他材料	※4																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
長尺塩化ビニルシート			○	IV	その他材料	※4																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
プラスチックタイル			○	IV	その他材料	※4																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
種類	材料	使用箇所				判定 レート	判定結果	備考																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
		天井	壁	床	鉄部																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
塗料	エポキシ樹脂系塗料	○	○	○	○	II	不燃性材料	不燃試験																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	合成樹脂エポキシ系塗料	○	○			I	不燃性材料	不燃認定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	794酸系塗料	○			○	II	不燃性材料	不燃試験																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	岩綿吸音板	○				I	不燃性材料	不燃認定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	クイックボード	○	○			I	不燃性材料	仕様規定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	石膏ボード			○		I	不燃性材料	不燃認定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	化粧石膏ボード	○				I	不燃性材料	不燃認定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	742ボード	○				I	不燃性材料	仕様規定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	化粧スチロールボード	○	○			I	不燃性材料	仕様規定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	光幕天井	○				I	不燃性材料	不燃認定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
内装材	石貼		○			I	不燃性材料	仕様規定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	クミン化複合板		○			I	不燃性材料	不燃認定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	塩化ビニル樹脂フィルム貼		○			I	不燃性材料	不燃認定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	727ボード			○		II	不燃性材料	不燃試験																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	静電気帯電防止タイル			○		I	不燃性材料	防火認定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	磁器タイル			○		I	不燃性材料	仕様規定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	耐水ボード			○		I	不燃性材料	不燃認定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	クイックボード			○		I	不燃性材料	防火認定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	化粧プラスチックボード	○				I	不燃性材料	仕様規定																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	741幅木		○			II	不燃性材料	不燃試験																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					



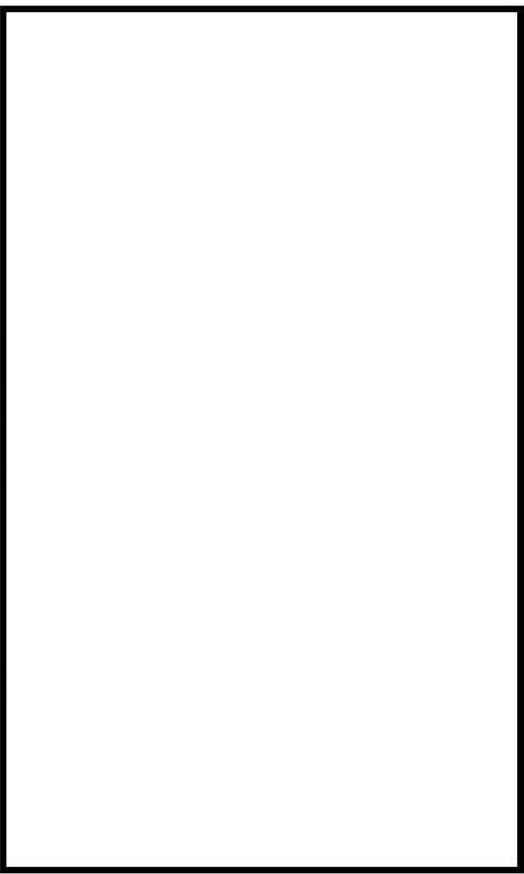
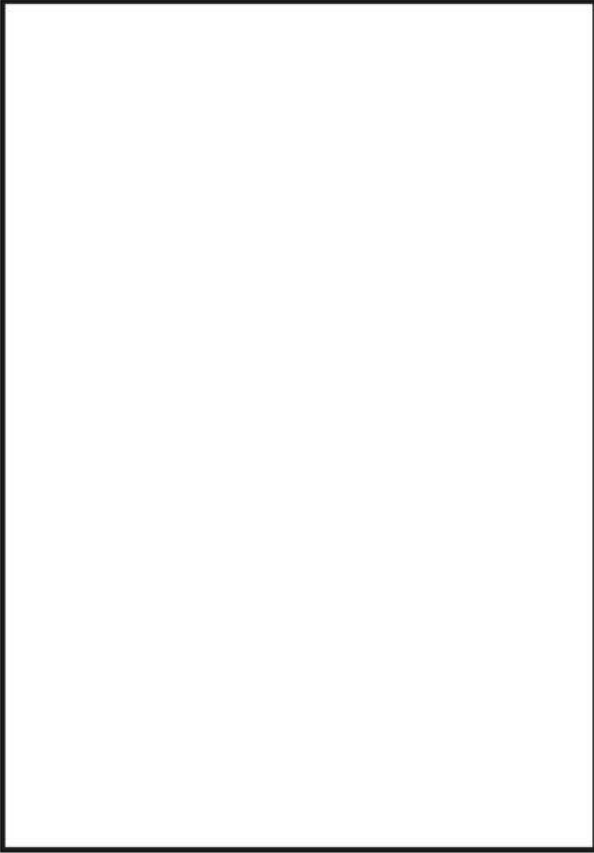
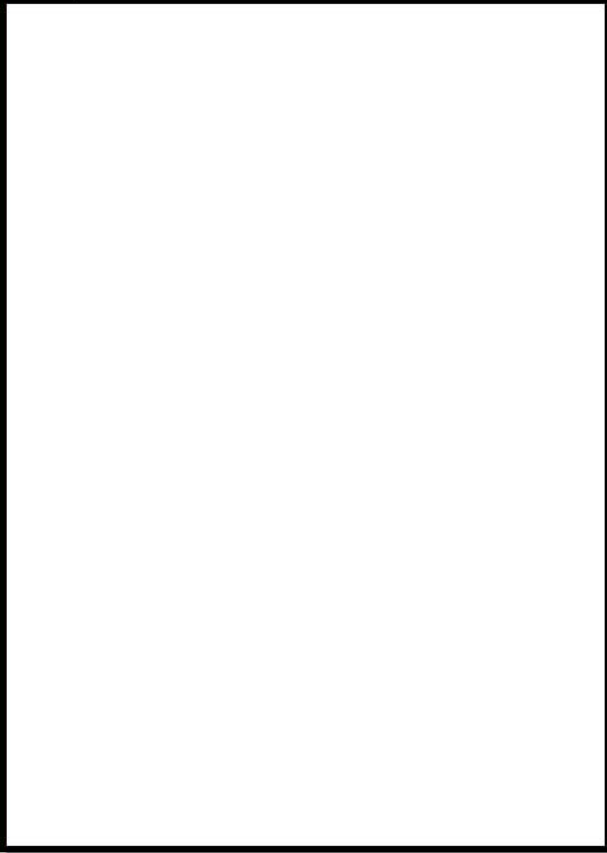
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）  
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）  
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>添付資料18</p> <p>消火用の照明機器の配置図</p>	<p>添付資料6</p> <p>女川原子力発電所 2号炉における 消火用非常照明器具の配置図</p> <p>1. 概要</p> <p>建屋内の消火栓、消火設備現場盤の設置場所及び設置場所への経路には、移動及び消火設備の操作を行うため、現場への移動等の時間（最大約1時間程度（中央制御室での感知後、建屋内の火災発生場所に到達する時間約15分、消火活動準備約40分））に加え、消防法の消火継続時間20分も考慮して、8時間以上の容量の蓄電池を内蔵する照明器具を設置する設計とする。</p> <p>蓄電池内蔵型照明の配置を以下に示す。</p>	<p>添付資料6</p> <p>泊発電所 3号炉における 消火用非常照明器具の配置図</p> <p>1. 概要</p> <p>建屋内の消火栓、消火設備現場盤の設置場所及び設置場所への経路には、移動及び消火設備の操作を行うため、現場への移動等の時間（最大約1時間程度（中央制御室での感知後、建屋内の火災発生場所に到達する時間約25分、消火活動準備約5分））に加え、消防法の消火継続時間20分も考慮して、4時間以上の容量の蓄電池を内蔵する照明器具を設置する設計とする。</p> <p>蓄電池内蔵型照明の配置を以下に示す。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違 （女川実績の反映）</p> <p>【女川】</p> <p>■設備名称の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違 想定移動時間及び設置する非常用照明の蓄電池の容量の相違</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）

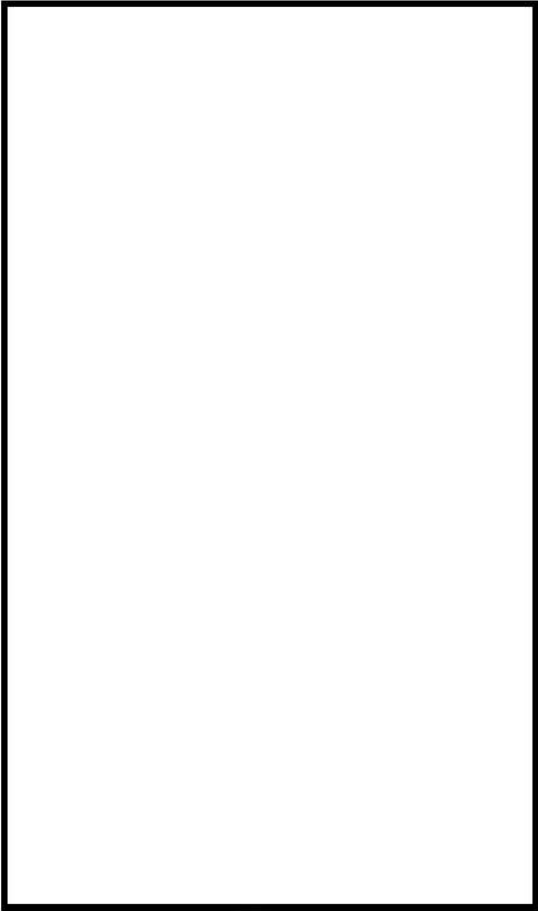


第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p style="writing-mode: vertical-rl; text-orientation: upright;">大飯3,4号機 照明配置図(EL3.5m, 7.0m)</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>【女川・大飯】  <span style="color: red;">■</span>設計の相違                      建屋構造、機器配置及び設備の相違</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）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

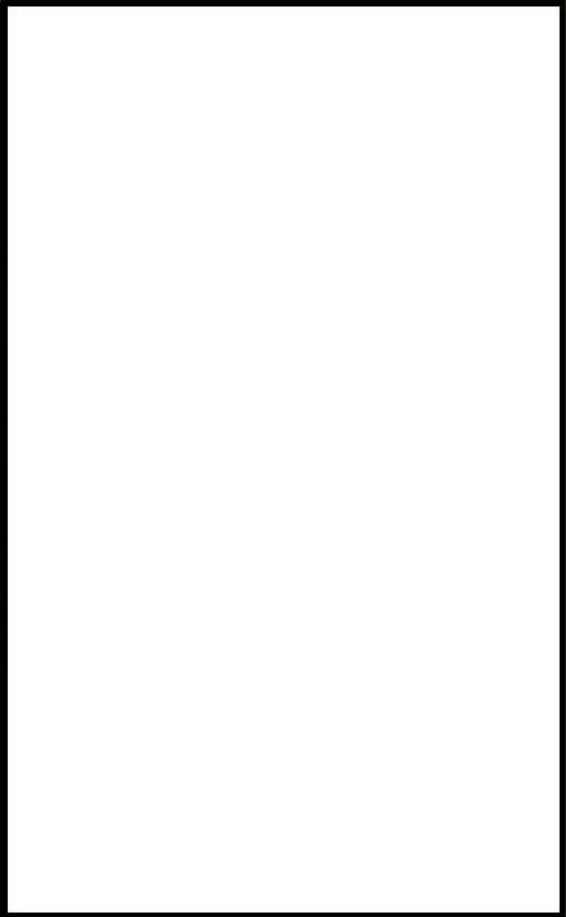

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p style="writing-mode: vertical-rl; text-orientation: upright;">大飯3, 4号機 照明配置図(EL10.0m)</p> 		<p>枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。</p> 	<p>【女川・大飯】  <span style="color: red;">■</span>設計の相違                      建屋構造、機器配置及び設備の相違</p>

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 style="writing-mode: vertical-rl; text-orientation: upright;">大飯3, 4号機 照明配置図(EL15.8m、17.1m)</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>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>建屋構造、機器配置及び設備の相違</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 style="writing-mode: vertical-rl; text-orientation: upright;">大飯3,4号機 照明配置図(EL21.8m)</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>【女川・大飯】                  ■設計の相違                  建屋構造、機器配置及び設備の相違</p>

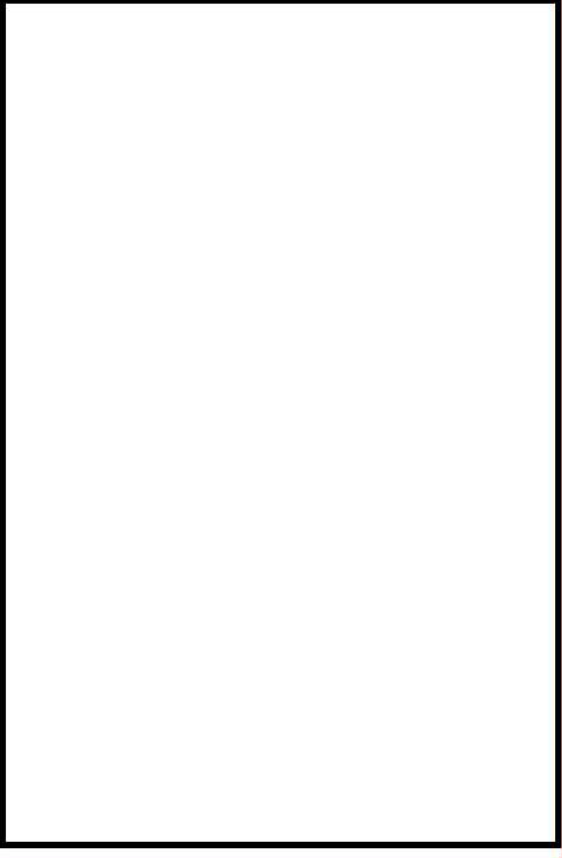
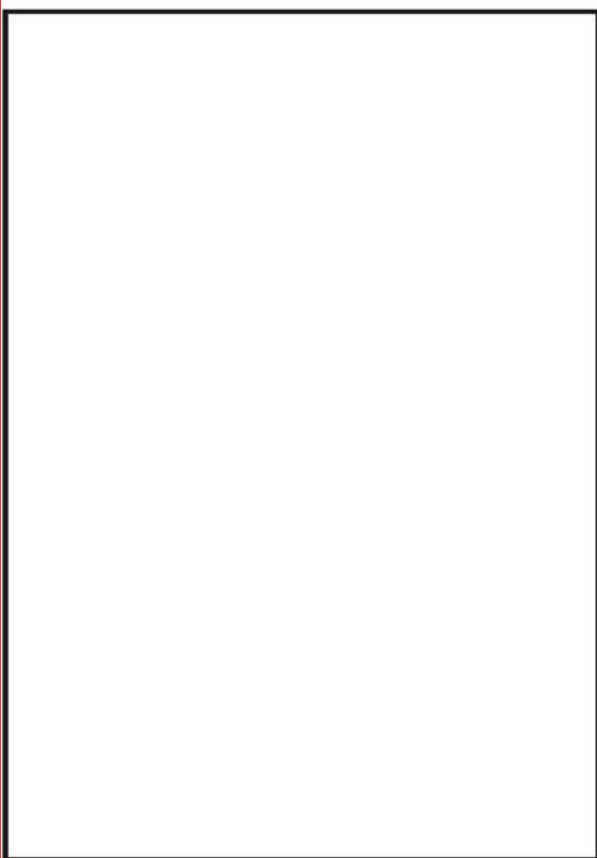
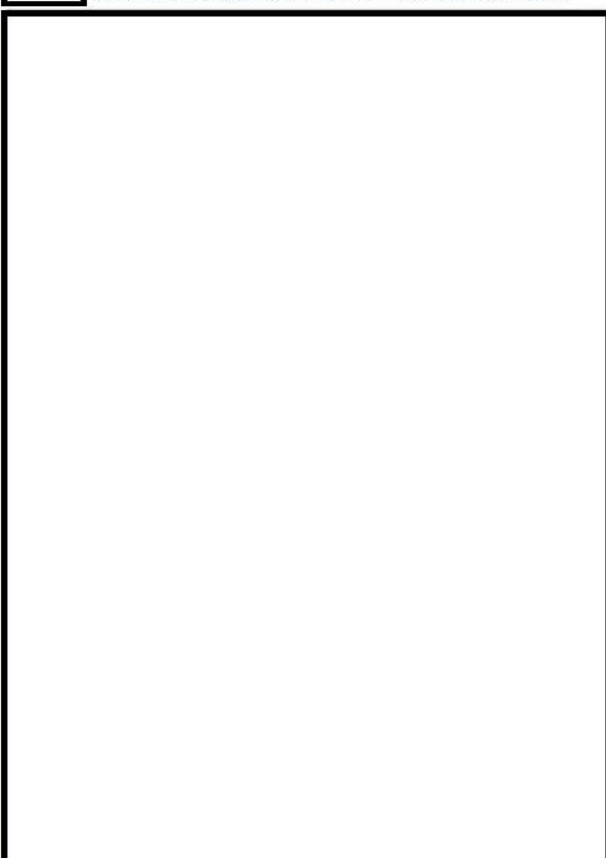
赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)  
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)  
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

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 style="writing-mode: vertical-rl; text-orientation: upright;">大飯3,4号機 照明配置図 (EL26.0m、26.1m)</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>【女川・大飯】                      ■設計の相違                      建屋構造、機器配置及び設備の相違</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）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p style="writing-mode: vertical-rl; position: absolute; left: 0; top: 50%; transform: translateY(-50%);">大飯3, 4号機 照明配置図(EL33. 6m)</p> 		<p style="border: 1px solid black; padding: 2px; display: inline-block;">枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。</p> 	<p>【女川・大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設計の相違</li> <li>建屋構造、機器配置及び設備の相違</li> </ul>

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

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
		<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>【女川・大飯】                      ■設計の相違                      建屋構造、機器配置及び設備の相違</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）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
		<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>【女川・大飯】                      ■ 設計の相違                      建屋構造、機器配置及び設備の相違</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）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
		<div style="border: 1px solid black; padding: 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>	<p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>建屋構造、機器配置及び設備の相違</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）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
		<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>【女川・大飯】                      ■設計の相違                      建屋構造、機器配置及び設備の相違</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）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
		<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>【女川・大飯】                      ■設計の相違                      建屋構造、機器配置及び設備の相違</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）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

大飯発電所3/4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="1346 161 1951 188" 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。                 </div>	<p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>建屋構造、機器配置及び設備の相違</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）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
		<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>【女川・大飯】                      ■設計の相違                      建屋構造、機器配置及び設備の相違</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）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
		<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>【女川・大飯】                      ■設計の相違                      建屋構造、機器配置及び設備の相違</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>枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。</p>	<p>【女川・大飯】                      ■設計の相違                      建屋構造、機器配置及び設備の相違</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）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

大飯発電所3/4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="1346 164 1951 193" 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。                 </div>	<p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>建屋構造、機器配置及び設備の相違</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）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
		<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>【女川・大飯】                      ■設計の相違                      建屋構造、機器配置及び設備の相違</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）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
		<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>【女川・大飯】                      ■設計の相違                      建屋構造、機器配置及び設備の相違</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）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
		<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>【女川・大飯】                      ■設計の相違                      建屋構造、機器配置及び設備の相違</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）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
		<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>【女川・大飯】                      ■設計の相違                      建屋構造、機器配置及び設備の相違</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）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
		<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>【女川・大飯】                      ■設計の相違                      建屋構造、機器配置及び設備の相違</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）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

大飯発電所3/4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="1346 161 1951 193" 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。                 </div>	<p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>建屋構造、機器配置及び設備の相違</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）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料6 泊発電所3号炉における消火用非常照明器具の配置図）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
		枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。	【女川・大飯】 ■設計の相違 建屋構造、機器配置及び設備の相違



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
		<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>【女川・大飯】                      ■設計の相違                      建屋構造、機器配置及び設備の相違</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 style="text-align: center;">蓄電池内蔵型照明 仕様</p> <table border="1" data-bbox="741 260 1288 533"> <thead> <tr> <th>仕様</th> <th>壁付 バッテリー内蔵 LED 照明</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>出力電圧</td> <td>DC12V</td> </tr> <tr> <td>出力電流</td> <td>DC3.5A (最大)</td> </tr> <tr> <td>内蔵電池</td> <td>リン酸鉄リチウムバッテリー</td> </tr> <tr> <td>非常用 LED 仕様</td> <td>LED 消費電力：18W、LED 光束 1450lm</td> </tr> <tr> <td>非常照明動作時間</td> <td>付属 LED 照明を 8 時間以上点灯可能</td> </tr> <tr> <td>入力電圧</td> <td>AC210V</td> </tr> <tr> <td>内蔵電池充電方式</td> <td>定電圧一定電流充電方式</td> </tr> <tr> <td>充電電圧</td> <td>DC14V±10%</td> </tr> <tr> <td>充電電流</td> <td>DC 4A±10%</td> </tr> </tbody> </table> 	仕様	壁付 バッテリー内蔵 LED 照明	出力電圧	DC12V	出力電流	DC3.5A (最大)	内蔵電池	リン酸鉄リチウムバッテリー	非常用 LED 仕様	LED 消費電力：18W、LED 光束 1450lm	非常照明動作時間	付属 LED 照明を 8 時間以上点灯可能	入力電圧	AC210V	内蔵電池充電方式	定電圧一定電流充電方式	充電電圧	DC14V±10%	充電電流	DC 4A±10%	<p style="text-align: center;">蓄電池内蔵型照明 仕様</p> <table border="1" data-bbox="1426 272 1861 523"> <thead> <tr> <th>仕様</th> <th>バッテリー内蔵 LED 照明</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>出力電圧</td> <td>DC24V</td> </tr> <tr> <td>出力電流</td> <td>DC687mA±10%</td> </tr> <tr> <td>内蔵電池</td> <td>リン酸鉄リチウムイオンバッテリー</td> </tr> <tr> <td>非常用 LED 仕様</td> <td>LED 消費電力：18W、LED 光束 2000lm</td> </tr> <tr> <td>非常照明動作時間</td> <td>付属 LED 照明を 4 時間以上点灯可能</td> </tr> <tr> <td>入力電圧</td> <td>AC100V-240V</td> </tr> <tr> <td>内蔵電池充電方式</td> <td>定電圧一定電流充電方式</td> </tr> <tr> <td>充電電圧</td> <td>DC10.8V±10%</td> </tr> <tr> <td>充電電流</td> <td>DC200mA</td> </tr> </tbody> </table> 	仕様	バッテリー内蔵 LED 照明	出力電圧	DC24V	出力電流	DC687mA±10%	内蔵電池	リン酸鉄リチウムイオンバッテリー	非常用 LED 仕様	LED 消費電力：18W、LED 光束 2000lm	非常照明動作時間	付属 LED 照明を 4 時間以上点灯可能	入力電圧	AC100V-240V	内蔵電池充電方式	定電圧一定電流充電方式	充電電圧	DC10.8V±10%	充電電流	DC200mA	<p>【女川】</p> <p>■設計の装置 使用する照明器具の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違 (女川実績の反映)</p>
仕様	壁付 バッテリー内蔵 LED 照明																																										
出力電圧	DC12V																																										
出力電流	DC3.5A (最大)																																										
内蔵電池	リン酸鉄リチウムバッテリー																																										
非常用 LED 仕様	LED 消費電力：18W、LED 光束 1450lm																																										
非常照明動作時間	付属 LED 照明を 8 時間以上点灯可能																																										
入力電圧	AC210V																																										
内蔵電池充電方式	定電圧一定電流充電方式																																										
充電電圧	DC14V±10%																																										
充電電流	DC 4A±10%																																										
仕様	バッテリー内蔵 LED 照明																																										
出力電圧	DC24V																																										
出力電流	DC687mA±10%																																										
内蔵電池	リン酸鉄リチウムイオンバッテリー																																										
非常用 LED 仕様	LED 消費電力：18W、LED 光束 2000lm																																										
非常照明動作時間	付属 LED 照明を 4 時間以上点灯可能																																										
入力電圧	AC100V-240V																																										
内蔵電池充電方式	定電圧一定電流充電方式																																										
充電電圧	DC10.8V±10%																																										
充電電流	DC200mA																																										



泊発電所3号炉 DB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8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料7 泊発電所3号炉における中央制御室の排煙設備について）

大飯発電所3/4号炉	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;">添付資料7</p> <p style="text-align: center;">中央制御室の排煙設備</p> <p>火災時の煙により運転操作に支障が生じるおそれがある場合は、<b>常時運転している中央制御室循環ファンの換気モードを切り替え、排煙を行う。</b></p>	<p style="text-align: right;">添付資料7</p> <p style="text-align: center;">女川原子力発電所 2号炉における 中央制御室の排煙設備について</p> <p>1. はじめに 「実用発電用原子炉及びその附属施設の火災防護に係る審査基準」（以下、「火災防護に係る審査基準」という。）では、中央制御室のような運転員が常駐する火災区域には、火災発生時の煙を排気するため排煙設備を設置することが要求されていることから、以下のとおり排煙設備を配備する。</p> <p>2. 要求事項 排煙設備の設置は、火災防護に係る審査基準の「2.3 火災の影響軽減」の2.3.1に基づき実施することが要求されている。 火災防護に係る審査基準の記載を以下に示す。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>2.3 火災の影響軽減</p> <p>2.3.1 安全機能を有する構築物、系統及び機器の重要度に応じ、それらを設置する火災区域又は火災区画内の火災及び隣接する火災区域又は火災区画における火災による影響に対し、以下の各号に掲げる火災の影響軽減のための対策を講じた設計であること。</p> <p>(5) 電気ケーブルや引火性液体が密集する火災区域及び中央制御室のような通常運転員が駐在する火災区域では、火災発生時の煙を排気できるように排煙設備を設置すること。なお、排気に伴い放射性物質の環境への放出を抑制する必要がある場合には、排気を停止できる設計であること。</p> </div> <p>3. 排煙設備 中央制御室の煙を排煙するため、建築基準法等に準じて排煙設備を設置する。以下に排煙設備の仕様を示す。</p>	<p style="text-align: right;">添付資料7</p> <p style="text-align: center;">泊発電所 3号炉における 中央制御室の排煙設備について</p> <p>1. はじめに 「実用発電用原子炉及びその附属施設の火災防護に係る審査基準」（以下、「火災防護に係る審査基準」という。）では、中央制御室のような運転員が常駐する火災区域には、火災発生時の煙を排気するため排煙設備を設置することが要求されていることから、以下のとおり排煙設備を配備する。</p> <p>2. 要求事項 排煙設備の設置は、火災防護に係る審査基準の「2.3 火災の影響軽減」の2.3.1に基づき実施することが要求されている。 火災防護に係る審査基準の記載を以下に示す。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>2.3 火災の影響軽減</p> <p>2.3.1 安全機能を有する構築物、系統及び機器の重要度に応じ、それらを設置する火災区域又は火災区画内の火災及び隣接する火災区域又は火災区画における火災による影響に対し、以下の各号に掲げる火災の影響軽減のための対策を講じた設計であること。</p> <p>(5) 電気ケーブルや引火性液体が密集する火災区域及び中央制御室のような通常運転員が駐在する火災区域では、火災発生時の煙を排気できるように排煙設備を設置すること。なお、排気に伴い放射性物質の環境への放出を抑制する必要がある場合には、排気を停止できる設計であること。</p> </div> <p>3. 排煙設備 中央制御室の煙を排煙するため、建築基準法等に準じて排煙設備を設置する。以下に排煙設備の仕様を示す。</p>	<p>【女川】 ■設備名称の相違</p> <p>【大飯】 ■設計の相違 大飯は換気モードの切り替えにより火災発生時に排煙を行うが、泊は個別の排煙設備による排煙を行う設計としている。</p> <p>【大飯】 ■記載内容の相違 (女川実績の反映)</p>

泊発電所3号炉 DB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8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料7 泊発電所3号炉における中央制御室の排煙設備について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(1) 排煙容量                      中央制御室循環ファンの容量は、建築基準法の排煙設備以上である。                      容量：500m<sup>3</sup>/min×2台                      [中央制御室床面積：874.5m<sup>2</sup>]</p> <p>[建築基準法の要求排煙容量]                      床面積1m<sup>2</sup>につき1m<sup>3</sup>/min以上、かつ、120m<sup>3</sup>/min以上                      なお、給気は、中央制御室空調ファン（500m<sup>3</sup>/min×2台）で行う。</p> <p>(2) 使用材料                      中央制御室循環ファン及びダクトは、火災時における高温の煙の排気も考慮して金属製材料を使用する</p>	<p>(1) 排煙容量                      中央制御室の排煙設備は、「建築基準法施行令第二百二十六条の三」に準じて、以下の容量以上の能力を有するものとする。                      排煙容量：812m<sup>3</sup>/min                      [中央制御室防煙区画のうち最大区画床面積：406m<sup>2</sup>]</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>建築基準法における排煙容量の算出                              中央制御室防煙区画数：4区画                              最大区画床面積：406m<sup>2</sup>                              排煙容量：最大区画床面積×2m<sup>3</sup>/min/m<sup>2</sup>=406m<sup>2</sup>×2m<sup>3</sup>/min/m<sup>2</sup>=812m<sup>3</sup>/min</p> </div> <p>[建築基準法の要求排煙容量]                      120m<sup>3</sup>/min以上で、かつ、防煙区画部分の床面積1m<sup>2</sup>につき1m<sup>3</sup>/min以上(2以上の防煙区画部分に関わる排煙機にあっては、当該防煙区画部分のうち床面積の最大のものの床面積1m<sup>2</sup>につき2m<sup>3</sup>/min以上)</p> <p>(2) 排煙設備の使用材料                      排煙設備の排煙機及びダクトは、火災時における高温の煙の排気も考慮して以下の材料を使用する。                      ・排煙機：鋼製                      ・ダクト：不燃材（亜鉛鉄板）</p> <p>(3) 起動装置                      排煙設備の起動設備は、排煙設備の運転状況を確認するため、排煙設備近傍に手動起動装置を設置する。</p>	<p>(1) 排煙容量                      中央制御室の排煙設備は、「建築基準法施行令第二百二十六条の三」に準じて、以下の容量以上の能力を有するものとする。                      排煙容量：360m<sup>3</sup>/min                      [中央制御室床面積：360m<sup>2</sup>]</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>建築基準法における排煙容量の算出                              中央制御室防煙区画数：1区画                              最大区画床面積：360m<sup>2</sup>                              排煙容量：最大区画床面積×1m<sup>3</sup>/min/m<sup>2</sup>=360m<sup>2</sup>×1m<sup>3</sup>/min/m<sup>2</sup>=360m<sup>3</sup>/min</p> </div> <p>[建築基準法の要求排煙容量]                      120m<sup>3</sup>/min以上で、かつ、防煙区画部分の床面積1m<sup>2</sup>につき1m<sup>3</sup>/min以上(2以上の防煙区画部分に関わる排煙機にあっては、当該防煙区画部分のうち床面積の最大のものの床面積1m<sup>2</sup>につき2m<sup>3</sup>/min以上)</p> <p>(2) 排煙設備の使用材料                      排煙設備の排煙機及びダクトは、火災時における高温の煙の排気も考慮して以下の材料を使用する。                      ・排煙機：鋼製                      ・ダクト：不燃材（鋼製及びアルミ）</p>	<p>【女川・大飯】                      ■設計の相違                      中央制御室の床面積の相違による排煙設備容量の相違                      【女川】                      ■記載表現の相違</p> <p>【大飯】                      ■記載表現の相違                      【大飯】                      ■設備の相違                      泊は個別の排煙設備による排煙を行う。                      【大飯】                      ■設備の相違                      泊は個別の排煙設備による排煙を行う。                      【女川、大飯】                      ■設計の相違                      ダクト材質の相違                      【大飯】                      ■記載内容の相違                      (女川実績の反映)                      【女川】                      ■設備の相違                      泊は排煙設備の手動起動装置はなく、電源の接続により起動を行う設計のため、当該記載はない。</p>



泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 添付資料7 泊発電所3号炉における中央制御室の排煙設備について)

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

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
(3) 電源 中央制御室循環ファンの電源は、非常用電源より供給する。	(4) 電源 排煙設備の電源は、外部電源喪失を考慮し、非常用電源より供給する。	(3) 電源 排煙設備の電源は、外部電源喪失を考慮し、非常用電源より供給する。	【大飯】 ■設備の相違 泊は個別の排煙設備による排煙を行う。

泊発電所3号炉 DB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8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料8 泊発電所3号炉における新燃料貯蔵庫未臨界性評価について）

伊方発電所3号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p style="text-align: right;">添付資料7</p> <p style="text-align: center;">伊方発電所3号炉における 新燃料貯蔵庫未臨界性評価について</p> <p>(1) 評価内容 伊方発電所3号炉新燃料貯蔵庫について、実効増倍率（Keff）が最も高くなるような水分雰囲気に満たされた状態（最適減速状態）を想定した場合においても、未臨界であることを確認する。</p> <p>(2) 解析方法 新燃料貯蔵庫の未臨界性評価は、核設計計算コード（PHOENIX-Pコード/HIDRAコード）を用いて以下のとおり評価する。</p> <p>(a) 核定数計算 2次元多群輸送計算コードであるPHOENIX-Pコードを用いて、燃料集合体、ラック及びビット内の高速群及び熱群の核定数を求める。</p> <p>(b) 2次元拡散計算 上記により求めた高速群及び熱群の核定数を用いて、2次元拡散計算コードであるHIDRAコードにて体系のKeffを計算する。</p>	<p style="text-align: right;">添付資料8</p> <p style="text-align: center;">女川原子力発電所2号炉における 新燃料貯蔵庫未臨界性評価について</p> <p>1. 評価内容 女川原子力発電所2号炉新燃料貯蔵庫については、実効増倍率keffが最も高くなるような水分雰囲気に満たされた状態（最適減速状態）を想定した場合においても、未臨界であることを確認する。</p> <p>2. 解析方法 新燃料貯蔵庫の未臨界評価は、以下のとおり二次元拡散コードを用いて評価する。</p> <p>(1) 核定数計算 核定数計算コード（GAM, THERMOS 相当）により求められる高速、中速、熱群の中性子スペクトルを基に、燃料集合体、冷却材、構造材等の核定数を計算する。</p> <p>(2) 二次元拡散計算 (1)項で求めた核定数を用いて、二次元3群拡散コード（PDQ相当）により、体系の実効増倍率を計算する。</p>	<p style="text-align: right;">添付資料8</p> <p style="text-align: center;">泊発電所3号炉における 新燃料貯蔵庫未臨界性評価について</p> <p>(1) 評価内容 泊発電所3号炉新燃料貯蔵庫について、実効増倍率（Keff）が最も高くなるような水分雰囲気に満たされた状態（最適減速状態）を想定した場合においても、未臨界であることを確認する。</p> <p>(2) 解析方法 新燃料貯蔵庫の未臨界性評価は、核設計計算コード（PHOENIX-Pコード/HIDRAコード）を用いて以下のとおり評価する。</p> <p>(a) 核定数計算 2次元多群輸送計算コードであるPHOENIX-Pコードを用いて、燃料集合体、ラック及びビット内の高速群及び熱群の核定数を求める。</p> <p>(b) 2次元拡散計算 上記により求めた高速群及び熱群の核定数を用いて、2次元拡散計算コードであるHIDRAコードにて体系の実効増倍率（Keff）を計算する。</p>	<p>【大阪】  <span style="color: blue;">■</span>記載内容の相違                      大阪に該当する記載がないため、本資料では伊方実績との比較を行う（川内、玄海も評価方法については同様）。                      【伊方、女川】  <span style="color: green;">■</span>設備名称の相違                        【伊方、女川】  <span style="color: green;">■</span>設備名称の相違                      【女川】  <span style="color: green;">■</span>記載表現の相違                        【女川】  <span style="color: red;">■</span>設計の相違                      （PWR設計の反映）                      評価に用いる解析コードの相違                        【女川】  <span style="color: red;">■</span>設計の相違                      （PWR設計の反映）                      評価に用いる解析コードの相違                        【女川】  <span style="color: green;">■</span>記載表現の相違                      【女川】  <span style="color: red;">■</span>設計の相違                      （PWR設計の反映）                      評価に用いる解析コードの相違</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）

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料8 泊発電所3号炉における新燃料貯蔵庫未臨界性評価について）

伊方発電所3号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由						
<p>(3) 解析条件</p> <p>伊方発電所3号炉新燃料貯蔵庫の未臨界性評価における解析条件は以下のとおり。</p> <p>(a) 燃料</p> <p>燃料の濃縮度は保守的に□wt%とする。また、燃料は全て理論密度の97%の二酸化ウラン新燃料とする。解析に使用した燃料仕様を表1に示す。</p> <p>(b) 減速材</p> <p>燃料は新燃料貯蔵庫では気中保管されるが、未臨界性評価においては純水密度を変化させた最適減速時の評価を行う。</p> <p>(c) ラック仕様</p> <p>解析に用いた新燃料貯蔵庫のラック仕様を表2に示す。</p> <p>(d) 計算体系</p> <p>計算体系としては、鉛直方向は有限の高さとし、水平方向は無限の広がりを持つ体系とする。</p> <p>新燃料貯蔵庫の計算体系を図1に示す。</p>	<p>3. 解析条件</p> <p>○ 計算に用いる燃料集合体の炉心内装荷状態での無限増倍率 <math>k_{\infty}</math> は、取替燃料を含む現設計燃料集合体の新燃料を貯蔵しても十分安全側の評価を得るように1.30を仮定する。</p> <p>○ 新燃料は、新燃料貯蔵庫内に乾燥状態で保管されるが、未臨界性評価においては、減速材密度を変化させ、最適減速状態の場合の評価を行う。</p> <p>○ 解析に用いた新燃料貯蔵庫のラック仕様を以下に示す。</p> <table border="1" data-bbox="721 1077 1317 1157"> <thead> <tr> <th>ラック間隔<sup>①</sup>(mm×mm)</th> <th>ラック厚さ (mm)</th> <th>材料</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>168.3 × 245</td> <td>5.0</td> <td>ステンレス鋼</td> </tr> </tbody> </table> <p>注：ラックの中心間隔を示す</p> <p>○ 評価体系を第1図に示す。</p>	ラック間隔 <sup>①</sup> (mm×mm)	ラック厚さ (mm)	材料	168.3 × 245	5.0	ステンレス鋼	<p>(3) 解析条件</p> <p>泊発電所3号炉新燃料貯蔵庫の未臨界性評価における解析条件は以下のとおり。</p> <p>(a) 燃料</p> <p>燃料の濃縮度は保守的に□wt%とする。また、燃料は全て理論密度の97%の二酸化ウラン新燃料とする。解析に使用した燃料仕様を表1に示す。</p> <p>(b) 減速材</p> <p>燃料は新燃料貯蔵庫では気中保管されるが、未臨界性評価においては純水密度を変化させた最適減速時の評価を行う。</p> <p>(c) ラック仕様</p> <p>解析に用いた新燃料貯蔵庫のラック仕様を第2表に示す。</p> <p>(d) 計算体系</p> <p>計算体系としては、鉛直方向は有限の高さとし、水平方向は無限の広がりを持つ体系とする。</p> <p>新燃料貯蔵庫の計算体系を第1図に示す。</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>	<p>【伊方】</p> <p>■設備名称の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違                      (PWR設計の反映)</p> <p>評価解析条件の相違</p> <p>【伊方】</p> <p>■記載表現の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■記載内容の相違                      (伊方実績の反映)</p> <p>【女川】</p> <p>■記載表現の相違                      (伊方実績の反映)</p> <p>燃料の保管方法については、女川と同様に乾燥状態で保管するが、伊方実績に合わせ気中保管と記載している。また、泊では減速材として、ほう酸水を使用するため、解析条件を明確化するため純水密度と記載している。</p> <p>【女川】</p> <p>■記載内容の相違                      (伊方実績の反映)</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違                      (PWR設計の反映)</p> <p>使用しているラック仕様の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■記載内容の相違                      (伊方実績の反映)</p>
ラック間隔 <sup>①</sup> (mm×mm)	ラック厚さ (mm)	材料							
168.3 × 245	5.0	ステンレス鋼							

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

第8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 添付資料8 泊発電所3号炉における新燃料貯蔵庫未臨界性評価について）

伊方発電所3号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																														
<p>(4) 評価結果</p> <p>伊方発電所3号炉新燃料貯蔵庫の未臨界性評価結果を図2に示す。伊方発電所3号炉新燃料貯蔵庫は、実効増倍率（<math>K_{eff}</math>）が最も高くなるような水分雰囲気に満たされた状態（最適減速状態）を想定した場合においても、未臨界である。</p>	<p>4. 評価結果</p> <p>未臨界性評価結果を第2図に示す。新燃料貯蔵庫は、実効増倍率が最も高くなるような水分雰囲気に満たされた状態（最適減速状態）を想定した場合においても未臨界である。</p>	<p>(4) 評価結果</p> <p>泊発電所3号炉新燃料貯蔵庫の未臨界性評価結果を第2図に示す。泊発電所3号炉新燃料貯蔵庫は、実効増倍率（<math>K_{eff}</math>）が最も高くなるような水分雰囲気に満たされた状態（最適減速状態）を想定した場合においても、未臨界である。</p>	<p>【伊方】                  ■設備名称の相違                  【女川】                  ■記載表現の相違                  （伊方実績の反映）</p>																																														
<p>表1 未臨界性評価上の燃料仕様</p> <table border="1"> <tr><td>燃料集合体</td><td>17×17型燃料集合体</td></tr> <tr><td>燃料材の種類</td><td>二酸化ウラン</td></tr> <tr><td><sup>235</sup>U濃縮度</td><td>□wt%</td></tr> <tr><td>燃料集合体幅</td><td>214 mm</td></tr> <tr><td>燃料棒中心間隔</td><td>12.6 mm</td></tr> <tr><td>ペレット密度<sup>※</sup></td><td>理論密度の97%</td></tr> <tr><td>ペレット直径</td><td>8.19 mm</td></tr> <tr><td>被覆管内径</td><td>8.36 mm</td></tr> <tr><td>被覆管外径</td><td>9.50 mm</td></tr> <tr><td>燃料有効長</td><td>□mm</td></tr> </table> <p><sup>※</sup>UO<sub>2</sub>100%理論密度：10.96g/cm<sup>3</sup>(岩波理化学辞典第5版より)</p>	燃料集合体	17×17型燃料集合体	燃料材の種類	二酸化ウラン	<sup>235</sup> U濃縮度	□wt%	燃料集合体幅	214 mm	燃料棒中心間隔	12.6 mm	ペレット密度 <sup>※</sup>	理論密度の97%	ペレット直径	8.19 mm	被覆管内径	8.36 mm	被覆管外径	9.50 mm	燃料有効長	□mm	<p>表2 未臨界性評価上のラック仕様</p> <table border="1"> <tr><th>ラック間隔 (mm×mm)</th><th>ラック厚 (mm)</th><th>材料</th></tr> <tr><td>□</td><td>□</td><td>ステンレス鋼</td></tr> </table>	ラック間隔 (mm×mm)	ラック厚 (mm)	材料	□	□	ステンレス鋼	<p>第1表 未臨界性評価上の燃料仕様</p> <table border="1"> <tr><td>燃料集合体</td><td>17×17 燃料集合体</td></tr> <tr><td>燃料材の種類</td><td>二酸化ウラン</td></tr> <tr><td><sup>235</sup>U濃縮度</td><td>□wt%</td></tr> <tr><td>燃料集合体幅</td><td>214mm</td></tr> <tr><td>燃料棒中心間隔</td><td>12.6mm</td></tr> <tr><td>ペレット密度<sup>※</sup></td><td>理論密度の97%</td></tr> <tr><td>ペレット直径</td><td>8.19mm</td></tr> <tr><td>被覆管内径</td><td>8.36mm</td></tr> <tr><td>被覆管外径</td><td>9.50mm</td></tr> <tr><td>燃料有効長</td><td>□mm</td></tr> </table> <p><sup>※</sup>UO<sub>2</sub>100%理論密度：10.96g/cm<sup>3</sup>(岩波理化学辞典第5版より)</p>	燃料集合体	17×17 燃料集合体	燃料材の種類	二酸化ウラン	<sup>235</sup> U濃縮度	□wt%	燃料集合体幅	214mm	燃料棒中心間隔	12.6mm	ペレット密度 <sup>※</sup>	理論密度の97%	ペレット直径	8.19mm	被覆管内径	8.36mm	被覆管外径	9.50mm	燃料有効長	□mm	<p>【女川】                  ■記載方針の相違                  （伊方実績の反映）</p>
燃料集合体	17×17型燃料集合体																																																
燃料材の種類	二酸化ウラン																																																
<sup>235</sup> U濃縮度	□wt%																																																
燃料集合体幅	214 mm																																																
燃料棒中心間隔	12.6 mm																																																
ペレット密度 <sup>※</sup>	理論密度の97%																																																
ペレット直径	8.19 mm																																																
被覆管内径	8.36 mm																																																
被覆管外径	9.50 mm																																																
燃料有効長	□mm																																																
ラック間隔 (mm×mm)	ラック厚 (mm)	材料																																															
□	□	ステンレス鋼																																															
燃料集合体	17×17 燃料集合体																																																
燃料材の種類	二酸化ウラン																																																
<sup>235</sup> U濃縮度	□wt%																																																
燃料集合体幅	214mm																																																
燃料棒中心間隔	12.6mm																																																
ペレット密度 <sup>※</sup>	理論密度の97%																																																
ペレット直径	8.19mm																																																
被覆管内径	8.36mm																																																
被覆管外径	9.50mm																																																
燃料有効長	□mm																																																
<p>表2 未臨界性評価上のラック仕様</p> <table border="1"> <tr><th>ラック間隔 (mm×mm)</th><th>ラック厚 (mm)</th><th>材料</th></tr> <tr><td>□</td><td>□</td><td>ステンレス鋼</td></tr> </table>	ラック間隔 (mm×mm)	ラック厚 (mm)	材料	□	□	ステンレス鋼	<p>第2表 未臨界性評価上のラック仕様</p> <table border="1"> <tr><th>ラック間隔 (mm×mm)</th><th>ラック厚 (mm)</th><th>材料</th></tr> <tr><td>□</td><td>□</td><td>ステンレス鋼</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>	ラック間隔 (mm×mm)	ラック厚 (mm)	材料	□	□	ステンレス鋼	<p>【女川】                  ■記載箇所の相違                  （伊方実績の反映）                  【伊方】                  ■記載表現の相違</p>																																			
ラック間隔 (mm×mm)	ラック厚 (mm)	材料																																															
□	□	ステンレス鋼																																															
ラック間隔 (mm×mm)	ラック厚 (mm)	材料																																															
□	□	ステンレス鋼																																															



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

伊方発電所3号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>図1 新燃料貯蔵庫の計算体系</p>	<p>第1図 新燃料貯蔵庫の評価体系</p>	<p>第1図 新燃料貯蔵庫の計算体系</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>【女川】                  ■記載内容の相違                  (伊方実績の反映)</p>
<p>図2 未臨界性評価結果 (新燃料貯蔵庫)</p>	<p>第3図 未臨界性評価結果</p>	<p>第2図 未臨界性評価結果 (新燃料貯蔵庫)</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>【女川】                  ■記載内容の相違                  (伊方実績の反映)</p>

泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 参考資料1 泊発電所3号炉における潤滑油及び燃料油の引火点、室内温度及び機器運転時の温度について)

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

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>参考資料1</p> <p>大阪原子力発電所3/4号炉における潤滑油及び燃料油の引火点、室内温度及び機器運転時の温度について</p> <p>1. はじめに 火災区域内に設置する油内包設備に使用している潤滑油及び燃料油は、その引火点が油内包機器を設置する室内温度よりも十分高く、機器運転時の温度よりも高いため、可燃性蒸気とならないことを以下のとおり確認した。</p> <p>2. 潤滑油の引火点、室内温度及び機器運転時の温度</p> <p>火災区域内に設置する油内包機器に使用している潤滑油の引火点は約220～256℃であり、各火災区域の室内温度(空調設計上の上限値である室内設計温度:約40～50℃)及び機器運転時の潤滑油温度(運転時の最高使用温度:約66～115℃)に対し大きいことを確認した。</p> <p>下表に、主要な潤滑油内包機器に使用している潤滑油の引火点、室内温度及び機器運転時の温度を示す。</p>	<p>参考資料1</p> <p>女川原子力発電所2号炉における潤滑油及び燃料油の引火点、室内温度及び機器運転時の温度について</p> <p>1. はじめに 火災区域内に設置する油内包設備に使用している潤滑油及び燃料油は、その引火点が油内包機器を設置する室内よりも十分高く、機器運転時の温度よりも高いため、可燃性蒸気とならないことを以下のとおり確認した。</p> <p>2. 潤滑油の引火点、室内温度及び機器運転時の温度</p> <p>火災区域内に設置する油内包機器に使用している潤滑油の引火点は約240～270℃であり、各火災区域の室内温度(空調設計上の上限値である室内設計温度:約40～65℃)及び機器運転時の潤滑油温度(運転時の最高使用温度:約54～120℃)に対し大きいことを確認した。</p> <p>第1表に主要な潤滑油内包機器に使用している潤滑油の引火点、室内温度及び機器運転時の温度を示す。</p>	<p>参考資料1</p> <p>泊発電所3号炉における潤滑油及び燃料油の引火点、室内温度及び機器運転時の温度について</p> <p>1. はじめに 火災区域内に設置する油内包設備に使用している潤滑油及び燃料油は、その引火点が油内包機器を設置する室内よりも十分高く、機器運転時の温度よりも高いため、可燃性蒸気とならないことを以下のとおり確認した。</p> <p>2. 潤滑油の引火点、室内温度及び機器運転時の温度</p> <p>火災区域内に設置する油内包機器に使用している潤滑油の引火点は約240～262℃であり、各火災区域の室内温度(空調設計上の上限値である室内設計温度:約40～49℃)及び機器運転時の潤滑油温度(運転時の最高使用温度:約75～85℃)に対し大きいことを確認した。</p> <p>第1表に主要な潤滑油内包機器に使用している潤滑油の引火点、室内温度及び機器運転時の温度を示す。</p>	<p>【大阪】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載方針の相違 (女川実績の反映:着色せず)</li> <li>【女川・大阪】</li> <li>■設備名称の相違</li> </ul> <p>【大阪】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■記載表現の相違</li> </ul> <p>【女川・大阪】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設計の相違</li> </ul> <p>潤滑油の引火点、室内設計温度、運転時の潤滑油の最高使用温度の相違</p>																																																																																														
<p>表 主要な潤滑油の引火点、室内温度及び機器運転時の温度</p> <table border="1" data-bbox="89 965 683 1181"> <thead> <tr> <th>潤滑油品種</th> <th>潤滑油内包機器</th> <th>引火点 [℃]</th> <th>室内温度 [℃]</th> <th>機器運転時の潤滑油温度 [℃]</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">コスモタービンスーパー E32</td> <td>余熱除去ポンプ</td> <td rowspan="2">220</td> <td>40</td> <td>115</td> </tr> <tr> <td>タービン動補給水ポンプ 他</td> <td>33</td> <td>80</td> </tr> <tr> <td>コスモルバス100</td> <td>充てんポンプ 他</td> <td>248</td> <td>40</td> <td>80</td> </tr> <tr> <td>コスモタービンスーパー GS</td> <td>制御用空気圧縮機 他</td> <td>246</td> <td>34</td> <td>89</td> </tr> <tr> <td>コスモマリン4010</td> <td>ディーゼル発電機 他</td> <td>256</td> <td>40</td> <td>66</td> </tr> </tbody> </table>	潤滑油品種	潤滑油内包機器	引火点 [℃]	室内温度 [℃]	機器運転時の潤滑油温度 [℃]	コスモタービンスーパー E32	余熱除去ポンプ	220	40	115	タービン動補給水ポンプ 他	33	80	コスモルバス100	充てんポンプ 他	248	40	80	コスモタービンスーパー GS	制御用空気圧縮機 他	246	34	89	コスモマリン4010	ディーゼル発電機 他	256	40	66	<p>第1表 主要な潤滑油の引火点、室内温度及び機器運転時の温度</p> <table border="1" data-bbox="716 965 1310 1181"> <thead> <tr> <th>潤滑油品種</th> <th>潤滑油内包機器</th> <th>引火点 [℃]</th> <th>室内温度 [℃]</th> <th>機器運転時の潤滑油温度 [℃]</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>タービン32</td> <td>残留熱除去系ポンプ用電動機</td> <td>240</td> <td>65</td> <td>120</td> </tr> <tr> <td>タービン32</td> <td>原子炉隔離時冷却系ポンプ</td> <td>240</td> <td>65</td> <td>73</td> </tr> <tr> <td>タービン32</td> <td>原子炉補機冷却水ポンプ</td> <td>240</td> <td>40</td> <td>54</td> </tr> <tr> <td>ディーゼル機関油</td> <td>非常用ディーゼル機関</td> <td>258</td> <td>45</td> <td>71</td> </tr> <tr> <td>タービン68</td> <td>換気空調補機非常用冷却水系冷凍機</td> <td>270</td> <td>40</td> <td>70</td> </tr> </tbody> </table>	潤滑油品種	潤滑油内包機器	引火点 [℃]	室内温度 [℃]	機器運転時の潤滑油温度 [℃]	タービン32	残留熱除去系ポンプ用電動機	240	65	120	タービン32	原子炉隔離時冷却系ポンプ	240	65	73	タービン32	原子炉補機冷却水ポンプ	240	40	54	ディーゼル機関油	非常用ディーゼル機関	258	45	71	タービン68	換気空調補機非常用冷却水系冷凍機	270	40	70	<p>第1表 主要な潤滑油の引火点、室内温度及び機器運転時の温度</p> <table border="1" data-bbox="1355 965 1915 1181"> <thead> <tr> <th>潤滑油品種</th> <th>潤滑油内包機器</th> <th>引火点 [℃]</th> <th>室内温度 [℃]</th> <th>機器運転時の温度 [℃]</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">FBKタービン32</td> <td rowspan="4">余熱除去ポンプ 原子炉補機冷却水ポンプ タービン動補給水ポンプ 電動補給水ポンプ 他</td> <td rowspan="4">240</td> <td>40</td> <td>75</td> </tr> <tr> <td>40</td> <td>75</td> </tr> <tr> <td>40</td> <td>80</td> </tr> <tr> <td>40</td> <td>75</td> </tr> <tr> <td>FBKタービン46</td> <td>1次冷却材ポンプ電動機</td> <td>250</td> <td>49</td> <td>85</td> </tr> <tr> <td>マリンT104</td> <td>ディーゼル発電機</td> <td>262</td> <td>40</td> <td>80</td> </tr> <tr> <td>ダフニススーパータービンオイル HT46</td> <td>原子炉補機冷却水ポンプ用電動機</td> <td>236</td> <td>-</td> <td>85</td> </tr> <tr> <td>フレオールα68B</td> <td>空調用冷凍機用電動機</td> <td>256</td> <td>40</td> <td>75</td> </tr> </tbody> </table>	潤滑油品種	潤滑油内包機器	引火点 [℃]	室内温度 [℃]	機器運転時の温度 [℃]	FBKタービン32	余熱除去ポンプ 原子炉補機冷却水ポンプ タービン動補給水ポンプ 電動補給水ポンプ 他	240	40	75	40	75	40	80	40	75	FBKタービン46	1次冷却材ポンプ電動機	250	49	85	マリンT104	ディーゼル発電機	262	40	80	ダフニススーパータービンオイル HT46	原子炉補機冷却水ポンプ用電動機	236	-	85	フレオールα68B	空調用冷凍機用電動機	256	40	75	<p>【女川・大阪】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>■設計の相違</li> </ul> <p>潤滑油使用する設備及び潤滑油の相違</p>
潤滑油品種	潤滑油内包機器	引火点 [℃]	室内温度 [℃]	機器運転時の潤滑油温度 [℃]																																																																																													
コスモタービンスーパー E32	余熱除去ポンプ	220	40	115																																																																																													
	タービン動補給水ポンプ 他		33	80																																																																																													
コスモルバス100	充てんポンプ 他	248	40	80																																																																																													
コスモタービンスーパー GS	制御用空気圧縮機 他	246	34	89																																																																																													
コスモマリン4010	ディーゼル発電機 他	256	40	66																																																																																													
潤滑油品種	潤滑油内包機器	引火点 [℃]	室内温度 [℃]	機器運転時の潤滑油温度 [℃]																																																																																													
タービン32	残留熱除去系ポンプ用電動機	240	65	120																																																																																													
タービン32	原子炉隔離時冷却系ポンプ	240	65	73																																																																																													
タービン32	原子炉補機冷却水ポンプ	240	40	54																																																																																													
ディーゼル機関油	非常用ディーゼル機関	258	45	71																																																																																													
タービン68	換気空調補機非常用冷却水系冷凍機	270	40	70																																																																																													
潤滑油品種	潤滑油内包機器	引火点 [℃]	室内温度 [℃]	機器運転時の温度 [℃]																																																																																													
FBKタービン32	余熱除去ポンプ 原子炉補機冷却水ポンプ タービン動補給水ポンプ 電動補給水ポンプ 他	240	40	75																																																																																													
			40	75																																																																																													
			40	80																																																																																													
			40	75																																																																																													
FBKタービン46	1次冷却材ポンプ電動機	250	49	85																																																																																													
マリンT104	ディーゼル発電機	262	40	80																																																																																													
ダフニススーパータービンオイル HT46	原子炉補機冷却水ポンプ用電動機	236	-	85																																																																																													
フレオールα68B	空調用冷凍機用電動機	256	40	75																																																																																													



泊発電所3号炉 DB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8条 火災による損傷の防止（別添1 参考資料1 泊発電所3号炉における潤滑油及び燃料油の引火点、室内温度及び機器運転時の温度について）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>3. 燃料油の引火点及び室内温度</p> <p>火災区域内にて使用する燃料油であるA重油の引火点は約60℃であり、ディーゼル発電機室の室内設計温度である40℃に対し大きいことを確認した。</p> <div data-bbox="138 331 674 544" style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>3.燃料油の引火点、室内温度、機器運転時の温度</p> <p>火災区域内に設置する燃料油は、非常用ディーゼル発電機（以下「D/G」という。）に使用する軽油である。</p> <p>軽油の引火点は約45℃であり、プラント通常運転時のD/G室の室内設計温度である40℃に対し高いことを確認した。なお、D/G起動時は、D/G室専用の換気ファンが起動し、D/G室内の換気を行うよう設計されている。</p> </div> <div data-bbox="488 560 685 632" style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-top: 10px;"> <p>東海第2 設置許可 8条参考掲載</p> </div>	<p>3. 燃料油の引火点及び室内温度</p> <p>火災区域内にて使用する燃料油である軽油の引火点は45℃以上であり、プラント通常運転時の非常用ディーゼル発電機室の室内設計温度である40℃に対し大きいことを確認した。</p> <p>なお、非常用ディーゼル発電機運転時に設計温度近くまで室内温度が上昇した際は、非常用送風機の子備機が起動し、45℃を超えない設計としている。</p>	<p>3. 燃料油の引火点及び室内温度</p> <p>火災区域内にて使用する燃料油である軽油の引火点は45℃以上であり、プラント通常運転時のディーゼル発電機室の室内設計温度である40℃に対し大きいことを確認した。</p> <p>なお、ディーゼル発電機起動時は、ディーゼル発電機室専用の換気ファンが起動し、ディーゼル発電機室内の換気を行うよう設計されている。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>使用する燃料油の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊はディーゼル発電機起動時はディーゼル発電機室専用の換気ファンにて換気する設計であり、これは東海第2と同様の設計とする。</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: right;">参考資料2</p> <p style="text-align: center;">女川原子力発電所 2号炉における 重要度の特に高い安全機能を有する系統の火災防護</p> <p>1. 概要</p> <p>「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。）第十二条第2項にて、安全機能の重要度が特に高い安全機能を有するものに対して独立性の確保を要求している。</p> <p>女川原子力発電所 2号炉の安全機能の重要度が特に高い安全機能を有するものが火災に対して独立性を有していることを以下に示す。</p> <p>1.1. 基本事項</p> <p>[要求事項]</p> <p>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                      (安全施設)                      第十二条                      2 安全機能を有する系統のうち、安全機能の重要度が特に高い安全機能を有するものは、当該系統を構成する機械又は器具の単一故障（単一の原因によって一つの機械又は器具が所定の安全機能を失うこと（従属要因による多重故障を含む。）をいう。以下同じ。）が発生した場合であって、外部電源が利用できない場合においても機能できるよう、当該系統を構成する機械又は器具の機能、構造及び動作原理を考慮して、多重性又は多様性を確保し、及び独立性を確保するものでなければならない。</p> <p>火災を機械又は器具等の単一故障の一つの事象とみなし、安全機能の重要度が特に高い安全機能を有するものを火災から防護することを目的として、火災の発生防止対策を行うとともに、火災の感知及び消火、並びに火災の影響軽減を適切に組み合わせた、火災防護対策を講じる。</p>	<p style="text-align: right;">参考資料2</p> <p style="text-align: center;">泊発電所 3号炉における 重要度の特に高い安全機能を有する系統の火災防護</p> <p>1. 概要</p> <p>「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。）第十二条第2項にて、安全機能の重要度が特に高い安全機能を有するものに対して独立性の確保を要求している。</p> <p>泊発電所 3号炉の安全機能の重要度が特に高い安全機能を有するものが火災に対して独立性を有していることを以下に示す。</p> <p>1.1. 基本事項</p> <p>[要求事項]</p> <p>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                      (安全施設)                      第十二条                      2 安全機能を有する系統のうち、安全機能の重要度が特に高い安全機能を有するものは、当該系統を構成する機械又は器具の単一故障（単一の原因によって一つの機械又は器具が所定の安全機能を失うこと（従属要因による多重故障を含む。）をいう。以下同じ。）が発生した場合であって、外部電源が利用できない場合においても機能できるよう、当該系統を構成する機械又は器具の機能、構造及び動作原理を考慮して、多重性又は多様性を確保し、及び独立性を確保するものでなければならない。</p> <p>火災を機械又は器具等の単一故障の一つの事象とみなし、安全機能の重要度が特に高い安全機能を有するものを火災から防護することを目的として、火災の発生防止対策を行うとともに、火災の感知及び消火、並びに火災の影響軽減を適切に組み合わせた、火災防護対策を講じる。</p>	<p>【女川】 ■設備名称の相違</p> <p>【女川】 ■設備名称の相違</p>



泊発電所3号炉 DB基準適合性 比較表

第8条 火災による損傷の防止 (別添1 資料1 参考資料2 泊発電所3号炉における重要度の特に高い安全機能を有する系統の火災防護)

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

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>(1)安全機能の重要度が特に高い安全機能を有するもの</p> <p>設置許可基準規則の解釈にて、「発電用軽水型原子炉施設の安全機能の重要度分類に関する審査指針」に基づき、安全機能の重要度が特に高い安全機能を有するものの機能が示されており、当該機能を有する構築物、系統及び機器を「安全機能を有する電気・機械装置の重要度分類指針 JEAG4612-2010」より抽出し、第1表に示す。</p>	<p>(1) 安全機能の重要度が特に高い安全機能を有するもの</p> <p>設置許可基準規則の解釈にて、「発電用軽水型原子炉施設の安全機能の重要度分類に関する審査指針」に基づき、安全機能の重要度が特に高い安全機能を有するものの機能が示されており、当該機能を有する構築物、系統及び機器を「安全機能を有する電気・機械装置の重要度分類指針 JEAG4612-2010」より抽出し、第1表に示す。</p>	

泊発電所3号炉 DB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8条 火災による損傷の防止（別添1 資料1 参考資料2 泊発電所3号炉における重要度の特に高い安全機能を有する系統の火災防護）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																																																																																																																																																																																													
	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="5">第1表 重要度が特に高い安全機能を有するもの</th> </tr> <tr> <th>「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の解釈</th> <th>重要度が特に高い安全機能を有するもの JEAG 4612-2010</th> <th>原子炉の安全停止機能</th> <th>放射性物質貯蔵等の機能</th> <th>防護対策必要機器</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉の緊急停止機能</td> <td>制御棒、制御棒案内管 制御棒駆動機構 水圧制御ユニット</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>×</td> </tr> <tr> <td>未臨界維持機能</td> <td>制御棒 制御棒カップリング 制御棒駆動機構カップリング 制御棒駆動機構 制御棒駆動機構ハウジング</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>×</td> </tr> <tr> <td>原子炉冷却材圧力バウンダリの過圧防止機能</td> <td>逃がし安全弁（安全弁開機能）</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>×</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉停止後における除熱のための</td> <td>崩壊熱除去機能</td> <td>残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>原子炉が隔離された場合の注水機能</td> <td>原子炉隔離時冷却系 高圧炉心スプレイス系</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">事故時の原子炉の状態に応じた炉心冷却のための</td> <td>原子炉内高圧時における注水機能</td> <td>原子炉隔離時冷却系 高圧炉心スプレイス系</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>原子炉内低圧時における注水機能</td> <td>低圧炉心スプレイス系 残留熱除去系（低圧注水モード）</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">格納容器内又は放射性物質が格納容器内から漏れ出た場所の雰囲気中の放射性物質の濃度低減機能</td> <td>原子炉内高圧時における注水機能</td> <td>自動減圧系（逃がし安全弁）</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>原子炉内低圧時における注水機能</td> <td>自動減圧系（逃がし安全弁）</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>格納容器の冷却機能</td> <td>非常用ガス処理系</td> <td>—</td> <td>○</td> <td>○*</td> </tr> <tr> <td>格納容器内の可燃性ガス制御機能</td> <td>残留熱除去系（格納容器スプレイス冷却モード）</td> <td>—</td> <td>○</td> <td>×</td> </tr> <tr> <td>非常用交流電源から非常用の負荷に対し電力を供給する機能</td> <td>可燃性ガス濃度制御系</td> <td>—</td> <td>○</td> <td>×</td> </tr> <tr> <td>非常用直流電源から非常用の負荷に対し電力を供給する機能</td> <td>残留熱除去系（再結合装置への冷却水供給を司る部分）</td> <td>—</td> <td>○</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>非常用の交流電源機能</td> <td>非常用所内電源系（ディーゼル機関等）</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>非常用の直流電源機能</td> <td>直流電源系</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>非常用の計測制御用直流電源機能</td> <td>非常用所内電源系（ディーゼル機関等）</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>補機冷却機能</td> <td>直流電源系</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td>計測制御電源系</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td></td> <td>原子炉補機冷却水系、高圧炉心スプレイス補機冷却水系</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> </tbody> </table>	第1表 重要度が特に高い安全機能を有するもの					「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の解釈	重要度が特に高い安全機能を有するもの JEAG 4612-2010	原子炉の安全停止機能	放射性物質貯蔵等の機能	防護対策必要機器	原子炉の緊急停止機能	制御棒、制御棒案内管 制御棒駆動機構 水圧制御ユニット	○	—	×	未臨界維持機能	制御棒 制御棒カップリング 制御棒駆動機構カップリング 制御棒駆動機構 制御棒駆動機構ハウジング	○	—	×	原子炉冷却材圧力バウンダリの過圧防止機能	逃がし安全弁（安全弁開機能）	○	—	×	原子炉停止後における除熱のための	崩壊熱除去機能	残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）	○	—	○	原子炉が隔離された場合の注水機能	原子炉隔離時冷却系 高圧炉心スプレイス系	○	—	○	事故時の原子炉の状態に応じた炉心冷却のための	原子炉内高圧時における注水機能	原子炉隔離時冷却系 高圧炉心スプレイス系	○	—	○	原子炉内低圧時における注水機能	低圧炉心スプレイス系 残留熱除去系（低圧注水モード）	○	—	○	格納容器内又は放射性物質が格納容器内から漏れ出た場所の雰囲気中の放射性物質の濃度低減機能	原子炉内高圧時における注水機能	自動減圧系（逃がし安全弁）	○	—	○	原子炉内低圧時における注水機能	自動減圧系（逃がし安全弁）	○	—	○	格納容器の冷却機能	非常用ガス処理系	—	○	○*	格納容器内の可燃性ガス制御機能	残留熱除去系（格納容器スプレイス冷却モード）	—	○	×	非常用交流電源から非常用の負荷に対し電力を供給する機能	可燃性ガス濃度制御系	—	○	×	非常用直流電源から非常用の負荷に対し電力を供給する機能	残留熱除去系（再結合装置への冷却水供給を司る部分）	—	○	○	非常用の交流電源機能	非常用所内電源系（ディーゼル機関等）	○	—	○	非常用の直流電源機能	直流電源系	○	—	○	非常用の計測制御用直流電源機能	非常用所内電源系（ディーゼル機関等）	○	—	○	補機冷却機能	直流電源系	○	—	○		計測制御電源系	○	—	○		原子炉補機冷却水系、高圧炉心スプレイス補機冷却水系	○	—	○	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="5">第1表 重要度が特に高い安全機能を有するもの</th> </tr> <tr> <th>「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の解釈</th> <th>重要度が特に高い安全機能を有するもの JEAG 4612-2010</th> <th>原子炉の安全停止機能</th> <th>放射性物質貯蔵等の機能</th> <th>防護対策必要機器</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉の緊急停止機能</td> <td>制御棒 制御棒クラスタ案内管 制御棒駆動装置 燃料集合体の制御棒案内シムル</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>×</td> </tr> <tr> <td>未臨界維持機能</td> <td>制御棒 制御棒駆動装置 制御棒駆動装置圧力ハウジング</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>×</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉冷却材圧力バウンダリの過圧防止機能</td> <td>化学体積制御設備の内ほう搬入系 非常用炉心冷却系の内ほう搬入系</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>加工部安全弁（安全弁開機能）</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">原子炉停止後における除熱のための</td> <td>残留熱除去機能</td> <td>全熱除去系</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>二次系からの除熱機能</td> <td>七蒸気系</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">事故時の原子炉の状態に応じた炉心冷却のための</td> <td>二次系への補給水機能</td> <td>補助給水系</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>原子炉内高圧時における注水機能</td> <td>高圧注入系</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>×</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">格納容器内又は放射性物質が格納容器内から漏れ出た場所の雰囲気中の放射性物質の濃度低減機能</td> <td>原子炉内低圧時における注水機能</td> <td>低圧注入系</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>×</td> </tr> <tr> <td>原子炉内高圧時における注水機能</td> <td>高圧注入系</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>×</td> </tr> <tr> <td>格納容器の冷却機能</td> <td>アニュラス空気再循環設備 格納容器スプレイス系</td> <td>—</td> <td>○</td> <td>×</td> </tr> <tr> <td>非常用交流電源から非常用の負荷に対し電力を供給する機能</td> <td>格納容器スプレイス系</td> <td>—</td> <td>○</td> <td>×</td> </tr> <tr> <td>非常用直流電源から非常用の負荷に対し電力を供給する機能</td> <td>非常用所内電源系（ディーゼル機関等）</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>非常用の交流電源機能</td> <td>直流電源系</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>非常用の直流電源機能</td> <td>非常用所内電源系（ディーゼル機関等）</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>非常用の計測制御用直流電源機能</td> <td>直流電源系</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> <tr> <td>補機冷却機能</td> <td>計測制御電源系 原子炉補機冷却水系</td> <td>○</td> <td>—</td> <td>○</td> </tr> </tbody> </table>	第1表 重要度が特に高い安全機能を有するもの					「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の解釈	重要度が特に高い安全機能を有するもの JEAG 4612-2010	原子炉の安全停止機能	放射性物質貯蔵等の機能	防護対策必要機器	原子炉の緊急停止機能	制御棒 制御棒クラスタ案内管 制御棒駆動装置 燃料集合体の制御棒案内シムル	○	—	×	未臨界維持機能	制御棒 制御棒駆動装置 制御棒駆動装置圧力ハウジング	○	—	×	原子炉冷却材圧力バウンダリの過圧防止機能	化学体積制御設備の内ほう搬入系 非常用炉心冷却系の内ほう搬入系	○	—	○	加工部安全弁（安全弁開機能）	○	—	○	原子炉停止後における除熱のための	残留熱除去機能	全熱除去系	○	—	○	二次系からの除熱機能	七蒸気系	○	—	○	事故時の原子炉の状態に応じた炉心冷却のための	二次系への補給水機能	補助給水系	○	—	○	原子炉内高圧時における注水機能	高圧注入系	○	—	×	格納容器内又は放射性物質が格納容器内から漏れ出た場所の雰囲気中の放射性物質の濃度低減機能	原子炉内低圧時における注水機能	低圧注入系	○	—	×	原子炉内高圧時における注水機能	高圧注入系	○	—	×	格納容器の冷却機能	アニュラス空気再循環設備 格納容器スプレイス系	—	○	×	非常用交流電源から非常用の負荷に対し電力を供給する機能	格納容器スプレイス系	—	○	×	非常用直流電源から非常用の負荷に対し電力を供給する機能	非常用所内電源系（ディーゼル機関等）	○	—	○	非常用の交流電源機能	直流電源系	○	—	○	非常用の直流電源機能	非常用所内電源系（ディーゼル機関等）	○	—	○	非常用の計測制御用直流電源機能	直流電源系	○	—	○	補機冷却機能	計測制御電源系 原子炉補機冷却水系	○	—	○	<p>【女川】  <b>■設備の相違</b>      炉型の相違による抽出される機器等の相違。</p>
第1表 重要度が特に高い安全機能を有するもの																																																																																																																																																																																																																
「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の解釈	重要度が特に高い安全機能を有するもの JEAG 4612-2010	原子炉の安全停止機能	放射性物質貯蔵等の機能	防護対策必要機器																																																																																																																																																																																																												
原子炉の緊急停止機能	制御棒、制御棒案内管 制御棒駆動機構 水圧制御ユニット	○	—	×																																																																																																																																																																																																												
未臨界維持機能	制御棒 制御棒カップリング 制御棒駆動機構カップリング 制御棒駆動機構 制御棒駆動機構ハウジング	○	—	×																																																																																																																																																																																																												
原子炉冷却材圧力バウンダリの過圧防止機能	逃がし安全弁（安全弁開機能）	○	—	×																																																																																																																																																																																																												
原子炉停止後における除熱のための	崩壊熱除去機能	残留熱除去系（原子炉停止時冷却モード）	○	—	○																																																																																																																																																																																																											
	原子炉が隔離された場合の注水機能	原子炉隔離時冷却系 高圧炉心スプレイス系	○	—	○																																																																																																																																																																																																											
事故時の原子炉の状態に応じた炉心冷却のための	原子炉内高圧時における注水機能	原子炉隔離時冷却系 高圧炉心スプレイス系	○	—	○																																																																																																																																																																																																											
	原子炉内低圧時における注水機能	低圧炉心スプレイス系 残留熱除去系（低圧注水モード）	○	—	○																																																																																																																																																																																																											
格納容器内又は放射性物質が格納容器内から漏れ出た場所の雰囲気中の放射性物質の濃度低減機能	原子炉内高圧時における注水機能	自動減圧系（逃がし安全弁）	○	—	○																																																																																																																																																																																																											
	原子炉内低圧時における注水機能	自動減圧系（逃がし安全弁）	○	—	○																																																																																																																																																																																																											
格納容器の冷却機能	非常用ガス処理系	—	○	○*																																																																																																																																																																																																												
格納容器内の可燃性ガス制御機能	残留熱除去系（格納容器スプレイス冷却モード）	—	○	×																																																																																																																																																																																																												
非常用交流電源から非常用の負荷に対し電力を供給する機能	可燃性ガス濃度制御系	—	○	×																																																																																																																																																																																																												
非常用直流電源から非常用の負荷に対し電力を供給する機能	残留熱除去系（再結合装置への冷却水供給を司る部分）	—	○	○																																																																																																																																																																																																												
非常用の交流電源機能	非常用所内電源系（ディーゼル機関等）	○	—	○																																																																																																																																																																																																												
非常用の直流電源機能	直流電源系	○	—	○																																																																																																																																																																																																												
非常用の計測制御用直流電源機能	非常用所内電源系（ディーゼル機関等）	○	—	○																																																																																																																																																																																																												
補機冷却機能	直流電源系	○	—	○																																																																																																																																																																																																												
	計測制御電源系	○	—	○																																																																																																																																																																																																												
	原子炉補機冷却水系、高圧炉心スプレイス補機冷却水系	○	—	○																																																																																																																																																																																																												
第1表 重要度が特に高い安全機能を有するもの																																																																																																																																																																																																																
「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の解釈	重要度が特に高い安全機能を有するもの JEAG 4612-2010	原子炉の安全停止機能	放射性物質貯蔵等の機能	防護対策必要機器																																																																																																																																																																																																												
原子炉の緊急停止機能	制御棒 制御棒クラスタ案内管 制御棒駆動装置 燃料集合体の制御棒案内シムル	○	—	×																																																																																																																																																																																																												
未臨界維持機能	制御棒 制御棒駆動装置 制御棒駆動装置圧力ハウジング	○	—	×																																																																																																																																																																																																												
原子炉冷却材圧力バウンダリの過圧防止機能	化学体積制御設備の内ほう搬入系 非常用炉心冷却系の内ほう搬入系	○	—	○																																																																																																																																																																																																												
	加工部安全弁（安全弁開機能）	○	—	○																																																																																																																																																																																																												
原子炉停止後における除熱のための	残留熱除去機能	全熱除去系	○	—	○																																																																																																																																																																																																											
	二次系からの除熱機能	七蒸気系	○	—	○																																																																																																																																																																																																											
事故時の原子炉の状態に応じた炉心冷却のための	二次系への補給水機能	補助給水系	○	—	○																																																																																																																																																																																																											
	原子炉内高圧時における注水機能	高圧注入系	○	—	×																																																																																																																																																																																																											
格納容器内又は放射性物質が格納容器内から漏れ出た場所の雰囲気中の放射性物質の濃度低減機能	原子炉内低圧時における注水機能	低圧注入系	○	—	×																																																																																																																																																																																																											
	原子炉内高圧時における注水機能	高圧注入系	○	—	×																																																																																																																																																																																																											
格納容器の冷却機能	アニュラス空気再循環設備 格納容器スプレイス系	—	○	×																																																																																																																																																																																																												
非常用交流電源から非常用の負荷に対し電力を供給する機能	格納容器スプレイス系	—	○	×																																																																																																																																																																																																												
非常用直流電源から非常用の負荷に対し電力を供給する機能	非常用所内電源系（ディーゼル機関等）	○	—	○																																																																																																																																																																																																												
非常用の交流電源機能	直流電源系	○	—	○																																																																																																																																																																																																												
非常用の直流電源機能	非常用所内電源系（ディーゼル機関等）	○	—	○																																																																																																																																																																																																												
非常用の計測制御用直流電源機能	直流電源系	○	—	○																																																																																																																																																																																																												
補機冷却機能	計測制御電源系 原子炉補機冷却水系	○	—	○																																																																																																																																																																																																												