

資料 2 - 3

泊発電所 3 号炉審査資料

提出年月日

令和5年10月31日

泊発電所 3 号炉

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

令和 5 年 1 0 月

北海道電力株式会社

枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

目次

今回提出範囲

38 条

39 条

41 条

43 条

44 条

45 条

46 条

47 条

48 条

49 条

50 条

51 条

52 条

53 条

54 条

55 条

56 条

57 条

58 条

59 条

60 条

61 条

62 条

1 次冷却設備

原子炉格納施設

燃料貯蔵施設

非常用取水設備

泊発電所3号炉審査資料	
資料番号	SA41H-9 r.11.0
提出年月日	令和5年10月31日

泊発電所3号炉

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

41条

令和5年10月
北海道電力株式会社

枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>41-1 重大事故等対処施設における基準規則等への適合性について</p> <p style="text-align: center;">＜目次＞</p> <p>1. 概要</p> <p>2. 火災防護の要求事項について</p> <p>2.1 基本事項</p> <p>2.1.1 火災発生防止</p> <p>2.1.1.1 重大事故等対処施設の火災発生防止対策について</p> <p>2.1.2 不燃性材料及び難燃性材料の使用について</p> <p>2.1.3 落雷、地震等の自然現象による火災発生の防止について</p> <p>2.2 火災の感知及び消火</p> <p>2.2.1 早期の火災感知及び消火について</p> <p>2.2.2 地震等の自然現象の考慮</p> <p>2.2.3 消火設備の破損、誤作動及び誤操作による重大事故等対処施設への影響について</p> <p>2.3 火災防護計画について</p> <p>参考資料1 空冷式非常用発電装置の火災区域設定の考え方について</p> <p>参考資料3 重大事故等対処施設の難燃ケーブルの使用について</p> <p>参考資料4 重大事故等対処施設の保温材の使用状況について</p> <p>参考資料5 重大事故等対処施設の建屋内装材の不燃性について</p> <p>参考資料8 消火用の照明器具の配置図</p>	<p>41-1 重大事故等対処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</p> <p style="text-align: center;">＜目次＞</p> <p>1. 概要</p> <p>2. 火災防護に係る審査基準の要求事項について</p> <p>2.1. 基本事項</p> <p>2.1.1. 火災発生防止</p> <p>2.1.1.1. 発電用原子炉施設内の火災発生防止</p> <p>2.1.1.2. 不燃性・難燃性材料の使用</p> <p>2.1.1.3. 自然現象による火災発生の防止</p> <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</p> <p>2.1.2.2. 地震等の自然現象への対策</p> <p>2.1.2.3. 消火設備の破損、誤作動又は誤操作への対策</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>2.3. 火災防護計画について</p> <p>添付資料1 女川原子力発電所2号炉重大事故等対処施設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>添付資料2 女川原子力発電所2号炉重大事故等対処施設における難燃ケーブルの使用について</p> <p>添付資料3 女川原子力発電所2号炉重大事故等対処施設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>添付資料4 女川原子力発電所2号炉重大事故等対処施設における保温材の使用状況について</p> <p>添付資料5 女川原子力発電所2号炉重大事故等対処施設における建屋内装材の不燃性について</p> <p>添付資料6 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>添付資料7 女川原子力発電所2号炉重大事故等対処施設における消火用非常照明器具の配置図</p>	<p>41-1 重大事故等対処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</p> <p style="text-align: center;">＜目次＞</p> <p>1. 概要</p> <p>2. 火災防護に係る審査基準の要求事項について</p> <p>2.1. 基本事項</p> <p>2.1.1. 火災発生防止</p> <p>2.1.1.1. 発電用原子炉施設内の火災発生防止</p> <p>2.1.1.2. 不燃性・難燃性材料の使用</p> <p>2.1.1.3. 自然現象による火災発生の防止</p> <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</p> <p>2.1.2.2. 地震等の自然現象への対策</p> <p>2.1.2.3. 消火設備の破損、誤作動又は誤操作への対策</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>2.3. 火災防護計画について</p> <p>添付資料1 泊発電所3号炉重大事故等対処施設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>添付資料2 泊発電所3号炉重大事故等対処施設における難燃ケーブルの使用について</p> <p>添付資料3 泊発電所3号炉重大事故等対処施設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>添付資料4 泊発電所3号炉重大事故等対処施設における保温材の使用状況について</p> <p>添付資料5 泊発電所3号炉重大事故等対処施設における建屋内装材の不燃性について</p> <p>添付資料6 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>添付資料7 泊発電所3号炉重大事故等対処施設における消火用非常照明器具の配置図</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違 (女川実績の反映) 当該記載は 41-3 に記載されている。</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> <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> <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>

泊発電所3号炉 SA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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>参考資料2 重大事故等対処施設の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>参考資料1 女川原子力発電所2号炉重大事故等対処施設における潤滑油又は燃料油の引火点、室内温度及び機器運転時の温度について</p> <p>参考資料2 女川原子力発電所2号炉軽油タンク及びガスタービン発電設備軽油タンクの構造について</p> <p>参考資料3 女川原子力発電所2号炉緊急時対策建屋の火災防護対策の特徴について</p> <p>参考資料4 女川原子力発電所2号炉緊急用電気品建屋の火災防護対策の特徴について</p> <p>参考資料5 女川原子力発電所2号炉における水密扉の止水機能に対する火災影響について</p> <p>参考資料6 女川原子力発電所2号炉における配管フランジパッキンの火災影響について</p> <p>参考資料7 女川原子力発電所2号炉における屋外保管エリアの資機材について</p>	<p>参考資料1 泊発電所3号炉重大事故等対処施設における潤滑油又は燃料油の引火点、室内温度及び機器運転時の温度について</p> <p>参考資料2 泊発電所3号炉ディーゼル発電機燃料油貯油槽及び燃料タンク（SA）の構造について</p> <p>参考資料3 泊発電所3号炉緊急時対策所の火災防護対策の特徴について</p> <p>参考資料4 泊発電所3号炉における水密扉の止水機能に対する火災影響について</p> <p>参考資料5 泊発電所3号炉における配管フランジパッキンの火災影響について</p> <p>参考資料6 泊発電所3号炉における屋外保管エリアの資機材について</p> <p>参考資料7 泊発電所3号炉代替非常用発電機の竜巻による火災の発生防止対策について</p> <p>参考資料8 泊発電所3号炉における気体廃棄物処理設備の防爆対策について</p> <p>参考資料9 泊発電所3号炉における避雷設備の設置について</p>	<p>【女川】 ■設備名称の相違</p> <p>【女川】 ■設備名称の相違</p> <p>【女川】 ■設備名称の相違</p> <p>【女川】 ■設備名称の相違</p> <p>【女川】 ■設備名称の相違</p> <p>【女川】 ■設備名称の相違</p> <p>【女川】 ■設備名称の相違</p>
<p>参考資料6 空冷式非常用発電装置の竜巻による火災の発生防止対策について</p>			<p>【女川】 ■記載方針の相違 （大飯実績の反映） 【大飯】 ■設備名称の相違</p>
<p>参考資料7 空冷式非常用発電装置を設置する火災区域の消火設備について</p> <p>参考資料11 火災感知設備及び消火設備に関する自然現象の考慮について</p> <p>参考資料9 可搬型重大事故等対処設備の火災防護対策について</p>			<p>【女川、大飯】 ■記載方針の相違</p> <p>【女川、大飯】 ■記載方針の相違</p> <p>【大飯】 ■記載方針の相違 （女川実績の反映）</p>
<p>参考資料10 多様性拡張設備の火災防護対策について</p> <p>資料1 重大事故等対処施設への火災防護審査基準の準用</p> <p>資料2 火災区域、火災区画の設定</p> <p>資料3 火災感知設備</p> <p>資料4 消火設備</p> <p>資料5 重大事故等対処施設を設置する火災区域又は火災区画の火災防護対策について</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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>重大事故等対処施設における基準規則等への適合性について</p> <p>1. 概要</p> <p>設置許可基準規則（以下「基準規則」という。）第四十一条では、重大事故等対処施設に関する火災による損傷防止について、以下のとおり要求されている。</p> <p>(火災による損傷の防止)</p> <p>第四十一条 重大事故等対処施設は、火災により重大事故等に対処するために必要な機能を損なうおそれがないよう、火災の発生を防止することができ、かつ、火災感知設備及び消火設備を有するものでなければならない。</p> <p>基準規則第四十一条の解釈には、以下に示すとおり、重大事故等対処施設に関する火災による損傷防止の適用に当たっては、基準規則第八条第一項の解釈に準ずるよう要求されている。</p> <p>第41条（火災による損傷の防止）</p> <p>1 第41条の適用に当たっては、第8条第1項の解釈に準ずるものとする。</p> <p>基準規則第八条第一項の解釈では、以下に示すとおり、設計基準対象施設の火災による損傷防止は、「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「火災防護審査基準」という。）」に適合するものであることを要求している。</p>	<p>41-1</p> <p>重大事故等対処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</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。）第四十一条では、重大事故等対処施設に関する火災による損傷防止について、以下のとおり要求されている。</p> <p>(火災による損傷の防止)</p> <p>第四十一条 重大事故等対処施設は、火災により重大事故等に対処するために必要な機能を損なうおそれがないよう、火災の発生を防止することができ、かつ、火災感知設備及び消火設備を有するものでなければならない。</p> <p>設置許可基準規則第四十一条の解釈には、以下のとおり、重大事故等対処施設に関する火災による損傷防止の適用に当たっては、設置許可基準規則第八条第一項の解釈に準ずるよう要求されている。</p> <p>第41条（火災による損傷の防止）</p> <p>1 第41条の適用に当たっては、第8条第1項の解釈に準ずるものとする。</p> <p>設置許可基準規則第八条第一項の解釈には 以下のとおり 「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。）に適合することが要求されている。</p>	<p>41-1</p> <p>重大事故等対処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</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。）第四十一条では、重大事故等対処施設に関する火災による損傷防止について、以下のとおり要求されている。</p> <p>(火災による損傷の防止)</p> <p>第四十一条 重大事故等対処施設は、火災により重大事故等に対処するために必要な機能を損なうおそれがないよう、火災の発生を防止することができ、かつ、火災感知設備及び消火設備を有するものでなければならない。</p> <p>設置許可基準規則第四十一条の解釈には、以下のとおり、重大事故等対処施設に関する火災による損傷防止の適用に当たっては、設置許可基準規則第八条第一項の解釈に準ずるよう要求されている。</p> <p>第41条（火災による損傷の防止）</p> <p>1 第41条の適用に当たっては、第8条第1項の解釈に準ずるものとする。</p> <p>設置許可基準規則第八条第一項の解釈には 以下のとおり 「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。）に適合することが要求されている。</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>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違 設置許可基準規則の略称の記載方法による相違、以下同じ</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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>第8条（火災による損傷防止）</p> <p>2 第8条について、別途定める「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」（原規技発第1306195号（平成25年6月19日原子力規制委員会決定））に適合するものであること。</p>	<p>第8条（火災による損傷の防止）</p> <p>1 第8条については、設計基準において発生する火災により、発電用原子炉施設の安全性が損なわれないようにするため、設計基準対象施設に対して必要な機能（火災の発生防止、感知及び消火並びに火災による影響の軽減）を有することを求めている。</p> <p>また、上記の「発電用原子炉施設の安全性が損なわれない」とは、安全施設が安全機能を損なわないことを求めている。</p> <p>したがって、安全施設の安全機能が損なわれるおそれがある火災に対して、発電用原子炉施設に対して必要な措置が求められる。</p> <p>2 第8条については、別途定める「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」（原規技発第1306195号（平成25年6月19日原子力規制委員会決定））に適合するものであること。</p>	<p>第8条（火災による損傷の防止）</p> <p>1 第8条については、設計基準において発生する火災により、発電用原子炉施設の安全性が損なわれないようにするため、設計基準対象施設に対して必要な機能（火災の発生防止、感知及び消火並びに火災による影響の軽減）を有することを求めている。</p> <p>また、上記の「発電用原子炉施設の安全性が損なわれない」とは、安全施設が安全機能を損なわないことを求めている。</p> <p>したがって、安全施設の安全機能が損なわれるおそれがある火災に対して、発電用原子炉施設に対して必要な措置が求められる。</p> <p>2 第8条については、別途定める「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」（原規技発第1306195号（平成25年6月19日原子力規制委員会決定））に適合するものであること。</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>したがって、本資料では、大飯発電所3/4号炉の重大事故等対処施設が、火災防護審査基準に適合していることを確認する。</p> <p>2. 火災防護の要求事項について</p> <p>大飯発電所3/4号炉の重大事故等対処施設は、以下に示すとおり、「火災防護審査基準」における火災発生防止、火災の感知及び消火の要求に対して、以下の通り適合している。重大事故等対処施設を火災から防護することを目的として、以下に示す火災区域及び火災区画の分類に基づき、火災発生防止、火災の感知及び消火、それぞれを考慮した火災防護対策を講じる設計とする。</p>	<p>次章以降では、女川原子力発電所2号炉の重大事故等対処施設に対して講じる内部火災防護対策が、火災防護に係る審査基準に適合していることを示す。</p> <p>2 火災防護に係る審査基準の要求事項について</p> <p>火災防護に係る審査基準では、火災の発生防止、火災の感知及び消火設備の設置をそれぞれ要求している。</p>	<p>次章以降では、泊発電所3号炉の重大事故等対処施設に対して講じる内部火災防護対策が、火災防護に係る審査基準に適合していることを示す。</p> <p>2 火災防護に係る審査基準の要求事項について</p> <p>火災防護に係る審査基準では、火災の発生防止、火災の感知及び消火設備の設置をそれぞれ要求している。</p>	<p>【女川】</p> <p>■設備名称の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違 （女川実績の反映）</p> <p>【大飯】</p> <p>■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>2.1 基本事項</p> <p>【要求事項】</p> <p>(1) 原子炉施設内の火災区域又は火災区画に設置される安全機能を有する構造物、系統及び機器を火災から防護することを目的として、以下に示す火災区域及び火災区画の分類に基づいて、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を考慮した火災防護対策を講じること。</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及び火災区画</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</p> <p>(参考)</p> <p>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>2.1. 基本事項</p> <p>【要求事項】</p> <p>(1) 原子炉施設内の火災区域又は火災区画に設置される安全機能を有する構造物、系統及び機器を火災から防護することを目的として、以下に示す火災区域及び火災区画の分類に基づいて、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を考慮した火災防護対策を講じること。</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及び火災区画</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</p> <p>(参考)</p> <p>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>本要求は、重大事故等対処施設を火災から防護することを目的とした要求であることを考慮すると、重大事故等に対処するために必要な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て、以下に示す火災区域又は火災区画の分離に基づき、火災発生防止、火災の感知及び消火のそれぞれを考慮した火災防護対策を講じる。</p> <p>なお、火災防護に関する新たな知見が今後得られた場合には、これらの知見も反映した火災防護対策に取り組んでいく。</p>	<p>2.1. 基本事項</p> <p>【要求事項】</p> <p>(1) 原子炉施設内の火災区域又は火災区画に設置される安全機能を有する構造物、系統及び機器を火災から防護することを目的として、以下に示す火災区域及び火災区画の分類に基づいて、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を考慮した火災防護対策を講じること。</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及び火災区画</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</p> <p>(参考)</p> <p>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>本要求は、重大事故等対処施設を火災から防護することを目的とした要求であることを考慮すると、重大事故等に対処するために必要な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て、以下に示す火災区域又は火災区画の分離に基づき、火災発生防止、火災の感知及び消火のそれぞれを考慮した火災防護対策を講じる。</p> <p>なお、火災防護に関する新たな知見が今後得られた場合には、これらの知見も反映した火災防護対策に取り組んでいく。</p>	<p>【大飯】 ■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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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) 火災による損傷の防止を行う重大事故等対処施設</p> <p>重大事故等対処施設である常設重大事故等対処設備及び当該設備に使用しているケーブルを火災による損傷の防止を行う重大事故等対処施設とする。</p> <p>重大事故等対処施設への火災防護審査基準の準用の考え方について資料1に示す。</p> <p>(2) 火災区域、火災区画の設定（資料2）</p> <p>原子炉周辺建屋、制御建屋、廃棄物処理建屋、緊急時対策所（以下、「建屋内」という。）、原子炉格納容器、アニュラス部と屋外の重大事故等対処施設を設置するエリアについて、火災区域、火災区画を設定する。</p> <p>火災区域、火災区画の設定に当たっては、重大事故等対処施設と設計基準事故対処設備並びに壁の配置を考慮して、火災区域又は火災区画を設定する。</p> <p>a. 建屋内、原子炉格納容器及びアニュラス部</p> <p>耐火壁により囲まれ、他の区域と分離されている区域を重大事故等対処施設と設計基準事故対処設備の配置も考慮し、火災区域として設定する。</p> <p>建屋内のうち、基準規則第八条に基づく火災区域設定において、火災の影響軽減の対策として設定する火災区域は、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。</p> <p>原子炉格納容器、アニュラス部、原子炉周辺建屋、制御建屋及び廃棄物処理建屋の火災区域及び火災区画は、基準規則第八条に基づき設定した火災区域を適用する。</p>	<p>(1) 火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブル</p> <p>重大事故等対処施設のうち常設のもの及び当該設備に使用しているケーブルを火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルとする。</p> <p>重大事故等対処施設のうち可搬型のものに対する火災防護対策については、火災防護計画に定める。</p> <p style="text-align: center;">（補足 41-2）</p> <p>(2) 火災区域及び火災区画の設定</p> <p>原子炉建屋、制御建屋、緊急時対策建屋、緊急用電気品建屋の建屋内と屋外の常設する重大事故等対処施設を設置するエリアについて、重大事故等対処施設と設計基準事故対処設備の配置も考慮して、火災区域及び火災区画を設定する。</p> <p>建屋内の火災区域は、設計基準対象施設の火災防護に関する基本方針に基づき設定した火災区域を適用し、他の区域と分離して火災防護対策を実施するために、重大事故等対処施設を設置する区域を、「(1) 火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブル」において選定する構築物、系統及び機器と設計基準事故対処設備の配置も考慮して火災区域として設定する。</p>	<p>(1) 火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブル</p> <p>重大事故等対処施設のうち常設のもの及び当該設備に使用しているケーブルを火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブルとする。</p> <p>重大事故等対処施設のうち可搬型のものに対する火災防護対策については、火災防護計画に定める。</p> <p style="text-align: center;">（補足 41-2）</p> <p>(2) 火災区域及び火災区画の設定</p> <p>原子炉建屋、原子炉補助建屋、ディーゼル発電機建屋、循環水ポンプ建屋、緊急時対策所の建屋内と屋外の常設する重大事故等対処施設を設置するエリアについて、重大事故等対処施設と設計基準事故対処設備の配置も考慮して、火災区域及び火災区画を設定する。</p> <p>建屋内の火災区域は、設計基準対象施設の火災防護に関する基本方針に基づき設定した火災区域を適用し、他の区域と分離して火災防護対策を実施するために、重大事故等対処施設を設置する区域を「(1) 火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブル」において選定する構築物、系統及び機器と設計基準事故対処設備の配置も考慮して火災区域として設定する。</p>	<p>【大飯】 ■記載方針の相違 （女川実績の反映）</p> <p>【女川・大飯】 ■設計の相違 設定する火災区域の相違</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>

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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. 屋外</p> <p>屋外については、他の区域と分離して火災防護対策を実施するために、重大事故等対処施設を設置する区域を、重大事故等対処施設と設計基準事故対処設備の配置も考慮して火災区域として設定する。</p> <p>屋外の火災区域の設定に当たっては、火災区域外への延焼防止を考慮して火災区域内の境界付近に可燃物を置かない管理を実施するとともに、敷地内植生からの隔離等を講じる範囲を火災区域として設定する。また、火災区域の境界付近においても可燃物を置かない管理を実施する。（参考資料1）</p> <p>海水ポンプ、燃料油貯蔵タンク、重油タンクを設置する火災区域は、基準規則第八条に基づき設定した火災区域を適用する。</p> <p>また、火災区画は、建屋内で設定した火災区域を重大事故等対処施設と設計基準事故対処設備の配置も考慮し、分割して設定する。</p>	<p>屋外については、海水ポンプ室（補機ポンプエリア）及び軽油タンクを設置する火災区域は、設計基準対象施設の火災防護に関する基本方針に基づき設定した火災区域を適用する。また、他の区域と分離して火災防護対策を実施するために、重大事故等対処施設を設置する区域を、「(1)火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブル」において選定する構造物、系統及び機器と設計基準事故対処設備の配置も考慮して火災区域として設定する。</p> <p>屋外の火災区域の設定に当たっては、火災区域外への延焼防止を考慮して、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。本管理については、火災防護計画に定める。</p> <p>また、火災区画は、建屋内及び屋外で設定した火災区域を重大事故等対処施設と設計基準事故対処設備の配置も考慮し、分割して設定する。</p> <p style="text-align: center;">（補足 41-3）</p> <p>(3) 火災防護計画 設計基準対象施設の火災防護に関する基本方針を適用する。</p>	<p>屋外については、ディーゼル発電機燃料油貯油槽を設置する火災区域は、設計基準対象施設の火災防護に関する基本方針に基づき設定した火災区域を適用する。また、他の区域と分離して火災防護対策を実施するために、重大事故等対処施設を設置する区域を「(1)火災防護対象機器及び火災防護対象ケーブル」において選定する構造物、系統及び機器と設計基準事故対処設備の配置も考慮して火災区域として設定する。</p> <p>屋外の火災区域の設定に当たっては、火災区域外への延焼防止を考慮して、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。本管理については、火災防護計画に定める。</p> <p>また、火災区画は、建屋内及び屋外で設定した火災区域を重大事故等対処施設と設計基準事故対処設備の配置も考慮し、分割して設定する。</p> <p style="text-align: center;">（補足 41-3）</p> <p>(3) 火災防護計画 設計基準対象施設の火災防護に関する基本方針を適用する。</p>	<p>【女川】 ■設計の相違 火災区域を設定する屋外の設備の相違</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> <p>【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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>2.1.1 火災発生防止</p> <p>2.1.1.1 重大事故等対処施設の火災発生防止について</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>【要求事項】</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、火災の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、この限りでない。</p> <p>② 配置上の考慮 発火性物質又は引火性物質の火災によって、原子炉施設の安全機能を損なうことがないように配置すること。</p> <p>③ 換気 換気ができる設計であること。</p> <p>④ 防爆 防爆型の電気・計装品を使用するとともに、必要な電気設備に接地を施すこと。</p> <p>⑤ 貯蔵 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おける発火性物質又は引火性物質の貯蔵は、運転に必要な量にとどめること。</p> <p>(2) 可燃性の蒸気又は可燃性の微粉が滞留するおそれがある火災区域には、滞留する蒸気又は微粉を屋外の高所に排出する設備を設けるとともに、電気・計装品は防爆型とすること。また、着火源となるような静電気が溜まるおそれのある設備を設置する場合には、静電気を除去する装置を設けること。</p> </div>	<p>2.1.1. 火災発生防止</p> <p>2.1.1.1. 発電用原子炉施設内の火災発生防止</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>【要求事項】</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、火災の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、この限りでない。</p> <p>② 配置上の考慮 発火性物質又は引火性物質の火災によって、原子炉施設の安全機能を損なうことがないように配置すること。</p> <p>③ 換気 換気ができる設計であること。</p> <p>④ 防爆 防爆型の電気・計装品を使用するとともに、必要な電気設備に接地を施すこと。</p> <p>⑤ 貯蔵 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おける発火性物質又は引火性物質の貯蔵は、運転に必要な量にとどめること。</p> <p>(2) 可燃性の蒸気又は可燃性の微粉が滞留するおそれがある火災区域には、滞留する蒸気又は微粉を屋外の高所に排出する設備を設けるとともに、電気・計装品は防爆型とすること。また、着火源となるような静電気が溜まるおそれのある設備を設置する場合には、静電気を除去する装置を設けること。</p> </div>	<p>2.1.1. 火災発生防止</p> <p>2.1.1.1. 発電用原子炉施設内の火災発生防止</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>【要求事項】</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、火災の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、この限りでない。</p> <p>② 配置上の考慮 発火性物質又は引火性物質の火災によって、原子炉施設の安全機能を損なうことがないように配置すること。</p> <p>③ 換気 換気ができる設計であること。</p> <p>④ 防爆 防爆型の電気・計装品を使用するとともに、必要な電気設備に接地を施すこと。</p> <p>⑤ 貯蔵 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おける発火性物質又は引火性物質の貯蔵は、運転に必要な量にとどめること。</p> <p>(2) 可燃性の蒸気又は可燃性の微粉が滞留するおそれがある火災区域には、滞留する蒸気又は微粉を屋外の高所に排出する設備を設けるとともに、電気・計装品は防爆型とすること。また、着火源となるような静電気が溜まるおそれのある設備を設置する場合には、静電気を除去する装置を設けること。</p> </div>	<p>【大飯】</p> <p>■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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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) 火花を発生する設備や高温の設備等発火源となる設備を設置しないこと。ただし、災害の発生を防止する附帯設備を設けた場合は、この限りでない。</p> <p>(4) 火災区域内で水素が漏えいしても、水素濃度が燃焼限界濃度以下となるように、水素を排気できる換気設備を設置すること。また、水素が漏えいするおそれのある場所には、その漏えいを検出して中央制御室にその警報を発すること。</p> <p>(5) 放射線分解等により発生し、蓄積した水素の急速な燃焼によって、原子炉の安全性を損なうおそれがある場合には、水素の蓄積を防止する措置を講じること。</p> <p>(6) 電気系統は、地絡、短絡等に起因する過電流による過熱防止のため、保護継電器と遮断器の組合せ等により故障回路の早期遮断を行い、過熱、焼損の防止する設計であること。</p>	<p>(3) 火花を発生する設備や高温の設備等発火源となる設備を設置しないこと。ただし、災害の発生を防止する附帯設備を設けた場合は、この限りでない。</p> <p>(4) 火災区域内で水素が漏えいしても、水素濃度が燃焼限界濃度以下となるように、水素を排気できる換気設備を設置すること。また、水素が漏えいするおそれのある場所には、その漏えいを検出して中央制御室にその警報を発すること。</p> <p>(5) 放射線分解等により発生し、蓄積した水素の急速な燃焼によって、原子炉の安全性を損なうおそれがある場合には、水素の蓄積を防止する措置を講じること。</p> <p>(6) 電気系統は、地絡、短絡等に起因する過電流による過熱防止のため、保護継電器と遮断器の組合せ等により故障回路の早期遮断を行い、過熱、焼損の防止する設計であること。</p>	<p>(3) 火花を発生する設備や高温の設備等発火源となる設備を設置しないこと。ただし、災害の発生を防止する附帯設備を設けた場合は、この限りでない。</p> <p>(4) 火災区域内で水素が漏えいしても、水素濃度が燃焼限界濃度以下となるように、水素を排気できる換気設備を設置すること。また、水素が漏えいするおそれのある場所には、その漏えいを検出して中央制御室にその警報を発すること。</p> <p>(5) 放射線分解等により発生し、蓄積した水素の急速な燃焼によって、原子炉の安全性を損なうおそれがある場合には、水素の蓄積を防止する措置を講じること。</p> <p>(6) 電気系統は、地絡、短絡等に起因する過電流による過熱防止のため、保護継電器と遮断器の組合せ等により故障回路の早期遮断を行い、過熱、焼損の防止する設計であること。</p>	
<p>(参考)</p> <p>(1) 発火性又は引火性物質について 発火性又は引火性物質としては、例えば、消防法で定められる危険物、高圧ガス保安法で定められる高圧ガスのうち可燃性のもの等が挙げられ、発火性又は引火性気体、発火性又は引火性液体、発火性又は引火性固体が含まれる。</p> <p>(5) 放射線分解に伴う水素の対策について BWRの具体的な水素対策については、社団法人火力原子力発電技術協会「BWR配管における混合ガス(水素・酸素)蓄積防止に関するガイドライン(平成17年10月)」に基づいたものとなっていること。</p>	<p>(参考)</p> <p>(1) 発火性又は引火性物質について 発火性又は引火性物質としては、例えば、消防法で定められる危険物、高圧ガス保安法で定められる高圧ガスのうち可燃性のもの等が挙げられ、発火性又は引火性気体、発火性又は引火性液体、発火性又は引火性固体が含まれる。</p> <p>(5) 放射線分解に伴う水素の対策について BWRの具体的な水素対策については、社団法人火力原子力発電技術協会「BWR配管における混合ガス(水素・酸素)蓄積防止に関するガイドライン(平成17年10月)」に基づいたものとなっていること。</p>	<p>(参考)</p> <p>(1) 発火性又は引火性物質について 発火性又は引火性物質としては、例えば、消防法で定められる危険物、高圧ガス保安法で定められる高圧ガスのうち可燃性のもの等が挙げられ、発火性又は引火性気体、発火性又は引火性液体、発火性又は引火性固体が含まれる。</p> <p>(5) 放射線分解に伴う水素の対策について BWRの具体的な水素対策については、社団法人火力原子力発電技術協会「BWR配管における混合ガス(水素・酸素)蓄積防止に関するガイドライン(平成17年10月)」に基づいたものとなっていること。</p>	
<p>重大事故等対処施設は、以下のとおり、火災の発生を防止するための対策を講じる設計とする。</p> <p>(1) 発火性又は引火性物質 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には、以下の火災の発生防止対策を講じる設計とする。</p>	<p>重大事故等対処施設は、以下のとおり、火災の発生を防止するための対策を講じる。</p> <p>(1) 火災の発生防止対策 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又は火災区画には、以下の火災の発生防止対策を講じる設計とする。</p>	<p>重大事故等対処施設は、以下のとおり、火災の発生を防止するための対策を講じる。</p> <p>(1) 火災の発生防止対策 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又は火災区画には、以下の火災の発生防止対策を講じる設計とする。</p>	<p>【大飯】 ■記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大飯】 ■記載方針の相違 (女川実績の反映)</p>

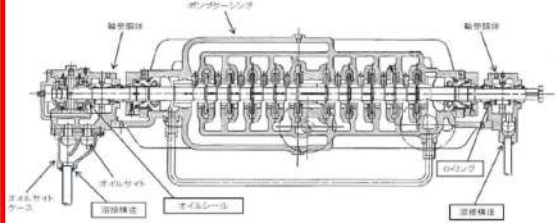
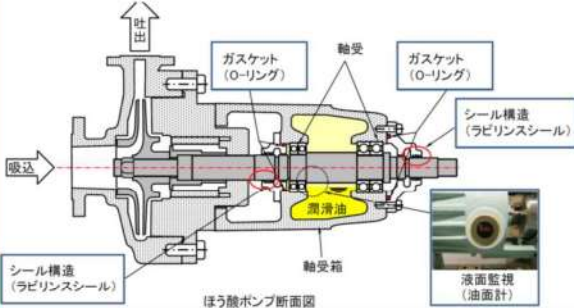



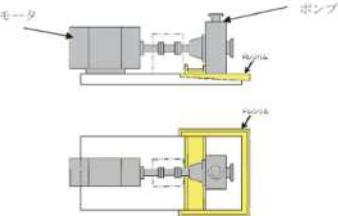
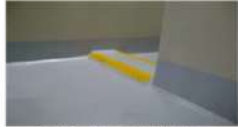


赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>ここでいう発火性又は引火性物質としては、消防法で定められる危険物のうち「潤滑油」及び「燃料油」、高圧ガス保安法で高圧ガスとして定められる水素、窒素、液化炭酸ガス及び空調用冷媒等のうち、可燃性である「水素」を対象とする。</p> <p>①漏えい防止、拡大防止</p> <p>火災区域に対する漏えいの防止対策、拡大防止対策の設計について以下に示す。</p> <p>a. 発火性又は引火性物質である潤滑油及び燃料油を内包する設備 火災区域内に設置する発火性又は引火性物質である潤滑油及び燃料油を内包する設備は、溶接構造、シール構造の採用により漏えいの防止対策を講じる設計とする。また、漏えいの拡大を防止するため、液面等の監視、点検により潤滑油、燃料油の漏えいを早期に検知する対策、オイルパン、ドレンリム、堰又は油回収装置を設置する対策を実施する設計とする。</p>	<p>ここでいう発火性又は引火性物質としては、消防法で定められている危険物のうち「潤滑油」及び「燃料油」、並びに高圧ガス保安法で高圧ガスとして定められている水素、窒素、液化炭酸ガス及び空調用冷媒等のうち、可燃性である「水素」を対象とする。</p> <p>①漏えいの防止、拡大防止</p> <p>本要求は、「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」に対して要求していることから、該当する設備を設置する火災区域に対する漏えいの防止対策、拡大防止対策について以下に示す。</p> <p>○発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備 建屋内で重大事故等対処施設を設置する火災区域における、発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備、常設代替交流電源設備は、溶接構造、シール構造の採用による漏えいの防止対策を講じる設計とするとともに、堰等を設置し、漏えいした潤滑油又は燃料油が拡大することを防止する設計とする。なお、機器の軸受には潤滑油が供給されており加熱することはない。万一、軸受が損傷した場合には、当該機器は過負荷等によりトリップするため軸受は異常加熱しないこと、オイルシールにより潤滑油はシールされていることから、潤滑油が漏えいして発火するおそれはない。 （第41-1-1表、第41-1～41-1-2図）</p> <p>発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備からの漏えいの有無については、日常の油保有機器の巡視により確認する。</p> <p>発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備に対する拡大防止対策を添付資料1に示す。</p> <p>以上より、火災区域内に設置する発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備については、漏えい防止対策を講じているとともに、添付資料1に示すとおり拡大防止対策を講じていることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものと考えらる。</p>	<p>ここでいう発火性又は引火性物質としては、消防法で定められている危険物のうち「潤滑油」及び「燃料油」、並びに高圧ガス保安法で高圧ガスとして定められている水素、窒素、液化炭酸ガス、空調用冷媒等のうち、可燃性である「水素」を対象とする。</p> <p>①漏えいの防止、拡大防止</p> <p>本要求は、「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」に対して要求していることから、該当する設備を設置する火災区域に対する漏えいの防止対策、拡大防止対策について以下に示す。</p> <p>○発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備 建屋内で重大事故等対処施設を設置する火災区域における、発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備、常設代替交流電源設備は、溶接構造、シール構造の採用による漏えいの防止対策を講じる設計とするとともに、堰等を設置し、漏えいした潤滑油又は燃料油が拡大することを防止する設計とする。なお、機器の軸受には潤滑油が供給されており加熱することはない。万一、軸受が損傷した場合には、当該機器は過負荷等によりトリップするため軸受は異常加熱しないこと、オイルシールにより潤滑油はシールされていることから、潤滑油が漏えいして発火するおそれはない。 （第41-1-1表、第41-1-1～41-1-2図）</p> <p>発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備からの漏えいの有無については、日常の油保有機器の巡視により確認する。</p> <p>発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備に対する拡大防止対策を添付資料1に示す。</p> <p>以上より、火災区域内に設置する発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備については、漏えい防止対策を講じているとともに、添付資料1に示すとおり拡大防止対策を講じていることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものと考えらる。</p>	<p>【大飯】 ■記載方針の相違 （女川実績の反映：着色せず） 【女川】 ■記載表現の相違 【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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>第41-1-1表：建屋内で重大事故等対処施設を設置する火災区域又は火災区画における発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備の漏えい防止、拡大防止対策</p> <table border="1" data-bbox="763 277 1296 496"> <thead> <tr> <th>発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備のある建屋等</th> <th>漏えい拡大防止対策</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉建屋</td> <td>オイルパン、ドレンリム、堰</td> </tr> <tr> <td>海水ポンプ室（補機ポンプエリア）</td> <td>堰</td> </tr> <tr> <td>軽油タンクエリア、ガスタービン発電設備軽油タンクエリア</td> <td>堰</td> </tr> <tr> <td>緊急用電気品建屋（ガスタービン発電機室）</td> <td>側溝</td> </tr> <tr> <td>緊急時対策建屋</td> <td>堰</td> </tr> </tbody> </table>  <p>第41-1-1図：溶接構造、シール構造による漏えい防止対策概要図</p>	発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備のある建屋等	漏えい拡大防止対策	原子炉建屋	オイルパン、ドレンリム、堰	海水ポンプ室（補機ポンプエリア）	堰	軽油タンクエリア、ガスタービン発電設備軽油タンクエリア	堰	緊急用電気品建屋（ガスタービン発電機室）	側溝	緊急時対策建屋	堰	<p>第41-1-1表：建屋内で重大事故等対処施設を設置する火災区域又は火災区画における発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備の漏えい防止、拡大防止対策</p> <table border="1" data-bbox="1361 325 1933 456"> <thead> <tr> <th>発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備のある火災区域</th> <th>漏えい防止、拡大防止対策</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>原子炉建屋</td> <td>ドレンパン、ドレンポット、堰</td> </tr> <tr> <td>原子炉補助建屋</td> <td>ドレンパン、ドレンポット、堰</td> </tr> <tr> <td>ディーゼル発電機建屋</td> <td>ドレンパン、ドレンポット、堰</td> </tr> <tr> <td>循環水ポンプ建屋</td> <td>ドレンパン、ドレンポット、堰</td> </tr> </tbody> </table>  <p>第41-1-1図：溶接構造、シール構造による漏えい防止対策概要図</p>	発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備のある火災区域	漏えい防止、拡大防止対策	原子炉建屋	ドレンパン、ドレンポット、堰	原子炉補助建屋	ドレンパン、ドレンポット、堰	ディーゼル発電機建屋	ドレンパン、ドレンポット、堰	循環水ポンプ建屋	ドレンパン、ドレンポット、堰	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■設計の相違 <p>発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備の漏えい防止、拡大防止対策の相違</p> <p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■記載内容の相違（女川実績の反映）
発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備のある建屋等	漏えい拡大防止対策																								
原子炉建屋	オイルパン、ドレンリム、堰																								
海水ポンプ室（補機ポンプエリア）	堰																								
軽油タンクエリア、ガスタービン発電設備軽油タンクエリア	堰																								
緊急用電気品建屋（ガスタービン発電機室）	側溝																								
緊急時対策建屋	堰																								
発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備のある火災区域	漏えい防止、拡大防止対策																								
原子炉建屋	ドレンパン、ドレンポット、堰																								
原子炉補助建屋	ドレンパン、ドレンポット、堰																								
ディーゼル発電機建屋	ドレンパン、ドレンポット、堰																								
循環水ポンプ建屋	ドレンパン、ドレンポット、堰																								
 <p>ドレンパン（漏えい油全量を回収可能）</p>  <p>堰</p>	 <p>オイルパン</p>  <p>第41-1-2図：漏えいの拡大防止対策概要図</p>	 <p>堰（ほう酸ポンプ室出入口）</p>  <p>ドレン受け（ドレンポット）</p>  <p>ドレン受け（ドレンパン）</p> <p>第41-1-2図：漏えいの拡大防止対策概要図</p>																							

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

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>b. 発火性又は引火性物質である水素を内包する設備</p> <p>火災区域内に設置する発火性又は引火性物質である水素を内包する設備は、「④防爆」に示す漏えいの防止、拡大防止対策を講じる設計とする。</p> <p>なお、火災区域内へ水素を内包するボンベを持ち込む場合は、火災防護計画にしたがい、火災の発生防止対策を講じる。</p>	<p>○発火性又は引火性物質である水素を内包する設備</p> <p>建屋内で重大事故等対処施設を設置する火災区域における、発火性又は引火性物質である水素を内包する設備は、溶接構造等による水素の漏えいを防止する設計とする。</p> <p>なお、充電時に水素が発生する蓄電池については、機械換気を行うとともに、蓄電池設置場所の扉を通常閉運用とすることにより、水素の拡大を防止する設計とする。</p> <p>発火性又は引火性物質である水素を内包する設備からの漏えいの有無については、日常の発火性又は引火性物質である水素を内包する設備の巡視により確認する。</p> <p>・水素ボンベ</p> <p>「⑤貯蔵」に示す格納容器内雰囲気モニタ等の校正用水素ボンベは、ボンベ使用時のみ建屋内に持ち込みを行う運用とするよう設計する。</p> <p>以上より、火災区域内に設置する発火性又は引火性物質である水素を内包する設備については、漏えい防止対策を講じているとともに、「③換気」に示すとおり拡大防止対策を講じていることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものと考える。</p> <p>○発火性又は引火性物質を内包するその他の設備</p> <p>建屋内で重大事故等対処施設を設置する火災区域又は火災区画における、発火性又は引火性物質を内包するその他の設備として、通信用の PHS、スピーカー、予備 UPS 等に附属するリチウムイオン電池がある。これらの電池は発火性又は引火性物質の内包量は少量であることから、火災防護計画にしたがって可燃物管理を行う。</p> <p>以上より、火災区域内に設置する発火性又は引火性物質を内包するその他の設備については、発火性又は引火性物質の内包量が少ないこと、可燃物管理を行うことから、十分な保安水準が確保されているものと考える。</p>	<p>○発火性又は引火性物質である水素を内包する設備</p> <p>建屋内で重大事故等対処施設を設置する火災区域における、発火性又は引火性物質である水素を内包する設備は、溶接構造等による水素の漏えいを防止する設計とする。</p> <p>なお、充電時に水素が発生する蓄電池については、機械換気を行うとともに、蓄電池設置場所の扉を通常閉運用とすることにより、水素の拡大を防止する設計とする。</p> <p>発火性又は引火性物質である水素を内包する設備からの漏えいの有無については、日常の発火性又は引火性物質である水素を内包する設備の巡視により確認する。</p> <p>・水素混合ガスボンベ</p> <p>「⑤貯蔵」に示す自動ガス分析器校正用水素混合ガスボンベは、ボンベ使用時のみ建屋内に持ち込みを行う運用とするよう設計する。</p> <p>以上より、火災区域内に設置する発火性又は引火性物質である水素を内包する設備については、漏えい防止対策を講じているとともに、「③換気」に示すとおり拡大防止対策を講じていることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものと考える。</p> <p>○発火性又は引火性物質を内包するその他の設備</p> <p>建屋内で重大事故等対処施設を設置する火災区域又は火災区画における、発火性又は引火性物質を内包するその他の設備として、通信用の PHS、スピーカー、予備 UPS 等に附属するリチウムイオン電池がある。これらの電池は発火性又は引火性物質の内包量は少量であることから、火災防護計画にしたがって可燃物管理を行う。</p> <p>以上より、火災区域内に設置する発火性又は引火性物質を内包するその他の設備については、発火性又は引火性物質の内包量が少ないこと、可燃物管理を行うことから、十分な保安水準が確保されているものと考える。</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> <p>【女川】 ■設計の相違 ■使用するボンベの相違</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>②配置上の考慮</p> <p>火災区域に対する配置については、以下を考慮した設計とする。</p> <p>a. 発火性又は引火性物質である潤滑油及び燃料油を内包する設備</p> <p>火災区域内に設置する発火性又は引火性物質である潤滑油及び燃料油を内包する設備の火災により、重大事故等に対処する機能を損なうことのないよう、潤滑油及び燃料油を内包する設備と重大事故等対処施設は、壁等の設置又は隔離による配置上の考慮を行う設計とする。</p> <p>b. 発火性又は引火性物質である水素を内包する設備</p> <p>火災区域内に設置する発火性又は引火性物質である水素を内包する設備の火災により、重大事故等に対処する機能を損なうことのないよう、水素を内包する設備と重大事故等対処施設は、壁等の設置による配置上の考慮を行う設計とする。</p> <p>③換気</p> <p>火災区域に対する換気については、以下の設計とする。</p>	<p>②配置上の考慮</p> <p>本要求は、「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」に対して要求していることから、該当する発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備、発火性又は引火性物質である水素を内包する設備を設置する火災区域に対する配置上の考慮について以下に示す。</p> <p>○発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備</p> <p>発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備の火災により、重大事故等に対処する機能が損なわれないよう、発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備と重大事故等対処施設は、壁等の設置及び隔離による配置上の考慮を行う設計とする。発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備の配置状況を補足 41-3 の添付資料 1 に示す。</p> <p>○発火性又は引火性物質である水素を内包する設備</p> <p>発火性又は引火性物質である水素を内包する設備の火災により、重大事故等に対処する機能が損なわれないよう、発火性又は引火性物質である水素を内包する設備と重大事故等対処施設は、壁等の設置による配置上の考慮を行う設計とする。発火性又は引火性物質である水素を内包する設備の配置状況を補足 41-3 の添付資料 1 に示す。</p> <p>以上より、火災区域又は火災区画内に設置する発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備及び発火性又は引火性物質である水素を内包する設備については、重大事故等に対処する機能がすべて損なわれないよう配置上の考慮がなされていることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものとする。</p> <p>③換気</p> <p>本要求は、「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」に対して要求していることから、該当する設備を設置する火災区域又は火災区画に対する設備の換気について以下に示す。</p>	<p>②配置上の考慮</p> <p>本要求は、「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」に対して要求していることから、該当する発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備、発火性又は引火性物質である水素を内包する設備を設置する火災区域に対する配置上の考慮について以下に示す。</p> <p>○発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備</p> <p>発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備の火災により、重大事故等に対処する機能が損なわれないよう、発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備と重大事故等対処施設は、壁等の設置及び隔離による配置上の考慮を行う設計とする。発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備の配置状況を補足 41-3 の添付資料 1 に示す。</p> <p>○発火性又は引火性物質である水素を内包する設備</p> <p>発火性又は引火性物質である水素を内包する設備の火災により、重大事故等に対処する機能が損なわれないよう、発火性又は引火性物質である水素を内包する設備と重大事故等対処施設は、壁等の設置による配置上の考慮を行う設計とする。発火性又は引火性物質である水素を内包する設備の配置状況を補足 41-3 の添付資料 1 に示す。</p> <p>以上より、火災区域又は火災区画内に設置する発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備及び発火性又は引火性物質である水素を内包する設備については、重大事故等に対処する機能がすべて損なわれないよう配置上の考慮がなされていることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものとする。</p> <p>③換気</p> <p>本要求は、「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」に対して要求していることから、該当する設備を設置する火災区域又は火災区画に対する設備の換気について以下に示す。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大飯】</p> <p>■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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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. 発火性又は引火性物質である潤滑油及び燃料油を内包する設備</p> <p>発火性又は引火性物質である潤滑油及び燃料油を内包する設備がある火災区域の建屋等は、火災の発生を防止するために、補助建屋給気ファン及び補助建屋排気ファン等、空調機器による機械換気又は自然換気により換気を行う設計とする。</p> <p>表潤滑油及び燃料油を内包する設備のある火災区域の換気空調設備（例）</p> <table border="1" data-bbox="129 422 642 815"> <thead> <tr> <th>袖内包機器</th> <th>換気方法</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>電動補助給水ポンプ</td> <td>電動補助給水ポンプ室給気ファン及び自然排気により換気</td> </tr> <tr> <td>タービン動補助給水ポンプ</td> <td>タービン動補助給水ポンプ室給気ファン及び自然排気により換気</td> </tr> <tr> <td>ほう酸ポンプ</td> <td>補助建屋給気ファン、排気ファンにより換気</td> </tr> <tr> <td>充てんポンプ</td> <td>補助建屋給気ファン、排気ファンにより換気</td> </tr> <tr> <td>高圧注入ポンプ</td> <td>補助建屋給気ファン、排気ファンにより換気</td> </tr> <tr> <td>余熱除去ポンプ</td> <td>補助建屋給気ファン、排気ファンにより換気</td> </tr> <tr> <td>海水ポンプ</td> <td>自然換気（屋外）</td> </tr> <tr> <td>原子炉補機冷却水ポンプ</td> <td>補助建屋給気ファン、排気ファンにより換気</td> </tr> <tr> <td>制御用空気圧縮機</td> <td>制御用空気圧縮機室給気ファン及び自然排気により換気</td> </tr> <tr> <td>ディーゼル発電機</td> <td>ディーゼル発電機室給気ファン及び自然排気により換気</td> </tr> </tbody> </table>	袖内包機器	換気方法	電動補助給水ポンプ	電動補助給水ポンプ室給気ファン及び自然排気により換気	タービン動補助給水ポンプ	タービン動補助給水ポンプ室給気ファン及び自然排気により換気	ほう酸ポンプ	補助建屋給気ファン、排気ファンにより換気	充てんポンプ	補助建屋給気ファン、排気ファンにより換気	高圧注入ポンプ	補助建屋給気ファン、排気ファンにより換気	余熱除去ポンプ	補助建屋給気ファン、排気ファンにより換気	海水ポンプ	自然換気（屋外）	原子炉補機冷却水ポンプ	補助建屋給気ファン、排気ファンにより換気	制御用空気圧縮機	制御用空気圧縮機室給気ファン及び自然排気により換気	ディーゼル発電機	ディーゼル発電機室給気ファン及び自然排気により換気	<p>○発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備</p> <p>発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備を設置する火災区域を有する建屋等は、火災の発生を防止するために、原子炉建屋原子炉棟送風機及び排風機等の空調機器による機械換気により換気を行う設計とする。また、屋外開放の火災区域（海水ポンプ室（補機ポンプエリア）、軽油タンクエリア、燃料移送系連絡配管トレンチ及びガスタービン発電設備軽油タンク）については自然換気を行う設計とする。重大事故等対処施設を設置する建屋内の発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する各設備に対する換気設備を添付資料1に示す。</p> <p>添付資料1において、重大事故等対処施設（詳細は補足 41-2 参照）の発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備は、耐震Sクラス又は基準地震動によっても機能を維持（以下「Ss機能維持」という。）する設計とし、かつ「2.1.1.1(1)①漏えいの防止、拡大防止」に示すように漏えい防止対策を実施するため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、潤滑油を内包する設備については万一、機器故障によって油が漏えいしても、重大事故発生時の原子炉建屋内の最高温度（潤滑油を内包する機器が設置された管理区域では、IS-LOCA発生時に約100℃、燃料油を内包する機器が設置された非管理区域では約40℃）と比べても引火点が高（参考資料1参照）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、Ss機能維持とする設計とはしない。</p>	<p>○発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備</p> <p>発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備を設置する火災区域を有する建屋等は、火災の発生を防止するために、補助建屋給気ファン、補助建屋排気ファン等の換気空調設備による機械換気により換気を行う設計とする。また、屋外開放の火災区域（代替非常用発電機エリア、ディーゼル発電機燃料油貯油槽、燃料タンク（SA））及び循環水ポンプ建屋については自然換気を行う設計とする。重大事故等対処施設を設置する建屋内の発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する各設備に対する換気空調設備を添付資料1に示す。</p> <p>添付資料1において、重大事故等対処施設（詳細は補足 41-2 参照）の発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備は、耐震Sクラス又は基準地震動によっても機能を維持（以下「Ss機能維持」という。）する設計とし、かつ「2.1.1.1(1)①漏えいの防止、拡大防止」に示すように漏えい防止対策を実施するため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、潤滑油を内包する設備については万一、機器故障によって油が漏えいしても、重大事故発生時の原子炉補助建屋内の最高温度（潤滑油を内包する機器が設置された管理区域では、IS-LOCA発生時に約125℃、燃料油を内包する機器が設置された非管理区域では約40℃）と比べても引火点が高（参考資料1参照）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空調設備の耐震性は、Ss機能維持とする設計とはしない。</p>	<p>【女川】 ■設備名称の相違 【女川】 ■設計の相違 自然換気を行う火災区域の相違 【女川】 ■設備名称の相違 【大飯】 ■記載方針の相違 （女川実績の反映）</p>
袖内包機器	換気方法																								
電動補助給水ポンプ	電動補助給水ポンプ室給気ファン及び自然排気により換気																								
タービン動補助給水ポンプ	タービン動補助給水ポンプ室給気ファン及び自然排気により換気																								
ほう酸ポンプ	補助建屋給気ファン、排気ファンにより換気																								
充てんポンプ	補助建屋給気ファン、排気ファンにより換気																								
高圧注入ポンプ	補助建屋給気ファン、排気ファンにより換気																								
余熱除去ポンプ	補助建屋給気ファン、排気ファンにより換気																								
海水ポンプ	自然換気（屋外）																								
原子炉補機冷却水ポンプ	補助建屋給気ファン、排気ファンにより換気																								
制御用空気圧縮機	制御用空気圧縮機室給気ファン及び自然排気により換気																								
ディーゼル発電機	ディーゼル発電機室給気ファン及び自然排気により換気																								
			<p>【女川】 ■設計の相違 重大事故時に最高温度となる建屋及び温度の相違 【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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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. 発火性又は引火性物質である水素を内包する設備</p> <p>発火性又は引火性物質である水素を内包する設備である蓄電池を設置する火災区域は、火災の発生を防止するために、以下に示す空調機器による機械換気により換気を行う設計とする。</p> <p>・蓄電池</p> <p>蓄電池を設置する火災区域は、代替電源からも給電できる非常用母線に接続される安全補機開閉器室空調ファン及び蓄電池室排気ファンによる機械換気を行うことにより、水素濃度を燃焼限界濃度未満とするよう設計する。</p>	<p>以上より、火災区域内に設置する発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備については、機械換気ができる設計とすること、発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備の換気設備については機能が喪失しても安全機能に影響を及ぼすおそれは小さいことから、火災防護に係る審査基準に適合しているものとする。</p> <p>○発火性又は引火性物質である水素を内包する設備</p> <p>発火性又は引火性物質である水素を内包する設備である蓄電池及び水素ポンペを設置する火災区域又は火災区画は、火災の発生を防止するために、以下に示すとおり、重大事故等対処施設を設置する火災区域又は火災区画については常設代替交流電源設備又は電源車からも給電できる非常用電源から供給される送風機及び排風機、それ以外の火災区域又は火災区画については常用電源から供給される送風機及び排風機による機械換気を行う設計とする。（第41-1-2表）</p> <p>・蓄電池</p> <p>蓄電池を設置する火災区域又は火災区画は機械換気を行う設計とする。特に、重大事故等対処施設の蓄電池を設置する火災区域又は火災区画は、常設代替交流電源設備からも給電できる非常用母線から給電される耐震Sクラス設計又はSs機能維持設計の換気設備による機械換気を行うことにより、水素濃度を燃焼限界濃度以下とするよう設計する。</p> <p>・水素ポンペ</p> <p>格納容器内雰囲気モニタ校正用酸素ポンペ等を作業時のみ持ち込み校正作業を行う火災区域又は火災区画は、常用電源から給電される原子炉建屋原子炉棟送風機及び排風機による機械換気を行うことにより、水素濃度を燃焼限界濃度以下とするよう設計する。</p>	<p>以上より、火災区域内に設置する発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備については、機械換気ができる設計とすること、発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備の換気設備については機能が喪失しても安全機能に影響を及ぼすおそれは小さいことから、火災防護に係る審査基準に適合しているものとする。</p> <p>○発火性又は引火性物質である水素を内包する設備</p> <p>発火性又は引火性物質である水素を内包する設備である蓄電池及び水素混合ガスポンペを設置する火災区域又は火災区画は、火災の発生を防止するために、以下に示すとおり、重大事故等対処施設を設置する火災区域又は火災区画については常設代替交流電源設備又は電源車からも給電できる非常用電源から供給される給気ファン及び排気ファン、それ以外の火災区域又は火災区画については常用電源から供給される給気ファン及び排気ファンによる機械換気を行う設計とする。（第41-1-2表）</p> <p>・蓄電池</p> <p>蓄電池を設置する火災区域又は火災区画は機械換気を行う設計とする。特に、重大事故等対処施設の蓄電池を設置する火災区域又は火災区画は、常設代替交流電源設備からも給電できる非常用母線から給電される耐震Sクラス設計又はSs機能維持設計の換気空調設備による機械換気を行うことにより、水素濃度を燃焼限界濃度以下とするよう設計する。</p> <p>・水素混合ガスポンペ</p> <p>自動ガス分析器校正用酸素混合ガスポンペを作業時のみ持ち込み校正作業を行う火災区域又は火災区画は、常用電源から給電される補助建屋給気ファン及び補助建屋排気ファンによる機械換気を行うことにより、水素濃度を燃焼限界濃度以下とするよう設計する。</p>	<p>【大飯】 ■記載内容の相違 （女川実績の反映）</p> <p>【女川】 ■設計の相違 使用するポンペの相違</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>【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】 ■設計の相違 使用するポンペの相違</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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>表水素を内包する設備のある火災区域の換気空調設備</p> <table border="1" data-bbox="100 183 672 343"> <thead> <tr> <th>水素を内包する設備のある火災区域</th> <th>空調機器等</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>蓄電池室</td> <td>A, B, C, D安全補機閉閉室空調ファン A, B蓄電池室排気ファン</td> </tr> </tbody> </table> <p>なお、水素を内包する設備のある火災区域は、水素濃度が燃焼限界濃度未満の雰囲気となるように給気ファン及び排気ファンで換気されるが、給気ファン及び排気ファンは、多重化して設置する設計とするため、単一故障を想定しても換気は可能である。</p>	水素を内包する設備のある火災区域	空調機器等	蓄電池室	A, B, C, D安全補機閉閉室空調ファン A, B蓄電池室排気ファン	<p>第41-1-2表：水素を内包する設備を設置する火災区域又は火災区画の換気設備</p> <table border="1" data-bbox="734 159 1305 582"> <thead> <tr> <th>水素を内包する設備を設置する場所</th> <th>換気設備</th> <th>耐震クラス</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>DC125Vバッテリー(A)室</td> <td>計測制御電源(A)室送風機・排風機</td> <td>S</td> </tr> <tr> <td>DC125Vバッテリー(B)室</td> <td>計測制御電源(B)室送風機・排風機</td> <td>S</td> </tr> <tr> <td>区分室バッテリー室</td> <td>原子炉補機(HPCS)室送風機・排風機</td> <td>S</td> </tr> <tr> <td>125V代替蓄電池室</td> <td>計測制御電源(A)室送風機・排風機</td> <td>S</td> </tr> <tr> <td>バッテリー室(A)(緊急時対策建屋)</td> <td>緊急時対策所 常・非常用送風機・排風機</td> <td>C (S₀機能維持)</td> </tr> <tr> <td>バッテリー室(B)(緊急時対策建屋)</td> <td>緊急時対策所 常・非常用送風機・排風機</td> <td>C (S₀機能維持)</td> </tr> <tr> <td>DC125Vバッテリー(2F-1)室</td> <td>緊急用電気品建屋 送風機</td> <td>C (S₀機能維持)</td> </tr> <tr> <td>DC125Vバッテリー(2F-2)室</td> <td>緊急用電気品建屋 送風機</td> <td>C (S₀機能維持)</td> </tr> <tr> <td>格納容器内雰囲気モニタ校正用水素ボンベ使用箇所</td> <td rowspan="4">原子炉建屋原子炉種送風機・排風機</td> <td rowspan="4">C</td> </tr> <tr> <td>フィルタ装置出口水素濃度計校正用</td> </tr> <tr> <td>水素ボンベ使用箇所</td> </tr> <tr> <td>原子炉建屋水素濃度計校正用水素ボンベ使用箇所</td> </tr> </tbody> </table> <p>発火性又は引火性物質である水素を内包する設備を設置する火災区域又は火災区画は、水素濃度が燃焼限界濃度以下の雰囲気となるよう送風機及び排風機で換気されるが、送風機及び排風機は多重化して設置する設計とするため、動的機器の単一故障を想定しても換気は可能である。</p> <p>水素ボンベについて、格納容器内雰囲気モニタ等の校正用水素ボンベはボンベ内の水素濃度を燃焼限界濃度である4%程度とする。加えて、常時は火災区域外に保管し、ボンベ使用時のみ建屋内に持ち込みを行う運用とする。さらに、校正の際にはボンベを固縛すること、ボンベ接続後に元弁を開操作する際は、作業員は携帯型水素濃度計によって水素漏えいの有無を測定することし、水素が漏えいした場合でも速やかに元弁を閉操作し漏えいを停止することができるとともに、作業終了時や漏えい確認時には速やかに元弁を閉操作することを手順に定める。</p> <p>なお、校正に伴い水素の使用は必要最低限の約1時間とし、校正作業については原子炉建屋内で行う設計とする。</p>	水素を内包する設備を設置する場所	換気設備	耐震クラス	DC125Vバッテリー(A)室	計測制御電源(A)室送風機・排風機	S	DC125Vバッテリー(B)室	計測制御電源(B)室送風機・排風機	S	区分室バッテリー室	原子炉補機(HPCS)室送風機・排風機	S	125V代替蓄電池室	計測制御電源(A)室送風機・排風機	S	バッテリー室(A)(緊急時対策建屋)	緊急時対策所 常・非常用送風機・排風機	C (S ₀ 機能維持)	バッテリー室(B)(緊急時対策建屋)	緊急時対策所 常・非常用送風機・排風機	C (S ₀ 機能維持)	DC125Vバッテリー(2F-1)室	緊急用電気品建屋 送風機	C (S ₀ 機能維持)	DC125Vバッテリー(2F-2)室	緊急用電気品建屋 送風機	C (S ₀ 機能維持)	格納容器内雰囲気モニタ校正用水素ボンベ使用箇所	原子炉建屋原子炉種送風機・排風機	C	フィルタ装置出口水素濃度計校正用	水素ボンベ使用箇所	原子炉建屋水素濃度計校正用水素ボンベ使用箇所	<p>第41-1-2表：水素を内包する設備を設置する火災区域又は火災区画の換気空調設備</p> <table border="1" data-bbox="1368 231 1939 582"> <thead> <tr> <th colspan="2">水素を内包する設備</th> <th colspan="3">換気設備</th> </tr> <tr> <th>設備</th> <th>耐震クラス</th> <th>設備</th> <th>供給電源</th> <th>耐震クラス</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>安全系蓄電池室</td> <td>S</td> <td>安全補機閉閉室給気ファン 蓄電池室排気ファン</td> <td>非常用</td> <td>C(S₀)</td> </tr> <tr> <td>常用系蓄電池室</td> <td>C</td> <td rowspan="2">補助建屋給気ファン 補助建屋排気ファン</td> <td rowspan="2">常用</td> <td>C</td> </tr> <tr> <td>気体漏れ物処理設備</td> <td>C</td> <td>B</td> </tr> <tr> <td>体積制御タンク及びこれに関連する配管、弁</td> <td>B</td> <td>補助建屋給気ファン 補助建屋排気ファン</td> <td>常用</td> <td>C B</td> </tr> <tr> <td>自動ガス分析器校正用水素ボンベ使用箇所</td> <td rowspan="2">B</td> <td>補助建屋給気ファン</td> <td>常用</td> <td>C</td> </tr> <tr> <td>可搬型格納容器内水素濃度計測ユニット</td> <td>補助建屋給気ファン</td> <td>常用</td> <td>C</td> </tr> <tr> <td>校正用水素ガス混合ボンベ使用箇所</td> <td rowspan="2">B</td> <td>補助建屋排気ファン</td> <td>常用</td> <td>B</td> </tr> <tr> <td>可搬型アナログ水素濃度計測ユニット</td> <td>補助建屋給気ファン</td> <td>常用</td> <td>C</td> </tr> <tr> <td>校正用水素ガス混合ボンベ使用箇所</td> <td>B</td> <td>補助建屋排気ファン</td> <td>常用</td> <td>B</td> </tr> </tbody> </table> <p>発火性又は引火性物質である水素を内包する設備を設置する火災区域又は火災区画は、水素濃度が燃焼限界濃度以下の雰囲気となるよう給気ファン及び排気ファンで換気されるが、給気ファン及び排気ファンは多重化して設置する設計とするため、動的機器の単一故障を想定しても換気は可能である。</p> <p>水素混合ガスボンベについて、自動ガス分析器校正用水素混合ガスボンベはボンベ内の水素濃度を燃焼限界濃度である4%程度とする。加えて、常時は火災区域外に保管し、ボンベ使用時のみ建屋内に持ち込みを行う運用とする。さらに、校正の際にはボンベを固縛すること、ボンベ接続後に元弁を開操作する際は、作業員は携帯型水素濃度計によって水素漏えいの有無を測定することし、水素が漏えいした場合でも速やかに元弁を閉操作し漏えいを停止することができるとともに、作業終了時や漏えい確認時には速やかに元弁を閉操作することを手順に定める。</p> <p>なお、校正に伴い水素の使用は必要最低限の約1時間とし、校正作業については原子炉建屋内で行う設計とする。</p>	水素を内包する設備		換気設備			設備	耐震クラス	設備	供給電源	耐震クラス	安全系蓄電池室	S	安全補機閉閉室給気ファン 蓄電池室排気ファン	非常用	C(S ₀)	常用系蓄電池室	C	補助建屋給気ファン 補助建屋排気ファン	常用	C	気体漏れ物処理設備	C	B	体積制御タンク及びこれに関連する配管、弁	B	補助建屋給気ファン 補助建屋排気ファン	常用	C B	自動ガス分析器校正用水素ボンベ使用箇所	B	補助建屋給気ファン	常用	C	可搬型格納容器内水素濃度計測ユニット	補助建屋給気ファン	常用	C	校正用水素ガス混合ボンベ使用箇所	B	補助建屋排気ファン	常用	B	可搬型アナログ水素濃度計測ユニット	補助建屋給気ファン	常用	C	校正用水素ガス混合ボンベ使用箇所	B	補助建屋排気ファン	常用	B	<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>【女川】 ■設備名称の相違</p> <p>【女川】 ■設計の相違 使用するボンベの相違</p>
水素を内包する設備のある火災区域	空調機器等																																																																																										
蓄電池室	A, B, C, D安全補機閉閉室空調ファン A, B蓄電池室排気ファン																																																																																										
水素を内包する設備を設置する場所	換気設備	耐震クラス																																																																																									
DC125Vバッテリー(A)室	計測制御電源(A)室送風機・排風機	S																																																																																									
DC125Vバッテリー(B)室	計測制御電源(B)室送風機・排風機	S																																																																																									
区分室バッテリー室	原子炉補機(HPCS)室送風機・排風機	S																																																																																									
125V代替蓄電池室	計測制御電源(A)室送風機・排風機	S																																																																																									
バッテリー室(A)(緊急時対策建屋)	緊急時対策所 常・非常用送風機・排風機	C (S ₀ 機能維持)																																																																																									
バッテリー室(B)(緊急時対策建屋)	緊急時対策所 常・非常用送風機・排風機	C (S ₀ 機能維持)																																																																																									
DC125Vバッテリー(2F-1)室	緊急用電気品建屋 送風機	C (S ₀ 機能維持)																																																																																									
DC125Vバッテリー(2F-2)室	緊急用電気品建屋 送風機	C (S ₀ 機能維持)																																																																																									
格納容器内雰囲気モニタ校正用水素ボンベ使用箇所	原子炉建屋原子炉種送風機・排風機	C																																																																																									
フィルタ装置出口水素濃度計校正用																																																																																											
水素ボンベ使用箇所																																																																																											
原子炉建屋水素濃度計校正用水素ボンベ使用箇所																																																																																											
水素を内包する設備		換気設備																																																																																									
設備	耐震クラス	設備	供給電源	耐震クラス																																																																																							
安全系蓄電池室	S	安全補機閉閉室給気ファン 蓄電池室排気ファン	非常用	C(S ₀)																																																																																							
常用系蓄電池室	C	補助建屋給気ファン 補助建屋排気ファン	常用	C																																																																																							
気体漏れ物処理設備	C			B																																																																																							
体積制御タンク及びこれに関連する配管、弁	B	補助建屋給気ファン 補助建屋排気ファン	常用	C B																																																																																							
自動ガス分析器校正用水素ボンベ使用箇所	B	補助建屋給気ファン	常用	C																																																																																							
可搬型格納容器内水素濃度計測ユニット		補助建屋給気ファン	常用	C																																																																																							
校正用水素ガス混合ボンベ使用箇所	B	補助建屋排気ファン	常用	B																																																																																							
可搬型アナログ水素濃度計測ユニット		補助建屋給気ファン	常用	C																																																																																							
校正用水素ガス混合ボンベ使用箇所	B	補助建屋排気ファン	常用	B																																																																																							

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

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>④防爆</p> <p>火災区域に対する防爆については、以下の設計とする。</p> <p>a. 発火性又は引火性物質である潤滑油及び燃料油を内包する設備</p> <p>火災区域内に設置する発火性又は引火性物質である潤滑油及び燃料油を内包する設備は、「①漏えい防止、拡大防止」で示したように、溶接構造等により潤滑油及び燃料油の漏えいを防止する設計とするとともに、オイルパンの設置等により、漏えいした潤滑油及び燃料油の拡大を防止する設計とする。</p> <p>潤滑油及び燃料油が設備の外部へ漏えいしても、これらの引火点は、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高いため、可燃性蒸気とならないことから、潤滑油及び燃料油が、爆発性の雰囲気を形成するおそれはない。（参考資料2）</p>	<p>④防爆</p> <p>本要求は、「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」に対して要求していることから、爆発性の雰囲気を形成するおそれのある設備を設置する火災区域に対する防爆対策について以下に示す。</p> <p>○発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備</p> <p>重大事故等対処施設を設置する火災区域内における発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備は、「2.1.1.1.(1)①漏えいの防止、拡大防止」で示したように、溶接構造、シール構造の採用により潤滑油又は燃料油の漏えいを防止する設計とするとともに、万一、漏えいした場合を考慮し、堰等を設置し、漏えいした潤滑油又は燃料油が拡大することを防止する設計とする。</p> <p>なお、潤滑油又は燃料油が設備の外部へ漏えいしても、これらの引火点は設備が設置された火災区域又は火災区画の重大事故発生時の原子炉建屋内の最高温度（潤滑油を内包する機器が設置された管理区域では、IS-LOCA発生時に約100℃、燃料油を内包する機器が設置された非管理区域では約40℃）よりも十分高く、機器運転時の温度よりも高いため、可燃性蒸気となることはない。</p> <p>引火点等の確認結果を参考資料1に示す。</p> <p>また、燃料油である軽油を内包する非常用ディーゼル発電機及び燃料油デイトンクを設置する火災区域又は火災区画については、非常用電源から給電される送風機及び排風機で換気する。なお、全交流電源喪失時には、これらの設備は重大事故等に対処する機能は要求されない。</p>	<p>④防爆</p> <p>本要求は、「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」に対して要求していることから、爆発性の雰囲気を形成するおそれのある設備を設置する火災区域に対する防爆対策について以下に示す。</p> <p>○発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備</p> <p>重大事故等対処施設を設置する火災区域内における発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備は、「2.1.1.1.(1)①漏えいの防止、拡大防止」で示したように、溶接構造、シール構造の採用により潤滑油又は燃料油の漏えいを防止する設計とするとともに、万一、漏えいした場合を考慮し、堰等を設置し、漏えいした潤滑油又は燃料油が拡大することを防止する設計とする。</p> <p>なお、潤滑油又は燃料油が設備の外部へ漏えいしても、これらの引火点は設備が設置された火災区域又は火災区画の重大事故発生時の原子炉補助建屋内の最高温度（潤滑油を内包する機器が設置された管理区域では、IS-LOCA発生時に約125℃、燃料油を内包する機器が設置された非管理区域では約40℃）よりも十分高く、機器運転時の温度よりも高いため、可燃性蒸気となることはない。</p> <p>引火点等の確認結果を参考資料1に示す。</p> <p>また、燃料油である軽油を内包するディーゼル発電機及び燃料油サービスタンクを設置する火災区域又は火災区画については、非常用電源から給電されるディーゼル発電機室給気ファンで換気する。なお、全交流電源喪失時には、これらの設備は重大事故等に対処する機能は要求されない。</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> <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)</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 重大事故時に最高温度となる建屋及び温度の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設備名称の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違 換気空調設備の系統構成の相違</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）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>b. 発火性又は引火性物質である水素を内包する設備 火災区域内に設置する発火性又は引火性物質である水素を内包する設備は、「③換気」に示す機械換気により水素濃度を燃焼限界濃度未満とするよう設計する。</p> <p>以上の設計により、「電気設備に関する技術基準を定める省令」第六十九条及び「工場電気設備防爆指針」で要求される爆発性雰囲気とはならないため、当該火災区域に設置する電気・計装品を防爆型とする必要はなく、防爆を目的とした電気設備の接地も必要ない。</p> <p>なお、電気設備の必要な箇所には、「原子力発電工作物に係る電気設備に関する技術基準を定める命令」第十条、第十一条に基づく接地を施す設計とする。</p> <p>⑤貯蔵 火災区域に設置される貯蔵機器については、以下の設計とする。</p>	<p>また、重大事故等対処施設で燃料油である軽油を内包する軽油タンク、ガスタービン発電機軽油タンクは屋外に設置されており、可燃性の蒸気が滞留することはない。</p> <p>したがって、潤滑油又は燃料油が爆発性の雰囲気を形成するおそれはない。</p> <p>○発火性又は引火性物質である水素を内包する設備 重大事故等対処施設を設置する火災区域における発火性又は引火性物質である水素を内包する設備は、「2.1.1.1(1)①漏えいの防止、拡大防止」で示したように、溶接構造等の採用により水素の漏えいを防止する設計とする。また、「2.1.1.1(1)③換気」で示したように機械換気を行う設計とするとともに、水素ポンプについては使用時のみ建屋内に持ち込みを行う運用とする。</p> <p>したがって、「電気設備に関する技術基準を定める省令」第六十九条及び「工場電気設備防爆指針」で要求される爆発性雰囲気とならないため、当該の設備を設ける火災区域又は火災区画に設置する電気・計装品を防爆型とせず、防爆を目的とした電気設備の接地も必要としない設計とする。</p> <p>なお、電気設備の必要な箇所には、「原子力発電工作物に係る電気設備に関する技術基準を定める省令」第十条、第十一条に基づく接地を施す。</p> <p>以上より、発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備及び発火性又は引火性物質である水素を内包する設備を設置する火災区域又は火災区画は、爆発性雰囲気とならず、防爆型の電気・計装品を使用する必要はない。</p> <p>⑤貯蔵 本要求は、重大事故等対処施設を火災から防護することを目的とした要求であることを考慮すると、重大事故等対処施設を設置する火災区域における発火性又は引火性物質の貯蔵に対して要求していることから、該当する火災区域に設置される発火性又は引火性物質を内包する貯蔵機器について以下に示す。</p>	<p>また、重大事故等対処施設で燃料油である軽油を内包するディーゼル発電機燃料油貯油槽及び燃料タンク（SA）は屋外に設置されており、可燃性の蒸気が滞留することはない。</p> <p>したがって、潤滑油又は燃料油が爆発性の雰囲気を形成するおそれはない。</p> <p>○発火性又は引火性物質である水素を内包する設備 重大事故等対処施設を設置する火災区域における発火性又は引火性物質である水素を内包する設備は、「2.1.1.1(1)①漏えいの防止、拡大防止」で示したように、溶接構造等の採用により水素の漏えいを防止する設計とする。また、「2.1.1.1(1)③換気」で示したように機械換気を行う設計とするとともに、水素混合ガスポンプについては使用時のみ建屋内に持ち込みを行う運用とする。</p> <p>したがって、「電気設備に関する技術基準を定める省令」第六十九条及び「工場電気設備防爆指針」で要求される爆発性雰囲気とならないため、当該の設備を設ける火災区域又は火災区画に設置する電気・計装品を防爆型とせず、防爆を目的とした電気設備の接地も必要としない設計とする。</p> <p>なお、電気設備の必要な箇所には、「原子力発電工作物に係る電気設備に関する技術基準を定める省令」第十条、第十一条に基づく接地を施す。</p> <p>以上より、発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備及び発火性又は引火性物質である水素を内包する設備を設置する火災区域又は火災区画は、爆発性雰囲気とならず、防爆型の電気・計装品を使用する必要はない。</p> <p>⑤貯蔵 本要求は、重大事故等対処施設を火災から防護することを目的とした要求であることを考慮すると、重大事故等対処施設を設置する火災区域における発火性又は引火性物質の貯蔵に対して要求していることから、該当する火災区域に設置される発火性又は引火性物質を内包する貯蔵機器について以下に示す。</p>	<p>【女川】 ■設計の相違 貯蔵機器の相違</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 使用するポンプの相違</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：着色せず）</p>

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表 r.4.0

第41条 火災による損傷の防止 (補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>貯蔵機器とは、供給設備へ補給するために設置する機器のことであり、発火性又は引火性物質である潤滑油及び燃料油の貯蔵機器としては、ディーゼル発電機、空冷式非常用発電装置、電源車、電源車 (代替低圧注水ポンプ用)、電源車 (緊急時対策所用)、大容量ポンプ及びタンクローリーの燃料油貯蔵タンクと重油タンクがある。</p> <p>燃料油貯蔵タンクと重油タンクは、一定時間のディーゼル発電機等の連続運転に必要な量を貯蔵することを考慮した設計とする。</p>	<p>貯蔵機器とは、供給設備へ補給するために設置する機器のことであり、重大事故等対処施設を設置する火災区域内の発火性又は引火性物質である燃料油の貯蔵容器としては、ガスタービン発電設備軽油タンク、緊急時対策建屋軽油タンク、非常用ディーゼル発電機の燃料デイトンク及び軽油タンクがある。</p> <p>ガスタービン発電設備軽油タンクは、タンクの容量 (約 330m³) に対して、ガスタービン発電機2台を7日間連続運転するためにガスタービン発電設備軽油タンクとして必要な量 (約 254m³) を考慮した容量を貯蔵する設計とする。</p> <p>また、緊急時対策建屋軽油タンクは、タンクの容量 (約 10m³×3基) に対して、電源車 (緊急時対策所用) を7日間連続運転するために必要な量 (約 16.8 m³) を考慮した容量を貯蔵する設計とする。</p> <p>燃料デイトンクについては、タンクの容量 (20m³) に対して、非常用ディーゼル発電機を8時間連続運転するために必要な量 (約 13.9m³) を考慮し、貯蔵量が約 15.9m³～約 17.6m³となるよう管理し、運転上必要な量のみ貯蔵する設計とする。</p> <p>高圧炉心スプレィ系ディーゼル発電設備用燃料デイトンクについては、タンクの容量 (14m³) に対して、高圧炉心スプレィ系ディーゼル発電機を8時間連続運転するために必要な量 (約 7.2m³) を考慮して貯蔵量が約 9.7m³～約 11.3m³となるよう管理し、運転上必要な量のみ貯蔵する設計とする。非常用ディーゼル発電設備軽油タンクは、タンクの容量 (1系列につき 330m³) に対して、非常用ディーゼル発電機1台を7日間連続運転するために必要な量 (約 292m³) を考慮して管理値を定め、運転上必要な量のみ貯蔵する設計とする。また、高圧炉心スプレィ系ディーゼル発電設備軽油タンクについては、タンクの容量 (170m³) に対して、高圧炉心スプレィ系ディーゼル発電機を7日間連続運転するために必要な量 (約 151m³) を考慮して管理値を定め、運転上必要な量のみ貯蔵する設計とする。</p>	<p>貯蔵機器とは、供給設備へ補給するために設置する機器のことであり、重大事故等対処施設を設置する火災区域内の発火性又は引火性物質である燃料油の貯蔵容器としては、ディーゼル発電機燃料油貯油槽、燃料タンク (SA) 及び燃料油サービスタンクがある。</p> <p>ディーゼル発電機燃料油貯油槽及び燃料タンク (SA) は、タンクの容量 (約 639kL) に対して、ディーゼル発電機等を7日間連続運転するために必要な量 (約 559kL) を考慮した容量を貯蔵する設計とする。</p> <p>燃料油サービスタンクについては、タンクの容量 (13kL) に対して、貯蔵量が約 1.39kL～約 12.95kLとなるよう管理し、運転上必要な量のみ貯蔵する設計とする。</p>	<p>【大飯】 ■記載方針の相違 (女川実績の反映) 【女川・大飯】 ■設計の相違 貯蔵機器の相違</p> <p>【女川】 ■設計の相違 泊の燃料油貯油槽は、複数設備の各運転に必要な燃料を貯蔵しているため「ディーゼル発電機等」と記載している。記載表現は大飯と同様。</p> <p>【女川】 ■記載表現の相違</p> <p>【女川】 ■設計の相違 炉型の違いによる、燃料油サービスタンクの必要貯蔵量の相違。</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）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>（2）可燃性の蒸気又は可燃性の微粉の対策 火災区域に対する可燃性の蒸気又は可燃性の微粉の対策については、以下の設計とする。</p> <p>発火性又は引火性物質である潤滑油及び燃料油を内包する設備は、「(1)④防爆」に示すとおり、可燃性の蒸気を発生するおそれはなく、また、火災区域において有機溶剤を使用する場合は、火災防護計画の定めにしたがい、使用する作業場所の局所排気を行うとともに、建屋の給気ファン及び排気ファンによる機械換気により、滞留を防止する設計とする。</p> <p>また、火災区域には、「工場電気設備防爆指針」に記載される「可燃性粉じん（石炭のように空気中の酸素と発熱反応を起こし爆発する粉じん）」や「爆発性粉じん（金属粉じんのように空気中の酸素が少ない雰囲気又は二酸化炭素中でも着火し、浮遊状態では激しい爆発を生じる粉じん）」のような可燃性の微粉を発生する設備を設置しない設計とする。</p> <p>以上の設計により、火災区域には、可燃性の蒸気又は微粉を高所に排出するための設備を設置する必要はなく、電気・計装品も防爆型とする必要はない。</p>	<p>重大事故等対処施設を設置する火災区域内の、発火性又は引火性物質である水素の貯蔵機器としては、格納容器内雰囲気モニタ校正用水素ポンベ等があるが、ポンベ使用時のみ建屋内に持ち込みを行う運用とすることで、火災区域内に水素の貯蔵機器は設置しない設計とする。</p> <p>以上より、重大事故等対処施設を設置する火災区域における発火性又は引火性物質を貯蔵する機器については、運転に必要な量にとどめて貯蔵することとしていることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものとする。</p> <p>（2）可燃性の蒸気・微粉への対策 本要求は、「可燃性の蒸気又は可燃性の微粉が滞留するおそれがある火災区域における可燃性の蒸気、可燃性の微粉及び着火源となる静電気」に対して要求していることから、該当する設備を設置する火災区域に対する可燃性の蒸気又は可燃性の微粉への対策を以下に示す。</p> <p>発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備は、「2.1.1.1(1)④防爆」に示すとおり、可燃性の蒸気を発生するおそれはない。</p> <p>また、火災区域において有機溶剤を使用する場合は必要量以上持ち込まない運用とするとともに、可燃性の蒸気が滞留するおそれがある場合は、使用する作業場所において、換気、通風、拡散といった措置を行うとともに、建屋の送風機及び排風機による機械換気により滞留を防止する設計とする。</p> <p>さらに、火災区域には、「工場電気設備防爆指針」に記載される「可燃性粉じん（石炭のように空気中の酸素と発熱反応を起こし爆発する粉じん）」や「爆発性粉じん（金属粉じんのように空気中の酸素が少ない雰囲気又は二酸化炭素中でも着火し、浮遊状態では激しい爆発を生じる粉じん）」のような「可燃性の微粉を発生する設備」を設置しない設計とする。</p> <p>以上の設計により、火災区域には可燃性の蒸気又は微粉を高所に排出するための設備を設置する必要はなく、電気・計装品を防爆型とする必要はない。</p>	<p>重大事故等対処施設を設置する火災区域内の、発火性又は引火性物質である水素の貯蔵機器としては、自動ガス分析器の校正に用いる水素混合ガスポンベがあるが、ポンベ使用時のみ建屋内に持ち込みを行う運用とすることで、火災区域内に水素の貯蔵機器は設置しない設計とする。</p> <p>以上より、重大事故等対処施設を設置する火災区域における発火性又は引火性物質を貯蔵する機器については、運転に必要な量にとどめて貯蔵することとしていることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものとする。</p> <p>（2）可燃性の蒸気・微粉への対策 本要求は、「可燃性の蒸気又は可燃性の微粉が滞留するおそれがある火災区域における可燃性の蒸気、可燃性の微粉及び着火源となる静電気」に対して要求していることから、該当する設備を設置する火災区域に対する可燃性の蒸気又は可燃性の微粉への対策を以下に示す。</p> <p>発火性又は引火性物質である潤滑油又は燃料油を内包する設備は、「2.1.1.1(1)④防爆」に示すとおり、可燃性の蒸気を発生するおそれはない。</p> <p>また、火災区域において有機溶剤を使用する場合は必要量以上持ち込まない運用とするとともに、可燃性の蒸気が滞留するおそれがある場合は、使用する作業場所において、換気、通風、拡散といった措置を行うとともに、建屋の給気ファン及び排気ファンによる機械換気により滞留を防止する設計とする。</p> <p>さらに、火災区域には、「工場電気設備防爆指針」に記載される「可燃性粉じん（石炭のように空気中の酸素と発熱反応を起こし爆発する粉じん）」や「爆発性粉じん（金属粉じんのように空気中の酸素が少ない雰囲気又は二酸化炭素中でも着火し、浮遊状態では激しい爆発を生じる粉じん）」のような「可燃性の微粉を発生する設備」を設置しない設計とする。</p> <p>以上の設計により、火災区域には可燃性の蒸気又は微粉を高所に排出するための設備を設置する必要はなく、電気・計装品を防爆型とする必要はない。</p>	<p>【女川】 ■設計の相違 使用するポンベの相違</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> <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>

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>火災区域には、金属粉や布による研磨機のように静電気が溜まるおそれがある設備を設置しない設計とするため、静電気を除去する装置を設置する必要はない。</p> <p>(3) 発火源への対策</p> <p>原子炉施設には、金属製の本体内に収納する等の対策を行い、設備外部に出た火花が発火源となる設備を設置しない設計とする。</p> <p>また、原子炉施設には、高温となる設備があるが、高温部分を保温材で覆うことにより、可燃性物質との接触防止や潤滑油等可燃物の加熱防止を行う設計とする。</p> <p>原子炉格納容器水素燃焼装置は、操作スイッチを制御盤内に収納し、操作部に保護カバーを設置する等の誤操作防止対策を行い、通常時に電源を供給しない設計とする。</p>	<p>一方、火災区域には金属粉や布による研磨機のように静電気が溜まるおそれがある設備を設置しない設計とする。なお、火災区域にある電気設備の必要な箇所には、「原子力発電工作物に係る電気設備に関する技術基準を定める省令」第十条、第十一条に基づく接地を施しており、静電気が溜まるおそれはない。</p> <p>以上より、可燃性の蒸気又は可燃性の微粉が滞留するおそれのある設備、及び着火源となるような静電気が溜まるおそれのある設備を火災区域に設置しないことから、火災防護に係る審査基準の要求事項は適用されないものとする。</p> <p>(3) 発火源への対策</p> <p>発電用原子炉施設には金属製の管体内に収納する等の対策を行い、設備外部に出た火花が発火源となる設備を設置しない設計とする。</p> <p>また、発電用原子炉施設には高温となる設備があるが、設計上の最高使用温度が60℃を超える系統は保温材で覆うことにより、可燃性物質との接触防止や潤滑油等可燃物の加熱防止を行う設計とする。</p> <p>(第41-1-3表)</p> <p>以上より、発電用原子炉施設には設備外部に火花を発生する設備を設置しないこと、高温となる設備に対しては発火源とならないよう対策を行うことから、火災防護に係る審査基準に適合しているものとする。</p>	<p>一方、火災区域には金属粉や布による研磨機のように静電気が溜まるおそれがある設備を設置しない設計とする。なお、火災区域にある電気設備の必要な箇所には、「原子力発電工作物に係る電気設備に関する技術基準を定める省令」第十条、第十一条に基づく接地を施しており、静電気が溜まるおそれはない。</p> <p>以上より、可燃性の蒸気又は可燃性の微粉が滞留するおそれのある設備、及び着火源となるような静電気が溜まるおそれのある設備を火災区域に設置しないことから、火災防護に係る審査基準の要求事項は適用されないものとする。</p> <p>(3) 発火源への対策</p> <p>発電用原子炉施設には金属製の管体内に収納する等の対策を行い、設備外部に出た火花が発火源となる設備を設置しない設計とする。</p> <p>また、発電用原子炉施設には高温となる設備があるが、通常時の内部流体温度が70℃を超える系統は保温材で覆うことにより、可燃性物質との接触防止や潤滑油等可燃物の加熱防止を行う設計とする。</p> <p>(第41-1-3表)</p> <p>格納容器水素イグナイタは、操作スイッチを制御盤内に収納し、操作時は操作盤面を開放する等の誤操作防止対策を行い、通常時に電源を供給しない設計とする。</p>	<p>【大飯】 ■記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大飯】 ■記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【女川】 ■設計の相違 高温となる設備との接触防止及び加熱防止対策の相違</p> <p>【女川・大飯】 ■設計の相違 PWRは原子炉格納容器内の水素対策を実施しているため、BWRと設備が相違している。</p> <p>【大飯】 ■設備名称の相違</p> <p>【大飯】 ■設計の相違 誤操作防止対策が相違している。(盤屏付きの制御盤で、盤屏が大飯で設置している保護カバーの役割を果たしており、実質的に大飯と同様に2アクションの誤操作防止対策を行っている。)</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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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) 水素対策</p> <p>火災区域に対する水素対策については、以下の設計とする。</p> <p>水素を内包する設備を設置する火災区域については、「(1)③換気」に示すように、機械換気を行うことにより、水素濃度を燃焼限界濃度未満とするよう設計する。</p> <p>また、蓄電池を設置する火災区域は、充電時における蓄電池が水素を発生するおそれがあることを考慮して、水素濃度検知器を設置し、水素の燃焼限界濃度である4vol%の1/4以下の濃度にて、中央制御室に警報を発する設計とする。</p>	<p>第41-1-3表：高温となる設備と接触防止・過熱防止対策</p> <table border="1" data-bbox="728 167 1310 566"> <thead> <tr> <th>高温となる設備</th> <th>最高使用温度</th> <th>過熱防止対策</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>主蒸気系配管</td><td>302℃</td><td>保温材設置</td></tr> <tr><td>圧力容器ハウジング</td><td>302℃</td><td>保温材設置</td></tr> <tr><td>ほう酸水注入系配管</td><td>66℃</td><td>保温材設置</td></tr> <tr><td>残留熱除去系配管</td><td>186℃</td><td>保温材設置</td></tr> <tr><td>低圧炉心スプレイス配管</td><td>104℃</td><td>保温材設置</td></tr> <tr><td>高圧炉心スプレイス配管</td><td>104℃</td><td>保温材設置</td></tr> <tr><td>原子炉隔離時冷却系機器、配管</td><td>302℃</td><td>保温材設置</td></tr> <tr><td>原子炉冷却材浄化系配管</td><td>302℃</td><td>保温材設置</td></tr> <tr><td>加熱蒸気系及び復水戻り系配管</td><td>204℃</td><td>保温材設置</td></tr> <tr><td>原子炉給水系配管</td><td>227℃</td><td>保温材設置</td></tr> <tr><td>所内温水系配管</td><td>188℃</td><td>保温材設置</td></tr> </tbody> </table> <p>(4) 水素対策</p> <p>本要求は、「水素が漏えいするおそれのある火災区域」について要求していることから、該当する設備を設置する火災区域又は火災区画に対する水素対策について以下に示す。</p> <p>発火性又は引火性物質である水素を内包する設備を設置する火災区域又は火災区画は、「2.1.1.1(1)①漏えいの防止、拡大防止」に示すように、発火性又は引火性物質である水素を内包する設備を溶接構造等とすることにより雰囲気への水素の漏えいを防止するとともに、「2.1.1.1(1) ③換気」に示すように、機械換気を行うことにより水素濃度が燃焼限界濃度以下となるように設計する。また、水素の漏えいを検知できるように水素濃度検出器等を設置する設計とする。</p> <p>蓄電池を設置する火災区域又は火災区画は、充電時において蓄電池から水素が発生するおそれがあることから、当該区域又は区画に可燃物を持ち込まないこととする。また、蓄電池室の上部に水素濃度検出器を設置し、水素の燃焼限界濃度である4vol%の1/4以下の濃度にて、中央制御室に警報を発報する設計とする。（第41-1-3図）</p>	高温となる設備	最高使用温度	過熱防止対策	主蒸気系配管	302℃	保温材設置	圧力容器ハウジング	302℃	保温材設置	ほう酸水注入系配管	66℃	保温材設置	残留熱除去系配管	186℃	保温材設置	低圧炉心スプレイス配管	104℃	保温材設置	高圧炉心スプレイス配管	104℃	保温材設置	原子炉隔離時冷却系機器、配管	302℃	保温材設置	原子炉冷却材浄化系配管	302℃	保温材設置	加熱蒸気系及び復水戻り系配管	204℃	保温材設置	原子炉給水系配管	227℃	保温材設置	所内温水系配管	188℃	保温材設置	<p>第41-1-3表：高温となる設備と接触防止・過熱防止対策</p> <table border="1" data-bbox="1366 167 1937 478"> <thead> <tr> <th>高温となる設備</th> <th>最高使用温度</th> <th>過熱防止対策</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>1次冷却系機器、配管</td><td>345℃</td><td>保温材設置</td></tr> <tr><td>化学体積制御系機器、配管</td><td>288℃</td><td>保温材設置</td></tr> <tr><td>安全注入系機器、配管</td><td>77℃</td><td>保温材設置</td></tr> <tr><td>主蒸気系機器、配管</td><td>180℃</td><td>保温材設置</td></tr> <tr><td>主給水系配管</td><td>115℃</td><td>保温材設置</td></tr> <tr><td>試料採取系機器、配管</td><td>345℃</td><td>保温材設置</td></tr> <tr><td>蒸気発生器ブローダウン系機器、配管</td><td>286℃</td><td>保温材設置</td></tr> <tr><td>補助蒸気系機器、配管</td><td>100℃</td><td>保温材設置</td></tr> <tr><td>ディーゼル発電機冷却水系配管</td><td>95℃</td><td>保温材設置</td></tr> <tr><td>制御用空気圧縮設備</td><td>180℃</td><td>保温材設置</td></tr> </tbody> </table> <p>(4) 水素対策</p> <p>本要求は、「水素が漏えいするおそれのある火災区域」について要求していることから、該当する設備を設置する火災区域又は火災区画に対する水素対策について以下に示す。</p> <p>発火性又は引火性物質である水素を内包する設備を設置する火災区域又は火災区画は、「2.1.1.1(1)①漏えいの防止、拡大防止」に示すように、発火性又は引火性物質である水素を内包する設備を溶接構造等とすることにより雰囲気への水素の漏えいを防止するとともに、「2.1.1.1(1) ③換気」に示すように、機械換気を行うことにより水素濃度が燃焼限界濃度以下となるように設計する。また、水素の漏えいを検知できるように水素濃度検出器等を設置する設計とする。</p> <p>蓄電池を設置する火災区域又は火災区画は、充電時において蓄電池から水素が発生するおそれがあることから、当該火災区域又は火災区画に可燃物を持ち込まないこととする。また、蓄電池室の上部に水素濃度検出器を設置し、水素の燃焼限界濃度である4vol%の1/4以下の濃度にて、中央制御室に警報を発報する設計とする。（第41-1-3図）</p>	高温となる設備	最高使用温度	過熱防止対策	1次冷却系機器、配管	345℃	保温材設置	化学体積制御系機器、配管	288℃	保温材設置	安全注入系機器、配管	77℃	保温材設置	主蒸気系機器、配管	180℃	保温材設置	主給水系配管	115℃	保温材設置	試料採取系機器、配管	345℃	保温材設置	蒸気発生器ブローダウン系機器、配管	286℃	保温材設置	補助蒸気系機器、配管	100℃	保温材設置	ディーゼル発電機冷却水系配管	95℃	保温材設置	制御用空気圧縮設備	180℃	保温材設置	<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>高温となる設備との接触防止及び加熱防止対策の相違</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>【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>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>(女川実績の反映)</p> <p>【女川】</p> <p>■記載表現の相違</p>
高温となる設備	最高使用温度	過熱防止対策																																																																						
主蒸気系配管	302℃	保温材設置																																																																						
圧力容器ハウジング	302℃	保温材設置																																																																						
ほう酸水注入系配管	66℃	保温材設置																																																																						
残留熱除去系配管	186℃	保温材設置																																																																						
低圧炉心スプレイス配管	104℃	保温材設置																																																																						
高圧炉心スプレイス配管	104℃	保温材設置																																																																						
原子炉隔離時冷却系機器、配管	302℃	保温材設置																																																																						
原子炉冷却材浄化系配管	302℃	保温材設置																																																																						
加熱蒸気系及び復水戻り系配管	204℃	保温材設置																																																																						
原子炉給水系配管	227℃	保温材設置																																																																						
所内温水系配管	188℃	保温材設置																																																																						
高温となる設備	最高使用温度	過熱防止対策																																																																						
1次冷却系機器、配管	345℃	保温材設置																																																																						
化学体積制御系機器、配管	288℃	保温材設置																																																																						
安全注入系機器、配管	77℃	保温材設置																																																																						
主蒸気系機器、配管	180℃	保温材設置																																																																						
主給水系配管	115℃	保温材設置																																																																						
試料採取系機器、配管	345℃	保温材設置																																																																						
蒸気発生器ブローダウン系機器、配管	286℃	保温材設置																																																																						
補助蒸気系機器、配管	100℃	保温材設置																																																																						
ディーゼル発電機冷却水系配管	95℃	保温材設置																																																																						
制御用空気圧縮設備	180℃	保温材設置																																																																						

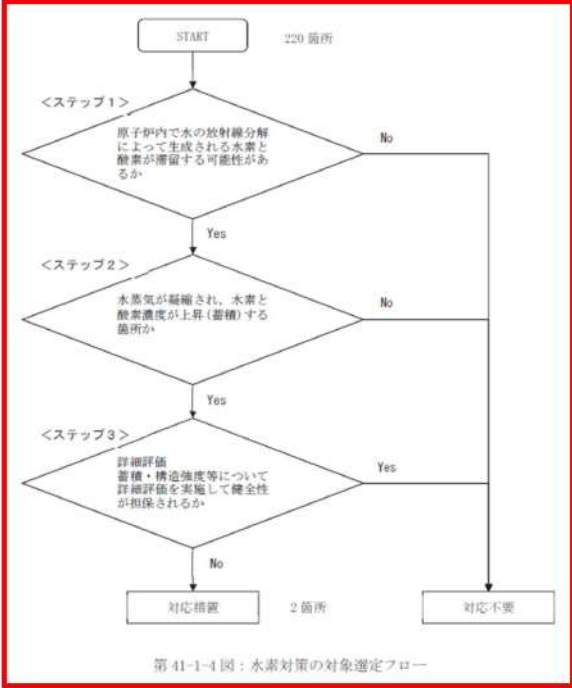
泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表 r.4.0

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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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) 放射線分解等により発生する水素の蓄積防止対策</p> <p>加圧器以外の1次冷却系は高压水の一相流とし、また、加圧器内も運転中は常に1次冷却材と蒸気を平衡状態とすることで、水素や酸素の濃度が高い状態で滞留、蓄積することを防止する設計とする。</p> <p>蓄電池を設置する火災区域は、空調機器による機械換気により、水素濃度を燃焼限界濃度未満とするよう設計する。</p> <p>重大事故時の原子炉格納容器内で発生する水素については、静的触媒式水素再結合装置、原子炉格納容器水素燃焼装置にて、蓄積防止対策を行う設計とする。また、重大事故時のアンユラス内の水素については、アンユラス空気浄化ファン等にて、蓄積防止対策を行う設計とする。</p>	<p>(5) 放射線分解等により発生する水素の蓄積防止対策</p> <p>放射線分解により水素が発生する火災区域又は火災区画における、水素の蓄積防止対策としては、社団法人火力原子力発電技術協会「BWR配管における混合ガス（水素・酸素）蓄積防止に関するガイドライン（平成17年10月）」に基づき、蓄積した水素の急速な燃焼によって、原子炉の安全性を損なうおそれがある場合には水素の蓄積を防止する設計とする。蓄積防止対策の対象箇所については、ガイドラインに基づき第41-1-4図のフローに沿って選定したものである。なお、ガイドライン制定以降に経済産業省指示文書「中部電力(株)浜岡原子力発電所第1号機の余熱除去系配管破断に関する再発防止対策について（平成14年5月）」を受け、水素滞留のおそれがある箇所に対して対策を実施している。ガイドライン制定以降、これらの対策箇所はフロー上ステップ1の水素滞留のおそれがない場所となり、追加の対策が必要な箇所についてはガイドラインに基づき抽出・対策を実施している。（第41-1-5表、第41-1-5図）</p> <p>蓄電池により発生する水素の蓄積防止対策としては、蓄電池を設置する火災区域又は火災区画は、「2.1.1.1(4)水素対策」に示すように、雰囲気への水素の漏えいを防止するとともに、機械換気を行うことにより水素濃度が燃焼限界濃度以下となるように設計する。</p> <p>以上より、放射線分解等による水素の蓄積防止対策を実施していることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものとする。</p>	<p>(5) 放射線分解等により発生する水素の蓄積防止対策</p> <p>放射線分解により水素が発生する火災区域又は火災区画における、水素の蓄積防止対策としては、加圧器以外の1次冷却材系は高压水の一相流とし、また、加圧器内も運転中は常に1次冷却材と蒸気を平衡状態とすることで、水素や酸素の濃度が高い状態で滞留、蓄積することを防止する設計とする。</p> <p>蓄電池により発生する水素の蓄積防止対策としては、蓄電池を設置する火災区域又は火災区画は、「2.1.1.1(4)水素対策」に示すように、雰囲気への水素の漏えいを防止するとともに、機械換気を行うことにより水素濃度が燃焼限界濃度以下となるように設計する。</p> <p>重大事故時の原子炉格納容器内で発生する水素については、原子炉格納容器内水素処理装置、格納容器水素イグナイタにて、蓄積防止対策を行う設計とする。また、重大事故時のアンユラス内の水素については、アンユラス空気浄化ファン等にて、蓄積防止対策を行う設計とする。</p> <p>以上より、放射線分解等による水素の蓄積防止対策を実施していることから、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 BWRは原子炉格納容器内の水素対策を実施しているため、設備が相違している。</p> <p>【大飯】 ■記載方針の相違 （女川実績の反映） 【女川】 ■設計の相違 PWRは原子炉格納容器内の水素対策を実施しているため、設備が相違している。 【大飯】 ■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41-1-4図：水素対策の対象選定フロー</p>		<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■設計の相違 炉型特有の設計の相違 <p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■記載内容の相違 (女川実績の反映)

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

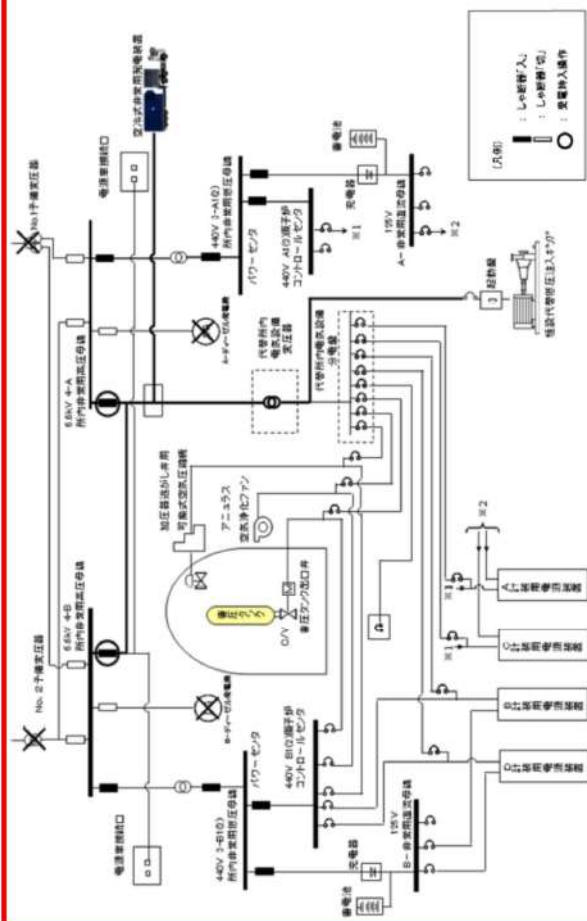
第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則への適合性について）

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）過電流による過熱防止対策</p> <p>原子炉施設内の電源を供給する電気系統の過電流による過熱の防止対策は、以下の設計とする。</p> <p>電気系統は、送電線への落雷等外部からの影響や、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、保護継電器、遮断器により、故障回路を早期に遮断する設計とする。</p> <p>以下に、大飯3/4号炉の重大事故等対処施設の電気系統（設計基準事故対処設備の電気系統は除く。）における保護継電器及び遮断器の設置箇所を示す。</p>	<p>第41-1-5表：放射線分解による水素蓄積防止対策の実施状況</p> <table border="1" data-bbox="757 204 1276 443"> <thead> <tr> <th>対策箇所</th> <th>対策内容</th> <th>対策実施根拠</th> <th>実施状況</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>グラント蒸気発生器入口配管</td> <td>グラント蒸気発生器加熱蒸気ベントライン配管の設置</td> <td>経済産業省原子力安全・保安院指示「中部電力株式会社浜岡原子力発電所第1号機の余熱除去系配管破断に関する再発防止対策について」（平成14年5月）</td> <td>実施済</td> </tr> <tr> <td>原子炉压力容器ヘッドスプレッド配管</td> <td>原子炉压力容器ヘッドスプレッド配管にベント配管を追設</td> <td>社団法人火力原子力発電技術協会「BWR配管における混合ガス（水素・酸素）蓄積防止に関するガイドライン」（平成17年10月）</td> <td>実施済</td> </tr> </tbody> </table>  <p>第41-1-5図：ベント配管の設置例</p> <p>（6）過電流による過熱防止対策</p> <p>発電用原子炉施設内の電気系統の過電流による過熱の防止対策について以下に示す。</p> <p>電気系統は、送電線への落雷等外部からの影響や、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、保護継電器、遮断器により故障回路を早期に遮断する設計とする。</p> <p>次頁に女川原子力発電所2号炉の重大事故等対処施設の電気系統（設計基準対処施設の電気系統は除く）における保護継電器及び遮断器の設置箇所を示す。（第41-1-6図、第41-1-7図）</p> <p>以上より、発電用原子炉施設内の電気系統は過電流による過熱防止対策を実施していることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものと考える。</p>	対策箇所	対策内容	対策実施根拠	実施状況	グラント蒸気発生器入口配管	グラント蒸気発生器加熱蒸気ベントライン配管の設置	経済産業省原子力安全・保安院指示「中部電力株式会社浜岡原子力発電所第1号機の余熱除去系配管破断に関する再発防止対策について」（平成14年5月）	実施済	原子炉压力容器ヘッドスプレッド配管	原子炉压力容器ヘッドスプレッド配管にベント配管を追設	社団法人火力原子力発電技術協会「BWR配管における混合ガス（水素・酸素）蓄積防止に関するガイドライン」（平成17年10月）	実施済	<p>（6）過電流による過熱防止対策</p> <p>発電用原子炉施設内の電気系統の過電流による過熱の防止対策について以下に示す。</p> <p>電気系統は、送電線への落雷等外部からの影響や、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、保護継電器、遮断器により故障回路を早期に遮断する設計とする。</p> <p>次頁に泊発電所3号炉の重大事故等対処施設の電気系統（設計基準対処施設の電気系統は除く）における保護継電器及び遮断器の設置箇所を示す。（第41-1-4図、第41-1-5図）</p> <p>以上より、発電用原子炉施設内の電気系統は過電流による過熱防止対策を実施していることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものと考える。</p>	<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■記載内容の相違（女川実績の反映） 【女川】 ■設計の相違 <p>BWR は原子炉格納容器内の水素対策を実施しているため、設備が相違している。</p> <p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■記載方針の相違（女川実績の反映） <p>【女川・大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■設備名称の相違
対策箇所	対策内容	対策実施根拠	実施状況												
グラント蒸気発生器入口配管	グラント蒸気発生器加熱蒸気ベントライン配管の設置	経済産業省原子力安全・保安院指示「中部電力株式会社浜岡原子力発電所第1号機の余熱除去系配管破断に関する再発防止対策について」（平成14年5月）	実施済												
原子炉压力容器ヘッドスプレッド配管	原子炉压力容器ヘッドスプレッド配管にベント配管を追設	社団法人火力原子力発電技術協会「BWR配管における混合ガス（水素・酸素）蓄積防止に関するガイドライン」（平成17年10月）	実施済												

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

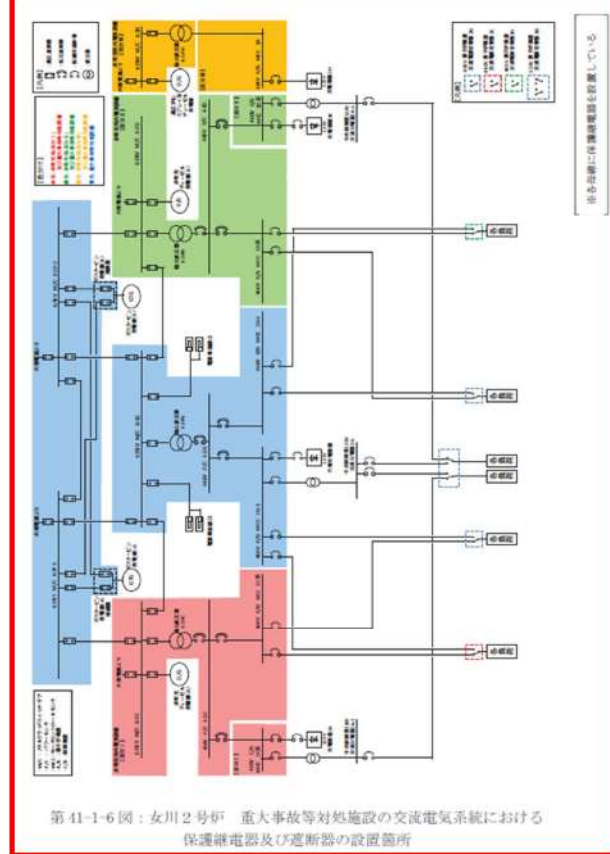
第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則への適合性について）

大飯発電所3/4号炉



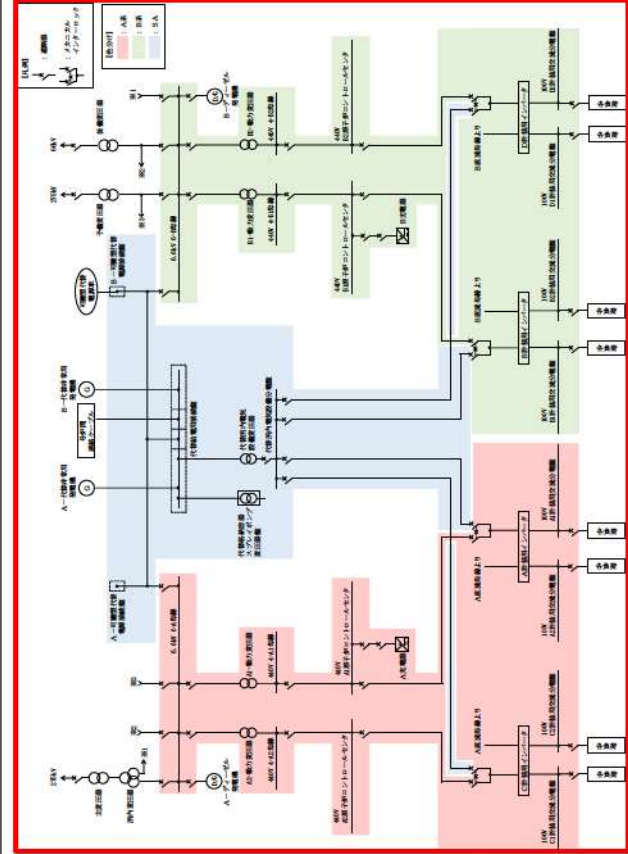
大飯3, 4号炉重大事故等対処施設電気系統保護継電器及び遮断器

女川原子力発電所2号炉



第41-1-6図：女川2号炉 重大事故等対処施設の交流電気系統における保護継電器及び遮断器の設置箇所

泊発電所3号炉

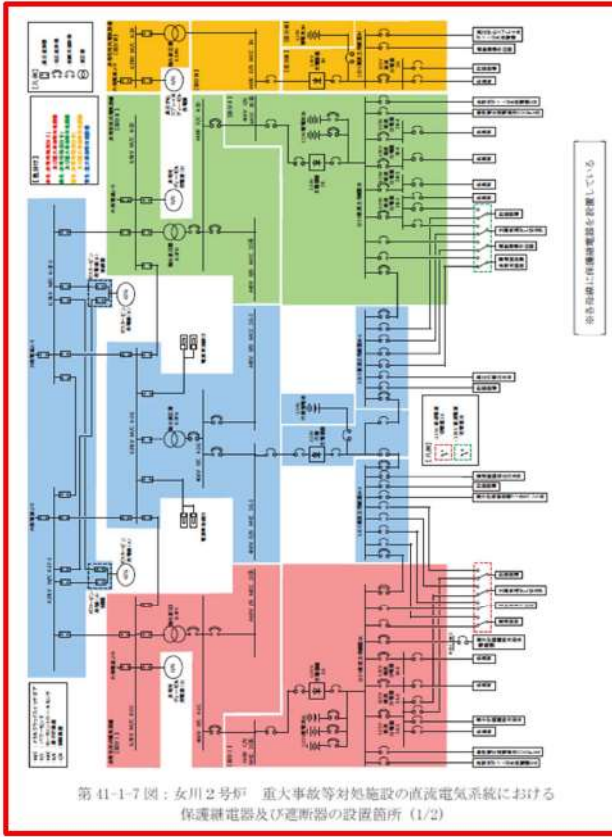
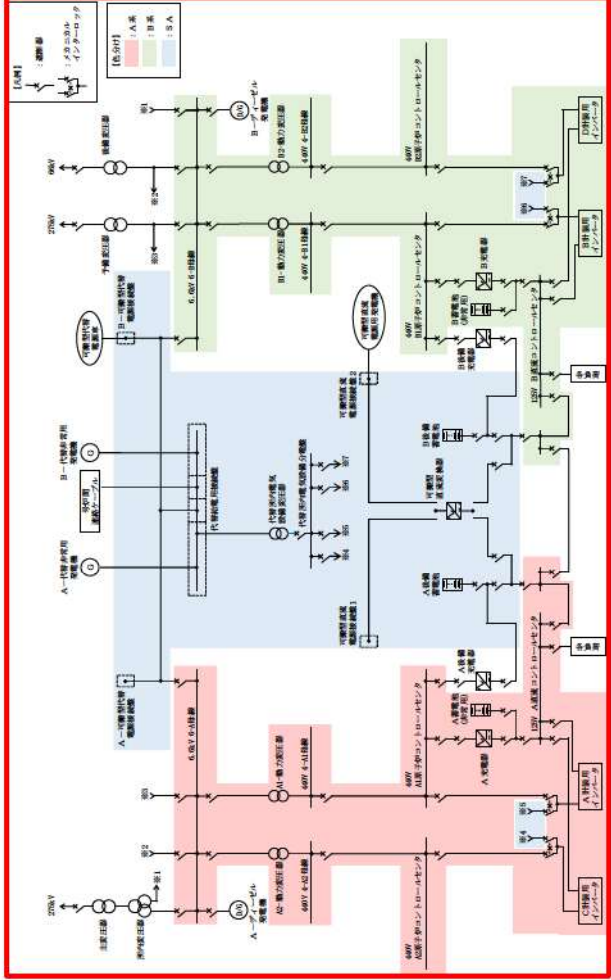


第41-1-4図：泊発電所3号炉 重大事故等対処施設の交流電気系統における保護継電器及び遮断器の設置箇所

相違理由

【女川・大飯】
 ■設計の相違
 重大事故等対処施設の交流電気系統における保護継電器及び遮断器の設置箇所の相違

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>第41-1-7図：女川2号炉 重大事故等対処施設の直流電気系統における保護継電器及び遮断器の設置箇所 (1/2)</p>	 <p>第41-1-5図：泊発電所3号炉 重大事故等対処施設の直流電気系統における保護継電器及び遮断器の設置箇所</p>	<p>【女川・大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■設計の相違 <p>重大事故等対処施設の直流電気系統における保護継電器及び遮断器の設置箇所の相違</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)

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 <p>※ 各設備に付随する機器を設置している</p> <p>第41-1-7図：女川2号炉 重大事故等対処施設の直流電気系統における保護継電器及び遮断器の設置箇所 (2/2)</p>		<p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>重大事故等対処施設の直流電気系統における保護継電器及び遮断器の設置箇所の相違</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）

大飯発電所3/4号炉	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 不燃性材料又は難燃性材料の使用について</p> <p>【要求事項】</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>(1) 機器、配管、ダクト、トレイ、電線管、盤の筐体、及びこれらの支持構造物のうち、主要な構造材は不燃性材料を使用すること。</p> <p>(2) 建屋内の変圧器及び遮断器は、絶縁油等の可燃性物質を内包していないものを使用すること。</p> <p>(3) ケーブルは難燃ケーブルを使用すること。</p> <p>(4) 換気設備のフィルタは、不燃性材料又は難燃性材料を使用すること。ただし、チャコールフィルタについては、この限りでない。</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。</p> <p>(6) 建屋内装材は、不燃性材料を使用すること。</p>	<p>2.1.1.2. 不燃性・難燃性材料の使用</p> <p>【要求事項】</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>(1) 機器、配管、ダクト、トレイ、電線管、盤の筐体、及びこれらの支持構造物のうち、主要な構造材は不燃性材料を使用すること。</p> <p>(2) 建屋内の変圧器及び遮断器は、絶縁油等の可燃性物質を内包していないものを使用すること。</p> <p>(3) ケーブルは難燃ケーブルを使用すること。</p> <p>(4) 換気設備のフィルタは、不燃性材料又は難燃性材料を使用すること。ただし、チャコールフィルタについては、この限りでない。</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。</p> <p>(6) 建屋内装材は、不燃性材料を使用すること。</p>	<p>2.1.1.2. 不燃性・難燃性材料の使用</p> <p>【要求事項】</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>(1) 機器、配管、ダクト、トレイ、電線管、盤の筐体、及びこれらの支持構造物のうち、主要な構造材は不燃性材料を使用すること。</p> <p>(2) 建屋内の変圧器及び遮断器は、絶縁油等の可燃性物質を内包していないものを使用すること。</p> <p>(3) ケーブルは難燃ケーブルを使用すること。</p> <p>(4) 換気設備のフィルタは、不燃性材料又は難燃性材料を使用すること。ただし、チャコールフィルタについては、この限りでない。</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。</p> <p>(6) 建屋内装材は、不燃性材料を使用すること。</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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>(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。</p> <p>(実証試験の例)</p> <ul style="list-style-type: none"> 自己消火性の実証試験・・・UL 垂直燃焼試験 延焼性の実証試験・・・IEEE383 または IEEE1202 <p>重大事故等対処施設に対しては、不燃性材料又は難燃性材料を使用する設計とし、不燃性材料又は難燃性が使用できない場合は以下とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> 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。）を使用する設計とする。 重大事故等対処施設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、当該施設における火災に起因して他の重大事故等対処施設及び設計基準事故対処設備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設計とする。 	<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。</p> <p>(実証試験の例)</p> <ul style="list-style-type: none"> 自己消火性の実証試験・・・UL 垂直燃焼試験 延焼性の実証試験・・・IEEE383 又は IEEE1202 <p>本要求は、重大事故等対処施設を火災から防護することを目的とした要求であることを考慮すると、重大事故等対処施設に対する不燃性材料及び難燃性材料の使用を要求していることから、これらの対応について(1)～(6)に示す。</p> <p>ただし、不燃性材料及び難燃性材料が使用できない場合は以下のいずれかの設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> 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。）を使用する設計とする。 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には、当該構築物、系統及び機器における火災に起因して他の重大事故等対処施設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設計とする。 	<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。</p> <p>(実証試験の例)</p> <ul style="list-style-type: none"> 自己消火性の実証試験・・・UL 垂直燃焼試験 延焼性の実証試験・・・IEEE383 又は IEEE1202 <p>本要求は、重大事故等対処施設を火災から防護することを目的とした要求であることを考慮すると、重大事故等対処施設に対する不燃性材料及び難燃性材料の使用を要求していることから、これらの対応について(1)～(6)に示す。</p> <p>ただし、不燃性材料及び難燃性材料が使用できない場合は以下のいずれかの設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> 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。）を使用する設計とする。 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には、当該構築物、系統及び機器における火災に起因して他の重大事故等対処施設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設計とする。 	<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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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) 主要な構造材に対する不燃性材料の使用</p> <p>重大事故等対処施設のうち、機器、配管、ダクト、トレイ、電線管、盤の筐体及びこれらの支持構造物の主要な構造材は、火災の発生防止及び当該設備の強度確保等を考慮し、ステンレス鋼、低合金鋼、炭素鋼等の金属材料、又はコンクリート等の不燃性材料を使用する設計とする。</p> <p>ただし、配管のパッキン類は、そ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であるが、金属で覆われた狭隙部に設置し直接火災に晒されることはないことから不燃性材料又は難燃性材料ではない材料を使用する設計とする。また、金属に覆われたポンプ及び弁等の駆動部の潤滑油並びに金属に覆われた機器躯体内部に設置される電気配線は、発火した場合でも、他の重大事故等対処施設及び設計基準事故対処設備に延焼しないことから、不燃性材料又は難燃性材料ではない材料を使用する設計とする。</p>	<p>(1) 主要な構造材に対する不燃性材料の使用</p> <p>重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器のうち、機器、配管、ダクト、トレイ、電線管、盤の筐体及びこれらの支持構造物の主要な構造材は、火災の発生防止及び当該設備の強度確保等を考慮し、ステンレス鋼、低合金鋼、炭素鋼等の金属材料、又はコンクリート等の不燃性材料を使用する設計とする。(第41-1-8図)</p> <p>ただし、配管のパッキン類は、そ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であるが、金属で覆われた狭隙部に設置し直接火災に晒されることはなく、これにより他の重大事故等対処施設及び設計基準事故対処設備を構成する構築物、系統及び機器において火災が発生するおそれはないことから不燃性材料又は難燃性材料ではない材料を使用する設計とする。また、金属に覆われたポンプ及び弁等の駆動部のグリス並びに金属に覆われた機器躯体内部に設置される電気配線は、発火した場合でも、他の重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器に延焼しないことから、不燃性材料又は難燃性材料ではない材料を使用する設計とする。</p> <p>内部溢水対策で使用している止水材についても難燃性のものを使用する設計とする。水密扉の止水パッキンは、自己発火性がないこと、水密扉は常時閉運用であり扉外周部に設置されたパッキンは扉本体から押えつけられている状態であるため大半は外部に露出していないこと、水密扉は通行部であるため周囲に可燃性物質を内包する設備がないこと、当該構成材の量は微量であることから、他の構築物、系統又は機器に火災を生じさせるおそれは小さいものの、火災発生防止の観点から難燃性の止水パッキンを使用する設計とする。</p> <p>以上より、重大事故等対処施設の主要な構造材は不燃性材料を使用していること、これ以外の構築物、系統及び機器は基本的に不燃性材料又は難燃性材料を使用する設計としていること、一部、配管のパッキン類やポンプ及び弁等の駆動部のグリス、盤内部に設置された電気配線は不燃性材料又は難燃性材料ではない材料を使用しているものがあるが、発火した場合でも他の重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器に延焼し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しているものと考え。</p>	<p>(1) 主要な構造材に対する不燃性材料の使用</p> <p>重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器のうち、機器、配管、ダクト、トレイ、電線管、盤の筐体及びこれらの支持構造物の主要な構造材は、火災の発生防止及び当該設備の強度確保等を考慮し、ステンレス鋼、低合金鋼、炭素鋼等の金属材料、又はコンクリート等の不燃性材料を使用する設計とする。(第41-1-6図)</p> <p>ただし、配管のパッキン類は、そ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であるが、金属で覆われた狭隙部に設置し直接火災に晒されることはなく、これにより他の重大事故等対処施設及び設計基準事故対処設備を構成する構築物、系統及び機器において火災が発生するおそれはないことから不燃性材料又は難燃性材料ではない材料を使用する設計とする。また、金属に覆われたポンプ、弁等の駆動部のグリス、及び金属に覆われた機器躯体内部に設置される電気配線は、発火した場合でも、他の重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器に延焼しないことから、不燃性材料又は難燃性材料ではない材料を使用する設計とする。</p> <p>内部溢水対策で使用している止水材についても難燃性のものを使用する設計とする。水密扉の止水パッキンは、自己発火性がないこと、水密扉は常時閉運用であり扉外周部に設置されたパッキンは扉本体から押えつけられている状態であるため大半は外部に露出していないこと、水密扉は通行部であるため周囲に可燃性物質を内包する設備がないこと、当該構成材の量は微量であることから、他の構築物、系統又は機器に火災を生じさせるおそれは小さいものの、火災発生防止の観点から難燃性の止水パッキンを使用する設計とする。</p> <p>以上より、重大事故等対処施設の主要な構造材は不燃性材料を使用していること、これ以外の構築物、系統及び機器は基本的に不燃性材料又は難燃性材料を使用する設計としていること、一部、配管のパッキン類やポンプ、弁等の駆動部のグリス、及び盤内部に設置された電気配線は不燃性材料又は難燃性材料ではない材料を使用しているものがあるが、発火した場合でも他の重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器に延焼し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しているものと考え。</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)</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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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) 変圧器及び遮断器に対する絶縁油等の内包 重大事故等対処施設のうち、屋内の変圧器及び遮断器は、可燃性物質である絶縁油を内包していないものを使用する設計とする。</p>	<div data-bbox="725 165 1312 778" style="border: 2px solid red; padding: 5px;">  <p>ポンプ、配管、支持構造物の例 ケーブルトレイ、電線管の例</p> <p>電源盤の例</p> <p>第41-1-8図：主要な構造材に対する不燃性材料の使用状況</p> </div> <p>(2) 変圧器及び遮断器に対する絶縁油等の内包 重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器のうち、屋内の変圧器及び遮断器は、可燃性物質である絶縁油を内包していないものを使用する設計とする。（第41-1-9図） 以上より、重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器のうち、屋内の変圧器及び遮断器は、火災防護に係る審査基準に適合しているものとする。</p>	<div data-bbox="1348 188 1957 619" style="border: 2px solid red; padding: 5px;">  <p>ポンプ、配管、支持構造物の例 ケーブルトレイ、電線管の例</p> <p>電源盤の例</p> </div> <p>第41-1-6図：主要な構造材に対する不燃材料の使用状況</p> <p>(2) 変圧器及び遮断器に対する絶縁油等の内包 重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器のうち、屋内の変圧器及び遮断器は、可燃性物質である絶縁油を内包していないものを使用する設計とする。（第41-1-7図） 以上より、重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器のうち、屋内の変圧器及び遮断器は、火災防護に係る審査基準に適合しているものとする。</p>	<p>【女川】 ■設計の相違 主要な構造材に対する不燃性材料の仕様状況の相違</p> <p>【大飯】 ■記載方針の相違 （女川実績の反映：着色せず）</p>

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

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>(3) 難燃ケーブルの使用</p> <p>重大事故等対処施設に使用するケーブルには、原則、実証試験により自己消火性及び延焼性を確認した難燃ケーブルを使用する設計とする。難燃ケーブルの使用状況を参考資料3に示す。</p> <p>ただし、放射線監視設備用ケーブルは、微弱電流・微弱パルスを扱うため、耐ノイズ性を確保するために、絶縁体に誘電率の低い架橋ポリエチレンを使用する設計とする。</p>	<p>【変圧器】</p>  <p>動力変圧器 (パワーセンタ) 種類：乾式変圧器</p> <p>【遮断器】</p>  <p>メタクラ 種類：真空遮断器</p>  <p>パワーセンタ 種類：気中遮断器</p>  <p>モータコントロールセンタ 種類：配線用遮断器</p>  <p>ブレーカ 種類：配線用遮断器</p> <p>第41-1-9図：屋内の変圧器及び遮断器の例</p> <p>(3) 難燃ケーブルの使用</p> <p>重大事故等対処施設に使用するケーブルには、実証試験により自己消火性 (UL 垂直燃焼試験) 及び延焼性 (UL 垂直燃焼試験) 及び延焼性 (IEEE383 (光ファイバケーブルの場合は IEEE1202) 垂直トレイ燃焼試験) を確認した難燃ケーブルを使用する設計とする。難燃ケーブルの使用状況を添付資料2に示す。</p> <p>ただし、核計装ケーブルは、微弱電流又は微弱パルスを扱う必要があり、耐ノイズ性を確保するために高い絶縁抵抗を有する同軸ケーブルを使用する設計とする。放射線モニターケーブルについても、放射線検出のためには微弱電流又は微弱パルスを扱う必要があり、核計装ケーブルと同様に耐ノイズ性を確保するため、絶縁体に誘電率の低い架橋ポリエチレンを使用することで高い絶縁抵抗を有する同軸ケーブルを使用する設計とする。</p>	<p>【変圧器】</p>  <p>動力変圧器 (パワーコントロールセンタ用) 種類：乾式自冷式</p> <p>【遮断器】</p>  <p>メタクラ 種類：真空遮断器</p>  <p>パワーコントロールセンタ 種類：配線用遮断器</p> <p>第41-1-7図：屋内の変圧器及び遮断器の例</p> <p>(3) 難燃ケーブルの使用</p> <p>重大事故等対処施設に使用するケーブルには、実証試験により自己消火性 (UL 垂直燃焼試験) 及び延焼性 (UL 垂直燃焼試験) 及び延焼性 (IEEE383 (光ファイバケーブルの場合は IEEE1202) 垂直トレイ燃焼試験) を確認した難燃ケーブルを使用する設計とする。難燃ケーブルの使用状況を添付資料2に示す。</p> <p>ただし、核計装用ケーブルは、微弱電流又は微弱パルスを扱う必要があり、耐ノイズ性を確保するために高い絶縁抵抗を有する同軸ケーブルを使用する設計とする。放射線監視設備用ケーブルについても、放射線検出のためには微弱電流又は微弱パルスを扱う必要があり、核計装用ケーブルと同様に耐ノイズ性を確保するため、絶縁体に誘電率の低い架橋ポリエチレンを使用することで高い絶縁抵抗を有する同軸ケーブルを使用する設計とする。</p>	<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>重大事故等対処施設のうち、屋内に設置している変圧器及び遮断器の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違</p> <p>(女川実績の反映：着色せず)</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>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>(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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>このケーブルは、自己消火性を確認する UL 垂直燃焼試験は満足するが、延焼性を確認する IEEE383 垂直トレイ燃焼試験の要求を満足しない。</p> <p>また、通信連絡設備の機器本体に使用する専用ケーブルは、通信事業者の指定するケーブルを使用する必要がある場合や製造者等により機器本体とケーブル（電源アダプタ等を含む。）を含めた電気用品としての安全性が確認されている場合、又は電話コード等のように機器本体を移動して使用することを考慮して可とう性が求められる場合は、難燃ケーブルの使用が技術上困難である。</p> <p>これらのケーブルは、金属製の筐体等に収納する、延焼防止材により保護する、又は専用の電線管に敷設する等の措置を講じることにより、他の重大事故等対処施設及び設計基準事故対処設備に火災が発生することを防止する設計とする。</p>	<p>これらケーブルは、自己消火性を確認する UL 垂直燃焼試験は満足するが、耐延焼性を確認する IEEE383 垂直トレイ燃焼試験の要求を満足することが困難である。</p> <p>このため、核計装ケーブル及び放射線モニタケーブル等は、火災を想定した場合にも延焼が発生しないよう、以下のとおり対応することによって、IEEE383 垂直トレイ燃焼試験の判定基準を満足するケーブルと同等以上の延焼防止性能を確保する設計とする。</p> <p>・上記ケーブルを専用電線管に収納するとともに、電線管の両端は、電線管外部からの酸素供給防止を目的とした耐火性を有するシール材による処置を行う。これにより、電線管内は外気から容易に酸素が供給されない閉塞した状態となるため、上記ケーブルに火災が発生してもケーブルの燃焼に必要な酸素が不足し、燃焼の維持ができなくなる。このため、すぐに自己消火し、ケーブルは延焼しない。</p> <p>以上より、重大事故等対処施設の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は、基本的に火災防護に係る審査基準に適合しているものとする。一部の核計装ケーブル及び放射線モニタケーブルは、実証試験により難燃性が確認できないものがあるが、専用電線管への敷設及び難燃性の耐熱シール材処置によりケーブルの延焼を防止する対策を実施することから、十分な保安水準が確保されているものとする。</p>	<p>これらケーブルの一部は、自己消火性を確認する UL 垂直燃焼試験は満足するが、耐延焼性を確認する IEEE383 垂直トレイ燃焼試験の要求を満足することが困難である。</p> <p>このため、核計装用ケーブル及び放射線監視設備用ケーブル等は、火災を想定した場合にも延焼が発生しないよう、以下のとおり対応することによって、IEEE383 垂直トレイ燃焼試験の判定基準を満足するケーブルと同等以上の延焼防止性能を確保する設計とする。</p> <p>・上記ケーブルを専用電線管に収納するとともに、電線管の両端は、電線管外部からの酸素供給防止を目的とした耐火性を有するシール材による処置を行う。これにより、電線管内は外気から容易に酸素が供給されない閉塞した状態となるため、上記ケーブルに火災が発生してもケーブルの燃焼に必要な酸素が不足し、燃焼の維持ができなくなる。このため、すぐに自己消火し、ケーブルは延焼しない。</p> <p>以上より、重大事故等対処施設の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は、基本的に火災防護に係る審査基準に適合しているものとする。一部の核計装用ケーブル及び放射線監視設備用ケーブルは、実証試験により難燃性が確認できないものがあるが、専用電線管への敷設及び難燃性の耐熱シール材処置によりケーブルの延焼を防止する対策を実施することから、十分な保安水準が確保されているものとする。</p>	<p>【女川】 ■設計の相違 使用するケーブルの相違。 【大飯】 ■記載方針の相違 （女川実績の反映） 【大飯】 ■記載方針の相違 （女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 ■記載方針の相違 （女川実績の反映）</p> <p>【女川】 ■設備名称の相違 【大飯】 ■記載内容の相違 （女川実績の反映） 【大飯】 ■記載内容の相違 （女川実績の反映）</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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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</p> <p>重大事故等対処施設のうち、換気空調設備のフィルタは、チャコールフィルタを除き、ガラス繊維等の不燃性材料又は「JIS L 1091（繊維製品の燃焼性試験方法）」や「JACA No. 11A（空気清浄装置用材燃焼性試験方法指針（公益社団法人日本空気清浄協会）」を満足する難燃性材料を使用する設計とする。</p>	<p>(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</p> <p>重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器のうち、換気空調設備のフィルタは、チャコールフィルタを除き、下表に示すとおり、「JIS L 1091（繊維製品の燃焼性試験）」又は「JACA No. 11A-2003（空気清浄装置用材燃焼性試験方法指針（公益社団法人 日本空気清浄協会）」（試験概要は添付資料 3）を満足する難燃性材料を使用する設計とする。</p> <p>（第41-1-6表、第41-1-10図）</p> <p>難燃性の換気フィルタの使用状況を添付資料3に示す。</p> <p>なお、下表に示すフィルタはコンクリート製の室内又は金属製の構造物内に設置しており、フィルタ周辺には可燃物はなく、運用面での管理を実施することから火気作業等によりフィルタ火災が発生することない。</p>	<p>(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</p> <p>重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器のうち、換気空調設備のフィルタは、チャコールフィルタを除き、下表に示すとおり、「JIS L 1091（繊維製品の燃焼性試験）」又は「JACA No. 11A-2003（空気清浄装置用材燃焼性試験方法指針（公益社団法人 日本空気清浄協会）」（試験概要は添付資料 3）を満足する難燃性材料を使用する設計とする。</p> <p>（第41-1-5表、第41-1-8図）</p> <p>難燃性の換気フィルタの使用状況を添付資料3に示す。</p> <p>なお、下表に示すフィルタはコンクリート製の室内又は金属製の構造物内に設置しており、フィルタ周辺には可燃物はなく、運用面での管理を実施することから火気作業等によりフィルタ火災が発生することない。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違 （女川実績の反映）</p>
<p>○運用管理の概要</p> <p>換気設備のフィルタを設置しているエリアは以下の運用とする。</p> <ol style="list-style-type: none"> ① 点検資機材の仮置きを禁止するエリアとする ② 他エリアの機器を当該エリアに持ち込んでの点検を禁止する ③ 火気取扱い禁止エリアとする ④ 但し、当該部屋又は金属製の構造物の補修等で火気（溶接機）を使用する場合は、当該換気空調設備を停止し隔離する。その後、火気養生を実施した上で火気作業を行う運用とする <p>換気設備のフィルタの廃棄においては以下の運用とする。</p> <ol style="list-style-type: none"> ① チャコールフィルタは、廃棄物として処理を行うまでの間、金属容器で収納し保管する。 ② HEPA フィルタは、廃棄物として処理するまでの間、不燃シートに包んで保管する。 	<p>運用管理の概要</p> <p>換気設備のフィルタを設置している部屋は下記の運用とする。</p> <ol style="list-style-type: none"> ①点検資機材の仮置き禁止エリアとする。 ②他エリアの機器を当該エリアに持ち込み点検することを禁止する。 ③火気取扱い禁止エリアとする。 ④ただし、当該の部屋又は金属製の構造物の補修等で火気（溶接機）を使用する場合は、当該空調の系統隔離（全停止）、近傍のフィルタを取り外し室外に搬出し火気養生を実施した上で火気作業を行う運用とする。 <p>換気設備のフィルタの廃棄においては下記の運用とする。</p> <ol style="list-style-type: none"> ①チャコールフィルタは、固体廃棄物として処理を行うまでの間、ドラム缶で収納し保管する。 ②高性能粒子フィルタは、固体廃棄物として処理するまでの間、不燃シートに包んで保管する。 	<p>運用管理の概要</p> <p>換気設備のフィルタを設置している部屋は下記の運用とする。</p> <ol style="list-style-type: none"> ①点検資機材の仮置き禁止エリアとする。 ②他エリアの機器を当該エリアに持ち込み点検することを禁止する。 ③火気取扱い禁止エリアとする。 ④ただし、当該の部屋又は金属製の構造物の補修等で火気（溶接機）を使用する場合は、当該空調の系統隔離、近傍のフィルタを取り外し室外に搬出し火気養生を実施した上で火気作業を行う運用とする。 <p>換気設備のフィルタの廃棄においては下記の運用とする。</p> <ol style="list-style-type: none"> ①チャコールフィルタは、固体廃棄物として処理を行うまでの間、金属製容器で収納し保管する。 ②微粒子フィルタは、固体廃棄物として処理するまでの間、不燃シートに包んで保管する。 	<p>【女川】</p> <p>■設計の相違 泊は片系統隔離が可能。 東海第二と同様な運用管理である。</p> <p>【東海第二】</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>東海第二 設置許可 参考掲載</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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>表重大事故等対処施設のうち、換気空調設備のフィルタ</p> <table border="1" data-bbox="168 470 604 646"> <thead> <tr> <th>フィルタの種類 (チャコールフィルタ除く)</th> <th>フィルタ素材</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>平型フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> </tr> <tr> <td>微粒子フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> </tr> <tr> <td>中性能フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> </tr> </tbody> </table>	フィルタの種類 (チャコールフィルタ除く)	フィルタ素材	平型フィルタ	ガラス繊維	微粒子フィルタ	ガラス繊維	中性能フィルタ	ガラス繊維	<p>上記運用については、火災防護計画で定めるとともに、関連する手順書に反映することとする。</p> <p>以上より、重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器のうち、チャコールフィルタを除く換気空調設備のフィルタは難燃性のフィルタを使用することとしていることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものとする。</p> <div data-bbox="734 422 1303 965" style="border: 2px solid red; padding: 5px;"> <p>第41-1-6表：重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器のうち、換気空調設備のフィルタ</p> <table border="1" data-bbox="757 502 1281 619"> <thead> <tr> <th>フィルタの種類 (チャコールフィルタ以外)</th> <th>材質</th> <th>性能</th> </tr> </thead> <tbody> <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> </tr> <tr> <td>中性能エアフィルタ</td> <td>グラスファイバ</td> <td>難燃性</td> </tr> <tr> <td>バッグエアフィルタ</td> <td>グラスファイバ</td> <td>難燃性</td> </tr> </tbody> </table> <div style="display: flex; justify-content: space-around; align-items: center; margin-top: 10px;">    </div> <p style="text-align: center;">第41-1-10図：換気空調設備フィルタ</p> </div>	フィルタの種類 (チャコールフィルタ以外)	材質	性能	高性能エアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	中性能エアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	バッグエアフィルタ	グラスファイバ	難燃性	<p>上記運用については、火災防護計画で定めるとともに、関連する手順書に反映することとする。</p> <p>以上より、重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器のうち、チャコールフィルタを除く換気空調設備のフィルタは難燃性のフィルタを使用することとしていることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものとする。</p> <div data-bbox="1344 422 1960 965" style="border: 2px solid red; padding: 5px;"> <p>第41-1-5表 重大事故等対処設備を構成する構築物、系統及び機器のうち、換気空調設備のフィルタ</p> <table border="1" data-bbox="1400 502 1915 619"> <thead> <tr> <th>フィルタの種類(チャコールフィルタ以外)</th> <th>材質</th> <th>性能</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>平型フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> </tr> <tr> <td>粗フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> </tr> <tr> <td>微粒子フィルタ</td> <td>ガラス繊維</td> <td>難燃性</td> </tr> </tbody> </table> <div style="display: flex; justify-content: space-around; align-items: center; margin-top: 10px;">   </div> <p style="text-align: center;">第41-1-8図：換気空調設備フィルタ</p> </div>	フィルタの種類(チャコールフィルタ以外)	材質	性能	平型フィルタ	ガラス繊維	難燃性	粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性	微粒子フィルタ	ガラス繊維	難燃性	<p>【女川・大飯】 ■設計の相違 換気空調設備に使用しているフィルタの相違</p>
フィルタの種類 (チャコールフィルタ除く)	フィルタ素材																																		
平型フィルタ	ガラス繊維																																		
微粒子フィルタ	ガラス繊維																																		
中性能フィルタ	ガラス繊維																																		
フィルタの種類 (チャコールフィルタ以外)	材質	性能																																	
高性能エアフィルタ	グラスファイバ	難燃性																																	
中性能エアフィルタ	グラスファイバ	難燃性																																	
バッグエアフィルタ	グラスファイバ	難燃性																																	
フィルタの種類(チャコールフィルタ以外)	材質	性能																																	
平型フィルタ	ガラス繊維	難燃性																																	
粗フィルタ	ガラス繊維	難燃性																																	
微粒子フィルタ	ガラス繊維	難燃性																																	
<p>(5) 保温材に対する不燃性材料の使用</p> <p>重大事故等対処施設に対する保温材は、ケイ酸カルシウム、ロックウール、金属保温等、平成12年建設省告示第1400号に定められたもの又は建築基準法で不燃材料として定められたものを使用する設計とする。保温材の使用状況を参考資料4に示す。</p> <p>表重大事故等対処施設に対する保温材</p> <table border="1" data-bbox="190 1284 582 1444"> <thead> <tr> <th>機器・配管</th> <th>保温材材質</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>弁、フランジ、サポート部</td> <td rowspan="2">ケイ酸カルシウム、ロックウール</td> </tr> <tr> <td>機器類（熱交換器、タンク、ポンプ）</td> </tr> <tr> <td>原子炉容器</td> <td>金属</td> </tr> </tbody> </table>	機器・配管	保温材材質	弁、フランジ、サポート部	ケイ酸カルシウム、ロックウール	機器類（熱交換器、タンク、ポンプ）	原子炉容器	金属	<p>(5) 保温材に対する不燃性材料の使用</p> <p>重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器に対する保温材は、ロックウール、ケイ酸カルシウム、セラミックファイバー、金属等、平成12年建設省告示第1400号に定められたもの、又は建築基準法で不燃材料として認められたものを使用する設計とする。保温材の使用状況を添付資料4に示す。</p> <p>以上より、重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器に対する保温材には不燃性材料を使用していることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものとする。</p>	<p>(5) 保温材に対する不燃性材料の使用</p> <p>重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器に対する保温材は、ロックウール、ケイ酸カルシウム、金属等、平成12年建設省告示第1400号に定められたもの、又は建築基準法で不燃材料として認められたものを使用する設計とする。保温材の使用状況を添付資料4に示す。</p> <p>以上より、重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器に対する保温材には不燃性材料を使用していることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものとする。</p>	<p>【大飯】 ■記載方針の相違 (女川実績の反映) 【女川】 ■設計の相違 使用する保温材の相違</p>																									
機器・配管	保温材材質																																		
弁、フランジ、サポート部	ケイ酸カルシウム、ロックウール																																		
機器類（熱交換器、タンク、ポンプ）																																			
原子炉容器	金属																																		

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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) 建屋内装材に対する不燃性材料の使用</p> <p>重大事故等対処施設を設置する建屋の内装材は、建築基準法に基づく不燃材料若しくはこれと同等の性能を有することを試験により確認した材料、又は消防法に基づく防災物品若しくはこれと同等の性能を有することを試験により確認した材料を使用する設計とする。</p> <p>ただし、原子炉格納容器内部コンクリートの表面に塗布するコーティング剤は、不燃材料であるコンクリートに塗布することで、火災により燃焼し難く著しい燃焼をしないこと、また、加熱源を除去した場合はその燃焼部が広がらず他の重大事故等対処施設及び設計基準事故対処設備に延焼しないこと、並びに原子炉格納容器内に設置する重大事故等対処施設は不燃性又は難燃性の材料を使用し周辺に可燃物が無いことから、他の重大事故等対処施設及び設計基準事故対処設備において火災を生じさせるおそれが小さい設計とする。</p> <p>建屋内装材の仕様の詳細を参考資料5に示す。</p>	<p>(6) 建屋内装材に対する不燃性材料の使用</p> <p>重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器を設置する建屋の内装材は、石膏ボード等、建築基準法で不燃性材料として認められたものを使用する設計とする。また、中央制御室のカーペットは、消防法施行規則第四条の三に基づき、第三者機関において防災物品の試験を実施し、防災性能を有することを確認した材料を使用する設計とする。</p> <p>一方、管理区域の床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する。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すること、加熱源を除去した場合はその燃焼部が広がらないこと、原子炉格納容器内を含む建屋内に設置する安全機能を有する構築物、系統及び機器には不燃性材料又は難燃性材料を使用し周辺には可燃物が無いことから、当該コーティング剤が発火した場合においても他の構築物、系統及び機器において火災を生じさせるおそれは小さい。</p> <p>このため、耐放射線性、除染性及び耐腐食性を確保するためにコンクリート表面及び原子炉格納容器内の床、壁に塗布するコーティング剤には、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を使用する設計とする。</p> <p>建屋内装材の使用状況を添付資料5に示す。</p> <p>以上より、重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器を設置する建屋の内装材について、不燃性材料、これと同等の性能を有することを試験により確認した材料及びコーティング剤は難燃性が確認された塗料であり不燃性材料表面に塗布していることから、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>(6) 建屋内装材に対する不燃性材料の使用</p> <p>重大事故等対処施設を構成する構築物、系統及び機器を設置する建屋の内装材は、石膏ボード等、建築基準法で不燃材料として認められたもの又はこれと同等の性能を有することを試験により確認した材料を使用する設計とする。また、中央制御室のカーペットは、消防法施行規則第四条の三に基づき、第三者機関において防災物品の試験を実施し、防災性能を有することを確認した材料を使用する設計とする。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違 (女川実績の反映)</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>泊は試験にて不燃材料と同等以上の性能を確認したコーティング剤を使用している。</p> <p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊のコーティング剤は試験にて不燃材料と同等以上の性能を有していることを確認したものを使用しているため、不燃材への塗布についての記載はしていない。</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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>2.1.3 落雷、地震等の自然現象による火災発生の防止について</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>【要求事項】</p> <p>2.1.3 落雷、地震等の自然現象によって、原子炉施設内の構築物、系統及び機器に火災が発生しないよう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) 落雷による火災の発生防止対策として、建屋等に避雷設備を設置すること。</p> <p>(2) 安全機能を有する構築物、系統及び機器は、十分な支持性能をもつ地盤に設置するとともに、自らが破壊又は倒壊することによる火災の発生を防止すること。なお、耐震設計につい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の解釈（原規技発第 1306193 号（平成 25 年 6 月 19 日原子力規制委員会決定））に従うこと。</p> </div> <p>原子炉施設では、自然現象として、落雷、地震、津波、高潮、火山の影響、森林火災、竜巻、風（台風）、凍結、降水、積雪、生物学的事象、地すべり及び洪水が想定される。</p> <p>重大事故等対処施設は、津波、高潮に対して、その機能を損なうことのないように、機器を津波から防護することで、火災の発生防止を行う設計とする。</p> <p>また、地すべりについては、重大事故等に対処する機能に影響を及ぼすおそれがないことを影響評価で確認することで、火災の発生防止を行う設計とする。</p> <p>凍結、降水、積雪及び生物学的事象は、火源が発生する自然現象ではなく、火山の影響についても、火山から原子炉施設に到達するまでに降下火砕物が冷却されることを考慮すると火源が発生する自然現象ではない。</p>	<p>2.1.1.3. 自然現象による火災発生の防止</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>【要求事項】</p> <p>2.1.3 落雷、地震等の自然現象によって、原子炉施設内の構築物、系統及び機器に火災が発生しないよう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) 落雷による火災の発生防止対策として、建屋等に避雷設備を設置すること。</p> <p>(2) 安全機能を有する構築物、系統及び機器は、十分な支持性能をもつ地盤に設置するとともに、自らが破壊又は倒壊することによる火災の発生を防止すること。なお、耐震設計につい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の解釈（原規技発第 1306193 号（平成 25 年 6 月 19 日原子力規制委員会決定））に従うこと。</p> </div> <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、重大事故等対処設備への影響度、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、重大事故等対処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>これらの自然現象のうち、津波及び地滑りについては、それぞれの現象に対して、重大事故等に対処するために必要な機能が損なわれないように防護することで火災の発生を防止する設計とする。</p> <p>生物学的事象のうちネズミ等の小動物に対して、屋外の重大事故等対処施設は侵入防止対策により影響を受けない設計とする。</p> <p>凍結、降水、積雪、高潮及び生物学的事象のうちクラゲ等の海生生物の影響については、火災が発生する自然現象ではなく、火山の影響についても、火山から発電用原子炉施設に到達するまでに火山灰等が冷却されることを考慮すると、火災が発生する自然現象ではない。</p>	<p>2.1.1.3. 自然現象による火災発生の防止</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px;"> <p>【要求事項】</p> <p>2.1.3 落雷、地震等の自然現象によって、原子炉施設内の構築物、系統及び機器に火災が発生しないよう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) 落雷による火災の発生防止対策として、建屋等に避雷設備を設置すること。</p> <p>(2) 安全機能を有する構築物、系統及び機器は、十分な支持性能をもつ地盤に設置するとともに、自らが破壊又は倒壊することによる火災の発生を防止すること。なお、耐震設計につい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の解釈（原規技発第 1306193 号（平成 25 年 6 月 19 日原子力規制委員会決定））に従うこと。</p> </div> <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、重大事故等対処設備への影響度、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、重大事故等対処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>これらの自然現象のうち、津波及び地滑りについては、それぞれの現象に対して、重大事故等に対処するために必要な機能が損なわれないように防護することで火災の発生を防止する設計とする。</p> <p>生物学的事象のうちネズミ等の小動物に対して、屋外の重大事故等対処施設は侵入防止対策により影響を受けない設計とする。</p> <p>凍結、降水、積雪、高潮及び生物学的事象のうちクラゲ等の海生生物の影響については、火災が発生する自然現象ではなく、火山の影響についても、火山から発電用原子炉施設に到達するまでに火山灰等が冷却されることを考慮すると、火災が発生する自然現象ではない。</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 【大飯】</p> <p>■記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大飯】</p> <p>■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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>洪水は、原子炉施設の地形を考慮すると、重大事故等に対処する機能に影響を与える可能性がないため、火災が発生するおそれはない。</p> <p>したがって、落雷、地震、森林火災及び竜巻（風（台風）含む。）について、これらの現象によって火災が発生しないように、以下の火災防護対策を講じる設計とする。</p> <p>（1）落雷による火災の発生防止</p> <p>重大事故等対処施設は、落雷による火災発生を防止するため、地盤面から高さ20mを超える建築物には、建築基準法に基づき「JIS A 4201 建築物等の避雷設備（避雷針）」に準拠した避雷設備を設置する設計とする。</p> <p>送電線については、「2.1.1.1 (6)過電流による過熱防止対策」に示すとおり、故障回路を早期に遮断する設計とする。</p> <p>青字に重大事故等対処施設に係る避雷設備の設置建屋等を示す。</p>	<p>洪水は、原子炉施設の地形を考慮すると、重大事故等に対処する機能に影響を与える可能性がないため、火災が発生するおそれはない。</p> <p>したがって、落雷、地震、竜巻（風（台風）含む。）及び森林火災について、これらの現象によって火災が発生しないように、以下のとおり火災防護対策を講じる設計とする。</p> <p>（1）落雷による火災の発生防止</p> <p>重大事故等対処施設の構築物、系統及び機器は、落雷による火災発生を防止するため、地盤面から高さ20mを超える建築物には、建築基準法に基づき「JIS A4201 建築物等の避雷設備（避雷針）（1992年版）」又は「JIS A4201 建築物等の雷保護（2003年版）」に準拠した避雷設備（避雷針、接地網、棟上導体）を設置する設計とする。</p> <p>JIS A4201は適用年で雷保護範囲の考え方が異なるが、「JIS A4201 建築物等の避雷設備（避雷針）（1992年版）」の避雷設備としている建物は、屋根及び外壁を鉄筋コンクリート造とする耐火建築物であることから、落雷による建物そのものの火災の発生を防止する設計である。また、外壁に設けている鋼製建具は、その建屋内において接する可燃物が無いことから、落雷により鋼製建具が高温になったとしても、火災の発生を防止する設計である。排気筒は、構成部材が不燃材料である鋼製で且つ接地していることから、火災の発生を防止する設計である。</p> <p>また、建屋内設備の雷サージ抑制対策として、「JEAG4608-2007 原子力発電所の耐雷指針」に基づき、電力設備及び計測制御設備へ保安装置（避雷器）の設置、絶縁変圧器の設置等により、建屋内に雷サージが侵入することを防止し、機器の焼損を防止する設計とする。（第41-1-11～41-1-12 図）</p> <p>送電線については架空地線を設置する設計とするとともに、「2.1.1.1. 発電用原子炉施設内の火災発生防止(6)過電流による過熱防止対策」に示すとおり、故障回路を早期に遮断する設計とする。</p> <p>以上より、重大事故等対処施設の構築物、系統及び機器は、落雷による火災の発生防止対策を実施する設計としていることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものと考え。</p>	<p>洪水は、原子炉施設の地形を考慮すると、重大事故等に対処する機能に影響を与える可能性がないため、火災が発生するおそれはない。</p> <p>したがって、落雷、地震、竜巻（風（台風）含む。）及び森林火災について、これらの現象によって火災が発生しないように、以下のとおり火災防護対策を講じる設計とする。</p> <p>（1）落雷による火災の発生防止</p> <p>重大事故等対処施設の構築物、系統及び機器は、落雷による火災発生を防止するため、地盤面から高さ20mを超える建築物には、建築基準法に基づき「JIS A4201 建築物等の避雷設備（避雷針）（1992年版）」又は「JIS A4201 建築物等の雷保護（2003年版）」に準拠した避雷設備（避雷針、接地網、棟上導体）を設置する設計とする。</p> <p>JIS A4201は適用年で雷保護範囲の考え方が異なるが、「JIS A4201 建築物等の避雷設備（避雷針）（1992年版）」の避雷設備としている建物は、屋根及び外壁を鉄筋コンクリート造とする耐火建築物であることから、落雷による建物そのものの火災の発生を防止する設計である。また、外壁に設けている鋼製建具は、その建屋内において接する可燃物が無いことから、落雷により鋼製建具が高温になったとしても、火災の発生を防止する設計である。</p> <p>また、建屋内設備の雷サージ抑制対策として、「JEAG4608-2007 原子力発電所の耐雷指針」に基づき、電力設備及び計測制御設備へ保安装置（避雷器）の設置、絶縁変圧器の設置等により、建屋内に雷サージが侵入することを防止し、機器の焼損を防止する設計とする。（第41-1-9～41-1-10 図）</p> <p>送電線については架空地線を設置する設計とするとともに、「2.1.1.1. 発電用原子炉施設内の火災発生防止(6)過電流による過熱防止対策」に示すとおり、故障回路を早期に遮断する設計とする。</p> <p>以上より、重大事故等対処施設の構築物、系統及び機器は、落雷による火災の発生防止対策を実施する設計としていることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものと考え。</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 女川は排気筒に対して避雷針を設けているが、泊は原子炉建屋に設置している避雷針の雷保護範囲内に排気筒を設けている。</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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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
<div data-bbox="91 161 683 451" style="border: 2px solid black; height: 180px; width: 260px; margin-bottom: 10px;"></div> <p data-bbox="232 389 524 413" style="text-align: center;">原子炉格納容器の避雷針（外観）</p> <div data-bbox="107 491 288 515" style="border: 1px solid black; padding: 2px;">【避雷設備設置箇所】</div> <ul data-bbox="107 528 259 584" style="list-style-type: none"> ・原子炉格納施設 ・原子炉補助建屋 <ul data-bbox="107 799 219 855" style="list-style-type: none"> ・特高開閉所 ・重油タンク 	<div data-bbox="714 161 1319 437" style="border: 2px solid red; padding: 5px;">  <p data-bbox="804 413 1171 432" style="text-align: center;">第41-1-11図：避雷設備の設置例（2号炉原子炉建屋）</p> </div> <div data-bbox="728 491 896 515" style="border: 1px solid black; padding: 2px;">避雷設備設置箇所</div> <ul data-bbox="728 528 911 719" style="list-style-type: none"> ・原子炉建屋 ・制御建屋 ・タービン建屋 ・排気筒 ・緊急時対策建屋 ・緊急用電気品建屋 	<div data-bbox="1344 161 1946 451" style="border: 2px solid red; padding: 5px;">  <p data-bbox="1402 424 1879 448" style="text-align: center;">第41-1-9図：避雷設備の設置例（3号炉原子炉建屋）</p> </div> <div data-bbox="1357 491 1525 515" style="border: 1px solid black; padding: 2px;">避雷設備設置箇所</div> <ul data-bbox="1357 528 1599 890" style="list-style-type: none"> ・原子炉建屋 ・原子炉補助建屋 ・タービン建屋 ・循環水ポンプ建屋 ・放射性廃棄物処理建屋 ・補助ボイラー煙突 ・油計量タンク ・補助ボイラー燃料タンク ・開閉所 ・定検機材倉庫 ・代替非常用発電機 	<p data-bbox="1973 153 2085 172" style="color: red;">【女川・大飯】</p> <ul data-bbox="1973 185 2096 240" style="list-style-type: none"> ■設計の相違 避雷設備の相違 <p data-bbox="1973 491 2085 510" style="color: red;">【女川・大飯】</p> <ul data-bbox="1973 523 2148 619" style="list-style-type: none"> ■設計の相違 避雷設備を設置する建屋及び建屋名称の相違
<div data-bbox="91 963 683 1235" style="border: 2px solid black; height: 170px; width: 260px; margin-bottom: 10px;"></div> <p data-bbox="293 1241 479 1265" style="text-align: center;">避雷設備の設置箇所</p>	<div data-bbox="728 948 1319 1362" style="border: 2px solid red; padding: 5px;">  <p data-bbox="860 1326 1155 1345" style="text-align: center;">第41-1-12図：避雷設備の設置対象建屋等</p> </div>	<div data-bbox="1344 948 1946 1299" style="border: 2px solid red; padding: 5px;">  <p data-bbox="1458 1310 1843 1334" style="text-align: center;">第41-1-10図：避雷設備の設置対象建屋等</p> </div>	<p data-bbox="1973 938 2085 957" style="color: red;">【女川・大飯】</p> <ul data-bbox="1973 970 2148 1066" style="list-style-type: none"> ■設計の相違 避雷設備を設置する建屋及び建屋名称の相違

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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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) 地震による火災の発生防止</p> <p>重大事故等対処施設は、施設の区分に応じて十分な支持性能をもつ地盤に設置するとともに、自らが破壊又は倒壊することによる火災の発生を防止する設計とする。</p> <p>なお、耐震については「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の解釈」にしたがい設計する。</p>	<p>(2) 地震による火災の発生防止</p> <p>重大事故等対処施設は、施設の区分に応じて十分な支持性能をもつ地盤に設置するとともに、「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三十九条」に示す要求を満足するよう、「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」に従い耐震設計を行う設計とする。</p> <p>また、重大事故等対処施設の設置場所にある油内包の耐震 B クラス、C クラス機器等は、基準地震動により油が漏えいしないよう設計する。</p> <p>以上より、重大事故等対処施設は、地震による火災の発生防止対策を実施する設計としていることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものと考える。</p>	<p>(2) 地震による火災の発生防止</p> <p>重大事故等対処施設は、施設の区分に応じて十分な支持性能をもつ地盤に設置するとともに、「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三十九条」に示す要求を満足するよう、「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」に従い耐震設計を行う設計とする。</p> <p>以上より、重大事故等対処施設は、地震による火災の発生防止対策を実施する設計としていることから、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 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。</p>
<p>(4) 竜巻（風（台風）含む。）による火災の発生防止</p> <p>屋外の重大事故等対処施設は、竜巻（風（台風）を含む。）に対して、竜巻防護に関する基本方針に基づき設計した竜巻飛来物防護対策設備の設置、空冷式非常用発電装置の固縛、衝突防止を考慮して実施する燃料油等を内包した車両の飛散防止対策等や空冷式非常用発電装置の燃料油が漏えいした場合の拡大防止対策等により、火災の発生防止を講じる設計とする。なお、空冷式非常用発電装置に火災が発生した場合においても、重大事故等に対処する機能を喪失しないよう、代替する機能を有する設備と位置的分散を講じる設計とする。</p> <p>竜巻による火災の発生防止対策について詳細を参考資料6に示す。</p>	<p>(3) 竜巻（風（台風）含む。）による火災の発生防止</p> <p>屋外の重大事故等対処施設は、重大事故時の竜巻（風（台風）を含む。）発生を考慮し、竜巻防護対策設備の設置や固縛等により、火災の発生防止を講じる設計とする。</p> <p>以上より、屋外の重大事故等対処施設は、竜巻（風（台風）含む。）による火災の発生を防止する設計としていることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものと考える。</p>	<p>(3) 竜巻（風（台風）含む。）による火災の発生防止</p> <p>屋外の重大事故等対処施設は、重大事故時の竜巻（風（台風）を含む。）発生を考慮し、固縛等により、火災の発生防止を講じる設計とする。</p> <p>以上より、屋外の重大事故等対処施設は、竜巻（風（台風）含む。）による火災の発生を防止する設計としていることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものと考える。</p> <p>なお、循環水ポンプ建屋に設置されている原子炉補機冷却海水ポンプについては、設計飛来物の衝突により貫通することを考慮し、竜巻飛来物防護対策設備を設置し、火災の発生防止を講じる設計とする。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違 泊は屋外の常設 SA の対策としては「固縛等」とする設計である。なお、原子炉補機冷却海水ポンプについては、屋内に設置されているが、設計飛来物が建屋を貫通し、衝突することを防止するため、竜巻飛来物防護対策設備を設置している。</p>

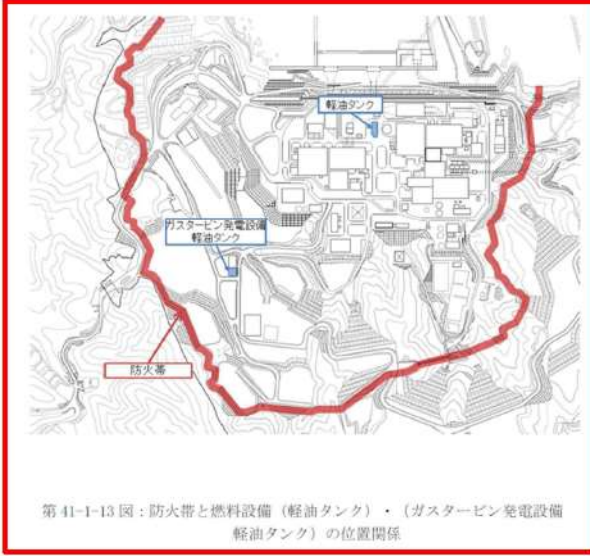
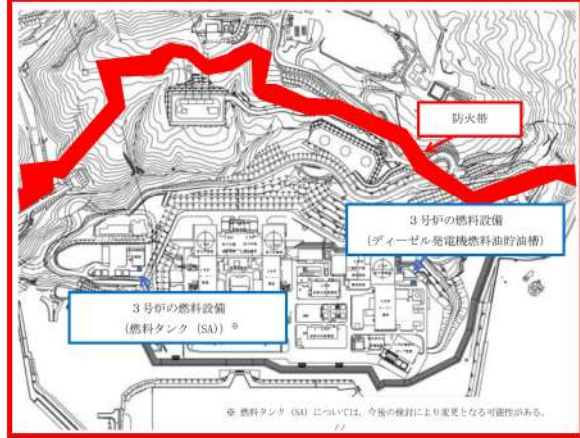
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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) 森林火災による火災の発生防止</p> <p>屋外の重大事故等対処施設は、外部火災防護に関する基本方針に基づき評価し、設置した防火帯による防護により、火災発生防止を講じる設計とする。</p>	<p>(4) 森林火災による火災の発生防止</p> <p>屋外の重大事故等対処施設は、外部火災影響評価（発電所敷地外で発生する森林火災の影響評価）を行い、森林火災による原子炉施設への延焼防止対策として発電所敷地内に設置した防火帯（幅 20m）で囲んだ内側に配置することで、火災の発生を防止する設計とする。</p> <p>屋外の火災区域又は火災区画における森林火災発生時の輻射強度は最大でも 0.1kW/m² 程度*であり、常設代替交流電源設備に影響を及ぼすような輻射強度ではないことを確認している。</p> <p>※石油コンビナートの防災アセスメント指針（平成 25 年 3 月 消防庁特殊災害室）では、人が長時間さらされても苦痛を感じない輻射強度を 1.6kW/m² としている。</p> <p>なお、防火帯と2号炉の燃料設備（軽油タンク）・（ガスタービン発電設備軽油タンク）を設置する火災区域又は火災区画は、重ならない配置設計とする。（第 41-1-13 図）</p> <p>以上より、屋外の重大事故等対処施設は、森林火災による火災の発生を防止する設計としていることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものとする。</p>	<p>(4) 森林火災による火災の発生防止</p> <p>屋外の重大事故等対処施設は、外部火災影響評価（発電所敷地外で発生する森林火災の影響評価）を行い、森林火災による原子炉施設への延焼防止対策として発電所敷地内に設置した防火帯（幅 20m, 25m, 46m）で囲んだ内側に配置することで、火災の発生を防止する設計とする。</p> <p>屋外の火災区域又は火災区画における森林火災発生時の輻射強度は最大でも 0.4kW/m² 程度*であり、常設代替交流電源設備に影響を及ぼすような輻射強度ではないことを確認している。</p> <p>※石油コンビナートの防災アセスメント指針（平成 25 年 3 月 消防庁特殊災害室）では、人が長時間さらされても苦痛を感じない輻射強度を 1.6kW/m² としている。</p> <p>なお、防火帯と3号炉の燃料設備（ディーゼル発電機燃料油貯油槽及び燃料タンク（SA））を設置する火災区域又は火災区画は、重ならない配置設計とする。（第 41-1-11 図）</p> <p>以上より、屋外の重大事故等対処施設は、森林火災による火災の発生を防止する設計としていることから、火災防護に係る審査基準に適合しているものとする。</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 外部火災の防火帯設計の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違 森林火災から受ける輻射強度の相違及び常設代替交流電源設備と防火帯との間の距離の相違</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>■設備の相違 泊はディーゼル発電機燃料油貯油槽のみ</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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>第41-1-13図：防火帯と燃料設備（軽油タンク）・（ガスタービン発電設備軽油タンク）の位置関係</p>	 <p>第41-1-11図：防火帯と燃料設備（ディーゼル発電機燃料油貯油槽及び燃料タンク（SA））の位置関係</p>	<p>【女川】</p> <p>■設備の相違</p> <p>泊はディーゼル発電機燃料油貯油槽と燃料タンク（SA）が該当</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>2.2 火災の感知及び消火</p> <p>2.2.1 早期の火災感知及び消火について</p> <p>【要求事項】</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>(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>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</p> <p>【要求事項】</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>(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>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</p> <p>【要求事項】</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、その設置に当たっては、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>(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>【女川・大飯】</p> <p>■審査基準の改正</p> <p>【女川・大飯】</p> <p>■審査基準の改正</p> <p>【女川・大飯】</p> <p>■審査基準の改正</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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>(早期に火災を感知するための方策)</p> <ul style="list-style-type: none"> 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。 <p>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)</p> <ul style="list-style-type: none"> 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。 <p>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。</p> <p>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。</p>	<p>(早期に火災を感知するための方策)</p> <ul style="list-style-type: none"> 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。 <p>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)</p> <ul style="list-style-type: none"> 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。 <p>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、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。</p> <p>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。</p>	<p>(早期に火災を感知するための方策)</p> <ul style="list-style-type: none"> 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。 <p>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)</p> <ul style="list-style-type: none"> 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。 <p>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、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。</p> <p>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。</p>	<p>【女川・大飯】 ■審査基準の改正</p>
<p>火災感知設備は、重大事故等対処施設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。(資料3)</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>本要求は、重大事故等対処施設を火災から防護することを目的とした要求であることを考慮すると、以下のとおり、重大事故等に対処するために必要な機能を有する構築物、系統及び機器に対して、以下のとおり早期の火災感知及び消火を行える設計とする。</p> <p>(1)火災感知設備 火災感知設備は、重大事故等対処施設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。(補足 41-4)</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>本要求は、重大事故等対処施設を火災から防護することを目的とした要求であることを考慮すると、以下のとおり、重大事故等に対処するために必要な機能を有する構築物、系統及び機器に対して、以下のとおり早期の火災感知及び消火を行える設計とする。</p> <p>(1)火災感知設備 火災感知設備は、重大事故等対処施設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。 (補足 41-4)</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>【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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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 火災感知設備の火災感知器は、重大事故等対処施設を設置する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について 火災感知設備の火災感知器は、「①火災感知器の環境条件等の考慮」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で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、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。</p>	<p>①火災感知器の環境条件等の考慮 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。</p> <p>原子炉格納容器内の火災感知器は、放射線及び温度、取付面高さ等の環境条件や予想される火災の性質を考慮して、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、火災感知器の設置箇所については、消防法施行規則第二十三条に基づく設置範囲に従って設置する設計とする。</p> <p>重大事故等対処施設を設置する火災区域又は火災区画のうち、建屋内に設置する火災感知設備については感知器を一つずつ特定できる機能を有する設計とする。屋外にある火災区域又は火災区画の一部については、炎感知器及び赤外線感知機能を備えた熱感知カメラを設置する設計としており、これらの火災感知器についても火災を感知した個々の感知器を一つずつ特定できる機能を有する設計とする。</p> <p>②固有の信号を発する異なる火災感知器の設置 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重大事故等対処施設の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煙感知器、アナログ式熱感知器を組合せて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 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。</p> <p>原子炉格納容器内の火災感知器は、放射線及び温度、取付面高さ等の環境条件や予想される火災の性質を考慮して、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感知方式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。なお、火災感知器の設置箇所については、消防法施行規則第二十三条に基づく設置範囲に従って設置する設計とする。</p> <p>重大事故等対処施設を設置する火災区域又は火災区画のうち、建屋内に設置する火災感知設備については感知器を一つずつ特定できる機能を有する設計とする。屋外にある火災区域又は火災区画の一部については、炎検出装置及び赤外線感知機能を備えた熱感知カメラを設置する設計としており、これらの火災感知器についても火災を感知した個々の感知器を一つずつ特定できる機能を有する設計とする。</p> <p>②固有の信号を発する異なる火災感知器の設置 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重大事故等対処施設の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煙感知器、アナログ式熱感知器を組合せて設置する設計とする。</p>	<p>【大飯】 ■記載方針の相違 （女川実績の反映）</p> <p>【女川】 ■設計の相違 設置する感知器の組み合わせの相違。また、泊は原子炉格納容器内の放射線量の高いエリアへ設置する感知器は、放射線による故障を考慮し、非アナログ式の熱感知器を設置する方針としている。</p> <p>【女川】 ■記載表現の相違 使用している機器を明確化したことによる相違、及び設備名称の相違</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>

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>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>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>ただし、(1)から(3)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>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の影響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爆発を防止するため、アナログ式でない防爆型の火災感知器を選定する。</p>	<p>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、アナログ式に非アナログ式も含めた組み合わせで設置する設計とする。炎感知器は非アナログ式であるが、炎が発する赤外線や紫外線を感知するため、煙や熱と比べて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。</p> <p>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>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感知方式の感知器も環境条件を考慮し、アナログ式に非アナログ式も含めた組み合わせで設置する設計とする。炎感知器は非アナログ式であるが、炎が発する赤外線や紫外線を感知するため、煙や熱と比べて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。</p> <p>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>ただし、天井が高いエリア以外については、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>【大飯】 ■記載方針の相違 （女川実績の反映） 【女川】 ■記載表現の相違 火災防護審査基準改正による相違 【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 【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 炎感知器を設置するエリアの相違 【女川】 ■設計の相違 建屋構造及び設置する感知器の組み合わせの相違</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>(1) 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。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。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、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>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>○ 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>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>○ 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感知方式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】 ■設計の相違 検知原理の相違</p> <p>【大飯】 ■記載方針の相違</p> <p>【女川】 ■設計の相違 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】 ■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)

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<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>○ 海水ポンプ室(補機ポンプエリア)及びガスタービン発電設備燃料移送ポンプエリア</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)(RSWポンプ(A)(C)室、RSWポンプ(B)(D)室、HPSWポンプ室)及びガスタービン発電設備燃料移送ポンプエリアは、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、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>○代替非常用発電機エリア</p> <p>屋外開放の区域である代替非常用発電機エリアは、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、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、代替非常用発電機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検出装置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>【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</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>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>屋外に設置している設備の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■記載表現の相違</p> <p>泊は使用している機器を明確化した。</p>

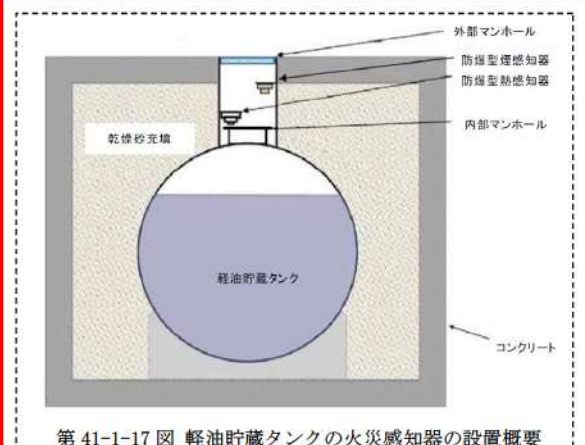
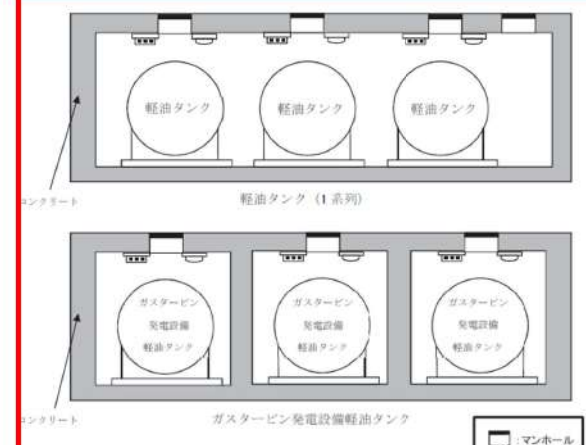
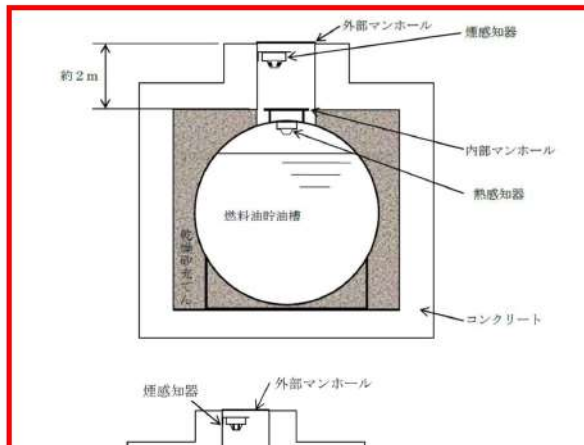
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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) 海水管トンネルエリア</p> <p>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>○軽油貯蔵タンク設置区域、可搬型設備用軽油タンク設置区域及び緊急時対策所用発電機燃料油貯蔵タンク設置区域</p> <p>常設代替高圧電源装置、非常用ディーゼル発電機（HPCS含む）用の燃料を貯蔵する軽油貯蔵タンク、可搬型設備用の燃料を貯蔵する可搬型設備用軽油タンク、緊急時対策所用発電機の燃料を貯蔵する緊急時対策所用発電機燃料油貯蔵タンクは、地下構造であり、引火性又は発火性の雰囲気形成を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 style="text-align: center;">東海第二 設置許可 参考掲載</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>また、海水ポンプ室（補機ポンプエリア）の重大事故等対象施設については、これらの感知器によって火災が感知できる範囲に設置する。感知器の感知範囲と設備の設置の関係を補足 41-4 の添付資料 4 に示す。</p> <p>○軽油タンク及びガスタービン発電設備軽油タンク</p> <p>軽油タンク及びガスタービン発電設備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、万一軽油タンク室に漏え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>炎検出装置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>感知器の感知範囲と設備の設置の関係を補足 41-4 の添付資料 4 に示す。</p> <p>○ディーゼル発電機燃料油貯槽及び燃料タンク（SA）</p> <p>ディーゼル発電機燃料油貯槽及び燃料タンク（SA）は、地下構造であり、引火性又は発火性の雰囲気形成をおそれのある場所であるため、万一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槽及び燃料タンク（SA）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方式の煙感知器及び熱感知器を設置する。</p>	<p>【大飯】 ■記載内容の相違 （女川実績の反映）</p> <p>【女川】 ■設計の相違 屋外に設置している設備の相違</p> <p>【大飯】 ■記載方針の相違 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、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】 ■設計の相違 泊は、乾燥砂に覆われた地下構造である。感知器の組み合わせについては、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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則への適合性について）

<p>大飯発電所3/4号炉</p>	<p>女川原子力発電所2号炉</p>	<p>泊発電所3号炉</p>	<p>相違理由</p>
<p>軽油貯蔵タンク、可搬型設備用軽油タンク、緊急時対策用発電機燃料油貯蔵タンクは地下構造であるため、安定した環境を維持することから、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、非アナログ式の熱感知器は、軽油の引火点、当該タンクの最高使用温度を考慮した温度を作動値とすることで誤作動を防止する設計とする。</p> <p>感知器設置の概要を第41-1-17図に示す。</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が発生する設備等はないため、蒸気等が充満するおそれなく、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>感知器設置の概要を第41-1-14図に示す。</p>	<p>これらの防爆型感知器は非アナログ式であるが、ディーゼル発電機室燃料油貯槽及び燃料タンク（SA）内には蒸気が発生する設備等はないため、蒸気等が充満するおそれなく、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>感知器設置の概要を第41-1-12図に示す。</p>	<p>【女川】 ■設備名称の相違 【東海第二】 ■記載方針の相違 （女川実績の反映）</p>
<p>東海第二 設置許可 参考掲載</p>	<p>東海第二 設置許可 参考掲載</p>	<p>東海第二 設置許可 参考掲載</p>	
 <p>第41-1-17図 軽油貯蔵タンクの火災感知器の設置概要</p>	 <p>第41-1-14図：火災感知器設置概要</p>	 <p>第41-1-12図：火災感知器設置概要</p>	
<p>東海第二 設置許可 参考掲載</p>	<p>東海第二 設置許可 参考掲載</p>	<p>東海第二 設置許可 参考掲載</p>	
<p>また、以下に示す火災区域又は火災区画は、火災感知器を設置しない設計とする。</p>	<p>○火災の影響を受けるおそれが考えにくい火災区域又は火災区画</p> <p>火災の影響を受けるおそれが考えにくい火災区域又は火災区画は、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>また、以下に示す火災区域又は火災区画は、発火源となる可燃物がなく可燃物管理により可燃物を持ち込まない運用等とすることから、火災感知器を設置しない、又は発火源となる可燃物が少なく火災により安全機能へ影響を及ぼすおそれないことから消防法若しく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>【女川】 ■記載方針の相違 泊は8条との記載の整合を図っている。</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>(4) 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で覆われており、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>(5) 復水ピットエリア</p> <p>復水ピットの側面と底面は金属で覆われており、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>③火災感知設備の電源の確保</p> <p>重大事故等対処施設を設置する火災区域又は火災区画の火災感知設備は全交流電源喪失時に常設代替交流電源から電力が供給されるまでの約70分間電力を供給できる容量を有した蓄電池を設け、電源を確保する設計とする。</p> <p>また、重大事故等対処施設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より供給する設計とする。</p>	<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>○ 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ないことから「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>○ 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>【大飯】</p> <p>■設備名称の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊のピット室は全面が金属で覆われている。</p> <p>【大飯】</p> <p>■設備名称の相違</p> <p>【女川・大飯】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>泊は8条との記載の整合を図っている。</p>
<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、全交流動力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、代替電源から電力が供給開始されるまでの容量を有し、また、重大事故等対処施設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する。</p>	<p>③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、全交流動力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、代替電源から電力が供給開始されるまでの容量を有し、また、重大事故等対処施設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する。</p>	<p>③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、全交流動力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、代替電源から電力が供給開始されるまでの容量を有し、また、重大事故等対処施設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する。</p>	<p>【女川】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>泊は、先行PWRの感知器に係るBFの審査実績を踏まえて、大飯を参考に記載した。</p>

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

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																								
<p>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>(1) 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>(2) 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>④火災受信機盤</p> <p>重大事故等対処施設を設置する火災区域又は火災区画の火災感知設備の火災受信機盤には、以下の3つがある。</p> <table border="1" data-bbox="712 331 1326 912"> <thead> <tr> <th>火災受信機</th> <th>配置場所</th> <th>電源供給</th> <th>監視区域</th> <th>作動した火災感知器を1つずつ特定できる機能</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>防災表示盤・受信機</td> <td>中央制御室</td> <td>非常用電源から受電する。さらに、全交流電源喪失時にも常設代替交流電源から電力が供給されるまでの約70分間電力を供給できる容量を有した蓄電池を設ける。</td> <td>○建屋内（原子炉建屋、制御建屋、緊急時対策建屋、緊急用電気品建屋） ○連絡配管トレンチエリア ○軽油タンク、ガスタービン発電設備軽油タンク</td> <td>有り</td> </tr> <tr> <td>屋外設備火災監視盤</td> <td>中央制御室</td> <td>非常用電源から受電する。さらに、全交流電源喪失時にも常設代替交流電源から電力が供給されるまでの約70分間電力を供給できる容量を有した蓄電池を設ける。</td> <td>○海水ポンプ室（補機ポンプエリア） ○ガスタービン発電設備燃料移送ポンプエリア</td> <td>有り</td> </tr> <tr> <td>原子炉格納容器火災受信機盤</td> <td>中央制御室</td> <td>非常用電源から受電する。さらに、全交流電源喪失時にも常設代替交流電源から電力が供給されるまでの約70分間電力を供給できる容量を有した蓄電池を設ける。</td> <td>○原子炉格納容器</td> <td>有り</td> </tr> </tbody> </table> <p>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。</p> <p>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>	火災受信機	配置場所	電源供給	監視区域	作動した火災感知器を1つずつ特定できる機能	防災表示盤・受信機	中央制御室	非常用電源から受電する。さらに、全交流電源喪失時にも常設代替交流電源から電力が供給されるまでの約70分間電力を供給できる容量を有した蓄電池を設ける。	○建屋内（原子炉建屋、制御建屋、緊急時対策建屋、緊急用電気品建屋） ○連絡配管トレンチエリア ○軽油タンク、ガスタービン発電設備軽油タンク	有り	屋外設備火災監視盤	中央制御室	非常用電源から受電する。さらに、全交流電源喪失時にも常設代替交流電源から電力が供給されるまでの約70分間電力を供給できる容量を有した蓄電池を設ける。	○海水ポンプ室（補機ポンプエリア） ○ガスタービン発電設備燃料移送ポンプエリア	有り	原子炉格納容器火災受信機盤	中央制御室	非常用電源から受電する。さらに、全交流電源喪失時にも常設代替交流電源から電力が供給されるまでの約70分間電力を供給できる容量を有した蓄電池を設ける。	○原子炉格納容器	有り	<p>④火災受信機盤</p> <p>重大事故等対処施設を設置する火災区域又は火災区画の火災感知設備の火災受信機盤には、以下の3つがある。</p> <table border="1" data-bbox="1370 331 1944 912"> <thead> <tr> <th>火災受信機</th> <th>配置場所</th> <th>電源供給</th> <th>監視区域</th> <th>作動した感知器を1つずつ特定できる機能</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>火災受信機盤（総合操作盤）</td> <td>中央制御室</td> <td>非常用電源から受電する。さらに、全交流電源喪失時にも常設代替交流電源から電力が供給されるまでの約70分間電力を供給できる容量を有した蓄電池を設ける。</td> <td>○建屋内 ○燃料油貯油槽 ○燃料タンク(SA)</td> <td>有り</td> </tr> <tr> <td>火災受信機盤（光ファイバ温度監視端末）</td> <td>中央制御室</td> <td>非常用電源から受電する。さらに、全交流電源喪失時にも常設代替交流電源から電力が供給されるまでの約70分間電力を供給できる容量を有した蓄電池を設ける。</td> <td>○フロアケーブルダクト</td> <td>有り</td> </tr> <tr> <td>屋外エリア熱感知カメラ火災受信機盤（屋外SA設備火災感知装置監視端末）</td> <td>中央制御室</td> <td>非常用電源から受電する。さらに、全交流電源喪失時にも常設代替交流電源から電力が供給されるまでの約70分間電力を供給できる容量を有した蓄電池を設ける。</td> <td>○屋外（代替非常用発電機エリア）</td> <td>有り</td> </tr> </tbody> </table> <p>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。</p> <p>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>	火災受信機	配置場所	電源供給	監視区域	作動した感知器を1つずつ特定できる機能	火災受信機盤（総合操作盤）	中央制御室	非常用電源から受電する。さらに、全交流電源喪失時にも常設代替交流電源から電力が供給されるまでの約70分間電力を供給できる容量を有した蓄電池を設ける。	○建屋内 ○燃料油貯油槽 ○燃料タンク(SA)	有り	火災受信機盤（光ファイバ温度監視端末）	中央制御室	非常用電源から受電する。さらに、全交流電源喪失時にも常設代替交流電源から電力が供給されるまでの約70分間電力を供給できる容量を有した蓄電池を設ける。	○フロアケーブルダクト	有り	屋外エリア熱感知カメラ火災受信機盤（屋外SA設備火災感知装置監視端末）	中央制御室	非常用電源から受電する。さらに、全交流電源喪失時にも常設代替交流電源から電力が供給されるまでの約70分間電力を供給できる容量を有した蓄電池を設ける。	○屋外（代替非常用発電機エリア）	有り	<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 火災受信機及び監視区域の相違</p>
火災受信機	配置場所	電源供給	監視区域	作動した火災感知器を1つずつ特定できる機能																																							
防災表示盤・受信機	中央制御室	非常用電源から受電する。さらに、全交流電源喪失時にも常設代替交流電源から電力が供給されるまでの約70分間電力を供給できる容量を有した蓄電池を設ける。	○建屋内（原子炉建屋、制御建屋、緊急時対策建屋、緊急用電気品建屋） ○連絡配管トレンチエリア ○軽油タンク、ガスタービン発電設備軽油タンク	有り																																							
屋外設備火災監視盤	中央制御室	非常用電源から受電する。さらに、全交流電源喪失時にも常設代替交流電源から電力が供給されるまでの約70分間電力を供給できる容量を有した蓄電池を設ける。	○海水ポンプ室（補機ポンプエリア） ○ガスタービン発電設備燃料移送ポンプエリア	有り																																							
原子炉格納容器火災受信機盤	中央制御室	非常用電源から受電する。さらに、全交流電源喪失時にも常設代替交流電源から電力が供給されるまでの約70分間電力を供給できる容量を有した蓄電池を設ける。	○原子炉格納容器	有り																																							
火災受信機	配置場所	電源供給	監視区域	作動した感知器を1つずつ特定できる機能																																							
火災受信機盤（総合操作盤）	中央制御室	非常用電源から受電する。さらに、全交流電源喪失時にも常設代替交流電源から電力が供給されるまでの約70分間電力を供給できる容量を有した蓄電池を設ける。	○建屋内 ○燃料油貯油槽 ○燃料タンク(SA)	有り																																							
火災受信機盤（光ファイバ温度監視端末）	中央制御室	非常用電源から受電する。さらに、全交流電源喪失時にも常設代替交流電源から電力が供給されるまでの約70分間電力を供給できる容量を有した蓄電池を設ける。	○フロアケーブルダクト	有り																																							
屋外エリア熱感知カメラ火災受信機盤（屋外SA設備火災感知装置監視端末）	中央制御室	非常用電源から受電する。さらに、全交流電源喪失時にも常設代替交流電源から電力が供給されるまでの約70分間電力を供給できる容量を有した蓄電池を設ける。	○屋外（代替非常用発電機エリア）	有り																																							

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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) 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。 なお、重大事故等に対処する場合を考慮して、緊急時対策所で監視できる設計とする。</p> <div data-bbox="168 882 600 1150" data-label="Image"> </div> <p data-bbox="219 1174 539 1198">中央制御室に設置した火災受信機盤</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可燃性ガスの発生が想定される軽油タンク室及びガスタービン発電設備軽油タンク室に設置する非アナログ式の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。また、受信機盤は、アナログ式の煙感知器及び熱感知器を1つずつ特定できる設計とする。ただし、誤作動防止として起動時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>○海水ポンプ室（補機ポンプエリア）及びガスタービン発電設備燃料移送ポンプエリアを監視する非アナログ式の炎感知器、アナログ式の熱感知カメラは感知器を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り映像監視（サーモグラフィ）により特定が可能な設計とする。</p> <p>○燃料取替室を監視する非アナログ式の炎感知器が接続可能であり、作動した炎感知器を1つずつ特定できる設計とする。</p> <p>また、火災感知器は以下のとおり点検を行うことができるものを使用する設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・自動試験機能又は遠隔試験機能を有する火災感知器は、機能に異常がないことを確認するため、定期的に自動試験又は遠隔試験を実施できるものを使用する。 ・自動試験機能又は遠隔試験機能を持たない火災感知器は、機能に異常がないことを確認するため、消防法施行規則に基づき、煙等の火災を模擬した試験を定期的実施できるものを使用する。 	<p>○ディーゼル発電機燃料油貯油槽及び燃料タンク（SA）に設置する非アナログ式の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>○原子炉格納容器に設置する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>○屋外の代替非常用発電機エリアを監視する非アナログ式の炎検出装置、アナログ式の熱感知カメラは感知器を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り映像監視（サーモグラフィ）により特定が可能な設計とする。</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の高い区画を監視する非アナログ式の炎感知器が接続可能であり、作動した炎感知器を1つずつ特定できる設計とする。</p> <p>また、火災感知器は以下のとおり点検を行うことができるものを使用する設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・自動試験機能又は遠隔試験機能を有する火災感知器は、機能に異常がないことを確認するため、定期的に自動試験又は遠隔試験を実施できるものを使用する。 ・自動試験機能又は遠隔試験機能を持たない火災感知器は、機能に異常がないことを確認するため、消防法施行規則に基づき、煙等の火災を模擬した試験を定期的実施できるものを使用する。 	<p>【女川】 ■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】 ■設計の相違 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】 ■設計の相違 屋外に設置している設備の相違 ■設備名称の相違</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）

大飯発電所3/4号炉	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>(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>以上より、重大事故等対処施設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、火災受信器盤の中央制御室への設置を行う設計とする。一部非アナログ式の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、作動した感知器又は感知エリアを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>(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>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>以上より、重大事故等対処施設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、異なる感知方式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、火災受信器盤の中央制御室への設置を行う設計とする。一部非アナログ式の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、作動した感知器又は感知エリアを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>(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>【女川】</p> <p>■記載表現の相違</p> <p>火災防護審査基準改正による相違</p> <p>【女川・大飯】</p> <p>■審査基準の改正</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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>⑪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>⑫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>⑬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>⑭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>⑮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。</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>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>⑪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>⑫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>⑬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>⑭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>⑮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>【要求事項】 （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。</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>② 消火剤に水を使用する消火設備については、①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>③ 消火剤にガスを使用する消火設備については、①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>【要求事項】 （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。</p>	<p>【女川・大飯】 ■審査基準の改正</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>①-2 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>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 Guide1.189 では、1,136,000 リットル (1,136 m³) 以上としている。</p>	<p>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>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 (1,136m³) 以上としている。</p>	<p>①-g 「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>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 Guide1.189 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 (1,136m³) 以上としている。</p>	<p>【女川・大飯】 ■審査基準の改正</p>
<p>消火設備は、以下に示すとおり、重大事故等対処施設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。（資料 4）</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。 消火設備は以下を踏まえ設置する。</p>	<p>消火設備は、以下に示すとおり、重大事故等対処施設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。消火設備は、以下を踏まえた設計とする。（補足 41-5）</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。 消火設備は以下を踏まえて設置する設計とする。</p>	<p>消火設備は、以下に示すとおり、重大事故等対処施設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。消火設備は、以下を踏まえた設計とする。（補足 41-5）</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。 消火設備は以下を踏まえて設置する設計とする。</p>	<p>【大飯】 ■記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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火災発生時の煙の充満等による消火活動が困難な場所への対応</p> <p>重大事故等対処施設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>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>屋内の重大事故等対処施設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重大事故等対処施設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>① 重大事故等対処施設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>重大事故等対処施設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、火災区域又は火災区画が、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>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>建屋内の重大事故等対処施設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場所として選定する。</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>建屋内の重大事故等対処施設を設置する火災区域又は火災区画において、消火活動が困難とならないところを以下に示す。</p>	<p>① 重大事故等対処施設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>重大事故等対処施設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、火災区域又は火災区画が、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>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>建屋内の重大事故等対処施設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場所として選定する。</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>建屋内の重大事故等対処施設を設置する火災区域又は火災区画において、消火活動が困難とならないところを以下に示す。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違 (女川実績の反映)</p>
<p>(a)屋外の火災区域</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）、軽油タンクエリア及び燃料移送ポンプ室、ガスタービン発電設備軽油タンクエリア、ガスタービン発電設備燃料移送ポンプエリア）</p>	<p>○屋外の火災区域（代替非常用発電機エリア、ディーゼル発電機燃料油貯油槽及び燃料タンク（SA））</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</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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>・海水ポンプ室及び空冷式非常用発電装置エリア 海水ポンプ室及び空冷式非常用発電装置エリアは、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>・燃料油貯蔵タンク及び重油タンクエリア 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（補機ポンプエリア）、軽油タンクエリア及び燃料移送ポンプ室、ガスタービン発電設備軽油タンクエリア、ガスタービン発電設備燃料移送ポンプエリアは、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充滿しない。したがって、煙の充滿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>○中央制御室 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。 中央制御室床下ケーブルピットは、速やかな火災発生場所の特定が困難であると考えられることから、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 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 7,650m³）に対してページ用排風機の容量が 24,000 m³/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>代替非常用発電機エリア、ディーゼル発電機燃料油貯槽及び燃料タンク（SA）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充滿しない。したがって、煙の充滿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>○中央制御室 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。 フロアケーブルダクトは、速やかな火災発生場所の特定が困難であると考えられることから、固有の信号を発する異なる感知方式の火災感知器（煙感知器と熱感知器）及び自動消火設備である全域ガス消火設備を設置する設計とする。</p>	<p>【大飯・女川】 ■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> <p>【大飯】 ■記載方針の相違 （女川実績の反映）</p> <p>【大飯】 ■記載内容の相違 （女川実績の反映）</p> <p>【女川】 ■設計の相違 泊は同様な場所としてはフロアケーブルダクトであり、設置する消火設備は全域ガス消火設備としている。</p> <p>■記載表現の相違 火災防護審査基準改正による相違</p> <p>【女川】 ■設計の相違 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)

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>○ガスタービン発電機室</p> <p>ガスタービン発電機室は、外壁がルーバ構造となっていることから、万一火災によって煙が発生した場合でも、ルーバから外気に煙が排煙されること、屋外と接続している扉を開放し扉の外側から消火器又は移動式消火設備で消火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>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊では同様な設備として代替非常用発電機があるが、屋外に設置している。</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>○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>補足 41-5 の添付資料 11 に示す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た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、重大事故等対処施設以外の構築物、系統及び機器も含めて確認する。</p>		<p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>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>

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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</p> <p>使用済燃料ピット及び新燃料貯蔵庫エリア周辺に設置している火災源になり得る機器は、制御・計装品、クレーンに限られる。制御・計装品は、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。クレーンは作業時のみ通電し、火災が発生しても、煙が充満する前に作業者によって消火が可能である。また、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選定する。</p> <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>○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 11,000m³）に対して換気風量が 21,600m³/h、原子炉建屋原子炉棟排風機の容量が 85,500m³/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>○使用済燃料ピット及び新燃料貯蔵庫エリア</p> <p>使用済燃料ピット及び新燃料貯蔵庫エリア周辺に設置している火災源になり得る機器は、制御・計装品、クレーンに限られる。制御・計装品は、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。クレーンは作業時のみ通電し、火災が発生しても、煙が充満する前に作業者によって消火が可能である。また、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選定する。</p> <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】</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> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊では当該エリアに常設 SA 設備が設置されている。消火困難とならないエリアとして記載している。</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>ピット構造の SA 設備があり、消火困難なエリアではないため、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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>・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>(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>・アニュラスエリア アニュラスエリア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管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選定する。</p> <p>・原子炉補機冷却水サージタンク室 原子炉補機冷却水サージ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管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選定する。</p> <p>・中央制御室非常用循環フィルタユニット室 中央制御室非常用循環フィルタユニット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管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 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、火災発生時の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>○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>【大飯】 ■設計の相違 泊のピット室は全面が金属で覆われている。</p> <p>【大飯】 ■記載表現の相違 ■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>

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>・緊急時対策所</p> <p>緊急時対策所は、常駐する運転員等によって、早期の火災感知が可能であり、火災発生時の煙が充満する前に、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>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>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"> ・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 ・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 ・スプリンクラーの施工が適さない箇所 	<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場所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、自動又は中央制御室からの手動操作による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物消火剤とする設計とする。</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場所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、自動消火設備である全域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物消火剤、二酸化炭素ガス又はイナートガスとする設計とする。</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・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。また、局所ガス消火設備を設置しない設計である。</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>ガス消火設備に使用する消火剤の相違。</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）

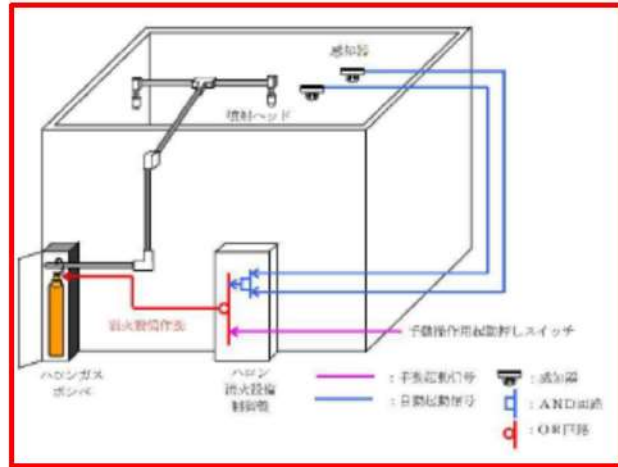
第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則への適合性について）

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>第41-1-17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動作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る消火を行うことができる設計とする。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; width: fit-content; margin: 10px auto;"> <p>島根2号炉 設置許可 参考掲載</p> </div>	<p>第41-1-15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動作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を基本とする。</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>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41-1-16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41-1-17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>第41-1-13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動作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を基本とする。</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>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】 ■設計の相違 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】 ■設計の相違 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】 ■設計の相違 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号炉と同じ設計である。</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）

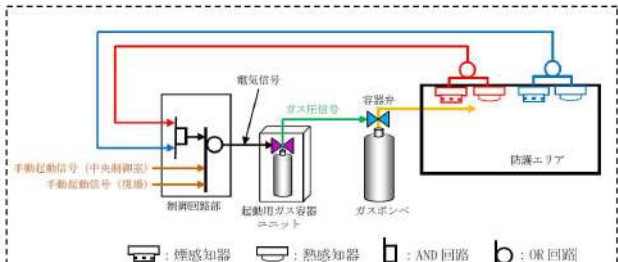
第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則への適合性について）

大飯発電所3/4号炉



ハロン消火設備概要図

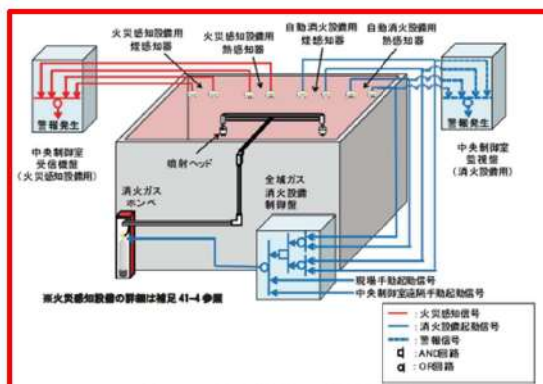
大飯3/4号炉 設置許可 参考掲載



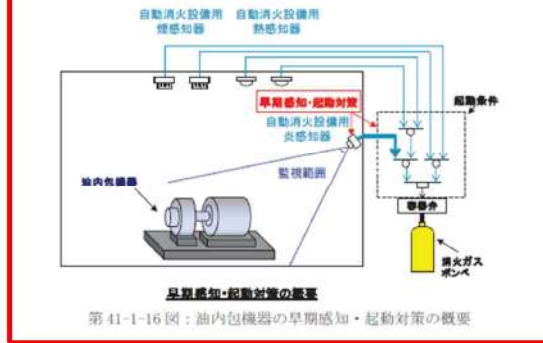
第41-1-17図 全域ガス消火設備の概要

島根2号炉 設置許可 参考掲載

女川原子力発電所2号炉

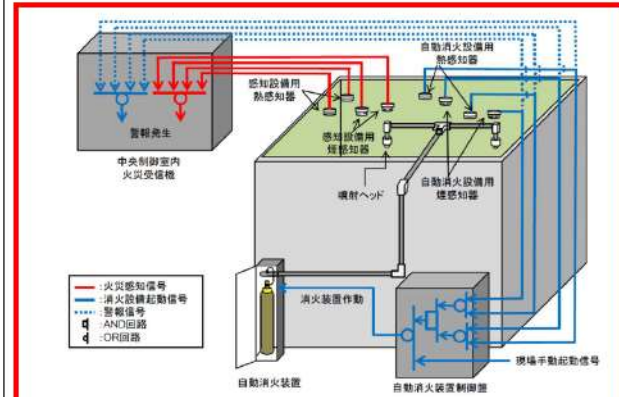


第41-1-15図：全域ガス消火設備概要図

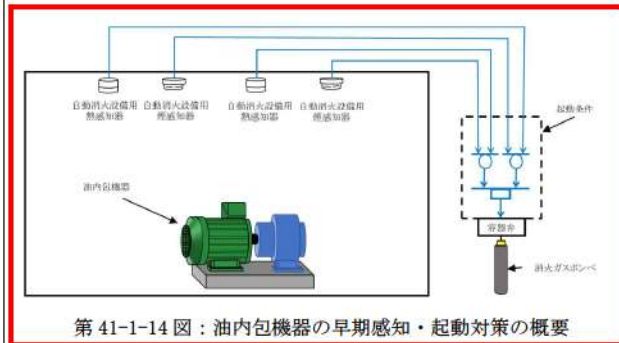


第41-1-16図：油内包機器の早期感知・起動対策の概要

泊発電所3号炉



第41-1-13図：全域ガス消火設備（ハロゲン化物消火設備）概要図



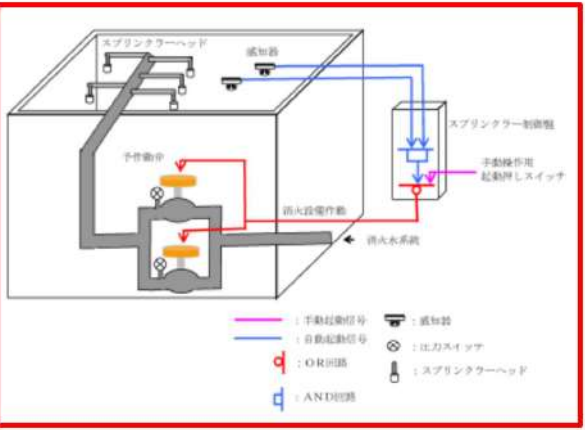
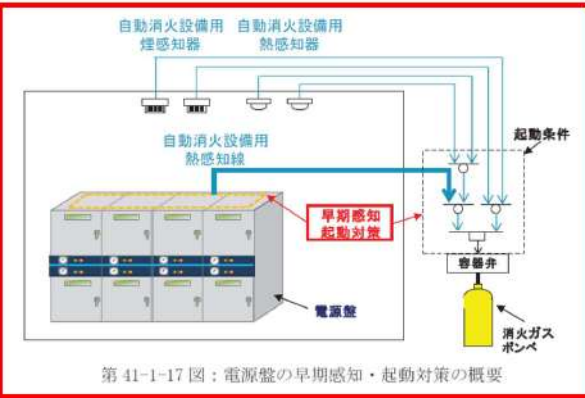
第41-1-14図：油内包機器の早期感知・起動対策の概要

相違理由

【女川】
■設計の相違
 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。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。また、油内包機器についても煙感知器と熱感知器 OR 回路により、生ずる火災を早期感知し、誤作動防止の観点から、もう一系統、煙感知器と熱感知器の OR 回路を設置して、2系列のANDで起動するロジックで誤作動を防止している。これは島根原子力発電所2号炉と同様な設計である。

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>大飯発電所3/4号炉</p>  <p>スプリンクラー概要図</p>	<p>女川原子力発電所2号炉</p>  <p>第41-1-17図：電源盤の早期感知・起動対策の概要</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のうち、緊急時対策所の全域ガス消火設備の起動回路は以下の設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所（緊急対策室、SPDS室）及び空調機械室は常時人がいない部屋となることから、全域ガス消火設備の起動回路は自動とする。 	<p>泊発電所3号炉</p>  <p>第41-1-15図：電源盤の早期感知・起動対策の概要</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のうち、緊急時対策所の全域ガス消火設備の起動回路は以下の設計とする。</p> <ul style="list-style-type: none"> 緊急時対策所は常時人がいない部屋となることから、全域ガス消火設備の起動回路は自動とする。 	<p>相違理由</p> <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■設計の相違 <p>泊3号は、電源盤についても煙感知器と熱感知器のOR回路により、生ずる火災を早期感知し、誤作動防止の観点から、もう一系列、煙感知器と熱感知器のOR回路を設置して、2系列のANDで起動するロジックで誤作動を防止している。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> <ul style="list-style-type: none"> ■設計の相違 <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。</p> <p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■設備名称の相違

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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>・重大事故等が発生した場合に重大事故等対策要員が活動を行うため滞在することから、緊急時対策所（緊急対策室、SPDS室）及び空調機械室の全域ガス消火設備の起動回路は手動とし、火災時には滞在する人員が消火器による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>○原子炉建屋1階及び2階通路部及び燃料取替床</p> <p>原子炉建屋1階及び2階通路部及び燃料取替床は、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、原子炉建屋通路部の火災荷重の大きい可燃物（油内包機器、モータコントロールセンタ、ケーブルトレイ）に対しては、自動又は中央制御室からの手動操作による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い、これ以外の可燃物については、可燃物が少ないことから消火器で消火を行う設計とする。なお、これら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物消火剤とする。設備の概要図を第41-1-18～20図に示し、具体的な設備の詳細を補足41-5に示す。</p> <div data-bbox="712 869 1321 1337" style="border: 2px solid red; padding: 5px;"> <p>第41-1-18図：局所ガス消火設備概要図（油内包機器）</p> </div>	<p>・重大事故等が発生した場合に重大事故等対策要員が活動を行うため滞在することから、緊急時対策所の全域ガス消火設備の起動回路は手動とし、火災時には滞在する人員が消火器による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】 ■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>【女川】 ■設計の相違 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、全域ガス消火設備を設置しているため、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)

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>第41-1-19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> <p>第41-1-20図：局所ガス消火設備概要図 (ケーブルトレイ)</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、全域ガス消火設備を設置しているため、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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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は約7万m3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には時間を要する。</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>d. 火災発生時の煙の充填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> <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>なお、火災防護対象機器等を設置する中央制御盤には、基準規則第八条に基づく火災の影響軽減のための対策として、エアロゾル消火設備を設置する。</p> <div data-bbox="120 1050 640 1187" 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 style="text-align: center;">高浜発電所1号炉及び2号炉 設置許可6条より参考掲載</p> </div>	<p>女川原子力発電所2号炉</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は約6.6万m³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には時間を要する。</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又は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>d. 火災発生時の煙の充填又は放射線の影響により消火活動が困難とならない場所に設置する消火設備</p> <p>○中央制御室</p> <p>火災発生時の煙の充填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m³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には時間を要する。</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又は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>d. 火災発生時の煙の充填又は放射線の影響により消火活動が困難とならない場所に設置する消火設備</p> <p>○中央制御室</p> <p>火災発生時の煙の充填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。フロアケーブルダクトについては、自動消火設備である全域ガス消火設備を設置する設計とする。</p>	<p>相違理由</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>PWRでは素室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>泊は同様な場所としてはフロアケーブルダクトであり、設置する消火設備は全域ガス消火設備としている。</p> <p>【大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊の中央制御盤は、常駐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>

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

大飯発電所3/4号炉	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 7,650m³) に対してページ用排風機の容量が 24,000m³/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>冷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配備する設計とする。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撤去し、原子炉格納容器全体漏えい率検査の期間中及び起動時における窒素置換完了までの間、各階層単位での必要量を所員用エアロック室に配置し、残りの消火器については所員用エアロック室近傍に配置する。原子炉格納容器内の火災発生時には、初期消火要員、自衛消防隊員が現場に向かうことを定め、定期的に訓練を実施する。</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、所員用エアロック室及び機器搬入ハッチ近傍 (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おいて、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>		<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。これは大飯発電所3/4号炉と同様な設計である。</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)

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>・海水ポンプ室及び空冷式非常用発電装置エリア</p> <p>海水ポンプ室、空冷式非常用発電装置エリアは、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。(参考資料7)</p> <p>なお、海水ポンプには、基準規則第八条に基づく火災の影響軽減のための対策として、二酸化炭素消火設備を設置する。</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は、乾燥砂で覆われ地下に設置されているため、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>	<p>○ガスタービン発電機室</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らないガスタービン発電機室は、消火器又は移動式消火設備により消火を行う設計とする。</p> <p>○可燃物が少ない火災区域又は火災区画</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、七条に基づき各階層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> <p>○海水ポンプ室(補機ポンプエリア)、軽油タンクエリア及び燃料移送ポンプ室、ガスタービン発電設備軽油タンクエリア、ガスタービン発電設備燃料移送ポンプエリア</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らない海水ポンプ室(補機ポンプエリア)、軽油タンクエリア及び燃料移送ポンプ室、ガスタービン発電設備軽油タンクエリア、ガスタービン発電設備燃料移送ポンプエリアは、消火器又は移動式消火設備で消火を行う設計とする。</p> <p>○トールラス室</p> <p>トールラス室において万一火災が発生した場合でも、トールラス室の空間体積(約11,000m³)に対して換気風量が21,600m³/h、原子炉建屋原子炉棟排風機の容量が85,500m³/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>○代替非常用発電機エリア、ディーゼル発電機燃料油貯油槽及び燃料タンク(SA)</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らない代替非常用発電機エリア、ディーゼル発電機燃料油貯油槽及び燃料タンク(SA)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>	<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊は同様な設備として代替非常用発電機を屋外に設置しており、屋外のエリアとして記載している。消火器又は移動式消火設備にて消火することについては同様。</p> <p>【女川】</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及び火災区画の設定の相違</p> <p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>屋外に設置している設備及び設備名称の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊にはトール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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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は設置せず、消火器、消火栓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>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>	<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は設置せず、消火器、消火栓で消火を行う設計とする。</p> <p>○燃料取替用水ピット室 燃料取替用水ピット室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】 ■設計の相違 泊にはトールス室と同様な部屋はない。</p> <p>【女川】 ■設計の相違 消火困難とはならないとしているエリアの相違</p> <p>【女川】 ■設計の相違 消火困難とはならないとしているエリア及び設備の相違</p> <p>【大飯】 ■設備名称の相違</p> <p>【女川】 ■設計の相違 消火困難とはならないとしているエリア及び設備の相違</p> <p>【大飯】 ■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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則への適合性について）

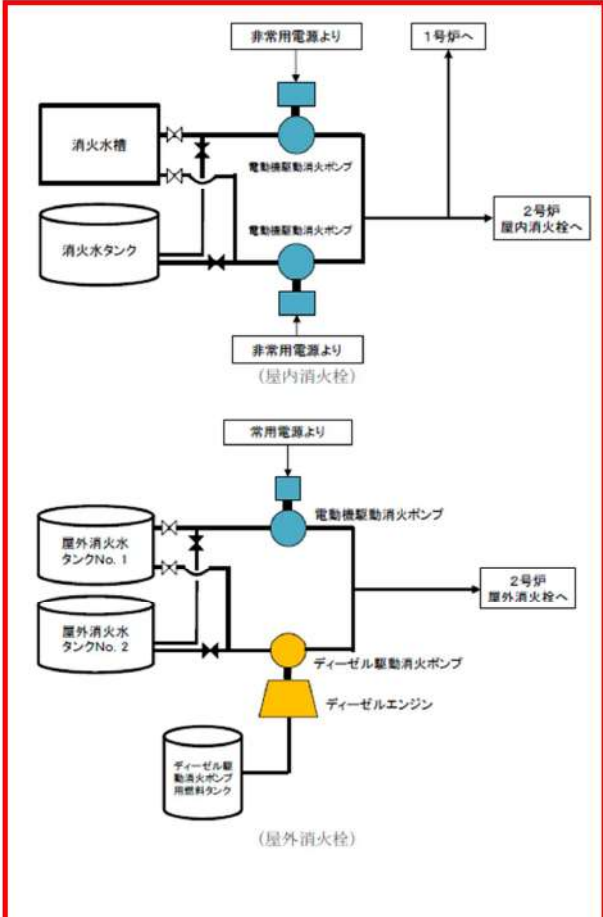
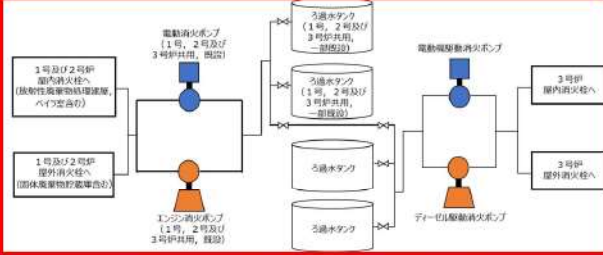
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>・アニュラスエリア アニュラスエリアには、自動消火設備又は手動操作による固定式消火設備は設置せず、消火器、消火栓で消火を行う設計とする。</p> <p>・原子炉補機冷却水サージタンク室 原子炉補機冷却水サージタンク室には、自動消火設備又は手動操作による固定式消火設備は設置せず、消火器、消火栓で消火を行う設計とする。</p> <p>・中央制御室非常用循環フィルタユニット室 中央制御室非常用循環フィルタユニット室には、自動消火設備又は手動操作による固定式消火設備は設置せず、消火器、消火栓で消火を行う設計とする。</p> <p>・緊急時対策所 緊急時対策所には、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。</p>			<p>【大飯】 ■設計の相違 消火活動が困難とならないエリアの相違。泊は自動消火設備にて消火する設計。</p>
<p>②消火用水供給系の多重性又は多様性の考慮 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>② 消火用水供給系の多重性又は多様性の考慮 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110m³）及び消火水タンク（約110m³）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100m³）設置し多重性を有する設計とする。（第41-1-21 図）</p>	<p>② 消火用水供給系の多重性又は多様性の考慮 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1,500m³）を2基、ろ過水タンク（約1,500m³）を2基設置し多重性を有する設計とする。（第41-1-16 図）</p>	<p>【大飯】 ■記載方針の相違 （女川実績の反映：着色せず） 【女川・大飯】 ■設計の相違 消火用水供給系の系統構成の相違</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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>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を設置し、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、地震等により淡水タンクが使用できない場合に備え、2台の多重性を有する格納容器スプレイポンプ、1基の燃料取替用水ピットを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>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。</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、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>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、地震等によりろ過水タンクが使用できない場合に備え、2台の多重性を有する格納容器スプレイポンプ、1基の燃料取替用水ピットを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>【女川】 ■設計の相違 泊は、屋内及び屋外が同一の消火用水供給系である。</p> <p>【女川・大飯】 ■設計の相違 消火用水供給系の系統構成の相違</p> <p>【女川・大飯】 ■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ことから、その設備構成について記載している。また、大飯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41-1-21図：消火用水供給系の概要</p>	 <p>第41-1-16図：消火用水供給系の概要</p>	<p>【女川】 ■設計の相違 消火用水供給系の系統構成の相違</p> <p>【大飯】 ■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）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>③系統分離に応じた独立性の考慮</p> <p>本要求は、重大事故等対処施設を設置する火災区域又は火災区画における消火設備への要求であることを考慮すると、常設重大事故防止設備と設計基準事故対処設備が単一の火災によって同時に機能喪失しないよう、区分分離や位置的分散を図る設計とする。これらの設備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は、以下に示すとおり、上記の区分分離や位置的分散に応じた独立性を備えた設計とする。</p> <p>なお、補足説明資料「共-7 重大事故等対処設備の内部火災に対する防護指針について」参考資料2に示すとおり、常設重大事故防止設備については設計基準事故対処設備と位置的分散を図る設計とする。これらの機器が設置される火災区域又は火災区画に対する消火設備として固定式消火設備、消火器、移動式消火設備のいずれかをを用いる設計とし、固定式消火設備及び消火器は基準地震動に対する耐震性を確保するとともに、互いに独立し影響しない設計とする。</p> <p>固定式消火設備については常設重大事故防止設備とその代替する機能を有する設計基準事故対処設備を設置した火災区域又は火災区画間で独立して設置し、電源についても各固定式消火設備にバッテリーを配備し、異なる火災区域又は火災区画で同時に固定式消火設備が機能喪失しない設計とする。加えて上記のとおり、常設重大事故防止設備については代替する設計基準事故対処設備と必要な位置的分散を図り、異なる火災区域又は火災区画に設置することで固定式消火設備を共用しない設計とする。なお、静的機器である消火配管については24時間以内の単一故障想定は不要であり、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。</p> <p>また、消火器については各フロアの床面積に対して消防法施行規則第六、七条にて要求される容量を通路部に配置することに加えて、消火活動を行う各火災区域又は火災区画内外に別途1本以上を配備し、単一故障により必要量を下回らない設計とする。なお、58条の計装設備が設計基準事故対処設備と同じ火災区域又は火災区画に設置されているが、上記のとおり必要本数に1本以上を加えた消火器を配置することから、単一故障により機能が失われることはない。</p>	<p>③系統分離に応じた独立性の考慮</p> <p>本要求は、重大事故等対処施設を設置する火災区域又は火災区画における消火設備への要求であることを考慮すると、常設重大事故防止設備と設計基準事故対処設備が単一の火災によって同時に機能喪失しないよう、トレン分離や位置的分散を図る設計とする。</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>■記載表現の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊は消火設備を独立して設置していないが、系統分離用の動的機器について多重化しており、単一故障により機能を失う事のない設計としている。また、43条において重大事故防止設備が設計基準事故対処設備等の機能と同時にその機能が損なわれるおそれがない事（独立性）を確認している。</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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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だけに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重大事故等に対処するための機能を有する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重大事故等に対処するための機能を有する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、<u>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</u>、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>移動式消火設備については、屋外の消火設備として用いる設計とする。屋外に配置された軽油タンクが設計基準対処設備と常設重大事故防止設備を兼ねる設備であること、常設重大事故防止設備であるガスタービン発電機が屋外に設置されていることから、複数の独立した消防車を配備し、同時に消火設備の機能が喪失しない設計とする。</p> <p>各設備に用いる消火設備と同じ消火設備を使用する場合の独立性について第41-1-7表に示す。</p> <div data-bbox="712 470 1317 813" style="border: 2px solid red; padding: 5px;"> <p>第41-1-7表：各設備に対する消火設備と消火設備間の独立性について</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; text-align: center;"> <thead> <tr> <th colspan="2" rowspan="2"></th> <th colspan="3">常設重大事故防止設備</th> </tr> <tr> <th>固定式消火設備</th> <th>消火器</th> <th>移動式消火設備</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3" style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">設計基準対処設備</td> <td>固定式消火設備</td> <td>火災区域又は火災区画毎に独立して設置</td> <td>※1</td> <td>※1</td> </tr> <tr> <td>消火器</td> <td>※1</td> <td>必要数+1以上を配備</td> <td>※1</td> </tr> <tr> <td>移動式消火設備</td> <td>※1</td> <td>※1</td> <td>複数の消防車を配備</td> </tr> </tbody> </table> <p>※1：異なる消火設備であり、設備間の影響はないため、単一故障により同時に機能喪失しない。</p> </div> <p>④火災に対する二次的影響の考慮</p> <p>重大事故等対処施設を設置する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、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重大事故等対処施設に及ぼさない設計とする。</p> <p>また、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閉鎖された部屋とは別のエリアに設置し、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等によりボンベの過圧を防止する設計とする。</p>			常設重大事故防止設備			固定式消火設備	消火器	移動式消火設備	設計基準対処設備	固定式消火設備	火災区域又は火災区画毎に独立して設置	※1	※1	消火器	※1	必要数+1以上を配備	※1	移動式消火設備	※1	※1	複数の消防車を配備	<p>④火災に対する二次的影響の考慮</p> <p>重大事故等対処施設を設置する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、煙、流出流体、断線、爆発等の二次的影響が、火災が発生していない重大事故等対処施設に及ぼさない設計とする。</p> <p>また、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閉鎖された部屋とは別のエリアに設置し、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等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>■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 泊は消火設備を独立して設置していないが、系統分離用の動的機器について多重化しており、単一故障により機能を失う事のない設計としている。また、43条において重大事故防止設備が設計基準事故対処設備等の機能と同時にその機能が損なわれるおそれがない事（独立性）を確認している。</p> <p>【大飯】</p> <p>■設計の相違 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。</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【女川・大飯】</p> <p>■記載表現の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違 (女川実績の反映)</p>
				常設重大事故防止設備																				
		固定式消火設備	消火器	移動式消火設備																				
設計基準対処設備	固定式消火設備	火災区域又は火災区画毎に独立して設置	※1	※1																				
	消火器	※1	必要数+1以上を配備	※1																				
	移動式消火設備	※1	※1	複数の消防車を配備																				

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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>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重大事故等に対処するための機能を有する機器に及ばない設計とする。</p> <p>④想定火災の性質に応じた消火剤の容量 消火設備に必要な消火剤の容量について、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。また、ケーブルトレイの消火設備は、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。エアゾル消火設備は、UL2775 (Fixed Condensed Aerosol Extinguishing System Units) 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。</p> <p>消火剤に水を使用する水消火設備の容量の設計は、「⑥消火用水の最大放水量の確保」に示す。</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、ケーブルトレイ用及びモータコントロールセンタ用の消火設備については、ケーブルトレイ内又は盤周辺に消火剤をとどめることで、ポンプ用局所ガス消火設備については、直接熱影響を受けないよう消火対象とは十分離れた箇所にポンベ及び制御盤等を設置することで、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重大事故等対処施設を構成する構造物、系統及び機器に及ばない設計とする。</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、ポンベに接続する安全弁によりポンベの過圧を防止する設計とする。</p> <p>⑤想定火災の性質に応じた消火剤の容量 重大事故等対処施設を設置する火災区域又は火災区画に設置する全域ガス消火設備並びに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実証試験に基づき、単位体積あたりに必要な消火剤を配備する設計とする。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算出される必要量の消火剤を配備する設計とする。 消火剤に水を使用する水消火設備の容量は、「2.1.2.1.(2)⑦消火用水の最大放水量の確保」に示す。</p>	<p>フロアケーブルダクトに設置する全域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イナートガス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、ポンベに接続する安全弁によりポンベの過圧を防止する設計とする。</p> <p>⑤想定火災の性質に応じた消火剤の容量 重大事故等対処施設を設置す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及び第二十条に基づき、単位体積あたりに必要な消火剤を配備する設計とする。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算出される必要量の消火剤を配備する設計とする。 消火剤に水を使用する水消火設備の容量は、「2.1.2.1.(2)⑦消火用水の最大放水量の確保」に示す。</p>	<p>【女川・大飯】 ■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> <p>【女川】 ■設計の相違 泊には同様な場所としてフロアケーブルダクトがあるが、全域ガス消火のイナートガス消火設備としている。</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・大飯】 ■設計の相違 使用する消火設備の消火剤の種類の違い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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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を1台配備する設計とする。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台配備する設計とする。</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。</p> <p>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。</p> <p>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41-1-22図）</p>	<p>⑥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41-1-22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了速やかな消火活動が可能である。（第41-1-23図）</p>	<p>⑥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」第八十三条第三号に基づき、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41-1-17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41-1-18図）</p>	<p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>配備する移動式消火設備及び消火剤量の相違</p> <p>【女川・大飯】</p> <p>■記載表現の相違</p> <p>規則改正による相違</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>島根2号炉 設置許可 参考掲載</p>			
 <p>化学消防自動車</p>	 <p>化学消防自動車</p>  <p>泡原液搬送車</p>  <p>泡消火薬剤</p> <p>第41-1-22図：移動式消火設備の例</p>	 <p>化学消防自動車</p>  <p>水槽付消防ポンプ自動車</p>  <p>泡消火薬剤</p> <p>資機材運搬用車両</p> <p>第41-1-17図：移動式消火設備の例</p>	<p>【女川・大飯】</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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>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（260m³）を確保する設計とする。</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=31.2m³</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=84.0m³</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 31.2m³ 2号炉：屋内消火栓 31.2m³</p> <p>1号炉 31.2m³ + 2号炉 31.2m³ = 62.4m³</p>	<p>また、屋内及び屋外の消火用水供給系の水源は1号、2号及び3号炉で共用であるが、万一、1号、2号及び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 252m³ 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 1500m³ を2基、ろ過水タンク約 1500m³ を2基）を確保する設計とする。</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=31.2m³</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=84.0m³</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 84m³ 2号炉：屋外消火栓 84m³ 3号炉：屋外消火栓 84m³ 1号炉 84m³+2号炉 84m³+3号炉 84m³=252m³</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号、2号及び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】 ■記載内容の相違 （女川実績の反映：着色せず）</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号、2号及び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】 ■設計の相違 大飯は自動消火設備として水消火設備であるスプリンクラー設備を設置しているため、スプリンクラーの最大放水量となっている。</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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>⑦消火水の優先供給 火災発生時において、消火用水供給系は、所内用水系と共用しない運用により、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、「⑥消火用水最大放水量の確保」の最大放水量（260m3）に対して十分な容量（2,000m3以上）を確保し、必要に応じて所内用水系を隔離する運用により、消火を優先する設計とする。</p> <p>⑧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。</p>	<p>⑧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、水道水系とは共用しない設計とする。</p> <p>⑨消火設備の故障警報 消火ポンプ、固定式消火設備は、第41-1-8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。 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>⑧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>⑨消火設備の故障警報 消火ポンプ、固定式消火設備は、第41-1-6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。 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>【大飯】 ■記載方針の相違 （女川実績の反映：着色せず） 【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>表消火設備の主な警報</p> <table border="1" data-bbox="91 703 674 1050"> <thead> <tr> <th>設備</th> <th>主な警報</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">消火ポンプ</td> <td>電動消火ポンプ</td> <td>電動機過負荷、吐出圧力低下</td> </tr> <tr> <td>ディーゼル消火ポンプ</td> <td>燃料油面低下、冷却水流量低下、過速度等</td> </tr> <tr> <td>消火水バックアップポンプ</td> <td>電動機過負荷</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">消火設備</td> <td>・二酸化炭素消火設備</td> <td rowspan="4">設備異常（電源故障、断線、短絡、地絡等）</td> </tr> <tr> <td>・ハロン消火設備</td> </tr> <tr> <td>・スプリンクラー</td> </tr> <tr> <td>・ケーブルトレイ消火設備</td> </tr> </tbody> </table>	設備	主な警報	消火ポンプ	電動消火ポンプ	電動機過負荷、吐出圧力低下	ディーゼル消火ポンプ	燃料油面低下、冷却水流量低下、過速度等	消火水バックアップポンプ	電動機過負荷	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、地絡等）	・ハロン消火設備	・スプリンクラー	・ケーブルトレイ消火設備	<p>第41-1-8表：消火設備の主な故障警報</p> <table border="1" data-bbox="721 703 1310 1023"> <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（屋内消火検用）</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（屋外消火検用）</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（屋外消火検用）</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>AC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>AC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ですが、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（屋内消火検用）	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（屋外消火検用）	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（屋外消火検用）	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	AC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	AC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41-1-6表：消火設備の主な故障警報</p> <table border="1" data-bbox="1355 699 1944 997"> <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、既設）</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、既設）</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="3">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>イナートガス消火設備</td> <td></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、既設）	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、既設）	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）	イナートガス消火設備		ハロゲン化物消火設備		<p>【女川・大飯】 ■設計の相違 消火設備の故障警報の相違</p>
設備	主な警報																																																		
消火ポンプ	電動消火ポンプ	電動機過負荷、吐出圧力低下																																																	
	ディーゼル消火ポンプ	燃料油面低下、冷却水流量低下、過速度等																																																	
	消火水バックアップポンプ	電動機過負荷																																																	
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、地絡等）																																																	
	・ハロン消火設備																																																		
	・スプリンクラー																																																		
	・ケーブルトレイ消火設備																																																		
設備	主な警報要素																																																		
消火ポンプ	電動機駆動消火ポンプ（屋内消火検用）	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（屋外消火検用）	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（屋外消火検用）	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	AC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	AC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、既設）	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、既設）	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）																																																	
	イナートガス消火設備																																																		
	ハロゲン化物消火設備																																																		

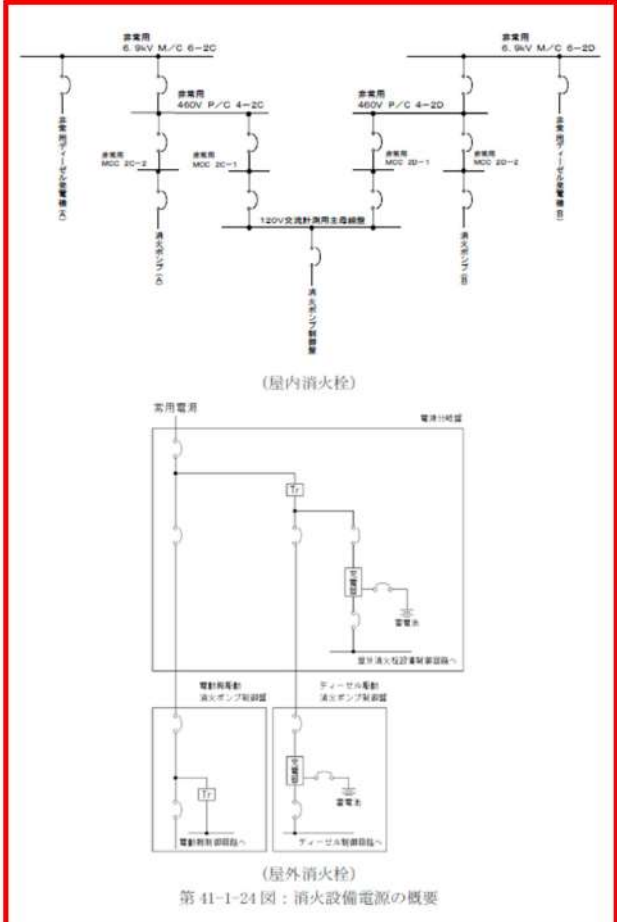
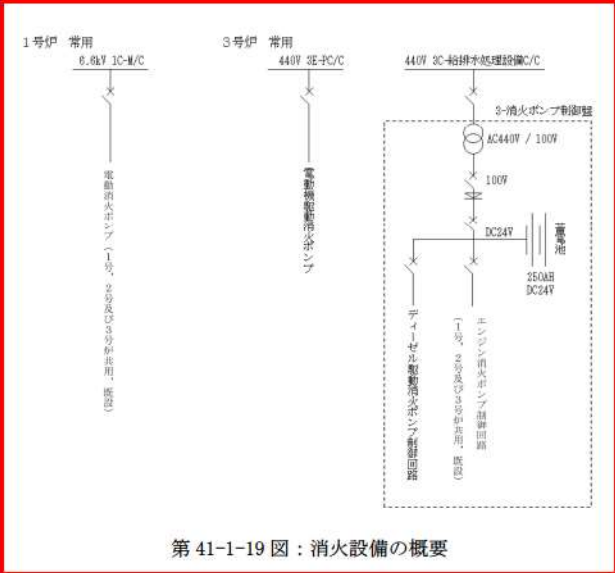
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>⑨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、全交流動力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。ただし、消火水バックアップポンプは、代替電源から受電することで、全交流動力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41-1-24図）</p> <p>重大事故等対処施設を設置す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。なお、ケーブルトレイ用の局所ガス消火設備は、動作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>消火用水供給系のうち、</p> <p>1号、2号及び3号炉共用の電動消火ポンプ及び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及び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41-1-19図）</p> <p>重大事故等対処施設を設置する火災区域又は火災区画に設置する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>【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 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 泊はケーブルトレイも含めて全域消火設備を採用しているため、局所ガス消火設備は採用していない。</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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>⑩消火栓の配置</p> <p>重大事故等対処施設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>第41-1-24図：消火設備電源の概要</p> <p>⑪消火栓の配置</p> <p>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、全ての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。（補足41-5 添付資料8）</p>	 <p>第41-1-19図：消火設備の概要</p> <p>⑫消火栓の配置</p> <p>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、すべての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。（補足41-5 添付資料10）</p>	<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>設備及び系統構成の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊には大飯のようなポンプは設置していない。また、泊は格納容器スプレイ設備について記載している。</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>

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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。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>②固定式消火設備等の職員退出警報</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発報し、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41-1-25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モータコントロールセンタ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。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> <div data-bbox="721 804 1317 1161" style="border: 2px solid red; padding: 5px; margin: 10px 0;">  <p style="text-align: center;">表示灯</p> <p style="text-align: center;">第41-1-25図：全域ガス消火設備の職員退避警報装置の例</p> </div>	<p>②固定式消火設備の職員退出警報</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発報し、20秒以上の時間遅れをもって消火剤を放出する設計とする。</p> <p>なお、イナートガス消火設備については、消火時に毒性がなく、所員等が滞在する場所にはガスを放出しないことから、退出警報を設置しない。（第41-1-20図）</p> <div data-bbox="1370 804 1966 1209" style="border: 2px solid red; padding: 5px; margin: 10px 0;">  <p style="text-align: center;">表示灯</p> <p style="text-align: center;">第41-1-20図：全域ガス消火設備の職員退避警報装置の例</p> </div>	<p>【女川】</p> <p>■記載表現の相違</p> <p>【女川・大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>泊では全域ガス消火設備の消火剤として、二酸化炭素及びイナートガスも使用している。</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>

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>⑫管理区域内からの放出消火剤の流出防止 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>⑬消火用の照明器具 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。重大事故等対処施設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、代替電源から給電できる設計とし、代替電源から給電されるまでの容量を有するものとする。</p> <p>消火用の照明器具の配置を参考資料8に示す。</p>	<p>⑫管理区域内からの放出消火剤の流出防止 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>⑬消火用非常照明 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41-1-26図）</p> <p>消火用の照明器具の配置を添付資料7に示す。</p> <div data-bbox="719 802 1317 1198" data-label="Image"> <p>第41-1-26図：消火用非常用照明の設置例</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>⑫管理区域内からの放出消火剤の流出防止 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>⑬消火用非常照明 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41-1-21図）</p> <p>消火用の照明器具の配置を添付資料7に示す。</p> <div data-bbox="1346 802 1957 1050" data-label="Image"> <p>第41-1-21図：消火用非常用照明の設置例</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>【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 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> <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>2.2.2 地震等の自然現象の考慮</p> <p>【要求事項】</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要求されるところであるが、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はないよう、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>【要求事項】</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要求されるところであるが、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はないよう、設計に当たっては配置が考慮されていること。</p> <p>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、重大事故等対処施設への影響度、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、重大事故等対処施設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>2.1.2.2. 地震等の自然現象への対策</p> <p>【要求事項】</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要求されるところであるが、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はないよう、設計に当たっては配置が考慮されていること。</p> <p>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、重大事故等対処施設への影響度、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、重大事故等対処施設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>【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>

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則への適合性について）

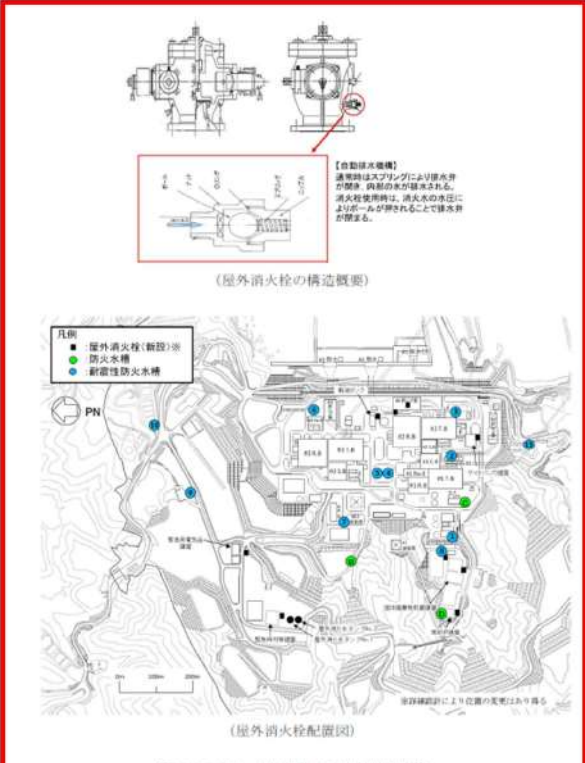
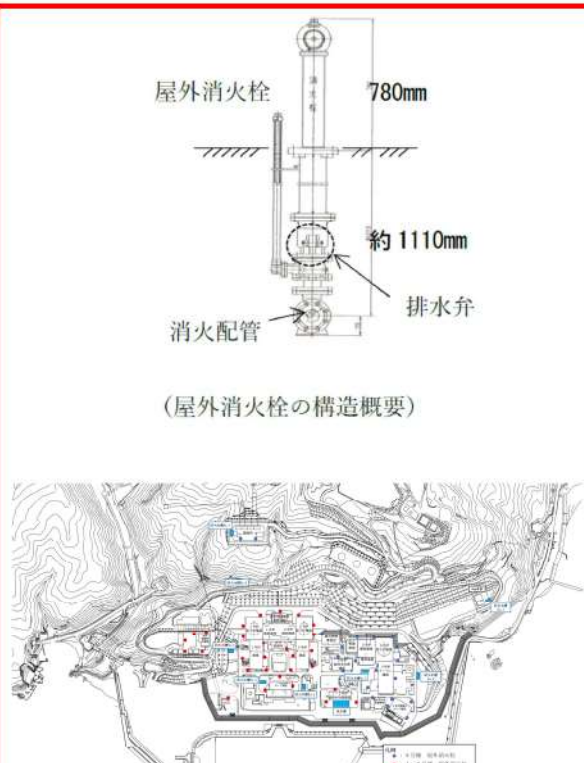
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>上記以外の津波、洪水、降水、積雪、地滑り、火山の影響、生物学的事象及び高潮については、「(4)想定すべきその他の自然現象に対する対策について」に示す対策により機能を維持する設計とする。</p> <p>また、森林火災についても、「(4)想定すべきその他の自然現象に対する対策について」に示す対策により機能を維持する設計とする。</p> <p>(1) 凍結防止対策</p> <p>外気温度が約 0℃まで低下した場合は、屋外の消火設備の凍結を防止するために屋外消火栓を微開し通水する設計とする。</p> <p>また、屋外に設置す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>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。</p> <p>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>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。</p> <p>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及び消火設備は、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火災感知設備及び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・大飯】</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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>(日本原燃 2020.4.28 版補正書 添6 P6-1-177 から抜粋)</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（GL-60cm）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>日本原燃 2020.4.28 版補正書 添6 P6-1-177 から抜粋</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41-1-27 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考えられる。</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（GL-70cm*1）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>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41-1-22 図）</p> <p>*1：凍結深度（GL-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GL-60cmよりも深い設定としている。</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考えられる。</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GL-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GL-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、凍結防止をすす設計としているため、「保温材等」としている。</p> <p>【女川・大飯・原燃】 ■記載方針の相違 泊は凍結深度の典拠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)

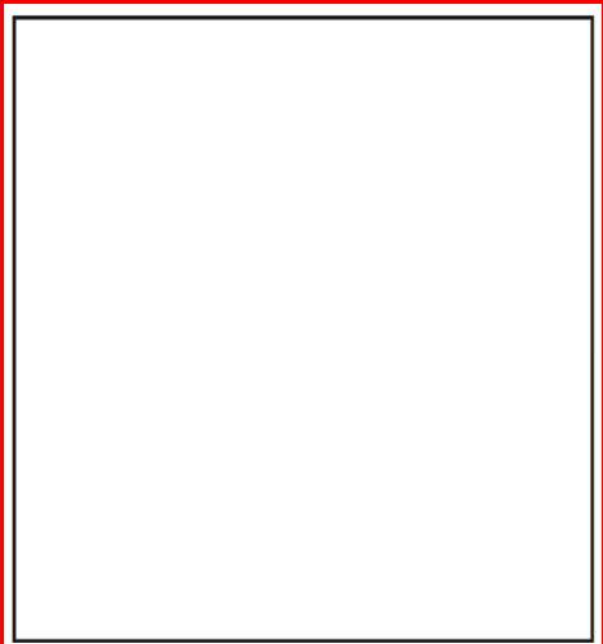
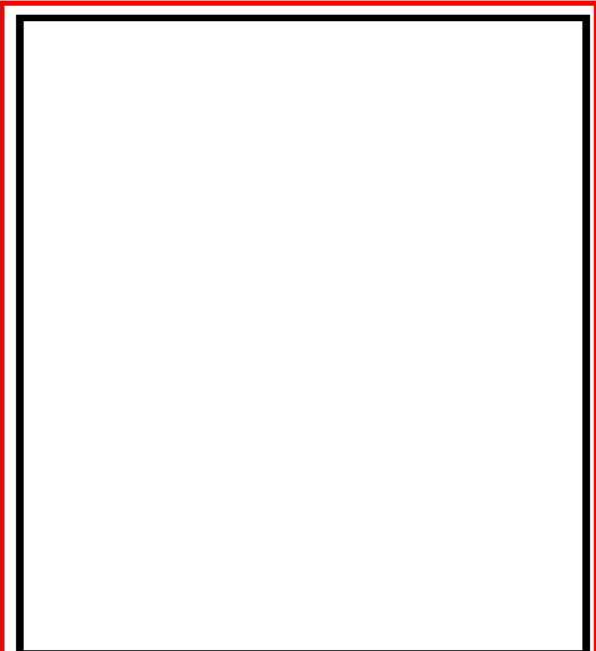
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 <p>【自動排水機構】 凍結防止機構により放水が停止し、向きの水が排水される。消火栓使用時は、消火水の水位により排水が停止することによって放水が停止する。</p> <p>(屋外消火栓の構造概要)</p> <p>凡例 ■ 屋外消火栓(新設)※ ● 防火水槽 ● 耐震性防火水槽</p> <p>(屋外消火栓配置図)</p> <p>第41-1-27図：屋外消火栓の凍結防止対策</p>	 <p>780mm</p> <p>約1110mm</p> <p>排水弁</p> <p>消火配管</p> <p>(屋外消火栓の構造概要)</p> <p>第41-1-22図：屋外消火栓の凍結防止対策</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>(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、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>屋外に消火設備の制御盤、ポンベ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、ポンベ等の浸水防止対策を講じる設計とする。</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ることのないよう、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>(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ることのないよう、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>【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>

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>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> <div data-bbox="91 804 685 1161" style="border: 2px solid red; padding: 5px; margin: 10px 0;"> <table border="1" style="width: 100%; text-align: center;"> <tr> <td style="width: 50%;"> <p>電動消火ポンプ</p> <p>【純水装置室】</p>  </td> <td style="width: 50%;"> <p>ディーゼル消火ポンプ</p> <p>【原水ポンプ室】</p>  </td> </tr> <tr> <td> <p>【電動消火ポンプ】</p>  </td> <td> <p>【ディーゼル消火ポンプ】</p>  </td> </tr> </table> </div> <p style="text-align: center;">消火ポンプ室</p>	<p>電動消火ポンプ</p> <p>【純水装置室】</p> 	<p>ディーゼル消火ポンプ</p> <p>【原水ポンプ室】</p> 	<p>【電動消火ポンプ】</p> 	<p>【ディーゼル消火ポンプ】</p> 	<p>また、屋内消火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ることがないように浸水対策を実施する。</p> <p>（第41-1-28 図）屋外消火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ることがないように、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>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考えられる。</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、既設）、エンジン消火ポンプ（1号、2号及び3号炉共用、既設）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ることがないように浸水対策を実施する。（第41-1-23 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ることがないように、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>屋外の火災感知設備は、屋外仕様とした上で炎検出装置及び熱感知カメラの予備を確保し、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考えられる。</p>	<p>【大飯】 ■記載方針の相違 （女川実績の反映：着色せず） 【女川・大飯】 ■設計の相違 設置する消火設備の設備及び設備構成の相違 【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 泊における屋外で使用 する感知設備は、炎検出 装置及び熱感知カメラ のみであることから、感 知設備を明確化した。</p>
<p>電動消火ポンプ</p> <p>【純水装置室】</p> 	<p>ディーゼル消火ポンプ</p> <p>【原水ポンプ室】</p> 						
<p>【電動消火ポンプ】</p> 	<p>【ディーゼル消火ポンプ】</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>(3) 地震対策</p> <p>a. 地震対策</p> <p>屋内の重大事故等対処施設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、施設の区分に応じて機能を維持できる設計とする。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>屋外の重大事故等対処施設を設置する火災区域の火災感知設備は、施設の区分に応じて機能を維持できる設計とする。屋外の重大事故等対処施設の消火設備のうち消火器は、固縛による転倒防止対策により地震では損傷しない設計とし、移動式消火設備で消火活動が可能な設計とする。</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、重大事故等に対処する機能が維持される設計とする。</p>	 <p>第41-1-28 図：消火ポンプ設置エリアの風水害対策</p> <p>(3) 地震対策</p> <p>a. 地震対策</p> <p>重大事故等対処施設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、重大事故等対処施設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>重大事故等対処施設を設置す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、基準地震動により油が漏えいしない設計とする。</p>	 <p>第41-1-23 図：消火ポンプ設置エリアの風水害対策</p> <p>□ 枠囲みの内容は機密情報に属しますので公開できません。</p> <p>(3) 地震対策</p> <p>a. 地震対策</p> <p>重大事故等対処施設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、重大事故等対処施設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>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、重大事故等に対処する機能が維持される設計とする。</p>	<p>【女川】</p> <p>■設計の相違</p> <p>消火ポンプ設置エリアの風水害対策の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>(女川実績の反映)</p> <p>【女川】</p> <p>■記載方針の相違</p> <p>(大飯実績の反映)</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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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. 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よう、地上化又はトレンチ内に設置する設計とする。</p> <p>また、地盤変位対策として、タンクと配管の継手部へのフレキシブル継手を採用することで、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。 （島根2号炉41-1より抜粋（p41-1-72））</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>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、建屋等の取り付け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、建屋外部に給水接続口を設置する設計とする。（第41-1-29図、第41-1-30図）</p> <div data-bbox="734 740 1308 1161" data-label="Diagram"> <p>第41-1-29図：給水接続口接続概要図</p> </div>	<p>b. 地盤変位対策</p> <p>屋外消火配管は、地上若しくはトレンチに設置又は埋設し、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）」により耐震性を確保した設計とする。なお、給排水処理建屋からタービン建屋への消火配管は、建屋間のトレンチ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>また、地盤変位対策として、タンク接続部にはフレキシブル継手を採用することで、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、建屋外部に給水接続口を設置する設計とする。（第41-1-24図、第41-1-25図）</p> <div data-bbox="1518 740 1868 1439" data-label="Diagram"> <p>第41-1-24図：給水接続口概要図</p> </div>	<p>相違理由</p> <p>【大飯】 ■記載方針の相違（女川実績の反映） 【女川・大飯】 ■設計の相違 泊は凍結防止も考慮し、埋設している消火水配管もあるため相違している。なお、タンクと配管継手部については島根2号炉と同様。 【島根】 ■記載表現の相違</p> <p>【女川】 ■設計の相違 消火水配管の接続箇所と系統構成の相違</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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>第41-1-30図 地盤変位対策の実施例</p>  <p>第41-1-30図 地盤変位対策の実施例</p> <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（参考資料 11）</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、機能が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>	<p>第41-1-25図 地盤変位対策の実施例</p>  <p>第41-1-25図 地盤変位対策の実施例</p> <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、女川原子力発電所2号炉で考慮すべき自然現象については、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>第41-1-25図 地盤変位対策の実施例</p> <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、泊発電所3号炉で考慮すべき自然現象については、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>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■設計の相違 ■地盤変位対策の相違 <p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■設備名称の相違 ■記載方針の相違 ■(女川実績の反映)

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>2.2.3 消火設備の破損、誤動作又は誤操作による重大事故等対処施設への影響について</p> <p>【要求事項】</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</p> <p>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、重大事故等に対処するために必要な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、乾式の予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設計とする。また、高エネルギー配管破損時の誤動作を防止するため、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>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>【要求事項】</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</p> <p>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 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>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>【要求事項】</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</p> <p>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 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>【大飯】</p> <p>■設計の相違</p> <p>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>

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>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よう、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、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>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>消火設備の放水等による溢水に対して、重大事故等に対処するために必要な機能への影響がないよう設計する。</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>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」第九条に基づき、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」第九条に基づき、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考え。</p>	<p>全域ガス消火設備で使用する二酸化炭素及びイナートガスは不活性であること並びに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、イナートガス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>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」第九条に基づき、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」第九条に基づき、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考え。</p>	<p>【女川・大飯】 ■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。 【大飯】 ■設計の相違 【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）</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>2.2. 個別の火災区域又は火災区画における留意事項</p> <p>【要求事項】</p> <p>3. 個別の火災区域又は火災区画における留意事項</p> <p>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)</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>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カーペットを敷かないこと。ただし、防火性を有するものはこの限りではない。</p> <p>なお、防火性については、消防法施行令第4条の3によること。</p> <p>(6) 使用済燃料貯蔵設備、新燃料貯蔵設備</p> <p>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>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>【要求事項】</p> <p>3. 個別の火災区域又は火災区画における留意事項</p> <p>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)</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>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カーペットを敷かないこと。ただし、防火性を有するものはこの限りではない。</p> <p>なお、防火性については、消防法施行令第4条の3によること。</p> <p>(6) 使用済燃料貯蔵設備、新燃料貯蔵設備</p> <p>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>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違</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）

大飯発電所3 / 4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>(7) 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>(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箇所の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41-1-31 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41-1-32 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41-1-33 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>(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>(1) フロアケーブルダクト</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違</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>

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>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> <div style="border: 2px solid red; padding: 10px; margin: 10px 0;">  <p>第41-1-31図：ケーブル処理室の入口設置状況</p> <div style="display: flex; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;">  <p>(写真①) 区分Ⅰケーブル処理室からの状況</p> </div> <div style="text-align: center;">  <p>(写真②) 常用系ケーブル処理室からの状況</p> </div> </div> <p>第41-1-32図：区分Ⅱケーブル処理室の状況</p> <div style="text-align: center;">  <p>(写真③)</p> </div> <p>第41-1-33図：区分Ⅳケーブル処理室の状況</p> </div>	<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、互いに相違する系統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>【大飯】 ■記載内容の相違 (女川実績の反映：着色せず) 【女川】 ■記載表現の相違 【女川】 ■設計の相違 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。 【女川】 ■設計の相違 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にない。</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>(3) 蓄電池室 蓄電池室は、以下のとおり設計する。</p> <ul style="list-style-type: none"> 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は設置しない設計とする。(第41-1-36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)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0.8vol%程度に維持する設計とする。(第41-1-9表) 蓄電池室の換気設備が停止した場合には、中央制御室に警報を発報する設計とする。 <div data-bbox="719 568 1319 1265" style="border: 2px solid red; padding: 5px;">  <p style="text-align: center;">第41-1-36図：DC125Vバッテリー(B)室の状況</p> <p style="text-align: center;">第41-1-9表：蓄電池室の換気風量</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <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>1590</td><td>1700</td></tr> <tr><td>250V蓄電池</td><td>2981</td><td>3000</td></tr> <tr><td>ペーシング用バッテリー</td><td>75</td><td>200</td></tr> <tr><td>125V蓄電池2H</td><td>136</td><td>200</td></tr> <tr><td>125V代替蓄電池</td><td>530</td><td>600</td></tr> <tr><td>バッテリー(A)室 (緊急時対策建屋)</td><td>530</td><td>600</td></tr> <tr><td>バッテリー(B)室 (緊急時対策建屋)</td><td>530</td><td>600</td></tr> <tr><td>DC125Vバッテリー (2F-1) 室</td><td>530</td><td>600</td></tr> <tr><td>DC125Vバッテリー (2F-2) 室</td><td>530</td><td>600</td></tr> </tbody> </table> </div>	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	1590	1700	250V蓄電池	2981	3000	ペーシング用バッテリー	75	200	125V蓄電池2H	136	200	125V代替蓄電池	530	600	バッテリー(A)室 (緊急時対策建屋)	530	600	バッテリー(B)室 (緊急時対策建屋)	530	600	DC125Vバッテリー (2F-1) 室	530	600	DC125Vバッテリー (2F-2) 室	530	600	<p>(3) 蓄電池室 蓄電池室は、以下のとおり設計する。</p> <ul style="list-style-type: none"> 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は設置しない設計とする。(第41-1-28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)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0.8vol%程度に維持する設計とする。(第41-1-7表) 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報する設計とする。 <div data-bbox="1368 568 1937 1265" style="border: 2px solid red; padding: 5px;">  <p style="text-align: center;">第41-1-28図：常用系蓄電池室の状況</p> <p style="text-align: center;">第41-1-7表：蓄電池室の換気風量</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <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>A-安全系蓄電池</td><td>660</td><td>798</td></tr> <tr><td>B-安全系蓄電池</td><td>660</td><td>798</td></tr> <tr><td>A-後備蓄電池</td><td>480</td><td>798</td></tr> <tr><td>B-後備蓄電池</td><td>480</td><td>798</td></tr> </tbody> </table> </div>	蓄電池	必要換気量 [m³/h]	空調換気風量 [m³/h]	A-安全系蓄電池	660	798	B-安全系蓄電池	660	798	A-後備蓄電池	480	798	B-後備蓄電池	480	798	<p>【大飯】 ■記載内容の相違 (女川実績の反映：着色せず) 【女川】 ■設備名称の相違</p> <p>【女川】 ■設計の相違 蓄電池室の状況及び換気量の相違</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	1590	1700																																																				
250V蓄電池	2981	3000																																																				
ペーシング用バッテリー	75	200																																																				
125V蓄電池2H	136	200																																																				
125V代替蓄電池	530	600																																																				
バッテリー(A)室 (緊急時対策建屋)	530	600																																																				
バッテリー(B)室 (緊急時対策建屋)	530	600																																																				
DC125Vバッテリー (2F-1) 室	530	600																																																				
DC125Vバッテリー (2F-2) 室	530	600																																																				
蓄電池	必要換気量 [m³/h]	空調換気風量 [m³/h]																																																				
A-安全系蓄電池	660	798																																																				
B-安全系蓄電池	660	798																																																				
A-後備蓄電池	480	798																																																				
B-後備蓄電池	480	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）

大飯発電所3/4号炉	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</p> <p>重大事故等対処施設に該当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。</p> <p>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</p> <p>中央制御室は、以下のとおり設計する。</p> <ul style="list-style-type: none"> 中央制御室と他の火災区域又は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>(6) 使用済燃料貯蔵設備及び新燃料貯蔵設備</p> <p>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、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</p> <p>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"> 放射性廃棄物処理設備、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。 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。 	<p>(4) ポンプ室</p> <p>重大事故等対処施設に該当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。</p> <p>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</p> <p>中央制御室は、以下のとおり設計する。</p> <ul style="list-style-type: none"> 中央制御室と他の火災区域又は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>(6) 使用済燃料貯蔵設備及び新燃料貯蔵設備</p> <p>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、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</p> <p>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"> 放射性廃棄物処理設備、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。 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。 	<p>(4) ポンプ室</p> <p>重大事故等対処施設に該当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。</p> <p>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</p> <p>中央制御室は、以下のとおり設計する。</p> <ul style="list-style-type: none"> 中央制御室と他の火災区域又は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>(6) 使用済燃料貯蔵設備及び新燃料貯蔵設備</p> <p>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、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</p> <p>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"> 放射性廃棄物処理設備、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。 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。 	<p>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違 （女川実績の反映：着色せず）</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>

泊発電所3号炉 SA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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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"> 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又はタンクで保管する設計とする。 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。 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、不燃シートに包んで保管する設計とする。 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。 	<ul style="list-style-type: none"> 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又はタンクで保管する設計とする。 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、金属製容器に収納し保管する設計とする。 放射性物質を含んだ微粒子フィルタは、固体廃棄物として処理するまでの間、不燃シートに包んで保管する設計とする。 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。 	<p>【女川】 ■設備名称の相違 【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>2.3 火災防護計画について</p> <p>【要求事項】</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。</p> <p>(参考)</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>①事業者の組織内における責任の所在。</p> <p>②同計画を遂行する各責任者に委任された権限。</p> <p>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。</p> <p>①火災の発生を防止する。</p> <p>②火災を早期に感知して速やかに消火する。</p>	<p>2.3. 火災防護計画について</p> <p>【要求事項】</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。</p> <p>(参考)</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>①事業者の組織内における責任の所在。</p> <p>②同計画を遂行する各責任者に委任された権限。</p> <p>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。</p> <p>①火災の発生を防止する。</p> <p>②火災を早期に感知して速やかに消火する。</p>	<p>2.3. 火災防護計画について</p> <p>【要求事項】</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。</p> <p>(参考)</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>①事業者の組織内における責任の所在。</p> <p>②同計画を遂行する各責任者に委任された権限。</p> <p>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。</p> <p>①火災の発生を防止する。</p> <p>②火災を早期に感知して速やかに消火する。</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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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。</p> <p>①原子炉施設全体を対象とする計画になっていること。</p> <p>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>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。</p> <p>①原子炉施設全体を対象とする計画になっていること。</p> <p>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>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。</p> <p>①原子炉施設全体を対象とする計画になっていること。</p> <p>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>火災防護計画の策定に当たっては、火災防護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. 重大事故等対処施設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、大飯発電所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. 重大事故等対処施設、可搬型重大事故等対処設備（参考資料9）及び多様性拡張設備（参考資料10）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. 重大事故等対処施設、可搬型重大事故等対処設備及び多様性拡張設備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のそれぞれについて、火災区域及び火災区画を考慮した、以下のような火災防護対策を定める。</p> <p>①火災の発生防止対策</p> <ul style="list-style-type: none"> 重大事故等対処施設は、火災によって重大事故等に対処する機能が同時に喪失しないよう考慮して分散して設置する。 可搬型重大事故等対処設備は、火災によって重大事故等に対処する機能が同時に喪失しないよう考慮して分散して保管する。 	<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>

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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"> ・ 重大事故等対処施設を設置する屋外の火災区域の境界付近には、可燃物を置かないよう管理する。 ・ 可搬型重大事故等対処設備を設置する保管エリアの境界付近には、可燃物を置かないよう管理する。 ・ 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。 ・ 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等により、火災によって重大事故等に対処する機能が損なわれるおそれがないように設計する。 ・ 発火性又は引火性物質を内包する設備があ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。 ・ ディーゼル発電機燃料油貯蔵タンクと重油タンクは、燃料を供給する設備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。 ・ 水素ポンベは、火災区域内で貯蔵しない。水素ポンベ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。 ・ 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。 ・ 蓄電池を設置する火災区域等は、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設計とする。また、水素感知時の手順を定める。 ・ 重大事故等対処時における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。 ・ 重大事故等対処施設には、不燃性材料及び難燃性材料を使用する。ただし、不燃性材料及び難燃性材料を使用できない場合は、同等以上の性能を有するものを使用する。代替材料の使用が技術上困難な場合であって、当該施設における火災が起因して他の設計基準事故対処設備、重大事故等対処施設、使用済燃料ピット浄化冷却設備等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。 			<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>

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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"> ・不燃性材料及び難燃性材料、代替材料の使用が技術上困難な可搬型ホース等については、金属製のコンテナ等に保管するとともに、使用時には周囲に可燃物がないよう設置する。 ・難燃性ケーブル及び代替材料の使用が技術上困難な可搬型設備のケーブルについては、保管時は通電せず金属製のコンテナに保管する。使用時は、周囲に可燃物がないよう設置するとともに通電時に温度が異常に上昇しない事を確認する。 ・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、施設の区分に応じて十分な支持性能をもつ地盤への重大事故等対処施設の設置、可搬型重大事故等対処設備の転倒防止対策等の対策を実施する。 ・屋外の重大事故等対処施設は、防火帯を設置することにより、火災発生防止対策を講じる。 ・竜巻（風（台風）含む）による火災が発生しないように、竜巻飛来物防護対策設備の設置や重大事故等対処施設の設置状況に応じて固縛を実施する。 ・竜巻（風（台風）含む）による火災において、重大事故等に対処するための機能が損なわれないよう、可搬型重大事故等対処設備の分散配置又は固縛を実施する。 ・点検等で使用する資機材（可燃物）は、火災区域、火災区画ごとの制限発熱量を超過しないように可燃物の管理を行う手順を定める。 ・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手順を定める。 <p>②火災の感知及び消火に係る対策</p> <ul style="list-style-type: none"> ・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また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。 ・火災感知設備は、全交流動力電源喪失時においても火災の感知が可能ないように蓄電池を設置する。 ・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。 ・火災受信機盤を中央制御室に設置し、常時監視できる設計とする。また、火災受信機盤の監視の手順を定める。 			<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>

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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"> ・屋外の可搬型重大事故等対処設備は、炎感知器と熱感知器の両方により火災の感知ができる範囲に保管する。 ・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への対応として、中央制御室からの手動操作による固定式消火設備又は自動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。 ・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、消火器又は水消火設備で消火を行い、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。 ・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。 ・消火設備は、煙等の二次的影響を受けず、重大事故等に対処する機能等に悪影響を及ぼさないように設置する。また、消火設備のガスポンベは、安全弁等により過圧を防止する。 ・消火設備に必要な消火剤は、消防法施行規則に基づき算出した容量を確保する。また、水消火設備に必要な消火水の容量は、消防法施行規則等に基づいて算出した容量とする。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を確保する。 ・移動式消火設備は、化学消防自動車を1台、小型動力ポンプ付水槽車1台を配備する。 ・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。 ・ディーゼル消火ポンプ及び消火設備は、外部電源喪失時にも起動できるように、必要な電源容量を有した蓄電池を設置する。また、消火水バックアップポンプは、代替電源から受電することで、全交流動力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、全交流動力電源喪失時にも起動できるよう、蓄電池等により電源を確保する。 ・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。 			<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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>・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。</p> <p>・管理区域内で放出した消火水は、各フロアの目皿等により排水を回収し、液体廃棄物処理設備で処理する。</p> <p>・屋内の消火栓及び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。</p> <p>・屋外の消火設備の凍結を防止するため、屋外消火栓から微量の消火水を放水する手順を定める。</p> <p>・消火ポンプ等は、風水害により性能が阻害されないよう、建屋内に設置する。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。</p> <p>・火災感知設備及び消火設備は、重大事故等対処施設の区分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。</p> <p>・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消火剤の放出を考慮して設置する。</p> <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> <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」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等対処施設の火災により設計基準対象施設の安全性を損なわれないための火災防護対策</p> <p>・可搬型重大事故等対処設備及び多様性拡張設備に対する当該設備に応じた火災防護対策</p> <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>【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>

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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、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、火災防護に必要な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、火災防護計画の規定内容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>(1) 火災防護計画の策定</p> <p>火災防護計画は、以下の項目を含めて策定する。</p> <ul style="list-style-type: none"> 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>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>(1) 火災防護計画の策定</p> <p>火災防護計画は、以下の項目を含めて策定する。</p> <ul style="list-style-type: none"> 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>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>【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>

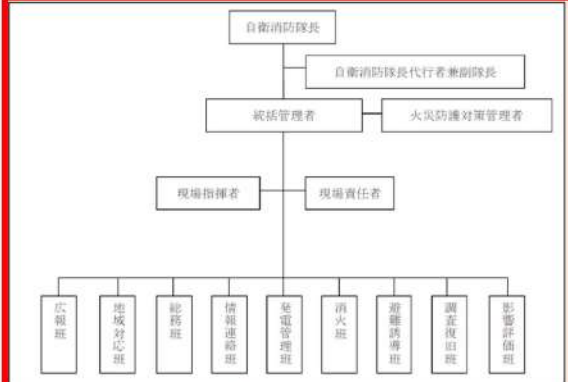
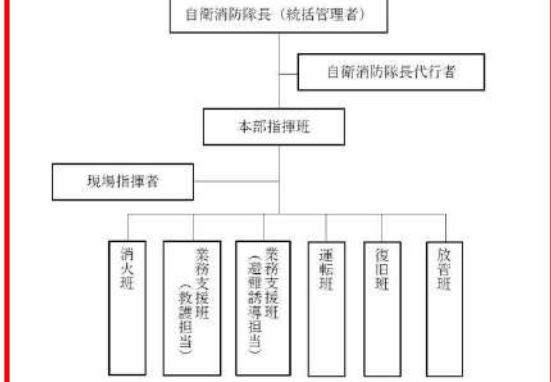
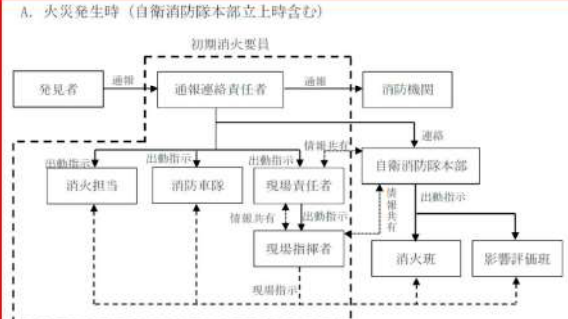
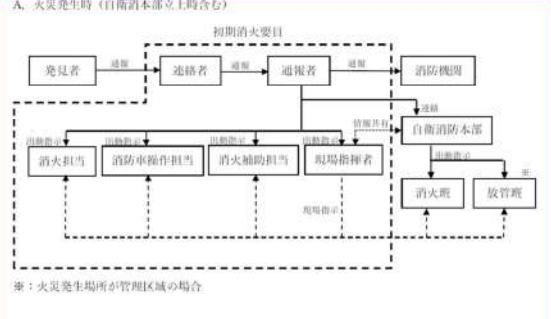
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

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>(2) 責任と権限</p> <p>火災防護計画における責任と権限について以下に示す。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・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、消火栓）の位置を把握する。 <p>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。</p> <p>①発電所長</p> <p>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>②管理権原者</p> <p>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</p> <p>b. 防火管理者及び防災管理者の選任</p> <p>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>(2) 責任と権限</p> <p>火災防護計画における責任と権限について以下に示す。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・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、消火栓）の位置を把握する。 <p>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。</p> <p>①発電所長</p> <p>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>②管理権原者</p> <p>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</p> <p>b. 防火管理者及び防災管理者の選任</p> <p>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>【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>③防災課長</p> <p>a. 火災防護対策の統括管理</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>d. 火災防護計画の変更及び周知</p> <p>e. 火災防護対策の技術情報の収集</p> <p>f. 火災影響評価の最新化</p> <p>g. 火災防護計画に基づいた教育・訓練の計画及び実施</p> <p>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>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防災課長とし、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>③運営課長</p> <p>a. 火災防護対策の統括管理</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>d. 火災防護計画の変更及び周知</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>a. 火災影響評価の最新化</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運営課長とし、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、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、通路等の確認</p>	<p>【女川】</p> <p>■呼称の相違</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>■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】</p> <p>■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】</p> <p>■呼称の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■記載表現の相違</p> <p>【女川】</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)

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	 <p>第41-1-37図：主な自衛消防組織体制</p> <p>※ 周辺防護区域内外における体制・指揮命令系統については、第41-1-38～41図に示す。</p>	 <p>第41-1-29図：主な自衛消防組織体制</p>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■体制の相違 <p>自衛消防隊体制の相違</p> <p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■記載内容の相違 <p>(女川実績の反映)</p>
	<p>A. 火災発生時 (自衛消防隊本部立上時含む)</p>  <p>第41-1-38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>A. 火災発生時 (自衛消防隊本部立上時含む)</p>  <p>第41-1-30図：自衛消防隊体制・指揮命令系統 (周辺防護区域内：平日昼間)</p> <p>※：火災発生場所が管理区域の場合</p>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■体制の相違 <p>指揮命令系統の相違</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>A. 火災発生時</p> <p>B. 自衛消防隊本部立上時</p> <p>第41-1-39 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>A. 火災発生時</p> <p>B. 自衛消防隊本部立上時</p> <p>第41-1-31 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"> ■体制の相違 指揮命令系統の相違 <p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■記載内容の相違 (女川実績の反映)
	<p>A. 火災発生時 (自衛消防隊本部立上時含む)</p> <p>第41-1-40 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>A. 火災発生時 (自衛消防隊本部立上時含む)</p> <p>第41-1-32 図：自衛消防隊体制・指揮命令系統 (周辺防護区域外：平日昼間)</p>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■体制の相違 指揮命令系統の相違

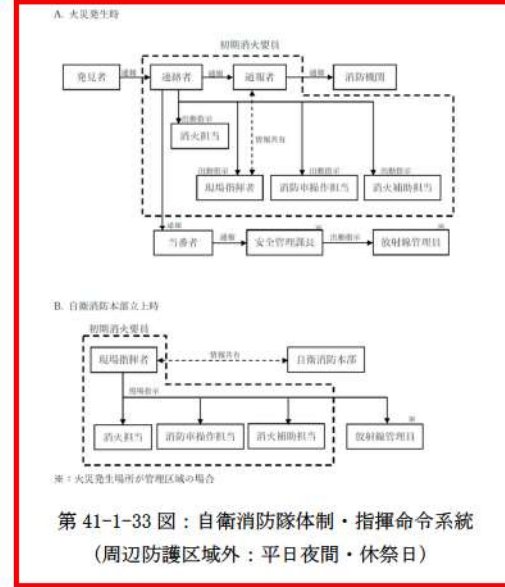
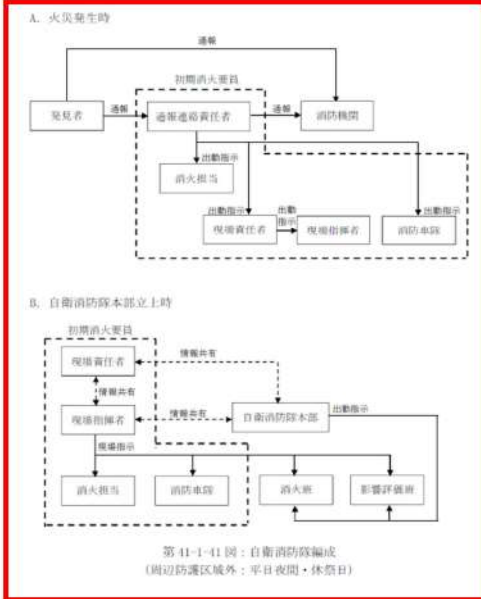
赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

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



第41-1-10表：主な自衛消防隊編成

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. 発電所長不在時の代行
自衛消防隊長代行者 副隊長	副所長 (1)	a. 自衛消防隊長不在時の代行
統括管理者	保安部長 (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への統括 c. 統括管理業務の提供
火災防護対策管理者	防災課長 (1)	a. 統括管理業務の提供 b. 火災発生時の立寄り c. 安全のための火災防護に関する業務
通報連絡責任者	通報連絡責任者：発電所長 (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：当番者 (1)	a. 消防機関への通報提供 b. 消防機関との連携
現場指揮者	現場指揮者：当番者 (1)	a. 火災現場確認 b. 火災現場での消火指揮 c. 消火器具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) 副隊長 (1) ・ 平日昼間 (周辺防護区域外) 保安部長 (1) ・ 平日夜間・休祭日 運転員 (1)	a. 火災現場確認 b. 消火器具は屋内消火栓による消火活動
消防車隊	委託員 (6)	a. 消防車隊の消防指揮 b. 消防活動のスケジュール及び配置場所の指示等 c. 化学消防自動車等の運転員 d. 化学消防自動車の運転作業 e. 消防活動による消火活動 (優先) f. 消火活動の状況 g. 消防ホースの巻戻等
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. 消火班、消火班等により消火活動
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、本部対策室との連絡調整 b. 火災情報の収集
統括班	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. 統括、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

() 内は人数

第41-1-8表：主な自衛消防隊編成

構成	所属等	役割
自衛消防隊長 (統括管理者)	発電所長 (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代行
連絡者	発電所長 (当番) (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 (平日昼間・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)	a. 公設消防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 (平日昼間)
現場指揮者	・ 平日昼間 班士員 (1) ・ 平日夜間・休祭日 当番員 (1)	a. 初期消火活動の統括指揮 b. 火災状況等を公設消防先着隊へ情報伝達
消火担当	委託員 (3)	a. 消火器具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. 消防用ホースの巻戻 d. 消防活動中の化学消防自動車への連結
消防車隊担当	委託員 (2)	a. 消防自動車の運転 b. 化学消防自動車、水櫃付消防ポンプ自動車の班員
消火補助担当	委託員 (2)	a. 消火活動中の準備及び補助活動 b. 消火補助 c. 伝言及び指令補助
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：運営課副課長 (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. 各班への通報・連絡を受けると共に、情報収集し現場の状況を統括
消火班	班長：運営課副課長 (1) 副班長：教育センター副班長 (1) 班員：各グループ員 初期消火要員 (連絡者、通報者を除く)	a. 消火器具又は消火栓による消火活動 b. 火災状況等の情報収集
業務支援班 (統括班担当)	班長：総務課副課長 (1) 副班長：総務課副課長 (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 (統括班担当)	班長：労働安全課副課長 (1) 副班長：労働安全課主任 (1) 班員：各グループ員	a. 被災者への応急処置 b. 公設消防隊員との連携 c. 被災者発生状況報告
統括班	班長：安全管理課副課長 (1) 副班長：安全管理課副課長 (1) 班員：各グループ員	a. 班員当番表、消火ポンプの管理 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菌消毒

【女川】
 ■体制の相違
 指揮命令系統の相違
 【大飯】
 ■記載内容の相違
 (女川実績の反映)

【女川】
 ■体制の相違
 自衛消防隊構成の相違

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

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<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41-1-11表)、「初期消火要員の教育訓練内容」(第41-1-12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41-1-42図に示す。</p> <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41-1-13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>(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41-1-9表)、「初期消火要員の教育訓練内容」(第41-1-10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41-1-34図に示す。</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41-1-11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年毎)、車両点検(3ヶ月毎)及び車検(2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又は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>【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> <p>【女川】</p> <p>■体制の相違 初期消火要員の人数の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■呼称の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■呼称の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違 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 車検更新期間の相違</p> <p>【女川】</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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>第41-1-12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 ・プラン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>・消火の基本知識に関する教育 ・消防資機材に関する知識 ・プラント設備の配置、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着訓練</td> </tr> <tr> <td>初期消火技能訓練</td> <td>・消防自動車取扱い及び操作訓練（給水接続口接続訓練含む）</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 ・プラント設備の運転に関する知識	消防基礎教育Ⅱ	・消火の基本知識に関する教育 ・消防資機材に関する知識 ・プラント設備の配置、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着訓練	初期消火技能訓練	・消防自動車取扱い及び操作訓練（給水接続口接続訓練含む）	<p>第41-1-10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、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屋外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、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屋外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"> ■体制の相違 ■教育訓練内容の相違 【大飯】 ■記載内容の相違 （女川実績の反映）
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 ・プラント設備の運転に関する知識																														
消防基礎教育Ⅱ	・消火の基本知識に関する教育 ・消防資機材に関する知識 ・プラント設備の配置、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着訓練																														
初期消火技能訓練	・消防自動車取扱い及び操作訓練（給水接続口接続訓練含む）																														
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、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屋外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）																														

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

大飯発電所3/4号炉	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41-1-10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41-1-10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"> ・役割と権限 ・消火体制と連絡先 <p>b. 消火手順には、以下を含める。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・消防隊員の入室経路と退去経路 ・消防隊員の配置(指揮者位置、確認位置等) ・安全上重要な構造物、系統、機器の設置場所 ・火災荷重 ・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) ・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) ・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 ・固定式消火設備、屋内消火栓、消火器の配置 ・手動消火活動のための給水 ・消火要員が使用する通信連絡システム ・個別の火災区域の消火対応手順 ・外部火災(軽油タンク、変圧器、森林火災等)の対応 	<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41-1-8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41-1-8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"> ・役割と権限 ・消火体制と連絡先 <p>b. 消火手順には、以下を含める。</p> <ul style="list-style-type: none"> ・消防隊員の入室経路と退去経路 ・消防隊員の配置(指揮者位置、確認位置等) ・安全上重要な構造物、系統、機器の設置場所 ・火災荷重 ・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) ・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) ・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 ・固定式消火設備、屋内消火栓、消火器の配置 ・手動消火活動のための給水 ・消火要員が使用する通信連絡システム ・個別の火災区域の消火対応手順 ・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 	<p>【女川】</p> <p>■呼称の相違</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>■体制の相違</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>【女川】</p> <p>■呼称の相違</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>

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

大飯発電所3/4号炉	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>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>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>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>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【女川】</p> <p>■記載方針の相違 定義名称の相違</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>b. 消火手順</p> <ul style="list-style-type: none"> 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。 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。 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。 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。 <p>④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>b. 消火手順</p> <ul style="list-style-type: none"> 火災が発生した場合、運転員は煙検知器により、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。 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。 中央制御盤（安全系コンソール）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。 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。 <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>【女川】 ■設計の相違 中央制御盤の火災検知の相違、泊の中央制御盤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、煙検知器で特定している。</p> <p>【大飯】 ■記載内容の相違 （女川実績の反映）</p> <p>【女川】 ■設計の相違 泊の中央制御盤は小型盤であり、内部での消火活動は行わない</p> <p>【女川】 ■設備名称の相違</p> <p>【女川】 ■設計の相違 泊の中央制御室には裏盤エリアは無い</p> <p>【女川】 ■記載方針の相違 泊は8条の記載との統一を図った</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

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

大飯発電所3/4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"> 屋外の常設重大事故等対処施設及び可搬型重大事故等対処設備は、発電所敷地外からの火災による延焼を防止するため、原則、発電所敷地内に設定した防火帯で囲んだ範囲の内側に防火帯と重複しないように配置する。 屋外の常設重大事故等対処施設を設置するエリアについて、附属設備を含めて火災区域に設定する。 常設代替交流電源設備設置エリアについては、附属設備を含めて火災区域を設定する。火災区域の設定にあたり、常設代替交流電源設備を構成する主要機器であるガスタービン発電機及び地下タンクは「危険物の規制に関する政令」において空地が要求されない設備であるため、同令の「屋外タンク貯蔵所」とみなし、同令第十一条第二項で要求される空地の幅を参考にして附属設備を含め3m以上の幅を確保した範囲とする。 なお、ガスタービン発電機間においては同令における空地の要求がないことから、設備として発電機間の火災影響並びに消火活動への影響を考慮し、適切に空地を設ける設計とする。 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離隔、周辺の植生区域の除草等の管理を実施する。 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置きを禁止する。 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定める。 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。 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。 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。 	<ul style="list-style-type: none"> 屋外の常設重大事故等対処施設及び可搬型重大事故等対処設備は、発電所敷地外からの火災による延焼を防止するため、原則、発電所敷地内に設定した防火帯で囲んだ範囲の内側に防火帯と重複しないように配置する。 屋外の常設重大事故等対処施設を設置するエリアについて、附属設備を含めて火災区域に設定する。 代替非常用発電機設置エリアについては、附属設備を含めて火災区域を設定する。火災区域の設定にあたり、代替非常用発電機は「危険物の規制に関する政令」において空地が要求される設備であるため、同令の「一般取扱所」として、第九条第二項で要求される空地の幅3m以上の幅を確保した範囲とする。 なお、代替非常用発電機間においては同令における空地の要求がないことから、設備として発電機間の火災影響及び消火活動への影響を考慮し、適切に空地を設ける設計とする。 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離隔、周辺の植生区域の除草等の管理を実施する。 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置きを禁止する。 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定める。 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。 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。 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。 	<p>【大飯】 ■記載内容の相違 （女川実績の反映）</p> <p>【女川】 ■設計の相違 泊の代替非常用発電機は「一般取扱所」であり、第九条に従い空地を設けている。</p> <p>【女川】 ■設備名称の相違 【女川】 ■記載表現の相違</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)

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>②可搬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"> 可搬型重大事故等対処設備には危険物である燃料油や可燃物を含むものがあることから、その保管場所については、「危険物の規制に関する政令」第九条第一項第二号で示される「製造所」の指定数量の倍数が十以下の空地の幅を参考にして、保管場所の敷地境界から3m以上の幅の空地を確保する。(第41-1-43図) 分散配置が可能な可搬型重大事故等対処設備については、火災によって重大事故等に対処する機能が同時に喪失しないよう、分散配置して保管する。 可搬型重大事故等対処設備は、設計基準対象設備及び常設重大事故等対処設備に対して、可搬型重大事故等対処設備からの火災又は設計基準対象設備もしくは常設重大事故等対処設備からの火災により必要な機能が同時に喪失しないよう、十分な隔離を取った場所に保管する。 可搬型重大事故等対処設備は、設備間に適切な離隔距離を取って保管する。 可搬型重大事故等対処設備は、竜巻(風(台風)含む)による火災においても重大事故等に対処する機能が同時に喪失しないよう、配置上の考慮を行う。 可搬型重大事故等対処設備の保管場所については、その周辺に側溝を設けることによって、可搬型重大事故等対処設備から潤滑油、燃料油が漏えいした場合には漏えいの拡大防止を図る設計とする。 可搬型重大事故等対処設備の保管場所については、火災発生防止の観点から巡視を行うこと、巡視により潤滑油、燃料油の漏えいを発見した場合には、吸着マット、土嚢等を使用し漏えいの拡大防止対策を図ることを、火災防護計画及びその関連文書に定める。 	<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"> 可搬型重大事故等対処設備には危険物である燃料油や可燃物を含むものがあることから、その保管場所については、「危険物の規制に関する政令」第九条第一項第二号で示される「製造所」の指定数量の倍数が十以下の空地の幅を参考にして、保管場所の敷地境界から3m以上の幅の空地を確保する。(第41-1-35図) 分散配置が可能な可搬型重大事故等対処設備については、火災によって重大事故等に対処する機能が同時に喪失しないよう、分散配置して保管する。 可搬型重大事故等対処設備は、設計基準対象設備及び常設重大事故等対処設備に対して、可搬型重大事故等対処設備からの火災又は設計基準対象設備若しくは常設重大事故等対処設備からの火災により必要な機能が同時に喪失しないよう、十分な隔離を取った場所に保管する。 可搬型重大事故等対処設備は、設備間に適切な離隔距離を取って保管する。 可搬型重大事故等対処設備は、竜巻(風(台風)含む)による火災においても重大事故等に対処する機能が同時に喪失しないよう、配置上の考慮を行う。 可搬型重大事故等対処設備の保管場所については、その周辺に側溝を設けることによって、可搬型重大事故等対処設備から潤滑油、燃料油が漏えいした場合には漏えいの拡大防止を図る設計とする。 可搬型重大事故等対処設備の保管場所については、火災発生防止の観点から巡視を行うこと、巡視により潤滑油、燃料油の漏えいを発見した場合には、吸着マット、土嚢等を使用し漏えいの拡大防止対策を図ることを火災防護計画及びその関連文書に定める。 	<p>【大飯】</p> <p>■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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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"> 可搬型重大事故等対処設備の保管場所の境界付近には可燃物を置かない管理を実施するとともに、保管場所内の潤滑油又は燃料油を内包する機器は、樹木等の可燃物に隣接する場所には配置しない等の保管場所外への延焼防止を考慮する。 可搬型重大事故等対処設備の保管場所については、点検に係る資機材等の可燃物の仮置きを禁止する。 可搬型重大事故等対処設備の保管場所については、全体の火災を感知するために、炎感知器及び熱感知カメラを設置する。（第41-1-44 図～47 図） <ul style="list-style-type: none"> 可搬型重大事故等対処設備の保管場所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、防火水槽の位置等を明記した消火手順を作成する。 <p>可搬型重大事故等対処設備のリストを第41-1-14表に示す。</p>	<ul style="list-style-type: none"> 可搬型重大事故等対処設備の保管場所の境界付近には可燃物を置かない管理を実施するとともに、保管場所内の潤滑油又は燃料油を内包する機器は、樹木等の可燃物に隣接する場所には配置しない等の保管場所外への延焼防止を考慮する。 可搬型重大事故等対処設備の保管場所については、点検に係る資機材等の可燃物の仮置きを禁止する。 可搬型重大事故等対処設備の保管場所については、全体の火災を感知するために、炎検出装置及び熱感知カメラを設置する。（第41-1-36 図～41 図） <ul style="list-style-type: none"> 可搬型重大事故等対処設備の保管場所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、防火水槽の位置等を明記した消火手順を作成する。 <p>可搬型重大事故等対処設備のリストを第41-1-12表に示す。</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>■記載表現の相違 泊は使用している機器を明確化した。</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違 可搬型 SA 設備の相違</p>																																																							
	<p>注：以下の対策を実施する設計とする。 ①火災防護に係る審査基準に準ずる火災防護対策 ②消防法又は建築基準法に基づく火災防護対策</p> <p>第41-1-12表：可搬型重大事故等対処設備一覧表（建屋内及び建屋外）（1/5）</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>図号</th> <th>系統機能</th> <th>主要設備</th> <th>対策①</th> <th>備考 ※設計基準記載</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>43</td> <td>アクセスルート確保</td> <td>ブルドーザ</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>バックホウ</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>46</td> <td>可搬型代替直流電源設備による主蒸気送給し安全弁機能回復</td> <td>可搬型代替直流電源設備</td> <td>—</td> <td>67条に定める</td> </tr> <tr> <td>46</td> <td>主蒸気送給し安全弁用可搬型蓄電池による主蒸気送給し安全弁機能回復</td> <td>主蒸気送給し安全弁用可搬型蓄電池</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>46</td> <td>高圧蒸気ガス供給系（非常用）による非常用高圧蒸気送給し安全弁（自動減圧機能）のみ</td> <td>高圧蒸気ガスポンプ</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>46</td> <td>代替高圧蒸気ガス供給系による原子炉減圧安全弁用高圧蒸気送給し安全弁（自動減圧機能）のみ</td> <td>高圧蒸気ガスポンプ</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>47</td> <td>低圧代替注水系統（可搬型）による原子炉の冷却</td> <td>ホース・ポンプ（送給） ホース延長回収車</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>47</td> <td>原子炉格納容器冷却系による除熱 ※水源は池を使用</td> <td>ホース・送給用ヘッド・接続口（送給） 大容量送水ポンプ（タイプ1） ホース延長回収車</td> <td>① ① ①</td> <td>48条に定める</td> </tr> <tr> <td>49</td> <td>原子炉格納容器冷却系による除熱 ※水源は池を使用</td> <td>ホース・送給用ヘッド・接続口（送給） 大容量送水ポンプ（タイプ1） ホース延長回収車</td> <td>① ① ①</td> <td>48条に定める</td> </tr> <tr> <td>49</td> <td>原子炉格納容器フィルタベント系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱</td> <td>可搬型蒸気供給装置 大容量送水ポンプ（タイプ1） ホース延長回収車 ホース・送給用ヘッド・接続口（送給）</td> <td>— ① — —</td> <td>50条に定める 50条に定める</td> </tr> </tbody> </table>	図号	系統機能	主要設備	対策①	備考 ※設計基準記載	43	アクセスルート確保	ブルドーザ	①				バックホウ	①		46	可搬型代替直流電源設備による主蒸気送給し安全弁機能回復	可搬型代替直流電源設備	—	67条に定める	46	主蒸気送給し安全弁用可搬型蓄電池による主蒸気送給し安全弁機能回復	主蒸気送給し安全弁用可搬型蓄電池	①		46	高圧蒸気ガス供給系（非常用）による非常用高圧蒸気送給し安全弁（自動減圧機能）のみ	高圧蒸気ガスポンプ	①		46	代替高圧蒸気ガス供給系による原子炉減圧安全弁用高圧蒸気送給し安全弁（自動減圧機能）のみ	高圧蒸気ガスポンプ	①		47	低圧代替注水系統（可搬型）による原子炉の冷却	ホース・ポンプ（送給） ホース延長回収車	①		47	原子炉格納容器冷却系による除熱 ※水源は池を使用	ホース・送給用ヘッド・接続口（送給） 大容量送水ポンプ（タイプ1） ホース延長回収車	① ① ①	48条に定める	49	原子炉格納容器冷却系による除熱 ※水源は池を使用	ホース・送給用ヘッド・接続口（送給） 大容量送水ポンプ（タイプ1） ホース延長回収車	① ① ①	48条に定める	49	原子炉格納容器フィルタベント系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱	可搬型蒸気供給装置 大容量送水ポンプ（タイプ1） ホース延長回収車 ホース・送給用ヘッド・接続口（送給）	— ① — —	50条に定める 50条に定める		
図号	系統機能	主要設備	対策①	備考 ※設計基準記載																																																						
43	アクセスルート確保	ブルドーザ	①																																																							
		バックホウ	①																																																							
46	可搬型代替直流電源設備による主蒸気送給し安全弁機能回復	可搬型代替直流電源設備	—	67条に定める																																																						
46	主蒸気送給し安全弁用可搬型蓄電池による主蒸気送給し安全弁機能回復	主蒸気送給し安全弁用可搬型蓄電池	①																																																							
46	高圧蒸気ガス供給系（非常用）による非常用高圧蒸気送給し安全弁（自動減圧機能）のみ	高圧蒸気ガスポンプ	①																																																							
46	代替高圧蒸気ガス供給系による原子炉減圧安全弁用高圧蒸気送給し安全弁（自動減圧機能）のみ	高圧蒸気ガスポンプ	①																																																							
47	低圧代替注水系統（可搬型）による原子炉の冷却	ホース・ポンプ（送給） ホース延長回収車	①																																																							
47	原子炉格納容器冷却系による除熱 ※水源は池を使用	ホース・送給用ヘッド・接続口（送給） 大容量送水ポンプ（タイプ1） ホース延長回収車	① ① ①	48条に定める																																																						
49	原子炉格納容器冷却系による除熱 ※水源は池を使用	ホース・送給用ヘッド・接続口（送給） 大容量送水ポンプ（タイプ1） ホース延長回収車	① ① ①	48条に定める																																																						
49	原子炉格納容器フィルタベント系による原子炉格納容器内の減圧及び除熱	可搬型蒸気供給装置 大容量送水ポンプ（タイプ1） ホース延長回収車 ホース・送給用ヘッド・接続口（送給）	— ① — —	50条に定める 50条に定める																																																						

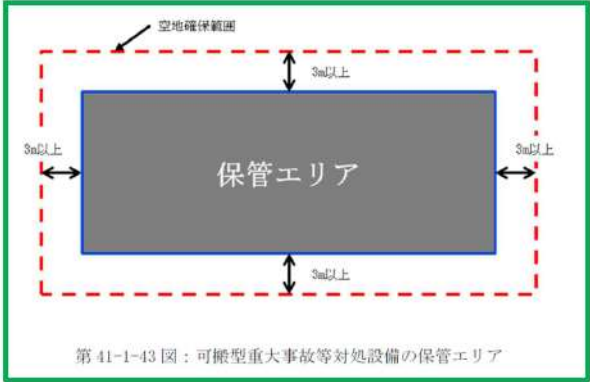
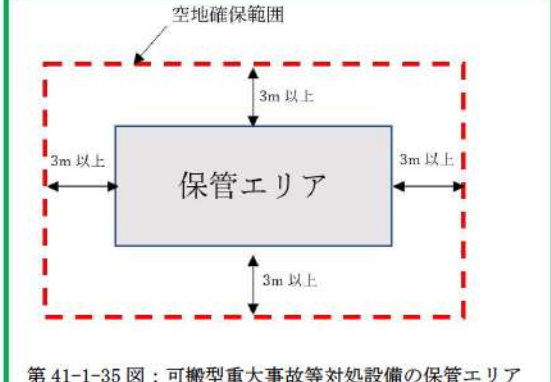
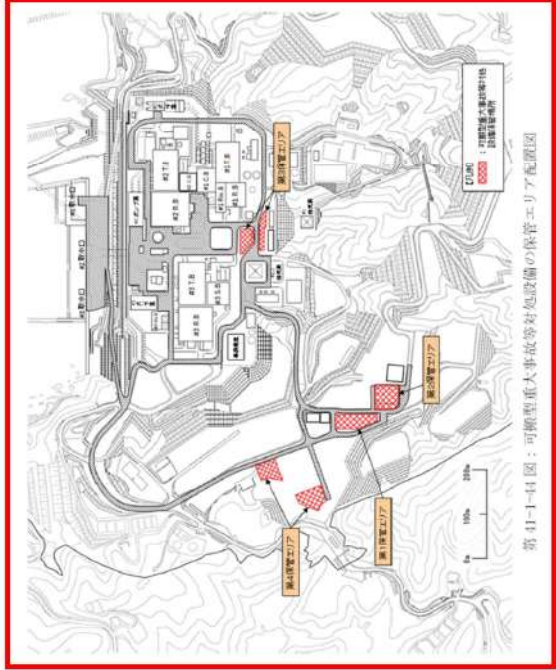
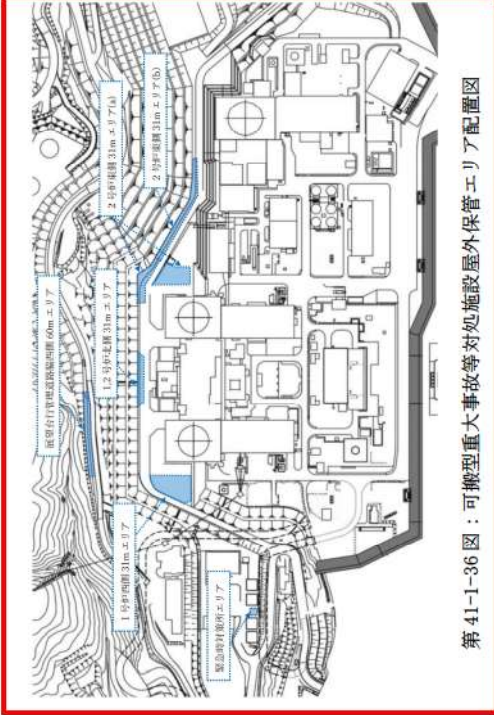
泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表 r.4.0

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）

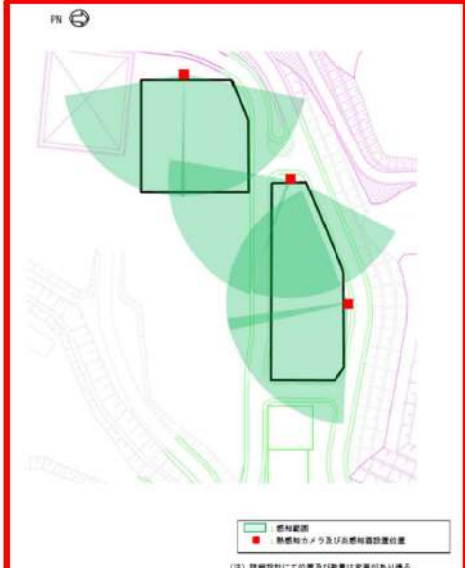
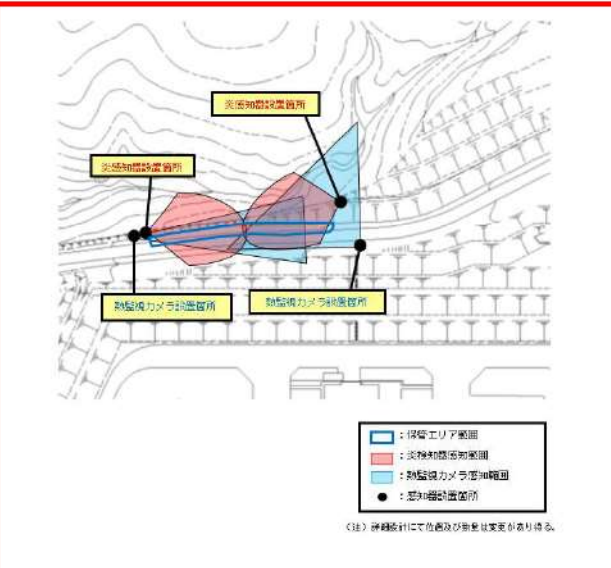
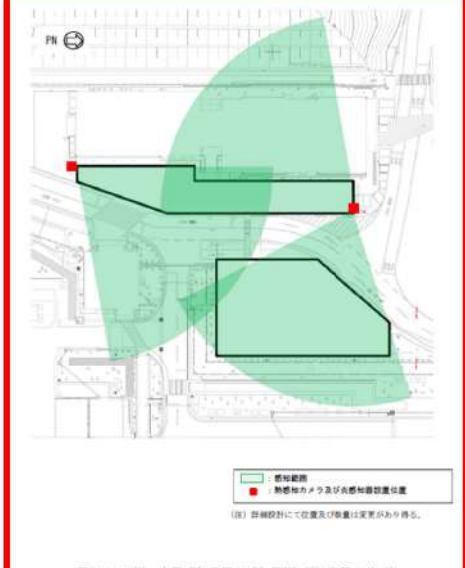
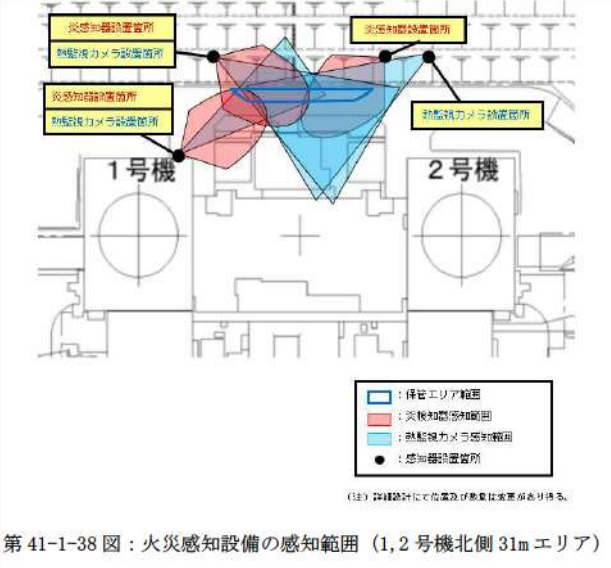
第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則への適合性について）

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>第41-1-14表：可搬型重大事故等対処設備一覧表（建屋内及び建屋外）（6/7）</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>関連条文</th> <th>系統機能</th> <th>主要設備</th> <th>対策①</th> <th>備考 ※設計基準仕様</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>58</td> <td>温度、圧力、水位、注水量の計測・監視</td> <td>可搬型計測器</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="3">59</td> <td rowspan="3">居住性の確保</td> <td>酸素濃度計</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>二酸化炭素濃度計</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>可搬型照度 (SA)</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>60</td> <td>モニタリングポストの代替測定</td> <td>可搬型モニタリングポスト</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="3">60</td> <td rowspan="3">放射能観測車の代替測定</td> <td>可搬型ダスト・よう素サンプ</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>γ線サーベイメータ</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>β線サーベイメータ</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>60</td> <td>気象観測設備の代替測定</td> <td>代替気象観測設備</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="3">60</td> <td rowspan="3">放射線量の測定</td> <td>可搬型モニタリングポスト</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>電離箱サーベイメータ</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>小型船舶</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="5">60</td> <td rowspan="5">放射線物質濃度（空気中・水中・土壌中）及び海上モニタリング</td> <td>可搬型ダスト・よう素サンプ</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>γ線サーベイメータ</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>β線サーベイメータ</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>α線サーベイメータ</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>小型船舶</td> <td>①</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	関連条文	系統機能	主要設備	対策①	備考 ※設計基準仕様	58	温度、圧力、水位、注水量の計測・監視	可搬型計測器	①		59	居住性の確保	酸素濃度計	①		二酸化炭素濃度計	①		可搬型照度 (SA)	①		60	モニタリングポストの代替測定	可搬型モニタリングポスト	①		60	放射能観測車の代替測定	可搬型ダスト・よう素サンプ	①		γ線サーベイメータ	①		β線サーベイメータ	①		60	気象観測設備の代替測定	代替気象観測設備	①		60	放射線量の測定	可搬型モニタリングポスト	①		電離箱サーベイメータ	①		小型船舶	①		60	放射線物質濃度（空気中・水中・土壌中）及び海上モニタリング	可搬型ダスト・よう素サンプ	①		γ線サーベイメータ	①		β線サーベイメータ	①		α線サーベイメータ	①		小型船舶	①			<p>【大飯】 ■記載内容の相違 （女川実績の反映）</p>
関連条文	系統機能	主要設備	対策①	備考 ※設計基準仕様																																																																					
58	温度、圧力、水位、注水量の計測・監視	可搬型計測器	①																																																																						
59	居住性の確保	酸素濃度計	①																																																																						
		二酸化炭素濃度計	①																																																																						
		可搬型照度 (SA)	①																																																																						
60	モニタリングポストの代替測定	可搬型モニタリングポスト	①																																																																						
60	放射能観測車の代替測定	可搬型ダスト・よう素サンプ	①																																																																						
		γ線サーベイメータ	①																																																																						
		β線サーベイメータ	①																																																																						
60	気象観測設備の代替測定	代替気象観測設備	①																																																																						
60	放射線量の測定	可搬型モニタリングポスト	①																																																																						
		電離箱サーベイメータ	①																																																																						
		小型船舶	①																																																																						
60	放射線物質濃度（空気中・水中・土壌中）及び海上モニタリング	可搬型ダスト・よう素サンプ	①																																																																						
		γ線サーベイメータ	①																																																																						
		β線サーベイメータ	①																																																																						
		α線サーベイメータ	①																																																																						
		小型船舶	①																																																																						
	<p>第41-1-14表：可搬型重大事故等対処設備一覧表（建屋内及び建屋外）（7/7）</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>関連条文</th> <th>系統機能</th> <th>主要設備</th> <th>対策①</th> <th>備考 ※設計基準仕様</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="5">61</td> <td rowspan="5">居住性の確保（緊急時対策所）</td> <td>緊急時対策所用圧搾機（空気ポンプ）</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>酸素濃度計</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>二酸化炭素濃度計</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>緊急時対策所可搬型エアモニタ</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>可搬型モニタリングポスト</td> <td>—</td> <td>60条に記載</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">61</td> <td rowspan="5">電源の確保（緊急時対策所）</td> <td>タンクローリ</td> <td>—</td> <td>57条に記載</td> </tr> <tr> <td>ホース[燃料流路]</td> <td>—</td> <td>57条に記載</td> </tr> <tr> <td>電源車[緊急時対策所用]</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ホース[燃料流路]</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>電源車[緊急時対策所用]～電源車接続口（緊急時対策用）電路[電路]</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="3">61</td> <td rowspan="3">通信連絡（緊急時対策所）</td> <td>トランシーブ（携帯）</td> <td>—</td> <td>62条に記載</td> </tr> <tr> <td>衛星電話（携帯）</td> <td>—</td> <td>62条に記載</td> </tr> <tr> <td>携行型通話装置</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="2">62</td> <td rowspan="2">発電所内の通信連絡</td> <td>トランシーブ（携帯）</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>衛星電話（携帯）</td> <td>①</td> <td></td> </tr> <tr> <td>62</td> <td>発電所外の通信連絡</td> <td>衛星電話（携帯）</td> <td>①</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	関連条文	系統機能	主要設備	対策①	備考 ※設計基準仕様	61	居住性の確保（緊急時対策所）	緊急時対策所用圧搾機（空気ポンプ）	①		酸素濃度計	①		二酸化炭素濃度計	①		緊急時対策所可搬型エアモニタ	①		可搬型モニタリングポスト	—	60条に記載	61	電源の確保（緊急時対策所）	タンクローリ	—	57条に記載	ホース[燃料流路]	—	57条に記載	電源車[緊急時対策所用]	①		ホース[燃料流路]	①		電源車[緊急時対策所用]～電源車接続口（緊急時対策用）電路[電路]	①		61	通信連絡（緊急時対策所）	トランシーブ（携帯）	—	62条に記載	衛星電話（携帯）	—	62条に記載	携行型通話装置	①		62	発電所内の通信連絡	トランシーブ（携帯）	①		衛星電話（携帯）	①		62	発電所外の通信連絡	衛星電話（携帯）	①			<p>【女川】 ■設計方針の相違 可搬型 SA 設備の相違</p>							
関連条文	系統機能	主要設備	対策①	備考 ※設計基準仕様																																																																					
61	居住性の確保（緊急時対策所）	緊急時対策所用圧搾機（空気ポンプ）	①																																																																						
		酸素濃度計	①																																																																						
		二酸化炭素濃度計	①																																																																						
		緊急時対策所可搬型エアモニタ	①																																																																						
		可搬型モニタリングポスト	—	60条に記載																																																																					
61	電源の確保（緊急時対策所）	タンクローリ	—	57条に記載																																																																					
		ホース[燃料流路]	—	57条に記載																																																																					
		電源車[緊急時対策所用]	①																																																																						
		ホース[燃料流路]	①																																																																						
		電源車[緊急時対策所用]～電源車接続口（緊急時対策用）電路[電路]	①																																																																						
61	通信連絡（緊急時対策所）	トランシーブ（携帯）	—	62条に記載																																																																					
		衛星電話（携帯）	—	62条に記載																																																																					
		携行型通話装置	①																																																																						
62	発電所内の通信連絡	トランシーブ（携帯）	①																																																																						
		衛星電話（携帯）	①																																																																						
62	発電所外の通信連絡	衛星電話（携帯）	①																																																																						

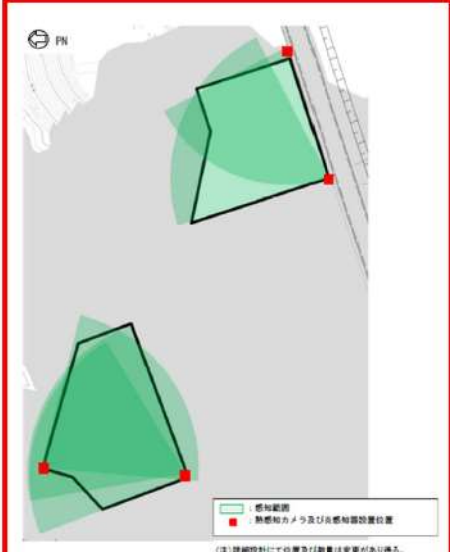
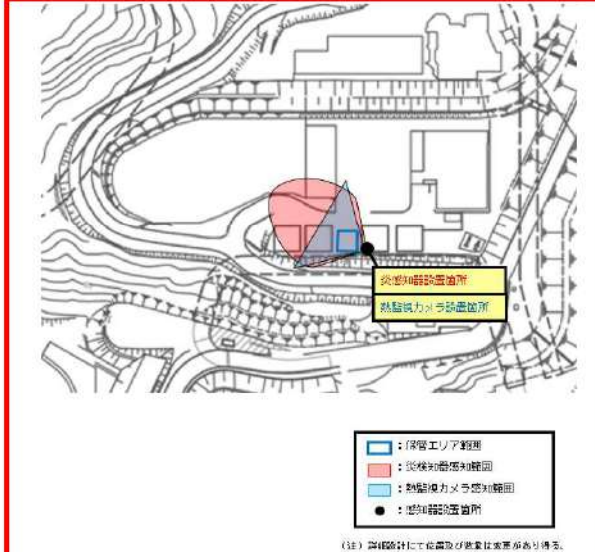
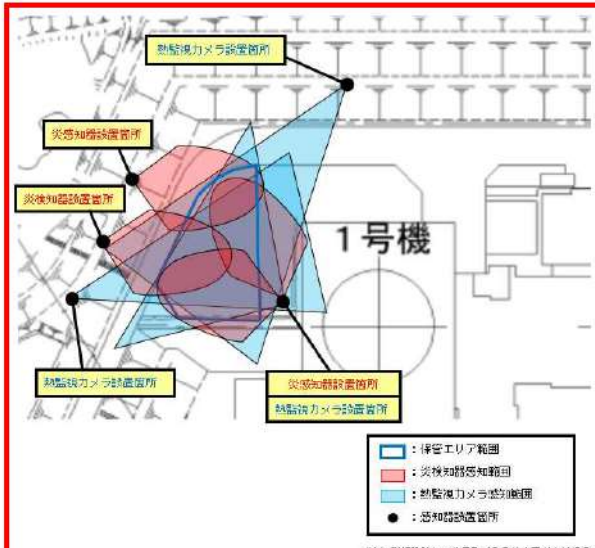
赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

大飯発電所3/4号炉	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41-1-43図：可搬型重大事故等対処設備の保管エリア</p>	<p>泊発電所3号炉</p>  <p>第41-1-35図：可搬型重大事故等対処設備の保管エリア</p>	<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■記載内容の相違 (女川実績の反映) 【女川】 ■記載表現の相違
	 <p>第41-1-44図：可搬型重大事故等対処設備の保管エリア配置図</p>	 <p>第41-1-36図：可搬型重大事故等対処施設屋外保管エリア配置図</p>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■設計方針の相違 <p>可搬型 SA 設備保管エリアの相違</p>

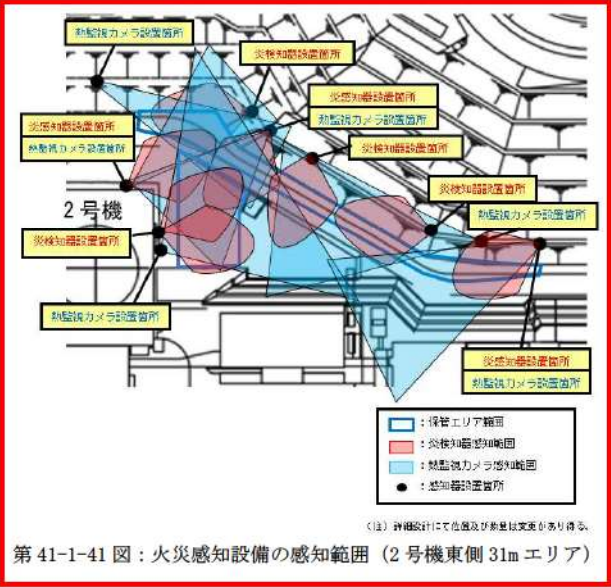
赤字：設備、運用又は体制の相違 (設計方針の相違)
 青字：記載箇所又は記載内容の相違 (記載方針の相違)
 緑字：記載表現、設備名称の相違 (実質的な相違なし)

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41-1-45図：火災感知設備の感知範囲 (第1保管エリア及び第2保管エリア)</p>	 <p>第41-1-37図：火災感知設備の感知範囲 (展望台行管理道路脇西側60mエリア)</p>	<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■記載内容の相違 (女川実績の反映)
	 <p>第41-1-46図：火災感知設備の感知範囲 (第3保管エリア)</p>	 <p>第41-1-38図：火災感知設備の感知範囲 (1,2号機北側31mエリア)</p>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■設計方針の相違 可搬型 SA 設備保管エリアの相違

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>第41-1-47図：火災感知設備の感知範囲 (第4保管エリア)</p>	 <p>第41-1-39図：火災感知設備の感知範囲 (緊急時対策所エリア)</p>	<p>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違 (女川実績の反映)</p>
		 <p>第41-1-40図：火災感知設備の感知範囲 (1号機西側31mエリア)</p>	<p>【女川】</p> <p>■設計方針の相違 可搬型 SA 設備保管エリアの相違</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>(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。</p> <p>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"> ・危険物施設の保安関係者に対する教育 ・危険物施設における訓練 ・巡視・点検 ・運転・操作 ・危険物の取扱い作業・貯蔵 ・危険物施設の補修 ・非常時の措置 ・油漏えい時の対処方法 ・消防機関との連絡 ・検査 <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41-1-15表)に示す。</p>	 <p>第41-1-41図：火災感知設備の感知範囲 (2号機東側31m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。</p> <p>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"> ・危険物施設の保安関係者に対する教育 ・危険物施設における訓練 ・巡視・点検 ・運転・操作 ・危険物の取扱い作業・貯蔵 ・危険物施設の補修 ・非常時の措置 ・油漏えい時の対処方法 ・消防機関との連絡 ・検査 <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41-1-13表)に示す。</p>	<p>【大飯】</p> <p>■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)

大飯発電所3/4号炉	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41-1-15表：危険物製造所等許可施設一覧表(1)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">管理 No.</th> <th rowspan="2">製造所等の 別</th> <th rowspan="2">製造所 名称</th> <th colspan="2">危険物</th> <th rowspan="2">指定数量 の単位</th> <th colspan="2">設置許可 年月日・番号</th> <th rowspan="2">設備管理 の 担当者</th> </tr> <tr> <th>品名</th> <th>数量</th> <th>完成検査 年月日・番号</th> <th>設備検査 年月日・番号</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>一般 取扱所</td> <td>1号機 補助ボイラー設備</td> <td>第四類 第三石油 類重油</td> <td>911.960L</td> <td>333.6倍</td> <td>計 画 昭和57年7月1日 第1000号 完 成 昭和57年8月29日 第1000号</td> <td>昭和57年7月23日 設計61岩寿第6号</td> <td>発電室 タービン室</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>燃料 タンク 貯蔵所</td> <td>1号機 6.50L軽油貯蔵タンク</td> <td>第四類 第二石油 類軽油</td> <td>5076L</td> <td>610.0倍</td> <td>計 画 昭和57年5月29日 第1000号 完 成 昭和57年7月23日 第1000号</td> <td>昭和61年7月23日 設計61岩寿第24号</td> <td>発電室 燃料油貯蔵所</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>一般 取扱所</td> <td>1号機 商業用ディーゼル発電機 室</td> <td>第四類 第二石油 類軽油 第四類 第三石油 類重油</td> <td>39.286L 96L</td> <td>11.6倍</td> <td>計 画 昭和57年7月1日 第1000号 完 成 昭和57年8月29日 第1000号</td> <td>昭和57年7月23日 設計61岩寿第8号</td> <td>発電室 燃料油貯蔵所</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>一般 取扱所</td> <td>1号機 主油タンク 減速機 油断防止装置</td> <td>第四類 第三石油 類重油</td> <td>95.76L</td> <td>11.92倍</td> <td>計 画 昭和57年8月29日 第1000号 完 成 昭和57年9月29日 第1000号</td> <td>昭和57年7月23日 設計61岩寿第10号</td> <td>発電室 タービン室</td> </tr> </tbody> </table>	管理 No.	製造所等の 別	製造所 名称	危険物		指定数量 の単位	設置許可 年月日・番号		設備管理 の 担当者	品名	数量	完成検査 年月日・番号	設備検査 年月日・番号	1	一般 取扱所	1号機 補助ボイラー設備	第四類 第三石油 類重油	911.960L	333.6倍	計 画 昭和57年7月1日 第1000号 完 成 昭和57年8月29日 第1000号	昭和57年7月23日 設計61岩寿第6号	発電室 タービン室	2	燃料 タンク 貯蔵所	1号機 6.50L軽油貯蔵タンク	第四類 第二石油 類軽油	5076L	610.0倍	計 画 昭和57年5月29日 第1000号 完 成 昭和57年7月23日 第1000号	昭和61年7月23日 設計61岩寿第24号	発電室 燃料油貯蔵所	3	一般 取扱所	1号機 商業用ディーゼル発電機 室	第四類 第二石油 類軽油 第四類 第三石油 類重油	39.286L 96L	11.6倍	計 画 昭和57年7月1日 第1000号 完 成 昭和57年8月29日 第1000号	昭和57年7月23日 設計61岩寿第8号	発電室 燃料油貯蔵所	4	一般 取扱所	1号機 主油タンク 減速機 油断防止装置	第四類 第三石油 類重油	95.76L	11.92倍	計 画 昭和57年8月29日 第1000号 完 成 昭和57年9月29日 第1000号	昭和57年7月23日 設計61岩寿第10号	発電室 タービン室	<p style="text-align: center;">第41-1-13表：危険物製造所等許可施設一覧表</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">管理 No.</th> <th rowspan="2">製造所等の 別</th> <th rowspan="2">施設名称</th> <th colspan="2">危険物</th> <th rowspan="2">指定数量 の倍数</th> <th colspan="2">設置許可 年月日・番号</th> <th rowspan="2">設備管理 の 担当者</th> </tr> <tr> <th>品名</th> <th>数量</th> <th>完成検査 年月日・番号</th> <th>設備検査 年月日・番号</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>地下タンク 貯蔵所</td> <td>ディーゼル発電機設備 燃料油貯蔵所(1号)</td> <td>第四類 第二石油 類軽油</td> <td>461.6AL</td> <td>461.6倍</td> <td>設 計 昭和61年7月23日 設計61岩寿第6号 完 成 昭和61年12月28日 完検61岩寿第24号</td> <td>発電室</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>地下タンク 貯蔵所</td> <td>ディーゼル発電機設備 燃料油貯蔵所(2号)</td> <td>第四類 第二石油 類軽油</td> <td>461.6AL</td> <td>461.6倍</td> <td>設 計 昭和61年7月23日 設計61岩寿第8号 完 成 平成元年7月13日 完検元岩寿第10号</td> <td>発電室 燃料油貯蔵所</td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>地下タンク 貯蔵所</td> <td>ディーゼル発電機設備 燃料油貯蔵所(3号A類)</td> <td>第四類 第二石油 類軽油</td> <td>295.88L</td> <td>295.88倍</td> <td>設 計 平成19年3月5日 設計19岩寿第12号 完 成 平成20年2月18日 完検19岩寿第19号</td> <td>発電室 燃料油貯蔵所</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>地下タンク 貯蔵所</td> <td>ディーゼル発電機設備 燃料油貯蔵所(3号B類)</td> <td>第四類 第二石油 類軽油</td> <td>295.9AL</td> <td>295.9倍</td> <td>設 計 平成25年5月28日 設計25岩寿第2号 完 成 平成25年10月11日 完検25岩寿第16号</td> <td>発電室 燃料油貯蔵所</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>屋外タンク 貯蔵所</td> <td>補助ボイラー燃料タンク (1,2号)</td> <td>第四類 第三石油 類A重油</td> <td>909L</td> <td>300倍</td> <td>設 計 昭和62年9月17日 設計62岩寿第14号 完 成 昭和62年9月16日 完検62岩寿第16号</td> <td>発電室 日常保守</td> </tr> <tr> <td>6</td> <td>屋外タンク 貯蔵所</td> <td>補助ボイラー燃料タンク (3号)</td> <td>第四類 第三石油 類A重油</td> <td>720L</td> <td>300倍</td> <td>設 計 平成18年9月29日 設計18岩寿第11号 完 成 平成20年2月11日 完検19岩寿第16号</td> <td>発電室 日常保守</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>屋外タンク 貯蔵所</td> <td>油計量タンク(1号)</td> <td>第四類 第四石油 類潤滑油</td> <td>76L</td> <td>11.67倍</td> <td>設 計 昭和62年6月24日 設計62岩寿第4号 完 成 昭和62年12月9日 完検62岩寿第28号</td> <td>発電室 タービン主 機</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>屋外タンク 貯蔵所</td> <td>油計量タンク(3号)</td> <td>第四類 第四石油 類潤滑油</td> <td>116L</td> <td>16.4倍</td> <td>設 計 平成18年7月16日 設計18岩寿第2号 完 成 平成20年6月9日 完検20岩寿第4号</td> <td>発電室 タービン主 機</td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>一般取扱所</td> <td>ディーゼル発電機設備 燃料油・潤滑油装置(1 号)</td> <td>第四類 第二石油 類軽油 第四類 第四石油 類潤滑油</td> <td>58.9AL 14.6AL</td> <td>61.33倍</td> <td>設 計 昭和61年7月23日 設計61岩寿第5号 完 成 昭和62年12月28日 完検62岩寿第25号</td> <td>発電室 燃料油貯蔵所</td> </tr> <tr> <td>10</td> <td>一般取扱所</td> <td>ディーゼル発電機設備 燃料油・潤滑油装置(2 号)</td> <td>第四類 第二石油 類軽油 第四類 第四石油 類潤滑油</td> <td>58.9AL 14.6AL</td> <td>61.33倍</td> <td>設 計 昭和61年7月23日 設計61岩寿第7号 完 成 平成元年7月13日 完検元岩寿第9号</td> <td>発電室 燃料油貯蔵所</td> </tr> </tbody> </table>	管理 No.	製造所等の 別	施設名称	危険物		指定数量 の倍数	設置許可 年月日・番号		設備管理 の 担当者	品名	数量	完成検査 年月日・番号	設備検査 年月日・番号	1	地下タンク 貯蔵所	ディーゼル発電機設備 燃料油貯蔵所(1号)	第四類 第二石油 類軽油	461.6AL	461.6倍	設 計 昭和61年7月23日 設計61岩寿第6号 完 成 昭和61年12月28日 完検61岩寿第24号	発電室	2	地下タンク 貯蔵所	ディーゼル発電機設備 燃料油貯蔵所(2号)	第四類 第二石油 類軽油	461.6AL	461.6倍	設 計 昭和61年7月23日 設計61岩寿第8号 完 成 平成元年7月13日 完検元岩寿第10号	発電室 燃料油貯蔵所	3	地下タンク 貯蔵所	ディーゼル発電機設備 燃料油貯蔵所(3号A類)	第四類 第二石油 類軽油	295.88L	295.88倍	設 計 平成19年3月5日 設計19岩寿第12号 完 成 平成20年2月18日 完検19岩寿第19号	発電室 燃料油貯蔵所	4	地下タンク 貯蔵所	ディーゼル発電機設備 燃料油貯蔵所(3号B類)	第四類 第二石油 類軽油	295.9AL	295.9倍	設 計 平成25年5月28日 設計25岩寿第2号 完 成 平成25年10月11日 完検25岩寿第16号	発電室 燃料油貯蔵所	5	屋外タンク 貯蔵所	補助ボイラー燃料タンク (1,2号)	第四類 第三石油 類A重油	909L	300倍	設 計 昭和62年9月17日 設計62岩寿第14号 完 成 昭和62年9月16日 完検62岩寿第16号	発電室 日常保守	6	屋外タンク 貯蔵所	補助ボイラー燃料タンク (3号)	第四類 第三石油 類A重油	720L	300倍	設 計 平成18年9月29日 設計18岩寿第11号 完 成 平成20年2月11日 完検19岩寿第16号	発電室 日常保守	7	屋外タンク 貯蔵所	油計量タンク(1号)	第四類 第四石油 類潤滑油	76L	11.67倍	設 計 昭和62年6月24日 設計62岩寿第4号 完 成 昭和62年12月9日 完検62岩寿第28号	発電室 タービン主 機	8	屋外タンク 貯蔵所	油計量タンク(3号)	第四類 第四石油 類潤滑油	116L	16.4倍	設 計 平成18年7月16日 設計18岩寿第2号 完 成 平成20年6月9日 完検20岩寿第4号	発電室 タービン主 機	9	一般取扱所	ディーゼル発電機設備 燃料油・潤滑油装置(1 号)	第四類 第二石油 類軽油 第四類 第四石油 類潤滑油	58.9AL 14.6AL	61.33倍	設 計 昭和61年7月23日 設計61岩寿第5号 完 成 昭和62年12月28日 完検62岩寿第25号	発電室 燃料油貯蔵所	10	一般取扱所	ディーゼル発電機設備 燃料油・潤滑油装置(2 号)	第四類 第二石油 類軽油 第四類 第四石油 類潤滑油	58.9AL 14.6AL	61.33倍	設 計 昭和61年7月23日 設計61岩寿第7号 完 成 平成元年7月13日 完検元岩寿第9号	発電室 燃料油貯蔵所	<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■記載内容の相違 (女川実績の反映) 【女川】 ■設計方針の相違 危険物貯蔵設備の相違
管理 No.	製造所等の 別				製造所 名称	危険物		指定数量 の単位	設置許可 年月日・番号		設備管理 の 担当者																																																																																																																																						
		品名	数量	完成検査 年月日・番号		設備検査 年月日・番号																																																																																																																																											
1	一般 取扱所	1号機 補助ボイラー設備	第四類 第三石油 類重油	911.960L	333.6倍	計 画 昭和57年7月1日 第1000号 完 成 昭和57年8月29日 第1000号	昭和57年7月23日 設計61岩寿第6号	発電室 タービン室																																																																																																																																									
2	燃料 タンク 貯蔵所	1号機 6.50L軽油貯蔵タンク	第四類 第二石油 類軽油	5076L	610.0倍	計 画 昭和57年5月29日 第1000号 完 成 昭和57年7月23日 第1000号	昭和61年7月23日 設計61岩寿第24号	発電室 燃料油貯蔵所																																																																																																																																									
3	一般 取扱所	1号機 商業用ディーゼル発電機 室	第四類 第二石油 類軽油 第四類 第三石油 類重油	39.286L 96L	11.6倍	計 画 昭和57年7月1日 第1000号 完 成 昭和57年8月29日 第1000号	昭和57年7月23日 設計61岩寿第8号	発電室 燃料油貯蔵所																																																																																																																																									
4	一般 取扱所	1号機 主油タンク 減速機 油断防止装置	第四類 第三石油 類重油	95.76L	11.92倍	計 画 昭和57年8月29日 第1000号 完 成 昭和57年9月29日 第1000号	昭和57年7月23日 設計61岩寿第10号	発電室 タービン室																																																																																																																																									
管理 No.	製造所等の 別	施設名称	危険物		指定数量 の倍数	設置許可 年月日・番号		設備管理 の 担当者																																																																																																																																									
			品名	数量		完成検査 年月日・番号	設備検査 年月日・番号																																																																																																																																										
1	地下タンク 貯蔵所	ディーゼル発電機設備 燃料油貯蔵所(1号)	第四類 第二石油 類軽油	461.6AL	461.6倍	設 計 昭和61年7月23日 設計61岩寿第6号 完 成 昭和61年12月28日 完検61岩寿第24号	発電室																																																																																																																																										
2	地下タンク 貯蔵所	ディーゼル発電機設備 燃料油貯蔵所(2号)	第四類 第二石油 類軽油	461.6AL	461.6倍	設 計 昭和61年7月23日 設計61岩寿第8号 完 成 平成元年7月13日 完検元岩寿第10号	発電室 燃料油貯蔵所																																																																																																																																										
3	地下タンク 貯蔵所	ディーゼル発電機設備 燃料油貯蔵所(3号A類)	第四類 第二石油 類軽油	295.88L	295.88倍	設 計 平成19年3月5日 設計19岩寿第12号 完 成 平成20年2月18日 完検19岩寿第19号	発電室 燃料油貯蔵所																																																																																																																																										
4	地下タンク 貯蔵所	ディーゼル発電機設備 燃料油貯蔵所(3号B類)	第四類 第二石油 類軽油	295.9AL	295.9倍	設 計 平成25年5月28日 設計25岩寿第2号 完 成 平成25年10月11日 完検25岩寿第16号	発電室 燃料油貯蔵所																																																																																																																																										
5	屋外タンク 貯蔵所	補助ボイラー燃料タンク (1,2号)	第四類 第三石油 類A重油	909L	300倍	設 計 昭和62年9月17日 設計62岩寿第14号 完 成 昭和62年9月16日 完検62岩寿第16号	発電室 日常保守																																																																																																																																										
6	屋外タンク 貯蔵所	補助ボイラー燃料タンク (3号)	第四類 第三石油 類A重油	720L	300倍	設 計 平成18年9月29日 設計18岩寿第11号 完 成 平成20年2月11日 完検19岩寿第16号	発電室 日常保守																																																																																																																																										
7	屋外タンク 貯蔵所	油計量タンク(1号)	第四類 第四石油 類潤滑油	76L	11.67倍	設 計 昭和62年6月24日 設計62岩寿第4号 完 成 昭和62年12月9日 完検62岩寿第28号	発電室 タービン主 機																																																																																																																																										
8	屋外タンク 貯蔵所	油計量タンク(3号)	第四類 第四石油 類潤滑油	116L	16.4倍	設 計 平成18年7月16日 設計18岩寿第2号 完 成 平成20年6月9日 完検20岩寿第4号	発電室 タービン主 機																																																																																																																																										
9	一般取扱所	ディーゼル発電機設備 燃料油・潤滑油装置(1 号)	第四類 第二石油 類軽油 第四類 第四石油 類潤滑油	58.9AL 14.6AL	61.33倍	設 計 昭和61年7月23日 設計61岩寿第5号 完 成 昭和62年12月28日 完検62岩寿第25号	発電室 燃料油貯蔵所																																																																																																																																										
10	一般取扱所	ディーゼル発電機設備 燃料油・潤滑油装置(2 号)	第四類 第二石油 類軽油 第四類 第四石油 類潤滑油	58.9AL 14.6AL	61.33倍	設 計 昭和61年7月23日 設計61岩寿第7号 完 成 平成元年7月13日 完検元岩寿第9号	発電室 燃料油貯蔵所																																																																																																																																										

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表 r.4.0

第41条 火災による損傷の防止 (補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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

第41-1-15表: 危険物製造所等許可施設一覧表(2)

整理No.	製造所等の別	施設名称	危険物			指定数量の割合	設置許可年月日・番号		設備管理の状況
			種	名称	数量		完成検査 年月日・番号	設備保全	
5	一般取扱所	2号機非常用ディーゼル発電設備(A)	4	第四類 第二石油類 軽油	41,660kg	43,131倍	設 平成4年12月18日 第 3061号 完 平成6年12月22日 第 3065号	発電管理 設備保全	
6	一般取扱所	2号機非常用ディーゼル発電設備(B)	4	第四類 第二石油類 軽油	41,660kg	43,131倍	設 平成4年12月18日 第 3061号 完 平成6年2月23日 第 3065号	発電管理 燃料貯蔵	
7	一般取扱所	2号機高圧中心スプレイズディーゼル発電設備	4	第四類 第二石油類 軽油	21,456kg	21,796倍	設 平成4年12月18日 第 3061号 完 平成6年2月23日 第 3065号	発電管理 燃料貯蔵	
8	一般取扱所	2号機タービン関連設備	4	第四類 第四石油類 潤滑油	177,104kg	29.9倍	設 平成4年11月26日 第 3057号 完 平成6年3月20日 第 3072号	発電管理 タービン	

第41-1-15表: 危険物製造所等許可施設一覧表(3)

整理No.	製造所等の別	施設名称	危険物			指定数量の割合	設置許可年月日・番号		設備管理の状況
			種	名称	数量		完成検査 年月日・番号	設備保全	
9	燃料タンク貯蔵所	3号機210kg軽油貯蔵タンク(A)	4	第四類 第二石油類 軽油	330kg	330倍	設 平成10年10月16日 第 3051号 完 平成12年3月31日 第 3051号	発電管理 燃料貯蔵	
10	燃料タンク貯蔵所	3号機210kg軽油貯蔵タンク(B)	4	第四類 第二石油類 軽油	330kg	330倍	設 平成10年10月16日 第 3051号 完 平成12年3月31日 第 3051号	発電管理 燃料貯蔵	
11	一般取扱所	3号機非常用ディーゼル発電設備(A)	4	第四類 第二石油類 軽油	41,128kg	42,279倍	設 平成11年10月25日 第 3052号 完 平成12年8月1日 第 3052号	発電管理 燃料貯蔵	
12	一般取扱所	3号機非常用ディーゼル発電設備(B)	4	第四類 第二石油類 軽油	41,128kg	42,279倍	設 平成11年10月25日 第 3052号 完 平成12年8月1日 第 3052号	発電管理 燃料貯蔵	
13	一般取扱所	3号機高圧中心スプレイズディーゼル発電設備	4	第四類 第二石油類 軽油	21,456kg	21,796倍	設 平成10年8月10日 第 3054号 完 平成12年8月1日 第 3054号	発電管理 燃料貯蔵	
14	一般取扱所	3号機タービン関連設備	4	第四類 第四石油類 潤滑油	122,161kg	20.4倍	設 平成10年8月10日 第 3054号 完 平成12年10月2日 第 3054号	発電管理 タービン	
15	一般取扱所	300kg軽油貯蔵タンク(A) 充てん設備	4	第四類 第二石油類 軽油	43,099kg	49倍	設 平成27年6月12日 第 4850号 完 平成27年7月10日 第 4850号	発電管理 燃料貯蔵	
16	一般取扱所	300kg軽油貯蔵タンク(B) 充てん設備	4	第四類 第二石油類 軽油	43,099kg	49倍	設 平成27年6月12日 第 4850号 完 平成27年7月10日 第 4850号	発電管理 燃料貯蔵	

整理No.	製造所等の別	施設名称	危険物			指定数量の割合	設置許可年月日・番号		設備管理の状況
			種	名称	数量		完成検査 年月日・番号	設備保全	
11	一般取扱所	ディーゼル発電設備 潤滑油・潤滑油装置(1号)	4	第四類 第二石油類 潤滑油	274,141kg	77.3倍	設 平成17年7月7日 第 11号 完 平成17年9月4日	発電管理 燃料貯蔵	
12	一般取扱所	タービン潤滑油装置(1号)	4	第四類 第四石油類 潤滑油	274kg	12.2倍	設 平成16年11月4日 第 11号 完 平成16年2月23日 第 11号	発電管理 タービン	
13	一般取扱所	タービン潤滑油装置(2号)	4	第四類 第四石油類 潤滑油	274kg	12.2倍	設 平成16年11月4日 第 11号 完 平成16年2月23日 第 11号	発電管理 タービン	
14	一般取扱所	タービン潤滑油装置(3号)	4	第四類 第四石油類 潤滑油	194kg	18.4倍	設 平成17年9月9日 第 11号 完 平成17年10月1日	発電管理 タービン	
15	一般取扱所	補助ボイラー燃料油装置(1,2号)	4	第四類 第二石油類 入庫油	94kg	89倍	設 平成16年2月14日 第 11号 完 平成16年8月31日 第 11号	発電管理 燃料貯蔵	
16	一般取扱所	補助ボイラー燃料油装置(3号)	4	第四類 第二石油類 入庫油	113,44kg	107.4倍	設 平成16年2月14日 第 11号 完 平成16年8月31日 第 11号	発電管理 燃料貯蔵	
17	燃料貯蔵	自動車	4	第四類 第二石油類 潤滑油	4kg	8.6倍	設 平成16年7月4日 第 11号 完 平成16年10月25日 第 11号	土木建築 土木建築	
18	燃料貯蔵	3号機	4	第四類 第二石油類 潤滑油	4kg	8.17倍	設 平成19年6月21日 第 11号 完 平成19年6月21日 第 11号	土木建築 土木建築	
19	燃料貯蔵	代替非常用発電機(1号)	4	第四類 第二石油類 潤滑油	2,305kg	7,416倍	設 平成17年10月19日 第 11号 完 平成17年10月19日 第 11号	発電管理 燃料貯蔵	

整理No.	製造所等の別	施設名称	危険物			指定数量の割合	設置許可年月日・番号		設備管理の状況
			種	名称	数量		完成検査 年月日・番号	設備保全	
20	一般取扱所	代替非常用発電機(11号)	4	第四類 第二石油類 潤滑油	2,305kg	7,416倍	設 平成17年10月19日 第 11号 完 平成17年10月19日 第 11号	発電管理 燃料貯蔵	
21	一般取扱所	代替非常用発電機(12号)	4	第四類 第二石油類 潤滑油	2,305kg	7,416倍	設 平成17年12月2日 第 11号 完 平成17年12月2日 第 11号	発電管理 燃料貯蔵	
22	一般取扱所	代替非常用発電機(13号)	4	第四類 第二石油類 潤滑油	2,305kg	7,416倍	設 平成17年12月10日 第 11号 完 平成17年12月10日 第 11号	発電管理 燃料貯蔵	
23	一般取扱所	代替非常用発電機(14号)	4	第四類 第二石油類 潤滑油	2,305kg	7,416倍	設 平成17年12月18日 第 11号 完 平成17年12月18日 第 11号	発電管理 燃料貯蔵	
24	一般取扱所	代替非常用発電機(15号)	4	第四類 第二石油類 潤滑油	2,305kg	7,416倍	設 平成17年12月18日 第 11号 完 平成17年12月18日 第 11号	発電管理 燃料貯蔵	
25	一般取扱所	可搬型代替発電車(11号)	4	第四類 第二石油類 潤滑油	8,88kg	6,997倍	設 平成25年6月27日 第 11号 完 平成25年6月27日 第 11号	発電管理 燃料貯蔵	
26	一般取扱所	可搬型代替発電車(12号)	4	第四類 第二石油類 潤滑油	8,88kg	6,997倍	設 平成25年6月27日 第 11号 完 平成25年6月27日 第 11号	発電管理 燃料貯蔵	

【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)

【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)

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

大飯発電所3/4号炉	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41-1-15表：危険物製造所等許可施設一覧表(4)</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">整理No.</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">指定数量の倍率</th> <th colspan="2">設置許可年月日・番号</th> <th rowspan="2">設備管理状況</th> </tr> <tr> <th>種類</th> <th>数量</th> <th>完成年度</th> <th>年月日・番号</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>17</td> <td>一般取扱所</td> <td>大飯原子力発電所</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>51.025t</td> <td>51.025倍</td> <td>政 令</td> <td>平成23年(1)月2日 告示第116号</td> <td>発電所</td> </tr> <tr> <td>18</td> <td>原子炉 タンク 貯蔵所</td> <td>大飯原子力発電所</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>10t</td> <td>91.7倍</td> <td>政 令</td> <td>平成23年(1)月2日 告示第116号 平成23年(12)月28日 告示第4438号</td> <td>発電所</td> </tr> </tbody> </table> <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41-1-16表に示す。</p>	整理No.	製造所等の名称	施設名称	危険物		指定数量の倍率	設置許可年月日・番号		設備管理状況	種類	数量	完成年度	年月日・番号	17	一般取扱所	大飯原子力発電所	第四類 第二石油類 軽油	51.025t	51.025倍	政 令	平成23年(1)月2日 告示第116号	発電所	18	原子炉 タンク 貯蔵所	大飯原子力発電所	第四類 第二石油類 軽油	10t	91.7倍	政 令	平成23年(1)月2日 告示第116号 平成23年(12)月28日 告示第4438号	発電所	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">管理No.</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">指定数量の倍率</th> <th colspan="2">設置許可年月日・番号</th> <th rowspan="2">設備管理状況</th> </tr> <tr> <th>種類</th> <th>数量</th> <th>完成年度</th> <th>年月日・番号</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>27</td> <td>一般取扱所</td> <td>可燃型代替電源車(3号車)</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>0.1kL</td> <td>8.894倍</td> <td>8.897倍</td> <td>設 置</td> <td>平成25年6月27日 告示第25号第5号</td> <td>発電所</td> </tr> <tr> <td>28</td> <td>一般取扱所</td> <td>可燃型代替電源車(4号車)</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>0.1kL</td> <td>8.894倍</td> <td>8.897倍</td> <td>設 置</td> <td>平成25年6月27日 告示第25号第6号</td> <td>発電所</td> </tr> <tr> <td>29</td> <td>一般取扱所</td> <td>可燃型代替電源車(5号車)</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>0.1kL</td> <td>8.894倍</td> <td>8.897倍</td> <td>設 置</td> <td>平成25年6月27日 告示第25号第7号</td> <td>発電所</td> </tr> <tr> <td>30</td> <td>一般取扱所</td> <td>可燃型代替電源車(6号車)</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>0.1kL</td> <td>8.894倍</td> <td>8.897倍</td> <td>設 置</td> <td>平成25年6月27日 告示第25号第8号</td> <td>発電所</td> </tr> <tr> <td>31</td> <td>一般取扱所</td> <td>可燃型代替電源車(7号車)</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>0.1kL</td> <td>8.894倍</td> <td>8.897倍</td> <td>設 置</td> <td>平成25年6月27日 告示第25号第9号</td> <td>発電所</td> </tr> <tr> <td>32</td> <td>一般取扱所</td> <td>可燃型代替電源車(8号車)</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>0.1kL</td> <td>8.894倍</td> <td>8.897倍</td> <td>設 置</td> <td>平成25年6月27日 告示第25号第10号</td> <td>発電所</td> </tr> <tr> <td>33</td> <td>地下タンク貯蔵所</td> <td>燃料タンク(SA) 【設置予定】</td> <td>第四類 第二石油類 軽油</td> <td>60kL*</td> <td>60倍*</td> <td>60倍*</td> <td>設 置</td> <td>—</td> <td>発電所</td> </tr> </tbody> </table> <p>※ 燃料タンク(SA)については、今後の検討により変更となる可能性がある。</p> <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41-1-14表に示す。</p>	管理No.	製造所等の名称	施設名称	危険物		指定数量の倍率	設置許可年月日・番号		設備管理状況	種類	数量	完成年度	年月日・番号	27	一般取扱所	可燃型代替電源車(3号車)	第四類 第二石油類 軽油	0.1kL	8.894倍	8.897倍	設 置	平成25年6月27日 告示第25号第5号	発電所	28	一般取扱所	可燃型代替電源車(4号車)	第四類 第二石油類 軽油	0.1kL	8.894倍	8.897倍	設 置	平成25年6月27日 告示第25号第6号	発電所	29	一般取扱所	可燃型代替電源車(5号車)	第四類 第二石油類 軽油	0.1kL	8.894倍	8.897倍	設 置	平成25年6月27日 告示第25号第7号	発電所	30	一般取扱所	可燃型代替電源車(6号車)	第四類 第二石油類 軽油	0.1kL	8.894倍	8.897倍	設 置	平成25年6月27日 告示第25号第8号	発電所	31	一般取扱所	可燃型代替電源車(7号車)	第四類 第二石油類 軽油	0.1kL	8.894倍	8.897倍	設 置	平成25年6月27日 告示第25号第9号	発電所	32	一般取扱所	可燃型代替電源車(8号車)	第四類 第二石油類 軽油	0.1kL	8.894倍	8.897倍	設 置	平成25年6月27日 告示第25号第10号	発電所	33	地下タンク貯蔵所	燃料タンク(SA) 【設置予定】	第四類 第二石油類 軽油	60kL*	60倍*	60倍*	設 置	—	発電所	<p>【女川】</p> <p>■設計方針の相違 危険物貯蔵設備の相違</p> <p>【大飯】</p> <p>■記載内容の相違 (女川実績の反映)</p>
整理No.	製造所等の名称				施設名称	危険物		指定数量の倍率	設置許可年月日・番号		設備管理状況																																																																																																										
		種類	数量	完成年度		年月日・番号																																																																																																															
17	一般取扱所	大飯原子力発電所	第四類 第二石油類 軽油	51.025t	51.025倍	政 令	平成23年(1)月2日 告示第116号	発電所																																																																																																													
18	原子炉 タンク 貯蔵所	大飯原子力発電所	第四類 第二石油類 軽油	10t	91.7倍	政 令	平成23年(1)月2日 告示第116号 平成23年(12)月28日 告示第4438号	発電所																																																																																																													
管理No.	製造所等の名称	施設名称	危険物		指定数量の倍率	設置許可年月日・番号		設備管理状況																																																																																																													
			種類	数量		完成年度	年月日・番号																																																																																																														
27	一般取扱所	可燃型代替電源車(3号車)	第四類 第二石油類 軽油	0.1kL	8.894倍	8.897倍	設 置	平成25年6月27日 告示第25号第5号	発電所																																																																																																												
28	一般取扱所	可燃型代替電源車(4号車)	第四類 第二石油類 軽油	0.1kL	8.894倍	8.897倍	設 置	平成25年6月27日 告示第25号第6号	発電所																																																																																																												
29	一般取扱所	可燃型代替電源車(5号車)	第四類 第二石油類 軽油	0.1kL	8.894倍	8.897倍	設 置	平成25年6月27日 告示第25号第7号	発電所																																																																																																												
30	一般取扱所	可燃型代替電源車(6号車)	第四類 第二石油類 軽油	0.1kL	8.894倍	8.897倍	設 置	平成25年6月27日 告示第25号第8号	発電所																																																																																																												
31	一般取扱所	可燃型代替電源車(7号車)	第四類 第二石油類 軽油	0.1kL	8.894倍	8.897倍	設 置	平成25年6月27日 告示第25号第9号	発電所																																																																																																												
32	一般取扱所	可燃型代替電源車(8号車)	第四類 第二石油類 軽油	0.1kL	8.894倍	8.897倍	設 置	平成25年6月27日 告示第25号第10号	発電所																																																																																																												
33	地下タンク貯蔵所	燃料タンク(SA) 【設置予定】	第四類 第二石油類 軽油	60kL*	60倍*	60倍*	設 置	—	発電所																																																																																																												

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

大飯発電所3/4号炉	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41-1-16表：屋外の危険物貯蔵設備</p> <table border="1" data-bbox="719 193 1301 767"> <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-VVVF 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-VVVF 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>26.08kg</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防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>	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-VVVF 入力変圧器 2A, 2B	絶縁油	6.25kl	3号炉	PLR-VVVF 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	26.08kg	<p style="text-align: center;">第41-1-14表：屋外の危険物貯蔵設備</p> <table border="1" data-bbox="1350 225 1933 576"> <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防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>	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は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>
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-VVVF 入力変圧器 2A, 2B	絶縁油	6.25kl																																																																																																																																
3号炉	PLR-VVVF 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	26.08kg																																																																																																																																
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）

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>(15) 防火管理</p> <p>①防火監視</p> <p>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> <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"> ・ケーブルトレイ直下への可燃物の仮置きを禁止する。 ・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。 ・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。 ・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。 <p>なお、定期検査中の放射線管理資機材等の設置、工事中仮設分電盤設置、工事中ケーブル・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>(15) 防火管理</p> <p>①防火監視</p> <p>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> <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"> ・ケーブルトレイ直下への可燃物の仮置きを禁止する。 ・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。 ・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。 ・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。 <p>なお、定期検査中の放射線管理資機材等の設置、工事中仮設分電盤設置、工事中ケーブル・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>【大飯】 ■記載内容の相違 （女川実績の反映） 【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>⑤有機溶剤の取扱い 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>⑥防火管理の適用除外項目 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 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 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 ①火災区域及び火災区画の維持管理 ・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。 ・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。</p> <p>・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。</p>	<p>⑤有機溶剤の取扱い 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>⑥防火管理の適用除外項目 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 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 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 ①火災区域及び火災区画の維持管理 ・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。 ・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。</p> <p>・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。</p>	<p>【大飯】 ■記載内容の相違 （女川実績の反映）</p> <p>【女川】 ■設計の相違 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>

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

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>・可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。</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 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、土木課長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自衛消防隊が出勤し、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>・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。</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、土木建築課長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初期消火要員が出勤し、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>【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】 ■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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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>(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>(19) 教育・訓練 ①防火・防災教育の実施 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防火訓練の実施 防火管理者は、第41-1-17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>(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>(19) 教育・訓練 ①防火・防災教育の実施 防火・防災管理者は、消防機関が行う講習会、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防火訓練の実施 防火管理者は、第41-1-15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>【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】 ■体制の相違 訓練項目、内容の相違</p> <p>【女川】 ■呼称の相違</p>																																																																				
	<p>第41-1-17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「突火」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>当直全班必須項目</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>	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「突火」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	当直全班必須項目	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>第41-1-15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>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恐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～着発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>	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恐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～着発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	
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「突火」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	当直全班必須項目																																																																				
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恐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～着発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>③初期消火要員に対する訓練(運転員) a. 防災課長は、「初期消火要員の役割及び力量」(第41-1-11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>③初期消火要員に対する訓練(運転員) a. 運営課長は、「初期消火要員の役割及び力量」(第41-1-9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>																																																																					

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

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>b. 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、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。</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41-1-11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"> ・火災防護関係法令，規定類等 ・火災発生時における対応手順 ・可燃物及び火気作業に関する運営管理 ・危険物（液体，気体）の漏えい，流出時の措置 <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"> ・火災発生時における対応手順 ・可燃物及び火気作業に関する運営管理 ・危険物（液体，気体）の漏えい，流出時の措置 	<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及び訓練を行う。</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41-1-9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、泊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"> ・火災防護関係法令，社内規定類等 ・火災発生時における対応手順 ・可燃物及び火気作業に関する運営管理 ・危険物（液体，気体）の漏えい，流出時の措置 <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"> ・火災発生時における対応手順 ・可燃物及び火気作業に関する運営管理 ・危険物（液体，気体）の漏えい，流出時の措置 	<p>【女川】 ■記載表現の相違</p> <p>【女川】 ■設計の相違</p> <p>泊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はないので当該記載はない。</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】 ■呼称の相違</p> <p>【女川】 ■設備名称の相違 ■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>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。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及び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。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】</p> <p>■呼称の相違</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>■記載表現の相違</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)

大飯発電所3/4号炉	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。</p> <p>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。</p> <p>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>【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 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 泊は局所ガス消火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 泊は局所ガス消火設備を設置していない。</p>

泊発電所3号炉 SA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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料 41-1 重大事故等対処施設における火災防護に係る基準規則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 SA基準適合性 比較表 r.4.0

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料41-1 添付資料1 泊発電所3号炉重大事故等対処施設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 添付資料1	泊発電所3号炉 添付資料1	相違理由
	<p>女川原子力発電所 2号炉 重大事故等対処施設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;"> <p>2.1 火災発生防止 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策を講じた設計であること。 (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、この限りでない。</p> </div>	<p>泊発電所 3号炉 重大事故等対処施設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;"> <p>2.1 火災発生防止 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策を講じた設計であること。 (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、この限りでない。</p> </div>	<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> <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 SA基準適合性 比較表 r.4.0

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料41-1 添付資料1 泊発電所3号炉重大事故等対処施設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>重大事故等対処施設を有する機器等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、重大事故等対処施設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。重大事故等対処施設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>3. 漏えい拡大防止対策について</p> <p>重大事故等対処施設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。重大事故等対処施設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>【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>■記載表現の相違</p> <p>【女川】</p> <p>■設計の相違 漏えい防止、拡大防止の設備の相違</p>

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表 r.4.0

第41条 火災による損傷の防止 (補足説明資料41-1 添付資料1 泊発電所3号炉重大事故等対処施設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					
部室番号	部室名称	火災防護対策が必要な機材の取扱い	油圧機器名称	容量 (リットル)	油の種類	油の引火点 (℃) (油)	内径 (mm)	厚さ (mm)	重量 (kg)	燃焼設備名称	容量 (リットル)	油の種類	油の引火点 (℃) (油)	内径 (mm)	厚さ (mm)	重量 (kg)	燃焼設備名称	容量 (リットル)	油の種類	油の引火点 (℃) (油)	内径 (mm)	厚さ (mm)	重量 (kg)	燃焼設備名称	相違理由		
R-1-22	予加圧ポンプ室	無	予加圧ポンプ(A)	250	D	タービン油	250	1.05	1,092	高圧物貯留区域機換空気システム	○														【大飯】 ■記載内容の相違 (女川実績の反映)		
R-1-22	予加圧ポンプ室	無	予加圧ポンプ(B)	250	D	タービン油	250	1.05	1,001	高圧物貯留区域機換空気システム	○														【女川】 ■設備の相違 炉型の違いによる系統、機器の相違		
R-1-23	スラッグ抽出ポンプ(A)室	無	スラッグ抽出ポンプ(A)	250	D	タービン油	250	1.45	1,911	高圧物貯留区域機換空気システム	○																
R-1-24	LOWヤゾルポンプ室	無	高圧ヤゾルポンプ(A)	250	D	タービン油	250	1.75	3,222	高圧物貯留区域機換空気システム	○																
R-1-26	LDWヤゾルポンプ室	無	高圧ヤゾルポンプ(B)	250	D	タービン油	250	1.75	3,222	高圧物貯留区域機換空気システム	○																
R-1-27	HOW 吸集ポンプ(C)室	無	低圧ポンプ化学薬液吸集ポンプ(C)	250	D	タービン油	250	1.75	1,820	高圧物貯留区域機換空気システム	○																
R-1-28	HOW 吸集ポンプ(D)室	無	低圧ポンプ化学薬液吸集ポンプ(D)	250	D	タービン油	250	1.75	1,820	高圧物貯留区域機換空気システム	○																
R-1-29	HOW 吸集ポンプ(E)室	無	低圧ポンプ化学薬液吸集ポンプ(E)	250	D	タービン油	250	1.75	1,729	高圧物貯留区域機換空気システム	○																
R-1-31	CONWシーム水ポンプ室	無	濃縮濃縮系シーム水ポンプ(A)	250	D	タービン油	250	1.45	4,180	高圧物貯留区域機換空気システム	○																
R-1-31	CONWシーム水ポンプ室	無	濃縮濃縮系シーム水ポンプ(B)	250	D	タービン油	250	1.45	4,180	高圧物貯留区域機換空気システム	○																
R-1-32	濃縮濃縮ポンプ(C)室	無	濃縮濃縮ポンプ(C)	250	D	タービン油	250	1.45	2,184	高圧物貯留区域機換空気システム	○																
R-1-33	濃縮濃縮ポンプ(D)室	無	濃縮濃縮ポンプ(D)	250	D	タービン油	250	1.45	2,184	高圧物貯留区域機換空気システム	○																
R-1-34	濃縮濃縮ポンプ(A)室	無	濃縮濃縮ポンプ(A)	250	D	タービン油	250	1.45	2,093	高圧物貯留区域機換空気システム	○																
R-1-38	HOW ヤゾルポンプ室	無	低圧ポンプ化学薬液ヤゾルポンプ(A)	250	D	タービン油	250	1.45	4,277	高圧物貯留区域機換空気システム	○																
R-1-38	HOW ヤゾルポンプ室	無	低圧ポンプ化学薬液ヤゾルポンプ(B)	250	D	タービン油	250	1.45	4,277	高圧物貯留区域機換空気システム	○																
R-1-39	ROW 熱交換器ポンプ(A)(C)室	有	原子炉循環冷却ポンプ(A)	240	S	タービン油	32	2	39,767	原子炉循環冷却ポンプ(A)	S																
R-1-39	ROW 熱交換器ポンプ(A)(C)室	有	原子炉循環冷却ポンプ(C)	240	S	タービン油	32	2	39,767	原子炉循環冷却ポンプ(C)	S																
R-2-2	HOW 調整ポンプ(A)室	無	低圧ポンプ化学薬液調整ポンプ(A)	250	D	タービン油	250	1.75	2,543	高圧物貯留区域機換空気システム	○																
R-2-2	HOW 調整ポンプ(B)室	無	低圧ポンプ化学薬液調整ポンプ(B)	250	D	タービン油	250	1.75	2,543	高圧物貯留区域機換空気システム	○																
R-3-5	SA-SA 空気圧縮機(A)(D)室	有	封筒用圧縮空気系空気圧縮機(A)	240	S	タービン油	68	1	24,206	原子炉循環冷却ポンプ(A)	S																
R-3-5	SA-SA 空気圧縮機(A)(D)室	有	封筒用圧縮空気系空気圧縮機(B)	240	S	タービン油	68	1	24,206	原子炉循環冷却ポンプ(B)	S																
R-3-5	SA-SA 空気圧縮機(A)(D)室	有	封筒用圧縮空気系空気圧縮機(C)	240	S	タービン油	68	1	24,206	原子炉循環冷却ポンプ(C)	S																
R-3-5	SA-SA 空気圧縮機(A)(D)室	有	封筒用圧縮空気系空気圧縮機(D)	240	S	タービン油	68	1	24,206	原子炉循環冷却ポンプ(D)	S																

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表 r.4.0

第41条 火災による損傷の防止 (補足説明資料41-1 添付資料1 泊発電所3号炉重大事故等対処施設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											
部室番号	部室名称	火災防護対策が必要な機器の有無(注1)	油の名称	油の種別	油の引込高(CO油)	内径(L)	積存量(L)	換気設備	名称	新装予定	区域-1206	名称	設備の有無	火災防護対策の有無(注1)	油の名称	油の種別	油の引込高(CO油)	内径(L)	積存量(L)	換気設備	名称	新装予定	【大飯】										
R-7-41	ディーゼル発電機(A室)	有	潤滑油(シフト油)	S	ディーゼル機関油	258	8,800	18,900	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-1	原子伊藤機空換換気システム	有	潤滑油(シフト油)	S	ディーゼル機関油	258	8,800	18,900	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-1	原子伊藤機空換換気システム	有	潤滑油(シフト油)	S	ディーゼル機関油	258	8,800	18,900	原子伊藤機空換換気システム	S	■記載内容の相違 (女川実績の反映)
R-7-41	ディーゼル発電機(A室)	有	ディーゼル機関油	S	ディーゼル機関油	258	1,200	17,381	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-2	原子伊藤機空換換気システム	有	ディーゼル機関油	S	ディーゼル機関油	258	1,200	17,381	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-2	原子伊藤機空換換気システム	有	ディーゼル機関油	S	ディーゼル機関油	258	1,200	17,381	原子伊藤機空換換気システム	S	【女川】
R-7-41	ディーゼル発電機(A室)	有	燃料油(65号)及び燃料油(シフト油)	C(SA)	軽油	45	500	17,381	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-3	原子伊藤機空換換気システム	有	燃料油(65号)及び燃料油(シフト油)	C(SA)	軽油	45	500	17,381	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-3	原子伊藤機空換換気システム	有	燃料油(65号)及び燃料油(シフト油)	C(SA)	軽油	45	500	17,381	原子伊藤機空換換気システム	S	■設備の相違 炉型の違いによる系統、機器の相違
R-7-45	HPCSディーゼル発電機	有	潤滑油(シフト油)	S	ディーゼル機関油	262	2	14,430	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-4	原子伊藤機空換換気システム	有	潤滑油(シフト油)	S	ディーゼル機関油	262	2	14,430	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-4	原子伊藤機空換換気システム	有	潤滑油(シフト油)	S	ディーゼル機関油	262	2	14,430	原子伊藤機空換換気システム	S	
R-7-45	HPCSディーゼル発電機	有	潤滑油(シフト油)	S	ディーゼル機関油	262	500	14,430	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-5	原子伊藤機空換換気システム	有	潤滑油(シフト油)	S	ディーゼル機関油	262	500	14,430	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-5	原子伊藤機空換換気システム	有	潤滑油(シフト油)	S	ディーゼル機関油	262	500	14,430	原子伊藤機空換換気システム	S	
R-7-45	HPCSディーゼル発電機	有	空気圧縮機(注2)	C	はん用圧縮機専用油	270	8	14,430	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-6	原子伊藤機空換換気システム	有	空気圧縮機(注2)	C	はん用圧縮機専用油	270	8	14,430	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-6	原子伊藤機空換換気システム	有	空気圧縮機(注2)	C	はん用圧縮機専用油	270	8	14,430	原子伊藤機空換換気システム	S	
R-7-45	HPCSディーゼル発電機	有	空気圧縮機(注2)	C(SA)	はん用圧縮機専用油	270	8	14,430	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-7	原子伊藤機空換換気システム	有	空気圧縮機(注2)	C(SA)	はん用圧縮機専用油	270	8	14,430	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-7	原子伊藤機空換換気システム	有	空気圧縮機(注2)	C(SA)	はん用圧縮機専用油	270	8	14,430	原子伊藤機空換換気システム	S	
R-7-45	HPCSディーゼル発電機	有	高圧炉心スプレイモーター用ディーゼル油	S	ディーゼル機関油	262	2,100	14,430	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-8	高圧炉心スプレイモーター用ディーゼル油	有	高圧炉心スプレイモーター用ディーゼル油	S	ディーゼル機関油	262	2,100	14,430	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-8	高圧炉心スプレイモーター用ディーゼル油	有	高圧炉心スプレイモーター用ディーゼル油	S	ディーゼル機関油	262	2,100	14,430	原子伊藤機空換換気システム	S	
R-7-45	HPCSディーゼル発電機	有	潤滑油(シフト油)	C(SA)	ディーゼル機関油	262	1,800	1,840	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-9	潤滑油(シフト油)	有	潤滑油(シフト油)	C(SA)	ディーゼル機関油	262	1,800	1,840	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-9	潤滑油(シフト油)	有	潤滑油(シフト油)	C(SA)	ディーゼル機関油	262	1,800	1,840	原子伊藤機空換換気システム	S	
R-7-45	HPCSディーゼル発電機	無	潤滑油(シフト油)	C(SA)	軽油	45	500	14,430	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-10	潤滑油(シフト油)	無	潤滑油(シフト油)	C(SA)	軽油	45	500	14,430	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-10	潤滑油(シフト油)	無	潤滑油(シフト油)	C(SA)	軽油	45	500	14,430	原子伊藤機空換換気システム	S	
R-7-48	ディーゼル発電機(B室)	有	潤滑油(シフト油)	S	ディーゼル機関油	258	8,800	18,900	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-11	ディーゼル発電機(B室)	有	潤滑油(シフト油)	S	ディーゼル機関油	258	8,800	18,900	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-11	ディーゼル発電機(B室)	有	潤滑油(シフト油)	S	ディーゼル機関油	258	8,800	18,900	原子伊藤機空換換気システム	S	
R-7-48	ディーゼル発電機(B室)	有	ディーゼル機関油	S	ディーゼル機関油	258	1,200	17,381	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-12	ディーゼル発電機(B室)	有	ディーゼル機関油	S	ディーゼル機関油	258	1,200	17,381	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-12	ディーゼル発電機(B室)	有	ディーゼル機関油	S	ディーゼル機関油	258	1,200	17,381	原子伊藤機空換換気システム	S	
R-7-48	ディーゼル発電機(B室)	有	燃料油(65号)及び燃料油(シフト油)	C(SA)	軽油	45	500	17,381	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-13	ディーゼル発電機(B室)	有	燃料油(65号)及び燃料油(シフト油)	C(SA)	軽油	45	500	17,381	原子伊藤機空換換気システム	S	R-7-100-13	ディーゼル発電機(B室)	有	燃料油(65号)及び燃料油(シフト油)	C(SA)	軽油	45	500	17,381	原子伊藤機空換換気システム	S	
R-9-14	真空油封設備	無	真空油封設備用シフト油	C	ギヤ油	244	1.8	1,820	真空油封設備換気システム	C	R-9-100-14	真空油封設備	無	真空油封設備用シフト油	C	ギヤ油	244	1.8	1,820	真空油封設備換気システム	C	R-9-100-14	真空油封設備	無	真空油封設備用シフト油	C	ギヤ油	244	1.8	1,820	真空油封設備換気システム	C	
R-9-1	3F冷却通路	有	冷却水注入系(注3)	S	ギヤ油	255	58	22,400	原子伊藤機空換換気システム	C	R-9-100-15	3F冷却通路	有	冷却水注入系(注3)	S	ギヤ油	255	58	22,400	原子伊藤機空換換気システム	C	R-9-100-15	3F冷却通路	有	冷却水注入系(注3)	S	ギヤ油	255	58	22,400	原子伊藤機空換換気システム	C	
R-9-1	3F冷却通路	有	冷却水注入系(注3)	S	ギヤ油	255	58	22,400	原子伊藤機空換換気システム	C	R-9-100-16	3F冷却通路	有	冷却水注入系(注3)	S	ギヤ油	255	58	22,400	原子伊藤機空換換気システム	C	R-9-100-16	3F冷却通路	有	冷却水注入系(注3)	S	ギヤ油	255	58	22,400	原子伊藤機空換換気システム	C	
R-9-20	燃料油(シフト油)	有	燃料油(シフト油)	S	軽油	45	20,000	30,110	原子伊藤機空換換気システム	S	R-9-100-17	燃料油(シフト油)	有	燃料油(シフト油)	S	軽油	45	20,000	30,110	原子伊藤機空換換気システム	S	R-9-100-17	燃料油(シフト油)	有	燃料油(シフト油)	S	軽油	45	20,000	30,110	原子伊藤機空換換気システム	S	
R-9-22	排気機	有	排気機用油	C(SA)	タービン油	270	8	52,689	真空油封設備換気システム	C	R-9-100-18	排気機	有	排気機用油	C(SA)	タービン油	270	8	52,689	真空油封設備換気システム	C	R-9-100-18	排気機	有	排気機用油	C(SA)	タービン油	270	8	52,689	真空油封設備換気システム	C	
R-9-22	排気機	有	排気機用油	C(SA)	タービン油	270	8	52,689	真空油封設備換気システム	C	R-9-100-19	排気機	有	排気機用油	C(SA)	タービン油	270	8	52,689	真空油封設備換気システム	C	R-9-100-19	排気機	有	排気機用油	C(SA)	タービン油	270	8	52,689	真空油封設備換気システム	C	

注1 原子炉内高圧弁及び配管弁を指す。維持するために必要で機器・部材の修理等の作業又は点検に必要となる機器・部材を指す。
 設備のうち、火災防護に係る重要基準に基づく火災防護対策が必要な機器であり、継続リスク又は3%積換設備設計の機器
 注2 モーター(C)等HPCSの180回転モードを指定する機器
 注3 一般名称を冷却水注入系(注3)として、使用する機器が引込高が異なる設備
 注4 燃料油(シフト油)については、今後の検討により変更となる可能性がある。

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表 r.4.0

第41条 火災による損傷の防止 (補足説明資料41-1 添付資料1 泊発電所3号炉重大事故等対処施設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
装置番号	装置名称	火災防護対策が必要な機器の有無※1	油内別機器名称	装置形式	油の種類	油の引火点(℃)※2	内容量(L)	保管量(L)	換気設備名称		装置形式	装置形式	装置形式	装置形式		
R-22	緑風機室	有	タービン冷却機油(C)	OS6	タービン油	270	8	82,889	換気機	換気機	換気機	換気機	換気機	換気機	【大飯】 ■記載内容の相違 (女川実績の反映)	
R-28	HEW冷凍機5号機	有	換気空調機油(常用冷却水系冷凍機油)	S	タービン油	270	90	12,467	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	【女川】 ■設備の相違 炉型の違いによる系統、機器の相違	
R-28	HEW冷凍機5号機	有	換気空調機油(常用冷却水系冷凍機油)	S	タービン油	270	90	12,467	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系		
R-28	HEW冷凍機5号機	有	換気空調機油(常用冷却水系冷凍機油)	S	タービン油	240	1.5	12,467	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系		
R-28	HEW冷凍機5号機	有	換気空調機油(常用冷却水系冷凍機油)	S	タービン油	240	1.5	12,467	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系		
R-28	HEW冷凍機5号機	有	換気空調機油(常用冷却水系冷凍機油)	S	タービン油	270	90	13,104	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系			
R-28	HEW冷凍機5号機	有	換気空調機油(常用冷却水系冷凍機油)	S	タービン油	270	90	13,104	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系			
R-28	HEW冷凍機5号機	有	換気空調機油(常用冷却水系冷凍機油)	S	タービン油	240	1.5	13,104	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系			
R-28	HEW冷凍機5号機	有	換気空調機油(常用冷却水系冷凍機油)	S	タービン油	240	1.5	13,104	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系			
R-30	燃料タンク(A)	有	燃料タンク(A)	S	軽油	45	25,000	25,000	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系			
R-33	燃料タンク(B)	有	燃料タンク(B)	S	軽油	45	14,000	25,910	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系	原子炉建屋換気空調系			
Y-1	ROWタンク(A)	有	原子炉建屋冷却機油タンク(A)	S	タービン油	250	26	8,281	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-1	ROWタンク(B)	有	原子炉建屋冷却機油タンク(B)	S	タービン油	250	26	8,281	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-1	ROWタンク(C)	有	原子炉建屋冷却機油タンク(C)	S	タービン油	250	26	23,833	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-1	ROWタンク(D)	有	原子炉建屋冷却機油タンク(D)	S	タービン油	250	26	23,833	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(A)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(A)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(B)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(B)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(C)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(C)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(D)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(D)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(E)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(E)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(F)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(F)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(G)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(G)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(H)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(H)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(I)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(I)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(J)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(J)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(K)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(K)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(L)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(L)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(M)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(M)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(N)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(N)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(O)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(O)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(P)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(P)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(Q)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(Q)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(R)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(R)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(S)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(S)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(T)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(T)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(U)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(U)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(V)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(V)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(W)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(W)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(X)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(X)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(Y)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(Y)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-7	軽油タンク(Z)	有	非常用ディーゼル発電機用軽油タンク(Z)	S	軽油	45	110,000	832,050	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
E-2-1	ガスタービン発電機室	有	ガスタービン発電機油	OS4	軽油	45	1000	1100以上	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-8-1	ガスタービン発電機油タンク(A)	有	ガスタービン発電機油タンク(A)	OS4	軽油	45	110,000	306,120	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-8-2	ガスタービン発電機油タンク(B)	有	ガスタービン発電機油タンク(B)	OS4	軽油	45	110,000	306,120	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
Y-8-3	ガスタービン発電機油タンク(C)	有	ガスタービン発電機油タンク(C)	OS4	軽油	45	110,000	306,120	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)	自然換気(屋外)			
KB-3-7	緊急時対策用軽油タンク(A)	有	緊急時対策用軽油タンク(A)	OS4	軽油	45	10,140	10,140	緊急時対策用換気空調系	緊急時対策用換気空調系	緊急時対策用換気空調系	緊急時対策用換気空調系	緊急時対策用換気空調系			
KB-3-8	軽油タンク(B)	有	緊急時対策用軽油タンク(B)	OS4	軽油	45	10,140	10,140	緊急時対策用換気空調系	緊急時対策用換気空調系	緊急時対策用換気空調系	緊急時対策用換気空調系	緊急時対策用換気空調系			
KB-3-9	軽油タンク(C)	有	緊急時対策用軽油タンク(C)	OS4	軽油	45	10,140	10,140	緊急時対策用換気空調系	緊急時対策用換気空調系	緊急時対策用換気空調系	緊急時対策用換気空調系	緊急時対策用換気空調系			

※1 原子炉の異常停止及び低圧停止を意味し、維持するために必要な機器・放射性物質の貯蔵又は貯蔵中の機能を有する機器・重大事故等対処設備のうち、火災防護に係る保安基準に基づく火災防護対策の必要な機器であり、装置スケッチ又は5g機能維持設計の機器
 ※2 タービン油等の引火点は150℃程度を指す
 ※3 一般名称を示す潤滑油については、使用している潤滑油の引火点の最低値を記載

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

大飯発電所3/4号炉	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="869 619 1133 651">第1図：堰の設置状況</p>	 <p data-bbox="1559 619 1756 651">第1図 堰等の設置状況</p>	<p data-bbox="1980 153 2040 177">【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> <li data-bbox="1980 185 2114 240">■記載内容の相違 (女川実績の反映) <li data-bbox="1980 248 2040 272">【女川】 <li data-bbox="1980 280 2159 376">■設計の相違 漏えい防止、拡大防止の 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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料41-1 添付資料2 泊発電所3号炉重大事故等対処施設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: right;">参考資料3</p> <p>重大事故等対処施設の難燃ケーブルの使用について</p> <p>1. 概要</p> <p>大飯発電所3/4号炉における「重大事故等対処施設」に使用するケーブルの難燃性を以下に示す。</p>	<p style="text-align: right;">添付資料2</p> <p>女川原子力発電所 2号炉</p> <p>重大事故等対処施設における難燃ケーブルの使用について</p> <p>1. 概要</p> <p>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、重大事故等対処施設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</p> <p>「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;"> <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> </div> <p>(3) ケーブルは難燃ケーブルを使用すること。</p>	<p style="text-align: right;">添付資料2</p> <p>泊発電所 3号炉</p> <p>重大事故等対処施設における難燃ケーブルの使用について</p> <p>1. 概要</p> <p>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、重大事故等対処施設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</p> <p>「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;"> <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> </div> <p>(3) ケーブルは難燃ケーブルを使用すること。</p>	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■設備名称の相違 【大飯】 ■記載方針の相違 (女川実績の反映) 【女川】 ■設備名称の相違 【大飯】 ■記載方針の相違 (女川実績の反映) 【大飯】 ■記載内容の相違 (女川実績の反映)

大飯発電所3/4号炉	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。</p> <p>(実証試験の例)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・自己消火性の実証試験・・・UL 垂直燃焼試験 ・延焼性の実証試験・・・・・・IEEE383 または IEEE1202 	<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。</p> <p>(実証試験の例)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・自己消火性の実証試験・・・UL 垂直燃焼試験 ・延焼性の実証試験・・・・・・IEEE383 または IEEE1202 	<p>【大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■記載内容の相違 (女川実績の反映)
<p>2. ケーブルの難燃性について</p> <p>大飯発電所3/4号炉における「重大事故等対処施設」に使用しているケーブルが、「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を、実証試験（自己消火性及び延焼性）にて確認した結果を以下に示す。</p>	<p>3. 難燃ケーブルの使用箇所及び確認方法</p> <p>従来から、女川原子力発電所では実用上可能な限り難燃ケーブルの使用を要求してきている。</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の概要については第1～3表に示す。</p>	<p>3. 難燃ケーブルの使用箇所及び確認方法</p> <p>従来から、泊発電所では実用上可能な限り難燃ケーブルの使用を要求してきている。</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の概要については第1～3表に示す。</p>	<p>【女川・大飯】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■設備名称の相違 【大飯】 ■記載内容の相違 (女川実績の反映)

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

大飯発電所3/4号炉

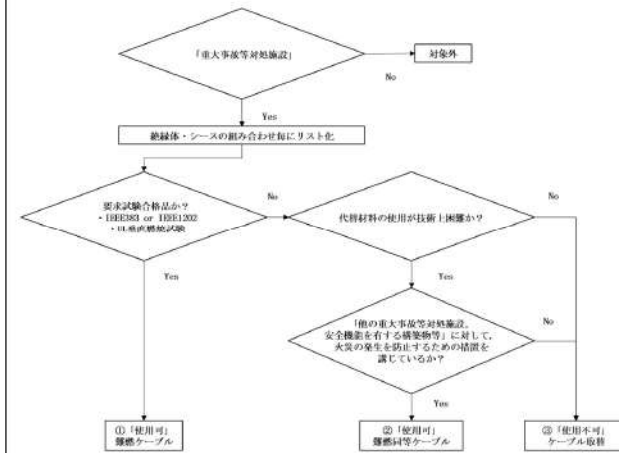
女川原子力発電所2号炉

泊発電所3号炉

相違理由



第1図：難燃性ケーブル確認方法



第1図：難燃性ケーブル確認方法

【大飯】
 ■記載内容の相違
 (女川実績の反映)

2.1 表1ケーブルのUL 垂直燃焼試験の概要

試験体の据付例	
試験内容	・試験を垂直に保持し、20度の角度でバーナの炎をあてる。 ・15秒着火、15秒休止を5回繰り返し、試験の燃焼の程度を調べる。
燃焼源	チリルバーナー
使用燃料	工業用メタンガス
試験回数	1回(回数の規定なし)
判定基準	① 残炎による燃焼が60秒を超えない ② 表示旗が25%以上焼損しない ③ 落下物により底部の絶縁層が燃焼しない

第1表：ケーブルのUL 垂直燃焼試験の概要

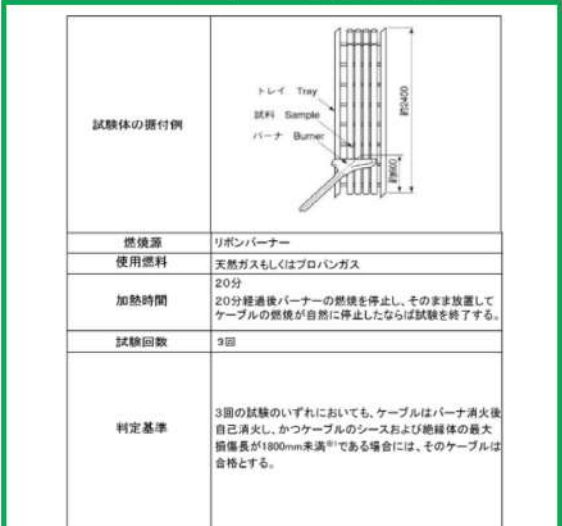
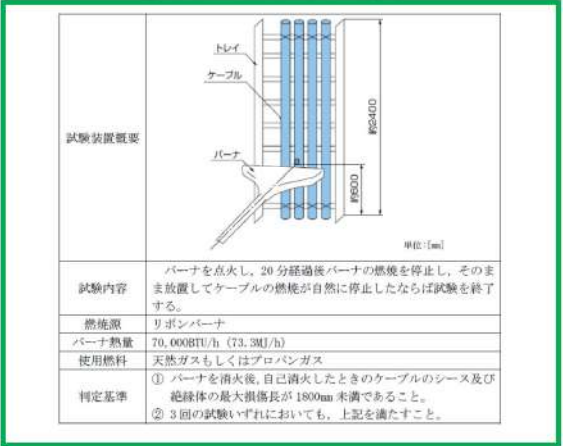
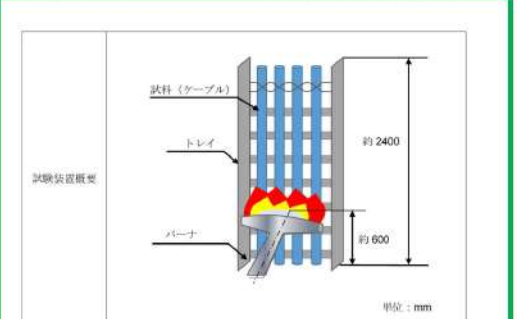
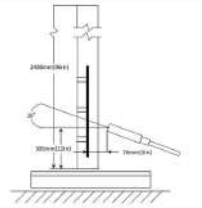
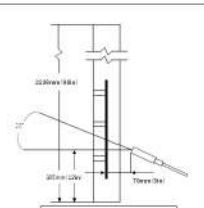
試験装置概要	
試験内容	表示旗を取付けた試験体を垂直に保持し、20度の角度でチリルバーナの炎をあてる。 15秒着火、15秒休止を5回繰り返し、試験の燃焼の程度を調べる。
燃焼源	チリルバーナー
バーナ熱量	2.14 MJ/h
使用燃料	工業用メタンガス
判定基準	① 残炎による燃焼が60秒を超えないこと。 ② 表示旗が25%以上焼損しないこと。 ③ 落下物によって底部の外科用絶縁層が燃焼しないこと。

第1表：ケーブルのUL 垂直燃焼試験の概要

試験装置概要	
試験内容	・試験を垂直に保持し、20度の角度でバーナの炎をあてる。 ・15秒着火、15秒休止を5回繰り返し、試験の燃焼の程度を調べる。
燃焼源	チリルバーナー
バーナ熱量	2.14MJ/h
使用燃料	工業用メタンガス
判定基準	① 残炎による燃焼が60秒を超えない ② 表示旗が25%以上焼損しない ③ 落下物により底部の絶縁層が燃焼しない

【女川・大飯】
 ■記載表現の相違

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>2.2 表3 垂直トレイ燃焼試験の概要</p>  <table border="1" data-bbox="168 446 593 742"> <tr><td>燃焼源</td><td>リボンバーナー</td></tr> <tr><td>使用燃料</td><td>天然ガスもしくはプロパンガス</td></tr> <tr><td>加熱時間</td><td>20分 20分経過後バーナーの燃焼を停止し、そのまま放置してケーブルの燃焼が自然に停止したならば試験を終了する。</td></tr> <tr><td>試験回数</td><td>3回</td></tr> <tr><td>判定基準</td><td>3回の試験のいずれにおいても、ケーブルはバーナー消火後自己消火し、かつケーブルのシースおよび絶縁体の最大損傷長が1800mm未満[※]である場合には、そのケーブルは合格とする。</td></tr> </table> <p>※ IEEE1202 は、1500mm 未満</p>	燃焼源	リボンバーナー	使用燃料	天然ガスもしくはプロパンガス	加熱時間	20分 20分経過後バーナーの燃焼を停止し、そのまま放置してケーブルの燃焼が自然に停止したならば試験を終了する。	試験回数	3回	判定基準	3回の試験のいずれにおいても、ケーブルはバーナー消火後自己消火し、かつケーブルのシースおよび絶縁体の最大損傷長が1800mm未満 [※] である場合には、そのケーブルは合格とする。	<p>第2表：IEEE383 Std 1974 垂直トレイ燃焼試験</p>  <table border="1" data-bbox="795 470 1243 646"> <tr><td>試験内容</td><td>バーナーを点火し、20分経過後バーナーの燃焼を停止し、そのまま放置してケーブルの燃焼が自然に停止したならば試験を終了する。</td></tr> <tr><td>燃焼源</td><td>リボンバーナー</td></tr> <tr><td>バーナー熱量</td><td>70,000BTU/h (73.3MJ/h)</td></tr> <tr><td>使用燃料</td><td>天然ガスもしくはプロパンガス</td></tr> <tr><td>判定基準</td><td>① バーナーを消火後、自己消火したときのケーブルのシース及び絶縁体の最大損傷長が1800mm未満であること。 ② 3回の試験のいずれにおいても、上記を満たすこと。</td></tr> </table>	試験内容	バーナーを点火し、20分経過後バーナーの燃焼を停止し、そのまま放置してケーブルの燃焼が自然に停止したならば試験を終了する。	燃焼源	リボンバーナー	バーナー熱量	70,000BTU/h (73.3MJ/h)	使用燃料	天然ガスもしくはプロパンガス	判定基準	① バーナーを消火後、自己消火したときのケーブルのシース及び絶縁体の最大損傷長が1800mm未満であること。 ② 3回の試験のいずれにおいても、上記を満たすこと。	<p>第2表：IEEE 383 Std 1974 垂直トレイ燃焼試験</p>  <table border="1" data-bbox="1422 542 1870 726"> <tr><td>燃焼源</td><td>リボンバーナー</td></tr> <tr><td>バーナー熱量</td><td>70,000BTU/h (73.3MJ/h)</td></tr> <tr><td>使用燃料</td><td>天然ガス[※]プロパンガス</td></tr> <tr><td>加熱時間</td><td>20分 20分経過後バーナーの燃焼を停止し、そのまま放置してケーブルの燃焼が自然に停止した時点で試験を終了する。</td></tr> <tr><td>試験回数</td><td>3回</td></tr> <tr><td>判定基準</td><td>3回の試験のいずれにおいても、ケーブルはバーナー消火後自己消火し、かつケーブルのシースおよび絶縁体の最大損傷長が1800mm未満である場合には、そのケーブルは合格とする。</td></tr> </table> <p>※ IEEE1202 の場合、1500mm 未満</p>	燃焼源	リボンバーナー	バーナー熱量	70,000BTU/h (73.3MJ/h)	使用燃料	天然ガス [※] プロパンガス	加熱時間	20分 20分経過後バーナーの燃焼を停止し、そのまま放置してケーブルの燃焼が自然に停止した時点で試験を終了する。	試験回数	3回	判定基準	3回の試験のいずれにおいても、ケーブルはバーナー消火後自己消火し、かつケーブルのシースおよび絶縁体の最大損傷長が1800mm未満である場合には、そのケーブルは合格とする。	<p>【女川・大飯】 ■ 記載表現の相違</p> <p>【女川】 ■ 設計の相違 使用するケーブルの相違。女川はDB設備において光ケーブルを使用していない。</p>
燃焼源	リボンバーナー																																		
使用燃料	天然ガスもしくはプロパンガス																																		
加熱時間	20分 20分経過後バーナーの燃焼を停止し、そのまま放置してケーブルの燃焼が自然に停止したならば試験を終了する。																																		
試験回数	3回																																		
判定基準	3回の試験のいずれにおいても、ケーブルはバーナー消火後自己消火し、かつケーブルのシースおよび絶縁体の最大損傷長が1800mm未満 [※] である場合には、そのケーブルは合格とする。																																		
試験内容	バーナーを点火し、20分経過後バーナーの燃焼を停止し、そのまま放置してケーブルの燃焼が自然に停止したならば試験を終了する。																																		
燃焼源	リボンバーナー																																		
バーナー熱量	70,000BTU/h (73.3MJ/h)																																		
使用燃料	天然ガスもしくはプロパンガス																																		
判定基準	① バーナーを消火後、自己消火したときのケーブルのシース及び絶縁体の最大損傷長が1800mm未満であること。 ② 3回の試験のいずれにおいても、上記を満たすこと。																																		
燃焼源	リボンバーナー																																		
バーナー熱量	70,000BTU/h (73.3MJ/h)																																		
使用燃料	天然ガス [※] プロパンガス																																		
加熱時間	20分 20分経過後バーナーの燃焼を停止し、そのまま放置してケーブルの燃焼が自然に停止した時点で試験を終了する。																																		
試験回数	3回																																		
判定基準	3回の試験のいずれにおいても、ケーブルはバーナー消火後自己消火し、かつケーブルのシースおよび絶縁体の最大損傷長が1800mm未満である場合には、そのケーブルは合格とする。																																		
<p>第3表：IEEE1202-1991 垂直トレイ燃焼試験の概要</p>  <table border="1" data-bbox="728 1077 1153 1220"> <tr><td>燃焼室寸法</td><td>2,438×2,438×3,353 mm</td></tr> <tr><td>壁伝熱性能</td><td>6.8 W/(m²) 以下</td></tr> <tr><td>換気量</td><td>0.65±0.02 m³/s 以下</td></tr> <tr><td>風速</td><td>1 m/s 以下</td></tr> <tr><td>火源</td><td>燃焼ガス調質 25±5°C Air露点0度以下 バーナー角度 20° 上向き</td></tr> <tr><td>試料</td><td>プレコンディショニング 18°C以上 3時間</td></tr> <tr><td>判定基準</td><td>シース損傷距離 1,500 mm 以下</td></tr> </table> <p>4. ケーブルの難燃性適合状況</p> <p>重大事故等対処施設に使用するケーブルについて、絶縁体とシースの組合せ毎にリスト化を行い、それぞれについて調査を行った。第4表にケーブルの難燃性適合状況を示す。</p>	燃焼室寸法	2,438×2,438×3,353 mm	壁伝熱性能	6.8 W/(m²) 以下	換気量	0.65±0.02 m³/s 以下	風速	1 m/s 以下	火源	燃焼ガス調質 25±5°C Air露点0度以下 バーナー角度 20° 上向き	試料	プレコンディショニング 18°C以上 3時間	判定基準	シース損傷距離 1,500 mm 以下	<p>第3表：IEEE1202-1991 垂直トレイ燃焼試験の概要</p>  <table border="1" data-bbox="1444 1077 1870 1220"> <tr><td>燃焼室寸法</td><td>2,438×2,438×3,353 mm</td></tr> <tr><td>壁伝熱性能</td><td>6.8 W/(m²) 以下</td></tr> <tr><td>換気量</td><td>0.65±0.02 m³/s 以下</td></tr> <tr><td>風速</td><td>1 m/s 以下</td></tr> <tr><td>火源</td><td>燃焼ガス調質 25°C± Air露点0度以下 バーナー角度 20° 上向き</td></tr> <tr><td>試料</td><td>プレコンディショニング 18°C以上 3時間</td></tr> <tr><td>判定基準</td><td>シース損傷距離 1,500 mm 以下</td></tr> </table> <p>4. ケーブルの難燃性適合状況</p> <p>重大事故等対処施設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4表にケーブルの難燃性適合状況を示す。</p>	燃焼室寸法	2,438×2,438×3,353 mm	壁伝熱性能	6.8 W/(m²) 以下	換気量	0.65±0.02 m³/s 以下	風速	1 m/s 以下	火源	燃焼ガス調質 25°C± Air露点0度以下 バーナー角度 20° 上向き	試料	プレコンディショニング 18°C以上 3時間	判定基準	シース損傷距離 1,500 mm 以下	<p>【大飯】 ■ 記載内容の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【大飯】 ■ 記載内容の相違 (女川実績の反映)</p>					
燃焼室寸法	2,438×2,438×3,353 mm																																		
壁伝熱性能	6.8 W/(m²) 以下																																		
換気量	0.65±0.02 m³/s 以下																																		
風速	1 m/s 以下																																		
火源	燃焼ガス調質 25±5°C Air露点0度以下 バーナー角度 20° 上向き																																		
試料	プレコンディショニング 18°C以上 3時間																																		
判定基準	シース損傷距離 1,500 mm 以下																																		
燃焼室寸法	2,438×2,438×3,353 mm																																		
壁伝熱性能	6.8 W/(m²) 以下																																		
換気量	0.65±0.02 m³/s 以下																																		
風速	1 m/s 以下																																		
火源	燃焼ガス調質 25°C± Air露点0度以下 バーナー角度 20° 上向き																																		
試料	プレコンディショニング 18°C以上 3時間																																		
判定基準	シース損傷距離 1,500 mm 以下																																		

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料41-1 添付資料2 泊発電所3号炉重大事故等対処施設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>2.1 自己消火性を確認する実証試験</p> <p>大飯発電所3/4号炉における「重大事故等対処施設」に使用しているケーブルの自己消火性について、UL 垂直燃焼試験（表1）により確認を実施した。実証試験結果を表2に示す。</p>	<p>第4表：ケーブルの難燃性適合状況</p> <table border="1" data-bbox="712 177 1317 639"> <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又はIEEE 1292</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>難燃性架橋ノンコロシブビニル</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="5">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>ケイ素ゴム</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>ケイ素ゴム</td> <td>ケイ素ゴム</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>PEEK</td> <td>難燃性ポリオレフィン</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">同軸ケーブル</td> <td>8</td> <td>耐放射線性架橋ポリエチレン</td> <td>難燃性ノンコロシブビニル</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>②</td> </tr> <tr> <td>9</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> <tr> <td>光ファイバケーブル</td> <td>10</td> <td>難燃 FRP（中央支持材）</td> <td>難燃性ノンコロシブビニル</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> </tbody> </table> <p>4. 1. 自己消火性を確認する実証試験</p> <p>女川原子力発電所2号炉における重大事故等対処施設に使用しているケーブルの自己消火性について、UL 垂直燃焼試験の結果を表5表に示す。</p>	区分	No.	絶縁体	シース	UL 垂直燃焼試験	IEEE 383又はIEEE 1292	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	難燃性架橋ノンコロシブビニル	○	○	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	ケイ素ゴム	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	ケイ素ゴム	ケイ素ゴム	○	○	①	7	PEEK	難燃性ポリオレフィン	○	○	①	同軸ケーブル	8	耐放射線性架橋ポリエチレン	難燃性ノンコロシブビニル	○	-	②	9	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	光ファイバケーブル	10	難燃 FRP（中央支持材）	難燃性ノンコロシブビニル	○	○	①	<p>第4表：ケーブルの難燃性適合状況</p> <table border="1" data-bbox="1373 188 1928 791"> <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又はIEEE 1292</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>難燃炭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>難燃クロロホルン化ポリエチレン</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">低圧ケーブル</td> <td>3</td> <td>難燃EPゴム</td> <td>難燃炭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>難燃クロロホルン化ポリエチレン</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>特殊耐熱ビニル</td> <td>難燃炭塩酸特殊耐熱ビニル</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">制御ケーブル</td> <td>6</td> <td>TFEP</td> <td>TFEP</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>TFEP</td> <td>ETFE</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>8</td> <td>難燃炭塩酸ビニル（内部シース）</td> <td>難燃炭塩酸特殊耐熱ビニル</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">光ファイバケーブル</td> <td>9</td> <td>ポリ塩化ビニル</td> <td>難燃ポリエチレン</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>10</td> <td>難燃EPゴム</td> <td>難燃クロロホルン化ポリエチレン</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">計装用ケーブル</td> <td>11</td> <td>ビニル</td> <td>難燃炭塩酸ビニル</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>12</td> <td>TFEP</td> <td>TFEP</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>13</td> <td>ポリエチレン</td> <td>難燃炭塩酸特殊耐熱ビニル</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">同軸ケーブル</td> <td>14</td> <td>架橋ポリエチレン</td> <td>難燃炭塩酸特殊耐熱ビニル</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>15</td> <td>架橋ポリエチレン</td> <td>ETFE</td> <td>○</td> <td>-</td> <td>②</td> </tr> <tr> <td>16</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> <tr> <td>17</td> <td>架橋ポリエチレン、ETFE、特殊耐熱ビニル</td> <td>難燃炭塩酸特殊耐熱ビニル</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</td> </tr> <tr> <td>当電計装用通信ケーブル</td> <td>18</td> <td>ポリエチレン</td> <td>難燃炭塩酸ビニル</td> <td>○</td> <td>○</td> <td>①</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共重合樹脂 TFEP：サンフロン200（四フッ化エチレン・プロピレン共重合樹脂） ETFE：四フッ化エチレン・エチレン共重合樹脂</p> <p>4. 1. 自己消火性を確認する実証試験</p> <p>泊発電所3号炉における重大事故等対処施設に使用しているケーブルの自己消火性について、UL 垂直燃焼試験の結果を表5表に示す。</p>	区分	No.	絶縁体	シース	UL 垂直燃焼試験	IEEE 383又はIEEE 1292	フロー結果	高圧ケーブル	1	架橋ポリエチレン	難燃炭塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①	2	難燃EPゴム	難燃クロロホルン化ポリエチレン	○	○	①	低圧ケーブル	3	難燃EPゴム	難燃炭塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①	4	難燃EPゴム	難燃クロロホルン化ポリエチレン	○	○	①	5	特殊耐熱ビニル	難燃炭塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①	制御ケーブル	6	TFEP	TFEP	○	○	①	7	TFEP	ETFE	○	○	①	8	難燃炭塩酸ビニル（内部シース）	難燃炭塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①	光ファイバケーブル	9	ポリ塩化ビニル	難燃ポリエチレン	○	○	①	10	難燃EPゴム	難燃クロロホルン化ポリエチレン	○	○	①	計装用ケーブル	11	ビニル	難燃炭塩酸ビニル	○	○	①	12	TFEP	TFEP	○	○	①	13	ポリエチレン	難燃炭塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①	同軸ケーブル	14	架橋ポリエチレン	難燃炭塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①	15	架橋ポリエチレン	ETFE	○	-	②	16	架橋ポリエチレン	難燃架橋ポリエチレン	○	-	②	17	架橋ポリエチレン、ETFE、特殊耐熱ビニル	難燃炭塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①	当電計装用通信ケーブル	18	ポリエチレン	難燃炭塩酸ビニル	○	○	①	<p>【女川】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■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 【大阪】 ■記載内容の相違（女川実績の反映） <p>【女川・大阪】</p> <ul style="list-style-type: none"> ■設備名称の相違 【大阪】 ■記載方針の相違（女川実績の反映）
区分	No.	絶縁体	シース	UL 垂直燃焼試験	IEEE 383又はIEEE 1292	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	難燃性架橋ノンコロシブビニル	○	○	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	ケイ素ゴム	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	ケイ素ゴム	ケイ素ゴム	○	○	①																																																																																																																																																																																														
	7	PEEK	難燃性ポリオレフィン	○	○	①																																																																																																																																																																																														
同軸ケーブル	8	耐放射線性架橋ポリエチレン	難燃性ノンコロシブビニル	○	-	②																																																																																																																																																																																														
	9	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																																																																																																																																																																																														
光ファイバケーブル	10	難燃 FRP（中央支持材）	難燃性ノンコロシブビニル	○	○	①																																																																																																																																																																																														
区分	No.	絶縁体	シース	UL 垂直燃焼試験	IEEE 383又はIEEE 1292	フロー結果																																																																																																																																																																																														
高圧ケーブル	1	架橋ポリエチレン	難燃炭塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①																																																																																																																																																																																														
	2	難燃EPゴム	難燃クロロホルン化ポリエチレン	○	○	①																																																																																																																																																																																														
低圧ケーブル	3	難燃EPゴム	難燃炭塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①																																																																																																																																																																																														
	4	難燃EPゴム	難燃クロロホルン化ポリエチレン	○	○	①																																																																																																																																																																																														
	5	特殊耐熱ビニル	難燃炭塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①																																																																																																																																																																																														
制御ケーブル	6	TFEP	TFEP	○	○	①																																																																																																																																																																																														
	7	TFEP	ETFE	○	○	①																																																																																																																																																																																														
	8	難燃炭塩酸ビニル（内部シース）	難燃炭塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①																																																																																																																																																																																														
光ファイバケーブル	9	ポリ塩化ビニル	難燃ポリエチレン	○	○	①																																																																																																																																																																																														
	10	難燃EPゴム	難燃クロロホルン化ポリエチレン	○	○	①																																																																																																																																																																																														
計装用ケーブル	11	ビニル	難燃炭塩酸ビニル	○	○	①																																																																																																																																																																																														
	12	TFEP	TFEP	○	○	①																																																																																																																																																																																														
	13	ポリエチレン	難燃炭塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①																																																																																																																																																																																														
同軸ケーブル	14	架橋ポリエチレン	難燃炭塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①																																																																																																																																																																																														
	15	架橋ポリエチレン	ETFE	○	-	②																																																																																																																																																																																														
	16	架橋ポリエチレン	難燃架橋ポリエチレン	○	-	②																																																																																																																																																																																														
	17	架橋ポリエチレン、ETFE、特殊耐熱ビニル	難燃炭塩酸特殊耐熱ビニル	○	○	①																																																																																																																																																																																														
当電計装用通信ケーブル	18	ポリエチレン	難燃炭塩酸ビニル	○	○	①																																																																																																																																																																																														

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

大飯発電所3/4号炉

表2 UL 垂直燃焼試験結果

種別	No.	絶縁体名	シース名	自己消火性試験			合格
				最大残炎時間 (秒)	表示旗の損傷 (%)	滴の有無	
高圧電力ケーブル	1	架橋ポリエチレン	難燃成炭層 特殊耐熱ビニル	3秒	0%	無	合格
	2	難燃EPゴム	難燃クロロスルホン化 ポリエチレン	0秒	0%	無	合格
低圧電力ケーブル	3	難燃EPゴム	難燃成炭層 特殊耐熱ビニル	0秒	0%	無	合格
	4	難燃EPゴム	難燃クロロスルホン化 ポリエチレン	0秒	0%	無	合格
制御ケーブル	5	難燃EPゴム	難燃成炭層 特殊耐熱ビニル	1秒	0%	無	合格
	6	FEP	FEP	0秒	0%	無	合格
制御用ケーブル	7	FEP	ETFE	0秒	0%	無	合格
	8	難燃成炭層ビニル (内装シース)	難燃成炭層 特殊耐熱ビニル	3秒	0%	無	合格
計装ケーブル	9	難燃EPゴム	難燃クロロスルホン化 ポリエチレン	0秒	0%	無	合格
	10	難燃EPゴム	難燃成炭層 特殊耐熱ビニル	3秒	0%	無	合格
統計線ケーブル	11	架橋ポリエチレン	ETFE	0秒	0%	無	合格
	12	架橋ポリエチレン	難燃成炭層ポリエチレン	0秒	0%	無	合格

FEP：四フッ化エチレン・六フッ化プロピレン共重合樹脂

ETFE：四フッ化エチレン・エチレン共重合樹脂

2.2 延焼性を確認する実証試験

大飯発電所3/4号炉における「重大事故等対処施設」に使用しているケーブルの延焼性は、核計装ケーブルを除き、IEEE383 Std 1974*を基礎とした「電気学会技術報告 (II部) 第139号 原子力発電用電線・ケーブルの環境試験方法ならびに耐延焼性試験方法に関する推奨案」の垂直トレイ燃焼試験 (表3) により確認を実施した。実証試験の結果を表4に示す。

*IEEE383 Std 1974年版の適用については、参考資料1参照。

女川原子力発電所2号炉

第5表：自己消火性の実証試験結果 (UL 垂直燃焼試験)

区分	No.	絶縁体	シース	UL 垂直燃焼試験			試験日	
				最大残炎時間 (秒)	表示旗の損傷 (%)	滴の有無		
高圧ケーブル	1	架橋ポリエチレン	難燃性ビニル	1	0	無	合格	2014/6/16
	2	難燃性架橋ポリエチレン	難燃性ノンクロソロピニル	1	0	無	合格	2014/6/16
低圧ケーブル	3	難燃性エチレンプロピレンゴム	難燃性クロロプロレン	1	0	無	合格	2014/6/16
	4	ケイ素ゴム	ガラス編組	1	0	無	合格	2014/6/16
	5	難燃性架橋ポリエチレン	難燃性架橋ポリエチレン	1	0	無	合格	2014/6/16
	6	ケイ素ゴム	ケイ素ゴム	0	0	無	合格	2014/7/20
同軸ケーブル	8	耐放射線性架橋ポリエチレン	難燃性ノンクロソロピニル	2	0	無	合格	2014/6/16
	9	耐放射線性架橋ポリエチレン	難燃性架橋ポリエチレン	1	0	無	合格	2014/6/16
光ファイバケーブル	10	難燃 FRP (中央支持材)	難燃性ノンクロソロピニル	1	0	無	合格	2014/6/16

4. 2. 延焼性を確認する実証試験

女川原子力発電所2号炉における重大事故等対処施設に使用しているケーブルの延焼性について、光ファイバケーブルを除き、IEEE383 std 1974を基礎とした「電気学会技術報告 (II部) 第139号 原子力発電用電線・ケーブルの環境試験方法ならびに耐延焼性試験方法に関する推奨案」の垂直トレイ燃焼試験の結果を第6表に示す。

なお、光ファイバケーブルの延焼性を確認する実証試験については4.3.項に示す。

泊発電所3号炉

第5表：自己消火性の実証試験結果 (UL 垂直燃焼試験)

区分	No.	絶縁体	シース	自己消火性試験			試験日	
				最大残炎時間 (秒)	表示旗の損傷 (%)	滴の有無		
高圧ケーブル	1	架橋ポリエチレン	難燃成炭層 特殊耐熱ビニル	1	0	無	合格	2013/5/29
	2	難燃EPゴム	難燃クロロスルホン化 ポリエチレン	0	0	無	合格	2013/5/29
低圧ケーブル	3	難燃EPゴム	難燃成炭層 特殊耐熱ビニル	0	0	無	合格	2013/5/29
	4	難燃EPゴム	難燃クロロスルホン化 ポリエチレン	0	0	無	合格	2013/5/29
制御ケーブル	5	特殊耐熱ビニル	難燃成炭層 特殊耐熱ビニル	3	0	無	合格	2013/8/22
	6	FEP	FEP	1	0	無	合格	2013/8/22
制御用ケーブル	7	FEP	ETFE	0	0	無	合格	2013/5/29
	8	難燃成炭層ビニル (内装シース)	難燃成炭層 特殊耐熱ビニル	3	0	無	合格	2013/5/29
光ファイバケーブル	9	ポリ塩化ビニル	難燃ポリエチレン	1	0	無	合格	2014/12/3
	10	難燃EPゴム	難燃クロロスルホン化 ポリエチレン	0	0	無	合格	2013/8/22
計装ケーブル	11	ビニル	難燃成炭層ビニル	3	0	無	合格	2013/10/7
	12	FEP	FEP	3	0	無	合格	2014/12/3
同軸ケーブル	13	ポリ塩化ビニル	難燃成炭層 特殊耐熱ビニル	1	0	無	合格	2013/7/29
	14	架橋ポリエチレン	難燃成炭層 特殊耐熱ビニル	1	0	無	合格	2014/12/3
同軸ケーブル	15	架橋ポリエチレン	ETFE	0	0	無	合格	2013/5/22
	16	架橋ポリエチレン	難燃成炭層ポリエチレン	0	0	無	合格	2013/5/22
計装用ケーブル	17	架橋ポリエチレン、 ETFE、特殊耐熱ビニル	難燃成炭層 特殊耐熱ビニル	1	0	無	合格	2013/5/29
	18	ポリエチレン	難燃成炭層ビニル	1	0	無	合格	2014/4/18

FEP：四フッ化エチレン・六フッ化ポリプロピレン共重合樹脂

TFEP：サンブロン200 (四フッ化エチレン・プロピレン共重合樹脂)

ETFE：四フッ化エチレン・エチレン共重合樹脂

4. 2. 延焼性を確認する実証試験

泊発電所3号炉における重大事故等対処施設に使用しているケーブルの延焼性について、光ファイバケーブルを除き、IEEE383 std 1974を基礎とした「電気学会技術報告 (II部) 第139号 原子力発電用電線・ケーブルの環境試験方法ならびに耐延焼性試験方法に関する推奨案」の垂直トレイ燃焼試験の結果を第6表に示す。

なお、光ファイバケーブルの延焼性を確認する実証試験については4.3.項に示す。

相違理由

【女川・大飯】
 ■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

【女川・大飯】
 ■設備名称の相違
 【女川・大飯】
 ■設備名称の相違
 【大飯】
 ■記載方針の相違
 (女川実績の反映)
 【女川・大飯】
 ■設備名称の相違

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)

大飯発電所3/4号炉

表4 延焼性の確認試験結果

種別	No	絶縁体名	シース名	耐延焼性試験		
				シース 厚さ(mm)	合否	(参考) 最大残炭 時間(秒)
高圧電力ケーブル	1	架橋ポリエチレン	特殊塩化ビニル	1.150mm	合格	420秒
	2	難燃EPOゴム	難燃クロロスルホン化ポリエチレン	1.180mm	合格	0秒
中圧電力ケーブル	3	難燃EPOゴム	難燃塩化ビニル	1.200mm	合格	0秒
	4	難燃EPOゴム	難燃クロロスルホン化ポリエチレン	1.010mm	合格	8秒
制御ケーブル	5	難燃EPOゴム	難燃塩化ビニル	1.140mm	合格	0秒
	6	PEP	PEP	500mm	合格	0秒
	7	ETFE	ETFE	430mm	合格	0秒
制御(光)ケーブル (IEEE1392により規定)	8	難燃塩化ビニル (内部シース)	難燃塩化ビニル	840mm	合格	0秒
	9	難燃EPOゴム	難燃クロロスルホン化ポリエチレン	1.020mm	合格	0秒
計装ケーブル	10	難燃EPOゴム	難燃塩化ビニル	1.020mm	合格	0秒
	11	架橋ポリエチレン	ETFE			
核計装ケーブル ^{※1}	12	架橋ポリエチレン	難燃架橋ポリエチレン			
	13	架橋ポリエチレン	難燃架橋ポリエチレン			

ETFE：四フッ化エチレン・エチレン共重合樹脂
 PEP：四フッ化エチレン・六フッ化プロピレン共重合樹脂

- ※1 核計装ケーブルは、扱う信号(微弱パルス、または微弱電流)の特性上、絶縁体には誘電率の低い架橋ポリエチレンを使用している。そのため、不燃性(金属)の電線管に敷設し、垂直トレイ試験のようにバーナーで炙られても着火せず、周囲のケーブルへ延焼しないようにしている。また、電線管内のケーブルの延焼を防止するため、管内への酸素の流入防止を目的としたDFバテを30m以内の範囲で電線管の両端に処置する。
- ※2 残炭時間の扱いについては、参考資料2参照。

女川原子力発電所2号炉

第6表：延焼性の実証試験結果 (IEEE383 Std 1974 垂直トレイ燃焼試験)

区分	No	絶縁体	シース	耐延焼性試験		
				最大損傷長 (mm)	(参考) 最大残炭時間 (秒)	試験日
高圧 ケーブル	1	架橋 ポリエチレン	難燃性ビニル	1.140	370	1984/10/2
	2	難燃性架橋 ポリエチレン	難燃性ノンコロシ アビニル	1.070	0	1981/12/9
	3	難燃性エチレン プロピレンゴム	難燃性クロロブレ ン	620	0	1982/6/2
	4	ケイ素ゴム	ガラス編組	300	0	1982/4/9
	5	難燃性架橋 ポリエチレン	難燃性架橋 ポリエチレン	810	0	1982/3/24
	6	ケイ素ゴム	ケイ素ゴム	580	0	1982/6/21
	7	PEEK	難燃性ポリオレフィ ン	930	57	2016/1/28
同軸 ケーブル ^{※1}	8	耐放射線性架橋 ポリエチレン	難燃性ノンコロシ アビニル		-	
	9	耐放射線性架橋 ポリエチレン	難燃性架橋 ポリエチレン		-	

※1：核計装、放射線モニタに使用される一部の同軸ケーブルは、扱う信号(微弱パルス、又は微弱電流)の特性上、ノイズ等の軽減を目的とした不燃性(金属)の電線管に敷設している。これらのうち、延焼性の実証試験を満足しないケーブルについては、電線管両端を耐火性のローキング材で埋めることで、延焼防止を図っている。

泊発電所3号炉

第6表：延焼性の実証試験結果 (IEEE383 Std 1974垂直トレイ燃焼試験)

区分	No	絶縁体	シース	耐延焼性試験		
				最大損傷長 (mm)	(参考) 最大残炭 時間(秒)	試験日
高圧ケーブル	1	架橋ポリエチレン	難燃塩化ビニル	900	165	1987/3/12
	2	難燃EPOゴム	難燃クロロスルホン化ポリエチレン	860	25	1987/8/19
	3	難燃EPOゴム	難燃塩化ビニル	1020	0	1987/3/12
中圧ケーブル	4	難燃EPOゴム	難燃クロロスルホン化ポリエチレン	860	0	1987/8/19
	5	特殊耐熱ビニル	難燃塩化ビニル 特殊耐熱ビニル	960	0	1987/3/12
制御ケーブル	6	PEP	ETFE	730	0	1989/3/29
	7	PEP	ETFE	340	0	2014/5/8
	10	難燃EPOゴム	難燃クロロスルホン化ポリエチレン	1020	0	1992/9/11
	11	ビニル	難燃塩化ビニル	880	0	2006/4/5
	12	PEP	ETFE	510	0	2014/12/3
	13	ポリエチレン	難燃塩化ビニル 特殊耐熱ビニル	1440	0	1992/1/8
	14	架橋ポリエチレン	難燃塩化ビニル 特殊耐熱ビニル	1040	0	2014/12/4
同軸ケーブル ^{※1}	15	架橋ポリエチレン	ETFE		-	
	16	架橋ポリエチレン	難燃架橋ポリエチレン		-	
計装ケーブル	17	架橋ポリエチレン、ETFE、特殊耐熱ビニル	難燃塩化ビニル 特殊耐熱ビニル	890	0	2002/9/4
	18	ポリエチレン	難燃塩化ビニル	1320	0	2014/4/14

※核計装、放射線監視設備に使用される一部の同軸ケーブルは、扱う信号(微弱パルス、又は微弱電流)の特性上、ノイズ等の軽減を目的とした不燃性(金属)の電線管に敷設している。これらのうち、延焼性の実証試験を満足しないケーブルについては、電線管両端を耐火性のローキング材で埋めることで、延焼防止を図っている。

相違理由

- 【女川・大飯】
 ■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
- 【大飯】
 ■記載方針の相違
 (女川実績の反映)
- 【女川・大飯】
 ■設備名称の相違
- 【大飯】
 ■記載方針の相違
 (女川実績の反映)

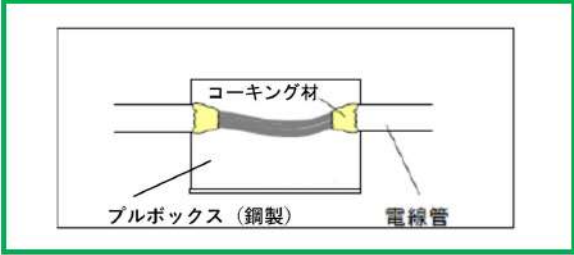
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料41-1 添付資料2 泊発電所3号炉重大事故等対処施設における難燃ケーブルの使用について）

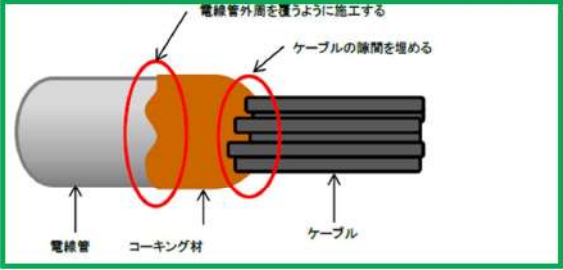
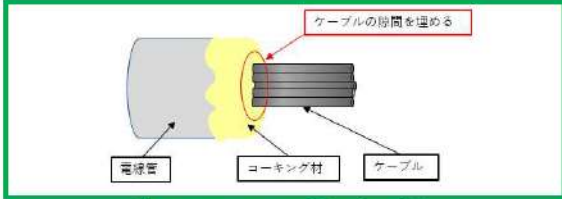
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由																																						
<p>添付資料1 ケーブルの損傷距離の判定方法 添付資料2 実証試験結果詳細</p>	<p>4. 3. 光ファイバケーブルの延焼性を確認する実証試験 女川原子力発電所2号炉における重大事故等対処施設に使用している光ファイバケーブルの延焼性について、IEEE1202 std 1991の垂直トレイ燃焼試験の結果を第7表に示す。</p> <p>第7表：IEEE1202 std 1991 垂直トレイ燃焼試験の実証試験結果</p> <table border="1" data-bbox="734 308 1305 419"> <thead> <tr> <th rowspan="2">区分</th> <th rowspan="2">No</th> <th rowspan="2">絶縁体</th> <th rowspan="2">シース</th> <th colspan="2">耐延焼性試験</th> <th rowspan="2">試験日</th> </tr> <tr> <th>最大損傷長 (mm)</th> <th>(参考) 最大残炎時間 (秒)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>光ファイバケーブル</td> <td>10</td> <td>難燃FRP (中央支持材)</td> <td>難燃性/フッ素樹脂ビニル</td> <td>110</td> <td>0</td> <td>2012/2/17</td> </tr> </tbody> </table>	区分	No	絶縁体	シース	耐延焼性試験		試験日	最大損傷長 (mm)	(参考) 最大残炎時間 (秒)	光ファイバケーブル	10	難燃FRP (中央支持材)	難燃性/フッ素樹脂ビニル	110	0	2012/2/17	<p>4. 3. 光ファイバケーブルの延焼性を確認する実証試験 泊発電所3号炉における重大事故等対処施設に使用している光ファイバケーブルの延焼性について、IEEE1202 std 1991の垂直トレイ燃焼試験の結果を第7表に示す。</p> <p>第7表：IEEE1202 std 1991 垂直トレイ燃焼試験の実証試験結果</p> <table border="1" data-bbox="1346 360 1955 512"> <thead> <tr> <th rowspan="2">区分</th> <th rowspan="2">No</th> <th rowspan="2">絶縁体</th> <th rowspan="2">シース</th> <th colspan="2">耐延焼性試験</th> <th rowspan="2">試験日</th> </tr> <tr> <th>最大損傷長 (mm)</th> <th>(参考) 最大残炎時間 (秒)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">光ファイバケーブル</td> <td>8</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>840</td> <td>0</td> <td>2011/1/20</td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>ポリ塩化ビニル</td> <td>難燃ポリエチレン</td> <td>1390</td> <td>0</td> <td>2014/12/3</td> </tr> </tbody> </table>	区分	No	絶縁体	シース	耐延焼性試験		試験日	最大損傷長 (mm)	(参考) 最大残炎時間 (秒)	光ファイバケーブル	8	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	840	0	2011/1/20	9	ポリ塩化ビニル	難燃ポリエチレン	1390	0	2014/12/3	<p>【女川】 ■設備名称の相違 【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 【大飯】 ■記載内容の相違 (女川実績の反映)</p>
区分	No					絶縁体	シース		耐延焼性試験		試験日																														
		最大損傷長 (mm)	(参考) 最大残炎時間 (秒)																																						
光ファイバケーブル	10	難燃FRP (中央支持材)	難燃性/フッ素樹脂ビニル	110	0	2012/2/17																																			
区分	No	絶縁体	シース	耐延焼性試験		試験日																																			
				最大損傷長 (mm)	(参考) 最大残炎時間 (秒)																																				
光ファイバケーブル	8	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	840	0	2011/1/20																																			
	9	ポリ塩化ビニル	難燃ポリエチレン	1390	0	2014/12/3																																			

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

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
<p>【対応資料なし】</p>	<p style="text-align: right;">別紙1 (1/3)</p> <p style="text-align: center;">女川原子力発電所 2号炉における 一部の同軸ケーブルの延焼防止性について</p> <p>1. はじめに 重大事故等対処施設に使用している核計装用ケーブルや放射線モニターケーブルは、微弱電流・微弱パルスを扱うことから、耐ノイズ性を確保するために不燃性（金属）の電線管に敷設するとともに、絶縁体に誘電率の低い架橋ポリエチレンを有する同軸ケーブルを使用している。このうちの一部のケーブルについては、自己消火性を確認する UL 垂直燃焼試験は満足するが、耐延焼性を確認する IEEE383 垂直トレイ燃焼試験の判定基準を満足しない。</p> <p>このため、IEEE383 垂直トレイ燃焼試験を満足しない同軸ケーブルについては、他のケーブルからの火災による延焼や他のケーブルへの延焼が発生しないよう、電線管の両端を耐火性のコーキング材（CP-25WB+）で埋めることで、酸素不足による燃焼継続防止を図る。（第1図） 本資料では、コーキング材の火災防護上の有効性について示す。</p> <p>2. 電線管敷設による火災発生防止対策 2.1. 酸素不足による燃焼継続の防止 重大事故等対処施設に使用している核計装用ケーブルや放射線モニターケーブルは、耐ノイズ性を確保するため、ケーブルを電線管内に敷設している。 電線管内に敷設することにより、IEEE383 垂直トレイ燃焼試験の判定基準を満足しないケーブルが電線管内で火災になったとしても、電線管の両端を耐火性コーキング材で密閉することにより、外気から容易に酸素の供給できない閉塞した状態となり、電線管内の酸素のみでは燃焼が維持できず、ケーブルの延焼は継続できない。</p>	<p style="text-align: right;">別紙1</p> <p style="text-align: center;">泊発電所 3号炉における 一部の同軸ケーブルの延焼防止性について</p> <p>1. はじめに 重大事故等対処施設に使用している核計装用ケーブルや放射線監視設備用ケーブルは、微弱電流・微弱パルスを扱うことから、耐ノイズ性を確保するために不燃性（金属）の電線管に敷設するとともに、絶縁体に誘電率の低い架橋ポリエチレンを有する同軸ケーブルを使用している。これらのケーブルについては、自己消火性を確認する UL 垂直燃焼試験は満足するが、耐延焼性を確認する IEEE383 垂直トレイ燃焼試験の判定基準を満足しない。</p> <p>このため、IEEE383 垂直トレイ燃焼試験を満足しない同軸ケーブルについては、他のケーブルからの火災による延焼や他のケーブルへの延焼が発生しないよう、電線管の両端を耐火性のコーキング材（DF パテ）で埋めることで、酸素不足による燃焼継続防止を図る。（第1図） 本資料では、コーキング材の火災防護上の有効性について示す。</p> <p>2. 電線管敷設による火災発生防止対策 2.1. 酸素不足による燃焼継続の防止 重大事故等対処施設に使用している核計装用ケーブルや放射線監視設備用ケーブルは、耐ノイズ性を確保するため、ケーブルを電線管内に敷設している。 電線管内に敷設することにより、IEEE383 垂直トレイ燃焼試験の判定基準を満足しないケーブルが電線管内で火災になったとしても、電線管の両端を耐火性コーキング材で密閉することにより、外気から容易に酸素の供給できない閉塞した状態となり、電線管内の酸素のみでは燃焼が維持できず、ケーブルの延焼は継続できない。</p>	<p>【女川】 ■設備表現の相違 【女川】 ■設備名称の相違 【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> <p>【女川】 ■設計の相違 泊の当該ケーブルは IEEE 垂直トレイ試験を満足していないことによる相違</p> <p>【女川】 ■設計の相違 使用するコーキング材の相違</p> <p>【女川】 ■設備名称の相違</p>

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>ここで、IEEE383 垂直トレイ燃焼試験の判定基準を満足していないケーブル 1m あたりを完全燃焼させるために必要な空気量は約 0.22m³であり、この 0.22m³が存在する電線管長さが約 25mである（別紙2）ことを考慮すると、最大長さが約 50mである電線管は、約 2.0m だけ燃焼した後は酸素不足となり、延焼継続は起こらないと判断される。</p> <p>また、プルボックス内の火災についても、プルボックスの材料が鋼製であり、さらに、耐火性のコーキング材により電線管への延焼防止が図られていることから、ケーブルの延焼はプルボックス内から拡大しないと判断する。</p> <p style="text-align: right;">別紙1 (2/3)</p>  <p style="text-align: center;">第1図 プルボックスの火災発生防止処理（例）</p> <p>2.2. コーキング材について</p> <p>コーキング材は、常温では硬化しにくく、亀裂等を起こさず、長時間にわたり適度な軟らかさを維持し、以下の特性を有するものである。</p> <p>(1) 主成分 合成ポリマー、ほう酸亜鉛、ケイ酸ナトリウム、水 他</p> <p>(2) シール性</p> <p>コーキング材は、常温で硬化しにくく、長時間にわたり適度な軟らかさが確保される性質であり、また、火災の影響を受けると加熱発泡により膨張すること（120℃より膨張開始し、185℃までに体積が2～4倍）、また、第2図に示すとおり隙間なく施工することから、シール性を有している。</p> <p>なお、電線管内において火災が発生した場合には、電線管内の温度が上昇するため、電線管内の圧力が電線管外より高くなり、電線管外から燃焼が継続できる酸素の流入はないと考えられる。</p>	<p>ここで、IEEE383 垂直トレイ燃焼試験の判定基準を満足していないケーブル 1m あたりを完全燃焼させるために必要な空気量は約 0.70m³であり、この 0.70m³が存在する電線管長さが約 80mである（別紙2）ことを考慮すると、最大長さが約 48mである電線管は、約 600mm だけ燃焼した後は酸素不足となり、延焼継続は起こらないと判断される。</p> <p>また、プルボックス内の火災についても、プルボックスの材料が鋼製であり、さらに、耐火性のコーキング材により電線管への延焼防止が図られていることから、ケーブルの延焼はプルボックス内から拡大しないと判断する。</p>  <p style="text-align: center;">第1図：プルボックスの火災発生防止処理（例）</p> <p>2.2. コーキング材について</p> <p>コーキング材は、常温では硬化しにくく、亀裂等を起こさず、長時間にわたり適度な軟らかさを維持し、以下の特性を有するものである。</p> <p>(1) 主成分 炭素成型剤、発泡剤、難燃性脱水剤、鉱油系バインダ、無機質充てん剤、難燃性補強繊維他</p> <p>(2) シール性</p> <p>コーキング材は、常温で硬化しにくく、長時間にわたり適度な軟らかさが確保される性質であり、また、火災の影響を受けると加熱発泡により膨張すること（約 300℃で発泡し、その膨張力により空隙を塞ぐ効果と発泡層の断熱及び酸素遮断効果を生む）、また、第2図に示すとおり隙間なく施工することから、シール性を有している。</p> <p>なお、電線管内において火災が発生した場合には、電線管内の温度が上昇するため、電線管内の圧力が電線管外より高くなり、電線管外から燃焼が継続できる酸素の流入はないと考えられる。</p>	<p>【女川】 ■設計の相違 使用するケーブルの相違</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】 ■設備の相違 使用するコーキング材の相違</p> <p>【女川】 ■設備の相違 使用するコーキング材の相違</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: right;">別紙1 (3/3)</p>  <p style="text-align: center;">第2図 コーキング材の施工方法</p> <p>(3) 保全 コーキング材の保全については、コーキング材の耐久性が製品メーカーにおける熱加速試験に基づき、常温40℃の環境下において約28年以上の耐久性を有することが確認されている(別紙2)こと、及びコーキング材の特性を踏まえ、設備の点検計画を定めている保全計画に定める。</p> <p style="text-align: right;">別紙2 (1/3)</p> <p style="text-align: center;">同軸ケーブル燃焼に必要な空気量について</p> <p>1. 同軸ケーブル燃焼評価について 同軸ケーブル燃焼評価の例としては、最も保守的な条件についてのみ掲載することとし、他の条件の計算結果については第1表の同軸ケーブル燃焼評価結果に示す。 密閉された電線管内に敷設された同軸ケーブルが燃焼する場合、最もケーブルが長く燃焼する条件としては、燃焼に必要な空気量が最も多く存在し、かつ単位長さあたりの燃焼に必要な空気量が最も少ない組み合わせである。 以下、この組み合わせの燃焼評価を示す。</p>	 <p style="text-align: center;">第2図：コーキング材の施工方法</p> <p>(3) 保全 コーキング材の保全については、コーキング材の耐久性が製品メーカーにおける熱加速試験に基づき、常温40℃の環境下において約40年の耐久性を有することが確認されている(別紙2)こと、及びコーキング材の特性を踏まえ、設備の点検計画を定めている保全計画に定める。</p> <p style="text-align: right;">別紙2</p> <p style="text-align: center;">同軸ケーブル燃焼に必要な空気量について</p> <p>1. 同軸ケーブル燃焼評価について 同軸ケーブル燃焼評価の例としては、最も保守的な条件についてのみ掲載することとし、他の条件の計算結果については第1表の同軸ケーブル燃焼評価結果に示す。 密閉された電線管内に敷設された同軸ケーブルが燃焼する場合、最もケーブルが長く燃焼する条件としては、燃焼に必要な空気量が最も多く存在し、かつ単位長さあたりの燃焼に必要な空気量が最も少ない組み合わせである。 以下、この組み合わせの燃焼評価を示す。</p>	<p>【女川】 ■記載表現の相違 【大飯】 ■記載内容の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【女川】 ■設備の相違 使用するコーキング材の相違</p> <p>【女川】 ■記載表現の相違 【大飯】 ■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)

大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>a. ポリ塩化ビニル</p> <p>ポリ塩化ビニルの燃焼は以下の式より、ポリ塩化ビニル 1mol の燃焼には 2.5n mol の酸素が必要である。(分子量：ポリ塩化ビニル 62.5n (nは重合数))</p> $(-CH_2-CHCl-)n + 2.5nO_2 \rightarrow 2nCO_2 + nH_2O + nHCl$ <p>ポリ塩化ビニル 1g (1/62.5n mol) に必要な酸素 (2.5n/62.5n mol) の体積は、標準状態 (0℃, 1気圧) での 1mol の体積を 0.0224m³ とすると、常温状態 (40℃, 1気圧) で 0.0010m³ となる。</p> $\frac{1}{62.5n} [mol] \times 2.5n \times 0.0224 \left[\frac{m^3}{mol} \right] \times \frac{273+40}{273} = 0.0010 [m^3]$ <p>空気中の酸素濃度を 21% とすると、ポリ塩化ビニル 1g に必要な空気量は、以下より 0.0049m³ となる。</p> $0.0010 [m^3] \times \frac{100}{21} = 0.0049 [m^3]$ <p>b. 可塑剤</p> <p>可塑剤の燃焼は以下の式より、可塑剤 1mol の燃焼には 43.5 mol の酸素が必要である。(分子量：546)</p> $C_6H_3(COOC_8H_{17})_2 + 43.5O_2 \rightarrow 33CO_2 + 27H_2O$ <p>可塑剤 1g (1/546 mol) に必要な酸素 (43.5/546 mol) の体積は、標準状態 (0℃, 1気圧) での 1mol の体積を 0.0224m³ とすると、常温状態 (40℃, 1気圧) で 0.0020m³ となる。</p> $\frac{1}{546} [mol] \times 43.5 \times 0.0224 \left[\frac{m^3}{mol} \right] \times \frac{273+40}{273} = 0.0020 [m^3]$ <p style="text-align: right;">別紙2 (3/3)</p> <p>空気中の酸素濃度を 21% とすると、ポリ塩化ビニル 1g に必要な空気量は、以下より 0.0098m³ となる。</p> $0.0020 [m^3] \times \frac{100}{21} = 0.0098 [m^3]$		<p>【女川】</p> <p>■設備の相違</p> <p>使用するケーブル及びシース材の相違。ビニルは含んでいないため、泊には記載がない。</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）

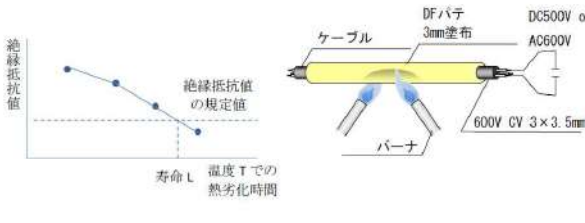
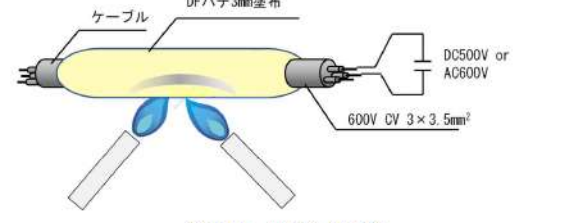
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
	<p>同軸ケーブル1mあたりのポリエチレンの重量は9.7g、ポリ塩化ビニルの重量は8g、可塑剤の重量は6gであることから、同軸ケーブル1mの燃焼に必要な空気の体積は、以下より約0.22m³となる。</p> $0.0131 \left[\frac{m^3}{g} \right] \times 9.7[g] + 0.0049 \left[\frac{m^3}{g} \right] \times 8[g] + 0.0098 \left[\frac{m^3}{g} \right] \times 6[g] = 0.2247[m^3]$ <p>4. ケーブル1mの燃焼に必要な空気量を保有する電線管長さ 同軸ケーブルを敷設している電線管で最も空気量を保有している電線管は、厚網電線管G104（内径106.4mm）である。内径106.4mmの電線管において、ケーブル1mの燃焼に必要な空気量を保有する電線管長さは、以下より約25mとなる。</p> $l = \frac{\text{空気量}}{\text{断面積}} = \frac{0.2247[m^3]}{\left(\frac{106.4 \times 10^{-3}}{2} \right)^2 \times \pi[m^2]} = 25.3[m]$	<p>同軸ケーブル1mあたりのポリエチレンの重量は54gであることから、同軸ケーブル1mの燃焼に必要な空気の体積は、以下より約0.71m³となる。</p> $0.0131 \left[\frac{m^3}{g} \right] \times 54[g] = 0.7074[m^3]$ <p>4. ケーブル1mの燃焼に必要な空気量を保有する電線管長さ 同軸ケーブルを布設している電線管で最も空気量を保有している電線管は、厚網電線管G104（内径106.4mm）である。内径106.4mmの電線管において、ケーブル1mの燃焼に必要な空気量を保有する電線管長さは、以下より約80mとなる。</p> $L = \frac{\text{空気量}}{\text{断面積}} = \frac{0.7074[m^3]}{\left(\frac{106.4 \times 10^{-3}}{2} \right)^2 \times \pi[m^2]} = 79.6[m]$	<p>【女川】 ■設備の相違 ポリエチレン含有量の相違 【大飯】 ■記載内容の相違 (女川実績の反映)</p> <p>【女川】 ■設備の相違 使用するケーブル及びポリエチレン含有量の相違</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)

大飯発電所3/4号炉	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：同軸ケーブル燃焼評価結果</p> <table border="1" data-bbox="719 188 1319 304"> <thead> <tr> <th rowspan="2">線種No.</th> <th colspan="2">絶縁体</th> <th colspan="3">シース</th> <th rowspan="2">ケーブルの径 (mm)</th> <th colspan="3">1m燃焼に必要な空気量を保有する電線長さ(m)</th> <th colspan="3">電線管内で燃焼する同軸ケーブル長さ(m)</th> </tr> <tr> <th>材料</th> <th>ポリエチレン含有量 [g/m]</th> <th>材料</th> <th>ポリエチレン含有量 [g/m]</th> <th>炭素含有量 [g/m]</th> <th>φ21.9</th> <th>φ54.0</th> <th>φ106.4</th> <th>φ21.9</th> <th>φ54.0</th> <th>φ106.4</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>5-6</td> <td>難燃性架橋ポリエチレン</td> <td>8.7</td> <td>難燃性架橋ポリエチレン</td> <td>18.4</td> <td>0</td> <td>0.242</td> <td>307.9</td> <td>149.3</td> <td>38.5</td> <td>0.025</td> <td>0.33</td> <td>1.2</td> </tr> <tr> <td>5-7</td> <td>難燃性架橋ポリエチレン</td> <td>12.3</td> <td>難燃性架橋ポリエチレン</td> <td>22.2</td> <td>0</td> <td>0.332</td> <td>141.9</td> <td>232.9</td> <td>60</td> <td>0.025</td> <td>0.21</td> <td>0.93</td> </tr> <tr> <td>5-8</td> <td>難燃性架橋ポリエチレン</td> <td>9.7</td> <td>難燃性/ノンフッ化エポキシ</td> <td>9</td> <td>9</td> <td>0.225</td> <td>349.2</td> <td>98</td> <td>35.2</td> <td>0.046</td> <td>0.31</td> <td>1.98</td> </tr> </tbody> </table>	線種No.	絶縁体		シース			ケーブルの径 (mm)	1m燃焼に必要な空気量を保有する電線長さ(m)			電線管内で燃焼する同軸ケーブル長さ(m)			材料	ポリエチレン含有量 [g/m]	材料	ポリエチレン含有量 [g/m]	炭素含有量 [g/m]	φ21.9	φ54.0	φ106.4	φ21.9	φ54.0	φ106.4	5-6	難燃性架橋ポリエチレン	8.7	難燃性架橋ポリエチレン	18.4	0	0.242	307.9	149.3	38.5	0.025	0.33	1.2	5-7	難燃性架橋ポリエチレン	12.3	難燃性架橋ポリエチレン	22.2	0	0.332	141.9	232.9	60	0.025	0.21	0.93	5-8	難燃性架橋ポリエチレン	9.7	難燃性/ノンフッ化エポキシ	9	9	0.225	349.2	98	35.2	0.046	0.31	1.98	<p style="text-align: center;">第1表：同軸ケーブル燃焼評価結果</p> <table border="1" data-bbox="1350 188 1951 304"> <thead> <tr> <th rowspan="2">線種No.</th> <th colspan="2">絶縁体名</th> <th colspan="2">シース名</th> <th rowspan="2">ケーブル1mの燃焼に必要な空気量を保有する電線長さ [m]</th> <th colspan="3">電線管内で燃焼する同軸ケーブル長さ [m]</th> </tr> <tr> <th>材料</th> <th>ポリエチレン含有量 [g/ml]</th> <th>材料</th> <th>ポリエチレン含有量 [g/ml]</th> <th>φ21.9</th> <th>φ54</th> <th>φ106.4</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>15</td> <td>架橋ポリエチレン</td> <td>38</td> <td>架橋ポリエチレン</td> <td>16</td> <td>1.140</td> <td>1878.0</td> <td>308.9</td> <td>79.6</td> <td>0.026</td> <td>0.155</td> <td>0.603</td> </tr> </tbody> </table>	線種No.	絶縁体名		シース名		ケーブル1mの燃焼に必要な空気量を保有する電線長さ [m]	電線管内で燃焼する同軸ケーブル長さ [m]			材料	ポリエチレン含有量 [g/ml]	材料	ポリエチレン含有量 [g/ml]	φ21.9	φ54	φ106.4	15	架橋ポリエチレン	38	架橋ポリエチレン	16	1.140	1878.0	308.9	79.6	0.026	0.155	0.603	<p>【女川】</p> <p>■設備の相違</p> <p>使用するケーブル及びポリエチレン含有量の相違</p>
線種No.	絶縁体		シース			ケーブルの径 (mm)	1m燃焼に必要な空気量を保有する電線長さ(m)			電線管内で燃焼する同軸ケーブル長さ(m)																																																																																				
	材料	ポリエチレン含有量 [g/m]	材料	ポリエチレン含有量 [g/m]	炭素含有量 [g/m]		φ21.9	φ54.0	φ106.4	φ21.9	φ54.0	φ106.4																																																																																		
5-6	難燃性架橋ポリエチレン	8.7	難燃性架橋ポリエチレン	18.4	0	0.242	307.9	149.3	38.5	0.025	0.33	1.2																																																																																		
5-7	難燃性架橋ポリエチレン	12.3	難燃性架橋ポリエチレン	22.2	0	0.332	141.9	232.9	60	0.025	0.21	0.93																																																																																		
5-8	難燃性架橋ポリエチレン	9.7	難燃性/ノンフッ化エポキシ	9	9	0.225	349.2	98	35.2	0.046	0.31	1.98																																																																																		
線種No.	絶縁体名		シース名		ケーブル1mの燃焼に必要な空気量を保有する電線長さ [m]	電線管内で燃焼する同軸ケーブル長さ [m]																																																																																								
	材料	ポリエチレン含有量 [g/ml]	材料	ポリエチレン含有量 [g/ml]		φ21.9	φ54	φ106.4																																																																																						
15	架橋ポリエチレン	38	架橋ポリエチレン	16	1.140	1878.0	308.9	79.6	0.026	0.155	0.603																																																																																			

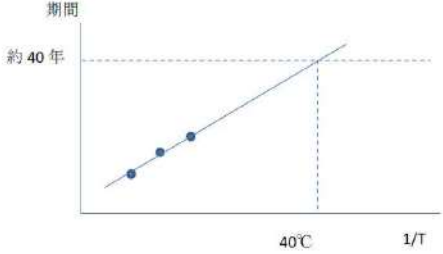
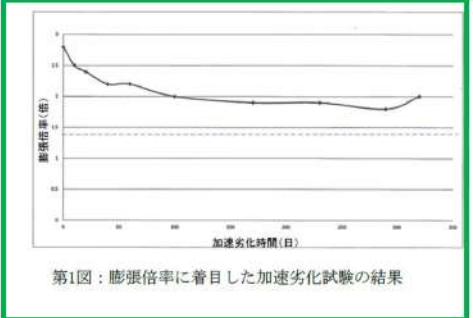
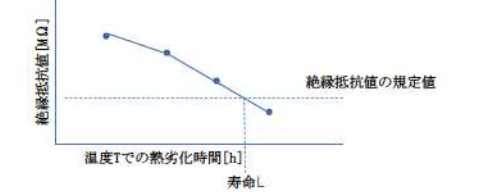


赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料41-1 添付資料2 泊発電所3号炉重大事等対処施設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>(本項は玄海発電所3, 4号炉の8条補足説明資料)別紙2 DFパテの耐久性について</p>	<p>別紙3 コーキング材の耐久性について</p>	<p>別紙3 DFパテの耐久性について</p>	<p>【女川】 ■記載表現の相違 玄海にて実績あり、玄海と相違無し</p>
<p>1. はじめに DFパテは、火炎に接すると炭化発泡してケーブルの焼細り空隙を塞ぐ効果と発泡層の断熱効果及び酸素遮断効果により耐火性能を発揮するものであるが、長時間高温にさらされると劣化する。 DFパテの劣化が進むと、発泡効果の低下に伴い断熱効果が低下するので、熱劣化させた供試体を複数製作し、耐久性を確認した。</p> <p>2. 試験概要 ・DFパテを塗布したケーブルに炎を当てた場合、DFパテの劣化が進行している程、耐火性能が低下(炎によるケーブルの絶縁性能への影響を防ぐ効果が低下)していることから、ケーブルの絶縁機能の低下が早い。 ・DFパテの劣化度合いを確認するためには、熱劣化させた供試体(ケーブルにDFパテを塗布したものをバーナの火炎に一定時間あて、その後のケーブルの絶縁抵抗値を指標とすることができる。 ・熱劣化条件(温度、時間)を変えた供試体を複数作成し、バーナの火炎により、一定時間炎り絶縁抵抗値を測定した結果より、絶縁抵抗値の規定値となる熱劣化時間を求め、その熱劣化時間をその熱劣化温度での寿命とした。</p>	<p>1. はじめに コーキング材は、火炎に接すると炭化発泡してケーブルの焼細り空隙を塞ぐ効果に加え発泡層の断熱効果、酸素遮断効果により耐火性能を発揮するものであるが、長期間高温にさらされると劣化する。 コーキング材の劣化が進むと、発泡効果が低下し酸素遮断効果が低下するため、電線管の密閉性が低下し酸素不足による延焼防止効果が期待出来なくなる。 このため、熱加速劣化させた供試体を複数製作し、コーキング材の発泡効果に着目した耐久性を確認した。</p> <p>2. 試験概要 ・供試体を90℃に加熱した電気炉に入れ、促進劣化させる。所定時間経過後、電気炉から供試体を取り出し膨張倍率の測定を行う。 ・膨張倍率試験は、供試体を350℃に加熱した電気炉に入れ、15分加熱し供試体を膨張させる。 ・試験後、電気炉から供試体を取り出し、膨張試験前後の体積の比から膨張倍率を求める。</p>	<p>1. はじめに DFパテは、火炎に接すると炭化発泡してケーブルの焼細り空隙を塞ぐ効果と発泡層の断熱効果及び酸素遮断効果により耐火性能を発揮するものであるが、長期間高温にさらされると劣化する。 DFパテの劣化が進むと、発泡効果の低下に伴い断熱効果が低下するので、熱劣化させた供試体を複数製作し、耐久性を確認した。</p> <p>2. 試験概要 ・DFパテを塗布したケーブルに炎を当てた場合、DFパテの劣化が進行している程、耐火性能が低下(炎によるケーブルの絶縁性能への影響を防ぐ効果が低下)していることから、ケーブルの絶縁機能の低下が早い。 ・DFパテの劣化度合いを確認するためには、熱劣化させた供試体(ケーブルにDFパテを塗布したものをバーナの火炎に一定時間あて、その後のケーブルの絶縁抵抗値を指標とすることができる。 ・熱劣化条件(温度、時間)を変えた供試体を複数作成し、バーナの火炎により、一定時間炎り絶縁抵抗値を測定した結果より、絶縁抵抗値の規定値となる熱劣化時間を求め、その熱劣化時間をその熱劣化温度での寿命とした。</p>	<p>【女川】 ■記載表現の相違 玄海にて実績あり、玄海と相違無し</p> <p>【玄海】 ■記載表現の相違</p> <p>【女川】 ■記載表現の相違 玄海にて実績あり、玄海と相違無し</p>
		 <p>第3図：供試体概要図</p>	<p>【女川】 ■記載表現の相違 玄海にて実績あり、玄海と相違無し</p>

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料41-1 添付資料2 泊発電所3号炉重大事等対処施設における難燃ケーブルの使用について）

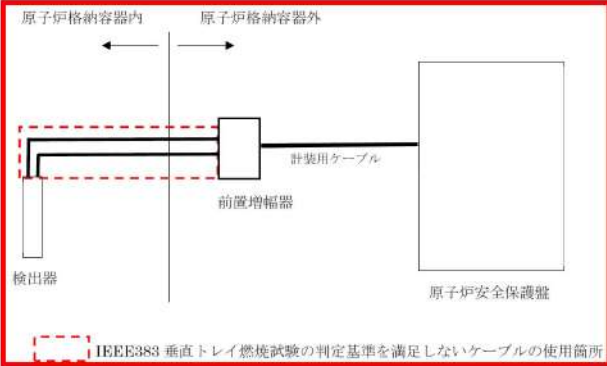
大飯発電所3/4号炉	女川原子力発電所2号炉	泊発電所3号炉	相違理由
 <p>第1図：膨張倍率に着目した加速劣化試験の結果</p> <p>・上記に示す各温度での寿命結果を用いて、アレニウス則により寿命評価した結果、DFパテの寿命は、常温40°Cで約40年との結果を得た。</p>	 <p>第1図：膨張倍率に着目した加速劣化試験の結果</p> <p>・上記試験について、アレニウス則により寿命評価した結果、コーキング材の寿命は、常温40°Cで約28年以上との結果を得た。(第1図)</p>	 <p>第4図：温度Tでの熟劣化時間</p>  <p>第5図：熟劣化試験の結果</p> <p>・上記に示す各温度での寿命結果を用いて、アレニウス則により寿命評価した結果、DFパテの寿命は、常温40°Cで約40年との結果を得た。</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】 ■記載表現の相違 玄海にて実績あり、玄海と相違無し</p> <p>【女川】 ■記載表現の相違 玄海にて実績あり、玄海と相違無し</p> <p>【女川】 ■設備の相違 使用するコーキング材の相違</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: right;">別紙4</p> <p>IEEE383 垂直トレイ燃焼試験の判定基準を満足しない一部の同軸ケーブルの使用箇所について</p> <p>安全機能を有する機器に使用している核計装用ケーブルや放射線監視設備用ケーブルは、微弱電流・微弱パルスを扱うことから、耐ノイズ性を確保するために不燃性（金属）の電線管に敷設するとともに、絶縁体に誘電率の低い架橋ポリエチレンを有する同軸ケーブルを使用している。これらのケーブルについては、自己消火性を確認するUL垂直燃焼試験は満足するが、耐延焼性を確認するIEEE383 垂直トレイ燃焼試験の判定基準を満足しない。以下に、これら IEEE383 垂直トレイ燃焼試験の判定基準を満足しないケーブルの使用箇所を以下に示す。</p> <div style="border: 2px solid red; padding: 5px; margin: 10px 0;"> </div> <p style="text-align: center;">第6図：IEEE383 垂直トレイ燃焼試験の判定基準を満足しないケーブルの使用箇所 (核計装用ケーブル)</p>	<p>【女川】</p> <p>■設備の相違</p> <p>泊における IEEE383 垂直トレイ燃焼試験の判定基準を満足しない一部の同軸ケーブルの使用箇所を明示したものの、PWRの標準設計を採用している。</p>

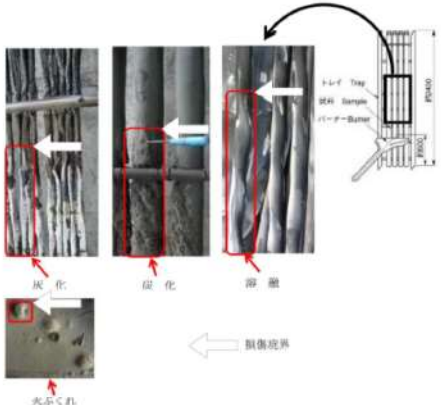
赤字：設備、運用又は体制の相違（設計方針の相違）
 青字：記載箇所又は記載内容の相違（記載方針の相違）
 緑字：記載表現、設備名称の相違（実質的な相違なし）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料41-1 添付資料2 泊発電所3号炉重大事等対処施設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>原子炉格納容器内 ← → 原子炉格納容器外</p> <p>検出器</p> <p>前置増幅器</p> <p>計装用ケーブル</p> <p>原子炉安全保護盤</p> <p>IEEE383 垂直トレイ燃焼試験の判定基準を満足しないケーブルの使用箇所</p> <p>第7図：IEEE383 垂直トレイ燃焼試験の判定基準を満足しないケーブルの使用箇所 (放射線監視設備用ケーブル)</p> <p style="text-align: right;">以上</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41条 火災による損傷の防止（補足説明資料41-1 添付資料2 泊発電所3号炉重大事等対処施設における難燃ケーブルの使用について）

<p>大阪発電所3/4号炉</p> <p>添付資料1</p> <p>ケーブルの損傷距離の判定方法について</p> <p>垂直トレイ燃焼試験では、下図の損傷の境界を確認し、シースの最大損傷距離を測定する。</p>  <p>図 垂直トレイ燃焼試験のケーブル損傷について</p> <th data-bbox="698 108 1332 1439"> <p>女川原子力発電所2号炉</p> <th data-bbox="1332 108 1966 1439"> <p>泊発電所3号炉</p> <th data-bbox="1966 108 2177 1439"> <p>相違理由</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>■記載方針の相違 (女川実績の反映:着色せず)</p> </th></th></th>	<p>女川原子力発電所2号炉</p> <th data-bbox="1332 108 1966 1439"> <p>泊発電所3号炉</p> <th data-bbox="1966 108 2177 1439"> <p>相違理由</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>■記載方針の相違 (女川実績の反映:着色せず)</p> </th></th>	<p>泊発電所3号炉</p> <th data-bbox="1966 108 2177 1439"> <p>相違理由</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>■記載方針の相違 (女川実績の反映:着色せず)</p> </th>	<p>相違理由</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>■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）

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料41-1 添付資料2 泊発電所3号炉重大事等対処施設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	
添付資料2 (1/1)						【大飯】 ■記載方針の相違 （女川実績の反映：着色せず）	
		種別	No	絶縁体材料	シース材料		品名
		高圧電カケーブル	1	架橋ポリエチレン	難燃低塩酸特殊耐熱ビニル		FR-OHV-S 6600V FR-OHV-S
		低圧電カケーブル	2	難燃EPゴム	難燃クロロスルホン化ポリエチレン		FR-PH-S FR-PH
			3	難燃EPゴム	難燃低塩酸特殊耐熱ビニル		FR-PSHV FR-OPHS
		制御ケーブル	4	難燃EPゴム	難燃クロロスルホン化ポリエチレン		FR-OPHS
			5	難燃EPゴム	難燃低塩酸特殊耐熱ビニル		FR-OPSHVS
			6	FEP	FEP		PFF-S16
			7	FEP	ETFE		FZ-SMB22 FZ-S19
		制御（光）ケーブル	8	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		SG50ASVY/2-FRLV FR-STP-IN
		計線ケーブル	9	難燃EPゴム	難燃クロロスルホン化ポリエチレン		FR-STG-IN
			10	難燃EPゴム	難燃低塩酸特殊耐熱ビニル		FR-STP-OUT FR-STP
核計線ケーブル	11	架橋ポリエチレン	ETFE	NIS-3X-X-1			
	12	架橋ポリエチレン	難燃架橋ポリエチレン	FR-TRIAX			

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料41-1 添付資料2 泊発電所3号炉重大事等対処施設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>VW-1燃焼試験結果速報</p> <p>2013年5月22日に実施いたしました、燃焼試験の結果速報をご報告申し上げます。</p> <p>試験方法 U.L.1581 1080 VW-1(Vertical Specimen) Flame Testによる 規格 残炎による燃焼が60秒を超えないこと 表示値が25%以上燃焼しないこと 試験環境 室温:25℃ 湿度:4% ガス種・流量 メタン:0.97L/min.</p> <p>品名・サイズ FR-STP-INR 2C×1.25SQ</p> <table border="1"> <tr><td colspan="2">試験日</td><td colspan="2">2013年5月22日</td></tr> <tr><td colspan="2">残炎時間(秒)</td><td colspan="2">表示旗損傷時の燃焼有無</td></tr> <tr><td>結果</td><td>1回 2回 3回 4回 5回 燃大</td><td>表示旗損傷</td><td>時の燃焼有無</td></tr> <tr><td></td><td>0 0 0 0 0 0</td><td>OK</td><td>無</td></tr> </table> <p>品名・サイズ FR-STQ-IN 4C×1.25SQ</p> <table border="1"> <tr><td colspan="2">試験日</td><td colspan="2">2013年5月22日</td></tr> <tr><td colspan="2">残炎時間(秒)</td><td colspan="2">表示旗損傷時の燃焼有無</td></tr> <tr><td>結果</td><td>1回 2回 3回 4回 5回 燃大</td><td>表示旗損傷</td><td>時の燃焼有無</td></tr> <tr><td></td><td>0 0 0 0 0 0</td><td>OK</td><td>無</td></tr> </table> <p>品名・サイズ FR-STP-OJT 2C×1.25SQ</p> <table border="1"> <tr><td colspan="2">試験日</td><td colspan="2">2013年5月22日</td></tr> <tr><td colspan="2">残炎時間(秒)</td><td colspan="2">表示旗損傷時の燃焼有無</td></tr> <tr><td>結果</td><td>1回 2回 3回 4回 5回 燃大</td><td>表示旗損傷</td><td>時の燃焼有無</td></tr> <tr><td></td><td>1 0 0 0 0 1</td><td>OK</td><td>無</td></tr> </table> <p>品名・サイズ 延焼防止塗料101C塗布CEE 2C×1.25SQ</p> <table border="1"> <tr><td colspan="2">試験日</td><td colspan="2">2013年5月22日</td></tr> <tr><td colspan="2">残炎時間(秒)</td><td colspan="2">表示旗損傷時の燃焼有無</td></tr> <tr><td>結果</td><td>1回 2回 3回 4回 5回 燃大</td><td>表示旗損傷</td><td>時の燃焼有無</td></tr> <tr><td></td><td>0 0 0 0 0 0</td><td>OK</td><td>無</td></tr> </table> <p>品名・サイズ FR-TRIAx</p> <table border="1"> <tr><td colspan="2">試験日</td><td colspan="2">2013年5月22日</td></tr> <tr><td colspan="2">残炎時間(秒)</td><td colspan="2">表示旗損傷時の燃焼有無</td></tr> <tr><td>結果</td><td>1回 2回 3回 4回 5回 燃大</td><td>表示旗損傷</td><td>時の燃焼有無</td></tr> <tr><td></td><td>0 0 0 0 0 0</td><td>OK</td><td>無</td></tr> </table> <p>品名・サイズ NIS-3X-X-I</p> <table border="1"> <tr><td colspan="2">試験日</td><td colspan="2">2013年5月22日</td></tr> <tr><td colspan="2">残炎時間(秒)</td><td colspan="2">表示旗損傷時の燃焼有無</td></tr> <tr><td>結果</td><td>1回 2回 3回 4回 5回 燃大</td><td>表示旗損傷</td><td>時の燃焼有無</td></tr> <tr><td></td><td>0 0 0 0 0 0</td><td>OK</td><td>無</td></tr> </table>	試験日		2013年5月22日		残炎時間(秒)		表示旗損傷時の燃焼有無		結果	1回 2回 3回 4回 5回 燃大	表示旗損傷	時の燃焼有無		0 0 0 0 0 0	OK	無	試験日		2013年5月22日		残炎時間(秒)		表示旗損傷時の燃焼有無		結果	1回 2回 3回 4回 5回 燃大	表示旗損傷	時の燃焼有無		0 0 0 0 0 0	OK	無	試験日		2013年5月22日		残炎時間(秒)		表示旗損傷時の燃焼有無		結果	1回 2回 3回 4回 5回 燃大	表示旗損傷	時の燃焼有無		1 0 0 0 0 1	OK	無	試験日		2013年5月22日		残炎時間(秒)		表示旗損傷時の燃焼有無		結果	1回 2回 3回 4回 5回 燃大	表示旗損傷	時の燃焼有無		0 0 0 0 0 0	OK	無	試験日		2013年5月22日		残炎時間(秒)		表示旗損傷時の燃焼有無		結果	1回 2回 3回 4回 5回 燃大	表示旗損傷	時の燃焼有無		0 0 0 0 0 0	OK	無	試験日		2013年5月22日		残炎時間(秒)		表示旗損傷時の燃焼有無		結果	1回 2回 3回 4回 5回 燃大	表示旗損傷	時の燃焼有無		0 0 0 0 0 0	OK	無			<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>
試験日		2013年5月22日																																																																																																	
残炎時間(秒)		表示旗損傷時の燃焼有無																																																																																																	
結果	1回 2回 3回 4回 5回 燃大	表示旗損傷	時の燃焼有無																																																																																																
	0 0 0 0 0 0	OK	無																																																																																																
試験日		2013年5月22日																																																																																																	
残炎時間(秒)		表示旗損傷時の燃焼有無																																																																																																	
結果	1回 2回 3回 4回 5回 燃大	表示旗損傷	時の燃焼有無																																																																																																
	0 0 0 0 0 0	OK	無																																																																																																
試験日		2013年5月22日																																																																																																	
残炎時間(秒)		表示旗損傷時の燃焼有無																																																																																																	
結果	1回 2回 3回 4回 5回 燃大	表示旗損傷	時の燃焼有無																																																																																																
	1 0 0 0 0 1	OK	無																																																																																																
試験日		2013年5月22日																																																																																																	
残炎時間(秒)		表示旗損傷時の燃焼有無																																																																																																	
結果	1回 2回 3回 4回 5回 燃大	表示旗損傷	時の燃焼有無																																																																																																
	0 0 0 0 0 0	OK	無																																																																																																
試験日		2013年5月22日																																																																																																	
残炎時間(秒)		表示旗損傷時の燃焼有無																																																																																																	
結果	1回 2回 3回 4回 5回 燃大	表示旗損傷	時の燃焼有無																																																																																																
	0 0 0 0 0 0	OK	無																																																																																																
試験日		2013年5月22日																																																																																																	
残炎時間(秒)		表示旗損傷時の燃焼有無																																																																																																	
結果	1回 2回 3回 4回 5回 燃大	表示旗損傷	時の燃焼有無																																																																																																
	0 0 0 0 0 0	OK	無																																																																																																

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料41-1 添付資料2 泊発電所3号炉重大事等対処施設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>VW-1燃焼試験結果速報</p> <p>2013年7月29日に実施いたしました。掲題試験の結果速報をご報告申し上げます。</p> <p>試験方法 UL 1581 1080 VW-1(Vertical Specimen) Flame Testによる 規格 残炎による燃焼が60秒を超えないこと 表示旗が25%以上損壊しないこと 落下物によって底部の絶縁が燃焼しないこと 試験環境 室温：24℃ 湿度：63% ガス種・流量 メタン：0.97L/min.</p> <p>品名・サイズ FR-5C-2V</p> <table border="1"> <tr><th colspan="2">試験日</th><td colspan="2">2013年7月29日</td></tr> <tr><th colspan="2">残炎時間(秒)</th><th colspan="2">表示旗損傷率</th><th colspan="2">絶縁の有無</th></tr> <tr><th>結果</th><th>1回</th><th>2回</th><th>3回</th><th>4回</th><th>5回</th><th>最大</th><th></th><th></th></tr> <tr><td></td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>1</td><td>1</td><td>0%</td><td>無</td></tr> </table>	試験日		2013年7月29日		残炎時間(秒)		表示旗損傷率		絶縁の有無		結果	1回	2回	3回	4回	5回	最大				0	0	0	0	1	1	0%	無																																																																																																																			
試験日		2013年7月29日																																																																																																																																													
残炎時間(秒)		表示旗損傷率		絶縁の有無																																																																																																																																											
結果	1回	2回	3回	4回	5回	最大																																																																																																																																									
	0	0	0	0	1	1	0%	無																																																																																																																																							
<p>VW-1燃焼試験結果速報</p> <p>2013年8月22日に実施いたしました。掲題試験の結果速報をご報告申し上げます。 なお、FR-SHCVV-S 2C×0.9SQにつきましては、事前に試験を実施しておりましたのでその結果を記載させていただきます。</p> <p>試験方法 UL 1581 1080 VW-1(Vertical Specimen) Flame Testによる 規格 残炎による燃焼が60秒を超えないこと 表示旗が25%以上損壊しないこと 落下物によって底部の絶縁が燃焼しないこと 試験環境 室温：22℃ 湿度：56% ガス種・流量 メタン：0.97L/min.</p> <p>品名・サイズ 6600V FR-CHV-S 3C×38SQ</p> <table border="1"> <tr><th colspan="2">試験日</th><td colspan="2">2013年8月22日</td></tr> <tr><th colspan="2">残炎時間(秒)</th><th colspan="2">表示旗損傷率</th><th colspan="2">絶縁の有無</th></tr> <tr><th>結果</th><th>1回</th><th>2回</th><th>3回</th><th>4回</th><th>5回</th><th>最大</th><th></th><th></th></tr> <tr><td></td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>3</td><td>0</td><td>3</td><td>0%</td><td>無</td></tr> </table> <p>品名・サイズ FR-SHV-S 2C×5.5SQ</p> <table border="1"> <tr><th colspan="2">試験日</th><td colspan="2">2013年8月22日</td></tr> <tr><th colspan="2">残炎時間(秒)</th><th colspan="2">表示旗損傷率</th><th colspan="2">絶縁の有無</th></tr> <tr><th>結果</th><th>1回</th><th>2回</th><th>3回</th><th>4回</th><th>5回</th><th>最大</th><th></th><th></th></tr> <tr><td></td><td>2</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>2</td><td>0%</td><td>無</td></tr> </table> <p>品名・サイズ FR-SHCVV-S 2C×0.9SQ</p> <table border="1"> <tr><th colspan="2">試験日</th><td colspan="2">2013年8月22日</td></tr> <tr><th colspan="2">残炎時間(秒)</th><th colspan="2">表示旗損傷率</th><th colspan="2">絶縁の有無</th></tr> <tr><th>結果</th><th>1回</th><th>2回</th><th>3回</th><th>4回</th><th>5回</th><th>最大</th><th></th><th></th></tr> <tr><td></td><td>1</td><td>1</td><td>0</td><td>1</td><td>3</td><td>3</td><td>0%</td><td>無</td></tr> </table> <p>品名・サイズ PFTT-S16 16P×18AWG</p> <table border="1"> <tr><th colspan="2">試験日</th><td colspan="2">2013年8月22日</td></tr> <tr><th colspan="2">残炎時間(秒)</th><th colspan="2">表示旗損傷率</th><th colspan="2">絶縁の有無</th></tr> <tr><th>結果</th><th>1回</th><th>2回</th><th>3回</th><th>4回</th><th>5回</th><th>最大</th><th></th><th></th></tr> <tr><td></td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>0%</td><td>無</td></tr> </table> <p>品名・サイズ SIP-IN(シラン熱線シコニス) 2C×1.25SQ</p> <table border="1"> <tr><th colspan="2">試験日</th><td colspan="2">2013年8月22日</td></tr> <tr><th colspan="2">残炎時間(秒)</th><th colspan="2">表示旗損傷率</th><th colspan="2">絶縁の有無</th></tr> <tr><th>結果</th><th>1回</th><th>2回</th><th>3回</th><th>4回</th><th>5回</th><th>最大</th><th></th><th></th></tr> <tr><td></td><td>1</td><td>3</td><td>0</td><td>0</td><td>2</td><td>3</td><td>0%</td><td>無</td></tr> </table>	試験日		2013年8月22日		残炎時間(秒)		表示旗損傷率		絶縁の有無		結果	1回	2回	3回	4回	5回	最大				0	0	0	3	0	3	0%	無	試験日		2013年8月22日		残炎時間(秒)		表示旗損傷率		絶縁の有無		結果	1回	2回	3回	4回	5回	最大				2	0	0	0	0	2	0%	無	試験日		2013年8月22日		残炎時間(秒)		表示旗損傷率		絶縁の有無		結果	1回	2回	3回	4回	5回	最大				1	1	0	1	3	3	0%	無	試験日		2013年8月22日		残炎時間(秒)		表示旗損傷率		絶縁の有無		結果	1回	2回	3回	4回	5回	最大				0	0	0	1	1	1	0%	無	試験日		2013年8月22日		残炎時間(秒)		表示旗損傷率		絶縁の有無		結果	1回	2回	3回	4回	5回	最大				1	3	0	0	2	3	0%	無			<p>【大飯】 ■記載方針の相違 （女川実績の反映：着色せず）</p>
試験日		2013年8月22日																																																																																																																																													
残炎時間(秒)		表示旗損傷率		絶縁の有無																																																																																																																																											
結果	1回	2回	3回	4回	5回	最大																																																																																																																																									
	0	0	0	3	0	3	0%	無																																																																																																																																							
試験日		2013年8月22日																																																																																																																																													
残炎時間(秒)		表示旗損傷率		絶縁の有無																																																																																																																																											
結果	1回	2回	3回	4回	5回	最大																																																																																																																																									
	2	0	0	0	0	2	0%	無																																																																																																																																							
試験日		2013年8月22日																																																																																																																																													
残炎時間(秒)		表示旗損傷率		絶縁の有無																																																																																																																																											
結果	1回	2回	3回	4回	5回	最大																																																																																																																																									
	1	1	0	1	3	3	0%	無																																																																																																																																							
試験日		2013年8月22日																																																																																																																																													
残炎時間(秒)		表示旗損傷率		絶縁の有無																																																																																																																																											
結果	1回	2回	3回	4回	5回	最大																																																																																																																																									
	0	0	0	1	1	1	0%	無																																																																																																																																							
試験日		2013年8月22日																																																																																																																																													
残炎時間(秒)		表示旗損傷率		絶縁の有無																																																																																																																																											
結果	1回	2回	3回	4回	5回	最大																																																																																																																																									
	1	3	0	0	2	3	0%	無																																																																																																																																							

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料41-1 添付資料2 泊発電所3号炉重大事等対処施設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>Sheet No. II 照度トレイ燃焼試験 A-509/14 製造番号 IR-465-1168 品名 FR-CPS118 2x2mm 試験方法：電気学会規格 電子試験専用電線・ケーブル の耐燃性試験方法 規定標準：ケーブルはバーナー着火後5分間 穴し、かつケーブルの断面積が 1/2以下に減少し、かつ最大電圧が1000V 未満であることを示す。</p> <table border="1"> <tr> <th>試験No.</th> <th>1 (20分)</th> <th>2 (30分)</th> </tr> <tr> <td>試験日</td> <td>08.2.28</td> <td>08.4.22</td> </tr> <tr> <td>試験温度</td> <td>15℃</td> <td>21℃</td> </tr> <tr> <td>試験湿度</td> <td>70%</td> <td>71%</td> </tr> <tr> <td>流量</td> <td>1.2±0.2m³/min</td> <td>1.2±0.2m³/min</td> </tr> <tr> <td>流量変動</td> <td>±0.5%</td> <td>±0.5%</td> </tr> <tr> <td>風速</td> <td>1.0m/s</td> <td>1.0m/s</td> </tr> <tr> <td>試験時間</td> <td>20分</td> <td>30分</td> </tr> <tr> <td>結果</td> <td>合格</td> <td>合格</td> </tr> </table> <p>試験結果：合格 試験方法：自然燃焼</p> <p>規格：JIS S 5014 製造番号：IR-465-2/18 品名：FR-CPS118 2 x 1.25mm 規格：電気学会技術報告(II)第139号の3項による 上層まで連続しないこと。</p> <table border="1"> <tr> <th>試験No.</th> <th>1 (20分)</th> <th>2 (30分)</th> </tr> <tr> <td>試験日</td> <td>平成元年2月27日</td> <td>平成元年3月10日</td> </tr> <tr> <td>温度(℃)</td> <td>16</td> <td>18</td> </tr> <tr> <td>湿度(%)</td> <td>69</td> <td>52</td> </tr> <tr> <td>流量</td> <td>1.2±0.2</td> <td>1.2±0.2</td> </tr> <tr> <td>流量変動</td> <td>±0.5%</td> <td>±0.5%</td> </tr> <tr> <td>燃焼時間</td> <td>20分</td> <td>30分</td> </tr> <tr> <td>結果</td> <td>合格</td> <td>合格</td> </tr> </table>	試験No.	1 (20分)	2 (30分)	試験日	08.2.28	08.4.22	試験温度	15℃	21℃	試験湿度	70%	71%	流量	1.2±0.2m³/min	1.2±0.2m³/min	流量変動	±0.5%	±0.5%	風速	1.0m/s	1.0m/s	試験時間	20分	30分	結果	合格	合格	試験No.	1 (20分)	2 (30分)	試験日	平成元年2月27日	平成元年3月10日	温度(℃)	16	18	湿度(%)	69	52	流量	1.2±0.2	1.2±0.2	流量変動	±0.5%	±0.5%	燃焼時間	20分	30分	結果	合格	合格			<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>
試験No.	1 (20分)	2 (30分)																																																				
試験日	08.2.28	08.4.22																																																				
試験温度	15℃	21℃																																																				
試験湿度	70%	71%																																																				
流量	1.2±0.2m³/min	1.2±0.2m³/min																																																				
流量変動	±0.5%	±0.5%																																																				
風速	1.0m/s	1.0m/s																																																				
試験時間	20分	30分																																																				
結果	合格	合格																																																				
試験No.	1 (20分)	2 (30分)																																																				
試験日	平成元年2月27日	平成元年3月10日																																																				
温度(℃)	16	18																																																				
湿度(%)	69	52																																																				
流量	1.2±0.2	1.2±0.2																																																				
流量変動	±0.5%	±0.5%																																																				
燃焼時間	20分	30分																																																				
結果	合格	合格																																																				

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

第41条 火災による損傷の防止（補足説明資料41-1 添付資料2 泊発電所3号炉重大事等対処施設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;">参考資料1</p> <p>ケーブルの延焼性に関する IEEE383 の適用年版</p> <p>ケーブルの延焼性については、IEEE383 Std 1974 を基礎とした「電気学会技術報告（Ⅱ部）第139号原子力発電用電線・ケーブルの環境試験方法ならびに耐延焼性試験方法に関する推奨案」の垂直トレイ燃焼試験により確認しており、この IEEE383 の適用年版について、以下に整理した。</p> <p>(1) 「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、「審査基準」という）の「2.1 火災発生防止」の参考には、延焼性の実証試験は、IEEE383 の実証試験により示されていることを要求している。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin: 10px 0;"> <p>(参考)</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。</p> <p>(実証試験の例)</p> <ul style="list-style-type: none"> ・自己消火性の実証試験・・・UL 垂直燃焼試験 ・延焼性の実証試験・・・IEEE383 または IEEE1202 </div> <p>(2) また、「審査基準」の「2.基本事項」の参考には、審査基準に記載されていないものについては、JEAC4626-2010 及び JEAG4607-2010 を参照するよう要求されている。</p> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin: 10px 0;"> <p>(参考)</p> <p>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> </div> <p>(3) 従って、審査基準に記載されない IEEE383 の適用年版については、以下に示す JEAC4626-2010 の記載により IEEE383-1974 年版を適用した。</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>

泊発電所3号炉 SA基準適合性 比較表 r.4.0

第41条 火災による損傷の防止 (補足説明資料41-1 添付資料2 泊発電所3号炉重大事等対処施設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>JEAC4626-2010 (抜粋)</p> <p>難燃性ケーブルとは、米国電気電子工学学会 (IEEE) 規格 383 (1974 年版) (原子力発電所用ケーブル等の型式試験) (国内では IEEE383 の国内版である電気学会技術報告 (II 部) 第 139 号) の垂直燃焼試験に合格したものをいう。</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>

